



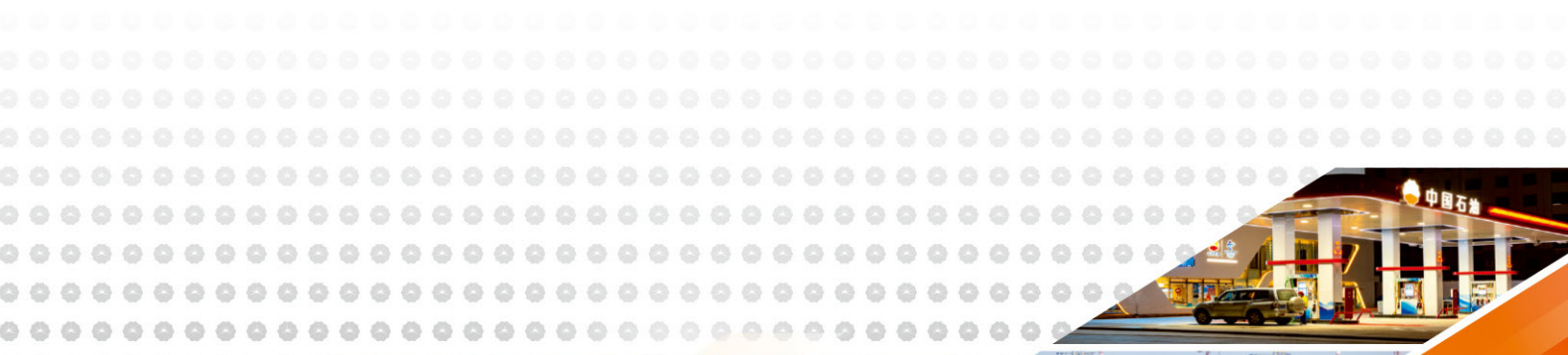
中国石化

2022 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





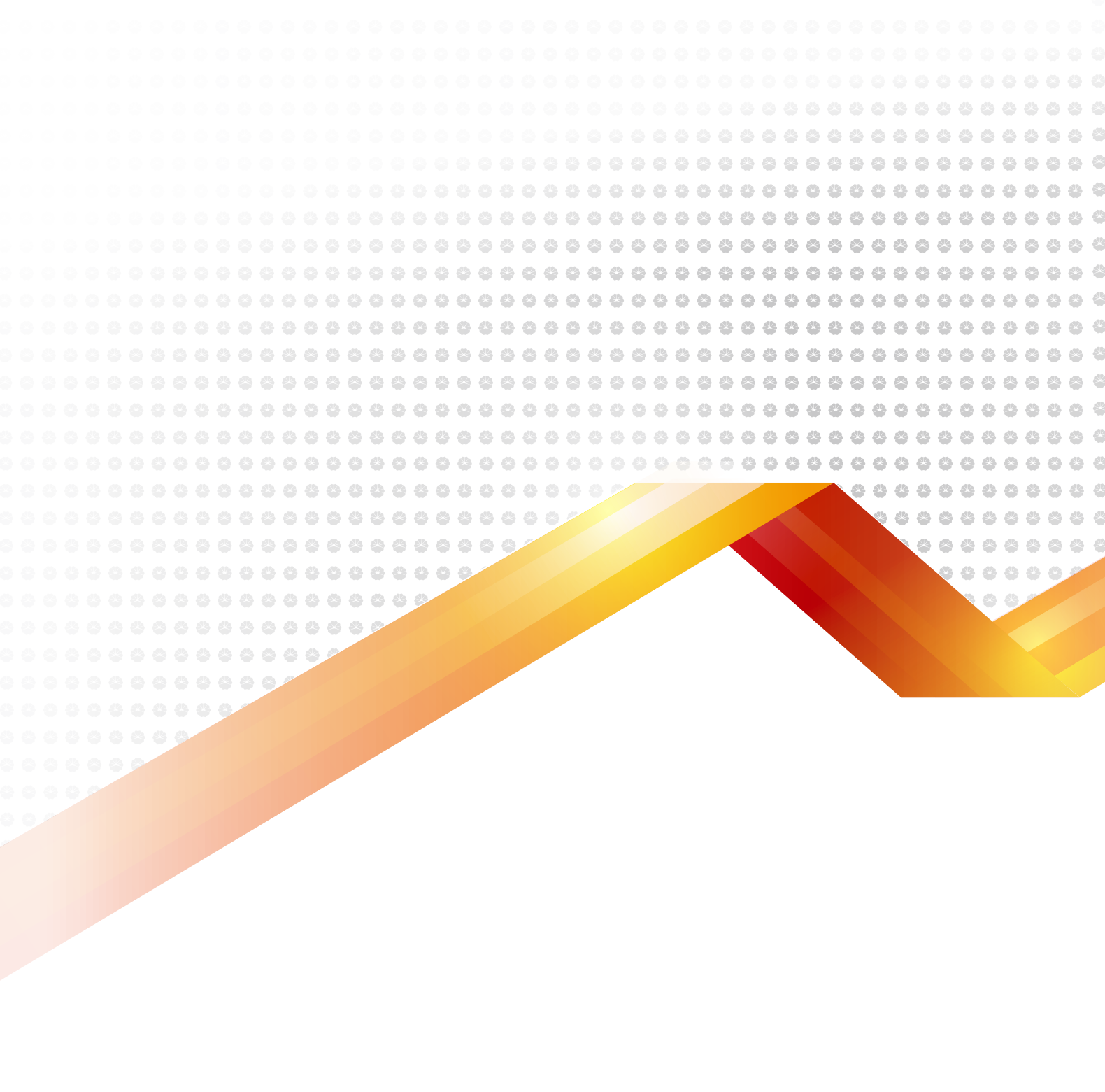
中国石化

2022半年度報告

中國石油天然氣股份有限公司



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 公司基本情況簡介
- 005 主要財務數據和指標
- 007 股本變動及股東情況
- 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
 - 144 按國際財務報告準則編製
-
- 169 備查文件
 - 170 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八屆董事會第十七次會議審議通過。本公司副董事長侯啟軍先生和執行董事焦方正先生因工作安排未能參加本公司第八屆董事會第十七次會議，已分別書面委託執行董事兼總裁黃永章先生和執行董事任立新先生代為出席會議並行使表決權。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，董事會決定以本公司2022年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2022年中期股息每股人民幣0.20258元（含適用稅項），總派息額人民幣370.76億元。

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證券、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、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。

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 6959
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：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

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
存託股份ADS：紐約證券交易所
股票代號：PTR

其他有關資料：

公司聘請的會計師事務所：

境內：
辦公地址：普華永道中天會計師事務所（特殊普通合夥）
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：
辦公地址：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
中國香港中環太子大廈22樓

主要財務數據和指標

1、按國際財務報告準則編製的主要會計數據和財務指標

單位：人民幣百萬元

項目	本報告期末	上年度期末	本報告期末比上年度 期末增減
總資產	2,772,369	2,502,262	10.8%
歸屬於母公司股東權益	1,334,617	1,263,561	5.6%

項目	報告期	上年同期	本報告期比上年 同期增減
營業收入	1,614,621	1,196,581	34.9%
歸屬於母公司股東的淨利潤	82,391	53,037	55.3%
經營活動產生的現金流量淨額	196,061	116,034	69.0%
基本每股收益（人民幣元）	0.45	0.29	55.3%
攤薄每股收益（人民幣元）	0.45	0.29	55.3%
淨資產收益率（%）	6.2	4.2	2.0 個百分點

2、按中國企業會計準則編製的主要會計數據和財務指標

單位：人民幣百萬元

項目	本報告期末	上年度期末	本報告期末比上年度 期末增減
總資產	2,772,637	2,502,533	10.8%
歸屬於母公司股東權益	1,334,868	1,263,815	5.6%

項目	報告期	上年同期	本報告期比上年 同期增減
營業收入	1,614,621	1,196,581	34.9%
歸屬於母公司股東的淨利潤	82,388	53,036	55.3%
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	89,639	45,231	44,408
基本每股收益（人民幣元）	0.45	0.29	55.3%
稀釋每股收益（人民幣元）	0.45	0.29	55.3%
加權平均淨資產收益率（%）	6.3	4.3	2.0 個百分點
經營活動產生的現金流量淨額	196,061	116,034	69.0%

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 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間
非流動資產處置淨損失	(6,870)
計入當期損益的政府補助	391
應收款項減值準備轉回	51
處置其他子公司收益	49
其他營業外支出	(2,845)
小計	(9,224)
非經常性損益的所得稅影響數	1,956
少數股東損益影響額	17
合計	(7,251)

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917.17億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為917.14億元，差異為0.03億元；按國際財務報告準則計算的股東權益為14,955.12億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為14,957.64億元，差異為2.52億元。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。

股本變動及股東情況

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2022年6月30日，本公司的股東總數為598,182名，其中境內A股股東592,279名，境外H股股東5,903名（包括美國存託證券股東135名）。

(1) 前10名股東持股情況

單位：股

股東名稱	股東性質	持股總數	持股比例 (%)	報告期內增減 (+,-)	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	146,882,339,136 ⁽¹⁾	80.25	0	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司 ⁽²⁾	境外法人	20,900,510,254 ⁽³⁾	11.42	1,083,433	0	0
中石油集團－中信建投證券－17中油 E2 擔保及信託財產專戶	國有法人	3,819,963,834	2.09	-1,200	0	3,819,963,834
中石油集團－中信建投證券－17中油 EB 擔保及信託財產專戶（「17 中油 EB 專戶」） ⁽⁴⁾	國有法人	2,051,488,228	1.12	-126	0	2,051,488,228
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
香港中央結算有限公司 ⁽⁵⁾	境外法人	1,001,687,237	0.55	161,453,981	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	177,258,900	0.10	-5,470,800	0	0
施愛忠	境內自然人	79,031,044	0.04	7,800,000	0	0

註：(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股股票。

(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) 中國石油集團2017年公開發行可交換公司債券，標的股票為本公司部分A股股票，發行規模為100億元，期限為5年，中國石油集團將其持有的本公司2,061,000,000股標的股票劃轉至17中油EB專戶。截止本報告日期，中國石油集團已完成2017年可交換公司債券的摘牌，並完成了17中油EB專戶中剩餘未交換的2,051,487,972股股票的解除擔保及信託登記事宜。上述股票辦理解除擔保及信託登記後，中國石油集團證券賬戶持有本公司股份148,933,827,108股（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），17中油EB專戶不再持有本公司股份。具體情況詳見本公司於2022年8月2日分別在上海證券交易所網站發佈的公告（公告編號為：臨2022-025號）以及在香港聯交所網站發佈的公告。
- (5) 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股股票。

(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	146,882,339,136 ⁽¹⁾	A股
2	香港中央結算(代理人)有限公司	20,900,510,254	H股
3	中石油集團－中信建投證券－17中油E2擔保及信託財產專戶	3,819,963,834	A股
4	17中油EB專戶	2,051,488,228	A股
5	中國證券金融股份有限公司	1,020,165,128	A股
6	香港中央結算有限公司	1,001,687,237	A股
7	中國冶金科工集團有限公司	560,000,000	A股
8	中央匯金資產管理有限責任公司	201,695,000	A股
9	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	177,258,900	A股
10	施愛忠	79,031,044	A股

註：(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。

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，本公司未知上述其他前10名股東之間存在關聯關係或屬於《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2022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	146,882,339,136 (好倉)	實益擁有人	90.71	80.25
	H 股	291,518,000 (好倉) ⁽¹⁾	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
BlackRock, Inc. ⁽²⁾	H 股	1,493,608,310 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	7.08	0.82
The Bank of New York Mellon Corporation ⁽³⁾		1,264,843,236 (好倉)		5.99	0.69
	H 股	841,991,400 (淡倉)	大股東所控制的法團的權益 / 核准借出代理人	3.99	0.46
		394,425,124 (可供借出的股份)		1.87	0.22

註：(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，1,493,608,310股H股（好倉）以大股東所控制的法團的權益的身份持有。

(3) The Bank of New York Mellon Corporation通過The Bank of New York Mellon在本公司的H股中享有利益，其中1,264,843,236股H股（好倉）及841,991,400股H股（淡倉）以大股東所控制的法團的權益的身份持有，394,425,124股H股（可供借出的股份）以核准借出代理人的身份持有。

於2022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、經營業績回顧

2022年上半年，世界經濟面臨較大變局，保持緩慢增長；中國經濟開局良好，但二季度受局部新冠肺炎疫情（「疫情」）反彈等超預期因素衝擊，經濟下行壓力增大，上半年總體實現正增長，國內生產總值（「GDP」）同比增長2.5%。全球石油市場供需保持緊平衡狀態，受烏克蘭危機等地緣政治因素影響，國際原油價格持續震盪上行，比上年同期大幅增長。

本集團克服疫情反彈、成品油市場需求減少等不利因素影響，大力加強油氣勘探開發，努力實現增儲上產；以市場為導向持續優化產品結構，積極開展市場營銷，努力增加銷售收入；堅持低成本發展，持續加強精益管理，深入推進提質增效，成本費用繼續得到有效控制，油氣兩大產業鏈價值創造能力不斷增強；堅持綠色低碳轉型，積極穩妥推進新能源新材料業務發展。上半年，得益於國際油價大幅上漲，本集團經營業績持續增長，自由現金流同比大幅改善，財務狀況健康良好。

(1) 市場回顧

● 原油市場

2022年上半年，受供求關係、地緣政治等因素影響，國際原油價格大幅上漲。布倫特原油現貨平均價格為107.94美元/桶，比上年同期上升66.1%；美國西得克薩斯中質原油（「WTI」）現貨平均價格為101.85美元/桶，比上年同期上升63.7%。

● 成品油市場

2022年上半年，受部分地區疫情影響，國內成品油需求減少，成品油供應同步下降，同時，受配額限制，成品油出口同比下降，資源過剩壓力持續增大。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12次調整國內汽油、柴油價格，汽油標準品價格累計上調人民幣2,400元/噸，柴油標準品價格累計上調人民幣2,310元/噸。

● 化工市場

2022年上半年，國內化工市場需求增速下滑，化工產品市場價格分化，烯烴及下游合成樹脂價格下跌，合成橡膠價格小幅上漲，芳烴價格大幅上漲。化工企業原材料成本顯著上漲，利潤空間受到擠壓，開工率下降。

● 天然氣市場

2022年上半年，國際市場天然氣價格持續高位運行，地緣政治因素進一步改變了全球天然氣貿易流向和供需格局。受部分地區疫情、宏觀經濟增長低於預期等因素影響，國內天然氣消費量低速增長。

(2) 業務回顧

● 勘探與生產業務

國內勘探開發業務

2022年上半年，本集團根據油價變化，大力加強國內勘探開發，積極推動油氣增儲上產，在塔里木、准噶



爾、鄂爾多斯、四川等盆地獲得一批重要發現和突破；加大油氣資源評價和上產力度，推進老油氣田控制遞減率和重大開發試驗，抓好新區效益建產，強化頁岩油氣規模效益開發。國內實現原油產量387.7百萬桶，比上年同期增長3.4%；可銷售天然氣產量2,253.8十億立方英尺，比上年同期增長4.4%；油氣當量產量763.4百萬桶，比上年同期增長3.9%。堅持綠色低碳轉型，積極推進新能源業務，加快「沙戈荒」新能源基地建設，大力發展風力、光伏發電業務，有序建設上下游協同、用能清潔替代、綠色作業區等一批示範項目，全面啓動松遼盆地百萬噸級CCUS全產業鏈示範工程。

海外油氣業務

2022年上半年，本集團積極應對形勢變化，穩步推進海外油氣合作，聚焦重點區塊深化規模效益勘探，取得多項重要成果；加快重點產能建設，持續優化業務佈局和資產結構。海外實現原油產量64.2百萬桶，比上年同期下降5.9%；可銷售天然氣產量104.4十億立方英尺，比上年同期增長5.5%；油氣當量產量81.6百萬桶，比上年同期下降3.7%，佔本集團油氣當量產量的9.7%。

2022年上半年，本集團原油產量451.9百萬桶，比上年同期增長2.0%；可銷售天然氣產量2,358.2十億立方英尺，比上年同期增長4.4%；油氣當量產量845.0百萬桶，比上年同期增長3.1%。

勘探與生產分部主要數據

	單位	2022 年上半年	2021 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油產量	百萬桶	451.9	443.1	2.0
其中：國內	百萬桶	387.7	374.9	3.4
海外	百萬桶	64.2	68.2	(5.9)
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	2,358.2	2,258.5	4.4
其中：國內	十億立方英尺	2,253.8	2,159.5	4.4
海外	十億立方英尺	104.4	99.0	5.5
油氣當量產量	百萬桶	845.0	819.6	3.1
其中：國內	百萬桶	763.4	734.9	3.9
海外	百萬桶	81.6	84.7	(3.7)

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

● 煉油與化工業務

2022年上半年，本集團煉油業務積極應對汽油、航空煤油需求下降等挑戰，堅持以銷定產、以效定產，動態調整優化產品結構、柴汽比和裝置負荷。加工原油597.5百萬桶，比上年同期下降1.4%；生產成品油5,151.0萬噸，比上年同期下降6.2%，低硫船用燃料油、石油焦、石蠟產量實現較快增長。

化工業務克服原料成本上升、化工產品盈利空間收窄等困難，密切關注市場變化，增產化肥、橡膠、丁辛醇、苯等高效、高附加值化工產品；積極推進化工新材料業務，化工新材料產量大幅增長。全力開拓化工市場，分區域制定營銷策略，分產品開展專項營銷，上線運行中油e化電子商務平台。化工產品商品量1,594.5萬噸，比上年同期增長8.3%；合成樹脂產量588.9萬噸，比上年同期增長16.1%；合成橡膠產量55.0萬噸，比上年同期增長8.7%。

加快推進重點工程建設，廣東石化煉化一體化項目、吉林石化ABS項目進入收尾和開車準備階段。



煉油與化工分部主要數據

	單位	2022 年上半年	2021 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油加工量	百萬桶	597.5	606.1	(1.4)
汽油、煤油、柴油產量	千噸	51,510	54,906	(6.2)
其中：汽油	千噸	22,012	25,243	(12.8)
煤油	千噸	3,764	6,356	(40.8)
柴油	千噸	25,734	23,307	10.4
石油產品綜合商品收率	%	93.44	93.00	0.44 個百分點
乙烯	千噸	3,763	3,043	23.7
合成樹脂	千噸	5,889	5,073	16.1
合成纖維原料及聚合物	千噸	575	582	(1.2)
合成橡膠	千噸	550	506	8.7
尿素	千噸	1,385	1,100	25.9

註：原油按1噸=7.389桶換算



● 銷售業務

國內業務

2022年上半年，本集團成品油銷售業務積極穩價擴銷，暢通生產後路，持續優化調運方案，加強運力組織，保障市場供應。抓住國內成品油市場持續規範的有利時機，加大市場開拓力度，分環節、分品號、分地區實施差異化營銷，突出北京冬奧會等特殊時段主題營銷，加強機構和終端客戶開發維護。堅持輕資產運營，積極開展優質銷售網絡建設，持續推進傳統站點和油氣氫電非等綜合站點開發。加大非油業務營銷力度，深挖重點品類潛力，加強線上營銷，全力提升非油創效水平。

國際貿易業務

2022年上半年，本集團國際貿易業務加強海外份額油銷售，積極保障國內資源供應。多措並舉壓降油氣採購成本，推動降本增效。積極開拓高端高效市場，效益穩步提升。

2022年上半年，本集團銷售汽油、煤油、柴油7,143.3萬噸，比上年同期下降11.1%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油5,034.4萬噸，比上年同期下降6.1%。

銷售分部主要數據

生產經營數據	單位	2022 年上半年	2021 年上半年	比上年同期增減 (%)
汽油、煤油、柴油總銷售量	千噸	71,433	80,339	(11.1)
其中：汽油	千噸	29,820	33,724	(11.6)
煤油	千噸	6,050	8,125	(25.5)
柴油	千噸	35,563	38,490	(7.6)
汽油、煤油、柴油國內銷售量	千噸	50,344	53,592	(6.1)
其中：汽油	千噸	23,041	26,206	(12.1)
煤油	千噸	2,824	5,177	(45.5)
柴油	千噸	24,479	22,209	10.2

加油站及便利店數量	單位	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日	比上年末增減 (%)
加油站數量	座	22,619	22,800	(0.8)
其中：資產型加油站	座	20,665	20,734	(0.3)
便利店數量	座	20,063	20,178	(0.6)

● 天然氣銷售業務

2022年上半年，本集團天然氣銷售業務面對進口氣成本上升和需求寬幅震盪的挑戰，緊盯市場走勢，優化資源結構、市場佈局和銷售流向，堅持資源向高端高效

區域傾斜，大力開拓優質市場和直供直銷用戶，努力提高市場佔有率。2022年上半年，國內銷售天然氣1,037.19億立方米，比上年同期增長7.8%。

2、管理層討論與分析

(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

2022年上半年，本集團實現營業收入人民幣16,146.21億元，比上年同期增長34.9%；歸屬於母公司股東淨利潤人民幣823.91億元，比上年同期增長55.3%；實現基本每股收益人民幣0.45元。

營業收入 2022年上半年本集團的營業收入為人民幣16,146.21億元，比上年同期增長34.9%，主要由於隨着國際油價上漲，本集團油氣產品銷售價格上升。下表列示了本集團2022年上半年及2021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)		
	2022年 上半年	2021年 上半年	變化率 (%)	2022年 上半年	2021年 上半年	變化率 (%)
原油 *	68,574	82,781	(17.2)	4,807	3,003	60.1
天然氣 (億立方米、人民幣元 / 千立方米) **	1,302.91	1,340.79	(2.8)	2,521	1,441	74.9
汽油	29,820	33,724	(11.6)	8,701	6,594	32.0
柴油	35,563	38,490	(7.6)	7,658	4,849	57.9
煤油	6,050	8,125	(25.5)	6,095	3,382	80.2
聚乙烯	3,227	2,609	23.7	8,151	7,683	6.1
聚丙烯	2,018	2,079	(2.9)	7,753	7,880	(1.6)
潤滑油	628	926	(32.2)	8,921	6,546	36.3

*原油為本集團全部外銷原油，原油銷量下降主要是由於轉口貿易量減少。

**天然氣為本集團全部外銷天然氣，天然氣實現價格漲幅較大主要是由於海外天然氣銷售價格和貿易價格大幅增長。

經營支出 2022年上半年本集團的經營支出為人民幣14,956.06億元，比上年同期增長35.0%，其中：

採購、服務及其他 2022年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣11,115.31億元，比上年同期增長37.4%，主要由於本集團外購原油、原料油等採購支出增加。

員工費用 2022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749.27億元，比上年同期增長12.1%，主要由於員工薪酬隨效益聯動變化。

勘探費用 2022年上半年本集團的勘探費用為人民幣128.39億元，比上年同期增長15.2%，主要由於隨着國際油價回升，本集團大力加強油氣勘探開發，努力實現增儲上產，勘探投入有所增加。

折舊、折耗及攤銷 2022年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣1,028.63億元，比上年同期下降5.1%，主要由於隨着國際油價上漲，油氣資源儲量變化，折耗率下降。

銷售、一般性和管理費用 2022年上半年本集團的銷

售、一般性和管理費用為人民幣284.09億元，比上年同期下降6.3%，主要由於堅持低成本發展，持續深入推進提質增效，努力控制非生產性支出。

除所得稅外的其他稅賦 2022年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣1,412.31億元，比上年同期增長37.9%。其中：消費稅為人民幣802.22億元，比上年同期增長9.4%；資源稅為人民幣162.10億元，比上年同期增長47.1%；石油特別收益金為人民幣233.46億元，比上年同期增加人民幣231.49億元。

其他（費用）/收入淨值 2022年上半年本集團的其他費用淨值為人民幣238.06億元，上年同期其他收入淨值為人民幣198.75億元，主要由於本集團優化資產結構，本期處置部分低效無效資產，以及上年同期附屬公司昆侖能源有限公司（「昆侖能源」）管道資產重組影響。

經營利潤 2022年上半年本集團的經營利潤為人民幣1,190.15億元，比上年同期增長34.5%。

外匯淨（損失）/收益 2022年上半年本集團的外匯淨損失為人民幣5.15億元，上年同期外匯淨收益為人民幣0.35億元，主要是美元兌人民幣平均匯率變動影響。

利息淨支出 2022年上半年本集團的利息淨支出為人民幣82.69億元，比上年同期下降7.2%，主要由於有息債務規模和成本比上年同期降低，利息支出減少。

稅前利潤 2022年上半年本集團的稅前利潤為人民幣1,183.35億元，比上年同期增長36.0%。

所得稅費用 2022年上半年本集團的所得稅費用為人民幣266.18億元，比上年同期增長38.6%，主要由於稅前利潤比上年同期增加。

本期利潤 2022年上半年本集團的淨利潤為人民幣917.17億元，比上年同期增長35.2%。

歸屬於非控制性權益的淨利潤 2022年上半年本集團歸屬於非控制性權益的利潤為人民幣93.26億元，比上年同期下降36.9%，主要由於上年同期昆侖能源管道資產重組，非控制性權益減少及其確認收益減少。

歸屬於母公司股東的淨利潤 2022年上半年本集團歸屬於母公司股東的利潤為人民幣823.91億元，比上年同期增長55.3%。

● 分部業績

勘探與生產

營業收入 2022年上半年，勘探與生產分部營業收入為人民幣4,473.50億元，比上年同期增長42.9%，主要由於原油、天然氣等油氣產品量價齊增。平均實現原油價格為94.65美元/桶，比上年同期增長59.2%。

經營支出 2022年上半年，勘探與生產分部經營支出為人民幣3,648.95億元，比上年同期增長29.3%，主要由於採購支出及稅費支出增加。單位油氣操作成本為11.61美元/桶，比上年同期增長9.6%。

經營利潤 2022年上半年，勘探與生產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，研究實施高油價下增產、控本、提效的激勵措施，充分調動生產各環節的創效積極性。實現經營利潤人民幣824.55億元，比上年同期增長167.1%。

煉油與化工

營業收入 2022年上半年，煉油與化工分部營業收入為人民幣5,838.52億元，比上年同期增長27.1%，主要由於大部分成品油及化工產品價格上升，其中：煉油業務營業收入為人民幣4,509.87億元，比上年同期增長29.1%；化工業務營業收入為人民幣1,328.65億元，比上年同期增長20.6%。



經營支出 2022年上半年，煉油與化工分部經營支出為人民幣5,597.91億元，比上年同期增長28.0%，主要由於原油、原料油採購成本以及稅費支出增加。煉油單位現金加工成本為人民幣209.53元/噸^(註)，比上年同期增長5.4%，主要由於燃料、動力價格上漲以及原油加工量減少等因素影響。

經營利潤 2022年上半年，煉油與化工分部按照產業鏈整體效益最優原則，加強產銷協同，優化產品結構，增產特色高附加值產品；嚴控成本費用，增強產品競爭力。實現經營利潤人民幣240.61億元，比上年同期增長8.5%，其中：煉油業務實現經營利潤人民幣239.73億元，比上年同期增長78.2%，主要由於煉油業務毛利增長；化工業務實現經營利潤人民幣0.88億元，比上年同期減少人民幣86.41億元，主要由於國際油價上漲，原料成

本增加，化工業務盈利空間大幅收窄。

註：2022年上半年，根據有關政策變化和管理需要，煉油單位現金加工成本計算口徑有所變化，上年同期數也相應發生變化。

銷售

營業收入 2022年上半年，銷售分部營業收入為人民幣13,580.04億元，比上年同期增長41.1%，主要由於成品油價格上升以及國際貿易收入增長。

經營支出 2022年上半年，銷售分部經營支出為人民幣13,494.82億元，比上年同期增長41.2%，主要由於外購成品油支出及國際貿易採購支出增加。



經營利潤 2022年上半年，銷售分部深化市場研判，緊盯疫情走向和復工復產形勢，積極應對市場競爭，優化營銷策略，提升純槍銷售價格到位率；加強銷售成本費用管控，努力控制營銷支出，單位營銷成本同比下降；積極挖掘非油業務創效潛力，不斷提升非油業務效益水平；積極拓展海外高端市場，努力控制貿易採購支出。實現經營利潤人民幣85.22億元，比上年同期增長28.3%。

天然氣銷售

營業收入 2022年上半年，天然氣銷售分部營業收入為人民幣2,529.42億元，比上年同期增長27.6%，主要由於天然氣銷售價格上升、銷量增加。

經營支出 2022年上半年，天然氣銷售分部經營支出為人民幣2,392.93億元，比上年同期增長48.3%，主要由於隨着國際油氣價格上漲，購氣支出大幅增加。

經營利潤 2022年上半年，天然氣銷售分部堅持精益管理，優化資源結構，統籌國產和進口、長貿和現貨等資源，努力控制採購成本；堅持專業化營銷，實施線上線下相結合的策略，努力增銷增效；堅持效益導向，實施批發、零售整體統籌，努力提升終端業務創效能力；堅持低成本發展，落實全員降本增效理念，通過優化資源調運，控制運營成本。實現經營利潤人民幣136.49億元，比上年同期下降63.0%，剔除上年昆侖能源管道資產重組收益影響後，比上年同期下降26.5%。

2022年上半年，本集團國際業務^(註)實現營業收入人民幣6,864.56億元，佔本集團總營業收入的42.5%；實現稅前利潤人民幣217.99億元，佔本集團稅前利潤的18.4%。

註：本集團業務分為勘探與生產、煉油與化工、銷售及天然氣銷售四個經營分部，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：

	2022年6月30日	2021年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,772,369	2,502,262	10.8
流動資產	752,630	480,838	56.5
非流動資產	2,019,739	2,021,424	(0.1)
總負債	1,276,857	1,093,393	16.8
流動負債	752,209	518,158	45.2
非流動負債	524,648	575,235	(8.8)
母公司股東權益	1,334,617	1,263,561	5.6
股本	183,021	183,021	-
儲備	314,840	308,560	2.0
留存收益	836,756	771,980	8.4
權益合計	1,495,512	1,408,869	6.1

總資產人民幣27,723.69億元，比2021年末增長10.8%。其中：

流動資產人民幣7,526.30億元，比2021年末增長56.5%，主要由於貨幣資金、存貨、應收賬款及衍生金融資產等增加。

非流動資產人民幣20,197.39億元，比2021年末下降0.1%，主要由於本集團進一步優化資產結構，物業、廠房及機器設備有所減少。

總負債人民幣12,768.57億元，比2021年末增長16.8%。其中：

流動負債人民幣7,522.09億元，比2021年末增長

45.2%，主要由於應付賬款、短期借款及衍生金融負債等增加。

非流動負債人民幣5,246.48億元，比2021年末下降8.8%，主要由於長期借款減少。

母公司股東權益人民幣13,346.17億元，比2021年末增長5.6%，主要由於留存收益增加。

● 現金流量情況

截至2022年6月30日止，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2022年上半年和2021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	
	2022 年	2021 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	196,061	116,034
投資活動使用的現金流量淨額	(89,706)	(74,802)
融資活動使用的現金流量淨額	(26,141)	(4,554)
外幣折算差額	4,152	(915)
期末現金及現金等價物	221,155	154,394

經營活動產生的現金流量淨額

2022年上半年，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣1,960.61億元，比上年同期增長69.0%，主要由於本報告期利潤同比大幅增加及營運資金變動影響。2022年6月30日，本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣2,211.55億元，其中人民幣約佔71.5%，美元約佔24.3%，港幣約佔3.2%，其他幣種約佔1.0%。

投資活動使用的現金流量淨額

2022年上半年，本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣897.06億元，比上年同期增長19.9%，主要由於上年同期昆侖能源管道資產重組影響。

融資活動使用的現金流量淨額

2022年上半年，本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣261.41億元，比上年同期增加人民幣215.87億元，主要由於本集團優化債務結構，長期借款淨減少。

下表列出了本集團於2022年6月30日和2021年12月31日的債務淨額：

	2022 年 6 月 30 日	2021 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）	96,977	53,275
長期債務	238,728	287,175
債務總額	335,705	340,450
減：現金及現金等價物	221,155	136,789
債務淨額	114,550	203,661

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：

	2022年6月30日	2021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	105,121	58,923
須於一至兩年之內償還	113,455	53,250
須於兩至五年之內償還	119,231	226,124
須於五年之後償還	17,412	28,053
	355,219	366,350

本集團於2022年6月30日的債務總額中，約有35.5%為固定利率貸款，64.5%為浮動利率貸款；人民幣債務約佔66.6%，美元債務約佔31.4%，其他幣種債務約佔2.0%。

本集團於2022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18.3%（2021年12月31日：19.5%）。

● 資本性支出

2022年上半年，本集團堅持投資回報標準，深入開展投資管理提升專項工作，嚴格可研論證把關和效益排隊優選，優先保障主營業務和重大項目建設，實施投資增效量化考核，不斷提升投資效率效益。資本性支出為人民幣923.12億元，比上年同期增長24.9%，主要由於本集團加大勘探開發力度、努力推進增儲上產、加快煉化轉型發展以及海外業務拓展。2022年全年資本性支出預計為人民幣2,420.00億元。下表列出了2022年上半年和2021年上半年本集團資本性支出情況以及2022年本集團各業務分部資本性支出的預測值。

	2022年上半年		2021年上半年		2022年全年預測值	
	人民幣百萬元	(%)	人民幣百萬元	(%)	人民幣百萬元	(%)
勘探與生產*	72,820	78.88	54,078	73.19	181,200	74.88
煉油與化工	16,827	18.23	16,639	22.52	44,500	18.39
銷售	832	0.90	1,099	1.49	7,500	3.10
天然氣銷售	1,420	1.54	1,806	2.44	8,000	3.30
總部及其他	413	0.45	261	0.36	800	0.33
合計	92,312	100.00	73,883	100.00	242,000	100.00

* 如果包括與地質和地球物理勘探費用相關的投資部分，勘探與生產分部2022年上半年和2021年上半年的資本性支出以及2022年資本性支出的預測值分別為人民幣798.38億元、人民幣600.50億元和人民幣1,932.00億元。

勘探與生產

2022年上半年，本集團勘探與生產分部資本性支出為人民幣728.20億元，主要用於：國內繼續加強塔里木、四川、鄂爾多斯、准噶爾、松遼、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等新能源工程；海外積極應對形勢變化，聚焦重點區塊深化規模效益勘探，加強中東、中亞、美洲等重點項目產能建設，持續優化業務佈局和資產結構。

預計2022年全年本集團勘探與生產分部的資本性支出為人民幣1,812.00億元。

煉油與化工

2022年上半年，本集團煉油與化工分部的資本性支出為人民幣168.27億元，主要用於廣東石化煉化一體化項目、吉林石化ABS項目等轉型升級項目，以及新材料新技術研發項目。

預計2022年全年本集團煉油與化工分部的資本性支出為人民幣445.00億元。

銷售

2022年上半年，本集團銷售分部的資本性支出為人

民幣8.32億元，主要用於國內加油加氣站終端銷售網絡建設，拓展加氫站等新能源項目，以及海外油氣儲運和銷售設施建設等。

預計2022年全年本集團銷售分部的資本性支出為人民幣75.00億元。

天然氣銷售

2022年上半年，本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣14.20億元，主要用於天然氣支線建設，城市燃氣終端市場開拓項目等。

預計2022年全年本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣80.00億元。

總部及其他

2022年上半年，本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣4.13億元，主要用於科研設施完善及信息系統的建設。

預計2022年全年本集團總部及其他的資本性支出為人民幣8.00億元。

(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

	2022 年上半年 主營業務收入	2022 年上半年 主營業務成本	毛利率 *	主營業務收入比 上年同期增減	主營業務成本比 上年同期增減	毛利率 增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%	%	%	百分點
勘探與生產	439,108	297,245	22.0	43.4	20.3	7.4
煉油與化工	580,780	454,032	6.2	27.3	37.3	(3.0)
銷售	1,342,268	1,289,295	3.9	41.6	40.5	0.8
天然氣銷售	250,358	238,020	4.9	28.0	32.9	(3.5)
總部及其他	206	150	-	(40.6)	111.3	-
分部間抵銷數	(1,028,779)	(1,048,078)	-	-	-	-
合計	1,583,941	1,230,664	13.7	35.5	32.4	1.6

* 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

	2022 年上半年	2021 年上半年	比上年同期增減
營業收入	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
中國大陸	928,165	758,070	22.4
其他	686,456	438,511	56.5
合計	1,614,621	1,196,581	34.9

● 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	364,103	138,437	225,666	2,173
中油勘探開發有限公司	16,100	50	211,369	47,575	163,794	7,552
中石油香港有限公司	港幣 75.92 億元	100	151,284	60,940	90,344	21,859
中石油國際投資有限公司	31,314	100	92,303	145,068	(52,765)	(556)
中國石油國際事業有限公司	18,096	100	232,738	164,539	68,199	3,227
中國石油四川石化有限責任公司	10,000	90	27,914	2,368	25,546	926
國家石油天然氣管網集團有限公司	500,000	29.9	911,816	326,746	585,070	18,080
中油財務有限責任公司 (「中油財務」)	16,395	32	510,073	430,941	79,132	2,756
中石油專屬財產保險股份有限公司	6,000	49	11,916	4,833	7,083	214
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50	17,323	14,925	2,398	42
Mangistau Investment B.V.	1.31 億美元	50	11,245	2,691	8,554	1,070
中石油中亞天然氣管道有限公司	5,000	50	46,673	2,620	44,053	1,767

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

2022年下半年，受通脹、加息和地緣政治等因素影響，世界經濟面臨下行風險；隨着國內疫情得到有效控制及穩經濟各項政策進一步落地見效，中國經濟將繼續保持回升勢頭，整體運行在合理區間。國際原油市場總體維持緊平衡狀態，國際原油價格將保持高位震盪；國內成品油市場消費逐步恢復，但隨着供應量不斷增加，市場競爭將更加激烈。面對新變化、新挑戰，本集團將堅決貫徹新發展理念，積極應對各類風險，精準分析、科學籌劃，突出發展主營業務，不斷優化生產經營，強化科技創新，深化提質增效，持續推動綠色低碳轉型，不斷加強ESG工作，努力實現油氣兩大產業鏈平穩高效運行，積極為股東創造價值。

在勘探與生產業務方面，本集團將大力實施高效勘探，持續加強風險勘探，深入抓好戰略接替領域勘探，

力爭取得戰略性發現和突破。強化增儲領域集中勘探，積極落實塔里木、河套、四川等盆地規模高效儲量，努力保持油氣可採儲量增長。強化油氣開發，以控制遞減率和提高採收率為主線加強老油氣田穩產，加快新區效益建產節奏，突出抓好長慶慶城、塔里木博孜-大北、新疆瑪湖等重點產能建設，努力實現油氣產量目標。

在煉油與化工業務方面，本集團將優化組織運行，堅持資源向效益好的企業傾斜，有序推進裝置檢修，確保實現安全穩定運行。突出控油增特，增產適銷煉油產品，加快低硫船用燃料油、瀝青、潤滑油基礎油等特色產品上產，努力增產增效；保持乙烷製乙烯、化肥、ABS等裝置滿負荷運行，全力提高高端專用料比例和增產高附加值化工產品，提升化工業務盈利能力。繼續抓好新材料業務發展，強化產品研發和市場推廣，不斷增

加新材料產量。持續優化化工產品營銷策略，開拓高端市場，組織好新投產項目產品銷售，保持銷量效益穩定增長。加快推進廣東石化煉化一體化、吉林石化ABS、吉林石化乙烯、廣西石化乙烯等重大項目建設。

在成品油銷售業務方面，本集團將強化產銷銜接，確保生產後路暢通，努力擴大銷量，加強庫存管理，確保產業鏈平穩運行。大力推進精細營銷，動態調整量價節奏，精準實施營銷策略，精心開展客戶服務，不斷提高營銷質量和效益。全力開拓市場，穩定擴大市場份額。不斷提升銷售網絡質量，加快新開發加油加氣和光伏、充換電、氫能等新能源站點一體化布局。創新非油業務商業模式，加強合資合作，加快發展汽服、餐飲、電商、團購等延伸業務，增加效益貢獻。

在天然氣銷售業務方面，本集團將持續優化資源結構，統籌平衡自產和進口、長貿和現貨資源，協調進口管道氣穩供增供，科學把握現貨LNG採購策略和節奏，構建多元化、低成本、高彈性的資源池，實現盈缺互補和成本控制。持續優化營銷策略，加大市場開拓力度，全力開發民用終端和工業原料用戶。科學研判需求變化，統籌優化資源配置，保障市場穩定供應。

在國際業務方面，本集團將突出效益勘探，抓好哈薩克斯坦PK項目、阿曼5區等成熟探區勘探，力爭取得更多油氣規模發現；突出精細勘探，統籌老油田穩產和新區產能建設，積極落實穩產增產措施，提高油氣產量；突出資產經營優化，加快中東、中亞等重點地區新項目開發，在完善資產配置和區域布局上實現新突破。加強國際貿易，增強資源保障能力，降低採購成本；深入研判全球油氣市場變化，突出高端高效市場、跨區域市場開發，提升全球資源配置能力。

在綠色低碳轉型方面，本集團將落實新能源專項規劃，加快工作節奏和建設步伐，積極獲取清潔電力指標，拓展地熱供暖業務。加快吉林、玉門、新疆、塔里木油田光伏等重點項目建設，推進海南、廣西、江蘇等一批風電項目取得突破，打造一批低碳、零碳油氣田示範工程。開展伴生資源開發和CCUS項目，努力提升二氧化碳注入量。

承董事會命
戴厚良
董事長
中國北京
2022年8月25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。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，加之實施有效的內部控制管理體系，使公司內部管理運作進一步規範，管理水平不斷提升，世界一流國際能源公司建設穩步推進。

報告期內，本公司共召開股東大會1次，董事會會議3次，監事會會議3次，共形成股東大會決議11項，董事會決議24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，本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2022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》所載的所有守則條文，惟下述報告期內發生的變動除外。

2022年4月29日，劉躍珍先生因年齡原因，辭去本公司非執行董事職務，同時卸任董事會審計委員會委員及考核與薪酬委員會委員職務；於劉躍珍先生辭任後，董事會審計委員會的成員人數由3名減少至2名，低於《聯交所上市規則》第3.21條所規定的最低要求。2022年6月17日，謝軍先生加入董事會審計委員會擔任委

員，本公司目前已遵守《企業管治守則》所載的所有守則條文。

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《中國石油天然氣股份有限公司章程》（「《公司章程》」）中規定：在當年實現的歸屬於母公司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。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2022年中期股息分配有關事宜，本公司第八屆董事會第十七次會議已審議批准2022年中期股息分配方案，獨立董事對該方案表示同意。

4、2021年度末期股息分配方案實施情況及2022年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

(1) 2021年度末期股息分配方案實施情況

經於2022年6月9日舉行的2021年年度股東大會批准，本公司派發的2021年度末期股息為每股人民幣0.09622元（含適用稅項），總計人民幣176.10億元，已於2022年7月29日或之前支付。

(2) 2022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2022年6月9日舉行的2021年年度股東大會上，獲股東授權決定2022年中期股息有關事宜。為回報股東，董事會決定以本公司2022年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2022年中期股息每股人民幣0.20258元（含適用稅項），總派息額人民幣370.76億元。

本公司中期股息將派發予2022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2022年9月14日至2022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2022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2022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股股票（「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2022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0.86802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0.23338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2022年10月28日左右支付中期股息。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日修訂的《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2022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2022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2022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2022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股股

票取得的股息紅利，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股股票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股股票取得的股息紅利，本公司按照10%的稅率代扣所得稅，並向主管稅務機關辦理扣繳申報。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、以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	資金來源
衍生金融工具	32	(2,950)	(2,982)	(21,285)	自有資金
其他權益工具投資	1,176	943	(233)	-	自有資金
應收款項融資	3,975	6,183	2,208	-	自有資金

本報告期本公司持有的以公允價值計量的項目為以套期保值為目的的衍生金融工具，境內外上市公司股票及活躍市場無報價的權益性投資，以及為銷售商品或提供勞務而收到的銀行承兌匯票。

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。

8、重大關聯交易事項

(1) 一次性關聯交易

出售遼河油田（盤錦）儲氣庫有限公司（「遼河儲氣庫公司」）股權

本公司第八屆董事會第十六次會議審議通過了《關於遼河油田（盤錦）儲氣庫有限公司股權交易的議案》，批准將本公司持有的全資附屬公司遼河儲氣庫公司的全部權益出售給遼河石油勘探局有限公司（中國石油集團全資附屬公司）。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，本次交易構成關聯交易，有關交易的情況詳見公司於2022年6月20日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站發佈的公告。本次交易已完成工商變更登記。工商變更登記完成後，遼河儲氣庫公司不再是本公司的附屬公司，其財務結果不再合併入本集團的財務報表。具體內容詳見本公司於2022年7月8日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站發佈的公告。

(2) 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，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同意延續現有持續性關聯交易和批准新的持續性關聯交易，並同意現有持續性關聯交易和新持續性關聯交易在2021年1月1日至2023年12月31日期間的交易額的新建議上限。

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
- 2) 土地使用權租賃合同及補充協議
- 3) 房產租賃合同
- 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

該等協議的具體內容參見本公司於2022年3月31日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站披露的2021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。本報告期內，本集團在中油財務的存款期初餘額人民幣30,128百萬元，本期增加人民幣3,911,280百萬元，本期減少人民幣3,896,053百萬元，期末餘額人民幣45,355百萬元，人民幣利率範圍0.35%-4.26%。中油財務向本集團提供的貸款期初餘額人民幣70,567百萬元，本期增加人民幣44,816百萬元，本期減少人民幣46,123百萬元，期末餘額人民幣69,260百萬元，人民幣利率範圍3.2%-4.28%。中油財務為本集團開立承兌匯票人民幣8,191百萬元，辦理票據貼現人民幣1,324百萬元。

本公司於2022年3月31日與中油財務簽署衍生品框架協議。根據該協議，於2022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2022年12月31日止。具體內容詳見本公司於2022年3月31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2,544百萬美元。

(3) 本報告期內持續性關聯交易履行情況

基於中國企業會計準則，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237,303百萬元，其中本集團向關聯方銷售產品和服務為人民幣54,315百萬元，佔同類交易金額的比例為3%。關聯方向本集團提供產品和服務為人民幣182,988百萬元，佔同類交易金額的比例為13%。關聯方向本集團提供資金餘額人民幣135,535百萬元。

(4) 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公司帶來的利潤達到公司當期利潤總額的10%以上（含10%）的託管、承包、租賃其他公司資產的事項。

(2) 截至報告期末，本公司及附屬公司的擔保餘額為202,942百萬元，其中授信擔保27,215百萬元，履約擔保165,380百萬元，融資擔保10,347百萬元，報告期末的擔保餘額佔本集團淨資產比例為14.40%。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，本公司控股股東中國石油集團未履行完畢的承諾事項有：（1）美國存託證券（ADS）上市國家的法律禁止該國公民直接或間接向特定國家的油氣項目提供融資或投資，導致中國石油集團未將屬於特定國家的境外油氣項目注入本公司；（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、公司及其董事、監事、高級管理人員、公司控股股東、實際控制人處罰及整改情況

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2022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公司股本中的權益

截至2022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、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蔡金勇先生、謝軍先生及蔣小明先生。審計委員會的主要職責為審閱、監察本集團的財務申報程序及內部監控制度，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2022年6月30日止6個月的中期業績。

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段規定予論述之其他事項，與本集團截至2021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 2021 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》	2022 年 1 月 12 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澄清公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022 年 1 月 20 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
董事會會議通告		2022 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董事會可持續發展委員會 議事規則		2022 年 3 月 31 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中油財務有限責任公司風險持續評估報告及 2022 年金 融業務情況預計		2022 年 3 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截至 2021 年 12 月 31 日 止年度財務報表及審計報告		2022 年 3 月 31 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
內部控制審計報告		2022 年 3 月 31 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
2021 年度環境、社會和治理報告		2022 年 3 月 31 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
審計委員會 2021 年度履職報告		2022 年 3 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		2022 年 3 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獨立董事 2021 年度述職 報告		2022 年 3 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 2021 年度報告		2022 年 3 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獨立非執行董事關於第八 屆董事會第十四次會議議案的事前認可意見		2022 年 3 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		2022 年 3 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》	2022 年 3 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八屆監事會第十次會議 決議公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022 年 3 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八屆董事會第十四次會 議決議公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022 年 3 月 31 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 2021 年度業績公告 (年 度報告摘要)	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022 年 3 月 31 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
截至 2021 年 12 月 31 日止之末期股息		2022 年 3 月 31 日	香港聯交所網站
中國石油天然氣股份有限公司 2022 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》	2022 年 3 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》	2022 年 3 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獨立非執行董事關於聘用 公司 2022 年度境內外會計師事務所的獨立意見		2022 年 3 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獨立非執行董事關於公司 2021 年度利潤分配方案的獨立意見		2022 年 3 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獨立非執行董事關於公司 2022 年度開展金融衍生業務的獨立意見		2022 年 3 月 31 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 2021 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		2022 年 3 月 31 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控股股東及其他關聯方 佔用資金情況專項報告		2022 年 3 月 31 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		2022 年 3 月 31 日	上海證券交易所網站
董事會會議通告		2022 年 4 月 14 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 2021 年年度股 東大會的通知	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022 年 4 月 22 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
董事名單與其角色和職能		2022 年 4 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修訂《公司章程》的 公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022 年 4 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 年第一季度報告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022 年 4 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 屆董事會第十五次會議議案的獨立意見		2022 年 4 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監事會第十一次會 議決議公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022 年 4 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第八屆董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》	2022年4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公司董事、高級管理人員辭任及聘任總地質師的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022年4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2021年年度股東大會增加臨時提案的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022年5月13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公司職工代表監事辭任及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》	2022年5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2021年年度股東大會會議文件		2022年6月1日	上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司關於疫情防控期間參加2021年年度股東大會相關注意事項的提示性公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022年6月1日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
董事名單與其角色和職能		2022年6月9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》	2022年6月9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公司監事辭任的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022年6月9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2021年年度股東大會之法律意見書	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022年6月9日	上海證券交易所網站
中國石油天然氣股份有限公司2021年年度股東大會決議公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022年6月9日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
(更新) 截至2021年12月31日止之末期股息		2022年6月9日	香港聯交所網站
中國石油天然氣股份有限公司章程		2022年6月10日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
董事名單與其角色和職能		2022年6月15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公司獨立董事辭任的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022年6月15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 2021 年年度末期 A 股分紅派息實施公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022 年 6 月 17 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
關連交易 出售附屬公司		2022 年 6 月 20 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公司財務總監兼董事會秘書辭任的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022 年 6 月 20 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聘任公司副總裁及財務總監、董事會秘書的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022 年 6 月 20 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十六次會議議案的獨立意見		2022 年 6 月 20 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十六次會議決議公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2022 年 6 月 20 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。本公司部分下屬公司屬於國家環境保護部門公佈的重點排污單位，該等公司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統一進行了環境信息公開。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進行了因環境問題受到行政處罰情況的信息公開。請參見相關網站的具體披露內容。

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，深入推進清潔生產，清潔無污染作業應用率達100%；加大污染防治措施實施，強化現有污染治理裝置運行管理，加快廢水治理提標、廢氣污染治

理設施超低排放改造，加大含油廢物等固體廢棄物綜合利用和處置設施建設，環境風險防控措施不斷完善。公司加強員工健康管理，抓好常態化疫情防控。

本公司積極落實國家「碳達峰、碳中和」整體工作安排，持續推動清潔替代、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監測試點，並強化正向激勵和考核約束，推動下屬公司加快綠色低碳轉型。

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「石油幸福鄉村」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「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。

20、員工情況

截至2022年6月30日止，本集團擁有員工409,191名（不包括各類市場化臨時性、季節性用工人數239,552名）。

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，地區公司經營班子成員實行年薪制，管理和專業技術人員實行崗位等級工資制，操作技術人員實行崗位技能工資制。此外，還對高技術、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，全面實施經營管理人員「能力建設培訓工程」、專業技術人員「技術創新培訓工程」、操作技術人員「技能提升培訓工程」、國際化人才「千人培訓工程」四個人才培訓工程，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

2022年6月9日，本公司根據《公司章程》的規定召開2021年年度股東大會。該會議以視頻會議方式召開，股東以投票方式審議通過了10項非累積投票議案和1項累積投票議案：以同意票數超過二分之一通過並批准9項普通決議案，以同意票數超過三分之二通過並批准2項特別決議案。詳情請見本公司於2022年6月9日分別在香港聯

交所網站和上海證券交易所網站發佈的《中國石油天然氣股份有限公司2021年年度股東大會決議公告》。

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

(1) 報告期後重大事項

(a) 2022年8月12日，經本公司董事會批准，為更好維護投資者利益，本公司已通知紐約證券交易所（「紐交所」），將根據一九三四年美國證券交易法

(經修訂) (「證券交易法」) 等相關規定, 申請自願將本公司美國存託股份 (「存託股」) 從紐交所退市, 並根據後續實際情況, 在本公司滿足證券交易法相關規定的前提下, 申請註銷該等存託股和對應H股在美國證券交易委員會的註冊。具體情況詳見本公司於2022年8月12日分別在上海證券交易所網站發佈的公告 (公告編號為: 臨2022-028號) 以及在香港聯交所網站發佈的公告。

(b) 2022年8月25日, 本公司第八屆董事會第十七次會議審議通過了《關於勘探與生產分公司等專業公司更名的議案》, 根據本公司新能源新材料戰略規劃, 並結合專業公司發展定位, 同意將本公司勘探與生產分公司更名為「油氣和新能源分公司」, 將本公司煉油與化工分公司更名為「煉油化工和新材料分公司」。上述分公司為本公司分支機構, 並非本集團經營分部。

(2) 中國持續完善能源綠色低碳轉型體制機制和政策措施

2022年1月30日, 國家發展和改革委員會 (「國家發改委」)、國家能源局印發《關於完善能源綠色低碳轉型體制機制和政策措施的意見》 (發改能源〔2022〕206號), 提出完善油氣清潔高效利用機制。提升油氣田清潔高效開採能力, 推動煉化行業轉型升級, 加大減污降碳協同力度。完善油氣與地熱能以及風能、太陽能等能源資源協同開發機制, 鼓勵油氣企業利用自有建設用地發展可再生能源和建設分布式能源設施, 在油氣田區域內建設多能融合的區域供能系統。梳理天然氣供氣環節並減少供氣層級。鼓勵傳統加油站、加氣站建設油氣電氫一體化綜合交通能源服務站。加強二氧化碳捕集利用與封存技術推廣示範, 擴大二氧化碳驅油技術應用, 探索利用油氣開採形成地下空間封存二氧化碳。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性, 有利於本集團推動油氣和新能源業務協同發展。

(3) 中國積極構建現代能源體系

2022年1月29日, 國家發改委、國家能源局印發《「十四五」現代能源體系規劃》 (發改能源〔2022〕210號), 提出加大國內油氣勘探開發, 強化重點盆地和海域油氣基礎地質調查和勘探, 夯實資源接續基礎。加快推進儲量動用, 抓好已開發油田「控遞減」和「提高採收率」, 推動老油氣田穩產, 加大新區產能建設力度, 保障持續穩產增產。積極擴大非常規資源勘探開發, 加快頁岩油、頁岩氣、煤層氣開發力度。推動石油產量穩中有升、天然氣產量快速增長。研究完善成品油價格形成機制。加快完善天然氣市場頂層設計, 構建有序競爭、高效保供的天然氣市場體系, 完善天然氣交易平台。穩步推進天然氣價格市場化改革, 減少配氣層級。

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

(4) 中國在高油價下對煉油企業實施階段性價格補貼

2022年6月14日, 財政部、國家發改委印發《關於做好國際油價觸及調控上限後實施階段性價格補貼有關工作的通知》 (財建〔2022〕185號), 明確自發佈之日起, 當國際市場原油價格高於國家規定的成品油價格調控上限 (每桶130美元) 時, 對煉油企業實行階段性價格補貼, 補貼標準為調價週期 (以10個工作日 (與成品油調價窗口期相對應) 為一個週期計算) 內汽油、柴油最高零售價格應調未調金額, 補貼數量為煉油企業在調價週期內汽油、柴油實際銷售量。政策持續時間暫定兩個月, 後續如國際市場原油價格繼續高於國家規定的成品油價格調控上限, 將提前明確相關調控政策。

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

2022年4月29日，劉躍珍先生因年齡原因，辭去本公司董事職務，同時卸任本公司董事會審計委員會委員及考核與薪酬委員會委員職務；孫龍德先生因年齡原因，辭去本公司副總裁、總地質師職務；李鷺光先生因年齡原因，辭去本公司副總裁職務；段良偉先生加入本公司董事會考核與薪酬委員會委員擔任委員；焦方正先生被聘任為本公司總地質師，並由非執行董事調任為執行董事。

2022年5月19日，付鎖堂先生因年齡原因，辭去本公司職工代表監事職務；李家民先生、劉憲華先生因工作變動原因，辭去本公司職工代表監事職務；經公司職工代表民主選舉，蘭建彬先生、何江川先生、金彥江先生當選本公司職工代表監事。

2022年6月9日，呂波先生因工作變動原因，辭去本公司監事會主席、監事職務；張鳳山先生因年齡原因、姜力孚先生和盧耀忠先生因工作變動原因，辭去本公司監事職務；經公司2021年年度股東大會選舉，謝軍先生當選本公司董事，蔡安輝先生、謝海兵先生、趙穎女士、蔡勇先生當選本公司監事；經公司監事會選舉，蔡安輝先生當選本公司監事會主席。

2022年6月15日，西蒙·亨利先生因個人事業發展原因，辭去本公司獨立非執行董事職務，同時卸任本公司董事會投資與發展委員會委員職務。

2022年6月17日，柴守平先生因年齡原因，辭去本公司財務總監、董事會秘書職務；張道偉先生、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；黃永章先生加入本公司董事會投資與發展委員會擔任委員，謝軍先生加入本公司董事會審計委員會擔任委員。

2022年8月12日，柴守平先生因年齡原因，辭去本公司公司秘書職務；王華先生被聘任為本公司公司秘書。

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	58	董事長
侯啟軍	男	55	副董事長
段良偉	男	54	非執行董事
焦方正	男	59	執行董事、總地質師
黃永章	男	55	執行董事、總裁
任立新	男	55	執行董事、高級副總裁
謝 軍	男	54	非執行董事
梁愛詩	女	84	獨立非執行董事
德地立人	男	69	獨立非執行董事
蔡金勇	男	63	獨立非執行董事
蔣小明	男	68	獨立非執行董事

監事

姓名	性別	年齡	職位
蔡安輝	男	53	監事會主席
謝海兵	男	51	監事
趙 穎	女	54	監事
王 亮	男	59	監事
蔡 勇	男	47	監事
蘭建彬	男	55	職工代表監事
何江川	男	56	職工代表監事
金彥江	男	56	職工代表監事

其他高級管理人員

姓名	性別	年齡	職位
田景惠	男	59	副總裁
楊繼鋼	男	59	副總裁、總工程師
張明祿	男	58	安全總監
朱國文	男	55	副總裁
張道偉	男	49	副總裁
萬 軍	男	56	副總裁
王 華	男	48	財務總監、董事會秘書

3、董事、監事、高級管理人員持股情況

截至2022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。

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	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年公司債券 (第一期)(10年期)	12中油02	122210.SH	2012-11-22	2022-11-22	20	4.90	每年付息一次, 到期一次還本	上海證券 交易所
2012年公司債券 (第一期)(15年期)	12中油03	122211.SH	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
2013年公司債券 (第一期)(10年期)	13中油02	122240.SH	2013-03-15	2023-03-15	40	4.88	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	2016-01-19	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	2016-03-03	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	2016-03-24	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	2019-01-24	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	2019-01-24	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	2019-02-22	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	2019-02-22	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	2019-04-23	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
2020年度第一期 中期票據	20中油股 MTN001	102000621.IB	2020-04-09	2023-04-09	100	2.42	每年付息一次, 到期一次還本	全國銀行間 債券市場
2020年度第二期 中期票據	20中油股 MTN002	102000622.IB	2020-04-09	2023-04-09	100	2.42	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	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	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02、12中油03、13中油02、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、20中油股MTN001、20中油股MTN002、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02、12中油03、13中油02、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、20中油股MTN001、20中油股MTN002、22中油股GN001、22中油股GN002為每年付息一次，到期一次還本。
- 3、報告期內債券的付息兌付情況：19中油股MTN001、19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。13中油02、16中油02、16中油04、16中油06、19中油股MTN003、19中油股MTN004、19中油股MTN005、20中油股MTN001、20中油股MTN002已按時足額完成付息。
- 4、投資者適當性安排：12中油02、12中油03、13中油02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、20中油股MTN001、20中油股MTN002、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02、12中油03、13中油02、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、20中油股MTN001、20中油股MTN002、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，報告期內觸發相關條款，發行人分別將19中油股MTN001及19中油股MTN002的後2年票面利率調整為2.70%和2.70%，19中油股MTN001及19中油股MTN002投資者分別回售68.70億元和72.50億元。
- 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	2022年6月30日	2021年12月31日
流動比率	1.00	0.93
速動比率	0.71	0.65
資產負債率(%)	46.05	43.69

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	2022年上半年	2021年上半年
息稅折舊攤銷前利潤(EBITDA)(人民幣百萬元)	230,839	205,564
扣除非經常性損益後淨利潤(人民幣百萬元)	98,982	52,519
投資活動使用的現金流量淨額(人民幣百萬元)	(89,706)	(74,802)
籌資活動使用的現金流量淨額(人民幣百萬元)	(26,141)	(4,554)
期末現金及現金等價物餘額(人民幣百萬元)	221,155	154,394
EBITDA全部債務比	0.69	0.54
利息保障倍數	25.85	17.01
現金利息保障倍數	34.50	17.26
EBITDA利息保障倍數	46.63	35.96
貸款償還率(%)	100	100
利息償付率(%)	100	100

註：籌資活動產生的現金淨流出同比增加215.87億元，主要原因是本報告期償還債務同比增加304.09億元。現金利息保障倍數同比增幅99.9%，主要原因是經營活動現金流量淨額同比增長69%，現金利息支出同比減少20.8%。

中國石油天然氣股份有限公司
2022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	2022年	2021年	2022年	2021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
流動資產					
貨幣資金	7	246,243	163,536	118,865	35,505
衍生金融資產	8	36,263	3,913	-	-
應收賬款	9	114,193	52,746	19,057	7,429
應收款項融資	10	6,183	3,975	5,866	3,598
預付款項	11	23,160	14,598	12,894	6,273
其他應收款	12	53,464	39,554	7,449	4,327
存貨	13	221,699	143,848	133,267	95,828
其他流動資產	14	51,425	58,668	38,248	44,442
流動資產合計		752,630	480,838	335,646	197,402
非流動資產					
其他權益工具投資	15	943	1,176	348	388
長期股權投資	16	271,019	265,884	468,282	461,462
固定資產	17	404,282	418,837	249,511	259,790
油氣資產	18	797,985	816,788	605,016	622,093
在建工程	19	243,170	223,671	165,035	150,829
使用權資產	20	136,681	139,359	60,655	61,889
無形資產	21	90,330	90,587	68,679	68,884
商譽	22	8,331	7,987	48	43
長期待攤費用	23	10,550	11,391	7,750	8,384
遞延所得稅資產	37	15,984	12,161	-	-
其他非流動資產	24	40,732	33,854	15,519	12,786
非流動資產合計		2,020,007	2,021,695	1,640,843	1,646,548
資產總計		2,772,637	2,502,533	1,976,489	1,843,950

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
2022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	2022年	2021年	2022年	2021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
流動負債					
短期借款	26	48,093	40,010	16,757	23,328
衍生金融負債	8	39,213	3,881	-	-
應付票據	27	20,802	20,089	20,138	19,369
應付賬款	28	308,057	233,221	101,663	90,968
合同負債	29	83,690	78,481	64,498	57,698
應付職工薪酬	30	18,222	8,975	14,239	6,669
應交稅費	31	70,715	76,774	40,258	51,615
其他應付款	32	99,919	28,493	151,541	72,324
一年內到期的非流動負債	33	55,871	19,893	44,644	8,644
其他流動負債		7,627	8,341	5,534	5,918
流動負債合計		752,209	518,158	459,272	336,533
非流動負債					
長期借款	34	185,009	198,005	99,866	99,767
應付債券	35	53,719	89,170	49,380	85,000
租賃負債	20	121,763	123,222	47,438	47,976
預計負債	36	133,120	129,405	93,492	90,941
遞延所得稅負債	37	22,652	26,654	2,370	7,914
其他非流動負債		8,401	8,795	4,353	4,678
非流動負債合計		524,664	575,251	296,899	336,276
負債合計		1,276,873	1,093,409	756,171	672,809
股東權益					
股本	38	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	39	123,041	127,375	122,927	127,207
專項儲備		11,153	9,231	6,348	4,829
其他綜合收益	58	(26,045)	(34,737)	398	250
盈餘公積	40	211,970	211,970	200,878	200,878
未分配利潤	41	831,728	766,955	706,746	654,956
歸屬於母公司股東權益合計		1,334,868	1,263,815	1,220,318	1,171,141
少數股東權益	42	160,896	145,309	-	-
股東權益合計		1,495,764	1,409,124	1,220,318	1,171,141
負債及股東權益總計		2,772,637	2,502,533	1,976,489	1,843,950

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 2022 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2022年	截至2021年	截至2022年	截至2021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	1,614,621	1,196,581	831,767	660,813
減：營業成本	43	(1,263,447)	(957,640)	(617,333)	(497,579)
税金及附加	44	(140,600)	(102,084)	(106,595)	(80,428)
銷售費用	45	(32,772)	(32,402)	(22,545)	(22,281)
管理費用	46	(24,344)	(26,422)	(14,747)	(17,176)
研發費用	47	(9,142)	(8,288)	(7,674)	(7,097)
財務費用	48	(9,184)	(9,210)	(6,694)	(7,695)
其中：利息費用		(9,644)	(10,194)	(7,181)	(20,484)
利息收入		1,375	1,279	470	558
加：其他收益	49	6,406	2,509	6,154	1,598
投資收益	50	(4,380)	26,213	23,184	13,766
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		8,104	7,433	6,107	5,539
公允價值變動損益	51	(8,432)	-	-	-
信用減值損失	52	(503)	(268)	(45)	(28)
資產減值損失	53	(567)	(474)	(25)	(36)
資產處置收益	54	349	461	257	423
營業利潤		128,005	88,976	85,704	44,280
加：營業外收入	55(a)	1,061	907	902	692
減：營業外支出	55(b)	(10,734)	(2,868)	(8,382)	(2,421)
利潤總額		118,332	87,015	78,224	42,551
減：所得稅費用	56	(26,618)	(19,199)	(8,824)	(8,346)
淨利潤		91,714	67,816	69,400	34,205
按經營持續性分類：					
持續經營淨利潤		91,714	67,816	69,400	34,205
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		82,388	53,036	69,400	34,205
少數股東損益		9,326	14,780	-	-
其他綜合收益的稅後淨額	58	11,806	(3,182)	148	(129)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		8,687	(2,362)	148	(129)
(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		(89)	1	(23)	(26)
(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		223	(69)	171	(103)
現金流量套期儲備		6,639	-	-	-
外幣財務報表折算差額		1,914	(2,294)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		3,119	(820)	-	-
綜合收益總額		103,520	64,634	69,548	34,076
歸屬於：					
母公司股東		91,075	50,674	69,548	34,076
少數股東		12,445	13,960	-	-
每股收益					
基本每股收益(人民幣元)	57	0.45	0.29	0.38	0.19
稀釋每股收益(人民幣元)	57	0.45	0.29	0.38	0.19

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2022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2022年	截至2021年	截至2022年	截至2021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
經營活動產生的現金流量					
銷售商品、提供勞務收到的現金		1,633,397	1,392,189	924,079	823,680
收到其他與經營活動有關的現金		119,395	1,877	6,672	1,603
經營活動現金流入小計		1,752,792	1,394,066	930,751	825,283
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,101,917)	(1,028,681)	(567,652)	(544,534)
支付給職工以及為職工支付的現金		(66,661)	(63,800)	(48,163)	(45,846)
支付的各項稅費		(233,126)	(166,674)	(156,152)	(133,088)
支付其他與經營活動有關的現金		(155,027)	(18,877)	(19,968)	(18,732)
經營活動現金流出小計		(1,556,731)	(1,278,032)	(791,935)	(742,200)
經營活動產生的現金流量淨額	60(a)	196,061	116,034	138,816	83,083
投資活動產生的現金流量					
收回投資收到的現金		21,796	12,338	2,911	3,535
取得投資收益所收到的現金		4,687	10,007	33,015	26,790
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		247	1,095	142	1,304
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		3,849	33,457	386	-
投資活動現金流入小計		30,579	56,897	36,454	31,629
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		(102,278)	(111,724)	(68,638)	(82,813)
投資支付的現金		(17,705)	(19,975)	(4,364)	(6,663)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		(302)	-	-	-
投資活動現金流出小計		(120,285)	(131,699)	(73,002)	(89,476)
投資活動使用的現金流量淨額		(89,706)	(74,802)	(36,548)	(57,847)
籌資活動產生的現金流量					
吸收投資收到的現金		237	4	-	-
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		237	4	-	-
取得借款收到的現金		436,624	430,002	82,195	109,015
籌資活動現金流入小計		436,861	430,006	82,195	109,015
償還債務支付的現金		(445,469)	(415,060)	(88,789)	(121,826)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(10,641)	(13,530)	(7,852)	(14,237)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(2,520)	(3,778)	-	-
支付其他與籌資活動有關的現金		(6,892)	(5,970)	(2,912)	(2,857)
籌資活動現金流出小計		(463,002)	(434,560)	(99,553)	(138,920)
籌資活動使用的現金流量淨額		(26,141)	(4,554)	(17,358)	(29,905)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		4,152	(915)	-	-
現金及現金等價物淨增加/(減少)額	60(b)	84,366	35,763	84,910	(4,669)
加：期初現金及現金等價物餘額		136,789	118,631	31,955	40,787
期末現金及現金等價物餘額	60(c)	221,155	154,394	116,865	36,118

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 2022 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		
2021年1月1日餘額	183,021	127,222	10,810	(32,128)	203,557	722,939	1,215,421	151,464	1,366,885
截至2021年6月30日止 6個月期間增減變動額									
綜合收益總額	-	-	-	(2,362)	-	53,036	50,674	13,960	64,634
專項儲備-安全生產費									
本期提取	-	-	2,252	-	-	-	2,252	127	2,379
本期使用	-	-	(1,123)	-	-	-	(1,123)	(60)	(1,183)
利潤分配									
對股東的分配	-	-	-	-	-	(16,000)	(16,000)	(13,315)	(29,315)
其他權益變動									
少數股東資本投入	-	-	-	-	-	-	-	901	901
處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	(12,270)	(12,270)
其他	-	503	-	-	-	-	503	381	884
2021年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>127,725</u>	<u>11,939</u>	<u>(34,490)</u>	<u>203,557</u>	<u>759,975</u>	<u>1,251,727</u>	<u>141,188</u>	<u>1,392,915</u>
2022年1月1日餘額	183,021	127,375	9,231	(34,737)	211,970	766,955	1,263,815	145,309	1,409,124
截至2022年6月30日止 6個月期間增減變動額									
綜合收益總額	-	-	-	8,687	-	82,388	91,075	12,445	103,520
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)
2022年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>123,041</u>	<u>11,153</u>	<u>(26,045)</u>	<u>211,970</u>	<u>831,728</u>	<u>1,334,868</u>	<u>160,896</u>	<u>1,495,764</u>

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 2022 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
2021年1月1日餘額	183,021	127,044	4,708	455	192,465	619,102	1,126,795
截至2021年6月30日止 6個月期間增減變動額							
綜合收益總額	-	-	-	(129)	-	34,205	34,076
專項儲備-安全生產費							
本期提取	-	-	1,661	-	-	-	1,661
本期使用	-	-	(669)	-	-	-	(669)
利潤分配							
對股東的分配	-	-	-	-	-	(16,000)	(16,000)
其他權益變動	-	55	-	-	-	-	55
2021年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>127,099</u>	<u>5,700</u>	<u>326</u>	<u>192,465</u>	<u>637,307</u>	<u>1,145,918</u>
2022年1月1日餘額	183,021	127,207	4,829	250	200,878	654,956	1,171,141
截至2022年6月30日止 6個月期間增減變動額							
綜合收益總額	-	-	-	148	-	69,400	69,548
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)
2022年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>122,927</u>	<u>6,348</u>	<u>398</u>	<u>200,878</u>	<u>706,746</u>	<u>1,220,318</u>

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 2022 年 8 月 25 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

本公司截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月財務報表符合企業會計準則的要求,真實、完整地反映了本公司 2022 年 6 月 30 日的合併及公司財務狀況以及截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月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)

(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、除長期股權投資以外的股權投資、應收款項、應付款項、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)

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、重分類、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)

(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)。

(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)

(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。

對於應收賬款和合同資產，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。

除應收賬款和合同資產外，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，對應收賬款和合同資產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)

(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(例如, 浮動利率債務的全部或部分未來利息支付)、極可能發生的預期交易, 或與上述項目組成部分有關的特定風險, 且將影響本集團的損益。現金流量套期滿足運用套期會計方法條件的, 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)

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

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

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

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條件時。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。

(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)。

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)

(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。

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。

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)

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、採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採礦許可證。

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。產量法折耗率在採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。

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。

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)

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；
- 有足够的技術、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。

(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。

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)

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。

(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。

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)

(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)的非企業合併的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。

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。

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)

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佣金或手續費的金額確認收入，該金額按照已收或應收對價總額扣除應支付給其他相關方的價款後的淨額，或者按照既定的佣金金額或比例等確定。

本集團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。

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。

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)

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。

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。

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)

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。

(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。

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)

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。

(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。

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。

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)

(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,依據會計準則和公司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,以更加客觀反映公司油氣資產棄置義務的實際情況。

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。

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。

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)

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	葉先燈	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	34,941	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	田景惠	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	王彬	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)

(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	
	2022年6月30日	2021年12月31日
哈薩克斯坦石油公司	1美元=6.7114人民幣	1美元=6.3757人民幣
中石油香港有限公司	1港元=0.8552人民幣	1港元=0.8176人民幣
Singapore Petroleum Company Limited	1美元=6.7114人民幣	1美元=6.3757人民幣

除未分配利潤外的其他股東權益項目、收入、費用及現金流量項目採用交易發生日即期匯率或即期匯率的近似匯率折算。

7 貨幣資金

	2022年6月30日	2021年12月31日
庫存現金	29	18
銀行存款	243,408	162,814
其他貨幣資金	2,806	704
	<u>246,243</u>	<u>163,536</u>

於2022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	10,071	6.7114	67,591
港幣	6,929	0.8552	5,926
歐元	954	7.0084	6,686
其他			1,078
			<u>81,281</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)

於2021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	10,691	6.3757	68,163
港幣	9,173	0.8176	7,500
歐元	338	7.2197	2,440
其他			845
			<u>78,948</u>

本集團外幣貨幣資金主要為銀行存款。

於2022年6月30日，貨幣資金中有賬面價值為11.46億元(2021年12月31日：無)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和商品掉期合約，參見附註62。

9 應收賬款

	本集團		本公司	
	2022年 6月30日	2021年 12月31日	2022年 6月30日	2021年 12月31日
應收賬款	116,046	54,160	19,457	7,785
減：壞賬準備	(1,853)	(1,414)	(400)	(356)
	<u>114,193</u>	<u>52,746</u>	<u>19,057</u>	<u>7,429</u>

應收賬款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2022年6月30日			2021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	113,325	97	(241)	51,666	95	(133)
一至二年	970	1	(234)	1,092	2	(276)
二至三年	603	1	(429)	376	1	(182)
三年以上	1,148	1	(949)	1,026	2	(823)
	<u>116,046</u>	<u>100</u>	<u>(1,853)</u>	<u>54,160</u>	<u>100</u>	<u>(1,414)</u>

	本公司					
	2022年6月30日			2021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	18,952	98	(42)	7,298	94	(29)
一至二年	55	-	(1)	214	3	(98)
二至三年	187	1	(130)	72	-	(62)
三年以上	263	1	(227)	201	3	(167)
	<u>19,457</u>	<u>100</u>	<u>(400)</u>	<u>7,785</u>	<u>100</u>	<u>(356)</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)

2022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	106,420	-	0.2%	179	179
逾期一年以內	7,701	2	0.8%	62	64
逾期一年至兩年	398	2	58.6%	232	234
逾期兩年至三年	386	162	63.8%	143	305
逾期三年以上	1,141	439	90.0%	632	1,071
	<u>116,046</u>	<u>605</u>		<u>1,248</u>	<u>1,853</u>

2021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	49,185	-	0.1%	55	55
逾期一年以內	3,153	26	1.6%	50	76
逾期一年至兩年	648	153	25.5%	126	279
逾期兩年至三年	329	67	45.0%	118	185
逾期三年以上	845	352	94.7%	467	819
	<u>54,160</u>	<u>598</u>		<u>816</u>	<u>1,414</u>

於2022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214.19億元,佔應收賬款總額的18%,期末無相應計提的壞賬準備(於2021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167.28億元,佔應收賬款總額的31%,期末無相應計提的壞賬準備)。

截至2022年6月30日止6個月期間及2021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。

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2022年6月30日及2021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

	2022年6月30日	2021年12月31日
預付款項	23,461	14,900
減: 壞賬準備	(301)	(302)
	<u>23,160</u>	<u>14,598</u>

於2022年6月30日及2021年12月31日,本集團預付款項賬齡主要為一年以內。

於2022年6月30日,本集團預付款項前五名的預付款項合計為63.44億元,佔預付款項總額的27%(於2021年12月31日,本集團預付款項前五名的預付款項合計為69.30億元,佔預付款項總額的47%)。

12 其他應收款

	本集團		本公司	
	2022年 6月30日	2021年 12月31日	2022年 6月30日	2021年 12月31日
應收利息	579	513	-	8
應收股利	208	741	526	261
其他(a)	52,677	38,300	6,923	4,058
合計	<u>53,464</u>	<u>39,554</u>	<u>7,449</u>	<u>4,327</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)

(a) 其他應收款賬齡及相應的壞賬準備分析如下

	本集團					
	2022年6月30日			2021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	47,930	86	(221)	33,862	83	(190)
一至二年	1,558	3	(22)	1,332	3	(33)
二至三年	1,048	2	(27)	1,620	4	(38)
三年以上	4,831	9	(2,420)	4,169	10	(2,422)
	<u>55,367</u>	<u>100</u>	<u>(2,690)</u>	<u>40,983</u>	<u>100</u>	<u>(2,683)</u>

	本公司					
	2022年6月30日			2021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	6,014	72	(964)	2,959	53	(953)
一至二年	385	5	(14)	646	12	(14)
二至三年	530	6	(7)	1,078	20	(29)
三年以上	1,446	17	(467)	813	15	(442)
	<u>8,375</u>	<u>100</u>	<u>(1,452)</u>	<u>5,496</u>	<u>100</u>	<u>(1,438)</u>

賬齡自其他應收賬款確認日起開始計算。

於2022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152.24億元,佔其他應收款總額的27%,期末無相應計提的壞賬準備(於2021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187.42億元,佔其他應收款總額的46%,期末無相應計提的壞賬準備)。

於2022年6月30日及2021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2022年6月30日止6個月期間及2021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)

13 存貨

	2022年6月30日	2021年12月31日
賬面餘額		
原油及其他原材料	70,548	40,334
在產品	19,646	15,393
產成品	132,377	88,811
零配件及低值易耗品	119	91
	222,690	144,629
減：存貨跌價準備	(991)	(781)
賬面價值	221,699	143,848

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

	2022年6月30日	2021年12月31日
成都華氣厚普機電設備股份有限公司	344	534
中國太平洋保險(集團)股份有限公司	115	133
其他項目	484	509
	943	1,176

16 長期股權投資

	本集團			2022年6月30日
	2021年12月31日	本期增加	本期減少	
聯營企業和合營企業(a)	266,489	12,865	(7,712)	271,642
減：長期股權投資減值準備(b)	(605)	(18)	-	(623)
	265,884			271,019

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)

	本公司			2022年6月30日
	2021年12月31日	本期增加	本期減少	
子公司(c)	255,416	6,888	(1,285)	261,019
聯營企業和合營企業	206,286	6,467	(5,250)	207,503
減：長期股權投資減值準備	(240)	-	-	(240)
	<u>461,462</u>			<u>468,282</u>

於2022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)

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	2021年 12月31日	權益法下 確認的投資 收益	其他綜合 收益/(損失)	宣告 分派的 現金股利	其他	2022年 6月30日
國家管網集團	149,500	157,346	4,407	-	-	(4,393)	157,360
中油財務公司	10,223	25,033	882	170	(414)	-	25,671
中石油專屬財產保險股份有限 公司	2,450	3,410	105	-	(44)	-	3,471
中國船舶燃料有限責任公司	1,298	976	17	15	-	-	1,008
Mangistau Investment B.V.	21	4,621	535	(252)	(627)	-	4,277
中石油中亞天然氣管道有限公司	2,500	21,409	884	(266)	-	-	22,027

聯營企業

本集團的主要聯營企業的簡明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	
	2022年 6月30日	2021年 12月31日	2022年 6月30日	2021年 12月31日	2022年 6月30日	2021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	135,065	86,335	379,832	415,139	9,445	9,100
非流動資產	776,751	768,161	130,241	116,765	2,471	2,618
流動負債	182,211	136,150	427,331	446,369	868	859
非流動負債	144,535	103,243	3,610	8,396	3,965	3,900
淨資產	585,070	615,103	79,132	77,139	7,083	6,959
本集團應享有的淨資產份額	157,360	157,346	25,322	24,684	3,471	3,410
商譽	-	-	349	349	-	-
對聯營公司投資賬面價值	157,360	157,346	25,671	25,033	3,471	3,410

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)

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2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021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2021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2021年 6月30日止 6個月期間
營業收入	55,516	48,917	6,150	6,238	355	691
淨利潤	18,080	15,037	2,756	3,070	214	200
其他綜合收益/(損失)	-	-	531	(312)	-	-
綜合收益總額	18,080	15,037	3,287	2,758	214	200
本集團應佔綜合收益總額	4,407	3,471	1,052	883	105	98
本集團收到的股利	-	-	414	512	44	39

合營企業

本集團的主要合營企業的簡明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	
	2022年 6月30日	2021年 12月31日	2022年 6月30日	2021年 12月31日	2022年 6月30日	2021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	1,825	1,571	9,405	9,927	46,055	44,011
流動資產	15,498	11,305	1,840	2,220	618	1,437
其中：現金及現金等價物	1,747	2,292	660	1,631	610	1,411
非流動負債	307	540	449	2,033	2,107	2,147
流動負債	14,618	9,997	2,242	872	513	483
淨資產	2,398	2,339	8,554	9,242	44,053	42,818
歸屬於母公司的淨資產	2,016	1,952	8,554	9,242	44,053	42,818
本集團享有的淨資產的份額	1,008	976	4,277	4,621	22,027	21,409
對合營企業投資的賬面價值	1,008	976	4,277	4,621	22,027	21,409

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)

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2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021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2021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2021年 6月30日止 6個月期間
營業收入	40,154	25,226	6,792	5,182	7	6
財務費用	(70)	(32)	(146)	(60)	(57)	(41)
其中：利息收入	5	6	4	1	13	17
利息支出	(68)	(33)	(66)	(6)	(24)	(28)
所得稅費用	(13)	(24)	(505)	(396)	-	-
淨利潤	42	47	1,070	620	1,767	2,115
其他綜合收益/(損失)	59	(19)	(504)	(178)	(531)	(548)
綜合收益總額	101	28	566	442	1,236	1,567
本集團應佔綜合收益總額的份額	32	5	283	221	618	784
本集團收到的股利	-	-	627	-	-	-

(b) 長期股權投資減值準備

	2022年6月30日	2021年12月31日
聯營企業和合營企業		
中油首汽石油銷售有限公司	(60)	(60)
中油北汽石油產品銷售有限公司	(49)	(49)
其他	(514)	(496)
	(623)	(605)

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)

(c) 子公司

本公司對子公司投資列示如下：

	投資成本	2021年 12月31日	本期增加	本期減少	2022年 6月30日
大慶油田有限責任公司	66,720	66,720	-	-	66,720
中油勘探開發有限公司	23,778	23,778	-	-	23,778
中石油香港有限公司	25,590	25,590	-	-	25,590
中石油國際投資有限公司	31,314	31,314	3,627	-	34,941
中國石油國際事業有限公司	18,953	18,953	-	-	18,953
中國石油四川石化有限責任公司	21,600	21,600	-	-	21,600
其他		67,461	3,261	(1,285)	69,437
合計		255,416	6,888	(1,285)	261,019

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	
	2022年 6月30日	2021年 12月31日	2022年 6月30日	2021年 12月31日
持股比例(%)	50.00	50.00	90.00	90.00
流動資產	23,643	15,596	5,407	3,973
非流動資產	187,726	184,486	22,507	25,317
流動負債	17,420	11,282	2,021	3,876
非流動負債	30,155	30,293	347	382
淨資產	163,794	158,507	25,546	25,032

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)

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2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021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2021年 6月30日止 6個月期間
營業收入	29,067	19,604	28,067	22,414
淨利潤	7,552	4,450	926	1,981
綜合收益總額	12,994	2,872	926	1,981
歸屬於少數股東的利潤	4,238	2,359	93	198
分配予少數股東的股利	4,213	739	44	47

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2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021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2021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	9,091	7,277	(1,420)	(975)

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)

17 固定資產

	2021年12月31日	本期增加	本期減少	2022年6月30日
原值				
房屋及建築物	258,858	5,327	(562)	263,623
機器設備	778,003	8,101	(5,540)	780,564
運輸工具	21,903	222	(539)	21,586
其他	47,275	1,103	(605)	47,773
合計	1,106,039	14,753	(7,246)	1,113,546
累計折舊				
房屋及建築物	(114,802)	(7,179)	367	(121,614)
機器設備	(469,686)	(16,864)	2,360	(484,190)
運輸工具	(16,906)	(434)	506	(16,834)
其他	(25,297)	(1,178)	472	(26,003)
合計	(626,691)	(25,655)	3,705	(648,641)
賬面淨值				
房屋及建築物	144,056			142,009
機器設備	308,317			296,374
運輸工具	4,997			4,752
其他	21,978			21,770
合計	479,348			464,905
減值準備				
房屋及建築物	(5,615)	(145)	28	(5,732)
機器設備	(46,963)	-	280	(46,683)
運輸工具	(85)	-	2	(83)
其他	(7,848)	(280)	3	(8,125)
合計	(60,511)	(425)	313	(60,623)
賬面價值				
房屋及建築物	138,441			136,277
機器設備	261,354			249,691
運輸工具	4,912			4,669
其他	14,130			13,645
合計	418,837			404,282

截至2022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226.45億元(截至2021年6月30日止6個月期間:227.72億元),由在建工程轉入固定資產的原值為78.39億元(截至2021年6月30日止6個月期間:85.70億元)。

於2022年6月30日,本集團經營性租出固定資產賬面淨值為15.86億元(2021年12月31日:18.29億元),主要為機器設備。

於2022年6月30日,有賬面價值為9.36億元的固定資產作為11.20億元的長期借款(附註34)抵押物。

18 油氣資產

	2021年12月31日	本期增加	本期減少	2022年6月30日
原值				
礦區權益	70,411	2,645	(1,599)	71,457
井及相關設施	2,382,214	104,509	(23,780)	2,462,943
合計	2,452,625	107,154	(25,379)	2,534,400
累計折耗				
礦區權益	(23,165)	(1,664)	1,250	(23,579)
井及相關設施	(1,523,635)	(115,900)	16,860	(1,622,675)
合計	(1,546,800)	(117,564)	18,110	(1,646,254)
賬面淨值				
礦區權益	47,246			47,878
井及相關設施	858,579			840,268
合計	905,825			888,146
減值準備				
礦區權益	(31,527)	(1,020)	-	(32,547)
井及相關設施	(57,510)	(301)	197	(57,614)
合計	(89,037)	(1,321)	197	(90,161)
賬面價值				
礦區權益	15,719			15,331
井及相關設施	801,069			782,654
合計	816,788			797,985

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2022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707.44億元(截至2021年6月30日止6個月期間:756.09億元)。由在建工程轉入油氣資產的原值為463.94億元(截至2021年6月30日止6個月期間:351.97億元)。

於2022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1,168.55億元(2021年12月31日:1,144.89億元)。截至2022年6月30日止6個月期間,對該部分計提的折耗為29.07億元(截至2021年6月30日止6個月期間:16.72億元)。

19 在建工程

工程名稱	預算數	2021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	2022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
廣東石化煉化一體化項目	65,430	40,580	11,033	(13)	(859)	50,741	95%	2,206	531	自籌及 貸款
塔里木油田乙烷回收工程	1,620	205	35	-	(13)	227	79%	1	-	自籌及 貸款
廣東揭陽60萬噸/年ABS及其配套工程	6,494	2,948	1,863	-	-	4,811	74%	68	38	自籌及 貸款
其他		188,549	68,727	(54,220)	(7,221)	195,835		1,994	105	
		232,282	81,658	(54,233)	(8,093)	251,614		4,269	674	
減: 在建工程減值準備		(8,611)	-	-	167	(8,444)				
		223,671				243,170				

截至2022年6月30日止6個月期間,借款費用資本化金額為6.74億元(截至2021年6月30日止6個月期間:5.04億元),用於確定資本化金額的平均資本化率為年利率4.19%(截至2021年6月30日止6個月期間:4.19%)。

20 租賃

本集團作為承租人的租賃情況

使用權資產

	2021年12月31日	本期增加	本期減少	2022年6月30日
原值				
土地使用權	103,583	758	(498)	103,843
房屋建築物	56,890	1,965	(1,358)	57,497
機器設備	4,474	1,345	(97)	5,722
其他	1,818	229	(139)	1,908
合計	166,765	4,297	(2,092)	168,970
累計折舊				
土地使用權	(10,647)	(1,829)	149	(12,327)
房屋建築物	(14,417)	(3,203)	987	(16,633)
機器設備	(1,577)	(804)	41	(2,340)
其他	(757)	(228)	4	(981)
合計	(27,398)	(6,064)	1,181	(32,281)
減值準備				
房屋建築物	(8)	-	-	(8)
合計	(8)	-	-	(8)
賬面價值				
土地使用權	92,936			91,516
房屋建築物	42,465			40,856
機器設備	2,897			3,382
其他	1,061			927
合計	139,359			136,681

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)

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2022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60.64億元(截至2021年6月30日止6個月期間：54.03億元)。

租賃負債

	2022年6月30日	2021年12月31日
租賃負債	128,748	129,848
減：一年內到期的租賃負債(附註33)	(6,985)	(6,626)
	<u>121,763</u>	<u>123,222</u>

租賃負債的未折現現金流分析如下：

	2022年6月30日	2021年12月31日
一年以內	12,804	12,495
一至二年	11,210	11,181
二至五年	30,505	30,541
五年以上	149,477	154,636
	<u>203,996</u>	<u>208,853</u>

21 無形資產

	2021年12月31日	本期增加	本期減少	2022年6月30日
原值				
土地使用權	95,290	1,802	(104)	96,988
特許經營權	23,702	190	(26)	23,866
專利權	4,977	129	-	5,106
其他	19,885	180	(139)	19,926
合計	143,854	2,301	(269)	145,886
累計攤銷				
土地使用權	(25,720)	(1,378)	34	(27,064)
特許經營權	(9,245)	(363)	4	(9,604)
專利權	(3,994)	(167)	-	(4,161)
其他	(13,516)	(538)	115	(13,939)
合計	(52,475)	(2,446)	153	(54,768)
賬面淨值				
土地使用權	69,570			69,924
特許經營權	14,457			14,262
專利權	983			945
其他	6,369			5,987
合計	91,379			91,118
減值準備合計	(792)	-	4	(788)
賬面價值合計	90,587			90,330

截至 2022 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 23.35 億元 (截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間: 24.99 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)

22 商譽

	2022年6月30日	2021年12月31日
賬面原值		
PetroIneos Trading Limited	4,534	4,312
Singapore Petroleum Company	2,952	2,807
其他	881	904
合計	8,367	8,023
減值準備合計	(36)	(36)
賬面價值合計	8,331	7,987

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

	2021年12月31日	本期增加	本期減少	2022年6月30日
催化劑	5,186	320	(797)	4,709
租入資產改良支出	2,158	80	(368)	1,870
其他	4,047	398	(474)	3,971
合計	11,391	798	(1,639)	10,550

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)

25 資產減值準備

	2021年 12月31日	本期增加	本期轉回	本期 轉銷及其他	2022年 6月30日
壞賬準備	4,399	465	(52)	32	4,844
其中：應收賬款壞賬準備	1,414	457	(37)	19	1,853
其他應收款壞賬準備	2,683	8	(14)	13	2,690
預付賬款壞賬準備	302	-	(1)	-	301
存貨跌價準備	781	586	(18)	(358)	991
長期股權投資減值準備	605	-	-	18	623
固定資產減值準備	60,511	-	-	112	60,623
油氣資產減值準備	89,037	-	-	1,124	90,161
在建工程減值準備	8,611	-	-	(167)	8,444
無形資產減值準備	792	-	-	(4)	788
商譽減值準備	36	-	-	-	36
使用權資產減值準備	8	-	-	-	8
其他非流動資產減值準備	218	89	-	(86)	221
合計	164,998	1,140	(70)	671	166,739

26 短期借款

	2022年6月30日	2021年12月31日
質押-人民幣	100	105
保證-人民幣	-	85
保證-美元	1,205	-
抵押-人民幣	97	94
信用-人民幣	9,394	9,013
信用-美元	34,147	26,982
信用-日元	2,472	2,241
信用-其他外幣	678	1,490
	48,093	40,010

於2022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2022年6月30日，短期借款的加權平均年利率為1.93%(2021年12月31日：0.99%)。

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)

27 應付票據

於2022年6月30日，本集團應付票據主要為銀行承兌匯票(2021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			
	2022年6月30日		2021年12月31日	
	金額	比例%	金額	比例%
一年以內	279,008	90	204,151	88
一至二年	11,573	4	11,398	5
二至三年	4,863	2	4,932	2
三年以上	12,613	4	12,740	5
	<u>308,057</u>	<u>100</u>	<u>233,221</u>	<u>100</u>

於2022年6月30日，賬齡超過一年的應付賬款為290.49億元(2021年12月31日：290.70億元)，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原油、天然氣及成品油預收款項等。於2022年6月30日，賬齡超過一年的合同負債為43.50億元(2021年12月31日：45.05億元)。主要相關履約義務預計將於一年內履行完畢並確認收入。

30 應付職工薪酬

(1) 應付職工薪酬列示

	2021年12月31日	本期增加	本期減少	2022年6月30日
短期薪酬	8,920	65,234	(56,093)	18,061
離職後福利-設定提存計劃	49	10,702	(10,596)	155
辭退福利	6	98	(98)	6
	<u>8,975</u>	<u>76,034</u>	<u>(66,787)</u>	<u>18,222</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

	2021年12月31日	本期增加	本期減少	2022年6月30日
工資、薪金及津貼	3,042	50,191	(41,525)	11,708
職工福利費	-	3,109	(3,109)	-
社會保險費	547	5,363	(5,326)	584
其中：醫療保險費	529	4,929	(4,894)	564
工傷保險費	14	396	(394)	16
生育保險費	4	38	(38)	4
住房公積金	6	5,048	(5,048)	6
工會經費和職工教育經費	5,273	1,487	(1,048)	5,712
其他短期薪酬	52	36	(37)	51
	<u>8,920</u>	<u>65,234</u>	<u>(56,093)</u>	<u>18,061</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)

(3) 離職後福利 - 設定提存計劃

	2021年12月31日	本期增加	本期減少	2022年6月30日
基本養老保險	43	6,877	(6,784)	136
失業保險費	1	236	(233)	4
企業年金繳費	5	3,589	(3,579)	15
	<u>49</u>	<u>10,702</u>	<u>(10,596)</u>	<u>155</u>

於2022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

	2022年6月30日	2021年12月31日
應交增值稅	14,616	7,046
應交企業所得稅	15,845	9,915
應交消費稅	13,001	43,803
其他	27,253	16,010
	<u>70,715</u>	<u>76,774</u>

32 其他應付款

於2022年6月30日，其他應付款主要包括應付股利、應付利息、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33.89億元(2021年12月31日：43.31億元)。

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)

33 一年內到期的非流動負債

	2022年6月30日	2021年12月31日
一年內到期的長期借款		
保證-人民幣	961	960
保證-美元	7	14
保證-其他外幣	1	1
質押-人民幣	60	20
質押-美元	1,007	-
抵押-人民幣	-	4
信用-人民幣	20,620	9,687
信用-美元	226	576
信用-其他外幣	2	3
	<u>22,884</u>	<u>11,265</u>
一年內到期的應付債券	26,000	2,000
一年內到期的長期應付款	2	2
一年內到期的租賃負債	6,985	6,626
	<u>55,871</u>	<u>19,893</u>

保證借款主要由中國石油集團及其子公司提供保證，質押借款主要以保證金賬戶存款及天然氣收費權作為質押。

34 長期借款

	2022年6月30日	2021年12月31日
保證-人民幣	3,404	1,700
保證-美元	2,636	3,772
保證-其他外幣	1	1
質押-人民幣	2,149	2,073
質押-美元	3,020	2,869
抵押-人民幣	1,120	1,091
信用-人民幣	130,892	136,200
信用-美元	61,191	58,011
信用-其他外幣	3,480	3,553
	<u>207,893</u>	<u>209,270</u>
減：一年內到期的長期借款(附註33)	<u>(22,884)</u>	<u>(11,265)</u>
	<u>185,009</u>	<u>198,005</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 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)

於 2022 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 32.86 億元 (2021 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 9.36 億元的固定資產、2.86 億元的在建工程和 0.70 億元的無形資產作為抵押 (2021 年 12 月 31 日：8.23 億元的固定資產、2.83 億元的在建工程和 0.54 億元的無形資產)。

長期借款到期日分析如下：

	2022年6月30日	2021年12月31日
一至二年	69,218	43,308
二至五年	100,648	139,644
五年以上	15,143	15,053
	<u>185,009</u>	<u>198,005</u>

於 2022 年 6 月 30 日，長期借款的加權平均年利率為 2.61% (2021 年 12 月 31 日：2.62%)。

長期借款 (含一年內到期部分) 的公允價值為 1,982.99 億元 (2021 年 12 月 31 日：2,047.52 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)

35 應付債券

債券名稱	發行日期	債券 期限	年 利率 %	2021年 12月31日	本 期 增 加	本 期 減 少	2022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)-十年期產品	2012年 11月22日	10年	4.90	2,000	-	-	2,000
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	-	-	2,000
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	3,170	169	-	3,339
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19日	10年	3.50	4,700	-	-	4,700
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3日	10年	3.70	2,300	-	-	2,300
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24日	10年	3.60	2,000	-	-	2,000
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(i)	2019年 1月24日	5年	2.70	10,000	-	(6,870)	3,130
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(ii)	2019年 1月24日	5年	2.70	10,000	-	(7,250)	2,750
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22日	5年	3.66	10,000	-	-	10,000
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22日	5年	3.66	10,000	-	-	10,000
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23日	5年	3.96	10,000	-	-	10,000
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9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9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27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	-	500
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	-	2,000
				91,170	2,669	(14,120)	79,719
減：一年內到期的應付債券(附註33)				(2,000)			(26,000)
				89,170			53,719

(i) 中國石油天然氣股份有限公司 2019 年度第一期中期票據期限為 5 年，附第 3 年末發行人調整票面利率選擇權及投資者回售選擇權。

(ii) 中國石油天然氣股份有限公司 2019 年度第二期中期票據期限為 5 年，附第 3 年末發行人調整票面利率選擇權及投資者回售選擇權。

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)

上述債券均以面值發行,無溢價或折價。

於2022年6月30日,上述債券由中國石油集團及其子公司提供保證的金額為80.00億元(2021年12月31日:80.00億元)。

上述債券的公允價值為800.10億元(2021年12月31日:861.76億元),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

	2021年 12月31日	本期增加	本期減少	2022年 6月30日
資產棄置義務	129,405	3,939	(224)	133,120

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

	2022年6月30日		2021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	9,991	43,138	9,157	40,204
工資及福利	2,185	11,276	1,405	7,413
可結轉以後年度的虧損	2,052	8,208	1,892	7,569
其他	20,502	122,146	14,709	81,534
	34,730	184,768	27,163	136,720

於2022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1,085.80億元(2021年12月31日:1,097.52億元)確認遞延所得稅資產,其中截至2022年6月30日止6個月期間發生的相關可抵扣虧損金額為29.23億元(截至2021年6月30日止6個月期間:70.37億元)。這些可抵扣虧損將於2022年、2023年、2024年、2025年、2026年、2027年及以後終止到期的金額分別為2.21億元、3.07億元、4.92億元、32.61億元、19.79億元及1,023.20億元。

(b) 遞延所得稅負債

	2022年6月30日		2021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	15,229	64,927	16,023	75,204
其他	26,169	104,752	25,633	102,670
	<u>41,398</u>	<u>169,679</u>	<u>41,656</u>	<u>177,874</u>

抵銷後的遞延所得稅資產和負債淨額列示如下：

	2022年6月30日	2021年12月31日
遞延所得稅資產	15,984	12,161
遞延所得稅負債	22,652	26,654

38 股本

	2022年6月30日	2021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>

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)

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。

39 資本公積

	2021年12月31日	本期增加	本期減少	2022年6月30日
股本溢價	84,325	-	-	84,325
其他資本公積				
原制度資本公積轉入	40,955	-	-	40,955
其他	2,095	-	(4,334)	(2,239)
	127,375	-	(4,334)	123,041

40 盈餘公積

	2021年12月31日	本期增加	本期減少	2022年6月30日
法定盈餘公積金	211,930	-	-	211,930
任意盈餘公積金	40	-	-	40
	<u>211,970</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>211,970</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 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間未提取任意盈餘公積金 (截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間: 未提取)。

41 未分配利潤

	截至2022年6月30日止 6個月期間
期初未分配利潤	766,955
加: 本期歸屬於母公司股東的淨利潤	82,388
減: 應付普通股股利	(17,610)
其他	(5)
期末未分配利潤	<u>831,728</u>

2021 年分配於母公司股東的末期股息每股人民幣 0.09622 元 (含適用稅項), 合計 176.10 億元, 經 2022 年 6 月 9 日股東大會批准, 並於 2022 年 7 月 29 日或之前支付。

根據 2022 年 6 月 9 日股東大會授權, 董事會於 2022 年 8 月 25 日決定派發 2022 年中期股利, 每股人民幣 0.20258 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 370.76 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。

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)

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	4,238	4,213	83,360
昆侖能源有限公司	45.62	2,826	1,675	46,324
中國石油四川石化有限責任公司	10.00	93	44	2,555
其他				28,657
				<u>160,896</u>

43 營業收入和營業成本

	本集團			
	截至2022年6月30日止 6個月期間		截至2021年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務(b)	1,583,941	1,230,664	1,169,384	929,291
其他業務(c)	30,680	32,783	27,197	28,349
合計	<u>1,614,621</u>	<u>1,263,447</u>	<u>1,196,581</u>	<u>957,640</u>
其中：合同收入(a)	1,613,842		1,196,129	
其他收入	779		452	

	本公司			
	截至2022年6月30日止 6個月期間		截至2021年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務(b)	807,368	591,220	640,077	475,134
其他業務(c)	24,399	26,113	20,736	22,445
合計	<u>831,767</u>	<u>617,333</u>	<u>660,813</u>	<u>497,579</u>
其中：合同收入(a)	831,275		660,391	
其他收入	492		422	

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)

(a) 合同產生的收入情況

截至2022年6月30日止 6個月期間						
合同分類	勘探與生產	煉油與化工	銷售	天然氣銷售	總部及其他	合計
商品和服務類型						
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
按經營地區分類						
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
截至2021年6月30日止 6個月期間						
合同分類	勘探與生產	煉油與化工	銷售	天然氣銷售	總部及其他	合計
商品和服務類型						
原油	199,754	-	330,181	-	-	529,935
天然氣	65,962	-	114,837	180,603	-	361,402
煉油產品	-	363,646	482,180	-	-	845,826
化工產品	-	92,483	21,013	-	-	113,496
管輸業務	-	-	-	3,436	-	3,436
加油站非油品銷售	-	-	13,430	-	-	13,430
其他	47,189	3,174	596	14,116	604	65,679
分部間抵銷數	(259,957)	(295,281)	(172,460)	(9,347)	(30)	(737,075)
合計	52,948	164,022	789,777	188,808	574	1,196,129
按經營地區分類						
中國大陸	29,740	164,022	374,477	188,808	574	757,621
其他	23,208	-	415,300	-	-	438,508
合計	52,948	164,022	789,777	188,808	574	1,196,129

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)

合同分類	本公司	
	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
商品和服務類型		
原油	260,581	162,339
天然氣	280,993	229,901
煉油產品	773,231	592,641
化工產品	108,849	92,047
加油站非油品銷售	13,383	11,763
其他	32,011	28,079
分部間抵銷數	(637,773)	(456,379)
合計	831,275	660,391

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2022年6月30日止 6個月期間		截至2021年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
勘探與生產	439,108	297,245	306,112	247,140
煉油與化工	580,780	454,032	456,129	330,706
銷售	1,342,268	1,289,295	948,212	917,905
天然氣銷售	250,358	238,020	195,659	179,122
總部及其他	206	150	347	71
分部間抵銷數	(1,028,779)	(1,048,078)	(737,075)	(745,653)
合計	1,583,941	1,230,664	1,169,384	929,291

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)

	本公司			
	截至2022年6月30日止 6個月期間		截至2021年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
勘探與生產	350,354	271,735	241,531	210,096
煉油與化工	479,937	373,375	356,696	254,224
銷售	404,618	388,611	329,770	311,975
天然氣銷售	210,027	207,433	168,112	160,808
總部及其他	206	150	347	71
分部間抵銷數	(637,774)	(650,084)	(456,379)	(462,040)
合計	807,368	591,220	640,077	475,134

(c) 其他業務收入和其他業務成本

	本集團			
	截至2022年6月30日止 6個月期間		截至2021年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	3,282	3,101	3,781	3,564
加油站非油品銷售	15,045	13,849	13,430	12,282
其他	12,353	15,833	9,986	12,503
合計	30,680	32,783	27,197	28,349

	本公司			
	截至2022年6月30日止 6個月期間		截至2021年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	3,040	2,765	3,184	2,873
加油站非油品銷售	13,383	12,319	11,763	10,676
其他	7,976	11,029	5,789	8,896
合計	24,399	26,113	20,736	22,445

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)

44 税金及附加

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
消費稅	80,222	73,356
資源稅	16,210	11,016
城市維護建設稅	8,705	7,382
教育費附加	6,373	5,369
城鎮土地使用稅	1,867	1,931
石油特別收益金	23,346	197
其他	3,877	2,833
	<u>140,600</u>	<u>102,084</u>

45 銷售費用

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	10,838	10,671
折舊、折耗及攤銷	7,615	7,346
運輸費	6,888	6,925
租賃包裝及倉儲保管費	1,329	1,575
其他	6,102	5,885
	<u>32,772</u>	<u>32,402</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)

46 管理費用

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	16,068	14,507
折舊、折耗及攤銷	3,030	3,212
租賃包裝及倉儲保管費	333	330
安全生產費用	2,727	2,339
技術服務費	446	327
其他稅費	448	165
其他	1,292	5,542
	<u>24,344</u>	<u>26,422</u>

47 研發費用

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	3,321	2,815
折舊、折耗及攤銷	647	661
燃料及物料消耗	223	230
其他	4,951	4,582
	<u>9,142</u>	<u>8,288</u>

48 財務費用

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
利息支出	10,318	10,698
其中：租賃負債的利息支出	2,728	2,651
減：資本化利息	(674)	(504)
減：利息收入	(1,375)	(1,279)
匯兌損失	9,435	7,772
減：匯兌收益	(8,920)	(7,807)
其他	400	330
	<u>9,184</u>	<u>9,210</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)

49 其他收益

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
進口天然氣增值稅返還	5,743	1,136
營改增增值稅即徵即退	40	87
其他	623	1,286
	<u>6,406</u>	<u>2,509</u>

50 投資收益

	本集團	
	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021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	8,104	7,433
管道重組交易相關收益	-	18,320
處置其他子公司收益	49	297
處置衍生金融工具產生的投資損失	(13,985)	-
現金流量套期的無效部分的已實現收益	1,128	-
其他權益工具投資股息收入	7	15
其他投資收益	317	148
	<u>(4,380)</u>	<u>26,213</u>

	本公司	
	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
子公司宣佈分派的股利	17,041	7,996
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	6,107	5,539
處置子公司收益	40	216
其他權益工具投資股息收入	6	14
其他投資(損失)/收益	(10)	1
	<u>23,184</u>	<u>13,766</u>

51 公允價值變動損益

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021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損失,淨額	(8,108)	-
現金流量套期的無效部分的未實現損失淨額	(324)	-
	<u>(8,432)</u>	<u>-</u>

52 信用減值損失

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
應收賬款	420	257
其他應收款	(6)	-
其他	89	11
	<u>503</u>	<u>268</u>

53 資產減值損失

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
壞賬損失	(1)	-
存貨跌價損失	568	7
固定資產及油氣資產減值損失	-	288
在建工程減值損失	-	179
	<u>567</u>	<u>474</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)

54 資產處置收益

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間	計入截至2022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	139	238	139
在建工程處置損失	(5)	-	(5)
無形資產處置利得	88	54	88
其他長期資產處置利得	127	169	127
	<u>349</u>	<u>461</u>	<u>349</u>

55 營業外收入及營業外支出

(a) 營業外收入

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間	計入截至2022年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
政府補助	391	370	391
其他	670	537	670
	<u>1,061</u>	<u>907</u>	<u>1,061</u>

(b) 營業外支出

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間	計入截至2022年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
罰款支出	47	35	47
捐贈支出	208	84	208
非常損失	309	1	309
非流動資產損毀報廢損失	7,219	472	7,219
其他	2,951	2,276	2,951
	<u>10,734</u>	<u>2,868</u>	<u>10,734</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 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)

56 所得稅費用

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
當期所得稅	34,517	20,109
遞延所得稅	(7,899)	(910)
	<u>26,618</u>	<u>19,199</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2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
利潤總額	118,332	87,015
按25%計算的所得稅費用	29,583	21,754
以前年度稅收清算調整	76	(108)
海外業務稅率不同於中國法定稅率的稅務影響	5,464	2,058
優惠稅率的影響	(9,000)	(4,075)
非應納稅收入的稅務影響	(1,738)	(5,159)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	2,669	4,836
未確認遞延稅項的暫時性差異及損失的稅務影響	(436)	(107)
所得稅費用	<u>26,618</u>	<u>19,199</u>

57 每股收益

截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間和截至 2021 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。

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)

58 其他綜合收益

歸屬於母公司股東的其他綜合收益	2021年12月31日	稅後歸屬於母公司	其他綜合收益 轉留存收益	2022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	380	(89)	5	296
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	458	223	—	681
現金流量套期儲備	-	6,639	—	6,639
外幣財務報表折算差額	(35,532)	1,914	—	(33,618)
其他	(43)	-	—	(43)
合計	(34,737)	8,687	5	(26,045)

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2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
營業收入	1,614,621	1,196,581
減：產成品及在產品的存貨變動	(47,525)	12,024
耗用的原材料	(1,064,006)	(820,956)
職工薪酬費用	(74,927)	(66,828)
折舊、折耗和攤銷費用	(102,863)	(108,355)
處置衍生金融工具產生的投資損失	(13,985)	-
現金流量套期的無效部分的已實現收益	1,128	-
公允價值變動損益	(8,432)	-
信用減值損失	(503)	(268)
資產減值損失	(567)	(474)
租金費用	(1,075)	(1,231)
財務費用	(9,184)	(9,210)
其他費用	(164,677)	(112,307)
營業利潤	128,005	88,976

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2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021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2021年 6月30日止 6個月期間
淨利潤	91,714	67,816	69,400	34,205
加：資產減值損失	567	474	25	36
信用減值損失	503	268	45	28
固定資產折舊、油氣資產折耗	93,389	98,381	61,668	65,850
使用權資產折舊	6,064	5,403	3,014	2,227
無形資產攤銷	2,335	2,499	1,898	2,110
長期待攤費用攤銷	1,075	2,072	1,266	1,254
處置固定資產、油氣資產、無形資產 和其他長期資產的收益	(349)	(461)	(257)	(423)
固定資產、油氣資產報廢損失	7,219	472	5,613	436
乾井費用	5,821	5,169	4,863	4,816
安全生產費	1,998	1,196	1,519	992
財務費用	9,184	9,210	6,694	7,695
投資收益	4,380	(26,213)	(23,184)	(13,766)
公允價值變動損益	8,432	-	-	-
遞延所得稅的變動	(7,899)	(910)	(5,535)	(788)
存貨的增加	(78,419)	(40,030)	(37,464)	(17,798)
經營性應收項目的增加	(86,750)	(23,070)	(34,400)	(1,949)
經營性應付項目的增加/(減少)	136,797	13,758	83,651	(1,842)
經營活動產生的現金流量淨額	196,061	116,034	138,816	83,083

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)

(b) 現金及現金等價物淨變動情況

	本集團		本公司	
	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021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2021年 6月30日止 6個月期間
現金的期末餘額	221,155	154,394	116,865	36,118
減：現金的期初餘額	(136,789)	(118,631)	(31,955)	(40,787)
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/(減少)額	84,366	35,763	84,910	(4,669)

(c) 現金及現金等價物

	本集團		本公司	
	2022年 6月30日	2021年 12月31日	2022年 6月30日	2021年 12月31日
貨幣資金	246,243	163,536	118,865	35,505
減：到期日為三個月以上定期存款	(25,088)	(26,747)	(2,000)	(3,550)
現金及現金等價物期末餘額	221,155	136,789	116,865	31,955

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：勘探與生產分部、煉油與化工分部、銷售分部及天然氣銷售分部。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。

勘探與生產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。

煉油與化工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。

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2022年6月30日止6個月期間及2022年6月30日分部信息

	勘探與生產	煉油與化工	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(轉回)/損失	(20)	(3)	260	266	-	503
資本性支出	72,820	16,827	832	1,420	413	92,312
2022年6月30日						
分部資產	1,520,326	487,238	697,583	344,999	1,767,543	4,817,689
其他資產						20,107
分部間抵銷(ii)						(2,065,159)
資產總額						2,772,637
分部負債	593,887	243,031	496,582	135,058	659,379	2,127,937
其他負債						93,367
分部間抵銷(ii)						(944,431)
負債總額						1,276,873

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)

(b) 截至2021年6月30日止6個月期間及2021年12月31日分部信息

	勘探與生產	煉油與化工	銷售	天然氣銷售	總部及其他	合計
分部收入	313,009	459,384	962,448	198,205	610	1,933,656
減：分部間交易收入	(259,957)	(295,281)	(172,460)	(9,347)	(30)	(737,075)
對外交易收入	53,052	164,103	789,988	188,858	580	1,196,581
分部費用(i)	(227,417)	(204,305)	(629,758)	(54,098)	(8,749)	(1,124,327)
分部利潤/(虧損)	31,803	23,561	6,906	18,158	(8,174)	72,254
不可分配收益和費用						16,722
營業利潤						88,976
折舊、折耗和攤銷費用	84,123	11,559	8,736	3,157	780	108,355
資產減值損失	463	39	(39)	11	-	474
信用減值損失	7	24	187	49	1	268
資本性支出	54,078	16,639	1,099	1,806	261	73,883
2021年12月31日						
分部資產	1,435,629	459,930	539,966	334,545	1,604,801	4,374,871
其他資產						17,014
分部間抵銷(ii)						(1,889,352)
資產總額						2,502,533
分部負債	550,365	199,159	349,609	128,490	566,602	1,794,225
其他負債						103,428
分部間抵銷(ii)						(804,244)
負債總額						1,093,409

(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2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
對外交易收入		
中國大陸	928,165	758,070
其他	686,456	438,511
	1,614,621	1,196,581

非流動資產(i)	2022年6月30日	2021年12月31日
中國大陸	1,817,176	1,838,768
其他	179,081	165,117
	1,996,257	2,003,885

(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、商品掉期及商品期權在內的衍生金融工具,有效對沖部分價格風險。

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)

於2022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2022年6月30日,本集團的該等衍生金融資產公允價值為362.63億元(2021年12月31日:39.13億元),該等衍生金融負債公允價值為392.13億元(2021年12月31日:38.81億元)。

於2022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增加/減少約31.02億元(2021年12月31日:增加/減少約21.04億元),並導致本集團的其他綜合收益增加/減少約5.56億元(2021年12月31日:無)。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,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。

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 2022 年 6 月 30 日, 本集團資本負債率為 18.33%(2021 年 12 月 31 日: 19.46%)。

3. 公允價值估計

於 2022 年 6 月 30 日及 2021 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。

鑒於下列金融資產和金融負債都是短期性質, 其賬面價值與公允價值大致相同。這些金融資產和金融負債包括: 貨幣資金、應收賬款、其他應收款、應付票據、應付賬款、其他應付款和短期借款。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。

本集團衍生金融工具、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。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。

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)

於2022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				
衍生金融資產—				
衍生金融資產	616	35,647	-	36,263
應收款項融資—				
應收款項融資	-	-	6,183	6,183
其他權益工具投資—				
其他權益工具	687	-	256	943
金融資產合計	<u>1,303</u>	<u>35,647</u>	<u>6,439</u>	<u>43,389</u>

於2022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				
衍生金融負債—				
衍生金融負債	<u>5,697</u>	<u>33,516</u>	<u>-</u>	<u>39,213</u>

於2021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				
衍生金融資產—				
衍生金融資產	2,625	1,288	-	3,913
應收款項融資—				
應收款項融資	-	-	3,975	3,975
其他權益工具投資—				
其他權益工具	905	-	271	1,176
金融資產合計	<u>3,530</u>	<u>1,288</u>	<u>4,246</u>	<u>9,064</u>

於 2021 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				
衍生金融負債—				
衍生金融負債	726	3,155	-	3,881

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

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

	2021年12月31日	本期增加	本期減少	2022年6月30日
中國石油天然氣集團有限公司	486,900	-	-	486,900

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)

(c) 母公司對本公司的持股比例和表決權比例

	2022年6月30日		2021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	80.41	80.41	80.41	80.41

(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

(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)

	註釋	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021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)	28,474	34,845
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)	55,969	49,696
生產服務	(3)	62,056	54,769
社會服務	(4)	654	700
生活服務	(5)	461	506
物資供應	(6)	6,645	4,356
利息收入	(7)	186	67
利息支出	(8)	1,585	1,923
其他金融服務支出	(9)	1,245	1,132
支付中國石油集團及其子公司的租金及其他費用	(10)	3,105	3,123
從中國石油集團及其子公司的資產採購	(11)	297	182

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2022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519.38億元(2021年12月31日:364.89億元)。
- (8) 於2022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1,355.35億元(2021年12月31日:1,338.00億元)。
- (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。

(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2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
(a) 產品銷售		
— 原油	11,334	5,264
— 煉油產品	12,290	13,402
— 化工產品	378	301
— 天然氣	1,736	2,459
(b) 服務銷售	103	25
(c) 購買產品	14,398	12,382
(d) 購買服務	39,403	34,520

(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 2022 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 1.50 億元 (2021 年 12 月 31 日：1.50 億元)，子公司提供給本公司的委託貸款 291.52 億元 (2021 年 12 月 31 日：183.06 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 33、附註 34 及附註 35。

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)

(7) 關聯方應收、應付往來款項餘額

(a) 應收關聯方往來款項

	2022年6月30日	2021年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應收賬款	14,401	5,832
應收款項融資	1,649	1,850
預付賬款	12,352	5,285
其他應收款	3,513	2,551
其他非流動資產	14,492	7,343
聯營及合營企業		
應收賬款	2,160	1,568
預付賬款	156	248
其他應收款	1,987	10,096
其他流動資產	8,715	7,245
其他非流動資產	23,904	8,353

於2022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(2021年12月31日：5.05億元)。

於2022年6月30日，本集團應收關聯方款項佔應收款項總額35%(2021年12月31日：35%)。

(b) 應付關聯方往來款項

	2022年6月30日	2021年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應付票據	367	348
應付賬款	63,018	44,183
其他應付款	20,801	2,746
合同負債	964	581
租賃負債(含一年內到期部分)	100,647	101,453
聯營及合營企業		
應付賬款	3,479	2,042
其他應付款	110	207
合同負債	28	32

於 2022 年 6 月 30 日, 本集團應付關聯方款項佔應付款項總額 29%(2021 年 12 月 31 日 : 31%)。

(8) 主要管理人員薪酬

	截至2022年 6月30日止 6個月期間 人民幣千元	截至2021年 6月30日止 6個月期間 人民幣千元
主要管理人員薪酬	5,060	4,507

64 或有事項

(1) 銀行和其他擔保

於 2022 年 6 月 30 日及 2021 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。根據現有的法規, 本公司管理層認為, 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 2022 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 1,331.20 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。

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)

65 承諾事項

(1) 資本性承諾事項

於2022年6月30日，本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項為10.83億元(2021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

本集團每年需向自然資源部支付勘探和採礦許可證費用。截至2022年6月30日止6個月期間支付該項費用0.35億元(截至2021年6月30日止6個月期間支付該項費用0.64億元)。

按現行政策規定，預計未來5年每年度需支付的金額如下：

	2022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

財務報表補充資料

一、非經常性損益明細表

	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間
非流動資產處置淨損失	(6,870)	(11)
計入當期損益的政府補助	391	370
應收款項減值準備轉回	51	18
管道重組交易相關收益	-	18,320
處置其他子公司收益	49	297
其他營業外支出	(2,845)	(1,858)
	(9,224)	17,136
非經常性損益的所得稅影響數	1,956	(1,839)
少數股東損益影響額	17	(7,492)
合計	(7,251)	7,805

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 917.17 億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為 917.14 億元，差異為 0.03 億元；按國際財務報告準則計算的股東權益為 14,955.12 億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為 14,957.64 億元，差異為 2.52 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 2022 年 6 月 30 日及 2021 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	
		2022年 人民幣	2021年 人民幣
營業收入	4	1,614,621	1,196,581
經營支出			
採購、服務及其他		(1,111,531)	(808,932)
員工費用		(74,927)	(66,828)
勘探費用(包括乾井費用)		(12,839)	(11,141)
折舊、折耗及攤銷		(102,863)	(108,355)
銷售、一般性和管理費用		(28,409)	(30,326)
除所得稅外的其他稅賦	5	(141,231)	(102,411)
其他(費用)/收入淨值		(23,806)	19,875
經營支出總額		(1,495,606)	(1,108,118)
經營利潤		119,015	88,463
融資成本			
外匯收益		8,920	7,807
外匯損失		(9,435)	(7,772)
利息收入		1,375	1,279
利息支出		(9,644)	(10,194)
融資成本淨額		(8,784)	(8,880)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		8,104	7,433
稅前利潤	6	118,335	87,016
所得稅費用	7	(26,618)	(19,199)
本期利潤		91,717	67,817
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		(168)	15
(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		5,112	(3,128)
現金流量套期儲備		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		223	(69)
其他綜合收益(稅後淨額)		11,806	(3,182)
本期綜合收益總額		103,523	64,635
本期利潤歸屬於:			
母公司股東		82,391	53,037
非控制性權益		9,326	14,780
		91,717	67,817
本期綜合收益總額歸屬於:			
母公司股東		91,078	50,675
非控制性權益		12,445	13,960
		103,523	64,635
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利(人民幣元)	8	0.45	0.29

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 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日
 (除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

	附註	2022年6月30日 人民幣	2021年12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及機器設備	10	1,445,437	1,459,296
聯營公司及合營公司的投資		270,918	265,785
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		936	1,168
使用權資產		206,285	208,606
無形資產和其他非流動資產		74,734	66,344
遞延所得稅資產		15,984	12,161
到期日為一年以上的定期存款		5,445	8,064
非流動資產總額		2,019,739	2,021,424
流動資產			
存貨	11	221,699	143,848
應收賬款	12	114,193	52,746
衍生金融資產	19	36,263	3,913
預付款和其他流動資產		128,049	112,820
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	6,183	3,975
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		25,088	26,747
現金及現金等價物		221,155	136,789
流動資產總額		752,630	480,838
流動負債			
應付賬款及應計負債	13	454,629	299,121
合同負債		83,690	78,481
應付所得稅款		15,845	9,915
應付其他稅款		54,870	66,859
短期借款	14	96,977	53,275
衍生金融負債	19	39,213	3,881
租賃負債		6,985	6,626
流動負債總額		752,209	518,158
流動資產/(負債)淨值		421	(37,320)
總資產減流動負債		2,020,160	1,984,104
權益			
母公司股東權益:			
股本		183,021	183,021
留存收益		836,756	771,980
儲備		314,840	308,560
母公司股東權益總額		1,334,617	1,263,561
非控制性權益		160,895	145,308
權益總額		1,495,512	1,408,869
非流動負債			
長期借款	14	238,728	287,175
資產棄置義務		133,120	129,405
租賃負債		121,763	123,222
遞延所得稅負債		22,636	26,638
其他長期負債		8,401	8,795
非流動負債總額		524,648	575,235
權益及非流動負債總額		2,020,160	1,984,104

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 2022 年 6 月 30 日及 2021 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	
	2022年 人民幣	2021年 人民幣
經營活動產生的現金流量		
本期利潤	91,717	67,817
調整項目:		
所得稅費用	26,618	19,199
折舊、折耗及攤銷	102,863	108,355
乾井費用	5,821	5,169
安全生產費	1,998	1,196
應佔聯營公司及合營公司利潤	(8,104)	(7,433)
壞賬準備計提淨額	502	268
存貨跌價損失淨額	568	7
其他非流動資產減值損失	-	467
處置及報廢物業、廠房及機器設備的損失	7,060	249
處置及報廢其他非流動資產的收益	(190)	(238)
處置附屬公司的收益	(49)	(18,617)
公允價值變動損失	8,432	-
股息收入	(7)	(15)
利息收入	(1,375)	(1,279)
利息支出	9,644	10,194
營運資金的變動:		
應收賬款、預付款和其他流動資產	(86,750)	(23,070)
存貨	(78,419)	(40,030)
應付賬款和應計負債	138,381	18,077
合同負債	5,209	(3,010)
經營活動產生的現金	223,919	137,306
已付所得稅款	(27,858)	(21,272)
經營活動產生的現金淨額	196,061	116,034

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 2022 年 6 月 30 日及 2021 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	
	2022年 人民幣	2021年 人民幣
投資活動產生的現金流量		
資本性支出	(102,191)	(111,369)
收購聯營公司及合營公司	(187)	(387)
預付長期租賃款項	-	(74)
購買無形資產和其他非流動資產	(87)	(281)
購買附屬公司	(302)	-
處置物業、廠房及機器設備所得款項	89	760
處置其他非流動資產所得款項	158	335
出售投資及於聯營公司的投資所得款項	3,849	33,457
已收利息	1,176	1,050
已收股息	3,511	8,957
減少/(增加)到期日為三個月以上的定期存款	4,278	(7,250)
投資活動使用的現金淨額	(89,706)	(74,802)
融資活動產生的現金流量		
償還短期借款	(364,054)	(377,257)
償還長期借款	(81,415)	(37,803)
償還租賃負債	(6,892)	(5,970)
已付利息	(6,684)	(8,444)
支付非控制性權益股息	(2,520)	(3,778)
支付母公司股東股息	(1,437)	(1,308)
新增短期借款	370,643	346,861
新增長期借款	65,981	83,141
非控制性權益現金投入	237	4
融資活動使用的現金淨額	(26,141)	(4,554)
外幣折算差額	4,152	(915)
現金及現金等價物增加額	84,366	35,763
現金及現金等價物期初餘額	136,789	118,631
現金及現金等價物期末餘額	221,155	154,394

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 2022 年 6 月 30 日及 2021 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	權益 總額
	股本	留存收益	儲備	小計		
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣		
2021年1月1日餘額	183,021	727,955	304,182	1,215,158	151,463	1,366,621
截至 2021年6月30日 6個月的淨利潤	-	53,037	-	53,037	14,780	67,817
截至 2021年6月30日 6個月的其他綜合收益	-	-	(2,362)	(2,362)	(820)	(3,182)
專項儲備-安全生產費	-	-	1,129	1,129	67	1,196
股息	-	(16,000)	-	(16,000)	(13,315)	(29,315)
非控制性權益資本投入	-	-	-	-	901	901
處置附屬公司	-	-	-	-	(12,270)	(12,270)
其他權益變動	-	-	503	503	381	884
2021年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>764,992</u>	<u>303,452</u>	<u>1,251,465</u>	<u>141,187</u>	<u>1,392,652</u>
2022年1月1日餘額	183,021	771,980	308,560	1,263,561	145,308	1,408,869
截至 2022年6月30日 6個月的淨利潤	-	82,391	-	82,391	9,326	91,717
截至 2022年6月30日 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	<u>183,021</u>	<u>836,756</u>	<u>314,840</u>	<u>1,334,617</u>	<u>160,895</u>	<u>1,495,512</u>

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

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 2021 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 2022 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 IFRS 3 中「《概念框架》索引」的修訂
- 對 IAS 16 中「不動產、廠房及設備 - 達到預期可使用狀態前的銷售收入」的修訂
- 對 IAS 37 中「虧損合同 - 履約成本」的修訂
- 國際財務報告準則年度改進(2018—2020 年度)

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。

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)

於2022年6月30日及截至2022年6月30日和2021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2022年6月30日止6個月期間的經營成果並不一定預示截至2022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。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，以及輸送天然氣所得的收入。合同收入主要於某一時點確認。截至 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間的收入信息如下：

截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月 期間收入分類	勘探 與生產	煉油 與化工	銷售	天然氣 銷售	總部 及其他	合計
商品和服務類型						
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
按經營地區分類						
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

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2021年 6月30日止6個月 期間收入分類	勘探 與生產	煉油 與化工	銷售	天然氣 銷售	總部 及其他	合計
商品和服務類型						
原油	199,754	-	330,181	-	-	529,935
天然氣	65,962	-	114,837	180,603	-	361,402
煉油產品	-	363,646	482,180	-	-	845,826
化工產品	-	92,483	21,013	-	-	113,496
管輸業務	-	-	-	3,436	-	3,436
加油站非油品銷售	-	-	13,430	-	-	13,430
其他	47,189	3,174	596	14,116	604	65,679
分部間抵銷數	(259,957)	(295,281)	(172,460)	(9,347)	(30)	(737,075)
合同收入	52,948	164,022	789,777	188,808	574	1,196,129
其他收入	104	81	211	50	6	452
合計	53,052	164,103	789,988	188,858	580	1,196,581
按經營地區分類						
中國大陸	29,740	164,022	374,477	188,808	574	757,621
其他	23,208	-	415,300	-	-	438,508
合同收入	52,948	164,022	789,777	188,808	574	1,196,129
其他收入	104	81	211	50	6	452
合計	53,052	164,103	789,988	188,858	580	1,196,581

5 除所得稅外的其他稅賦

	截至6月30日止6個月期間	
	2022年	2021年
	人民幣	人民幣
消費稅	80,222	73,356
資源稅	16,210	11,016
城市維護建設稅	8,705	7,382
教育附加費	6,373	5,369
城鎮土地使用稅	1,867	1,931
石油特別收益金	23,346	197
其他	4,508	3,160
	141,231	102,411

6 稅前利潤

	截至6月30日止6個月期間	
	2022年 人民幣	2021年 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	7	15
計減壞賬準備及信用減值損失	52	18
計減存貨跌價損失	18	60
處置附屬公司收益	49	297
管道重組收益	-	18,320
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	3,410	2,902
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	93,389	98,847
使用權資產	6,064	6,606
作為費用確認的存貨成本	1,250,608	946,499
壞賬準備及信用減值損失	554	286
利息支出 (i)	9,644	10,194
出售物業、廠房及機器設備的損失	7,060	249
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	1,075	1,231
研究與開發費用	9,142	8,288
存貨跌價損失	586	67
(i) 利息支出		
利息支出	10,318	10,698
包括：租賃負債利息	2,728	2,651
減：資本化利息	(674)	(504)
	9,644	10,194

7 所得稅費用

	截至6月30日止6個月期間	
	2022年 人民幣	2021年 人民幣
當期所得稅	34,517	20,109
遞延所得稅	(7,899)	(910)
	26,618	19,199

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)

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子公司適用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2022年6月30日止6個月和2021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	
	2022年	2021年
	人民幣	人民幣
2022年分配於母公司股東的中期股息(a)	37,076	-
2021年分配於母公司股東的中期股息(c)	-	23,866

(a) 經由2022年6月9日股東大會授權，董事會於2022年8月25日決議派發2022年中期股息每股人民幣0.20258元(含適用稅項)，合計人民幣370.76億元。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) 2021年分配於母公司股東的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，經2022年6月9日股東大會批准，並於2022年7月29日或之前支付。

(c) 2021年分配於母公司股東的中期股息為每股人民幣0.13040元(含適用稅項)，合計人民幣238.66億元，並於2021年10月29日或之前支付。

(d) 2020年分配於母公司股東的末期股息每股人民幣0.08742元(含適用稅項)，合計人民幣160.00億元，經2021年6月10日股東大會批准，並於2021年7月30日或之前支付。

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)

10 物業、廠房及機器設備

	人民幣
成本	
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
累計折舊及減值	
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)
賬面淨值	
2022年6月30日餘額	1,445,437
	人民幣
成本	
2021年1月1日餘額	3,648,030
本期增加	72,736
售出或報廢	(10,558)
外幣折算差額	(1,817)
2021年6月30日餘額	3,708,391
累計折舊及減值	
2021年1月1日餘額	(2,195,939)
本期折舊及其他	(98,594)
售出或報廢	3,347
外幣折算差額	1,785
2021年6月30日餘額	(2,289,401)
賬面淨值	
2021年6月30日餘額	1,418,990

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 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)

11 存貨

	2022年6月30日	2021年12月31日
	人民幣	人民幣
原油及其他原材料	70,548	40,334
在產品	19,646	15,393
產成品	132,377	88,811
零配件及低值易耗品	119	91
	222,690	144,629
減：存貨跌價準備	(991)	(781)
	221,699	143,848

12 應收賬款

	2022年6月30日	2021年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	116,046	54,160
減：壞賬準備	(1,853)	(1,414)
	114,193	52,746

於 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，扣除壞賬準備的應收賬款賬齡（以發票日期或收入確認日期，較早者為準）分析如下：

	2022年6月30日	2021年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	113,084	51,533
一年至兩年	736	816
兩年至三年	174	194
三年以上	199	203
	114,193	52,746

本集團給予客戶的還款期限一般不超過 180 天。

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	
	2022年	2021年
	人民幣	人民幣
期初餘額	1,414	1,140
本期計提	457	274
本期轉回	(37)	(17)
本期轉銷及其他	19	27
期末餘額	1,853	1,424

13 應付賬款及應計負債

	2022年6月30日	2021年12月31日
	人民幣	人民幣
應付貿易賬款	228,760	140,538
薪金及福利應付款	18,222	8,975
應付股息	21,333	419
應付利息	1,338	2,672
應付建造費用及設備費用	79,297	92,683
其他(i)	105,679	53,834
	454,629	299,121

(i) 其他主要包括應付票據、應付財產險等。

於2022年6月30日及2021年12月31日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2022年6月30日	2021年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	217,685	130,863
一年至兩年	3,903	2,767
兩年至三年	966	948
三年以上	6,206	5,960
	228,760	140,538

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)

14 借款

	2022年6月30日	2021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)	48,093	40,010
長期借款的流動部分	48,884	13,265
	96,977	53,275
長期借款	238,728	287,175
	335,705	340,450

借款的變動分析如下：

	人民幣
2022年1月1日餘額	340,450
新增借款	436,624
減少借款	(445,469)
外幣折算差額	4,100
2022年6月30日餘額	335,705

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：

	2022年6月30日	2021年12月31日
	人民幣	人民幣
須於一年之內償還	105,121	58,923
須於一至兩年之內償還	113,455	53,250
須於兩至五年之內償還	119,231	226,124
須於五年之後償還	17,412	28,053
	355,219	366,350

於2022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2,783.09億元(2021年12月31日：人民幣2,909.37億元)。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(條款及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2022年6月30日介於0.08%至5.20%之間(2021年12月31日：0.10%至5.14%)，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：勘探與生產分部、煉油與化工分部、銷售分部及天然氣銷售分部。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基於市場價格來確定。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。

勘探與生產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。

煉油與化工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。

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2022年6月30日及2021年6月30日止6個月期間的經營分部信息如下：

截至2022年6月30日止 6個月期間	勘探 與生產	煉油 與化工	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						(26,618)
本期利潤						91,717
資本性支出	72,820	16,827	832	1,420	413	92,312
2022年6月30日						
分部資產	1,472,009	485,109	678,389	175,112	1,735,884	4,546,503
其他資產						20,107
對聯營公司及合營公司的 投資	48,107	2,080	19,186	169,887	31,658	270,918
分部間抵銷(a)						(2,065,159)
總資產						2,772,369
分部負債	593,887	243,031	496,582	135,058	659,379	2,127,937
其他負債						93,351
分部間抵銷(a)						(944,431)
總負債						1,276,857

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2021年6月30日止 6個月期間	勘探 與生產	煉油 與化工	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	313,009	459,384	962,448	198,205	610	1,933,656
減: 分部間銷售	(259,957)	(295,281)	(172,460)	(9,347)	(30)	(737,075)
外部營業收入	53,052	164,103	789,988	188,858	580	1,196,581
折舊、折耗及攤銷	(84,123)	(11,559)	(8,736)	(3,157)	(780)	(108,355)
經營利潤/(虧損)	30,870	22,185	6,640	36,888	(8,120)	88,463
融資成本						
外匯收益						7,807
外匯損失						(7,772)
利息收入						1,279
利息支出						(10,194)
融資成本淨額						(8,880)
應佔聯營公司及合營 公司的利潤	1,775	31	851	3,647	1,129	7,433
稅前利潤						87,016
所得稅費用						(19,199)
本期利潤						67,817
資本性支出	54,078	16,639	1,099	1,806	261	73,883
2021年12月31日						
分部資產	1,391,129	457,914	520,938	164,934	1,573,900	4,108,815
其他資產						17,014
對聯營公司及合營公司的 投資	44,289	1,966	19,020	169,611	30,899	265,785
分部間抵銷(a)						(1,889,352)
總資產						2,502,262
分部負債	550,365	199,159	349,609	128,490	566,602	1,794,225
其他負債						103,412
分部間抵銷(a)						(804,244)
總負債						1,093,393

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)

區域信息

	營業收入		非流動資產(b)	
	截至2022年 6月30日止 6個月期間	截至2021年 6月30日止 6個月期間	2022年 6月30日	2021年 12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
中國大陸	928,165	758,070	1,816,919	1,838,505
其他	686,456	438,511	179,081	165,117
	<u>1,614,621</u>	<u>1,196,581</u>	<u>1,996,000</u>	<u>2,003,622</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2022年6月30日和2021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，本公司管理層認為，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2022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1,331.20億元。

(c) 法律方面的或有事項

在報告期內，本公司遵守境內外法律、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 2022 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 10.83 億元 (2021 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子公司之間的交易承諾。

(b) 勘探及採礦許可證

本集團每年需向自然資源部支付勘探和採礦許可證費用。截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間支付該項費用 0.35 億元 (截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間: 人民幣 0.64 億元)。

按現行政策規定, 未來 5 年預估的年度支付金額如下:

	2022年6月30日	2021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。2022 年 1-6 月及 2021 年, 中國石油集團對本公司的持股比例和表決權比例均為 80.41%。

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)

(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 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此類交易金額共計人民幣 518.04 億元 (截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 532.59 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 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此類交易金額共計人民幣 25.11 億元 (截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 30.37 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 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此類交易金額共計人民幣 1,795.86 億元 (截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 1,569.29 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 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此類交易金額共計人民幣 2.97 億元 (截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 1.82 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 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間，利息收入總額為人民幣 1.86 億元 (截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 0.67 億元)。於 2022 年 6 月 30 日存款餘額為人民幣 519.38 億元 (2021 年 12 月 31 日：人民幣 364.89 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 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此支出總額為人民幣 28.30 億元 (截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 30.55 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)

- 於2022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1,355.35億元(2021年12月31日:人民幣1,338.00億元)。
- 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2022年6月30日止6個月期間,租金及其他款項合計為人民幣31.05億元(截至2021年6月30日止6個月期間:人民幣31.23億元)。

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:

	2022年6月30日	2021年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	16,556	7,395
預付款和其他流動資產	26,252	24,925
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	1,649	1,850
無形資產和其他非流動資產	38,396	15,696
應付賬款及應計負債	87,775	49,526
合同負債	992	613
租賃負債	100,647	101,453

(b) 主要管理人員酬金

	截至6月30日止6個月期間	
	2022年	2021年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、津貼和其他福利	4,136	3,804
退休福利計劃供款	924	703
	5,060	4,507

(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 2022 年 6 月 30 日及 2021 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。

鑒於現金及現金等價物、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、應付貿易款、其他應付款和短期借款這些金融資產和金融負債都是短期性質，其賬面價值與公允價值大致相同。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。

本集團衍生金融工具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在財務狀況表日以公允價值計量。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。

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)

於2022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
資產				
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	616	35,647	-	36,263
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	-	-	6,183	6,183
— 其他權益工具	687	-	249	936
	<u>1,303</u>	<u>35,647</u>	<u>6,432</u>	<u>43,382</u>
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	5,697	33,516	-	39,213
	<u>5,697</u>	<u>33,516</u>	<u>-</u>	<u>39,213</u>

於2021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
資產				
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	2,625	1,288	-	3,913
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	-	-	3,975	3,975
— 其他權益工具	905	-	263	1,168
	<u>3,530</u>	<u>1,288</u>	<u>4,238</u>	<u>9,056</u>
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	726	3,155	-	3,881
	<u>726</u>	<u>3,155</u>	<u>-</u>	<u>3,881</u>

本集團採用現金流量折現模型評估第三層級金融資產的公允價值。管理層評估應收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2022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。

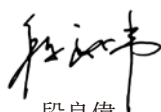
董事、監事、高級管理人員簽字：



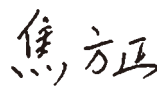
戴厚良



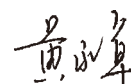
侯放軍



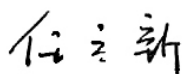
段良偉



焦方正



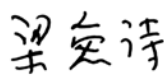
黃永章



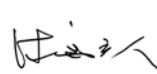
任立新



謝軍



梁愛詩



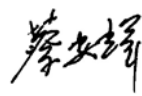
德地立人



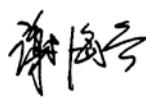
蔡金勇



蔣小明



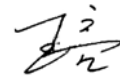
蔡安輝



謝海兵



趙穎



王亮



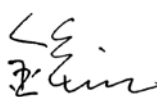
蔡勇



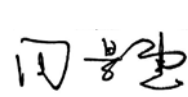
蘭建彬



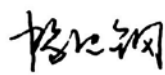
何江川



金彥江



田景惠



楊繼綱



張明祿



朱國文



張道偉



萬軍



王華

2022年8月25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。



PetroChina