



# 2023 半年度報告

中國石油天然氣股份有限公司



(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

股份代號：857



PetroChina





# 2023 半年度報告

中國石油天然氣股份有限公司



**PetroChina**

本半年度報告載有若干涉及本集團財務狀況、經營成果及業務之前瞻性聲明。由於相關聲明所述情況之發生與否，非為本集團所能控制，這些前瞻性聲明在本質上具有高度風險與不確定性。該等前瞻性聲明乃本集團對未來事件之現有預期，並非對未來業績的保證，亦不構成本集團對投資者的實質性承諾。實際成果可能與前瞻性聲明所包含的內容存在差異，敬請投資者注意投資風險。

# 目錄

- 002 重要提示
- 003 公司基本情況簡介
- 005 會計數據和財務指標摘要
- 007 股份變動及股東情況
- 010 董事會報告
- 026 重要事項
- 039 董事、監事、高級管理人員情況
- 042 債券相關情況

---

## 財務報告

- 045 按中國企業會計準則編製
  - 147 按國際財務報告準則編製
- 
- 173 備查文件
  - 174 董事、監事、高級管理人員書面確認

## 重要提示 ▶

中國石油天然氣股份有限公司（「本公司」）董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證本半年度報告內容的真實、準確、完整，不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。本半年度報告已經本公司第九屆董事會第三次會議審議通過。本公司全體董事均出席了本次董事會會議。本公司董事長戴厚良先生、董事兼總裁黃永章先生、財務總監王華先生保證本半年度報告中財務報告的真實、準確、完整。

本公司及其附屬公司（「本集團」）分別按中國企業會計準則及國際財務報告準則編製財務報告。本半年度報告中的財務報告未經審計。

經統籌考慮本公司經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，本公司董事會決定以本公司2023年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2023年中期股息每股人民幣0.21元（含適用稅項），總派息額約人民幣384.34億元。

本半年度報告載有若干涉及本集團財務狀況、經營成果及業務之前瞻性聲明。由於相關聲明所述情況之發生與否，非為本集團所能控制，這些前瞻性聲明在本質上具有高度風險與不確定性。該等前瞻性聲明乃本集團對未來事件之現有預期，並非對未來業績的保證。實際成果可能與前瞻性聲明所包含的內容存在差異，敬請投資者注意投資風險。

## 公司基本情況簡介 ▶

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

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

本公司發行的美國存託股份（「存託股」）、H股及A股於2000年4月6日、2000年4月7日及2007年11月5日分別在紐約證券交易所（「紐交所」）、香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）及上海證券交易所掛牌上市，其中存託股已於美國東部時間2022年9月8日從紐交所退市。

公司註冊中文名稱：	中國石油天然氣股份有限公司
公司英文名稱：	PetroChina Company Limited
公司法定代表人：	戴厚良
公司董事會秘書：	王華
聯繫地址：	中國北京東城區東直門北大街9號
電話：	86(10) 5998 2622
傳真：	86(10) 6209 9557
電子信箱：	ir@petrochina.com.cn

公司證券事務代表：	梁剛
聯繫地址：	中國北京東城區東直門北大街9號
電話：	86(10) 5998 2622
傳真：	86(10) 6209 9557
電子信箱：	ir@petrochina.com.cn

香港代表處總代表：	魏方
聯繫地址：	中國香港金鐘道89號力寶中心2座3705室
電話：	(852) 2899 2010
傳真：	(852) 2899 2390
電子信箱：	hko@petrochina.com.hk

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

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

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

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

其他有關資料：

公司聘請的會計師事務所：

境內：普華永道中天會計師事務所（特殊普通合夥）  
辦公地址：中國上海市黃浦區湖濱路202號領展企業廣場2座普華永道中心11樓  
境外：羅兵咸永道會計師事務所  
於《財務匯報局條例》下的註冊公眾利益實體核數師  
辦公地址：中國香港中環太子大廈22樓



## 會計數據和財務指標摘要 ▶

### 1、按國際財務報告準則編製的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項 目	報告期	上年同期 (追溯後) <sup>(a)</sup>	上年同期 (追溯前)	本報告期比上年 同期增減 (%)
營業收入	1,479,871	1,614,621	1,614,621	(8.3)
歸屬於母公司股東的淨利潤	85,272	81,627	82,391	4.5
經營活動產生的現金淨額	221,706	196,061	196,061	13.1
基本每股收益 (人民幣元)	0.47	0.45	0.45	4.5
攤薄每股收益 (人民幣元)	0.47	0.45	0.45	4.5
淨資產收益率 (%)	6.0	6.1	6.2	(0.1) 個百分點

項 目	本報告期末	上年度期末 (追溯後)	上年度期末 (追溯前)	本報告期末比上年 度期末增減 (%)
總資產	2,719,277	2,670,079	2,673,485	1.8
歸屬於母公司股東權益	1,412,938	1,365,640	1,369,327	3.5

### 2、按中國企業會計準則編製的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項 目	報告期	上年同期 (追溯後)	上年同期 (追溯前)	本報告期比上年 同期增減 (%)
營業收入	1,479,871	1,614,621	1,614,621	(8.3)
歸屬於母公司股東的淨利潤	85,276	81,624	82,388	4.5
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	87,393	88,875	89,639	(1.7)
經營活動產生的現金流量淨額	221,706	196,061	196,061	13.1
基本每股收益 (人民幣元)	0.47	0.45	0.45	4.5
稀釋每股收益 (人民幣元)	0.47	0.45	0.45	4.5
加權平均淨資產收益率 (%)	6.1	6.3	6.3	(0.2) 個百分點

項 目	本報告期末	上年度期末 (追溯後)	上年度期末 (追溯前)	本報告期末比上年 度期末增減 (%)
總資產	2,719,541	2,670,345	2,673,751	1.8
歸屬於母公司股東權益	1,413,191	1,365,889	1,369,576	3.5

(a) 根據中國財政部《關於印發〈企業會計準則解釋第16號〉的通知》（「解釋16號」）以及國際會計準則第12號《所得稅》的修訂，本集團及本公司對比較期間相關財務數據進行了追溯調整，具體情況請見按中國企業會計準則編製的財務報表附註4（31）和按國際會計準則編製的財務報表附註2。

### 3、非經常性損益項目

單位：人民幣百萬元

非經常性損益項目	截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間
非流動資產處置淨損益	(701)
計入當期損益的政府補助	395
應收款項減值準備轉回	541
處置聯營及合營企業產生的淨損益	13
處置子公司產生的收益	91
持有和處置其他各項投資的淨損益	(792)
其他營業外收入和支出	(2,206)
小計	(2,659)
非經常性損益的所得稅影響數	573
少數股東損益影響額	(31)
合計	(2,117)

### 4、境內外財務報表差異

本集團按國際財務報告準則計算的淨利潤為945.79億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為945.83億元，差異為0.04億元；按國際財務報告準則計算的股東權益為15,880.46億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為15,883.00億元，差異為2.54億元。本集團的準則差異主要是由於1999年非固定資產、油氣資產評估所致。

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

## 股份變動及股東情況 ▶

### 1、股份變動情況

在本報告期內，本公司無因送股、配股等原因引起股份總數及結構變動。

### 2、主要股東持股情況

於2023年6月30日，本公司的股東總數為502,195名，其中境內A股股東496,584名，境外H股記名股東5,611名。

#### (1) 前10名股東持股情況

股東名稱	股東性質	持股總數	持股比例 (%)	報告期內增減 (+,-)	單位：股	
					持有有限售條件股份數量	質押、標記或凍結的股份數量
中國石油集團	國有法人	150,923,565,570 <sup>(1)</sup>	82.46	+3,819,948,462	0	0
香港中央結算(代理人)有限公司 <sup>(2)</sup>	境外法人	20,900,912,815 <sup>(3)</sup>	11.42	+122,156	0	0
中國石油化工集團有限公司	國有法人	1,830,210,000	1.00	0	0	0
香港中央結算有限公司 <sup>(4)</sup>	境外法人	1,150,877,326	0.63	+234,714,391	0	0
中國證券金融股份有限公司	國有法人	1,020,165,128	0.56	0	0	0
中國冶金科工集團有限公司	國有法人	560,000,000	0.31	0	0	0
中央匯金資產管理有限責任公司	國有法人	201,695,000	0.11	0	0	0
博時基金－鞍鋼集團有限公司－博時基金鑫安1號單一資產管理計劃	國有法人	171,360,700	0.09	-5,898,200	0	0
國新投資有限公司	國有法人	134,374,482	0.07	+134,374,482	0	0
交通銀行股份有限公司－易方達上證50指數增強型證券投資基金	國有法人	108,211,401	0.06	+76,211,500	0	0

(1) 此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited間接持有的H股股份。

(2) 香港中央結算(代理人)有限公司為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，以代理人身份代其他公司或個人股東持有本公司H股股份。

(3) 中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited持有291,518,000股H股，佔本公司股本總額的0.16%，該等股份包含在香港中央結算(代理人)有限公司持有的股份總數中。

(4) 香港中央結算有限公司為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，作為名義持有人持有香港聯交所投資者投資的上海證券交易所本公司A股股份。

## (2) 前10名無限售條件股東持股情況

單位：股

序號	股東名稱	持股數	股份種類
1	中國石油集團	150,923,565,570 <sup>(1)</sup>	A 股
2	香港中央結算(代理人)有限公司	20,900,912,815	H 股
3	中國石油化工集團有限公司	1,830,210,000	A 股
4	香港中央結算有限公司	1,150,877,326	A 股
5	中國證券金融股份有限公司	1,020,165,128	A 股
6	中國冶金科工集團有限公司	560,000,000	A 股
7	中央匯金資產管理有限責任公司	201,695,000	A 股
8	博時基金－鞍鋼集團有限公司－博時基金鑫安 1 號單一資產管理計劃	171,360,700	A 股
9	國新投資有限公司	134,374,482	A 股
10	交通銀行股份有限公司－易方達上證 50 指數增強型證券投資基金	108,211,401	A 股

(1) 此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited間接持有的H股股份，該等H股股份包含在香港中央結算(代理人)有限公司持有的股份總數中。

上述股東回購專戶情況的說明：上述股東中，不存在回購專戶。

上述股東委託表決權、受託表決權、放棄表決權的說明：本公司未知上述股東存在委託表決權、受託表決權、放棄表決權的情況。

上述股東關聯關係或一致行動的說明：除香港中央結算(代理人)有限公司和香港中央結算有限公司均為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司外，本公司未知上述前10名股東之間存在其他關聯關係或屬於《上市公司收購管理辦法》規定的一致行動人。

## (3) 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於2023年6月30日，據董事所知，除本公司董事、監事及高級管理人員以外，以下人士在本公司的股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及第3分部須予披露的權益或淡倉：

股東名稱	持股性質	股份數目	持有身份	佔同一類別股份已發行股本比例 (%)	佔總股本比例 (%)
中國石油集團	A 股	150,923,565,570 (好倉)	實益擁有人	93.21	82.46
	H 股	291,518,000 (好倉) <sup>(1)</sup>	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
BlackRock, Inc. <sup>(2)</sup>	H 股	1,472,617,558 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	6.98	0.80

(1) 中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited 持有291,518,000股H股（好倉）。中國石油集團被視為擁有Fairy King Investments Limited持有的H股。

(2) BlackRock, Inc. 通過若干附屬公司在本公司的H股中享有利益，1,472,617,558股H股（好倉）以大股東所控制的法團的權益的身份持有，包括其通過非上市衍生工具（以現金交收）而擁有的12,690,000股相關股份的權益。

於2023年6月30日，據董事所知，除上述所披露者之外，概無任何人士（本公司董事、監事及高級管理人員除外）於《證券及期貨條例》第336條規定存置的股份權益及淡倉登記冊上記錄權益。

### 3、控股股東及實際控制人變更情況

在本報告期內，本公司的控股股東及實際控制人未發生變動。

## 董事會報告 ▶

本公司董事會謹此提呈董事會報告，以供省覽。

### 1、經營情況討論與分析

2023年上半年，世界經濟緩慢復蘇，中國經濟整體恢復性增長，國內生產總值（「GDP」）同比增長5.5%。全球石油市場供需寬鬆，國際原油價格震蕩走低，比上年同期大幅下跌。

本集團積極把握市場機遇，統籌推進業務發展、改革創新、提質增效、安全環保等工作，大力推動油氣勘探開發和增儲上產，持續深化煉化轉型升級，不斷加強市場營銷，穩步推進綠色低碳轉型，積極開展新能源新材料新業務佈局，充分發揮上下游一體化和產業鏈協同優勢，實現油氣兩大產業鏈平穩高效運行，主要生產指標全面增長，在國際油價同比大幅下降的情況下，經營效益穩中有增，各業務分部全面盈利，自由現金流同比大幅增長，財務狀況健康良好。

#### (1) 市場回顧

##### ● 原油市場

2023年上半年，受供求基本面、美元加息等因素影響，國際原油價格震蕩走低。布倫特原油現貨平均價格為79.66美元/桶，比上年同期的107.94美元/桶下降26.2%；美國西得克薩斯中質原油現貨平均價格為74.76美元/桶，比上年同期的101.85美元/桶下降26.6%。

##### ● 成品油市場

2023年上半年，國內市場需求穩步復蘇，成品油消

費呈現恢復性增長，基本回升至2019年水平。國內成品油供給加快恢復，根據國家統計局數據，上半年國內原油加工量36,358萬噸，同比增長9.9%。國內成品油價格走勢與國際市場油價變化趨勢基本保持一致，國家11次調整國內汽油、柴油價格，汽油標準品價格累計下調人民幣55元/噸，柴油標準品價格累計下調人民幣50元/噸。

##### ● 化工市場

2023年上半年，全球化工產品市場持續低迷，國內化工市場大部分產品價格下行，其中烯烴及下游合成樹脂價格下跌，合成橡膠價格小幅上漲。化工新材料需求旺盛，增速遠高於大宗石化產品。

##### ● 天然氣市場

2023年上半年，國際天然氣市場供需寬鬆，主要市場天然氣平均交易價格同比均大幅下降。受益於國內宏觀經濟復蘇，國內天然氣消費呈現低基數下的較快增長態勢。

#### (2) 業務回顧

##### ● 油氣和新能源業務

##### 國內油氣業務

2023年上半年，本集團加大油氣勘探開發和增儲上產力度，積極推進高效勘探和效益開發，在塔里木盆地、四川盆地、鄂爾多斯盆地等獲得多項重要發現和重要進展。以市場為導向、效益為中心，優化生產組織運行，努力實現老油氣田穩產，加快推進新區效益建產，



國內油氣產量穩中有增；加快數字化轉型，積極推進智能油氣田建設。國內實現原油產量392.3百萬桶，比上年同期的387.7百萬桶增長1.2%；可銷售天然氣產量2,417.3十億立方英尺，比上年同期的2,253.8十億立方英尺增長7.3%；油氣當量產量795.1百萬桶，比上年同期的763.4百萬桶增長4.2%。

#### 海外油氣業務

2023年上半年，本集團積極推進海外油氣合作，新項目開發和資產優化取得新進展，中亞、中東地區重點項目穩步推進。強化規模效益勘探，乍得多賽歐盆地勘探獲得新發現。海外實現原油產量82.0百萬桶，比上年同期的64.2百萬桶增長27.8%；可銷售天然氣產量99.8十億立方英尺，比上年同期的104.4十億立方英尺下降4.4%；油氣當量產量98.7百萬桶，比上年同期的81.6百萬桶增長20.9%，佔本集團油氣當量產量的11.0%。

2023年上半年，本集團原油產量474.3百萬桶，比上年同期的451.9百萬桶增長5.0%；可銷售天然氣產量2,517.1十億立方英尺，比上年同期的2,358.2十億立方英尺增長6.7%；油氣當量產量893.8百萬桶，比上年同期的845.0百萬桶增長5.8%。

#### 新能源業務

2023年上半年，本集團堅持油氣與新能源業務融合發展，持續優化新能源業務發展規劃，積極開拓清潔電力和地熱市場，全力推動新疆、青海等千萬千瓦級新能源項目落地，新獲清潔電力並網指標1,258萬千瓦，新簽地熱供暖合同（協議）面積2,633萬平方米。加快重點項目建設，吉林油田15萬千瓦自消納綠電項目全容量並網，塔里木油田百萬千瓦級光伏發電、吉林油田50萬千瓦級風電項目開工，上半年風光發電量8.5億千瓦時。全產業鏈一體化推進碳捕集、利用及封存（「CCUS」）業務，上半年注入二氧化碳74.9萬噸。

## 油氣和新能源分部主要數據

	單位	2023 年上半年	2022 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油產量	百萬桶	474.3	451.9	5.0
其中：國內	百萬桶	392.3	387.7	1.2
海外	百萬桶	82.0	64.2	27.8
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	2,517.1	2,358.2	6.7
其中：國內	十億立方英尺	2,417.3	2,253.8	7.3
海外	十億立方英尺	99.8	104.4	(4.4)
油氣當量產量	百萬桶	893.8	845.0	5.8
其中：國內	百萬桶	795.1	763.4	4.2
海外	百萬桶	98.7	81.6	20.9

註：原油按1噸=7.389桶，天然氣按1立方米=35.315立方英尺換算

● 煉油化工和新材料業務

2023年上半年，本集團超前研判和準確把握市場走勢，優化原油資源配置，合理調整煉油加工負荷、成品油收率和產品結構。加工原油673.0百萬桶，比上年同期的597.5百萬桶增長12.6%；生產成品油5,885.6萬噸，比上年同期的5,151.0萬噸增長14.3%，航空煤油、煉油特色產品產量實現大幅增長。按照效益情況統籌優化化工裝置負荷，積極推進新材料業務發展，一批新產品成功投產。動態優化化工產品營銷策略，努力提升銷售量效。化工產品商品量1,728.6萬噸，比上年同期的1,594.5萬噸增長8.4%；合成樹脂產量622.6萬噸，比上年同期的588.9萬噸增長5.7%；新材料產量62.4萬噸，比上年同期增長56.0%。

加快推進重點工程建設，廣東石化煉化一體化項目全面投入商業運營，吉林、廣西等乙烯項目建設平穩有序推進。





## 煉油化工和新材料分部主要數據

	單位	2023 年上半年	2022 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油加工量	百萬桶	673.0	597.5	12.6
汽油、煤油、柴油產量	千噸	58,856	51,510	14.3
其中：汽油	千噸	23,938	22,012	8.7
煤油	千噸	6,288	3,764	67.1
柴油	千噸	28,630	25,734	11.3
石油產品綜合商品收率	%	93.55	93.44	0.11 個百分點
乙烯	千噸	3,988	3,763	6.0
合成樹脂	千噸	6,226	5,889	5.7
合成纖維原料及聚合物	千噸	546	575	(5.0)
合成橡膠	千噸	493	550	(10.4)
尿素	千噸	1,023	1,385	(26.1)

註：原油按1噸=7.389桶換算



## ● 銷售業務

### 國內業務

2023年上半年，本集團抓住經濟復蘇、成品油市場秩序不斷規範的有利時機，多措並舉擴量提效。堅持批發零售一體、油品非油品相互促進、線上線下融合，分環節、分品號、分區域實施差異化營銷策略，突出重點區域、重點站擴銷上量，國內成品油銷量大幅提升，保障了產業鏈上游生產後路暢通，市場佔有率持續增長。創新非油品業務經營模式，非油業務收入、盈利能力實現雙增長。

### 銷售分部主要數據

生產經營數據	單位	2023 年上半年	2022 年上半年	比上年同期增減 (%)
汽油、煤油、柴油總銷售量	千噸	80,668	71,433	12.9
其中：汽油	千噸	33,396	29,820	12.0
煤油	千噸	8,797	6,050	45.4
柴油	千噸	38,475	35,563	8.2
汽油、煤油、柴油國內銷售量	千噸	59,345	50,344	17.9
其中：汽油	千噸	25,546	23,041	10.9
煤油	千噸	4,804	2,824	70.1
柴油	千噸	28,995	24,479	18.4

加油站及便利店數量	單位	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日	比上年末增減 (%)
加油站數量	座	22,670	22,586	0.4
其中：自營加油站	座	20,619	20,564	0.3
便利店數量	座	19,376	20,600	(5.9)

## ● 天然氣銷售業務

2023年上半年，本集團多措並舉優化天然氣資源池結構，全力加強產業鏈協同，努力保障市場需求。超前研判市場形勢，持續優化天然氣市場佈局和銷售流向，優化營銷策略，積極推行線上交易，努力提升高端高效

全力推動終端銷售網絡建設，積極開發加油（氣）站、光伏庫站、充（換）電站、加氫站、綜合能源服務站，不斷增強服務能力。

### 國際貿易業務

2023年上半年，本集團統籌國內、國際兩個市場，積極開拓海外高端高效市場，加強海外上游業務份額油銷售，根據效益情況合理安排國內成品油等產品出口，確保產業鏈順暢運行，努力提升產業鏈整體創效能力。

2023年上半年，本集團銷售汽油、煤油、柴油8,066.8萬噸，比上年同期的7,143.3萬噸增長12.9%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油5,934.5萬噸，比上年同期的5,034.4萬噸增長17.9%。

市場佔有率，不斷提高營銷質量和效益。

2023年上半年，本集團銷售天然氣1,303.52億立方米，與上年同期的1,302.91億立方米基本持平，其中國內銷售天然氣1,086.46億立方米，比上年同期的1,037.19億立方米增長4.8%。

## 2、經營業績回顧

(1) 以下涉及的財務數據摘自本集團按國際財務報告準則編製的中期簡明合併財務報表

### ● 合併經營業績

2023年上半年，本集團實現營業收入人民幣14,798.71億元，比上年同期的人民幣16,146.21億元下降8.3%；歸屬於母公司股東淨利潤人民幣852.72億元，比上年同期的人民幣816.27億元增長4.5%；實現基本每股收益人民幣0.47元。

**營業收入** 2023年上半年本集團的營業收入為人民幣14,798.71億元，比上年同期的人民幣16,146.21億元下降8.3%，主要由於本集團大部分油氣產品銷售價格下降以及銷量增加綜合影響。下表列示了本集團2023年上半年及2022年上半年主要產品對外銷售數量、平均實現價格以及各自的變化率：

	銷售量 (千噸)			平均實現價格 (人民幣元 / 噸)		
	2023年 上半年	2022年 上半年	變化率 (%)	2023年 上半年	2022年 上半年	變化率 (%)
原油 <sup>(a)</sup>	74,057	68,574	8.0	3,893	4,807	(19.0)
天然氣 (億立方米、人民幣元 / 千立方米) <sup>(b)</sup>	1,303.52	1,302.91	持平	2,105	2,521	(16.5)
汽油	33,396	29,820	12.0	7,989	8,701	(8.2)
煤油	8,797	6,050	45.4	5,728	6,095	(6.0)
柴油	38,475	35,563	8.2	6,894	7,658	(10.0)
聚乙烯	3,071	3,227	(4.8)	7,368	8,151	(9.6)
聚丙烯	1,886	2,018	(6.5)	6,862	7,753	(11.5)
潤滑油	763	628	21.5	9,439	8,921	5.8

(a)原油為本集團全部外銷原油。

(b)天然氣為本集團全部外銷天然氣。

**經營支出** 2023年上半年本集團的經營支出為人民幣13,592.54億元，比上年同期的人民幣14,956.06億元下降9.1%，其中：

**採購、服務及其他** 2023年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣10,048.23億元，比上年同期的人民幣11,115.31億元下降9.6%，主要由於本集團外購原油、原料油等採購支出減少。

**員工費用** 2023年上半年本集團的員工費用（包括員工以及市場化臨時性、季節性用工的工資、各類保險、住房公積金、培訓費等附加費）為人民幣777.98億元，比

上年同期的人民幣749.27億元增長3.8%，主要由於員工薪酬隨效益聯動變化。

**勘探費用** 2023年上半年本集團的勘探費用為人民幣90.98億元，比上年同期的人民幣128.39億元減少人民幣37.41億元，主要由於本集團堅持效益勘探，優化油氣勘探工作部署。

**折舊、折耗及攤銷** 2023年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣1,130.17億元，比上年同期的人民幣1,028.63億元增長9.9%，主要由於油氣產量增加以及固定資產、油氣資產同比增加。

**銷售、一般性和管理費用** 2023年上半年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣286.47億元，與上年同期的人民幣284.09億元基本持平，本集團將持續深入推進提質增效，大力管控非生產性支出。

**除所得稅外的其他稅賦** 2023年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣1,302.20億元，比上年同期的人民幣1,412.31億元下降7.8%。其中：消費稅為人民幣882.56億元，比上年同期的人民幣802.22億元增長10.0%；資源稅為人民幣145.09億元，比上年同期的人民幣162.10億元下降10.5%；石油特別收益金為人民幣67.58億元，比上年同期的人民幣233.46億元下降71.1%。

**其他收入/（費用）淨值** 2023年上半年本集團的其他收入淨值為人民幣43.49億元，上年同期其他費用淨值為人民幣238.06億元，主要由於本年衍生品業務公允價值變動收益以及上年處置部分低效無效資產影響。

**經營利潤** 2023年上半年本集團的經營利潤為人民幣1,206.17億元，比上年同期的人民幣1,190.15億元增長1.3%。

**外匯淨收益/（損失）** 2023年上半年本集團的外匯淨收益為人民幣0.58億元，上年同期外匯淨損失為人民幣5.15億元，外匯收益淨增加人民幣5.73億元，主要是由於美元兌人民幣平均匯率變動影響。

**利息淨支出** 2023年上半年本集團的利息淨支出為人民幣85.87億元，比上年同期的人民幣82.69億元增長3.8%，主要由於海外業務融資成本上升以及有息債務規模下降綜合影響。

**稅前利潤** 2023年上半年本集團的稅前利潤為人民幣1,217.55億元，比上年同期的人民幣1,183.35億元增長2.9%。

**所得稅費用** 2023年上半年本集團的所得稅費用為人民幣271.76億元，與上年同期的人民幣273.82億元基本持平。

**本期利潤** 2023年上半年本集團的淨利潤為人民幣945.79億元，比上年同期的人民幣909.53億元增長4.0%。

**歸屬於非控制性權益的淨利潤** 2023年上半年本集團歸屬於非控制性權益的利潤為人民幣93.07億元，與上年同期的人民幣93.26億元基本持平。

**歸屬於母公司股東的淨利潤** 2023年上半年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣852.72億元，比上年同期的人民幣816.27億元增長4.5%。

## ● 分部業績

### 油氣和新能源

**營業收入** 2023年上半年，油氣和新能源分部營業收入為人民幣4,247.82億元，比上年同期的人民幣4,473.50億元下降5.0%，主要由於原油、天然氣等油氣產品價格下降、銷量增長綜合影響。平均實現原油價格為74.15美元/桶，比上年同期的94.65美元/桶下降21.7%。

**經營支出** 2023年上半年，油氣和新能源分部經營支出為人民幣3,392.67億元，比上年同期的人民幣3,648.95億元下降7.0%，主要由於採購支出及稅費支出減少。單位油氣操作成本為10.82美元/桶，比上年同期的11.61美元/桶下降6.8%。

**經營利潤** 2023年上半年，油氣和新能源分部密切跟蹤國際油價變化，精細實施高效勘探、效益建產，加強分析研判，加強投資和生產運行成本源頭控制，努力增產增效。實現經營利潤人民幣855.15億元，比上年同期的人民幣824.55億元增長3.7%。

### 煉油化工和新材料

**營業收入** 2023年上半年，煉油化工和新材料分部營業收入為人民幣5,750.05億元，比上年同期的人民幣



5,838.52億元下降1.5%，主要由於成品油及大部分化工產品價格下降，其中：煉油業務營業收入為人民幣4,505.59億元，與上年同期的人民幣4,509.87億元基本持平；化工業務營業收入為人民幣1,244.46億元，比上年同期的人民幣1,328.65億元下降6.3%。

**經營支出** 2023年上半年，煉油化工和新材料分部經營支出為人民幣5,566.55億元，比上年同期的人民幣5,597.91億元下降0.6%，主要由於原油、原料油採購支出減少。煉油單位現金加工成本為人民幣220.71元/噸，比上年同期的人民幣209.53元/噸增長5.3%，主要由於燃料、動力費用增加以及原油加工量增加綜合影響。

**經營利潤** 2023年上半年，煉油化工和新材料分部面對國際油價震蕩下行，以產業鏈整體效益最優為原則，加強產銷協同，優化產品結構，增產高效、高附加值煉油、化工產品；提升工藝技術管理水平，持續推進生產成本對標分析，增強成本競爭力。實現經營利潤人

民幣183.50億元，比上年同期的人民幣240.61億元下降23.7%，其中：煉油業務實現經營利潤人民幣185.11億元，比上年同期的人民幣239.73億元下降22.8%，主要由於煉油業務毛利空間收窄；化工業務經營虧損人民幣1.61億元，比上年同期的經營利潤人民幣0.88億元減利人民幣2.49億元，主要由於化工市場低迷，大多數化工產品毛利下降。

## 銷售

**營業收入** 2023年上半年，銷售分部營業收入為人民幣12,253.10億元，比上年同期的人民幣13,580.04億元下降9.8%，主要由於成品油價格下降以及國際貿易收入減少。

**經營支出** 2023年上半年，銷售分部經營支出為人民幣12,143.65億元，比上年同期的人民幣13,494.82億元下降10.0%，主要由於外購成品油支出及國際貿易採購支出減少。



**經營利潤** 2023年上半年，銷售分部深化市場研判，搶抓市場機遇，積極開展精益營銷，強化重要客戶開發，不斷改進服務質量和客戶體驗，努力提升成品油市場份額和銷售價格到位率；積極推進非油品銷售業務專業化發展，大力推進線上營銷，改善供應鏈質量，努力提升非油品業務盈利能力；積極拓展海外高端市場，加強優質資源獲取，持續提升貿易營銷實力、跨市運作能力，助力提升產業鏈整體價值。實現經營利潤人民幣109.45億元，比上年同期的人民幣85.22億元增長28.4%。

#### 天然氣銷售

**營業收入** 2023年上半年，天然氣銷售分部營業收入為人民幣2,763.41億元，比上年同期的人民幣2,529.42億元增長9.3%，主要由於天然氣銷量增加。

**經營支出** 2023年上半年，天然氣銷售分部經營支出為人民幣2,622.21億元，比上年同期的人民幣2,392.93億元增長9.6%，主要由於天然氣採購量增加以及進口天然

氣單位採購成本上升。

**經營利潤** 2023年上半年，天然氣銷售分部統籌各類天然氣資源採購，優化氣源結構，努力控制採購成本；持續推進低成本發展，落實全員降本增效理念，通過優化資源一體化統籌調運，努力控制營銷成本；堅持專業化營銷，積極開拓高端、高效市場，充分發揮線上交易價值發現作用，努力增銷增效；持續做優做强天然氣終端銷售業務，完善終端營銷網絡，提升終端業務創效能力。實現經營利潤人民幣141.20億元，比上年同期的人民幣136.49億元增長3.5%。

2023年上半年，本集團國際業務<sup>(a)</sup>實現營業收入人民幣5,252.47億元，佔本集團總營業收入的35.5%；實現稅前利潤人民幣210.19億元，佔本集團稅前利潤的17.3%。

(a) 國際業務不構成本集團獨立的經營分部，國際業務的各項財務數據已包含在前述各相關經營分部財務數據中。

● 資產、負債及權益情況

下表列示本集團合併資產負債表中主要項目：

	2023年6月30日	2022年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,719,277	2,670,079	1.8
流動資產	660,423	613,867	7.6
非流動資產	2,058,854	2,056,212	0.1
總負債	1,131,231	1,135,913	(0.4)
流動負債	696,550	624,263	11.6
非流動負債	434,681	511,650	(15.0)
母公司股東權益	1,412,938	1,365,640	3.5
股本	183,021	183,021	-
儲備	334,575	332,334	0.7
留存收益	895,342	850,285	5.3
權益合計	1,588,046	1,534,166	3.5

總資產人民幣27,192.77億元，比上年末的人民幣26,700.79億元增長1.8%。其中：

流動資產人民幣6,604.23億元，比上年末的人民幣6,138.67億元增長7.6%，主要由於貨幣資金、應收賬款等增加。

非流動資產人民幣20,588.54億元，比上年末的人民幣20,562.12億元增長0.1%，主要由於其他非流動資產、聯營公司及合營公司的投資增加。

總負債人民幣11,312.31億元，比上年末的人民幣11,359.13億元下降0.4%。其中：

流動負債人民幣6,965.50億元，比上年末的人民幣6,242.63億元增長11.6%，主要由於短期借款、應付賬款

及應計負債增加。

非流動負債人民幣4,346.81億元，比上年末的人民幣5,116.50億元下降15.0%，主要由於優化債務結構，長期借款減少。

母公司股東權益人民幣14,129.38億元，比上年末的人民幣13,656.40億元增長3.5%，主要由於留存收益增加。

● 現金流量情況

截至2023年6月30日，本集團的主要資金來源是經營活動產生的現金以及短期和長期借款等。本集團的資金主要用於經營活動、資本性支出、償還短期和長期借款以及向本公司股東分配股利。

下表列出了本集團2023年上半年和2022年上半年的現金流量以及各個時期末的現金及現金等價物：

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2023 年	2022 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量淨額	221,706	196,061
投資活動使用的現金流量淨額	(119,409)	(89,706)
融資活動使用的現金流量淨額	(78,692)	(26,141)
外幣折算差額	4,378	4,152
期末現金及現金等價物	219,173	221,155

#### 經營活動產生的現金流量淨額

2023年上半年，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣2,217.06億元，比上年同期的人民幣1,960.61億元增長13.1%，主要由於本報告期利潤增加及營運資金周轉效率提升影響。2023年6月30日，本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣2,191.73億元，其中人民幣約佔61.9%，美元約佔34.7%，港幣約佔3.0%，其他幣種約佔0.4%。

#### 投資活動使用的現金流量淨額

2023年上半年，本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣1,194.09億元，比上年同期的人民幣897.06億元增長33.1%，主要由於構建固定資產、無形資產及其他長期資產付現支出增加。

#### 融資活動使用的現金流量淨額

2023年上半年，本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣786.92億元，比上年同期的人民幣261.41億元增加人民幣525.51億元，主要由於本集團優化債務結構、歸還有息債務影響。

下表列出了本集團於2023年6月30日和2022年12月31日的債務淨額：

	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務（包括長期債務的流動部分）	162,257	100,639
長期債務	140,240	222,478
債務總額	302,497	323,117
減：現金及現金等價物	219,173	191,190
債務淨額	83,324	131,927



下表依據財務狀況表日剩餘合同的最早到期日列示了借款的到期期限分析，披露的金額為未經折現的合同現金流量，包括借款本金和利息：

	2023年6月30日	2022年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年之內償還	174,923	107,461
須於一至兩年之內償還	125,423	129,885
須於兩至五年之內償還	50,108	102,490
須於五年之後償還	17,031	16,500
	367,485	356,336

本集團於2023年6月30日的債務總額中，約有33.7%為固定利率貸款，66.3%為浮動利率貸款；人民幣債務約佔61.1%，美元債務約佔36.2%，其他幣種債務約佔2.7%。

本集團於2023年6月30日資本負債率（資本負債率=有息債務/（有息債務+權益總額））為16.0%（2022年12月31日：17.4%）。

#### ● 資本性支出

2023年上半年，本集團堅持投資回報標準，按照嚴謹投資、精準投資、效益投資的理念，突出價值導向，持續優化投資規模和結構，資本性支出為人民幣851.37億元，比上年同期的人民幣923.12億元下降7.8%。2023年全年資本性支出預計為人民幣2,435.00億元。下表列出了2023年上半年和2022年上半年本集團資本性支出情況以及2023年全年本集團各業務分部資本性支出的預測值。

	2023年上半年		2022年上半年		2023年全年預測值	
	人民幣百萬元	(%)	人民幣百萬元	(%)	人民幣百萬元	(%)
油氣和新能源	79,626	93.53	72,820	78.88	195,500	80.29
煉油化工和新材料	3,471	4.07	16,827	18.23	34,000	13.96
銷售	722	0.85	832	0.90	7,000	2.88
天然氣銷售	988	1.16	1,420	1.54	6,000	2.46
總部及其他	330	0.39	413	0.45	1,000	0.41
合計	85,137	100.00	92,312	100.00	243,500	100.00

## 油氣和新能源

2023年上半年，本集團油氣和新能源分部資本性支出為人民幣796.26億元，主要用於繼續加強國內松遼、鄂爾多斯、准噶爾、塔里木、四川、渤海灣等重點盆地的規模效益勘探開發，加大頁岩氣、頁岩油等非常規資源開發力度，推進清潔電力、CCUS、氫能示範等新能源工程；海外提高業務發展集中度，推動高效發展，在做好中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目的經營同時，加大優質項目獲取力度，持續優化資產結構、業務結構和區域佈局。

預計2023年全年本集團油氣和新能源分部的資本性支出為人民幣1,955.00億元。

## 煉油化工和新材料

2023年上半年，本集團煉油化工和新材料分部的資本性支出為人民幣34.71億元，主要用於新建吉林石化和廣西石化乙烯等大型項目，以及減油增化和新材料新技術等轉型升級項目。

預計2023年全年本集團煉油化工和新材料分部的資本性支出為人民幣340.00億元。

## 銷售

2023年上半年，本集團銷售分部的資本性支出為人

民幣7.22億元，主要用於國內油氣氫電非綜合能源站建設，優化終端網絡佈局，以及海外油氣儲運和銷售設施建設等。

預計2023年全年本集團銷售分部的資本性支出為人民幣70.00億元。

## 天然氣銷售

2023年上半年，本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣9.88億元，主要用於福建液化天然氣（「LNG」）接收站、天然氣支線建設，城市燃氣終端市場開拓項目等。

預計2023年全年本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣60.00億元。

## 總部及其他

2023年上半年，本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣3.30億元，主要用於科研設施完善及信息系統的建設。

預計2023年全年本集團總部及其他的資本性支出為人民幣10.00億元。

(2) 以下涉及的財務數據摘自本集團按中國企業會計準則編製的財務報表

● 按中國企業會計準則分行業情況表

	2023 年上半年	2023 年上半年	毛利率 <sup>(a)</sup>	主營業務收入比	主營業務成本比	毛利率
	主營業務收入	主營業務成本		上年同期增減	上年同期增減	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%	%	%	百分點
油氣和新能源	416,844	284,076	25.5	(5.1)	(4.4)	3.5
煉油化工和新材料	571,634	435,604	6.5	(1.6)	(4.1)	0.3
銷售	1,207,130	1,170,130	3.0	(10.1)	(9.2)	(0.9)
天然氣銷售	273,819	262,892	3.9	9.4	10.4	(1.0)
總部及其他	168	119	-	(18.4)	(20.7)	-
分部間抵銷數	(1,022,823)	(1,022,823)	-	-	-	-
合計	1,446,772	1,129,998	13.2	(8.7)	(8.2)	(0.5)

(a) 毛利率=主營業務利潤/主營業務收入

● 按中國企業會計準則分地區情況表

	2023 年上半年	2022 年上半年	比上年同期增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
對外交易收入			
中國大陸	954,624	928,165	2.9
其他	525,247	686,456	(23.5)
合計	1,479,871	1,614,621	(8.3)

● 主要控股參股公司情況

公司名稱	註冊資本	持股比例	資產總額	負債總額	淨資產 / (負債) 總額	淨利潤 / (虧損)
	人民幣 百萬元	%	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元
大慶油田有限責任公司	47,500	100	373,596	139,138	234,458	6,100
中油勘探開發有限公司	16,100	50	221,995	38,503	183,492	7,905
中石油香港有限公司	港幣 75.92 億元	100	158,048	54,196	103,852	4,753
中石油國際投資有限公司	31,314	100	108,488	184,326	(75,838)	(3,120)
中國石油國際事業有限公司	18,096	100	305,826	203,040	102,786	7,373
中國石油四川石化有限責任公司	10,000	90	27,991	2,960	25,031	480
國家石油天然氣管網集團有限公司	500,000	29.9	947,700	359,011	588,689	20,393
中油財務有限責任公司 (「中油財務」)	16,395	32	521,935	436,670	85,265	3,027
中石油專屬財產保險股份有限公司	6,000	49	11,980	4,603	7,377	238
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50	13,139	10,702	2,437	65
Mangistau Investment B.V.	1.31 億美元	50	12,553	3,585	8,968	320
中石油中亞天然氣管道有限公司	5,000	50	52,103	2,203	49,900	2,520

註：主要控股參股公司業務性質、淨利潤情況參見中國企業會計準則財務報告附註6和附註16。

### 3、下半年業務展望

2023年下半年，世界經濟仍然面臨下行風險，中國經濟將延續恢復發展勢頭，但發展基礎仍不穩固。國際原油市場供需總體平衡，但油價仍然存在下行風險；天然氣市場需求改善。國內成品油市場消費保持恢復態勢，天然氣市場需求保持較快增長。面對新變化、新挑戰，本集團將堅持新發展理念，積極融入新發展格局，落實高質量發展要求，大力實施創新、資源、市場、國際化、綠色低碳五大發展戰略，著力發展主營業務，強化企業管理、改革創新、提質增效、綠色轉型、數字化轉型和風險防範，努力為股東創造價值。

在油氣和新能源業務方面，本集團將加大國內油氣風險勘探力度，努力實現新的重大戰略發現；深入推進塔里木富滿、四川古隆起北斜坡、准噶爾南緣、鄂爾

多斯等重點地區、重點領域集中勘探，努力提升規模儲量；強化效益增儲，高質量開展經濟可採儲量評估，持續改善儲採平衡狀況；突出抓好老油氣田穩產和新區效益建產，加快推進大慶、長慶等油氣穩產示範項目，扎實開展提高採收率技術攻關，提升新疆瑪湖、四川川南等重點產能建設效益。進一步深化海外油氣合作，積極獲取規模優質項目，持續優化資產結構、業務結構和區域佈局。進一步完善新能源業務專項規劃，系統推進新能源業務佈局優化；推動新疆、青海、內蒙古等新能源項目落地，加大清潔電力指標獲取和地熱供暖市場開拓力度，努力增加清潔能源供應量；加快實施松遼盆地CCUS全產業鏈示範項目。

在煉油化工和新材料業務方面，本集團將密切關注市場變化，適時優化生產方案，統籌安排煉油和化工裝置加工負荷，保持裝置高效平穩運行，積極增產石蠟、

石油焦等適銷高效特色煉油產品，以及聚乙烯瓶蓋料等高附加值化工產品。深入推進新材料業務發展，加快推進吉林石化、遼陽石化等新產品開發；增強對化工市場的研判能力，積極構建定制化客戶服務體系，深化中油e化平台應用，持續完善營銷體系，全面提升創效能力。加快吉林、廣西等乙烯項目建設，推進乙烷製乙烯二期等項目前期工作。

在銷售業務方面，本集團將進一步強化市場分析研判，精準把握市場態勢，堅持量效兼顧，細化營銷策略，快速聯動配置資源，一體推進營銷策劃、產品銷售、客戶開發，努力鞏固提升成品油銷量和市場份額。突出提升汽油零售能力，持續做强零售終端；推動柴油批發零售一體化營銷，努力提升銷售效益；高效發展非油品業務，豐富非油商品品類，做强重點單品，拓展線上業務，加快供應鏈優化，努力增收創效。強化終端銷售網絡質量提升，加快佈局新能源銷售業務。不斷改善

加油站環境，努力提高客戶體驗滿意度。

在天然氣銷售業務方面，本集團將根據資源價格和供需變化，優化資源結構和銷售流向，推動增量資源向高效市場、高端客戶傾斜，豐富線上交易品種，大力推進中長期合同簽訂，持續提高營銷質量和效益。加大市場開拓力度，不斷提升終端銷售和服務能力。開工建設福建LNG接收站項目，加快天然氣銷售支線建設。

承董事會命

戴厚良

董事長

中國北京

2023年8月30日

## 重要事項 ▶

### 1、公司治理情況

在報告期內，本公司按照境內外監管規定，規範運作。依據《中國石油天然氣股份有限公司章程》（「《公司章程》」）、相關法律、法規和本公司上市地證券監管規則等規定並結合本公司實際情況，制定、完善和有效執行董事會及所屬各專門委員會的各項工作制度和流程。股東大會、董事會以及相應的專門委員會、監事會和總裁負責的管理層協調運轉，有效制衡，董事會、管理層各治理主體作用得到進一步發揮，高效的管理體制和組織體系更加完善，加之實施有效的內部控制管理體系，使本公司內部管理運作進一步規範，管理水平、公司價值創造能力和市場競爭力得到進一步提高。

報告期內，本公司共召開股東大會3次，董事會會議4次，監事會會議3次，共形成股東大會決議15項（普通決議10項，特別決議5項），董事會決議26項，監事會決議11項。各項會議籌備和召開依法合規，形成的決議合法有效。

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

### 2、遵守《企業管治守則》

本公司在截至2023年6月30日止6個月內一直遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「《聯交所上市規則》」）附錄十四《企業管治守則》第二部分所載的所有守則條文。

2023年6月8日，本公司董事會到期換屆，焦方正先生因工作變動原因不再擔任本公司執行董事、總地質師，同時卸任董事會可持續發展委員會委員職務；梁愛

詩女士任期已滿6年，因任期監管年限原因，不再擔任本公司獨立非執行董事，同時卸任董事會考核與薪酬委員會主任委員職務；德地立人先生任期已滿6年，因任期監管年限原因，不再擔任本公司獨立非執行董事，同時卸任董事會考核與薪酬委員會委員職務。

2023年6月8日，本公司召開第九屆董事會第一次會議，審議批准了《關於任命董事會專門委員會成員的議案》，戴厚良先生擔任提名委員會主任委員，熊璐珊女士擔任審計委員會主任委員，侯啓軍先生擔任投資與發展委員會主任委員，蔡金勇先生擔任考核與薪酬委員會主任委員，黃永章先生擔任可持續發展委員會主任委員。新一屆董事會專門委員會成員組成如下：

提名委員會：主任委員為戴厚良先生，委員為蔡金勇先生、蔣小明先生

審計委員會：主任委員為熊璐珊女士，委員為段良偉先生、蔣小明先生

投資與發展委員會：主任委員為侯啓軍先生，委員為黃永章先生、謝軍先生

考核與薪酬委員會：主任委員為蔡金勇先生，委員為段良偉先生、何敬麟先生

可持續發展委員會：主任委員為黃永章先生，委員為任立新先生、張來斌先生

### 3、本公司現金分紅政策的制定及執行情況

為維護廣大股東的利益，本公司在《公司章程》

中規定：在當年實現的歸屬於母公司股東淨利潤及累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展情況下，現金分紅比例不少於當年實現的歸屬於母公司股東淨利潤30%。本公司股息每年分配兩次，末期股息由股東大會以普通決議的方式決定，中期股息由股東大會以普通決議的方式授權董事會決定。自上市以來，本公司一直嚴格遵守《公司章程》和相關監管要求，秉承回報股東的原則，進行紅利分配的決策。本公司穩健、積極的派息政策也受到股東歡迎。本公司獨立董事認真、勤勉地履行職責，對股息分配事項獨立客觀地發表意見，發揮了應有的作用。本公司董事會已獲股東授權決定2023年中期股息分配有關事宜，本公司第九屆董事會第三次會議已審議批准2023年中期股息分配方案，獨立董事對該方案表示同意。

#### 4、2022年度末期股息分配方案實施情況及2023年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

##### (1) 2022年度末期股息分配方案實施情況

經於2023年6月8日舉行的2022年年度股東大會批准，本公司派發的2022年度末期股息為每股人民幣0.22元（含適用稅項），總計人民幣402.65億元，已分別於2023年6月28日（A股）和7月28日（H股）支付。

##### (2) 2023年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

本公司董事會於2023年6月8日舉行的2022年年度股東大會上，獲股東授權決定2023年中期股息有關事宜。為回報股東，董事會決定以本公司2023年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2023年中期股息每股人民幣0.21元（含適用稅項），總派息額約人民幣384.34億元，擬分別於2023年9月20日（A股）和10月30日左右（H股）支付。

本公司中期股息將派發予2023年9月19日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於2023年9月14日至2023年9月19日（包括首尾兩日）暫停辦理H股股份過戶登記手續。若要獲取中期股息的資格，H股股東必須將所有股票過戶文件連同有關股票於2023年9月13日下午4時30分或之前送達香港證券登記有限公司。截至2023年9月19日下午上海證券交易所收市後，在中國證券登記結算有限責任公司（「中國結算」）登記在冊的本公司全體A股股東可獲得本次派發的股息。

根據《公司章程》及相關法律、法規規定，本公司以人民幣向股東宣佈股息。A股的股息以人民幣支付，對於香港聯交所投資者投資的上海證券交易所本公司A股股票，本公司將通過中國結算按股票名義持有人賬戶以人民幣派發股息。除上海證券交易所投資者及深圳證券交易所投資者投資的香港聯交所本公司H股（「港股通H股」）外，本公司H股股息以港幣支付，適用的匯率為董事會宣派股息日前一星期中國人民銀行公佈的人民幣兌港幣的中間價的平均值；港股通H股股息將以人民幣支付，本公司將根據與中國結算簽訂的《港股通H股股票現金紅利派發協議》，由中國結算作為港股通H股投資者名義持有人接收本公司派發的港股通H股股息，並由中國結算協助將港股通H股股息發放給港股通H股投資者。於董事會宣派2023年中期股息之日前一星期，中國人民銀行公佈的人民幣兌港幣的中間價的平均值為0.91674元人民幣兌1.00港幣。因此，本公司每股H股中期股息為港幣0.22907元（含適用稅項）。

本公司已委任中國銀行（香港）信託有限公司為香港的預收款代理人（「預收款代理人」），並會將已宣派的中期股息支付予預收款代理人，以待支付H股股東。預收款代理人將於2023年10月30日左右支付H股股東的中期股息。H股股東的中期股息將於該日以平郵方式寄予H股股東，郵誤風險由H股股東承擔。

根據自2008年1月1日起施行並於2017年2月24日及2018年12月29日修正的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於H股股東名冊上的

非居民企業股東派發股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算（代理人）有限公司、其他代理人或受託人、其他組織及團體名義登記的股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，因此，其應得股息將被扣除企業所得稅。如H股股東需要更改股東身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司將嚴格依法或根據政府相關部門的要求，並依照截至2023年9月19日的本公司H股股東名冊代扣代繳企業所得稅。

根據國家稅務總局《關於國稅發〔1993〕045號文件廢止後有關個人所得稅徵管問題的通知》（國稅函〔2011〕348號）規定，對於H股個人股東，應由本公司代扣代繳股息個人所得稅；同時H股個人股東可根據其居民身份所屬國家與中國簽署的稅收協議及內地和香港（澳門）間稅收安排的規定，享受相關稅收優惠。本公司將按10%稅率代為扣繳H股個人股東為香港、澳門居民以及其他與中國協議股息稅率為10%的國家居民的個人所得稅。如果H股個人股東為與中國協議股息稅率低於10%的國家居民，本公司將按照國家稅務總局《關於發佈〈非居民納稅人享受協定待遇管理辦法〉的公告》（國家稅務總局公告2019年第35號）代為辦理享受有關協議優惠待遇申請。如果H股個人股東為與中國協議股息稅率高於10%但低於20%的國家居民，本公司將按協議的實際稅率扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國並無達成任何稅收協議的國家居民或與中國協議股息稅率為20%的國家居民或屬其他情況，本公司將按20%稅率扣繳個人所得稅。

本公司將以2023年9月19日本公司股東名冊上所記錄的登記地址（「登記地址」）為基準來認定H股個人股東的居民身份，並據此代扣代繳個人所得稅。如果H股個人股東的居民身份與登記地址不一致，H股個人股東須於2023年9月13日下午4時30分或之前通知本公司的H股股份過戶登記處並提供相關證明文件，聯繫方式如下：香港證券登記有限公司，香港灣仔皇后大道東183號合和中心1712-1716號舖。對於H股個人股東在上述期限前未能向本公司的H股股份過戶登記處提供相關證明文件的，本公

司將根據2023年9月19日所記錄的登記地址來認定H股個人股東的居民身份。

對於任何因股東身份未能及時確定或確定不準而提出的任何要求或對代扣代繳安排的爭議，本公司將不承擔責任，亦不會予以受理。

根據2014年11月17日起施行的《財政部、國家稅務總局、證監會關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》（財稅〔2014〕81號）以及2016年12月5日起施行的《財政部、國家稅務總局、證監會關於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》（財稅〔2016〕127號），對於內地個人投資者通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市的本公司H股取得的股息紅利，本公司將根據中國結算提供的內地個人投資者名冊按照20%的稅率代扣個人所得稅。個人投資者在國外已繳納的預提稅，可持有效扣稅憑證到中國結算的主管稅務機關申請稅收抵免。本公司對內地證券投資基金通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市的本公司H股取得的股息紅利所得，比照個人投資者徵稅。本公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由內地企業自行申報繳納。

對於香港聯交所投資者（包括企業和個人）投資上海證券交易所本公司A股取得的股息紅利，本公司按照10%的稅率代扣所得稅，並向主管稅務機關辦理扣繳申報。對於香港投資者中屬於其他國家稅收居民且其所在國與中國簽訂的稅收協定規定股息紅利所得稅率低於10%的，企業或個人可以自行或委託代扣代繳義務人，向本公司主管稅務機關提出享受稅收協定待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協定稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。

## 5、重大訴訟、仲裁事項

本報告期內，本公司無重大訴訟、仲裁事項。



## 6、採用公允價值計量的項目

單位：人民幣百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	本期公允價值變動損益
其他權益工具投資	950	883	(67)	-
應收款項融資	4,376	8,815	4,439	-
交易性金融資產	3,876	5,815	1,939	294
交易性金融負債	1,698	4,258	2,560	-
衍生金融工具	9,987	7,185	(2,802)	(1,629)

## 7、重大收購、出售及資產重組

本報告期內，本公司無重大收購、出售和資產重組事項。

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

## 8、重大關聯交易事項

### (1) 持續性關聯交易

#### (a) 與中國石油集團之間的關聯交易

根據《聯交所上市規則》和《上海證券交易所股票上市規則》（「《上交所上市規則》」）的規定，由於中國石油集團為本公司的控股股東，本集團與中國石油集團以及共同持股公司之間的交易構成本集團的關聯交易。本集團與中國石油集團以及共同持股公司正繼續進行若干現有持續性關聯交易。關於現有持續性關聯交易和2021年1月1日至2023年12月31日期間的交易額上限，本公司已在2020年8月27日舉行的2020年董事會第七次會議及2020年11月5日舉行的2020年第三次臨時股東大會上獲得獨立董事和獨立股東批准。

本集團和中國石油集團以及共同持股公司將繼續進行以下協議所指的持續性關聯交易：

#### 1) 產品和服務互供總協議

該等協議的具體內容參見本公司於2023年3月29日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站披露的2022年度報告關聯交易章節。產品和服務互供總協議、土地使用權租賃合同及補充協議、房產租賃合同（經修訂）主要內容已於2020年8月27日分別在上海證券交易所網站（公告編號為：臨2020-036號）和香港聯交所網站公佈，亦可參見於2020年9月15日於香港聯交所網站發佈的本公司通函及2020年10月29日在上海證券交易所網站發佈的本公司2020年第三次臨時股東大會會議資料。

#### (b) 與中油財務之間的持續性關聯交易

根據《聯交所上市規則》和《上交所上市規則》的規定，中油財務為本集團的關聯人士。本集團在中油財務的存款期初餘額人民幣41,192百萬元，本期增加人民幣2,392,408百萬元，本期減少人民幣2,387,974百萬元，期末餘額人民幣45,626百萬元，人民幣利率範圍0.20%-3.30%。中油財務向本集團提供的貸款期初餘額人民幣64,616百萬元，本期增加人民幣18,218百萬元，本期減少人民幣20,481百萬元，期末餘額人民幣62,353百萬元，利率範圍2.40%-4.18%。中油財務為本集團開立承兌匯票人民幣9,285百萬元，辦理票據貼現人民幣2,223百萬元。

本公司於2023年3月29日與中油財務簽署衍生品框架協議。根據該協議，於2023年度本集團與中油財務進行貨幣類金融衍生業務交易，通過開展貨幣類金融衍生業務提前鎖定匯率，規避市場風險，實現套期保值目的。協議期限截至2023年12月31日止。具體內容詳見本公司於2023年3月29日分別在香港聯交所網站與上海證券交易所網站發佈的公告。本報告期內，中油財務與本集團貨幣類金融衍生業務交易金額為3,264百萬美元。

## (2) 本報告期內持續性關聯交易履行情況

本報告期內，本集團與關聯方實際發生關聯交易額共計人民幣250,510百萬元，其中本集團向關聯方銷售產品和服務為人民幣64,332百萬元，佔同類交易金額的比例為4%。關聯方向本集團提供產品和服務為人民幣186,178百萬元，佔同類交易金額的比例為15%。關聯方向本集團提供資金餘額人民幣138,175百萬元。

(3) 本報告期內關聯交易詳情見本報告按中國企業會計準則編製的財務報表附註63和按照國際財務報告準則編製的財務報表附註18。

## 9、重大合同及履行情況

(1) 在本報告期內，本公司沒有發生或延續到本報告期內為本公司帶來的利潤達到本公司當期利潤總額的10%以上（含10%）的託管、承包、租賃其他本公司資產或其他公司託管、承包、租賃本公司資產的事項。

(2) 截至本報告期末，本公司及附屬公司的擔保餘額為208,664百萬元，其中授信擔保4,686百萬元，履約擔保197,145百萬元，融資擔保6,833百萬元，本報告期末的擔保餘額佔本集團淨資產比例為13.14%。本公司報告期末的擔保餘額不存在為控股股東、實際控制人及其關聯方提供的擔保。

(3) 本報告期內，本公司不存在發生或延續到報告

期內的委託他人進行現金資產管理的事項。

(4) 本報告期內，本公司無重大對外委託貸款事項。

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

## 10、承諾事項履行情況

為支持本公司的業務發展，整合相關優質資產，避免同業競爭，本公司的控股股東中國石油集團已經於2000年3月10日與本公司簽署《避免同業競爭及優先交易權協議》（「《協議》」）。截至本報告期末，除已經履行的承諾事項外，中國石油集團未履行完畢的承諾事項有：（1）中國石油集團擁有的特定海外油氣項目位於政治、經濟較為動蕩的國家或地區。就該等項目，綜合考慮本公司特定國別的境外投資人受所屬國的政策法律法規的限制不能或者不便向擁有該等資產的公司投資，以及為保護本公司自身供應鏈安全、降低合規風險等因素，本公司尚未決定就該等項目行使收購權；（2）在《協議》簽訂後，中國石油集團未能按照《協議》約定嚴格執行從而獲取的與本公司主營業務產生競爭或可導致競爭的業務機會。但該等同業競爭主要集中在中國石油集團在部分海外國家和地區擁有的資源條件不落實或前景不明朗的油氣勘探開發業務。

就上述事宜，2014年6月20日，中國石油集團已經向本公司出具《承諾函》，補充承諾：（1）自《承諾函》出具之日起十年內，本公司在綜合考慮政治、經濟等相關因素後可要求中國石油集團向其出售中國石油集團在《承諾函》出具之日且屆時仍擁有的海外油氣資產；

（2）對於中國石油集團在《承諾函》出具之日後投資的海外油氣資產的業務機會，將嚴格按照《協議》約定履行相關本公司的事先批准程序。在符合適用法律規定、合同約定和程序要求的前提下，中國石油集團將上述

（1）項和（2）項中被本公司要求出售的海外油氣資產出售給本公司。

除以上補充承諾外，中國石油集團已在《協議》中作出的承諾維持不變。

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

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

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

## 12、購回、出售或贖回證券

本公司或其附屬公司在截至2023年6月30日止6個月期間內概無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

## 13、遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》

本公司已採納《聯交所上市規則》附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「《標準守則》」）所載有關董事買賣本公司股份的《標準守則》條文，在向各董事及監事作出特定查詢後，各董事及監事確認已於本報告期內遵守《標準守則》內載列的所有標準。

## 14、董事、監事及最高行政人員在本公司股本中的權益

截至2023年6月30日止，本公司所有董事、監事及最高行政人員概無擁有本公司或《證券及期貨條例》第XV部所指的相關法團的任何股份、相關股份或債券的權益及淡倉，而該等權益及淡倉屬應記錄於《證券及期貨條例》第352條所指的登記冊或應根據《標準守則》由董事、監事及最高行政人員通知本公司和香港聯交所者。

## 15、本公司及其控股股東、實際控制人的誠信狀況

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

## 16、審計委員會

本公司審計委員會成員包括熊璐珊女士、段良偉先生及蔣小明先生。審計委員會的主要職責為審閱、監控本集團的財務申報制度及內部監控程序，並向董事會提供意見。

本公司審計委員會已審閱並確認截至2023年6月30日止6個月的中期報告。

## 17、披露其他資料

除上述者外，《聯交所上市規則》附錄十六第32段規定論述之其他事項，與本集團截至2022年12月31日止年度之年報所披露之資料比較無任何重大變化。

## 18、信息披露索引

事項	刊載的報刊名稱	刊載日期 (註：如未在報刊刊載， 則為香港聯交所或上海證券 交易所網站披露時間)	刊載的互聯網網站
中國石油天然氣股份有限公司關於公司副總裁辭任的公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年1月6日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司2022年年度業績預增公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年1月19日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司關於控股股東擬辦理解除可交換債券擔保及信託登記的公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年2月17日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司關於控股股東解除可交換公司債券擔保及信託登記辦理完成的公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年3月3日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
董事會會議的通知		2023年3月17日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司關於召開2022年年度業績說明會的公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年3月22日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司第八屆監事會第十五次會議決議公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年3月29日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司第八屆董事會第二十次會議決議公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年3月29日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司關於續聘會計師事務所的公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年3月29日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司2023年度對外擔保安排的公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年3月29日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司持續性關聯交易公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年3月29日	上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司2022年年度末期A股利潤分配方案的公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年3月29日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司關於計提資產減值準備的公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年3月29日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站

事項	刊載的報刊名稱	刊載日期 (註：如未在報刊刊載， 則為香港聯交所或上海證券 交易所網站披露時間)	刊載的互聯網網站
中油財務有限責任公司風險持續評估報告及 2023 年金融業務情況預計		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司 2022 年度報告		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油二零二二年業績公告（年度報告摘要）	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司 2022 年度內部控制評價報告		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
2022 年度環境、社會和治理報告		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司審計委員會 2022 年度履職報告		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司獨立董事 2022 年度述職報告		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司獨立非執行董事對公司對外擔保情況的專項說明及獨立意見		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司獨立非執行董事關於公司與中油財務公司關聯交易事項的獨立意見		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司獨立非執行董事關於第八屆董事會第二十次會議議案的獨立意見		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司獨立非執行董事關於公司 2022 年度利潤分配方案的獨立意見		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司獨立非執行董事關於公司 2023 年度開展金融衍生業務的獨立意見		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司獨立非執行董事關於股東大會給予董事會回購股份一般性授權的獨立意見		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司獨立非執行董事關於聘用公司 2023 年度境內外會計師事務所的事前認可意見		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司獨立非執行董事關於聘用公司 2023 年度境內外會計師事務所的獨立意見		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司董事會議事規則		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司信息披露管理辦法		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司投資者關係工作管理辦法		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司擔保管理規定		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司截至 2022 年 12 月 31 日止年度財務報表及審計報告		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司 2022 年度內部控制審計報告		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
關於中國石油天然氣股份有限公司非經營性資金佔用及其他關聯資金往來情況匯總表的專項審計報告		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站

事項	刊載的報刊名稱	刊載日期 (註：如未在報刊刊載， 則為香港聯交所或上海證券 交易所網站披露時間)	刊載的互聯網網站
關於中國石油天然氣股份有限公司 2022 年度涉及中油財務有限責任公司關聯交易的存、貸款等金融業務情況的專項報告		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司建議重選及委任董事及監事的公告		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站
中國石油天然氣股份有限公司持續關連交易與中油財務的貨幣類金融衍生業務交易		2023 年 3 月 29 日	香港聯交所網站
董事會會議的通知		2023 年 4 月 18 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司關於召開 2022 年年度股東大會、2023 年第一次 A 股類別股東大會和 2023 年第一次 H 股類別股東大會的通知	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023 年 4 月 24 日	上海證券交易所網站
建議選舉及委任董事；建議選舉及委任監事；為附屬公司及聯屬公司提供擔保及對董事會相關授權；回購股份之一般性授權；修訂董事會議事規則；年度股東大會通告及 2023 年第一次 H 股類別股東大會通告		2023 年 4 月 24 日	香港聯交所網站
2022 年年度股東大會通告		2023 年 4 月 24 日	香港聯交所網站
2023 年第一次 H 股類別股東大會通告		2023 年 4 月 24 日	香港聯交所網站
中國石油天然氣股份有限公司第八屆董事會第二十一次會議決議公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023 年 4 月 28 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司 2023 年第一季度報告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023 年 4 月 28 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司 2023 年跟蹤評級報告		2023 年 5 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司 2022 年度股東大會、2023 年第一次 A 股類別股東大會和 2023 年第一次 H 股類別股東大會會議文件		2023 年 5 月 31 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司第九屆董事會第一次會議決議公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023 年 6 月 8 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司第九屆監事會第一次會議決議公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023 年 6 月 8 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司獨立非執行董事關於第九屆董事會第一次會議議案的獨立意見		2023 年 6 月 8 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司關於選舉職工代表監事的公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023 年 6 月 8 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站

事項	刊載的報刊名稱	刊載日期 (註：如未在報刊刊載， 則為香港聯交所或上海證券 交易所網站披露時間)	刊載的互聯網網站
中國石油天然氣股份有限公司關於選舉公司董事長、副董事長及聘任公司高級管理人員的公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年6月8日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
北京市金杜律師事務所關於中國石油天然氣股份有限公司2022年年度股東大會、2023年第一次A股類別股東大會和2023年第一次H股類別股東大會之法律意見書		2023年6月8日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司2022年年度股東大會決議公告、2023年第一次A股類別股東大會和2023年第一次H股類別股東大會決議公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年6月8日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司2022年年度股東大會、2023年第一次A股類別股東大會及2023年第一次H股類別股東大會所通過的議案；派發末期股息；委任董事及監事；委任董事長及監事會主席及變更董事會委員會成員		2023年6月8日	香港聯交所網站
董事名單與其角色和職能		2023年6月8日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司2022年年度權益分派實施公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年6月19日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司關於舉辦「走進上市公司」活動情況的公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年6月19日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司第九屆董事會第二次會議決議公告	《中國證券報》 《上海證券報》 《證券時報》 《證券日報》	2023年6月27日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站

## 19、環境和社會責任履行情況

本公司積極履行社會責任，將綠色低碳納入發展戰略，嚴格遵守《中華人民共和國環境保護法》等有關法規，防治污染，加強生態保護，致力於成為全球優秀企業公民。

本公司始終堅持「在保護中開發，在開發中保護，環保優先」的理念，推動生態環保各項工作全面發展。深入推進清潔生產和節能減排，嚴控「三廢」排放，廢氣、廢水污染物穩定達標排放，總量全面削減，固體廢物依法合規處置；持續推動綠色礦山建設；加強生態環境隱患排查治理和風險防控，本報告期內未發生較大及以上環境污染和生態破壞事件。主要環境信息情況如下：

### (1) 排污信息

2023年上半年，本集團氮氧化物（NO<sub>x</sub>）排放量2.47萬噸，一般固體廢物量138.5萬噸，危險廢物量53.9萬噸；化學需氧量（COD）排放量0.24萬噸<sup>1</sup>。排污信息均已按照有關規定和當地環保主管部門的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>）。

### (2) 防治污染設施的建設和運行、建設項目環境影響評價及其他環境保護行政許可情況

2023年上半年，本集團按照國家及地方污染防治和環境保護各項標準要求，建設廢水、廢氣、固廢和噪聲等防治污染設施，並確保其整體有效穩定運行。本集團嚴格規範項目建設全周期環保管理，落實國家建設項目環境影響評價等管理要求，新建項目依法取得政府部門的環評批復。重點排污單位全部取得排污許可證，按證排污，依法排污。

### (3) 突發環境事件應急預案及環境自行監測方案

本公司按照國家突發環境事件應急預案管理規定開展相關工作，編製印發《中國石油突發環境事件應急預案》，同時對重點污染源全面實現監測聯網，嚴格監控企業污染物達標排放情況，對超標和異常排放實施動態分析預警。截至2023年6月末，聯網監控污染源達856個，國家要求重點污染源全面實現監測聯網，污染源自動監控範圍覆蓋本集團主要生產裝置及污染源。

### (4) 本報告期內因環境問題受到行政處罰的情況

2023年上半年，本公司下屬重點排污單位因環境問題受到地方環保處罰2起，罰款金額總計22萬元。上述公司均已經按照中華人民共和國生態環境部相關規定及各

地方環保主管部門要求，在當地環保主管部門網站就環境信息和行政處罰情況進行了公開。對於不屬於重點排污單位的下屬公司，也均已嚴格按照國家及地方政府要求，在當地環保主管部門網站就因環境問題受到行政處罰情況的信息進行了公開。具體內容參見當地環保主管部門網站。

### (5) 其他環境信息

本集團按照「清潔替代、戰略接替、綠色轉型」三步走總體部署，加快推動綠色低碳轉型發展。堅持將溫室氣體排放總量和強度雙控考核目標納入各級領導人員業績指標，強化考核約束；大力開展綠色企業創建，完善評選指標體系，強化引領激勵。推動清潔替代、放空氣回收、密閉流程改造、地面系統優化、泄漏檢測和修復等溫室氣體減排措施，積極開展油氣田甲烷管控，努力降低碳排放。

### (6) 社會責任履行情況

本公司聚焦產業、消費、智力、就業等幫扶方向，持續推進鄉村振興計劃。實施「幸福鄉村」建設行動，以改善農村人居環境；發揮資源優勢，在鄉村旅遊、倉儲運輸等領域持續發力；實施「興農」講堂打造行動，開展農業知識送教下鄉及網絡培訓；開展「油苗計劃」定向培養和「益師計劃」教師培訓，為鄉村振興聚力儲能；開展「加油寶貝」兒童健康保障項目，繼續實施資助貧困學子圓夢大學的「旭航助學」「陽光助學」項目，推進大病再診斷和「互聯網+醫療健康」服務；探索建設「樂齡之家」服務站，滿足老年群體多樣化的養老服務需求。

## 20、員工情況

截至2023年6月30日止，本集團擁有員工386,912名（不包括各類市場化臨時性、季節性用人數229,703名）。

<sup>1</sup> 廢氣排放量統計包括火炬排放；固定廢物量為本公司委託具有相關資質的第三方機構處置的數量。



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

本集團始終高度重視員工培訓，將其作為落實人才強企戰略、提高員工素質、提升企業競爭力和構建和諧企業的重要舉措。本集團員工培訓以基本理論、政策法規、崗位知識、安全知識、文化素養和技能訓練等為基本內容，全面實施全員思想政治能力、人才梯隊履職能力和專項人才能力素質三大提升計劃，多層次、多渠道、多方式大規模開展人才培訓，較好滿足了本集團發展和人才隊伍建設要求。

## 21、股東大會情況

2023年6月8日，本公司根據《公司章程》的規定召開2022年年度股東大會、2023年第一次A股類別股東大會及2023年第一次H股類別股東大會。前述會議均以現場會議方式召開，股東以投票方式審議通過了12項非累積投票議案和3項累積投票議案：以同意票數超過二分之一通過並批准10項普通決議案，以同意票數超過三分之二通過並批准5項特別決議案。詳情請見本公司於2023年6月8日分別在香港聯交所網站和上海證券交易所網站發佈的公告。

## 22、風險因素

本集團在生產經營過程中，積極採取各種措施規避各類風險，但在實際經營過程中仍無法完全排除各類風險和不確定性因素的發生。

### (1) 行業監管及稅費政策風險

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

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

### (2) 油氣產品價格波動風險

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

### (3) 匯率風險

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

### (4) 市場競爭風險

本集團的資源優勢明顯，在國內行業中佔據主導地

位。目前，本集團的主要競爭對手是國內其他大型石油石化生產和銷售商。隨着國內部分石油石化市場的進一步開放，國外大型石油石化公司以及部分民營企業在某些地區和領域已成為本集團的競爭對手。本集團的勘探與生產業務以及天然氣銷售業務在國內處於主導地位，但煉油化工及成品油銷售業務面臨着較為激烈的競爭。

#### (5) 油氣儲量的不確定性風險

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

#### (6) 海外經營風險

本集團在世界多個國家經營，受經營所在國各種政治、法律及監管環境影響。其中部分國家並不太穩定，且在某些重大方面與發達國家存在重要差異。這些風險主要包括：政治不穩定、稅收政策不穩定、進出口限制、監管法規不穩定等。

#### (7) 與氣候變化有關的風險

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

#### (8) 安全隱患及不可抗力風險

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

## 23、優先股相關情況

本報告期本公司無優先股事項。

## 24、其他重大事項

國家進一步明確部分成品油消費稅政策執行口徑

2023年6月30日，財政部、國家稅務總局印發《關於部分成品油消費稅政策執行口徑的公告》（財政部 稅務總局公告2023年第11號），明確自公告發佈之日起，對烷基化油（異辛烷）按照汽油徵收消費稅，對石油醚、粗白油、輕質白油、部分工業白油（5號、7號、10號、15號、22號、32號、46號）按照溶劑油徵收消費稅，對混合芳烴、重芳烴、混合碳八、穩定輕烴、輕油、輕質煤焦油按照石腦油徵收消費稅，對航天煤油參照航空煤油暫緩徵收消費稅。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團成品油業務持續健康發展和經營成果持續向好。

## 董事、監事、高級管理人員情況 ▶

### 1、關於本公司董事、監事、高級管理人員變動情況

2023年1月6日，田景惠先生因年齡原因，辭去本公司副總裁職務。

2023年6月8日，本公司董事會及高級管理人員到期換屆，焦方正先生因工作變動原因不再擔任本公司執行董事、總地質師，同時卸任董事會可持續發展委員會委員職務；梁愛詩女士任期已滿6年，因任期監管年限原因，不再擔任本公司獨立非執行董事，同時卸任董事會考核與薪酬委員會主任委員職務；德地立人先生任期已滿6年，因任期監管年限原因，不再擔任本公司獨立非執行董事，同時卸任董事會考核與薪酬委員會委員職務；楊繼鋼先生因年齡原因，卸任本公司副總裁、總工程師職務。

2023年6月8日，經股東大會選舉，戴厚良先生、侯啓軍先生、段良偉先生、黃永章先生、任立新先生、謝軍先生當選本公司董事，蔡金勇先生、蔣小明先生、張來斌先生、熊璐珊女士、何敬麟先生當選本公司獨立非執行董事，蔡安輝先生、謝海兵先生、趙穎女士、蔡勇先生、蔣尚軍先生當選本公司監事。經職工民主選舉，廖國勤女士、付斌先生、李戰明先生、金彥江先生當選本公司職工代表監事。經本公司董事會選舉，戴厚良先生當選本公司董事長、侯啓軍先生當選本公司副董事長。經本公司監事會選舉，蔡安輝先生當選本公司監事會主席。經本公司董事會審議通過，黃永章先生被聘任為本公司總裁，任立新先生、張道偉先生被聘任為本公司高級副總裁，張明祿先生被聘任為本公司安全總監，朱國文先生、萬軍先生被聘任為本公司副總裁，王華先生被聘任為本公司財務總監、董事會秘書（公司秘書），李汝新先生、何江川先生被聘任為本公司副總裁，江同文先生被聘任為本公司總地質師，楊衛勝先生被聘任為本公司總工程師。經本公司董事會審議通過，戴厚良先生、蔡金勇先生、蔣小明先生加入本公司董事會提名委員會，其中戴厚良先生擔任主任委員；熊璐珊女士、段良偉先生、蔣小明先生加入本公司董事會審計委員會，其中熊璐珊女士擔任主任委員；侯啓軍先生、黃永章先生、謝軍先生加入本公司董事會投資與發展委員會，其中侯啓軍先生擔任主任委員；蔡金勇先生、段良偉先生、何敬麟先生加入本公司董事會考核與薪酬委員會，其中蔡金勇先生擔任主任委員；黃永章先生、任立新先生、張來斌先生加入本公司董事會可持續發展委員會，其中黃永章先生擔任主任委員。

## 2、本公司現任董事、監事及其他高級管理人員的基本情況

### 董事

姓名	性別	年齡	職位
戴厚良	男	59	董事長
侯啓軍	男	56	副董事長及非執行董事
段良偉	男	55	非執行董事
黃永章	男	56	執行董事、總裁
任立新	男	56	執行董事、高級副總裁
謝 軍	男	55	非執行董事
蔡金勇	男	64	獨立非執行董事
蔣小明	男	69	獨立非執行董事
張來斌	男	61	獨立非執行董事
熊璐珊	女	57	獨立非執行董事
何敬麟	男	47	獨立非執行董事

### 監事

姓名	性別	年齡	職位
蔡安輝	男	54	監事會主席
謝海兵	男	52	監事
趙 穎	女	55	監事
蔡 勇	男	48	監事
蔣尚軍	男	59	監事
廖國勤	女	59	職工代表監事
付 斌	男	58	職工代表監事
李戰明	男	50	職工代表監事
金彥江	男	57	職工代表監事

## 其他高級管理人員

姓名	性別	年齡	職位
張道偉	男	50	高級副總裁
張明祿	男	59	安全總監
朱國文	男	56	副總裁
萬 軍	男	57	副總裁
王 華	男	49	財務總監、董事會秘書（公司秘書）
李汝新	男	56	副總裁
何江川	男	57	副總裁
江同文	男	55	總地質師
楊衛勝	男	51	總工程師

### 3、董事、監事、高級管理人員持股情況

截至2023年6月30日，本公司現任及本報告期內離任的董事、監事和高級管理人員均未持有本公司股票。

### 4、根據《聯交所上市規則》第13.51B（1）條所作出的董事、監事及行政總裁的資料變更

以下為根據《聯交所上市規則》第13.51B（1）條須予披露的董事、監事及本公司行政總裁的最新資料：

何敬麟，47歲，現任本公司獨立非執行董事、澳門大豐銀行有限公司董事、澳門安世集團有限公司董事長、澳門KNJ（投資）有限公司董事、澳門青創國際集團有限公司董事長、亞洲先鋒娛樂控股有限公司獨立非執行董事。何先生是博士，十三屆及十四屆全國人大代表。2000年3月曾任香港國泰航空有限公司高級行政人員。2008年3月任澳門大豐銀行股份有限公司董事。2008年8月任澳門安世集團有限公司董事長。2012年5月任澳門KNJ（投資）有限公司董事。2017年5月任澳門青創國際集團有限公司董事長。2017年10月任亞洲先鋒娛樂控股有限公司獨立非執行董事。2023年6月起任本公司獨立非執行董事。

## 債券相關情況 ▶

### 一、已發行未到期本公司的債券情況

債券名稱	簡稱	代碼	發行日	起息日	到期日	債券餘額 (人民幣億元)	利率 (%)	還本付息 方式	上市交易 場所
2012年公司債 (第一期)(15年期)	12中油03	122211.SH	2012-11-22	2012-11-22	2027-11-22	20	5.04	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2016年公司債券 (第一期)(10年期)	16中油02	136165.SH	2016-01-18	2016-01-19	2026-01-19	47	3.50	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2016年公司債券 (第二期)(10年期)	16中油04	136254.SH	2016-03-01	2016-03-03	2026-03-03	23	3.70	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2016年公司債券 (第三期)(10年期)	16中油06	136319.SH	2016-03-22	2016-03-24	2026-03-24	20	3.60	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2019年度第一期 中期票據	19中油股 MTN001	101900113.IB	2019-01-22	2019-01-24	2024-01-24	31.3	2.70	每年付息一次， 到期一次還本	全國銀行間 債券市場
2019年度第二期 中期票據	19中油股 MTN002	101900114.IB	2019-01-22	2019-01-24	2024-01-24	27.5	2.70	每年付息一次， 到期一次還本	全國銀行間 債券市場
2019年度第三期 中期票據	19中油股 MTN003	101900222.IB	2019-02-21	2019-02-22	2024-02-22	100	3.66	每年付息一次， 到期一次還本	全國銀行間 債券市場
2019年度第四期 中期票據	19中油股 MTN004	101900221.IB	2019-02-21	2019-02-22	2024-02-22	100	3.66	每年付息一次， 到期一次還本	全國銀行間 債券市場
2019年度第五期 中期票據	19中油股 MTN005	101900586.IB	2019-04-22	2019-04-23	2024-04-23	100	3.96	每年付息一次， 到期一次還本	全國銀行間 債券市場
2022年度第一期 綠色中期票據	22中油股 GN001	132280041.IB	2022-04-27	2022-04-28	2025-04-28	5	2.26	每年付息一次， 到期一次還本	全國銀行間 債券市場
2022年度第二期 綠色中期票據	22中油股 GN002	132280055.IB	2022-06-15	2022-06-16	2025-06-16	20	2.19	每年付息一次， 到期一次還本	全國銀行間 債券市場

相關說明：

- 1、交易場所：12中油03、16中油02、16中油04、16中油06交易場所為上海證券交易所，19中油股MTN001、19中油股MTN002、19中油股MTN003、19中油股MTN004、19中油股MTN005、22中油股GN001、22中油股GN002交易場所為全國銀行間債券市場。
- 2、還本付息方式：12中油03、16中油02、16中油04、16中油06、19中油股MTN001、19中油股MTN002、19中油股MTN003、19中油股MTN004、19中油股MTN005、22中油股GN001、22中油股GN002為每年付息一次，到期一次還本。
- 3、債券的付息兌付情況：自本報告期初至本公告日，13中油02、20中油股MTN001、20中油股MTN002已按時足額完成付息並完成回售部分的足額兌付；16中油02、16中油04、16中油06、19中油股MTN001、19中油股MTN002、19中油股MTN003、19中油股MTN004、19中油股MTN005、22中油股GN001、22中油股GN002已按時足額完成付息。
- 4、投資者適當性安排：12中油03面向公眾投資者（普通投資者）公開發行和交易，16中油02、16中油04、16中油06面向合格投資者（專業投資者）公開發行和交易，19中油股MTN001、19中油股MTN002、19中油股MTN003、19中油股MTN004、19中油股MTN005、22中油股GN001、22中油股GN002面向全國銀行間債券市場的機構投資者公開發行和交易。
- 5、適用的交易機制：12中油03、16中油02、16中油04、16中油06適用於上海證券交易所匹配成交、點擊成交、詢價成交、競買成交、協商成交，19中油股MTN001、19中油股MTN002、19中油股MTN003、19中油股MTN004、19中油股MTN005、22中油股GN001、22中油股GN002適用於全國銀行間債券市場流通轉讓。
- 6、特殊條款觸發及執行情況：19中油股MTN001及19中油股MTN002附第3年末發行人調整票面利率選擇權和投資者回售選擇權，報告期內未觸發相關條款。
- 7、本公司發行的債券不存在逾期未償還債券，不存在終止上市交易的風險。

## 二、跟蹤評級情況

本報告期內，信用評級機構對本公司或債券做出的信用評級結果無調整。

### 三、增信機制、償債計劃及其他償債保障措施

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

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

截至本報告期末，本公司不存在重大資產受限情況。

### 五、債券相關主要會計數據和財務指標

項目	2023年6月30日	2022年12月31日
流動比率	0.95	0.98
速動比率	0.71	0.71
資產負債率(%)	41.60	42.54

註：資產負債率按照各期期末負債總額除以資產總額計算。

項目	2023年上半年	2022年上半年
息稅折舊攤銷前利潤(EBITDA)(人民幣百萬元)	246,938	230,839
扣除非經常性損益後淨利潤(人民幣百萬元)	96,669	98,218
投資活動使用的現金流量淨額(人民幣百萬元)	(119,409)	(89,706)
籌資活動使用的現金流量淨額(人民幣百萬元)	(78,692)	(26,141)
期末現金及現金等價物餘額(人民幣百萬元)	219,173	221,155
EBITDA全部債務比	0.82	0.69
利息保障倍數	19.36	25.85
現金利息保障倍數	32.28	34.50
EBITDA利息保障倍數	35.69	46.63
貸款償還率(%)	100	100
利息償付率(%)	100	100

註：根據財政部2022年解釋16號要求，本公司對期初留存收益及其他相關財務報表項目進行追溯調整，具體調整情況詳見按中國企業會計準則編製的財務報表附註4(31)。



**中國石油天然氣股份有限公司**  
**2023年6月30日未經審計合併及公司資產負債表**  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

資產	附註	2023年	2022年	2023年	2022年
		6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
		合併	合併	公司	公司
<b>流動資產</b>					
貨幣資金	7	262,554	225,049	88,017	72,308
交易性金融資產		5,815	3,876	-	-
衍生金融資產	8	15,007	21,133	108	192
應收賬款	9	81,361	72,028	17,691	17,969
應收款項融資	10	8,815	4,376	8,584	4,164
預付款項	11	24,237	13,920	14,436	9,365
其他應收款	12	39,166	45,849	13,406	9,410
存貨	13	168,162	167,751	107,551	109,354
其他流動資產	14	55,306	59,885	41,241	45,204
<b>流動資產合計</b>		<b>660,423</b>	<b>613,867</b>	<b>291,034</b>	<b>267,966</b>
<b>非流動資產</b>					
其他權益工具投資	15	883	950	215	333
長期股權投資	16	279,101	269,671	480,851	471,795
固定資產	17	456,463	463,027	305,533	307,660
油氣資產	18	815,212	832,610	620,218	628,338
在建工程	19	199,049	196,876	119,582	123,486
使用權資產	20	128,606	132,735	55,881	58,000
無形資產	21	92,999	92,960	69,871	70,193
商譽	22	7,561	7,317	69	52
長期待攤費用	23	12,563	10,388	9,589	7,384
遞延所得稅資產	37	17,561	16,293	-	-
其他非流動資產	24	49,120	33,651	17,492	11,701
<b>非流動資產合計</b>		<b>2,059,118</b>	<b>2,056,478</b>	<b>1,679,301</b>	<b>1,678,942</b>
<b>資產總計</b>		<b>2,719,541</b>	<b>2,670,345</b>	<b>1,970,335</b>	<b>1,946,908</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 戴厚良

董事兼總裁 黃永章

財務總監 王華

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**2023年6月30日未經審計合併及公司資產負債表(續)**  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

負債及股東權益	附註	2023年	2022年	2023年	2022年
		6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
		合併	合併	公司	公司
<b>流動負債</b>					
短期借款	26	50,543	38,375	18,712	17,255
交易性金融負債		4,258	1,698	-	-
衍生金融負債	8	7,822	11,146	55	-
應付票據	27	17,995	15,630	17,725	15,213
應付賬款	28	254,509	289,117	94,602	121,220
合同負債	29	75,614	77,337	57,023	55,861
應付職工薪酬	30	18,339	9,385	15,130	6,817
應交稅費	31	46,063	53,514	27,012	34,512
其他應付款	32	90,612	41,542	153,227	99,302
一年內到期的非流動負債	33	119,138	70,561	94,380	53,157
其他流動負債		11,657	15,958	5,772	10,572
<b>流動負債合計</b>		<b>696,550</b>	<b>624,263</b>	<b>483,638</b>	<b>413,909</b>
<b>非流動負債</b>					
長期借款	34	123,139	169,630	47,053	90,743
應付債券	35	17,101	52,848	13,500	49,380
租賃負債	20	115,813	118,200	43,479	44,700
預計負債	36	145,976	142,081	107,083	104,553
遞延所得稅負債	37	24,752	21,313	1,909	328
其他非流動負債		7,910	7,594	3,992	4,302
<b>非流動負債合計</b>		<b>434,691</b>	<b>511,666</b>	<b>217,016</b>	<b>294,006</b>
<b>負債合計</b>		<b>1,131,241</b>	<b>1,135,929</b>	<b>700,654</b>	<b>707,915</b>
<b>股東權益</b>					
股本	38	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	39	122,885	123,612	122,993	123,486
專項儲備		10,470	8,490	6,252	4,620
其他綜合收益	58	(18,074)	(19,062)	1,037	720
盈餘公積	40	224,570	224,570	213,478	213,478
未分配利潤	41	890,319	845,258	742,900	713,668
<b>歸屬於母公司股東權益合計</b>		<b>1,413,191</b>	<b>1,365,889</b>	<b>1,269,681</b>	<b>1,238,993</b>
少數股東權益	42	175,109	168,527	-	-
<b>股東權益合計</b>		<b>1,588,300</b>	<b>1,534,416</b>	<b>1,269,681</b>	<b>1,238,993</b>
<b>負債及股東權益總計</b>		<b>2,719,541</b>	<b>2,670,345</b>	<b>1,970,335</b>	<b>1,946,908</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 戴厚良

董事兼總裁 黃永章

財務總監 王華

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計合併及公司利潤表**  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

項目	附註	截至2023年	截至2022年	截至2023年	截至2022年
		6月30日止 6個月期間 合併	6月30日止 6個月期間 合併	6月30日止 6個月期間 公司	6月30日止 6個月期間 公司
營業收入	43	1,479,871	1,614,621	886,681	831,767
減：營業成本	43	(1,164,467)	(1,263,447)	(684,195)	(617,333)
税金及附加	44	(129,856)	(140,600)	(98,667)	(106,595)
銷售費用	45	(32,001)	(32,772)	(22,148)	(22,545)
管理費用	46	(26,121)	(24,344)	(16,014)	(14,747)
研發費用	47	(9,651)	(9,142)	(8,127)	(7,674)
財務費用	48	(9,188)	(9,184)	(6,672)	(6,694)
其中：利息費用		(12,184)	(9,644)	(7,500)	(7,181)
利息收入		3,597	1,375	860	470
加：其他收益	49	8,371	6,406	7,883	6,154
投資收益	50	6,696	(4,380)	21,692	23,184
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		9,667	8,104	6,726	6,107
公允價值變動損益	51	1,659	(8,432)	(37)	-
信用減值轉回/(損失)	52	413	(503)	(28)	(45)
資產減值損失	53	(1,461)	(567)	(6)	(25)
資產處置收益	54	148	349	123	257
營業利潤		124,413	128,005	80,485	85,704
加：營業外收入	55(a)	1,052	1,061	679	902
減：營業外支出	55(b)	(3,712)	(10,734)	(3,424)	(8,382)
利潤總額		121,753	118,332	77,740	78,224
減：所得稅費用	56	(27,170)	(27,382)	(8,290)	(9,426)
淨利潤		94,583	90,950	69,450	68,798
按經營持續性分類：					
持續經營淨利潤		94,583	90,950	69,450	68,798
終止經營淨利潤		-	-	-	-
按所有權歸屬分類：					
歸屬於母公司股東的淨利潤		85,276	81,624	69,450	68,798
少數股東損益		9,307	9,326	-	-
其他綜合收益的稅後淨額	58	4,026	11,806	317	148
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		1,109	8,687	317	148
(一)不能重分類進損益的其他綜合收益					
其他權益工具投資公允價值變動		56	(89)	(82)	(23)
(二)將重分類進損益的其他綜合收益					
權益法下可轉損益的其他綜合收益		379	223	461	171
現金流量套期儲備		(2,738)	6,639	(62)	-
外幣財務報表折算差額		3,412	1,914	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		2,917	3,119	-	-
綜合收益總額		98,609	102,756	69,767	68,946
歸屬於：					
母公司股東		86,385	90,311	69,767	68,946
少數股東		12,224	12,445	-	-
每股收益					
基本每股收益(人民幣元)	57	0.47	0.45	0.38	0.38
稀釋每股收益(人民幣元)	57	0.47	0.45	0.38	0.38

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計合併及公司現金流量表**  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

項目	附註	截至2023年	截至2022年	截至2023年	截至2022年
		6月30日止 6個月期間 合併	6月30日止 6個月期間 合併	6月30日止 6個月期間 公司	6月30日止 6個月期間 公司
<b>經營活動產生的現金流量</b>					
銷售商品、提供勞務收到的現金		1,551,276	1,633,397	961,492	924,079
收到其他與經營活動有關的現金		50,361	119,395	8,200	6,672
經營活動現金流入小計		1,601,637	1,752,792	969,692	930,751
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,042,933)	(1,101,917)	(607,179)	(567,652)
支付給職工以及為職工支付的現金		(70,179)	(66,661)	(50,565)	(48,163)
支付的各項稅費		(203,200)	(233,126)	(138,756)	(156,152)
支付其他與經營活動有關的現金		(63,619)	(155,027)	(14,816)	(19,968)
經營活動現金流出小計		(1,379,931)	(1,556,731)	(811,316)	(791,935)
經營活動產生的現金流量淨額	60(a)	221,706	196,061	158,376	138,816
<b>投資活動產生的現金流量</b>					
收回投資收到的現金		24,669	21,796	5,556	2,911
取得投資收益所收到的現金		5,226	4,687	26,838	33,015
處置固定資產、油氣資產、無形資產和其他 長期資產收回的現金淨額		372	247	333	142
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		80	3,849	-	386
投資活動現金流入小計		30,347	30,579	32,727	36,454
購建固定資產、油氣資產、無形資產和其他 長期資產支付的現金		(112,418)	(102,278)	(82,171)	(68,638)
投資支付的現金		(37,155)	(17,705)	(7,304)	(4,364)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		(183)	(302)	-	-
投資活動現金流出小計		(149,756)	(120,285)	(89,475)	(73,002)
投資活動使用的現金流量淨額		(119,409)	(89,706)	(56,748)	(36,548)
<b>籌資活動產生的現金流量</b>					
吸收投資收到的現金		229	237	-	-
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		229	237	-	-
取得借款收到的現金		345,092	436,624	34,837	82,195
籌資活動現金流入小計		345,321	436,861	34,837	82,195
償還債務支付的現金		(371,433)	(445,469)	(72,515)	(88,789)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(46,794)	(10,641)	(43,645)	(7,852)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(3,006)	(2,520)	-	-
支付其他與籌資活動有關的現金		(5,786)	(6,892)	(3,096)	(2,912)
籌資活動現金流出小計		(424,013)	(463,002)	(119,256)	(99,553)
籌資活動使用的現金流量淨額		(78,692)	(26,141)	(84,419)	(17,358)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		4,378	4,152	-	-
現金及現金等價物淨增加額	60(b)	27,983	84,366	17,209	84,910
加：期初現金及現金等價物餘額		191,190	136,789	68,808	31,955
期末現金及現金等價物餘額	60(c)	219,173	221,155	86,017	116,865

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 戴厚良

董事兼總裁 黃永章

財務總監 王華

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計合併股東權益變動表**  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

項目	歸屬於母公司股東權益							少數股東權益	股東權益合計
	股本	資本公積	專項儲備	其他綜合收益	盈餘公積	未分配利潤	小計		
<b>2021年12月31日餘額</b>	183,021	127,375	9,231	(34,737)	211,970	766,955	1,263,815	145,309	1,409,124
會計政策變更(附註4(31))	-	-	-	-	(302)	(2,751)	(3,053)	-	(3,053)
<b>2022年1月1日餘額</b>	183,021	127,375	9,231	(34,737)	211,668	764,204	1,260,762	145,309	1,406,071
<b>截至2022年6月30日止 6個月期間增減變動額</b>									
綜合收益總額	-	-	-	8,687	-	81,624	90,311	12,445	102,756
專項儲備-安全生產費									
本期提取	-	-	2,642	-	-	-	2,642	130	2,772
本期使用	-	-	(720)	-	-	-	(720)	(54)	(774)
利潤分配									
對股東的分配	-	-	-	-	-	(17,610)	(17,610)	(7,261)	(24,871)
其他權益變動									
少數股東資本投入	-	-	-	-	-	-	-	10,256	10,256
收購子公司	-	-	-	-	-	-	-	62	62
其他	-	(4,334)	-	5	-	(5)	(4,334)	9	(4,325)
<b>2022年6月30日餘額</b>	183,021	123,041	11,153	(26,045)	211,668	828,213	1,331,051	160,896	1,491,947
<b>2022年12月31日餘額(調整前)</b>	183,021	123,612	8,490	(19,062)	224,957	848,558	1,369,576	168,527	1,538,103
會計政策變更(附註4(31))	-	-	-	-	(387)	(3,300)	(3,687)	-	(3,687)
<b>2022年12月31日餘額(調整後)</b>	183,021	123,612	8,490	(19,062)	224,570	845,258	1,365,889	168,527	1,534,416
<b>2023年1月1日餘額</b>	183,021	123,612	8,490	(19,062)	224,570	845,258	1,365,889	168,527	1,534,416
<b>截至2023年6月30日止 6個月期間增減變動額</b>									
綜合收益總額	-	-	-	1,109	-	85,276	86,385	12,224	98,609
專項儲備-安全生產費									
本期提取	-	-	3,541	-	-	-	3,541	139	3,680
本期使用	-	-	(1,561)	-	-	-	(1,561)	(62)	(1,623)
利潤分配									
對股東的分配	-	-	-	-	-	(40,265)	(40,265)	(6,030)	(46,295)
其他權益變動									
少數股東資本投入	-	-	-	-	-	-	-	385	385
收購子公司	-	-	-	-	-	-	-	6	6
處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	(56)	(56)
其他	-	(727)	-	(121)	-	50	(798)	(24)	(822)
<b>2023年6月30日餘額</b>	183,021	122,885	10,470	(18,074)	224,570	890,319	1,413,191	175,109	1,588,300

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 戴厚良

董事兼總裁 黃永章

財務總監 王華

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計公司股東權益變動表**  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

項目	股本	資本公積	專項儲備	其他綜合收益	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
<b>2021年12月31日餘額</b>	183,021	127,207	4,829	250	200,878	654,956	1,171,141
會計政策變更(附註4(31))	-	-	-	-	(302)	(2,718)	(3,020)
<b>2022年1月1日餘額</b>	183,021	127,207	4,829	250	200,576	652,238	1,168,121
<b>截至2022年6月30日止 6個月期間增減變動額</b>							
綜合收益總額	-	-	-	148	-	68,798	68,946
專項儲備-安全生產費							
本期提取	-	-	1,975	-	-	-	1,975
本期使用	-	-	(456)	-	-	-	(456)
利潤分配							
對股東的分配	-	-	-	-	-	(17,610)	(17,610)
其他權益變動	-	(4,280)	-	-	-	-	(4,280)
<b>2022年6月30日餘額</b>	183,021	122,927	6,348	398	200,576	703,426	1,216,696
<b>2022年12月31日餘額(調整前)</b>	183,021	123,486	4,620	720	213,865	717,152	1,242,864
會計政策變更(附註4(31))	-	-	-	-	(387)	(3,484)	(3,871)
<b>2022年12月31日餘額(調整後)</b>	183,021	123,486	4,620	720	213,478	713,668	1,238,993
<b>2023年1月1日餘額</b>	183,021	123,486	4,620	720	213,478	713,668	1,238,993
<b>截至2023年6月30日止 6個月期間增減變動額</b>							
綜合收益總額	-	-	-	317	-	69,450	69,767
專項儲備-安全生產費							
本期提取	-	-	2,651	-	-	-	2,651
本期使用	-	-	(1,019)	-	-	-	(1,019)
利潤分配							
對股東的分配	-	-	-	-	-	(40,265)	(40,265)
其他權益變動	-	(493)	-	-	-	47	(446)
<b>2023年6月30日餘額</b>	183,021	122,993	6,252	1,037	213,478	742,900	1,269,681

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 戴厚良

董事兼總裁 黃永章

財務總監 王華

## 1 公司簡介

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

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

本財務報表由本公司董事會於 2023 年 8 月 30 日批准報出。

## 2 編製基礎

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

此外，本集團的財務報表同時符合中國證券監督管理委員會(「證監會」)2014 年修訂的《公開發行證券的公司信息披露編報規則第 15 號—財務報告的一般規定》有關財務報表及附註的披露要求。

## 3 遵循企業會計準則的聲明

本集團截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間財務報表符合企業會計準則的要求，真實、完整地反映了本集團 2023 年 6 月 30 日的合併及公司財務狀況以及截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間的合併及公司經營成果和現金流量等有關信息。

## 4 重要會計政策和會計估計

### (1) 會計年度

會計年度為公歷 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## (2) 營業週期

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

## (3) 記賬本位幣

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

## (4) 計量屬性

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

## (5) 外幣折算

### (a) 外幣交易

外幣交易按交易發生日的即期匯率將外幣金額折算為人民幣入賬。

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

### (b) 外幣財務報表的折算

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



## (6) 現金及現金等價物

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

## (7) 金融工具

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

### (a) 金融資產及金融負債的確認和初始計量

金融資產和金融負債在本集團成為金融工具合同的一方時，於資產負債表內確認。

除不具有重大融資成分的應收賬款外，在初始確認時，金融資產及金融負債均以公允價值計量。以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產或金融負債，相關交易費用直接計入當期損益；對於其他類別的金融資產或金融負債，相關交易費用計入初始確認金額。對於未包含重大融資成分或不考慮不超過一年的合同中的融資成分的應收賬款，本集團按照附註 4(22) 的會計政策確定的交易價格進行初始計量。

### (b) 金融資產的分類和後續計量

#### (i) 本集團金融資產的分類

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

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

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

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

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

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

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

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

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

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

(ii) 本集團金融資產的後續計量

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產:

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

- 以攤餘成本計量的金融資產:

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

- 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資:

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

- 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具投資:

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

### (c) 金融負債的分類和後續計量

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

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債：

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

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

- 以攤餘成本計量的金融負債：

初始確認後，對該類金融負債採用實際利率法以攤餘成本計量。

### (d) 抵銷

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

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

#### (e) 金融資產和金融負債的終止確認

滿足下列條件之一時，本集團終止確認該金融資產：

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

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

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

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

#### (f) 減值

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

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

### (i) 預期信用損失的計量

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

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

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

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

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

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

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

## (ii) 具有較低的信用風險

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

## (iii) 信用風險顯著增加

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

## (iv) 已發生信用減值的金融資產

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

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

#### (v) 預期信用損失準備的列報

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

#### (vi) 核銷

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

已減記的金融資產以後又收回的，作為減值損失的轉回計入收回當期的損益。

#### (g) 金融工具的公允價值確定

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

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

#### (h) 衍生金融工具及套期會計

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

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



被套期項目，是指使本集團面臨公允價值或現金流量變動風險，且被指定為被套期對象的、能夠可靠計量的項目。本集團指定為被套期項目的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現金流量變動的金融工具。套期同時滿足下列條件的，本集團認定套期關係符合套期有效性要求：

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

- 現金流量套期

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

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

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

套期工具產生的利得或損失中屬於套期無效的部分，計入當期損益。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

現金流量套期儲備的金額，按照下列規定處理：

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

當本集團發生下列情況之一的，應當終止運用套期會計：

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

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

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

#### (8) 存貨

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

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

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

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

本集團的存貨盤存制度為永續盤存制。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

### (9) 長期股權投資及共同經營

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

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

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

#### (a) 子公司

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

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

本集團主要子公司見附註6(1)。

#### (b) 合營企業和聯營企業

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

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

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

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

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

#### (c) 長期股權投資減值

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

#### (d) 共同經營

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

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

本集團主要按照下述原則確認與共同經營中利益份額相關的項目：

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

#### (10) 固定資產

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

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

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

固定資產的預計使用年限、淨殘值率及年折舊率列示如下：

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

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

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

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

### (11) 油氣資產

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

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

中國自然資源部依據有關部門批准的儲量報告向申請人頒發探礦許可證。

未證實礦區權益不計提折耗, 除此之外的油氣資產以油田為單位按產量法進行攤銷。產量法折耗率在探礦許可證的現有期限內、根據油氣儲量在現有設施中的預計可生產量決定。

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

### (12) 在建工程

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

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

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

### (13) 無形資產和商譽

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

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

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

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



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

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

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

#### (14) 研究與開發

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

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

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

#### (15) 長期待攤費用

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

### (16) 長期資產減值

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

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

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

上述資產減值損失一經確認,如果在以後期間價值得以恢復,也不予轉回。

### (17) 借款費用

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

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

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

## (18) 職工薪酬

### (a) 短期薪酬

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

### (b) 離職後福利 - 設定提存計劃

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

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

除上述離職後福利外，本集團目前沒有為員工支付離職後福利的重大額外義務。

## (19) 政府補助

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

政府補助在能夠滿足政府補助所附條件並能夠收到時，予以確認。

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

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

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## (20) 預計負債

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

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

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

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

## (21) 所得稅

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

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

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

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

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

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

同時滿足下列條件的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債以抵銷後的淨額列示:

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

## (22) 收入確認

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

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

與本集團取得收入的主要活動相關的會計政策描述如下：

(a) 銷售商品

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

(b) 提供勞務

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

(c) 獎勵積分

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

(23) 合同成本

合同成本包括為取得合同發生的增量成本及合同履約成本。

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



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

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

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

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

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

#### (24) 租賃

租賃，是指在一定期間內，出租人將資產的使用權讓與承租人以獲取對價的合同。

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

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

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

合同中同時包含多項單獨租賃的，承租人和出租人將合同予以分拆，並分別各項單獨租賃進行會計處理。合同中同時包含租賃和非租賃部分的，承租人和出租人將租賃和非租賃部分進行分拆。在分拆合同包含的租賃和非租賃部分時，承租人按照各租賃部分單獨價格及非租賃部分的單獨價格之和的相對比例分攤合同對價。出租人按附註4(22)所述會計政策中關於交易價格分攤的規定分攤合同對價。

#### (a) 本集團作為承租人

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

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

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

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

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

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

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

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

#### (b) 本集團作為出租人

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

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

#### (25) 股利分配

現金股利於股東大會批准的當期，確認為負債。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

## (26) 企業合併

### 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

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

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

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

#### (a) 同一控制下的企業合併

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

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

#### (b) 非同一控制下的企業合併

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

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

### (27) 合併財務報表的編製方法

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

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

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

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

### (28) 分部報告

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

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

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## (29) 關聯方

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

本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的投資方；
- (e) 對本集團施加重大影響的投資方；
- (f) 本集團的合營企業；
- (g) 本集團的聯營企業；
- (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) 本公司或本公司母公司的關鍵管理人員及與其關係密切的家庭成員；
- (j) 本集團的主要投資者個人或與其關係密切的家庭成員控制、共同控制的其他企業；
- (k) 本公司或本公司母公司的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；
- (l) 本公司與本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；
- (m) 本集團的合營企業與本集團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《上市公司信息披露管理辦法》確定本集團或本公司的關聯方。

### (30) 重要會計估計和判斷

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

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

#### (a) 對原油和天然氣儲量的估計

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

#### (b) 固定資產和油氣資產的減值估計

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

#### (c) 對資產棄置義務的估計

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

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

### (31) 重要會計政策變更

財政部於2022年頒佈了《關於印發〈企業會計準則解釋第16號〉的通知》(「解釋16號」)，本集團及本公司自2023年1月1日起施行解釋16號中與單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理相關規定，將累積影響數調整財務報表列報最早期間的期初留存收益及其他相關財務報表項目。對於2022年1月1日至施行日之間存在的符合解釋16號所述的單項交易，本集團及本公司進行追溯調整，截至2022年6月30日止6個月期間的比較財務報表已相應重列。除上述影響外，上述修訂對本集團及本公司財務報表無重大影響。

#### (a) 有關單項交易產生的資產和負債相關遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理

會計政策變更的內容和原因	受影響的報表項目名稱	影響金額	
		2022年1月1日	
		本集團	本公司
針對租賃期開始日初始確認租賃負債並計入使用權資產的租賃交易及油氣資產等存在棄置義務而確認預計負債並計入相關資產成本的交易而產生的等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異，本集團及本公司相應確認為遞延所得稅負債和遞延所得稅資產。	遞延所得稅資產	(87)	-
	遞延所得稅負債	2,966	3,020
	未分配利潤	(2,751)	(2,718)
	盈餘公積	(302)	(302)
		2022年12月31日	
		本集團	本公司
	遞延所得稅資產	(3,406)	(3,543)
	遞延所得稅負債	281	328
	未分配利潤	(3,300)	(3,484)
	盈餘公積	(387)	(387)
		截至2022年6月30日止6個月期間	
		本集團	本公司
	所得稅費用	(764)	(602)



## 5 稅費

本集團適用的主要稅種及其稅率列示如下：

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

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

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

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

根據財政部、海關總署、國家稅務總局《關於深入實施西部大開發戰略有關稅收政策問題的通知》(財稅[2011]58號),自2011年1月1日至2020年12月31日,對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按15%的稅率徵收企業所得稅,本公司設在西部地區的部分分公司及子公司適用15%的優惠稅率計算並繳納企業所得稅。2020年4月23日,財政部、國家稅務總局、國家發展改革委共同發佈了《關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》(財政部 稅務總局 國家發展改革委公告2020年第23號),自2021年1月1日至2030年12月31日,對設在西部地區的鼓勵類產業企業繼續減按15%的稅率徵收企業所得稅。

根據財政部、海關總署、國家稅務總局《關於對部分成品油徵收進口環節消費稅的公告》(財政部 海關總署 稅務總局公告2021年第19號),自2021年6月12日起,對歸入稅則號列27075000,且200攝氏度以下時蒸餾出的芳烴以體積計小於95%的進口產品,視同石腦油按1.52元/升的單位稅額徵收進口環節消費稅;對歸入稅則號列27079990、27101299的進口產品,視同石腦油按1.52元/升的單位稅額徵收進口環節消費稅;對歸入稅則號列27150000,且440攝氏度以下時蒸餾出的礦物油以體積計大於5%的進口產品,視同燃料油按1.2元/升的單位稅額徵收進口環節消費稅。

## 6 企業合併及合併財務報表

### (1) 主要子公司情況

公司名稱	取得方式	經營地/註冊地	註冊資本	業務性質及經營範圍	企業類型	法人代表	期末	持股比例%		表決權比例 (%)	是否合併報表
							實際出資額	直接	間接		
大慶油田有限責任公司	設立	中國	47,500	原油和天然氣的勘探、生產及銷售	有限責任公司	朱國文	66,720	100.00	-	100.00	是
中油勘探開發有限公司(i)	同一控制下企業合併	中國	16,100	在中國境外從事原油和天然氣的勘探、生產和銷售	有限責任公司	陳金濤	23,778	50.00	-	57.14	是
中石油香港有限公司	設立	香港	港幣75.92億元	從事投資活動，其主要子公司、聯營及合營企業的主要業務活動是在中國境內外從事原油勘探、生產和銷售；在中國境內從事天然氣的銷售和輸送業務	有限責任公司	不適用	25,590	100.00	-	100.00	是
中石油國際投資有限公司	設立	中國	31,314	從事投資活動，其主要子公司、聯營及合營企業的主要業務活動是在中國境外從事原油、天然氣、油砂和煤層氣的勘探、開發和生產	有限責任公司	葉先燈	35,041	100.00	-	100.00	是
中國石油國際事業有限公司	設立	中國	18,096	在中國境內外從事原油和煉化產品的貿易、倉儲、煉化、儲運設施、加油站、運輸工具的投資及相關業務	有限責任公司	武軍利	18,953	100.00	-	100.00	是
中國石油四川石化有限責任公司	設立	中國	10,000	從事煉油、石油化工、化工產品的生產、銷售、化工技術開發、技術轉讓及技術服務	有限責任公司	王強	21,600	90.00	-	90.00	是
昆侖能源有限公司(ii)	同一控制下企業合併	百慕大	港幣1.60億元	投資控股公司，其主要子公司、聯營企業及合營企業的主要業務為於中國從事天然氣銷售、液化石油氣加工、儲運和銷售業務以及於中國、哈薩克斯坦共和國、阿曼蘇丹國、秘魯共和國、泰國及阿塞拜疆共和國從事原油和天然氣勘探及生產業務	有限責任公司	付斌	港幣0.87億元	-	54.38	54.38	是

(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，通過參與相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對該企業的權力影響其回報金額。

(ii) 昆侖能源有限公司是一家於香港聯交所上市的公司。

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## (2) 境外經營實體主要報表項目折算匯率

公司名稱	資產負債項目	
	2023年6月30日	2022年12月31日
哈薩克斯坦石油公司	1美元=7.2258人民幣	1美元=6.9646人民幣
中石油香港有限公司	1港元=0.9220人民幣	1港元=0.8933人民幣
Singapore Petroleum Company Limited	1美元=7.2258人民幣	1美元=6.9646人民幣

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

## 7 貨幣資金

	2023年6月30日	2022年12月31日
庫存現金	13	12
銀行存款	258,429	221,483
其他貨幣資金	4,112	3,554
	<u>262,554</u>	<u>225,049</u>

於2023年6月30日，貨幣資金中包括以下外幣金額：

外幣名稱	外幣金額	匯率	折合人民幣
美元	15,986	7.2258	115,512
港幣	7,275	0.9220	6,708
堅戈	12,087	0.0159	192
其他			651
			<u>123,063</u>

於 2022 年 12 月 31 日，貨幣資金中包括以下外幣金額：

外幣名稱	外幣金額	匯率	折合人民幣
美元	13,249	6.9646	92,274
港幣	7,032	0.8933	6,281
堅戈	24,304	0.0151	367
其他			787
			99,709

本集團外幣貨幣資金主要為銀行存款。

於 2023 年 6 月 30 日，貨幣資金中有賬面價值為 21.40 億元 (2022 年 12 月 31 日：25.86 億元) 的保證金賬戶存款作為美元借款質押。

## 8 衍生金融資產和衍生金融負債

本集團的衍生金融資產和衍生金融負債主要為商品期貨、商品掉期和商品遠期合約，參見附註 62。

## 9 應收賬款

	本集團		本公司	
	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022年 12月31日
應收賬款	83,900	74,917	18,169	18,404
減：壞賬準備	(2,539)	(2,889)	(478)	(435)
	81,361	72,028	17,691	17,969

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

應收賬款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2023年6月30日			2022年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	81,279	97	(737)	72,319	96	(1,012)
一至二年	757	1	(276)	544	1	(278)
二至三年	343	-	(107)	844	1	(542)
三年以上	1,521	2	(1,419)	1,210	2	(1,057)
	<u>83,900</u>	<u>100</u>	<u>(2,539)</u>	<u>74,917</u>	<u>100</u>	<u>(2,889)</u>

	本公司					
	2023年6月30日			2022年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	17,547	97	(82)	17,936	98	(38)
一至二年	162	1	(1)	4	-	-
二至三年	16	-	-	203	1	(171)
三年以上	444	2	(395)	261	1	(226)
	<u>18,169</u>	<u>100</u>	<u>(478)</u>	<u>18,404</u>	<u>100</u>	<u>(435)</u>

賬齡自應收賬款確認日起開始計算。

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

2023年6月30日	應收賬款 原值	按單項計提 壞賬準備	按逾期天數與違約 損失率計提的壞賬準備		壞賬準備 合計
			違約損失率	壞賬準備	
未逾期	78,300	-	0.8%	636	636
逾期一年以內	3,212	45	1.8%	58	103
逾期一年至兩年	598	-	45.3%	271	271
逾期兩年至三年	305	-	37.0%	113	113
逾期三年以上	1,485	621	92.0%	795	1,416
	<u>83,900</u>	<u>666</u>		<u>1,873</u>	<u>2,539</u>

2022年12月31日	應收賬款 原值	按單項計提 壞賬準備	按逾期天數與違約 損失率計提的壞賬準備		壞賬準備 合計
			違約損失率	壞賬準備	
未逾期	68,951	-	1.1%	803	803
逾期一年以內	3,951	380	1.1%	38	418
逾期一年至兩年	476	-	55.3%	263	263
逾期兩年至三年	522	172	70.3%	246	418
逾期三年以上	1,017	446	94.7%	541	987
	<u>74,917</u>	<u>998</u>		<u>1,891</u>	<u>2,889</u>

於 2023 年 6 月 30 日, 本集團應收賬款前五名債務人欠款金額合計為 195.94 億元, 佔應收賬款總額的 23%, 相應計提的壞賬準備期末餘額合計 5.47 億元 (於 2022 年 12 月 31 日, 本集團應收賬款前五名債務人欠款金額合計為 205.74 億元, 佔應收賬款總額的 27%, 相應計提的壞賬準備期末餘額合計 5.29 億元)。

截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間及 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間, 本集團未發生重大的應收賬款核銷。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 10 應收款項融資

應收款項融資主要為銷售商品或提供勞務而收到的銀行承兌匯票。

本集團的銀行承兌匯票既以收取合同現金流量為目標又以出售為目標，因此分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產。

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團應收款項融資均於一年內到期。

## 11 預付款項

	2023年6月30日	2022年12月31日
預付款項	24,578	14,261
減：減值準備	(341)	(341)
	<u>24,237</u>	<u>13,920</u>

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團預付款項賬齡主要為一年以內。

於2023年6月30日，本集團預付款項前五名的預付款項合計為142.37億元，佔預付款項總額的58%(於2022年12月31日，本集團預付款項前五名的預付款項合計為89.79億元，佔預付款項總額的63%)。

## 12 其他應收款

	本集團		本公司	
	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022年 12月31日
應收利息	468	910	2	-
應收股利	282	312	21	41
其他(a)	38,416	44,627	13,383	9,369
合計	<u>39,166</u>	<u>45,849</u>	<u>13,406</u>	<u>9,410</u>



(a) 其他應收款賬齡及相應的壞賬準備分析如下

	本集團					
	2023年6月30日			2022年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	33,444	82	(130)	39,376	83	(126)
一至二年	1,805	4	(193)	1,913	4	(152)
二至三年	877	2	(18)	823	2	(33)
三年以上	5,048	12	(2,417)	5,298	11	(2,472)
	<u>41,174</u>	<u>100</u>	<u>(2,758)</u>	<u>47,410</u>	<u>100</u>	<u>(2,783)</u>

	本公司					
	2023年6月30日			2022年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	11,029	74	(27)	7,004	66	(25)
一至二年	1,925	13	(949)	1,882	17	(903)
二至三年	424	3	(14)	364	3	(48)
三年以上	1,415	10	(420)	1,545	14	(450)
	<u>14,793</u>	<u>100</u>	<u>(1,410)</u>	<u>10,795</u>	<u>100</u>	<u>(1,426)</u>

賬齡自其他應收賬款確認日起開始計算。

於 2023 年 6 月 30 日, 本集團其他應收款前五名債務人欠款金額合計為 154.48 億元, 佔其他應收款總額的 38%, 期末無相應計提的壞賬準備 (於 2022 年 12 月 31 日, 本集團其他應收款前五名債務人欠款金額合計為 191.70 億元, 佔其他應收款總額的 40%, 期末無相應計提的壞賬準備)。

於 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日, 本集團其他應收款主要為處於第一階段的款項。

截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間及 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間, 本集團未發生重大的其他應收款核銷。

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

### 13 存貨

	2023年6月30日	2022年12月31日
賬面餘額		
原油及其他原材料	62,555	56,756
在產品	15,560	14,448
產成品	96,279	104,722
零配件及低值易耗品	113	109
	174,507	176,035
減：存貨跌價準備	(6,345)	(8,284)
賬面價值	168,162	167,751

### 14 其他流動資產

其他流動資產餘額主要為增值稅進項稅留抵餘額及預繳所得稅。

### 15 其他權益工具投資

	2023年6月30日	2022年12月31日
厚普清潔能源(集團)股份有限公司	294	251
中國太平洋保險(集團)股份有限公司	-	120
其他項目	589	579
	883	950

### 16 長期股權投資

	本集團			2023年6月30日
	2022年12月31日	本期增加	本期減少	
聯營企業和合營企業(a)	275,106	12,020	(2,418)	284,708
減：長期股權投資減值準備(b)	(5,435)	(182)	10	(5,607)
	269,671			279,101

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

	本公司			
	2022年12月31日	本期增加	本期減少	2023年6月30日
子公司(c)	262,900	2,936	(198)	265,638
聯營企業和合營企業	209,286	8,042	(1,734)	215,594
減：長期股權投資減值準備	(391)	-	10	(381)
	471,795			480,851

於2023年6月30日，以上投資不存在變現及收益匯回的重大限制。

(a) 本集團的主要聯營企業和合營企業

企業名稱	經營地/ 註冊地	業務性質	註冊 資本	持股比例%		表決權 比例 %	核算 方法	對本集團 活動是否 具有戰略性
				直接	間接			
國家石油天然氣管網集團有限公司(「國家管網集團」)	中國	管道運輸、倉儲服務、裝備進口、技術進出口、科技研究、信息化研究及應用、技術諮詢、技術服務、技術轉讓及技術推廣	500,000	29.90	-	29.90	權益法	是
中油財務有限責任公司(「中油財務公司」)	中國	存款、貸款、結算、拆借、票據承兌貼現、擔保等銀行業務	16,395	32.00	-	32.00	權益法	否
中石油專屬財產保險股份有限公司	中國	財產損失保險、責任保險、信用保險和保證金保險；以及上述保險的再保險以及保險資金運用業務	6,000	49.00	-	49.00	權益法	否
中國船舶燃料有限責任公司	中國	油品進出口貿易、運輸、銷售及倉儲	1,000	-	50.00	50.00	權益法	否
Mangistau Investment B.V.	荷蘭	從事投資活動，其主要子公司的主要業務活動是從事石油天然氣的勘探開採及銷售	1.31億美元	-	50.00	50.00	權益法	否
中石油中亞天然氣管道有限公司	中國	施工總承包、項目投資、投資管理、投資諮詢、企業管理諮詢、技術開發、推廣和技術諮詢	5,000	-	50.00	50.00	權益法	否

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

本集團對主要聯營企業和合營企業投資列示如下：

	投資成本	2022年 12月31日	權益法下 確認的 投資收益	其他 綜合 收益	宣告 分派的 現金股利	其他	2023年 6月30日
國家管網集團	149,500	157,045	5,316	-	-	(538)	161,823
中油財務公司	10,223	26,662	969	458	(455)	-	27,634
中石油專屬財產保險股份有限公司	2,450	3,545	117	-	(47)	-	3,615
中國船舶燃料有限責任公司	1,298	978	24	2	-	-	1,004
Mangistau Investment B.V.	21	4,216	160	108	-	-	4,484
中石油中亞天然氣管道有限公司	2,500	23,590	1,260	100	-	-	24,950

#### 聯營企業

本集團的主要聯營企業的簡明合併資產負債表及調節至投資賬面價值列示如下：

	國家管網集團		中油財務公司		中石油專屬財產保險 股份有限公司	
	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022年 12月31日
持股比例(%)	29.90	29.90	32.00	32.00	49.00	49.00
流動資產	126,915	104,889	436,713	401,971	10,748	8,859
非流動資產	820,785	816,301	85,222	126,363	1,232	2,349
流動負債	115,790	132,266	432,790	442,283	965	470
非流動負債	243,221	199,675	3,880	3,823	3,638	3,504
淨資產	588,689	589,249	85,265	82,228	7,377	7,234
歸屬於母公司股東的淨資產	541,215	525,235	85,265	82,228	7,377	7,234
本集團應享有的淨資產份額	161,823	157,045	27,285	26,313	3,615	3,545
商譽	-	-	349	349	-	-
對聯營企業投資的賬面價值	161,823	157,045	27,634	26,662	3,615	3,545

簡明綜合收益及本集團收到的股利列示如下：

	國家管網集團		中油財務公司		中石油專屬財產保險股份有限公司	
	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
營業收入	60,583	55,516	8,414	6,150	492	355
淨利潤	20,393	18,080	3,027	2,756	238	214
其他綜合收益	-	-	1,432	531	-	-
綜合收益總額	20,393	18,080	4,459	3,287	238	214
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	17,780	14,740	4,459	3,287	238	214
本集團應佔綜合收益總額的份額	5,316	4,407	1,427	1,052	117	105
本集團收到的股利	-	-	455	414	47	44

#### 合營企業

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

	中國船舶燃料有限責任公司		Mangistau Investment B.V.		中石油中亞天然氣管道有限公司	
	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022年 12月31日
持股比例 (%)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
非流動資產	1,760	1,803	10,590	10,392	51,377	48,715
流動資產	11,379	10,551	1,963	1,196	726	644
其中：現金及現金等價物	1,749	1,661	836	431	718	634
非流動負債	197	196	2,835	2,333	2,105	2,105
流動負債	10,505	9,778	750	823	98	74
淨資產	2,437	2,380	8,968	8,432	49,900	47,180
歸屬於母公司股東的淨資產	2,122	2,070	8,968	8,432	49,900	47,180
本集團應享有的淨資產份額	1,061	1,035	4,484	4,216	24,950	23,590
減：長期股權投資減值準備	(57)	(57)	-	-	-	-
對合營企業投資的賬面價值	1,004	978	4,484	4,216	24,950	23,590

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

簡明綜合收益及本集團收到的股利列示如下：

	中國船舶燃料有限責任公司		Mangistau Investment B.V.		中石油中亞 天然氣管道有限公司	
	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
營業收入	26,579	40,154	6,266	6,792	8	7
財務費用	(101)	(70)	(131)	(146)	(15)	(57)
其中：利息收入	50	5	3	4	15	13
利息支出	(148)	(68)	(106)	(66)	(23)	(24)
所得稅費用	(18)	(13)	(309)	(505)	(47)	-
淨利潤	65	42	320	1,070	2,520	1,767
其他綜合收益/(損失)	7	59	216	(504)	200	(531)
綜合收益總額	72	101	536	566	2,720	1,236
歸屬於母公司股東的綜合收 益總額	52	64	536	566	2,720	1,236
本集團應佔綜合收益總額的 份額	26	32	268	283	1,360	618
本集團收到的股利	-	-	-	627	-	-

(b) 長期股權投資減值準備

	2023年6月30日	2022年12月31日
聯營企業和合營企業		
Petrourica S.A.	(3,463)	(3,345)
中油首汽石油銷售有限公司	(60)	(60)
中油北汽石油產品銷售(北京)有限公司	(49)	(49)
其他	(2,035)	(1,981)
	(5,607)	(5,435)

## (c) 子公司

本公司對子公司投資列示如下：

	投資成本	2022年 12月31日	本期增加	本期減少	2023年 6月30日
大慶油田有限責任公司	66,720	66,720	-	-	66,720
中石油國際投資有限公司	35,041	35,041	-	-	35,041
中石油香港有限公司	25,590	25,590	-	-	25,590
中油勘探開發有限公司	23,778	23,778	-	-	23,778
中國石油四川石化有限責任公司	21,600	21,600	-	-	21,600
中國石油國際事業有限公司	18,953	18,953	-	-	18,953
其他		71,218	2,936	(198)	73,956
合計		262,900	2,936	(198)	265,638

本公司擁有少數股東權益的主要子公司的主要財務信息列示如下：

簡明資產負債表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中國石油四川石化有限責任公司	
	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022年 12月31日
持股比例(%)	50.00	50.00	90.00	90.00
流動資產	23,847	20,186	3,655	4,391
非流動資產	198,148	190,630	24,336	22,131
流動負債	23,915	15,463	2,683	1,700
非流動負債	14,588	20,904	277	313
淨資產	183,492	174,449	25,031	24,509

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

簡明綜合收益列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中國石油四川石化有限責任公司	
	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
營業收入	24,965	29,067	29,549	28,067
淨利潤	7,905	7,552	480	926
綜合收益總額	13,043	12,994	480	926
歸屬於少數股東的利潤	4,162	4,238	48	93
分配予少數股東的股利	2,000	4,213	-	44

簡明現金流量表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中國石油四川石化有限責任公司	
	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
經營活動產生/(使用)的現金流量淨額	3,287	9,091	3,277	(1,420)



中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
 (除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

## 17 固定資產

	2022年12月31日	本期增加	本期減少	2023年6月30日
原值				
房屋及建築物	275,004	3,151	(567)	277,588
機器設備	849,136	16,444	(1,372)	864,208
運輸工具	21,004	211	(317)	20,898
其他	49,132	1,969	(1,161)	49,940
合計	1,194,276	21,775	(3,417)	1,212,634
累計折舊				
房屋及建築物	(125,730)	(6,301)	392	(131,639)
機器設備	(497,093)	(18,604)	998	(514,699)
運輸工具	(16,434)	(459)	274	(16,619)
其他	(26,503)	(1,239)	473	(27,269)
合計	(665,760)	(26,603)	2,137	(690,226)
賬面淨值				
房屋及建築物	149,274			145,949
機器設備	352,043			349,509
運輸工具	4,570			4,279
其他	22,629			22,671
合計	528,516			522,408
減值準備				
房屋及建築物	(6,478)	(2)	48	(6,432)
機器設備	(49,741)	(14)	47	(49,708)
運輸工具	(100)	-	1	(99)
其他	(9,170)	(547)	11	(9,706)
合計	(65,489)	(563)	107	(65,945)
賬面價值				
房屋及建築物	142,796			139,517
機器設備	302,302			299,801
運輸工具	4,470			4,180
其他	13,459			12,965
合計	463,027			456,463

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

截至2023年6月30日止6個月期間，固定資產計提影響損益的折舊金額為244.66億元(截至2022年6月30日止6個月期間：226.45億元)，由在建工程轉入固定資產的原值為169.92億元(截至2022年6月30日止6個月期間：78.39億元)。

於2023年6月30日，本集團經營性租出固定資產賬面淨值為16.75億元(2022年12月31日：17.04億元)，主要為機器設備。

於2023年6月30日，有賬面價值為7.91億元(2022年12月31日：8.61億元)的固定資產作為9.26億元(2022年12月31日：10.74億元)的長期借款(附註34)抵押物。

## 18 油氣資產

	2022年12月31日	本期增加	本期減少	2023年6月30日
原值				
礦區權益	72,719	3,434	-	76,153
井及相關設施	2,580,885	70,412	(1,243)	2,650,054
合計	2,653,604	73,846	(1,243)	2,726,207
累計折耗				
礦區權益	(25,360)	(1,822)	-	(27,182)
井及相關設施	(1,692,265)	(86,749)	1,020	(1,777,994)
合計	(1,717,625)	(88,571)	1,020	(1,805,176)
賬面淨值				
礦區權益	47,359			48,971
井及相關設施	888,620			872,060
合計	935,979			921,031
減值準備				
礦區權益	(33,540)	(1,899)	-	(35,439)
井及相關設施	(69,829)	(558)	7	(70,380)
合計	(103,369)	(2,457)	7	(105,819)
賬面價值				
礦區權益	13,819			13,532
井及相關設施	818,791			801,680
合計	832,610			815,212

截至2023年6月30日止6個月期間,油氣資產計提影響損益的折耗金額為790.35億元(截至2022年6月30日止6個月期間:707.44億元)。由在建工程轉入油氣資產的原值為575.82億元(截至2022年6月30日止6個月期間:463.94億元)。

於2023年6月30日,油氣資產原值中與資產棄置義務相關的部分為1,288.39億元(2022年12月31日:1,272.13億元)。截至2023年6月30日止6個月期間,對該部分計提的折耗為27.95億元(截至2022年6月30日止6個月期間:29.07億元)。

## 19 在建工程

工程名稱	預算數	2022年 12月31日	本期 增加	本期轉入 固定資產 及油氣資產	其他 減少	2023年 6月30日	工程投入佔 預算比例%	借款費用 資本化 金額	其中:本期 借款費用資 本化金額	資金 來源
吉林石化分公司 煉油化工轉型 升級項目	33,926	586	1,013	-	-	1,599	5%	-	-	自籌
廣西石化煉化一 體化轉型升級 項目	30,459	96	1,101	(858)	-	339	4%	-	-	自籌
福建LNG接收站 項目	5,628	86	42	-	-	128	2%	-	-	自籌
其他		204,087	79,576	(73,716)	(4,884)	205,063		2,131	199	
		204,855	81,732	(74,574)	(4,884)	207,129		2,131	199	
減: 在建工程 減值準備		(7,979)	(101)	-	-	(8,080)				
		196,876				199,049				

截至2023年6月30日止6個月期間,借款費用資本化金額為1.99億元(截至2022年6月30日止6個月期間:6.74億元),用於確定資本化金額的平均資本化率為年利率3.49%(截至2022年6月30日止6個月期間:4.19%)。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 20 租賃

本集團作為承租人的租賃情況

使用權資產

	2022年12月31日	本期增加	本期減少	2023年6月30日
原值				
土地使用權	102,643	160	(92)	102,711
房屋建築物	58,633	1,643	(1,289)	58,987
機器設備	6,595	331	(143)	6,783
其他	1,191	131	(292)	1,030
合計	169,062	2,265	(1,816)	169,511
累計折舊				
土地使用權	(13,897)	(1,701)	45	(15,553)
房屋建築物	(18,644)	(3,259)	860	(21,043)
機器設備	(2,957)	(866)	118	(3,705)
其他	(753)	(61)	286	(528)
合計	(36,251)	(5,887)	1,309	(40,829)
減值準備				
房屋建築物	(76)	-	-	(76)
合計	(76)	-	-	(76)
賬面價值				
土地使用權	88,746			87,158
房屋建築物	39,913			37,868
機器設備	3,638			3,078
其他	438			502
合計	132,735			128,606

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

截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間使用權資產影響損益的折舊金額為 58.87 億元 (截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間：60.64 億元)。

#### 租賃負債

	2023年6月30日	2022年12月31日
租賃負債	123,225	125,760
減：一年內到期的租賃負債(附註33)	(7,412)	(7,560)
	<u>115,813</u>	<u>118,200</u>

租賃負債的未折現現金流分析如下：

	2023年6月30日	2022年12月31日
一年以內	12,981	13,244
一至二年	11,614	11,301
二至五年	30,309	30,995
五年以上	144,330	148,974
	<u>199,234</u>	<u>204,514</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 21 無形資產

	2022年12月31日	本期增加	本期減少	2023年6月30日
原值				
土地使用權	99,433	2,330	(212)	101,551
特許經營權	24,003	144	(34)	24,113
專利權	6,853	8	(1)	6,860
其他	20,424	652	(247)	20,829
合計	150,713	3,134	(494)	153,353
累計攤銷				
土地使用權	(28,608)	(1,565)	36	(30,137)
特許經營權	(9,981)	(370)	5	(10,346)
專利權	(4,251)	(117)	-	(4,368)
其他	(13,839)	(667)	203	(14,303)
合計	(56,679)	(2,719)	244	(59,154)
賬面淨值				
土地使用權	70,825			71,414
特許經營權	14,022			13,767
專利權	2,602			2,492
其他	6,585			6,526
合計	94,034			94,199
減值準備合計	(1,074)	(126)	-	(1,200)
賬面價值合計	92,960			92,999

截至2023年6月30日止6個月期間，無形資產影響損益的攤銷金額為25.23億元(截至2022年6月30日止6個月期間：23.35億元)。

## 22 商譽

	2023年6月30日	2022年12月31日
賬面原值		
PetroIneos Trading Limited	4,883	4,710
Singapore Petroleum Company	3,180	3,067
其他	850	846
合計	8,913	8,623
減值準備合計	(1,352)	(1,306)
賬面價值合計	7,561	7,317

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

## 23 長期待攤費用

	2022年12月31日	本期增加	本期減少	2023年6月30日
催化劑	4,786	3,335	(858)	7,263
租入資產改良支出	2,498	65	(301)	2,262
其他	3,104	269	(335)	3,038
合計	10,388	3,669	(1,494)	12,563

## 24 其他非流動資產

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 25 資產減值準備

	2022年 12月31日	本期增加	本期轉回	本期 轉銷及其他	2023年 6月30日
壞賬準備	6,013	134	(541)	32	5,638
其中：應收賬款壞賬準備	2,889	129	(509)	30	2,539
其他應收款壞賬準備	2,783	5	(32)	2	2,758
預付賬款減值準備	341	-	-	-	341
存貨跌價準備	8,284	1,613	(168)	(3,384)	6,345
長期股權投資減值準備	5,435	-	-	172	5,607
固定資產減值準備	65,489	16	-	440	65,945
油氣資產減值準備	103,369	-	-	2,450	105,819
在建工程減值準備	7,979	-	-	101	8,080
無形資產減值準備	1,074	-	-	126	1,200
商譽減值準備	1,306	-	-	46	1,352
使用權資產減值準備	76	-	-	-	76
其他非流動資產減值準備	224	2	(8)	2	220
合計	199,249	1,765	(717)	(15)	200,282

## 26 短期借款

	2023年6月30日	2022年12月31日
保證-美元	1,709	1,393
信用-人民幣	11,814	7,393
信用-美元	32,924	26,522
信用-日元	3,944	3,018
信用-其他外幣	152	49
	50,543	38,375

於2023年6月30日，美元保證借款由相關非全資子公司的少數股東提供保證。

於2023年6月30日，短期借款的加權平均年利率為4.08% (2022年12月31日：3.64%)。



## 27 應付票據

於 2023 年 6 月 30 日, 本集團應付票據主要為商業承兌匯票 (2022 年 12 月 31 日: 主要為商業承兌匯票), 且均於一年內到期。

## 28 應付賬款

應付賬款賬齡分析如下:

	本集團			
	2023年6月30日		2022年12月31日	
	金額	比例%	金額	比例%
一年以內	225,300	89	258,054	89
一至二年	10,534	4	12,143	4
二至三年	4,873	2	5,039	2
三年以上	13,802	5	13,881	5
	<u>254,509</u>	<u>100</u>	<u>289,117</u>	<u>100</u>

於 2023 年 6 月 30 日, 賬齡超過一年的應付賬款為 292.09 億元 (2022 年 12 月 31 日: 310.63 億元), 主要為與供應商尚未結清的往來款。

## 29 合同負債

合同負債主要為銷售成品油、天然氣、化工產品及原油預收款項等。於 2023 年 6 月 30 日, 賬齡超過一年的合同負債為 37.88 億元 (2022 年 12 月 31 日: 40.64 億元)。主要相關履約義務預計將於一年內履行完畢並確認收入。

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 30 應付職工薪酬

### (1) 應付職工薪酬列示

	2022年12月31日	本期增加	本期減少	2023年6月30日
短期薪酬	9,348	67,032	(58,119)	18,261
離職後福利-設定提存計劃	34	11,586	(11,545)	75
辭退福利	3	61	(61)	3
	<u>9,385</u>	<u>78,679</u>	<u>(69,725)</u>	<u>18,339</u>

應付職工薪酬包括員工以及市場化臨時性、季節性用工的工資、各類保險、住房公積金、培訓費等附加費。

### (2) 短期薪酬

	2022年12月31日	本期增加	本期減少	2023年6月30日
工資、薪金及津貼	3,192	51,355	(42,621)	11,926
職工福利費	-	3,336	(3,336)	-
社會保險費	561	5,553	(5,557)	557
其中：醫療保險費	544	5,130	(5,134)	540
工傷保險費	14	396	(396)	14
生育保險費	3	27	(27)	3
住房公積金	3	5,253	(5,251)	5
工會經費和職工教育經費	5,539	1,504	(1,325)	5,718
其他短期薪酬	53	31	(29)	55
	<u>9,348</u>	<u>67,032</u>	<u>(58,119)</u>	<u>18,261</u>

### (3) 離職後福利 - 設定提存計劃

	2022年12月31日	本期增加	本期減少	2023年6月30日
基本養老保險	27	7,449	(7,416)	60
失業保險費	2	262	(261)	3
企業年金繳費	5	3,875	(3,868)	12
	34	11,586	(11,545)	75

於 2023 年 6 月 30 日, 應付職工薪酬中沒有屬於拖欠性質的金額。

## 31 應交稅費

	2023年6月30日	2022年12月31日
應交增值稅	8,153	9,504
應交企業所得稅	6,807	16,471
應交消費稅	14,457	8,436
其他	16,646	19,103
	46,063	53,514

## 32 其他應付款

於 2023 年 6 月 30 日, 其他應付款主要包括應付工程款、押金、定金、保證金、應付財產險等, 賬齡超過一年的其他應付款為 77.63 億元 (2022 年 12 月 31 日 : 72.98 億元)。

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

### 33 一年內到期的非流動負債

	2023年6月30日	2022年12月31日
一年內到期的長期借款	75,227	37,264
一年內到期的應付債券	36,487	25,000
一年內到期的長期應付款	12	737
一年內到期的租賃負債	7,412	7,560
	<u>119,138</u>	<u>70,561</u>

### 34 長期借款

	2023年6月30日	2022年12月31日
保證-人民幣	3,432	3,690
保證-美元	103	103
質押-人民幣	2,553	2,329
質押-美元	2,168	3,134
抵押-人民幣	926	1,074
信用-人民幣	115,379	130,031
信用-美元	69,924	62,883
信用-其他外幣	3,881	3,650
	<u>198,366</u>	<u>206,894</u>
減：一年內到期的長期借款(附註33)	<u>(75,227)</u>	<u>(37,264)</u>
	<u>123,139</u>	<u>169,630</u>

於 2023 年 6 月 30 日，保證借款主要由中國石油集團及其子公司提供保證，人民幣質押借款主要以天然氣收費權作為質押，美元質押借款是以人民幣 21.40 億元(2022 年 12 月 31 日：32.86 億元)保證金賬戶存款作為質押，抵押借款以賬面價值為 7.91 億元的固定資產、1.62 億元的在建工程和 0.25 億元的無形資產作為抵押(2022 年 12 月 31 日：8.61 億元的固定資產、4.10 億元的在建工程和 0.65 億元的無形資產)。

長期借款到期日分析如下：

	2023年6月30日	2022年12月31日
一至二年	77,570	73,267
二至五年	29,455	80,876
五年以上	16,114	15,487
	<u>123,139</u>	<u>169,630</u>

於 2023 年 6 月 30 日，長期借款的加權平均年利率為 4.15%(2022 年 12 月 31 日：3.38%)。

長期借款(含一年內到期部分)的公允價值為 1,938.91 億元(2022 年 12 月 31 日：1,978.91 億元)，該公允價值根據折現後的現金流量計算，折現率按本集團可取得的金融工具(條款及特點與上述借款大致相同)於資產負債表日的現行市場利率確定。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 35 應付債券

債券名稱	發行日期	債券 期限	年利率 %	2022年 12月31日	本期 本金 增加	應付利 息增減 變動	本期 本金 減少	2023年 6月30日
中國石油天然氣股份有限公司2012年 公司債券（第一期）-十五年期產品	2012年 11月22日	15年	5.04	2,000	-	61	-	2,061
中國石油天然氣股份有限公司2013年 公司債券（第一期）-十年期產品	2013年 3月15日	10年	4.88	4,000	-	-	(4,000)	-
昆侖能源有限公司優先票據-十年期產品	2015年 5月13日	10年	3.75	3,468	133	19	-	3,620
中國石油天然氣股份有限公司2016年 公司債券（第一期）-十年期產品	2016年 1月18日	10年	3.50	4,700	-	73	-	4,773
中國石油天然氣股份有限公司2016年 公司債券（第二期）-十年期產品	2016年 3月1日	10年	3.70	2,300	-	28	-	2,328
中國石油天然氣股份有限公司2016年 公司債券（第三期）-十年期產品	2016年 3月22日	10年	3.60	2,000	-	20	-	2,020
中國石油天然氣股份有限公司2019年度 第一期中期票據-五年期產品	2019年 1月22日	5年	2.70	3,130	-	37	-	3,167
中國石油天然氣股份有限公司2019年度 第二期中期票據-五年期產品	2019年 1月22日	5年	2.70	2,750	-	32	-	2,782
中國石油天然氣股份有限公司2019年度 第三期中期票據-五年期產品	2019年 2月21日	5年	3.66	10,000	-	129	-	10,129
中國石油天然氣股份有限公司2019年度 第四期中期票據-五年期產品	2019年 2月21日	5年	3.66	10,000	-	129	-	10,129
中國石油天然氣股份有限公司2019年度 第五期中期票據-五年期產品	2019年 4月22日	5年	3.96	10,000	-	75	-	10,075
中國石油天然氣股份有限公司2020年度 第一期中期票據-三年期產品	2020年 4月8日	3年	2.42	10,000	-	-	(10,000)	-
中國石油天然氣股份有限公司2020年度 第二期中期票據-三年期產品	2020年 4月8日	3年	2.42	10,000	-	-	(10,000)	-
中國石油昆侖燃氣有限公司2020年度第 一期中期票據-三年期產品	2020年 4月23日	3年	2.43	1,000	-	-	(1,000)	-
中國石油天然氣股份有限公司2022年度 第一期綠色中期票據-三年期產品	2022年 4月27日	3年	2.26	500	-	2	-	502
中國石油天然氣股份有限公司2022年度 第二期綠色中期票據-三年期產品	2022年 6月15日	3年	2.19	2,000	19	2	(19)	2,002
				77,848	152	607	(25,019)	53,588
減：一年內到期的應付債券（附註33）				(25,000)				(36,487)
				52,848				17,101

上述債券均以面值發行,無溢價或折價。

於2023年6月30日,上述債券由中國石油集團提供保證的金額為20.00億元(2022年12月31日:60.00億元)。

上述債券的公允價值為533.08億元(2022年12月31日:888.79億元),該公允價值根據折現後的現金流量計算,折現率按本集團可取得的金融工具(條款及特點與上述應付債券大致相同)於資產負債表日的現行市場利率確定。

### 36 預計負債

	2022年12月31日	本期增加	本期減少	2023年6月30日
資產棄置義務	142,081	4,702	(807)	145,976

資產棄置義務與油氣資產相關。

### 37 遞延所得稅資產和負債

未經抵銷的遞延所得稅資產和負債列示如下：

#### (a) 遞延所得稅資產

	2023年6月30日		2022年12月31日	
	遞延所得稅資產	可抵扣暫時性差異	遞延所得稅資產	可抵扣暫時性差異
資產減值準備及折舊折耗	9,908	50,523	7,614	35,175
租賃負債(附註4(31))	29,608	121,342	30,186	123,868
棄置義務-預計負債(附註4(31))	33,686	141,835	32,433	139,249
工資及福利	2,114	10,144	1,424	6,159
可結轉以後年度的虧損	1,827	8,221	1,560	7,326
其他	16,327	67,418	17,016	69,874
	93,470	399,483	90,233	381,651

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

於2023年6月30日,由於相關的未來應稅利潤不是很可能實現,本公司的若干子公司並未對累計結轉的可抵扣虧損合計1,110.05億元(2022年12月31日:1,127.02億元)確認遞延所得稅資產,其中截至2023年6月30日止6個月期間發生的相關可抵扣虧損金額為16.77億元(截至2022年6月30日止6個月期間:29.23億元)。這些可抵扣虧損將於2023年、2024年、2025年、2026年、2027年、2028年及以後終止到期的金額分別為1.87億元、4.03億元、38.60億元、16.69億元、14.35億元及1,034.51億元。

#### (b) 遞延所得稅負債

	2023年6月30日		2022年12月31日	
	遞延所得稅負債	應納稅暫時性差異	遞延所得稅負債	應納稅暫時性差異
資產折舊折耗	38,162	140,749	33,780	131,829
使用權資產(附註4(31))	27,153	115,263	28,046	118,592
棄置義務-油氣資產(附註4(31))	5,846	27,227	6,347	28,797
其他	29,500	129,753	27,080	124,349
	<u>100,661</u>	<u>412,992</u>	<u>95,253</u>	<u>403,567</u>

抵銷後的遞延所得稅資產和負債淨額列示如下：

	2023年6月30日	2022年12月31日
遞延所得稅資產	17,561	16,293
遞延所得稅負債	24,752	21,313

## 38 股本

	2023年6月30日	2022年12月31日
H股	21,099	21,099
A股	161,922	161,922
	<u>183,021</u>	<u>183,021</u>



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

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

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

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

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

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

本公司於 2022 年 8 月向美國證券交易委員會遞交申請以將其存託憑證自紐約證券交易所退市, 存託憑證在註銷過程中。

### 39 資本公積

	2022年 12月31日	本期增加	本期減少	2023年 6月30日
股本溢價	84,328	-	-	84,328
其他資本公積				
原制度資本公積轉入	40,955	-	-	40,955
其他	(1,671)	-	(727)	(2,398)
	123,612	-	(727)	122,885

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 40 盈餘公積

	2022年 12月31日	會計政策變更 (附註4(31))	2023年 1月1日	本期增加	本期減少	2023年 6月30日
法定盈餘公積金	224,917	(387)	224,530	-	-	224,530
任意盈餘公積金	40	-	40	-	-	40
	<u>224,957</u>	<u>(387)</u>	<u>224,570</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>224,570</u>

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

本公司任意盈餘公積金的提取額由董事會提議，經股東大會批准。任意盈餘公積金經批准後可用於彌補以前年度虧損或增加股本。本公司截至2023年6月30日止6個月期間未提取任意盈餘公積金(截至2022年6月30日止6個月期間：未提取)。

## 41 未分配利潤

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
期初未分配利潤(調整前)	848,558	766,955
會計政策變更(附註4(31))	(3,300)	(2,751)
期初未分配利潤(調整後)	845,258	764,204
加：本期歸屬於母公司股東的淨利潤	85,276	81,624
減：應付普通股股利	(40,265)	(17,610)
其他	50	(5)
期末未分配利潤	<u>890,319</u>	<u>828,213</u>

分配於母公司股東的2022年末期股息每股人民幣0.22元(含適用稅項)，合計402.65億元，經2023年6月8日股東大會批准，並於2023年6月28日(A股)和7月28日(H股)支付。

根據2023年6月8日股東大會授權，董事會於2023年8月30日決定派發2023年中期股利，每股人民幣0.21元(含適用稅項)，按已發行股份1,830.21億股計算，擬派發現金股利384.34億元。由於該股息是在財務狀況表日後決定派發，截至報告期末尚未支付且在報告期末未確認為負債。

## 42 少數股東權益

歸屬於各子公司少數股東的權益：

	少數股東的 持股比例%	本期歸屬於 少數股東的損益	本期向少數股東 宣告分派的股利	期末少數股東 權益餘額
中油勘探開發有限公司	50.00	4,162	2,000	93,521
昆侖能源有限公司	45.62	3,289	2,564	48,895
中國石油四川石化有限責任公司	10.00	48	-	2,503
其他				30,190
				<u>175,109</u>

## 43 營業收入和營業成本

	本集團			
	截至2023年6月30日止 6個月期間		截至2022年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務(b)	1,446,772	1,129,998	1,583,941	1,230,664
其他業務(c)	33,099	34,469	30,680	32,783
合計	<u>1,479,871</u>	<u>1,164,467</u>	<u>1,614,621</u>	<u>1,263,447</u>
其中：合同收入(a)	1,478,970		1,613,842	
其他收入	901		779	

	本公司			
	截至2023年6月30日止 6個月期間		截至2022年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務(b)	860,169	656,512	807,368	591,220
其他業務(c)	26,512	27,683	24,399	26,113
合計	<u>886,681</u>	<u>684,195</u>	<u>831,767</u>	<u>617,333</u>
其中：合同收入(a)	886,168		831,275	
其他收入	513		492	

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## (a) 合同產生的收入情況

截至2023年6月30日止 6個月期間						
合同分類	油氣和 新能源	煉油化工和 新材料	銷售	天然氣銷售	總部及其他	合計
<b>商品和服務類型</b>						
原油	293,104	-	380,795	-	-	673,899
天然氣	78,532	-	184,554	259,155	-	522,241
煉油產品	-	471,849	614,586	-	-	1,086,435
化工產品	-	99,785	27,185	-	-	126,970
管輸業務	-	-	-	515	-	515
加油站非油品銷售	-	-	17,049	-	-	17,049
其他	53,025	3,287	498	16,630	1,244	74,684
分部間抵銷數	(355,390)	(418,608)	(235,988)	(12,676)	(161)	(1,022,823)
合計	69,271	156,313	988,679	263,624	1,083	1,478,970
<b>按經營地區分類</b>						
中國大陸	34,128	156,313	498,577	263,624	1,083	953,725
其他	35,143	-	490,102	-	-	525,245
合計	69,271	156,313	988,679	263,624	1,083	1,478,970
截至2022年6月30日止 6個月期間						
合同分類	油氣和 新能源	煉油化工和 新材料	銷售	天然氣銷售	總部及其他	合計
<b>商品和服務類型</b>						
原油	318,018	-	443,069	-	-	761,087
天然氣	75,793	-	242,222	234,226	-	552,241
煉油產品	-	471,760	624,297	-	-	1,096,057
化工產品	-	109,019	32,680	-	-	141,699
管輸業務	-	-	-	388	-	388
加油站非油品銷售	-	-	15,045	-	-	15,045
其他	53,437	2,993	142	18,289	1,243	76,104
分部間抵銷數	(373,035)	(406,955)	(238,399)	(10,260)	(130)	(1,028,779)
合計	74,213	176,817	1,119,056	242,643	1,113	1,613,842
<b>按經營地區分類</b>						
中國大陸	46,060	176,817	460,755	242,643	1,113	927,388
其他	28,153	-	658,301	-	-	686,454
合計	74,213	176,817	1,119,056	242,643	1,113	1,613,842

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

合同分類	本公司	
	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
商品和服務類型		
原油	231,743	260,581
天然氣	312,136	280,993
煉油產品	830,977	773,231
化工產品	103,382	108,849
加油站非油品銷售	15,034	13,383
其他	32,819	32,011
分部間抵銷數	(639,923)	(637,773)
合計	886,168	831,275

合同收入主要於某一時點確認。

(b) 主營業務收入和主營業務成本

	本集團			
	截至2023年6月30日止 6個月期間		截至2022年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
油氣和新能源	416,844	284,076	439,108	297,245
煉油化工和新材料	571,634	435,604	580,780	454,032
銷售	1,207,130	1,170,130	1,342,268	1,289,295
天然氣銷售	273,819	262,892	250,358	238,020
總部及其他	168	119	206	150
分部間抵銷數	(1,022,823)	(1,022,823)	(1,028,779)	(1,048,078)
合計	1,446,772	1,129,998	1,583,941	1,230,664

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

	本公司			
	截至2023年6月30日止 6個月期間		截至2022年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
油氣和新能源	325,426	248,983	350,354	271,735
煉油化工和新材料	489,282	379,931	479,937	373,375
銷售	448,180	431,158	404,618	388,611
天然氣銷售	237,036	236,244	210,027	207,433
總部及其他	168	119	206	150
分部間抵銷數	(639,923)	(639,923)	(637,774)	(650,084)
合計	860,169	656,512	807,368	591,220

## (c) 其他業務收入和其他業務成本

	本集團			
	截至2023年6月30日止 6個月期間		截至2022年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	3,337	3,065	3,282	3,101
加油站非油品銷售	17,049	15,493	15,045	13,849
其他	12,713	15,911	12,353	15,833
合計	33,099	34,469	30,680	32,783

	本公司			
	截至2023年6月30日止 6個月期間		截至2022年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	3,289	2,612	3,040	2,765
加油站非油品銷售	15,034	13,681	13,383	12,319
其他	8,189	11,390	7,976	11,029
合計	26,512	27,683	24,399	26,113

#### 44 税金及附加

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
消費稅	88,256	80,222
資源稅	14,509	16,210
城市維護建設稅	8,820	8,705
教育費附加	6,506	6,373
城鎮土地使用稅	1,947	1,867
石油特別收益金	6,758	23,346
其他	3,060	3,877
	<u>129,856</u>	<u>140,600</u>

#### 45 銷售費用

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	10,912	10,838
折舊、折耗及攤銷	7,491	7,615
運輸費	5,808	6,888
租賃包裝及倉儲保管費	1,685	1,329
其他	6,105	6,102
	<u>32,001</u>	<u>32,772</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 46 管理費用

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	16,327	16,068
折舊、折耗及攤銷	3,295	3,030
安全生產費用	3,629	2,727
技術服務費	420	446
其他稅費	187	448
其他	2,263	1,625
	<u>26,121</u>	<u>24,344</u>

## 47 研發費用

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	3,999	3,321
折舊、折耗及攤銷	646	647
燃料及物料消耗	397	223
其他	4,609	4,951
	<u>9,651</u>	<u>9,142</u>

## 48 財務費用

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
利息支出	12,383	10,318
其中：租賃負債的利息支出	2,617	2,728
減：資本化利息	(199)	(674)
減：利息收入	(3,597)	(1,375)
匯兌損失	14,041	9,435
減：匯兌收益	(14,099)	(8,920)
其他	659	400
	<u>9,188</u>	<u>9,184</u>



## 49 其他收益

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
進口天然氣增值稅返還	7,486	5,743
營改增增值稅即徵即退	89	40
其他	796	623
	<u>8,371</u>	<u>6,406</u>

## 50 投資收益

	本集團	
	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	9,667	8,104
處置子公司收益	91	49
處置衍生金融工具產生的投資損失	(4,279)	(13,985)
現金流量套期的無效部分的已實現收益	882	1,128
其他權益工具投資股息收入	10	7
其他投資收益	325	317
	<u>6,696</u>	<u>(4,380)</u>

	本公司	
	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
子公司宣佈分派的股利	14,843	17,041
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	6,726	6,107
處置子公司收益	66	40
其他權益工具投資股息收入	5	6
其他投資收益/(損失)	52	(10)
	<u>21,692</u>	<u>23,184</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 51 公允價值變動損益

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及負債公允價值變動收益/(損失), 淨額	1,536	(8,108)
現金流量套期的無效部分的未實現收益/(損失)淨額	123	(324)
	<u>1,659</u>	<u>(8,432)</u>

## 52 信用減值轉回/(損失)

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
應收賬款	380	(420)
其他應收款	27	6
其他	6	(89)
	<u>413</u>	<u>(503)</u>

## 53 資產減值損失

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
存貨跌價損失	1,445	568
固定資產及油氣資產減值損失	16	-
其他非流動資產減值損失	-	(1)
	<u>1,461</u>	<u>567</u>

## 54 資產處置收益

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間	計入截至2023年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
固定資產及油氣資產處置利得	52	139	52
在建工程處置損失	-	(5)	-
無形資產處置利得	73	88	73
其他長期資產處置利得	23	127	23
	<u>148</u>	<u>349</u>	<u>148</u>

## 55 營業外收入及營業外支出

### (a) 營業外收入

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間	計入截至2023年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
政府補助	395	391	395
其他	657	670	657
	<u>1,052</u>	<u>1,061</u>	<u>1,052</u>

### (b) 營業外支出

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間	計入截至2023年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
罰款支出	16	47	16
捐贈支出	219	208	219
非常損失	95	309	95
非流動資產損毀報廢損失	849	7,219	849
其他	2,533	2,951	2,533
	<u>3,712</u>	<u>10,734</u>	<u>3,712</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 56 所得稅費用

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
當期所得稅	25,740	34,517
遞延所得稅(附註4(31))	1,430	(7,135)
	<u>27,170</u>	<u>27,382</u>

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

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
利潤總額	121,753	118,332
按25%計算的所得稅費用	30,438	29,583
以前年度稅收清算調整	(372)	76
海外業務稅率不同於中國法定稅率的稅務影響	2,275	5,464
優惠稅率的影響	(8,586)	(9,000)
非應納稅收入的稅務影響	(2,695)	(1,738)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	4,717	3,433
未確認遞延稅項的暫時性差異及損失的稅務影響	1,393	(436)
所得稅費用	<u>27,170</u>	<u>27,382</u>

## 57 每股收益

截至2023年6月30日止6個月期間和截至2022年6月30日止6個月期間，基本及稀釋每股收益以歸屬於母公司普通股股東的合併淨利潤除以母公司發行在外普通股股數1,830.21億股計算。

本公司不存在稀釋性潛在普通股，稀釋每股收益等於基本每股收益。

## 58 其他綜合收益

歸屬於母公司股東的其他綜合收益	2022年 12月31日	稅後歸屬於母公司	其他綜合收益 轉留存收益	2023年 6月30日
不能重分類進損益的其他綜合收益				
其中：其他權益工具投資公允價值變動	370	56	(121)	305
將重分類進損益的其他綜合收益				
其中：權益法下可轉損益的其他綜合收益	1,112	379	—	1,491
現金流量套期儲備	11,273	(2,738)	—	8,535
外幣財務報表折算差額	(31,774)	3,412	—	(28,362)
其他	(43)	-	—	(43)
合計	(19,062)	1,109	(121)	(18,074)

## 59 利潤表補充資料

對本集團利潤表中的費用按性質分類的信息如下：

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
營業收入	1,479,871	1,614,621
減：產成品及在產品的存貨變動	6,986	(47,525)
耗用的原材料	(1,011,809)	(1,064,006)
職工薪酬費用	(77,798)	(74,927)
折舊、折耗和攤銷費用	(113,001)	(102,863)
處置衍生金融工具產生的投資損失	(4,279)	(13,985)
現金流量套期的無效部分的已實現收益	882	1,128
公允價值變動損益	1,659	(8,432)
信用減值轉回/(損失)	413	(503)
資產減值損失	(1,461)	(567)
租金費用	(1,062)	(1,075)
財務費用	(9,188)	(9,184)
其他費用	(146,800)	(164,677)
營業利潤	124,413	128,005

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

## 60 現金流量表附註

### (a) 將淨利潤調節為經營活動現金流量

	本集團		本公司	
	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
淨利潤	94,583	90,950	69,450	68,798
加: 資產減值損失	1,461	567	6	25
信用減值(轉回)/損失	(413)	503	28	45
固定資產折舊、油氣資產折耗	103,501	93,389	65,340	61,668
使用權資產折舊	5,887	6,064	2,995	3,014
無形資產攤銷	2,523	2,335	2,019	1,898
長期待攤費用攤銷	1,090	1,075	972	1,266
處置固定資產、油氣資產、無形 資產和其他長期資產的收益	(148)	(349)	(123)	(257)
固定資產、油氣資產報廢損失	849	7,219	251	5,613
乾井費用	4,884	5,821	3,931	4,863
安全生產費	2,057	1,998	1,571	1,519
財務費用	9,188	9,184	6,672	6,694
投資(收益)損失	(6,696)	4,380	(21,692)	(23,184)
公允價值變動損益	(1,659)	8,432	37	-
遞延所得稅的變動	1,430	(7,135)	1,528	(4,933)
存貨的(增加)/減少	(1,856)	(78,419)	1,797	(37,464)
經營性應收項目的增加	(26,217)	(86,750)	(10,231)	(34,400)
經營性應付項目的增加	31,242	136,797	33,825	83,651
經營活動產生的現金流量淨額	221,706	196,061	158,376	138,816

## (b) 現金及現金等價物淨變動情況

	本集團		本公司	
	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
現金的期末餘額	219,173	221,155	86,017	116,865
減：現金的期初餘額	(191,190)	(136,789)	(68,808)	(31,955)
加：現金等價物的期末餘額	-	-	-	-
減：現金等價物的期初餘額	-	-	-	-
現金及現金等價物增加額	27,983	84,366	17,209	84,910

## (c) 現金及現金等價物

	本集團		本公司	
	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022年 12月31日
貨幣資金	262,554	225,049	88,017	72,308
減：到期日為三個月以上定期存款	(43,381)	(33,859)	(2,000)	(3,500)
現金及現金等價物期末餘額	219,173	191,190	86,017	68,808

## 61 分部報告

本集團主要經營與石油相關的產品、服務與活動。本集團的經營分部包括：油氣和新能源分部、煉油化工和新材料分部、銷售分部、天然氣銷售分部及總部及其他分部。公司管理層按照該劃分評價分部經營業績，並分配公司資源。各業務分部之間的銷售主要按市場價格進行。此外，本集團根據具有相同風險的主體所在區域列示區域信息。

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

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

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

銷售分部從事煉油產品和非油品的銷售以及貿易業務。

天然氣銷售分部從事天然氣的輸送及銷售。

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

每個經營性分部的會計政策與附註4所述會計政策相同。

### (1) 經營分部

(a) 截至2023年6月30日止6個月期間及2023年6月30日分部信息

	油氣和 新能源	煉油化工和 新材料	銷售	天然氣銷售	總部及其他	合計
分部收入	424,782	575,005	1,225,310	276,341	1,256	2,502,694
減：分部間交易收入	(355,390)	(418,608)	(235,988)	(12,676)	(161)	(1,022,823)
對外交易收入	69,392	156,397	989,322	263,665	1,095	1,479,871
分部費用(i)	(262,700)	(234,619)	(786,675)	(60,333)	(9,398)	(1,353,725)
分部利潤/(虧損)	86,528	19,609	14,030	14,130	(8,151)	126,146
不可分配收益和費用						(1,733)
營業利潤						124,413
折舊、折耗和攤銷費用	86,939	14,096	8,703	2,444	819	113,001
資產減值損失	-	90	1,355	16	-	1,461
信用減值損失/(轉回)	41	-	(391)	(62)	(1)	(413)
資本性支出	79,626	3,471	722	988	330	85,137
<b>2023年6月30日</b>						
分部資產	1,537,904	485,785	618,946	342,409	1,712,573	4,697,617
其他資產						28,869
分部間抵銷(ii)						(2,006,945)
資產總額						2,719,541
分部負債	611,310	236,870	402,361	125,103	596,918	1,972,562
其他負債						70,815
分部間抵銷(ii)						(912,136)
負債總額						1,131,241



## (b) 截至2022年6月30日止6個月期間及2022年12月31日分部信息

	油氣和 新能源	煉油化工和 新材料	銷售	天然氣銷售	總部及其他	合計
分部收入	447,350	583,852	1,358,004	252,942	1,252	2,643,400
減: 分部間交易收入	(373,035)	(406,955)	(238,399)	(10,260)	(130)	(1,028,779)
對外交易收入	74,315	176,897	1,119,605	242,682	1,122	1,614,621
分部費用(i)	(277,649)	(205,397)	(905,569)	(64,582)	(10,702)	(1,463,899)
分部利潤/(虧損)	90,049	25,658	30,613	13,860	(9,458)	150,722
不可分配收益和費用						(22,717)
營業利潤						128,005
折舊、折耗和攤銷費用	79,045	12,021	8,666	2,280	851	102,863
資產減值損失	(1)	20	548	-	-	567
信用減值損失	(20)	(3)	260	266	-	503
資本性支出	72,820	16,827	832	1,420	413	92,312
<b>2022年12月31日</b>						
分部資產	1,503,805	484,704	614,300	341,546	1,679,722	4,624,077
其他資產						28,400
分部間抵銷(ii)						(1,982,132)
資產總額						2,670,345
分部負債	581,261	243,417	404,991	135,361	590,604	1,955,634
其他負債						74,827
分部間抵銷(ii)						(894,532)
負債總額						1,135,929

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

(ii) 分部間抵銷主要是抵銷分部間的往來和投資。

## (2) 區域信息

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
對外交易收入		
中國大陸	954,624	928,165
其他	525,247	686,456
	1,479,871	1,614,621

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

非流動資產(i)	2023年6月30日	2022年12月31日
中國大陸	1,847,501	1,853,721
其他	185,459	178,343
	<u>2,032,960</u>	<u>2,032,064</u>

(i)非流動資產主要包括除金融工具、遞延所得稅資產外的其他非流動資產。

## 62 財務風險管理

### 1. 財務風險

本集團的經營活動面臨一系列財務風險,包括市場風險、信用風險和流動性風險。

#### (1) 市場風險

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

##### (a) 外匯風險

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

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

##### (b) 利率風險

本集團的有息資產不面臨重大的利率風險。本集團的利率風險主要來自借款(包括應付債券)。浮動利率借款使本集團面臨現金流利率風險,固定利率借款使本集團面臨公允價值利率風險,但這些風險對於本集團並不重大。對本集團借款和應付債券及它們的利率、到期日的詳細分析載於附註34和附註35。

### (c) 價格風險

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

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

於 2023 年 6 月 30 日, 本集團持有若干指定為套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。於 2023 年 6 月 30 日, 本集團的該等衍生金融資產公允價值為 149.10 億元 (2022 年 12 月 31 日: 209.88 億元), 該等衍生金融負債公允價值為 71.41 億元 (2022 年 12 月 31 日: 109.41 億元)。

於 2023 年 6 月 30 日, 假設其他所有因素保持不變, 衍生金融工具合同基礎價格上升 / 下降 10 美元每桶, 將導致衍生金融工具公允價值的變動使本集團的淨利潤減少 / 增加約 15.43 億元 (2022 年 12 月 31 日: 約 3.31 億元), 並導致本集團的其他綜合收益減少 / 增加約 3.72 億元 (2022 年 12 月 31 日: 10.74 億元)。此敏感性分析是假設價格變動於資產負債表日發生, 並於該日作用於本集團具有商品價格風險的衍生金融工具所做出的。

### (2) 信用風險

信用風險主要來自於貨幣資金、應收客戶款項、其他應收款及長期應收款。

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

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

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

本集團報告期內無集中重大信用風險。

### (3) 流動性風險

流動性風險是指本集團在未來發生金融負債償付困難的風險。

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

鑒於較低的資本負債率以及持續的融資能力，本集團相信其無重大流動性風險。

本集團於資產負債表日的長期借款、應付債券和租賃負債到期日的分析列示於附註34、附註35和附註20。

## 2. 資本風險管理

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

本集團主要根據資本負債率監控資本。資本負債率 = 有息債務 / (有息債務 + 權益總額)，有息債務包括各種長短期借款和應付債券。於2023年6月30日，本集團資本負債率為16.00%(2022年12月31日：17.39%)。

## 3. 公允價值估計

於2023年6月30日及2022年12月31日，用於確定本集團各類金融資產、金融負債的公允價值的方法和假設列示於相應的會計政策中。

本集團以攤餘成本計量的金融資產和金融負債主要包括：貨幣資金、應收賬款、其他應收款、長期應收款、短期借款、應付款項、應付票據、長期借款、應付債券等。其中固定利率的長期借款和應付債券的賬面價值可能會與其公允價值不同。關於長期借款和應付債券的賬面價值與公允價值的分析分別載於附註34和附註35。除此以外，其他不以公允價值計量的金融資產和金融負債的賬面價值與其公允價值大致相同。

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

於 2023 年 6 月 30 日，持續的以公允價值計量的金融資產按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融資產				
交易性金融資產—				
交易性金融資產	5,815	-	-	5,815
衍生金融資產—				
衍生金融資產	2,221	12,786	-	15,007
應收款項融資—				
應收款項融資	-	-	8,815	8,815
其他權益工具投資—				
其他權益工具	552	-	331	883
金融資產合計	8,588	12,786	9,146	30,520

於 2023 年 6 月 30 日，持續的以公允價值計量的金融負債按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融負債				
交易性金融負債—				
交易性金融負債	4,258	-	-	4,258
衍生金融負債—				
衍生金融負債	1,412	6,410	-	7,822
金融負債合計	5,670	6,410	-	12,080

於 2022 年 12 月 31 日，持續的以公允價值計量的金融資產按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融資產				
交易性金融資產—				
交易性金融資產	3,876	-	-	3,876
衍生金融資產—				
衍生金融資產	14,508	6,625	-	21,133
應收款項融資—				
應收款項融資	-	-	4,376	4,376
其他權益工具投資—				
其他權益工具	623	-	327	950
金融資產合計	19,007	6,625	4,703	30,335

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

於2022年12月31日，持續的以公允價值計量的金融負債按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融負債				
交易性金融負債—				
交易性金融負債	1,698	-	-	1,698
衍生金融負債—				
衍生金融負債	983	10,163	-	11,146
金融負債合計	2,681	10,163	-	12,844

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

## 63 關聯方關係及其交易

### (1) 母公司情況

#### (a) 母公司基本情況

中國石油集團是本公司控股母公司，是中國政府直接控制的有限責任公司。

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

#### (b) 母公司註冊資本及其變化

	2022年12月31日	本期增加	本期減少	2023年6月30日
中國石油天然氣集團有限公司	486,900	-	-	486,900

## (c) 母公司對本公司的持股比例和表決權比例

	2023年6月30日		2022年12月31日	
	持股比例%	表決權比例%	持股比例%	表決權比例%
中國石油天然氣集團有限公司	82.62	82.62	80.54	80.54

## (2) 子公司情況

子公司的基本情況及相關信息見附註 6(1)。

## (3) 不存在控制關係的主要關聯方的性質

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

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

#### (4) 與重大關聯方的交易

##### (a) 與中國石油集團及其子公司之間的關聯交易：

本公司於2020年8月27日與中國石油集團重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期為三年，並自2021年1月1日起生效。根據本協議，本集團與中國石油集團及其子公司相互提供有關產品和服務。中國石油集團及其子公司向本集團提供產品及服務包括工程技術服務、生產服務、物資供應服務、社會服務、生活服務及金融服務。本集團與中國石油集團及其子公司相互提供的產品及服務按照以下原則定價：(1) 政府定價；或(2) 無政府規定價格，則參照市場價格；或(3) 如(1)和(2)的情況均不適用，則採用成本價或協議價格。

在2000年簽訂的為期50年的土地使用權租賃合同的基礎上，本公司與中國石油集團於2011年8月25日簽訂了土地使用權租賃合同的補充協議，協議自2012年1月1日起生效，經補充協議修訂的土地使用權租賃合同終止期限與原土地使用權租賃合同相同，於2050年到期。雙方可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃土地面積及租金協商調整。本公司與中國石油集團於2020年8月27日分別出具了土地使用權租賃合同之確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了進一步調整，本公司同意向中國石油集團及其子公司租賃面積合計約11.42億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，並同意將租賃土地的年租金(不含稅費)調整為約56.73億元。除租賃土地面積及租金外，土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自2021年1月1日起生效。

本公司與中國石油集團於2017年8月24日簽訂了新房產租賃合同，該合同自2018年1月1日起生效，有效期為20年。本公司與中國石油集團於2020年8月27日分別出具了2017房產租賃合同之確認函，對租賃房產的面積和租金進行了進一步調整，本公司同意向中國石油集團及其子公司租賃總建築面積合計約128.75萬平方米的房產，雙方根據重新確認的房屋租賃面積及市場情況對總租金進行了調整，並同意將房屋租賃的年租金調整為約7.13億元。除租賃房產面積及租金外，房屋租賃合同其他條款不變。該確認函自2021年1月1日起生效。雙方可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整，但調整後的租金應確保不超過市場可比公允價格。



中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

	註釋	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
向中國石油集團及其子公司提供的產品和服務	(1)	19,654	28,474
由中國石油集團及其子公司提供的產品和服務:			
工程技術服務	(2)	54,099	55,969
生產服務	(3)	75,574	62,056
社會服務	(4)	825	654
生活服務	(5)	544	461
物資供應	(6)	6,698	6,645
利息收入	(7)	405	186
利息支出	(8)	1,577	1,585
其他金融服務支出	(9)	1,368	1,245
支付中國石油集團及其子公司的租金及其他費用	(10)	3,216	3,105
從中國石油集團及其子公司的資產採購	(11)	458	297

註:

- (1) 指原油、天然氣、煉油產品、化工產品、供水、供電、供氣、供暖、計量、質量檢驗及其他相關或類似產品或服務。
- (2) 工程技術服務主要指地質勘探、鑽井、固井、錄井、測井、試油、油田建設、煉化建設、工程設計、工程監理和裝置維修和檢修等及其他相關或類似產品或服務。
- (3) 生產服務包括機器設備維修和供應水、電及煤氣,也包括其他相關或類似產品或服務,如提供通訊、運輸、消防、資產租賃、環境保護及衛生、道路維修、製造機器設備和零件等。
- (4) 社會服務主要指保安系統、教育、醫院和幼兒園等服務。
- (5) 生活服務主要指物業管理以及提供培訓中心、旅館、員工餐廳、公共浴室等服務。
- (6) 物資供應主要指物料採購、質量檢驗、存儲、發送等產品或服務。
- (7) 於2023年6月30日,本集團在中國石油集團及其子公司的存款餘額為534.21億元(2022年12月31日:476.56億元)。
- (8) 於2023年6月30日,中國石油集團及其子公司向本集團提供的包括在關聯方借款中的長期借款、一年內到期的長期借款及短期借款餘額為1,381.75億元(2022年12月31日:1,334.53億元)。
- (9) 其他金融服務支出主要指保險和其他業務的費用。
- (10) 支付中國石油集團及其子公司的租金及其他費用是指:1)按照本集團與中國石油集團達成的房屋與土地租賃合約計算並支付的租賃費用;2)根據本集團與中國石油集團及其子公司達成的其他租賃協議支付的租金及其他費用(包括所有租金、租賃服務費及行使購買選擇的價格等)。
- (11) 資產採購主要指製造設備、辦公設備、交通設備的購置。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(b) 與聯營企業及合營企業之間的關聯交易：

本集團與聯營企業及合營企業的交易按照政府定價或市場價格定價。

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
(a) 產品銷售		
— 原油	9,397	11,334
— 煉油產品	26,152	12,290
— 化工產品	188	378
— 天然氣	8,471	1,736
(b) 服務銷售	470	103
(c) 購買產品	13,391	14,398
(d) 購買服務	31,373	39,403

(5) 委託貸款

本公司與子公司，本集團與中國石油集團及其子公司之間，以市場利率通過中油財務公司及其他金融機構進行委託貸款。本公司與子公司間的貸款已在本合併財務報表中抵銷，於2023年6月30日，上述已抵銷委託貸款包括本公司提供給子公司的委託貸款2.11億元(2022年12月31日：1.50億元)，子公司提供給本公司的委託貸款309.36億元(2022年12月31日：297.44億元)。

(6) 擔保事項

中國石油集團及其子公司對本集團的部分借款及債券提供擔保，詳見附註34及附註35。

## (7) 關聯方應收、應付往來款項餘額

### (a) 應收關聯方往來款項

	2023年6月30日	2022年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應收賬款	5,322	2,250
應收款項融資	-	1,000
預付賬款	14,125	6,513
其他應收款	3,016	4,063
其他非流動資產	18,589	6,439
聯營及合營企業		
應收賬款	2,971	1,565
預付賬款	111	105
其他應收款	2,171	2,056
其他流動資產	8,175	8,300
其他非流動資產	11,006	10,319

於2023年6月30日, 本集團應收關聯方款項的壞賬準備餘額為4.75億元(2022年12月31日: 4.75億元)。

於2023年6月30日, 本集團應收關聯方款項佔應收款項總額33%(2022年12月31日: 25%)。

### (b) 應付關聯方往來款項

	2023年6月30日	2022年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應付票據	382	639
應付賬款	40,644	49,671
其他應付款	5,588	3,803
合同負債	1,185	493
租賃負債(含一年內到期部分)	97,061	98,143
聯營及合營企業		
應付票據	-	26
應付賬款	1,621	3,114
其他應付款	77	206
合同負債	38	27

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

於2023年6月30日,本集團應付關聯方款項佔應付款項總額26%(2022年12月31日:28%)。

#### (8) 主要管理人員薪酬

	截至2023年 6月30日止 6個月期間 人民幣千元	截至2022年 6月30日止 6個月期間 人民幣千元
主要管理人員薪酬	6,433	5,060

## 64 或有事項

### (1) 銀行和其他擔保

於2023年6月30日及2022年12月31日,本集團不存在為其他企業提供重大借款擔保或其他重大擔保的事項。

### (2) 環保責任

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

於2023年6月30日,已計入本合併財務報表與環保責任相關的資產棄置義務數額為1,459.76億元(2022年12月31日:1,420.81億元)(附註36)。

### (3) 法律方面的或有事項

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

### (4) 集團保險

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

## 65 承諾事項

### (1) 資本性承諾事項

於 2023 年 6 月 30 日, 本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項為 24.95 億元 (2022 年 12 月 31 日: 8.82 億元)。

資本承諾款項主要來自於與中國石油集團及其子公司之間的交易承諾。

### (2) 勘探和採礦許可證

本公司每年需向自然資源部支付勘探和採礦許可證費用。截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間支付該項費用 0.48 億元 (截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間支付該項費用 0.35 億元)。

按現行政策規定, 預計未來 5 年每年度需支付的金額如下:

	2023年6月30日
一年以內	500
一年至兩年	500
兩年至三年	500
三年至四年	500
四年至五年	500

中國石油天然氣股份有限公司  
 管理層補充資料（未經審計）  
 截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
 （除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元）

## 財務報表補充資料

### 一、非經常性損益明細表

	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間
非流動資產處置損益	(701)	(6,870)
計入當期損益的政府補助	395	391
應收款項減值準備轉回	541	51
處置聯營及合營企業產生的淨收益	13	-
處置子公司收益	91	49
持有和處置其他各項投資的損益	(792)	-
其他營業外收入和支出	(2,206)	(2,845)
	(2,659)	(9,224)
非經常性損益的所得稅影響數	573	1,956
少數股東損益影響額	(31)	17
合計	(2,117)	(7,251)

### 二、境內外財務報表差異

本集團按國際財務報告準則計算的淨利潤為 945.79 億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為 945.83 億元，差異為 0.04 億元；按國際財務報告準則計算的股東權益為 15,880.46 億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為 15,883.00 億元，差異為 2.54 億元。本集團的準則差異主要是由於 1999 年非固定資產、油氣資產評估所致。

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

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**未經審計中期簡明合併綜合收益表**  
 截至 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
 (除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2023年 人民幣	2022年 人民幣
營業收入	4	1,479,871	1,614,621
經營支出			
採購、服務及其他		(1,004,823)	(1,111,531)
員工費用		(77,798)	(74,927)
勘探費用(包括乾井費用)		(9,098)	(12,839)
折舊、折耗及攤銷		(113,017)	(102,863)
銷售、一般性和管理費用		(28,647)	(28,409)
除所得稅外的其他稅賦	5	(130,220)	(141,231)
其他收入/(費用)淨值		4,349	(23,806)
經營支出總額		(1,359,254)	(1,495,606)
經營利潤		120,617	119,015
融資成本			
外匯收益		14,099	8,920
外匯損失		(14,041)	(9,435)
利息收入		3,597	1,375
利息支出		(12,184)	(9,644)
融資成本淨額		(8,529)	(8,784)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		9,667	8,104
稅前利潤	6	121,755	118,335
所得稅費用	7	(27,176)	(27,382)
本期利潤		94,579	90,953
其他綜合收益			
(一)不能重分類進損益的其他綜合收益			
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資公允價值變動		79	(168)
外幣財務報表折算差額		2,894	3,198
(二)可重分類至損益的其他綜合收益			
外幣財務報表折算差額		3,412	1,914
現金流量套期儲備		(2,738)	6,639
按照權益法核算的在被投資單位其他綜合收益中所享有的份額		379	223
其他綜合收益(稅後淨額)		4,026	11,806
本期綜合收益總額		98,605	102,759
本期利潤歸屬於:			
母公司股東		85,272	81,627
非控制性權益		9,307	9,326
		94,579	90,953
本期綜合收益總額歸屬於:			
母公司股東		86,381	90,314
非控制性權益		12,224	12,445
		98,605	102,759
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利(人民幣元)	8	0.47	0.45

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**未經審計中期簡明合併財務狀況表**  
 於 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日  
 (除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

	附註	2023年6月30日 人民幣	2022年12月31日 人民幣
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及機器設備	10	1,470,724	1,492,513
聯營公司及合營公司的投資		278,998	269,569
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		876	943
使用權資產		199,500	203,065
無形資產和其他非流動資產		85,505	69,813
遞延所得稅資產		17,561	16,293
到期日為一年以上的定期存款		5,690	4,016
<b>非流動資產總額</b>		<b>2,058,854</b>	<b>2,056,212</b>
<b>流動資產</b>			
存貨	11	168,162	167,751
應收賬款	12	81,361	72,028
衍生金融資產	19	15,007	21,133
預付款和其他流動資產		118,709	119,654
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	19	8,815	4,376
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		5,815	3,876
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		43,381	33,859
現金及現金等價物		219,173	191,190
<b>流動資產總額</b>		<b>660,423</b>	<b>613,867</b>
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應計負債	13	393,124	372,369
合同負債		75,614	77,337
應付所得稅款		6,807	16,471
應付其他稅款		39,256	37,043
短期借款	14	162,257	100,639
衍生金融負債	19	7,822	11,146
租賃負債		7,412	7,560
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債		4,258	1,698
<b>流動負債總額</b>		<b>696,550</b>	<b>624,263</b>
<b>流動負債淨值</b>		<b>(36,127)</b>	<b>(10,396)</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>2,022,727</b>	<b>2,045,816</b>
<b>權益</b>			
<b>母公司股東權益：</b>			
股本		183,021	183,021
留存收益		895,342	850,285
儲備		334,575	332,334
<b>母公司股東權益總額</b>		<b>1,412,938</b>	<b>1,365,640</b>
<b>非控制性權益</b>		<b>175,108</b>	<b>168,526</b>
<b>權益總額</b>		<b>1,588,046</b>	<b>1,534,166</b>
<b>非流動負債</b>			
長期借款	14	140,240	222,478
資產棄置義務		145,976	142,081
租賃負債		115,813	118,200
遞延所得稅負債		24,742	21,297
其他長期負債		7,910	7,594
<b>非流動負債總額</b>		<b>434,681</b>	<b>511,650</b>
<b>權益及非流動負債總額</b>		<b>2,022,727</b>	<b>2,045,816</b>

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分



**中國石油天然氣股份有限公司**  
**未經審計中期簡明合併現金流量表**  
 截至 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
 (除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年	2022年
	人民幣	人民幣
<b>經營活動產生的現金流量</b>		
本期利潤	94,579	90,953
調整項目:		
所得稅費用	27,176	27,382
折舊、折耗及攤銷	113,017	102,863
乾井費用	4,884	5,821
安全生產費	2,057	1,998
應佔聯營公司及合營公司利潤	(9,667)	(8,104)
壞賬準備計提淨額	(413)	502
存貨跌價損失淨額	1,445	568
處置及報廢物業、廠房及機器設備的損失	797	7,060
處置及報廢其他非流動資產的收益	(96)	(190)
處置附屬公司的收益	(91)	(49)
公允價值變動損益	(1,659)	8,432
股息收入	(10)	(7)
利息收入	(3,597)	(1,375)
利息支出	12,184	9,644
營運資金的變動:		
應收賬款、預付款和其他流動資產	(26,217)	(86,750)
存貨	(1,856)	(78,419)
應付賬款和應計負債	45,501	138,381
合同負債	(1,723)	5,209
經營活動產生的現金	256,311	223,919
已付所得稅款	(34,605)	(27,858)
經營活動產生的現金淨額	221,706	196,061

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**未經審計中期簡明合併現金流量表（續）**  
 截至 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
 （除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元）

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年	2022年
	人民幣	人民幣
<b>投資活動產生的現金流量</b>		
資本性支出	(111,354)	(102,191)
收購聯營公司及合營公司	(1,750)	(187)
購買無形資產和其他非流動資產	(1,064)	(87)
購買附屬公司	(183)	(302)
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	(3)	-
處置物業、廠房及機器設備所得款項	105	89
處置其他非流動資產所得款項	295	158
出售投資及於聯營公司的投資所得款項	80	3,849
出售以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	435	-
已收利息	2,899	1,176
已收股息	2,327	3,511
(增加)/減少到期日為三個月以上的定期存款	(11,196)	4,278
<b>投資活動使用的現金淨額</b>	<b>(119,409)</b>	<b>(89,706)</b>
<b>融資活動產生的現金流量</b>		
償還短期借款	(361,385)	(364,054)
償還長期借款	(10,048)	(81,415)
償還租賃負債	(5,786)	(6,892)
已付利息	(8,194)	(6,684)
支付非控制性權益股息	(3,006)	(2,520)
支付母公司股東股息	(35,594)	(1,437)
新增短期借款	327,266	370,643
新增長期借款	17,826	65,981
非控制性權益現金投入	229	237
<b>融資活動使用的現金淨額</b>	<b>(78,692)</b>	<b>(26,141)</b>
<b>外幣折算差額</b>		
	4,378	4,152
現金及現金等價物增加額	27,983	84,366
現金及現金等價物期初餘額	191,190	136,789
現金及現金等價物期末餘額	219,173	221,155

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**未經審計中期簡明合併股東權益變動表**  
 截至 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
 (除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

	當期歸屬於母公司股東的權益				非控制性	權益
	股本	留存收益	儲備	小計	權益	總額
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
2021年12月31日餘額	183,021	771,980	308,560	1,263,561	145,308	1,408,869
會計政策變更(附註2)	-	(2,751)	(302)	(3,053)	-	(3,053)
2022年1月1日餘額	183,021	769,229	308,258	1,260,508	145,308	1,405,816
截至2022年6月30日止 6個月的淨利潤	-	81,627	-	81,627	9,326	90,953
截至2022年6月30日止 6個月的其他綜合收益	-	-	8,687	8,687	3,119	11,806
專項儲備-安全生產費	-	-	1,922	1,922	76	1,998
股息	-	(17,610)	-	(17,610)	(7,261)	(24,871)
非控制性權益資本投入	-	-	-	-	10,256	10,256
收購附屬公司	-	-	-	-	62	62
其他權益變動	-	(5)	(4,329)	(4,334)	9	(4,325)
2022年6月30日餘額	183,021	833,241	314,538	1,330,800	160,895	1,491,695
2022年12月31日餘額(調整前)	183,021	853,585	332,721	1,369,327	168,526	1,537,853
會計政策變更(附註2)	-	(3,300)	(387)	(3,687)	-	(3,687)
2022年12月31日餘額(調整後)	183,021	850,285	332,334	1,365,640	168,526	1,534,166
2023年1月1日餘額	183,021	850,285	332,334	1,365,640	168,526	1,534,166
截至2023年6月30日止 6個月的淨利潤	-	85,272	-	85,272	9,307	94,579
截至2023年6月30日止 6個月的其他綜合收益	-	-	1,109	1,109	2,917	4,026
專項儲備-安全生產費	-	-	1,980	1,980	77	2,057
股息	-	(40,265)	-	(40,265)	(6,030)	(46,295)
非控制性權益資本投入	-	-	-	-	385	385
收購附屬公司	-	-	-	-	6	6
處置附屬公司	-	-	-	-	(56)	(56)
其他權益變動	-	50	(848)	(798)	(24)	(822)
2023年6月30日餘額	183,021	895,342	334,575	1,412,938	175,108	1,588,046

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 1 組織結構及主要經營活動

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

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

## 2 編製基準及會計政策

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

除下文所述的會計政策變更外，編製本中期財務報表所採用的會計政策與本集團截至2022年12月31日止年度財務報表所採用的、由國際會計準則理事會發佈的國際財務報告準則規定一致。這些會計政策的變更預期也將體現於本集團截至2023年12月31日止年度合併財務報表中。

國際會計準則理事會發佈了以下對國際財務報告準則的修訂，這些修訂在本集團當前會計期間首次生效：

- 對國際財務報告準則第17號「保險合同」的修訂
- 對國際財務報告準則第1號「財務報表的列報」以及國際財務報告準則實務說明第2號的修訂
- 對國際會計準則第8號「會計政策、會計估計變更和差錯」的修訂
- 對國際會計準則第12號「所得稅」關於“單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅”的修訂

### 國際會計準則第 12 號「所得稅」關於與單項交易產生的資產和負債相關的遞延稅的修訂

國際會計準則理事會已對國際會計準則第 12 號「所得稅」作出修訂，要求公司對在初始確認時產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的特定交易確認遞延所得稅資產和負債。

此修訂要求公司於所列示最早比較期間的期初就與下列項目相關的所有可抵扣暫時性差異（以很可能取得用於抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額為限）和應納稅暫時性差異分別確認一項遞延所得稅資產和一項遞延所得稅負債：

- 使用權資產和租賃負債；
- 棄置 / 恢復環境及類似義務相關的負債，以及與之相對應確認為相關資產成本一部分的資產金額；

並於該日期將首次採用該等修訂的累積影響確認為對留存收益（或權益的其他組成部分，如適用）期初餘額的調整。

此修訂對財務報表的影響匯總如下：

	會計政策變更影響金額	
	2022年1月1日	2022年12月31日
遞延所得稅資產	(87)	(3,406)
遞延所得稅負債	2,966	281
留存收益	(2,751)	(3,300)
儲備	(302)	(387)
	會計政策變更影響金額	
	截至2022年6月30日止6個月期間	
所得稅費用		(764)

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

除上述影響外,這些修訂均未對本集團本期或前期的經營業績和財務狀況,在中期財務報表中的編製或列報中產生重大影響。本集團未在本會計期間採用尚未生效的任何新準則或解釋。

於2023年6月30日及截至2023年6月30日和2022年6月30日止6個月期間的中期簡明合併財務報表是未經審計的,但是本公司董事會認為,在所有重大方面,根據國際會計準則第34號恰當編製本中期財務報表所必要的調整(通常只包括一般經常性的調整)都已經反映在本中期財務報表內。截至2023年6月30日止6個月期間的經營成果並不一定預示截至2023年12月31日止年度預期的經營成果。

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

### 3 重要會計估計和會計判斷

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

以下事項對理解編製本中期財務報表所運用的會計估計和會計判斷非常重要:

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

#### (a) 油氣儲量估計

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

#### (b) 物業、廠房及機器設備的減值估計

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

### (c) 對資產棄置義務的估計

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

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

## 4 營業收入

營業收入是指銷售原油、天然氣、煉油及化工產品、非油產品等，以及輸送原油和天然氣所得的收入。合同收入主要於某一時點確認。截至2023年6月30日及2022年6月30日止6個月期間的收入信息如下：

截至2023年6月30日止 6個月期間收入分類	油氣和 新能源	煉油化工和 新材料	銷售	天然氣 銷售	總部及 其他	合計
<b>商品和服務類型</b>						
原油	293,104	-	380,795	-	-	673,899
天然氣	78,532	-	184,554	259,155	-	522,241
煉油產品	-	471,849	614,586	-	-	1,086,435
化工產品	-	99,785	27,185	-	-	126,970
管輸業務	-	-	-	515	-	515
加油站非油品銷售	-	-	17,049	-	-	17,049
其他	53,025	3,287	498	16,630	1,244	74,684
分部間抵銷數	(355,390)	(418,608)	(235,988)	(12,676)	(161)	(1,022,823)
合同收入	69,271	156,313	988,679	263,624	1,083	1,478,970
其他收入	121	84	643	41	12	901
合計	69,392	156,397	989,322	263,665	1,095	1,479,871
<b>按經營地區分類</b>						
中國大陸	34,128	156,313	498,577	263,624	1,083	953,725
其他	35,143	-	490,102	-	-	525,245
合同收入	69,271	156,313	988,679	263,624	1,083	1,478,970
其他收入	121	84	643	41	12	901
合計	69,392	156,397	989,322	263,665	1,095	1,479,871

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

截至2022年6月30日止 6個月期間收入分類	油氣和 新能源	煉油化工和 新材料	銷售	天然氣 銷售	總部及 其他	合計
<b>商品和服務類型</b>						
原油	318,018	-	443,069	-	-	761,087
天然氣	75,793	-	242,222	234,226	-	552,241
煉油產品	-	471,760	624,297	-	-	1,096,057
化工產品	-	109,019	32,680	-	-	141,699
管輸業務	-	-	-	388	-	388
加油站非油品銷售	-	-	15,045	-	-	15,045
其他	53,437	2,993	142	18,289	1,243	76,104
分部間抵消數	(373,035)	(406,955)	(238,399)	(10,260)	(130)	(1,028,779)
合同收入	74,213	176,817	1,119,056	242,643	1,113	1,613,842
其他收入	102	80	549	39	9	779
合計	74,315	176,897	1,119,605	242,682	1,122	1,614,621
<b>按經營地區分類</b>						
中國大陸	46,060	176,817	460,755	242,643	1,113	927,388
其他	28,153	-	658,301	-	-	686,454
合同收入	74,213	176,817	1,119,056	242,643	1,113	1,613,842
其他收入	102	80	549	39	9	779
合計	74,315	176,897	1,119,605	242,682	1,122	1,614,621

## 5 除所得稅外的其他稅賦

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣	2022年 人民幣
消費稅	88,256	80,222
資源稅	14,509	16,210
城市維護建設稅	8,820	8,705
教育附加費	6,506	6,373
城鎮土地使用稅	1,947	1,867
石油特別收益金	6,758	23,346
其他	3,424	4,508
	130,220	141,231



## 6 稅前利潤

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年	2022年
	人民幣	人民幣
稅前利潤已計入及扣除下列各項：		
計入		
來自以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 權益投資的股息收入	10	7
計減壞賬準備及信用減值損失	549	52
計減存貨跌價損失	168	18
處置附屬公司收益	91	49
現金流量套期的無效部分的已實現收益	882	1,128
扣除		
無形資產及其他資產的攤銷	2,114	3,410
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	103,517	93,389
使用權資產	7,386	6,064
作為費用確認的存貨成本	1,164,467	1,250,608
壞賬準備及信用減值損失	136	554
利息支出(i)	12,184	9,644
出售物業、廠房及機器設備的損失	797	7,060
未納入租賃負債計量的可變租賃付款額、低價值 和短期租賃付款額	1,062	1,075
研究與開發費用	9,651	9,142
存貨跌價損失	1,613	586
處置衍生金融工具產生的投資損失	4,279	13,985
(i) 利息支出		
利息支出	12,383	10,318
包括：租賃負債利息	2,617	2,728
減：資本化利息	(199)	(674)
	12,184	9,644

## 7 所得稅費用

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年	2022年
	人民幣	人民幣
當期所得稅	25,740	34,517
遞延所得稅(附註2)	1,436	(7,135)
	27,176	27,382

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

根據中國所得稅法規的相關規定，適用於本集團的中國企業所得稅稅率主要為25%。根據財政部、海關總署、國家稅務總局《關於深入實施西部大開發戰略有關稅收政策問題的通知》(財稅[2011]58號)和2020年4月23日，財政部、國家稅務總局、國家發展改革委共同發佈了《關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》(財政部、稅務總局、國家發展改革委公告2020年第23號)，自2011年1月1日至2030年12月31日，對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按15%的稅率徵收企業所得稅，本公司設在西部地區的部分分公司及附屬公司適用15%的優惠稅率計算並繳納企業所得稅。

## 8 每股基本及攤薄盈利

截至2023年6月30日止6個月和2022年6月30日止6個月期間，每股基本及攤薄盈利是按照歸屬於母公司股東的利潤除以本期間已發行股份數1,830.21億股計算。

本會計期間內並無攤薄潛在普通股。

## 9 股息

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年	2022年
	人民幣	人民幣
2023年分配於母公司股東的中期股息 (a)	38,434	-
2022年分配於母公司股東的中期股息 (c)	-	37,076

(a) 經由2023年6月8日股東大會授權，董事會於2023年8月30日決議派發2023年中期股息每股人民幣0.21元(含適用稅項)，合計人民幣384.34億元。由於上述股息在財務狀況表日後決定派發，截止報告期末尚未支付且在報告期末未確認為負債。

(b) 分配於母公司股東2022年末期股息每股人民幣0.22元(含適用稅項)，合計人民幣402.65億元。本集團在財務狀況表日之後對該等股利進行了分派。該等股利於2023年6月8日經由2022年年度股東大會批准後，於2023年6月28日(A股)和7月28日(H股)支付。

(c) 分配於母公司股東2022年中期股息為每股人民幣0.20258元(含適用稅項)，合計人民幣370.76億元。本集團在財務狀況表日之後對該等股利進行了分派。該等股利於2022年9月20日(A股)和10月28日(H股)支付。

(d) 分配於母公司股東2021年末期股息每股人民幣0.09622元(含適用稅項)，合計人民幣176.10億元。本集團在財務狀況表日之後對該等股利進行了分派。該等股利於2022年6月9日經由2021年年度股東大會批准後，於2022年6月28日(A股)和7月29日(H股)支付。

## 10 物業、廠房及機器設備

	人民幣
<b>成本</b>	
2023年1月1日餘額	4,052,735
本期增加	89,524
售出或報廢	(13,111)
外幣折算差額	16,822
2023年6月30日餘額	4,145,970
<b>累計折舊及減值</b>	
2023年1月1日餘額	(2,560,222)
本期折舊及其他	(104,169)
減值準備	(16)
售出或報廢	2,278
外幣折算差額	(13,117)
2023年6月30日餘額	(2,675,246)
<b>賬面淨值</b>	
2023年6月30日餘額	1,470,724
	人民幣
<b>成本</b>	
2022年1月1日餘額	3,790,946
本期增加	136,259
售出或報廢	(41,859)
外幣折算差額	14,214
2022年6月30日餘額	3,899,560
<b>累計折舊及減值</b>	
2022年1月1日餘額	(2,331,650)
本期折舊及其他	(136,047)
售出或報廢	23,965
外幣折算差額	(10,391)
2022年6月30日餘額	(2,454,123)
<b>賬面淨值</b>	
2022年6月30日餘額	1,445,437

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計中期簡明合併財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 11 存貨

	2023年6月30日	2022年12月31日
	人民幣	人民幣
原油及其他原材料	62,555	56,756
在產品	15,560	14,448
產成品	96,279	104,722
零配件及低值易耗品	113	109
	174,507	176,035
減：存貨跌價準備	(6,345)	(8,284)
	168,162	167,751

## 12 應收賬款

	2023年6月30日	2022年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	83,900	74,917
減：壞賬準備	(2,539)	(2,889)
	81,361	72,028

於2023年6月30日及2022年12月31日，扣除壞賬準備的應收賬款賬齡以收入確認日期為準，分析如下：

	2023年6月30日	2022年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	80,542	71,307
一年至兩年	481	266
兩年至三年	236	302
三年以上	102	153
	81,361	72,028

本集團給予客戶的還款期限一般不超過180天。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

應收賬款壞賬準備的變動分析如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年	2022年
	人民幣	人民幣
期初餘額	2,889	1,414
本期計提	129	457
本期轉回	(509)	(37)
本期轉銷及其他	30	19
期末餘額	2,539	1,853

### 13 應付賬款及應計負債

	2023年6月30日	2022年12月31日
	人民幣	人民幣
應付貿易賬款	154,143	172,546
薪金及福利應付款	18,339	9,385
應付股息	8,276	581
應付票據	17,995	15,630
應付建造費用及設備費用	100,366	116,571
其他 (i)	94,005	57,656
	393,124	372,369

(i) 其他主要包括押金、定金、保證金、應付財產險等。

於2023年6月30日及2022年12月31日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2023年6月30日	2022年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	144,583	162,431
一年至兩年	1,830	2,682
兩年至三年	1,209	1,072
三年以上	6,521	6,361
	154,143	172,546

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 14 借款

	2023年6月30日	2022年12月31日
	人民幣	人民幣
短期借款（不含長期借款的流動部分）	50,543	38,375
長期借款的流動部分	111,714	62,264
	162,257	100,639
長期借款	140,240	222,478
	302,497	323,117

借款的變動分析如下：

	人民幣
2023年1月1日餘額	323,117
新增借款	347,581
減少借款	(371,433)
外幣折算差額	3,232
2023年6月30日餘額	302,497

下表依據財務狀況表日剩餘合同的最早到期日列示了借款的到期期限分析，披露的金額為未經折現的合同現金流量，包括借款本金和利息：

	2023年6月30日	2022年12月31日
	人民幣	人民幣
須於一年之內償還	174,923	107,461
須於一至兩年之內償還	125,423	129,885
須於兩至五年之內償還	50,108	102,490
須於五年之後償還	17,031	16,500
	367,485	356,336

於 2023 年 6 月 30 日，本集團長期借款（含長期借款的流動部分）的公允價值為人民幣 2,471.99 億元（2022 年 12 月 31 日：人民幣 2,867.70 億元）。短期借款的賬面價值接近其公允價值。公允價值根據折現現金流量計算，折現率按本集團可取得的金融工具（條款和特點與借款大致相同）於合併財務狀況表日的現行市場利率確定。該等折現率於 2023 年 6 月 30 日介於 2.18% 至 6.87% 之間（2022 年 12 月 31 日：2.13% 至 5.48%），視債務類別而定。

## 15 分部信息

本集團主要經營與石油相關的產品、服務與活動。本集團的經營分部包括：油氣和新能源分部、煉油化工和新材料分部、銷售分部、天然氣銷售分部和總部及其他分部。公司管理層按照該劃分評價分部經營業績，並分配公司資源。各業務分部之間的銷售主要按市場價格進行。此外，本集團根據具有相同風險的主體所在區域列示區域信息。

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

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

銷售分部從事煉油產品和非油品的銷售以及貿易業務。

天然氣銷售分部從事天然氣的輸送和銷售。

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

每個經營性分部的會計政策與附註 2 所述之「編製基準及會計政策」一致。

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計中期簡明合併財務報表附註  
 截至2023年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

截至2023年6月30日及2022年6月30日止6個月期間的經營分部信息如下：

截至2023年6月30日止 6個月期間	油氣和 新能源	煉油化工和 新材料	銷售	天然氣 銷售	總部及 其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業收入	424,782	575,005	1,225,310	276,341	1,256	2,502,694
減：分部間銷售	(355,390)	(418,608)	(235,988)	(12,676)	(161)	(1,022,823)
外部營業收入	69,392	156,397	989,322	263,665	1,095	1,479,871
折舊、折耗及攤銷	(86,939)	(14,096)	(8,703)	(2,460)	(819)	(113,017)
經營利潤/(虧損)	85,515	18,350	10,945	14,120	(8,313)	120,617
融資成本						
外匯收益						14,099
外匯損失						(14,041)
利息收入						3,597
利息支出						(12,184)
融資成本淨額						(8,529)
應佔聯營公司及合營公司的利潤/(虧損)	2,291	(23)	697	5,559	1,143	9,667
稅前利潤						121,755
所得稅費用						(27,176)
本期利潤						94,579
資本性支出	79,626	3,471	722	988	330	85,137
<b>2023年6月30日</b>						
分部資產	1,488,624	483,562	600,477	167,789	1,677,903	4,418,355
其他資產						28,869
對聯營公司及合營公司的投資	49,072	2,176	18,461	174,619	34,670	278,998
分部間抵銷(a)						(2,006,945)
總資產						2,719,277
分部負債	611,310	236,870	402,361	125,103	596,918	1,972,562
其他負債						70,805
分部間抵銷(a)						(912,136)
總負債						1,131,231



中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

截至2022年6月30日止 6個月期間	油氣和 新能源	煉油化工和 新材料	銷售	天然氣 銷售	總部及 其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業收入	447,350	583,852	1,358,004	252,942	1,252	2,643,400
減: 分部間銷售	(373,035)	(406,955)	(238,399)	(10,260)	(130)	(1,028,779)
外部營業收入	74,315	176,897	1,119,605	242,682	1,122	1,614,621
折舊、折耗及攤銷	(79,045)	(12,021)	(8,666)	(2,280)	(851)	(102,863)
經營利潤/(虧損)	82,455	24,061	8,522	13,649	(9,672)	119,015
融資成本						
外匯收益						8,920
外匯損失						(9,435)
利息收入						1,375
利息支出						(9,644)
融資成本淨額						(8,784)
應佔聯營公司及合營公司 的利潤	1,923	31	530	4,563	1,057	8,104
稅前利潤						118,335
所得稅費用						(27,382)
本期利潤						90,953
資本性支出	72,820	16,827	832	1,420	413	92,312
<b>2022年12月31日</b>						
分部資產	1,457,543	482,452	596,463	171,643	1,646,141	4,354,242
其他資產						28,400
對聯營公司及合營公司的 投資	46,053	2,205	17,829	169,903	33,579	269,569
分部間抵銷(a)						(1,982,132)
總資產						2,670,079
分部負債	581,261	243,417	404,991	135,361	590,604	1,955,634
其他負債						74,811
分部間抵銷(a)						(894,532)
總負債						1,135,913

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

## 區域信息

	營業收入		非流動資產(b)	
	截至2023年 6月30日止 6個月期間	截至2022年 6月30日止 6個月期間	2023年 6月30日	2022年 12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
中國大陸	954,624	928,165	1,847,244	1,853,462
其他	525,247	686,456	185,459	178,343
	<u>1,479,871</u>	<u>1,614,621</u>	<u>2,032,703</u>	<u>2,031,805</u>

(a) 分部間抵銷主要是抵銷分部間的往來及投資。

(b) 非流動資產主要包括除金融工具和遞延所得稅資產之外的其他非流動資產。

## 16 或有事項

### (a) 銀行和其他擔保

於2023年6月30日和2022年12月31日,本集團不存在為其他企業提供重大借款擔保或其他重大擔保的事項。

### (b) 環保責任

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

於2023年6月30日,已計入本中期財務報表與環保責任相關的資產棄置義務數額為人民幣1,459.76億元(2022年12月31日:人民幣1,420.81億元)。

### (c) 法律方面的或有事項

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

### (d) 集團保險

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

## 17 承諾事項

### (a) 資本承諾款項

於 2023 年 6 月 30 日，本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項主要與物業、廠房及機器設備有關，金額為人民幣 24.95 億元 (2022 年 12 月 31 日：人民幣 8.82 億元)。資本承諾款項主要來自於與中國石油集團及其附屬公司之間的交易承諾。

### (b) 勘探及採礦許可證

本公司每年需向自然資源部支付勘探和採礦許可證費用。截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間支付該項費用為人民幣 0.48 億元 (截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 0.35 億元)。

按現行政策規定，未來 5 年預估的年度支付金額如下：

	2023年6月30日	2022年6月30日
	人民幣	人民幣
一年以內	500	500
一年至兩年	500	500
兩年至三年	500	500
三年至四年	500	500
四年至五年	500	500

## 18 關聯方交易

中國石油集團是本公司控股母公司，在中國註冊，是中國政府直接控制的有限責任公司。2023 年 1-6 月，中國石油集團對本公司的持股比例和表決權比例為 82.62%(2022 年：80.54%)。

關聯方包括中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司，其他受中國政府控制、共同控制或重大影響的國有企業及其附屬公司，本集團能夠控制、共同控制或施加重大影響的公司，以及本公司和中國石油集團關鍵管理人員及其關係密切的家庭成員。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

### (a) 與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司之間的交易

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

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

本公司於2020年8月27日與中國石油集團重新簽訂了產品與服務互供總協議,協議有效期為三年,並自2021年1月1日起生效。根據本協議,本集團與中國石油集團及其附屬公司相互提供有關產品和服務。中國石油集團及其附屬公司向本集團提供產品及服務包括工程技術服務、生產服務、物資供應服務、社會服務、生活服務及金融服務。本集團與中國石油集團及其附屬公司相互提供的產品及服務按照以下原則定價:(1)政府定價;或(2)無政府規定價格,則參照市場價格;或(3)如(1)和(2)的情況均不適用,則採用成本價或協議價格。

在2000年簽訂的為期50年的土地使用權租賃合同的基礎上,本公司與中國石油集團於2011年8月25日簽訂了土地使用權租賃合同的補充協定,協定自2012年1月1日起生效,經補充協議修訂的土地使用權租賃合同終止期限與原土地使用權租賃合同相同,於2050年到期。雙方可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃土地面積及租金協商調整。本公司與中國石油集團於2020年8月27日分別出具了土地使用權租賃合同之確認函,雙方對租賃土地的面積及租金進行了進一步調整,本公司同意向中國石油集團及其附屬公司租賃面積合計約11.42億平方米的土地,雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整,並同意將租賃土地的年租金(不含稅費)調整為約人民幣56.73億元。除租賃土地面積及租金外,土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自2021年1月1日起生效。

本公司與中國石油集團於2017年8月24日簽訂了新房產租賃合同,該合同自2018年1月1日起生效,有效期為20年。本公司與中國石油集團於2020年8月27日分別出具了2017房產租賃合同之確認函,對租賃房產的面積和租金進行了進一步調整,本公司同意向中國石油集團及其附屬公司租賃總建築面積合計約128.75萬平方米的房產,雙方根據重新確認的房屋租賃面積及市場情況對總租金進行了調整,並同意將房屋租賃的年租金調整為約人民幣7.13億元。除租賃房產面積及租金外,房屋租賃合同其他條款不變。該確認函自2021年1月1日起生效。雙方可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整,但調整後的租金應確保不超過市場可比公允價格。

與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司之間的交易情況如下：

- 產品銷售指原油、煉油產品、化工產品和天然氣的銷售等。截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此類交易金額共計人民幣 608.63 億元 (截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 518.04 億元)。
- 服務銷售主要指提供與原油和天然氣輸送相關的服務等。截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此類交易金額共計人民幣 34.69 億元 (截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 25.11 億元)。
- 購買產品和服務主要指工程技術服務、生產服務、社會服務、生活服務和物資供應服務等。截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此類交易金額共計人民幣 1,825.04 億元 (截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 1,795.86 億元)。
- 資產購置主要指購買製造設備、辦公設備和交通工具等。截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此類交易金額共計人民幣 4.58 億元 (截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 2.97 億元)。
- 利息收入為從中國石油集團及其附屬公司取得的利息。截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間，利息收入總額為人民幣 4.05 億元 (截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 1.86 億元)。於 2023 年 6 月 30 日存款餘額為人民幣 534.21 億元 (2022 年 12 月 31 日：人民幣 476.56 億元)。
- 利息支出及其他金融服務支出主要為從中國石油集團及其附屬公司所取得的貸款所產生的利息費用和從中國石油集團及其附屬公司所取得的保險服務所產生的保險費等。截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此支出總額為人民幣 29.45 億元 (截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 28.30 億元)。
- 於 2023 年 6 月 30 日，從中國石油集團及其附屬公司取得的借款總額為人民幣 1,381.75 億元 (2022 年 12 月 31 日：人民幣 1,334.53 億元)。
- 支付中國石油集團及其附屬公司的租金及其他費用是指：1) 按照本集團與中國石油集團達成的房屋與土地租賃合約計算並支付的租賃費用；2) 根據本集團與中國石油集團及其附屬公司達成的其他租賃協議支付的租金及其他費用 (包括所有租金、租賃服務費及行使購買選擇的價格等)。截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間，租金及其他款項合計為人民幣 32.16 億元 (截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 31.05 億元)。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司的未結算金額如下：

	2023年6月30日	2022年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	8,288	3,810
預付款和其他流動資產	27,127	20,566
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	-	1,000
無形資產和其他非流動資產	29,595	16,758
應付賬款及應計負債	48,312	57,459
合同負債	1,223	520
租賃負債	97,061	98,143

#### (b) 主要管理人員酬金

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年	2022年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、津貼和其他福利	5,162	4,136
退休福利計劃供款	1,271	924
	<u>6,433</u>	<u>5,060</u>

#### (c) 與中國境內其他國有企業的交易

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

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

上述交易是按照正常商業條款進行的。

## 19 公允價值估計

於 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日，用於確定本集團各類金融資產、金融負債的公允價值的方法和假設列示於相應的會計政策中。

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

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

於 2023 年 06 月 30 日，持續的以公允價值計量的金融資產和金融負債按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融資產				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	5,815	-	-	5,815
衍生金融資產：				
—衍生金融資產	2,221	12,786	-	15,007
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：				
—應收票據	-	-	8,815	8,815
—其他權益工具投資	552	-	324	876
	<u>8,588</u>	<u>12,786</u>	<u>9,139</u>	<u>30,513</u>
金融負債				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債	4,258	-	-	4,258
衍生金融負債：				
—衍生金融負債	1,412	6,410	-	7,822
	<u>5,670</u>	<u>6,410</u>	<u>-</u>	<u>12,080</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2023年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

於2022年12月31日，持續的以公允價值計量的金融資產和金融負債按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
<b>金融資產</b>				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益 的金融資產	3,876	-	-	3,876
衍生金融資產：				
—衍生金融資產	14,508	6,625	-	21,133
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益 的金融資產：				
—應收票據	-	-	4,376	4,376
—其他權益工具投資	623	-	320	943
	<u>19,007</u>	<u>6,625</u>	<u>4,696</u>	<u>30,328</u>
<b>金融負債</b>				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融負債：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益 的金融負債	1,698	-	-	1,698
衍生金融負債：				
—衍生金融負債	983	10,163	-	11,146
	<u>2,681</u>	<u>10,163</u>	<u>-</u>	<u>12,844</u>

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



## 備查文件 ▶

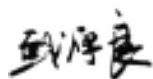
以下文件備置於北京本公司總部，以供監管機構及股東依據法律、法規或《公司章程》規定參閱：

- 1、載有董事長戴厚良先生、董事兼總裁黃永章先生、財務總監王華先生簽字並蓋章的財務報表。
- 2、報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有文件正本及公告的原稿。
- 3、在其他證券市場公佈的半年度報告。

## 董事、監事、高級管理人員書面確認 ▶

根據《中華人民共和國證券法》以及中國證券監督管理委員會《上市公司信息披露管理辦法》相關規定的要求，作為中國石油天然氣股份有限公司的董事、監事、高級管理人員，經認真審閱本公司2023年半年度報告，認為該報告真實、準確和完整地反映了本公司的實際情況，其所載內容不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，其編製和審議程序符合法律、行政法規和中國證券監督管理委員會的規定。

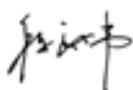
董事、監事、高級管理人員簽字：



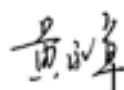
戴厚良



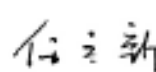
侯啓軍



段良偉



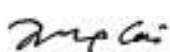
黃永章



任立新



謝軍



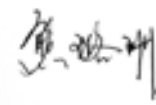
蔡金勇



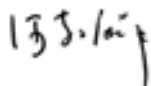
蔣小明



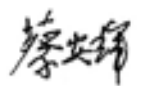
張來斌



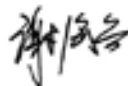
熊璐珊



何敬麟



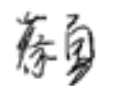
蔡安輝



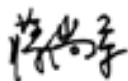
謝海兵



趙穎



蔡勇



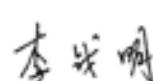
蔣尚軍



廖國勤



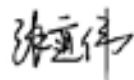
付斌



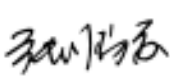
李戰明



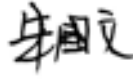
金彥江



張道偉



張明祿



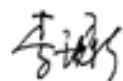
朱國文



萬軍



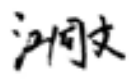
王華



李汝新



何江川



江同文



楊衛勝

2023年8月30日

本報告分別以中英兩種語言編製  
在對中外文文本的理解發生歧義時，以中文文本為準。



