

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



中國石油天然氣股份有限公司
PetroChina Company Limited

中國石油天然氣股份有限公司

PETROCHINA COMPANY LIMITED

(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

(於香港聯交所股票代碼：857；於上海證券交易所股票代碼：601857)

二零二一年中期業績公告（半年度報告摘要）

1 重要提示

1.1 本中期業績公告（半年度報告摘要）摘自中國石油天然氣股份有限公司（「本公司」）二零二一年半年度報告全文，為全面了解本公司的經營成果、財務狀況及未來發展規劃，投資者應當到上海證券交易所網站（網址 <http://www.sse.com.cn>）、香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）「披露易」網站（網址 <http://www.hkexnews.hk>）及本公司網站（網址 <http://www.petrochina.com.cn>）仔細閱讀本公司二零二一年半年度報告全文。

1.2 本公司董事會、監事會及其全體董事、監事、高級管理人員保證二零二一年半年度報告內容的真實性、準確性、完整性，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。

1.3 除獨立非執行董事西蒙·亨利先生、蔡金勇先生因新冠肺炎疫情（「疫情」）影響未能出席外，其餘董事會成員均出席了本公司第八屆董事會第十一次會議。

1.4 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。本中期業績公告中的財務報告未經審計。

1.5 公司簡介

股票簡稱	中國石油股份	PetroChina	中國石油
股票代碼	857	PTR	601857
股票上市交易所	香港聯交所	紐約證券交易所	上海證券交易所

聯繫人	董事會秘書	證券事務代表	香港代表處總代表
姓名	柴守平	梁剛	魏方
聯繫地址	中國北京東城區東直門北大街9號		香港金鐘道89號力寶中心2座3705室
郵政編碼	100007		
電話	86(10)5998 2622	86(10)5998 6959	(852)2899 2010
傳真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9559	(852)2899 2390
電子信箱	zhouyunpeng@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

1.6 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。

2 主要財務數據和股東變化

2.1 主要財務數據和指標

2.1.1 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

2.1.2 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%

2.2 前 10 名股東持股情況

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）。

單位：股

股東名稱	股東性質	持股比例 (%)	持股總數	報告期內增減(+,-)	持有有限售條件股份數量	質押或凍結的股份數量
中國石油集團	國有法人	80.25	146,882,339,136 ⁽¹⁾	0	0	0
香港中央結算(代理人)有限公司 ⁽²⁾	境外法人	11.42	20,896,435,955 ⁽³⁾	-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	2.09	3,819,967,030	-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	1.12	2,051,488,603	0	0	2,051,488,603
中國證券金融股份有限公司	國有法人	0.56	1,020,165,128	-118,973,576	0	0
香港中央結算有限公司 ⁽⁴⁾	境外法人	0.43	781,119,088	202,717,044	0	0
中國冶金科工集團有限公司	國有法人	0.31	560,000,000	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	0.12	220,000,000	0	0	0
中央匯金資產管理有限責任公司	國有法人	0.11	206,109,200	0	0	0
中國寶武鋼鐵集團有限公司	國有法人	0.04	70,207,541	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。

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。

2.3 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股本比例 (%)	佔總股本比例 (%)
中國石油集團	A 股	146,882,339,136 (好倉)	實益擁有人	90.71	80.25
	H 股	291,518,000 (好倉) ⁽¹⁾	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
BlackRock, Inc. ⁽²⁾	H 股	1,521,443,844 (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。

2.4 控股股東及實際控制人變更情況

適用 不適用

2.5 未到期債券相關情況

單位：人民幣億元

債券名稱	簡稱	代碼	發行日	到期日	債券餘額	利率(%)
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

反映發行人償債能力的指標

主要指標	2021年6月30日	2020年12月31日
資產負債率(%)	44.99	45.07
主要指標	2021年上半年	2020年上半年
EBITDA全部債務比	0.54	0.21
EBITDA利息保障倍數	35.96	12.26

關於逾期債項的說明

適用 不適用

3 董事會報告

3.1 經營情況討論與分析

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。

3.1.1 市場回顧

（1）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%。

（2）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%。

（3）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。

（4）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%。

3.1.2 業務回顧

（1）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

(2) 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，啟動多項技術攻關，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

(3) 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)

(4) 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%。

3.1.3 經營業績回顧

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

(1) 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。

(2) 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。

(3) 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。

(4) 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，主要由於新增長短期借款同比減少。

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%）。

（5）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。

3.1.4 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。

3.2 其他財務信息

3.2.1 按中國企業會計準則分行業情況表

	2021 年上半年	2021 年上半年	主營業務收入比		主營業務成本比		毛利率
	主營業務收入	主營業務成本	毛利率*	上年同期增減	上年同期增減	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	<u>1,169,384</u>	<u>929,291</u>	12.1	29.2	24.7	5.0	

* 毛利率=主營業務利潤/主營業務收入

3.2.2 按中國企業會計準則分地區情況表

營業收入	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	%
中國大陸	758,070	560,413	35.3
其他	<u>438,511</u>	<u>368,632</u>	19.0
合計	<u>1,196,581</u>	<u>929,045</u>	28.8

3.2.3 二零二零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。

3.2.4 二零二一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《中國石油天然氣股份有限公司章程》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准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。

4 重要事項

4.1 完成昆侖能源管道資產股權交割

根據本公司下屬公司昆侖能源和國家石油天然氣管網集團有限公司（「國家管網集團」）於 2020 年 12 月 22 日訂立的股權轉讓協議，昆侖能源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%股權對應的所有權利、義務、責任和風險已從昆侖能源轉移至國家管網集團。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。

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

4.2 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。

4.3 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。

4.4 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。

4.5 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。

4.6 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。

5 財務報告

5.1 與上一會計期間相比，會計政策、會計估計和核算方法發生變化的具體說明

適用 不適用

5.2 報告期內重大會計差錯的內容、更正金額、原因及其影響

適用 不適用

5.3 披露比較式資產負債表、利潤表

5.3.1 按國際財務報告準則編製的簡明財務報表

(1) 簡明合併綜合收益表

	附註	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
		2021 年	2020 年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業收入	(i)	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		(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)	(ii)	87,016	(18,520)
所得稅費用	(iii)	(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）	(iv)	0.290	(0.164)

(2) 簡明合併財務狀況表

	附註	2021年6月30日 人民幣百萬元	2020年12月31日 人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房及機器設備		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		1,984,766	2,001,359
流動資產			
存貨		168,562	128,539
應收賬款	(vi)	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		547,085	486,767
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	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		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		602,641	605,418
流動負債淨值		(55,556)	(118,651)
總資產減流動負債		1,929,210	1,882,708
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		1,251,465	1,215,158
非控制性權益		141,187	151,463
權益總額		1,392,652	1,366,621
非流動負債			
長期借款		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		536,558	516,087
權益及非流動負債總額		1,929,210	1,882,708

(3) 按照國際財務報告準則編製的部分財務報表附註

(i) 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。

(ii) 稅前利潤/(虧損)

	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
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)
	<u>10,194</u>	<u>14,886</u>

(iii) 所得稅費用

	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
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>

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、國家發改委共同發佈了《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。

(iv) 每股基本及攤薄盈利

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。

(v) 股息

	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
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。

(vi) 應收賬款

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

(vii) 應付賬款及應計負債

	2021年6月30日	2020年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
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
	<u>348,041</u>	<u>316,140</u>

(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
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
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
	<u>137,141</u>	<u>113,119</u>

(viii) 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。

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 人民幣 百萬元	煉油 與化工 人民幣 百萬元	銷售 人民幣 百萬元	天然氣 與管道 人民幣 百萬元	總部 及其他 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
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

截至 2020 年 6 月 30 日 止 6 個月期間	勘探 與生產 人民幣 百萬元	煉油 與化工 人民幣 百萬元	銷售 人民幣 百萬元	天然氣 與管道 人民幣 百萬元	總部 及其他 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
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)

5.3.2 按中國企業會計準則編製的財務報表

(1) 合併及公司資產負債表

單位：人民幣百萬元

資 產	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	188,033	145,950	38,118	42,787
應收賬款	73,280	52,325	8,650	8,412
應收款項融資	5,710	8,076	4,049	2,830
預付款項	25,612	21,626	13,158	8,861
其他應收款	25,937	26,834	6,669	14,738
存貨	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	917	910	393	427
長期股權投資	257,597	250,698	456,036	451,677
固定資產	401,735	415,988	253,807	264,241
油氣資產	774,014	813,888	576,149	598,665
在建工程	243,241	222,215	153,100	142,470
使用權資產	144,495	144,338	66,746	66,765
無形資產	86,087	86,101	65,621	65,841
商譽	8,274	8,125	30	30
長期待攤費用	10,403	11,869	7,473	8,980
遞延所得稅資產	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

單位：人民幣百萬元

負債及股東權益	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	65,194	41,354	24,132	25,923
應付票據	18,313	19,313	17,225	18,203
應付賬款	215,517	220,318	79,780	99,276
合同負債	88,467	91,477	57,751	59,877
應付職工薪酬	12,567	8,649	10,037	6,559
應交稅費	45,088	63,724	29,422	45,769
其他應付款	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	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	176,552	160,140	88,278	68,829
應付債券	91,206	91,239	87,000	87,000
租賃負債	124,361	122,644	48,618	47,983
預計負債	117,627	114,819	83,931	81,941
遞延所得稅負債	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	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	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	(34,490)	(32,128)	326	455
盈餘公積	203,557	203,557	192,465	192,465
未分配利潤	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	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

(2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項 目	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	1,196,581	929,045	660,813	514,116
減：營業成本	(957,640)	(770,193)	(497,579)	(427,129)
稅金及附加	(102,084)	(98,423)	(80,428)	(76,838)
銷售費用	(32,402)	(32,272)	(22,281)	(22,213)
管理費用	(26,422)	(25,135)	(17,176)	(16,059)
研發費用	(8,288)	(6,775)	(7,097)	(5,636)
財務費用	(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	2,509	4,083	1,598	3,201
投資收益	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	(268)	(351)	(28)	(139)
資產減值損失	(474)	(8,151)	(36)	(1,967)
資產處置收益	461	861	423	856
營業利潤/(虧損)	88,976	(19,753)	44,280	(25,185)
加：營業外收入	907	1,460	692	1,122
減：營業外支出	(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	(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	(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				
基本每股收益/(虧損) (人民幣元)	0.290	(0.164)	0.187	(0.113)
稀釋每股收益/(虧損) (人民幣元)	0.290	(0.164)	0.187	(0.113)

6 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 個月內概無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

7 披露其他資料

除上述外，《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「《聯交所上市規則》」）附錄十六第 46（3）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。

8 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。

9 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《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。

10 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。

承董事會命
中國石油天然氣股份有限公司
戴厚良
董事長
中國北京
二零二一年八月二十六日

於本公告日，本公司董事會由戴厚良先生擔任董事長，由段良偉先生、劉躍珍先生及焦方正先生擔任非執行董事，由黃永章先生擔任執行董事，由梁愛詩女士、德地立人先生、西蒙·亨利先生、蔡金勇先生及蔣小明先生擔任獨立非執行董事。

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

本公告以中英文兩種語言編製，在對兩種文本的理解上發生歧義時，以中文文本為準。