

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公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分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。



中石化煉化工程(集團)股份有限公司 SINOPEC Engineering (Group) Co., Ltd.*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：2386)

二零二一年中期業績公告

1 重要提示

1.1 本中期業績公告摘自中石化煉化工程(集團)股份有限公司(以下簡稱「中石化煉化工程」或「本公司」)2021半年度報告(以下簡稱「半年度報告」)全文，報告全文同時刊載於香港聯合交易所有限公司(以下簡稱「香港聯合交易所」)網站(www.hkex.com.hk)和中石化煉化工程網站(www.segroup.cn)。投資者欲了解詳細內容，應當仔細閱讀本半年度報告全文。

1.2 中石化煉化工程及其附屬公司(以下簡稱「本集團」)按國際財務報告準則編製的截至2021年6月30日止六個月(以下簡稱「本報告期」)的中期財務報告已經香港立信德豪會計師事務所有限公司進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

* 僅供識別

2 中石化煉化工程基本情況

2.1 中石化煉化工程基本情況簡介

H股股票簡稱	:	中石化煉化工程
H股股票代碼	:	2386
H股股票上市地點	:	香港聯合交易所
法定代表人	:	孫麗麗女士
授權代表	:	蔣德軍先生、賈益群先生
公司秘書	:	賈益群先生
辦公和聯繫地址	:	北京市朝陽區勝古中路勝古家園8號樓 (郵政編碼：100029)
電話	:	+86 10 5673 0522
網址	:	www.segroup.cn
電子郵箱	:	seg.ir@sinopec.com

2.2 主要財務數據及指標

按國際財務報告準則編製的財務數據和指標摘要

單位：人民幣千元

項目	於2021年	於2020年	本報告期末比
	6月30日	12月31日	2020年度 年末增減(%)
總資產	72,210,511	71,465,327	1.0
本公司權益持有人應佔權益	28,770,273	28,251,172	1.8
本公司權益持有人的每股 淨資產(人民幣元)	6.50	6.38	1.8

單位：人民幣千元

項目	截至6月30日止六個月期間		本報告期比
	2021年	2020年	2020年同期 增減(%)
收入	26,851,392	23,797,156	12.8
毛利	2,524,351	2,191,775	15.2
經營利潤	1,161,083	1,150,453	0.9
稅前利潤	1,611,209	1,562,823	3.1
本公司權益持有人應佔利潤	1,347,127	1,260,191	6.9
基本每股盈利(人民幣元)	0.30	0.28	6.9
經營活動所用的現金流量淨額	(1,978,359)	(1,962,757)	0.8
每股經營活動所用的 現金流量淨額(人民幣元)	(0.45)	(0.44)	0.8

項目	截至6月30日止六個月期間	
	2021年	2020年
毛利率(%)	9.4	9.2
淨利潤率(%)	5.0	5.3
資產回報率(%)	1.9	1.9
權益回報率(%)	4.7	4.6
投入資本回報率(%)	4.8	4.7

項目	於2021年	於2020年
	6月30日	12月31日
資產負債率(%)	60.2	60.5

3 業務回顧及展望

回望2021年上半年，國際環境錯綜複雜，海外疫情仍在蔓延，對世界經濟增長內生動力造成不利影響；中國政府提出的「碳達峰」和「碳中和」目標對能源化工行業提出全新要求，煉油化工行業步入清潔化、高端化發展階段，新型煤化工產業發展面臨更大的挑戰。本集團直面挑戰，充分把握中國石化「一基兩翼三新」產業格局的發展契機，全力推進煉油化工產業升級改造，夯實收入基礎，同時努力在氫能產業鏈、新材料新能源、數字工程等領域實現創新突破；探索「大兵團作戰」新模式，提升一體化效率，做好疫情防控，持續攻堅創效，全面開啟了「創建世界領先技術先導型工程公司」的新征程。

2021年上半年，本集團強化資源統籌，高效推進大型煉化一體化和原油儲存設施項目群建設，鎮海煉化乙烯擴建項目以及多地原油儲存設施項目實現高質量中交，福建古雷煉化一體化項目接近完工，海南煉化乙烯及煉油改擴建工程項目進展順利，為本公司實現良好效益打下基礎。

本報告期內，本集團實現收入總額為人民幣268.51億元，與上年同期相比（以下簡稱「同比」）增長12.8%；實現淨利潤人民幣13.47億元，同比增長6.9%。

2021年上半年，本集團堅持工程創新和價值創造，充分發揮一體化工程服務優勢：以工程技術為引領，助力烏茲別克斯坦天然氣化工綜合體MTO裝置工藝包設計合同的簽署，實現SMTO技術首次走出國門；以工程諮詢為紐帶、工程設計為主體，簽訂北方華錦精細化工項目工程設計合同、馬來西亞三聚氰胺基礎設計合同，為下一步擴大市場份額奠定基礎；以工程建設為支撐，簽訂海南煉化乙烯及煉油改擴建工程項目EPC總承包合同、溫州液化天然氣接收站項目EPC總承包合同、俄羅斯AGCC項目乙烯裝置施工合同等。

本報告期內，本集團新簽訂合同量為人民幣366.63億元，同比保持穩定。其中，境內新簽合同量為人民幣301.31億元，境外新簽合同量約為人民幣65.32億元。於本報告期末，本集團未完成合同量為人民幣1,154.66億元，較2020年12月31日增長9.3%，相較2020年全年收入人民幣523.53億元實現覆蓋2.2倍。

3.1 業務回顧

本報告期內，本集團實現收入總額為人民幣268.51億元，與上年同比增長12.8%；實現淨利潤人民幣13.47億元，同比增長6.9%，得益於本集團「以工程技術為引領、以工程諮詢為紐帶、以工程設計為主體、以工程建設為支撐」的經營策略，設計、諮詢和技術許可業務板塊收入獲得持續增長，來自設計、諮詢和技術許可業務的收入為人民幣16.14億元，同比增長31.2%。得益於鎮海煉化乙烯擴建項目、福建古雷煉化一體化項目、浙石化舟山煉化一體化項目二期、海南煉化乙烯及煉油改擴建項目和原油儲存設施項目群等大型項目在本報告期內進入執行高峰期，來自工程總承包業務的收入為人民幣162.65億元，同比增長4.7%。得益於大型項目在本報告期內進入執行高峰期，施工業務量增加，來自施工業務的收入為人民幣129.69億元，同比增長34.9%。得益於設備製造業務量增加，來自設備製造業務的收入為人民幣4.80億元，同比增長81.5%。

本集團的業務主要包括四個分部：(1)設計、諮詢和技術許可；(2)工程總承包；(3)施工；和(4)設備製造。

下表載列本集團各業務分部於所示期間的各自收入金額以及佔總收入的百分比（在內部抵銷前）：

	截至6月30日止六個月期間				
	2021年		2020年		變化率
收入	佔總收入 的百分比	收入	佔總收入 的百分比	變化率	
(人民幣千元)	(%)	(人民幣千元)	(%)	(%)	
設計、諮詢和技術許可	1,613,595	5.2	1,230,173	4.6	31.2
工程總承包	16,265,498	51.9	15,528,332	58.3	4.7
施工	12,969,125	41.4	9,612,750	36.1	34.9
設備製造	479,753	1.5	264,320	1.0	81.5
小計	<u>31,327,971</u>	<u>100.0</u>	<u>26,635,575</u>	<u>100.0</u>	<u>17.6</u>
內部抵銷後合計 ⁽¹⁾	<u>26,851,392</u>	<u>不適用</u>	<u>23,797,156</u>	<u>不適用</u>	<u>12.8</u>

附註：

⁽¹⁾ 內部抵銷後合計指在扣除各業務分部之間的交易影響而作出內部抵銷後各業務分部的收入總額。內部抵銷主要來自工程施工及設備製造分部向工程總承包分部提供的分部間銷售。

下表載列本集團按客戶經營行業劃分產生的收入：

	截至6月30日止六個月期間				
	2021年		2020年		變化率
	收入	佔總收入 的百分比	收入	佔總收入 的百分比	
(人民幣千元)	(%)	(人民幣千元)	(%)	(%)	
煉油	5,354,175	19.9	5,524,808	23.2	(3.1)
石油化工	15,050,970	56.1	14,428,401	60.6	4.3
新型煤化工	528,703	2.0	2,204,020	9.3	(76.0)
儲運及其他 ⁽¹⁾	5,917,544	22.0	1,639,927	6.9	260.8
小計	<u>26,851,392</u>	<u>100.0</u>	<u>23,797,156</u>	<u>100.0</u>	<u>12.8</u>

附註：

⁽¹⁾ 為了更準確有效地反映本集團客戶經營行業的實際情況，此名稱由以前的「其他行業」改為「儲運及其他」，統計口徑不變。

本集團收入主要來自於向煉油、石油化工、新型煤化工及儲運及其他行業的客戶提供服務。本報告期內，得益於鎮海煉化乙烯擴建項目、福建古雷煉化一體化項目、浙石化舟山煉化一體化項目二期、海南煉化乙烯及煉油改擴建項目等大型總承包項目收入貢獻較大，來自石油化工行業的收入為人民幣150.51億元，同比增長4.3%；得益於原油儲存設施項目群及天然氣管網和儲氣設施工程項目貢獻，來自儲運及其他行業的收入為人民幣59.18億元，同比增長260.8%；受科威特煉油項目等大型煉油項目完工影響，來自煉油行業的收入為人民幣53.54億元，同比下降3.1%；受中安聯合煤化一體化項目等煤化工項目完工影響，來自新型煤化工行業的收入為人民幣5.29億元，同比下降76.0%。

下表載列本集團於所示期間的中國境內和海外的收入情況：

	截至6月30日止六個月期間				
	2021年		2020年		變化率 (%)
	收入 (人民幣千元)	佔總收入 的百分比 (%)	收入 (人民幣千元)	佔總收入 的百分比 (%)	
中國	24,749,885	92.2	21,040,916	88.4	17.6
海外	2,101,507	7.8	2,756,240	11.6	(23.8)
小計	<u>26,851,392</u>	<u>100.0</u>	<u>23,797,156</u>	<u>100.0</u>	<u>12.8</u>

本報告期內，得益於近年國內「油轉化」的行業投資趨勢及中國石化持續加大煉化基地投資，鎮海煉化乙烯擴建項目、福建古雷煉化一體化項目、浙石化舟山煉化一體化項目二期、海南煉化乙烯及煉油改擴建項目等大型總承包項目加快推進，來自中國境內的收入為人民幣247.50億元，同比增長17.6%；受新冠肺炎疫情在全球爆發的影響，境外項目建設進度普遍放緩，隨著科威特煉油等大型項目完結，近兩年新簽項目貢獻收入有限，來自海外的收入為人民幣21.02億元，同比下降23.8%。

下表載列本集團於所示期間的新簽合同和未完成合同情況：

	截至2021年 6月30日 止六個月期間 (人民幣千元)	截至2020年 6月30日 止六個月期間 (人民幣千元)	變化率 (%)
新簽合同	36,662,979	36,638,023	0.1

	於2021年 6月30日 (人民幣千元)	於2020年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
未完成合同	115,466,194	105,654,607	9.3

於本報告期末，本集團未完成合同量為人民幣1,154.66億元，較2020年12月31日增長9.3%，相較2020年全年收入人民幣523.53億元實現覆蓋2.2倍。本報告期內新簽訂合同量為人民幣366.63億元，同比保持穩定。

下表載列本集團於所示期間的資本開支情況：

	截至6月30日止六個月期間		變化率
	2021年 (人民幣千元)	2020年 (人民幣千元)	(%)
資本開支	381,324	190,170	100.5

本報告期內，本集團資本開支約人民幣3.81億元，同比增長100.5%。主要由於本報告期本集團加大起重運輸設備投入，以及去年上半年受疫情影響，投資項目進度放緩。於本報告期內，本集團資本開支主要用於工程設施及設備購置更新、工程項目臨時設施建設、辦公設施及其他輔助配套建設、合同能源管理投資、租賃使用權資產、信息化建設等。

3.2 業務亮點

重大項目建設蹄疾步穩

鎮海煉化乙烯擴建項目：該項目詳情請見本公司於2020年2月28日和2020年4月16日發佈的公告。於本報告期，本集團通過加強統籌協調和資源投入，高質高效推進該項目建設，提前實現高標準中交。

福建古雷煉化一體化項目：該項目詳情請見本公司於2019年4月15日發佈的公告。於本報告期末，該項目進入施工收尾衝刺階段，已實現乙烯等部分裝置的中交。

海南煉化乙烯及煉油改擴建項目：該項目詳情請見本公司於2021年3月21日發佈的2020年年度報告和2021年4月16日發佈的公告。於本報告期末，本集團加強服務，保障該項目進入快速建設階段，總體進度約三成。

中沙聚碳酸酯項目：該項目詳情請見本公司於2018年6月11日發佈的公告。於本報告期末，該項目處於施工收尾階段，已接近中交標準。本集團將通過提供精益求精的服務，保障該項目在年底前順利開車。

浙石化舟山煉化一體化項目(二期)：該項目詳情請見本公司於2020年2月28日發佈的公告。於本報告期末，該項目處於施工收尾階段，總體進度超過九成。

俄羅斯阿穆爾AGCC聚烯烴項目：該項目詳情請見本公司於2020年8月23日發佈的2020年中期報告。於本報告期末，該項目處於設計、採購階段，總體進度近四成。

市場開發砥礪奮進

本報告期內，本集團持續深耕境內市場，簽訂多個大型合同，包括海南煉化乙烯及煉油改擴建項目EPC總承包合同，合同金額總計約為人民幣95.06億元；溫州液化天然氣接收站項目EPC總承包合同，合同金額總計約為人民幣33.64億元；北方華錦精細化工項目工程設計合同，合同金額總計約為人民幣6.26億元；台化興業寧波PTA項目施工合同，合同金額總計約為人民幣7.78億元。

本報告期內，本集團在俄羅斯市場取得重大突破，簽訂俄羅斯阿穆爾AGCC項目乙烯裝置施工項目，合同總額約9.42億美元；助力烏茲別克斯坦天然氣化工綜合體MTO裝置工藝包設計合同的簽署，實現SMTO技術首次走出國門；簽訂馬來西亞三聚氰胺基礎設計合同，為下一步擴大市場份額奠定基礎。

工程服務保障有力

本報告期內，本集團克服疫情影響，強化項目資源的統籌策劃，全力保障項目平穩運行；加強對重點工程項目建設的協調力度，依託遠程協同工作體系，保障各項工作持續推進；以效益和進度為核心，實施進度偏差、收入偏差和預算偏差「三重預警」，及時糾偏、加強閉環管理；通過優化設計工作流程和專業分工界面，加強標準化、集成化、模塊化設計、模塊化建造，提高設計和施工效率。

本報告期內，本集團持續加強分包管理體系建設，對戰略分包商QHSE（質量、職業健康、安全與環境）體系運行有效性進行動態評估；持續加強戰略分包商培育，優化分包資源配置，保障項目建設質量、安全、進度、成本受控；完善分包資源和信息共享平台，對分包商資源庫和分包商考核評價一體化管理，優化分包管理成本。在保障各工程項目物資供應的同時，本集團積極探索提升採購管理水平、提高採購效率、降本增效的途徑和辦法，完善管理規定，持續推進框架協議採購和集中採購，加強境外項目採購管理，取得了一定進步。

質量安全責任體系貫徹始終

本報告期內，本集團始終堅持「以人為本，質量至上」的QHSE核心價值理念，不斷完善QHSE管理體系，有效落實企業主體責任，取得疫情防控和安全生產雙勝利，未發生安全、質量、環保事故，未發生非生產性死亡和公共安全事件。境內始終保持「零感染」記錄，境外項目公共安全及疫情風險總體受控。截止本報告期末，累計實現安全人工時1.41億小時；員工疫苗接種率88.2%，超額完成接種率目標。本報告期內，累計管道焊口探傷671,021道，探傷拍片3,164,066張，焊口一次合格率96.21%，探傷片一次合格率98.57%，均超過既定指標。

本報告期內，本集團本部啟動了基於風險、以流程標準為基礎的、強化過程管控的管理體系建設和認證工作，計劃在今年年底前完成，並取得ISO9001、ISO45001和ISO14001認證。

氫能低碳和節能環保業務持續拓展

本報告期內，本集團積極響應「碳達峰」、「碳中和」目標，積極佈局、努力深耕氫能、低碳、環保業務。一是承擔加氫站相關的2個國家標準和1個中石化標準的編製工作，並承擔中石化首批加氫站建設；二是推進新疆庫車、鄂爾多斯光伏製氫項目建設，兩項目建成後將成為全球最大的綠氫生產項目；三是與中石化大連研究院、高橋石化完成高純氫氣生產示範裝置，首次將副產的氫氣提煉到99.999%；四是簽訂多個合同能源管理項目，積極推動碳足跡評價服務，承擔多項節能課題研究工作；五是在土壤修復領域，密切跟蹤境內多地區污染場地修復項目，努力拓展新業務領域；六是在VOC治理、CO₂收集、廢水處理等領域完善技術儲備，為業主提供優質解決方案；七是聯手中國科學院過程工程研究所和燕山石化創立碳中和綠色技術聯合研發中心，充分發揮經驗和優勢助推相關科技成果轉化。

數字工程建設取得新突破

本報告期內，本集團圍繞數字工程體系構建，統籌規劃數字化轉型頂層設計和行動方案，持續完善《石油化工工程數字化交付執行細則》和數據庫及數據結構，優化提升工程數字化交付與接收一體化平台，深化工程數字孿生與智能工廠運維、生產優化融合應用，從設計源頭打造中科煉化一體化項目、古雷煉化一體化項目等重點項目數字化工廠建設標桿示範。

數字工程平台建設方面，整合提升集成化設計的種子文件，推廣統一的工程材料等級庫、圖例庫、模板文件等工程主數據項目應用，梳理完善集成化設計作業指導書、工作流程等項目管理程序文件，大力推進全專業三維協同設計平台和智能化設計工具的開發，提煉固化集成化設計典型項目場景導航，整體提高設計效率和工廠設計質量。

行業數字化智能化應用方面，重點研發攻關桌面煉化工廠加氫裝置工藝模型關鍵技術，牽頭實施「國資委央企工業互聯網平台協同推進機制試點」、「工信部設計仿真工業軟件適配驗證中心」、「中石化設備域一體化應用建設」等項目，探索建立工程全生命周期各環節數據流相融合的協同聯合體，合力打造工程全產業鏈服務需求與相關方利益相耦合的合作新業態，助力客戶數字化賦能、智能化運營、一體化模式再造。

工程技術創新優勢明顯

工程技術研發穩步推進，重點科研項目取得重大進展

本報告期內，本集團新簽各類技術開發合同202項，相關科研課題緊密圍繞工程市場技術發展趨勢和需求，重點研發項目穩步推進，研究進展整體受控。

在石油化工領域，「高等規聚丁烯-1成套技術開發」和「原油直接裂解制乙烯工業試驗」技術開發完成，試驗裝置已中交，目前進入開車準備階段；「低成本乙烷裂解氣制苯乙烯成套技術開發」和「環氧丙烷成套技術開發」技術開發完成，試驗裝置目前進入施工階段。

在新能源領域，「燃料電池車用高純氫制取、儲運、加注成套技術開發與應用」系列開發項目技術開發完成，試驗裝置已全面進入施工階段；「油氫合建站規範及供應鏈構建與應用項目」已在中國石化多地開展油氫合建站的設計與施工。

在新材料領域，「煤基聚乙醇酸(PGA)工程技術開發項目」正在進行關鍵技術的研發與試驗，「氫化丁腈橡膠成套工業技術開發試驗項目」正在進行基礎工程設計，「鹵水提鋰制備電池級碳酸鋰中試研究」已完成施工圖設計。

在節能減排領域，「CO₂化學鏈礦化利用中試技術開發」正在進行科研報告的編製；「加氫裂化裝置大型化及節能優化成套技術開發和應用」技術開發完成，項目試驗裝置已完成核心設備設計和整體方案優化。

專利申請保持良好勢頭，技術創新再結累累碩果

本報告期內，本集團完成新專利申請315件，其中219件為發明專利，佔比69.5%；新增授權專利227件，其中發明專利82件。

本報告期內，本集團在科技創新及工程建設領域榮獲省部級及以上各類科技進步類獎項共計44項(次)，其中，中石化科技進步一等獎4項、二等獎7項、三等獎5項；其他省部級科技進步特等獎1項、一等獎1項、二等獎2項；國家級優秀設計金、銀、銅獎各1項。

戰略引領強化可持續發展

本集團充分分析公司發展環境和機遇挑戰，謀劃「十四五」期間工作思路和戰略重點，組織編製了「十四五」發展規劃，明確「創建世界領先技術先導型工程公司」的發展願景，將「成為能源化工行業全產業鏈、全生命周期綜合服務商」作為發展定位，將「工程創新和價值創造」作為發展重點，將「價值引領、創新驅動、綠色潔淨、人才強企、全球發展、融合共生」作為發展戰略。目前，本集團正在深入推動公司改革，提升管理效能，統籌各業務板塊協同發展，形成集團化規模優勢，發揮一體化協同效應，在鞏固傳統和核心業務領域的基礎上，健全和延伸業務鏈，做大做強高端業務。

3.3 業務展望

展望2021年下半年，儘管受到了新冠肺炎疫情的巨大衝擊和嚴峻複雜的國際形勢的影響，但中國經濟仍保持穩定恢復，新動能快速成長，經濟發展呈現穩中加固、穩中向好態勢；同時，「碳達峰」、「碳中和」目標下國內煉油化工行業逐步向高端化、集約化、差異化發展，推動產業向價值鏈高端延伸。

在市場開發方面，2021年下半年，本集團將持續推進重點市場的整體開發，在煉化一體化、輕烴綜合利用、化工新材料、天然氣利用等優勢領域發揮「大兵團作戰」優勢，鞏固和提升市場份額；加快開發新能源、新材料、節能環保等領域，抓住可再生能源、碳資源、氫資源市場機會，推進示範裝置建設；在數字化交付、模塊化設計建造、高端製造、新型檢維修等領域延伸服務鏈條。在境外市場開發方面，雖然本集團上半年在俄羅斯市場取得較大突破，簽訂9.4億美元的施工項目合同，但受疫情持續影響，中東市場大部分投標報價項目不斷延期，總體上投標報價項目競爭更加激烈，為完成今年境外市場開發目標帶來較大的不確定性。在境外，本集團將以保證效益、防控風險為前提，深耕傳統市場，穩妥開拓新市場，力爭實現疫情後境外業務的穩健恢復和發展。

在項目管理方面，2021年下半年，國內疫情防控將成為新常態，海外疫情蔓延的風險仍然較大，海外生產經營活動不確定性增加。本集團將堅持疫情防控和生產經營兩手抓，開展「攻堅創效」常態化行動，保障各重點項目按計劃穩步推進，採取有力措施，深挖效益潛力；加強對國內重點項目的統籌協調、重點監控，防止疫情反彈，做好重點項目的前期策劃和執行過程保障；加強項目過程控制，及時解決項目執行過程中存在的問題，減少項目經營風險，確保重點項目順利實施；在保障安全、質量、進度可控情況下，以公司效益最大化為導向，對項目進行資源協調、優化資源配置。本集團將本著「生命至上」理念和對全體員工高度負責的態度，持續做好疫情防控工作，同時，加強人文關懷，保證員工的生命安全與心理健康。

在技術研發方面，2021年下半年，本集團將在繼續做強、做優傳統煉油和化工業務的同時，緊密圍繞「創建世界領先技術先導型工程公司」的發展願景，重點推進關鍵核心技術、關鍵核心設備等工程技術領域的科研開發，進一步加強技術尋源與合作，積極拓展與「碳減排」相關的節能技術、碳捕捉技術及二氧化碳制烯烴技術的工程化開發，同時強化在清潔能源及新材料領域的技術創新能力，充分發揮本集團在技術方面的一體化優勢，通過技術創新提升工程服務的品質，以優質的服務打造技術品牌聲譽，發揮技術立企、創新驅動的優良基因，增強本集團創新發展新動能。

4 管理層討論與分析

4.1 利潤構成與上年同期相比發生重大變化的原因分析

以下討論與分析應與半年度報告所列之本集團經審計的財務報表及其附註同時閱讀。以下涉及的部分財務數據如無特別說明乃摘自本集團按國際財務報告準則編製並經過審計的財務報表。

4.1.1 收入

本集團收入由上年同期的人民幣237.97億元增長12.8%至人民幣268.51億元，主要得益於鎮海煉化乙烯擴建項目、福建古雷煉化一體化項目、浙石化舟山煉化一體化項目二期、海南煉化乙烯及煉油改擴建項目和原油儲存設施項目群等幾個大型EPC總承包項目進入執行高峰期，收入同比增加。

4.1.2 銷售成本

本集團的銷售成本由上年同期的人民幣216.05億元增長12.6%至人民幣243.27億元，主要是隨收入增長相應成本增加，及本報告期內，設備材料採購成本和人工價格成本上漲影響所致。本報告期內，部分原材料價格出現15%以上漲幅，各工種人工成本平均上漲7%以上。

4.1.3 毛利

本集團的毛利由上年同期的人民幣21.92億元增長15.2%至人民幣25.24億元，毛利率由上年同期的9.2%增長至9.4%。

4.1.4 其他收入

本集團的其他收入主要包括固定資產租金收入、長期未償還應付款項撥回收入、政府補助及獎勵、匯兌收益等。本報告期內，本集團的其他收入由上年同期的人民幣2.10億元下降77.8%至人民幣0.47億元，主要原因一是受匯率變動影響，本報告期為匯兌損失，而上年同期為匯兌收益人民幣0.61億元；二是上年同期收到「三供一業」政府補助利得人民幣0.49億元，本報告期內沒有此項利得；三是本報告期內，長期未償還應付款項撥回收入同比減少人民幣0.10億元。

4.1.5 銷售及營銷開支

本集團的銷售及營銷開支為人民幣0.51億元，同比基本持平。

4.1.6 行政開支

本集團的行政開支為人民幣4.91億元，同比基本持平。

4.1.7 研發成本

本集團的研發開支由上年同期的人民幣7.96億元增長12.0%至人民幣8.92億元，主要由於本集團增加「油轉化」技術、新材料、新能源、節能減排、數字化及施工自動化等研發投入。

4.1.8 其他營運收入

本集團的其他營運收入由上年同期的人民幣0.89億元下降79.9%至人民幣0.18億元，主要原因一是本報告期減值撥備轉回同比減少人民幣0.52億元，二是受匯率變動影響，本報告期發生匯兌損失人民幣0.25億元，而上年同期為匯兌收益。

4.1.9 其他收益／(虧損)－淨額

本集團的其他收益／(虧損)淨額由上年同期虧損人民幣8.58萬元增加至收益人民幣603.98萬元，主要是本報告期沖回以前年度「三供一業」分離移交支出人民幣594.86萬元。

4.1.10 經營利潤

由於上述原因，本報告期內，本集團的經營利潤為人民幣11.61億元，同比增長0.9%。

4.1.11 財務收入 – 淨額

本集團的財務收入淨額由上年同期的人民幣4.02億元增長9.1%至人民幣4.39億元，主要由於委託貸款利息收入增加所致。

4.1.12 所得稅開支

本集團的所得稅開支由上年同期的人民幣3.02億元下降12.7%至人民幣2.64億元，實際所得稅率從上年同期的19.4%下降至16.4%，實際所得稅率變動主要由於不同稅率的若干附屬公司利潤波動所致。

4.1.13 期內利潤

由於上述原因，本集團的期內利潤由上年同期的人民幣12.60億元增長6.9%至人民幣13.47億元。

4.1.14 期內全面收益總額

由於以上所述及來自本集團其他綜合收益的影響，本集團的期內全面收益總額由上年同期的人民幣12.16億元增長10.8%至人民幣13.47億元。

4.2 未完成合同及新合同價值討論

未完成合同量是指本集團根據未完成合同在特定日期估計的尚待完成的工程合同總價值減估計增值稅及本集團假設會按照有關合同的條款全面履行合同而得出。未完成合同量並不是公認會計準則所界定的度量方式。這些合同如果被本集團的客戶修訂、終止或中止，會對本集團未完成合同量直接產生實質性影響。本集團未完成項目的期限還可能因為各種本集團無法控制的因素而延長，導致這些項目保留在本集團未完成合同量內的時間延長，超出最初的預計時間。

下表所列為截至所示日期本集團各業務分部未完成合同量中項目的總值明細：

	於2021年 6月30日 (人民幣千元)	於2020年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
設計、諮詢和技術許可	9,754,498	8,636,102	13.0
工程總承包	77,839,370	76,223,009	2.1
施工	26,880,684	20,003,498	34.4
設備製造	991,642	791,998	25.2
合計	<u>115,466,194</u>	<u>105,654,607</u>	9.3

下表載列於所示日期本集團按客戶經營行業劃分的未完成合同量的總值明細：

	於2021年 6月30日 (人民幣千元)	於2020年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
煉油	30,938,318	30,826,320	0.4
石油化工	30,975,387	27,071,948	14.4
新型煤化工	11,484,502	11,582,761	(0.8)
儲運及其他 ⁽¹⁾	42,067,987	36,173,578	16.3
合計	<u>115,466,194</u>	<u>105,654,607</u>	9.3

附註：

- ⁽¹⁾ 為了更準確有效地反映本集團客戶經營行業的實際情況，此名稱由以前的「其他行業」改為「儲運及其他」，統計口徑不變。

下表載列於所示日期按地域劃分的未完成合同量的總值明細：

	於2021年 6月30日 (人民幣千元)	於2020年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
中國	85,358,349	79,977,151	6.7
海外	<u>30,107,845</u>	<u>25,677,456</u>	17.3
合計	<u><u>115,466,194</u></u>	<u><u>105,654,607</u></u>	9.3

下表載列於所示日期本集團按中國石化集團及其聯繫人和非中國石化集團及其聯繫人客戶劃分的未完成合同量的總值明細：

	於2021年 6月30日 (人民幣千元)	於2020年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
中國石化集團及其聯繫人	61,562,192	58,420,185	5.4
非中國石化集團及其聯繫人	<u>53,904,002</u>	<u>47,234,422</u>	14.1
合計	<u><u>115,466,194</u></u>	<u><u>105,654,607</u></u>	9.3

於本報告期末，本集團未完成合同總量為人民幣1,154.66億元，較2020年12月31日增長9.3%，相對於2020年全年收入人民幣523.53億元實現覆蓋2.2倍。

下表所列為所示期間本集團各業務分部訂立的新合同總值明細：

	截至6月30日止六個月期間		變化率 (%)
	2021年 (人民幣千元)	2020年 (人民幣千元)	
設計、諮詢和技術許可	2,698,911	2,988,407	(9.7)
工程總承包	17,869,221	23,771,460	(24.8)
施工	15,586,655	9,509,700	63.9
設備製造	508,192	368,456	37.9
合計	<u>36,662,979</u>	<u>36,638,023</u>	0.1

下表載列於所示期間按客戶經營行業劃分的本集團所訂立新合同的總值明細：

	截至6月30日止六個月期間		變化率 (%)
	2021年 (人民幣千元)	2020年 (人民幣千元)	
煉油	5,466,173	8,785,676	(37.8)
石油化工	18,954,409	14,864,270	27.5
新型煤化工	430,444	320,885	34.1
儲運及其他 ⁽¹⁾	11,811,953	12,667,192	(6.8)
合計	<u>36,662,979</u>	<u>36,638,023</u>	0.1

附註：

- ⁽¹⁾ 為了更準確有效地反映本集團客戶經營行業的實際情況，此名稱由以前的「其他行業」改為「儲運及其他」，統計口徑不變。

下表載列於所示期間按地域劃分的本集團所訂立新合同的總值明細：

	截至6月30日止六個月期間		變化率 (%)
	2021年 (人民幣千元)	2020年 (人民幣千元)	
中國	30,131,083	30,094,187	0.1
海外	<u>6,531,896</u>	<u>6,543,836</u>	(0.2)
合計	<u><u>36,662,979</u></u>	<u><u>36,638,023</u></u>	0.1

下表載列於所示期間按中國石化集團及其聯繫人和非中國石化集團及其聯繫人客戶劃分的本集團所訂立新合同的總值明細：

	截至6月30日止六個月期間		變化率 (%)
	2021年 (人民幣千元)	2020年 (人民幣千元)	
中國石化集團及其聯繫人	21,258,350	24,349,418	(12.7)
非中國石化集團及其聯繫人	<u>15,404,629</u>	<u>12,288,605</u>	25.4
合計	<u><u>36,662,979</u></u>	<u><u>36,638,023</u></u>	0.1

本報告期內，本集團的新合同價值為人民幣366.63億元，較2020年同期的人民幣366.38億元基本持平。

4.3 資產、負債、權益及現金流量

4.3.1 資產、負債及權益情況

單位：人民幣千元

	於2021年 6月30日	於2020年 12月31日	變化金額
總資產	72,210,511	71,465,327	745,184
流動資產	64,807,831	64,055,416	752,415
非流動資產	7,402,680	7,409,911	(7,231)
總負債	43,435,216	43,209,289	225,927
流動負債	40,976,764	40,672,278	304,486
非流動負債	2,458,452	2,537,011	(78,559)
淨資產	28,775,295	28,256,038	519,257
本公司權益持有人應佔綜合權益	28,770,273	28,251,172	519,101
股本	4,428,000	4,428,000	—
儲備	24,342,273	23,823,172	519,101
非控股權益	5,022	4,866	156

於本報告期末，本集團總資產為人民幣722.11億元，總負債為人民幣434.35億元，歸屬於本公司股東權益為人民幣287.70億元。同2020年年末相比資產負債變化及主要原因如下：

於本報告期末，總資產為人民幣722.11億元，比2020年年末增加人民幣7.45億元。其中：流動資產為人民幣648.08億元，比2020年年末增加人民幣7.52億元，主要歸因於合同資產較年初增加人民幣20.00億元，預付及其他應收款項較年初增加人民幣8.13億元，於金融機構定期存款較年初增加人民幣4.19億元，存貨較年初增加人民幣3.06億元，現金及現金等價物較年初減少人民幣18.71億元，應收票據及貿易應收款較年初減少人民幣4.22億元，應收最終控股公司貸款較年初減少人民幣5.00億元；非流動資產為人民幣74.03億元，比2020年年末減少人民幣0.07億元。

於本報告期末，總負債為人民幣434.35億元，比2020年年末增加人民幣2.26億元。其中：流動負債為人民幣409.77億元，比2020年年末增加人民幣3.04億元，主要歸因合同負債較年初增加人民幣11.37億元，應付股息較年初增加人民幣7.99億元，應付票據及貿易應付款項較年初減少人民幣9.33億元，其他應付款項較年初減少人民幣7.18億元。非流動負債為人民幣24.58億元，比2020年年末減少人民幣0.79億元，主要歸因於退休及其他補充福利責任較年初減少人民幣0.80億元。

本公司權益持有人應佔綜合權益為人民幣287.70億元，比2020年年末增加人民幣5.19億元，主要歸因於留存收益增加。

4.3.2 現金流量情況

本報告期內，現金及現金等價物減少淨額為人民幣18.23億元，經營活動所用現金淨額為人民幣19.78億元。下表列示了本集團與本報告期及上年同期綜合現金流量表主要項目及各自的變化。

單位：人民幣千元

現金流量主要項目	截至6月30日止六個月期間	
	2021年	2020年
經營活動所用現金淨額	(1,978,359)	(1,962,757)
投資活動所得現金淨額	187,071	461,574
融資活動所用現金淨額	(31,547)	(32,397)
現金及現金等價物減少淨額	(1,822,835)	(1,533,580)

本報告期內，除稅前利潤為人民幣16.11億元，調整費用中對經營活動現金流量沒有影響的項目後為人民幣14.83億元，主要非現金費用項目為：折舊及攤銷為人民幣3.70億元；匯兌損失為人民幣0.25億元，利息收支淨額為人民幣4.39億元，減值撥備轉回人民幣0.66億元。經營性應收應付項目增加現金流出人民幣33.39億元，主要表現在：貿易及其他應收款項餘額增加，影響經營活動現金流出人民幣3.71億元；合同資產增加，影響經營活動現金流出人民幣20.18億元；存貨餘額增加，影響經營活動現金流出人民幣3.06億元；貿易及其他應付款項餘額減少，影響經營活動現金流出人民幣17.75億元；合同負債增加，影響經營活動現金流入人民幣11.37億元。

對除稅前利潤作非現金項目及應收應付項目的調節後，再扣除已付所得稅流出現金人民幣2.36億元，加上已收利息流入現金人民幣1.12億元，經營活動所用現金淨額為人民幣19.78億元。

投資活動所得現金淨額人民幣1.87億元，主要歸因於向最終控股公司借出款項減少。

融資活動所用現金淨額人民幣0.32億元，主要歸因於租賃使用權資產租金支出及借入同系附屬公司貸款。

從本報告期內現金流量情況來看，目前本集團流動資金充裕，下一步本集團將繼續加強資金清欠力度，控制經營活動資金佔用；積極應對投資風險，擴大投資規模，提高資金投資收益率。

4.3.3 財務比率概要

下表載列本集團於截至所示期間的主要財務比率。

主要財務比率	截至6月30日止六個月期間	
	2021年	2020年
淨利潤率(%)	5.0	5.3
資產回報率(%) ⁽¹⁾	1.9	1.9
權益回報率(%) ⁽²⁾	4.7	4.6
投入資本回報率(%) ⁽³⁾	4.8	4.7

主要財務比率	於2021年 6月30日	於2020年 12月31日
負債比率(%) ⁽⁴⁾	1.2	1.1
淨債務與權益比率(%) ⁽⁵⁾	淨現金	淨現金
流動比率 ⁽⁶⁾	1.6	1.6
速動比率 ⁽⁷⁾	1.5	1.5

$$(1) \quad \text{資產回報率} = \frac{\text{期內利潤}}{(\text{期初總資產} + \text{期末總資產}) / 2}$$

$$(2) \quad \text{權益回報率} = \frac{\text{期內利潤}}{\text{期末總權益}}$$

$$(3) \quad \text{投入資本回報率} = \frac{\text{期內息稅前收益EBIT} \times (1 - \text{實際所得稅率})}{\text{期末付息債項} - \text{信用借款} + \text{期末總權益}}$$

$$(4) \quad \text{負債比率} = \frac{\text{期末付息債項}}{\text{期末付息債項} + \text{期末總權益}}$$

$$(5) \quad \text{淨債務與權益比率} = \frac{\text{期末淨債項}}{\text{期末總權益}}$$

$$(6) \quad \text{流動比率} = \frac{\text{流動資產}}{\text{流動負債}}$$

$$(7) \quad \text{速動比率} = \frac{\text{流動資產} - \text{存貨}}{\text{流動負債}}$$

資產回報率

本報告期內，本集團資產回報率為1.9%，同比持平。

權益回報率

本集團的權益回報率由上年同期的4.6%增至4.7%，主要由於本報告期內淨利潤增加所致。

投入資本回報率

本集團的投入資本回報率由上年同期的4.7%增至4.8%，該增長原因與上述權益回報率增長原因相同。

負債比率

本集團的負債比率由去年年底的1.1%增長至1.2%。由於本報告期末，本集團期末付息債項增加所致。

淨債務與權益比率

本集團於2021年6月30日及2020年12月31日的淨現金均維持正數水平。

流動比率

本集團的流動比率為1.6，同比基本持平。

速動比率

本集團的速動比率為1.5，同比基本持平。

5 重大事項

5.1 截至2021年6月30日止六個月期間股息分派方案

經本公司第三屆董事會第十六次會議批准，截至2021年6月30日止六個月期間的股息分派方案為以於2021年6月30日本公司總股本4,428,000,000股（包括1,460,800,000股H股及2,967,200,000股內資股）為基數計算，擬按每股人民幣0.091元（含適用稅項）進行中期現金股利分配。本公司股東已於2021年5月10日召開的2020年股東周年大會上以普通決議案形式批准授權董事會決定2021年中期利潤分配方案，故上述股息分派方案無須再次提交股東大會審議批准。

中期股息將於2021年10月29日（星期五）或之前向2021年9月20日（星期一）營業時間結束時登記在本公司股東名冊上的所有股東發放。欲獲派中期股息的H股股東最遲應於2021年9月14日（星期二）下午四時三十分前將股票及轉讓文件送達香港中央證券登記有限公司（地址為：香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖）辦理過戶登記手續。為確定符合享有末期股息資格的股東名單，本公司將於2021年9月15日（星期三）至2021年9月20日（星期一）（首尾兩天包括在內）暫停辦理H股股東的登記過戶手續。

所派股息將以人民幣計值和宣佈，以人民幣向內資股股東發放，以港幣向H股股東發放。以港幣發放的股息計算之匯率以董事會宣派股息日（即2021年8月20日（星期五））之前五個工作日中國人民銀行公布的人民幣兌換港幣平均基準匯率為準。於董事會宣派股息日（即2021年8月20日（星期五））之前五個工作日，中國人民銀行公布的人民幣兌換港幣平均基準匯率為人民幣0.83227元兌換港幣1.00元。因此，本公司每股H股中期股息為港幣0.1093元（含適用稅項）。

根據《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現金股息時，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、其他代名人、代理人或受託人、其他組織及團體名義登記的H股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，請向其代理人或受託人查詢相關手續。本公司將嚴格依法及根據政府相關部門的要求，並依照截止2021年9月20日（星期一）的H股股東名冊代扣代繳企業所得稅。

H股個人股東為香港或澳門居民以及其他與中國就向彼等派發的現金股息簽訂10%稅率的稅收協議的國家的居民，本公司將按10%的稅率代扣代繳個人所得稅。H股個人股東為與中國簽訂低於10%股息稅率的稅收協議的國家的居民，本公司將按10%的稅率代扣代繳個人所得稅。在前述情況下，如相關H股個人股東欲申請退還因適用10%的稅率而導致的多扣繳稅款，本公司可根據稅收協議代為辦理享受有關稅收協議待遇的申請，但股東須向本公司H股股份登記處呈交稅收協議通知規定的數據，經主管稅務機關審核批准後，本公司將協助對多繳款項予以退還。H股個人股東為與中國簽訂高於10%但低於20%股息稅率的稅收協議的國家的居民，本公司將按相關稅收協議實際稅率代扣代繳個人所得稅。H股個人股東為與中國簽訂20%股息稅率的稅收協議的國家的居民、與中國並沒有簽訂任何稅收協議的國家的居民以及在任何其他情況下，本公司將最終按20%稅率代扣代繳個人所得稅。

對於通過上海證券交易所或深圳證券交易所投資於香港聯合交易所上市的本公司H股股票（以下簡稱「**港股通**」）的投資者（包括企業和個人），本公司已與中國證券登記結算有限責任公司簽訂《**港股通H股股票現金紅利派發協議**》，中國證券登記結算有限公司作為本公司**港股通H股**投資者名義持有人接收本公司派發的現金紅利，並通過其登記結算系統將現金紅利發放至本公司相關**港股通H股**股票投資者。本公司**港股通H股**股票投資者的現金紅利以人民幣派發。

根據《關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2014]81號)及《關於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2016]127號)的相關規定：對內地個人投資者通過滬港通或深港通投資香港聯合交易所上市H股取得的股息紅利，H股公司按照20%的稅率代扣個人所得稅。對內地證券投資基金通過滬港通或深港通投資香港聯合交易所上市股票取得的股息紅利所得，比照個人投資者徵稅。H股公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由該等內地企業投資者自行申報繳納。

5.2 重大訴訟、仲裁事項

本公司目前仍在就加拿大阿爾伯特省油氣儲罐項目一未完工儲罐於2007年4月24日倒塌，導致兩名工人死亡和四名工人受傷的相關索賠進行訴訟，案件長期沒有進展，目前本公司已經向法庭提交正式撤案申請，等待法庭開庭審理此項申請。

本報告期內無其他重大訴訟、仲裁事項。

5.3 股份購回、出售及贖回

本報告期內，本集團概無購回、出售或贖回本公司任何證券。

5.4 審閱中期業績

本公司審計委員會已審閱本半年度報告，審計委員會對本半年度財務業績並無不同意見。

審計委員會成員由獨立非執行董事葉政先生、許照中先生和金湧先生組成。其中葉政先生具備合適的專業資格(包括香港會計師公會會員資格)，且在審計、內部控制及諮詢領域擁有超過25年的經驗。

5.5 報告期後影響本集團的重大事項

自2021年6月30日至本半年報日期，本集團沒有其他重大事項。

6 《企業管治守則》遵循情況

本報告期內，本公司遵守《香港上市規則》附錄十四所載的企業管治守則中的守則條文，並無任何偏離守則條文的行為。

7 財務會計報告

7.1 審計意見

本集團按國際財務報告準則編製的截至2021年6月30日止半年度財務報告已經香港立信德豪會計師事務所有限公司進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

7.2 會計政策

有關報告期內本公司會計政策變更的詳細說明，請詳見本公司截至2021年6月30日止半年度財務報告附註3。

7.3 財務報表

按國際財務報告準則編製的截至2021年6月30日止六個月的半年度財務報表：

7.3.1 綜合損益及其他全面收益表

	截至6月30日止六個月	
	2021年 (人民幣千元)	2020年 (人民幣千元)
收入	26,851,392	23,797,156
銷售成本	<u>(24,327,041)</u>	<u>(21,605,381)</u>
毛利	2,524,351	2,191,775
其他收入	46,685	210,475
銷售及營銷開支	(50,754)	(50,426)
行政開支	(491,040)	(494,146)
研發成本	(892,152)	(796,316)
其他營運收入	17,953	89,177
其他收益／(虧損)－淨額	<u>6,040</u>	<u>(86)</u>
經營利潤	<u>1,161,083</u>	<u>1,150,453</u>
財務收入	479,292	446,324
財務費用	<u>(40,479)</u>	<u>(43,958)</u>
財務收入－淨額	438,813	402,366
分佔合營安排(虧損)／利潤	(99)	7
分佔聯營公司利潤	<u>11,412</u>	<u>9,997</u>
稅前利潤	1,611,209	1,562,823
所得稅開支	<u>(263,926)</u>	<u>(302,470)</u>
期內利潤	<u>1,347,283</u>	<u>1,260,353</u>

截至6月30日止六個月
2021年 **2020年**
(人民幣千元) (人民幣千元)

期內其他全面收益／(虧損)，扣除稅項		
以後可重新分類至損益的項目：		
折算海外業務所產生的匯兌差額	(91)	942
以後將不會重新分類至損益的項目：		
退休福利計劃責任重估利得／(虧損)，		
扣除稅項	101	(45,491)
	<u> </u>	<u> </u>
期內其他全面收益／(虧損)，扣除稅項	10	(44,549)
	<u> </u>	<u> </u>
期內全面收益總額	<u>1,347,293</u>	<u>1,215,804</u>
以下各項應佔利潤：		
本公司權益持有人	1,347,127	1,260,191
非控股權益	156	162
	<u> </u>	<u> </u>
期內利潤	<u>1,347,283</u>	<u>1,260,353</u>
以下各項應佔全面收益總額：		
本公司權益持有人	1,347,137	1,215,642
非控股權益	156	162
	<u> </u>	<u> </u>
期內全面收益總額	<u>1,347,293</u>	<u>1,215,804</u>
	人民幣元	人民幣元
期內本公司權益持有人應佔利潤的		
每股盈利		
(以每股人民幣元列示)		
－ 基本及攤薄	<u>0.30</u>	<u>0.28</u>

7.3.2 綜合財務狀況表

	於2021年 6月30日 (人民幣千元)	於2020年 12月31日 (人民幣千元)
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	3,941,161	3,881,466
使用權資產	2,408,264	2,448,301
無形資產	205,015	218,959
於合營安排的投資	2,376	2,475
於聯營公司的投資	161,092	149,680
遞延所得稅資產	684,772	709,030
非流動資產總額	<u>7,402,680</u>	<u>7,409,911</u>
流動資產		
存貨	1,653,854	1,348,122
應收票據及貿易應收款項	8,002,054	8,424,388
預付款項及其他應收款項	8,519,103	7,705,785
合同資產	10,826,662	8,826,268
應收最終控股公司貸款	20,500,000	21,000,000
受限制現金	43,404	36,661
定期存款	8,692,752	8,273,435
現金及現金等價物	6,570,002	8,440,757
流動資產總額	<u>64,807,831</u>	<u>64,055,416</u>
資產總額	<u><u>72,210,511</u></u>	<u><u>71,465,327</u></u>
權益		
股本	4,428,000	4,428,000
儲備	24,342,273	23,823,172
本公司權益持有人應佔權益	28,770,273	28,251,172
非控股權益	5,022	4,866
權益總額	<u><u>28,775,295</u></u>	<u><u>28,256,038</u></u>

	於2021年 6月30日 (人民幣千元)	於2020年 12月31日 (人民幣千元)
負債		
非流動負債		
租賃負債	95,694	97,629
退休及其他補充福利責任	2,173,197	2,252,789
法律索償撥備	189,561	186,593
	<u>2,458,452</u>	<u>2,537,011</u>
非流動負債總額		
	<u>2,458,452</u>	<u>2,537,011</u>
流動負債		
應付票據及貿易應付款項	20,742,763	21,675,887
其他應付款項	2,979,332	2,897,093
應付同系附屬公司貸款	174,569	163,123
合同負債	16,648,622	15,511,149
租賃負債	76,040	66,314
即期所得稅負債	355,438	358,712
	<u>40,976,764</u>	<u>40,672,278</u>
流動負債總額		
	<u>40,976,764</u>	<u>40,672,278</u>
負債總額	<u>43,435,216</u>	<u>43,209,289</u>
權益及負債總額	<u>72,210,511</u>	<u>71,465,327</u>
流動資產淨額	<u>23,831,067</u>	<u>23,383,138</u>
總資產減流動負債	<u>31,233,747</u>	<u>30,793,049</u>

7.4 按照國際財務報告準則編製之綜合中期財務報表附註

7.4.1 收入

本集團的收入如下：

	截至6月30日止六個月	
	2021年 (人民幣千元)	2020年 (人民幣千元)
設計、諮詢和技術許可業務	1,580,515	1,210,131
工程總承包業務	16,252,860	15,528,332
施工業務	8,709,469	6,901,301
設備製造業務	308,548	157,392
	<u>26,851,392</u>	<u>23,797,156</u>

7.4.2 所得稅開支

	截至6月30日止六個月	
	2021年 (人民幣千元)	2020年 (人民幣千元)
即期稅項		
中國企業所得稅	230,866	209,851
海外企業所得稅	12,269	41,335
以前年度企業所得稅撥備(過度)/不足額	(3,446)	19,030
	<u>239,689</u>	<u>270,216</u>
遞延稅項		
暫時差異的產生	<u>24,237</u>	<u>32,254</u>
所得稅開支	<u>263,926</u>	<u>302,470</u>

根據中國企業所得稅法，截至2021年及2020年6月30日止各六個月期間之適用所得稅稅率為25%。

根據相關中國企業所得稅法及有關法規，2021年及2020年6月30日止各六個月期間，除本公司若干附屬公司主要因為取得高新技術企業資格而可在有關期間內享有15%的優惠稅率外，集團的其他成員公司須按25%稅率繳納所得稅。

其他國家的稅項乃根據本集團內相關公司其經營所在國家的稅務法律計算。

綜合損益及其他全面收益表列示之實際所得稅開支與就所得稅前利潤採用法定稅率計算所得金額之對賬：

	截至6月30日止六個月	
	2021年	2020年
	(人民幣千元)	(人民幣千元)
稅前利潤	<u>1,611,209</u>	<u>1,562,823</u>
按法定稅率計算的稅項	403,899	390,706
下列各項的所得稅影響：		
若干公司所得稅優惠	(161,931)	(122,918)
海外所得稅稅率差異	(5,542)	(7,832)
不可扣減開支	32,849	12,887
非課稅收益	(3,609)	(1,490)
未確認的稅項虧損	15,805	12,046
動用以前年度未確認的稅項虧損	(11,841)	(5,122)
以前年度企業所得稅撥備(過度)/不足額	(3,446)	19,030
其他	<u>(2,258)</u>	<u>5,163</u>
所得稅開支	<u>263,926</u>	<u>302,470</u>
實際所得稅率	<u>16.4%</u>	<u>19.4%</u>

7.4.3 每股盈利

(a) 基本

截至2021年及2020年6月30日止各六個月期間每股基本盈利是根據本公司權益持有人應佔利潤及已發行普通股加權平均數計算。

	截至6月30日止六個月	
	2021年	2020年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	1,347,127	1,260,191
已發行普通股加權平均數	4,428,000,000	4,428,000,000
每股基本盈利(人民幣元)	<u>0.30</u>	<u>0.28</u>

(b) 攤薄

由於本公司於截至2021年及2020年6月30日止各六個月期間並無攤薄的股份，故2021年及2020年6月30日止各六個月期間的每股攤薄盈利與每股基本盈利相同。

7.4.4 股息

股息指截至2021年及2020年6月30日止各六個月期間本公司分配於股東的股息。

	截至6月30日止六個月	
	2021年 (人民幣千元)	2020年 (人民幣千元)
中期股息每股普通股人民幣0.091元 (2020：人民幣0.113元) ⁽¹⁾	<u>402,948</u>	<u>500,364</u>

⁽¹⁾ 於2021年8月20日舉行的董事會之決議，董事批准派發截至2021年6月30日止六個月期間的中期股息，每股人民幣0.091元(2020年：人民幣0.113元)，共人民幣402,948,000元(2020年：人民幣500,364,000元)。

8 其他

半年度報告的副本將於2021年9月30日之前分發予股東。

本公告以中英文兩種語言刊登，在對兩種文體的說明上存在歧義時，以中文為準。

承董事會命
中石化煉化工程(集團)股份有限公司
賈益群
財務總監、公司秘書

中國，北京
2021年8月23日

截至本公告日期止，本公司的董事為：孫麗麗[#]、向文武[#]、吳文信^{*}、蔣德軍[#]、許照中⁺、金涌⁺及葉政⁺。

[#] 執行董事
^{*} 非執行董事
⁺ 獨立非執行董事

本公告可於香港交易及結算所有限公司網站(www.hkex.com.hk)及本公司網站(www.segroup.cn)內瀏覽。