



中国石油

2021 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)



香港聯合交易所股票代號 857
紐約證券交易所股票代號 PTR
上海證券交易所股票代碼 601857



2021

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
- 041 債券相關情況

財務報告

- 044 按中國企業會計準則編製
 - 140 按國際財務報告準則編製
-
- 164 備查文件
 - 165 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十一次會議審議通過。本公司獨立非執行董事西蒙·亨利先生和獨立非執行董事蔡金勇先生因新冠肺炎疫情（「疫情」）影響未能參加本公司第八屆董事會第十一次會議，已分別書面委託獨立非執行董事德地立人先生和獨立非執行董事蔣小明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、財務總監柴守平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2021年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2021年中期股息每股人民幣0.13040元（含適用稅項），總派息額人民幣238.66億元。

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、生產和銷售；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；煉油產品的銷售以及貿易業務；天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售。

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：柴守平
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：zhouyunpeng@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 9559
電子信箱：liangg@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：zhouyunpeng@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：普華永道中天會計師事務所（特殊普通合夥）

辦公地址：上海市黃浦區湖濱路202號領展企業廣場2座普華永道中心11樓

境外：羅兵咸永道會計師事務所

於《財務匯報局條例》下的註冊公眾利益實體核數師

辦公地址：中國香港中環太子大廈22樓

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	2,531,851	2,488,126	1.8%
歸屬於母公司股東權益	1,251,465	1,215,158	3.0%

項 目	報告期	上年同期	本報告期比上年 同期增減
營業收入	1,196,581	929,045	28.8%
歸屬於母公司股東的淨利潤 / (虧損)	53,037	(29,983)	83,020
經營活動產生的現金流量淨額	116,034	79,080	46.7%
基本每股收益 / (虧損) (人民幣元)	0.290	(0.164)	0.454
攤薄每股收益 / (虧損) (人民幣元)	0.290	(0.164)	0.454
淨資產收益率 (%)	4.24	(2.52)	6.76 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	2,532,124	2,488,400	1.8%
歸屬於母公司股東權益	1,251,727	1,215,421	3.0%

項 目	報告期	上年同期	本報告期比上年 同期增減
營業收入	1,196,581	929,045	28.8%
歸屬於母公司股東的淨利潤 / (虧損)	53,036	(29,986)	83,022
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤 / (虧損)	45,231	(31,790)	77,021
基本每股收益 / (虧損) (人民幣元)	0.290	(0.164)	0.454
稀釋每股收益 / (虧損) (人民幣元)	0.290	(0.164)	0.454
加權平均淨資產收益率 (%)	4.30	(2.48)	6.78 個百分點
經營活動產生的現金流量淨額	116,034	79,080	46.7%

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 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間
非流動資產處置淨損益	(11)
計入當期損益的政府補助	370
應收款項減值準備轉回	18
處置子公司產生的淨損益	18,617
其他營業外收入和支出	(1,858)
小計	17,136
非經常性損益的所得稅影響數	(1,839)
少數股東損益影響額	(7,492)
合計	7,805

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678.17億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為678.16億元，差異為0.01億元；按國際財務報告準則計算的股東權益為13,926.52億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為13,929.15億元，差異為2.63億元。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2021年6月30日，本公司的股東總數為631,882名，其中境內A股股東625,759名，境外H股股東6,123名（包括美國存託證券股東139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	20,896,435,955 ⁽³⁾	11.42	-5,661,745	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	3,819,967,030	2.09	-4,040	0	3,819,967,030
中石油集團－中信建投證券－17中油 EB 擔保及信託財產專戶	國有法人	2,051,488,603	1.12	0	0	2,051,488,603
中國證券金融股份有限公司	國有法人	1,020,165,128	0.56	-118,973,576	0	0
香港中央結算有限公司 ⁽⁴⁾	境外法人	781,119,088	0.43	202,717,044	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
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	220,000,000	0.12	0	0	0
中央匯金資產管理有限責任公司	國有法人	206,109,200	0.11	0	0	0
中國寶武鋼鐵集團有限公司	國有法人	70,207,541	0.04	0	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) 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	20,896,435,955	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	3,819,967,030	A股
4	中石油集團-中信建投證券-17中油EB擔保及信託財產專戶	2,051,488,603	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	781,119,088	A股
7	中國冶金科工集團有限公司	560,000,000	A股
8	博時基金-鞍鋼集團有限公司-博時基金鑫安1號單一資產管理計劃	220,000,000	A股
9	中央匯金資產管理有限責任公司	206,109,200	A股
10	中國寶武鋼鐵集團有限公司	70,207,541	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2021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 佔總股本	
				股本比例 (%)	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	1,521,443,844 (好倉)	大股東所控制的 法團的權益	7.21	0.83
		518,000 (淡倉)		0.00	0.00
The Bank of New York Mellon Corporation ⁽³⁾	H 股	1,160,574,593 (好倉)	大股東所控制的法團的權益 / 核准借出代理人	5.50	0.63
		856,879,300 (淡倉)		4.06	0.47
		272,898,087 (可供借出的股份)		1.29	0.15

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，其中1,521,443,844股H股（好倉）及518,000股H股（淡倉）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及BNY Mellon, National Association 在本公司的H股中享有利益，其中1,160,574,593股H股（好倉）及856,879,300股H股（淡倉）以大股東所控制的法團的權益的身份持有，272,898,087股H股（可供借出的股份）以核准借出代理人的身份持有。

於2021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

2021年上半年，隨着疫情防控形勢有所好轉，世界經濟呈現復蘇態勢，但各經濟體復蘇進程存在不均衡性；中國經濟持續穩定恢復、穩中向好，上半年國內生產總值（「GDP」）同比增長12.7%。受益於宏觀經濟復蘇，全球石油市場需求明顯回暖，國際原油價格總體持續提升，平均價格比上年同期大幅增長。

本集團緊緊抓住宏觀經濟復蘇、國際油價回升、油氣產品需求增長的有利時機，堅持創新、資源、市場、國際化、綠色低碳五大發展戰略，統籌推進疫情防控、生產經營、提質增效、改革創新、ESG等各項工作，積極推動市場升級、管理升級、質量升級，堅持精細化管理，大力加強成本費用管控，重視員工健康管理，保持了油氣兩條產業鏈平穩受控運行，生產經營形勢持續向好，經營業績比上年同期大幅增長，自由現金流為正，財務狀況保持穩健。

(1) 市場回顧

● 原油市場

2021年上半年，世界石油需求復蘇前景向好，沙特超預期額外減產、OPEC+有效發揮供應管理作用，世界石油供應保持較低水平，全球石油市場呈現再平衡趨勢，疊加全球大規模刺激政策之下市場流動性充裕，共同支撐國際油價上行。北海布倫特原油現貨平均價格為64.98美元/桶，比上年同期上升62.7%；美國西德克薩斯

中質原油（「WTI」）現貨平均價格為62.22美元/桶，比上年同期上升70.0%。

● 成品油市場

2021年上半年，國內成品油需求逐步復蘇，消費量基本恢復至2019年同期水平。原油加工量繼續增長，但成品油供應小幅下降，成品油淨出口量同比減少，市場延續供大於求形勢。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10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1,405元/噸，柴油標準品價格累計上調人民幣1,355元/噸。

據國家發展和改革委員會（「國家發改委」）資料顯示，2021年上半年，國內成品油消費量16,294萬噸，比上年同期增長5.7%，其中汽油、航空煤油分別比上年同期增長10.7%、39.8%，柴油比上年同期下降3.5%。

● 化工市場

2021年上半年，受經濟復蘇及供需關係綜合影響，國內化工市場價格總體冲高回落，不同化工產品走勢有所分化，液體化工產品受原油價格上漲的支撐，市場表現好於橡膠塑料產品。

● 天然氣市場

2021年上半年，全球天然氣市場需求強勁復蘇，北美、歐洲和亞太三大市場出現不同程度供應緊張，國際天然氣價格大幅反彈，歐洲和東北亞LNG現貨價格持續處於高位。國內天然氣生產增速加快，消費量大幅增長，進口量快速增長。

據國家發改委資料顯示，2021年上半年，國內天然氣表觀消費量1,827億立方米，比上年同期增長17.4%。

(2) 業務回顧

● 勘探與生產業務

國內勘探開發業務

2021年上半年，本集團加大油氣勘探開發力度，大力開展高效勘探，加強風險勘探和集中勘探，強化頁岩油氣攻關，在鄂爾多斯盆地、四川盆地和準噶爾盆地取得一批重要發現和重要進展。深化產運銷儲協調聯動，優化油氣生產運行，持續實施老油田穩產，推進新區效

益建產。上半年國內實現原油產量374.9百萬桶，比上年同期增長0.6%；可銷售天然氣產量2,159.5十億立方英尺，比上年同期增長6.7%；油氣當量產量734.9百萬桶，比上年同期增長3.5%。

海外油氣業務

2021年上半年，本集團積極穩妥推進海外重點項目生產恢復和正常運營，持續優化業務佈局和資產結構，在乍得、哈薩克斯坦等國家取得重要發現，有序推進重點工程建設。上半年海外實現原油產量68.2百萬桶，比上年同期下降33.6%；可銷售天然氣產量99.0十億立方英尺，比上年同期下降20.6%；油氣當量產量84.7百萬桶，比上年同期下降31.4%，佔本集團油氣當量產量的



10.3%。海外油氣產量降幅較大主要由於國際油價上升，部分海外項目產品分成減少，以及部分資源國限產政策影響。

2021年上半年，本集團原油產量443.1百萬桶，比上年同期下降6.8%；可銷售天然氣產量2,258.5十億立方英尺，比上年同期增長5.1%；油氣當量產量819.6百萬桶，比上年同期下降1.7%。

勘探與生產板塊主要數據

	單位	2021 年上半年	2020 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油產量	百萬桶	443.1	475.4	(6.8)
其中：國內	百萬桶	374.9	372.7	0.6
海外	百萬桶	68.2	102.7	(33.6)
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	2,258.5	2,149.1	5.1
其中：國內	十億立方英尺	2,159.5	2,024.4	6.7
海外	十億立方英尺	99.0	124.7	(20.6)
油氣當量產量	百萬桶	819.6	833.7	(1.7)
其中：國內	百萬桶	734.9	710.2	3.5
海外	百萬桶	84.7	123.5	(31.4)

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

2021年上半年，本集團煉油業務不斷優化資源配置，將原油資源向效益好的企業傾斜；堅持市場導向，密切產銷銜接，持續優化產品結構，深入推進減油增化，全力控降成品油收率，多產航空煤油、瀝青、低硫船用燃料油等產品，根據市場需求合理優化柴汽比。上半年加工原油606.1百萬桶，比上年同期增長6.7%；生產成品油5,490.6萬噸，比上年同期增長5.4%。

化工業務密切關注市場需求及價格變化，提前研判市場走勢，保持化工裝置高負荷運行，適時增產增銷

高端高附加值化工產品；積極轉變經營理念，持續推進由產品供應商向貿易商轉型，分區域制定化工產品營銷策略，積極開拓高端市場和終端渠道；加大科技創新力度，啓動多項技術攻關，積極開展化工新產品新材料研發。上半年化工產品商品量1,472.4萬噸，比上年同期增長6.3%；合成樹脂產量507.3萬噸，比上年同期增長1.0%；合成橡膠產量50.6萬噸，比上年同期增長3.5%。

廣東煉化一體化項目有序推進，長慶乙烷製乙烯項目試車成功，塔里木乙烷製乙烯項目進入收尾階段。

煉油與化工板塊主要數據

	單位	2021 年上半年	2020 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油加工量	百萬桶	606.1	568.2	6.7
汽、煤、柴油產量	千噸	54,906	52,085	5.4
其中：汽油	千噸	25,243	21,931	15.1
煤油	千噸	6,356	4,264	49.1
柴油	千噸	23,307	25,890	(10.0)
石油產品綜合商品收率	%	93.00	93.43	(0.43) 個百分點
乙烯	千噸	3,043	3,103	(1.9)
合成樹脂	千噸	5,073	5,024	1.0
合成纖維原料及聚合物	千噸	582	656	(11.3)
合成橡膠	千噸	506	489	3.5
尿素	千噸	1,100	948	16.0

註：原油按1噸=7.389桶換算



● 銷售業務

國內業務

2021年上半年，本集團成品油銷售業務根據市場變化加強產銷銜接，統籌優化成品油資源流向和物流運行，有效保障了上游生產後路暢通；堅持做精零售，持續推進全流程診斷與優化，大力實施精細營銷，試點開展社群營銷和平台營銷；加大直批APP推廣應用力度，積極開發直銷和終端客戶，重視小微客戶；統籌銷售網絡建設，積極佈局加氣業務；助力綠色低碳轉型，在北京冬奧會崇禮場館核心區內建成投運首座加氫站——太子城服務區加氫站，將為「綠色冬奧」提供清潔能源服務；積極探索非油業務線上線下全渠道銷售模式，增強

創效能力。

國際貿易業務

2021年上半年，本集團國際貿易業務充分利用兩種資源、兩個市場，積極開拓國際成品油、化工品市場，強化對產業鏈的支撐作用。

2021年上半年，本集團銷售汽油、煤油、柴油8,033.9萬噸，比上年同期增長4.9%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油5,359.2萬噸，比上年同期增長10.3%。

銷售板塊主要數據

生產經營數據	單位	2021 年上半年	2020 年上半年	比上年同期增減 (%)
汽油、煤油、柴油總銷售量	千噸	80,339	76,569	4.9
其中：汽油	千噸	33,724	31,569	6.8
煤油	千噸	8,125	6,563	23.8
柴油	千噸	38,490	38,437	0.1
汽油、煤油、柴油國內銷售量	千噸	53,592	48,572	10.3
其中：汽油	千噸	26,206	22,560	16.2
煤油	千噸	5,177	2,936	76.3
柴油	千噸	22,209	23,076	(3.8)

加油站及便利店數量	單位	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日	比上年末增減 (%)
加油站數量	座	22,508	22,619	(0.5)
便利店數量	座	20,188	20,212	(0.1)

● 天然氣與管道業務

2021年上半年，本集團天然氣與管道業務抓住「碳達峰、碳中和」大背景下國內天然氣市場需求旺盛的有利時機，大力推進全員營銷，努力提升市場份額，提高服務水平，積極開發直供直銷客戶，加強與城市燃氣、發電等客戶戰略合作；嚴格執行價格政策，優化銷售結構，通過線

上競價交易等市場化措施努力提升銷售效益，實現量效齊增；完成昆侖能源管道資產股權交割。上半年銷售天然氣1,340.79億立方米，比上年同期增長11.9%，其中國內銷售天然氣962.50億立方米，比上年同期增長17.6%。

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

2021年上半年，本集團實現營業收入人民幣11,965.81億元，比上年同期增長28.8%；歸屬於母公司股東淨利潤人民幣530.37億元，比上年同期增加人民幣830.20億元；實現基本每股收益人民幣0.290元。

營業收入 2021年上半年本集團的營業收入為人民幣11,965.81億元，比上年同期增長28.8%，主要由於隨着經濟恢復、油價回升，本集團大部分油氣產品銷售量增加、價格上升。下表列示了本集團2021年上半年及2020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)		
	2021年 上半年	2020年 上半年	變化率 (%)	2021年 上半年	2020年 上半年	變化率 (%)
原油 *	82,781	85,950	(3.7)	3,003	1,998	50.3
天然氣 (億立方米、人民幣元 / 千立方米) **	1,340.79	1,197.67	11.9	1,441	1,175	22.6
汽油	33,724	31,569	6.8	6,594	5,600	17.8
柴油	38,490	38,437	0.1	4,849	4,350	11.5
煤油	8,125	6,563	23.8	3,382	3,133	7.9
聚乙烯	2,609	2,636	(1.0)	7,683	6,349	21.0
聚丙烯	2,079	1,941	7.1	7,880	6,761	16.6
潤滑油	926	569	62.7	6,546	7,534	(13.1)

*原油為本集團全部外銷原油。

**天然氣為本集團全部外銷天然氣。

經營支出 2021年上半年本集團的經營支出為人民幣11,081.18億元，比上年同期增長18.5%，其中：

採購、服務及其他 2021年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣8,089.32億元，比上年同期增長29.0%，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 2021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668.28億元，比上年同期增長10.0%，主要由於去年國家為應對疫情出台

了階段性社會保險優惠政策以及今年員工薪酬隨效益聯動變化。

勘探費用 2021年上半年本集團的勘探費用為人民幣111.41億元，比上年同期增長5.4%，主要由於隨着油價回升，本集團加大油氣勘探力度，努力發現規模優質儲量。

折舊、折耗及攤銷 2021年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣1,083.55億元，比上年同期下降5.3%，主要由於管道資產重組、油氣資源儲量結構變化綜合影響。

銷售、一般性和管理費用 2021年上半年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣303.26億元，比上年同期增長1.5%，主要由於煉化生產裝置修理費、費用化科研項目支出增加。

除所得稅外的其他稅賦 2021年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣1,024.11億元，比上年同期增長3.5%。其中：消費稅為人民幣733.56億元，比上年同期減少人民幣0.21億元；資源稅為人民幣110.16億元，比上年同期增加人民幣16.23億元；石油特別收益金為人民幣1.97億元，比上年同期增加人民幣0.19億元。

其他收入淨值 2021年上半年本集團的其他收入淨值為人民幣198.75億元，比上年同期增加人民幣132.58億元，主要由於本集團附屬公司昆侖能源有限公司（「昆侖能源」）管道資產交易產生收益影響。

經營利潤 2021年上半年本集團的經營利潤為人民幣884.63億元，比上年同期增加人民幣945.06億元。

外匯淨收益 2021年上半年本集團的外匯淨收益為人民幣0.35億元，比上年同期下降92.1%，主要是美元兌人民幣平均匯率變動影響。

利息淨支出 2021年上半年本集團的利息淨支出為人民幣89.15億元，比上年同期下降33.9%，主要由於有息債務規模和成本同比降低，利息支出減少。

稅前利潤 2021年上半年本集團的稅前利潤為人民幣870.16億元，比上年同期增加人民幣1,055.36億元。

所得稅費用 2021年上半年本集團的所得稅費用為人民幣191.99億元，比上年同期增加人民幣143.95億元，主要由於稅前利潤比上年同期大幅增加。

本期利潤 2021年上半年本集團的淨利潤為人民幣678.17億元，比上年同期增加人民幣911.41億元。

歸屬於非控制性權益的利潤 2021年上半年本集團歸屬於非控制性權益的利潤為人民幣147.80億元，比上年同期增加人民幣81.21億元，主要由於本集團附屬公司效益比上年同期大幅增加。

歸屬於母公司股東的利潤 2021年上半年本集團歸屬於母公司股東的利潤為人民幣530.37億元，比上年同期增加人民幣830.20億元。

● 板塊業績

勘探與生產

營業收入 2021年上半年，勘探與生產板塊營業收入為人民幣3,130.09億元，比上年同期增長22.5%，主要由於原油、天然氣等油氣產品價格上升和天然氣銷量增加。進口俄油、哈油等1,869萬噸，比上年同期增長3.9%；銷售收入人民幣544.54億元，比上年同期增長36.7%。平均實現原油價格為59.45美元/桶，比上年同期增長52.4%。

經營支出 2021年上半年，勘探與生產板塊經營支出為人民幣2,821.39億元，比上年同期增長15.1%，主要由於採購支出、折舊折耗及稅費支出增加。進口俄油、哈油等採購成本人民幣542.71億元，比上年同期增長23.6%。單位油氣操作成本為10.59美元/桶，比上年同期增長9.9%，剔除匯率變動影響後增長1.1%。

經營利潤 2021年上半年，勘探與生產板塊積極適應「碳達峰、碳中和」目標要求，穩步推進油氣業務綠色低碳轉型，持續優化油氣產品結構，大力加強天然氣勘探開發，國內天然氣產量保持快速增長，實現增產增利；積極開展海外油氣項目效益跟蹤評價，努力優化資產結構；持續加強成本管控，不斷增強創效能力。實現經營利潤人民幣308.70億元，比上年同期增加人民幣205.19億元。

煉油與化工

營業收入 2021年上半年，煉油與化工板塊營業收入為人民幣4,593.84億元，比上年同期增長24.2%，主要由於成品油、主要化工產品價格上升以及銷量變化綜合影響，其中：煉油業務營業收入為人民幣3,492.29億元，比上年同期增長21.7%；化工業務營業收入為人民幣1,101.55億元，比上年同期增長32.8%。

經營支出 2021年上半年，煉油與化工板塊經營支出為人民幣4,371.99億元，比上年同期增長14.9%，主要由於原油、原料油採購成本以及修理費用增加。煉油單位現金加工成本為人民幣159.27元/噸，比上年同期下降1.3%，主要由於燃料、動力和輔助材料成本降低以及原油加工量增加。

經營利潤 2021年上半年，煉油與化工板塊堅持以市場為導向、以效益為中心，持續開展生產經營優化增效，大力加強成本費用管控。實現經營利潤人民幣221.85億元，比上年同期增加人民幣327.25億元，其中：煉油業務實現經營利潤人民幣134.56億元，比上年同期增加人民幣271.00億元；化工業務實現經營利潤人民幣87.29億元，比上年同期增加人民幣56.25億元。

銷售

營業收入 2021年上半年，銷售板塊營業收入為人民幣9,624.48億元，比上年同期增長28.5%，主要由於成品油價格上升以及汽油、煤油銷量增加。



經營支出 2021年上半年，銷售板塊經營支出為人民幣9,558.08億元，比上年同期增長25.4%，主要由於外購成品油支出增加。

經營利潤 2021年上半年，銷售板塊抓住國內成品油市場需求逐步恢復的有利時機，大力加強精細營銷，積極開發零售和終端客戶；統籌國內國際市場，合理安排成品油批發和出口；優化成品油配置和流向，努力控制營銷成本。實現經營利潤人民幣66.40億元，比上年同期增加人民幣195.32億元。

天然氣與管道

營業收入 2021年上半年，天然氣與管道板塊營業收入為人民幣1,982.05億元，比上年同期增長10.5%，主要由於天然氣銷售價格上升、銷量增加。

經營支出 2021年上半年，天然氣與管道板塊經營支出為人民幣1,613.17億元，比上年同期下降2.2%，主要由於購氣支出減少。

經營利潤 2021年上半年，天然氣與管道板塊抓住國內經濟穩定增長、市場需求回升的有利時機，積極開拓直銷和終端客戶，不斷提升服務質量，努力增加銷量；大力加強天然氣採購成本管控，持續提升銷售效益；順利完成昆侖能源管道資產股權交割。實現經營利潤人民幣368.88億元，比上年同期增加人民幣225.16億元。

2021年上半年，本集團國際業務^(註)實現營業收入人民幣4,385.11億元，佔本集團總營業收入的36.6%；實現稅前利潤人民幣124.87億元。

註：本集團業務分為勘探與生產、煉油與化工、銷售及天然氣與管道四個經營分部，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：

	2021年6月30日	2020年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,531,851	2,488,126	1.8
流動資產	547,085	486,767	12.4
非流動資產	1,984,766	2,001,359	(0.8)
總負債	1,139,199	1,121,505	1.6
流動負債	602,641	605,418	(0.5)
非流動負債	536,558	516,087	4.0
母公司股東權益	1,251,465	1,215,158	3.0
股本	183,021	183,021	-
儲備	303,452	304,182	(0.2)
留存收益	764,992	727,955	5.1
權益合計	1,392,652	1,366,621	1.9

總資產人民幣25,318.51億元，比2020年末增長1.8%。其中：

流動資產人民幣5,470.85億元，比2020年末增長12.4%，主要由於貨幣資金、存貨等增加。

非流動資產人民幣19,847.66億元，比2020年末下降0.8%，主要由於本集團附屬公司昆侖能源管道資產交易影響。

總負債人民幣11,391.99億元，比2020年末增長1.6%。其中：

流動負債人民幣6,026.41億元，比2020年末下降0.5%，主要由於應付稅款及持有待售負債等減少。

非流動負債人民幣5,365.58億元，比2020年末增長4.0%，主要由於長期借款增加。



母公司股東權益人民幣12,514.65億元，比2020年末增長3.0%，主要由於留存收益增加。

● 現金流量情況

截至2021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2021年上半年和2020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	
	2021 年	2020 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	116,034	79,080
投資活動使用的現金流量淨額	(74,802)	(110,776)
融資活動（使用）/ 產生的現金流量淨額	(4,554)	34,629
外幣折算差額	(915)	993
期末現金及現金等價物	154,394	90,335

經營活動產生的現金流量淨額

2021年上半年，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣1,160.34億元，比上年同期增長46.7%，主要由於本報告期利潤同比大幅增加。2021年6月30日，本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣1,543.94億元，其中人民幣約佔60.9%，美元約佔32.1%，港幣約佔4.6%，其他幣種約佔2.4%。

投資活動使用的現金流量淨額

2021年上半年，本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣748.02億元，比上年同期下降32.5%，主要由於出售投資及於聯營公司的投資所得增加。

融資活動（使用）/產生的現金流量淨額

2021年上半年，本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣45.54億元，上年同期融資活動產生的現金流量淨額為人民幣346.29億元，主要由於新增長期借款同比減少。

下表列出了本集團於2021年6月30日和2020年12月31日的債務淨額：

	2021年6月30日	2020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）	114,974	117,542
長期債務	267,758	251,379
債務總額	382,732	368,921
減：現金及現金等價物	154,394	118,631
債務淨額	228,338	250,290

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：

	2021年6月30日	2020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	121,681	124,777
須於一至兩年之內償還	37,330	53,526
須於兩至五年之內償還	218,749	188,012
須於五年之後償還	31,630	27,894
	409,390	394,209

本集團於2021年6月30日的債務總額中，約有39.4%為固定利率貸款，60.6%為浮動利率貸款；人民幣債務約佔66.2%，美元債務約佔30.9%，其他幣種債務約佔2.9%。

本集團於2021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21.6%（2020年12月31日：21.3%）。

● 資本性支出

2021年上半年，本集團堅持效益導向，聚焦主業和戰略性產業，實施精準投資，嚴控投資規模，進一步優化投資結構，資本性支出為人民幣738.83億元，比上年同期下降1.2%。2021年全年資本性支出預計為人民幣

2,390.00億元。下表列出了2021年上半年和2020年上半年本集團資本性支出情況以及2021年本集團各業務板塊資本性支出的預測值。

	2021年上半年		2020年上半年		2021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*	54,078	73.19	54,366	72.72	175,200	73.31
煉油與化工	16,639	22.52	6,418	8.58	38,000	15.90
銷售	1,099	1.49	6,491	8.68	12,200	5.10
天然氣與管道	1,806	2.44	7,279	9.74	13,000	5.44
總部及其他	261	0.36	207	0.28	600	0.25
合計	73,883	100.00	74,761	100.00	239,000	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，勘探與生產板塊2021年上半年和2020年上半年的資本性支出以及2021年資本性支出的預測值分別為人民幣600.50億元、人民幣602.05億元和人民幣1,862.00億元。

勘探與生產

2021年上半年，本集團勘探與生產板塊資本性支出為人民幣540.78億元，主要用於：國內繼續突出松遼、鄂爾多斯、塔里木、四川、渤海灣等重點盆地的規模效益勘探開發，加大頁岩氣、頁岩油等非常規資源開發力度，推進清潔能源替代等新能源工程；海外按照優化發展的原則，在做好中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目經營的同時，擇機獲取優質新項目。

預計2021年全年本集團勘探與生產板塊的資本性支出為人民幣1,752.00億元。

煉油與化工

2021年上半年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣166.39億元，主要用於廣東煉化一體化項目、長

慶和塔里木乙烷製乙烯、擴建新建乙烯等大型煉油化工項目，以及減油增化和新材料新技術等轉型升級項目。

預計2021年全年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣380.00億元。

銷售

2021年上半年，本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣10.99億元，主要用於國內成品油市場終端銷售網絡，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2021年全年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣122.00億元。

天然氣與管道

2021年上半年，本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣18.06億元，主要用於LNG接收站、天然氣支線建設，城市燃氣終端市場開拓項目，以及天然氣發電等新能源協同項目。

預計2021年全年本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣130.00億元。

總部及其他

2021年上半年，本集團用於總部及其他板塊的資本性支出為人民幣2.61億元，主要用於科研設施完善及信息系統的建設。

預計2021年全年本集團總部及其他板塊的資本性支出為人民幣6.00億元。

(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

	2021 年上半年 主營業務收入	2021 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	306,112	247,140	14.6	23.5	18.7	3.3
煉油與化工	456,129	330,706	9.2	24.4	19.4	7.4
銷售	948,212	917,905	3.1	28.6	27.1	1.1
天然氣與管道	195,659	179,122	8.4	10.6	11.0	(0.2)
總部及其他	347	71	-	318.1	6.0	-
板塊間抵銷數	(737,075)	(745,653)	-	-	-	-
合計	1,169,384	929,291	12.1	29.2	24.7	5.0

* 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

	2021 年上半年	2020 年上半年	比上年同期增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
營業收入			
中國大陸	758,070	560,413	35.3
其他	438,511	368,632	19.0
合計	1,196,581	929,045	28.8

● 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	200,030	42,799	157,231	4,450
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	29,258	2,938	26,320	1,981
國家石油天然氣管網集團有限公司 (「國家管網集團」)	500,000	29.9	802,541	200,397	602,144	15,037
中油財務有限責任公司 (「中油財務」)	8,331	32	504,131	428,706	75,425	3,070
中石油專屬財產保險股份有限公司	5,000	49	15,303	8,487	6,816	200
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50	11,820	8,663	3,157	47
Mangistau Investment B.V.	1.31 億美元	50	14,571	6,295	8,276	620
中石油中亞天然氣管道有限公司	5,000	50	44,073	2,376	41,697	2,115

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14。

3、下半年業務展望

2021年下半年，全球疫情持續演變，新冠變異病毒導致一些國家疫情反彈，世界經濟復蘇進程面臨較多不穩定不確定性因素；中國經濟將延續復蘇態勢，但仍然不穩固、不均衡；隨着OPEC+逐步恢復產量，加之世界經濟恢復受阻，預計國際原油價格走勢面臨較大波動性和不確定性；國內成品油市場消費持續回升，但煉油產能過剩依然突出，成品油市場競爭加劇，天然氣需求保持較快增長，市場競爭升級。面對複雜多變的外部環境，本集團將堅持創新、資源、市場、國際化、綠色低碳五大發展戰略，持續優化業務和產品結構，積極穩健開展新能源業務佈局，深入推進管理體制機制改革，大力實施科技創新，持續推進提質增效，不斷加強ESG工作，努力完成全年生產經營目標。

在勘探與生產業務方面，本集團將堅持增儲上產與提升效益並重，持續推進高效勘探，繼續強化風險勘探整體性、基礎性研究和重大風險領域目標準備，力爭全年獲得戰略性發現和突破；加大四川盆地、準噶爾盆地、塔里木盆地等重點區域勘探力度，擴大勘探成果，落實規模效益儲量；進一步完善儲量管理體系，推動儲量價值評估和儲量資產化管理，確保完成儲量接替目標。全力推進效益開發，深入開展老油氣田穩產和新區效益建產，突出抓好新疆瑪湖、塔里木富滿、長慶隴東頁岩油、四川高磨等重點項目產能建設，持續推進油氣田重大開發試驗，打造穩產、上產工程，努力完成全年目標。

在煉油與化工業務方面，本集團將加大優質資源向效益好、油轉化能力強、方案調整靈活的企業傾斜力度，加強生產受控管理，提高裝置長週期運行水平，提升綜合商品率，推動資源高效利用，持續降低加工成本。推進減油增化，以市場為導向優化產品結構，嚴控成品油產量，增產航空煤油和低硫船用燃料油、瀝青等產品，提升乙烯、芳烴等裝置負荷，增產高效高附加值產品，加快新材料新產品開發。強化化工產品營銷，加大市場和客戶開發力度，分區域、分品種、分行業、分時段制定針對性營銷策略，提升營銷能力和服務質量，提高市場佔有率和服務水平。

在成品油銷售業務方面，本集團將強化產銷銜接，嚴格執行自有煉廠產品銷售計劃，千方百計擴銷降庫增效，確保產業鏈平穩運行。全面推廣直批APP，加大客戶開發和維護力度，鞏固擴大傳統市場，積極開拓潛力市場，不斷提高市場佔有率。持續優化營銷模式，細分品號開展精準營銷，積極開展跨界營銷，推動提升純槍銷售量。靈活運用受託經營、特許經營、合作經營等輕資產方式，加大營銷網絡開發力度，推進光伏加油站、充換電站、加氫站、綜合能源服務站建設。持續提升便利店發展質量，加強自有商品開發運營，佈局跨界合作零售網點，增強非油業務客戶服務能力和增收創效能力。

在天然氣與管道業務方面，本集團將加強市場開拓，大力開發直供直銷客戶和城市燃氣下游客戶，利用多種方式多元化發展終端市場，努力提升市場份額。優化市場營銷體系，建立與市場相適應的銷售機制，全面推動客戶精細化管理，差異化制定營銷策略，提高市場營銷水平和盈利能力。加快支線管道等基礎設施建設，投產唐山LNG項目三期、江蘇LNG項目三期工程。

在國際業務方面，本集團將堅持效益勘探，加強乍得多西歐坳陷等項目已發現區帶風險勘探，優化乍得邦戈盆地等成熟探區精細滾動勘探，爭取更多勘探發現。突出精細開發，落實穩產增產措施，做好開發方案全週期系統管理，持續推進油田注水，加強重點油氣產能工程建設。推進新項目開發和合資合作，高度關注作業者項目，努力獲取規模優質資產，加大低效非核心資產清理處置力度，持續優化資產結構和戰略佈局。提升國際貿易服務、營銷、交易能力，優化產品出口量、結構和銷售市場，推進公司整體效益最大化。

承董事會命

戴厚良

董事長

中國北京

2021年8月26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，推進世界一流國際能源公司建設。

報告期內，本公司董事會下設的健康、安全與環保委員會升級為可持續發展委員會並擴展其職責，監管本公司可持續發展（包括但不限於環境、社會及治理）等事務。

報告期內，本公司共召開股東大會1次，董事會會議2次，監事會會議2次，共形成股東大會決議8項，董事會決議19項，監事會決議9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2021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。

3、本公司現金分紅政策的制定及執行情況

本公司根據中國證監會的要求，明確將現金分紅比例不少於當年實現歸屬母公司淨利潤的30%載入《中國石油天然氣股份有限公司章程》（「《公司章程》」）。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，按照歸屬於母公司淨利潤45%的金額派發股息。

2016年以來，本公司在按歸屬於母公司淨利潤45%派息的基礎上增加特別派息，努力為股東帶來較好回報。

未來，本公司將繼續秉承回報股東的原則，實施靈活務實的派息政策，充分考慮投資者的合理投資回報，兼顧本公司長遠利益、全體股東整體利益及本公司可持續發展，根據本公司經營業績、現金流情況、重大併購和資本性支出安排等，合理確定派息金額。

本公司董事會已獲股東授權決定2021年中期股息分配有關事宜，本公司第八屆董事會第十一次會議已審議批准2021年中期股息分配方案，獨立董事對該方案表示同意。

4、2020年度末期股息分配方案實施情況及2021年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

(1) 2020年度末期股息分配方案實施情況

經於2021年6月10日舉行的2020年年度股東大會批准，本公司派發的2020年度末期股息為每股人民幣

0.08742元（含適用稅項），總計人民幣160.00億元，已於2021年7月30日或之前支付。

(2) 2021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2021年6月10日舉行的2020年年度股東大會上，獲股東授權決定2021年中期股息有關事宜。為回報股東，董事會決定以本公司2021年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2021年中期股息每股人民幣0.13040元（含適用稅項），總派息額人民幣238.66億元。

本公司中期股息將派發予2021年9月16日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於2021年9月11日至2021年9月16日（包括首尾兩日）暫停辦理H股股份過戶登記手續。若要取得收取中期股息的資格，H股股東必須將所有股票過戶文件連同有關股票於2021年9月10日下午4時30分或之前送達香港證券登記有限公司。截至2021年9月16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2021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0.83306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0.15653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2021年10月29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2021年9月16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2021年9月16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2021年9月10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2021年9月16日所記錄的登記地址來認定H股個人股東的居民身份。

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

根據2014年11月17日起施行的《財政部、國家稅務總局、證監會關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》（財稅〔2014〕81號）以及2016年12月5日起施行的《財政部、國家稅務總局、證監會關

於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》（財稅〔2016〕127號），對於內地個人投資者通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市的本公司H股取得的股息紅利，本公司將根據中國結算提供的內地個人投資者名冊按照20%的稅率代扣個人所得稅。個人投資者在國外已繳納的預提稅，可持有效扣稅憑證到中國結算的主管稅務機關申請稅收抵免。本公司對內地證券投資基金通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市的本公司H股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、以公允價值計量的金融資產

單位：人民幣百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	對當期利潤的影響金額
其他權益工具投資	910	917	7	-
應收款項融資	8,076	5,710	(2,366)	-

本報告期本公司持有的以公允價值計量的金融資產為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

參與設立產業資本投資公司

為加快推進本公司業務轉型升級，加大戰略性新興產業投資力度，經本公司第八屆董事會第九次會議於2021年4月29日審議通過，本公司與中國石油集團、中國石油集團資本股份有限公司（「中油資本」）分別出資人民幣29億元、51億元及20億元共同設立中國石油集團昆侖資本有限公司（「昆侖資本」）。昆侖資本經營範圍包括：以私募基金從事股權投資、投資管理、資產管理等活動（須在中國證券投資基金業協會完成登記備案後方可從事經營活動）；私募股權投資基金管理、創業投資基金管理服務（須在中國證券投資基金業協會完成登記備案後方可從事經營活動）；以自有資金從事投資活動（非金融投資）；創業投資（限投資未上市企業）；融資諮詢服務；財務諮詢；企業管理諮詢（一般經營項目自主經營，許可經營項目憑相關許可證或者批准文件經營）（依法須經批准的項目，經相關部門批准後方可開展經營活動）。具體內容詳見本公司分別於2021年4月29日、2021年6月24日在上海證券交易所網站發佈的公告（公告編號為：臨2021-012號、臨2021-017號）以及在香港聯交所網站發佈的公告。

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。

8、重大關聯交易事項

(1) 一次性關聯交易

(a) 向中油財務注資

2019年6月13日，本公司董事會2019年第3次會議審議通過了《關於向中油財務有限責任公司增資的議

案》，批准本公司與中國石油集團、中國石油集團資本有限責任公司分別按照現有持股比例向中油財務進行增資。根據《上海證券交易所股票上市規則》（「《上交所上市規則》」）、《聯交所上市規則》，中國石油集團、中國石油集團資本有限責任公司、中油財務均為本公司的關聯人士，因此，本次增資構成本公司的關聯交易。有關交易的具體情況詳見本公司於2019年6月13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，於2020年3月26日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站披露的2019年度報告關聯交易章節，於2020年8月27日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站披露的2020年半年度報告關聯交易章節，以及於2021年3月25日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站披露的2020年度報告關聯交易章節。中油財務已經完成以資本公積轉增註冊資本金806,402.31萬元，並完成工商變更登記手續。

(b) 昆侖能源管道資產交易

2020年12月22日，本公司2020年第九次董事會審議通過了《關於昆侖能源管道資產交易的議案》，批准將本公司下屬昆侖能源所持有的中石油北京天然氣管道有限公司（「北京管道公司」）60%股權和中石油大連液化天然氣有限公司（「大連LNG公司」）75%股權出售給國家管網集團。鑒於本公司派駐國家管網集團的兩名董事分別為本公司現任董事及高級管理人員，其中一名為本公司控股股東中國石油集團高級管理人員。根據《上交所上市規則》的規定，國家管網集團是本公司的關聯法人，因此本次交易構成《上交所上市規則》規定的本公司的關聯交易。有關交易的具體情況詳見公司於2020年12月22日分別在上海證券交易所網站發佈的公告（公告編號為：臨2020-51號）以及在香港聯交所網站發佈的公告。2021年3月31日24時昆侖能源與國家管網集團完成股權交割，具體內容詳見本公司於2021年4月1日分別在上海證券交易所網站發佈的公告（公告編號為：臨2021-008號）以及在香港聯交所網站發佈的公告。

(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2021年3月25日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站披露的2020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33,275百萬元，定期存款本期增加人民幣41,191百萬元，定期存款本期減少人民幣42,882百萬元，存款期末餘額人民幣36,609百萬元，利率範圍0.08%-3.30%；中油財務向本集團提供的貸款期初餘額人民幣68,045百萬元，本期增加人民幣46,117百萬元，本期減少人民幣37,782百萬元，期末餘額人民幣76,145百萬元，利率範圍1.04%-5.99%；中油財務為本集團開立承兌匯票人民幣5,639百萬元，辦理票據貼現人民幣1,628百萬元。

(c) 與北京燃氣集團有限責任公司（「北京燃氣」）之間的持續性關聯交易

根據《聯交所上市規則》，由於北京燃氣為本集團附屬公司北京管道公司的主要股東，本集團與北京燃氣之間的交易構成本集團的關聯交易。本集團與北京燃氣在2020年8月27日續簽了產品和服務協議。根據該協議，本集團以持續性方式向北京燃氣提供產品和服務，其中包括（但不限於）提供天然氣及天然氣相關管道運輸服務。該協議期限自2021年1月1日至2023年12月31日，有關交易的詳情已於2020年8月27日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站公佈。

根據最近一個財政年度（即2020年度）的財務數據，北京管道公司構成本集團的重大附屬公司，根據《聯交所上市規則》，2021年度北京燃氣構成本公司的關聯人士，本集團與北京燃氣之間的交易構成本集團於《聯交所上市規則》第14A章下定義的關聯交易。

2020年12月22日，本公司2020年第九次董事會審議通過了《關於昆侖能源管道資產交易的議案》，批准將本集團下屬昆侖能源所持有的北京管道公司60%股權出售給國家管網集團。股權交割完成後，本集團不再持有北京管道公司任何股權，北京燃氣不再構成本公司關聯人士。有關交易的詳情已於2021年4月1日分別在上海證券交易所網站（公告編號為：臨2021-008號）和香港聯交所網站公佈。

(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216,530百萬元，其中本集團向關聯方銷售產品和服務為人民幣56,296百萬元，佔同類交易金額的比例為5%。關聯方向本集團提供產品和服務為人民幣160,234百萬元，佔同類交易金額的比例為15%。關聯方向本集團提供資金餘額人民幣92,427百萬元。

(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59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的重重大交易、託管、承包、租賃其他公司資產或其他公司託管、承包、租賃公司資產的事項。

(2) 截至報告期末，本公司及附屬公司的擔保餘額為1,881.80億元，其中授信擔保254.83億元，履約擔保1,557.56億元，融資擔保69.41億元，報告期末的擔保餘額佔本集團淨資產比例為15.03%。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) 本公司不存在本報告期內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) 除本半年度報告另有披露外，在本報告期內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，本報告期內不存在其他本公司、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2021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2021年6月30日止，除劉憲華先生的配偶持有本公司2,300股A股外，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、實際控制人中國石油集團秉承誠信理念，遵循依法合規原則，持續穩健開展各項業務，不存在重大的未履行法院生效判決、不存在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、蔣小明先生及劉躍珍先生。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2021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2020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 2020 年年度業績預告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021 年 1 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
董事會會議通告		2021 年 3 月 9 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油關於召開 2020 年度業績說明會的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021 年 3 月 19 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
關於中國石油 2020 年度非經營性資金佔用及其他關聯 資金往來情況的專項說明		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油審計報告		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油內部控制審計報告		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
2020 年度環境、社會和治理報告		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油 2020 年度董事會審計委員會履職報告		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油獨立董事對公司對外擔保情況專項說明及獨 立意見		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油獨立董事 2020 年度述職報告		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油 2020 年年度報告		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
關於中國石油 2020 年度營業收入扣除情況的專項說明		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油 2020 年度內部控制評價報告		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
關於董事名單與其角色和職能的公告		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
獨立非執行董事酬金調整		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站
健康、安全與環保委員會更名及職責擴展		2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油第八屆監事會第六次會議決議公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油第八屆董事會第八次會議決議公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021 年 3 月 25 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 2020 年業績公告 (年度報告摘要)	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油 2021 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》	2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油關於建議更換核數師的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油關於公司調任董事及總裁變更的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021 年 3 月 25 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油關於昆侖能源出售北京管道公司 60% 股權和 大連 LNG 公司 75% 股權的交割公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021 年 4 月 1 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
董事會會議通告		2021 年 4 月 14 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油關於召開 2020 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》	2021 年 4 月 20 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油 2021 年第一季度報告 (全文)		2021 年 4 月 29 日	上海證券交易所網站
中國石油獨立非執行董事關於第八屆董事會第九次會 議議案的獨立意見		2021 年 4 月 29 日	上海證券交易所網站
中國石油 2021 年第一季度報告 (正文)	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021 年 4 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油第八屆董事會第九次會議決議公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021 年 4 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油關於擬參與設立產業資本投資公司的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021 年 4 月 29 日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油關於聘任公司總工程師的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021 年 4 月 29 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		2021 年 5 月 10 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
中國石油關於公司董事及副董事長辭任的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021年5月10日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油關於2012年公司債券、2013年公司債券及 2016年公司債券跟蹤評級結果的公告		2021年5月18日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油關於公司職工代表監事辭任的公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021年5月28日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油2020年年度股東大會文件		2021年6月3日	上海證券交易所網站
中國石油2020年年度股東大會的法律意見書		2021年6月10日	上海證券交易所網站
中國石油2020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》	2021年6月10日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油2020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》	2021年6月20日	香港聯交所網站 上海證券交易所網站
中國石油關於參與設立產業資本投資公司的進展公告	《中國證券報》、 《上海證券報》、 《證券時報》、 《證券日報》	2021年6月24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，深入推進清潔生產和節能減排，「三廢」污染防治設施穩定運行，廢水、廢氣污染物穩定達標排放、固體廢物依法合規處置，總量全面削減；持續推動綠色礦山建設，實施VOCs治理提升改造；加強建設項目環保管理，嚴格落實環保「三同時」和排污許可證後管理制度；環境風險防控措施不斷完善，報告期內未發生較大及以上環境污染和生態破壞事件。公司加強員工健康管理，抓好常態化疫情防控，全員疫苗接種率超90%。

本公司積極落實國家「碳達峰、碳中和」整體工作安排，組織編製「雙碳」目標行動計劃，持續開展放空天然氣回收，加快新能源項目的實施落地，積極探索碳封存基地建設，加大對CO₂回收利用和運輸技術研究，推進「屋頂光伏」試點、規劃「零碳」庫站轉型。

20、員工情況

截至2021年6月30日止，本集團擁有員工423,243名（不包括各類市場化臨時性、季節性用人數248,734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，根據崗位等級、個人能力、業績貢獻等確定，並根據各相關因素的變化適時調整。

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需求和人才隊伍建設要求。

21、股東大會情況

2021年6月10日，本公司根據《公司章程》的規定召開2020年年度股東大會。該會議在北京北辰五洲皇冠

國際酒店召開，股東以投票方式審議通過了8項非累積投票議案：以同意票數超過二分之一通過並批准7項普通決議案，以同意票數超過三分之二通過並批准1項特別決議案。詳情請見本公司於2021年6月10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2020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原油、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較大差異，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逐步開放，國外大型石油石化公司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，對於發現的重大安全環保隱患，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) 中國加強進口成品油消費稅徵收管理

2021年5月12日，財政部、海關總署、國家稅務總局發佈《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），明確自2021年6月12日起，對歸入特定稅號且符合規定的進口產品，分別視同石腦油、燃料油徵收進口環節消費稅。

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

(2) 中國發佈「十四五」期間能源資源勘探開發利用進口稅收政策

2021年4月12日，財政部、海關總署、國家稅務總局發佈《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），2021年4月16日，財政部、國家發改委、工業和信息化部、海關總署、國家稅務總局、國家能源局發佈《關於「十四五」期間能源資源勘探開發利用進口稅收政策管理辦法的通知》（財關稅〔2021〕18號），明確自2021年1月1日至2025年12月31日，對特定石油天然氣勘探開發項目、海上油氣管道應急救援項目、煤層氣勘探開發項目，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；對經國家發改委核（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。具體返還比例如下：（一）屬於2014年底前簽訂且經國家發改委確定

的長貿氣合同項下的進口天然氣，進口環節增值稅按70%的比例予以返還。（二）對其他天然氣，在進口價格高於參考基準值的情況下，進口環節增值稅按該項目進口價格和參考基準值的倒掛比例予以返還。

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。

(3) 中國發佈天然氣管道運輸價格政策

2021年6月7日，國家發改委發佈《關於印發〈天然氣管道運輸價格管理辦法（暫行）〉和〈天然氣管道運輸定價成本監審辦法（暫行）〉的通知》（發改價格規〔2021〕818號），進一步健全完善了「准許成本加合理收益」的天然氣管道運輸定價機制，規範了天然氣管道運輸定價成本監審行為。新辦法自2022年1月1日起實施，有效期8年。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性。

(4) 中國持續深化石油天然氣價格改革

2021年5月18日，國家發改委發佈《關於「十四五」時期深化價格機制改革行動方案的通知》（發改價格〔2021〕689號），明確在「十四五」時期穩步推進石油天然氣價格改革，按照「管住中間、放開兩頭」的改革方向，根據天然氣管網等基礎設施獨立運營及勘探開發、供氣和銷售主體多元化進程，穩步推進天然氣門站價格市場化改革，完善終端銷售價格與採購成本聯動機制；積極協調推進城鎮燃氣配送網絡公平開放，減少配氣層級，嚴格監管配氣價格，探索推進終端用戶銷售價格市場化；結合國內外能源市場變化和國內體制機制改革進程，研究完善成品油定價機制。

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

2021年3月25日，黃永章先生被聘任為本公司總裁並調任為執行董事，段良偉先生不再擔任本公司總裁並調任為非執行董事。

2021年4月29日，楊繼綱先生被聘任為本公司總工程師（兼）。

2021年5月10日，李凡榮先生因工作調整，辭去本公司非執行董事及副董事長職務，同時卸任董事會投資與發展委員會主任委員職務。

2021年5月28日，李文東先生因工作變動原因，辭任職工代表監事職務。

2021年7月20日，孫龍德先生被聘任為本公司總地質師（兼）、張明祿先生被聘任為本公司安全總監、朱國文先生被聘任為本公司副總裁。

2021年8月26日，任立新先生被聘任為本公司高級副總裁。

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	57	董事長
段良偉	男	53	非執行董事
劉躍珍	男	59	非執行董事
焦方正	男	58	非執行董事
黃永章	男	54	執行董事、總裁
梁愛詩	女	82	獨立非執行董事
德地立人	男	68	獨立非執行董事
西蒙·亨利	男	59	獨立非執行董事
蔡金勇	男	62	獨立非執行董事
蔣小明	男	67	獨立非執行董事

監事

姓名	性別	年齡	職位
呂波	男	58	監事會主席
張鳳山	男	60	監事
姜力孚	男	57	監事
盧耀忠	男	56	監事
王亮	男	58	監事
付鎖堂	男	59	職工代表監事
李家民	男	57	職工代表監事
劉憲華	男	58	職工代表監事

其他高級管理人員

姓名	性別	年齡	職位
孫龍德	男	59	副總裁兼總地質師
李鸞光	男	59	副總裁
田景惠	男	58	副總裁
柴守平	男	59	財務總監、董事會秘書
凌霄	男	57	副總裁
楊繼鋼	男	58	副總裁兼總工程師
張明祿	男	57	安全總監
朱國文	男	54	副總裁

註：2021年8月26日，任立新先生被聘任為本公司高級副總裁。

3、董事、監事、高級管理人員持股情況

截至2021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	100	3.45	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	100	3.45	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

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為每年付息一次，到期一次還本。
- 3、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面向全國銀行間債券市場的機構投資者公開發行和交易。
- 4、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競價交易和大宗交易，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適用於全國銀行間債券市場流通轉讓。
- 5、特殊條款觸發及執行情況：19中油股MTN001及19中油股MTN002附第3年末發行人調整票面利率選擇權和投資者回售選擇權，報告期內未觸發相關條款。
- 6、本公司發行的債券不存在終止上市交易的風險。

二、債券募集資金使用情況

截至本報告期末，本公司之債券全部募集資金使用與募集說明書承諾的用途、使用計劃及其他約定一致，已使用完畢。

本公司已發行債券募集資金的接收及本息償付在收款賬戶或專項賬戶內進行，各賬戶運作正常。同時，本公司制定了債券募集資金使用計劃，並按照內部資金使用程序及相關協議使用募集資金。相關業務部門對資金使用情況進行嚴格檢查，切實做到專款專用，保證募集資金的投入、運用、稽核等方面的順暢運作，並確保債券募集資金根據股東大會決議並按照募集說明書披露的用途使用。

三、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。

四、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。

五、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。

六、債券相關主要會計數據和財務指標

項目	2021年6月30日	2020年12月31日
流動比率	0.91	0.80
速動比率	0.63	0.59
資產負債率(%)	44.99	45.07
項目	2021年上半年	2020年上半年
息稅折舊攤銷前利潤(EBITDA)(人民幣百萬元)	205,564	110,750
扣除非經常性損益後淨利潤(人民幣百萬元)	52,519	(25,142)
投資活動使用的現金流量淨額(人民幣百萬元)	(74,802)	(110,776)
籌資活動(使用)/產生的現金流量淨額(人民幣百萬元)	(4,554)	34,629
期末現金及現金等價物餘額(人民幣百萬元)	154,394	90,335
EBITDA全部債務比	0.54	0.21
利息保障倍數	17.01	(0.40)
現金利息保障倍數	17.26	10.41
EBITDA利息保障倍數	35.96	12.26
貸款償還率(%)	100	100
利息償付率(%)	100	100

註：EBITDA較上年同期增加85.6%、扣除非經常性損益後淨利潤較上年同期增加308.9%，主要原因是上半年銷售收入同比大幅增加；投資活動使用的現金流量淨額同比減少360億元，下降32.5%，主要原因是處置子公司收回投資款335億元；籌資活動產生的現金淨流入同比減少392億元，下降113.2%，主要原因是本報告期取得借款減少1,462億元，償還債務減少1,008億元。

中國石油天然氣股份有限公司
2021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	2021年	2020年	2021年	2020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	188,033	145,950	38,118	42,787
應收賬款	8	73,280	52,325	8,650	8,412
應收款項融資	9	5,710	8,076	4,049	2,830
預付款項	10	25,612	21,626	13,158	8,861
其他應收款	11	25,937	26,834	6,669	14,738
存貨	12	168,562	128,539	95,575	77,813
持有待售資產		-	42,615	-	-
其他流動資產		59,951	60,802	44,490	44,614
流動資產合計		547,085	486,767	210,709	200,055
非流動資產					
其他權益工具投資	13	917	910	393	427
長期股權投資	14	257,597	250,698	456,036	451,677
固定資產	15	401,735	415,988	253,807	264,241
油氣資產	16	774,014	813,888	576,149	598,665
在建工程	17	243,241	222,215	153,100	142,470
使用權資產	56	144,495	144,338	66,746	66,765
無形資產	18	86,087	86,101	65,621	65,841
商譽	19	8,274	8,125	30	30
長期待攤費用	20	10,403	11,869	7,473	8,980
遞延所得稅資產	33	13,599	11,364	2,803	2,008
其他非流動資產		44,677	36,137	18,165	13,524
非流動資產合計		1,985,039	2,001,633	1,600,323	1,614,628
資產總計		2,532,124	2,488,400	1,811,032	1,814,683

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 柴守平

中國石油天然氣股份有限公司
2021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	2021年	2020年	2021年	2020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	22	65,194	41,354	24,132	25,923
應付票據	23	18,313	19,313	17,225	18,203
應付賬款	24	215,517	220,318	79,780	99,276
合同負債	25	88,467	91,477	57,751	59,877
應付職工薪酬	26	12,567	8,649	10,037	6,559
應交稅費	27	45,088	63,724	29,422	45,769
其他應付款	28	90,413	56,250	94,799	74,496
持有待售負債		-	9,956	-	-
一年內到期的非流動負債	29	38,850	81,769	16,991	64,745
其他流動負債		28,232	12,608	22,322	1,791
流動負債合計		602,641	605,418	352,459	396,639
非流動負債					
長期借款	30	176,552	160,140	88,278	68,829
應付債券	31	91,206	91,239	87,000	87,000
租賃負債	56	124,361	122,644	48,618	47,983
預計負債	32	117,627	114,819	83,931	81,941
遞延所得稅負債	33	17,448	16,390	-	-
其他非流動負債		9,374	10,865	4,828	5,496
非流動負債合計		536,568	516,097	312,655	291,249
負債合計		1,139,209	1,121,515	665,114	687,888
股東權益					
股本	34	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	35	127,725	127,222	127,099	127,044
專項儲備		11,939	10,810	5,700	4,708
其他綜合收益	53	(34,490)	(32,128)	326	455
盈餘公積	36	203,557	203,557	192,465	192,465
未分配利潤	37	759,975	722,939	637,307	619,102
歸屬於母公司股東權益合計		1,251,727	1,215,421	1,145,918	1,126,795
少數股東權益	38	141,188	151,464	-	-
股東權益合計		1,392,915	1,366,885	1,145,918	1,126,795
負債及股東權益總計		2,532,124	2,488,400	1,811,032	1,814,683

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 柴守平

中國石油天然氣股份有限公司
截至2021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2021年	截至2020年	截至2021年	截至2020年
		6月30日止 6個月期間	6月30日止 6個月期間	6月30日止 6個月期間	6月30日止 6個月期間
		合併	合併	公司	公司
營業收入	39	1,196,581	929,045	660,813	514,116
減：營業成本	39	(957,640)	(770,193)	(497,579)	(427,129)
税金及附加	40	(102,084)	(98,423)	(80,428)	(76,838)
銷售費用	41	(32,402)	(32,272)	(22,281)	(22,213)
管理費用	42	(26,422)	(25,135)	(17,176)	(16,059)
研發費用	43	(8,288)	(6,775)	(7,097)	(5,636)
財務費用	44	(9,210)	(13,505)	(7,695)	(11,103)
其中：利息費用		(10,194)	(14,886)	(20,484)	(11,216)
利息收入		1,279	1,396	558	351
加：其他收益	45	2,509	4,083	1,598	3,201
投資收益	46	26,213	1,063	13,766	17,726
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		7,433	570	5,539	1,392
信用減值損失	47	(268)	(351)	(28)	(139)
資產減值損失	48	(474)	(8,151)	(36)	(1,967)
資產處置收益	49	461	861	423	856
營業利潤/（虧損）		88,976	(19,753)	44,280	(25,185)
加：營業外收入	50(a)	907	1,460	692	1,122
減：營業外支出	50(b)	(2,868)	(230)	(2,421)	(2,796)
利潤/（虧損）總額		87,015	(18,523)	42,551	(26,859)
減：所得稅費用	51	(19,199)	(4,804)	(8,346)	6,111
淨利潤/（虧損）		67,816	(23,327)	34,205	(20,748)
按經營持續性分類：					
持續經營淨利潤/（虧損）		67,816	(23,327)	34,205	(20,748)
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/（虧損）		53,036	(29,986)	34,205	(20,748)
少數股東損益		14,780	6,659	-	-
其他綜合收益的稅後淨額	53	(3,182)	(433)	(129)	27
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		(2,362)	(1,314)	(129)	27
（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		1	(66)	(26)	(48)
（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		(69)	75	(103)	75
外幣財務報表折算差額		(2,294)	(1,323)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		(820)	881	-	-
綜合收益總額		64,634	(23,760)	34,076	(20,721)
歸屬於：					
母公司股東		50,674	(31,300)	34,076	(20,721)
少數股東		13,960	7,540	-	-
每股收益/（虧損）					
基本每股收益/（虧損）（人民幣元）	52	0.290	(0.164)	0.187	(0.113)
稀釋每股收益/（虧損）（人民幣元）	52	0.290	(0.164)	0.187	(0.113)

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 柴守平

中國石油天然氣股份有限公司
截至 2021 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2021年	截至2020年	截至2021年	截至2020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		1,392,189	1,055,994	823,680	578,461
收到其他與經營活動有關的現金		1,877	4,815	1,603	4,441
經營活動現金流入小計		1,394,066	1,060,809	825,283	582,902
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,028,681)	(741,812)	(544,534)	(354,069)
支付給職工以及為職工支付的現金		(63,800)	(60,409)	(45,846)	(43,123)
支付的各項稅費		(166,674)	(162,074)	(133,088)	(116,525)
支付其他與經營活動有關的現金		(18,877)	(17,434)	(18,732)	(15,820)
經營活動現金流出小計		(1,278,032)	(981,729)	(742,200)	(529,537)
經營活動產生的現金流量淨額	55(a)	116,034	79,080	83,083	53,365
投資活動產生的現金流量					
收回投資收到的現金		12,338	212	3,535	8,386
取得投資收益所收到的現金		10,007	2,333	26,790	17,953
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		1,095	139	1,304	112
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		33,457	-	-	-
投資活動現金流入小計		56,897	2,684	31,629	26,451
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		(111,724)	(109,259)	(82,813)	(69,267)
投資支付的現金		(19,975)	(4,201)	(6,663)	(9,694)
投資活動現金流出小計		(131,699)	(113,460)	(89,476)	(78,961)
投資活動使用的現金流量淨額		(74,802)	(110,776)	(57,847)	(52,510)
籌資活動產生的現金流量					
吸收投資收到的現金		4	143	-	-
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		4	143	-	-
取得借款收到的現金		430,002	576,238	109,015	207,015
籌資活動現金流入小計		430,006	576,381	109,015	207,015
償還債務支付的現金		(415,060)	(515,816)	(121,826)	(179,095)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(13,530)	(18,964)	(14,237)	(9,986)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(3,778)	(7,768)	-	-
支付其他與籌資活動有關的現金		(5,970)	(6,972)	(2,857)	(4,289)
籌資活動現金流出小計		(434,560)	(541,752)	(138,920)	(193,370)
籌資活動（使用）/產生的現金流量淨額		(4,554)	34,629	(29,905)	13,645
匯率變動對現金及現金等價物的影響		(915)	993	-	-
現金及現金等價物淨增加 /（減少）額	55(b)	35,763	3,926	(4,669)	14,500
加：期初現金及現金等價物餘額		118,631	86,409	40,787	4,636
期末現金及現金等價物餘額	55(c)	154,394	90,335	36,118	19,136

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2021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		
2020年1月1日餘額	183,021	127,314	12,443	(27,756)	197,282	738,124	1,230,428	214,150	1,444,578
截至2020年6月30日止 6個月期間增減變動額									
綜合收益總額	-	-	-	(1,314)	-	(29,986)	(31,300)	7,540	(23,760)
專項儲備-安全生產費									
本期提取	-	-	2,938	-	-	-	2,938	189	3,127
本期使用	-	-	(1,012)	-	-	-	(1,012)	(48)	(1,060)
利潤分配									
對股東的分配	-	-	-	-	-	(12,081)	(12,081)	(10,481)	(22,562)
其他權益變動									
與少數股東的權益性交易	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
少數股東資本投入	-	-	-	-	-	-	-	143	143
處置子公司	-	1	-	-	-	-	1	(62)	(61)
其他	-	50	-	-	-	(8)	42	220	262
2020年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>127,365</u>	<u>14,369</u>	<u>(29,070)</u>	<u>197,282</u>	<u>696,049</u>	<u>1,189,016</u>	<u>211,649</u>	<u>1,400,665</u>
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>

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 柴守平

中國石油天然氣股份有限公司
截至 2021 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
2020年1月1日餘額	183,021	127,845	6,513	979	186,190	590,727	1,095,275
截至2020年6月30日止6個月期間增減變動額							
綜合收益總額	-	-	-	27	-	(20,748)	(20,721)
專項儲備—安全生產費							
本期提取	-	-	2,009	-	-	-	2,009
本期使用	-	-	(615)	-	-	-	(615)
利潤分配							
對股東的分配	-	-	-	-	-	(12,081)	(12,081)
其他權益變動	-	-	-	-	-	(1)	(1)
2020年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>127,845</u>	<u>7,907</u>	<u>1,006</u>	<u>186,190</u>	<u>557,897</u>	<u>1,063,866</u>
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>

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 柴守平

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 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)

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、生產和銷售；(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；(iii) 煉油產品的銷售及貿易業務；及 (iv) 天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售。本集團主要子公司的情況詳見附註 6(1)。

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。本公司以持續經營為基礎編製財務報表。

3 遵循企業會計準則的聲明

本公司截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計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 2021 年 6 月 30 日的合併及公司財務狀況以及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間的合併及公司經營成果和現金流量等有關信息。

此外，本公司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。

4 重要會計政策和會計估計

(1) 會計年度

會計年度為公曆 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(2) 營業週期

本公司將從原油、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。

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)

(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、借款及應付債券等。

(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。

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，否則金融資產在初始確認後不得進行重分類。

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。

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)

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。

(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，除與套期會計有關外，產生的利得或損失（包括利息費用）計入當期損益。

- 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。

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)

(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：

- 所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。

(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。

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)

(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。

(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。

(8) 存貨

存貨包括原油及其他原材料、在產品、產成品和周轉材料等,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。

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)

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。周轉材料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)。

(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。

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)

(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。

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。

除未證實礦區權益外的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；未證實礦區權益的公允價值低於賬面價值時，賬面價值減記至公允價值（附註4(16)）。

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 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)

(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、作業和政府管制條件，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。

(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。

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

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

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

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

(14) 研究與開發

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

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

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

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)

(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。

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。

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)

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。

(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。

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)

(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。

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。

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)

與本集團取得收入的主要活動相關的會計政策描述如下：

(a) 銷售商品

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

(b) 提供勞務

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

(c) 獎勵積分

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

(23) 合同成本

合同成本包括為取得合同發生的增量成本及合同履約成本。

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

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

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

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

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

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

(24) 租賃

租賃, 是指在一定期間內, 出租人將資產的使用權讓與承租人以獲取對價的合同。

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

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至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)

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

(a) 本集團作為承租人

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

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

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

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

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

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

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

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

(b) 本集團作為出租人

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

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

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)

(25) 持有待售和終止經營

(a) 持有待售

本集團主要通過出售而非持續使用一項非流動資產或處置組收回其賬面價值時，將該非流動資產或處置組劃分為持有待售類別。

處置組，是指在一項交易中作為整體通過出售或其他方式一併處置的一組資產，以及在該交易中轉讓的與這些資產直接相關的負債。

本集團將同時滿足下列條件的非流動資產或處置組劃分為持有待售類別：

- 根據類似交易中出售此類資產或處置組的慣例，該非流動資產或處置組在其當前狀況下即可立即出售；
- 出售極可能發生，即本集團已經就一項出售計劃作出決議且已與其他方簽訂了具有法律約束力的購買協議，預計出售將在一年內完成。

本集團按賬面價值與公允價值減去出售費用後淨額之孰低者對持有待售的非流動資產（不包括金融資產、遞延所得稅資產）或處置組進行初始計量和後續計量，賬面價值高於公允價值減去出售費用後淨額的差額確認為資產減值損失，計入當期損益。

(b) 終止經營

本集團將滿足下列條件之一的、能夠單獨區分的組成部分，且該組成部分已被本集團處置或劃分為持有待售類別的界定為終止經營：

- 該組成部分代表一項獨立的主要業務或一個單獨的主要經營地區；
- 該組成部分是擬對一項獨立的主要業務或一個單獨的主要經營地區進行處置的一項相關聯計劃的一部分；
- 該組成部分是專為轉售而取得的子公司。

本集團對於當期列報的終止經營,在當期利潤表中分別列示持續經營損益和終止經營損益,並在比較期間的利潤表中將原來作為持續經營損益列報的信息重新作為可比會計期間的終止經營損益列報。

(26) 股利分配

現金股利於股東大會批准的當期,確認為負債。

(27) 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。

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)

(b) 非同一控制下的企業合併

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

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

(28) 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，並將其於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。

(29) 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。

(30) 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。

(31) 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期間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。證實已開發儲量的減少將增加折舊、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。

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)

(b) 固定資產和油氣資產的減值估計

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

(c) 對商譽減值的估計

包含分攤的商譽的資產組的可收回金額為該資產組的公允價值減去處置費用後的淨額與預計未來現金流量的現值兩者之間的較高者。由於市場報價可能難以獲得，故而很難準確地估計該等資產組的公允價值。在確定預計未來現金流量的現值的過程中，需要運用重大判斷以確定未來銷量、銷售價格、運營成本以及折現率等假設。管理層使用所有已知信息，包括基於合理而有依據的假設所得出的估計，以確定合理的可收回金額。關鍵假設的變化可能會對商譽減值評估的結果產生重大影響。

(d) 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。

(e) 遞延所得稅資產

本公司遞延所得稅資產包括根據相關稅務機關的要求在東西部地區分公司匯總交納企業所得稅時，東部地區分公司虧損所形成的遞延所得稅資產。此部分資產將留待未來東部地區分公司產生利潤時用以抵扣應交所得稅額。如果未來政策調整，將可能導致本公司增加或減少所得稅費用。

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	5%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

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

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 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)

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》(財稅[2021]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)

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	期末實際出資額	直接持股比例 (%)	表決權比例 (%)	是否合併報表
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	孫龍德	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	31,314	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

(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。

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)

(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	
	2021年6月30日	2020年12月31日
哈薩克斯坦石油公司	1美元=6.4601人民幣	1美元=6.5249人民幣
中石油香港有限公司	1港元=0.8321人民幣	1港元=0.8416人民幣
Singapore Petroleum Company Limited	1美元=6.4601人民幣	1美元=6.5249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

	2021年6月30日	2020年12月31日
庫存現金	27	28
銀行存款	186,553	145,208
其他貨幣資金	1,453	714
	<u>188,033</u>	<u>145,950</u>

於2021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	11,315	6.4601	73,096
港幣	11,648	0.8321	9,692
堅戈	47,539	0.0151	718
其他			4,896
			<u>88,402</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)

於2020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	10,017	6.5249	65,360
港幣	9,103	0.8416	7,661
堅戈	10,789	0.0154	166
其他			2,511
			<u>75,698</u>

本集團外幣貨幣資金主要為銀行存款。

於2021年6月30日,貨幣資金中有賬面價值為25.86億元(2020年12月31日:25.86億元)的保證金賬戶存款作為美元借款質押(附註30)。

8 應收賬款

	本集團		本公司	
	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2021年 6月30日	2020年 12月31日
應收賬款	74,704	53,465	8,953	8,687
減:壞賬準備	(1,424)	(1,140)	(303)	(275)
	<u>73,280</u>	<u>52,325</u>	<u>8,650</u>	<u>8,412</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)

應收賬款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2021年6月30日			2020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	72,543	97	(194)	51,848	96	(207)
一至二年	826	1	(289)	461	1	(87)
二至三年	331	1	(110)	230	1	(21)
三年以上	1,004	1	(831)	926	2	(825)
	<u>74,704</u>	<u>100</u>	<u>(1,424)</u>	<u>53,465</u>	<u>100</u>	<u>(1,140)</u>

	本公司					
	2021年6月30日			2020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	8,399	94	(47)	8,356	96	(22)
一至二年	272	3	(10)	111	1	(67)
二至三年	65	1	(63)	1	-	-
三年以上	217	2	(183)	219	3	(186)
	<u>8,953</u>	<u>100</u>	<u>(303)</u>	<u>8,687</u>	<u>100</u>	<u>(275)</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)

	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	
2021年6月30日					
未逾期	68,167	34	0.2%	140	174
逾期一年以內	4,908	9	0.8%	39	48
逾期一年至兩年	619	154	27.6%	128	282
逾期兩年至三年	160	65	47.2%	45	110
逾期三年以上	850	327	92.3%	483	810
	<u>74,704</u>	<u>589</u>		<u>835</u>	<u>1,424</u>
2020年12月31日					
未逾期	46,849	-	0.1%	34	34
逾期一年以內	5,326	154	0.4%	19	173
逾期一年至兩年	386	65	6.9%	22	87
逾期兩年至三年	50	11	25.6%	10	21
逾期三年以上	854	342	94.3%	483	825
	<u>53,465</u>	<u>572</u>		<u>568</u>	<u>1,140</u>

於2021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181.53億元,佔應收賬款總額的24%,期末無相應計提的壞賬準備(於2020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310.05億元,佔應收賬款總額的58%,相應計提的壞賬準備期末餘額合計0.05億元)。

截至2021年6月30日止6個月期間及2020年6月30日止6個月期間,本集團未發生重大的應收賬款壞賬準備核銷。

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)

9 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。

於2021年6月30日及2020年12月31日, 本集團應收款項融資均於一年內到期。

10 預付款項

	2021年6月30日	2020年12月31日
預付款項	26,316	22,330
減: 壞賬準備	(704)	(704)
	<u>25,612</u>	<u>21,626</u>

於2021年6月30日及2020年12月31日, 本集團預付款項賬齡主要為一年以內。

於2021年6月30日, 本集團預付款項前五名的預付款項合計為61.47億元, 佔預付款項總額的23% (於2020年12月31日, 本集團預付款項前五名的預付款項合計為128.40億元, 佔預付款項總額的58%)。

11 其他應收款

	本集團		本公司	
	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2021年 6月30日	2020年 12月31日
應收利息	462	329	8	8
應收股利	809	8,051	684	9,748
其他 (a)	24,666	18,454	5,977	4,982
合計	<u>25,937</u>	<u>26,834</u>	<u>6,669</u>	<u>14,738</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)

(a) 其他應收款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2021年6月30日			2020年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	17,103	63	(9)	10,812	51	(44)
一至二年	1,327	5	(23)	5,365	25	(45)
二至三年	4,516	16	(19)	726	3	(12)
三年以上	4,394	16	(2,623)	4,225	21	(2,573)
	<u>27,340</u>	<u>100</u>	<u>(2,674)</u>	<u>21,128</u>	<u>100</u>	<u>(2,674)</u>

	本公司					
	2021年6月30日			2020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	4,091	62	(7)	2,479	44	(24)
一至二年	504	8	(2)	1,887	33	(8)
二至三年	960	14	(7)	155	3	(1)
三年以上	1,086	16	(648)	1,126	20	(632)
	<u>6,641</u>	<u>100</u>	<u>(664)</u>	<u>5,647</u>	<u>100</u>	<u>(665)</u>

賬齡自其他應收賬款確認日起開始計算。

於2021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99.44億元,佔其他應收款總額的36%,相應計提的壞賬準備期末餘額合計3.65億元(於2020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62.18億元,佔其他應收款總額的29%,相應計提的壞賬準備期末餘額合計5.09億元)。

截至2021年6月30日止6個月期間及2020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壞賬準備核銷。

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)

12 存貨

	2021年6月30日	2020年12月31日
賬面餘額		
原油及其他原材料	63,753	35,855
在產品	13,848	12,387
產成品	91,255	80,739
周轉材料	84	75
	168,940	129,056
減：存貨跌價準備	(378)	(517)
賬面價值	168,562	128,539

13 其他權益工具投資

	2021年6月30日	2020年12月31日
成都華氣厚普機電設備股份有限公司	257	228
中國太平洋保險（集團）股份有限公司	142	188
其他項目	518	494
	917	910

14 長期股權投資

	本集團			2021年6月30日
	2020年12月31日	本期增加	本期減少	
聯營企業和合營企業(a)	250,864	8,997	(2,098)	257,763
減：長期股權投資減值準備(b)	(166)	-	-	(166)
	250,698			257,597

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)

	本公司			
	2020年12月31日	本期增加	本期減少	2021年6月30日
子公司(c)	256,165	342	(1,510)	254,997
聯營企業和合營企業	195,739	6,606	(1,079)	201,266
減: 長期股權投資減值準備	(227)	-	-	(227)
	451,677			456,036

於2021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	8,331	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	5,000	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)

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	2020年 12月31日	權益法下 確認的投資 收益	其他綜合 損失	宣告 分派的 現金股利	其他	2021年 6月30日
國家管網集團	149,500	151,135	3,471	-	-	75	154,681
中油財務公司	10,223	24,114	982	(99)	(512)	-	24,485
中石油專屬財產保險股份有限公司	2,450	3,281	98	-	(39)	-	3,340
中國船舶燃料有限責任公司	740	1,336	13	(8)	-	25	1,366
Mangistau Investment B.V.	176	3,917	310	(89)	-	-	4,138
中石油中亞天然氣管道有限公司	14,527	20,065	1,058	(274)	-	-	20,849

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	
	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2021年 6月30日	2020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	73,128	74,012	329,675	313,741	15,120	11,267
非流動資產	729,413	655,982	174,456	177,344	183	2,956
流動負債	69,132	55,562	420,163	404,201	4,533	4,752
非流動負債	131,265	104,150	8,543	12,617	3,954	2,776
淨資產	602,144	570,282	75,425	74,267	6,816	6,695
本集團應享有的淨資產份額	154,681	151,135	24,136	23,765	3,340	3,281
商譽	-	-	349	349	-	-
對聯營公司投資賬面價值	154,681	151,135	24,485	24,114	3,340	3,281

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)

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2021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2020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2020年 6月30日止 6個月期間
營業收入	48,917	6,238	7,523	691	266
淨利潤	15,037	3,070	3,823	200	190
其他綜合(損失)/收益	-	(312)	233	-	-
綜合收益總額	15,037	2,758	4,056	200	190
本集團應佔綜合收益總額	3,471	883	1,298	98	93
本集團收到的股利	-	512	188	39	36

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	
	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2021年 6月30日	2020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	1,852	1,685	12,194	10,586	40,671	39,809
流動資產	9,968	7,319	2,377	830	3,402	2,886
其中：現金及現金等價物	860	1,343	1,250	74	1,438	739
非流動負債	230	158	4,321	3,008	2,294	2,330
流動負債	8,433	5,927	1,974	575	82	235
淨資產	3,157	2,919	8,276	7,833	41,697	40,130
歸屬於母公司的淨資產	2,732	2,672	8,276	7,833	41,697	40,130
本集團享有的淨資產的份額	1,366	1,336	4,138	3,917	20,849	20,065
對合營企業投資的賬面價值	1,366	1,336	4,138	3,917	20,849	20,065

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)

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2021年 6月30日止 6個月期間	截至2020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2020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2020年 6月30日止 6個月期間
營業收入	25,226	18,178	5,182	4,039	6	8
財務費用	32	(36)	(60)	(26)	(41)	(5)
其中：利息收入	6	8	1	-	17	21
利息支出	33	41	6	78	(28)	29
所得稅費用	24	(27)	(396)	(93)	-	-
淨利潤/(虧損)	47	81	620	(156)	2,115	1,514
其他綜合(損失)/收益	(19)	9	(178)	(140)	(548)	(362)
綜合收益/(損失)總額	28	90	442	(296)	1,567	1,152
本集團應佔綜合收益/ (損失)總額的份額	5	45	221	(148)	784	576
本集團收到的股利	-	-	-	-	-	-

(b) 長期股權投資減值準備

	2021年6月30日	2020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	(57)	(57)
	(166)	(166)

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)

(c) 子公司

本公司對子公司投資列示如下：

	投資成本	2020年 12月31日	本期增加	本期減少	2021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	-	-	31,314
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		68,210	342	(1,510)	67,042
合計		256,165	342	(1,510)	254,997

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	
	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2021年 6月30日	2020年 12月31日
持股比例(%)	50.00	50.00	90.00	90.00
流動資產	19,848	16,046	3,779	4,278
非流動資產	180,182	182,392	25,479	26,371
流動負債	14,529	21,820	2,484	5,382
非流動負債	28,270	22,566	454	486
淨資產	157,231	154,052	26,320	24,781

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)

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2021年 6月30日止 6個月期間	截至2020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2020年 6月30日止 6個月期間
營業收入	19,604	16,772	22,414	16,925
淨利潤/（虧損）	4,450	2,549	1,981	(321)
綜合收益/（損失）總額	2,872	2,821	1,981	(321)
歸屬於少數股東的利潤/（虧損）	2,359	1,467	198	(32)
分配予少數股東的股利	739	521	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2021年 6月30日止 6個月期間	截至2020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2020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	7,277	3,464	(975)	1,511

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)

15 固定資產

	2020年12月31日	本期增加	本期減少	2021年6月30日
原值				
房屋及建築物	248,948	3,855	(801)	252,002
機器設備	746,404	7,347	(4,404)	749,347
運輸工具	22,857	142	(292)	22,707
其他	46,155	1,055	(440)	46,770
合計	1,064,364	12,399	(5,937)	1,070,826
累計折舊				
房屋及建築物	(105,617)	(6,163)	461	(111,319)
機器設備	(443,018)	(15,958)	2,044	(456,932)
運輸工具	(17,341)	(536)	267	(17,610)
其他	(24,063)	(1,210)	309	(24,964)
合計	(590,039)	(23,867)	3,081	(610,825)
賬面淨值				
房屋及建築物	143,331			140,683
機器設備	303,386			292,415
運輸工具	5,516			5,097
其他	22,092			21,806
合計	474,325			460,001
減值準備				
房屋及建築物	(5,282)	-	-	(5,282)
機器設備	(45,091)	-	70	(45,021)
運輸工具	(90)	-	1	(89)
其他	(7,874)	-	-	(7,874)
合計	(58,337)	-	71	(58,266)
賬面價值				
房屋及建築物	138,049			135,401
機器設備	258,295			247,394
運輸工具	5,426			5,008
其他	14,218			13,932
合計	415,988			401,735

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2021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227.72億元（截至2020年6月30日止6個月期間：312.55億元），由在建工程轉入固定資產的原值為85.70億元（截至2020年6月30日止6個月期間：106.12億元）。

於2021年6月30日，本集團經營性租出固定資產賬面淨值為16.58億元（2020年12月31日：17.72億元），主要為機器設備。

於2021年6月30日，本集團沒有重大已作抵押的固定資產。

16 油氣資產

	2020年12月31日	本期增加	本期減少	2021年6月30日
原值				
證實礦區權益	47,063	116	(201)	46,978
未證實礦區權益	18,061	492	-	18,553
井及相關設施	2,291,023	35,885	(4,081)	2,322,827
合計	2,356,147	36,493	(4,282)	2,388,358
累計折耗				
證實礦區權益	(15,628)	(936)	234	(16,330)
井及相關設施	(1,452,874)	(74,757)	3,677	(1,523,954)
合計	(1,468,502)	(75,693)	3,911	(1,540,284)
賬面淨值				
證實礦區權益	31,435			30,648
未證實礦區權益	18,061			18,553
井及相關設施	838,149			798,873
合計	887,645			848,074
減值準備				
證實礦區權益	(1,230)	(55)	-	(1,285)
未證實礦區權益	(13,070)	(248)	-	(13,318)
井及相關設施	(59,457)	-	-	(59,457)
合計	(73,757)	(303)	-	(74,060)
賬面價值				
證實礦區權益	30,205			29,363
未證實礦區權益	4,991			5,235
井及相關設施	778,692			739,416
合計	813,888			774,014

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2021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756.09億元(截至2020年6月30日止6個月期間:737.04億元)。由在建工程轉入油氣資產的原值為351.97億元(截至2020年6月30日止6個月期間:366.07億元)。

於2021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976.53億元(2020年12月31日:966.57億元)。截至2021年6月30日止6個月期間,對該部分計提的折耗為16.72億元(截至2020年6月30日止6個月期間:20.79億元)。

17 在建工程

工程名稱	預算數	2020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	2021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	13,443	6,115	(1)	-	19,557	35%	1,288	227	自籌及 貸款
蘭州石化分公司長慶乙烷製乙烯項目	9,288	2,474	2,851	-	-	5,325	63%	57	49	自籌及 貸款
塔里木乙烷製乙烯項目	8,042	4,180	1,854	(641)	-	5,393	76%	-	-	自籌
其他		207,644	62,483	(43,125)	(8,070)	218,932		2,291	228	
		<u>227,741</u>	<u>73,303</u>	<u>(43,767)</u>	<u>(8,070)</u>	<u>249,207</u>		<u>3,636</u>	<u>504</u>	
減:在建工程減值準備		(5,526)	(481)	-	41	(5,966)				
		<u>222,215</u>				<u>243,241</u>				

截至2021年6月30日止6個月期間,借款費用資本化金額為5.04億元(截至2020年6月30日止6個月期間:4.60億元),用於確定資本化金額的平均資本化率為年利率4.19%(截至2020年6月30日止6個月期間:4.28%)。

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)

18 無形資產

	2020年12月31日	本期增加	本期減少	2021年6月30日
原值				
土地使用權	88,365	2,083	(286)	90,162
專利權	4,626	3	-	4,629
其他(i)	41,872	1,072	(433)	42,511
合計	134,863	3,158	(719)	137,302
累計攤銷				
土地使用權	(22,456)	(1,532)	12	(23,976)
專利權	(3,845)	(72)	-	(3,917)
其他	(21,712)	(997)	134	(22,575)
合計	(48,013)	(2,601)	146	(50,468)
賬面淨值				
土地使用權	65,909			66,186
專利權	781			712
其他	20,160			19,936
合計	86,850			86,834
減值準備合計	(749)	-	2	(747)
賬面價值合計	86,101			86,087

(i) 其他無形資產主要包括經營特許權及計算機軟件等。

截至2021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24.99億元（截至2020年6月30日止6個月期間：24.48億元）。

19 商譽

	2021年6月30日	2020年12月31日
賬面原值		
PetroIneos Trading Limited	4,369	4,413
Singapore Petroleum Company	2,845	2,873
其他	1,096	875
合計	8,310	8,161
減值準備合計	(36)	(36)
賬面價值合計	8,274	8,125

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 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)

商譽主要與 2009 年及 2011 年分別收購 Singapore Petroleum Company 和 PetroIneos Trading Limited 有關。

20 長期待攤費用

	2020年 12月31日	本期增加	本期減少	2021年 6月30日
催化劑	4,994	578	(759)	4,813
其他	6,875	421	(1,706)	5,590
合計	11,869	999	(2,465)	10,403

21 資產減值準備

	2020年 12月31日	本期增加	本期轉回	本期轉銷及其他	2021年 6月30日
壞賬準備	4,518	275	(18)	27	4,802
其中：應收賬款壞賬準備	1,140	274	(17)	27	1,424
其他應收款壞賬準備	2,674	1	(1)	-	2,674
預付賬款壞賬準備	704	-	-	-	704
存貨跌價準備	517	67	(60)	(146)	378
長期股權投資減值準備	166	-	-	-	166
固定資產減值準備	58,337	-	-	(71)	58,266
油氣資產減值準備	73,757	288	-	15	74,060
在建工程減值準備	5,526	179	-	261	5,966
無形資產減值準備	749	-	-	(2)	747
商譽減值準備	36	-	-	-	36
其他非流動資產減值準備	263	11	-	(109)	165
合計	143,869	820	(78)	(25)	144,586

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)

22 短期借款

	2021年6月30日	2020年12月31日
質押-人民幣	5	-
保證-人民幣	130	-
信用-人民幣	10,745	10,862
信用-美元	46,859	26,542
信用-日元	4,344	3,316
信用-其他外幣	3,111	634
	<u>65,194</u>	<u>41,354</u>

於2021年6月30日，人民幣保證借款由相關非全資子公司的少數股東提供保證。

於2021年6月30日，短期借款的加權平均年利率為0.86%（2020年12月31日：1.17%）。

23 應付票據

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團應付票據主要為商業承兌匯票，且均於一年內到期。

24 應付賬款

應付賬款賬齡分析如下：

	本集團			
	2021年6月30日		2020年12月31日	
	金額	比例%	金額	比例%
一年以內	189,767	88	192,416	87
一至二年	10,041	5	11,549	5
二至三年	4,056	2	5,966	3
三年以上	11,653	5	10,387	5
	<u>215,517</u>	<u>100</u>	<u>220,318</u>	<u>100</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)

於2021年6月30日,賬齡超過一年的應付賬款為257.50億元(2020年12月31日:279.02億元),主要為與供應商尚未結清的往來款。

25 合同負債

於2021年6月30日,合同負債主要為銷售原油、天然氣及成品油預收款項等,賬齡超過一年的合同負債為人民幣33.42億元(2020年12月31日:35.01億元)。主要相關履約義務預計將於一年內履行完畢並確認收入。

26 應付職工薪酬

(1) 應付職工薪酬列示

	2020年12月31日	本期增加	本期減少	2021年6月30日
短期薪酬	8,599	57,541	(53,708)	12,432
離職後福利-設定提存計劃	46	10,801	(10,716)	131
辭退福利	4	43	(43)	4
	<u>8,649</u>	<u>68,385</u>	<u>(64,467)</u>	<u>12,567</u>

(2) 短期薪酬

	2020年12月31日	本期增加	本期減少	2021年6月30日
工資、薪金及津貼	2,821	42,518	(39,188)	6,151
職工福利費	-	2,890	(2,890)	-
社會保險費	537	5,791	(5,536)	792
其中:醫療保險費	515	5,305	(5,046)	774
工傷保險費	18	429	(433)	14
生育保險費	4	57	(57)	4
住房公積金	7	5,031	(5,025)	13
工會經費和職工教育經費	5,181	1,259	(1,019)	5,421
其他短期薪酬	53	52	(50)	55
	<u>8,599</u>	<u>57,541</u>	<u>(53,708)</u>	<u>12,432</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)

(3) 離職後福利 - 設定提存計劃

	2020年12月31日	本期增加	本期減少	2021年6月30日
基本養老保險	35	6,793	(6,711)	117
失業保險費	1	238	(236)	3
企業年金繳費	10	3,770	(3,769)	11
	<u>46</u>	<u>10,801</u>	<u>(10,716)</u>	<u>131</u>

於2021年6月30日，應付職工薪酬中沒有屬於拖欠性質的金額。

27 應交稅費

	2021年6月30日	2020年12月31日
應交增值稅	8,550	5,565
應交企業所得稅	5,727	3,730
應交消費稅	19,191	43,470
其他	11,620	10,959
	<u>45,088</u>	<u>63,724</u>

28 其他應付款

於2021年6月30日，其他應付款主要包括應付股利、應付工程款、押金、定金、保證金、應付財產險等，賬齡超過一年的其他應付款為105.84億元（2020年12月31日：83.62億元）。

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)

29 一年內到期的非流動負債

	2021年6月30日	2020年12月31日
一年內到期的長期借款		
保證-人民幣	17	461
保證-美元	26	1,290
保證-其他外幣	3	5
質押-人民幣	10	3
信用-人民幣	17,412	16,867
信用-美元	15,309	10,558
信用-其他外幣	2	4
	<u>32,779</u>	<u>29,188</u>
一年內到期的應付債券	-	46,000
一年內到期的長期應付款	-	2
一年內到期的租賃負債	6,071	6,579
	<u>38,850</u>	<u>81,769</u>

30 長期借款

	2021年6月30日	2020年12月31日
保證-人民幣	1,669	4,009
保證-美元	125	1,420
保證-其他外幣	3	6
質押-人民幣	1,207	1,203
質押-美元	2,907	2,284
抵押-人民幣	1,344	785
信用-人民幣	133,072	110,599
信用-美元	65,209	65,068
信用-其他外幣	3,795	3,954
	<u>209,331</u>	<u>189,328</u>
減：一年內到期的長期借款(附註29)	(32,779)	(29,188)
	<u>176,552</u>	<u>160,140</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)

於2021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25.86億元保證金賬戶存款作為質押（附註7），抵押借款以賬面價值為8.04億元的固定資產、2.97億元的在建工程和0.46億元的土地使用權作為抵押。

長期借款到期日分析如下：

	2021年6月30日	2020年12月31日
一至二年	27,447	45,051
二至五年	132,212	100,746
五年以上	16,893	14,343
	<u>176,552</u>	<u>160,140</u>

於2021年6月30日，長期借款的加權平均年利率為2.64%（2020年12月31日：2.88%）。

長期借款（含一年內到期部分）的公允價值為2,042.28億元（2020年12月31日：1,880.71億元），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)

31 應付債券

債券名稱	發行日期	債券 期限	年利率 %	2020年 12月31日	本期 增加	本期 減少	2021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	3,239	-	(33)	3,206
中國石油天然氣股份有限公司2016年公司債券(第一期)-五年期產品	2016年 1月19日	5年	3.03	8,800	-	(8,800)	-
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)-五年期產品	2016年 3月3日	5年	3.15	12,700	-	(12,700)	-
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)-五年期產品	2016年 3月24日	5年	3.08	9,500	-	(9,500)	-
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2016年度第一期中期票據	2016年 5月11日	5年	3.45	15,000	-	(15,000)	-
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	2019年 1月24日	5年	3.45	10,000	-	-	10,000
中國石油天然氣股份有限公司2019年度第二期中期票據-五年期產品	2019年 1月24日	5年	3.45	10,000	-	-	10,000
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
				137,239	-	(46,033)	91,206
減:一年內到期的應付債券(附註29)				(46,000)			-
				91,239			91,206

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)

上述債券均以面值發行，無溢價或折價。

於2021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(2020年12月31日：80.00億元)。

上述債券的公允價值為863.84億元(2020年12月31日：1,323.23億元)，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。

32 預計負債

	2020年12月31日	本期增加	本期減少	2021年6月30日
資產棄置義務	114,819	3,254	(446)	117,627

資產棄置義務與油氣資產相關。

33 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

	2021年6月30日		2020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	6,323	40,667	7,418	40,836
工資及福利	1,251	7,433	1,258	6,072
可結轉以後年度的虧損	20,395	193,426	24,646	215,844
其他	11,941	65,286	8,995	50,603
	39,910	306,812	42,317	313,355

可結轉以後年度的虧損包括根據相關稅務機關的要求在東西部地區分公司匯總繳納企業所得稅時，東部地區分公司虧損形成的遞延所得稅資產。

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 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)

(b) 遞延所得稅負債

	2021年6月30日		2020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	19,451	77,904	24,147	87,208
其他	24,308	98,813	23,196	92,798
	<u>43,759</u>	<u>176,717</u>	<u>47,343</u>	<u>180,006</u>

抵銷後的遞延所得稅資產和負債淨額列示如下：

	2021年6月30日	2020年12月31日
遞延所得稅資產	13,599	11,364
遞延所得稅負債	17,448	16,390

34 股本

	2021年6月30日	2020年12月31日
H股	21,099	21,099
A股	161,922	161,922
	<u>183,021</u>	<u>183,021</u>

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

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

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

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 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)

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。

35 資本公積

	2020年12月31日	本期增加	本期減少	2021年6月30日
股本溢價	84,340	-	-	84,340
其他資本公積				
原制度資本公積轉入	40,955	-	-	40,955
其他	1,927	503	-	2,430
	<u>127,222</u>	<u>503</u>	<u>-</u>	<u>127,725</u>

36 盈餘公積

	2020年12月31日	本期增加	本期減少	2021年6月30日
法定盈餘公積金	203,517	-	-	203,517
任意盈餘公積金	40	-	-	40
	<u>203,557</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>203,557</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 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間未提取任意盈餘公積金 (截至 2020 年 6 月 30 日止 6 個月期間：未提取)。

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)

37 未分配利潤

	截至2021年6月30日止6個月期間
期初未分配利潤	722,939
加: 本期歸屬於母公司股東的淨利潤	53,036
減: 應付普通股股利	(16,000)
期末未分配利潤	759,975

根據2021年6月10日股東大會授權,董事會於2021年8月25日決定派發2021年中期股利,每股人民幣0.13040元,按已發行股份1,830.21億股計算,擬派發現金股利238.66億元。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。

38 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	2,344	739	77,071
昆侖能源有限公司	45.62	10,915	11,034	42,446
中國石油四川石化有限責任公司	10.00	198	47	2,920
哈薩克斯坦石油公司	33.00	15	-	1,172
其他				17,579
				141,188

39 營業收入和營業成本

	本集團			
	截至2021年6月30日止6個月期間		截至2020年6月30日止6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務(b)	1,169,384	929,291	905,173	745,133
其他業務(c)	27,197	28,349	23,872	25,060
合計	1,196,581	957,640	929,045	770,193
其中: 合同收入(a)	1,196,129		928,558	
其他收入	452		487	

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)

	本公司			
	截至2021年6月30日止6個月期間		截至2020年6月30日止6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務(b)	640,077	475,134	496,182	407,428
其他業務(c)	20,736	22,445	17,934	19,701
合計	660,813	497,579	514,116	427,129
其中：合同收入(a)	660,391		513,887	
其他收入	422		229	

(a) 合同產生的收入的情況

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	天然氣與管道	總部及其他	合計
商品類型						
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
抵銷	(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2020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	天然氣與管道	總部及其他	合計
商品類型						
原油	158,463	-	231,701	-	-	390,164
天然氣	60,737	-	90,813	136,071	-	287,621
煉油產品	-	298,095	402,271	-	-	700,366
化工產品	-	68,712	12,750	-	-	81,462
管輸業務	-	-	-	33,462	-	33,462
加油站非油品銷售	-	-	11,151	-	-	11,151
其他	36,162	2,936	443	9,564	456	49,561
抵銷	(212,621)	(258,798)	(136,436)	(17,285)	(89)	(625,229)
合計	42,741	110,945	612,693	161,812	367	928,558
按經營地區分類						
中國大陸	13,050	110,945	273,758	161,812	367	559,932
其他	29,691	-	338,935	-	-	368,626
合計	42,741	110,945	612,693	161,812	367	928,558

合同分類	本公司	
	截至2021年6月30日止 6個月期間	截至2020年6月30日止 6個月期間
商品類型		
原油	162,339	122,487
天然氣	229,901	203,949
煉油產品	592,641	483,331
化工產品	92,047	68,440
管輸業務	-	4,965
加油站非油品銷售	11,763	9,613
其他	28,079	21,814
抵銷	(456,379)	(400,712)
合計	660,391	513,887

合同收入主要包括原油、天然氣、煉油產品及化工產品銷售收入,主要於某一時點確認。

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)

(b) 主營業務收入和主營業務成本

	本集團			
	截至2021年6月30日止6個月期間		截至2020年6月30日止6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
勘探與生產	306,112	247,140	247,833	208,119
煉油與化工	456,129	330,706	366,807	277,062
銷售	948,212	917,905	737,540	722,120
天然氣與管道	195,659	179,122	176,881	161,338
總部及其他	347	71	83	67
板塊間抵銷數	(737,075)	(745,653)	(623,971)	(623,573)
合計	1,169,384	929,291	905,173	745,133

	本公司			
	截至2021年6月30日止6個月期間		截至2020年6月30日止6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
勘探與生產	241,531	210,096	191,973	173,702
煉油與化工	356,696	254,224	279,105	204,700
銷售	329,770	311,975	272,608	270,750
天然氣與管道	168,112	160,808	151,867	157,556
總部及其他	347	71	83	67
板塊間抵銷數	(456,379)	(462,040)	(399,454)	(399,347)
合計	640,077	475,134	496,182	407,428

(c) 其他業務收入和其他業務成本

	本集團			
	截至2021年6月30日止6個月期間		截至2020年6月30日止6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	3,781	3,564	3,306	3,236
其他	23,416	24,785	20,566	21,824
合計	27,197	28,349	23,872	25,060

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)

	本公司			
	截至2021年6月30日止6個月期間		截至2020年6月30日止6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	3,184	2,873	3,006	2,902
其他	17,552	19,572	14,928	16,799
合計	20,736	22,445	17,934	19,701

40 税金及附加

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
消費稅	73,356	73,377
資源稅	11,016	9,393
城市維護建設稅	7,382	6,835
教育費附加	5,369	4,991
城鎮土地使用稅	1,931	1,863
石油特別收益金	197	178
其他	2,833	1,786
	102,084	98,423

41 銷售費用

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
職工薪酬	10,671	9,686
折舊、折耗及攤銷	7,346	7,496
運輸費	6,925	7,258
租賃包裝及倉儲保管費	1,575	1,627
其他	5,885	6,205
	32,402	32,272

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)

42 管理費用

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
職工薪酬	14,507	12,145
折舊、折耗及攤銷	3,212	3,488
修理費	3,957	3,034
租賃包裝及倉儲保管費	330	435
安全生產費用	2,339	3,069
技術服務費	327	264
其他稅費	165	302
其他	1,585	2,398
	<u>26,422</u>	<u>25,135</u>

43 研發費用

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
職工薪酬	2,815	2,443
折舊、折耗及攤銷	661	661
燃料及物料消耗	230	209
其他	4,582	3,462
	<u>8,288</u>	<u>6,775</u>

44 財務費用

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
利息支出	10,698	15,346
其中：租賃負債的利息支出	2,651	3,440
減：資本化利息	(504)	(460)
減：利息收入	(1,279)	(1,396)
匯兌損失	7,772	5,966
減：匯兌收益	(7,807)	(6,409)
其他	330	458
	<u>9,210</u>	<u>13,505</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)

45 其他收益

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
進口天然氣增值稅返還	1,136	2,272
營改增增值稅即徵即退	87	907
其他	1,286	904
	<u>2,509</u>	<u>4,083</u>

46 投資收益

	本集團	
	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
其他權益工具投資股息收入	15	18
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	7,433	570
處置聯營企業及合營企業收益	1	-
處置子公司收益	18,617	393
其他投資收益	147	82
	<u>26,213</u>	<u>1,063</u>

	本公司	
	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
其他權益工具投資股息收入	14	12
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	5,539	1,392
子公司宣佈分派的股利	7,996	16,337
處置子公司收益/(損失)	216	(21)
其他投資收益	1	6
	<u>13,766</u>	<u>17,726</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)

47 信用減值損失

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
應收賬款	257	359
其他應收款	-	(8)
其他	11	-
	<u>268</u>	<u>351</u>

48 資產減值損失

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
存貨跌價損失	7	8,148
固定資產及油氣資產減值損失	288	3
在建工程減值損失	179	-
	<u>474</u>	<u>8,151</u>

49 資產處置收益

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間	計入截至2021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	238	25	238
無形資產處置利得	54	52	54
其他長期資產處置利得	169	784	169
	<u>461</u>	<u>861</u>	<u>461</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)

50 營業外收入及營業外支出

(a) 營業外收入

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間	計入截至2021年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
政府補助	370	198	370
其他	537	1,262	537
	<u>907</u>	<u>1,460</u>	<u>907</u>

(b) 營業外支出

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間	計入截至2021年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
罰款支出	35	7	35
捐贈支出	84	184	84
非常損失	1	10	1
其他	2,748	29	2,748
	<u>2,868</u>	<u>230</u>	<u>2,868</u>

51 所得稅費用

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
當期所得稅	20,109	8,838
遞延所得稅	(910)	(4,034)
	<u>19,199</u>	<u>4,804</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)

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2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
利潤/(虧損)總額	87,015	(18,523)
按25%計算的所得稅費用	21,754	(4,631)
以前年度稅收清算調整	(108)	(206)
海外業務的稅務影響	2,058	1,092
優惠稅率的影響	(4,075)	2,090
非應納稅收入的稅務影響	(5,159)	(1,132)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	4,836	5,448
未確認遞延稅項的暫時性差異及損失的稅務影響	(107)	2,143
所得稅費用	19,199	4,804

52 每股收益

截至2021年6月30日止6個月和2020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。

53 其他綜合收益

歸屬於母公司股東的其他綜合收益	2020年 12月31日	本期增加	本期減少	2021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	301	42	(41)	302
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	462	35	(104)	393
外幣財務報表折算差額	(32,848)	1,464	(3,758)	(35,142)
其他	(43)	-	-	(43)
合計	(32,128)	1,541	(3,903)	(34,490)

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)

54 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2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
營業收入	1,196,581	929,045
減：產成品及在產品的存貨變動	12,024	738
耗用的原材料	(820,956)	(627,926)
職工薪酬費用	(66,828)	(60,746)
折舊、折耗和攤銷費用	(108,355)	(114,387)
信用減值損失	(268)	(351)
資產減值損失	(474)	(8,151)
租金費用	(1,231)	(1,508)
財務費用	(9,210)	(13,505)
其他費用	(112,307)	(122,962)
營業利潤/(虧損)	88,976	(19,753)

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)

55 現金流量表附註

(a) 將淨利潤 / (虧損) 調節為經營活動現金流量

	本集團		本公司	
	截至2021年 6月30日止 6個月期間	截至2020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2020年 6月30日止 6個月期間
淨利潤 / (虧損)	67,816	(23,327)	34,205	(20,748)
加: 資產減值損失	474	8,151	36	1,967
信用減值損失	268	351	28	139
固定資產折舊、油氣資產折耗	98,381	104,959	65,850	66,298
使用權資產折舊	5,403	5,730	2,227	3,499
無形資產攤銷	2,499	2,448	2,110	1,992
長期待攤費用攤銷	2,072	1,250	1,254	823
處置固定資產、油氣資產、無形資產 和其他長期資產的收益	(461)	(861)	(423)	(856)
固定資產、油氣資產報廢損失	472	2,308	436	272
乾井費用	5,169	4,730	4,816	4,717
安全生產費	1,196	2,067	992	1,394
財務費用	9,210	13,490	7,695	10,865
投資收益	(26,213)	(1,063)	(13,766)	(17,726)
遞延所得稅的變動	(910)	(4,034)	(788)	(5,639)
存貨的(增加) / 減少	(40,030)	(1,530)	(17,798)	9,293
經營性應收項目的增加	(23,070)	(6,319)	(1,949)	(2,611)
經營性應付項目的增加 / (減少)	13,758	(29,270)	(1,842)	(314)
經營活動產生的現金流量淨額	116,034	79,080	83,083	53,365

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)

(b) 現金及現金等價物淨變動情況

	本集團		本公司	
	截至2021年 6月30日止 6個月期間	截至2020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2020年 6月30日止 6個月期間
現金的期末餘額	154,394	90,335	36,118	19,136
減：現金的期初餘額	(118,631)	(86,409)	(40,787)	(4,636)
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	35,763	3,926	(4,669)	14,500

(c) 現金及現金等價物

	本集團		本公司	
	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2021年 6月30日	2020年 12月31日
貨幣資金	188,033	145,950	38,118	42,787
減：到期日為三個月以上定期存款	(33,639)	(27,319)	(2,000)	(2,000)
現金及現金等價物期末餘額	154,394	118,631	36,118	40,787

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)

56 租賃

本集團作為承租人的租賃情況

使用權資產

	2020年12月31日	本期增加	本期減少	2021年6月30日
原值				
土地使用權	101,849	1,711	(128)	103,432
房屋建築物	57,337	3,420	(1,147)	59,610
機器設備	2,641	936	(58)	3,519
其他	2,195	68	(49)	2,214
合計	164,022	6,135	(1,382)	168,775
累計折舊				
土地使用權	(6,967)	(1,838)	45	(8,760)
房屋建築物	(10,839)	(3,214)	696	(13,357)
機器設備	(1,166)	(338)	27	(1,477)
其他	(712)	(31)	57	(686)
合計	(19,684)	(5,421)	825	(24,280)
賬面價值				
土地使用權	94,882			94,672
房屋建築物	46,498			46,253
機器設備	1,475			2,042
其他	1,483			1,528
合計	144,338			144,495

本集團租賃的土地使用權租賃期為二年至三十年不等，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2021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54.03億元（截至2020年6月30日止6個月期間：57.30億元）。

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)

租賃負債

項目	2021年6月30日	2020年12月31日
租賃負債	130,432	129,223
減：一年內到期的租賃負債(附註29)	(6,071)	(6,579)
	<u>124,361</u>	<u>122,644</u>

租賃負債的未折現現金流分析如下：

	2021年6月30日	2020年12月31日
一年以內	11,323	11,824
一至二年	10,525	10,236
二至五年	29,403	29,862
五年以上	153,118	153,967
	<u>204,369</u>	<u>205,889</u>

57 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：勘探與生產板塊、煉油與化工板塊、銷售板塊及天然氣與管道板塊。公司管理層按照該劃分評價板塊經營業績，並分配公司資源。各業務板塊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。

勘探與生產板塊從事原油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售。

煉油與化工板塊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。

銷售板塊從事煉油產品的銷售以及貿易業務。

天然氣與管道板塊從事天然氣的輸送和銷售。

總部及其他板塊從事資金管理、融資、總部管理、研究開發及為本集團其他業務板塊提供商務服務。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至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)

每個經營性板塊的會計政策與附註4所述會計政策相同。

(1) 經營分部

(a) 截至2021年6月30日止6個月期間及2021年6月30日分部信息

	勘探與生產	煉油與化工	銷售	天然氣與管道	總部及其他	合計
板塊收入	313,009	459,384	962,448	198,205	610	1,933,656
減：板塊間交易收入	(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
板塊費用(i)	(227,417)	(204,305)	(629,758)	(54,098)	(8,749)	(1,124,327)
板塊利潤/(虧損)	31,803	23,561	6,906	18,158	(8,174)	72,254
不可分配費用						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/(轉回)	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6月30日						
板塊資產	1,513,214	436,060	568,090	310,467	1,601,060	4,428,891
其他資產						22,756
板塊間抵銷(ii)						(1,919,523)
資產總額						2,532,124
板塊負債	625,749	206,855	381,215	111,849	574,042	1,899,710
其他負債						62,536
板塊間抵銷(ii)						(823,037)
負債總額						1,139,209

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)

(b) 截至2020年6月30日止6個月期間及2020年12月31日分部信息

	勘探與生產	煉油與化工	銷售	天然氣與管道	總部及其他	合計
板塊收入	255,450	369,811	749,203	179,341	469	1,554,274
減: 板塊間交易收入	(212,621)	(258,798)	(136,436)	(17,285)	(89)	(625,229)
對外交易收入	42,829	111,013	612,767	162,056	380	929,045
板塊費用(i)	(199,389)	(188,774)	(495,888)	(37,208)	(7,456)	(928,715)
板塊利潤/(虧損)	11,250	(9,902)	(8,364)	14,370	(7,024)	330
不可分配費用						(20,083)
營業虧損						(19,753)
折舊、折耗和攤銷費用	(81,810)	(11,819)	(8,661)	(11,262)	(835)	(114,387)
資產減值損失/(轉回)	4,201	203	3,754	(7)	-	8,151
信用減值損失/(轉回)	19	(4)	197	139	-	351
資本性支出	54,366	6,418	6,491	7,279	207	74,761
2020年12月31日						
板塊資產	1,494,229	433,364	508,232	356,082	1,660,460	4,452,367
其他資產						17,361
板塊間抵銷(ii)						(1,981,328)
資產總額						2,488,400
板塊負債	658,521	186,332	321,460	192,456	573,340	1,932,109
其他負債						80,114
板塊間抵銷(ii)						(890,708)
負債總額						1,121,515

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

(ii) 板塊間抵銷主要是抵銷板塊間的往來和投資。

(2) 區域信息

對外交易收入	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
中國大陸	758,070	560,413
其他	438,511	368,632
	1,196,581	929,045

非流動資產(i)	2021年6月30日	2020年12月31日
中國大陸	1,780,398	1,789,455
其他	182,026	190,785
	1,962,424	1,980,240

(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。

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)

58 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計量時，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30和附註31。

(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。

(2) 信用風險

信用風險主要來自於貨幣資金及應收客戶款項。

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 8。

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 30、附註 31 和附註 56。

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)

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、應付債券和超短期融資債券。於2021年6月30日，本集團資本負債率為21.6% (2020年12月31日：21.3%)。

3. 公允價值估計

於2021年6月30日及2020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30和附註31。

本集團其他權益工具投資和應收款項融資在資產負債表日以公允價值計量。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。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，均為短期銀行承兌匯票，其公允價值與票面值大致相同。

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 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)

59 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) 母公司對本公司的持股比例和表決權比例

	2021年6月30日		2020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)。

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)

(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

(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：

在2008年簽訂的產品和服務互供總協議的基礎上，本公司於2011年8月25日與中國石油集團重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期三年，並自2012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、社會服務、生活服務及金融服務。本集團與中國石油集團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。本公司於2017年8月24日與中國石油集團在原協議的基礎上進一步重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期3年，並自2018年1月1日起生效，新簽訂的產品與服務互供總協議中已包含了原協議中的全部條款。本公司於2020年8月27日與中國石油集團在原協議的基礎上進一步重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期3年，並自2021年1月1日起生效，新簽訂的產品與服務互供總協議中已包含了2017年簽訂的總協議中的全部條款。

在2000年簽訂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。本公司與中國石油集團於2017年8月24日分別出具了確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約17.73億平方米的土地，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）調整為不超過57.83億元。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2018年1月1日起生效。本公司與中國石油集團於2020年8月27日分別出具了確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約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）調整為不超過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。

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)

在原房產租賃合同及房產租賃合同補充協議的基礎上，本公司與中國石油集團於2011年8月25日重新簽署經修訂的房產租賃合同，該合同即日起生效。本公司與中國石油集團於2017年8月24日簽署了新房產租賃合同，該合同自2018年1月1日起生效，經修訂的房產租賃合同於新房產租賃合同生效之日終止。據此，本公司從中國石油集團租賃面積合計約1,152,968平方米的房產，測算年租金總金額為人民幣7.30億元，新房產租賃合同的租賃終止期限截至2037年12月31日。本公司與中國石油集團於2020年8月27日分別出具了確認函，該確認函自2021年1月1日起生效。據此，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約1,287,486平方米的房產，並同意將房屋租賃的年租金調整為約人民幣7.13億元。雙方可參考公司生產經營情況及市場變化約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整，但任何調整均應確保不超過市場可比公允價格。

	註釋	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020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)	34,845	32,839
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)	49,696	39,579
生產服務	(3)	54,769	47,944
社會服務	(4)	700	578
生活服務	(5)	506	419
物資供應	(6)	4,356	4,625
金融服務			
利息收入	(7)	67	130
利息支出	(8)	1,923	3,906
其他金融服務支出	(9)	1,132	707
支付中國石油集團及其子公司的租金及其他費用	(10)	3,123	4,158
從中國石油集團及其子公司的資產採購	(11)	182	430

註釋：

- (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2021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444.49億元（2020年12月31日：403.77億元）。
- (8) 於2021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924.27億元（2020年12月31日：962.98億元）。
- (9) 其他金融服務支出主要指保險和其他業務的費用。
- (10) 支付中國石油集團及其子公司的租金及其他費用是指：1) 按照本集團與中國石油集團達成的房屋與土地租賃合約計算並支付的租賃費用；2) 根據本集團與中國石油集團及其子公司達成的其他租賃協議支付的租金及其他費用（包括所有租金、租賃服務費及行使購買選擇的價格等）。
- (11) 資產採購主要指製造設備、辦公設備、交通設備的購置。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至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)

(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2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
產品銷售		
—原油	5,264	2,631
—煉油產品	13,402	10,971
—化工產品	301	585
—天然氣	2,459	-
服務銷售	25	23
購買產品	12,382	11,406
購買服務	34,520	895

(5) 委託貸款

本公司與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2021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1.68億元（2020年12月31日：6.55億元），子公司提供給本公司的委託貸款168.17億元（2020年12月31日：191.85億元）。

(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29、附註30及附註31。

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)

(7) 關聯方應收、應付往來款項餘額

(a) 應收關聯方往來款項

	2021年6月30日	2020年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應收賬款	5,365	7,814
預付賬款	13,814	11,497
其他應收款	5,533	4,380
其他非流動資產	14,633	8,670
聯營及合營企業		
應收賬款	1,427	842
預付賬款	7	314
其他應收款	816	7,926
其他流動資產	11,466	10,946
其他非流動資產	5,137	6,581

於2021年6月30日，本集團應收關聯方款項的壞賬準備餘額為5.37億元（2020年12月31日：0.05億元）。

於2021年6月30日，本集團應收關聯方款項佔應收款項總額33%（2020年12月31日：42%）。

(b) 應付關聯方往來款項

	2021年6月30日	2020年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應付票據	457	992
應付賬款	41,761	48,967
其他應付款	24,573	11,159
合同負債	590	2,671
租賃負債（含一年內到期部分）	101,728	99,725
聯營及合營企業		
應付賬款	5,020	2,930
其他應付款	151	3,214
合同負債	19	21

於2021年6月30日，本集團應付關聯方款項佔應付款項總額32%（2020年12月31日：33%）。

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)

(8) 主要管理人員薪酬

	截至2021年6月 30日止6個月期間 人民幣千元	截至2020年6月 30日止6個月期間 人民幣千元
主要管理人員薪酬	4,507	4,429

60 或有事項

(1) 銀行和其他擔保

於2021年6月30日及2020年12月31日,本集團不存在為其他企業提供銀行或其他重大擔保的事項。

(2) 環保責任

中國已全面實行環保法規,該等法規均影響到油氣營運。但是,根據現有法規,本公司管理層認為,除已計入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。

(3) 法律方面的或有責任

在報告期內,本公司遵守境內外法律、法規及監管規定。本公司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

本集團已對車輛和有些帶有重要營運風險的資產進行有限保險;已購買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;並購買僱主責任險。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)

61 承諾事項

(1) 資本性承諾事項

於2021年6月30日，本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項為3.98億元(2020年12月31日：7.14億元)。

上述資本承諾款項主要來自於與中國石油集團及其子公司之間的交易承諾。

(2) 勘探和採礦許可證

本公司每年需向自然資源部支付勘探和採礦許可證費用。截至2021年6月30日止6個月期間支付該項費用0.64億元(截至2020年6月30日止6個月期間未支付該項費用)。

按現行政策規定，預計未來5年每年度需支付的金額如下：

	2021年6月30日
一年以內	500
一年至兩年	500
兩年至三年	500
三年至四年	500
四年至五年	500

中國石油天然氣股份有限公司
管理層補充資料（未經審計）
截至 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）

財務報表補充資料

一、非經常性損益明細表

	截至2021年6月 30日止6個月期間	截至2020年6月 30日止6個月期間
非流動資產處置淨損益	(11)	(1,447)
計入當期損益的政府補助	370	198
應收款項減值準備轉回	18	16
處置子公司產生的淨損益	18,617	393
其他營業外收入和支出	(1,858)	3,340
	17,136	2,500
非經常性損益的所得稅影響數	(1,839)	(685)
少數股東損益影響額	(7,492)	(11)
合計	7,805	1,804

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 678.17 億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為 678.16 億元，差異為 0.01 億元；按國際財務報告準則計算的股東權益為 13,926.52 億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為 13,929.15 億元，差異為 2.63 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2021年6月30日及2020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	
		2021年 人民幣	2020年 人民幣
營業收入	4	1,196,581	929,045
經營支出			
採購、服務及其他		(808,932)	(627,188)
員工費用		(66,828)	(60,746)
勘探費用 (包括乾井費用)		(11,141)	(10,569)
折舊、折耗及攤銷		(108,355)	(114,388)
銷售、一般性和管理費用		(30,326)	(29,883)
除所得稅外的其他稅賦	5	(102,411)	(98,931)
其他收入淨值		19,875	6,617
經營支出總額		(1,108,118)	(935,088)
經營利潤/(虧損)		88,463	(6,043)
融資成本			
外匯收益		7,807	6,409
外匯損失		(7,772)	(5,966)
利息收入		1,279	1,396
利息支出		(10,194)	(14,886)
融資成本淨額		(8,880)	(13,047)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		7,433	570
稅前利潤/(虧損)	6	87,016	(18,520)
所得稅費用	7	(19,199)	(4,804)
本期利潤/(虧損)		67,817	(23,324)
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		15	(64)
(二) 可重分類至損益的其他綜合收益			
外幣財務報表折算差額		(3,128)	(444)
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		(69)	75
其他綜合收益 (稅後淨額)		(3,182)	(433)
本期綜合收益總額		64,635	(23,757)
本期利潤/(虧損) 歸屬於:			
母公司股東		53,037	(29,983)
非控制性權益		14,780	6,659
		67,817	(23,324)
本期綜合收益總額歸屬於:			
母公司股東		50,675	(31,297)
非控制性權益		13,960	7,540
		64,635	(23,757)
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利/(虧損) (人民幣元)	8	0.290	(0.164)

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 2021 年 6 月 30 日及 2020 年 12 月 31 日
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

	附註	2021年6月30日 人民幣	2020年12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及機器設備	10	1,418,990	1,452,091
聯營公司及合營公司的投資		257,500	250,603
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		909	902
使用權資產		208,840	209,786
無形資產和其他非流動資產		74,879	67,494
遞延所得稅資產		13,599	11,364
到期日為一年以上的定期存款		10,049	9,119
非流動資產總額		<u>1,984,766</u>	<u>2,001,359</u>
流動資產			
存貨	11	168,562	128,539
應收賬款	12	73,280	52,325
預付款和其他流動資產		111,500	109,262
應收票據		5,710	8,076
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		33,639	27,319
現金及現金等價物		154,394	118,631
持有待售資產		-	42,615
流動資產總額		<u>547,085</u>	<u>486,767</u>
流動負債			
應付賬款及應計負債	13	348,041	316,140
合同負債		88,467	91,477
應付所得稅款		5,727	3,730
應付其他稅款		39,361	59,994
短期借款	14	114,974	117,542
租賃負債		6,071	6,579
持有待售負債		-	9,956
流動負債總額		<u>602,641</u>	<u>605,418</u>
流動負債淨值		<u>(55,556)</u>	<u>(118,651)</u>
總資產減流動負債		<u>1,929,210</u>	<u>1,882,708</u>
權益			
母公司股東權益：			
股本		183,021	183,021
留存收益		764,992	727,955
儲備		303,452	304,182
母公司股東權益總額		<u>1,251,465</u>	<u>1,215,158</u>
非控制性權益		141,187	151,463
權益總額		<u>1,392,652</u>	<u>1,366,621</u>
非流動負債			
長期借款	14	267,758	251,379
資產棄置義務		117,627	114,819
租賃負債		124,361	122,644
遞延所得稅負債		17,438	16,380
其他長期負債		9,374	10,865
非流動負債總額		<u>536,558</u>	<u>516,087</u>
權益及非流動負債總額		<u>1,929,210</u>	<u>1,882,708</u>

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 2021 年 6 月 30 日及 2020 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	
	2021年 人民幣	2020年 人民幣
經營活動產生的現金流量		
當期利潤 / (虧損)	67,817	(23,324)
調整項目：		
所得稅費用	19,199	4,804
折舊、折耗及攤銷	108,355	114,388
乾井費用	5,169	4,730
安全生產費	1,196	2,067
應佔聯營公司及合營公司利潤	(7,433)	(570)
壞賬準備計提淨額	268	351
存貨跌價損失淨額	7	8,148
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	249	2,283
處置及報廢其他非流動資產的收益	(238)	(836)
處置附屬公司的收益	(18,617)	(393)
股息收入	(15)	(18)
利息收入	(1,279)	(1,396)
利息支出	10,194	14,886
營運資金的變動：		
應收賬款、預付款和其他流動資產	(23,070)	(6,319)
存貨	(40,030)	(1,530)
應付賬款和應計負債	18,077	(31,850)
合同負債	(3,010)	9,886
經營活動產生的現金	137,306	95,307
已付所得稅款	(21,272)	(16,227)
經營活動產生的現金淨額	116,034	79,080

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 2021 年 6 月 30 日及 2020 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	
	2021年	2020年
	人民幣	人民幣
投資活動產生的現金流量		
資本性支出	(111,369)	(105,398)
收購聯營公司及合營公司	(387)	(1,411)
預付長期租賃款項	(74)	(1,619)
購買無形資產和其他非流動資產	(281)	(2,242)
購買附屬公司	-	(76)
處置物業、廠房及機器設備所得款項	760	123
處置其他非流動資產所得款項	335	85
出售投資及於聯營公司的投資所得款項	33,457	-
已收利息	1,050	1,167
已收股息	8,957	1,166
增加到期日為三個月以上的定期存款	(7,250)	(2,571)
投資活動使用的現金淨額	(74,802)	(110,776)
融資活動產生的現金流量		
償還短期借款	(377,257)	(418,212)
償還長期借款	(37,803)	(97,604)
償還租賃負債	(5,970)	(6,970)
已付利息	(8,444)	(10,125)
支付非控制性權益股息	(3,778)	(7,768)
支付母公司股東股息	(1,308)	(1,071)
取得非控制性權益支付的現金	-	(2)
新增短期借款	346,861	432,515
新增長期借款	83,141	143,723
非控制性權益現金投入	4	143
融資活動(使用)/產生的現金淨額	(4,554)	34,629
外幣折算差額	(915)	993
現金及現金等價物增加額	35,763	3,926
現金及現金等價物期初餘額	118,631	86,409
現金及現金等價物期末餘額	154,394	90,335

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2021年6月30日及2020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	人民幣	人民幣
2020年1月1日餘額	183,021	743,124	304,011	1,230,156	214,149	1,444,305
截至2020年6月30日止6個月的 淨(虧損)/利潤	-	(29,983)	-	(29,983)	6,659	(23,324)
截至2020年6月30日止6個月的 其他綜合收益	-	-	(1,314)	(1,314)	881	(433)
專項儲備-安全生產費	-	-	1,926	1,926	141	2,067
股息	-	(12,081)	-	(12,081)	(10,481)	(22,562)
與非控制性權益的交易	-	-	-	-	(2)	(2)
非控制性權益資本投入	-	-	-	-	143	143
處置附屬公司	-	-	1	1	(62)	(61)
其他權益變動	-	(8)	50	42	220	262
2020年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>701,052</u>	<u>304,674</u>	<u>1,188,747</u>	<u>211,648</u>	<u>1,400,395</u>
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日止6個月的淨利潤	-	53,037	-	53,037	14,780	67,817
截至2021年6月30日止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>

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、生產及銷售；(ii) 石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；(iii) 煉油產品的銷售以及貿易業務；及 (iv) 天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售（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。

一些新訂及經修訂的準則在本財務報表期間使用，本集團不必因採用這些新訂及經修訂的準則而變更起會計政策或進行追溯性調整。除預計將反映在 2021 年度財務報表的會計政策變更外，本中期財務報表所採用的會計政策及計算方法與本集團截至 2020 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。

於 2021 年 6 月 30 日及截至 2021 年 6 月 30 日和 2020 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 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營成果並不一定預示截至 2021 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。

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)

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至關重要，同時也是測試減值準備的重要因素。證實油氣儲量的變化，尤其是證實已開發儲量的變化，將影響計入合併綜合收益表的與油氣生產活動相關資產的產量法折舊、折耗和攤銷。證實已開發儲量的減少將增加折舊、折耗和攤銷金額。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、產量剖面、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產量剖面與未來實際產量剖面不一致時，將可能導致本集團對資產多計提或少計提減值。

(c) 對商譽減值的估計

包含分攤的商譽的資產組的可收回金額為該資產組的公允價值減去處置費用後的淨額與預計未來現金流量的現值兩者之間的較高者。由於市場報價可能難以獲得，故而很難準確地估計該等資產組的公允價值。在確定預計未來現金流量的現值的過程中，需要運用重大判斷以確定未來銷量、銷售價格、運營成本以及折現率等假設。管理層使用所有已知信息，包括基於合理而有依據的假設所得出的估計，以確定合理的可收回金額。關鍵假設的變化可能會對商譽減值評估的結果產生重大影響。

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)

(d) 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，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。

(e) 遞延所得稅資產

本公司遞延所得稅資產包括根據相關稅務機關的要求在東西部地區分公司匯總交納企業所得稅時，東部地區分公司虧損所形成的遞延所得稅資產。此部分資產將留待未來東部地區分公司產生利潤時用以抵扣應交所得稅額。如果未來政策調整，將可能導致本公司增加或減少所得稅費用。

4 營業收入

營業收入是指銷售原油、天然氣、煉油產品及化工產品，以及輸送原油、煉油產品和天然氣所得的收入。截至2021年6月30日及2020年6月30日止6個月期間的收入信息如下：

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	天然氣與管道	總部及其他	合計
商品類型						
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
板塊間抵銷數	(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						452
合計						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						452
合計						1,196,581

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)

合同收入主要包括原油、天然氣、煉油產品及化工產品銷售收入，主要於某一時點確認。

截至2020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	天然氣與管道	總部及其他	合計
商品類型						
原油	158,463	-	231,701	-	-	390,164
天然氣	60,737	-	90,813	136,071	-	287,621
煉油產品	-	298,095	402,271	-	-	700,366
化工產品	-	68,712	12,750	-	-	81,462
管輸業務	-	-	-	33,462	-	33,462
加油站非油品銷售	-	-	11,151	-	-	11,151
其他	36,162	2,936	443	9,564	456	49,561
板塊間抵銷數	(212,621)	(258,798)	(136,436)	(17,285)	(89)	(625,229)
合同收入	42,741	110,945	612,693	161,812	367	928,558
其他收入						487
合計						929,045
按經營地區分類						
中國大陸	13,050	110,945	273,758	161,812	367	559,932
其他	29,691	-	338,935	-	-	368,626
合同收入	42,741	110,945	612,693	161,812	367	928,558
其他收入						487
合計						929,045

5 除所得稅外的其他稅賦

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣	2020年 人民幣
消費稅	73,356	73,377
資源稅	11,016	9,393
城鎮土地使用稅	1,931	1,863
石油特別收益金	197	178
其他	15,911	14,120
	102,411	98,931

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)

6 稅前利潤 / (虧損)

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣	2020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	15	18
計減壞賬準備及信用減值損失	18	16
計減存貨跌價損失	60	39
處置附屬公司收益	18,617	393
扣除		
無形資產及其他資產的攤銷	2,902	2,342
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	98,847	104,962
使用權資產	6,606	7,084
作為費用確認的存貨成本	946,499	759,624
壞賬準備及信用減值損失	286	367
利息支出 (i)	10,194	14,886
出售物業、廠房及機器設備的損失	249	2,283
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	1,231	1,508
研究與開發費用	8,288	6,775
存貨跌價損失	67	8,187
(i) 利息支出		
利息支出	10,698	15,346
包括：租賃負債利息	2,651	3,440
減：資本化利息	(504)	(460)
	10,194	14,886

7 所得稅費用

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣	2020年 人民幣
當期所得稅	20,109	8,838
遞延所得稅	(910)	(4,034)
	19,199	4,804

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)

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)，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 國家稅務總局 國家發改委公告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。

8 每股基本及攤薄盈利 / (虧損)

截至2021年6月30日止6個月和2020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	
	2021年	2020年
	人民幣	人民幣
2021年分配於母公司股東的中期股息 (a)	23,866	-
2020年分配於母公司股東的中期股息 (c)	-	16,000

(a) 經由2021年6月10日股東大會授權，董事會於2021年8月25日決議派發2021年中期股息每股人民幣0.13040元，合計人民幣238.66億元。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) 2020年分配於母公司股東的末期股息每股人民幣0.08742元，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。

(c) 2020年分配於母公司股東的中期股息為每股人民幣0.08742元，合計人民幣160.00億元，並於2020年11月13日或之前支付。

(d) 2019年分配於母公司股東的末期股息每股人民幣0.06601元，合計人民幣120.81億元，經2020年6月11日股東大會批准，並於2020年7月31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)

10 物業、廠房及機器設備

	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
	人民幣
成本	
2020年1月1日餘額	3,985,598
本期增加	84,839
售出或報廢	(18,910)
外幣折算差額	(1,219)
2020年6月30日餘額	4,050,308
累計折舊及減值	
2020年1月1日餘額	(2,202,374)
本期折舊及其他	(110,785)
售出或報廢	7,455
外幣折算差額	1,038
2020年6月30日餘額	(2,304,666)
賬面淨值	
2020年6月30日餘額	1,745,642

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)

11 存貨

	2021年6月30日	2020年12月31日
	人民幣	人民幣
原油及其他原材料	63,753	35,855
在產品	13,848	12,387
產成品	91,255	80,739
零配件及低值易耗品	84	75
	168,940	129,056
減：存貨跌價準備	(378)	(517)
	168,562	128,539

12 應收賬款

	2021年6月30日	2020年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	74,704	53,465
減：壞賬準備	(1,424)	(1,140)
	73,280	52,325

於2021年6月30日及2020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：

	2021年6月30日	2020年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	72,349	51,641
一年至兩年	537	374
兩年至三年	221	209
三年以上	173	101
	73,280	52,325

本集團給予客戶的還款期限一般不超過180天。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至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)

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	
	2021年	2020年
	人民幣	人民幣
期初餘額	1,140	2,431
本期計提	274	367
本期轉銷	-	(1)
本期沖回	(17)	(8)
其他	27	-
期末餘額	1,424	2,789

13 應付賬款及應計負債

	2021年6月30日	2020年12月31日
	人民幣	人民幣
應付貿易賬款	137,141	113,119
薪金及福利應付款	12,567	8,649
應付股息	25,181	952
應付利息	1,630	4,034
應付建造費用及設備費用	78,376	107,199
其他 (i)	93,146	82,187
	348,041	316,140

(i) 其他主要包括應付票據、應付財產險等。

於2021年6月30日及2020年12月31日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2021年6月30日	2020年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	128,921	104,812
一年至兩年	1,703	1,696
兩年至三年	1,313	2,342
三年以上	5,204	4,269
	137,141	113,119

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)

14 借款

	2021年6月30日	2020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）	82,195	42,354
長期借款的流動部分	32,779	75,188
	114,974	117,542
長期借款	267,758	251,379
	382,732	368,921

借款的變動分析如下：

	人民幣
2021年1月1日餘額	368,921
新增借款	430,002
減少借款	(415,060)
外幣折算差額	(1,131)
2021年6月30日餘額	382,732

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：

	2021年6月30日	2020年12月31日
	人民幣	人民幣
須於一年之內償還	121,681	124,777
須於一至兩年之內償還	37,330	53,526
須於兩至五年之內償還	218,749	188,012
須於五年之後償還	31,630	27,894
	409,390	394,209

15 板塊信息

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：勘探與生產板塊、煉油與化工板塊、銷售板塊及天然氣與管道板塊。公司管理層按照該劃分評價板塊經營業績，並分配公司資源。各業務板塊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。

勘探與生產板塊從事原油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售。

煉油與化工板塊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。

銷售板塊從事煉油產品的銷售及貿易業務。

天然氣與管道板塊從事天然氣的輸送和銷售。

總部及其他板塊從事資金管理、融資、總部管理、研究開發及為本集團其他業務板塊提供商務服務。

每個經營性板塊的會計政策與附註 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2021年6月30日及2020年6月30日止6個月期間的經營分部信息如下：

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 與管道	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：板塊間銷售	(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6月30日						
板塊資產	1,469,902	434,693	548,913	145,918	1,571,691	4,171,117
其他資產						22,756
對聯營公司及合營公司 的投資	43,099	1,314	19,168	164,549	29,370	257,500
板塊間抵銷(a)						(1,919,522)
總資產						2,531,851
板塊負債	625,749	206,855	381,215	111,849	574,042	1,899,710
其他負債						62,526
板塊間抵銷(a)						(823,037)
總負債						1,139,199

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2020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 與管道	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	255,450	369,811	749,203	179,341	469	1,554,274
減: 板塊間銷售	(212,621)	(258,798)	(136,436)	(17,285)	(89)	(625,229)
外部營業收入	42,829	111,013	612,767	162,056	380	929,045
折舊、折耗及攤銷	(81,813)	(11,813)	(8,664)	(11,263)	(835)	(114,388)
經營利潤/(虧損)	10,351	(10,540)	(12,892)	14,372	(7,334)	(6,043)
融資成本						
外匯收益						6,409
外匯損失						(5,966)
利息收入						1,396
利息支出						(14,886)
融資成本淨額						(13,047)
應佔聯營公司及合營公司的 (虧損)/利潤	(103)	32	(956)	236	1,361	570
稅前虧損						(18,520)
所得稅費用						(4,804)
本期虧損						(23,324)
資本性支出	54,366	6,418	6,491	7,279	207	74,761
2020年12月31日						
板塊資產	1,452,554	432,022	489,984	195,353	1,631,577	4,201,490
其他資產						17,361
對聯營公司及合營公司的投資	41,461	1,289	18,239	160,730	28,884	250,603
板塊間抵銷(a)						(1,981,328)
總資產						2,488,126
板塊負債	658,521	186,332	321,460	192,456	573,340	1,932,109
其他負債						80,104
板塊間抵銷(a)						(890,708)
總負債						1,121,505

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)

區域信息

	營業收入		非流動資產(b)	
	截至2021年 6月30日止 6個月期間	截至2020年 6月30日止 6個月期間	2021年 6月30日	2020年 12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
中國大陸	758,070	560,413	1,780,133	1,789,349
其他	438,511	368,632	182,026	190,625
	<u>1,196,581</u>	<u>929,045</u>	<u>1,962,159</u>	<u>1,979,974</u>

(a) 板塊間抵銷主要是抵銷板塊間的往來及投資。

(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 或有負債

(a) 銀行和其他擔保

於2021年6月30日和2020年12月31日，本集團不存在為其他企業提供借款或其他重大擔保的事項。

(b) 環保責任

中國已全面實行環保法規，該等法規均影響到油氣運營。但是，根據現有的法規，本公司管理層認為，除已計入本中期簡明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。

(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。本公司管理層相信本集團日常業務中一些不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

本集團已對車輛和有些帶有重要營運風險的資產進行有限保險，並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，同時購買僱主責任保險。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 2021 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 3.98 億元（2020 年 12 月 31 日：人民幣 7.14 億元）。

上述資本承諾款項主要為與中國石油集團及其附屬公司之間的交易承諾。

(b) 勘探及採礦許可證

本公司每年需向自然資源部支付勘探和採礦許可證費用。截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間支付該項費用 0.64 億元（截至 2020 年 6 月 30 日止 6 個月期間未支付該項費用）。

按現行政策規定，未來 5 年預估的年度支付金額如下：

	2021年6月30日	2020年6月30日
	人民幣	人民幣
一年以內	500	800
一年至兩年	500	800
兩年至三年	500	800
三年至四年	500	800
四年至五年	500	800

18 關聯方交易

中國石油集團為本公司控股公司，屬於受中國政府直接控制的有限責任公司。

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，本公司能夠控制、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)

(a) 與中國石油集團及其附屬公司、本集團的聯營公司及合營公司之間的交易

本集團與中國石油集團其他成員公司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、本集團的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：

在2008年簽訂的產品和服務互供總協議的基礎上，本公司於2011年8月25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2012年1月1日起生效。根據本協議，本集團與中國石油集團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、社會服務、生活服務及金融服務。本集團與中國石油集團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。本公司於2017年8月24日與中國石油集團在原協議的基礎上進一步重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期3年，並自2018年1月1日起生效，新簽訂的產品與服務互供總協議中已包含了原協議中的全部條款。本公司於2020年8月27日與中國石油集團在原協議的基礎上進一步重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期3年，並自2021年1月1日起生效，新簽訂的產品與服務互供總協議中已包含了2017年簽訂的總協議中的全部條款。

在2000年簽訂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。本公司與中國石油集團於2017年8月24日分別出具了確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約17.73億平方米的土地，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）調整為不超過人民幣57.83億元。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2018年1月1日起生效。本公司與中國石油集團於2020年8月27日分別出具了確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約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）調整為不超過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。

在原房產租賃合同及補充協議的基礎上, 本公司與中國石油集團於 2011 年 8 月 25 日重新簽署經修訂的房產租賃合同, 該合同即日起生效。本公司與中國石油集團於 2017 年 8 月 24 日簽署了新房產租賃合同, 該合同自 2018 年 1 月 1 日起生效。據此, 本公司從中國石油集團租賃面積合計約 1,152,968 平方米的房產, 測算年租金總金額為人民幣 7.30 億元, 新房產租賃合同的租賃終止期限截至 2037 年 12 月 31 日。本公司與中國石油集團於 2020 年 8 月 27 日分別出具了確認函, 該確認函自 2021 年 1 月 1 日起生效。據此, 本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約 1,287,486 平方米的房產, 並同意將房屋租賃的年租金調整為約人民幣 7.13 億元。雙方可參考公司生產經營情況及市場變化約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整, 但任何調整均應確保不超過市場可比公允價格。

- 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 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間, 此類交易金額共計人民幣 532.59 億元 (截至 2020 年 6 月 30 日止 6 個月期間: 人民幣 443.60 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 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間, 此類交易金額共計人民幣 30.37 億元 (截至 2020 年 6 月 30 日止 6 個月期間: 人民幣 26.89 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 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間, 此類交易金額共計人民幣 1,569.29 億元 (截至 2020 年 6 月 30 日止 6 個月期間: 人民幣 1,054.46 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 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間, 此類交易金額共計人民幣 1.82 億元 (截至 2020 年 6 月 30 日止 6 個月期間: 人民幣 4.30 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 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間, 利息收入總額為人民幣 0.67 億元 (截至 2020 年 6 月 30 日止 6 個月期間: 人民幣 1.30 億元)。於 2021 年 6 月 30 日存款餘額為人民幣 444.49 億元 (2020 年 12 月 31 日: 人民幣 403.77 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)

- 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2021年6月30日止6個月期間，此支出總額為人民幣30.55億元（截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣46.13億元）。
- 於2021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924.27億元（2020年12月31日：人民幣962.98億元）。
- 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2021年6月30日止6個月期間，租金及其他款項合計為人民幣31.23億元（截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣41.58億元）。
- 與中國石油集團及其附屬公司、本集團的聯營公司及合營公司的未結算金額如下：

	2021年6月30日	2020年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	6,792	8,651
預付賬款及其他應收款	20,170	24,117
其他流動資產	11,466	10,946
其他非流動資產	19,770	15,251
應付賬款及應計負債	71,962	67,262
合同負債	609	2,692
租賃負債	101,728	99,725

(b) 主要管理人員薪酬

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年	2020年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、津貼和其他福利	3,804	3,799
退休福利計劃供款	703	630
	4,507	4,429

(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、本集團的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。

備查文件

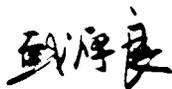
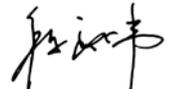
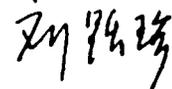
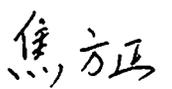
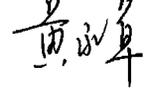
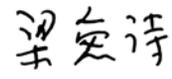
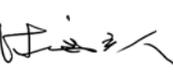
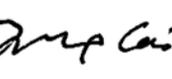
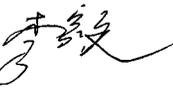
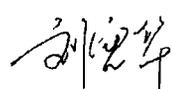
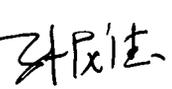
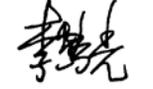
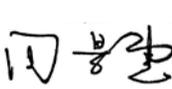
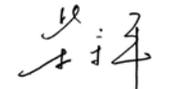
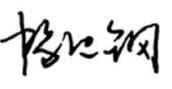
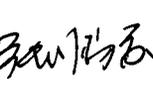
以下文件備置於北京本公司總部，以供監管機構及股東依據法律法規或《公司章程》規定參閱：

- 1、載有董事長戴厚良先生、董事兼總裁黃永章先生、財務總監柴守平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2021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	 段良偉	 劉躍珍	 焦方正	 黃永章
 梁愛詩	 德地立人	 西蒙·亨利	 蔡金勇	 蔣小明
 呂波	 張鳳山	 姜力孚	 盧耀忠	 王亮
 付鎖堂	 李家民	 劉憲華	 孫龍德	 李鷺光
 田景惠	 柴守平	 凌霄	 楊繼鋼	 張明祿
 朱國文				

2021年8月26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。



中国石油

