



中国石化 SINOPEC

中石化石油工程技术服务有限公司 Sinopec Oilfield Service Corporation

(股票代號 A 股：600871；H 股：1033)



年度報告 **2023**

重要提示

- 一、本公司董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證年度報告內容的真實性、準確性、完整性，不存在虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。
- 二、2023年年度報告已經本公司第十屆董事會第十九次會議審議通過。本公司共有5名董事親身出席了本次董事會會議，董事魏然先生、周美雲先生因公請假，分別委託獨立董事鄭衛軍先生、董事樊中海先生出席會議並行使權利。
- 三、本公司按中國企業會計準則及《國際財務報告準則》編製的2023年年度財務報告已分別經立信會計師事務所（特殊普通合夥）和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。
- 四、本公司董事長陳錫坤先生、總經理張建闊先生、總會計師程中義先生及財務資產部經理楊育龍先生聲明：保證年度報告中財務報告真實、準確、完整。
- 五、董事會決議通過的本報告期利潤分配預案或公積金轉增股本預案

2023年度，經立信會計師事務所（特殊普通合夥）審計，按中國企業會計準則，歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣589,216千元（按《國際財務報告準則》的歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣576,083千元），2023年末母公司未分配利潤為人民幣-1,900,922千元。由於年末母公司未分配利潤為負值，董事會建議2023年度不進行現金股利分配，也不進行資本公積金轉增股本，該預案尚需提交股東大會審議。
- 六、本年度報告內容涉及的未來計劃、發展戰略等前瞻性陳述，因存在不確定性，不構成本公司對投資者的實質承諾，敬請投資者注意投資風險。
- 七、本公司不存在被控股股東及其關聯方非經營性佔用資金情況。
- 八、本公司不存在違反規定決策程序對外提供擔保的情況。
- 九、本公司不存在半數以上董事無法保證公司2023年年度報告真實性、準確性和完整性的情況。
- 十、本公司不存在需要提示的重大風險。

目錄

第一節	釋義	2
第二節	公司簡介和主要財務指標	3
第三節	董事長致辭	8
第四節	董事會報告	11
第五節	公司治理	29
第六節	環境與社會責任	48
第七節	重要事項	51
第八節	監事會報告	61
第九節	普通股股份變動及股東情況	63
第十節	財務報告	69
	按中國企業會計準則編製	69
	按《國際財務報告準則》編製	164
第十一節	備查文件目錄	232

第一節 釋義

在本年度報告中，除非文義另有所指，下列詞語具有如下含義：

本公司	指	中石化石油工程技術服務股份有限公司，一家於中國成立的股份有限公司，其A股於上交所主板上市（股票代碼：600871），H股於香港聯交所主板上市（股票代碼：1033）
本集團	指	本公司及其附屬公司
董事會	指	本公司董事會
《公司章程》	指	本公司公司章程，以及不時的修改、修訂和補充
中國石化集團公司	指	中國石油化工集團有限公司，一家於中國註冊成立的國有獨資企業，為本公司之控股股東
中國石化	指	中國石油化工股份有限公司，一家於中國成立的股份有限公司，並於香港聯交所主板和上交所主板上市，為中國石化集團公司之附屬公司
A 股	指	在上交所上市的本公司境內上市內資股，每股面值為人民幣1元
H 股	指	在香港聯交所主板上市的本公司境外上市外資股，每股面值為人民幣1元
上交所	指	上海證券交易所
香港聯交所	指	香港聯合交易所有限公司
《上市規則》	指	《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》
《標準守則》	指	上市規則附錄C3中的《上市公司董事進行證券交易的標準守則》
中國證監會	指	中國證券監督管理委員會
盛駿公司	指	中國石化盛駿國際投資有限公司
齊心共贏計劃	指	本公司管理層齊心共贏計劃
物探或地球物理	指	應用物理學原理勘查地下礦產、研究地質構造的一種方法和理論，如人工地震勘探、電、磁勘探等
鑽井	指	利用機械設備，將地層鑽成具有一定深度的圓柱形孔眼的工程
CCUS	指	碳捕獲、利用與封存
測井	指	對利用特殊工具及技術在井下獲取的與其地區地質特性及油氣潛力有關的數據進行收集、分析及解讀
錄井	指	記錄、錄取鑽井過程中的各種相關信息。錄井技術是油氣勘探開發活動中最基本的技術，是發現、評估油氣藏最及時、最直接的手段，具有獲取地下信息及時、多樣，分析解釋快捷的特點
井下特種作業	指	為油氣田勘探開發提供除鑽井、測井、錄井以外的所有油氣水井筒作業，主要包括：試油試氣、酸化壓裂、修井完井等
二維	指	一種搜集地震資料的方法，使用一組聲源和一個或以上收集點；二維一般用於繪製地理結構，供初步分析
三維	指	一種搜集地震資料的方法，使用兩組聲源和兩個或以上收集點；三維一般用於取得精密的地震資料，並提高成功鑽探油氣井的機會
HSE	指	健康(Health)、安全(Safety)和環境(Environment)管理體系
LPR	指	中國人民銀行公布的貸款市場報價利率
中國石油	指	中國石油天然氣集團有限公司
中國海油	指	中國海洋石油集團有限公司
四提	指	提質、提效、提速、提產
五化	指	標準化設計、工廠化預制、模塊化施工、機械化作業、信息化管理
國家管網集團	指	國家石油天然氣管網集團有限公司
新星公司	指	中國石化集團新星石油有限責任公司
中國	指	中華人民共和國
香港	指	中華人民共和國香港特別行政區

第二節 公司簡介和主要財務指標

一、公司信息

公司的中文名稱	中石化石油工程技術服務股份有限公司
公司的中文名稱簡稱	石化油服
公司的外文名稱	Sinopec Oilfield Service Corporation
公司的外文名稱縮寫	SSC
公司的法定代表人	陳錫坤

二、聯繫人和聯繫方式

	董事會秘書	公司秘書、證券事務代表
姓名	程中義	沈澤宏
聯繫地址	中國北京市朝陽區吉市口路9號董事會辦公室	
電話	86-10-59965998	
傳真	86-10-59965997	
電子信箱	ir.ssc@sinopec.com	

三、基本情況簡介

公司註冊地址	中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號
公司註冊地址的歷史變更情況	2016年6月公司註冊地址由中國江蘇省儀徵市變更為中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號
公司辦公地址	中國北京市朝陽區吉市口路9號
公司辦公地址的郵政編碼	100728
公司網址	http://ssc.sinopec.com
電子信箱	ir.ssc@sinopec.com

四、信息披露及備置地地點

公司披露年度報告的媒體名稱	《中國證券報》、《上海證券報》、 《證券時報》
公司披露年度報告的證券交易所網址	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk
公司年度報告備置地地點	本公司董事會辦公室

五、公司股票簡況

股票種類	股票上市交易所	股票簡稱	股票代碼	變更前股票簡稱
A股	上交所	石化油服	600871	-
H股	香港聯交所	中石化油服	1033	-

第二節 公司簡介和主要財務指標

六、其他相關資料

公司聘請的會計師事務所(境內)	名稱	立信會計師事務所(特殊普通合夥)
	辦公地址	上海市南京東路61號4樓
	簽字會計師姓名	金春花、苗頌
公司聘請的會計師事務所(境外)	名稱	香港立信德豪會計師事務所有限公司
	辦公地址	中國香港干諾道中111號永安中心25樓
	簽字會計師姓名	陳子鴻
公司聘請的法律顧問(境內)	名稱	北京市海問律師事務所
	辦公地址	中國北京市朝陽區東三環中路5號財富金融中心20層
公司聘請的法律顧問(境外)	名稱	中倫律師事務所
	辦公地址	香港中環康樂廣場一號怡和大廈四樓
股票過戶登記處	A股	中國證券登記結算有限責任公司上海分公司
	辦公地址	中國(上海)自由貿易試驗區楊高南路188號
	H股	香港證券登記有限公司
	辦公地址	香港皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室

七、近三年主要會計數據和財務指標(節錄自按中國企業會計準則編製之合併財務報表)

(一) 主要會計數據

	2023年 人民幣千元	2022年		本期比上年同期增減 (%)	2021年 人民幣千元
		調整後	調整前		
		人民幣千元	人民幣千元		
營業收入	79,980,939	73,772,688	73,772,688	8.4	69,533,053
營業利潤	899,969	732,392	732,392	22.9	347,678
利潤總額	928,340	729,361	729,361	27.3	490,522
歸屬於上市公司股東的淨利潤	589,216	475,898	463,814	23.8	179,791
歸屬於上市公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤(虧損以「-」號填列)	359,452	389,447	377,363	-7.7	-100,263
經營活動產生的現金流量淨額	5,576,913	4,197,869	4,197,869	32.9	6,206,909

	2023年末 人民幣千元	2022年末		本期末比上年同期末增減 (%)	2021年末 人民幣千元
		調整後	調整前		
		人民幣千元	人民幣千元		
歸屬於上市公司股東的淨資產	8,023,202	7,429,734	7,427,319	8.0	6,861,517
總資產	75,162,974	71,208,061	71,200,517	5.6	64,052,447

第二節 公司簡介和主要財務指標

(二) 主要財務指標

	2023年	2022年		本期比上年同期增減 (%)	2021年
		調整後	調整前		
基本每股收益(人民幣元/股)	0.031	0.025	0.024	24.0	0.009
稀釋每股收益(人民幣元/股)	0.031	0.025	0.024	24.0	0.009
扣除非經常性損益後的基本每股收益(人民幣元/股)(虧損以「-」號填列)	0.019	0.021	0.020	-9.5	-0.005
加權平均淨資產收益率(%)	7.63	6.70	6.54	增加0.93個百分點	2.64
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率(%)	4.65	5.49	5.32	減少0.84個百分點	-1.47

報告期末公司前三年主要會計數據和財務指標的說明

適用 不適用

本公司於2023年1月1日起執行財政部《企業會計準則解釋第16號》(財會[2022]31號，以下簡稱「解釋16號」)的該項規定，在首次執行解釋16號的財務報表列報最早期間的期初，對於上述情形本公司應採用解釋16號的會計處理並進行追溯調整。「本期比上年同期增減(%)」、「本期末比上年同期末增減(%)」均為與「調整後」的數據比較結果。2023年年度報告的對比期間會計數據、財務指標、財務報表和相關附註均為「經重述」後的數據。

八、按中國企業會計準則和按《國際財務報告準則》編製的本公司合併財務報表之間的差異

	歸屬於上市公司股東的淨利潤		歸屬於上市公司股東的淨資產	
	本期數	上期數	期末數	期初數
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
按中國會計準則	589,216	475,898	8,023,202	7,429,734
差異項目及金額：				
專項儲備(a)	-13,133	107,801		-
按國際會計準則	576,083	583,699	8,023,202	7,429,734

境內外會計準則差異的說明：

(a) 專項儲備

按中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，記入當期損益並在所有者權益中的專項儲備單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減專項儲備。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按《國際財務報告準則》，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

第二節 公司簡介和主要財務指標

九、2023年分季度主要財務數據（按中國企業會計準則編製）

單位：人民幣千元

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
營業收入	17,941,753	19,191,775	18,709,448	24,137,963
歸屬於上市公司股東的淨利潤	145,114	180,790	117,701	145,611
歸屬於上市公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤 (虧損以「-」號填列)	164,011	121,033	76,107	-1,699
經營活動產生的現金流量淨額（使用以「-」號填列）	-521,584	943,196	812,989	4,342,312

季度數據與已披露定期報告數據差異說明

適用 不適用

十、非經常性損益項目和金額（節錄自按中國企業會計準則編製之合併財務報表）

單位：人民幣千元

非經常損益項目	2023年金額	2022年金額	2021年金額
非流動資產處置損益	156,514	-6,205	88,723
計入當期損益的政府補助	83,467	104,391	123,873
債務重組損益	34,011	18,157	29,404
除同公司正常經營業務相關的有效套期保值業務外，持有交易性金融資產、衍生金融資產、 交易性金融負債、衍生金融負債產生的公允價值變動損益，以及處置交易性金融資產、 衍生金融資產、交易性金融負債、衍生金融負債和其他債權投資取得的投資收益	-1,020	798	-
單獨進行減值測試的應收款項、合同資產減值準備轉回	49,867	-	-
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	-40,300	-7,642	107,666
所得稅影響額	-52,775	-23,048	-69,612
合計	229,764	86,451	280,054

十一、採用公允價值計量的項目

單位：人民幣千元

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	134,492	135,763	1,271	1,200
應收款項融資	1,468,340	2,735,081	1,266,741	0
合計	1,602,832	2,870,844	1,268,012	1,200

第二節 公司簡介和主要財務指標

十二、節錄自按《國際財務報告準則》編製之財務報表

單位：人民幣千元

	於12月31日				
	2023年	2022年	2021年	2020年	2019年
總資產	75,162,974	71,208,061	64,052,447	61,091,195	62,069,378
總負債	67,139,772	63,778,327	57,190,930	54,368,329	55,305,506
本公司權益持有人應佔權益	8,023,202	7,429,734	6,861,517	6,722,866	6,763,872
歸屬於本公司權益持有人的每股淨資產(人民幣元)	0.42	0.39	0.36	0.35	0.36
權益持有人權益比例	10.67%	10.43%	10.71%	11.00%	10.90%
淨資產收益率	7.18%	7.86%	2.05%	(0.53%)	14.59%

	截至12月31日止年度				
	2023年	2022年	2021年	2020年	2019年
營業收入	79,980,939	73,772,688	69,533,053	68,073,394	69,870,147
稅前利潤	915,207	837,162	451,181	233,339	1,428,397
所得稅費用	339,124	253,463	310,731	269,076	441,524
本公司權益持有人應佔利潤/(虧損)	576,083	583,699	140,450	(35,737)	986,873
基本及攤薄每股盈利/(虧損)(人民幣元)	0.030	0.031	0.007	(0.002)	0.052

第三節 董事長致辭



陳錫坤
董事長

尊敬的各位股東：

首先，我謹代表石化油服董事會向各位股東、社會各界對本公司的關心和支持表示衷心的感謝！

2023年，本公司深入學習貫徹黨的二十大精神和習近平總書記視察勝利油田、九江石化重要指示精神，牢記殷切囑托、強化使命擔當，全力保障勘探開發、開拓內外市場、深化改革管理，超額完成全年奮鬥目標任務，「一利五率」實現「一穩一增四提升」，高質量發展邁上新台階。按中國企業會計準則，2023年實現合併營業收入人民幣799.8億元，同比增長8.4%，創「十三五」以來最好水平；歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣5.9億元，同比增長23.8%。

一是服務保障優質高效。全面深化甲乙方一體化協同，高效組織生產，升級核心裝備，做強技術支撐，「四提」工作各項指標超額完成。特別是在鑽井隊伍同比2014年壓減189支的情況下，鑽井進尺時隔十年重上1000萬米，達到1,098萬米，其中8000米以上深井31口，助力中國石化「深地工程」打出超深水平井、勝利濟陽頁岩油國家級示範區建設高效推進、四川盆地發現新的億噸級頁岩油資源陣地。

二是科技實力持續提升。科技創新成果不斷湧現，全年形成重大科技創新成果20項，獲得省部級科技獎勵20項，創出施工新紀錄419項，獲得專利授權541件。特深層、頁岩油氣優快鑽完井等關鍵核心技術加速突破，在躍進3-3XC井完鑽井深9,432米，為進軍萬米深地探測提供了核心技術和裝備儲備；自研旋轉地質導向鑽井系統入選「2023年全國油氣勘探開發十大標誌性成果」，規模化應用190口井，進尺22萬米，使用性能更優、應用領域更廣。

第三節 董事長致辭

三是市場開發再創佳績。全年新签合同額人民幣824億元，同比增加人民幣14億元，其中新簽單個超億元項目達到112個，加快向規模高效市場聚集，在穩固中國石化市場主陣地、構建國內外市場新格局、打造海外市場增長極上取得了良好業績。特別是海外市場新签合同額人民幣167億元、主營業務收入人民幣160.9億元，同比分別增長7.1%和23.6%，海外市場效益貢獻創歷史新高。

四是改革管理成效顯著。制定實施《公司加快推進高質量發展實施方案》，在持續瘦身健體、統籌隊伍布局、嚴控管理成本等方面系統施策、精準發力，整合專業經營單位3家、合併同質化項目部97個，提高了管理效能，降低了運行成本；優化調整隊伍規模，隊伍創效能力進一步增強，鑽井隊單隊年進尺從1.79萬米增加到2.11萬米、效率提高17.9%；深化全員成本目標管理，全年挖潛增效人民幣5.6億元，全員勞動生產率同比提高人民幣2.1萬元／人，精益管理效能持續彰顯。

五是綠色低碳扎實推進。深入貫徹安全綠色發展理念，加快推進油氣勘探開發低碳化發展，強化節能環保技術裝備升級改造、現場環保標準化建設，境內10家子公司全部獲得「2023年度中國石化綠色企業」稱號，其中7家子公司為A級；聚焦油公司構建多能互補綠色供給體系新需求，大力開發地熱、風電、光伏、氫能、CCUS等新興市場，公司承建的齊魯石化－勝利油田百萬噸級CCUS管道正式投運，參建的新疆庫車綠氫項目建成產氫；積極參加鄉村振興和社會公益事業，榮獲證券時報評選的「2023年度中國上市公司ESG百強」。

展望2024年，國際油價將保持中高位寬幅波動，全球油服行業處於景氣上行周期；國內在保障能源安全、全面增強供應保障能力和實現「雙碳」目標的大環境下，油公司將繼續加大上游資本投入，着力構建多能互補、協同發展、安全可靠的綠色能源供應體系，給油服公司帶來較大的業務拓展空間。總體來看，本公司面臨的機遇大於挑戰，有利條件強於不利因素，前景可期，大有可為。

2024年，公司將聚焦增強服務保障核心功能、提高市場核心競爭力，深入開展「牢記囑托、感恩奮進，創新發展、打造一流」主題行動，扛牢責任強保障，創新科技破瓶頸，優化布局拓市場，改革管理增動能，依法合規控風險，奮力開創高質量發展新局面，加快建設世界一流技術先導型油服公司。

一是加快提升勘探開發服務能力，全力保障國家能源安全。高效組織生產，嚴密工序銜接，大力推廣應用科學鑽井決策優化技術，推動「四提」「五化」再上新台階；動態調控隊伍規模、升級核心裝備、加強技術集成，精準保障重點工區、重點工程項目高效實施，力爭隊伍動用率達85%以上；有序擴大鑽井、壓裂「工廠化」施工模式，實現快裝快移、批量化施工，推進生產模式變革，全力提高施工效率和生產時效，提升服務保障效能。

二是拓市增效優布局，全力擴大公司發展空間。計劃新签合同額人民幣835億元以上。在中國石化市場以服務保障為根本，鞏固提升市場佔有率和隊伍動用率；國內外市場以提質增效為目標，持續提升優質規模市場集中度，提高整體創效能力；海外市場以經濟效益為中心，持續加大沙特、科威特、厄瓜多爾、墨西哥、烏干達等目標市場及高端技術服務市場開拓力度，抓好油藏項目運營管理，加快高端業務「走出去」，打造盈利創效新高地。

第三節 董事長致辭

三是錨定高水平科技自立自強，全力朝着技術先導型企業加速邁進。積極推進高寒高海拔鑽機、頁岩油全自動鑽機、高溫高造斜率旋導、系列高溫儀器等關鍵核心裝備攻關突破，加快萬米特深層、頁岩油氣優快鑽完井技術迭代升級，全面提升科技創新效能；大力攻關綠色低碳技術，加強光伏、風電、地熱、余熱利用工程技術研究，推進CCUS全鏈條技術迭代升級，攻關氫能制儲輸用各環節關鍵技術，積極拓展綠色低碳新興業務，培育新的盈利增長極。

四是持續深化改革調整，全力增強發展動能。公司將抓緊抓實「改革深化提升行動」和「攻堅創效專項」行動，持續放大改革效應、提升效率效益、防範化解風險，有效破解發展難題；抓好項目化管理體系運行，積極構建「市場化、區域化、平台化、共享化、集約化」運行模式，統籌優化各層級組織機構、隊伍結構，壓減管理層級，降低管理費用、提升創效能力；健全內控、風控、合規協同運作機制，牢牢守住不發生系統性風險的底線，推動公司高質量發展行穩致遠。

各位股東，志不求易者成，事不避難者進。新的一年，我們將踔厲奮發、篤行不怠，推動公司向「工程大包+技術服務+油藏運營」一體化綜合承包商轉型升級，引領公司向結構更優、效率更高、質量更好、成本更低和綠色低碳發展，奮力譜寫石化油服高質量發展新篇章，努力為股東和社會創造更大價值。

陳錫坤

董事長

中國北京，2024年3月26日

一、經營情況討論與分析

本部分所述財務數據，除非特別註明，均節錄自按中國企業會計準則編製之合併財務報表。

年度業績

2023年，本公司抓住油田服務市場持續回暖的有利時機，克服原材料價格上漲、油服價格尚未恢復等困難挑戰，持續深化改革管理，量質並舉拓市創效，進一步擴大優質規模市場，扎實推進科技創新，縱深推進項目化管理體系建設，穩步實施特色化業務發展，鑽井進尺、新签合同額、營業收入、利潤總額、淨利潤等主要生產經營指標實現較好增長，高質量發展有效推進。

2023年，本公司合併營業收入為人民幣799.8億元，同比增長8.4%；歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣5.9億元，同比增長23.8%；基本每股盈利人民幣0.031元，同比增加人民幣0.006元；經營活動產生的現金淨額為人民幣55.8億元，同比增加淨流入人民幣13.8億元。

業務回顧

2023年，本公司突出量質並舉，全力拓展優質規模市場，全年累計新签合同額人民幣824億元，同比增長1.7%，創「十三五」以來最好水平。其中，中國石化集團公司市場新签合同額人民幣500億元，同比減少0.8%；國內外部市場新签合同額人民幣157億元，同比增長4.7%；海外市場新签合同額人民幣167億元，同比增長7.1%。工程技術服務優質高效，全年創工程施工新紀錄419項；科技創新成果不斷湧現，多項關鍵核心技術獲得加速突破；資源統籌優化取得新進展，項目化管理體系建設扎實推進，風險防範躍上新台阶；全年生產運行保持安全穩定，各項工作取得新成果、新發展。

1、物探服務

2023年，本公司物探服務業務實現主營業務收入人民幣56.7億元，較去年同期的人民幣47.6億元增長19.2%。全年完成二維地震2,783千米，同比下降43.6%；全年完成三維地震15,273平方千米，同比下降3.3%。二維、三維資料記錄合格率为100%，地震採集資料一級品率較合同提升4.1個百分點；單點高密度、寬頻可控震源、全節點採集、高精度勘探等關鍵物探技術全面推廣應用，有效提升了生產效率、服務質量；井筒地震、北斗應用、節能環保等新業務穩定增長，全年新签合同額人民幣7.97億元，同比增長58.8%，創歷史最好成績。

2、鑽井服務

2023年，本公司鑽井服務業務實現主營業務收入人民幣398.0億元，較去年同期的人民幣368.1億元增長8.1%。全年完成鑽井進尺1,098萬米，同比增長10.0%。本公司全力推動「四提」工作，鑽井施工效率進一步提升，在平均井深同比增加92.3米的情況下，完成井平均鑽井周期同比縮短5.6%，複雜故障時效同比降低12%。順北工區、勝利頁岩油工區鑽井周期分別迭代縮短33%、39%；躍進3-3XC井完鑽井深9,432米、順北10X井測試放噴喜獲高產油氣流，央視全媒體矩陣持續跟蹤報道；順北6-4X井（鑽井周期97天）首次將8000米以深井鑽井周期控制在100天以內，興頁9井助力落實億噸級頁岩油資源陣地。

3、測錄井服務

2023年，本公司測錄井服務業務實現主營業務收入人民幣35.6億元，較去年同期的人民幣32.6億元增長9.2%。全年完成測井30,780萬標準米，同比增長10.2%；完成錄井進尺868萬米，同比增長3.3%。測錄井資料合格率100%，測井一次成功率97%以上。本公司持續提升測錄定技術服務能力，發揮資源集聚優勢，建強地質工程一體化、定測錄導一體化標準隊，助力取全取準資料、精準發現評價油氣藏，全力保障安全優快鑽完井和提高儲層鑽遇率，支撐重點區域高質量勘探和效益開發。

第四節 董事會報告

4、井下特種作業服務

2023年，本公司井下特種作業服務業務實現主營業務收入人民幣107.0億元，較去年同期的人民幣93.7億元增長14.2%。全年完成井下作業6,959井次，同比增長1.3%。井下特種作業一次合格率達99.8%。本公司持續提升井下特種作業技術服務能力，先後助力中國石化「深地一號」順北油氣田累計測試發現26口高產油氣井，在國內東部最大的頁岩油開發平台—牛頁1區試驗井組首次採用單平台「雙機組」壓裂施工，「三北一川」重點工區壓裂施工效率同比提高11.8%。本公司持續提升油藏業務運營水平，聚焦難動用區塊積極探索合作新模式，累計為中國石化150余個難動用區塊提供油藏增產綜合服務，實現了合作區塊的效益開發。

5、工程建設服務

2023年，本公司工程建設服務業務實現主營業務收入人民幣178.2億元，較去年同期的人民幣174.4億元增長2.2%。2023年累計新签合同額225.4億元，同比下降10.9%。本公司承攬施工的順北二區天然氣處理廠168天建成投用，較同類型工程周期縮短約40%；高質量完成了齊魯石化—勝利油田百萬噸級CCUS示範項目二氧化碳輸送管道、西氣東輸三線四標段、廣西LNG桂林支幹線、新氣管道廣西支幹線、勝利牛莊頁岩油示範項目等重點項目，展示了服務油氣增儲上產和重大項目建設的能力和優勢；持續拓展國家管網集團市場，形成規模高效市場，新签合同額達人民幣51.8億元，優質規模市場更加集中。

國際業務

2023年，本公司國際業務實現主營業務收入人民幣160.9億元，較去年同期的人民幣130.1億元增長23.6%，佔本公司當年主營業務收入的20.4%，同比提高2.4個百分點。2023年，本公司抓住共建「一帶一路」、行業持續回暖等戰略機遇，聚力攻堅中東、南美、中亞等主力市場，縱深優化市場布局，在沙特、科威特、墨西哥、厄瓜多爾中標和新簽一批優質長線項目，鑽修井項目、三維地震採集、地面建設、油藏運營等重點項目保持高效運行，海外市場經營效益創歷史新高。沙特市場，首次進入沙特阿美探井服務市場，新簽5部探井日費鑽機項目，合同額3.3億美元；非常規領域市場份額持續擴大，新簽2部非常規日費鑽機項目，合同額2.1億美元；續簽沙特阿美S84三維採集項目1年合同，合同額0.58億美元；技術服務業務加快發展，連連獲得沙特阿美地面測試、連續油管、硫化氫檢測等多項服務合同，成功通過連續油管作業酸液資審，實現在沙特阿美油田增產化學資質領域零的突破。科威特市場，續簽18部鑽修井機，合同額達1.8億美元，其中9部為5+1年合同外的第8年延期，創KOC鑽修井機合同期最長記錄；成功取得全地形地震採集項目服務資質。厄瓜多爾市場，續簽WAYRA和SACHA鑽完井總包一期項目，中標SACHA鑽完井總包二期項目，進一步鞏固了在當地市場的優勢地位。墨西哥市場，鞏固深化與墨西哥國家石油公司合作關係，簽訂IXACHI三維地震採集處理項目，合同額1.6億美元。

技術研發

2023年，本公司持續加大科研投入和攻關力度，獲省部級科學技術獎勵20項，申請專利1,004件、其中申請涉外專利8件，授權專利541件。科技創新成果不斷湧現，自研旋導持續迭代升級，規模化應用190口井、進尺22萬米，作為高端鑽井技術裝備入選國家能源局「2023年全國油氣勘探開發十大標誌性成果」；國家重大專項「北斗智能油田建設綜合應用示範項目」培育出22個「石油化工+北斗」應用場景；石油石化行業國家級產業計量測試中心—石油鑽探儀器儀表產業計量測試中心高標準建設；高溫測井、套後測井等技術裝備更趨成熟，為支撐保障「深地工程」建設提供了核心利器；攻關形成超臨界CO₂管道、大規模氣氣管輸等非油氣介質長輸管道關鍵技術，有力支撐了國內首條百萬噸、百公里齊魯石化—勝利油田CO₂輸送管道的建設投產；管柱自動化裝備、直推存儲式測井儀等88項裝備儀器實現規模化應用，產品產業化和科技成果轉化實現產值31億元；高效推進數字化轉型，石油工程一體化雲平台上線運行良好，井場採集決策一體化、鑽完井數字孿生、地質工程一體化等系統深度融合應用，有效支撐鑽完井全周期實時優化與智能決策。

內部改革和管理

2023年，本公司持續深化內部改革，賦能高質量發展。編製實施《公司加快推進高質量發展實施方案》，8個方面20項重點措施有序實施，中石化經緯有限公司「科改示範行動」和「世界一流專業領軍示範企業」建設有效推進。項目化管理體系建設扎實推進，整合專業經營單位3家、合併同質化項目部97個，壓減排名靠後鑽井隊伍36支，進一步提高了管理效能，降低了運行成本。特色化業務發展加快推進，13項井筒特色業務平均集中度由2022年的41%升至62%。持續提升基層管理水平，深化內控風控與合規管理一體化運行，高質量發展根基得到進一步夯實。深化全員成本目標管理，全年完成降本增效人民幣5.6億元。

資本支出

2023年，本公司實際完成資本支出人民幣40.1億元，其中完成固定資產投資人民幣34.7億元。2023年，本公司以提升勘探開發服務能力和市場競爭力為導向，加大裝備投入力度，積極優化裝備結構，加大鑽機升級改造和電動壓裂裝備投入，持續推進鑽井現場、井下作業現場標準化建設；加大海外優質市場所需裝備投入，進一步提升在高端業務市場的競爭力。全年主要安排鑽機更新改造23台、壓裂車（撬）16台、水中OBN採集儀器6,100個、全自動焊機組5套、旋轉轉向儀器3套、高溫隨鑽測量儀器4套以及安全隱患治理、環境保護等投資項目。

二、報告期內公司所處行業情況

2023年，世界經濟保持溫和增長態勢，中國經濟回升向好，全年國內生產總值(GDP)同比增長5.2%，有力推動國內成品油和天然氣市場需求持續增長；國際原油價格雖震盪下行，但整體仍保持在中高價位，全年北海布倫特原油現貨平均價格為82.25美元／桶。國際油價高位運行推動油公司繼續加大上游勘探開發投資，有效促進油田服務行業穩步復甦。受益於保障國家能源安全戰略和增儲上產「七年行動計劃」的持續有力推進，國內油氣產量創歷史新高，國內油田服務市場保持良好回暖趨勢。受此影響，本公司主要專業工作量和隊伍動用率均有不同程度提升。

三、報告期內公司從事的業務情況

本公司是中國大型綜合油氣工程與技術服務專業公司，擁有超過60年的經營業績和豐富的項目執行經驗，是一體化全產業鏈油服領先者。截至2023年底，本公司在中國的20多個省，70多個盆地，550多個區塊開展油氣工程技術服務；同時海外業務規模不斷提高，在30多個國家和地區提供油田技術服務。

本公司共有五大業務板塊，分別是：地球物理、鑽井工程、測錄井、井下特種作業和工程建設，五大業務板塊涵蓋了從勘探、鑽井、完井、油氣生產、油氣集輸的全產業鏈過程。

本公司擁有涵蓋油氣勘探和生產全產業鏈的技術研發支撐體系，能夠為高酸性油氣藏、致密油氣藏、頁岩油、頁岩氣、稠油油藏等各類油氣田提供一體化服務，並曾獲得中國國家科技進步獎，川氣東送管道項目獲得國家優質工程金質獎。本公司擁有國內領先的頁岩氣石油工程配套技術，完成了超深頁岩氣井基頁深1井，儲層垂深達4,881米和超長水平段頁岩氣井焦頁18-S12HF井，水平段長4,286米；形成了鑽井、測錄井、壓裂試氣、裝備製造和工程建設五大技術系列，關鍵核心技術基本實現國產化。

本公司秉承「服務客戶、支撐油氣、技術領先、價值創造」發展理念，大力實施「專業化、市場化、國際化、高端化、特色化」發展戰略，謀求從陸上到海上、從國內到國外、從常規到非常規、從單一工程項目施工到綜合油藏服務的四個拓展，努力實現「建設世界一流技術先導型油服公司」的企業願景。

第四節 董事會報告

四、報告期內核心競爭力分析

本公司擁有覆蓋整個油田服務行業鏈的服務能力，截至2023年底，本公司共有622台陸地鑽機（其中7,000米及以上鑽機337台），9座海上鑽井平台，60台地震儀主機，120套成像測井系統，471套綜合錄井儀，357台2500型及以上壓裂車（撬），76台750型及以上修井機，1,539支鑽井、物探等專業隊伍。本公司連續多年在沙特阿美公司、科威特石油公司和厄瓜多爾國家石油公司鑽井承包商綜合排名中名列前茅，是阿爾及利亞重要的國際地球物理承包商。

本公司擁有60多年的油田服務經驗，是中國大型的石油工程和油田技術綜合服務提供商，具有強大的項目執行能力，承擔了普光氣田、涪陵頁岩氣、元壩氣田、塔河油田、順北油氣田、勝利濟陽頁岩油國家級示範區等代表性項目。

本公司擁有先進的勘探開發技術和強大的研發能力，並擁有頁岩氣、頁岩油、高酸性油氣藏、超深井鑽完井等一批具有自主知識產權的高端特色技術，持續為公司的服務帶來較高附加值。

本公司擁有經驗豐富的管理層和組織高效的運營團隊。

本公司擁有穩定增長的客戶群，在國內擁有以中國石化集團公司為代表的穩固客戶基礎，同時在海外的客戶群也不斷發展壯大。

本報告期內，本公司核心技術團隊和關鍵技術人員無重大變化。

五、報告期內主要經營情況

（一）主營業務分析

1、利潤表及現金流量表相關科目變動分析表

	本期數	上年同期數	變動比例
	人民幣千元	人民幣千元	(%)
營業收入	79,980,939	73,772,688	8.4
營業成本	74,187,497	68,003,487	9.1
銷售費用	82,689	75,044	10.2
管理費用	2,394,486	2,303,286	4.0
財務費用	894,073	627,596	42.5
研發支出	2,083,796	1,838,968	13.3
經營活動產生的現金流量淨額	5,576,913	4,197,869	32.9
投資活動產生的現金流量淨額	-4,059,383	-3,951,162	不適用
籌資活動產生的現金流量淨額	-558,226	-1,051,249	不適用

營業收入變動原因主要是：勘探開發工作量增加收入相應增長所致。

營業成本變動原因主要是：營業收入增長營業成本匹配增加所致。

銷售費用變動原因主要是：發展產品產業化加大市場宣傳推廣所致。

管理費用變動原因主要是：社保等人工成本和差旅費增加所致。

財務費用變動原因主要是：綜合融資成本上升、美元及關聯幣種貶值匯兌損失增加所致。

研發支出變動原因主要是：所屬高新技術企業增加研發投入所致。

經營活動產生的現金流量淨額變動原因主要是：加大兩金清收、業主支付上年未結算工程款所致。

投資活動產生的現金流量淨額變動原因主要是：加大設備購置支出所致。

籌資活動產生的現金流量淨額變動原因主要是：年末非工作日收現未能及時還貸所致。

本期公司業務類型、利潤構成或利潤來源發生重大變動的詳細說明

適用 不適用

2、收入和成本分析

(1) 主營業務分行業、分產品情況

分行業	2023年 主營業收入	2023年 主營業成本	毛利率	主營業收入比 上年增減	主營業成本比 上年增減	毛利率比上年增減
	人民幣千元	人民幣千元				
地球物理	5,672,348	5,201,043	8.3	19.2	16.6	增加2.1個百分點
鑽井	39,803,724	37,601,945	5.5	8.1	8.8	減少0.6個百分點
測錄井	3,555,682	2,930,260	17.6	9.2	9.0	增加0.1個百分點
井下特種作業	10,697,995	9,958,187	6.9	14.2	14.1	增加0.1個百分點
工程建設	17,817,700	16,486,641	7.5	2.2	3.6	減少1.2個百分點
其他	1,377,596	1,359,260	1.3	61.8	62.1	減少0.3個百分點
合計	78,925,045	73,537,336	6.8	8.9	9.4	減少0.5個百分點

(2) 主營業務分地區情況

地區名稱	2023年 主營業收入	2023年 主營業成本	毛利率	主營業收入比 上年增減	主營業成本比 上年增減	毛利率比上年增減
	人民幣千元	人民幣千元				
中國大陸	62,834,035	59,541,827	5.2	5.7	6.9	減少1.1個百分點
港澳台及海外	16,091,010	13,995,509	13.0	23.6	21.7	增加1.5個百分點

第四節 董事會報告

(3) 成本分析表

單位：人民幣千元

分行業	成本構成項目	本期金額	本期佔總成本比例(%)	上年同期金額	上年同期佔總成本比例(%)	本期金額較上年同期變動比例(%)
地球物理服務	原材料	431,687	8.3	369,170	8.3	16.9
	燃料及動力	243,921	4.7	198,665	4.5	22.8
	職工薪酬	1,497,900	28.8	1,436,185	32.2	4.3
	折舊及攤銷	488,898	9.4	418,229	9.4	16.9
	分包成本及外包勞務支出	338,068	6.5	292,005	6.5	15.8
	其他	2,200,569	42.3	1,746,337	39.1	26
	小計	5,201,043	100	4,460,591	100	16.6
鑽井服務	原材料	8,347,632	22.2	7,289,226	21.1	14.5
	燃料及動力	1,799,982	4.8	1,855,796	5.4	-3
	職工薪酬	8,686,049	23.1	8,047,819	23.3	7.9
	折舊及攤銷	3,609,787	9.6	3,398,938	9.8	6.2
	分包成本及外包勞務支出	3,873,000	10.3	3,520,525	10.2	10
	其他	11,285,495	30	10,463,721	30.2	7.9
	小計	37,601,945	100	34,576,025	100	8.8
測錄井服務	原材料	721,358	24.6	648,943	24.1	11.2
	燃料及動力	39,587	1.3	40,293	1.5	-1.8
	職工薪酬	1,559,120	53.2	1,455,415	54.1	7.1
	折舊及攤銷	327,423	11.2	287,729	10.7	13.8
	分包成本及外包勞務支出	90,703	3.1	86,980	3.2	4.3
	其他	192,069	6.6	169,050	6.4	13.6
	小計	2,930,260	100	2,688,410	100	9.0
井下特種作業服務	原材料	2,230,634	22.4	1,946,196	22.3	14.6
	燃料及動力	699,333	7	574,255	6.6	21.8
	職工薪酬	1,728,405	17.4	1,562,112	17.9	10.6
	折舊及攤銷	806,151	8.1	751,079	8.6	7.3
	分包成本及外包勞務支出	2,242,675	22.5	1,971,001	22.6	13.8
	其他	2,250,989	22.6	1,922,688	22	17.1
	小計	9,958,187	100	8,727,331	100	14.1
工程建設服務	原材料	3,264,599	19.8	3,145,124	19.8	3.8
	燃料及動力	317,579	1.9	293,058	1.8	8.4
	職工薪酬	2,439,978	14.8	2,416,070	15.2	1
	折舊及攤銷	296,754	1.8	301,420	1.9	-1.5
	分包成本及外包勞務支出	2,341,060	14.2	2,271,402	14.3	3.1
	其他	7,826,671	47.5	7,490,475	47	4.5
	小計	16,486,641	100	15,917,549	100	3.6

(4) 報告期主要子公司股權變動導致合併範圍變化

適用 不適用

(5) 公司報告期內業務、產品或服務發生重大變化或調整有關情況

適用 不適用

(6) 主要銷售客戶及主要供應商情況

本報告期內，本公司前五名客戶的合計營業收入為人民幣65,488,024千元，佔2023年度營業收入81.9%，其中前五名客戶營業收入中關聯方銷售額為人民幣53,823,306千元，佔2023年度營業收入67.3%。2023年前五名客戶的營業收入具體情況如下：

序號	客戶名稱	金額	佔營業收入比例
		(人民幣千元)	(%)
1	中國石化集團公司及其子公司	49,343,486	61.7
2	沙特阿美石油公司	5,532,401	6.9
3	國家管網集團	4,479,820	5.6
4	中國石油	3,085,429	3.9
5	科威特石油公司	3,046,888	3.8
合計		65,488,024	81.9

本報告期內，本公司從前五大供應商合計採購金額為人民幣13,983,966千元，佔本公司2023年度採購總額的29.2%，其中前五名供應商採購額中關聯方採購額人民幣12,654,902千元，佔2023年度採購總額26.4%。向最大供應商採購金額約佔本公司採購總額的23.7%，最大供應商為中國石化集團公司及其子公司。

本報告期內，除了本年報重要事項章節之關聯交易部分所披露的與控股股東及其附屬公司的關聯交易以外，本公司董事、監事及其緊密聯繫人或任何持有本公司股本5%以上的股東未發現擁有上述主要銷售客戶及供應商的任何權益。

報告期內向單個供應商的採購比例超過總額的50%、前5名供應商中存在新增供應商的或嚴重依賴於少數供應商的情形。

適用 不適用

3、費用

項目	2023	2022	變動率 (%)	變動原因
	人民幣千元	人民幣千元		
管理費用	2,394,486	2,303,286	4.0	社保等人工成本和差旅費增加所致
銷售費用	82,689	75,044	10.2	發展產品產業化加大市場宣傳推廣所致
財務費用	894,073	627,596	42.5	綜合融資成本上升、美元及關聯幣種貶值匯兌損失增加所致
信用減值損失	-398,994	-75,530	不適用	收回十一化建和土庫曼應收款項轉回壞賬準備所致
資產減值損失	707	99,883	-99.3	上年計提斑尼亞杜麗合同資產減值準備所致
所得稅費用	339,124	253,463	33.8	境外盈利增加所致

第四節 董事會報告

4、研發投入

(1) 研發投入情況表

單位：人民幣千元

2023年費用化研發投入	2,083,796
2023年資本化研發投入	-
2023年研發投入合計	2,083,796
研發投入總額佔營業收入比例(%)	2.6
研發投入資本化的比重(%)	-

2023年，本公司研發支出為人民幣2,083,796千元，比上年的人民幣1,838,968千元增長13.3%，主要是所屬高新技術企業增加研發投入所致。

(2) 研發人員情況表

公司研發人員的數量	3,367
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	5.31

研發人員學歷結構	
學歷結構類別	學歷結構人數
博士研究生	73
碩士研究生	954
本科	1,816
專科	291
高中及以下	233

研發人員年齡結構	
年齡結構類別	年齡結構人數
30歲以下(不含30歲)	332
30-40歲(含30歲，不含40歲)	856
40-50歲(含40歲，不含50歲)	1,157
50-60歲(含50歲，不含60歲)	985
60歲及以上	37

5、現金流量表項目變動情況表

單位：人民幣千元

項目	2023年	2022年	增減額	變動率	變化主要原因
				(%)	
經營活動產生的現金流量淨額	5,576,913	4,197,869	增加淨流入1,379,044	增加流入32.9%	加大兩金清收以及業主支付上年未結算工程款所致
投資活動產生的現金流量淨額(使用以「-」填列)	-4,059,383	-3,951,162	增加淨流出108,221	不適用	增加設備購置支出所致
籌資活動產生的現金流量淨額(使用以「-」填列)	-558,226	-1,051,249	增加淨流入493,023	不適用	年末非工作日收現未能及時還貸所致

(二) 非主營業務導致利潤重大變化的說明

適用 不適用

(三) 資產、負債情況分析

1、資產及負債狀況

項目名稱	本期期末數	本期期末數 佔總資產的 比例	上期期末數	上期期末數 佔總資產的 比例	本期期末金額 較上期期末 變動比例
	人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)	(%)
貨幣資金	2,816,116	3.7	1,838,229	2.6	53.2
應收賬款	10,602,242	14.1	10,537,217	14.8	0.6
應收款項融資	2,735,081	3.6	1,468,340	2.1	86.3
存貨	1,204,295	1.6	1,116,341	1.6	7.9
合同資產	16,203,248	21.6	15,613,899	21.9	3.8
其他流動資產	2,492,849	3.3	2,362,863	3.3	5.5
長期股權投資	553,496	0.7	50,215	0.1	1002.3
其他權益工具投資	135,763	0.2	134,492	0.2	0.9
固定資產	24,870,821	33.1	24,896,607	35.0	-0.1
在建工程	695,614	0.9	467,385	0.7	48.8
使用權資產	799,633	1.1	1,012,350	1.4	-21.0
無形資產	442,778	0.6	481,490	0.7	-8.0
長期待攤費用	7,938,767	10.6	7,255,439	10.2	9.4
短期借款	19,907,435	26.5	17,923,208	25.2	11.1
應付票據	8,821,760	11.7	7,990,225	11.2	10.4
應付賬款	26,373,928	35.1	25,601,228	36.0	3.0
合同負債	5,361,274	7.1	5,115,819	7.2	4.8
其他應付款	3,362,683	4.5	2,728,144	3.8	23.3
一年內到期的非流動負債	436,121	0.6	1,517,190	2.1	-71.3
長期借款	318,722	0.4	480,557	0.7	-33.7
租賃負債	317,120	0.4	497,045	0.7	-36.2
長期應付款	58,829	0.1	74,657	0.1	-21.2
遞延收益	18,189	0.0	11,576	0.0	57.1
其他綜合收益	22,618	0.0	5,232	0.0	332.3
專項儲備	313,849	0.4	326,983	0.5	-4.0
應交稅費	1,000,904	1.3	998,894	1.4	0.2
遞延所得稅負債	87,028	0.1	68,496	0.1	27.1
應付職工薪酬	863,071	1.1	570,290	0.8	51.3

變動原因說明：

- (1) 貨幣資金較上年末增加人民幣977,887千元，主要是收入增加及加大兩金清收所致。
- (2) 應收款項融資較上年末增加人民幣1,266,741千元，主要是收入增長業主票據結算相應增加所致。
- (3) 長期股權投資較上年末增加人民幣503,281千元，主要是核算合營企業長投所致。
- (4) 在建工程較上年末增加人民幣228,229千元，主要是部分設備未達預定可使用狀態未能轉資所致。
- (5) 一年內到期的非流動負債較上年末減少人民幣1,081,069千元，主要是償還一年內到期長期借款所致。
- (6) 長期借款較上年末減少人民幣161,835千元，主要是歸還部分美元貸款所致。
- (7) 租賃負債較上年末減少人民幣179,925千元，主要是支付到期租賃款所致。
- (8) 遞延收益較上年末增加人民幣6,613千元，主要是收取科研項目政府補助所致。
- (9) 其他綜合收益較上年末增加人民幣17,386千元，主要是確認合營企業外幣報表折算差額所致。
- (10) 應付職工薪酬較上年末增加人民幣292,781千元，主要是工作量上升和效益增加所致。

第四節 董事會報告

2、境外資產情況

境外資產人民幣24,490,023千元，佔總資產的比例為32.6%。

境外資產佔比較高的相關說明

適用 不適用

單位：人民幣千元

境外資產名稱	形成原因	運營模式	本報告期 主營業務收入	本報告期 淨利潤
鑽機、修井機、物探採集儀器、地面施工裝備、工程應收款、貨幣資金等	承攬境外石油工程項目	自營	16,091,010	1,647,909

3、截止報告期末主要資產受限情況

適用 不適用

於2023年12月31日，本公司保證金存款等使用受限制資金人民幣27,318千元（2022年12月31日：人民幣37,079千元）。

（四）行業經營性信息分析

1、原油、天然氣市場

2023年，國內油氣產量當量超過3.9億噸，連續7年保持千萬噸級快速增長勢頭，年均增幅達1,170萬噸油當量。根據國家統計局數據，全年原油產量2.08億噸，同比增產300萬噸以上，較2018年大幅增產近1,900萬噸，國內原油2億噸長期穩產的基本盤進一步夯實；天然氣產量2,353億立方米，連續7年增產超100億立方米。

2023年，國內成品油和天然氣需求有所增加。全年國內原油加工量73,478萬噸，同比增長9.3%。全年國內成品油消費量3.6億噸，同比增長10.5%，其中，汽油同比增長7.2%，柴油同比增長9.4%，煤油同比增長11.2%；全年國內天然氣表觀消費量3,953億立方米，同比增長8.4%。

2、國內外油公司勘探開發支出

2023年，國際油價寬幅振盪，國際石油公司勘探開發投資規模整體明顯增加；國內油公司繼續推動增儲上產「七年行動計劃」，持續加大上游勘探開發資本支出，全年油氣勘探開發投資約人民幣3,900億元，同比增長10%。

3、油服行業經營情況

2023年，全球油田服務行業整體呈現回暖態勢，但市場供大於求的狀態依然存在，油田服務價格尚未恢復到以前水平。全球油服行業正在進行着數字化、智能化、綠色化的深刻變革，國際油服公司通過推廣高效能低排放的油氣勘探開發技術、積極布局新能源前沿技術等方式，推動轉型發展。國內隨着勘探開發向「深、高、長、非」等複雜領域邁進，超深井、超長水平井、非常規等急難險重任務持續增加。

（五）投資狀況分析

1、重大的股權投資

本報告期內，本公司沒有重大的股權投資情況。

2、重大的非股權投資

本報告期內，本公司沒有重大的非股權投資情況。

3、以公允價值計量的金融資產情況

適用 不適用

4、報告期內重大資產重組整合的具體進展情況

適用 不適用

(六) 重大資產和股權出售

本報告期內，本公司無重大資產和股權出售情況。

(七) 本公司主要子公司情況

公司名稱	註冊資本	持股比例 %	資產總額	負債總額	淨資產總額	淨利潤	主營業務
			人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
中石化勝利石油工程有限公司	人民幣7億元	100	13,347,218	12,906,338	440,880	149,236	石油工程技術服務
中石化中原石油工程有限公司	人民幣4.5億元	100	11,998,321	11,915,984	82,337	-110,504	石油工程技術服務
中石化江漢石油工程有限公司	人民幣2.5億元	100	5,303,243	3,986,342	1,316,901	47,230	石油工程技術服務
中石化西南石油工程有限公司	人民幣3億元	100	6,411,914	3,135,329	3,276,585	20,823	石油工程技術服務
中石化華北石油工程有限公司	人民幣8.9億元	100	4,471,456	2,598,298	1,873,158	-28,966	石油工程技術服務
中石化華東石油工程有限公司	人民幣8.6億元	100	4,937,141	4,383,489	553,652	1,015	石油工程技術服務
中石化海洋石油工程有限公司	人民幣20億元	100	4,161,582	407,308	3,754,274	46,624	海洋石油工程技術服務
中國石化集團國際石油工程有限公司	人民幣7億元	100	2,469,458	1,376,229	1,093,229	68,342	石油工程技術服務
中石化石油工程建設有限公司	人民幣5億元	100	23,102,441	22,120,847	981,594	281,471	工程建設
中石化石油工程地球物理有限公司	人民幣3億元	100	5,435,205	5,103,620	331,585	30,322	地球物理勘探
中石化經緯有限公司	人民幣10億元	100	4,457,471	2,970,292	1,487,179	221,055	測錄定技術服務

公司名稱	營業收入	營業利潤
	人民幣千元	人民幣千元
中石化勝利石油工程有限公司	17,031,489	226,311
中石化中原石油工程有限公司	11,850,824	-6,889
中石化江漢石油工程有限公司	5,812,390	52,330
中石化西南石油工程有限公司	6,252,403	25,156
中石化華北石油工程有限公司	4,655,697	-14,926
中石化華東石油工程有限公司	4,107,307	-6,462
中石化海洋石油工程有限公司	2,014,238	44,584
中國石化集團國際石油工程有限公司	1,775,153	151,557
中石化石油工程建設有限公司	17,952,330	266,816
中石化石油工程地球物理有限公司	5,500,642	79,562
中石化經緯有限公司	5,848,131	219,332

註：1、中石化中原石油工程公司主要創效市場工作量下滑，收入增長未能有效攤薄固定成本，造成當期經營虧損。
2、中石化華北石油工程有限公司部分工程服務市場價格低於上年同期且業主縮短工期，固定成本未能有效攤薄，造成當期經營虧損。

(八) 公司控制的結構化主體情況

適用 不適用

第四節 董事會報告

六、公司關於未來發展的討論與分析

(一) 行業競爭格局和發展趨勢

展望2024年，世界經濟有望繼續溫和復甦，中國經濟面臨的機遇大於挑戰、有利條件強於不利因素，經濟回升向好、長期向好的基本趨勢沒有改變；全球原油需求將持續增長，地緣政治衝突仍有風險溢價，預計國際油價將繼續保持中高位寬幅震盪；高油價將驅動全球上游勘探開發資本支出總量繼續增加，國內在保障能源安全、全面增強供應保障能力的環境下仍將持續加大油氣勘探開發和投資力度。受此影響，油服市場總體工作量和鑽機需求將保持穩中有升，油田服務市場景氣度持續改善。

(二) 公司2024年經營計劃

2024年，面對持續改善的市場形勢，本公司將持續發揮綜合油氣服務能力和特色技術優勢，聚焦增強服務保障核心功能、提高市場核心競爭力，扛責任強保障、夯基礎保安全、拓市場優布局、興科技增後勁、抓改革增動力，奮力開創高質量發展新局面，加快建設世界一流技術先導型油服公司。全年計劃新签合同額人民幣835億元，其中中國石化集團公司內部市場人民幣565億元，國內外市場人民幣110億元，海外市場人民幣160億元。重點做好以下幾個方面的工作。

1、物探服務

2024年，本公司將持續完善智能化節點等質量控制手段，提升地震資料採集、處理解釋一體化能力，用高品質地震資料助力油公司勘探大突破；大力發展高密度、全節點、可控震源等技術，抓好井筒地震技術攻關，用一流的技術和優質的服務塑造品牌；加強節能環保和管道技術服務業務市場開發，積極拓展光纖監測、管道檢測與光纜普查等業務；在地震業務延伸領域發掘市場，重點開拓儲氣庫建設、地震檢測等業務；抓好北斗應用示範區建設，推動北斗業務實現新跨越。全年計劃完成二維地震採集3,600千米，三維地震採集15,000平方千米。

2、鑽井服務

2024年，本公司將圍繞中國石化集團公司擴權拓資源、增儲上產目標，全面深化甲乙方聯動、一體化運行，高效組織生產，嚴密工序銜接，做強技術支撐，嚴控複雜故障，不斷提高儲層鑽遇率和施工優質率；加快推進鑽機電動化升級改造和自動化、智能化裝置配備，有序擴大「工廠化」鑽井，有效提升施工效率和生產時效；全年鑽井周期縮短5%，複雜故障時效降低10%，鑽井隊伍動用率達到85%以上；在國內外市場，持續提升中國石油、中國海油、國家管網集團等優質規模市場集中度，提升外部市場整體創效能力。全年計劃完成鑽井進尺1,070萬米。

3、測錄井服務

2024年，本公司將持續發揮測錄貫穿勘探開發全過程優勢，落實一體化運行機制，突出模式創新、服務升級，深入構建「工程大包+技術服務+油藏運營」並舉聯動服務模式，促進市場質量、規模、效益同步提升；穩固中國石化集團公司內部市場，強化重點工區保障，分區域優化配套適用技術方案，提供更優服務、更好保障；做優國內外市場，強化提前研判、事前算贏，高效運營一體化大包項目，大力開發煤層氣、地熱等新興市場；全年計劃完成測井27,750萬標準米，計劃完成錄井進尺800萬米。

4、井下特種作業服務

2024年，本公司將堅持專業化發展理念，穩步擴大壓裂和油氣測試市場規模，做精做強帶壓作業和連續油管等高端業務，推進四川盆地頁岩氣立體開發和勝利頁岩油效益開發，增強對「深地工程」服務勘探開發保障能力，努力打造增儲上產新陣地，全年壓裂施工效率提高10%。聚焦中國石化探明未動用和低品位儲量陣地，着力提升油藏綜合服務水平，加大在勝利、濮陽、川西、川南及鄂南等難動用區塊效益合作開發力度。計劃完成井下作業6,000井次。

5、工程建設服務

2024年，本公司將繼續充分發揮專業化、一體化優勢，細化攻堅措施，健全風險防控機制，全面提高市場份額、站穩優質市場、確保源頭創效。在中國石化集團公司市場，提高服務質量，做好東營原油商儲庫、普光氣田主體酸性氣增壓工程、山東管網棗莊支線等項目建設；發揮大口徑長輸管道優勢，拓展國內長輸管道工程市場，重點跟蹤好川氣東送二線、西氣東輸四線西段等項目；在國內外市場，搶抓新能源發展機遇，強化大型LNG儲罐、CCUS、綠電製氫、海上風電、氫氣輸送等市場拓展。全年計劃新签合同額人民幣200億元，全年計劃完成合同額人民幣172億元。

6、國際業務

2024年，本公司將加大沙特、科威特、厄瓜多爾、墨西哥、烏干達等目標市場開拓力度，進一步穩固增收創效主陣地。持續擴大連續油管、洗井等技術服務市場拓展，抓好鑽井液、固井、壓裂等技術服務業務資審，推動海外向「工程大包+技術服務+地質工程一體化服務」綜合承包商轉型。穩固沙特、科威特等常規鑽修井日費服務市場規模，加快推動非常規開發、深井超深井等國內領先的鑽完井技術「走出去」；提升物探業務海外市場競爭力，站穩中東市場，優質高效完成HUELITLI、IXACHI三維物探項目，繼續保持在墨西哥市場競爭優勢。推動地面業務提質增效，持續深耕沙特、烏干達、泰國等核心市場，重點開發油氣長輸管線、站庫及道橋市政建設等項目。推動地質工程一體化服務業務實現更大發展，積極跟蹤中東市場，充分利用公司鑽修井品牌優勢，力爭承攬沙特、科威特相關地質工程一體化項目。全年計劃新签合同額22.5億美元，全年計劃完成合同額21.1億美元。

7、科技開發

2024年，本公司將統籌內外資源，創新研發機制，全力攻克技術「卡點」、鍛造核心利器，堅定不移建設技術先導型油服企業。加快深層特深層、頁岩油氣優快鑽完井技術迭代升級；推進頁岩油全自動化鑽機、高溫高造斜率旋導、超高溫高壓油氣井測試工具等關鍵核心裝備研發與應用；深化產業化特色發展，促進旋轉導向、鑽完井工具、自動化裝備、油田化學助劑等優勢特色產品規模化應用，推進特色科技成果向現實生產力轉化，加快培育細分領域的「專精特新」業務和產品，擴大應用場景和使用範圍，提升特色優勢業務集中度，產業化和新技術轉化年產值達人民幣35億元以上；推動數智化轉型發展，持續完善石油工程一體化雲平台(SICP)應用場景，強化與國內上游石油工程業務管控平台(IPPE)有機融合，建設井場作業遠程決策平台，構建科學優快鑽井、作業遠程指揮新模式，引領推動項目管理提質升級；加快新能源業務發展，加強CCUS、地熱、光伏、儲氫輸氫等新能源工程技術研究，推進CCUS全鏈條技術迭代升級，攻關氫能制儲輸用各環節關鍵技術，加快培育新的經濟增長極。

第四節 董事會報告

8、內部改革和管理

2024年，本公司將持續優化體制機制，全力提升內涵發展能力。一是深入推進以「兩池兩庫一平台」為支撐的項目化管理體系，打破管理壁壘，推進核心資源不斷聚焦，精準高效保障重點增儲上產項目實施，提升項目資源配置的集約化水平。二是全面優化組織機構，精簡管理層級，積極構建「市場化、區域化、平台化、共享化、集約化」運行模式，統籌優化工區組織機構、隊伍結構，壓減管理層級，降低管理成本，提升創效能力。三是大力推動特色化業務發展，充分利用公司一體化優勢，發揮各子公司比較優勢，突出特色化、減少同質化，有序抓好井筒13類特色業務及物探、地面、測錄定、海洋工程特色業務發展。四是組織開展攻堅創效行動，加快生產經營全方位優化，促進資源高效配置，推動公司用工費用、百元變動成本、機構運行費用等管理性成本硬下降，全年計劃降本增效人民幣6.5億元。

9、資本支出

2024年，本公司計劃安排資本支出人民幣40億元，其中固定資產投資人民幣35億元。本公司將持續推進鑽機電動化、自動化和網電化更新升級，安排鑽機更新改造21台；優化井下作業裝備結構，推進大功率、大排量、高壓力壓裂裝備更新，購置壓裂車（撬）14台；推進自研旋轉導向儀器升級迭代，加大高溫高壓隨鑽儀器、綜合錄井儀配套力度，新購高溫旋轉導向儀器3套；推進微地震壓裂監測技術物探裝備和技術水平提升；推進液壓鑿岩台車等工程建設自動化設備的配置，提升工廠預制化水平；根據沙特、科威特等市場非常規氣井鑽井、深井鑽修井等項目投標情況，購置滿足項目需求的服務裝備。

（三）可能面對的風險

本公司在生產經營過程中，積極採取各種措施規避各類風險，但在實際生產經營過程中並不可能完全排除下述各類風險和不確定性因素的發生。

1、市場競爭風險

當前，國際格局複雜演變，地緣政治衝突頻發，外部環境複雜性、嚴峻性、不確定性上升。複雜多變的國際政治經濟形勢深刻影響着全球油氣勘探活動，給油服行業帶來諸多不確定不穩定因素。與此同時，目前油田服務市場的競爭格局沒有發生根本變化，仍然存在供大於求的局面，再加上可能存在部分國家或地區對當地油田服務行業市場的保護，油田服務市場仍面臨較大的經營壓力，市場競爭風險仍是公司需要面對的風險。

2、健康安全環保風險

油田服務涉及若干風險，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。當前中國及所在國地方政府對生態環保的監管趨嚴，如本公司因作業事故等原因造成對環境的污染，將可能受到訴訟並導致損失。同時，隨着經營規模的逐步擴大，本公司面臨的安全風險也相應增加，以及近年來國家頒布實施的新法規對安全生產提出了更高要求。此外，地震、颶風等自然災害以及突發性公共衛生事件會對本公司的財產、人員造成損害，並有可能影響本公司的正常生產經營。本公司已實行了嚴格的HSE管理體系，努力規避各類事故的發生，但仍不能完全避免此類突發事件可能帶來的經濟損失。

3、海外經營風險

本公司在世界多個國家和地區經營，與屬地政府、企業、人員交流增多，由於受到經營所在國各種地緣政治、經濟、宗教、人文、政策變化、法規差異等因素影響，包括政治不穩定、財稅政策不穩定、進入壁壘、合同違約、稅務糾紛、法律糾紛、商秘糾紛或洩露、技術裝備和信息能力無法滿足競爭需求等，可能加大公司境外業務拓展及經營的風險。

4、匯率風險

由於本公司持有美元債務以及在境外多個國家和地區開展業務，涉及多種貨幣的收支活動，人民幣兌相關外幣的匯率波動及貨幣間的兌換會影響公司運營成本，本公司通過對匯率走勢進行定期研究和分析，縮小匯兌風險敞口，管控匯率風險。

七、公司因不適用準則規定或國家秘密、商業秘密等特殊原因，未按準則披露的情況和原因說明

適用 不適用

八、資產、負債、權益及現金流量（節錄自按照國際財務報告準則編製之合併財務報表）

本集團的主要資金來源是經營活動、短期及長期借貸，而資金主要用途為經營支出、資本開支及償還短期和長期借款。

（一）資產、負債及權益情況

	於2023年12月31日	於2022年12月31日	變化率
	人民幣千元	人民幣千元	%
總資產	75,162,974	71,208,061	5.6
流動資產	39,402,551	36,587,579	7.7
非流動資產	35,760,423	34,620,482	3.3
總負債	67,139,772	63,778,327	5.3
流動負債	66,186,004	62,519,655	5.9
非流動負債	953,768	1,258,672	-24.2
本公司股東應佔總權益	8,023,202	7,429,734	8.0

總資產人民幣75,162,974千元，比2022年末增加人民幣3,954,913千元。其中：流動資產人民幣39,402,551千元，比2022年末增加人民幣2,814,972千元，主要是現金及現金等價物增加人民幣987,648千元，按公允值列入其他綜合收益之金融資產增加人民幣1,266,741千元，合同資產及合同履約成本增加人民幣647,990千元綜合影響所致。非流動資產人民幣35,760,423千元，比2022年末增加人民幣1,139,941千元，主要是由於合營公司的權益增加人民幣494,621千元以及由於購買石油工程專用工具導致其他長期資產增加人民幣683,328千元影響所致。

總負債人民幣67,139,772千元，比2022年末增加人民幣3,361,445千元。其中：流動負債人民幣66,186,004千元，比2022年末增加人民幣3,666,349千元，主要是由於應付票據及貿易應付款增加人民幣1,604,235千元，其他應付款項增加人民幣959,512千元，短期借款增加人民幣903,158千元綜合影響所致。非流動負債人民幣953,768千元，比2022年末減少人民幣304,904千元，主要是由於長期借款減少人民幣341,761千元，遞延所得稅負債增加人民幣18,532千元綜合影響所致。

本公司股東應佔總權益為人民幣8,023,202千元，比2022年末增加人民幣593,468千元，主要是由於2023年本公司權益持有人應佔盈利人民幣576,083千元所致。

於2023年12月31日，本集團資產負債率為89.3%，而於2022年12月31日為89.6%。

第四節 董事會報告

(二) 現金流量情況

下表列示了本集團2023年及2022年現金流量表主要項目。

現金流量主要項目	2023年	2022年
	人民幣千元	人民幣千元
經營活動所得現金淨額	5,576,913	4,197,869
投資活動所用現金淨額	(4,059,383)	(3,951,162)
融資活動所用現金淨額	(558,226)	(1,051,249)
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	959,304	(804,542)
匯率變動影響	28,344	130,386
年初結存的現金及現金等價物	1,801,150	2,475,306
年末結存的現金及現金等價物	2,788,798	1,801,150

2023年，本集團經營活動所得現金淨額為人民幣5,576,913千元，同比增加現金流入人民幣1,379,044千元。主要原因是加大兩金清收以及業主支付上年未結算工程款所致。

2023年，本集團投資活動所用現金淨額為人民幣4,059,383千元，同比增加現金流出人民幣108,221千元，主要原因是增加設備購置支出所致。

2023年，本集團融資活動所用現金淨額為人民幣558,226千元，同比增加現金流入人民幣493,023千元，主要是年末非工作日收現未能及時還貸所致。

(三) 銀行及關聯公司借款

於2023年12月31日，本集團銀行及關聯公司借款為人民幣20,226,157千元(2022年：人民幣19,403,765千元)。上述借款中短期借款為人民幣19,907,435千元，長期借款為人民幣318,722千元；固定利率借款人民幣19,185,000千元，浮動利率借款人民幣1,041,157千元。於2023年12月31日的借款中，人民幣借款餘額約佔94.9%，美元借款餘額佔5.1%。

(四) 資本負債比率

本集團2023年12月31日的資本負債比率為69.4%(2022年12月31日：71.5%)。資本負債比率的計算方法為： $(\text{有息債務} - \text{現金及現金等價物}) / (\text{有息債務} - \text{現金及現金等價物} + \text{股東權益})$ 。

九、香港聯交所上市規則要求披露的財務信息

(一) 資產押記

截至2023年12月31日止年度，本集團不存在資產押記情況。

(二) 外匯風險管理

本年報按《國際財務報告準則》編製之財務報表附註41。

(三) 財務摘要

本集團於過往五年之業績及資產負債摘要(節錄自按《國際財務報告準則》編製之財務報表)列載於本年報「公司簡介和主要財務指標」章節。

本集團於過往三年之業績及資產負債摘要(節錄自按中國企業會計準則編製之財務報表)列載於本年報「公司簡介和主要財務指標」章節。

(四) 儲備

本報告期內，本集團之儲備變動詳情列載於本年報按《國際財務報告準則》編製之財務報表附註29。

(五) 固定資產

本報告期內，本集團固定資產變動情況列載於本年報按《國際財務報告準則》編製之財務報表附註17。

(六) 銀行貸款及其他借貸

本集團截至2023年12月31日止的銀行貸款及其他借貸詳情載於本年報按《國際財務報告準則》編製之財務報表附註34。

(七) 退休計劃

有關本集團退休計劃之運作詳情列載於本年報按《國際財務報告準則》編製之財務報表附註16。

(八) 所得稅稅率

於截至2023年12月31日止十二個月，本集團所得稅費用為人民幣339,124千元(2022年：人民幣253,463千元)。實際所得稅率變動主要是由於：本集團在其有業務活動的境外國家及地區繳納稅款。

(九) 資本化之利息

截至2023年12月31日止年度，本集團無資本化之利息。

(十) 捐贈事項

本報告期內，本集團捐贈款項約為人民幣966千元。

(十一) 公司的環境政策及表現

- (1) 公司的環境政策：本公司以生態文明建設和綠色低碳戰略為引領，持續開展清潔生產、節能減排、碳資產盤查與核查和「能效倍增」計劃，深入開展碧水藍天環保專項行動，能源環境工作成效持續提升。
- (2) 2023年，本公司未被列入中國環保部門公布的污染嚴重企業名單，不存在重大環保或其他重大社會安全問題。
- (3) 本公司已建立全面的環境影響評估系統，以進一步加強環境管控。2023年本公司沒有發生環境污染事故。

(十二) 法律及規例遵守情況

- (1) 對本公司有重大影響的有關法律及規例的詳情請參見本公司於上交所網站www.sse.com.cn和香港聯交所網站www.hkexnews.hk日期為2014年10月27日有關本次重大資產重組之通函中附錄一監管綜述對主要法律法規的披露。
- (2) 2023年本公司嚴格遵守了對本公司有重大影響的有關法律及規例，並未因違反重大法律及規例受到投訴、罰款及制裁的情況。

第四節 董事會報告

(十三) 本公司重要僱員、顧客及供貨商

- (1) 本公司僱員、顧客及供貨商對本公司的興盛沒有重大影響。
- (2) 本公司主要銷售客戶及供應商的情況請參見本章第五節「報告期內主要經營情況」第(一).2.(6)項內容。

(十四) 管理合約

本報告期內，本公司並無就整體或任何重要業務的管理及行政工作簽訂或存在任何合約。

(十五) 優先購買權

本公司《公司章程》或中國法律均無訂明關於優先購買權的條款。

(十六) 股份回購、出售及贖回

本公司在截至2023年12月31日止十二個月內概無購回、出售或贖回本公司之任何上市股份。

(十七) 董事於競爭業務的利益

本公司部分董事在中國石化集團公司及其子公司有任職情況。詳情請參見本年報第五章「公司治理」中第四節「董事、監事和高級管理人員的情況」。

(十八) 董事的合約權益

各董事及監事在本公司、本公司的母公司、本公司的附屬公司及同系附屬公司於年內及年度結束時所訂立或存在之重大交易、安排或合約中，概無擁有任何實際直接或間接的重大權益。

(十九) 董事服務合約

本公司董事與本公司或其任何附屬公司之間概無訂立本公司於一年內不能免付賠償(法定賠償除外)而終止的合約。

(二十) 獲准許彌償條文

本報告期內，本公司為董事購買責任保險以減少董事在正當履職過程中可能發生的損失。獲准許彌償條文的規定載於為董事購買的責任保險內，有關保險會就董事履職中的過失行為可能面對法律訴訟產生的相關費用而作出賠償。

(二十一) 股票掛鈎協議

截至2023年12月31日止，本公司並無訂立任何股票掛鈎協議。

承董事會命
陳錫坤
董事長

中國北京，2024年3月26日

一、公司治理相關情況說明

本報告期內，公司嚴格遵守境內外監管規定，持續規範運作，公司治理符合各上市地監管機構及證券交易所發布的有關上市公司治理的規範性文件要求。通過股東大會、董事會以及相應的專門委員會、監事會和總經理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。公司監事會依法規範運作，忠於職守，勤勉盡職，嚴格按照監管規定，如期召開監事會會議審議通過相關議案，及時表達監事會意見和建議，促進完善了公司各項經營管理工作。

本報告期內，公司依據《公司章程》、相關法律法規和各上市地證券監管規則等規定並結合公司實際情況，制定、完善和有效執行董事會及所屬各專門委員會的各項工作制度和流程。為進一步完善董事會建設，充分發揮獨立董事在公司治理中的作用，促進提高上市公司質量，根據工作實際，公司修訂完善了《獨立董事工作制度》《審計委員會工作規則》《薪酬委員會工作規則》《提名委員會工作規則》《戰略委員會工作規則》等配套制度，於2024年3月26日經第十屆董事會第十九次會議審議通過。

公司一貫重視信息披露工作，嚴格按照上市地監管規則的要求和規定程序，及時合規披露各類公告。本報告期內，公司及時、真實、準確、完整地進行各項信息披露，確保所有股東享有平等的機會獲取本公司相關信息，持續提升公司治理的透明度。注重投資者溝通，持續加強與資本市場的交流，常態化組織業績說明會，通過接待投資者來訪、舉辦反向路演、接聽投資者熱線電話、回答上證e互動提問等多種方式與投資者保持良性互動，推介公司業績成果、回應資本市場關切，投資者關係工作取得新成效。

本公司不斷提高董事、監事、高級管理人員守法合規意識，借助召開股東大會邀請境內外法律顧問、ESG顧問對董事、監事、高級管理人員集中開展境內外監管規則和ESG培訓，同時積極組織參加中國上市公司協會、北京上市公司協會及上海證券交易所舉辦的專題培訓，不斷提升履職能力。

報告期內，本公司按照監管要求及公司規定開展內幕信息及知情人管理，持續優化內幕信息管理機制，提升內幕信息知情人合規意識，做好內幕信息及內幕知情人登記工作。報告期內未發現內幕信息知情人利用內幕信息買賣公司股票的情況。

本公司將繼續嚴格按照《公司法》《證券法》《上市公司信息披露管理辦法》、境內外上市規則等法律法規及相關規章的要求，不斷完善公司各項管理制度，提升公司的規範運作和治理水平，維護公司及全體股東合法利益，促進公司持續健康的發展。

二、公司控股股東、實際控制人在保證公司資產、人員、財務、機構、業務等方面獨立性的具體措施，以及避免影響公司獨立性而採取的解決方案、工作進度及後續工作計劃

適用 不適用

控股股東、實際控制人及其控制的其他單位從事與公司相同或者相近業務的情況，以及同業競爭或者同業競爭情況發生較大變化對公司的影響、已採取的解決措施、解決進展以及後續解決計劃

適用 不適用

第五節 公司治理

三、股東大會情況簡介

本報告期內，本公司於2023年6月6日在北京市召開了2022年年度股東大會、2023年第一次A股類別股東大會及2023年第一次H股類別股東大會。詳情如下：

會議屆次	召開日期	決議刊登的指定網站的查詢索引	決議刊登的境內披露日期	會議決議
2022年年度股東大會	2023年6月6日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2023年6月7日	審議及批准：1.公司2022年度董事會工作報告；2.公司2022年度監事會工作報告；3.公司2022年度經審計的財務報告及審計報告；4.公司2022年度利潤分配預案；5.關於續聘2023年度外部審計機構的議案；6.關於公司與國家石油天然氣管網集團有限公司2023年日常關聯交易最高限額的議案；7.關於公司2022年度董事、監事薪酬的議案；8.關於為全資子公司和合營公司提供擔保的議案；9.關於提請股東大會授權董事會回購公司內資股及／或境外上市外資股的議案。
2023年第一次A股類別股東大會	2023年6月6日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2023年6月7日	審議及批准關於提請股東大會授權董事會回購公司內資股及／或境外上市外資股的議案。
2023年第一次H股類別股東大會	2023年6月6日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2023年6月7日	審議及批准關於提請股東大會授權董事會回購公司內資股及／或境外上市外資股的議案。

四、董事、監事和高級管理人員的情況

(一) 現任及報告期內離任董事、監事和高級管理人員持股變動及報酬情況

姓名	職務	性別	年齡	任期起始日期	任期終止日期	年初持股數(股)	年末持股數(股)	變動原因	報告期內從公司獲得的稅前報酬總額(人民幣元)	是否在公司關聯方獲取報酬
陳錫坤	董事長	男	59	2019年12月19日	2024年2月1日	0	0	無變化	1,030,200	否
	執行董事			2018年2月8日						
樊中海	非執行董事	男	58	2018年2月8日	2024年2月1日	0	0	無變化	-	是
魏然	非執行董事	男	56	2018年6月20日	2024年2月1日	0	0	無變化	-	否
周美雲	非執行董事	男	54	2021年2月2日	2024年2月1日	0	0	無變化	-	是
陳衛東	獨立非執行董事	男	68	2018年6月20日	2024年2月1日	0	0	無變化	200,000	否
董秀成	獨立非執行董事	男	62	2018年6月20日	2024年2月1日	0	0	無變化	200,000	否
鄭衛軍	獨立非執行董事	男	57	2021年2月2日	2024年2月1日	0	0	無變化	200,000	否
王軍	監事會主席	男	56	2022年5月26日	2024年2月1日	0	0	無變化	876,000	否
杜江波	監事	男	59	2015年6月16日	2024年2月1日	0	0	無變化	-	是
張琴	監事	女	61	2015年2月9日	2024年2月1日	0	0	無變化	55,000	否
孫永壯	職工代表監事	男	58	2021年2月2日	2024年2月1日	0	0	無變化	970,700	否
張百靈	職工代表監事	男	58	2021年2月2日	2024年2月1日	0	0	無變化	821,400	否
杜廣義	職工代表監事	男	60	2021年2月2日	2024年2月1日	0	0	無變化	1,029,300	否
張建闊	總經理	男	49	2023年12月8日	2024年2月1日	0	0	無變化	0	否
張從邦	副總經理	男	53	2023年12月8日	2024年2月1日	0	0	無變化	0	否
程中義	總會計師	男	47	2021年4月27日	2024年2月1日	0	0	無變化	869,971	否
	董事會秘書			2021年8月3日						
杜坤	副總經理	男	45	2022年10月27日	2024年2月1日	0	0	無變化	851,614	否
孫丙向	副總經理	男	52	2021年8月3日	2024年2月1日	50,300	50,300	無變化	862,131	否
袁建強	原總經理	男	60	2019年5月20日	2023年12月8日	0	0	無變化	1,030,200	否
	原執行董事			2019年6月26日						
路保平	原非執行董事	男	62	2018年2月8日	2023年7月27日	0	0	無變化	35,000	是
張劍波	原監事	男	61	2018年2月8日	2023年2月13日	0	0	無變化	-	是
張永傑	原副總經理	男	60	2015年2月9日	2023年12月8日	0	0	無變化	986,900	否
張錦宏	原副總經理	男	60	2015年4月28日	2023年5月29日	0	0	無變化	442,083	否

- 註：
- 陳錫坤先生、王軍先生、孫永壯先生、張百靈先生、杜廣義先生、程中義先生、杜坤先生及孫丙向先生2023年均領取12個月薪酬；張琴女士2023年領取11個月補貼；張建闊先生自2023年12月8日擔任本公司總經理，2023年未在本公司領取薪酬；張從邦先生自2023年12月8日擔任本公司副總經理，2023年未領取副總經理薪酬。
 - 袁建強先生自2023年12月8日離任公司執行董事、總經理、戰略委員會委員，2023年領取12個月薪酬；路保平先生2023年7月27日離任公司非執行董事、戰略委員會委員，2023年領取7個月補貼；張永傑先生自2023年12月8日離任公司副總經理，2023年領取12個月薪酬；張錦宏先生自2023年5月29日離任公司副總經理，2023年領取5個月薪酬。
 - 陳衛東先生、董秀成先生、鄭衛軍先生2023年均領取12個月袍金。
 - 本公司第十屆董事會、監事會的任期已於2024年2月1日屆滿。鑑於公司新一屆董事會和監事會候選人的提名工作尚在積極推進中，為保證公司董事會和監事會相關工作的連續性和穩定性，公司第十屆董事會和監事會將延期換屆，公司高級管理人員的任期亦相應順延。

第五節 公司治理

現任董事、監事、高級管理人員簡介

董事

陳錫坤[#]，59歲，董事長、黨委書記。陳先生是正高級會計師，碩士研究生畢業。在中國石化江蘇油田先後擔任過財務處副處長、處長、副總會計師等職務；2003年1月任中國石化江蘇油田分公司總會計師；2006年4月任中國石化勝利油田分公司副經理、總會計師；2008年12月任中國石化勝利油田分公司副總經理、總會計師；2011年12月任中國石化油田勘探開發事業部總會計師，2015年3月兼任中國石化油田勘探開發事業部副主任；2015年6月至2018年6月任中石油機械股份有限公司董事。2017年6月至2018年2月任本公司常務副總經理；2018年1月起任本公司黨委書記；2018年2月任本公司董事，2018年2月至2019年5月任本公司副總經理，2019年5月任本公司副董事長；2019年12月任本公司董事長；2021年2月續任本公司董事長。

樊中海^{*}，58歲，非執行董事。樊先生是正高級工程師，碩士研究生畢業。樊先生1989年加入河南石油勘探局，歷任河南石油勘探局勘探開發研究院副總地質師、總地質師、副院長等職務；2000年9月任中國石化集團公司河南石油勘探局副總地質師；2001年11月任中國石化河南油田分公司副總經理；2016年6月任中國石化油田勘探開發事業部副主任；2019年12月起任中國石化油田勘探開發事業部副總經理。2018年2月任本公司非執行董事；2021年2月續任本公司非執行董事。

魏然^{*}，56歲，非執行董事。魏先生是高級經濟師，荷蘭馬斯特里赫特管理學院金融學研究生畢業。魏先生先後任中國進出口銀行信貸部副處長、副總經理，湖南分行副行長，投資管理部總經理，業務開發與創新部總經理。2016年4月起任誠通基金管理有限公司總經理，2016年9月起兼任中國國有企業結構調整基金股份有限公司董事會秘書，2022年9月起任誠通基金管理有限公司董事長、總經理；2018年6月起任本公司非執行董事；2021年2月續任本公司非執行董事。

周美雲^{*}，54歲，非執行董事。周先生是高級會計師，碩士研究生畢業。周先生於1991年加入上海石化總廠，歷任中國石化上海石油化工股份有限公司（以下簡稱上海石化）財務部主管、主任助理、副主任、主任；2011年5月任上海賽科石油化工有限公司財務部主任；2017年2月任上海石化副總經理兼財務總監；2017年6月任上海石化執行董事，2017年7月兼任中國金山聯合貿易有限責任公司董事長，2019年5月兼任上海石化總法律顧問；2020年9月任中國石化集團公司財務部副總經理；2022年5月任中國石化集團資本有限公司副董事長、總經理，2022年12月兼任中國石化集團公司資本和金融事業部副總經理；2023年6月起任中國石化集團公司資本和金融事業部總經理，中國石化集團資本有限公司董事長、黨委書記。2021年2月起任本公司非執行董事。

陳衛東⁺，68歲，獨立非執行董事。中國海洋大學海洋物探專業學士、北京大學光華管理學院MBA碩士、中國政法大學民商法碩士。陳先生1982年加入中國海洋石油總公司；先後任中國海洋石油總公司勘探部副經理，中國海洋石油總公司中海地球物理勘探公司總經理，中海油田服務股份有限公司執行副總裁兼董事會秘書、首席戰略官等職務。2017年5月起任北京中關村智慧能源科技創新研究院院長。2018年6月起任本公司獨立非執行董事；2021年2月續任本公司獨立非執行董事。

董秀成⁺，62歲，獨立非執行董事。博士生導師，兼任中國石油流通協會副會長、中國系統工程學會能源資源系統工程分會副理事長、國家發展和改革委員會價格專家諮詢委員會委員、國家能源局特聘專家等職務。董先生1985年加入中國石油大學（北京）工商管理學院工作，先後晉升講師、副教授和教授職稱，曾經擔任副院長和院黨委書記等行政職務。2017年10月起任對外經濟貿易大學國際經貿學院教授、博士生導師。2018年6月起任本公司獨立非執行董事；2021年2月續任本公司獨立非執行董事。

[#] 為執行董事
^{*} 為非執行董事
⁺ 為獨立非執行董事

鄭衛軍*，57歲，獨立非執行董事。工商管理碩士研究生畢業，註冊會計師、註冊稅務師、高級會計師，中國註冊會計師協會資深會員，全國註冊會計師行業領軍人才，中央財經大學會計學院碩士研究生課外導師。鄭先生曾任中國證監會第十三、十四和十五屆主板股票發行審核委員會專職委員，中國註冊會計師協會職業道德準則委員會、專業技術指導委員會委員。2001年11月至2023年9月任信永中和會計師事務所合夥人，2023年10月起任信永中和國際投資集團有限公司監事，2018年9月起任和慧集團有限公司董事，2021年7月起任上海耀皮玻璃集團股份有限公司獨立董事，2023年4月起任華創雲信數字技術股份有限公司獨立董事。2021年2月起任本公司獨立非執行董事。

監事

王軍，56歲，監事會主席。王先生是教授級高級政工師，碩士學位。2007年5月任中國石化集團公司勝利石油管理局渤海鑽井總公司黨委書記；2015年4月任中國石化集團公司勝利石油管理局紀委副書記、監察處處長；2017年8月任中石化勝利石油工程有限公司黨委副書記、紀委書記、工會主席、監事。2022年1月起任本公司黨委副書記、紀委書記、工會主席。2022年5月任本公司監事會主席。

杜江波，59歲，監事。杜先生是正高級經濟師，碩士研究生畢業。2006年9月任中國石化川氣東送建設工程指揮部法律事務部主任；2010年11月任中國石化集團公司法律事務部副主任；2015年3月任中國石化集團公司法律部主任；2019年12月任中國石化集團公司企改和法律部副總經理；2021年12月起任中國石化集團公司企改和法律部總經理；2022年5月起兼任中國石化集團公司總法律顧問；2023年7月起兼任中國石化集團公司首席合規官。2015年6月任本公司監事；2021年2月續任本公司監事。

張琴，61歲，監事。張女士是教授級高級政工師，碩士研究生畢業。1998年12月任中國石化集團公司思想政治工作部宣傳思想工作處處長；2008年12月任中國石化集團公司思想政治工作部副主任，並於2009年1月起任中國石化集團公司直屬黨委副書記、直屬紀委書記；2015年3月任中國石化集團公司黨群工作部（黨組辦公室）副主任；2019年12月至2023年1月任中國石化集團公司黨群工作部副主任。2014年9月任石油工程公司監事；2015年2月任本公司監事；2021年2月續任本公司監事。

孫永壯，58歲，職工代表監事。孫先生是正高級工程師，博士研究生畢業。2004年6月任中國石化集團公司勝利石油管理局井下作業二公司經理；2008年6月任中國石化勝利油田有限公司東勝精攻石油開發集團股份有限公司總經理；2013年1月任中石化勝利石油工程有限公司副總經理；2018年12月任中石化勝利石油工程有限公司總經理；2020年12月任中石化勝利石油工程有限公司執行董事、黨委書記、總經理；2022年1月任中石化勝利石油工程有限公司執行董事、黨委書記；2023年7月起任中國石化集團勝利石油管理局有限公司執行董事、黨委書記，中國石化勝利油田分公司代表。2021年2月起任本公司職工代表監事。

張百靈，58歲，職工代表監事。張先生是正高級工程師，博士研究生畢業。2003年12月起先後任中國石化西南油氣分公司調度處處長，生產運行處處長，川西採氣廠廠長；2011年7月任中國石化西南油氣分公司副總工程師、元壩項目部副經理；2012年8月至2020年11月任中國石化西南油氣分公司副總經理；2017年3月任中石化西南石油工程有限公司黨委書記；2017年8月任中石化西南石油工程有限公司黨委書記、副總經理；2020年5月任中石化西南石油工程有限公司執行董事、黨委書記；2020年11月起任中石化中原石油工程有限公司執行董事、黨委書記。2021年2月起任本公司職工代表監事。

杜廣義，60歲，職工代表監事。杜先生是正高級工程師，博士研究生畢業。2001年12月至2017年6月任中國石化集團公司中原石油勘探局副局長；2013年1月任中石化中原石油工程有限公司黨委書記；2016年3月任中石化中原石油工程有限公司執行董事、總經理；2017年6月任中石化石油工程建設有限公司執行董事、總經理；2019年6月任中石化石油機械股份有限公司董事長、黨委書記；2020年11月至2023年12月任中石化石油工程建設有限公司執行董事、黨委書記。2014年9月至2017年6月任本公司職工代表監事；2021年2月起再次任本公司職工代表監事。

* 為獨立非執行董事

第五節 公司治理

高級管理人員

張建闊，49歲，總經理。張先生是正高級工程師，碩士學位。2015年11月任中石化勝利石油工程有限公司黃河鑽井總公司經理、黨委副書記；2018年12月任中石化勝利石油工程有限公司副總經理；2020年10月任本公司副總經理；2022年6月任中國石油化工股份有限公司油田勘探開發事業部副總經理。2023年12月起任本公司總經理。

張從邦，53歲，副總經理。張先生是正高級工程師，本科畢業。2006年5月任中國石化集團國際石油工程有限公司沙特分公司副總經理；2008年5月任中國石化集團國際石油工程有限公司科威特分公司總經理；2011年3月任中國石化集團國際石油工程有限公司副總工程師兼科威特分公司總經理；2012年3月任中國石化集團國際石油工程有限公司副總工程師兼科威特分公司總經理、阿聯酋子公司總經理、阿布扎比分公司總經理；2019年7月任中國石化集團國際石油工程有限公司副總經理；2020年12月任中國石化集團國際石油工程有限公司總經理、黨委副書記；2023年12月起任中國石化集團國際石油工程有限公司執行董事、黨委書記。2023年12月起任本公司副總經理。

程中義，47歲，總會計師兼董事會秘書。程先生是高級會計師，工程碩士。2015年1月任中石化勝利石油工程有限公司財務計劃處處長兼海外工程管理中心總會計師；2017年10月任中石化勝利石油工程有限公司財務計劃處處長；2018年4月任中石化石油工程地球物理有限公司總會計師；2020年5月任中石化共享服務有限公司副總經理。2021年4月起任本公司總會計師；2021年8月起兼任本公司董事會秘書。

杜坤，45歲，副總經理。杜先生是高級工程師，碩士學位。2015年11月任中石化勝利石油工程有限公司延安項目管理部經理（按中層副職管理）；2017年8月任中石化勝利石油工程有限公司涪陵項目管理部經理（按中層副職管理）；2018年7月任中石化勝利石油工程有限公司西南分公司經理、黨委副書記兼涪陵項目管理部經理；2020年12月任中石化勝利石油工程有限公司副總經理。2022年10月起任本公司副總經理。

孫丙向，52歲，副總經理。孫先生是高級工程師，碩士研究生畢業。2009年4月任川氣東送建設工程（指揮部）工程技術部綜合管理處副處長；2011年2月任中國石油化工集團有限公司石油工程管理部科技信息處副處長；2012年11月任中石化石油工程技術服務有限公司技術發展部副經理；2018年1月任本公司科技信息部副經理；2018年8月任本公司科技信息部副經理（按中層正職管理）；2020年7月任本公司科技信息部經理；2021年8月起任本公司副總經理。

（二）現任及報告期內離任董事、監事和高級管理人員的任職情況

1. 在股東單位任職情況

任職人員姓名	股東單位名稱	在股東單位擔任的職務	任職起始日期	任職終止日期
周美雲	中國石化集團公司	資本有限公司副董事長、總經理	2022年5月	2023年6月
	中國石化集團公司	資本和金融事業部副總經理	2022年12月	2023年6月
	中國石化集團公司	資本和金融事業部總經理，資本有限公司董事長、黨委書記	2023年6月	-
杜江波	中國石化集團公司	企改和法律部總經理	2021年12月	-
	中國石化集團公司	總法律顧問	2022年5月	-
	中國石化集團公司	首席合規官	2023年7月	-
張琴	中國石化集團公司	黨群工作部副主任	2019年12月	2023年1月
張劍波	中國石化集團公司	監督委員會辦公室副主任	2020年5月	2023年1月

2. 在其他單位任職情況

任職人員姓名	其他單位名稱	在其他單位擔任的職務	任期起始日期	任期終止日期
樊中海	中國石化	油田勘探開發事業部副總經理	2019年12月	-
張建闊	中石化石油工程技術研究院有限公司	董事	2023年4月	-
程中義	中國石化財務有限公司	監事	2021年5月	-
孫丙向	中石化石油工程技術研究院有限公司	董事	2021年11月	-
張錦宏	中石化石油機械股份有限公司	董事	2018年6月	2024年9月

(三) 董事、監事及高級管理人員報酬情況

董事、監事、高級管理人員報酬的決策程序	本公司2023年度董事、監事薪酬經董事會薪酬委員會、董事會審議通過後報股東大會批准。高級管理人員薪酬經董事會薪酬委員會審議通過後報董事會批准。
董事在董事會討論本人薪酬事項時是否回避	否
薪酬與考核委員會或獨立董事專門會議關於董事、監事、高級管理人員報酬事項發表建議的具體情況	2024年3月22日，本公司召開第十屆董事會薪酬委員會第七次會議，審議通過關於公司2023年度董事、監事及高級管理人員薪酬的議案，未提出異議。
董事、監事、高級管理人員報酬確定依據	主要是董事、監事、高級管理人員的職責、責任以及公司的業績決定。
董事、監事和高級管理人員報酬的實際支付情況	人民幣10,405,499元
報告期末全體董事、監事和高級管理人員實際獲得的報酬合計	人民幣10,405,499元

(四) 公司董事、監事、高級管理人員變動情況

姓名	擔任的職務	變動情形	變動原因
路保平	非執行董事	離任	個人年齡原因
袁建強	執行董事、總經理	離任	個人年齡原因
張劍波	監事	離任	個人年齡原因
張永傑	副總經理	離任	個人年齡原因
張錦宏	副總經理	離任	個人年齡原因
張建闊	總經理	聘任	董事會聘任
張從邦	副總經理	聘任	董事會聘任

由於年齡原因，張劍波先生已於2023年2月13日辭去本公司監事職務。

由於年齡原因，張錦宏先生已於2023年5月29日辭去本公司副總經理職務。

由於年齡原因，路保平先生已於2023年7月27日辭去本公司非執行董事、戰略委員會委員職務。

由於年齡原因，袁建強先生已於2023年12月8日辭去本公司執行董事、戰略委員會委員、總經理職務。

由於年齡原因，張永傑先生已於2023年12月8日辭去本公司副總經理職務。

2023年12月8日，本公司召開第十屆董事會第十八次會議，根據公司管理和發展需要，經董事會提名委員會資格審查，董事會決定聘任張建闊先生為公司總經理，決定聘任張從邦先生為公司副總經理，任期自2023年12月8日至第十屆董事會屆滿之日止。

本公司對袁建強先生、路保平先生、張劍波先生、張永傑先生、張錦宏先生在任職期間的辛勤工作及所作的貢獻表示衷心的感謝。

(五) 近三年受證券監管機構處罰的情況說明

適用 不適用

第五節 公司治理

五、報告期內召開的董事會有關情況

會議屆次	召開日期	會議決議
第十屆董事會第十四次會議	2023年3月28日	審議通過：1.《2022年董事會工作報告》；2.《關於2022年目標任務完成情況及2023年工作安排的報告》；3.《關於公司2022年度利潤分配預案》；4.《關於公司2022年度日常關聯交易的議案》；5.《公司2022年度財務報告》；6.《關於公司2022年度董事、監事及高級管理人員薪酬的議案》；7.《公司2022年年報及2022年年報摘要》；8.《公司2022年環境、社會及管治報告》；9.《公司2022年內部控制體系工作報告》；10.《2022年度內部控制評價報告》；11.《關於修訂董事會薪酬委員會工作規則的議案》；12.《關於修訂內部控制手冊(2023年版)的議案》；13.《關於2022年度計提資產減值準備的議案》；14.《關於續聘2023年度外部審計機構的議案》；15.《關於公司2023年內部審計工作要點的議案》；16.《關於公司與國家石油天然氣管網集團有限公司2023年日常關聯交易最高限額的議案》；17.《關於為全資子公司和合營公司提供擔保的議案》；18.《關於提請股東大會授權董事會回購公司內資股及/或境外上市外資股的議案》；19.《關於中國石化財務有限責任公司、中國石化盛駿國際投資有限公司的持續風險評估報告》；20.《關於召集2022年年度股東大會、2023年第一次A股類別股東大會和2023年第一次H股類別股東大會的議案》。
第十屆董事會第十五次會議	2023年4月26日	審議通過《公司2023年第一季度報告》。
第十屆董事會第十六次會議	2023年8月29日	審議通過：1.《公司2023年半年度財務報告》；2.《公司2023年半年度報告和半年度報告摘要》；3.《公司關於不派發2023年中期股利的議案》；4.《公司與中國石化財務有限責任公司、中國石化盛駿國際投資有限公司關聯存貸款等金融業務的風險評估報告》；5.《公司關於在關聯財務公司開展金融業務的風險處置預案》；6.《公司關於全面推行公司領導人員任期制和契約化管理工作議案》；7.《中石化石油工程技術服務股份有限公司合規管理辦法》(修訂稿)和《中石化石油工程技術服務股份有限公司海外風險控制委員會工作條例》(修訂稿)。
第十屆董事會第十七次會議	2023年10月27日	審議通過《公司2023年第三季度報告》。
第十屆董事會第十八次會議	2023年12月8日	審議通過《關於聘任公司高級管理人員的議案》。

六、董事履行職責情況

(一) 董事參加董事會和股東大會的情況

董事姓名	是否獨立董事	參加董事會情況						參加股東大會情況	
		本年應參加董事會次數	親自出席次數	以通訊方式參加次數	委託出席次數	缺席次數	是否連續兩次未親自參加會議	出席股東大會的次數	
陳錫坤	否	5	5	3	0	0	否	3	
袁建強	否	4	4	2	0	0	否	3	
路保平	否	2	2	1	0	0	否	3	
樊中海	否	5	5	3	0	0	否	0	
魏然	否	5	3	3	2	0	否	0	
周美雲	否	5	5	3	0	0	否	0	
陳衛東	是	5	5	3	0	0	否	3	
董秀成	是	5	5	3	0	0	否	3	
鄭衛軍	是	5	5	3	0	0	否	3	
年內召開董事會會議次數								5	
其中：現場會議次數								2	
通訊方式召開會議次數								3	
現場結合通訊方式召開會議次數								0	

(二) 董事對公司有關事項提出異議的情況

本報告期內，本公司董事未對本公司2023年度的董事會議案及其他非董事會議案事項提出異議。

有關獨立董事履職情況詳見刊載於上交所和香港聯交所網站的《本公司獨立董事2023年度述職報告》。

七、董事會下設專門委員會情況

(一) 董事會下設專門委員會成員情況

專門委員會類別	成員姓名
戰略委員會	主任：陳錫坤，委員：樊中海、董秀成
審計委員會	主任：鄭衛軍，委員：周美雲、陳衛東、董秀成
薪酬委員會	主任：陳衛東，委員：樊中海、董秀成、鄭衛軍
提名委員會	主任：董秀成，委員：陳錫坤、陳衛東、鄭衛軍

(二) 報告期內召開8次會議

會議名稱	召開日期	會議內容
第十屆董事會審計委員會第九次會議	2023年1月13日	會議聽取公司外部審計師立信會計師事務所關於2022年財務報告審計計劃的匯報、關於2022年度財務會計報表(未經審計)的有關說明，審議公司2022年年度業績預增公告。
第十屆董事會審計委員會第十次會議	2023年3月23日	會議聽取公司關於2022年經營業績、財務狀況及相關事項的說明，以及立信會計師事務所關於公司2022年財務報告和內部控制的審計意見。審議通過了《2022年度財務報告》《2022年度利潤分配預案》《2022年度內部控制體系工作報告》《2022年度內部控制評價報告》《關於修訂內部控制手冊(2023年版)的議案》《關於續聘2023年度外部審計機構的議案》《關於2023年內部審計工作要點的議案》《關於公司與國家石油天然氣管網集團有限公司2023年日常關聯交易最高限額的議案》以及《審計委員會2022年度履職情況報告》等9項議案。
第十屆董事會審計委員會第十一次會議	2023年4月26日	審議通過2023年第一季度財務報表。
第十屆董事會審計委員會第十二次會議	2023年8月25日	會議聽取了公司關於2023半年度財務狀況和有關事項的說明，審議通過《2023年半年度財務報告》和《關於不派發2023年中期股利的議案》等2項議案。
第十屆董事會審計委員會第十三次會議	2023年10月27日	審議通過2023年第三季度財務報表。
第十屆董事會薪酬委員會第五次會議	2023年3月23日	審議通過了《關於公司2022年度董事、監事及高級管理人員薪酬的議案》、《關於修訂董事會薪酬委員會工作規則的議案》與《2022年度薪酬委員會履職情況報告》。
第十屆董事會薪酬委員會第六次會議	2023年8月25日	審議通過《關於全面推行公司領導人員任期制和契約化管理工作的議案》。
第十屆董事會提名委員會第二次會議	2023年12月8日	審議通過《關於聘任公司高級管理人員的議案》。

第五節 公司治理

審計委員會提出的重要意見和建議如下：

一是持續降低資產負債率。近年來公司雖實現連續盈利，但資產負債率仍處於較高水平，為90%左右，建議公司繼續通過增加盈利、降低成本、優化債務結構、加大「兩金」清理等手段，有效降低整體負債水平，改善公司現金流狀況。

二是持續提升盈利能力，築牢公司抗風險能力。近年來，公司營業收入和淨利潤均實現同比增長，但主營業務毛利率與同行業上市公司相比仍處於較低水平，建議公司發揮產業鏈一體化優勢，持續提升工程技術服務能力，努力開拓外部市場，做大做強傳統優勢市場，提升高端技術服務業務佔比，提高毛利率。

三是建議持續強化兩金清理，尤其是境外應收賬款的清收。由於兩金佔用增加，公司付息債務規模上升，財務費用壓力持續增加。建議公司進一步加大清收力度，尤其是加強對非關聯方及境外客戶的應收款清收力度，進一步縮短應收賬款回款周期；強化底線思維，防範合同風險、匯率風險、政府政治風險，構築多道風險防護牆，穩健有序推進海外市場經營開拓工作。

(三) 存在異議事項的具體情況

適用 不適用

八、監事會發現公司存在風險的說明

本公司監事會對報告期內的監督事項無異議。

九、報告期末母公司和主要子公司的員工情況

(一) 員工情況

母公司在職員工的數量	112
主要子公司在職員工的數量	63,280
在職員工的數量合計	63,392
母公司及主要子公司需承擔費用的離退休職工人數	21,585
專業構成	
專業構成類別	專業構成人數
生產人員	34,403
技術人員	19,525
科研人員	3,367
財務人員	1,623
市場與行政人員	3,421
其他人員	1,053
合計	63,392
教育程度	
教育程度類別	數量(人)
碩士及以上	3,991
大學本科	21,194
大學專科	12,669
其他	25,538
合計	63,392
性別情況	
男性	54,918
女性	8,474
合計	63,392

(二) 薪酬政策

本公司執行由基本薪酬、津補貼、月度和年度績效獎金構成的短期激勵與中長期激勵相結合的薪酬分配體系，針對不同類別和崗位層級人員採取差異化的薪酬激勵計劃，在合理體現公平的同時充分發揮績效考核的激勵約束作用，將薪酬激勵與業績考核結果、崗位責任貢獻掛鉤，合理拉開員工收入差距，激發員工創效活力動力。

(三) 培訓計劃

本公司高度重視員工培訓工作，以促進全員崗位履職能力提升和員工個人成長為核心，建立了分層分級的培訓管理體系，圍繞生產經營中心任務，開展管理人員、專業技術人員、技能操作人員等各類培訓項目，突出國內外市場開發、項目經理等關鍵崗位培訓重點，有效利用在崗培訓、脫產培訓、遠程培訓等多種形式，扎實開展一線員工技術技能和實際操作培訓，不斷提升員工崗位履職能力，努力實現全體員工與公司發展同步、共進步。

(四) 勞務外包情況

適用 不適用

第五節 公司治理

十、利潤分配或資本公積金轉增預案

(一) 現金分紅政策的制定、執行或調整情況

本公司現行的現金分紅政策為：公司年度報告期內盈利，及公司累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展情況下，公司應進行現金分紅，公司每年現金分紅不低於當期實現的歸屬於母公司股東的淨利潤的40%。具體的現金分紅數額由本公司董事會提出建議，並由股東大會最終批准。在本公司現金分紅政策的制定及執行過程中，獨立董事盡職履責並發揮了應有的作用，充分反映了中小股東的意見和訴求並維護其合法權益。

由於2023年末母公司未分配利潤為負值，董事會建議2023年度不進行現金股利分配，也不進行資本公積金轉增股本，該預案尚需提交股東大會審議。本公司將嚴格執行《公司章程》的分紅政策，一旦具備分紅能力，本公司會按照相關規定履行決策程序，發揮獨立董事作用，切實維護好中小股東的合法權益。

(二) 現金分紅政策的專項說明

適用 不適用

是否符合公司章程的規定或股東大會決議的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分紅標準和比例是否明確和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相關的決策程序和機制是否完備	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
獨立董事是否履職盡責並發揮了應有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股東是否有充分表達意見和訴求的機會，其合法權益是否得到了充分保護	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 報告期內盈利且母公司可供股東分配利潤為正，但未提出現金利潤分配預案的，公司應當詳細披露原因以及未分配利潤的用途和使用計劃

適用 不適用

十一、公司股權激勵計劃、員工持股計劃或其他員工激勵措施的情況及其影響

適用 不適用

十二、董事、高級管理人員報告期內被授予的股權激勵情況

1、現任董事、高級管理人員持有的股票期權情況

適用 不適用

2、董事、監事、高級管理人員參與齊心共贏計劃的情況

2018年1月25日，本公司分別向中國石化集團公司和齊心共贏計劃非公開發行了1,503,568,702股和23,148,854股有限售條件A股股份。齊心共贏計劃由長江養老保險股份有限公司管理，其份額由本公司部分董事、監事、高級管理人員及其他核心管理人員認購，認購人數為198人，認購金額合計為人民幣6,065萬元。齊心共贏計劃每1計劃份額的認購價格為人民幣1.00元。齊心共贏計劃的存續期為48個月，自2018年1月25日起算，其中前36個月為鎖定期，後12個月為解鎖期。於2021年1月25日，齊心共贏計劃持有的23,148,854股有限售條件A股股份限售期結束並上市流通。2021年，齊心共贏計劃通過集中競價方式共減持11,574,427股A股股份。於本報告期末，齊心共贏計劃還持有11,574,427股A股股份。

在齊心共贏計劃中，本公司現任及離任董事、監事和高級管理人員合計認購545萬份計劃份額，佔齊心共贏計劃的計劃份額總數比例約為9.0%。認購齊心共贏計劃的本公司現任及離任董事、監事和高級管理人員合計16人。有關本公司現任及離任董事、監事、高級管理人員參與齊心共贏計劃的情況詳見下表。

姓名	職務	認購齊心共贏計劃金額 (人民幣元)	認購齊心共贏計劃的份額 (份)	認購價格 (人民幣元/A股)	約認購的A股股份數量 (股)
陳錫坤	董事長、黨委書記	400,000	400,000	2.62	152,671
王軍	監事會主席	300,000	300,000	2.62	114,503
孫永壯	職工代表監事	300,000	300,000	2.62	114,503
張百靈	職工代表監事	350,000	350,000	2.62	133,587
杜廣義	職工代表監事	350,000	350,000	2.62	133,587
張建閣	總經理	300,000	300,000	2.62	114,503
張從邦	副總經理	300,000	300,000	2.62	114,503
孫清德	原副董事長、總經理	400,000	400,000	2.62	152,671
李煒	原監事會主席	350,000	350,000	2.62	133,587
黃松偉	原監事	350,000	350,000	2.62	133,587
張洪山	原監事	350,000	350,000	2.62	133,587
張永傑	原副總經理	350,000	350,000	2.62	133,587
張錦宏	原副總經理	350,000	350,000	2.62	133,587
左堯久	原副總經理	350,000	350,000	2.62	133,587
李天	原總會計師	350,000	350,000	2.62	133,587
李洪海	原董事會秘書	300,000	300,000	2.62	114,503
合計	/	5,450,000	5,450,000	-	2,080,140

3、董事、監事及最高行政人員在公司股本中的權益

截至2023年12月31日止，本公司副總經理孫丙向先生擁有50,300股本公司A股股份，除上述情形及除上文披露的齊心共贏計劃以外，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部所指的相聯法團的任何股份、相關股份或債券證的權益及淡倉，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。

4、董事及監事服務合約

現任董事及監事與本公司訂立書面合約，主要方面如下：

- (1) 第十屆董事會董事和第十屆監事會監事每份合約的期限詳見本節「現任及報告期內離任董事、監事和高級管理人員持股變動及報酬情況」部分。

第五節 公司治理

(2) 第十屆執行董事、監事會主席王軍先生及職工代表監事在服務合同項下提供服務的報酬，按國家有關規定及公司高層管理人員薪酬實施辦法確定。根據前述薪酬實施辦法，薪酬由基薪、業績獎金和中長期激勵組成並參考相應人員的職能、責任和公司的業績確定。獨立非執行董事的袍金為每年人民幣20萬元(稅前)。非執行董事和非由職工代表出任的監事杜江波先生、張琴女士不在公司領取薪酬。

另外，為了保護董事及監事利益，本公司為董事及監事購買責任保險。有關獲准許彌償條文的規定載於為董事購買的責任保險內，有關保險會就董事履職中的過失行為可能面對法律訴訟產生的相關費用而作出賠償。

本公司各董事及監事概無與本公司簽訂任何一年內若由本公司終止合約時須作賠償之服務合約(法定賠償除外)。

5、董事於競爭業務的利益

本公司部分董事在中國石化集團及其子公司有任職情況。詳情請參見本報告本節《現任及報告期內離任董事、監事和高級管理人員的任職情況》

6、董事及監事之合約利益

各董事及監事在本公司、本公司的母公司、本公司的附屬公司及同系附屬公司於年內及年度結束時所訂立或存在之重大交易、安排或合約中，概無擁有任何實際直接或間接的重大權益。

7、董事、監事及高級管理人員特殊待遇

於本報告期內，本公司董事、監事及高級管理人員概無獲享任何特殊待遇。

8、報告期內對高級管理人員的考評機制，以及激勵機制的建立、實施情況

本公司薪酬委員會根據董事會確定的年度經營目標、工作管理目標，對高級管理人員進行考核和檢查，並提交董事會審議，逐步建立並不斷嘗試完善對高級管理人員的績效評價標準和激勵約束機制。本報告期內，本公司繼續實施經理層成員任期制和契約化管理，依據2023年相關經營目標，制訂了全面推行公司領導人員任期制和契約化管理工作方案，並經本公司第十屆董事會第十六次會議審議批准。

十三、報告期內的內部控制制度建設及實施情況

2023年，本公司持續完善內部控制體系，加大風險評估力度，優化業務流程，不斷提高監督評價水平，確保內部控制體系持續有效運行。本公司董事會對建立和維護充分的財務報告相關內部控制制度負責，並每年對本公司風險管理及內部監控系統進行檢討。監事會對董事會建立和實施內部控制進行監督。經理層負責組織領導企業內部控制的日常運行。2023年，董事會已按照《企業內部控制基本規範》、《企業內部控制應用指引》和《企業內部控制評價指引》要求對公司本年度的內部控制進行了評價，於2023年12月31日，不存在重要缺陷和重大缺陷。本公司與財務報告相關的內部控制制度健全、執行有效。

董事會於2024年3月26日批准了本公司2023年度內部控制評價報告。有關報告詳情請登錄香港聯交所或上交所網站查閱。董事會全體成員保證本報告內容真實、準確和完整，不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏。

報告期內部控制存在重大缺陷情況的說明

適用 不適用

十四、報告期內對子公司的管理控制情況

適用 不適用

十五、內部控制審計報告的相關情況說明

是否披露內部控制審計報告：是

立信會計師事務所(特殊普通合夥)對本公司截止2023年12月31日的內部控制進行了審計，並出具了標準無保留意見的內部控制審計報告，詳情請參見本公司於2024年3月26日披露的《2023年內部控制審計報告》。

十六、執行香港聯交所《企業管治守則》

本公司在截至2023年12月31日止年度內遵守執行了香港聯交所《企業管治守則》內的守則條文，並將《企業管治守則》列載的原則應用於企業管治架構及常規實踐中，主要情況概述如下：

A.1 董事會

- (1) 本公司董事會定期召開會議，履行職責。2023年度董事會共召開五次會議，其中定期會議四次。董事出席董事會及股東大會情況詳見本章節之六「董事履行職責情況」。
- (2) 本公司董事會各成員可以提出董事會議案列入會議議程，各位董事有權要求獲得其他相關資料。
- (3) 本公司董事會定期會議在14天前發出會議通知，其它董事會會議通知通常提前10天發出。
- (4) 本公司董事會秘書負責對董事會及其轄下專業委員會會議進行記錄並保管會議記錄。公司章程規定了會議記錄的內容，並規定了會議記錄於會後提交董事審閱簽署的程序。
- (5) 本公司董事會秘書負責持續向董事提供、提醒並確保其了解境內外監管機構有關規定。

A.2 主席及行政總裁

- (1) 陳錫坤先生現擔任本公司董事長，由本公司董事會選舉產生；張建闊先生擔任本公司總經理，由本公司董事會聘任。本公司章程明確規定了本公司董事長和總經理的各自職責。本公司董事、高層管理人員、主要股東相互之間無任何財務、業務、親屬或其他重要關係。
- (2) 《董事會議事規則》規定了董事獲取決策所需的必要信息和數據的途徑和方法。董事可要求總經理或通過總經理要求公司有關部門提供其決策所需要的數據及解釋。如獨立非執行董事認為必要，可以聘請獨立機構出具獨立意見作為其決策的依據，聘請獨立機構的費用由公司承擔。
- (3) 董事長提倡公開、積極討論的文化，鼓勵董事在董事會會議上就公司重大決策事項充分深入討論，促進董事間維持良好關係。董事長注重與獨立非執行董事的溝通，單獨與獨立非執行董事每年會面1次，溝通公司發展戰略、公司治理、經營管理等情况。

A.3 董事會組成

- (1) 目前，本公司董事會由7名成員組成。各董事會成員均擁有豐富的專業、管治經驗。7名成員中，有1名執行董事、3名非執行董事、3名獨立非執行董事。獨立非執行董事人數佔董事會總人數超過三分之一。本公司執行董事和非執行董事具有石油石化專業、大型企業管理經驗背景；獨立非執行董事分別具有財務專家、國際資本運作和能源研究方面的背景。董事會構成合理，體現了多元化的特點。
- (2) 本公司已收到各位獨立非執行董事按照香港《上市規則》第3.13條之要求提交的獨立性確認聲明書，本公司董事會認為全體獨立非執行董事均具有獨立性。本公司董事會的構成及運作機制可保障董事會獲得獨立且客觀的意見，如公司規定了關聯交易、利潤分配、董事選聘等事項需得到獨立非執行董事的事前認可或獨立意見。董事會每年評估有關機制的有效性。
- (3) 本公司在所有載有董事姓名的公司通訊中，均明確註明獨立非執行董事身份。本公司現任董事會成員名單已載於本公司網站及香港聯交所網站。

A.4 委任、重選和罷免

- (1) 本公司所有董事均需經過股東大會選舉，每屆任期均不超過三年，可連選連任。董事會沒有權力委任臨時董事。
- (2) 本公司獨立非執行董事連任時間不得超過六年。本公司獨立非執行董事的任期請參見詳見本章節之四「董事、監事和高級管理人員的情況」。
- (3) 對於新委任的董事，本公司均安排專業顧問，準備詳實資料，向其告知各上市地的監管規定，提醒其作為董事的權利、責任和義務。

第五節 公司治理

A.5 提名委員會

- (1) 本公司提名委員會由4名董事組成，其中主任委員由獨立非執行董事董秀成先生擔任，委員由董事長陳錫坤先生、獨立非執行董事陳衛東先生、鄭衛軍先生擔任。提名委員會主要對董事會的規模和構成，對董事和高級管理人員的選擇標準、程序以及人選等向董事會提出建議，並每年對董事會的架構、人數及成員多元化進行檢討，以確保董事會的組成符合《上市規則》。《提名委員會工作規則》登載於本公司網站及香港聯交所網站，其中說明了提名委員會的角色、授權並規定了本公司董事的提名程序。提名委員會在提名董事候選人時，主要考慮董事候選人技能、知識、經驗及是否具備董事任職資格等，同時也評估其可投入的時間和精力以及董事會多元化政策。本報告期內，董事會提名委員會共召開1次會議。
- (2) 本公司了解並認同董事會成員多元化的裨益，並將實現董事會成員多元化視為支持本公司達到戰略目標、維持競爭優勢及實現可持續發展的關鍵因素。本公司已於2015年2月9日召開的第八屆董事會第一次會議審議通過了《中石化石油工程技術服務股份有限公司董事會多元化政策》，該政策規定了本公司在設定董事會成員組合時，應從多個方面考慮董事會成員多元化，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、地區、專業經驗、技能、知識、服務任期和其他上市地監管要求。目前，本公司董事會成員具有豐富的工作經驗，董事的專業特長既包括石油石化企業經營管理，又包括經濟學、會計及金融等，有利於科學決策，唯性別方面均為男性。公司將在綜合考量董事會整體運作所需要的才能、技能及經驗水平的基礎上，於2024年董事會換屆時至少增加1位女性董事。在董事人選方面，董事會及提名委員會在有需要時會通過行業自律協會、專業人士推薦等渠道協助挖掘潛在女性董事人選。日後若有適合人選，董事會將繼續增加女性董事的比例。

本公司始終致力於構建性別多元化和機會平等的工作場所，計劃積極招聘女性員工，增加隊伍的多元化程度，並為所有員工提供平等的就業機會和環境，讓員工們都能擁有充分發揮自身個性特點和價值的職業發展空間。考慮到本公司所在行業整體女性從業人員佔比較低，2023年本公司女性員工比例為13.4%。本公司將繼續堅持男女平等原則，確保女性員工享有與男性員工平等的勞動權利和社會保障權利。具體情況請參見公司《2023年度環境、社會及管治(ESG)報告》。

A.6 董事責任

- (1) 本公司所有非執行董事均享有與執行董事同等職權，另外，獨立非執行董事具有某些特定職權。本公司《公司章程》和《董事會議事規則》就董事、非執行董事包括獨立非執行董事的職權有明確規定，均登載於本公司網站<http://ssc.sinopec.com>。
- (2) 本公司全體董事均能付出足夠時間及精力處理公司事務。本公司董事因利益衝突需回避表決。
- (3) 本公司全體董事已確認其在本報告期內一直遵守《標準守則》。同時本公司編製了《董事、監事及高級管理人員所持本公司股份及其變動管理規定》與《公司僱員證券交易守則》(均不低於《標準守則》要求)以規範有關人員買賣本公司證券的有關活動。
- (4) 本公司組織安排董事參加培訓，並提供有關經費。本報告期內，本公司董事持續參加專業培訓，發展並更新其知識及技能，確保其繼續具備全面信息及按照董事會要求對公司作出貢獻，主要通過視頻方式、閱讀材料參加中國上市公司協會、北京上市公司協會、上海證券交易所組織的董事、監事培訓班及獨立非執行董事後續培訓。公司組織全體獨立董事與部分監事赴公司西北工區現場調研，深入一線了解「深地工程」等重點項目進展、重點井建設施工及物資中心庫運作情況，認真履職、勤勉盡責，為維護公司和中小股東合法權益發揮應有作用。此外，本公司亦定期向董事提供上市公司及其董事持續責任的定期更新以及透過月報表提供本公司的業務及營運的情況。

本公司現任董事接受培訓情況如下：

姓名	職位	企業管治／法例、規則及規例之更新		會計／財務／企業管理及公司生產運營情況	
		閱讀材料	出席培訓、講座	閱讀材料	調研
陳錫坤	董事長	√	√	√	√
樊中海	非執行董事	√	√	√	√
魏然	非執行董事	√	√	√	√
周美雲	非執行董事	√	√	√	√
陳衛東	獨立非執行董事	√	√	√	√
董秀成	獨立非執行董事	√	√	√	√
鄭衛軍	獨立非執行董事	√	√	√	√

A.7 數據提供及使用

- (1) 本公司定期向各位董事提供公司相關數據，以幫助各位董事進一步了解公司，並在董事提出查詢時及時提供其要求的相關數據。
- (2) 本公司董事一般於董事會召開前三個工作日獲得會議資料及能幫助其作出正確判斷的詳細說明。
- (3) 董事會秘書為所有董事提供持續的服務，所有董事均可隨時查閱董事會文件及相關數據。

B. 董事及高級管理人員的薪酬

- (1) 本公司已成立薪酬委員會，第十屆董事會薪酬委員會由獨立非執行董事陳衛東任主任委員，非執行董事樊中海，獨立非執行董事董秀成、鄭衛軍任委員，並制定了工作規則。薪酬委員會工作規則可在公司網站和香港聯交所網站查詢。本報告期內，董事會薪酬委員會共召開2次會議。
- (2) 根據股東大會確定的董事薪酬原則及本公司與各位董事、監事簽訂的《服務合約》，本公司董事會根據薪酬委員會的提議，並結合年度經營業績決定本年度董事、監事及高級管理人員薪酬。本報告期內，本公司董事薪酬，詳見本章節之四「董事、監事和高級管理人員的情況」。
- (3) 薪酬委員會獲董事會授權，負責制定及檢討本公司董事、監事及高級管理人員的薪酬政策及考核事項，並向董事會提出相關建議，以確保有關人員均按本公司戰略以及其長期和短期表現獲得適當報酬。薪酬委員會成員按規定可諮詢董事長或總經理，亦可尋求獨立專業意見，並由本公司支付費用。

C. 問責與核數

C.1 財務匯報

- (1) 本公司已確保管理層向董事會及審計委員會提供充分的財務數據。管理層每月向董事提供財務、生產經營、資本市場動態、證券監管動態等方面信息，便於董事及時了解公司最新情況和監管最新變化。
- (2) 董事負責監督編製每個財政期間的賬目，使該份賬目能真實兼公平反映本公司在該段期間的業務狀況、業績及現金流向表現。於編製截至2023年12月31日止賬目時，董事已選擇適合的會計政策並貫徹應用且已作出審慎合理判斷及估計，並按持續經營基準編製賬目。本公司董事會及董事保證年度報告內容的真實、準確、完整，不存在虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。
- (3) 本公司已根據香港聯交所《上市規則》的要求，及時準確地發布年度、中期、季度業績及其它涉及股價敏感性數據的通告。
- (4) 本公司外部核數師在財務報告中的核數師報告書中對他們的申報責任作出了聲明。

C.2 風險管理及內部監控

- (1) 本公司已建立並不斷完善風險管理和內部控制制度，以防範經營風險、財務風險和合規風險。該制度旨在管理風險，並無法確保消除未能達到業務目標的風險，且只能就不會有重大失實陳述或損失作出合理而非絕對的保證。董事會是內部控制及風險管理的決策機構，負責檢討本公司內部監控系統及風險管理程序的成效。董事會以及審計委員會定期（每年至少一次）收到管理層有關公司內部控制及風險管理資料。重大的內部控制及風險事項均會向董事會以及審計委員會匯報。本公司已建立內部審計部門，並配備足夠的專業人員，內部控制與風險管理和內部審計部門定期（每年至少兩次）向審計委員會匯報。
- (2) 內部控制方面，本公司採用國際通行的COSO（反對虛假財務報告委員會的贊助組織委員會）報告提出的內部控制框架結構，以《公司章程》和現行管理制度為基礎，結合境內外監管規則，制定並不斷完善《內部控制手冊》，實現內部環境、風險評估、控制活動、信息與溝通、內部監督的全要素內部控制。同時，本公司持續對本公司的內部控制進行監督和評價，通過定期測試、企業自查、審計檢查等全方位、各層級檢查，將公司本部及各地區公司全部納入內部控制評價範圍，並編製內部控制評價報告。董事會每年審議公司內部控制評價報告。本報告期內，本公司內部控制的有關情況請參見本公司編製的2023年內部控制評價報告。

本公司制訂並實施信息披露制度和內幕知情人登記制度。本公司對制度實施情況定期進行評估並按相關規定披露。信息披露制度的詳情請參見公司網站。

第五節 公司治理

- (3) 風險管理方面，本公司採用COSO委員會制定的企業風險管理框架，制定風險管理制度並建立了風險管理組織體系。本公司每年組織開展年度風險評估，識別重大重要風險，落實風險管理責任，結合內部控制組織制定重大重要風險應對策略和措施，定期跟蹤重大風險應對措施實施情況，以確保本公司重大風險能得到足夠的關注、監控與應對。
- (4) 本報告期內公司董事會審議評價了內部控制與風險管理，董事會認為本公司在會計、內部審核、財務匯報職能以及環境、社會及管治表現和匯報方面相關的資源、員工資歷及經驗足夠，有關員工所接受的培訓課程及相關預算的充足，本公司內部控制與風險管理有效。

C.3 審計委員會

- (1) 本公司第十屆董事會審計委員會由獨立非執行董事鄭衛軍任主任委員，非執行董事周美雲、獨立非執行董事陳衛東及董秀成任委員。經核實，審計委員會成員不存在曾擔任現任核數師合夥人或前任合夥人的情況。
- (2) 本公司已制定並公布了審計委員會工作規則。根據其職權範圍，審計委員會協助董事會履行其有關財務報告、風險管理及內部監控的職責。審計委員會的書面職權範圍可在公司網站和香港聯交所網站查閱。
- (3) 審計委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由本公司承擔。委員會的工作經費列入本公司預算。另外本公司規定，公司高級管理人員及有關部門應積極配合審計委員會的工作。
- (4) 本報告期內，董事會審計委員會召開5次會議，審計委員會審閱了本公司2022年度財務報告、2023年半年度財務報告、2023年第一季度報告及2023年第三季度報告。會議均出具審閱意見，經委員簽署後呈報董事會。本報告期內，本公司董事會及審計委員會沒有不同意見。

經本公司第十屆董事會審計委員會第十五次會議出具的建議意見，第十屆董事會第十九次會議決議，建議繼續聘任立信會計師事務所（特殊普通合夥）及香港立信德豪會計師事務所有限公司為本公司2024年度境內外核數師，並建議繼續聘任立信會計師事務所（特殊普通合夥）為本公司2024年度內部控制審計師。此項建議將提呈2023年年度股東大會批准。

關於審計服務薪酬的相關分析載於本年報「重要事項」章節第6項。

D. 董事會權力的轉授

- (1) 2022年4月26日第十屆董事會第九次會議審議通過《中石化石油工程技術服務股份有限公司董事會授權管理辦法》，明確規定了董事會權利授予的基本範圍、基本程序、監督與變更、責任等內容。有關詳情請參見2022年4月27日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、www.sse.com.cn及2022年4月26日在www.hkexnews.hk披露的《第十屆董事會第九次會議決議公告》（臨2022-016）。
- (2) 本公司董事會下設戰略委員會、審計委員會、薪酬委員會、提名委員會，各專業委員會根據董事會的授權在各自的職權範圍內行使權利，並向董事會匯報。2023年，本公司召開董事長專題會9次，審議董事會授權行使事項6項，包括公司2022年度績效考核兌現結果及2023年一季度工效掛鉤預兌現、2023年度用工總量控制計劃和分解意見、沙特市場非常規氣井鑽機購置項目、地球物理公司北斗應用示範項目、中威聯合股權處置相關建議、公司2023年投資調整計劃及2024年投資建議計劃，各事項會後由有關部門牽頭，確保有序推進。
- (3) 本公司董事會、管理層及董事會下設各專業委員會均各自擁有明確的職權範圍。本公司《公司章程》及其附件《股東大會議事規則》和《董事會議事規則》就董事會、管理層的職權及授權有明確規定。董事會直接及間接透過下設的委員會帶領及指導管理層，包括制定戰略及監察管理層推行戰略。董事會監督本公司運營及財務表現、檢討本公司的薪酬政策及人員任免計劃，以及確保本公司制定有效的管治及企業社會責任政策，並設有良好的內部監控和風險管理系統。高級管理層在本公司總經理的領導下負責本公司業務的日常管理，以及推行獲董事會批准的戰略。
- (4) 本報告期內本公司第十屆董事會各專業委員會召開會議及委員出席情況如下：

審計委員會

委員姓名	親自出席次數	委託出席次數	缺席次數
鄭衛軍	5	-	-
周美雲	5	-	-
陳衛東	5	-	-
董秀成	5	-	-

薪酬委員會

委員姓名	親自出席次數	委託出席次數	缺席次數
陳衛東	2	-	-
樊中海	2	-	-
董秀成	2	-	-
鄭衛軍	2	-	-

提名委員會

委員姓名	親自出席次數	委託出席次數	缺席次數
董秀成	1	-	-
陳錫坤	1	-	-
陳衛東	1	-	-
鄭衛軍	1	-	-

E. 與股東的溝通

- (1) 單獨或合併持有公司發行在外的有表決權的股份總數10%以上的股東可以書面形式要求董事會召開股東大會，具體聯繫方式請見本年報「公司簡介和主要財務指標」章節之「聯繫人和聯繫方式」。如董事會未按《股東大會議事規則》規定同意股東召集會議的要求，股東可以依法自行召集並舉行會議，其所發生的合理費用，由本公司承擔。前述規定以滿足以下條件為前提：股東大會提案的內容應當屬於股東大會職權範圍，有明確議題和具體決議事項，並且符合法律、行政法規和《公司章程》的有關規定。
- (2) 本公司召開股東大會時，單獨或者合併持有本公司有表決權的股份總數3%以上的股東，可以在股東大會召開10日前提出臨時提案。
- (3) 本報告期內，本公司董事會在股東大會每項實際獨立的事宜均提出單獨決議案。所有議案均以投票方式表決，以確保全體股東的利益。公司在股東大會召開45日（不含會議召開當天）前向股東發送會議通知。
- (4) 在致本公司股東的股東通告中，清楚載明有權出席會議的股東及其權利、大會的議程、投票表決程序等。本公司股東可隨時向董事會作出查詢及提出所關注事項，具體聯繫方式請見本年報「公司簡介和主要財務指標」章節之「聯繫人和聯繫方式」。本公司有關股東通訊的政策確保股東適時取得全面及相同的本公司資料。該政策獲定期檢討以確保其有效性。
- (5) 董事長作為股東大會會議主席出席會議，並安排出席股東大會的本公司董事會成員、高級管理人員回答股東的提問。本公司外聘核數師均出席2022年年度股東大會。

F. 公司秘書

- (1) 本公司公司秘書為香港聯交所認可的公司秘書，由董事長提名，董事會聘任，對公司和董事會負責。公司秘書向董事會提供公司管治方面意見，就董事會管治事宜向董事長匯報，並安排董事的入職培訓及專業發展。所有董事均可獲公司秘書提供意見和服務。
- (2) 本公司公司秘書積極進行職業發展培訓。本報告期內，本公司公司秘書沈澤宏先生參加了上海證券交易所和香港公司治理公會聯合組織的專業培訓，培訓時間達15學時以上。

G. 投資者關係

本公司高度重視投資者關係工作，管理層每年帶隊向投資者做路演推介，介紹本公司發展戰略、生產經營業績等投資者關注的問題；本公司設置專人負責與投資者的溝通，在符合監管規定的情況下，通過與機構投資者召開見面會、設置投資者熱線電話和通過網絡平台交流等方式，加強與投資者溝通；2023年6月，公司聯合中國石化在江蘇舉辦反向路演活動，邀請100余位投資者、分析師、基金經理參觀由中石化華東石油工程有限公司施工的頁岩油示範區溱頁1平台，現場管理、技術創新獲得調研團一致好評，展現了公司誠信、穩健、負責的品牌形象。

第六節 環境與社會責任

一、環境信息情況

是否建立環境保護相關機制

是(HSE管理體系)

報告期內投入環保資金(單位:人民幣萬元)

124,916

(一) 屬於環境保護部門公布的重點排污單位的公司及其子公司的環保情況說明

適用 不適用

(二) 重點排污單位之外的公司的環保情況說明

適用 不適用

1、因環境問題受到行政處罰的情況

適用 不適用

2、參照重點排污單位披露其他環境信息

本公司秉承節能環保和綠色低碳發展理念，在本公司《環境保護管理辦法》《污染防治管理辦法》《放射管理辦法》《節能節水管理辦法》等相關能源環境制度的管理下，嚴格落實節能環保法律法規及作業所在國排放標準和國際公約要求；對於危險廢棄物，均交予具有相關資質的單位處置。

目前，本公司排放的污染物主要有尾氣、生活污水、一般工業固體廢物、危險廢物等。尾氣包括柴油機尾氣和燃氣動力尾氣，排放指標符合施工所在地標準要求；生活污水包括固定場所生活污水和移動性施工現場生活污水，固定生產場所生活污水交由市政管網集中處置，移動性施工現場生活污水推行現場預處置後循環利用；一般工業固體廢物主要為廢棄水基鑽井泥漿、包裝桶、橡膠件、防滲膜等，危險廢物主要有廢礦物油、廢油桶、含油污泥等，均交由具有資質的環保服務商處置。發布《陸上鑽井及井下作業現場環境保護標準化建設工作指南》，通過宣傳報道、綜合會議宣貫、班組會交流、專項培訓、綜合培訓開設專題課程、線上培訓等多種形式，組織各級環保管理人員、基層操作人員積極開展宣貫學習，並逐步推廣落實。2023年全年，本公司產生的污染物全部依法合規處置，其中一般固廢2.1萬噸、危險廢物0.33萬噸、生活污水48萬方、鑽井作業廢水67.7萬方。

本公司強化現場能效管理，應用節能和清潔生產技術措施，大力實施能效提升項目。2023年全年，工業萬元產值綜合能耗0.181噸標煤，同比下降10%；本公司積極組織綠色工程公司創建和綠色基層創建，完成鑽井、作業、物探、工地、測錄定項目部等10個類別綠色基層隊覆核辦法的修訂，全創建周期911支綠色基層隊中659支參與年度驗收，通過648支，通過率98.8%；新增67套環保衛生間，年末共有環保衛生間893套，鑽井隊伍基本配備完成，現場使用情況和效果良好，員工工作生活環境持續改善；共有10家子公司獲得「2023年度中國石化綠色企業」稱號，其中7家子公司覆核評審A級。

本公司已建立環境應急管理制度，完善環境應急網絡，根據風險評估結果編製環境應急預案並及時修訂，同時按要求備案。建立應急救援隊伍，定期開展應急預案培訓和演練。

(三) 有利於保護生態、防治污染、履行環境責任的相關信息

√ 適用 □ 不適用

根據《中華人民共和國固體廢物污染環境防治法》等有關法律法規要求，本公司持續修訂綠色企業覆審評價指標，督導子公司結合自身實際更新完善綠色企業行動計劃和評審考核機制，壓實責任，規範流程，嚴格驗收，加快綠色基層驗收速度，保質保量實施綠色基層建設。

為持續保障空氣質量，落實國家有關工作要求，本公司組織6家所屬子公司在重點區域嚴格落實空氣質量保障工作方案。相應區域員工食堂已安裝油煙淨化設施，網電裝置更新、鑽機電動化升級改造已完成，國三及以下排放標準的營運柴油貨車已淘汰，廢氣排放不能穩定達標的鑽井用發電機組已淘汰，相關鑽井作業現場已採取抑塵措施，放射源出入庫、運輸、施工可控在控。

本公司開展井場環保標準化建設，全面分析、識別陸上鑽井及井下作業全過程存在的環境風險，制定並落實有針對性的環境風險防控措施，堅持源頭管控，從強化鑽井液和井下壓裂返排液循環回用零外排、規範固危廢處置全過程監控、淘汰不達標排放設備、嚴格落實噪聲監測整改防範擾民等方面從嚴落實過程控制和污染防治管理，提升全業務全過程本質環保水平。

(四) 在報告期內為減少其碳排放所採取的措施及效果

是否採取減碳措施	是
減少排放二氧化碳當量	121.7萬噸
減碳措施類型（如使用清潔能源發電、在生產過程中使用減碳技術、研發生產助於減碳的新產品等）	通過網電裝置、電動壓裂撬應用替代柴油動力，減少柴油消耗，實施變壓器節能改造、柴油計量設備遠程管理等能效提升項目，實現節能減排；積極推廣應用二氧化碳增能壓裂技術，減少二氧化碳外環境排放。

具體說明

√ 適用 □ 不適用

本公司精準剖析石油鑽探施工過程中的高碳排放關鍵點，狠抓源頭控制，網電裝置配套規模持續提升，「油改電」進程不斷深化，在積極推動電氣化改造過程中，除邊緣井、偏遠井外，國內市場基本實現以網電為主，柴油發電機組為輔助的清潔能源利用模式。2023年，本公司所屬子公司結合生產實際，繼續加大網電裝置自有率，推廣節能技術改造等節能項目，能源利用效率持續提高，共使用網電鑽機鑽井1,176口，進尺573.8萬米，推進變壓器節能改造、柴油計量設備遠程管理等11個能效提升項目，共替代柴油約33.5萬噸，節約標煤約37.5萬噸，減少排放二氧化碳當量102萬噸。公司積極推廣應用二氧化碳增能壓裂技術，利用高壓注入液態二氧化碳造縫，提升儲層滲透性，有效解決傳統壓裂液破膠性能差、返排困難、地層傷害大、水資源浪費與環境污染等問題，減少二氧化碳外環境排放，2023年在東北、中原、勝利、華東、西南等工區共實施92口井、1403層，累計注入液態二氧化碳17.9萬方，折合氣態二氧化碳19.7萬噸。

第六節 環境與社會責任

二、社會責任工作情況

(一) 是否單獨披露社會責任報告、可持續發展報告或ESG報告

√ 適用 □ 不適用

社會責任工作情況請參見本公司《2023年環境、社會及管治報告》。

(二) 社會責任具體工作情況

√ 適用 □ 不適用

對外捐贈、公益項目	數量／內容	情況說明
總投入(人民幣萬元)	116.3	1. 捐贈定西市安定區植樹綠化項目人民幣30萬元，美化了當地村居環境，改善了當地生態環境 2. 向樂山市馬邊縣三河口鎮中學新建教學樓捐贈智慧黑板18台、40台教學計算機，新建了物化生實驗室3間，為40名品學兼優的學生發放獎學金，共支出捐贈資金人民幣86.3萬元，改善了學校的教學條件，提升了辦學質量，營造了優良育人環境。
其中：資金(人民幣萬元)	116.3	-
物資折款(人民幣萬元)	-	-
惠及人數(人)	約3,000	無

三、鞏固拓展脫貧攻堅成果、鄉村振興等工作具體情況

√ 適用 □ 不適用

扶貧及鄉村振興項目	數量／內容	情況說明
總投入(萬元)	2,605	
物資折款(萬元)	2,605	購買鄉村扶貧產品
惠及人數(人)	約3,500	-
幫扶形式(如產業扶貧、就業扶貧、教育扶貧等)	-	教育扶貧、產業扶貧

一、承諾事項履行情況

(一) 公司實際控制人、股東、關聯方、收購人以及公司等承諾相關方在報告期內或持續到報告期內的承諾事項

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否有履行期限	是否及時嚴格履行
與重大資產重組相關的承諾	解決同業競爭	中國石化集團公司	出具了關於避免同業競爭的承諾：1、中國石化集團公司承諾不會、且將通過行使股東權利確保下屬企業不會從事與本公司的生產、經營相競爭的活動。2、本次重大資產重組完成後，新皇公司如有任何與本公司主營業務構成或可能構成直接或間接競爭的新業務機會，將優先將上述商業機會賦予本公司。3、本次重大資產重組完成後，如果中國石化集團公司或其下屬企業發現任何與本公司主營業務構成或可能構成直接或間接競爭的新業務機會，中國石化集團公司將優先將上述商業機會賦予本公司；如果中國石化集團公司擬向第三方轉讓、出售、出租、許可使用或以其他方式轉讓或許可使用獲得的任何可能會與本公司生產經營構成競爭的業務，將賦予本公司優先選擇權。以此避免與本公司存在同業競爭。4、中國石化集團公司同意依法承擔並賠償因違反上述承諾而給上市公司造成的損失。	承諾時間： 2014年 9月12日 期限：長期	否	報告期內，中國石化集團公司未出現違背該承諾的行為。
與重大資產重組相關的承諾	解決關聯交易	中國石化集團公司	出具了關於規範關聯交易的承諾：中國石化集團公司及其控制的其他企業將依法規範與本公司之間的關聯交易。對於有合理理由存在的關聯交易，中國石化集團公司及其控制的其他企業將與本公司簽訂規範的關聯交易協議，並按照相關法律法規和本公司《公司章程》的規定履行批准程序及信息披露義務；關聯交易價格的確定將遵循公平、合理、公允的原則確定。	承諾時間： 2014年 9月12日 期限：長期	否	報告期內，中國石化集團公司未出現違背該承諾的行為。
與重大資產重組相關的承諾	其他	中國石化集團公司	出具了《中國石化集團公司關於規範關聯交易、保持上市公司獨立性的承諾函》，主要內容如下：1、中國石化集團公司及其控制的其他企業保證在資產、人員、財務、機構和業務方面繼續與本公司保持分開，並嚴格遵守中國證監會關於上市公司獨立性的相關規定，不利用控制權違反上市公司規範運作程序，干預本公司經營決策，損害本公司和其他股東的合法權益。2、中國石化集團公司及其控制的其他企業保證不以任何方式違規佔用本公司及其控股企業的資金。3、如中國石化集團公司違反上述承諾，中國石化集團公司將依法承擔及賠償因此給本公司造成的損失。	承諾時間： 2014年 9月12日 期限：長期	否	報告期內，中國石化集團公司未出現違背該承諾的行為。

第七節 重要事項

(二) 公司資產或項目存在盈利預測，且報告期仍處於盈利預測期間，公司就資產或項目是否達到原盈利預測及其原因作出說明

已達到 未達到 不適用

(三) 業績承諾的完成情況及其對商譽減值測試的影響

適用 不適用

二、報告期內控股股東及其他關聯方非經營性佔用資金情況

適用 不適用

三、違規擔保情況

適用 不適用

四、公司董事會對會計師事務所「非標準意見審計報告」的說明

適用 不適用

五、公司對會計政策、會計估計變更或重大會計差錯更正原因和影響的分析說明

(一) 公司對會計政策、會計估計變更原因及影響的分析說明

適用 不適用

1、重要會計政策變更

財政部於2022年11月30日公布了《企業會計準則解釋第16號》(財會[2022]31號，以下簡稱「解釋第16號」)，其中「關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理」的規定自2023年1月1日起施行。

解釋第16號規定，對於不是企業合併、交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額(或可抵扣虧損)、且初始確認的資產和負債導致產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的單項交易(包括承租人在租賃期開始日初始確認租賃負債並計入使用權資產的租賃交易，以及因固定資產等存在棄置義務而確認預計負債並計入相關資產成本的交易等單項交易)，不適用豁免初始確認遞延所得稅負債和遞延所得稅資產的規定，企業在交易發生時應當根據《企業會計準則第18號—所得稅》等有關規定，分別確認相應的遞延所得稅負債和遞延所得稅資產。

對於在首次施行該規定的財務報表列報最早期間的期初至施行日之間發生的適用該規定的單項交易，以及財務報表列報最早期間的期初因適用該規定的單項交易而確認的租賃負債和使用權資產，以及確認的棄置義務相關預計負債和對應的相關資產，產生應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的，企業應當按照該規定進行調整。

本公司自2023年1月1日起執行該規定，執行該規定的主要影響如下：

(1) 對合併資產負債表和合併利潤表的影響

項目	2022年1月1日		
	調整前	調整	調整後
遞延所得稅資產	310,764	5,711	316,475
遞延所得稅負債	9,438	15,380	24,818
未分配利潤	-24,256,338	-9,669	-24,266,007

項目	2022年12月31日		
	調整前	調整	調整後
遞延所得稅資產	362,470	7,544	370,014
遞延所得稅負債	63,367	5,129	68,496
未分配利潤	-23,807,392	2,415	-23,804,977

項目	2022年度		
	調整前	調整	調整後
所得稅費用	265,547	-12,084	253,463

項目	2022年1月1日		
	調整前	調整	調整後
未分配利潤	-1,529,605		-1,529,605

(2) 對母公司資產負債表和母公司利潤表的影響

項目	2022年12月31日		
	調整前	調整	調整後
遞延所得稅資產		154	154
未分配利潤	-1,946,364	154	-1,946,210

項目	2022年度		
	調整前	調整	調整後
所得稅費用		-154	-154

2、重要會計估計變更

本報告期本公司主要會計估計未發生變更。

(二) 公司對重大會計差錯更正原因及影響的分析說明

適用 不適用

(三) 與前任會計師事務所進行的溝通情況

適用 不適用

第七節 重要事項

六、聘任、解聘會計師事務所情況

	現聘任	
境內會計師事務所名稱	立信會計師事務所(特殊普通合夥)	
境內會計師事務所報酬	人民幣605萬元	
境內會計師事務所審計年限	3年	
境內會計師事務所註冊會計師姓名	金春花、苗頌	
境內會計師事務所註冊會計師審計服務的累計年限	3年	
境外會計師事務所名稱	香港立信德豪會計師事務所有限公司	
境外會計師事務所報酬	人民幣115萬元	
境外會計師事務所審計年限	3年	
	名稱	報酬
內部控制審計會計師事務所	立信會計師事務所(特殊普通合夥)	人民幣130萬元

聘任、解聘會計師事務所情況說明：

2021年，本公司將境內及境外審計師由致同會計師事務所(特殊普通合夥)及致同(香港)會計師事務所更換為立信會計師事務所(特殊普通合夥)及香港立信德豪會計師事務所有限公司。

經本公司第十屆董事會第十四次會議提議，並經2022年年度股東大會批准，本公司續聘立信會計師事務所(特殊普通合夥)及香港立信德豪會計師事務所有限公司分別為本公司2023年度境內及境外審計師，並續聘立信會計師事務所(特殊普通合夥)為本公司2023年度內部控制審計師。

七、面臨暫停上市風險的情況

(一) 導致退市風險警示的原因

適用 不適用

(二) 公司擬採取的應對措施

適用 不適用

(三) 面臨終止上市的情況和原因

適用 不適用

八、破產重整相關事項

本報告期內，本公司無破產重整相關事項。

九、重大訴訟、仲裁事項

□ 本報告期公司有重大訴訟、仲裁事項 √ 本報告期公司無重大訴訟、仲裁事項

2018年5月29日，中國化學工程第十一建設有限公司（以下簡稱「中國化學工程公司」或「申請人」）就其與本公司的下屬全資子公司中國石化集團國際石油工程有限公司（以下簡稱「國際工程公司」或「被申請人」）之間的有關合同糾紛向中國國際經濟貿易仲裁委員會申請仲裁。

中國國際經濟貿易仲裁委員會於2023年4月21日作出《裁決書》（[2023]中國貿仲京裁字第0824號，以下簡稱「《裁決書》」）。根據《裁決書》，申請人經變更後最終確認的仲裁請求為：請求被申請人向其支付工程款、停窩工損失、保函延期費用、工期延誤期間現場管理費用及總部管理費用、預付款保函款項等各項費用合計約人民幣816,126,971.21元及前述費用利息，律師費及取證調查產生的差旅費等人民幣2,026,120.90元和仲裁費。被申請人最終確認的仲裁反請求為：請求申請人向其償還工程墊款和借款、因申請人違約導致被申請人代申請人履行合同義務而發生的各類款項（包括向第三方支付合同價款）、遭受的各項損失等費用合計約人民幣1,010,484,472.23元及前述費用利息，律師費、翻譯費及專家報告費用等人民幣2,260,000元和仲裁費。

裁決主要結果如下：1、被申請人向申請人支付工程款人民幣11,774,565.59元、停窩工損失人民幣19,638,188元、返還申請人支付的預付款保函款人民幣38,018,100元、律師費及取證調查產生的差旅費人民幣810,000元，駁回申請人其他仲裁請求；2、申請人向被申請人償還截至2018年6月30日的工程墊款和借款人民幣322,187,057.90元、賠償因申請人導致被申請人遭受的各項損失人民幣29,622,931.76元、律師費人民幣1,200,000元，駁回被申請人的其他仲裁反請求；3、造價鑑定費為人民幣5,200,000元，由申請人承擔60%（即人民幣3,120,000元），由被申請人承擔40%（即人民幣2,080,000元）；4、本請求仲裁費為人民幣4,300,511元，由申請人承擔70%（即人民幣3,010,357.70元），由被申請人承擔30%（即人民幣1,290,153.30元）；5、反請求仲裁費為人民幣5,203,625元，由申請人承擔60%（即人民幣3,122,175元），由被申請人承擔40%（即人民幣2,081,450元）。該裁決為終局裁決，自《裁決書》作出之日起生效。

截至2023年12月31日，國際工程公司已收到中國化學工程公司支付的《裁決書》項下的其應向國際工程公司支付的款項人民幣2.84億元。本次仲裁已執行完畢。

有關詳情請參見分別於2018年6月26日、2023年4月26日、2024年1月04日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、www.sse.com.cn及2018年6月25日、2023年4月25日、2024年1月03日在www.hkexnews.hk披露的《關於全資子公司涉及仲裁的公告》（臨2018-049）、《關於全資子公司涉及仲裁進展的公告》（臨2023-012）及《關於全資子公司涉及仲裁進展的公告》（臨2024-001）。

2014年10月8日，本公司間接全資子公司厄瓜多爾斑尼亞杜麗公司（「斑尼亞杜麗公司」）與厄瓜多爾國家石油公司（「PAM」）簽署《厄瓜多爾I-L-Y油田綜合服務項目合同》（「I-L-Y油田項目合同」）。斑尼亞杜麗公司系本公司在厄瓜多爾成立的從事I-L-Y油田綜合服務的公司，由本公司全資子公司國際工程公司、中國石化集團國際石油工程有限公司厄瓜多爾子公司分別持有其90%股份和10%股份。在項目執行過程中，斑尼亞杜麗公司和PAM就部分增產油付款產生爭議，經多次協商未果，2019年4月，斑尼亞杜麗公司按照I-L-Y油田項目合同的相關規定，就該等合同糾紛向PAM提交《法律仲裁申請通知》，建議推薦海牙常設國際仲裁法院作為仲裁機構，按照《聯合國國際貿易法委員會仲裁規則》（1976年版）仲裁規則進行仲裁。斑尼亞杜麗公司提出的仲裁請求包括：PAM支付增產油發票金額6,329萬美元及利息，確認Y-12井優化產能作業及付款813萬美元，以及PAM違約給申請人帶來的損失及法律仲裁相關費用。2019年8月，斑尼亞杜麗公司和PAM已各自推薦1名仲裁員，並共同任命了1名仲裁庭長，組成了仲裁庭。2020年11月，PAM已經向仲裁庭遞交了《答辯書》。2021年4月至2021年8月，雙方完成第二輪答辯抗辯和「管轄權異議」反駁答覆程序。2021年9月20日至24日，在仲裁庭的主持下，進行了為期5天的開庭審理。2021年10月25日，雙方完成庭後意見反饋。

第七節 重要事項

2022年2月22日，斑尼亞杜麗公司收到仲裁庭發出的I-L-Y油田綜合服務項目增產油付款爭議國際仲裁裁決，裁決主要結果如下：1、仲裁庭要求PAM向申請人賠償或支付應付賬款、扣除的稅款、仲裁費、律師費、專家費、諮詢費等約6,400萬美元。2、仲裁庭未支持申請人要求PAM向其支付Y油田中YNEB-12井作業而產生的增產油服務費約700萬美元。3、仲裁庭要求PAM按照仲裁裁決書和厄瓜多爾民法典相關規定計算支付違約利息。本次仲裁的仲裁地點為智利。厄瓜多爾時間2022年8月11日，斑尼亞杜麗公司收到智利聖地亞哥法院通知，獲知PAM方面已向該法院遞交撤銷本次裁決的申請書並獲受理，斑尼亞杜麗公司按照智利法律規定進行有關訴訟工作。

2023年5月12日，智利聖地亞哥法院就本次訴訟作出訴訟判決書，判決如下：(1)駁回PAM方面申請撤銷本次裁決的訴訟請求；(2)確認仲裁庭於2022年2月21日作出的本次裁決，以及仲裁庭於2022年4月23日和5月13日就本次裁決作出的兩次澄清均有效；(3)本次訴訟的訴訟費由雙方各自負擔。

2023年12月，斑尼亞杜麗公司與PAM方面在厄瓜多爾基多市簽署關於支付本次裁決部分款項的和解協議。根據前述協議，雙方同意PAM方面自2023年12月起，分11個月分期支付本次裁決中的部分款項合計約3,498萬美元；並同意雙方建立協調工作會議機制，以確定有關本次裁決中剩餘款項的相應付款計劃。

於2023年12月30日，斑尼亞杜麗公司已收到第一期支付款項226萬美元。本次裁決結果尚未執行完畢，因此尚無法判斷本次仲裁對公司本期利潤或期後利潤的影響。本公司已對應收賬款計提了一定比例的壞賬準備，如PAM方面後期履行和解協議並實際支付款項，由此形成的損失準備的轉回金額，本公司將於收到款項當期作為利得計入當期損益。

有關詳情請參見分別於2019年8月27日、2022年2月26日、2022年8月16日、2023年5月18日、2023年12月08日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、www.sse.com.cn，以及分別於2019年8月26日、2022年2月25日、2022年8月15日、2023年5月17日、2023年12月07日在www.hkexnews.hk披露的《關於間接全資子公司涉及仲裁的公告》(臨2019-033)、《關於間接全資子公司涉及仲裁進展的公告》(臨2022-005)、《關於間接全資子公司涉及仲裁進展的公告》(臨2022-027)、《關於間接全資子公司涉及仲裁進展的公告》(臨2023-016)及《關於間接全資子公司涉及仲裁進展的公告》(臨2023-032)。

十、上市公司及其董事、監事、高級管理人員、控股股東、實際控制人涉嫌違法違規、受到處罰及整改情況

在報告期內，本公司及董事、監事、高級管理人員、控股股東、實際控制人沒有受到有權機關調查、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、被認為不適當人選、被其他行政管理部門處罰以及被證券交易所公開譴責的情形。

十一、報告期內公司及其控股股東、實際控制人誠信狀況的說明

本報告期內，本公司及其控股股東、實際控制人誠實守信，未發生失信情況。

十二、重大關聯交易

(一) 與日常經營相關的關聯交易

關聯交易內容	關聯方	交易金額	佔同類交易金額的比例
		人民幣千元	(%)
採購原材料、設備	中國石化集團公司及其聯繫人	10,383,643	34.2
提供工程服務	中國石化集團公司及其聯繫人	49,123,887	62.4
提供工程服務	國家管網集團	4,472,718	5.7
綜合服務支出	中國石化集團公司及其附屬公司	34,198	95.1
其他綜合服務支出	中國石化集團公司及其附屬公司	943,691	58.5
科技研發收入	中國石化集團公司及其附屬公司	237,410	94.6
土地和房產租賃支出	中國石化集團公司及其附屬公司	283,338	38.3
設備租賃支出	中國石化集團公司及其附屬公司	175,292	22.2
利息支出	中國石化集團公司及其聯繫人	682,830	96.2
取得借款	中國石化集團公司及其附屬公司	27,351,504	100
償還借款	中國石化集團公司及其附屬公司	26,398,951	99.4
安基金支出	中國石化集團公司	84,290	100
安基金返還	中國石化集團公司	114,933	100

本公司認為進行上述有關的關聯交易及選擇關聯方進行交易是必要的，同時仍將持續發生。關聯交易協議的簽訂也是從本公司生產經營需要和市場實際出發。向中國石化集團公司及其附屬公司購買原材料及設備將確保本公司原料安全穩定的供應，向中國石化集團公司及其附屬公司提供工程服務是由中國石油開發的經營制度以及中國石化集團公司的發展歷史決定的，並構成了本公司主要業務收入來源，及向中國石化集團公司借入資金可滿足本公司在資金短缺時獲得必要的財務資源，因而對本公司是有利的。上述交易乃主要按市場價格定價以及根據公開招投標或議標確定合同價格，體現了公平、公正、公開的原則，有利於公司主營業務的發展，有利於確保股東利益最大化。上述關聯交易對本公司利潤及本公司的獨立性沒有不利影響。

本公司獨立非執行董事已審核本公司各項關聯交易，並認為：1、上述交易是本公司於日常業務過程中訂立；2、上述交易是按照一般商業條款訂立，或如無可比較的條款，則以不遜於獨立第三者提供或給予獨立第三者的條款訂立；3、上述交易是按照有關協議執行，條款公平合理並且符合本公司股東的整體利益；4、上述交易的年度總值並不超過獨立股東批准的每類關聯交易的有關年度限額。

根據香港《上市規則》第14A.56條，本公司核數師已就報告期內本公司披露的持續關聯交易，發出無保留意見的函件，並載有其發現和結論。

本公司於本報告期內進行的有關關聯交易詳情見按中國企業會計準則編製的本年度財務報表之註釋十二及本公司於香港聯交所網站披露的日期為2021年9月30日的通函，其中與中國石化集團公司及其附屬公司進行的重大關聯方交易同時構成了香港《上市規則》第14A章所定義的關連交易。本報告期內，本公司與中國石化集團公司及其附屬公司的關聯交易已符合香港《上市規則》第14A章下的披露規定。

(二) 資產或股權收購、出售發生的關聯交易

本報告期內，本公司無資產或股權收購、出售發生的重大關聯交易。

第七節 重要事項

(三) 共同對外投資的重大關聯交易

本報告期內，本公司無共同對外投資的重大關聯交易。

(四) 關聯債權債務往來

單位：人民幣千元

關聯方	向關聯方提供資金			關聯方向本公司提供資金		
	期初餘額	發生額	期末餘額	期初餘額	發生額	期末餘額
中國石化集團公司及其附屬公司	11,514,494	-381,190	11,133,304	7,097,429	-856,488	6,240,941
中國石化財務有限責任公司	47,531	996,283	1,043,814	16,095,000	3,090,000	19,185,000
中國石化盛駿國際投資公司	802,100	-5,685	796,415	1,828,208	-1,105,773	722,435
合計	12,364,125	609,408	12,973,533	25,020,637	1,127,739	26,148,376
關聯債權債務形成原因						正常生產經營形成
關聯債權債務對公司的影響						無重大不利影響

(五) 公司與存在關聯關係的財務公司、公司控股財務公司與關聯方之間的金融業務

1、存款業務

單位：人民幣千元

關聯方	關聯關係	每日最高存款限額	存款利率範圍	期初餘額	本期發生額		期末餘額
					本期合計存入金額	本期合計取出金額	
中國石化財務有限責任公司	控股股東的子公司	3,500,000	0.35%	47,531	323,746,685	322,750,402	1,043,814
中國石化盛駿國際投資公司	控股股東的子公司		0.01%	802,100	13,787,866	13,793,551	796,415
合計	/	/	/	849,631	337,534,551	336,543,953	1,840,229

2、貸款業務

單位：人民幣千元

關聯方	關聯關係	貸款額度	貸款利率範圍	期初餘額	本期發生額		期末餘額
					本期合計貸款金額	本期合計還款金額	
中國石化財務有限責任公司	控股股東的子公司	22,500,000	2.90%	16,095,000	25,534,000	22,444,000	19,185,000
中國石化盛駿國際投資公司	控股股東的子公司	400,000千美元	TERM SOFR+1.21%	1,828,208	1,830,846	2,936,619	722,435
合計	/	/	/	17,923,208	27,364,846	25,380,619	19,907,435

3、授信業務或其他金融業務

單位：人民幣千元

關聯方	關聯關係	業務類型	總額	實際發生額
中國石化財務有限責任公司	控股股東的子公司	保函及票據授信	13,300,000	9,293,862

十三、重大合同及履行情况

(一) 託管、承包、租賃事項

1、託管事項

□ 適用 √ 不適用

2、承包事項

□ 適用 √ 不適用

3、租賃事項

□ 適用 √ 不適用

(二) 擔保情況

√ 適用 □ 不適用

單位：千元 幣種：人民幣

公司對外擔保情況(不包括對子公司的擔保)														
擔保方	擔保方與上市公司的關係	被擔保方	擔保金額	擔保發生日期(協議簽署日)	擔保起始日	擔保到期日	擔保類型	擔保物(如有)	擔保是否已經履行完畢	擔保是否逾期	擔保逾期金額	反擔保情況	是否為關聯方擔保	關聯關係
本公司	本公司	墨西哥DS公司	1,947,388	2022年6月17日	2022年6月17日	2023年年度股東大會結束之日	連帶責任擔保	無	否	否	不適用	有	是	合營公司
報告期內擔保發生額合計(不包括對子公司的擔保)								1,947,388						
報告期末擔保餘額合計(A)(不包括對子公司的擔保)								1,947,388						
公司及其子公司對子公司的擔保情況														
報告期內對子公司擔保發生額合計								2,521,532						
報告期末對子公司擔保餘額合計(B)								27,499,720						
公司擔保總額情況(包括對子公司的擔保)														
擔保總額(A+B)								29,447,108						
擔保總額佔公司淨資產的比例(%)								367.0						
其中：														
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)														
直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保對象提供的債務擔保金額(D)								10,541,373						
擔保總額超過淨資產50%部分的金額(E)								25,435,507						
上述三項擔保金額合計(C+D+E)								35,976,880						
未到期擔保可能承擔連帶清償責任說明								無						
擔保情況說明								本公司擔保全部是為滿足子公司和合營公司履行境內外合同出具履約保函提供的擔保，擔保金額在本公司2022年年度股東大會批准的擔保額度內。						

第七節 重要事項

2022年6月17日，本公司與墨西哥國家油氣委員會訂立了擔保協議，同意為墨西哥DS公司提供《產量分成合同》項下的擔保，保證墨西哥DS公司在失去履約能力時，由本公司代為向墨西哥國家油氣委員會履約。本公司在擔保期限內為此承擔的連帶擔保責任最高限額不超過274,950,000美元，擔保期限自2021年年度股東大會批准之時至2022年年度股東大會結束時止。有關詳情請參見2022年6月20日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》www.sse.com.cn及2022年6月19日在www.hkexnews.hk披露的《為合營公司提供擔保進展公告》(臨2022-021)。

為滿足國際市場開拓及日常經營需要，本公司預計在2022年年度股東大會結束後，仍需要繼續為合營公司墨西哥DS公司提供履約擔保。2023年3月28日，本公司召開第十屆董事會第十四次會議審議通過了《關於為全資子公司和合營公司提供擔保的議案》，同意本公司為所屬全資子公司及合營公司墨西哥DS公司提供擔保。有關詳情請參見2023年3月29日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》www.sse.com.cn及2023年3月28日在www.hkexnews.hk披露的《為全資子公司和合營公司提供擔保的公告》(臨2023-009)。2023年6月6日，本公司召開2022年年度股東大會已批准前述事項，擔保期限自2022年年度股東大會批准之時至2023年年度股東大會結束時止。有關詳情請參見2023年7月13日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》www.sse.com.cn及2023年7月12日在www.hkexnews.hk披露的《關於2023年半年度對外擔保實際發生情況的公告》(臨2023-020)。

本公司預期在2021年11月5日後仍將繼續使用中國石化集團公司在建設銀行的授信額度，並由中國石化集團公司就本公司不超過人民幣3億元的融資授信額度承擔連帶保證責任。2021年9月16日，本公司召開第十屆董事會第六次會議審議通過了《關於公司為中國石油化工集團有限公司提供反擔保的議案》，同意本公司就中國石化集團公司為本公司提供不超過人民幣3億元的融資授信額度下的連帶保證責任提供相應的反擔保。該議案已經本公司2021年第二次臨時股東大會審議批准。有關詳情請參見2021年9月17日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》www.sse.com.cn及2021年9月16日在www.hkexnews.hk披露的《關於公司為控股股東提供反擔保暨關聯交易的公告》(臨2021-037)。

於2023年12月31日，本公司為中國石化集團公司提供的反擔保餘額為人民幣0.13億元。

(三) 委託他人進行現金資產管理的情況

本報告期內，本公司無委託理財、委託貸款、其他投資理財及衍生品投資事項。

(四) 其他重大合同

本報告期內，本公司不存在其他需要披露的重大合同。

十四、其他對投資者作出價值判斷和投資決策有重大影響的重大事項的說明

適用 不適用

致各位股東：

2023年，公司監事會及各位監事按照《中華人民共和國公司法》《公司章程》等有關規定，嚴格履行監督職責，認真審議並有效監管了本公司重大決策事項，竭力維護股東權益和公司利益。

一、監事會召開會議情況

2023年，監事會先後召開4次會議，現場召開會議2次，書面召開2次，共審議通過了16項議案，順利完成了對公司2022年年度報告和2023年第一季度、半年度報告、第三季度報告的審查，以及關聯交易等議案審議等工作。

2023年3月28日，監事會現場召開了第十屆監事會第十三次會議，審議通過《2022年度監事會工作報告》、《2022年度財務報告》、《2022年年報和年報摘要》、《2022年度日常關聯交易的議案》、《2022年度利潤分配預案》等11項議案。

2023年4月26日，監事會以書面議案方式召開第十屆監事會第十四次會議，審議通過《2023年第一季度報告》。

2023年8月28日，監事會現場召開了第十屆監事會第十五次會議，審議通過《2023年半年度報告及其摘要》、《2023年半年度財務報告》、《關於不派發2023年中期股利的議案》等3項議案。

2023年10月27日，監事會以書面議案方式召開第十屆監事會第十六次會議，審議通過《2023年第三季度報告》。

二、監事會參加其他會議及其他工作開展情況

2023年監事會參加大會3次（含類別股東大會2次），列席董事會會議2次，依法履行監督職責，對股東大會和董事會的議題、決策程序的合法合規性進行監督；同時監事出席公司內部相關會議，加強與管理層和相關職能部門的溝通和交流，密切關注公司運營狀態及內部改革等重大決策。

2023年10月，監事會主席王軍和獨立董事、監事一行5人，赴公司西北工區開展現場調研。先後調研了新疆輪台中心庫、中國石化庫車綠氫項目、順北天然氣處理廠六號聯合站、中原工程公司90116鑽井隊等，詳細了解物資集中儲備、地面工程建設、鑽井項目施工情況，各位監事、獨立董事對公司生產經營情況給予高度評價，同時也提出了相關意見建議。

2023年公司監事積極參加監管機構組織的專業培訓，了解新的法律法規、監管規則、資本市場運作規則，重點關注宏觀經濟形勢、公司經營風險防控等方面內容的更新變化，提升履職能力。

第八節 監事會報告

三、監事會關注的重點事項

1、依法規範運作情況

2023年，公司認真遵守我國及上市地相關法律法規和監管等規定，依法開展各項工作。股東大會和董事會的會議程序、表決方式及會議決議合法有效，對外信息披露及時、準確、完整，沒有發現公司董事、高級管理人員存在違反法律、法規、公司章程或損害本公司、股東利益的行為。

2、檢查公司財務情況

2023年，公司主要生產經營指標穩定增長，圓滿完成了全年各項目標任務。公司強化戰略財務測算，扎實開展提高上市公司質量專項行動，將提質增效與全面預算管理同步部署、一體化推進，市場布局優化、項目管理創新、資源統籌配置、科技研發提效等重點工作同向發力，推動了公司經營業績持續改善。「一利五率」實現了一穩一增四提升。公司本年度財務報告分別按照中國企業會計準則及國際財務報告準則編製，經立信會計師事務所和香港立信德豪會計師事務所有限公司審計的財務報表真實地反映了公司財務狀況、經營成果和現金流量，未發現報表編製與審議人員有違反保密規定行為。

3、關聯交易情況

2023年，公司嚴格遵守國家法律法規，認真履行香港聯交所和上交所的關聯交易監管要求，全面執行與關聯人簽訂的各項協議和合同，關聯交易規範運行且符合公司生產經營的需要，交易條款公平合理。公司各類關聯交易額均控制在獲得批准的上限之內，未發現損害本公司利益及股東權益的行為。

4、內控體系建設情況

2023年，公司系統推進制度、內控、合規管理體系建設，風險防控從嚴從實，內控體系持續優化完善，內控評價力度顯著增強，內控信息化水平不斷提高，內部控制制度健全有效，未發現內部控制存在重大缺陷或遺漏。

四、監事會對公司工作的意見

監事會認為：2023年，公司董事、高級管理人員認真落實股東大會及董事會決議部署，帶領全體員工搶抓機遇、苦干實干、承壓奮進。公司聚焦服務保障核心職責和高質量發展首要任務，「四提」工作成效顯著，重點工程優質高效，裝備升級提速加力，海外市場量效再攀新高，加大科技創效投入，以技術為先導，數智發展取得新進展，機構改革釋放更大紅利，員工隊伍保持和諧穩定。實現全年新签合同額人民幣824億元，實現利潤總額人民幣9.3億元，同比分別增長1.7%、27.3%。公司監事會對2023年度監督事項無異議。

2024年，監事會和各位監事將繼續秉承對全體股東負責的宗旨，恪盡職守、勤勉誠信地履行監管職責，竭力維護公司利益和股東權益。

王軍

監事會主席

中國北京，2024年3月26日

第九節 普通股股份變動及股東情況

一、股本變動情況

(一) 股份變動情況表

1、股份變動情況表

本報告期內，本公司股份總數及股本結構均未發生變化。

2、普通股股份變動情況說明

適用 不適用

3、股份變動對最近一年和最近一期每股收益、每股淨資產等財務指標的影響(如有)

適用 不適用

4、公司認為必要或證券監管機構要求披露的其他內容

適用 不適用

(二) 限售股份變動情況

適用 不適用

二、證券發行與上市情況

(一) 截至報告期內證券發行情況

本報告期內，本公司未發行股票、可轉換公司債券、分離交易可轉債、債券(包括企業債券、公司債券以及非金融企業債務融資工具)、存托憑證及其他衍生證券，也未訂立任何股票掛鉤協議。

(二) 公司股份總數及股東結構變動及公司資產和負債結構的變動情況

適用 不適用

(三) 現存的內部職工股情況

本報告期末，本公司無內部職工股。

三、股東和實際控制人情況

(一) 股東總數

截至報告期末普通股股東總數(戶)	115,374
年度報告披露日前上一月末的普通股股東總數(戶)	114,466
截至報告期末表決權恢復的優先股股東總數(戶)	0
年度報告披露日前上一月末表決權恢復的優先股股東總數(戶)	0

於2023年12月31日，本公司的股東總數為115,374戶，其中境內A股股東115,048戶，境外H股記名股東326戶。本公司最低公眾持股量已滿足香港聯交所《上市規則》的要求。

第九節 普通股股份變動及股東情況

(二) 截至報告期末前十名股東、前十名流通股東(或無限售條件股東)持股情況表

前10名股東持股情況						
股東名稱	股東性質	報告期內增減 ¹ (股)	期末持股數量 (股)	持股 比例(%)	持有有限售條件 股份數量(股)	質押或凍結的 股份數量
中國石化集團公司 ²	國有法人	0	10,727,896,364	56.51	0	0
香港中央結算(代理人)有限公司 ³	境外法人	264,000	5,402,348,694	28.46	0	0
中國中信有限公司	國有法人	-259,343,400	325,469,800	1.71	0	0
香港中央結算有限公司 ⁴	其他	-43,563,558	112,083,338	0.59	0	0
安徽陽光信通電子科技有限公司	境內非國有法人	29,225,000	51,725,000	0.27	0	0
上海同能投資控股有限公司	境內非國有法人	24,272,000	44,522,000	0.23	0	0
李楓	境內自然人	5,123,000	25,123,000	0.13	0	0
中國農業銀行股份有限公司－中證500交易型開放式 指數證券投資基金	其他	-11,850,400	22,782,700	0.12	0	0
何龍	境內自然人	20,000,000	20,000,000	0.11	0	0
中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅 －005L-FH002滙	其他	9,576,600	13,622,000	0.07	0	0

前10名無限售條件流通股股東持股情況		
股東名稱	期末持有無 限售條件流通 股的數量(股)	股份 種類
中國石化集團公司	10,727,896,364	A股
香港中央結算(代理人)有限公司	5,402,348,694	H股
中國中信有限公司	325,469,800	A股
香港中央結算有限公司	112,083,338	A股
安徽陽光信通電子科技有限公司	51,725,000	A股
上海同能投資控股有限公司	44,522,000	A股
李楓	25,123,000	A股
中國農業銀行股份有限公司－中證500交易型開放式 指數證券投資基金	22,782,700	A股
何龍	20,000,000	A股
中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－005L-FH002滙	13,622,000	A股
上述股東關聯關係或一致行動的說明	本公司未知上述股東之間是否存在關聯關係或屬一致行動人	
前十名股東中回購專戶情況說明	無	
上述股東委託表決權、受託表決權、放棄表決權的說明	不適用	

第九節 普通股股份變動及股東情況

- 註：
- 1、與2022年12月31日相比；
 - 2、中國石化集團公司除直接持有本公司10,727,896,364股A股股份外，還通過全資附屬公司盛駿公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。因此，中國石化集團公司直接和間接共持有本公司13,323,683,351股股份，佔本公司總股份的70.18%。
 - 3、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；
 - 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；

前十名股東參與轉融通業務出借股份情況

適用 不適用

單位：股

前十名股東參與轉融通出借股份情況								
股東名稱(全稱)	期初普通賬戶、信用賬戶持股		期初轉融通出借股份且尚未歸還		期末普通賬戶、信用賬戶持股		期末轉融通出借股份且尚未歸還	
	數量合計	比例(%)	數量合計	比例(%)	數量合計	比例(%)	數量合計	比例(%)
中國農業銀行股份有限公司－中證500交易型開放式指數證券投資基金	34,633,100	0.18	4,437,700	0.02	22,782,700	0.12	6,604,300	0.03

前十名股東較上期發生變化

適用 不適用

單位：股

前十名股東較上期未變化情況					
股東名稱(全稱)	本報告期新增／退出	期末轉融通出借股份且尚未歸還數量		期末股東普通賬戶、信用賬戶持股以及轉融通出借尚未歸還的股份數量	
		數量合計	比例(%)	數量合計	比例(%)
中國農業銀行股份有限公司－中證500交易型開放式指數證券投資基金	-11,850,400	6,604,300	0.03	29,387,000	0.15

前十名有限售條件股東持股數量及限售條件

適用 不適用

(三) 戰略投資者或一般法人因配售新股成為前10名股東

適用 不適用

第九節 普通股股份變動及股東情況

四、控股股東及實際控制人情況

(一) 控股股東情況

1、法人

名稱	中國石油化工集團有限公司
法定代表人	馬永生
成立日期	1983年9月14日
統一社會信用代碼	9111000010169286X1
註冊資本	人民幣3,265.47億元
主要經營業務	中國石化集團公司於2000年通過重組，將其石油化工的主要業務投入中國石化，其繼續經營保留的若干石化設施、小規模的煉油廠；提供鑽井服務、測井服務、井下作業服務、生產設備製造及維修、工程建設服務及水、電等公用工程服務及社會服務等。

報告期內控股和參股的其他境內外上市公司的股權情況	公司名稱	持股數(股) ^註	持股比例
	中國石化	80,633,828,289	67.56%
	中石化煉化工程(集團)股份有限公司	2,907,856,000	65.81%
	中石化石油機械股份有限公司	456,756,300	47.79%
	招商局能源運輸股份有限公司	1,095,463,711	13.45%
	中國石油天然氣股份有限公司	1,830,210,000	1.00%

註：為中國石化集團公司直接持有的股份數量，未包括通過其全資或控股子公司持有的股份數量。

2、公司與控股股東之間的產權及控制關係的方框圖



註：中國石化集團公司除直接持有本公司10,727,896,364股A股股份外，還通過盛駿公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。因此，中國石化集團公司直接和間接共持有本公司13,323,683,351股股份，佔本公司總股份的70.18%。

(二) 實際控制人情況

1、法人

本公司實際控制人仍為中國石化集團公司，相關情況見本節控股股東部分。

第九節 普通股股份變動及股東情況

2、公司與實際控制人之間的產權及控制關係的方框圖



(三) 控股股東及實際控制人其他情況介紹

適用 不適用

五、公司控股股東或第一大股東及其一致行動人累計質押股份數量佔其所持公司股份數量比例達到80%以上

適用 不適用

六、其他持股在百分之十以上的法人股東

截止本報告期末，本公司無其他持股在百分之十以上的法人股東。

七、股份限制減持情況說明

適用 不適用

第九節 普通股股份變動及股東情況

八、股份回購在報告期的具體實施情況

適用 不適用

九、本公司的主要股東和其它人員在公司股份及相關股份的權益和淡倉

於2023年12月31日，就本公司董事、監事及高級管理人員所知悉，除本公司董事、監事及高級管理人員之外的下述人士擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2和第3分部之規定須向本公司及香港聯交所披露的本公司任何之股本權益：

股東名稱	持股數目	約佔本公司 已發行股本 總數的百分比	約佔本公司 已發行內資股 總數的百分比	約佔本公司 已發行H股 總數的百分比	淡倉 (股)
	(股)	(%)	(%)	(%)	
中國石化集團公司	10,727,896,364 (A股)	56.51	79.06	不適用	-
	2,595,786,987 (H股) ¹	13.67	不適用	47.94	-
中國國有企業結構調整基金股份有限公司	719,174,495 (H股)	3.79	不適用	13.28	-

註：

- 1、中國石化集團公司通過境外全資附屬公司盛駿公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。中國石化集團公司被視為擁有盛駿公司持有的H股。
- 2、中國國有企業結構調整基金股份有限公司通過易方達基金管理有限公司持有本公司402,265,632股H股股份，佔本公司已發行H股總數的7.43%，通過華夏基金管理有限公司持有本公司317,366,863股H股股份，佔本公司已發行H股總數的5.86%。

除上文所披露者外，就本公司董事、監事及高級管理人員所知悉，於2023年12月31日，沒有其它任何人士於本公司股份或相關股份（視情況而定）中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2和第3分部之規定須向本公司及香港聯交所披露的權益或淡倉，或者是本公司的主要股東（定義見香港聯交所《上市規則》）。

十、管理合約

本報告期內，本公司並無就整體或任何重要業務的管理及行政工作簽訂或存在任何合約。

十一、優先購買權

本公司《公司章程》或中國法律均無訂明關於優先購買權的條款。

十二、股份出售及贖回

本公司在截至2023年12月31日止十二個月內概無出售或贖回本公司之任何上市股份。

按中國企業會計準則編製之財務報告

審計報告

信會師報字[2024]第ZK10081號

中石化石油工程技術服務股份有限公司全體股東：

一、審計意見

我們審計了中石化石油工程技術服務股份有限公司（以下簡稱石化油服）財務報表，包括2023年12月31日的合併及母公司資產負債表，2023年度的合併及母公司利潤表、合併及母公司現金流量表、合併及母公司股東權益變動表以及相關財務報表附註。

我們認為，後附的財務報表在所有重大方面按照企業會計準則的規定編製，公允反映了石化油服2023年12月31日的合併及母公司財務狀況以及2023年度的合併及母公司經營成果和現金流量。

二、形成審計意見的基礎

我們按照中國註冊會計師審計準則的規定執行了審計工作。審計報告的「註冊會計師對財務報表審計的責任」部分進一步闡述了我們在這些準則下的責任。按照中國註冊會計師職業道德守則，我們獨立於石化油服，並履行了職業道德方面的其他責任。我們相信，我們獲取的審計證據是充分、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

三、關鍵審計事項

關鍵審計事項是我們根據職業判斷，認為對本期財務報表審計最為重要的事項。這些事項的應對以對財務報表整體進行審計並形成審計意見為背景，我們不對這些事項單獨發表意見。

第十節 財務報告

我們在審計中識別出的關鍵審計事項匯總如下：

關鍵審計事項	審計應對
<p>(一) 收入確認</p> <p>石化油服主要向境內外石油公司提供油田工程技術服務，包括地球物理勘探、鑽井工程、測錄井、井下特種作業和工程建設等服務項目，並取得相關的服務收入。</p> <p>石化油服工程技術服務收入在一段時間內確認，相關服務收入和利潤的確認取決於管理層對於合同結果和履約進度的估計，石化油服管理層根據合同採用期望值法或最有可能發生金額估計合同預計總收入，根據歷史經驗及施工方案評估合同預計總成本，並於合同執行過程中持續評估和修訂，涉及管理層的重大會計估計。</p> <p>該等項目在履約進度能夠合理確定的情況下，應當在資產負債表日按照履約進度確認收入，收入的確定主要依賴管理層的重大估計和判斷，包括合同預計總收入和預計總成本、可變對價、剩餘合同成本、預計完成工作量和合同執行風險等。合同最終結算金額或實際執行情況如有變化，其實際收益都可能與管理層初始估計產生偏差。因此，我們將其作為關鍵審計事項。</p> <p>關於石油工程技術服務收入確認會計政策、重大會計判斷和估計的披露，請參閱財務報表附註三、(二十四)收入、附註三、(三十三)7收入確認，其他詳細信息請參閱財務報表附註五、(三十六)和財務報表附註十六、(四)。</p>	<p>我們對石油工程技術服務收入確認實施的審計程序主要包括：</p> <p>對照公司業務及合同條款具體情況，結合會計準則相關規定，檢查收入確認會計政策是否恰當。</p> <p>了解、評估和測試管理層確定合同預計收入、合同預計成本、實際發生的成本和合同剩餘成本、以及合同履約進度的關鍵內部控制的設計和執行，以確認內部控制的有效性。</p> <p>通過審閱業務合同及與管理層的訪談，了解和評估預計總收入和預計總成本的編製方法及假設的合理性，並檢查各類項目的編製方法及假設條件的一致性。對截至2023年12月31日止累計發生的成本與預計總成本進行對比，並檢查資產負債表日後入賬的大額成本，分析和評估管理層對未來工作量及合同剩餘成本估計的合理性。</p> <p>針對合同履約進度的確定進行抽樣測試，核對至相關業務合同中主要條款和客戶出具的結算書或驗收單、完工進度統計表等支持性文件，並對分項工程的預計收入、預計成本和毛利進行分析、計算，以確認其合理性。此外，抽樣測試收入確認金額及期間，分析其是否已根據合同履約進度在資產負債表日準確確認，在抽樣的基礎上將預算成本與截止資產負債表日的實際成本總額進行比較，以檢查是否存在成本超支。</p>

關鍵審計事項	審計應對
<p>(二) 應收賬款及合同資產預期信用損失計量</p> <p>石化油服的應收賬款及合同資產(以下簡稱「應收款項」)主要來自於關聯方及其他境內外大型石油公司。於2023年12月31日,石化油服應收賬款賬面餘額為人民幣128.35億元、合同資產賬面餘額164.03億元,石化油服已計提應收賬款壞賬準備及合同資產減值準備合計24.33億元。</p> <p>預期信用損失的計量涉及管理層的主觀判斷,具有固有不確定性。管理層在確定應收款項預期信用損失時需綜合評估目前交易對方的信用等級、歷史信用損失經驗以及當前的經營狀況、宏觀經濟環境、外部市場環境、技術環境和客戶情況的變化等前瞻性信息。</p> <p>由於應收款項預期信用損失的計量存在固有不確定性,涉及到管理層的主觀判斷,且應收款項金額對石化油服合併財務報表影響重大,我們將應收款項預期信用損失計量確定為關鍵審計事項。</p> <p>關於預期信用損失計量的會計政策、重大會計判斷和估計的披露,請參閱財務報表附註三、(十)金融工具(預期信用損失的計量)和財務報表附註三、(三十三)2應收款項預期信用損失的計量,其他詳細信息請參閱財務報表附註五、(二)和附註五、(七)。</p>	<p>我們對應收款項預期信用損失計量實施的審計程序主要包括:</p> <p>了解並評估石化油服與預期信用損失計量相關的內部控制,並測試關鍵控制執行的有效性。</p> <p>覆核管理層對應收款項預期信用損失計量的相關考慮及客觀證據,通過考慮歷史上同類應收款項組合的實際壞賬發生金額及情況,結合客戶信用和市場環境等因素,評估管理層將應收款項劃分為若干組合進行預期信用損失評估的方法和計算是否適當。</p> <p>對應收賬款餘額較大或超過信用期的重大客戶,通過公開渠道查詢與債務人或其行業發展狀況有關的信息,以識別是否存在影響石化油服應收賬款預期信用損失評估結果的情形。</p> <p>取得2023年12月31日應收款項賬齡明細表,通過核對記賬憑證、發票賬單等支持性記錄,抽樣覆核賬齡,逾期天數等關鍵信息,檢查了應收賬款賬齡劃分的準確性。</p> <p>選取樣本對金額重大的應收賬款餘額實施函證程序,並將函證結果與石化油服記錄的金額進行了核對。</p> <p>重新計算應收款項預期信用損失,並將我們的計算結果與賬面記錄金額進行比較。</p> <p>結合期後回款情況檢查,評價管理層對預期信用損失計提的合理性。</p>

四、其他信息

石化油服管理層(以下簡稱管理層)對其他信息負責。其他信息包括石化油服2023年年度報告中涵蓋的信息,但不包括財務報表和我們的審計報告。

我們對財務報表發表的審計意見不涵蓋其他信息,我們也不對其他信息發表任何形式的鑑證結論。

結合我們對財務報表的審計,我們的責任是閱讀其他信息,在此過程中,考慮其他信息是否與財務報表或我們在審計過程中了解到的情況存在重大不一致或者似乎存在重大錯報。

基於我們已執行的工作,如果我們確定其他信息存在重大錯報,我們應當報告該事實。在這方面,我們無任何事項需要報告。

五、管理層和治理層對財務報表的責任

管理層負責按照企業會計準則的規定編製財務報表,使其實現公允反映,並設計、執行和維護必要的內部控制,以使財務報表不存在由於舞弊或錯誤導致的重大錯報。

在編製財務報表時,管理層負責評估石化油服的持續經營能力,披露與持續經營相關的事項(如適用),並運用持續經營假設,除非計劃進行清算、終止運營或別無其他現實的選擇。

治理層負責監督石化油服的財務報告過程。

第十節 財務報告

六、註冊會計師對財務報表審計的責任

我們的目標是對財務報表整體是否不存在由於舞弊或錯誤導致的重大錯報獲取合理保證，並出具包含審計意見的審計報告。合理保證是高水平的保證，但並不能保證按照審計準則執行的審計在某一重大錯報存在時總能發現。錯報可能由於舞弊或錯誤導致，如果合理預期錯報單獨或匯總起來可能影響財務報表使用者依據財務報表作出的經濟決策，則通常認為錯報是重大的。

在按照審計準則執行審計工作的過程中，我們運用職業判斷，並保持職業懷疑。同時，我們也執行以下工作：

- (一) 識別和評估由於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險，設計和實施審計程序以應對這些風險，並獲取充分、適當的審計證據，作為發表審計意見的基礎。由於舞弊可能涉及串通、偽造、故意遺漏、虛假陳述或凌駕於內部控制之上，未能發現由於舞弊導致的重大錯報的風險高於未能發現由於錯誤導致的重大錯報的風險。
- (二) 了解與審計相關的內部控制，以設計恰當的審計程序。
- (三) 評價管理層選用會計政策的恰當性和作出會計估計及相關披露的合理性。
- (四) 對管理層使用持續經營假設的恰當性得出結論。同時，根據獲取的審計證據，就可能導致對石化油服持續經營能力產生重大疑慮的事項或情況是否存在重大不確定性得出結論。如果我們得出結論認為存在重大不確定性，審計準則要求我們在審計報告中提請報表使用者注意財務報表中的相關披露；如果披露不充分，我們應當發表非無保留意見。我們的結論基於截至審計報告日可獲得的信息。然而，未來的事項或情況可能導致石化油服不能持續經營。
- (五) 評價財務報表的總體列報（包括披露）、結構和內容，並評價財務報表是否公允反映相關交易和事項。
- (六) 就石化油服中實體或業務活動的財務信息獲取充分、適當的審計證據，以對合併財務報表發表審計意見。我們負責指導、監督和執行集團審計，並對審計意見承擔全部責任。

我們與治理層就計劃的審計範圍、時間安排和重大審計發現等事項進行溝通，包括溝通我們在審計中識別出的值得關注的內部控制缺陷。

我們還就已遵守與獨立性相關的職業道德要求向治理層提供聲明，並與治理層溝通可能被合理認為影響我們獨立性的所有關係和其他事項，以及相關的防範措施（如適用）。

從與治理層溝通的事項中，我們確定哪些事項對本期財務報表審計最為重要，因而構成關鍵審計事項。我們在審計報告中描述這些事項，除非法律法規禁止公開披露這些事項，或在極少數情形下，如果合理預期在審計報告中溝通某事項造成的負面後果超過在公眾利益方面產生的益處，我們確定不應在審計報告中溝通該事項。

立信會計師事務所
(特殊普通合伙)

中國註冊會計師：金春花
(項目合夥人)
中國註冊會計師：苗頌

中國·上海
二〇二四年三月二十六日

合併資產負債表

2023年12月31日

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

資產	附註五	期末餘額	上年年末餘額
流動資產：			
貨幣資金	(一)	2,816,116	1,838,229
應收賬款	(二)	10,602,242	10,537,217
應收款項融資	(三)	2,735,081	1,468,340
預付款項	(四)	511,443	406,578
其他應收款	(五)	2,760,141	3,196,602
存貨	(六)	1,204,295	1,116,341
合同資產	(七)	16,203,248	15,613,899
其他流動資產	(八)	2,492,849	2,362,863
流動資產合計		39,325,415	36,540,069
非流動資產：			
長期股權投資	(九)	553,496	50,215
其他權益工具投資	(十)	135,763	134,492
固定資產	(十一)	24,870,821	24,896,607
在建工程	(十二)	695,614	467,385
使用權資產	(十三)	799,633	1,012,350
無形資產	(十四)	442,778	481,490
長期待攤費用	(十五)	7,938,767	7,255,439
遞延所得稅資產	(十六)	400,687	370,014
非流動資產合計		35,837,559	34,667,992
資產總計		75,162,974	71,208,061

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：
陳錫坤總經理：
張建闊總會計師：
程中義會計機構負責人：
楊育龍

第十節 財務報告

合併資產負債表(續)

2023年12月31日

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

負債和所有者權益	附註五	期末餘額	上年年末餘額
流動負債：			
短期借款	(十七)	19,907,435	17,923,208
應付票據	(十八)	8,821,760	7,990,225
應付賬款	(十九)	26,373,928	25,601,228
合同負債	(二十)	5,361,274	5,115,819
應付職工薪酬	(二十一)	863,071	570,290
應交稅費	(二十二)	1,000,904	998,894
其他應付款	(二十三)	3,362,683	2,728,144
一年內到期的非流動負債	(二十四)	436,121	1,517,190
流動負債合計		66,127,176	62,444,998
非流動負債：			
長期借款	(二十五)	318,722	480,557
租賃負債	(二十六)	317,120	497,045
長期應付款	(二十七)	58,829	74,657
預計負債	(二十八)	212,709	200,998
遞延收益	(二十九)	18,189	11,576
遞延所得稅負債	(十六)	87,027	68,496
非流動負債合計		1,012,596	1,333,329
負債合計		67,139,772	63,778,327
所有者權益：			
股本	(三十)	18,984,340	18,984,340
資本公積	(三十一)	11,717,773	11,717,773
其他綜合收益	(三十二)	22,618	5,232
專項儲備	(三十三)	313,849	326,983
盈餘公積	(三十四)	200,383	200,383
未分配利潤	(三十五)	-23,215,761	-23,804,977
歸屬於母公司所有者權益合計		8,023,202	7,429,734
少數股東權益			
所有者權益合計		8,023,202	7,429,734
負債和所有者權益總計		75,162,974	71,208,061

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：
陳錫坤

總經理：
張建闊

總會計師：
程中義

會計機構負責人：
楊育龍

母公司資產負債表

2023年12月31日

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

資產	附註十七	期末餘額	上年年末餘額
流動資產：			
貨幣資金		1,044,457	35,787
其他應收款	(一)	20,942,180	20,982,530
其他流動資產		11,089	3,528
流動資產合計		21,997,726	21,021,845
非流動資產：			
長期股權投資	(二)	35,793,475	35,792,373
固定資產		3,498	3,549
在建工程		31,974	66,276
使用權資產		13,127	26,254
無形資產		61,766	35,045
遞延所得稅資產		156	154
非流動資產合計		35,903,996	35,923,651
資產總計		57,901,722	56,945,496
負債和所有者權益			
流動負債：			
短期借款		18,207,435	16,223,208
應付賬款		7,288	17,090
應付職工薪酬		2,602	1,803
應交稅費		30,269	26,034
其他應付款		11,025,154	11,080,558
一年內到期的非流動負債		13,752	1,013,572
流動負債合計		29,286,500	28,362,265
非流動負債：			
租賃負債			13,297
非流動負債合計			13,297
負債合計		29,286,500	28,375,562
所有者權益：			
股本		18,984,340	18,984,340
資本公積		11,331,421	11,331,421
盈餘公積		200,383	200,383
未分配利潤		-1,900,922	-1,946,210
所有者權益合計		28,615,222	28,569,934
負債和所有者權益總計		57,901,722	56,945,496

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：

陳錫坤

總經理：

張建闊

總會計師：

程中義

會計機構負責人：

楊育龍

第十節 財務報告

合併利潤表

2023年度

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註五	本期金額	上期金額
一、營業總收入		79,980,939	73,772,688
其中：營業收入	(三十六)	79,980,939	73,772,688
二、營業總成本		79,972,426	73,139,472
其中：營業成本	(三十六)	74,187,497	68,003,487
税金及附加	(三十七)	329,885	291,091
銷售費用	(三十八)	82,689	75,044
管理費用	(三十九)	2,394,486	2,303,286
研發費用	(四十)	2,083,796	1,838,968
財務費用	(四十一)	894,073	627,596
其中：利息費用	(四十一)	805,017	704,304
利息收入	(四十一)	23,649	15,408
加：其他收益	(四十二)	350,293	70,682
投資收益(損失以「-」號填列)	(四十三)	55,033	26,959
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	(四十三)	20,842	7,504
信用減值損失(損失以「-」號填列)	(四十四)	398,994	75,530
資產減值損失(損失以「-」號填列)	(四十五)	-707	-99,883
資產處置收益(損失以「-」號填列)	(四十六)	87,843	25,888
三、營業利潤(虧損以「-」號填列)		899,969	732,392
加：營業外收入	(四十七)	138,187	151,067
減：營業外支出	(四十八)	109,816	154,098
四、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)		928,340	729,361
減：所得稅費用	(四十九)	339,124	253,463
五、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		589,216	475,898
(一)按經營持續性分類			
1.持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		589,216	475,898
2.終止經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)			
(二)按所有權歸屬分類			
1.歸屬於母公司股東的淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		589,216	475,898
2.少數股東損益(淨虧損以「-」號填列)			
六、其他綜合收益的稅後淨額		17,386	-5,813
歸屬於母公司所有者的其他綜合收益的稅後淨額		17,386	-5,813
(一)不能重分類進損益的其他綜合收益		939	-5,813
1.其他權益工具投資公允價值變動		939	-5,813
(二)將重分類進損益的其他綜合收益		16,447	
1.權益法下可轉損益的其他綜合收益		16,447	
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額			
七、綜合收益總額		606,602	470,085
歸屬於母公司所有者的綜合收益總額		606,602	470,085
歸屬於少數股東的綜合收益總額			
八、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)	十八、(二)	0.031	0.025
(二)稀釋每股收益(元/股)			

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：
陳錫坤

總經理：
張建闊

總會計師：
程中義

會計機構負責人：
楊育龍

母公司利潤表

2023年度

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註十七	本期金額	上期金額
一、營業收入			
減：營業成本			
税金及附加		191	
管理費用		236,487	31,327
財務費用		-97,948	40,813
其中：利息費用		-115,855	27,230
利息收入		-18,824	-5,000
加：投資收益(損失以「-」號填列)		184,007	-344,684
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		1,101	794
信用減值損失(損失以「-」號填列)			-4
二、營業利潤(虧損以「-」號填列)		45,277	-416,828
加：營業外收入		19	70
減：營業外支出		10	1
三、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)		45,286	-416,759
減：所得稅費用		-2	-154
四、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		45,288	-416,605
(一) 持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		45,288	-416,605
(二) 終止經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)			
五、其他綜合收益的稅後淨額			
六、綜合收益總額		45,288	-416,605
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀釋每股收益(元/股)			

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：
陳錫坤

總經理：
張建闊

總會計師：
程中義

會計機構負責人：
楊育龍

第十節 財務報告

合併現金流量表

2023年度

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註五	本期金額	上期金額
一、經營活動產生的現金流量			
銷售商品、提供勞務收到的現金		78,293,372	72,986,961
收到的稅費返還		323,284	310,072
收到其他與經營活動有關的現金	(五十)	4,506,142	4,884,147
經營活動現金流入小計		83,122,798	78,181,180
購買商品、接受勞務支付的現金		52,585,073	51,600,991
支付給職工以及為職工支付的現金		19,028,159	17,956,468
支付的各项稅費		2,189,389	512,866
支付其他與經營活動有關的現金	(五十)	3,743,264	3,912,986
經營活動現金流出小計		77,545,885	73,983,311
經營活動產生的現金流量淨額	(五十一)	5,576,913	4,197,869
二、投資活動產生的現金流量			
取得投資收益收到的現金		6,275	4,845
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		75,961	61,990
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		11,983	
投資活動現金流入小計		94,219	66,835
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		4,153,602	3,892,997
投資支付的現金			125,000
投資活動現金流出小計		4,153,602	4,017,997
投資活動產生的現金流量淨額		-4,059,383	-3,951,162
三、籌資活動產生的現金流量			
取得借款收到的現金		27,351,504	44,571,010
籌資活動現金流入小計		27,351,504	44,571,010
償還債務支付的現金		26,568,095	44,491,653
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		712,646	604,287
支付其他與籌資活動有關的現金	(五十)	628,989	526,319
籌資活動現金流出小計		27,909,730	45,622,259
籌資活動產生的現金流量淨額		-558,226	-1,051,249
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響		28,344	130,386
五、現金及現金等價物淨增加額	(五十一)	987,648	-674,156
加：期初現金及現金等價物餘額		1,801,150	2,475,306
六、期末現金及現金等價物餘額	(五十一)	2,788,798	1,801,150

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：
陳錫坤

總經理：
張建闊

總會計師：
程中義

會計機構負責人：
楊育龍

母公司現金流量表

2023年度

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註十七	本期金額	上期金額
一、經營活動產生的現金流量			
收到其他與經營活動有關的現金		1,193,707	926,860
經營活動現金流入小計		1,193,707	926,860
購買商品、接受勞務支付的現金		62,439	14,118
支付給職工以及為職工支付的現金		132,902	2,231
支付的各项稅費		191	
支付其他與經營活動有關的現金		291,653	15,402
經營活動現金流出小計		487,185	31,751
經營活動產生的現金流量淨額		706,522	895,109
二、投資活動產生的現金流量			
收到其他與投資活動有關的現金		19	
投資活動現金流入小計		19	
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		3,079	118
投資活動現金流出小計		3,079	118
投資活動產生的現金流量淨額		-3,060	-118
三、籌資活動產生的現金流量			
取得借款收到的現金		24,951,504	4,681,510
籌資活動現金流入小計		24,951,504	4,681,510
償還債務支付的現金		23,998,951	5,477,603
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		636,338	59,305
支付其他與籌資活動有關的現金		11,578	3,859
籌資活動現金流出小計		24,646,867	5,540,767
籌資活動產生的現金流量淨額		304,637	-859,257
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響		571	-94
五、現金及現金等價物淨增加額		1,008,670	35,640
加：期初現金及現金等價物餘額		35,787	147
六、期末現金及現金等價物餘額		1,044,457	35,787

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：
陳錫坤

總經理：
張建闊

總會計師：
程中義

會計機構負責人：
楊育龍

第十節 財務報告

合併所有者權益變動表

2023年度
(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	本期金額									
	歸屬於母公司股東權益					少數股東權益				
	股本	資本公積	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤	小計	少數股東權益	股東權益合計	
一、上年年末餘額	18,984,340	11,717,773	5,232	326,983	200,383	-23,804,977	7,429,734		7,429,734	
加：會計政策變更										
二、本年期初餘額	18,984,340	11,717,773	5,232	326,983	200,383	-23,804,977	7,429,734		7,429,734	
三、本期增減變動金額(減少以「-」號填列)			17,386	-13,134		589,216	593,468		593,468	
(一)綜合收益總額			17,386			589,216	606,602		606,602	
(二)股東投入和減少資本										
(三)利潤分配										
(四)股東權益內部結轉										
(五)專項儲備				-13,134			-13,134		-13,134	
1.本期提取				1,230,578			1,230,578		1,230,578	
2.本期使用				1,243,712			1,243,712		1,243,712	
(六)其他										
四、本期末餘額	18,984,340	11,717,773	22,618	313,849	200,383	-23,215,761	8,023,202		8,023,202	

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：陳錫坤
總經理：張建闊

總會計師：程中義

會計機構負責人：楊育龍

合併所有者權益變動表(續)

2023年度

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	上期金額									
	歸屬於母公司股東權益					少數股東權益				
	股本	資本公積	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤	小計	少數股東權益	股東權益合計	
一、上年年末餘額	18,984,340	11,717,773	-3,823	219,182	200,383	-24,256,338	6,861,517		6,861,517	
加：會計政策變更						-9,669	-9,669		-9,669	
二、本年期初餘額	18,984,340	11,717,773	-3,823	219,182	200,383	-24,266,007	6,851,848		6,851,848	
三、本期增減變動金額(減少以「-」號填列)			9,055	107,801		461,030	577,886		577,886	
(一)綜合收益總額			-5,813			475,898	470,085		470,085	
(二)股東投入和減少資本										
(三)利潤分配										
(四)股東權益內部結轉			14,868			-14,868				
1.其他綜合收益結轉留存收益			14,868			-14,868				
(五)專項儲備				107,801			107,801		107,801	
1.本期提取				1,321,549			1,321,549		1,321,549	
2.本期使用				1,213,748			1,213,748		1,213,748	
(六)其他										
四、本期期末餘額	18,984,340	11,717,773	5,232	326,983	200,383	-23,804,977	7,429,734		7,429,734	

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：
陳錫坤總經理：
張建闊總會計師：
程中義會計機構負責人：
楊育龍

第十節 財務報告

母公司所有者權益變動表

2023年度

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	本期金額				
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
一、上年年末餘額	18,984,340	11,331,421	200,383	-1,946,210	28,569,934
加：會計政策變更					
二、本年年初餘額	18,984,340	11,331,421	200,383	-1,946,210	28,569,934
三、本期增減變動金額(減少以「-」號填列)				45,288	45,288
(一)綜合收益總額				45,288	45,288
(二)股東投入和減少資本					
(三)利潤分配					
(四)股東權益內部結轉					
(五)專項儲備					
(六)其他					
四、本期期末餘額	18,984,340	11,331,421	200,383	-1,900,922	28,615,222

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：
陳錫坤

總經理：
張建闊

總會計師：
程中義

會計機構負責人：
楊育龍

母公司所有者權益變動表(續)

2023年度

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	上期金額				
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
一、上年年末餘額	18,984,340	14,568,016	200,383	-1,529,605	32,223,134
加：會計政策變更					
二、本年年初餘額	18,984,340	14,568,016	200,383	-1,529,605	32,223,134
三、本期增減變動金額(減少以「-」號填列)		-3,236,595		-416,605	-3,653,200
(一)綜合收益總額				-416,605	-416,605
(二)股東投入和減少資本		-3,236,595			-3,236,595
1.其他		-3,236,595			-3,236,595
(三)利潤分配					
(四)股東權益內部結轉					
(五)專項儲備					
(六)其他					
四、本期末餘額	18,984,340	11,331,421	200,383	-1,946,210	28,569,934

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：
陳錫坤總經理：
張建闊總會計師：
程中義會計機構負責人：
楊育龍

第十節 財務報告

二〇二三年度財務報表附註

(除特殊註明外，金額單位均為人民幣千元)

一、公司基本情況

(一) 公司概況

中石化石油工程技術服務股份有限公司(以下簡稱本公司，包含子公司簡稱本集團)原名稱為中國石化儀徵化纖股份有限公司，是一家在中華人民共和國註冊的股份有限公司，於1993年12月31日由儀化集團公司(以下簡稱儀化)獨家發起設立。本公司總部位於北京市朝陽區朝陽門北大街22號。

本公司於1994年3月、1995年1月和1995年4月分別發行1,000,000,000股H股、200,000,000股A股和400,000,000股新H股。本公司的H股和新H股分別於1994年3月29日和1995年4月26日在香港聯合交易所上市，A股於1995年4月11日在上海證券交易所上市。

於1997年11月19日，根據國務院以及中國政府有關部門發布的對本公司和儀化在內的有關公司進行重組的指示，中國東聯石化集團有限責任公司(以下簡稱「東聯集團公司」)承繼以前由儀化持有的本公司1,680,000,000股國有法人股股份(佔本公司現發行總股份42%)，成為本公司的最大股東。中國中信集團有限公司(以下簡稱「中信」，原名「中信集團公司」)繼續持有其在重組前已持有的佔本公司現已發行總股份18%的國有法人股股份計720,000,000股，而餘下的40%股份計1,600,000,000股由國內外公眾A股股東和H股股東持有。

根據國務院1998年7月21日批准的中國石油化工集團公司(以下簡稱「石化集團」)的重組方案，東聯集團公司加入石化集團。重組完成以後，儀化取代東聯集團公司持有本公司已發行股份的42%。

於2000年2月25日，石化集團完成重組，並成立中國石油化工股份有限公司(以下簡稱中國石化)。自該日起，以前由儀化持有的本公司1,680,000,000股國有法人股股份(佔本公司現已發行總股份42%)轉讓給中國石化，中國石化成為本公司的最大股東。

於2011年12月27日，中信設立中國中信股份有限公司(以下簡稱「中信股份」)，並與其簽訂了重組協議。根據該重組協議，中信將其持有的本公司720,000,000股非流通股作為出資額的一部分於2013年2月25日投入中信股份，自此中信股份持有本公司18%的股權。

根據國務院國有資產監督管理委員會(以下簡稱國務院國資委)國資產權[2013]442號文《關於中國石化儀徵化纖股份有限公司股權分置改革有關問題的批覆》和財政部財金函[2013]61號文《財政部關於中國石化儀徵化纖股份有限公司股權分置改革方案的批覆》，本公司於2013年進行股權分置改革。本公司全體非流通股股東向股權分置改革方案所約定的股份變更登記日(2013年8月16日)登記在冊的流通A股股東每10股支付5股對價股份，共計支付100,000,000股。該等股份支付之後，中國石化和中信股份持有本公司的股權比例分別自42%和18%下降至40.25%和17.25%。自2013年8月22日起，本公司所有企業法人股即獲得上海證券交易所上市流通權。同時根據約定的限售條件，於2016年8月22日，由原非流通股股東中信股份所持有的1,035,000,000股企業法人股上市流通。經本公司股東大會批准，本公司以H股記錄日期(2013年11月13日)的H股總股本和A股股權登記日(2013年11月20日)的A股總股本為基準，以資本公積金每10股轉增5股，新增H股股份計700,000,000股和A股股份計1,300,000,000股，該項交易已於2013年11月22日完成。

根據國務院國有資產監督管理委員會國資產權[2014]1015號文《關於中國石化儀徵化纖股份有限公司資產重組及配套融資有關問題的批覆》和中國證券監督管理委員會證監許可[2014]1370號文《關於核准中國石化儀徵化纖股份有限公司重大資產重組及向中國石化集團發行股份購買資產並募集配套資金的批覆》，本公司於2014年進行重大資產重組，以現有全部資產和負債(以下簡稱置出資產)為對價回購中國石化持有的本公司股權並註銷，同時本公司向石化集團定向增發股份收購石化集團持有的中石化石油工程技術服務有限公司100%股權(以下簡稱置入資產或石油工程有限，合稱重大資產重組)。於2014年12月22日，本公司與中國石化簽署《置出資產交割確認函》，與石化集團簽署《置入資產交割確認函》，本公司將置出資產交割至中國石化，石化集團將置入資產交割至本公司。本公司於2014年12月30日向中國石化購回回購A股股份2,415,000,000股並予以註銷，向石化集團發行代價股份9,224,327,662股A股股份。2015年2月13日，本公司向迪瑞資產管理(杭州)有限公司等七名特定投資者發行A股股份1,333,333,333股。

一、公司基本情況(續)

(一) 公司概況(續)

根據中國證券監督管理委員會證監許可[2018]142號《關於核准中石化石油工程技術服務股份有限公司非公開發行股票的批覆》文件核准，本公司向中國石油化工集團有限公司、長江養老保險股份有限公司—長江盛世華章集合型團體養老保障管理產品進取增利2號組合共2家特定投資者非公開發行A股1,526,717,556股，每股價格人民幣2.62元；根據中國證券監督管理委員會證監許可[2018]130號《關於核准中石化石油工程技術服務股份有限公司增發境外上市外資股的批覆》文件核准，本公司向中國石化盛駿國際投資有限公司、中國國有企業結構調整基金股份有限公司等兩名特定投資者非公開發行H股股份3,314,961,482股。

本集團經營範圍為：為陸上和海洋石油和天然氣的勘探開採提供地球物理勘探、鑽井、測錄井、井下特種作業等石油工程技術服務，以及承包境內外石油工程、天然氣工程、化工工程、橋樑工程、公路工程、房屋建築工程、水利水電工程、市政公用工程、工業裝置工程等工程。

本財務報表及財務報表附註經本公司第十屆董事會第十九次會議於2024年3月26日批准。

(二) 合併財務報表範圍

本公司子公司的相關信息詳見本附註「七、在其他主體中的權益」。

本報告期合併範圍變化情況詳見本附註「八、合併範圍的變更」。

二、財務報表的編製基礎

(一) 編製基礎

本財務報表按照財政部頒布的《企業會計準則——基本準則》和各項具體會計準則、企業會計準則應用指南、企業會計準則解釋及其他相關規定(以下合稱「企業會計準則」)，以及中國證券監督管理委員會《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》的相關規定編製。

(二) 持續經營

本財務報表以持續經營為基礎編製。

截至2023年12月31日，本集團的累計虧損人民幣23,215,761千元，流動負債超過流動資產約人民幣26,801,761千元(2022年：流動負債已超過流動資產25,904,929千元)。本公司董事已作出評估，預計將於未來十二個月能夠產生充足的經營活動現金流；且本集團主要借款均來自於中石化集團及其子公司，本集團一直與其保持着長期良好的關係，從而使得本集團能從該等機構獲得充足的財務支持，於2023年12月，本公司從中石化集團所屬子公司獲得的授信額度為人民幣190億元及等值4億美元，獲得的承兌票據開立授信額度為人民幣115億元。本公司管理層及治理層相信，這些授信額度足以確保本公司持續經營。本公司將拓寬融資渠道，發展與各上市及國有金融機構的良好關係，以獲得更為充足的授信額度。本集團董事認為上述措施足以滿足本集團償還債務及資本性承諾的資金需要，因此，本集團以持續經營為基礎編製本報告期的財務報表。

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計

具體會計政策和會計估計提示：

以下披露內容已涵蓋了本公司根據實際生產經營特點制定的具體會計政策和會計估計。詳見本附註「三、(十四)固定資產」、「三、(十七)無形資產」、「三、(十九)長期待攤費用」和「三、(二十四)收入」。

(一) 遵循企業會計準則的聲明

本財務報表符合財政部頒布的企業會計準則的要求，真實、完整地反映了本公司2023年12月31日的合併及母公司財務狀況以及2023年度的合併及母公司經營成果和現金流量。

(二) 會計期間

自公曆1月1日起至12月31日止為一個會計年度。

(三) 營業周期

本公司營業周期為12個月。

(四) 記賬本位幣

本公司及境內子公司以人民幣為記賬本位幣。本集團編製本財務報表時所採用的貨幣為人民幣。

本公司下屬子公司、合營企業及聯營企業，根據其經營所處的主要經濟環境自行決定其記賬本位幣，編製財務報表時折算為人民幣。

(五) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

同一控制下企業合併：合併方在企業合併中取得的資產和負債(包括最終控制方收購被合併方而形成的商譽)，按照合併日被合併方資產、負債在最終控制方合併財務報表中的賬面價值為基礎計量。在合併中取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值(或發行股份面值總額)的差額，調整資本公積中的股本溢價，資本公積中的股本溢價不足沖減的，調整留存收益。

非同一控制下企業合併：合併成本為購買方在購買日為取得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。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，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。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、負債及或有負債在購買日按公允價值計量。

為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。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(六) 控制的判斷標準和合併財務報表的編製方法

1、控制的判斷標準

合併財務報表的合併範圍以控制為基礎確定，合併範圍包括本公司及全部子公司。控制，是指公司擁有對被投資方的權力，通過參與被投資方的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資方的權力影響其回報金額。

2、合併程序

本公司將整個企業集團視為一個會計主體，按照統一的會計政策編製合併財務報表，反映本企業集團整體財務狀況、經營成果和現金流量。本公司與子公司、子公司相互之間發生的內部交易的影響予以抵銷。內部交易表明相關資產發生減值損失的，全額確認該部分損失。如子公司採用的會計政策、會計期間與本公司不一致的，在編製合併財務報表時，按本公司的會計政策、會計期間進行必要的調整。

子公司所有者權益、當期淨損益和當期綜合收益中屬於少數股東的份額分別在合併資產負債表中所有者權益項目下、合併利潤表中淨利潤項目下和綜合收益總額項目下單獨列示。子公司少數股東分擔的當期虧損超過了少數股東在該子公司期初所有者權益中所享有份額而形成的餘額，沖減少數股東權益。

(1) 增加子公司或業務

在報告期內，因同一控制下企業合併增加子公司或業務的，將子公司或業務合併當期期初至報告期末的經營成果和現金流量納入合併財務報表，同時對合併財務報表的期初數和比較報表的相關項目進行調整，視同合併後的報告主體自最終控制方開始控制時點起一直存在。

因追加投資等原因能夠對同一控制下的被投資方實施控制的，在取得被合併方控制權之前持有的股權投資，在取得原股權之日與合併方和被合併方同處於同一控制之日孰晚日起至合併日之間已確認有關損益、其他綜合收益以及其他淨資產變動，分別沖減比較報表期間的期初留存收益或當期損益。

在報告期內，因非同一控制下企業合併增加子公司或業務的，以購買日確定的各項可辨認資產、負債及或有負債的公允價值為基礎自購買日起納入合併財務報表。

因追加投資等原因能夠對非同一控制下的被投資方實施控制的，對於購買日之前持有的被購買方的股權，按照該股權在購買日的公允價值進行重新計量，公允價值與其賬面價值的差額計入當期投資收益。購買日之前持有的被購買方的股權涉及的以後可重分類進損益的其他綜合收益、權益法核算下的其他所有者權益變動轉為購買日所屬當期投資收益。

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(六) 控制的判斷標準和合併財務報表的編製方法(續)

2、合併程序(續)

(2) 處置子公司

① 一般處理方法

因處置部分股權投資或其他原因喪失了對被投資方控制權時，對於處置後的剩餘股權投資，按照其在喪失控制權日的公允價值進行重新計量。處置股權取得的對價與剩餘股權公允價值之和，減去按原持股比例計算應享有原有子公司自購買日或合併日開始持續計算的淨資產的份額與商譽之和的差額，計入喪失控制權當期的投資收益。與原有子公司股權投資相關的以後可重分類進損益的其他綜合收益、權益法核算下的其他所有者權益變動，在喪失控制權時轉為當期投資收益。

② 分步處置子公司

通過多次交易分步處置對子公司股權投資直至喪失控制權的，處置對子公司股權投資的各項交易的條款、條件以及經濟影響符合以下一種或多種情況，通常表明該多次交易事項為一攬子交易：

- i. 這些交易是同時或者在考慮了彼此影響的情況下訂立的；
- ii. 這些交易整體才能達成一項完整的商業結果；
- iii. 一項交易的發生取決於其他至少一項交易的發生；
- iv. 一項交易單獨看是不經濟的，但是和其他交易一併考慮時是經濟的。

各項交易屬於一攬子交易的，將各項交易作為一項處置子公司並喪失控制權的交易進行會計處理；在喪失控制權之前每一次處置價款與處置投資對應的享有該子公司淨資產份額的差額，在合併財務報表中確認為其他綜合收益，在喪失控制權時一併轉入喪失控制權當期的損益。

各項交易不屬於一攬子交易的，在喪失控制權之前，按不喪失控制權的情況下部分處置對子公司的股權投資進行會計處理；在喪失控制權時，按處置子公司一般處理方法進行會計處理。

(3) 購買子公司少數股權

因購買少數股權新取得的長期股權投資與按照新增持股比例計算應享有子公司自購買日或合併日開始持續計算的淨資產份額之間的差額，調整合併資產負債表中的資本公積中的股本溢價，資本公積中的股本溢價不足沖減的，調整留存收益。

(4) 不喪失控制權的情況下部分處置對子公司的股權投資

處置價款與處置長期股權投資相對應享有子公司自購買日或合併日開始持續計算的淨資產份額之間的差額，調整合併資產負債表中的資本公積中的股本溢價，資本公積中的股本溢價不足沖減的，調整留存收益。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(七) 合營安排分類及共同經營會計處理方法

合營安排分為共同經營和合營企業。

共同經營，是指合營方享有該安排相關資產且承擔該安排相關負債的合營安排。

本公司確認與共同經營中利益份額相關的下列項目：

- (1) 確認本公司單獨所持有的資產，以及按本公司份額確認共同持有的資產；
- (2) 確認本公司單獨所承擔的負債，以及按本公司份額確認共同承擔的負債；
- (3) 確認出售本公司享有的共同經營產出份額所產生的收入；
- (4) 按本公司份額確認共同經營因出售產出所產生的收入；
- (5) 確認單獨所發生的費用，以及按本公司份額確認共同經營發生的費用。

本公司對合營企業的投資採用權益法核算，詳見本附註「三、(十三)長期股權投資」。

(八) 現金及現金等價物的確定標準

現金，是指本公司的庫存現金以及可以隨時用於支付的存款。現金等價物，是指本公司持有的期限短、流動性強、易於轉換為已知金額的現金、價值變動風險很小的投資。

(九) 外幣業務和外幣報表折算

1、外幣業務

外幣業務採用按照系統合理的方法確定的、與交易發生日即期匯率近似的匯率折算為記賬本位幣金額。

資產負債表日外幣貨幣性項目餘額按資產負債表日即期匯率折算，由此產生的匯兌差額，除屬於與購建符合資本化條件的資產相關的外幣專門借款產生的匯兌差額按照借款費用資本化的原則處理外，均計入當期損益。

2、外幣財務報表的折算

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；所有者權益項目除「未分配利潤」項目外，其他項目採用發生時的即期匯率折算。利潤表中的收入和費用項目，採用按照系統合理的方法確定的、與交易發生日即期匯率近似的匯率折算。

處置境外經營時，將與該境外經營相關的外幣財務報表折算差額，自所有者權益項目轉入處置當期損益。

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十) 金融工具

本公司在成為金融工具合同的一方時，確認一項金融資產、金融負債或權益工具。

1、金融工具的分類

根據本公司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，金融資產於初始確認時分類為：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和以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。

本公司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：

- 業務模式是以收取合同現金流量為目標；
- 合同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。

本公司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(債務工具)：

- 業務模式既以收取合同現金流量又以出售該金融資產為目標；
- 合同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，本公司可以在初始確認時將其不可撤銷地指定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(權益工具)。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，本公司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。在初始確認時，如果能夠消除或顯著減少會計錯配，本公司可以將本應分類為以攤餘成本計量或以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產不可撤銷地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。

金融負債於初始確認時分類為：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債和以攤餘成本計量的金融負債。

符合以下條件之一的金融負債可在初始計量時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：

- 1) 該項指定能夠消除或顯著減少會計錯配。
- 2) 根據正式書面文件載明的企業風險管理或投資策略，以公允價值為基礎對金融負債組合或金融資產和金融負債組合進行管理和業績評價，並在企業內部以此為基礎向關鍵管理人員報告。
- 3) 該金融負債包含需單獨分拆的嵌入衍生工具。

財務擔保合同不屬於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，在初始確認時按公允價值計量，隨後按照採用預期信用損失模型確定的預計負債的損失準備以及初始確認金額扣除累計攤銷額後的餘額兩者之中的較高者進行後續計量。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十) 金融工具(續)

2、金融工具的確認依據和計量方法

(1) 以攤餘成本計量的金融資產

以攤餘成本計量的金融資產包括應收票據、應收賬款、其他應收款、長期應收款、債權投資等，按公允價值進行初始計量，相關交易費用計入初始確認金額；不包含重大融資成分的應收賬款以及本公司決定不考慮不超過一年的融資成分的應收賬款，以合同交易價格進行初始計量。

持有期間採用實際利率法計算的利息計入當期損益。

收回或處置時，將取得的價款與該金融資產賬面價值之間的差額計入當期損益。

(2) 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(債務工具)

以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(債務工具)包括應收款項融資、其他債權投資等，按公允價值進行初始計量，相關交易費用計入初始確認金額。該金融資產按公允價值進行後續計量，公允價值變動除採用實際利率法計算的利息、減值損失或利得和匯兌損益之外，均計入其他綜合收益。

終止確認時，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。

(3) 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(權益工具)

以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(權益工具)包括其他權益工具投資等，按公允價值進行初始計量，相關交易費用計入初始確認金額。該金融資產按公允價值進行後續計量，公允價值變動計入其他綜合收益。取得的股利計入當期損益。

終止確認時，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。

(4) 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產包括交易性金融資產、衍生金融資產、其他非流動金融資產等，按公允價值進行初始計量，相關交易費用計入當期損益。該金融資產按公允價值進行後續計量，公允價值變動計入當期損益。

(5) 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債包括交易性金融負債、衍生金融負債等，按公允價值進行初始計量，相關交易費用計入當期損益。該金融負債按公允價值進行後續計量，公允價值變動計入當期損益。

終止確認時，其賬面價值與支付的對價之間的差額計入當期損益。

(6) 以攤餘成本計量的金融負債

以攤餘成本計量的金融負債包括短期借款、應付票據、應付賬款、其他應付款、長期借款、應付債券、長期應付款，按公允價值進行初始計量，相關交易費用計入初始確認金額。

持有期間採用實際利率法計算的利息計入當期損益。

終止確認時，將支付的對價與該金融負債賬面價值之間的差額計入當期損益。

3、金融資產終止確認和金融資產轉移的確認依據和計量方法

滿足下列條件之一時，本公司終止確認金融資產：

- 收取金融資產現金流量的合同權利終止；
- 金融資產已轉移，且已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；
- 金融資產已轉移，雖然本公司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，但是未保留對金融資產的控制。

本公司與交易對手方修改或者重新議定合同而且構成實質性修改的，則終止確認原金融資產，同時按照修改後的條款確認一項新金融資產。

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十) 金融工具(續)

3、金融資產終止確認和金融資產轉移的確認依據和計量方法(續)

發生金融資產轉移時，如保留了金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬的，則不終止確認該金融資產。

在判斷金融資產轉移是否滿足上述金融資產終止確認條件時，採用實質重於形式的原則。

公司將金融資產轉移區分為金融資產整體轉移和部分轉移。金融資產整體轉移滿足終止確認條件的，將下列兩項金額的差額計入當期損益：

- (1) 所轉移金融資產的賬面價值；
- (2) 因轉移而收到的對價，與原直接計入所有者權益的公允價值變動累計額(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金融資產(債務工具)的情形)之和。

金融資產部分轉移滿足終止確認條件的，將所轉移金融資產整體的賬面價值，在終止確認部分和未終止確認部分之間，按照各自的相對公允價值進行分攤，並將下列兩項金額的差額計入當期損益：

- (1) 終止確認部分的賬面價值；
- (2) 終止確認部分的對價，與原直接計入所有者權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金融資產(債務工具)的情形)之和。

金融資產轉移不滿足終止確認條件的，繼續確認該金融資產，所收到的對價確認為一項金融負債。

4、金融負債終止確認

金融負債的現時義務全部或部分已經解除的，則終止確認該金融負債或其一部分；本公司若與債權人簽定協議，以承擔新金融負債方式替換現存金融負債，且新金融負債與現存金融負債的合同條款實質上不同的，則終止確認現存金融負債，並同時確認新金融負債。

對現存金融負債全部或部分合同條款作出實質性修改的，則終止確認現存金融負債或其一部分，同時將修改條款後的金融負債確認為一項新金融負債。

金融負債全部或部分終止確認時，終止確認的金融負債賬面價值與支付對價(包括轉出的非現金資產或承擔的新金融負債)之間的差額，計入當期損益。

本公司若回購部分金融負債的，在回購日按照繼續確認部分與終止確認部分的相對公允價值，將該金融負債整體的賬面價值進行分配。分配給終止確認部分的賬面價值與支付的對價(包括轉出的非現金資產或承擔的新金融負債)之間的差額，計入當期損益。

5、金融資產和金融負債的公允價值的確定方法

存在活躍市場的金融工具，以活躍市場中的報價確定其公允價值。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。在估值時，本公司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，選擇與市場參與者在相關資產或負債的交易中所考慮的資產或負債特徵相一致的輸入值，並優先使用相關可觀察輸入值。只有在相關可觀察輸入值無法取得或取得不切實可行的情況下，才使用不可觀察輸入值。

6、金融工具減值的測試方法及會計處理方法

本公司以單項或組合的方式對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(債務工具)和財務擔保合同等的預期信用損失進行估計。

本公司考慮有關過去事項、當前狀況以及對未來經濟狀況的預測等合理且有依據的信息，以發生違約的風險為權重，計算合同應收的現金流量與預期能收到的現金流量之間差額的現值的概率加權金額，確認預期信用損失。

如果該金融工具的信用風險自初始確認後已顯著增加，本公司按照相當於該金融工具整個存續期內預期信用損失的金額計量其損失準備；如果該金融工具的信用風險自初始確認後並未顯著增加，本公司按照相當於該金融工具未來12個月內預期信用損失的金額計量其損失準備。由此形成的損失準備的增加或轉回金額，作為減值損失或利得計入當期損益。

本公司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。通常逾期超過30日，本公司即認為該金融工具的信用風險已顯著增加，除非有確鑿證據證明該金融工具的信用風險自初始確認後並未顯著增加。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十) 金融工具(續)

6、金融工具減值的測試方法及會計處理方法(續)

本集團認為金融資產在下列情況發生違約：

- (1) 借款人不大可能全額支付其對本集團的欠款，該評估不考慮本集團採取例如變現抵押品(如果持有)等追索行動；或
- (2) 金融資產逾期超過90天。

如果金融工具於資產負債表日的信用風險較低，本公司即認為該金融工具的信用風險自初始確認後並未顯著增加。

如果有客觀證據表明某項金融資產已經發生信用減值，則本公司在單項基礎上對該金融資產計提減值準備。

對於由《企業會計準則第14號——收入》(2017)規範的交易形成的應收款項和合同資產，無論是否包含重大融資成分，本公司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。

對於租賃應收款，本公司選擇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。

當單項金融資產無法以合理成本評估預期信用損失的信息時，本集團依據信用風險特徵對應收票據和應收賬款劃分組合，在組合基礎上計算預期信用損失，確定組合的依據如下：

A、應收票據

- 應收票據組合1：銀行承兌匯票
- 應收票據組合2：商業承兌匯票

B、應收賬款

- 應收賬款組合1：應收關聯方
- 應收賬款組合2：應收其他客戶

本集團依據信用風險特徵對合同資產劃分組合，在組合基礎上計算預期信用損失，確定組合的依據如下：

- 合同資產組合1：工程服務
- 合同資產組合2：其他

對於劃分為組合的應收票據和合同資產，本集團參考歷史信用損失經驗，結合當前狀況以及對未來經濟狀況的預測，通過違約風險敞口和整個存續期預期信用損失率，計算預期信用損失。

對於劃分為組合的應收賬款，本集團參考歷史信用損失經驗，結合當前狀況以及對未來經濟狀況的預測，編製應收賬款賬齡／逾期天數與整個存續期預期信用損失率對照表，計算預期信用損失。

本集團依據信用風險特徵將其他應收款劃分為若干組合，在組合基礎上計算預期信用損失，確定組合的依據如下：

- 其他應收款組合1：備用金
- 其他應收款組合2：應收押金和保證金
- 其他應收款組合3：應收其他款項

對劃分為組合的其他應收款，本集團通過違約風險敞口和未來12個月內或整個存續期預期信用損失率，計算預期信用損失。

對於債權投資和其他債權投資，本集團按照投資的性質，根據交易對手和風險敞口的各種類型，通過違約風險敞口和未來12個月內或整個存續期預期信用損失率，計算預期信用損失。

本公司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的，直接減記該金融資產的賬面餘額。

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十一) 存貨

1、存貨的分類和成本

存貨分類為：原材料、在產品、庫存商品、周轉材料、合同履約成本等。

存貨按成本進行初始計量，存貨成本包括採購成本、加工成本和其他使存貨達到目前場所和狀態所發生的支出。

2、發出存貨的計價方法

本集團存貨取得時按實際成本計價。原材料、庫存商品等發出時採用加權平均法計價。

3、不同類別存貨可變現淨值的確定依據

資產負債表日，存貨應當按照成本與可變現淨值孰低計量。當存貨成本高於其可變現淨值的，應當計提存貨跌價準備。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。

計提存貨跌價準備後，如果以前減記存貨價值的影響因素已經消失，導致存貨的可變現淨值高於其賬面價值的，在原已計提的存貨跌價準備金額內予以轉回，轉回的金額計入當期損益。

4、存貨的盤存制度

採用永續盤存制。

5、低值易耗品和包裝物的攤銷方法

(1) 低值易耗品採用一次轉銷法；

(2) 包裝物採用一次轉銷法。

(十二) 合同資產

1、合同資產的確認方法及標準

本公司根據履行履約義務與客戶付款之間的關係在資產負債表中列示合同資產或合同負債。本公司已向客戶轉讓商品或提供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其他因素)列示為合同資產。同一合同下的合同資產和合同負債以淨額列示。本公司擁有的、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單獨列示。

2、合同資產預期信用損失的確定方法及會計處理方法

合同資產的預期信用損失的確定方法及會計處理方法詳見本附註「(十)6、金融資產減值的測試方法及會計處理方法」。

(十三) 長期股權投資

1、共同控制、重大影響的判斷標準

共同控制，是指按照相關約定對某項安排所共有的控制，並且該安排的相關活動必須經過分享控制權的參與方一致同意後才能決策。本公司與其他合營方一同对被投資單位實施共同控制且對被投資單位淨資產享有權利的，被投資單位為本公司的合營企業。

重大影響，是指對被投資單位的財務和經營決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。本公司能夠對被投資單位施加重大影響的，被投資單位為本公司聯營企業。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十三) 長期股權投資(續)

2、初始投資成本的確定

(1) 企業合併形成的長期股權投資

對於同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，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長期股權投資的初始投資成本。長期股權投資初始投資成本與支付對價賬面價值之間的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減時，調整留存收益。因追加投資等原因能夠對同一控制下的被投資單位實施控制的，按上述原則確認的長期股權投資的初始投資成本與達到合併前的長期股權投資賬面價值加上合併日進一步取得股份新支付對價的賬面價值之和的差額，調整股本溢價，股本溢價不足沖減的，沖減留存收益。

對於非同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，按照購買日確定的合併成本作為長期股權投資的初始投資成本。因追加投資等原因能夠對非同一控制下的被投資單位實施控制的，按照原持有的股權投資賬面價值加上新增投資成本之和作為初始投資成本。

(2) 通過企業合併以外的其他方式取得的長期股權投資

以支付現金方式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。

以發行權益性證券取得的長期股權投資，按照發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本。

3、後續計量及損益確認方法

(1) 成本法核算的長期股權投資

公司對子公司的長期股權投資，採用成本法核算，除非投資符合持有待售的條件。除取得投資時實際支付的價款或對價中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤外，公司按照享有被投資單位宣告發放的現金股利或利潤確認當期投資收益。

(2) 權益法核算的長期股權投資

對聯營企業和合營企業的長期股權投資，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差額，不調整長期股權投資的初始投資成本；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差額，計入當期損益，同時調整長期股權投資的成本。

公司按照應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益和其他綜合收益的份額，分別確認投資收益和其他綜合收益，同時調整長期股權投資的賬面價值；按照被投資單位宣告分派的利潤或現金股利計算應享有的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值；對於被投資單位除淨損益、其他綜合收益和利潤分配以外所有者權益的其他變動(簡稱「其他所有者權益變動」)，調整長期股權投資的賬面價值並計入所有者權益。

在確認應享有被投資單位淨損益、其他綜合收益及其他所有者權益變動的份額時，以取得投資時被投資單位可辨認淨資產的公允價值為基礎，並按照公司的會計政策及會計期間，對被投資單位的淨利潤和其他綜合收益等進行調整後確認。

公司與聯營企業、合營企業之間發生的未實現內部交易損益按照應享有的比例計算歸屬於公司的部分，予以抵銷，在此基礎上確認投資收益，但投出或出售的資產構成業務的除外。與被投資單位發生的未實現內部交易損失，屬於資產減值損失的，全額確認。

公司對合營企業或聯營企業發生的淨虧損，除負有承擔額外損失義務外，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對合營企業或聯營企業淨投資的長期權益減記至零為限。合營企業或聯營企業以後實現淨利潤的，公司在收益分享額彌補未確認的虧損分擔額後，恢復確認收益分享額。

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十三) 長期股權投資(續)

3、後續計量及損益確認方法(續)

(3) 長期股權投資的處置

處置長期股權投資，其賬面價值與實際取得價款的差額，計入當期損益。

部分處置權益法核算的長期股權投資，剩餘股權仍採用權益法核算的，原權益法核算確認的其他綜合收益採用與被投資單位直接處置相關資產或負債相同的基礎按相應比例結轉，其他所有者權益變動按比例結轉入當期損益。

因處置股權投資等原因喪失了對被投資單位的共同控制或重大影響的，原股權投資因採用權益法核算而確認的其他綜合收益，在終止採用權益法核算時採用與被投資單位直接處置相關資產或負債相同的基礎進行會計處理，其他所有者權益變動在終止採用權益法核算時全部轉入當期損益。

因處置部分股權投資等原因喪失了對被投資單位控制權的，在編製個別財務報表時，剩餘股權能夠對被投資單位實施共同控制或重大影響的，改按權益法核算，並對該剩餘股權視同自取得時即採用權益法核算進行調整，對於取得被投資單位控制權之前確認的其他綜合收益採用與被投資單位直接處置相關資產或負債相同的基礎按比例結轉，因採用權益法核算確認的其他所有者權益變動按比例結轉入當期損益；剩餘股權不能對被投資單位實施共同控制或施加重大影響的，確認為金融資產，其在喪失控制之日的公允價值與賬面價值間的差額計入當期損益，對於取得被投資單位控制權之前確認的其他綜合收益和其他所有者權益變動全部結轉。

通過多次交易分步處置對子公司股權投資直至喪失控制權，屬於一攬子交易的，各項交易作為一項處置子公司股權投資並喪失控制權的交易進行會計處理；在喪失控制權之前每一次處置價款與所處置的股權對應得長期股權投資賬面價值之間的差額，在個別財務報表中，先確認為其他綜合收益，到喪失控制權時再一併轉入喪失控制權的當期損益。不屬於一攬子交易的，對每一項交易分別進行會計處理。

(十四) 固定資產

1、固定資產的確認和初始計量

固定資產指為生產商品、提供勞務、出租或經營管理而持有，並且使用壽命超過一個會計年度的有形資產。固定資產在同時滿足下列條件時予以確認：

- (1) 與該固定資產有關的經濟利益很可能流入企業；
- (2) 該固定資產的成本能夠可靠地計量。

固定資產按成本(並考慮預計棄置費用因素的影響)進行初始計量。

與固定資產有關的後續支出，在與其有關的經濟利益很可能流入且其成本能夠可靠計量時，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。

2、折舊方法

固定資產折舊採用年限平均法分類計提，根據固定資產類別、預計使用壽命和預計淨殘值率確定折舊率。對計提了減值準備的固定資產，則在未來期間按扣除減值準備後的賬面價值及依據尚可使用年限確定折舊額。如固定資產各組成部分的使用壽命不同或者以不同方式為企業提供經濟利益，則選擇不同折舊率或折舊方法，分別計提折舊。

各類固定資產折舊方法、折舊年限、殘值率和年折舊率如下：

類別	折舊方法	折舊年限(年)	殘值率(%)	年折舊率(%)
房屋及建築物	年限平均法	12-50	3	8.08-1.94
機器設備及其他	年限平均法	4-30	3	24.25-3.23

其中，已計提減值準備的固定資產，還應扣除已計提的固定資產減值準備累計金額計算確定折舊率。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十四) 固定資產(續)

3、固定資產處置

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。

(十五) 在建工程

在建工程按實際發生的成本計量。實際成本包括建築成本、安裝成本、符合資本化條件的借款費用以及其他為使在建工程達到預定可使用狀態前所發生的必要支出。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。

(十六) 借款費用

1、借款費用資本化的確認原則

公司發生的借款費用，可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的，予以資本化，計入相關資產成本；其他借款費用，在發生時根據其發生額確認為費用，計入當期損益。

符合資本化條件的資產，是指需要經過相當長時間的購建或者生產活動才能達到預定可使用或者可銷售狀態的固定資產、投資性房地產和存貨等資產。

2、借款費用資本化期間

資本化期間，指從借款費用開始資本化時點到停止資本化時點的期間，借款費用暫停資本化的期間不包括在內。

借款費用同時滿足下列條件時開始資本化：

- (1) 資產支出已經發生，資產支出包括為購建或者生產符合資本化條件的資產而以支付現金、轉移非現金資產或者承擔帶息債務形式發生的支出；
- (2) 借款費用已經發生；
- (3) 為使資產達到預定可使用或者可銷售狀態所必要的購建或者生產活動已經開始。

當購建或者生產符合資本化條件的資產達到預定可使用或者可銷售狀態時，借款費用停止資本化。

3、暫停資本化期間

符合資本化條件的資產在購建或生產過程中發生的非正常中斷、且中斷時間連續超過3個月的，則借款費用暫停資本化；該項中斷如是所購建或生產的符合資本化條件的資產達到預定可使用狀態或者可銷售狀態必要的程序，則借款費用繼續資本化。在中斷期間發生的借款費用確認為當期損益，直至資產的購建或者生產活動重新開始後借款費用繼續資本化。

4、借款費用資本化率、資本化金額的計算方法

對於為購建或者生產符合資本化條件的資產而借入的專門借款，以專門借款當期實際發生的借款費用，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，來確定借款費用的資本化金額。

對於為購建或者生產符合資本化條件的資產而佔用的一般借款，根據累計資產支出超過專門借款部分的資產支出加權平均數乘以所佔用一般借款的資本化率，計算確定一般借款應予資本化的借款費用金額。資本化率根據一般借款加權平均實際利率計算確定。

在資本化期間內，外幣專門借款本金及利息的匯兌差額，予以資本化，計入符合資本化條件的資產的成本。除外幣專門借款之外的其他外幣借款本金及其利息所產生的匯兌差額計入當期損益。

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十七)無形資產

1、無形資產的計價方法

(1) 公司取得無形資產時按成本進行初始計量；

外購無形資產的成本，包括購買價款、相關稅費以及直接歸屬於使該項資產達到預定用途所發生的其他支出。

(2) 後續計量

在取得無形資產時分析判斷其使用壽命。

對於使用壽命有限的無形資產，在為企業帶來經濟利益的期限內攤銷；無法預見無形資產為企業帶來經濟利益期限的，視為使用壽命不確定的無形資產，不予攤銷。

2、使用壽命有限的無形資產的使用壽命估計情況

項目	預計使用壽命	攤銷方法	備註
土地使用權	50年	直線法	
軟件	5年	直線法	
專利使用權	10年	直線法	
技術使用權	10年	直線法	
合同收益權	/	產量法	

3、研發支出的歸集範圍

公司進行研究與開發過程中發生的支出包括從事研發活動的人員的相關職工薪酬、耗用材料、相關折舊攤銷費用等相關支出，並按以下方式進行歸集：

從事研發活動的人員的相關職工薪酬主要指直接從事研發活動的人員以及與研發活動密切相關的管理人員和直接服務人員的相關職工薪酬，耗用材料主要指直接投入研發活動的相關材料，相關折舊攤銷費用主要指用於研發活動的固定資產或無形資產的折舊或攤銷。

4、劃分研究階段和開發階段的具體標準

公司內部研究開發項目的支出分為研究階段支出和開發階段支出。

研究階段：為獲取並理解新的科學或技術知識等而進行的獨創性的有計劃調查、研究活動的階段。

開發階段：在進行商業性生產或使用前，將研究成果或其他知識應用於某項計劃或設計，以生產出新的或具有實質性改進的材料、裝置、產品等活動的階段。

本集團研究開發項目在通過技術可行性及經濟可行性研究，形成項目立項後，進入開發階段。

5、開發階段支出资本化的具體條件

研究階段的支出，於發生時計入當期損益。開發階段的支出同時滿足下列條件的，確認為無形資產，不能滿足下述條件的開發階段的支出計入當期損益：

- (1) 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；
- (2) 具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；
- (3) 無形資產產生經濟利益的方式，包括能夠證明運用該無形資產生產的產品存在市場或無形資產自身存在市場，無形資產將在內部使用的，能夠證明其有用性；
- (4) 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；
- (5) 歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠地計量。

無法區分研究階段支出和開發階段支出的，將發生的研發支出全部計入當期損益。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十八) 長期資產減值

長期股權投資、採用成本模式計量的投資性房地產、固定資產、在建工程、使用權資產、使用壽命有限的無形資產、油氣資產等長期資產，於資產負債表日存在減值跡象的，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。資產減值準備按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。

對於因企業合併形成的商譽、使用壽命不確定的無形資產、尚未達到可使用狀態的無形資產，無論是否存在減值跡象，至少在每年年度終了進行減值測試。

本公司進行商譽減值測試，對於因企業合併形成的商譽的賬面價值，自購買日起按照合理的方法分攤至相關的資產組；難以分攤至相關的資產組的，將其分攤至相關的資產組組合。相關的資產組或者資產組組合，是能夠從企業合併的協同效應中受益的資產組或者資產組組合。

在對包含商譽的相關資產組或者資產組組合進行減值測試時，如與商譽相關的資產組或者資產組組合存在減值跡象的，先對不包含商譽的資產組或者資產組組合進行減值測試，計算可收回金額，並與相關賬面價值相比較，確認相應的減值損失。然後對包含商譽的資產組或者資產組組合進行減值測試，比較其賬面價值與可收回金額，如可收回金額低於賬面價值的，減值損失金額首先抵減分攤至資產組或者資產組組合中商譽的賬面價值，再根據資產組或者資產組組合中除商譽之外的其他各項資產的賬面價值所佔比重，按比例抵減其他各項資產的賬面價值。

上述資產減值損失一經確認，在以後會計期間不予轉回。

(十九) 長期待攤費用

本集團長期待攤費用主要包括石油工程專用鑽具、測井工具、電纜、催化劑等，按實際成本計價，並按預計受益期限平均攤銷或按工作量攤銷。對不能使以後會計期間受益的長期待攤費用項目，其攤餘價值全部計入當期損益。

(二十) 合同負債

本公司根據履行履約義務與客戶付款之間的關係在資產負債表中列示合同資產或合同負債。本公司已收或應收客戶對價而應向客戶轉讓商品或提供服務的義務列示為合同負債。同一合同下的合同資產和合同負債以淨額列示。

(二十一) 職工薪酬

1、短期薪酬的會計處理方法

本公司在職工為本公司提供服務的會計期間，將實際發生的短期薪酬確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

本公司為職工繳納的社會保險費和住房公積金，以及按規定提取的工會經費和職工教育經費，在職工為本公司提供服務的會計期間，根據規定的計提基礎和計提比例計算確定相應的職工薪酬金額。

本公司發生的職工福利費，在實際發生時根據實際發生額計入當期損益或相關資產成本，其中，非貨幣性福利按照公允價值計量。

2、離職後福利的會計處理方法

離職後福利計劃包括設定提存計劃和設定受益計劃。其中，設定提存計劃，是指向獨立的基金繳存固定費用後，企業不再承擔進一步支付義務的離職後福利計劃；設定受益計劃，是指除設定提存計劃以外的離職後福利計劃。於報告期內，本集團離職後福利主要基本養老保險。

本集團職工參加了由當地勞動和社會保障部門組織實施的社會基本養老保險。本集團以當地規定的社會基本養老保險繳納基數和比例，按月向當地社會基本養老保險經辦機構繳納養老保險費。職工退休後，當地勞動及社會保障部門有責任向已退休員工支付社會基本養老金。

企業年金計劃除了基本養老保險之外，本集團依據國家企業年金制度的相關政策建立企業年金計劃(「年金計劃」)，員工可以自願參加該年金計劃。除此之外，本集團並無其他重大職工社會保障承諾。在職工提供服務的會計期間，根據設定提存計劃計算的應繳存金額確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十一) 職工薪酬(續)

3、辭退福利的會計處理方法

本公司向職工提供辭退福利的，在下列兩者孰早日確認辭退福利產生的職工薪酬負債，並計入當期損益：公司不能單方面撤回因解除勞動關係計劃或裁減建議所提供的辭退福利時；公司確認與涉及支付辭退福利的重組相關的成本或費用時。

4、其他長期職工福利的會計處理方法

本集團向職工提供的其他長期職工福利，符合設定提存計劃條件的，按照上述關於設定提存計劃的有關規定進行處理。

(二十二) 預計負債

與或有事項相關的義務同時滿足下列條件時，本公司將其確認為預計負債：

- (1) 該義務是本公司承擔的現時義務；
- (2) 履行該義務很可能導致經濟利益流出本公司；
- (3) 該義務的金額能夠可靠地計量。

預計負債按履行相關現時義務所需的支出的最佳估計數進行初始計量。

在確定最佳估計數時，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。對於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。

所需支出存在一個連續範圍，且該範圍內各種結果發生的可能性相同的，最佳估計數按照該範圍內的中間值確定；在其他情況下，最佳估計數分別下列情況處理：

- 或有事項涉及單個項目的，按照最可能發生金額確定。
- 或有事項涉及多個項目的，按照各種可能結果及相關概率計算確定。

清償預計負債所需支出全部或部分預期由第三方補償的，補償金額在基本確定能夠收到時，作為資產單獨確認，確認的補償金額不超過預計負債的賬面價值。

本公司在資產負債表日對預計負債的賬面價值進行覆核，有確鑿證據表明該賬面價值不能反映當前最佳估計數的，按照當前最佳估計數對該賬面價值進行調整。

(二十三) 股份支付

本公司的股份支付是為了獲取職工或其他方提供服務而授予權益工具或者承擔以權益工具為基礎確定的負債的交易。本公司的股份支付分為以權益結算的股份支付和以現金結算的股份支付。

1、以權益結算的股份支付及權益工具

以權益結算的股份支付換取職工提供服務的，以授予職工權益工具的公允價值計量。對於授予後立即可行權的股份支付交易，在授予日按照權益工具的公允價值計入相關成本或費用，相應增加資本公積。對於授予後完成等待期內的服務或達到規定業績條件才可行權的股份支付交易，在等待期內每個資產負債表日，本公司根據對可行權權益工具數量的最佳估計，按照授予日公允價值，將當期取得的服務計入相關成本或費用，相應增加資本公積。

如果修改了以權益結算的股份支付的條款，至少按照未修改條款的情況確認取得的服務。此外，任何增加所授予權益工具公允價值的修改，或在修改日對職工有利的變更，均確認取得服務的增加。

在等待期內，如果取消了授予的權益工具，則本公司對取消所授予的權益性工具作為加速行權處理，將剩餘等待期內應確認的金額立即計入當期損益，同時確認資本公積。但是，如果授予新的權益工具，並在新權益工具授予日認定所授予的新權益工具是用於替代被取消的權益工具的，則以與處理原權益工具條款和條件修改相同的方式，對所授予的替代權益工具進行處理。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十三) 股份支付(續)

2、以現金結算的股份支付及權益工具

以現金結算的股份支付，按照本公司承擔的以股份或其他權益工具為基礎計算確定的負債的公允價值計量。授予後立即可行權的股份支付交易，本公司在授予日按照承擔負債的公允價值計入相關成本或費用，相應增加負債。對於授予後完成等待期內的服務或達到規定業績條件才可行權的股份支付交易，在等待期內的每個資產負債表日，本公司以對可行權情況的最佳估計為基礎，按照本公司承擔負債的公允價值，將當期取得的服務計入相關成本或費用，並相應計入負債。在相關負債結算前的每個資產負債表日以及結算日，對負債的公允價值重新計量，其變動計入當期損益。

(二十四) 收入

1、收入確認和計量所採用的會計政策

本公司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控制權時確認收入。取得相關商品或服務控制權，是指能夠主導該商品或服務的使用並從中獲得幾乎全部的經濟利益。

合同中包含兩項或多項履約義務的，本公司在合同開始日，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。本公司按照分攤至各單項履約義務的交易價格計量收入。

交易價格是指本公司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以及預期將退還給客戶的款項。本公司根據合同條款，結合其以往的習慣做法確定交易價格，並在確定交易價格時，考慮可變對價、合同中存在的重大融資成分、非現金對價、應付客戶對價等因素的影響。本公司以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確定包含可變對價的交易價格。合同中存在重大融資成分的，本公司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，並在合同期間內採用實際利率法攤銷該交易價格與合同對價之間的差額。

滿足下列條件之一的，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：

- 客戶在本公司履約的同時即取得並消耗本公司履約所帶來的經濟利益。
- 客戶能夠控制本公司履約過程中在建的商品。
- 本公司履約過程中所產出的商品具有不可替代用途，且本公司在整個合同期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，本公司在該段時間內按照履約進度確認收入，但是，履約進度不能合理確定的除外。本公司考慮商品或服務的性質，採用產出法或投入法確定履約進度。當履約進度不能合理確定時，已經發生的成本預計能夠得到補償的，本公司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，本公司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，本公司考慮下列跡象：

- 本公司就該商品或服務享有現時收款權利，即客戶就該商品或服務負有現時付款義務。
- 本公司已將該商品的法定所有權轉移給客戶，即客戶已擁有該商品的法定所有權。
- 本公司已將該商品實物轉移給客戶，即客戶已實物佔有該商品。
- 本公司已將該商品所有權上的主要風險和報酬轉移給客戶，即客戶已取得該商品所有權上的主要風險和報酬。
- 客戶已接受該商品或服務等。

本公司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，來判斷從事交易時本公司的身份是主要責任人還是代理人。本公司在向客戶轉讓商品或服務前能夠控制該商品或服務的，本公司為主要責任人，按照已收或應收對價總額確認收入；否則，本公司為代理人，按照預期有權收取的佣金或手續費的金額確認收入。

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十四) 收入(續)

2、具體方法

本集團收入確認的具體方法如下：

提供鑽井工程、地球物理勘探服務：本集團在提供鑽井工程、地球物理勘探服務的過程中確認收入，已完成履約義務的進度以已執行工程佔合同總值的比例確定。對於合同中包含兩項或多項履約義務的，本集團在合同開始日即按照各單項服務的單獨售價的相對比例將交易價格分攤至各項服務。各項服務的單獨售價依據本集團單獨銷售各項服務的價格得出。

日費合同相關的收入在勞務提供時確認。

井下作業和測錄井、固井等工程服務：相關收入在提供服務的會計期間和相關應收款項結算時予以確認。

提供建築服務：本集團在提供建築服務的過程中確認收入，建築服務的已完成履約義務的進度以投入法確定，建築服務的已完成履約義務的進度以已發生施工成本佔合同預計總成本的比例確定。對於合同中包含兩項或多項履約義務的，本集團在合同開始日即按照各單項服務的單獨售價的相對比例將交易價格分攤至各項服務。各項服務的單獨售價依據本集團單獨銷售各項服務的價格得出。

當履約義務的履約進度不能合理確定時，如已經發生的成本預計能夠得到補償的，應當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。銷售商品：當商品運送至客戶且客戶已接受該商品時，客戶取得商品的控制權，本集團確認收入。

對於附有銷售退回條款的商品的銷售，收入確認以累計已確認收入極可能不會發生重大轉回的金額為限。本集團按照預期退還金額確認負債，同時按照預期將退回商品轉讓時的賬面價值，扣除收回該商品預計發生的成本(包括退回商品的價值減損)後的餘額，確認為一項資產。

(二十五) 合同成本

合同成本包括合同履約成本與合同取得成本。

本公司為履行合同而發生的成本，不屬於存貨、固定資產或無形資產等相關準則規範範圍的，在滿足下列條件時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。
- 該成本增加了本公司未來用於履行履約義務的資源。
- 該成本預期能夠收回。

本公司為取得合同發生的增量成本預期能夠收回的，作為合同取得成本確認為一項資產。

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；但是對於合同取得成本攤銷期限未超過一年的，本公司在發生時將其計入當期損益。

與合同成本有關的資產，其賬面價值高於下列兩項的差額的，本公司對超出部分計提減值準備，並確認為資產減值損失：

- 1、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；
- 2、為轉讓該相關商品或服務估計將要發生的成本。

以前期間減值的因素之後發生變化，使得前述差額高於該資產賬面價值的，本公司轉回原已計提的減值準備，並計入當期損益，但轉回後的資產賬面價值不超過假定不計提減值準備情況下該資產在轉回日的賬面價值。

(二十六) 政府補助

1、類型

政府補助，是本公司從政府無償取得的貨幣性資產或非貨幣性資產，分為與資產相關的政府補助和與收益相關的政府補助。

與資產相關的政府補助，是指本公司取得的、用於購建或以其他方式形成長期資產的政府補助。與收益相關的政府補助，是指除與資產相關的政府補助之外的政府補助。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十六) 政府補助(續)

2、確認時點

政府補助在本公司能夠滿足其所附的條件並且能夠收到時，予以確認。

3、會計處理

與資產相關的政府補助，沖減相關資產賬面價值或確認為遞延收益。確認為遞延收益的，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(與本公司日常活動相關的，計入其他收益；與本公司日常活動無關的，計入營業外收入)；

與收益相關的政府補助，用於補償本公司以後期間的相關成本費用或損失的，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(與本公司日常活動相關的，計入其他收益；與本公司日常活動無關的，計入營業外收入)或沖減相關成本費用或損失；用於補償本公司已發生的相關成本費用或損失的，直接計入當期損益(與本公司日常活動相關的，計入其他收益；與本公司日常活動無關的，計入營業外收入)或沖減相關成本費用或損失。

(二十七) 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債

所得稅包括當期所得稅和遞延所得稅。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，本公司將當期所得稅和遞延所得稅計入當期損益。

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。

對於可抵扣暫時性差異確認遞延所得稅資產，以未來期間很可能取得的用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額為限。對於能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減，以很可能獲得用來抵扣可抵扣虧損和稅款抵減的未來應納稅所得額為限，確認相應的遞延所得稅資產。

對於應納稅暫時性差異，除特殊情況外，確認遞延所得稅負債。

不確認遞延所得稅資產或遞延所得稅負債的特殊情況包括：

- 商譽的初始確認；
- 既不是企業合併、發生時也不影響會計利潤和應納稅所得額(或可抵扣虧損)，且初始確認的資產和負債未導致產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的交易或事項。

對與子公司、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，除非本公司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。對與子公司、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。

資產負債表日，對於遞延所得稅資產和遞延所得稅負債，根據稅法規定，按照預期收回相關資產或清償相關負債期間的適用稅率計量。

資產負債表日，本公司對遞延所得稅資產的賬面價值進行覆核。如果未來期間很可能無法獲得足夠的應納稅所得額用以抵扣遞延所得稅資產的利益，則減記遞延所得稅資產的賬面價值。在很可能獲得足夠的應納稅所得額時，減記的金額予以轉回。

當擁有以淨額結算的法定權利，且意圖以淨額結算或取得資產、清償負債同時進行時，當期所得稅資產及當期所得稅負債以抵銷後的淨額列報。

資產負債表日，遞延所得稅資產及遞延所得稅負債在同時滿足以下條件時以抵銷後的淨額列示：

- 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；
- 遞延所得稅資產及遞延所得稅負債是與同一稅收徵管部門對同一納稅主體徵收的所得稅相關或者是對不同的納稅主體相關，但在未來每一具有重要性的遞延所得稅資產及負債轉回的期間內，涉及的納稅主體意圖以淨額結算當期所得稅資產和負債或是同時取得資產、清償負債。

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十八) 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，本公司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。

合同中同時包含多項單獨租賃的，本公司將合同予以分拆，並分別各項單獨租賃進行會計處理。合同中同時包含租賃和非租賃部分的，承租人和出租人將租賃和非租賃部分進行分拆。

1、本公司作為承租人

(1) 使用權資產

在租賃期開始日，本公司對除短期租賃和低價值資產租賃以外的租賃確認使用權資產。使用權資產按照成本進行初始計量。該成本包括：

- 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，存在租賃激勵的，扣除已享受的租賃激勵相關金額；
- 本公司發生的初始直接費用；
- 本公司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，但不包括屬於為生產存貨而發生的成本。

本公司後續採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，本公司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。

本公司按照本附註「三、(十八) 長期資產減值」所述原則來確定使用權資產是否已發生減值，並對已識別的減值損失進行會計處理。

(2) 租賃負債

在租賃期開始日，本公司對除短期租賃和低價值資產租賃以外的租賃確認租賃負債。租賃負債按照尚未支付的租賃付款額的現值進行初始計量。租賃付款額包括：

- 固定付款額(包括實質固定付款額)，存在租賃激勵的，扣除租賃激勵相關金額；
- 取決於指數或比率的可變租賃付款額；
- 根據公司提供的擔保餘值預計應支付的款項；
- 購買選擇權的行權價格，前提是公司合理確定將行使該選擇權；
- 行使終止租賃選擇權需支付的款項，前提是租賃期反映出公司將行使終止租賃選擇權。

本公司採用租賃內含利率作為折現率，但如果無法合理確定租賃內含利率的，則採用本公司的增量借款利率作為折現率。

本公司按照固定的周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。

在租賃期開始日後，發生下列情形的，本公司重新計量租賃負債，並調整相應的使用權資產，若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，將差額計入當期損益：

- 當購買選擇權、續租選擇權或終止選擇權的評估結果發生變化，或前述選擇權的實際行權情況與原評估結果不一致的，本公司按變動後租賃付款額和修訂後的折現率計算的現值重新計量租賃負債；
- 當實質固定付款額發生變動、擔保餘值預計的應付金額發生變動或用於確定租賃付款額的指數或比率發生變動，本公司按照變動後的租賃付款額和原折現率計算的現值重新計量租賃負債。但是，租賃付款額的變動源自浮動利率變動的，使用修訂後的折現率計算現值。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十八) 租賃(續)

1、本公司作為承租人(續)

(3) 短期租賃和低價值資產租賃

本公司選擇對短期租賃和低價值資產租賃不確認使用權資產和租賃負債的，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。短期租賃，是指在租賃期開始日，租賃期不超過12個月且不包含購買選擇權的租賃。低價值資產租賃，是指單項租賃資產為全新資產時價值較低的租賃。公司轉租或預期轉租租賃資產的，原租賃不屬於低價值資產租賃。

(4) 租賃變更

租賃發生變更且同時符合下列條件的，公司將該租賃變更作為一項單獨租賃進行會計處理：

- 該租賃變更通過增加一項或多項租賃資產的使用權而擴大了租賃範圍；
- 增加的对價與租賃範圍擴大部分的單獨價格按該合同情況調整後的金額相當。

租賃變更未作為一項單獨租賃進行會計處理的，在租賃變更生效日，公司重新分攤變更後合同的對價，重新確定租賃期，並按照變更後租賃付款額和修訂後的折現率計算的現值重新計量租賃負債。

租賃變更導致租賃範圍縮小或租賃期縮短的，本公司相應調減使用權資產的賬面價值，並將部分終止或完全終止租賃的相關利得或損失計入當期損益。其他租賃變更導致租賃負債重新計量的，本公司相應調整使用權資產的賬面價值。

2、本公司作為出租人

在租賃開始日，本公司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。本公司作為轉租出租人時，基於原租賃產生的使用權資產對轉租賃進行分類。

(1) 經營租賃會計處理

經營租賃的租賃收款額在租賃期內各個期間按照直線法確認為租金收入。本公司將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分攤計入當期損益。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。經營租賃發生變更的，公司自變更生效日起將其作為一項新租賃進行會計處理，與變更前租賃有關的預收或應收租賃收款額視為新租賃的收款額。

(2) 融資租賃會計處理

在租賃開始日，本公司對融資租賃確認應收融資租賃款，並終止確認融資租賃資產。本公司對應收融資租賃款進行初始計量時，將租賃投資淨額作為應收融資租賃款的入賬價值。租賃投資淨額為未擔保餘值和租賃期開始日尚未收到的租賃收款額按照租賃內含利率折現的現值之和。

本公司按照固定的周期性利率計算並確認租賃期內各個期間的利息收入。應收融資租賃款的終止確認和減值按照本附註「三、(十)金融工具」進行會計處理。

未納入租賃投資淨額計量的可變租賃付款額在實際發生時計入當期損益。

融資租賃發生變更且同時符合下列條件的，本公司將該變更作為一項單獨租賃進行會計處理：

- 該變更通過增加一項或多項租賃資產的使用權而擴大了租賃範圍；
- 增加的对價與租賃範圍擴大部分的單獨價格按該合同情況調整後的金額相當。

融資租賃的變更未作為一項單獨租賃進行會計處理的，本公司分別下列情形對變更後的租賃進行處理：

- 假如變更在租賃開始日生效，該租賃會被分類為經營租賃的，本公司自租賃變更生效日開始將其作為一項新租賃進行會計處理，並以租賃變更生效日前的租賃投資淨額作為租賃資產的賬面價值；
- 假如變更在租賃開始日生效，該租賃會被分類為融資租賃的，本公司按照本附註「三、(十)金融工具」關於修改或重新議定合同的政策進行會計處理。

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十八) 租賃(續)

3、售後租回交易

公司按照本附註「三、(二十四) 收入」所述原則評估確定售後租回交易中的資產轉讓是否屬於銷售。

(1) 作為承租人

售後租回交易中的資產轉讓屬於銷售的，公司作為承租人按原資產賬面價值中與租回獲得的使用權有關的部分，計量售後租回所形成的使用權資產，並僅就轉讓至出租人的權利確認相關利得或損失；售後租回交易中的資產轉讓不屬於銷售的，公司作為承租人繼續確認被轉讓資產，同時確認一項與轉讓收入等額的金融負債。金融負債的會計處理詳見本附註「三、(十) 金融工具」。

(2) 作為出租人

售後租回交易中的資產轉讓屬於銷售的，公司作為出租人對資產購買進行會計處理，並根據前述「2、本公司作為出租人」的政策對資產出租進行會計處理；售後租回交易中的資產轉讓不屬於銷售的，公司作為出租人不確認被轉讓資產，但確認一項與轉讓收入等額的金融資產。金融資產的會計處理詳見本附註「三、(十) 金融工具」。

(二十九) 安全生產費

本公司按照國家規定提取高危行業安全生產費，計入當期相關產品生產成本，同時計入專項儲備。使用提取的安全生產費時，屬於費用性支出的，直接沖減專項儲備。使用提取的安全生產費形成固定資產的，通過在建工程歸集所發生的支出，待安全項目完工達到預定可使用狀態時確認為固定資產。同時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊。該固定資產在以後期間不再計提折舊。

(三十) 回購本公司股份

本公司回購的股份在註銷或者轉讓之前，作為庫存股管理，回購股份的全部支出轉作庫存股成本。股份回購中支付的對價和交易費用減少所有者權益，回購、轉讓或註銷本公司股份時，不確認利得或損失。

轉讓庫存股，按實際收到的金額與庫存股賬面金額的差額，計入資本公積，資本公積不足沖減的，沖減盈餘公積和未分配利潤。註銷庫存股，按股票面值和註銷股數減少股本，按註銷庫存股的賬面餘額與面值的差額，沖減資本公積，資本公積不足沖減的，沖減盈餘公積和未分配利潤。

(三十一) 債務重組

1、本公司作為債權人

本公司在收取債權現金流量的合同權力終止時終止確認債權。以資產清償債務或者將債務轉為權益工具方式進行債務重組的，本公司在相關資產符合其定義和確認條件時予以確認。

以資產清償債務方式進行債務重組的，本公司初始確認受讓的非金融資產時，以成本計量。存貨的成本，包括放棄債權的公允價值和使該資產達到當前位置和狀態所發生的可直接歸屬於該資產的稅金、運輸費、裝卸費、保險費等其他成本。對聯營企業或合營企業投資的成本，包括放棄債權的公允價值和可直接歸屬於該資產的稅金等其他成本。投資性房地產的成本，包括放棄債權的公允價值和可直接歸屬於該資產的稅金等其他成本。固定資產的成本，包括放棄債權的公允價值和使該資產達到預定可使用狀態前所發生的可直接歸屬於該資產的稅金、運輸費、裝卸費、安裝費、專業人員服務費等其他成本。生物資產的成本，包括放棄債權的公允價值和可直接歸屬於該資產的稅金、運輸費、保險費等其他成本。無形資產的成本，包括放棄債權的公允價值和可直接歸屬於使該資產達到預定用途所發生的稅金等其他成本。將債務轉為權益工具方式進行的債務重組導致債權人將債權轉為對聯營企業或合營企業的權益性投資的，本公司按照放棄債權的公允價值和可直接歸屬於該資產的稅金等其他成本計量其初始投資成本。放棄債權的公允價值與賬面價值之間的差額計入當期損益。

採用修改其他條款方式進行債務重組的，本公司按照本附註「三、(十) 金融工具」確認和計量重組債權。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(三十一) 債務重組(續)

1、本公司作為債權人(續)

以多項資產清償債務或者組合方式進行債務重組的，本公司首先按照本附註「三、(十)金融工具」確認和計量受讓的金融資產和重組債權，然後按照受讓的金融資產以外的各項資產的公允價值比例，對放棄債權的公允價值扣除受讓金融資產和重組債權確認金額後的淨額進行分配，並以此為基礎按照前述方法分別確定各項資產的成本。放棄債權的公允價值與賬面價值之間的差額，應當計入當期損益。

2、本公司作為債務人

本公司在債務的現時義務解除時終止確認債務。

以資產清償債務方式進行債務重組的，本公司在相關資產和所清償債務符合終止確認條件時予以終止確認，所清償債務賬面價值與轉讓資產賬面價值之間的差額計入當期損益。

將債務轉為權益工具方式進行債務重組的，本公司在所清償債務符合終止確認條件時予以終止確認。本公司初始確認權益工具時按照權益工具的公允價值計量，權益工具的公允價值不能可靠計量的，按照所清償債務的公允價值計量。所清償債務賬面價值與權益工具確認金額之間的差額，應當計入當期損益。

採用修改其他條款方式進行債務重組的，本公司按照本附註「三、(X)金融工具」確認和計量重組債務。

以多項資產清償債務或者組合方式進行債務重組的，本公司按照前述方法確認和計量權益工具和重組債務，所清償債務的賬面價值與轉讓資產的賬面價值以及權益工具和重組債務的確認金額之和的差額，計入當期損益。

(三十二) 分部報告

本公司以內部組織結構、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。

經營分部是指本公司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)本公司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)本公司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。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，則可合併為一個經營分部。

(三十三) 主要會計估計及判斷

本集團根據歷史經驗和其它因素，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假設進行持續的評價。很可能導致下一會計年度資產和負債的賬面價值出現重大調整風險的重要會計估計和關鍵假設列示如下：

1、金融資產的分類

本集團在確定金融資產的分類時涉及的重大判斷包括業務模式及合同現金流量特徵的分析等。

本集團在金融資產組合的層次上確定管理金融資產的業務模式，考慮的因素包括評價和向關鍵管理人員報告金融資產業績的方式、影響金融資產業績的風險及其管理方式、以及相關業務管理人員獲得報酬的方式等。

本集團在評估金融資產的合同現金流量是否與基本借貸安排相一致時，存在以下主要判斷：本金是否可能因提前還款等原因導致在存續期內的時間分布或者金額發生變動；利息是否僅包括貨幣時間價值、信用風險、其他基本借貸風險以及與成本和利潤的對價。例如，提前償付的金額是否僅反映了尚未支付的本金及以未償付本金為基礎的利息，以及因提前終止合同而支付的合理補償。

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(三十三) 主要會計估計及判斷(續)

2、應收款項預期信用損失的計量

本集團通過應收款項違約風險敞口和預期信用損失率計算應收賬款預期信用損失，並基於違約概率和違約損失率確定預期信用損失率。在確定預期信用損失率時，本集團使用內部歷史信用損失經驗等數據，並結合當前狀況和前瞻性信息對歷史數據進行調整。在考慮前瞻性信息時，本集團使用的指標包括經濟下滑的風險、外部市場環境、技術環境和客戶情況的變化等。本集團定期監控並覆核與預期信用損失計算相關的假設。

3、存貨跌價準備

本集團定期估計存貨的可變現淨值，並對存貨成本高於可變現淨值的差額確認存貨跌價損失。本集團在估計存貨的可變現淨值時，考慮持有存貨的目的，並以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括存貨的市場價格及本集團過往的營運成本。存貨的實際售價、完工成本及銷售費用和稅金可能隨市場銷售狀況、生產技術工藝或存貨的實際用途等的改變而發生變化，因此存貨跌價準備的金額可能會隨上述原因而發生變化。對存貨跌價準備的調整將影響估計變更當期的損益。

4、固定資產、無形資產及長期待攤費用的折舊和攤銷

本集團對固定資產、無形資產和長期待攤費用等資產在考慮其殘值後，在使用壽命內計提折舊和攤銷。本集團定期審閱相關資產的使用壽命和攤銷年限，以決定將計入每個報告期的折舊和攤銷費用金額。其中資產使用壽命為本集團根據對同類資產的已往經驗並結合預期的技術改變而確定，長期待攤費用攤銷年限為本集團依據各項費用投入的預計受益期限而確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊和攤銷費用進行調整。

5、開發支出

確定資本化的金額時，管理層必須做出有關資產的預期未來現金的產生、應採用的折現率以及預計受益期間的假設。

6、未決訴訟

對於訴訟及索賠事項，本集團參考法律顧問的意見，根據案件進展情況和訴訟解決方案，按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數判斷預計承擔的損失。預計損失會隨着訴訟案件的進展發生變化。

7、收入確認

本集團提供石油工程技術服務的相關收入在一段時間內確認。相關勞務收入和利潤的確認取決於本集團對於合同結果和履約進度的估計。本集團根據合同採用期望值法或最有可能發生金額估計合同預計總收入，並根據歷史經驗及施工方案評估合同預計總成本。鑑於工程服務合同周期有可能跨多個會計期間，本集團會隨着合同完成進度定期覆核並修訂預算中的合同收入及合同成本估計。如果實際發生的總收入和總成本金額高於或低於管理層的估計值，將會影響本集團未來期間收入和利潤確認的金額。

8、遞延所得稅資產

本集團在很有可能足夠的應納稅利潤來抵扣虧損的限度內，應就所有未利用的稅務虧損確認遞延所得稅資產。這需要管理層運用大量的判斷來估計未來應納稅利潤發生的時間和金額，結合納稅籌劃策略，以決定應確認的遞延所得稅資產的金額。如果未來會計期間取得的應納稅所得額低於預期或實際所得稅稅率高於預期，確認的遞延所得稅資產將會轉回並計入轉回期間的利潤表。

9、稅項

對複雜稅務法規(包括與稅收優惠相關的規定)的詮釋和未來應稅收入的金額和時間存在不確定性。鑑於廣泛的國際業務關係和現有契約協議的複雜性，實際的經營成果與所做假定，或該假定的未來變化之間產生的差異，可能需要未來對已確認的稅務收入和費用做調整。本集團基於合理估計，對其各經營所在國稅務機關審計的可能結果計提稅費。該計提稅費的金額基於各種因素，如前期稅務審計經驗，以及應稅主體和相關稅務機關對稅務法規的不同詮釋。視本集團各公司的稅務居住地的情況的不同，多種事項均可能造成該種詮釋的差異。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(三十四) 重要性標準確定方法和選擇依據

項目	重要性標準
應收賬款壞賬準備收回或轉回金額中重要的	單項收回或轉回、核銷金額佔各項應收賬款壞賬準備總額的10%以上、或金額大於5,000萬元
其他應收款壞賬準備轉回或收回金額中重要的	單項收回或轉回、核銷金額佔各項其他應收款壞賬準備總額的10%以上、或金額大於5,000萬元
重要的按單項計提減值準備的合同資產	單項計提合同資產減值準備金額佔合同資產總額的10%以上、或金額大於5,000萬元
重要的在建工程項目本期變動情況	重大在建工程項目，或當期投資金額大於1億元
賬齡超過一年或逾期的重要應付賬款	賬齡超過一年，且超過一年部分金額大於5,000萬元
重要的合營企業或聯營企業	長期股權投資金額佔期末合併長期股權投資金額20%以上
不涉及當期現金收支的重大活動	不涉及當期現金收支、對當期報表影響大於淨資產的10%、或預計對未來現金流影響大於相對應現金流入流出總額的10%的活動

(三十五) 重要會計政策和會計估計的變更

1、重要會計政策變更

(1) 執行《企業會計準則解釋第16號》「關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理」的規定。

財政部於2022年11月30日公布了《企業會計準則解釋第16號》(財會[2022]31號，以下簡稱「解釋第16號」)，其中「關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理」的規定自2023年1月1日起施行。

解釋第16號規定，對於不是企業合併、交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額(或可抵扣虧損)、且初始確認的資產和負債導致產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的單項交易(包括承租人在租賃期開始日初始確認租賃負債並計入使用權資產的租賃交易，以及因固定資產等存在棄置義務而確認預計負債並計入相關資產成本的交易等單項交易)，不適用豁免初始確認遞延所得稅負債和遞延所得稅資產的規定，企業在交易發生時應當根據《企業會計準則第18號——所得稅》等有關規定，分別確認相應的遞延所得稅負債和遞延所得稅資產。

對於在首次施行該規定的財務報表列報最早期間的期初至施行日之間發生的適用該規定的單項交易，以及財務報表列報最早期間的期初因適用該規定的單項交易而確認的租賃負債和使用權資產，以及確認的棄置義務相關預計負債和對應的相關資產，產生應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的，企業應當按照該規定進行調整。

本公司自2023年1月1日起執行該規定，執行該規定的主要影響如下：

(1) 對合併資產負債表和合併利潤表的影響

項目	2022年1月1日		
	調整前	調整	調整後
遞延所得稅資產	310,764	5,711	316,475
遞延所得稅負債	9,438	15,380	24,818
未分配利潤	-24,256,338	-9,669	-24,266,007
項目	2022年12月31日		
	調整前	調整	調整後
遞延所得稅資產	362,470	7,544	370,014
遞延所得稅負債	63,367	5,129	68,496
未分配利潤	-23,807,392	2,415	-23,804,977

第十節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(三十五) 重要會計政策和會計估計的變更(續)

1、重要會計政策變更(續)

(1) 執行《企業會計準則解釋第16號》「關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理」的規定。(續)

(1) 對合併資產負債表和合併利潤表的影響(續)

項目	2022年度		
	調整前	調整	調整後
所得稅費用	265,547	-12,084	253,463

(2) 對母公司資產負債表和母公司利潤表的影響

項目	2022年1月1日		
	調整前	調整	調整後
未分配利潤	-1,529,605		-1,529,605

項目	2022年12月31日		
	調整前	調整	調整後
遞延所得稅資產		154	154
未分配利潤	-1,946,364	154	-1,946,210

項目	2022年度		
	調整前	調整	調整後
所得稅費用		-154	-154

2、重要會計估計變更

本報告期本公司主要會計估計未發生變更。

3、重要前期差錯更正

本報告期本公司未發生前期差錯更正。

(三十六) 其他

本報告期本公司無其他事項調整。

四、稅項

(一) 主要稅種和稅率

稅種	計稅依據	稅率(%)
增值稅	按稅法規定計算的銷售貨物和應稅勞務收入為基礎計算銷項稅額，在扣除當期允許抵扣的進項稅額後，差額部分為應交增值稅	3、6、9、10或13
城市維護建設稅	按實際繳納的增值稅及消費稅計繳	1、5、7
教育費附加	按實際繳納的增值稅及消費稅計繳	5
企業所得稅	按應納稅所得額計繳	25

存在不同企業所得稅稅率納稅主體的，披露情況說明

納稅主體名稱	所得稅稅率(%)
中石化勝利石油工程有限公司	15
山東勝工檢測技術有限公司	15
中石化中原石油工程有限公司	15
中石化江漢石油工程有限公司	15
中石化中原石油工程設計有限公司	15
中石化石油工程設計有限公司	15
中石化石油工程地球物理有限公司	15
中石化江漢石油工程設計有限公司	15
中石化河南石油工程設計有限公司	15
中石化華北石油工程有限公司	15
中石化管道技術服務有限公司	15
華美孚泰油氣增產技術服務有限責任公司	15
中石化江漢油建工程有限公司	15

(二) 稅收優惠

1、自用成品油先徵後返消費稅

根據財政部、國家稅務總局《關於對油(氣)田企業生產自用成品油先徵後返消費稅的通知》(財稅[2011]7號)規定，自2009年1月1日起，對油(氣)田企業在開採原油過程中耗用的內購成品油，暫按實際繳納成品油消費稅的稅額，全額返還所含消費稅。

2、企業所得稅

本集團所屬中石化勝利石油工程有限公司、山東勝工檢測技術有限公司、中石化中原石油工程有限公司、中石化江漢石油工程有限公司、中石化中原石油工程設計有限公司、中石化石油工程設計有限公司、中石化石油工程地球物理有限公司、中石化江漢石油工程設計有限公司、中石化河南石油工程設計有限公司、中石化華北石油工程有限公司、中石化管道技術服務有限公司、華美孚泰油氣增產技術服務有限責任公司、中石化江漢油建工程有限公司取得高新技術企業認證，根據《中華人民共和國企業所得稅法》及國家稅務總局《關於實施高新技術企業所得稅優惠有關問題的通知》(國稅函[2009]203號)相關規定，減按15%的稅率繳納企業所得稅。

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋

(一) 貨幣資金

項目	期末餘額	上年年末餘額
庫存現金	1,551	2,992
銀行存款	973,984	985,082
財務公司存款	1,840,229	849,631
其他貨幣資金	352	524
合計	2,816,116	1,838,229
其中：存放在境外的款項總額	1,215,989	1,376,948

於2023年12月31日，本集團因抵押、質押或凍結等對使用有限制，以及存放在境外且資金匯回受到限制的貨幣資金明細如下：

項目	期末餘額	上年年末餘額
保函保證金	20,622	6,555
信用證保證金	97	95
凍結質押存款	3,182	27,036
定期存款	3,000	3,000
其他	417	393
合計	27,318	37,079

於2023年12月31日，不存在為開具銀行承兌匯票而向銀行質押的存款。

(二) 應收賬款

1、應收賬款按賬齡披露

賬齡	期末餘額	上年年末餘額
1年以內	10,052,406	9,943,144
其中：未逾期	8,167,905	8,369,711
逾期至1年以內	1,884,501	1,573,433
1至2年	505,308	440,120
2至3年	130,018	237,662
3至4年	147,097	283,750
4至5年	170,805	332,445
5年以上	1,829,969	1,697,891
小計	12,835,603	12,935,012
減：壞賬準備	2,233,361	2,397,795
合計	10,602,242	10,537,217

五、合併財務報表項目註釋(續)

(二) 應收賬款(續)

2、應收賬款按壞賬計提方法分類披露

類別	期末餘額					上年年末餘額				
	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)		金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	976,229	7.61	976,229	100.00		1,017,877	7.87	1,017,877	100.00	
按組合計提壞賬準備	11,859,374	92.39	1,257,132	10.60	10,602,242	11,917,135	92.13	1,379,918	11.58	10,537,217
其中：										
關聯方組合	4,785,203	37.28	51,097	1.07	4,734,106	5,523,774	42.70	64,570	1.17	5,459,204
非關聯方組合	7,074,171	55.11	1,206,035	17.05	5,868,136	6,393,361	49.43	1,315,348	20.57	5,078,013
合計	12,835,603	100.00	2,233,361		10,602,242	12,935,012	100.00	2,397,795		10,537,217

按單項計提壞賬準備：

名稱	期末餘額			
	賬面餘額	壞賬準備	計提比例(%)	計提理由
單位一	892,635	892,635	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
單位二	47,178	47,178	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
單位三	26,702	26,702	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
其他零星單位合計	9,714	9,714	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
合計	976,229	976,229		

按信用風險特徵組合計提壞賬準備：

組合計提項目：

名稱	期末餘額		
	應收賬款	壞賬準備	計提比例(%)
應收關聯方客戶	4,785,203	51,097	1.07
應收非關聯方客戶	7,074,171	1,206,035	17.05
合計	11,859,374	1,257,132	

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(二) 應收賬款(續)

2、應收賬款按壞賬計提方法分類披露(續)

按組合計提壞賬準備：

組合計提項目：應收關聯方客戶

類別	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	壞賬準備		賬面餘額	壞賬準備	
	金額	金額	預期信用損失率(%)	金額	金額	預期信用損失率(%)
1年以內	4,483,889	15,291	0.34	5,242,663	18,605	0.35
其中：						
未逾期	3,956,527	11,869	0.30	4,459,024	13,377	0.30
逾期至1年以內	527,362	3,422	0.65	783,639	5,228	0.67
1至2年	213,331	9,256	4.34	143,289	6,333	4.42
2至3年	35,842	2,779	7.75	46,949	3,814	8.12
3至4年	20,199	3,581	17.73	53,878	9,696	18.00
4至5年	10,501	4,459	42.46	12,384	6,278	50.69
5年以上	21,441	15,731	73.37	24,611	19,844	80.63
合計	4,785,203	51,097	1.07	5,523,774	64,570	1.17

組合計提項目：應收非關聯方客戶

類別	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	壞賬準備		賬面餘額	壞賬準備	
	金額	金額	預期信用損失率(%)	金額	金額	預期信用損失率(%)
1年以內	5,568,517	50,693	0.91	4,700,481	38,266	0.81
其中：						
未逾期	4,211,378	12,634	0.30	3,910,687	11,732	0.30
逾期至1年以內	1,357,139	38,059	2.80	789,794	26,534	3.36
1至2年	291,977	65,868	22.56	296,831	72,712	24.50
2至3年	94,176	44,739	47.51	190,713	95,150	49.89
3至4年	126,898	78,574	61.92	229,872	173,108	75.31
4至5年	160,304	133,862	83.51	238,837	199,485	83.52
5年以上	832,299	832,299	100.00	736,627	736,627	100.00
合計	7,074,171	1,206,035	17.05	6,393,361	1,315,348	20.57

3、本期計提、轉回或收回的壞賬準備情況

類別	上年年末餘額	本期變動金額				期末餘額
		計提	收回或轉回	轉銷或核銷	其他減少	
壞賬準備	2,397,795	20,878	155,286	31,558	-1,532	2,233,361
合計	2,397,795	20,878	155,286	31,558	-1,532	2,233,361

其中本期壞賬準備收回或轉回金額重要的：

單位名稱	轉回或收回金額	確定原壞賬準備的依據及其合理性	轉回或收回原因	收回方式
單位A	58,199	非關聯方組合計提壞賬	收回部分款項	現金
單位B	49,867	單項認定壞賬準備	收回部分款項	現金
合計	108,066			

五、合併財務報表項目註釋(續)

(二) 應收賬款(續)

4、本期實際核銷的應收賬款情況

本期實際核銷應收賬款31,558千元。

5、按欠款方歸集的期末餘額前五名的應收賬款和合同資產情況

單位名稱	應收賬款期末餘額	合同資產期末餘額	應收賬款和 合同資產期末餘額	佔應收賬款和 合同資產期末餘額 合計數的比例(%)	應收賬款壞賬準備和 合同資產減值 準備期末餘額
單位一	3,927,454	6,829,354	10,756,808.00	36.82	59,496
單位二	810,954	1,660,429	2,471,383.00	8.46	47,947
單位三	799,043	863,737	1,662,780.00	5.69	32,788
單位四	674,448	292,819	967,267.00	3.31	7,417
單位五	892,635		892,635.00	3.06	892,635
合計	7,104,534.00	9,646,339.00	16,750,873.00	57.34	1,040,283.00

(三) 應收款項融資

1、應收款項融資分類列示

項目	期末餘額	上年年末餘額
應收票據	2,693,269	1,468,340
數字化應收賬款債權憑證	41,812	
合計	2,735,081	1,468,340

本集團所屬部分子公司視其日常資金管理的需要將一部分銀行承兌匯票和商業承兌匯票進行貼現和背書轉讓，並基於已將幾乎所有的風險和報酬轉移給相關交易對手之情況終止確認已貼現或背書的應收票據，於2023年12月31日，已背書或貼現但尚未到期的應收票據為7,472,930千元（於2022年12月31日：4,659,287千元）。相關子公司管理應收票據的業務模式是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，故將該子公司的銀行承兌匯票和商業承兌匯票分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產。

於2023年12月31日，本集團認為所持有的銀行承兌匯票和商業承兌匯票是由信用等級較高的銀行或財務公司等承兌，不存在重大信用風險，不會因銀行和財務公司等違約而產生重大損失。

本集團期末無質押的應收款項融資。

(四) 預付款項

1、預付款項按賬齡列示

賬齡	期末餘額		上年年末餘額	
	金額	比例(%)	金額	比例(%)
1年以內	509,374	98.85	331,945	80.88
1至2年	739	0.14	10,921	2.66
2至3年	485	0.09	61,219	14.92
3年以上	4,709	0.91	6,357	1.55
小計	515,307	100.00	410,442	100.00
減：壞賬準備	3,864		3,864	
合計	511,443		406,578	

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(四) 預付款項(續)

2、按預付對象歸集的期末餘額前五名的預付款情況

按預付對象集中度歸集的期末餘額前五名預付款項匯總金額222,065千元，佔預付款項期末餘額合計數的比例43.42%。

(五) 其他應收款

項目	期末餘額	上年年末餘額
應收股利	433	540
其他應收款項	2,759,708	3,196,062
合計	2,760,141	3,196,602

1、應收股利

(1) 應收股利明細

項目(或被投資單位)	期末餘額	上年年末餘額
潛江市恒運機動車綜合性能檢測有限公司	433	540
小計	433	540
減：壞賬準備		
合計	433	540

2、其他應收款項

(1) 按賬齡披露

賬齡	期末餘額	上年年末餘額
1年以內	2,193,288	2,421,288
1至2年	359,365	284,474
2至3年	120,444	87,480
3至4年	49,571	573,531
4至5年	57,874	54,738
5年以上	570,308	632,241
小計	3,350,850	4,053,752
減：壞賬準備	591,142	857,690
合計	2,759,708	3,196,062

(2) 按分類披露

類別	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額 金額	壞賬準備 金額	賬面價值 金額	賬面餘額 金額	壞賬準備 金額	賬面價值 金額
備用金	4,728	126	4,602	5,188	205	4,983
保證金	1,153,100	107,117	1,045,983	1,349,502	133,650	1,215,852
代墊款項	934,741	207,872	726,869	1,254,411	182,084	1,072,327
暫付款	899,349	237,994	661,355	1,003,269	497,676	505,593
代管款項	5,271	49	5,222	5,920	1,153	4,767
押金	42,785	2,776	40,009	94,537	11,162	83,375
應收出口退稅	5,386	76	5,310	21,161	515	20,646
其他	305,490	35,132	270,358	319,764	31,245	288,519
合計	3,350,850	591,142	2,759,708	4,053,752	857,690	3,196,062

五、合併財務報表項目註釋(續)

(五) 其他應收款(續)

2、其他應收款項(續)

(3) 壞賬準備計提情況

期末，處於第一階段的壞賬準備：

類別	賬面餘額	未來12個月內的預期信用損失率(%)	壞賬準備	賬面價值
按組合計提壞賬準備	2,665,560	3.88	103,419	2,562,141
— 備用金	4,728	2.66	126	4,602
— 保證金、押金	1,098,975	3.70	40,663	1,058,312
— 其他應收款項	1,561,857	4.01	62,630	1,499,227
合計	2,665,560		103,419	2,562,141

期末，本公司不存在處於第二階段的應收利息、應收股利和其他應收款。

期末，處於第三階段的壞賬準備：

類別	賬面餘額	預期信用損失率(%)	壞賬準備	賬面價值
按組合計提壞賬準備	685,290	71.17	487,723	197,567
— 備用金				
— 保證金、押金	96,910	71.44	69,230	27,680
— 其他應收款項	588,380	71.13	418,493	169,887
合計	685,290		487,723	197,567

(4) 本期計提、轉回或收回的壞賬準備情況

壞賬準備	第一階段 未來12個月 預期信用損失	第二階段 整個存續期預期 信用損失 (未發生信用減值)	第三階段 整個存續期預期 信用損失 (已發生信用減值)	合計
上年年末餘額	142,574		715,116	857,690
上年年末餘額在本期				
— 轉入第二階段				
— 轉入第三階段				
— 轉回第二階段				
— 轉回第一階段				
本期計提	3,654		72,863	76,517
本期轉回或收回	42,498		298,605	341,103
本期核銷			91	91
其他變動	-311		-1,560	-1,871
期末餘額	103,419		487,723	591,142

其中本期壞賬準備轉回或收回金額重要的：

單位名稱	轉回或收回金額	確定原壞賬準備的依據及其合理性	轉回或收回原因	收回方式
單位一	325,031	根據所處階段計提壞賬準備	仲裁	現金及等價物
合計	325,031			

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(五) 其他應收款(續)

2、其他應收款項(續)

(5) 本期實際核銷的其他應收款項情況

本期核銷其他應收款91千元。

(6) 按欠款方歸集的期末餘額前五名的其他應收款項情況

單位名稱	款項性質	期末餘額	賬齡	佔其他應收款項 期末餘額合計數 的比例(%)	壞賬準備期末餘額
單位一	保證金、押金	343,261	1年以內至3至4年	10.24	7,155
單位二	保證金、押金	248,401	1-5年及5年以上	7.41	9,191
單位三	暫付款	166,339	2-5年及5年以上	4.96	166,339
單位四	代墊款項	136,774	5年以上	4.08	6,346
單位五	保證金、代墊款項	125,858	4-5年及5年以上	3.76	125,858
合計		1,020,633		30.45	314,889

(六) 存貨

1、存貨分類

項目	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	存貨跌價準備/ 合同履約成本 減值準備	賬面價值	賬面餘額	存貨跌價準備/ 合同履約成本 減值準備	賬面價值
原材料	949,128	14,824	934,304	923,489	24,494	898,995
周轉材料	12,078		12,078	14,258		14,258
在產品	5,731	1,671	4,060	6,257	1,671	4,586
庫存商品	92,117		92,117	97,835	2,429	95,406
合同履約成本	161,736		161,736	103,096		103,096
合計	1,220,790	16,495	1,204,295	1,144,935	28,594	1,116,341

2、存貨跌價準備及合同履約成本減值準備

項目	上年年末餘額	本期增加金額		本期減少金額		期末餘額
		計提	其他	轉回或轉銷	其他	
原材料	24,494			9,670		14,824
在產品	1,671					1,671
庫存商品	2,429			2,429		
合計	28,594			12,099		16,495

3、存貨期末餘額含有借款費用資本化金額的說明

於2023年12月31日及2022年12月31日，本集團存貨年末餘額中無資本化的借款費用，且未用於抵押或擔保。

五、合併財務報表項目註釋(續)

(七) 合同資產

1、合同資產情況

項目	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值	賬面餘額	減值準備	賬面價值
合同資產	16,402,808	199,560	16,203,248	15,815,303	201,404	15,613,899
合計	16,402,808	199,560	16,203,248	15,815,303	201,404	15,613,899

本集團提供石油工程技術服務通常根據合同約定的完工進度分期進行結算，開票結算後30至180天收取工程款。工程建設業務部分項目按工程價款結算總額5%左右的比例預留質量保證金，在質保期滿後取得無條件收款權利。

2、報告期內賬面價值發生重大變動的金額和原因

本期無對收入進行累積追加調整導致的合同資產重大變動。

3、合同資產按減值計提方法分類披露

類別	期末餘額					上年年末餘額				
	賬面餘額		減值準備		賬面價值	賬面餘額		減值準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)		金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	
按單項計提減值準備	144,307	0.88	144,307	100.00		141,901	0.90	141,901	100.00	
按組合計提減值準備	16,258,501	99.12	55,253	0.34	16,203,248	15,673,402	99.10	59,503	0.38	15,613,899
其中：										
石油工程技術服務	8,632,396	52.63	32,304	0.37	8,600,092	9,134,876	57.76	39,691	0.43	9,095,185
工程建設	7,626,105	46.49	22,949	0.30	7,603,156	6,538,526	41.34	19,812	0.30	6,518,714
合計	16,402,808	100.00	199,560		16,203,248	15,815,303	100.00	201,404		15,613,899

重要的按單項計提減值準備的合同資產：

名稱	期末餘額				上年年末餘額	
	賬面餘額	減值準備	計提比例(%)	計提依據	賬面餘額	減值準備
單位一	144,307	144,307	100	預計無法結算	141,901	141,901
合計	144,307	144,307			141,901	141,901

4、本期實際核銷的合同資產情況

本年無實際核銷的合同資產。

(八) 其他流動資產

項目	期末餘額	上年年末餘額
增值稅留抵稅額	1,030,914	1,123,184
待認證進項稅額	53,422	61,174
預交增值稅	1,403,186	1,153,395
預交所得稅	5,327	25,110
合計	2,492,849	2,362,863

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(九) 長期股權投資

1、長期股權投資情況

被投資單位	上年年末餘額	本期增減變動							期末餘額	減值準備 期末餘額
		追加投資	減少投資	權益法下 確認的 投資損益	其他綜合 收益調整	宣告發放 現金股利 或利潤	計提減值 準備	其他		
1、合營企業										
中威聯合國際能源服務有限公司	8,791			1,101					9,892	
中國石化海灣石油工程服務有限公司	13,003		-13,383					380		
EBAPAN 有限責任公司	1,546			244		-766			1,024	
中國石化集團國際石油工程墨西哥DS合資公司		1,596		12,647	16,447			476,355	507,045	
小計	23,340	1,596	-13,383	13,992	16,447	-766		476,735	517,961	
2、聯營企業										
鄂爾多斯市華北瑞達油氣工程技術服務有限公司	9,556			2,782		-1,750			10,588	
新疆華北天翔油氣工程技術服務有限責任公司	3,536			1,079		-900			3,715	
潛江市恒運機動車綜合性能檢測有限公司	1,732			481		-433			1,780	
鎮江華江油氣工程技術服務有限公司	2,603			265		-430			2,438	
河南中原石油天然氣技術服務有限公司	2,586			119		-32			2,673	
河南省中友石油天然氣技術服務有限公司	6,862			2,077		-658			8,281	
北京石工智控科技有限責任公司		6,013		47					6,060	
小計	26,875	6,013		6,850		-4,203			35,535	
合計	50,215	7,609	-13,383	20,842	16,447	-4,969		476,735	553,496	

(十) 其他權益工具投資

1、其他權益工具投資情況

項目	期末餘額	上年年末餘額
中石化碳產業科技股份有限公司	126,421	125,011
東營市科威智能技術有限公司	58	116
勝利油田牛莊石油開發有限責任公司	9,284	9,365
合計	135,763	134,492

2、非交易性權益工具投資的情況

項目	本期確認的 股利收入	累計利得	累計損失	其他綜合收益 轉入留存收益 的金額	其他綜合收益 轉入留存收益 的原因
東營市科威智能技術有限公司			358		
勝利油田牛莊石油開發有限責任公司	1,200	7,284			
中石化碳產業科技股份有限公司		1,421			

五、合併財務報表項目註釋(續)

(十一) 固定資產

1、固定資產及固定資產清理

項目	期末餘額	上年年末餘額
固定資產	24,793,685	24,849,097
固定資產清理	77,136	47,510
合計	24,870,821	24,896,607

2、固定資產情況

項目	房屋及建築物	設備及其他	合計
1、賬面原值			
(1) 上年年末餘額	1,642,808	65,703,137	67,345,945
(2) 本期增加金額	13,472	3,168,558	3,182,030
- 購置		139,445	139,445
- 在建工程轉入	13,472	3,029,113	3,042,585
(3) 本期減少金額	8,362	2,415,013	2,423,375
- 處置或報廢	8,362	2,415,013	2,423,375
(4) 期末餘額	1,647,918	66,456,682	68,104,600
2、累計折舊			
(1) 上年年末餘額	688,692	40,608,232	41,296,924
(2) 本期增加金額	54,806	2,985,411	3,040,217
- 計提	54,806	2,985,411	3,040,217
(3) 本期減少金額	6,703	2,091,954	2,098,657
- 處置或報廢	6,703	2,091,954	2,098,657
(4) 期末餘額	736,795	41,501,689	42,238,484
3、減值準備			
(1) 上年年末餘額	654	1,199,270	1,199,924
(2) 本期增加金額		4,957	4,957
- 計提		4,957	4,957
(3) 本期減少金額		132,450	132,450
- 處置或報廢		132,450	132,450
(4) 期末餘額	654	1,071,777	1,072,431
4、賬面價值			
(1) 期末賬面價值	910,469	23,883,216	24,793,685
(2) 上年年末賬面價值	953,462	23,895,635	24,849,097

3、未辦妥產權證書的固定資產情況

於2023年12月31日，未辦妥產權證書的房屋共計25宗，賬面原值167,225千元，已計提累計折舊86,738千元，賬面淨值80,487千元。

4、固定資產清理

項目	期末餘額	上年年末餘額
設備	77,136	47,510
合計	77,136	47,510

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(十二) 在建工程

1、在建工程及工程物資

項目	期末餘額	上年年末餘額
在建工程	695,563	467,204
工程物資	51	181
合計	695,614	467,385

2、在建工程情況

項目	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值	賬面餘額	減值準備	賬面價值
基建改造支出	3,890	3,502	388	3,890	3,502	388
石油工程大型設備	695,175		695,175	459,402		459,402
其他工程項目				7,414		7,414
合計	699,065	3,502	695,563	470,706	3,502	467,204

3、重要的在建工程項目本期變動情況

項目名稱	預算數	上年年末餘額	本期增加金額	本期轉入固定資產金額	本期其他減少金額	期末餘額	工程累計投入佔預算比例(%)	工程進度	利息資本化累計金額	資金來源
沙特7台鑽機	587,915		587,752	439,037		148,715	99.28	99.28		自籌
2023年水中節點儀器購置項目	189,200		188,984	188,984			100.00	100.00		自籌
2023年全自動焊及配套設備購置	141,080		139,695	139,695			100.00	100.00		自籌
2023年科威特90型鑽機	134,600		134,600	134,600			100.00	100.00		自籌
2023年壓裂設備購置項目	132,930		131,922	131,922			100.00	100.00		自籌
動力貓道購置項目	131,620		130,856	110,121		20,735	99.56	99.56		自籌
2023年勝利工區50型鑽機更新及升級改造	100,760		100,758	100,758			100.00	100.00		自籌
2023年柴驅壓裂泵車購置項目(註1)	83,410		83,410	70,817		12,593	100.00	100.00		自籌
2023年測井絞車更新購置	60,000		59,900	17,239		42,661	99.83	99.83		自籌
2023年旋轉導向儀器購置(註2)	40,000		40,000			40,000	100.00	100.00		自籌
合計			1,597,877	1,333,173		264,704				

註1：該項目處於測試階段，未達到使用條件。

註2：該儀器正在測試階段，暫未驗收。

五、合併財務報表項目註釋(續)

(十三) 使用權資產

1、使用權資產情況

項目	土地	房屋及建築物	設備及其他	合計
1、賬面原值				
(1) 上年年末餘額	152,115	1,067,010	938,423	2,157,548
(2) 本期增加金額	17,267	261,832	193,426	472,525
- 新增租賃	11,834	231,906	156,899	400,639
- 租賃負債調整	5,433	29,926	36,527	71,886
(3) 本期減少金額	28,279	176,051	475,245	679,575
- 租賃負債調整	161	27,391	486	28,038
- 到期核銷或合同提前終止	28,118	148,660	474,759	651,537
(4) 期末餘額	141,103	1,152,791	656,604	1,950,498
2、累計折舊				
(1) 上年年末餘額	86,484	437,278	621,436	1,145,198
(2) 本期增加金額	51,445	359,899	190,181	601,525
- 計提	51,445	359,899	190,181	601,525
(3) 本期減少金額	28,085	126,018	441,755	595,858
- 到期核銷或合同提前終止	28,085	126,018	441,755	595,858
(4) 期末餘額	109,844	671,159	369,862	1,150,865
3、減值準備				
4、賬面價值				
(1) 期末賬面價值	31,259	481,632	286,742	799,633
(2) 上年年末賬面價值	65,631	629,732	316,987	1,012,350

截至2023年12月31日，本集團確認與短期租賃和低價值資產租賃相關的租賃費用為人民幣1,451,349千元。

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(十四) 無形資產

1、無形資產情況

項目	土地使用權	軟件使用權	合同收益權	其他	合計
1、賬面原值					
(1) 上年年末餘額	137,876	251,083	786,837	77,383	1,253,179
(2) 本期增加金額	12,511	50,319	82,452	35	145,317
- 購置	12,511	50,319		35	62,865
- 建造完成			82,452		82,452
(3) 本期減少金額		660			660
- 處置		660			660
(4) 期末餘額	150,387	300,742	869,289	77,418	1,397,836
2、累計攤銷					
(1) 上年年末餘額	34,626	162,689	525,583	48,791	771,689
(2) 本期增加金額	3,564	25,567	146,680	8,127	183,938
- 計提	3,564	25,567	146,680	8,127	183,938
(3) 本期減少金額		569			569
- 處置		569			569
(4) 期末餘額	38,190	187,687	672,263	56,918	955,058
3、減值準備					
4、賬面價值					
(1) 期末賬面價值	112,197	113,055	197,026	20,500	442,778
(2) 上年年末賬面價值	103,250	88,394	261,254	28,592	481,490

- ① 期末，無通過內部研發形成的無形資產。
- ② 期末，無形資產並無用於抵押及擔保。

2、未辦妥產權證書的土地使用權情況

於2023年12月31日，未辦妥產權證書的土地使用權共計2宗，賬面原值7,767千元，已計提累計攤銷2,710千元，賬面淨值5,057千元。

(十五) 長期待攤費用

項目	上年年末餘額	本期增加金額	本期攤銷金額	其他減少金額	期末餘額
石油工程專用工具	5,683,912	2,160,341	1,943,777	8,960	5,891,516
其他石油工程工具	753,577	855,981	428,586	7,208	1,173,764
野營房	777,878	332,830	268,637	6,577	835,494
其他長期待攤費用	40,072	6,217	8,296		37,993
合計	7,255,439	3,355,369	2,649,296	22,745	7,938,767

本集團長期待攤費用主要包括石油工程專用鑽井及測錄井工具、地球物理勘探專用工具、野營房等。

五、合併財務報表項目註釋(續)

(十六) 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債

1、未經抵銷的遞延所得稅資產

項目	期末餘額		上年年末餘額	
	可抵扣暫時性差異	遞延所得稅資產	可抵扣暫時性差異	遞延所得稅資產
資產減值準備及折舊影響	1,084,637	175,082	953,538	155,815
應收款項壞賬準備	826,068	146,341	731,120	133,660
遞延收益	8,179	1,227	4,877	731
可抵扣虧損	458,612	68,792	481,761	72,264
租賃負債	57,168	9,245	48,090	7,544
合計	2,434,664	400,687	2,219,386	370,014

2、未經抵銷的遞延所得稅負債

項目	期末餘額		上年年末餘額	
	應納稅暫時性差異	遞延所得稅負債	應納稅暫時性差異	遞延所得稅負債
資產評估增值			7,110	1,777
固定資產折舊	565,286	84,793	378,327	59,745
其他權益工具公允價值變動	8,705	2,176	7,376	1,845
使用權資產	384	58	30,103	5,129
合計	574,375	87,027	422,916	68,496

3、未確認遞延所得稅資產明細

項目	期末餘額	上年年末餘額
可抵扣暫時性差異	2,196,367	2,941,933
可抵扣虧損	14,421,209	12,609,694
合計	16,617,576	15,551,627

4、未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損將於以下年度到期

年份	期末餘額	上年年末餘額	備註
2023年		246,170	
2024年	132,055	136,050	
2025年	450,104	453,670	
2026年	9,010,277	9,176,676	
2027年	2,277,758	2,277,758	
2028年及以後	2,551,015	319,370	
合計	14,421,209	12,609,694	

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(十七) 短期借款

1、短期借款分類

項目	幣種	期末餘額	上年年末餘額
關聯方信用借款	人民幣	19,185,000	16,095,000
	美元	722,435	1,828,208
合計		19,907,435	17,923,208

短期借款分類的說明：

於2023年12月31日，本集團無已到期未償還的短期借款。

於2023年12月31日，人民幣借款利率區間為2.90%-3.75%（2022年12月31日：1.42%-3.70%），美元借款利率區間為5.90%-6.60%（2022年12月31日：2.22%-4.82%）。

(十八) 應付票據

種類	期末餘額	上年年末餘額
銀行承兌匯票	8,821,760	7,987,375
商業承兌匯票		2,850
合計	8,821,760	7,990,225

本期末無已到期未支付的應付票據，無以銀行存款作為質押的應付票據。

(十九) 應付賬款

1、應付賬款列示

項目	期末餘額	上年年末餘額
材料款	6,133,102	5,953,406
工程款	6,882,583	6,680,943
勞務款	8,396,477	8,150,479
設備款	4,108,661	3,988,288
其他	853,105	828,112
合計	26,373,928	25,601,228

2、賬齡超過一年或逾期的重要應付賬款

項目	期末餘額	未償還或結轉的原因
單位一	106,117	尚未結算
合計	106,117	

(二十) 合同負債

1、合同負債情況

項目	期末餘額	上年年末餘額
石油工程技術服務項目	2,335,587	1,858,141
工程建設項目	3,025,687	3,257,678
合計	5,361,274	5,115,819

期初合同負債在本期確認的收入金額為3,637,714千元。

五、合併財務報表項目註釋(續)

(二十一) 應付職工薪酬

1、應付職工薪酬列示

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
短期薪酬	569,494	16,866,950	16,575,275	861,169
離職後福利－設定提存計劃	796	2,232,653	2,231,547	1,902
辭退福利		33,182	33,182	
合計	570,290	19,132,785	18,840,004	863,071

2、短期薪酬列示

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
(1) 工資、獎金、津貼和補貼	374,436	11,532,142	11,227,595	678,983
(2) 職工福利費		1,168,661	1,168,661	
(3) 社會保險費	1,910	1,164,537	1,165,458	989
其中：醫療保險費	1,494	992,942	993,563	873
工傷保險費	7	80,985	80,928	64
生育保險費	30	31,838	31,832	36
其他險費	379	58,772	59,135	16
(4) 住房公積金	1,774	1,105,404	1,105,758	1,420
(5) 工會經費和職工教育經費	185,336	360,462	372,462	173,336
(6) 其他短期薪酬	6,038	1,535,744	1,535,341	6,441
合計	569,494	16,866,950	16,575,275	861,169

3、設定提存計劃列示

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
基本養老保險	460	1,449,372	1,448,548	1,284
失業保險費	15	60,436	60,411	40
企業年金繳費	321	722,845	722,588	578
合計	796	2,232,653	2,231,547	1,902

本集團在職職工參加由當地政府機構設立及管理的社會統籌基本養老金保險及基本醫療保險，並按照規定的供款比例提取並繳納基本養老保險和基本醫療保險。此外，本集團按照不超過員工工資8%的比例為員工提供補充養老金計劃。本集團員工在本集團服務達一年或以上的均可參與。該計劃項下資金由員工以及本集團代表所組成的委員會管理，並與本集團之資金分開處理。所參與補充養老金計劃的員工於退休後可按照其退休前工資的一定比例自補充養老金計劃中領取退休金。除基本養老金保險以及補充養老金保險外，本集團沒有支付其他重大退休福利的責任。

本報表期間，本集團與職工解除勞動關係，向辭職員工支付補償金33,182千元。

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(二十二) 應交稅費

稅費項目	期末餘額	上年年末餘額
增值稅	414,317	396,565
企業所得稅	206,715	252,726
城市維護建設稅	29,172	34,974
房產稅	1,331	1,223
土地使用稅	11,341	12,733
個人所得稅	204,310	174,702
教育費附加	18,487	21,422
其他稅費	115,231	104,549
合計	1,000,904	998,894

(二十三) 其他應付款

項目	期末餘額	上年年末餘額
應付利息	20,006	21,885
其他應付款項	3,342,677	2,706,259
合計	3,362,683	2,728,144

1、應付利息

項目	期末餘額	上年年末餘額
分期付息到期還本的長期借款利息	2,420	5,069
短期借款應付利息	17,586	16,816
合計	20,006	21,885

2、其他應付款項

(1) 按款項性質列示

項目	期末餘額	上年年末餘額
保證金	1,056,429	819,893
押金	157,375	145,438
代墊款項	725,937	645,731
暫收款	474,728	238,069
代管款項	45,194	44,611
代扣代繳款項	57,811	56,067
其他	825,203	756,450
合計	3,342,677	2,706,259

於2023年12月31日，賬齡超過一年的其他應付款為525,944千元(2022年12月31日：481,057千元)，主要為應付工程質保金、押金、保證金等，由於工程項目質保期尚未結束，或未到期結算期，該類款項尚未結清。

五、合併財務報表項目註釋(續)

(二十四) 一年內到期的非流動負債

項目	期末餘額	上年年末餘額
一年內到期的長期借款		1,000,000
一年內到期的租賃負債	436,121	517,190
合計	436,121	1,517,190

(二十五) 長期借款

項目	期末餘額	利率期間	上年年末餘額	利率期間
信用借款	318,722	7.19%	1,480,557	2.37%-2.92%
小計	318,722		1,480,557	
減：一年內到期的長期借款			1,000,000	
合計	318,722		480,557	

本集團無已到期未償還的長期借款。

(二十六) 租賃負債

項目	期末餘額	上年年末餘額
土地及房屋	467,639	687,361
設備及其他	285,602	326,874
小計	753,241	1,014,235
減：一年內到期的租賃負債	436,121	517,190
合計	317,120	497,045

2023年計提的租賃負債利息費用金額為人民幣42,456千元，計入「財務費用－利息支出」。

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(二十七) 長期應付款

項目	期末餘額	上年年末餘額
長期應付款	58,829	74,657
合計	58,829	74,657

1、長期應付款

項目	期末餘額	上年年末餘額
其他長期應付款	58,829	74,657
小計	58,829	74,657
減：一年內到期長期應付款		
合計	58,829	74,657

(二十八) 預計負債

項目	期末餘額	上年年末餘額	形成原因
未決訴訟		4,000	
司法重組預計損失	150,743	159,323	司法重組預計支付費用
待執行的虧損合同	3,948	17,429	建造合同預計虧損
預計境外稅費支出	58,018	20,246	預計稅費支出
合計	212,709	200,998	

司法重組預計損失情況詳見附註十三、(二)、1資產負債表日存在的重要或有事項。

(二十九) 遞延收益

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額	形成原因
政府補助	11,576	352,614	346,001	18,189	收到政府補助
合計	11,576	352,614	346,001	18,189	

(三十) 股本

本年數：

項目	上年年末餘額	本期變動增(+)/減(-)					期末餘額
		發行新股	送股	公積金轉股	其他	小計	
內資法人股(A股)	11,786,046						11,786,046
人民幣社會公眾股(A股)	1,783,333						1,783,333
境外上市的外資股(H股)	5,414,961						5,414,961
股份總額	18,984,340						18,984,340

五、合併財務報表項目註釋(續)

(三十) 股本(續)

上年數：

項目	上年年末餘額	本期變動增(+)/減(-)					期末餘額
		發行新股	送股	公積金轉股	其他	小計	
內資法人股(A股)	11,786,046						11,786,046
人民幣社會公眾股(A股)	1,783,333						1,783,333
境外上市的外資股(H股)	5,414,961						5,414,961
股份總額	18,984,340						18,984,340

(三十一) 資本公積

本年數：

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
股本溢價	11,649,804			11,649,804
其他資本公積	67,969			67,969
合計	11,717,773			11,717,773

上年數：

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
股本溢價	11,649,804			11,649,804
其他資本公積	67,969			67,969
合計	11,717,773			11,717,773

(三十二) 其他綜合收益

項目	上年年末餘額	本期金額						期末餘額
		本期所得稅前發生額	減：前期計入其他綜合收益當期轉入損益	減：前期計入其他綜合收益當期轉入留存收益	減：所得稅費用	稅後歸屬於母公司	稅後歸屬於少數股東	
1、不能重分類進損益的其他綜合收益	5,232	1,271			332	939	6,171	
其他權益工具投資公允價值變動	5,232	1,271			332	939	6,171	
2、將重分類進損益的其他綜合收益		16,447				16,447	16,447	
其中：權益法下可轉損益的其他綜合收益		16,447				16,447	16,447	
其他綜合收益合計	5,232	17,718			332	17,386	22,618	

其他綜合收益的稅後淨額本期發生額為17,386千元。其中，歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額本期發生額為17,386千元。

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(三十三) 專項儲備

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
安全生產費	326,983	1,230,578	1,243,712	313,849
合計	326,983	1,230,578	1,243,712	313,849

2023年度本集團按照國家規定提取安全生產費1,230,578千元，計入當期相關產品的生產成本，同時計入專項儲備。2023年度本集團使用提取的安全生產費共計1,243,712千元，均屬於費用性支出。

(三十四) 盈餘公積

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
法定盈餘公積	200,383			200,383
合計	200,383			200,383

(三十五) 未分配利潤

項目	本期金額	上期金額	提取或分配比例
調整前上年年末未分配利潤	-23,804,977	-24,256,338	
調整年初未分配利潤合計數(調增+, 調減-)		-9,669	
年初未分配利潤	-23,804,977	-24,266,007	
加: 本期歸屬於母公司所有者的淨利潤	589,216	475,898	
其他綜合收益結轉留存收益		-14,868	
減: 提取法定盈餘公積			10.00%
期末未分配利潤	-23,215,761	-23,804,977	
其中: 子公司當年提取的盈餘公積歸屬於母公司的金額	70,123	25,961	

調整年初未分配利潤明細:

1、由於《企業會計準則》及其相關新規定進行追溯調整，詳見附註三(三十四)。

(三十六) 營業收入和營業成本

1、營業收入和營業成本情況

項目	本期金額		上期金額	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	78,925,046	73,537,336	72,483,444	67,208,238
其他業務	1,055,893	650,161	1,289,244	795,249
合計	79,980,939	74,187,497	73,772,688	68,003,487

五、合併財務報表項目註釋(續)

(三十六) 營業收入和營業成本(續)

2、合同產生的收入情況

本集團主營業務分為六個報告分部，分別為地球物理勘探、鑽井工程、測錄井工程、井下作業、工程建設和其他業務。本集團認為將收入按照客戶類型、主要經營地區、以及收入確認時間進行分類並披露相關信息，能夠反映相關經濟因素對於企業的收入和現金流量的性質、金額、時間分布以及不確定性的影響。本期主營業務收入分解信息如下：

報告分部	地球物理勘探	鑽井工程	測錄井工程	井下作業	工程建設	其他	合計
主要經營地區							
境內	3,874,000	28,646,641	3,475,624	9,541,962	15,972,405	1,323,403	62,834,035
境外	1,798,348	11,157,083	80,058	1,156,033	1,845,295	54,194	16,091,011
合計	5,672,348	39,803,724	3,555,682	10,697,995	17,817,700	1,377,597	78,925,046
客戶類型							
關聯方	3,392,642	25,436,549	3,006,764	8,183,780	12,991,426	533,877	53,545,038
非關聯方	2,279,706	14,367,175	548,918	2,514,215	4,826,274	843,720	25,380,008
合計	5,672,348	39,803,724	3,555,682	10,697,995	17,817,700	1,377,597	78,925,046
收入確認時間							
商品(在某一時點轉讓)		7,359		6,120	20,432	375,305	409,216
服務(在某一時段內提供)	5,672,348	39,796,365	3,555,682	10,691,875	17,797,268	1,002,292	78,515,830
合計	5,672,348	39,803,724	3,555,682	10,697,995	17,817,700	1,377,597	78,925,046

3、履約義務的說明

本集團收入確認政策詳見附註三、(二十四)。本集團與客戶簽署石油工程技術服務合同或建築工程承包合同，向客戶提供地球物理勘探、鑽井、測錄井、井下作業及地面工程建設服務，並通常於雙方約定的期間內完成勞務或交付建築工程。客戶在合同履約期間內分期對已完成工作量進行結算，並於結算後30-180天內支付進度款，於工程完工交付及竣工驗收後進行最終結算及付款。

根據合同約定、法律規定等，本集團工程建設業務為所建造的資產提供質量保證，該類質量保證為向客戶保證所建造的資產符合既定標準的保證類質量保證，不構成單項履約義務。本集團按照附註三、(二十四)所述會計政策進行會計處理。

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，來判斷從事交易時本集團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。

4、分攤至剩餘履約義務的交易價格

本集團與若干客戶簽署工程服務合同，提供石油工程技術服務及建築工程承包服務，並在未來某一段時間內履行，這些合同通常整體構成單項履約義務。截至2023年12月31日，本集團部分石油工程技術服務及建築工程項目尚在履約過程中，分攤至尚未履行的履約義務的交易價格總額約242.84億元，該項金額與每個合同的履約進度相關，並將於每個合同的未來履約期內按履約進度確認為收入。

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(三十七) 税金及附加

項目	本期金額	上期金額
城市維護建設稅	47,810	44,060
教育費附加	38,355	34,861
境外稅費	120,057	84,439
房產稅	10,177	9,945
土地使用稅	51,078	55,708
車船使用稅	7,785	7,853
印花稅	51,722	51,217
其他	2,901	3,008
合計	329,885	291,091

(三十八) 銷售費用

項目	本期金額	上期金額
職工薪酬	60,076	59,053
折舊費	670	611
差旅費	4,629	3,133
業務宣傳費	5,347	39
租賃費	1,980	1,718
辦公費用	2,773	2,541
其他	7,214	7,949
合計	82,689	75,044

(三十九) 管理費用

項目	本期金額	上期金額
維修費	14,963	33,468
職工薪酬	1,621,224	1,531,355
信息系統運行維護費	76,498	56,032
業務招待費	24,125	22,894
差旅費	59,575	32,134
租賃費	20,167	22,944
折舊及攤銷	125,449	131,226
諮詢費	23,450	25,700
財產保險費	2,239	2,654
其他	426,796	444,879
合計	2,394,486	2,303,286

五、合併財務報表項目註釋(續)

(四十) 研發費用

項目	本期金額	上期金額
人工費	757,642	726,794
材料費	958,002	713,551
技術協作費	59,179	189,175
科研實驗費	31,182	57,536
折舊費	63,534	48,979
其他	214,257	102,933
合計	2,083,796	1,838,968

(四十一) 財務費用

項目	本期金額	上期金額
借款利息費用	762,561	644,461
租賃負債利息費用	42,456	59,843
利息收入	-23,649	-15,408
匯兌損益	34,952	-98,667
手續費及其他	77,753	37,367
合計	894,073	627,596

(四十二) 其他收益

項目	本期金額	上期金額
國家科研專項撥款	20,075	8,835
企業發展補助資金	12,495	7,078
穩崗補貼	13,662	14,191
政府獎勵款	1,173	500
自用品油消費稅返還	262,534	
國家科研專項撥款	814	1,164
進項稅加計抵減	35,249	35,918
個人所得稅手續費返還	4,291	2,996
合計	350,293	70,682

(四十三) 投資收益

項目	本期金額	上期金額
權益法核算的長期股權投資收益	20,842	7,504
處置長期股權投資產生的投資收益	-1,020	
其他權益工具投資持有期間取得的股利收入	1,200	500
債務重組產生的投資收益	34,011	18,157
處置交易性金融資產取得的投資收益		798
合計	55,033	26,959

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(四十四) 信用減值損失

項目	本期金額	上期金額
應收賬款壞賬損失	-134,408	-82,515
其他應收款壞賬損失	-264,586	6,985
合計	-398,994	-75,530

(四十五) 資產減值損失

項目	本期金額	上期金額
合同資產減值損失	-4,250	97,454
存貨跌價損失		2,429
固定資產減值損失	4,957	
合計	707	99,883

(四十六) 資產處置收益

項目	本期金額	上期金額
固定資產處置利得(損失以「-」填列)	85,168	13,525
其他	2,675	12,363
合計	87,843	25,888

(四十七) 營業外收入

項目	本期金額	上期金額	計入當期非經常性 損益的金額
無需支付款項利得	20,509	14,711	20,509
違約金賠償	3,489	8,201	3,489
罰沒利得	2,508	4,290	2,508
資產盤盈利得		2,202	
保險賠償款	1,159	1,455	1,159
資產報廢利得	90,682	39,445	90,682
政府補助利得		36,704	
搬遷補償		26,877	
其他	19,840	17,182	19,840
合計	138,187	151,067	138,187

(四十八) 營業外支出

項目	本期金額	上期金額	計入當期非經常性 損益的金額
捐贈支出	966	1,764	966
賠償金、違約金支出	17,339	9,016	17,339
罰款支出	2,067	2,265	2,067
非流動資產毀損報廢損失	22,011	71,538	22,011
其他	67,433	69,515	67,433
合計	109,816	154,098	109,816

五、合併財務報表項目註釋(續)

(四十九) 所得稅費用

1、所得稅費用表

項目	本期金額	上期金額
當期所得稅費用	351,598	265,049
遞延所得稅費用	-12,474	-11,586
合計	339,124	253,463

2、會計利潤與所得稅費用調整過程

項目	本期金額
利潤總額	928,340
按法定稅率計算的所得稅費用	232,085
子公司適用不同稅率的影響	-11,339
調整以前期間所得稅的影響	-38,439
權益法核算的合營企業和聯營企業損益	-4,552
不可抵扣的成本、費用和損失的影響	88,277
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響	-28,915
本期末確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異或可抵扣虧損的影響	248,619
研究開發費用加計扣除的納稅影響	-146,612
所得稅費用	339,124

(五十) 現金流量表項目

1、與經營活動有關的現金

(1) 收到的其他與經營活動有關的現金

項目	本期金額	上期金額
代墊款項	1,420,025	1,408,619
政府補助款	358,519	109,674
暫收暫付款	1,244,829	1,416,960
保證金	944,204	1,321,081
賠償款	15,793	63,640
押金	23,944	34,082
其他	498,828	530,091
合計	4,506,142	4,884,147

(2) 支付的其他與經營活動有關的現金

項目	本期金額	上期金額
暫收暫付款	118,304	206,390
保證金	901,768	1,349,502
綜合服務費	107,167	92,402
修理費	758,356	612,605
其他期間費用	1,762,852	1,505,492
其他	94,817	146,595
合計	3,743,264	3,912,986

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(五十) 現金流量表項目(續)

1、與經營活動有關的現金(續)

(3) 支付的其他與籌資活動有關的現金

項目	本期金額	上期金額
支付租賃費	588,713	503,490
票據承兌手續費	793	1,293
支付擔保及承諾費	39,483	21,536
合計	628,989	526,319

(五十一) 現金流量表補充資料

1、現金流量表補充資料

補充資料	本期金額	上期金額
1、將淨利潤調節為經營活動現金流量		
淨利潤	589,216	475,898
加：信用減值損失	-398,994	-75,530
資產減值準備	707	99,883
固定資產折舊	3,040,217	2,998,078
使用權資產折舊	601,525	632,496
無形資產攤銷	183,938	161,220
長期待攤費用攤銷	2,649,296	2,292,581
處置固定資產、無形資產和其他長期資產的損失(收益以「-」號填列)	-87,843	-25,888
固定資產報廢損失(收益以「-」號填列)	-68,671	32,093
財務費用(收益以「-」號填列)	846,439	568,686
投資損失(收益以「-」號填列)	-55,033	-26,959
遞延所得稅資產減少(增加以「-」號填列)	-30,673	-66,150
遞延所得稅負債增加(減少以「-」號填列)	18,199	54,563
存貨的減少(增加以「-」號填列)	-87,954	-30,350
經營性應收項目的減少(增加以「-」號填列)	-4,409,545	-5,522,350
經營性應付項目的增加(減少以「-」號填列)	2,799,223	2,521,797
安全生產費	-13,134	107,801
經營活動產生的現金流量淨額	5,576,913	4,197,869
2、不涉及現金收支的重大投資和籌資活動		
3、現金及現金等價物淨變動情況		
現金的期末餘額	2,788,798	1,801,150
減：現金的期初餘額	1,801,150	2,475,306
現金及現金等價物淨增加額	987,648	-674,156

2、現金和現金等價物的構成

項目	期末餘額	上年年末餘額
一、現金	2,788,798	1,801,150
其中：庫存現金	1,551	2,992
可隨時用於支付的銀行存款	2,786,895	1,797,634
可隨時用於支付的其他貨幣資金	352	524
二、現金等價物		
三、期末現金及現金等價物餘額	2,788,798	1,801,150
其中：母公司或集團內子公司使用受限制的現金和現金等價物		

五、合併財務報表項目註釋(續)

(五十二) 所有權或使用權受到限制的資產

項目	期末賬面價值	受限原因
貨幣資金	27,318	保證金、凍結款項
合計	27,318	

(五十三) 外幣貨幣性項目

1、外幣貨幣性項目

項目	期末外幣餘額	折算匯率	期末折算人民幣餘額
貨幣資金			974,826
其中：美元	87,785	7.0827	621,753
科威特第納爾	7,528	23.0459	173,485
沙特阿拉伯里亞爾	11,595	1.8926	21,946
阿爾及利亞第納爾	196,705	0.0528	10,391
其他外幣			147,251
應收賬款			5,158,779
其中：美元	544,481	7.0827	3,856,395
科威特第納爾	16,806	23.0459	387,319
沙特阿拉伯里亞爾	247,917	1.8926	469,219
阿爾及利亞第納爾	829,085	0.0528	43,795
其他外幣			402,051
其他應收款			1,186,305
其中：美元	77,565	7.0827	549,369
科威特第納爾	10,934	23.0459	251,975
沙特阿拉伯里亞爾	110,632	1.8926	209,388
阿爾及利亞第納爾	258,306	0.0528	13,644
其他外幣			161,929
應付賬款			1,378,866
其中：美元	88,646	7.0827	627,850
科威特第納爾	3,428	23.0459	79,000
沙特阿拉伯里亞爾	259,001	1.8926	490,197
阿爾及利亞第納爾	944,633	0.0528	49,898
其他外幣			131,921
其他應付款			566,507
其中：美元	51,258	7.0827	363,042
科威特第納爾	6,580	23.0459	151,640
沙特阿拉伯里亞爾	4,732	1.8926	8,956
阿爾及利亞第納爾	596,518	0.0528	31,510
其他外幣			11,359
應付利息			2,422
其中：美元	342	7.0827	2,422
短期借款			722,435
其中：美元	102,000	7.0827	722,435
長期借款			318,722
其中：美元	45,000	7.0827	318,722

第十節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(五十四) 租賃

1、作為承租人

項目	本期金額
租賃負債的利息費用	42,456
計入相關資產成本或當期損益的簡化處理的短期租賃費用	1,451,349
與租賃相關的總現金流出	2,148,964

本公司未納入租賃負債計量的未來潛在現金流出主要來源於承租人已承諾但尚未開始的租賃。

本公司已承諾但尚未開始的租賃預計未來年度現金流出的情況如下：

剩餘租賃期	未折現租賃付款額
1年以內	447,248
1至2年	16,400
2至3年	17,400
3年以上	18,000
合計	499,048

2、作為出租人

(1) 經營租賃

	本期金額
經營租賃收入	58,916
其中：與未計入租賃收款額的可變租賃付款額相關的收入	

於資產負債表日後將收到的未折現的租賃收款額如下：

剩餘租賃期	本期金額
1年以內	128,288
1至2年	11,170
2至3年	5,575
3至4年	5,498
4至5年	5,498
5年以上	3,039
合計	159,068

六、研發支出

(一) 研發支出

項目	本期金額	上期金額
人工費	757,642	726,794
材料費	958,002	713,551
技術協作費	59,179	189,175
科研實驗費	31,182	57,536
折舊費	63,534	48,979
其他	214,257	102,933
合計	2,083,796	1,838,968
其中：費用化研發支出	2,083,796	1,838,968
資本化研發支出		

(二) 開發支出

報告期內，公司未發生資本化研發支出。

七、合併範圍的變更

(一) 其他原因的合併範圍變動

本報告期註銷四級子公司SGG石油工程服務公司加蓬公司。

八、在其他主體中的權益

(一) 在子公司中的權益

1、企業集團的構成

子公司名稱	主要經營地	註冊地	業務性質	持股比例(%)		取得方式
				直接	間接	
中石化石油工程技術服務有限公司	中國	北京	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化勝利石油工程有限公司	中國	山東東營	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化中原石油工程有限公司	中國	河南濮陽	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化江漢石油工程有限公司	中國	湖北潛江	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化華東石油工程有限公司	中國	江蘇南京	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化華北石油工程有限公司	中國	河南鄭州	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化西南石油工程有限公司	中國	四川成都	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化石油工程地球物理有限公司	中國	北京	地球物理勘探	100.00		同一控制下企業合併
中石化石油工程建設有限公司	中國	北京	工程建設	100.00		同一控制下企業合併
中石化海洋石油工程有限公司	中國	上海	海洋石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中國石化集團國際石油工程有限公司	中國	北京	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化經緯有限公司	中國	山東青島	專業開採輔助服務	100.00		設立

(二) 在合營安排或聯營企業中的權益

1、重要的合營企業或聯營企業

合營企業或聯營企業名稱	主要經營地	註冊地	業務性質	持股比例(%)		對合營企業或聯營企業投資的會計處理方法
				直接	間接	
中國石化集團國際石油工程墨西哥DS合資公司	墨西哥	墨西哥	油田技術服務	50.00		權益法

第十節 財務報告

八、在其他主體中的權益(續)

(二) 在合營安排或聯營企業中的權益(續)

2、重要合營企業的主要財務信息

	期末餘額／ 本期金額 中國石化集團國際 石油工程墨西哥 DS合資公司	上年年末餘額／ 上期金額 中國石化集團國際 石油工程墨西哥 DS合資公司
流動資產	904,431	
其中：現金和現金等價物	233,975	
非流動資產	2,250,768	
資產合計	3,155,199	
流動負債	1,144,987	
非流動負債	996,123	
負債合計	2,141,110	
淨資產	1,014,089	
按持股比例計算的淨資產份額	507,045	
調整事項		
對合營企業權益投資的賬面價值	507,045	
營業收入	378,141	
財務費用	21,602	
所得稅費用		
淨利潤	25,294	
其他綜合收益		
綜合收益總額	25,294	
本期收到的來自合營企業的股利		

3、不重要的合營企業和聯營企業的匯總財務信息

	期末餘額／ 本期金額	上年年末餘額／ 上期金額
合營企業：		
投資賬面價值合計	10,916	23,340
下列各項按持股比例計算的合計數		
－ 淨利潤	1,345	890
－ 其他綜合收益		
－ 綜合收益總額	1,345	890
聯營企業：		
投資賬面價值合計	35,535	26,875
下列各項按持股比例計算的合計數		
－ 淨利潤	6,850	6,614
－ 其他綜合收益		
－ 綜合收益總額	6,850	6,614

九、政府補助

(一) 政府補助的種類、金額和列報項目

1、計入當期損益的政府補助

與資產相關的政府補助

資產負債表列報項目	政府補助金額	計入當期損益或沖減相關成本費用損失的金額		計入當期損益或沖減相關成本費用損失的項目
		本期金額	上期金額	
遞延收益	967	814	1,164	其他收益
合計	967	814	1,164	

與收益相關的政府補助

計入當期損益或沖減相關成本費用損失的項目	政府補助金額	計入當期損益或沖減相關成本費用損失的金額	
		本期金額	上期金額
其他收益	367,514	349,479	106,222
合計	367,514	349,479	106,222

政府補助明細

補助項目	種類	上年年末餘額	本期新增補助金額	本期結轉計入損益金額	期末餘額	本期結轉計入損益的列報項目	與資產相關／與收益相關
搬遷補償	財政撥款		1,592	1,592		其他收益	與收益相關
個人所得稅手續費返還	財政撥款		4,292	4,292		其他收益	與收益相關
國家科研專項撥款	財政撥款	7,586	22,275	20,075	9,786	其他收益	與收益相關
自用品油消費稅返還	財政撥款		262,534	262,534		其他收益	與收益相關
企業發展補助資金	財政撥款	2,500	18,148	12,495	8,153	其他收益	與收益相關
穩崗補貼	財政撥款		12,166	12,069	97	其他收益	與收益相關
增值稅加計抵減	財政撥款	523	34,726	35,249		其他收益	與收益相關
政府獎勵款	財政撥款		1,173	1,173		其他收益	與收益相關
國家科研專項撥款－與資產相關	財政撥款	967		814	153	其他收益	與資產相關
合計		11,576	356,906	350,293	18,189		

第十節 財務報告

十、與金融工具相關的風險

本集團的主要金融工具包括貨幣資金、應收賬款、應收款項融資、其他應收款、其他流動資產、其他權益工具投資、應付票據、應付賬款、其他應付款、短期借款、一年內到期的非流動負債、長期借款、租賃負債以及長期應付款。各項金融工具的詳細情況已於相關附註內披露。與這些金融工具有關的風險，以及本集團為降低這些風險所採取的風險管理政策如下所述。本集團管理層對這些風險敞口進行管理和監控以確保將上述風險控制在限定的範圍之內。

風險管理目標和政策

本集團從事風險管理的目標是在風險和收益之間取得適當的平衡，力求降低金融風險對本集團財務業績的不利影響。基於該風險管理目標，本集團已制定風險管理政策以辨別和分析本集團所面臨的風險，設定適當的風險可接受水平並設計相應的內部控制程序，以監控本集團的風險水平。本集團會定期審閱這些風險管理政策及有關內部控制系統，以適應市場情況或本集團經營活動的改變。本集團的內部審計部門也定期或隨機檢查內部控制系統的執行是否符合風險管理政策。

本集團的金融工具導致的主要風險是信用風險、流動性風險、市場風險（包括匯率風險、利率風險和商品價格風險）。

董事會負責規劃並建立本集團的風險管理架構，制定本集團的風險管理政策和相關指引並監督風險管理措施的執行情況。本集團已制定風險管理政策以識別和分析本集團所面臨的風險，這些風險管理政策對特定風險進行了明確規定，涵蓋了市場風險、信用風險和流動性風險管理等諸多方面。本集團定期評估市場環境及本集團經營活動的變化以決定是否對風險管理政策及系統進行更新。本集團的風險管理由風險管理委員會按照董事會批准的政策開展。風險管理委員會通過與本集團其他業務部門的緊密合作來識別、評價和規避相關風險。本集團內部審計部門就風險管理控制及程序進行定期的審核，並將審核結果上報本集團的審計委員會。

本集團通過適當的多元化投資及業務組合來分散金融工具風險，並通過制定相應的風險管理政策減少集中於單一行業、特定地區或特定交易對手的風險。

（一）信用風險

信用風險是指交易對手未能履行合同義務而導致本公司發生財務損失的風險。

本集團對信用風險按組合分類進行管理。信用風險主要產生於銀行存款、應收賬款、其他應收款、合同資產等。

本集團銀行存款主要存放於國有銀行和其它大中型上市銀行，本集團預期銀行存款不存在重大的信用風險。

對於應收票據、應收賬款、其他應收款、合同資產和長期應收款，本集團設定相關政策以控制信用風險敞口。本集團基於對客戶的財務狀況、信用記錄及其他因素諸如目前市場狀況等評估客戶的信用資質並設置相應信用期。本集團會定期對客戶信用記錄進行監控，對於信用記錄不良的客戶，本集團會採用書面催款、縮短信用期或取消信用期等方式，以確保本集團的整體信用風險在可控的範圍內。

本集團所承受的最大信用風險敞口為資產負債表中每項金融資產的賬面金額。本集團沒有提供任何其他可能令本集團承受信用風險的擔保。

本集團應收賬款中，前五大客戶的應收賬款佔本集團應收賬款總額的55.35%（2022年：58.11%）；本集團其他應收款中，欠款金額前五大公司的其他應收款佔本集團其他應收款總額的30.46%（2022年：45.93%）。

（二）流動性風險

流動性風險是指企業在履行以交付現金或其他金融資產的方式結算的義務時發生資金短缺的風險。

管理流動風險時，本集團保持管理層認為充分的現金及現金等價物並對其進行監控，以滿足本集團經營需要，並降低現金流量波動的影響。本集團管理層對銀行借款的使用情況進行監控並確保遵守借款協議。同時從主要金融機構獲得提供足夠備用資金的承諾，以滿足短期和長期的資金需求。此外，本集團也會考慮與供應商協商，要求其調減部分債務金額，以減輕公司的現金流壓力。

本集團通過經營業務產生的資金及銀行及其他借款來籌措營運資金。於2023年12月31日，本集團尚未使用的銀行借款額度為13,147,147千元（2022年12月31日：13,189,601千元）。

十、與金融工具相關的風險(續)

風險管理目標和政策(續)

(二) 流動性風險(續)

期末，本集團持有的金融資產、金融負債和表外擔保項目按未折現剩餘合同現金流量的到期期限分析如下(單位：人民幣千元)：

項目	期末餘額				
	1年以內	1-2年	2-5年	5年以上	合計
金融資產：					
貨幣資金	2,816,116				2,816,116
應收賬款	10,602,242				10,602,242
應收款項融資	2,735,081				2,735,081
其他應收款	2,760,141				2,760,141
其他流動資產	2,492,849				2,492,849
金融資產合計	21,406,429				21,406,429
金融負債：					
短期借款	20,492,465				20,492,465
應付票據	8,821,760				8,821,760
應付賬款	26,373,928				26,373,928
其他應付款	3,362,683				3,362,683
一年內到期的非流動負債	489,392				489,392
長期借款		341,646			341,646
租賃負債		153,117	130,398	62,520	346,035
長期應付款		58,829			58,829
金融負債和或有負債合計	59,540,228	553,592	130,398	62,520	60,286,738
項目	上年年末餘額				
	1年以內	1-2年	2-5年	5年以上	合計
金融資產：					
貨幣資金	1,838,229				1,838,229
應收賬款	10,537,217				10,537,217
應收款項融資	1,468,340				1,468,340
其他應收款	3,196,602				3,196,602
其他流動資產	2,362,863				2,362,863
金融資產合計	19,403,251				19,403,251
金融負債：					
短期借款	18,523,287				18,523,287
應付票據	7,990,226				7,990,226
應付賬款	25,601,228				25,601,228
其他應付款	2,728,144				2,728,144
一年內到期的非流動負債	1,567,679				1,567,679
長期借款	10,668	480,557			491,225
租賃負債		377,161	94,685	50,939	522,785
長期應付款		74,657			74,657
金融負債和或有負債合計	56,421,232	932,375	94,685	50,939	57,499,231

第十節 財務報告

十、與金融工具相關的風險(續)

風險管理目標和政策(續)

(三) 市場風險

金融工具的市場風險是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場價格變動而發生波動的風險，包括匯率風險、利率風險和其他價格風險。

1、利率風險

利率風險是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場利率變動而發生波動的風險。利率風險可源於已確認的計息金融工具和未確認的金融工具(如某些貸款承諾)。

本集團的利率風險主要產生於長期銀行借款等長期帶息債務。浮動利率的金融負債使本集團面臨現金流量利率風險，固定利率的金融負債使本集團面臨公允價值利率風險。本集團根據當時的市場環境來決定固定利率及浮動利率合同的相對比例，並通過定期審閱與監察維持適當的固定和浮動利率工具組合。

本集團密切關注利率變動對本集團利率風險的影響。本集團目前並未採取利率對沖政策。但管理層負責監控利率風險，並將於需要時考慮對沖重大利率風險。利率上升會增加新增帶息債務的成本以及本集團尚未付清的以浮動利率計息的帶息債務的利息費用，並對本集團的財務業績產生重大的不利影響，管理層會依據最新的市場狀況及時做出調整，這些調整可能是進行利率互換的安排來降低利率風險。於2023年度及2022年度本集團並無利率互換安排。由於定期存款為短期存款，故銀行存款的公允價值利率風險並不重大。

本集團持有的計息金融工具如下：

於2023年12月31日，如果以浮動利率計算的借款利率上升或下降50個基點，而其他因素保持不變，本集團的淨利潤及股東權益將減少或增加約3,904千元(2022年12月31日：12,408千元)。

對於資產負債表日持有的、使本集團面臨公允價值利率風險的金融工具，上述敏感性分析中的淨利潤及股東權益的影響是假設在資產負債表日利率發生變動，按照新利率對上述金融工具進行重新計量後的影響。對於資產負債表日持有的、使本集團面臨現金流量利率風險的浮動利率非衍生工具，上述敏感性分析中的淨利潤及股東權益的影響是上述利率變動對按年度估算的利息費用或收入的影響。上一年度的分析基於同樣的假設和方法。

項目	期末餘額	上年年末餘額
固定利率金融工具		
金融資產：	52,500	6,821
貨幣資金	52,500	6,821
金融負債：	19,938,241	17,109,236
短期借款	19,185,000	16,095,000
租賃負債	753,241	1,014,236
長期應付款		
浮動利率金融工具		
金融資產：	2,763,616	1,831,408
貨幣資金	2,763,616	1,831,408
金融負債：	1,041,157	3,308,765
短期借款	722,435	1,828,208
長期借款	318,722	1,480,557

十、與金融工具相關的風險(續)

風險管理目標和政策(續)

(三) 市場風險(續)

2、匯率風險

匯率風險是指金融工具的公允價值或未來現金流量因外匯匯率變動而發生波動的風險。匯率風險可源於以記賬本位幣之外的外幣進行計價的金融工具。

本集團的主要經營位於中國境內，主要業務以人民幣結算。但本集團已確認的外幣資產和負債及未來的外幣交易(外幣資產和負債及外幣交易的計價貨幣主要為美元、沙特里亞爾、科威特第納爾)依然存在外匯風險。

於2023年12月31日，本集團持有的外幣金融資產和外幣金融負債折算成人民幣的金額列示如下：

項目	外幣負債		外幣資產	
	期末數	期初數	期末數	期初數
美元	2,034,471	3,037,003	5,027,517	5,292,672
沙特里亞爾	499,153	343,120	700,553	808,076
科威特第納爾	230,640	133,472	812,779	769,297
其他外幣	224,688	175,642	779,061	823,241
合計	2,988,952	3,689,237	7,319,910	7,693,286

本集團密切關注匯率變動對本集團匯率風險的影響。本集團持續監控集團外幣交易和外幣資產及負債的規模，以最大程度降低面臨的外匯風險；為此，本集團可能會以簽署遠期外匯合約或貨幣互換合約的方式來達到規避外匯風險的目的。

在其他變量不變的情況下，本年外幣兌人民幣匯率的可能合理變動對本集團當期損益的稅後影響如下：

稅後利潤上升(下降)	本年數		上年數	
	5%	112,239	5%	84,588
美元匯率上升	5%	112,239	5%	84,588
美元匯率下降	-5%	-112,239	-5%	-84,588
沙特里亞爾匯率上升	5%	7,553	5%	17,436
沙特里亞爾匯率下降	-5%	-7,553	-5%	-17,436
科威特第納爾匯率上升	5%	21,830	5%	23,843
科威特第納爾匯率下降	-5%	-21,830	-5%	-23,843

第十節 財務報告

十一、公允價值的披露

公允價值計量所使用的輸入值劃分為三個層次：

第一層次輸入值是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。

第二層次輸入值是除第一層次輸入值外相關資產或負債直接或間接可觀察的輸入值。

第三層次輸入值是相關資產或負債的不可觀察輸入值。

公允價值計量結果所屬的層次，由對公允價值計量整體而言具有重要意義的輸入值所屬的最低層次決定。

(一) 以公允價值計量的資產和負債的期末公允價值

項目	期末公允價值			合計
	第一層次公允價值計量	第二層次公允價值計量	第三層次公允價值計量	
一、持續的公允價值計量				
◆應收款項融資			2,735,081	2,735,081
◆其他權益工具投資			135,763	135,763
持續以公允價值計量的資產總額			2,870,844	2,870,844

(二) 持續和非持續第三層次公允價值計量項目，採用的估值技術和重要參數的定性及定量信息

項目	期末公允價值	估值技術	不可觀察輸入值	範圍區間(加權平均值)
應收款項融資	2,735,081	資產價值或現金流量折現模型	不適用	N/A
其他權益工具投資：非上市股權投資	135,763	淨資產價值	不適用	N/A

(三) 持續的第三層次公允價值計量項目，上年年末與期末賬面價值間的調節信息及不可觀察參數敏感性分析

1、持續的第三層次公允價值計量項目的調節信息

項目	上年年末餘額	轉入第三層次	轉出第三層次	當期利得或損失總額		購買、發行、出售和結算				期末餘額	對於在報告期末持有的資產，計入損益的當期未實現利得或變動
				計入損益	計入其他綜合收益	購買	發行	出售	結算		
◆其他權益工具投資	134,492				1,271					135,763	
合計	134,492				1,271					135,763	

(四) 其他不以公允價值計量但披露其公允價值的項目和金額

本集團以攤餘成本計量的金融資產和金融負債主要包括：貨幣資金、應收票據、應收賬款、其他應收款、短期借款、應付票據、應付賬款、其他應付款、長期應付款和長期借款等。本集團不存在賬面價值與公允價值相差較大的不以公允價值計量的金融資產和金融負債。

十二、關聯方及關聯交易

(一) 本公司的母公司情況

母公司名稱	註冊地	業務性質	註冊資本	母公司對本公司的持股比例 (%)	母公司對本公司的表決權比例 (%)
中國石油化工集團有限公司 (「中國石化集團」)	北京市朝陽區	石油、天然氣勘探、開採、銷售； 石油煉制；	3,265.47	56.51	70.18

本公司最終控制方是中國石油化工集團有限公司。

中國石油化工集團有限公司直接持有本公司56.51%股權，通過其全資子公司中國石化盛駿國際投資有限公司持有本公司13.67%股權，合計表決權比例為70.18%。

(二) 本公司的子公司情況

本公司子公司的情況詳見本附註「七、在其他主體中的權益」。

(三) 本公司的合營和聯營企業情況

本公司重要的合營或聯營企業詳見本附註「八、在其他主體中的權益」。

本期與本公司發生關聯方交易，或前期與本公司發生關聯方交易形成餘額的其他合營或聯營企業情況如下：

合營或聯營企業名稱	與本公司關係
中國石化海灣石油工程服務有限責任公司	合營企業
中國石化集團國際石油工程墨西哥DS合資公司	合營企業
潛江市恒運機動車綜合性能檢測有限公司	聯營企業
鄂爾多斯市華北瑞達油氣工程技術服務有限責任公司	聯營企業
新疆華北天翔油氣工程技術服務有限責任公司	聯營企業
鎮江華江油氣工程技術服務有限公司	聯營企業
河南中原石油天然氣技術服務有限公司	聯營企業
河南省中友石油天然氣技術服務有限公司	聯營企業
北京石工智控科技有限責任公司	聯營企業

第十節 財務報告

十二、關聯方及關聯交易（續）

（四）其他關聯方情況

其他關聯方名稱	其他關聯方與本公司的關係
中國石油化工股份有限公司	同受中國石化集團控制
中國石化集團勝利石油管理局有限公司	同受中國石化集團控制
中國石化集團中原石油勘探局有限公司	同受中國石化集團控制
中國石化集團江漢石油管理局有限公司	同受中國石化集團控制
中國石化集團河南石油勘探局有限公司	同受中國石化集團控制
中國石化集團江蘇石油勘探局有限公司	同受中國石化集團控制
中國石化集團新星石油有限責任公司	同受中國石化集團控制
中國石化集團華東石油局	同受中國石化集團控制
中國石化集團華北石油局有限公司	同受中國石化集團控制
中國石化集團西南石油局有限公司	同受中國石化集團控制
中國石化集團東北石油局有限公司	同受中國石化集團控制
中國石化集團管道儲運公司	同受中國石化集團控制
中國石化集團上海海洋石油局有限公司	同受中國石化集團控制
中國石化財務有限責任公司	同受中國石化集團控制
中國石化盛駿國際投資有限公司	同受中國石化集團控制
中國石化集團資產經營管理有限公司	同受中國石化集團控制
太平石化金融租賃有限責任公司	中石化集團的合營企業
中國石化集團國際石油勘探開發有限公司	中石化集團的聯營企業
國家石油天然氣管網集團有限公司	中石化集團的聯營企業
董事、經理、總會計師及董事會秘書	關鍵管理人員

（五）關聯交易情況

1、購銷商品、提供和接受勞務的關聯交易

① 採購商品

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	材料設備採購	按一般正常商業條款或相關協議	10,383,595	11,803,515
中石化集團之聯合營企業	材料設備採購	按一般正常商業條款或相關協議	48	377,805

② 出售商品

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	產品銷售	按一般正常商業條款或相關協議	59,011	68,940
中石化集團之聯合營企業	產品銷售	按一般正常商業條款或相關協議	212	

十二、關聯方及關聯交易(續)

(五)關聯交易情況(續)

1、購銷商品、提供和接受勞務的關聯交易(續)

③ 提供工程服務

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	石油工程技術服務	按一般正常商業條款或相關協議	48,946,921	46,647,299
中石化集團之聯合營企業	石油工程技術服務	按一般正常商業條款或相關協議	4,649,684	3,896,918
本集團之聯營和合營企業	石油工程技術服務	按一般正常商業條款或相關協議	31,031	256,187

④ 接受勞務服務

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中石化集團之聯合營企業	接受勞務	按一般正常商業條款或相關協議	148,202	
本集團之聯營和合營企業	接受勞務	按一般正常商業條款或相關協議	2,101,454	2,039,600

⑤ 提供綜合服務

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	提供綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	70,088	106,648
中石化集團之聯合營企業	提供綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	1,534	2,645

⑥ 接受綜合服務

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	接受社區綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	34,198	41,602
	接受其他綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	942,389	750,963
中石化集團之聯合營企業	接受其他綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	2,612	1,923

⑦ 提供研發服務

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	研發服務	按一般正常商業條款或相關協議	237,410	278,469
中石化集團之聯合營企業	研發服務	按一般正常商業條款或相關協議	4,701	15,204

2、關聯租賃情況

本公司作為出租方：

承租方名稱	租賃資產種類	關聯交易定價方式及決策程序	本期確認的租賃收益	上期確認的租賃收益
中國石化集團及其子公司	設備	按一般正常商業條款或相關協議	1,194	3,163
中國石化集團及其子公司	房屋	按一般正常商業條款或相關協議	1,742	649
中石化集團之聯合營企業	設備	按一般正常商業條款或相關協議	1,417	1,181

第十節 財務報告

十二、關聯方及關聯交易(續)

(五)關聯交易情況(續)

2、關聯租賃情況(續)

本公司作為承租方：

出租方名稱	租賃資產種類	關聯交易定價方式及決策程序	本期支付的租金	上期支付的租金
中國石化集團及其子公司	土地及房產	按一般正常商業條款或相關協議	283,338	607,928
	其中：短期租賃	按一般正常商業條款或相關協議	30,017	75,234
	使用權資產租賃	按一般正常商業條款或相關協議	253,322	532,694
中國石化集團及其子公司	設備	按一般正常商業條款或相關協議	125,331	146,921
	其中：短期租賃	按一般正常商業條款或相關協議	122,673	145,377
	使用權資產租賃	按一般正常商業條款或相關協議	2,658	1,543
中石化集團之聯合營企業	設備	按一般正常商業條款或相關協議	49,961	275,725
	其中：短期租賃	按一般正常商業條款或相關協議	8,118	39,292
	使用權資產租賃	按一般正常商業條款或相關協議	41,843	236,433

3、關聯擔保情況

本公司作為擔保方：

被擔保方	擔保類型	擔保金額	擔保起始日	擔保終止日	擔保是否已履行完畢
中國石化集團	反擔保	300,000千元	2021年9月	2024年9月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	61,830千美元	2015年9月	2024年12月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	3,142,900千泰銖； 103,929千美元	2017年4月	2024年3月	否
中原烏干達分公司	履約擔保	174,000千美元	2023年1月	2028年2月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	67,000千美元	2019年4月	2024年4月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	611,000千美元	2021年6月	2029年10月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	91,664千美元	2022年2月	2029年10月	否
中國石化集團國際石油工程墨西哥DS合資公司	履約擔保	274,950千美元	2022年6月	2048年12月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	118,000千美元	2022年7月	2025年9月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	15,000千美元	2022年12月	2024年5月	否

十二、關聯方及關聯交易(續)

(五) 關聯交易情況(續)

4、關聯方資金拆借

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	存款利息收入	按一般正常商業條款或相關協議	7,658	1,145
	貸款利息支出	按一般正常商業條款或相關協議	682,830	594,984
	取得借款	按一般正常商業條款或相關協議	27,351,504	44,571,010
	償還借款	按一般正常商業條款或相關協議	26,398,951	44,368,880
中石化集團之聯合營企業	融資租賃利息支出	按一般正常商業條款或相關協議	-	216

5、安全保障基金

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	安保基金支出	按相關協議	84,290	80,200
	安保基金返還	按相關協議	114,933	112,657

6、關鍵管理人員薪酬

本期從本公司獲得報酬的關鍵管理人員15人，上期關鍵管理人員15人。

項目	本期金額	上期金額
勞務薪酬	9,860	10,125
退休金供款	608	625
合計	10,468	10,750

(六) 關聯方應收應付等未結算項目

1、應收項目

項目名稱	關聯方	期末餘額	上年年末餘額
銀行存款	中國石化財務公司	1,043,814	47,531
	中國石化盛駿國際投資公司	796,415	802,100
應收賬款	中國石化集團及其子公司	3,927,454	4,362,460
	本集團之聯營和合營企業	20,354	11,341
	中石化集團之聯合營企業	837,396	1,149,973
合同資產	中國石化集團及其子公司	6,829,354	6,719,322
	中石化集團之聯合營企業	1,737,126	1,727,820
預付賬款	中國石化集團及其子公司	93,764	83,073
	中石化集團之聯合營企業	-	7,048
其他應收款	中國石化集團及其子公司	282,732	349,639
	本集團之聯營和合營企業	139,194	8,199
	中石化集團之聯合營企業	372,366	490,374

第十節 財務報告

十二、關聯方及關聯交易(續)

(六)關聯方應收應付等未結算項目(續)

2、應付項目

項目名稱	關聯方	期末賬面餘額	上年末賬面餘額
應付賬款	中國石化集團及其子公司	2,481,469	2,406,778
	本集團之聯營和合營企業	90,398	107,009
	中石化集團之聯合營企業	3,636	16,074
合同負債	中國石化集團及其子公司	3,664,743	3,175,493
	中石化集團之聯合營企業	679,837	744,098
其他應付款	中國石化集團及其子公司	69,875	69,875
	本集團之聯營和合營企業	172	243
	中石化集團之聯合營企業	157,703	132,540
短期借款	中國石化財務公司	19,185,000	16,095,000
	中國石化盛駿國際投資公司	722,435	1,828,208
應付利息	中國石化集團及其子公司	17,586	21,796
一年以內到期的長期借款	中國石化集團及其子公司		1,000,000
租賃負債	中國石化集團及其子公司	7,256	423,475
	中石化集團之聯合營企業	403	118,839
長期應付款	中國石化集團及其子公司	12	12

(七)資金集中管理

1、本公司參與和實行的資金集中管理安排的主要內容如下：

中國石油化工有限公司(以下簡稱「石化集團」)為規範所屬各控股子公司的資金運作、加速資金周轉、提高資金營運效率、完善內部控制機制、確保集團整體效益的最大化，根據相關法規制度，通過中國石化財務有限責任公司(「財務公司」)及中國石化盛駿國際投資公司(「盛駿公司」)對石化集團公司及成員單位資金實行集中統一管理。

2、本公司歸集至集團的資金

本公司未歸集至集團母公司賬戶而直接存入財務公司及盛駿公司的資金：

截止2023年12月31日，本集團存入財務公司及盛駿公司款項合計為1,840,229千元(2022年12月31日：849,631千元)，作為「貨幣資金」列示，不存在支取受限或減值情況。

3、本公司從集團母公司或成員單位拆借的資金

截止2023年12月31日，本集團從財務公司及盛駿公司拆借資金餘額為19,907,435千元(2022年12月31日：17,923,207千元)，本集團從母公司石化集團拆借資金餘額為0千元(2022年12月31日：1,000,000千元)。

十三、承諾及或有事項

(一) 重要承諾事項

1、資產負債表日存在的重要承諾

已簽約但尚未於財務報表中確認的資本承諾	2023年12月31日	2022年12月31日
購建長期資產承諾	138,720	15,905
對外投資承諾	129,625	129,625

2、前期承諾履行情況

本集團2023年12月31日之資本性支出承諾及經營租賃承諾已按照之前承諾履行。

(二) 或有事項

1、資產負債表日存在的重要或有事項

本集團於日常業務過程中會涉及一些與客戶、分包商、供應商等之間的糾紛、訴訟或索償。管理層已經評估了這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟出現不利結果的可能性，並相信任何由此導致的負債不會對本集團的財務狀況、經營業績或現金流量構成重大的負面影響。

(1) 巴西子公司司法重組及財務影響

2018年8月16日，本公司間接控股境外子公司中國石化集團巴西有限公司（簡稱「巴西子公司」）按照巴西當地相關法律向巴西里約熱內盧州第三商業企業州府法院（以下簡稱「巴西里約法院」）申請司法重組。2018年8月31日，巴西里約法院公告批准巴西子公司司法重組申請的決定，並指定 Nascimento & Rezende Advogados 律師事務所為司法重組管理人。

根據巴西相關法律，在巴西里約法院裁定巴西子公司進入司法重組程序後，巴西子公司需編製重組計劃，待該等重組計劃獲得債權人大會及巴西里約法院批准通過後，方可實施前述司法重組。

為順利獲得債權人大會及巴西里約法院批准，巴西子公司編製的重組計劃需包括全額支付該項目的勞工欠款，償還一定比例的三商債務，並需支付履行司法重組程序所涉及的律師費、司法機關費等相關的服務費用，本公司管理層評估影響後根據重組計劃於2018年計提預計司法重組支出人民幣475,276千元。

司法重組方案執行過程中，巴西子公司積極履行了司法重組義務，重組工作進展順利。基於巴西第三化肥廠項目訴訟已取得了對巴西子公司有利的專家鑑定意見及有效降低重組運行成本等因素，巴西子公司預計重組費用降低至5,842萬美元（折合人民幣約3.89億元），截止2023年12月31日，預計負債餘額150,743千元。

(2) 境外稅收處罰形成的或有負債及其財務影響

中國石化集團國際石油工程有限公司（簡稱「國工」）子公司中國石化集團國際石油工程阿爾及利亞有限公司（簡稱「阿爾及利亞子公司」）自成立以來在阿爾及利亞開展業務。阿爾及利亞稅務部門在對阿爾及利亞子公司2018-2020年度實施的業務收入產生的稅費進行稅務稽查，國工阿爾及利亞子公司及各項目部在收到初步調查結果後，聘請當地中介機構進行稅務抗辯。本公司管理層根據以往年度稽查結果以及對項目稅務風險的評估，對可能涉及的相關稅費計提預計負債。截止2023年12月31日，預計負債餘額為人民幣49,366千元。

(3) 為其他單位提供債務擔保形成的或有負債及其財務影響

截止2023年12月31日，本公司為子公司提供的擔保金額為1,517,373千美元及3,142,900千泰銖。

本集團為中國石化集團國際石油工程墨西哥DS合資公司(DS Servicios Petroleros, S.A.de C.V.)與受益人墨西哥國家油氣委員會簽署的墨西哥EBANO項目《產量分成合同》項下的履約義務提供擔保，保證墨西哥DS公司在失去履約能力時由本集團代為履約。截止2023年12月31日，本集團在本次擔保期限內為此承擔的連帶擔保責任最高限額不超過等值274,950千美元。

第十節 財務報告

十四、資產負債表日後事項

截至2024年3月26日，本集團不存在應披露的資產負債表日後事項。

十五、資本管理

本集團資本管理政策的目標是為了保障本集團能夠持續經營，從而為股東提供回報，並使其他利益相關者獲益，同時維持最佳的資本結構以降低資本成本。

為了維持或調整資本結構，本集團可能會調整融資方式、調整支付給股東的股利金額、向股東返還資本、發行新股與其他權益工具或出售資產以減低債務。

本集團利用資本負債比率監控其資本。該比率按照債務淨額除以總資本計算。債務淨額為總借款（包括短期借款、一年內到期的長期借款、長期借款和長期應付款等）減去列示於現金流量表的現金餘額。總資本為合併資產負債表中列示的股東權益與債務淨額之和。股東權益總額則包括歸屬於母公司股東權益及少數股東權益。

項目	期末餘額	上年年末餘額
短期借款	19,907,435	17,923,208
一年內到期的租賃負債	436,121	517,190
一年內到期的長期借款		1,000,000
長期借款	318,722	480,557
租賃負債	317,120	497,045
減：列示於現金流量表的現金餘額	2,788,798	1,801,150
債務淨額	18,190,600	18,616,850
股東權益	8,023,202	7,427,319
總資本	26,213,802	26,044,169
資本負債比率	69.39%	71.48%

十六、其他重要事項

(一) 前期會計差錯更正

本報告期無前期會計差錯更正事項。

(二) 年金計劃

年金計劃主要內容詳見附註三、(二十一)2、離職後福利的會計處理方法。

(三) 終止經營

本報告期無終止經營業務。

(四) 分部信息

1、報告分部的確定依據與會計政策

根據本集團的內部組織結構、管理要求及內部報告制度，本集團的經營業務劃分為地球物理工程、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程、工程建設等五個報告分部。這些報告分部是以公司日常內部管理要求的財務信息為基礎確定的。集團的管理層定期評價這些報告分部的經營成果，以決定向其分配資源及評價其業績。本集團報告分部包括：

- (1) 地球物理勘探分部，地球物理勘探工程技術服務；
- (2) 鑽井分部，鑽井工程承包及技術服務；
- (3) 測錄井分部，測井和錄井技術服務；
- (4) 井下特種作業分部，提供完井、試油（氣）測試、修井、側鑽、壓裂酸化等工程技術服務；
- (5) 工程建設分部，提供油氣田建設、長輸管道工程等工程建設服務。

十六、其他重要事項(續)

(四) 分部信息(續)

1、報告分部的確定依據與會計政策(續)

分部報告信息根據各分部向管理層報告時採用的會計政策及計量標準披露，這些會計政策及計量基礎與編製財務報表時的會計政策及計量基礎保持一致。分部間轉移價格參照可比市場價格確定。資產根據分部的經營以及資產的所在位置進行分配。

由於對合營企業的長期股權投資以及投資(損失)/收益、所得稅費用和各分部共享資產相關的資源由本公司統一使用和核算，因此未在各分部之間進行分配。

2、報告分部的財務信息

本期或本期期末	地球物理勘探	鑽井	測錄井	井下特種作業	工程建設	其他	抵銷	合計
營業收入	5,780,324	42,174,596	6,644,487	11,249,485	17,852,120	9,734,623	-13,454,696	79,980,939
其中：對外交易收入	5,672,348	39,803,724	3,555,682	10,697,995	17,817,700	2,433,490		79,980,939
分部間交易收入	107,976	2,370,872	3,088,805	551,490	34,420	7,301,133	-13,454,696	
其中：主營業務收入	5,780,324	42,174,596	6,644,486	11,249,486	17,852,120	8,017,017	-12,792,983	78,925,046
營業成本	5,315,417	39,902,326	6,019,064	10,509,678	16,522,473	9,373,235	-13,454,696	74,187,497
其中：主營業務成本	5,315,417	39,902,326	6,019,064	10,509,678	16,522,473	8,166,414	-12,898,036	73,537,336
營業費用	303,151	2,073,513	348,500	451,279	771,777	1,438,422		5,386,642
營業利潤/(虧損)	182,027	463,320	296,881	357,146	632,166	-1,031,571		899,969
資產總額	6,249,564	10,614,355	4,457,471	8,124,855	22,914,821	24,186,553	-1,384,645	75,162,974
負債總額	5,251,583	7,995,911	2,970,292	4,437,053	22,098,107	25,771,471	-1,384,645	67,139,772
補充信息：								
1.資本性支出	302,077	1,859,562	360,851	517,434	339,507	626,646		4,006,077
2.折舊和攤銷費用	531,856	3,901,456	378,679	807,081	320,163	535,741		6,474,976
3.資產減值損失	-3,179	-66,123	-7,958	-7,219	-303,129	-10,679		-398,287
上期或上期期末	地球物理勘探	鑽井	測錄井	井下特種作業	工程建設	其他	抵銷	合計
營業收入	4,868,755	39,556,120	6,068,003	9,964,863	17,539,960	9,186,412	-13,411,425	73,772,688
其中：對外交易收入	4,756,990	36,814,540	3,257,608	9,366,492	17,436,238	2,140,820		73,772,688
分部間交易收入	111,765	2,741,580	2,810,395	598,371	103,722	7,045,592	-13,411,425	
其中：主營業務收入	4,868,755	39,556,120	6,068,003	9,964,863	17,539,960	7,260,145	-12,774,402	72,483,444
營業成本	4,572,357	37,426,913	5,498,805	9,325,702	16,020,967	8,570,168	-13,411,425	68,003,487
其中：主營業務成本	4,572,357	37,426,913	5,498,805	9,325,702	16,020,967	7,293,336	-12,929,842	67,208,238
營業費用	263,412	1,683,651	263,610	312,510	1,204,721	1,432,434		5,160,338
營業利潤/(虧損)	51,952	466,427	316,137	331,193	343,652	-776,969		732,392
資產總額	5,709,085	30,373,430	4,636,423	7,743,455	22,352,376	37,584,884	-37,199,136	71,200,517
負債總額	4,680,689	24,488,460	3,359,394	4,850,991	21,672,974	41,919,826	-37,199,136	63,773,198
補充信息：								
1.資本性支出	588,602	2,339,696	195,919	715,235	726,733	662,632		5,228,817
2.折舊和攤銷費用	464,603	3,742,306	341,500	743,074	310,363	482,529		6,084,375
3.資產減值損失	-25,853	26,697	4,499	-24,642	-80,659	124,311		24,353

第十節 財務報告

十六、其他重要事項(續)

(四) 分部信息(續)

3、其他分部信息

(1) 產品和勞務對外交易收入

項目	本期發生額	上期發生額
地球物理勘探	5,672,348	4,756,990
鑽井	39,803,724	36,814,540
測錄井	3,555,682	3,257,608
井下特種作業	10,697,995	9,366,492
工程建設	17,817,700	17,436,238
其他	2,433,490	2,140,820
合計	79,980,939	73,772,688

(2) 地區信息

本期或本期期末	中國境內	其他國家或地區	抵銷	合計
對外交易收入	63,835,888	16,145,051		79,980,939
非流動資產	28,152,481	7,685,078		35,837,559
上期或上期期末	中國境內	其他國家或地區	抵銷	合計
對外交易收入	60,654,155	13,118,533		73,772,688
非流動資產	28,881,608	5,786,384		34,667,992

(3) 對主要客戶的依賴程度：

從某一客戶處，所獲得的地球物理勘探、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程以及工程建設收入佔本集團總收入的50%以上。

(五) 執行《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(2023年修訂)》的主要影響

本公司在編製本財務報表時，按照中國證券監督管理委員會於2023年12月22日發布的《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(2023年修訂)》的要求披露有關財務信息，除金融工具、存貨、應收賬款、合同資產、研發支出、政府補助等項目外，執行該規定沒有對其他項目的可比會計期間主要財務數據披露格式產生重大影響。

十七、母公司財務報表主要項目註釋

(一) 其他應收款

項目	期末餘額	上年年末餘額
其他應收款項	20,942,180	20,982,530
合計	20,942,180	20,982,530

十七、母公司財務報表主要項目註釋(續)

(一) 其他應收款(續)

1、其他應收款項

(1) 按賬齡披露

賬齡	期末餘額	上年年末餘額
1年以內	19,564,599	16,017,264
1至2年	1,377,469	585,106
2至3年	7	
3年以上	109	4,380,164
小計	20,942,184	20,982,534
減：壞賬準備	4	4
合計	20,942,180	20,982,530

(2) 按壞賬計提方法分類披露

類別	期末餘額					上年年末餘額				
	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)		金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	
按組合計提壞賬準備	20,942,184	100.00	4	1.09	20,942,180	20,982,534	100.00	4	3.17	20,982,530
其中：										
關聯方組合	20,941,818	100.00			20,941,818	20,982,408	100.00			20,982,408
非關聯方組合	366		4	1.09	362	126		4	3.17	122
合計	20,942,184	100.00	4		20,942,180	20,982,534	100.00	4		20,982,530

按信用風險特徵組合計提壞賬準備：

組合計提項目：

名稱	期末餘額		
	其他應收款項	壞賬準備	計提比例(%)
關聯方組合	20,941,818		
非關聯方組合	366	4	1.09
合計	20,942,184	4	1.09

(3) 按款項性質分類情況

款項性質	期末賬面餘額	上年年末賬面餘額
全資子公司往來款	20,941,818	20,982,408
其他	366	126
合計	20,942,184	20,982,534

第十節 財務報告

十七、母公司財務報表主要項目註釋(續)

(一) 其他應收款(續)

1、其他應收款項(續)

(4) 按欠款方歸集的期末餘額前五名的其他應收款項情況

單位名稱	款項性質	期末餘額	賬齡	佔其他應收款項 期末餘額合計數的 比例(%)	壞賬準備期末 餘額
中石化石油工程建設有限公司	全資子公司往來款	7,500,199	一年以內	35.81	
中石化中原石油工程有限公司	全資子公司往來款	5,017,285	一年以內	23.96	
中石化石油工程地球物理有限公司	全資子公司往來款	3,141,037	一年以內	15.00	
中石化勝利石油工程有限公司	全資子公司往來款	2,329,000	一年以內	11.12	
中石化華東石油工程有限公司	全資子公司往來款	2,010,000	一年以內	9.60	
合計		19,997,521		95.49	

(二) 長期股權投資

項目	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值	賬面餘額	減值準備	賬面價值
對子公司投資	35,783,582		35,783,582	35,783,581		35,783,581
對聯營、合營企業投資	9,893		9,893	8,792		8,792
合計	35,793,475		35,793,475	35,792,373		35,792,373

1、對子公司投資

被投資單位	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額	本期計提 減值準備	減值準備 期末餘額
中石化經緯有限公司	892,995			892,995		
中石化勝利石油工程有限公司	5,205,033			5,205,033		
中石化江漢石油工程有限公司	1,493,284			1,493,284		
中石化石油工程地球物理有限公司	1,757,237			1,757,237		
中石化中原石油工程有限公司	4,741,156			4,741,156		
中石化西南石油工程有限公司	3,153,948			3,153,948		
中石化華北石油工程有限公司	2,445,771			2,445,771		
中石化華東石油工程有限公司	2,912,441			2,912,441		
中石化石油工程建設有限公司	8,810,288			8,810,288		
中國石化集團國際石油工程有限公司	871,691			871,691		
中石化海洋石油工程有限公司	3,499,737			3,499,737		
合計	35,783,581			35,783,581		

十七、母公司財務報表主要項目註釋(續)

(二) 長期股權投資(續)

2、對聯營、合營企業投資

被投資單位	上年年末餘額	本期增減變動							期末餘額	減值準備期末餘額
		追加投資	減少投資	權益法下確認的投資損益	其他綜合收益調整	其他權益變動	宣告發放現金股利或利潤	計提減值準備		
1合營企業										
中威聯合國際能源服務有限公司	8,792			1,101						9,893
小計	8,792			1,101						9,893
2聯營企業										
合計	8,792			1,101						9,893

(三) 投資收益

項目	本期金額	上期金額
成本法核算的長期股權投資收益	182,906	
權益法核算的長期股權投資收益	1,101	794
處置長期股權投資產生的投資收益		-345,478
合計	184,007	-344,684

十八、補充資料

(一) 當期非經常性損益明細表

項目	金額	說明
非流動資產處置損益	156,514	
計入當期損益的政府補助(與企業業務密切相關,按照國家統一標準定額或定量享受的政府補助除外)	83,467	
債務重組損益	34,011	
除同公司正常經營業務相關的有效套期保值業務外,持有交易性金融資產、衍生金融資產、交易性金融負債、衍生金融負債產生的公允價值變動損益,以及處置交易性金融資產、衍生金融資產、交易性金融負債、衍生金融負債和其他債權投資取得的投資收益	-1,020	
單獨進行減值測試的應收款項、合同資產減值準備轉回	49,867	
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	-40,300	
小計	282,539	
所得稅影響額	52,775	
合計	229,764	

(二) 淨資產收益率及每股收益

報告期利潤	加權平均淨資產收益率(%)	每股收益(元)	
		基本每股收益	稀釋每股收益
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	7.63	0.031	
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股股東的淨利潤	4.65	0.019	

第十節 財務報告

十八、補充資料(續)

(三) 境內外會計準則下會計數據差異

1、同時按照國際會計準則與按中國會計準則披露的財務報告中淨利潤和淨資產差異情況

	淨利潤		淨資產	
	本期金額	上期金額	期末餘額	上年年末餘額
按中國會計準則	589,216	475,898	8,023,202	7,429,734
按國際會計準則調整的項目及金額：				
專項儲備	-13,133	107,801		
按國際會計準則	576,083	583,699	8,023,202	7,429,734

2、相關事項說明

根據中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，記入當期損益並在所有者權益中的專項儲備單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減專項儲備。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按國際財務報告準則，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

(四) 會計政策變更相關補充資料

本公司根據《企業會計準則解釋第16號》變更了相關會計政策並對比較財務報表進行了追溯重述，重述後的上年年初、上年年末合併資產負債表如下：

項目	上年年初餘額	上年年末餘額	期末餘額
流動資產：			
貨幣資金	2,508,224	1,838,229	1,833,084
應收賬款	8,151,019	10,537,217	9,227,260
應收款項融資	1,295,971	1,468,340	1,757,756
預付款項	338,555	406,578	501,489
其他應收款	2,552,292	3,196,602	3,805,829
存貨	1,088,304	1,116,341	1,853,358
合同資產	13,546,895	15,613,899	19,161,033
其他流動資產	2,238,006	2,362,863	2,623,651
流動資產合計	31,719,266	36,540,069	40,763,460
非流動資產：			
長期股權投資	47,048	50,215	36,850
其他權益工具投資	21,760	134,492	134,492
固定資產	23,461,781	24,896,607	23,445,366
在建工程	668,364	467,385	466,813
使用權資產	720,938	1,012,350	888,723
無形資產	506,596	481,490	413,393
長期待攤費用	6,595,930	7,255,439	6,309,741
遞延所得稅資產	316,474	370,014	372,133
非流動資產合計	32,338,891	34,667,992	32,067,511
資產總計	64,058,157	71,208,061	72,830,971

十八、補充資料(續)

(四) 會計政策變更相關補充資料(續)

項目	上年年初餘額	上年年末餘額	期末餘額
流動負債：			
短期借款	17,520,091	17,923,208	19,716,870
應付票據	8,334,086	7,990,225	9,046,723
應付賬款	21,556,262	25,601,228	24,265,129
合同負債	3,547,938	5,115,819	4,459,447
應付職工薪酬	644,026	570,290	661,149
應交稅費	737,725	998,894	697,733
其他應付款	2,355,823	2,728,144	3,262,601
一年內到期的非流動負債	296,045	1,517,190	1,468,991
流動負債合計	54,991,996	62,444,998	63,578,643
非流動負債：			
長期借款	1,554,686	480,557	440,774
租賃負債	390,866	497,045	366,761
長期應付款	28,885	74,657	96,425
預計負債	205,771	200,998	191,209
遞延收益	9,288	11,576	15,640
遞延所得稅負債	24,818	68,496	62,665
非流動負債合計	2,214,314	1,333,329	1,173,474
負債合計	57,206,310	63,778,327	64,752,117
所有者權益：			
股本	18,984,340	18,984,340	18,984,340
資本公積	11,717,773	11,717,773	11,717,773
其他綜合收益	-3,823	5,232	5,232
專項儲備	219,182	326,983	650,199
盈餘公積	200,383	200,383	200,383
未分配利潤	-24,266,007	-23,804,977	-23,479,073
歸屬於母公司所有者權益合計	6,851,848	7,429,734	8,078,854
少數股東權益			
所有者權益合計	6,851,848	7,429,734	8,078,854
負債和所有者權益總計	64,058,158	71,208,061	72,830,971

中石化石油工程技術服務股份有限公司

二〇二四年三月二十六日

第十節 財務報告

按《國際財務報告準則》編製之財務報告



Tel : +852 2218 8288
Fax: +852 2815 2239
www.bdo.com.hk

25th Floor Wing On Centre
111 Connaught Road Central
Hong Kong

電話: +852 2218 8288
傳真: +852 2815 2239
www.bdo.com.hk

香港干諾道中111號
永安中心25樓

獨立核數師報告

致中石化石油工程技術服務股份有限公司全體股東

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

意見

本核數師(以下簡稱「我們」)已審計列載於第168至231頁的中石化石油工程技術服務股份有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)的合併財務報表,包括於2023年12月31日的合併財務狀況表與截至該日止年度的合併綜合收益表、合併權益變動表和合併現金流量表,以及包括主要會計政策概要在內的合併財務報表附註。

我們認為,該等合併財務報表已根據國際會計準則委員會頒布的《國際財務報告準則》反映了貴集團於2023年12月31日的合併財務狀況及截至該日止年度的合併財務報表及合併現金流量表,並已遵照香港《公司條例》的披露規定妥為編製。

意見的基礎

我們已根據《國際審計準則》進行審計。我們在該等準則下承擔的責任已在本報告「核數師就審計合併財務報表承擔的責任」部分中作進一步闡述。根據會計師國際道德準則理事會的《國際職業會計師道德守則》(以下簡稱「道德守則」),我們獨立於貴集團,並已履行道德守則中的其他專業道德責任。我們相信,我們所獲得的審計憑證能充足及適當地為我們的審計意見提供基礎。

關鍵審計事項

關鍵審計事項是根據我們的專業判斷,認為對本期合併財務報表的審計最為重要的事項。此等事項是在我們審計整體合併財務報表及出具意見時進行處理的。我們不會對這些事項提供單獨的意見。

我們在審計中識別的關鍵審計事項概述如下：

收入確認

有關相關事項的披露及會計政策，請分別參閱合併財務報表附註2.19（收入確認）、附註4(6)（重大會計判斷和估計）、附註5（營業收入及分部資料）及附註23(a)&(b)（合同資產及合同履約成本／合同負債）。

貴集團向海內外油氣勘探開發企業提供油田工程技術服務，包括地球物理、鑽井、測錄井、井下特種作業、工程建設等服務項目，並取得相關的勞務收入和建造合同收入。

該等項目在履約進度能夠合理確定的情況下，應當在資產負債表日按照履約進度在某一段時間內確認收入，收入的確定主要依賴管理層的重大估計和判斷，包括合同預計總公司有權收取的總對價和預計總成本、剩餘合同成本和迄今為止預計完成的工作量等。合同最終結算金額或實際執行情況如有變化，其實際收益都可能與管理層初始估計產生偏差。因此，我們將其作為關鍵審計事項。

我們的回應：

就確認工程服務收入和成本而言，我們執行的主要程序包括：

- 對照公司業務及合同條款具體情況，結合國際會計準則第15號「與客戶之間的合同產生的收入」的規定，檢查收入確認的會計政策應用是否恰當；
- 了解、評估和測試了管理層確定合同預計收入、合同預計成本、實際發生的成本、合同剩餘成本及合同履約進度的關鍵內部控制的設計和執行，以確認內部控制的有效性；
- 通過審閱業務合同及與管理層的訪談，了解和評估了預計總收入和預計總成本的編製方法及假設的合理性，並檢查各類項目的編製方法及假設條件的一致性；
- 對截至2023年12月31日止年度累計發生的成本與預計總成本進行對比，並檢查資產負債表日後入賬的大額成本，分析和評估管理層對未來工作量及合同剩餘成本估計的合理性；
- 針對合同履約進度的應用進行了抽樣測試，核對至相關業務合同中主要條款和客戶出具的結算書或驗收單、完工進度統計表等支持性文件；
- 對分項工程的預計收入、預計成本和毛利進行分析、計算，以確認其合理性；
- 抽樣測試收入確認金額及期間，分析其是否已根據合同履約進度在資產負債表日準確確認，在抽樣的基礎上將預算成本與截止資產負債表日的實際成本總額進行比較，以檢查是否存在成本超支。

我們認為，我們獲取的證據能夠支持管理層在確定合同履約進度和收入時作出的判斷。

貿易應收款項及合同資產的預期信用損失

有關相關事項的披露及會計政策，請分別參閱合併財務報表附註2.7（金融工具）、附註4(2)（重大會計判斷和估計）、附註21（應收票據及貿易應收款項）及附註23(a)（合同資產及合同履約成本／合同負債）。

截至2023年12月31日止年度，貴集團貿易應收賬款及合同資產的總額分別為人民幣128.36億元及人民幣164.05億元，合計佔資產總額約41%，金額重大。於2023年12月31日，貴集團貿易應收款項及合同資產的累計預期信用損失撥備分別為人民幣22.33億元及人民幣1.996億元。

由於貿易應收賬款及合同資產的預期信用損失的計量存在固有不確定性，涉及到管理層的主觀判斷，且該等金額對貴集團合併財務報表影響重大，我們將貿易應收賬款及合同資產的預期信用損失計量確定為關鍵審計事項。

第十節 財務報告

我們的回應：

我們就管理層對貿易應收款項及合同資產的預期信用損失執行的主要程序包括：

- 評估和測試管理層對預期信用損失計量相關的內部控制，並測試了關鍵控制執行的有效性；
- 評估管理層計算貿易應收賬款及合同資產預期信用損失計量的相關考慮及客觀證據（包括考慮歷史上同類應收款項組合的實際壞賬發生金額及情況、客戶信用和市場環境等因素），以及評估其對貿易應收賬款及合同資產的劃分為若干組合進行預期信用損失評估的方法和計算是否適當；
- 對餘額較大或超過信用期的重大客戶，我們通過公開渠道查詢與債務人或其行業發展狀況有關的信息，以識別是否存在影響 貴集團貿易應收賬款及合同資產預期信用損失評估結果的情形；
- 取得了2023年12月31日貿易應收款項明細表，通過核對記賬憑證、發票賬單等支持性記錄，抽樣覆核了賬齡、逾期天數、關聯關係等關鍵信息，檢查了貿易應收款項劃分的準確性；
- 選取樣本對金額重大的貿易應收款項餘額實施了函證程序，並將函證結果與 貴集團記錄的金額進行了核對；
- 重新計算了貿易應收款項及合同資產預期信用損失，並將計算結果與賬面記錄金額進行比較；及
- 檢查期後收回金額，評價管理層對預期信用損失測算的合理性。

我們認為，我們獲取的證據能夠支持管理層關於貿易應收款項及合同資產的預期信用損失計量的判斷和估計是可接受的。

其他信息

貴公司董事須對其他信息負責。其他信息包括年報內的所有信息，但不包括合併財務報表及我們的核數師報告。

我們對合併財務報表的意見並不涵蓋其他信息，我們亦不對該等其他信息發表任何形式的鑑證結論。

結合我們對合併財務報表的審計，我們的責任是閱讀其他信息，在此過程中，考慮其他信息是否與合併財務報表或我們在審計過程中所了解的情況存在重大抵觸或者似乎存在重大錯誤陳述的情況。基於我們已執行的工作，如果我們認為其他信息存在重大錯誤陳述，我們需要報告該事實。在這方面，我們沒有任何報告。

董事就合併財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據《國際財務報告準則》及香港《公司條例》的披露要求編製合併財務報表，並對其認為為使合併財務報表的編製不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述所需的內部控制負責。

在編製合併財務報表時，董事負責評估 貴集團持續經營的能力，並在適用情況下披露與持續經營有關的事項，以及使用持續經營為會計基礎，除非董事有意將 貴集團清盤或停止經營，或別無其他實際的替代方案。

董事獲審計委員會協助履行其監督 貴集團財務報告流程的責任。

核數師就審計合併財務報表承擔的責任

我們的目標是對合併財務報表整體是否不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述取得合理保證，並出具包括我們意見的核數師報告。我們僅向閣下（作為整體）報告，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

合理保證是高水平的保證，但不能保證按照《國際審計準則》進行的審計總能發現重大錯誤陳述。錯誤陳述可以由欺詐或錯誤引起，如果合理預期它們單獨或匯總起來可能影響合併財務報表使用者依賴合併財務報表所作出的經濟決定，則有關的錯誤陳述可被視作重大。

在根據《國際審計準則》進行審計的過程中，我們運用了專業判斷，保持了專業懷疑態度。我們亦：

- 識別和評估由於欺詐或錯誤而導致合併財務報表存在重大錯誤陳述的風險，設計及執行審計程序以應對這些風險，以及獲取充足和適當的審計憑證，作為我們意見的基礎。由於欺詐可能涉及串謀、偽造、蓄意遺漏、虛假陳述，或凌駕於內部控制之上，因此未能發現因欺詐而導致的重大錯誤陳述的風險高於未能發現因錯誤而導致的重大錯誤陳述的風險。
- 了解與審計相關的內部控制，以設計適當的審計程序，但目的並非對貴集團內部控制的有效性發表意見。
- 評價董事所採用會計政策的恰當性及作出會計估計和相關披露的合理性。
- 對董事採用持續經營會計基礎的恰當性作出結論。根據所獲取的審計憑證，確定是否存在與事項或情況有關的重大不確定性，從而可能導致對貴集團的持續經營能力產生重大疑慮。如果我們認為存在重大不確定性，則有必要在核數師報告中提請用戶注意財務報表中的相關披露。假若有關的披露不足，則我們應當發表非無保留意見。我們的結論是基於核數師報告日止所取得的審計憑證。然而，未來事項或情況可能導致貴集團不能持續經營。
- 評價合併財務報表的整體列報方式、結構和內容，包括披露，以及合併財務報表是否中肯反映交易和事項。
- 就貴集團內實體或業務活動的財務信息獲取充足、適當的審計憑證，以便對合併財務報表發表意見。我們負責貴集團審計的方向、監督和執行。我們為審計意見承擔全部責任。

我們與審計委員會溝通了（其中包括）計劃的審計範圍、時間安排、重大審計發現等，包括我們在審計中識別出內部控制的任何重大缺陷。

我們還向審計委員會提交聲明，說明我們已符合有關獨立性的相關專業道德要求，並與他們溝通有可能合理地被認為會影響我們獨立性的所有關係和其他事項，以及在適用的情況下為消除威脅所採取的行動或所應用的防範措施。

從與審計委員會溝通的事項中，我們確定哪些事項對本期合併財務報表的審計最為重要，因而構成關鍵審計事項。我們在核數師報告中描述這些事項，除非法律法規不允許公開披露這些事項，或在極端罕見的情況下，如果合理預期在我們報告中溝通某事項造成的負面後果超過產生的公眾利益，我們決定不應在報告中溝通該事項。

香港立信德豪會計師事務所有限公司
執業會計師

陳子鴻
執業證書編號P06693

香港，2024年3月26日

第十節 財務報告

合併綜合收益表

截至2023年12月31日止年度

	附註	2023	2022
		人民幣千元	人民幣千元 (經重列)
營業收入	5	79,980,939	73,772,688
營業成本及税金及附加		(74,530,517)	(68,186,777)
毛利		5,450,422	5,585,911
銷售費用		(82,689)	(75,044)
管理費用		(2,394,486)	(2,303,286)
研究費用		(2,083,796)	(1,838,968)
財務費用－淨額	6	(894,073)	(627,596)
預期信用損失回撥／(減記)		403,244	(21,924)
可變現淨值的存貨減記		—	(2,429)
預期信用損失及可變現淨值的存貨回撥／(減記)	7	403,244	(24,353)
投資收益	8	1,200	500
分佔合營公司利潤	19(a)	13,992	890
分佔聯營公司利潤	19(b)	6,850	6,614
其他收入	9	609,315	266,592
其他支出－淨額	10	(114,772)	(154,098)
稅前利潤	11	915,207	837,162
所得稅費用	12	(339,124)	(253,463)
年內利潤		576,083	583,699
年內其他綜合收入，扣除稅項			
其後不會重新分類至損益的項目：			
按公允值列入其他綜合收益之金融資產的公允值變動(不可回收)		938	(5,813)
境外合營公司財務報表匯率兌換差額		16,447	—
年內綜合收益總額		593,468	577,886
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)		人民幣元	人民幣元
基本及攤薄	13	0.030	0.031

合併財務狀況表

於2023年12月31日

	附註	2023年12月31日	2022年12月31日	2022年1月1日
		人民幣千元	人民幣千元 (經重列)	人民幣千元 (經重列)
資產				
非流動資產				
物業、廠房及設備	17(a)	26,401,129	26,432,082	24,924,711
其他長期資產	17(b)	7,938,767	7,255,439	6,595,302
無形資產	18	330,581	378,240	400,130
於合營公司的權益	19(a)	517,961	23,340	24,122
於聯營公司的權益	19(b)	35,535	26,875	22,926
按公允值列入其他綜合收益之金融資產	20	135,763	134,492	21,760
遞延所得稅資產	35	400,687	370,014	316,475
非流動資產總額		35,760,423	34,620,482	32,305,426
流動資產				
存貨	24	1,042,559	1,013,245	1,009,166
按公允值列入其他綜合收益之金融資產	20	2,735,081	1,468,340	1,295,971
貿易應收款項	21	10,602,242	10,537,217	8,151,019
預付款項及其他應收款項	22	5,841,569	6,013,554	5,162,319
合同資產及合同履約成本	23(a)	16,364,984	15,716,994	13,626,033
受限制現金	25	27,318	37,079	32,917
現金及現金等價物	26	2,788,798	1,801,150	2,475,307
流動資產總額		39,402,551	36,587,579	31,752,732
資產總額		75,162,974	71,208,061	64,058,158
權益				
股本	27	18,984,340	18,984,340	18,984,340
儲備		(10,961,138)	(11,554,606)	(12,132,492)
權益總額		8,023,202	7,429,734	6,851,848
負債				
非流動負債				
長期借款	34	635,842	977,602	1,945,552
遞延收益	31	18,189	11,576	9,288
遞延所得稅負債	35	87,028	68,496	24,818
預計負債	38	212,709	200,998	205,771
非流動負債總額		953,768	1,258,672	2,185,429
流動負債				
應付票據及貿易應付款項	32	35,195,688	33,591,453	29,890,348
其他應付款項	33	5,078,771	4,119,259	3,555,046
合同負債	23(b)	5,361,274	5,115,819	3,547,938
短期借款	34	20,343,556	19,440,398	17,816,036
即期所得稅負債		206,715	252,726	211,513
流動負債總額		66,186,004	62,519,655	55,020,881
負債總額		67,139,772	63,778,327	57,206,310
權益及負債總額		75,162,974	71,208,061	64,058,158
流動負債淨額		(26,783,453)	(25,932,076)	(23,268,149)
總資產減流動負債		8,976,970	8,688,406	9,037,277

代表董事會：

董事長：
陳錫坤

第十節 財務報告

合併權益變動表

	本公司權益持有人應佔								
	股本	股份溢價	其他資本公積	盈餘公積	專項儲備	外匯儲備	其他綜合收益儲備(不可轉回)	累計虧損	權益總額
	人民幣千元 (附註27)	人民幣千元 (附註29(i))	人民幣千元 (附註29(i))	人民幣千元 (附註29(ii))	人民幣千元 (附註29(iii))	人民幣千元	人民幣千元 (附註29(iv))	人民幣千元	人民幣千元
於2021年12月31日	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	219,182	-	(3,823)	(24,256,338)	6,861,517
採用國際會計準則第12附的影響(注註3.1)	-	-	-	-	-	-	-	(9,669)	(9,669)
於2022年1月1日(經重列)	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	219,182	-	(3,823)	(24,266,007)	6,851,848
年內利潤(經重列)	-	-	-	-	-	-	-	583,699	583,699
年內其他綜合虧損：									
按公允價值列入其他綜合收益之金融資產的公允價值變動	-	-	-	-	-	-	(5,813)	-	(5,813)
綜合收益總額	-	-	-	-	-	-	(5,813)	583,699	577,886
與持有人交易：									
提取專項儲備	-	-	-	-	1,435,693	-	-	(1,435,693)	-
應用專項儲備	-	-	-	-	(1,328,170)	-	-	1,328,170	-
轉入其他綜合收益公積	-	-	-	-	-	-	14,868	(14,868)	-
與持有人交易合計	-	-	-	-	107,523	-	14,868	(122,391)	-
於2022年12月31日(經重列)及2023年1月1日	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	326,705	-	5,232	(23,804,699)	7,429,734
年內利潤	-	-	-	-	-	-	-	576,083	576,083
年內其他綜合虧損：									
按公允價值列入其他綜合收益之金融資產的公允價值變動	-	-	-	-	-	-	938	-	938
境外合營公司財務報表匯率兌換差額	-	-	-	-	-	16,447	-	-	16,447
綜合收益總額	-	-	-	-	-	16,447	938	576,083	593,468
與持有人交易：									
提取專項儲備	-	-	-	-	1,230,578	-	-	(1,230,578)	-
應用專項儲備	-	-	-	-	(1,243,712)	-	-	1,243,712	-
與持有人交易合計	-	-	-	-	(13,134)	-	-	13,134	-
於2023年12月31日	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	313,571	16,447	6,170	(23,215,482)	8,023,202

合併現金流量表

截至2023年12月31日止年度

	附註	2023	2022
		人民幣千元	人民幣千元
經營活動的現金流量			
經營所得現金	37(a)	6,069,661	4,492,533
已收利息		23,649	15,408
已付所得稅		(516,397)	(310,072)
經營活動所得現金淨額		5,576,913	4,197,869
投資活動現金流量			
購買物業、廠房及設備，無形資產及其他長期資產		(4,153,602)	(3,892,997)
處置物業、廠房及設備收回的款項		75,961	61,990
投資增加於按公允值列入其他綜合收益之金融資產（應收票據除外）		-	(112,732)
已收合營公司股息		11,983	1,048
已收聯營公司股息		6,275	3,797
已收按公允值列入其他綜合收益之金融資產取得的投資收益（應收票據除外）		-	(12,268)
投資活動所用現金淨額		(4,059,383)	(3,951,162)
融資活動現金流量			
所得借款	37(b)	27,351,504	44,571,010
償還借款		(26,568,095)	(44,491,653)
已付租賃負債		(628,989)	(525,026)
已付利息		(712,646)	(605,580)
融資活動所用現金淨額		(558,226)	(1,051,249)
現金及現金等價物增加／（減少）淨額		959,304	(804,542)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		28,344	130,385
年初現金及現金等價物		1,801,150	2,475,307
年末現金及現金等價物	26	2,788,798	1,801,150

第十節 財務報告

合併財務報表附註

截至2023年12月31日止年度

1 公司概況

中石化石油工程技術服務股份有限公司（「本公司」）是一家在中華人民共和國（「中國」）註冊成立的股份有限公司。本公司註冊辦事處位於中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號及總部地址為中國北京市朝陽區吉士口9號。

本公司的母公司及最終控股公司為中國石油化工集團公司（以下簡稱「中國石化集團公司」），是一家在中國成立的國有獨資企業。

本集團之主要業務變更為為陸上和海洋石油、天然氣及其他地質礦產的勘察、勘探、鑽井及開採提供服務他各類建設工程提供總承包、設計及施工服務。

除另有說明外，本合併財務報表以人民幣列報。本合併財務報表已經由董事會於2024年3月26日審批及授權簽發。

2 會計政策概要

下文載有編製合併財務報表時所採用的主要會計政策。

2.1 呈列基準

(1) 遵循準則的聲明

本財務報告所載合併財務報表是遵照國際會計準則委員會頒布的《國際財務報告準則》編製。本合併財務報表亦符合香港《公司條例》的適用披露規定，及聯交所證券上市規則（「上市規則」）的適用披露條例。

(2) 合併財務報表的編製基礎及持續經營假設

合併財務報表按照歷史成本法編製，並經按公允價值對按公允值列入其他綜合收益之金融資產和的重估作出修正後列示。

編製符合《國際財務報告準則》的合併財務報表需要使用若干重要的會計估計，同時也需要管理層在應用本集團會計政策的過程中作出判斷。合併財務報表涉及高度判斷或複雜程度的範疇，或有重要假設及估計的範疇，已於下文附註4中披露。

於2023年12月31日，本集團的淨流動負債約為人民幣26,783,453,000元，已承諾的資本性支出約為人民幣138,720,000元（見附註36(a)）。這些情況可能對本集團持續經營的能力產生重大疑問。考慮到以下事件和措施，本公司董事已對截至2023年12月31日止年度的12個月進行了評估：

- (i) 於2023年12月，本集團從中國石化集團公司之子公司獲得的借款授信額度為人民幣230億元及3.0億美元（總數約人民幣248億元）以及承兌票據和保函開立授信額度為人民幣120億元。該授信額度有效至2025年3月1日。
- (ii) 如附註34所披露，本集團主要借款約人民幣199億元均來自於中國石化集團公司及其子公司，本集團一直與其保持着長期良好的關係，從而使得本集團能從該等機構獲得充足的財務支持；及
- (iii) 本集團將拓寬融資渠道，發展與各上市及國有金融機構的良好關係，以獲得更為充足的授信額度。

本公司董事認為上述措施足以滿足預期的流動資金、日常營運及資本要求，因此，本集團以持續經營為基礎編製本報告期的合併財務報表。

2.2 合併財務報表編製方法

合併範圍

合併範圍以控制為基礎予以確定。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。

附屬公司

附屬公司為本集團對其有控制權的實體。附屬公司在控制權轉移至本集團之日起全面合並入賬。附屬公司在本集團控制終止之日起不再合並入賬。

2 會計政策概要(續)

2.2 合併財務報表編製方法(續)

聯營公司

聯營公司為本集團有重大影響力但並無控制權，且一般擁有20%至50%投票權表決權的股份的所有實體。於聯營公司的投資採用權益法入賬，並於初始時按成本確認。本集團於聯營公司的投資包括收購時確認的商譽，並扣除任何累計減值虧損。本集團分佔收購後聯營公司的損益在合併綜合收益表中確認，而分佔收購後其他綜合收益的變動則在其他綜合收益中確認。累計的收購後變動會根據投資賬面值而作調整。

合營企業

合營企業是指本集團僅對該安排的淨資產享有權利的合營安排。

本集團按照長期股權投資有關權益法核算的規定對合營企業的投資進行會計處理。

2.3 外幣業務和外幣報表折算

(1) 外幣業務

本集團發生外幣業務，按採用按照系統合理的方法確定的、與交易發生日即期匯率近似的匯率折算為記賬本位幣金額。

於呈報日，對外幣貨幣性項目，採用資產負債表日即期匯率折算。因資產負債表日即期匯率與初始確認時或者前一資產負債表日即期匯率不同而產生的匯兌差額，計入當期損益；對以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，仍採用交易發生日的即期匯率折算；對以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算。折算後的差額，計入當期損益，但非貨幣性項目的折算差額計入其他綜合收益的，匯兌差額亦計入其他綜合收益。

(2) 外幣財務報表的折算

於呈報日，對境外附屬公司外幣財務報表進行折算時，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。

合併綜合收益表中的收入和費用項目，採用按照系統合理的方法確定的、與交易發生日即期匯率近似的匯率折算。

現金流量表所有項目均按照系統合理的方法確定的、與現金流量發生日即期匯率近似的匯率折算。外匯匯率變動對現金的影響額，在現金流量表中單獨列示「匯率變動對現金及現金等價物的影響」項目反映。

由於合併財務報表折算而產生的差額，在外幣財務狀況表「其他綜合收益」項目反映。

2.4 物業、廠房及設備(包括其他非流動資產)

(1) 確認條件

本集團物業、廠房、設備及其他非流動資產是指為生產商品、提供勞務、出租或經營管理而持有的，使用壽命超過一個會計年度的有形資產。

本集團物業、廠房、設備及其他非流動資產按照取得時的實際成本進行初始計量，並按實際成本減累計折舊及累計減值虧損列賬。

(2) 折舊方法、預計使用壽命及殘值

本集團採用年限平均法計提折舊。在不考慮減值準備的情況下，按資產類別、預計使用壽命和預計殘值，本集團確定各類資產的年折舊率如下：

房屋及建築物	12 – 50年
石油工程專用設備及其他	4 – 30年

其中，已計提減值準備的資產，還應扣除已計提的減值準備累計金額計算確定折舊率。其他非流動資產，例如特定的鑽井和測井設備，按其估計使用壽命或生產單位折舊。其他不能產生未來利益的非流動資產，在相關成本發生時計入當期損益。

每年年度終時，本集團對物業、廠房、設備及其他非流動資產的使用壽命、預計淨殘值和折舊方法進行覆核。

使用壽命預計數及淨殘值預計數與原先估計數有差異的，調整資產使用壽命及淨殘值。

第十節 財務報告

2 會計政策概要(續)

2.4 物業、廠房及設備(包括其他非流動資產)(續)

(3) 大修理費用

本集團對物業、廠房、設備及其他非流動資產進行定期檢查發生的大修理費用，有確鑿證據表明符合確認條件的部分，計入物業、廠房、設備及其他非流動資產成本，不符合確認條件的計入當期損益。物業、廠房、設備及其他非流動資產在定期大修理間隔期間，照提折舊。

(4) 在建工程

本集團在建工程成本按實際工程支出確定，包括在建期間發生的各項必要工程支出、工程達到預定可使用狀態前的應予資本化的借款費用以及其他相關費用等。

在建工程在達到預定可使用狀態時轉入其他類別的物業、廠房及設備。

2.5 無形資產

本集團無形資產包括軟件等。

無形資產按照成本進行初始計量，並於取得無形資產時分析判斷其使用壽命。自無形資產採用直線法攤銷。攤銷方法如下：

軟件	5年
其他	10年 / 產量法

本集團於呈報期末，無形資產的使用壽命及攤銷方法進行覆核，與以前估計不同的，調整原先估計數，並按會計估計變更處理。

於呈報日預計某項無形資產已經不能給企業帶來未來經濟利益的，將該項無形資產的賬面價值全部轉入當期損益。

2.6 非金融資產減值

資產每年均會進行減值測試。對必須攤銷的資產而言，於事件或狀況轉變顯示可能無法收回其賬面值時，需進行資產減值測試。當資產賬面值超過其可收回金額，則就超出的數額確認減值損失。可收回金額指資產公允價值減出售成本與使用價值兩者之間的較高者。就減值測試而言，資產按獨立可識別現金流量的最低層面(現金產生單位)進行分類。出現減值的非金融資產會於每一呈報期日進行覆核以確定減值是否可以撥回。

對附屬公司、聯營公司和合營公司、物業、廠房及設備(包含使用權資產、其他長期資產)及無形資產等非金融資產的資產減值，按以下方法確定：

於呈報日判斷資產是否存在可能發生減值的跡象，本集團將估計其可收回金額，進行減值測試。

可收回金額根據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較高者確定。當資產或資產組的可收回金額低於其賬面價值時，本集團將其賬面價值減記至可收回金額，減記的金額計入當期損益，同時計提相應的資產減值準備。

2.7 金融工具

金融資產及金融負債乃於集團實體成為工具合同條文的訂約方之一時，在合併財務狀況表中確認。

金融資產或金融負債(無重大融資部分的貿易應收款項除外)初步按公允值計量，加上(就並非按公允值計入損益的項目而言)與其收購或發出直接相關的交易成本計量。無重大融資部分的貿易應收款項初步按交易價計量。

(1) 金融資產的分類及計量

於初步確認時，金融資產被分類為：按攤銷成本計量；按公允值列入其他綜合收益－債務投資；按公允值列入其他綜合收益－股本工具；或按公允值列入損益計量。

若金融資產符合以下條件，且並非指定為按公允值計入損益，則該金融資產以攤銷成本計量：

- (i) 該資產為在持有資產以收取合約現金流量為目標的業務模式下持有；及
- (ii) 該金融資產的合約條件在特定日期產生的現金流僅為支付本金及未償還本金的利息。

於初步確認並非持有買賣之股權投資時，本集團不可撤回地選擇於其他綜合收益中呈列投資公允值之後續變動。該項選擇乃按投資逐項目作出。

2 會計政策概要(續)

2.7 金融工具(續)

(1) 金融資產的分類及計量(續)

金融資產：後續計量和損益

以攤銷成本計量的金融資產

貿易應收款項、其他應收款項、受限制現金及現金及現金等價物隨後以實際利息法按攤銷成本計量。減值虧損直接沖減攤銷成本。利息收入、匯兌損益和減值於損益中確認。凡終止確認產生的收益或虧損於損益中確認。

指定為按公允值列入其他綜合收益之權益工具－股權投資

指定為按公允值列入其他綜合收益之權益工具按公允值計量，其公允值變動產生的收益及虧損於其他綜合收益確認，並於其他綜合收益儲備(不可轉回)累計；及無須作減值評估。累計損益將不會重新分類至出售股本投資之損益，並將繼續於其他綜合收益儲備(不可轉回)內持有。

當本集團根據國際財務報告準則第9號確立收取股息的權利時，該等權益工具投資的股息於損益中確認，除非股息明確表示收回部分投資成本。股息計入損益中「其他收入」的項目中。

指定為按公允值列入其他綜合收益之權益工具－債務投資

本集團持有的應收票據按公允值列入其他綜合收益。應收票據初始按公允價值加交易成本計量。其後，因匯兌損益、減值損益及使用實際利率法計算的利息收入而導致的賬面值變動計入損益。計入損益的金額與倘該等應收票據以攤餘成本計量本應計入損益的金額相同。其賬面值的所有其他變動均在其他綜合收益中確認，並在其他綜合收益(回收)項下累計。當這些應收票據被終止確認時，之前在其他綜合收益中確認的累計損益將重新分類至損益。

(2) 終止確認金融資產

當金融資產現金流的合約權利屆滿，或當本集團轉讓某宗交易中收取合約現金流的權利，而金融資產的絕大部分擁有權風險和回報已獲轉讓，或本集團既無轉讓亦無保留絕大部分的擁有權風險和回報，且並無持有金融資產的控制權時，本集團便會終止確認金融資產。

(3) 金融資產減值

本集團確認按攤銷成本計量的金融資產的預期信用損失的減值撥備。本集團有以下適用國際財務報告準則9的預期信用損失模型的資產類型：

- 應收票據及貿易應收款項
- 合同資產
- 現金和現金等價物
- 受限制現金
- 其他應收款項

本集團一般以先等於整個存續期內預期信用損失的金額計量減值撥備，但金融資產的信用風險自初始確認後未顯著增加，在這種情況下，按12個月預期信用損失計量。預期信用損失是金融資產預期壽命內信用損失(即所有現金短缺的現值)的概率加權估計。

就應收票據及貿易應收款項及合同資產而言，本集團應用國際財務報告準則第9號規定的簡化方法計提預期信用損失，並根據整個存續期預期信用損失，使用準備矩陣計算預期信用損失。撥備矩陣乃根據過往觀察所得具有類似信用風險特徵的應收票據及貿易應收款項預計年期違約率而釐定，並就前瞻性估計作出調整。於各報告日期，更新過往觀察所得違約率，並分析前瞻估計變動。

第十節 財務報告

2 會計政策概要(續)

2.7 金融工具(續)

(3) 金融資產減值(續)

在確定金融資產的信用風險自初始確認後是否顯著增加以及估計預期信用損失時，本集團考慮相關且無需付出不當成本或努力即可獲得的合理且可支持的信息。這包括基於集團歷史經驗和知情信用評估的定量和定性信息和分析，包括前瞻性信息，特別是，在評估信用風險是否顯著增加時，會考慮以下數據：

- 財務工具的外部(如有)或內部信用評級的實際或預期顯著惡化；
- 外部市場信用風險指標的顯著惡化，如信貸利差大幅增加、債務人的信用違約掉期價格；
- 預計會導致債務人償還債務能力大幅下降的業務、財務或經濟狀況的現有或預測的不利變化；
- 債務人經營業績的實際或預期顯著惡化；
- 導致債務人償還債務能力大幅下降的債務人監管、經濟或技術環境的實際或預期的重大不利變化。

信用減值之金融資產

於各報告日期，本集團以前瞻性基準評估按攤銷成本列賬的金融資產是否出現信用減值。當發生對金融資產的估計未來現金流量有不利影響之一項或多項事件時，金融資產出現「信用減值」。

金融資產信用減值的證據包括以下事項之可觀察數據：

- (i) 借款人或發行人出現嚴重財政困難；
- (ii) 違反合約，如拖欠或逾期事件；
- (iii) 本集團於其他情況下不會考慮重組本集團提供的貸款或墊款之條款；
- (iv) 借款人將有可能破產或進行其他財務重組；或
- (v) 因財務困難而導致質押失去活躍市場。

本集團通過調整所有財務工具賬面值確認減值虧損於損益中，除貿易應收款項、其他應收款項、合約資產、受限制現金及現金及現金等價物相應調整於虧損備抵賬中確認之外。就按公允值列入其他綜合收益計量的債務工具投資而言，虧損撥備於其他綜合收益確認，並於其他綜合收益儲備(轉回)累計，並無扣減該等債務工具的賬面值。

撤銷

倘日後收回不可實現時，本集團則會撤銷金融資產的全部或部分總賬面金額。該情況通常出現於本集團確定債務人並無資產或收入來源可以產生充足現金流量來償還應撤銷的金額。然而，已撤銷的金融資產仍可能受執行活動的影響，以符合本集團收響應收款項的程序。

撤銷構成取消確認事件。收回全數或部分已撤銷財務資產將產生減值收益。

(4) 金融負債之分類及計量

本集團的金融負債包括應付票據及貿易應付款項、其他應付款項、長期借款及短期借款。金融負債(租賃負債除外)被分類為以攤銷成本計量或按公允值計入損益計量。租賃負債之會計政策，請看附註2.20。

(5) 終止確認金融負債

本集團在合約責任獲解除、取消或屆滿時，終止確認金融負債。

2 會計政策概要(續)

2.8 存貨

本集團存貨取得時按實際成本計價。存貨發出時採用加權平均法計價。

存貨可變現淨值是按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。在確定存貨的可變現淨值時，以取得的確鑿證據為基礎，同時考慮持有存貨的目的以及呈報日後事項的影響，以此類事件確認報告期末存在的條件為限。

於呈報日，存貨成本高於其可變現淨值的，存貨減記至可變現淨值。原減記存貨的因素已經消失的，以新的賬面價值與成本與可變現淨值孰低為限，轉回減記金額。

2.9 合同資產及合同負債

合同資產為本集團對於其轉讓客戶服務交換代價的權利，僅當收取代價的條件為時間流逝時，合同資產方會轉移至貿易應收款項。

本集團預計合同資產與應收票據及貿易應收款項具有相同的風險特徵。

合同負債乃由於客戶不可退還的預付款項。該等負債由於不同項目期限而浮動。合同負債是本集團向本集團已收到代價的客戶提供服務的責任。倘客戶支付代價前本集團已確認為收入，該代價應該確認合同負債。

對於單項合同，合併財務狀況表將呈列合同資產或合同負債淨額。對於多項合同，不同項目的合同資產及合同負債將不會以淨額呈列。

2.10 現金及現金等價物

現金是指庫存現金以及可以隨時用於支付的存款。現金等價物，是指本集團持有的期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金、價值變動風險很小的投資。

2.11 股本

普通股歸類為權益。直接歸屬於發行新股或購股權的遞增成本扣除稅項後，在權益中列為從發行所得款項的扣減項目。

2.12 借款費用

(1) 借款費用資本化的確認原則

本集團發生的借款費用，可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的，予以資本化，計入相關資產成本；其他借款費用，在發生時根據其發生額確認為費用，計入當期損益。借款費用同時滿足下列條件的，開始資本化：

1. 資產支出已經發生，資產支出包括為購建或者生產符合資本化條件的資產而以支付現金、轉移非現金資產或者承擔帶息債務形式發生的支出；
2. 借款費用已經發生；
3. 為使資產達到預定可使用或者可銷售狀態所必要的購建或者生產活動已經開始。

(2) 借款費用資本化期間

本集團購建或者生產符合資本化條件的資產達到預定可使用或者可銷售狀態時，借款費用停止資本化。在符合資本化條件的資產達到預定可使用或者可銷售狀態之後所發生的借款費用，在發生時根據其發生額確認為費用，計入當期損益。

符合資本化條件的資產在購建或者生產過程中發生非正常中斷、且中斷時間連續超過3個月的，暫停借款費用的資本化；正常中斷期間的借款費用繼續資本化。

(3) 借款費用資本化率以及資本化金額的計算方法

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予以資本化；一般借款根據累計資產支出專門借款部分的資產支出加權平均數乘以所佔用一般借款的資本化率，確定資本化金額。資本化率根據一般借款的加權平均利率計算確定。

第十節 財務報告

2 會計政策概要(續)

2.13 遞延所得稅資產及遞延所得稅負債

所得稅包括當期所得稅和遞延所得稅。除由於企業合併產生的調整商譽，或與直接計入其他綜合收益或所有者權益的交易或者事項相關的遞延所得稅計入其他綜合收益或所有者權益外，均作為所得稅費用計入當期損益。

本集團採用資產負債表債務法確認遞延所得稅。

各項應納稅暫時性差異均確認相關的遞延所得稅負債，除非該應納稅暫時性差異是在以下交易中產生的：

1. 具有以下特徵的交易中產生的資產或負債的初始確認：該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
2. 對於與附屬公司、合營安排及聯營公司投資相關的應納稅暫時性差異，該暫時性差異轉回的時間能夠控制並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。

對於可抵扣暫時性差異、能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減，本集團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未來應納稅所得額為限，確認由此產生的遞延所得稅資產，除非該可抵扣暫時性差異是在以下交易中產生的：

1. 易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
2. 對於與附屬公司、合營安排及聯營公司投資相關的可抵扣暫時性差異，同時滿足下列條件的，確認相應的遞延所得稅資產：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。

本集團也對與第二支柱所得稅(即因司法管轄區實施經合組織第二支柱示範規則而產生的所得稅)相關的遞延所得稅資產和負債的信息的確認和揭露應用了強制性例外。

於呈報日，本集團對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，並反映資產負債表日預期收回資產或清償負債方式的所得稅影響。

2.14 職工薪酬

(1) 職工薪酬的範圍

職工薪酬，是指企業為獲得職工提供的服務而給予的各種形式的報酬或補償。職工薪酬包括短期薪酬、離職後福利和其他長期職工福利。企業提供給職工配偶、子女、受贍養人、已故員工遺屬及其他受益人等的福利，也屬於職工薪酬。

(2) 短期薪酬

本集團在職工提供服務的會計期間，將實際發生的職工工資、獎金、按規定的基準和比例為職工繳納的醫療保險費、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。如果該負債預期在職工提供相關服務的年度報告期結束後十二個月內不能完全支付，且財務影響重大的，則該負債將以折現後的金額計量。

(3) 離職後福利

離職後福利計劃包括設定提存計劃。設定提存計劃，是指向獨立的基金繳存固定費用後，企業不再承擔進一步支付義務的離職後福利計劃。

設定提存計劃

設定提存計劃包括基本養老保險、失業保險以及企業年金計劃等。

除了基本養老保險之外，本集團依據國家企業年金制度的相關政策建立企業年金計劃(「年金計劃」)，員工可以自願參加該年金計劃。除此之外，本集團並無其他重大職工社會保障承諾。

在職工提供服務的會計期間，根據設定提存計劃計算的應繳存金額確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

2 會計政策概要(續)

2.15 預計負債

如果與或有事項相關的義務同時符合以下條件，本集團將其確認為預計負債：

1. 該義務是本集團承擔的現時義務；
2. 該義務的履行很可能導致經濟利益流出本集團；
3. 該義務的金額能夠可靠地計量。

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。本集團於資產負債表日對預計負債的賬面價值進行覆核，並對賬面價值進行調整以反映當前最佳估計數。

如果清償已確認預計負債所需支出全部或部分預期由第三方或其他方補償，則補償金額只能在基本確定能收到時，作為資產單獨確認。確認的補償金額不超過所確認負債的賬面價值。

2.16 研究開發支出

本集團研究階段支出包括油氣勘探開發理論研究、油氣勘探開發技術實驗研究、油氣勘探先導試驗、軟件研究等；開發階段支出包括油氣勘探開發技術應用研究、油氣開發先導試驗、技術推廣過程中的適應性開發、成品軟件開發等。

研究階段的支出，於發生時計入當期損益。

開發階段的支出，同時滿足下列條件的，才能予以資本化，即：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；具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；無形資產產生經濟利益的方式，包括能夠證明運用該無形資產生產的產品存在市場或無形資產自身存在市場，無形資產將在內部使用的，能夠證明其有用性；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；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支出計入當期損益。

本集團研究開發項目在滿足上述條件，通過技術可行性及經濟可行性研究，形成項目立項後，進入開發階段。

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，自該項目達到預定可使用狀態之日轉為無形資產。

2.17 政府補貼

政府補助在滿足政府補助所附條件並能夠收到時確認。

對於貨幣性資產的政府補助，按照收到或應收的金額計量。其中，對期末有確鑿證據表明能夠符合財政扶持政策規定的相關條件且預計能夠收到財政扶持資金時，按應收金額計量；否則，按照實際收到的金額計量。對於非貨幣性資產的政府補助，按照公允價值計量；公允價值不能夠可靠取得的，按照名義金額計量。

與資產相關的政府補助，是指本集團取得的、用於購建或長期資產的政府補助；除此之外，作為與收益相關的政府補助。

對於政府文件未明確規定補助對象的，能夠用於長期資產的，與資產價值相對應的政府補助部分作為與資產相關的政府補助，其餘部分作為與收益相關的政府補助；難以區分的，將政府補助整體作為與收益相關的政府補助。

與資產相關的政府補助，確認為遞延收益，並在相關資產使用期限內平均分配，計入當期損益。與收益相關的政府補助，如果用於補償已發生的相關費用或損失，則計入當期損益；如果用於補償以後期間的相關費用或損失，則計入遞延收益，於費用確認期間計入當期損益。

已確認的政府補助需要返還時，沖減相關遞延收益賬面餘額，超出部分計入當期損益；不存在相關遞延收益的，直接計入當期損益。

第十節 財務報告

2 會計政策概要(續)

2.18 合同履約成本

本集團首先根據國際財務報告準則15以外的其他相關會計評估該等成本是否合資格確認為資產，倘不合資格，僅在符合以下標準後將該等成本確認為資產：

- (i) 有關成本與本集團可明確識別的合同或預期合同有直接關係；
- (ii) 有關成本令本集團將用於履行(或持續履行)日後履約義務之資源得以產生或有所增加；及
- (iii) 有關成本預期可收回。

由此確認的資產隨後按系統性基準於損益攤銷，與轉讓予客戶商品或服務(與資產相關)相符。資產須進行減值審閱。

資本化合同履約成本按成本減累計攤銷及減值虧損列賬。減值虧損於合同履約成本的賬面值超出以下項目淨額時確認：(i)本集團預期換取貨品或服務而收取資產相關的代價的餘額，減(ii)直接與提供該等貨品或服務有關且尚未確認為開支的任何成本。

2.19 收入確認及其他收入

(1) 銷售商品

當產品的控制權已轉移，即產品已交付客戶，且無未履行責任可能影響客戶接收產品時，產品銷售收益將予以確認。

(2) 建造合同和服務合同相關的收入

鑽井工程和地球物理工程服務

鑽井工程和地球物理工程服務合同採用產出法隨時間累進確認收入，由於客戶接受服務的同時亦使用服務，按已完成履約義務的進度以已執行工程佔合同總值的比例確定。

工程建設

工程建設建造合同採用投入法隨時間累進確認收入，已完成履約義務的進度以已發生施工成本佔合同預計總成本的比例確定，由於本集團履約創造或增強一項於本集團履約時由客戶控制的資產。

對於合同中包含兩項或多項履約義務的，本集團在合同開始日即按照各單項服務的單獨售價的相對比例將交易價格分攤至各項服務。各項服務的單獨售價依據本集團單獨銷售各項服務的價格得出。

當合同的結果無法合理計量時，僅在預計將收回的合同成本的範圍內確認收入。

井下作業工程和測錄井工程

井下作業工程和測錄井工程等勞務合同收入於提供服務時在某一段時間內確認，由於客戶接受服務的同時亦使用服務。

(3) 股息收入

股息收入在收取款項的權利確定時確認。

(4) 利息收入

利息收入使用實際利率法按時間比例基準確認。倘貸款及應收款項出現減值，本集團會將其賬面值減至可收回金額(即估計的未來現金流量按該工具的原實際利率折現值)，並繼續將該折現計算並確認為利息收入。已減值貸款及應收款項的利息收入使用原實際利率確認。

2 會計政策概要(續)

2.20 租賃

(1) 本集團作為承租人

簽訂合同時，本集團會評估該合同是否包含租賃部分。本集團評估合同是否滿足以下三個關鍵條件：

- (i) 合同包含一項已識別的資產，即該資產在合同中明確說明，或在提供資產給本集團時確認；
- (ii) 在整個使用期間，本集團有權利從使用已識別資產的過程中獲得實質上所有的經濟利益，且考慮其在合同規定範圍內的權力；及
- (iii) 本集團有權利在整個使用期間自行安排使用已識別資產。本集團評估其是否有權決定該資產在整個使用期間的使用方式和用途。

就含有租賃組成部分以及一項或多項額外租賃或非租賃組成部分的合同而言，本集團跟據租賃組成部分的相對獨立售價及非租賃組成部分的合計獨立售價基準將合同對價分配至各項租賃組成部分。

承租人租賃的計量和確認

在租賃初始日，本集團在合併財務狀況表中確認使用權資產和租賃負債。使用權資產按成本計量，其組成包括租賃負債的初始計量、本集團發生的任何初始直接成本、租賃結束時拆除和移除相關資產的任何成本估算，以及在租賃開始日前支付的任何租賃款項（扣除已收到的任何租賃優惠）。

使用權資產隨後使用直線法從初始日至使用權資產的可使用年期完結或租賃期結束（以較早者為準）計提折舊。本集團亦會評估使用權資產是否存在減值跡象。

首次應用當日，本集團以該日未支付的租賃付款現值計量租賃負債，採用租賃中隱含的利率（尚可釐定該利率），該利率難以釐定，或本集團的增量借款利率進行貼現。

在初始計量後，已支付的租賃款項減少租賃負債，利息成本增加租賃負債。租賃負債重新計量以反映任何重新評估或租賃更改，或實質性固定付款的變化。不依照指數或利率計算的可變租賃付款在觸發付款事件或條件發生期間卻認為費用。

倘出現以下情況，本集團會重新計量租賃負債：

- 租期有所變動或行使購買選擇權的評估發生變化，在此情況下，相關租賃負債透過使用重新評估日的經修訂貼現率貼現經修訂租賃付款而重新計量。
- 由於指數或利率的變化或保證殘值下的預期付款發生變化而導致租賃付款額發生變化，在這種情況下，租賃負債通過使用不變的折現率對修訂後的租賃付款額進行折現重新計量（除非租賃付款額變化是由於浮動利率的變化，在這種情況下使用修訂後的貼現率）。
- 租賃合同被修改，就未作為一項單獨租賃入賬的租賃修訂而言，在這種情況下，根據經修改租賃的租期重新計量租賃負債時，透過使用修改生效日的經修訂貼現率貼現經修訂租賃付款。

在重新計量租賃時，相應的調整在使用權資產中反映；倘使用權資產已調減至零，則在損益里反映。

對於剩餘租期少於12個月的租賃，本集團已選擇應用實際權宜方法核算。與這些租賃相關的付款不確認使用權資產和租賃負債，在租賃期內以直線法在損益里確認費用。短期租賃是租期為12個月或以下。

本集團將使用權資產於「物業、廠房及設備」中呈列，即將呈列相應相關資產（倘擁有）的同一分列項目內。

(2) 本集團作為出租人

倘本集團作為出租人，其於租賃開始時釐定各租賃為融資租賃或經營租賃。

倘租賃轉移相關資產所有權附帶之絕大部分風險及回報至承租人，則該租賃分類為融資租賃；否則，該租賃分類為經營租賃。

第十節 財務報告

3 新訂及經修訂國際財務報告準則

3.1 應用新訂或應修訂國際財務報告準則

國際會計準則委員會已頒布大量經修訂國際財務報告準則。本集團已採用所有該等於2023年1月1日或之後開始的會計期間生效及與本集團有關的經修訂國際財務報告準則：

國際財務報告準則第17號及其修訂	保險合同及相關修訂
國際會計準則第8號之修訂	會計估計之定義
國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務公告第2號之修訂	對會計政策披露
國際會計準則第12號之修訂	與單一交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅
國際會計準則第12號之修訂	國際稅收改革 – 支柱二立法模板

國際財務報告準則第17號及其修訂 – 保險合同及相關修訂

於2017年5月，IASB發布了《IFRS 17保險合同》，這是一項涵蓋確認和計量、列報和披露的全面的新的保險合同會計準則。IFRS 17取代了2004年頒布的IFRS 4保險合同。IFRS 17適用於所有類型的保險合同（即人壽保險、非人壽保險、直接保險和再保險），無論簽發這些合同的實體類型如何，以及具有全權參與特徵的某些擔保和金融工具；一些範圍例外將適用。IFRS 17的總體目標是為保險公司提供更為有用且更一致的保險合同會計模型。與IFRS 4的要求相比，IFRS 17為保險合同提供了一個全面的模型，涵蓋了所有相關的會計方面。IFRS 17以通用模型為基礎，並輔以：

- (i) 針對具有直接參與特徵的合同的具體調整（可變費用法）
- (ii) 主要針對短期合同的簡化方法（溢價分配方法）。

應用上述國際財務報告準則第17號將不會對本集團的業績及財務狀況造成重大影響。

國際會計準則第8號之修訂，會計估計之定義

該修訂澄清會計估計的變動、該等變動如何區別於會計政策變動及糾錯。該修訂澄清會計估計的變動、該等變動如何區別於會計政策變動及糾錯。應用上述國際會計準則第8號之修訂將不會對本集團的業績及財務狀況造成重大影響。

國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務公告第2號之修訂，對會計政策披露

國際會計準則第1號財務報表列報修訂以「重大會計政策資料」取代「主要會計政策」一詞的所有情況。倘連同實體財務報表內其他數據一併考慮，會計政策資料可以合理預期會影響通用財務報表的主要使用者根據該等財務報表所作出的決定，則該會計政策資料屬重大。

該等修訂亦澄清，即使涉及款項並不重大，但基於相關交易性質、其他事項或情況，會計政策資料仍可屬重大。然而，並非所有與重大交易、其他事項或情況有關的會計政策資料本身即屬重大。倘一間實體選擇披露非重大會計政策數據，有關數據不得掩蓋重大會計政策資料。

國際財務報告準則實務報告第2號作出重大性判斷（「實務報告」）亦經修訂，以說明一間實體如何將「四步法評估重大性流程」應用於會計政策披露及判斷有關一項會計政策的資料對其財務報表是否屬重大。實務報告已增加指導意見及實例。應用該等修訂不會對本集團財務狀況及表現產生重大影響，但可能影響綜合財務報表所載之本集團會計政策之披露。

該修訂對合併財務報表任何項目的計量或列報均無影響，但影響本集團會計政策的披露。

3 新訂及經修訂國際財務報告準則(續)

3.1 應用新訂或應修訂國際財務報告準則(續)

國際會計準則第12號(修訂本)，與單一交易產生的資產及負債有關的遞延稅項

在首次應用這些修訂之前，本集團應用了初始確認例外情況，並未就與租賃相關的交易的暫時性差異確認遞延所得稅資產和遞延所得稅負債。首次應用這些修訂後，本集團確認(i)與租賃負債相關的所有可抵扣暫時性差異的遞延稅資產(前提是有足夠的應納稅利潤)，以及(ii)與租賃負債相關的所有應納稅暫時性差異的遞延稅負債截至2022年1月1日的使用權資產。

下表載列因應用國際會計準則第12號(修訂本)「與單一交易產生的資產及負債有關的遞延稅項」而導致的會計政策變更對於2022年1月1日和2022年12月31日的合併財務狀況表及截至2022年12月31日止的合併綜合損益及其他綜合收益表以及每股(虧損)/盈利的影響：

	2022年1月1日 人民幣千元 (重列前)	調整 人民幣千元	2022年1月1日 人民幣千元 (經重列)
合併財務狀況表			
遞延稅項資產	310,764	5,711	316,475
遞延所得稅負債	9,438	15,380	24,818
淨資產	6,861,517	(9,669)	6,851,848
累計虧損	24,256,338	9,669	24,266,007
權益合計	6,861,517	(9,669)	6,851,848
	2022年12月31日 人民幣千元 (重列前)	調整 人民幣千元	2022年12月31日 人民幣千元 (經重列)
合併財務狀況表			
遞延稅項資產	362,470	7,544	370,014
遞延所得稅負債	63,367	5,129	68,496
淨資產	7,427,319	2,415	7,429,734
累計虧損	23,807,114	(2,415)	23,804,699
權益合計	7,427,319	2,415	7,429,734
	截至2022年12月31日止 人民幣千元 (重列前)	調整 人民幣千元	人民幣千元 (經重列)
合併損益及其他綜合收益表			
所得稅費用	265,547	(12,084)	253,463
本期利潤	571,615	12,084	583,699
本期綜合收益合計	565,802	12,084	577,886
每股盈利			
每股基本及攤薄盈利(人民幣元)	0.030	0.001	0.031

國際會計準則第12號之修訂，國際稅收改革 – 支柱二立法模板

於2021年12月，經濟合作暨發展組織(OECD)發布了全球最低稅立法框架草案，預計將由各個司法管轄區使用。該框架的目標是減少利潤從一個司法管轄區轉移到另一個司法管轄區，以減少公司結構中的全球稅務義務。於2022年3月，經合組織發布了有關規則第二支柱的詳細技術指南。

利害關係人向IASB提出了第二支柱模型規則對所得稅會計(尤其是遞延稅款會計)的潛在影響的擔憂。為了回應利害關係人的擔憂，IASB於2023年5月23日發布了《國際稅務改革 – 支柱二立法模板》最終修正案。該修正案一經發布立即生效。

該修正案對實體引入了強制性例外規定，要求其確認和揭露與第二支柱模型規則相關的遞延稅資產和負債的信息。修正案還規定了有關實體第二支柱所得稅風險的額外揭露要求。

在本集團經營所在的其中一個司法管轄區，已頒布稅法來實施第二支柱示範規則，但此類新稅法截至2023年12月31日尚未生效。根據《國際會計準則》第12號修訂作出的額外揭露註釋12中提供了第二支柱示範規則的所得稅。

第十節 財務報告

3 新訂及經修訂國際財務報告準則(續)

3.2 應用新訂或應修訂國際財務報告準則

下列於截至2023年12月31日止年度已頒布但尚未生效的經修訂及新訂會計準則與本集團有關，但未獲提早採納：

國際財務報告準則第16號之修訂	售後租回中之租賃負債 ¹
國際會計準則第1號之修訂	將負債分類為流動或非流動 ¹
國際會計準則第1號之修訂	有契約的非流動負債 ¹
國際會計準則第7號之修訂及國際財務報告準則第7號	供貨商融資安排 ¹
國際會計準則第21號之修訂	缺乏可兌換性 ²
國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號之修訂	投資者與其聯營公司或合資企業之間的資產出售或出資 ³

1 於2024年1月1日或之後開始的年度期間生效

2 於2025年1月1日或之後開始的年度期間生效

3 該修訂應適用於在待確定日期或之後開始的年度期間發生的資產出售或出資

本公司董事預期，應用上述新訂及經修訂國際財務報告準則將不會對本集團的業績及財務狀況造成重大影響。

4 重大會計判斷和估計

本集團根據歷史經驗和其它因素，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假設進行持續的評價。

很可能導致下一會計年度資產和負債的賬面價值出現重大調整風險的重要會計估計和關鍵假設列示如下：

(1) 金融資產的分類

本集團在確定金融資產的分類時涉及的重大判斷包括業務模式及合同現金流量特徵的分析等。

本集團在金融資產組合的層次上確定管理金融資產的業務模式，考慮的因素包括評價和向關鍵管理人員報告金融資產業績的方式、影響金融資產業績的風險及其管理方式、以及相關業務管理人員獲得報酬的方式等。

本集團在評估金融資產的合同現金流量是否與基本借貸安排相一致時，存在以下主要判斷：本金是否可能因提前還款等原因導致在存續期內的時間分布或者金額發生變動；利息是否僅包括貨幣時間價值、信用風險、其他基本借貸風險以及與成本和利潤的對價。例如，提前償付的金額是否僅反映了尚未支付的本金及以未償付本金為基礎的利息，以及因提前終止合同而支付的合理補償。

(2) 貿易應收款項及合同資產預期信用損失

本集團根據違約風險和預期損失率的假設，對受預期信用損失影響的應收款項(附註21)及合同資產(附註23)進行評估。本集團根據過往收款歷史數據、現有市場狀況及前瞻性估計，作為預期信用損失模型的假設及估計。截至2023年12月31日止年度內，貿易應收款項的預期信用損失回撥為人民幣134,408,000元(2022年12月31日：貿易應收款項的預期信用回撥為人民幣82,515,000元)及合同資產的預期信用損失回撥為人民幣4,250,000元(2022年12月31日：預期信用損失為人民幣97,454,000)，已計入損益。

(3) 減記存貨

本集團定期估計存貨的可變現淨值，並對存貨成本高於可變現淨值的差額確認減記存貨。本集團在估計存貨的可變現淨值時，考慮持有存貨的目的，並以可得到的數據作為估計的基礎，其中包括存貨的市場價格及本集團過往的營運成本。存貨的實際售價、完工成本及銷售費用和稅金可能隨市場銷售狀況、生產技術工藝或存貨的實際用途等的改變而發生變化。對存貨賬面價值的調整將影響估計變更當期的損益。存貨的賬面值可見附註24。

4 重大會計判斷和估計（續）

(4) 研究及開發支出

研究成本均於產生時作為費用列支。當能夠證明開發中產品之可行性及有意完成該產品，而亦有資源協助，成本可予識別，及有能力出售或使用該資產而能在未來產生經濟效益，則將新產品或改良產品之設計及測試相關的開發計劃所涉及之成本確認為無形資產。資本化開發成本須有重大的判斷。確認作資產的開發成本，以直線法攤銷，以反映將相關經濟效益確認之模式。不符合上述條件的開發成本在發生時作為費用支出。

(5) 物業、廠房及設備、無形資產及其他長期資產的折舊和攤銷

本集團對物業、廠房及設備、無形資產和其他長期資產在考慮其殘值後，在使用壽命內計提折舊和攤銷。本集團定期審閱相關資產的使用壽命和攤銷年限，以決定將計入每個報告期的折舊和攤銷費用金額。其中資產使用壽命為本集團根據對同類資產的已往經驗並結合預期的技術改變而確定，其他長期資產攤銷年限為本集團依據各項費用投入的預計受益期限而確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊和攤銷費用進行調整。

物業、廠房及設備及其他非流動資產及無形資產的賬面值可見附註17及18。

(6) 收入確認

本集團提供石油工程技術服務的相關收入在一段時間內確認。相關收入的確認取決於本集團對於合同結果和履約進度的估計。本集團採用期望值法估計本集團將獲得的對價總額，並根據歷史經驗及施工方案評估合同預計總成本。代價於合約訂立時作估計，直至今已確認的累計收益金額不大可能出現重大收益撥回，其時可變代價的相關不確定性隨即獲解決。鑑於工程服務合同周期有可能跨多個會計期間，本集團會隨着合同履約進度定期覆核並修訂本集團有權收取的對價估計金額、估計合同成本及履行履約義務的進度。如果實際發生的本集團有權收取的總代價和總合同成本金額高於或低於管理層的估計值，將會影響未來期間收入確認的金額。

(7) 未決訴訟

對於訴訟及索賠事項，本集團參考法律顧問的意見，根據案件進展情況和訴訟解決方案，按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數判斷預計承擔的清償支出。預計損失會隨着訴訟案件的進展發生變化。相關資料可見附註39。

(8) 遞延所得稅資產

本集團在很有可能足夠的應納稅利潤來抵扣該等虧損的限度內，應就所有未利用的稅務虧損確認遞延所得稅資產。這需要管理層估計未來應納稅利潤發生的時間和金額，結合納稅籌劃策略的可用性，以決定應確認的遞延稅資產的金額。如果未來會計期間取得的應納稅利潤低於預期或實際所得稅稅率低於預期，確認的遞延所得稅資產將會轉回並計入轉回期間的合併綜合收益表。相關資料可見附註35。

(9) 稅項

對複雜稅務法規（包括與稅收優惠相關的規定）的詮釋和未來應稅利潤的金額和時間存在不確定性。鑑於廣泛的國際業務和現有契約協議的複雜性，可能需要未來對已確認的稅務收入和費用做調整。本集團基於合理估計，對其各經營所在國計提稅費。該計提稅費的金額基於各種因素，如前期稅務審計經驗，以及相關稅務機關的不同詮釋。視本集團各公司的稅務居住地的情況的不同，多種事項均可能造成該種詮釋的差異。相關資料可見附註12。

(10) 持續經營基礎

本綜合財務報表乃按持續經營基準編製，其有效性取決於本綜合財務報表附註2.1詳述所評估的融資計劃。然而，由於並非所有未來事件或情況都可以預測，因此該假設不能保證本集團和公司持續經營的能力。

第十節 財務報告

5 營業收入及分部資料

本集團的收入如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
地球物理	5,672,348	4,756,990
鑽井工程	39,803,724	36,814,540
測錄井工程	3,555,682	3,257,608
井下作業工程	10,697,995	9,366,492
工程建設	17,817,700	17,436,238
其他	2,433,490	2,140,820
	79,980,939	73,772,688

分部資料

根據本集團的內部組織結構、管理要求及內部報告制度，本集團的經營業務劃分為地球物理工程、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程及工程建設等五個報告分部。這些報告分部是以公司日常內部管理要求的財務信息為基礎確定的。本公司管理層定期審閱不同分部的財務信息以決定向其分配資源、評價業績。

五個可呈報經營分部如下：

- 地球物理工程，提供陸地、海洋地球物理勘探開發技術服務；
- 鑽井工程，為客戶提供陸地、海洋鑽井設計、施工、技術服務及鑽井儀器裝備；
- 測錄井工程，在陸地與海洋提供包括對井筒油氣、地質、工程信息進行採集、監測、傳輸、處理解釋、評價等的工程承包與技術服務；
- 井下作業工程，為油氣勘探開發提供完井、試油（氣）測試、修井、側鑽、壓裂、酸化和海上作業等石油工程技術服務和工程施工；
- 工程建設，為客戶提供陸地及海洋油氣田建設、長輸管道工程、油氣集輸處理工程、儲運工程、石油化工配套工程、房屋建築、水利水電、港口與航道、送變電工程、壓力容器製造、LNG工程、新型煤化工、地熱利用、節能環保、路橋市政等工程領域的項目可行性研究、設計、採辦、施工、試運行「一攬子」服務。

分部間轉移價格參照可比市場價格確定。資產根據分部的經營以及資產的所在位置進行分配。

所有資產已獲分配予可報告分部，惟不包括若干物業、廠房及設備、部分無形資產、部分其他長期資產、部分存貨、部分合同資產及合同履約成本、部分應收票據及貿易應收款項、部分預付款項及其他應收款項、部分現金及現金等價物及部分遞延稅項資產。

所有負債已獲分配予可報告分部，惟不包括若干借款、部分遞延收益、部分遞延所得稅負債、部分應付票據及貿易應付款項、其他應付款項、部分合同負債及部分即期所得稅負債。

由於利息收入、利息費用、對合營企業和聯營企業的投資以及投資收益、所得稅費用和各分部共享資產相關的資源由本公司統一使用和核算，因此未在各分部之間進行分配。

分部報告信息根據各分部向管理層報告時採用的會計政策及計量標準披露，這些會計政策及計量基礎與編製合併財務報表時的會計政策及計量基礎保持一致。

提供給高級管理層的報告分部的數據如下：

5 營業收入及分部資料(續)

分部資料(續)

(a) 分部業績、資產及負債

於2023年12月31日及截至該日止年度的分部業績、資產及負債如下：

	地球物理	鑽井工程	測錄井工程	井下作業工程	工程建設	未分配	抵銷	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
截至2023年12月31日止年度								
分部收入及業績								
來自外間客戶的收入	5,672,348	39,803,724	3,555,682	10,697,995	17,817,700	2,433,490	–	79,980,939
分部間的收入	107,976	2,370,872	3,088,804	551,490	34,420	6,639,421	(12,792,983)	–
分部收入	5,780,324	42,174,596	6,644,486	11,249,485	17,852,120	9,072,911	(12,792,983)	79,980,939
分部業績利潤/(虧損)	177,706	114,220	248,443	281,902	579,917	(981,524)	–	420,664
其他收入	23,287	344,965	20,860	77,134	106,567	36,502	–	609,315
其他支出	(12,440)	(69,061)	(6,520)	(3,670)	(5,477)	(17,604)	–	(114,772)
稅前利潤/(虧損)	188,553	390,124	262,783	355,366	681,007	(962,626)	–	915,207
所得稅費用								(339,124)
年內利潤								576,083
其他分部項目								
折舊及攤銷								
– 物業、廠房及設備	359,971	1,951,469	204,290	530,992	297,357	301,228	–	3,645,307
– 其他長期資產	171,697	1,949,614	173,755	267,620	10,092	69,673	–	2,642,451
– 無形資產	191	373	634	8,470	12,714	157,991	–	180,373
資本開支								
– 物業、廠房及設備	302,077	1,857,162	354,838	512,720	321,345	519,116	–	3,867,258
– 無形資產	–	2,400	–	4,714	18,162	107,530	–	132,806
– 其他長期資產	50,898	2,570,035	137,244	386,021	126,956	84,214	–	3,355,368
貿易應收款項預期信用損失回撥 – 淨值	(3,463)	(67,040)	(7,913)	(5,049)	(37,620)	(13,323)	–	(134,408)
其他應收款項預期信用損失減記/(回撥) – 淨值	983	2,655	(477)	(1,608)	(268,648)	2,509	–	(264,586)
合同資產預期信用損失(回撥)/減記 – 淨值	(699)	(6,697)	432	(561)	3,139	136	–	(4,250)
於2023年12月31日								
資產								
分部資產	6,249,564	10,614,355	4,457,471	8,124,855	22,914,821	24,186,553	(1,384,645)	75,162,974
負債								
分部負債	5,251,583	7,995,911	2,970,292	4,437,053	22,098,107	25,771,471	(1,384,645)	67,139,772

第十節 財務報告

5 營業收入及分部資料(續)

分部資料(續)

(a) 分部業績、資產及負債(續)

於2022年12月31日及截至該日止年度的分部業績、資產及負債如下：

	地球物理	鑽井工程	測錄井工程	井下作業工程	工程建設	未分配	抵銷	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
截至2022年12月31日止年度								
分部收入及業績								
來自外間客戶的收入	4,756,990	36,814,540	3,257,608	9,366,492	17,436,238	2,140,820	–	73,772,688
分部間的收入	111,765	2,741,580	2,810,395	598,371	103,722	7,045,592	(13,411,425)	–
分部收入	4,868,755	39,556,120	6,068,003	9,964,863	17,539,960	9,186,412	(13,411,425)	73,772,688
分部業績(虧損)/利潤	33,329	608,255	321,038	332,297	316,388	(886,639)	–	724,668
其他收入	19,936	81,225	11,337	6,554	99,721	47,819	–	266,592
其他支出	(44,865)	(49,730)	(4,785)	(4,280)	(39,830)	(10,608)	–	(154,098)
稅前利潤/(虧損)	8,400	639,750	327,590	334,571	376,279	(849,428)	–	837,162
所得稅費用	–	–	–	–	–	–	–	(253,463)
年內利潤	–	–	–	–	–	–	–	583,699
其他分部項目								
折舊及攤銷								
– 物業、廠房及設備	345,261	1,960,365	197,647	529,509	287,390	313,618	–	3,633,790
– 其他長期資產	119,152	1,780,771	142,358	203,453	9,842	14,722	–	2,270,298
– 無形資產	190	1,171	1,495	10,112	13,130	131,906	–	158,004
資本開支								
– 物業、廠房及設備	585,413	2,259,002	195,919	714,069	596,172	617,128	–	4,967,703
– 無形資產	3,189	80,694	–	1,166	5,561	45,504	–	136,114
– 其他長期資產	192,146	2,242,586	212,335	205,265	58,268	72,577	–	2,983,177
貿易應收款項預期信用損失(回撥)/減記 – 淨值	(26,011)	16,921	2,898	(25,273)	(81,936)	30,886	–	(82,515)
其他應收款項預期信用損失(回撥)/減記 – 淨值	(1,639)	11,091	951	695	(2,857)	(1,256)	–	6,985
合同資產預期信用損失減記/(回撥) – 淨值	1,797	(1,315)	650	(64)	1,705	94,681	–	97,454
存貨撇減至可變現淨值	–	–	–	–	2,429	–	–	2,429
於2022年12月31日								
資產								
分部資產	5,709,085	30,373,430	4,636,423	7,743,455	22,352,376	37,592,428	(37,199,136)	71,208,061
負債								
分部負債	4,680,689	24,488,460	3,359,394	4,850,991	21,672,974	41,924,955	(37,199,136)	63,778,327

5 營業收入及分部資料(續)

分部資料(續)

(b) 地區資料

下表列示有關地理位置的信息。收入乃根據取得收入的所在地呈列。指定非流動資產包括物業、廠房及設備、其他長期資產、無形資產、於合營公司的權益及於聯營公司的權益，其資料乃根據資產的地理位置呈列。

	來自外間客戶的收入	
	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
中國	63,835,888	60,654,155
中東(附註)	9,830,963	9,399,935
其他國家	6,314,088	3,718,598
	79,980,939	73,772,688

	指定非流動資產	
	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
中國	28,152,480	28,834,098
沙特阿拉伯	4,608,373	3,736,517
其他國家	2,463,120	1,545,361
	35,223,973	34,115,976

附註：中東和其他國家主要代表為沙特阿拉伯和科威特。

(c) 有關主要客戶資料

截至2023年及2022年12月31日止年度內，佔本集團收入總額10%以上的客戶及來自其收入如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
客戶甲	54,004,946	47,105,168

從該客戶，所獲得的收入佔本集團總收入的60%以上。該客戶的收入分別來自地球物理工程、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程、及工程建設分部。

第十節 財務報告

5 營業收入及分部資料(續)

分部資料(續)

(d) 合同收入分析

截至2023及2022年12月31日止年度內，本集團的收入來源於以下客戶群體在某個時間點和一段時間內的貨物和服務轉讓，包括地球物理工程、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程及工程建設業務。

	地球物理	鑽井工程	測錄井工程	井下作業工程	工程建設	未分配	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
截至2023年12月31日止年度							
收入確認時間							
在某一時間點確認	-	7,359	-	6,120	20,432	633,433	667,344
在某一段時間內確認	5,672,348	39,796,365	3,555,682	10,691,875	17,797,268	1,800,057	79,313,595
合計	5,672,348	39,803,724	3,555,682	10,697,995	17,817,700	2,433,490	79,980,939
截至2022年12月31日止年度							
收入確認時間							
在某一時間點確認	-	3,999	-	1,833	13,015	970,380	989,227
在某一段時間內確認	4,756,990	36,810,541	3,257,608	9,364,659	17,423,223	1,170,440	72,783,461
合計	4,756,990	36,814,540	3,257,608	9,366,492	17,436,238	2,140,820	73,772,688

(e) 與客戶的合同之履約義務

本集團與客戶簽署石油工程技術服務合同或建築工程承包合同，向客戶提供地球物理勘探、鑽井、測錄井、井下作業及地面工程建設服務，並通常於雙方約定的期間內完成勞務或交付建築工程。客戶在合同履約期間內分期對已完成工作量進行結算，並於結算後30-180天內支付進度款，於工程完工交付及竣工驗收後進行最終結算及付款。

根據合同約定、法律規定等，本集團工程建設業務為所建造的資產提供質量保證，該類質量保證為向客戶保證所建造的資產符合既定標準的保證類質量保證，不構成單項履約義務。

6 財務費用－淨額

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
財務收入		
利息收入		
－中國石化集團公司之子公司	7,658	1,145
－第三方及其他金融機構	15,991	14,263
	23,649	15,408
財務費用		
須於五年內悉數償還的借款利息支出		
－中國石化集團公司及其子公司	(682,830)	(594,984)
－第三方及其他金融機構	(79,730)	(49,261)
租賃負債利息支出		
－中國石化集團公司及其子公司	(15,854)	(26,516)
－中國石化集團公司之聯營和合營企業	(7,399)	(13,698)
－第三方	(19,203)	(19,845)
匯兌淨(損失)/收入	(34,952)	98,667
手續費及其他	(77,754)	(37,367)
	(917,722)	(643,004)
	(894,073)	(627,596)

7 預期信用損失及存貨撇減至可變現淨值

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
貿易及其他應收款項預期信用損失回撥－淨值	(398,994)	(75,530)
合同資產預期信用損失(回撥)/減記－淨值	(4,250)	97,454
存貨撇減至可變現淨值	–	2,429
	(403,244)	24,353

8 投資收益

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
持有按公允價值列入其他綜合收益之金融資產取得的投資收益	1,200	500

9 其他收入

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
物業、廠房及設備處置利得淨額	85,168	13,525
其他長期資產處置利得淨額	2,675	12,363
債務重組利得	34,011	18,157
政府補助(附註)	350,293	107,386
無需支付的款項	20,509	14,711
罰沒利得	2,508	4,290
違約金賠償	3,489	8,201
保險賠償款	1,159	1,455
資產盤盈	90,682	41,648
其他	18,821	44,856
	609,315	266,592

附註：

截至2023年及2022年12月31日止年度，政府補助主要是從政府部門獲得的且無附加條件的財政補貼和非所得稅稅收返還。

10 其他支出－淨額

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
資產報廢損失	22,011	71,538
罰款損失	2,067	2,265
對外捐贈	966	1,764
賠償金支出	1,314	9,016
物業、廠房及設備減值損失	4,957	–
出售合資公司的損失	13,003	–
其他	70,454	69,515
	114,772	154,098

第十節 財務報告

11 稅前利潤

稅前利潤已扣除／(計入)下列各項：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
員工成本、包括董事及監事酬金(附註16)	19,130,017	17,968,202
退休計劃供款(包含於上述員工成本)		
— 政府退休金計劃	1,449,372	1,374,355
— 補充養老保險計劃	722,845	695,202
製成品及在製品存貨變動	(3,815)	(2,044)
已用原材料及消耗品	30,961,028	30,508,153
折舊及攤銷		
— 物業、廠房及設備	3,645,307	3,633,790
— 其他長期資產	2,642,451	2,270,298
— 無形資產	180,373	158,004
12個月或以內結束的短期租賃	2,953,666	1,504,664
預期信用損失－淨額：		
— 貿易應收及其它應收款項	(398,994)	(75,530)
— 合同資產	(4,250)	97,454
資產減值－淨額：		
— 存貨撇減至可變現淨值	—	2,429
— 物業、廠房及設備	4,957	—
物業、廠房及設備之租金收入減相關支出	(24,330)	(13,794)
出售物業、廠房及設備收益淨值	(85,168)	(13,525)
出售其他長期資產收益淨額	(2,675)	(12,363)
核數師薪酬	7,200	7,200
匯兌損失／(收入)淨額	34,952	(98,667)

12 所得稅費用

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元 (經重列)
即期稅項		
中國企業所得稅	109,339	193,683
海外企業所得稅	242,259	71,367
	351,598	265,050
遞延稅項		
暫時差異的產生及轉回(附註35)	(12,474)	(11,587)
所得稅費用	339,124	253,463

根據中國企業所得稅法，截至2023及2022年12月31日止年度各年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，除本集團若干附屬公司享受於西部大開發優惠政策或取得高新技術企業認證，享受15%的企業所得稅優惠稅率外，截至2023年及2022年12月31日止各年度，現組成本集團的大部分成員公司須按25%的稅率繳納所得稅。

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。

截至2023年12月31日止年度，本集團經營所在科威特頒布了第二支柱立法。然而，該法案到2023年12月31日尚未生效，因此對本年度當期所得稅沒有影響。

本集團正在評估影響。由於稅法的複雜性，本集團尚未完成評估，因此尚未合理估計其影響。

根據《國際會計準則》第12號的修訂，本集團並未確認與第二支柱所得稅相關的遞延稅資產和負債(如有)(請參閱本財務報表附註3.1)。

12 所得稅費用(續)

所得稅費用與稅前利潤採用法定稅率計算所得金額之對賬：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
稅前利潤	915,207	837,162
按法定稅率計算的稅項	228,802	209,291
下列各項的所得稅影響：		
海外所得稅稅率差異	(11,339)	48,104
不可扣減開支	91,560	44,081
動用以前年度未確認可抵扣虧損和可抵扣暫時性差異	(28,915)	(84,828)
未確認可抵扣虧損和可抵扣暫時性差異	248,619	193,632
以前期間當期所得稅的調整	(38,439)	(4,102)
權益法核算的合營企業和聯營企業損益	(4,552)	(1,268)
研究開發費加成扣除的納稅影響	(146,612)	(151,447)
所得稅費用	339,124	253,463

13 每股盈利

(a) 基本

截至2023年及2022年12月31日止各年度每股基本盈利是根據本公司權益持有人應佔利潤計算。

	2023	2022
		(經重列)
年內利潤歸屬於本公司權益持有人(人民幣千元)	576,083	583,699
已發行普通股加權平均數(股)	18,984,340,033	18,984,340,033
每股基本盈利(人民幣元)	0.030	0.031

(b) 攤薄

截至2023及2022年12月31日止年度的每股攤薄盈利與每股基本盈利相同，該兩個年度並無具攤薄作用之潛在普通股。

14 股息

本公司董事會建議截至2023及2022年12月31日止年度不派發任何股息。

第十節 財務報告

15 董事、監事及五位最高薪酬人士的薪酬

根據上市規則及公司條例，董事、監事及最高薪酬人士的酬金披露如下：

(a) 董事及監事薪酬

本公司之董事及監事如下：

(i) 截至2023年12月31日止年度

	袍金	薪金、津貼及獎金	退休計劃供款	以股份支付之支出	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
執行董事：					
陳錫坤	–	1,030	63	–	1,093
袁建強(i)	–	1,030	63	–	1,093
	–	2,060	126	–	2,186
非執行董事：					
路保平(ii)	–	35	–	–	35
樊中海	–	–	–	–	–
魏然	–	–	–	–	–
周美雲	–	–	–	–	–
	–	35	–	–	35
獨立非執行董事：					
陳衛東	200	–	–	–	200
董秀成	200	–	–	–	200
鄭衛軍	200	–	–	–	200
	600	–	–	–	600
監事：					
杜江波	–	–	–	–	–
張劍波(iii)	–	–	–	–	–
張琴	–	55	–	–	55
孫永壯	–	971	41	–	1,012
張百靈	–	821	40	–	861
杜廣義	–	1,029	63	–	1,092
王軍	–	876	63	–	939
	–	3,752	207	–	3,959
	600	5,847	333	–	6,780

附註：

(i) 於2023年12月8日離任。

(ii) 於2023年7月27日離任。

(iii) 於2023年2月13日離任。

截至2023年12月31日止年度，袁建強先生亦為本公司總經理，上述的披露之其薪酬包括其擔任總經理提供服務的薪酬。

15 董事、監事及五位最高薪酬人士的薪酬(續)

(a) 董事及監事薪酬(續)

本公司之董事及監事如下：(續)

(ii) 截至2022年12月31日止年度

	袍金	薪金、津貼及獎金	退休計劃供款	以股份支付之支出	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
執行董事：					
陳錫坤	–	945	58	–	1,003
袁建強	–	945	58	–	1,003
	–	1,890	116	–	2,006
非執行董事：					
路保平	–	35	–	–	35
樊中海	–	–	–	–	–
魏然	–	–	–	–	–
周美雲	–	–	–	–	–
	–	35	–	–	35
獨立非執行董事：					
陳衛東	200	–	–	–	200
董秀成	200	–	–	–	200
鄭衛軍	200	–	–	–	200
	600	–	–	–	600
監事：					
馬祥(i)	–	216	14	–	230
杜江波	–	–	–	–	–
張劍波	–	–	–	–	–
張琴	–	–	–	–	–
孫永壯	–	873	38	–	911
張百靈	–	800	39	–	839
杜廣義	–	975	58	–	1,033
王軍(ii)	–	459	35	–	494
	–	3,323	184	–	3,507
	600	5,248	300	–	6,148

附註：

- (i) 於2022年3月29日離任。
(ii) 於2022年5月26日獲委任。

截至2022年12月31日止年度，袁建強先生亦為本公司總經理，上述的披露之其薪酬包括其擔任總經理提供服務的薪酬。

第十節 財務報告

15 董事、監事及五位最高薪酬人士的薪酬(續)

(b) 五位最高薪酬人士

截至2023年及2022年12月31日止年度各年，5位最高薪酬人士中的董事及監事以及非董事／監事的數目載列如下：

	2023	2022
董事或監事	4	3
非董事或非監事	1	2
	5	5

最高薪酬中非董事或非監事的薪酬總額如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、津貼及獎金	987	1,881
退休計劃供款	63	115
以股份支付之支出	-	-
	1,050	1,996

一位(2022年：二位)並非董事或非監事的最高薪酬人士的薪酬在下列範圍內：

	2023	2022
0至1,000,000港元	1	1
1,000,001至1,500,000港元	-	1

16 僱員福利

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、工資及其他福利	16,957,800	15,898,645
退休計劃供款(附註)		
- 政府退休金計劃	1,449,372	1,374,355
- 補充養老保險計劃	722,845	695,202
	19,130,017	17,968,202

附註：

退休福利

據中國法規，本集團參加了所在地政府統籌的基本定額供款退休福利計劃。於2023年12月31日，本集團和員工按員工工資及薪酬的16%和8%(2022年12月31日：16%和8%)的比率向基本設定提存計劃供款。

此外，本集團按照不超過員工工資8%(2022年12月31日：8%)的比例為員工提供補充養老金計劃。本集團員工在本集團服務達一年或以上的均可參與。該計劃項下資金由員工以及本集團代表所組成的委員會管理，並與本集團之資金分開處理。

所參與補充養老金計劃的員工於退休後可按照其退休前工資的一定比例自補充養老金計劃中領取退休金。除基本養老金保險以及補充養老金保險外，本集團沒有支付其他重大退休福利的責任。

17 物業、廠房及設備及其他非流動資產

(a) 物業、廠房及設備

截至2023年12月31日止年度

	房屋及 建築物	石油工程專用 設備及其他	土地	預付租賃	在建工程	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本						
於2023年1月1日	2,709,818	66,641,561	152,116	137,876	470,886	70,112,257
添置	231,906	296,345	11,834	12,511	3,270,814	3,823,410
重新計量的租賃	2,535	36,042	5,272	-	-	43,849
到期核銷或合同提前終止	(148,660)	(474,759)	(28,118)	-	-	(651,537)
出售／撤銷	(8,362)	(2,415,013)	-	-	-	(2,423,375)
劃撥自在建工程	13,472	3,029,113	-	-	(3,042,585)	-
於2023年12月31日	2,800,709	67,113,289	141,104	150,387	699,115	70,904,604
累計折舊						
於2023年1月1日	1,125,971	41,229,668	86,484	34,626	-	42,476,749
折舊	414,706	3,175,592	51,445	3,564	-	3,645,307
到期核銷或合同提前終止	(126,018)	(441,755)	-	-	-	(567,773)
出售／撤銷	(6,703)	(2,091,954)	(28,085)	-	-	(2,126,742)
於2023年12月31日	1,407,956	41,871,551	109,844	38,190	-	43,427,541
累計減值						
於2023年1月1日	654	1,199,270	-	-	3,502	1,203,426
減值	-	4,957	-	-	-	4,957
出售／撤銷	-	(132,449)	-	-	-	(132,449)
於2023年12月31日	654	1,071,778	-	-	3,502	1,075,934
賬面淨值						
於2023年12月31日	1,392,099	24,169,960	31,260	112,197	695,613	26,401,129

第十節 財務報告

17 物業、廠房及設備及其他非流動資產(續)

(a) 物業、廠房及設備(續)

截至2022年12月31日止年度

	房屋及 建築物	石油工程 專用設備 及其他	土地	預付租賃	在建工程	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本						
於2022年1月1日	2,356,118	64,958,563	164,030	137,876	671,866	68,288,453
添置	743,086	214,150	63,930	–	4,342,253	5,363,419
重新計量的租賃	3,162	2,274	1,324	–	–	6,760
到期核銷或合同提前終止	(391,237)	(204,162)	(77,168)	–	–	(672,567)
出售／撤銷	(8,551)	(2,865,257)	–	–	–	(2,873,808)
劃撥自在建工程	7,240	4,535,993	–	–	(4,543,233)	–
於2022年12月31日	2,709,818	66,641,561	152,116	137,876	470,886	70,112,257
累計折舊						
於2022年1月1日	1,128,447	40,840,374	112,286	31,410	–	42,112,517
折舊	395,580	3,185,886	49,108	3,216	–	3,633,790
到期核銷或合同提前終止	(390,715)	(202,925)	(74,910)	–	–	(668,550)
出售／撤銷	(7,341)	(2,593,667)	–	–	–	(2,601,008)
於2022年12月31日	1,125,971	41,229,668	86,484	34,626	–	42,476,749
累計減值						
於2022年1月1日	654	1,247,069	–	–	3,502	1,251,225
出售／撤銷	–	(47,799)	–	–	–	(47,799)
於2022年12月31日	654	1,199,270	–	–	3,502	1,203,426
賬面淨值						
於2022年12月31日	1,583,193	24,212,623	65,632	103,250	467,384	26,432,082

附註：

(i) 已確認的折舊開支分析如下

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
營業成本	3,469,023	3,466,269
銷售費用	667	608
管理費用	106,829	118,377
研究費用	68,788	48,536
	3,645,307	3,633,790

(ii) 於2023年12月31日，已包括於物業、廠房及設備內的使用權資產賬面淨值為人民幣911,829,600,000(2022年12月31日：人民幣1,115,599,000元)，如下：

	賬面淨值		折舊
	於2023年12月31日	於2023年1月1日	截至2023年 12月31日止年度
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
房屋及建築物	481,630	629,737	359,900
石油工程專用設備及其他	286,742	316,980	190,181
土地	31,260	65,632	23,360
預付租賃	112,197	103,250	3,564
	911,829	1,115,599	577,005

(iii) 截至2023年12月31日止年度，物業、廠房及設備所含使用權資產的增加總額為人民幣413,150,000元(2022年12月31日：人民幣921,166,000元)。

17 物業、廠房及設備及其他非流動資產(續)

(b) 其他非流動資產

截至2023年12月31日止年度

	石油工程專用工具	其他石油工程工具	野營房	其他長期待攤費用	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本					
於2023年1月1日	16,289,261	2,455,532	2,493,899	51,214	21,289,906
添置	2,160,564	855,354	332,606	–	3,348,524
於2023年12月31日	18,449,825	3,310,886	2,826,505	51,214	24,638,430
累計折舊					
於2023年1月1日	10,605,349	1,669,883	1,716,021	43,214	14,034,467
當年攤銷	1,943,776	428,586	268,637	1,452	2,642,451
其他減少	8,959	7,209	6,577	–	22,745
於2023年12月31日	12,558,084	2,105,678	1,991,235	44,666	16,699,663
賬面淨值					
於2023年12月31日	5,891,741	1,205,208	835,270	6,548	7,938,767

截至2022年12月31日止年度

	石油工程專用工具	其他石油工程工具	野營房	其他長期待攤費用	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本					
於2022年1月1日	14,196,612	1,942,128	2,142,874	51,214	18,332,828
添置	2,092,649	513,404	351,025	–	2,957,078
於2022年12月31日	16,289,261	2,455,532	2,493,899	51,214	21,289,906
累計折舊					
於2022年1月1日	8,804,286	1,418,358	1,482,990	31,892	11,737,526
當年攤銷	1,789,936	236,023	233,017	11,322	2,270,298
其他減少	11,127	15,502	14	–	26,643
於2022年12月31日	10,605,349	1,669,883	1,716,021	43,214	14,034,467
賬面淨值					
於2022年12月31日	5,683,912	785,649	777,878	8,000	7,255,439

第十節 財務報告

18 無形資產

截至2023年12月31日止年度

	軟件	其他	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本			
於2023年1月1日	251,083	864,222	1,115,305
添置	50,319	82,487	132,806
出售／撤銷	(660)	–	(660)
於2023年12月31日	300,742	946,709	1,247,451
累計攤銷			
於2023年1月1日	162,689	574,376	737,065
攤銷	25,566	154,807	180,373
出售／撤銷	(568)	–	(568)
於2023年12月31日	187,687	729,183	916,870
賬面淨值			
於2023年12月31日	113,055	217,526	330,581

截至2022年12月31日止年度

	軟件	其他	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本			
於2022年1月1日	206,662	783,509	990,171
添置	55,401	80,713	136,114
出售／撤銷	(10,980)	–	(10,980)
於2022年12月31日	251,083	864,222	1,115,305
累計攤銷			
於2022年1月1日	153,455	436,586	590,041
攤銷	20,214	137,790	158,004
出售／撤銷	(10,980)	–	(10,980)
於2022年12月31日	162,689	574,376	737,065
賬面淨值			
於2022年12月31日	88,394	289,846	378,240

已確認的無形資產攤銷分析如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
營業成本	161,018	144,256
銷售費用	3	3
管理費用	18,498	12,848
研發費用	854	897
	180,373	158,004

19 於合營公司及聯營公司的權益

(a) 於合營公司的權益

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	23,340	24,122
重新分類	477,951	(1,672)
註銷	(13,003)	-
分佔綜合收益總額	13,992	890
匯率調整	16,447	-
股息分派	(766)	-
於12月31日	517,961	23,340

於各合營公司的權益如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
中國石化海灣石油工程服務有限責任公司(「海灣工程」)	-	13,003
中威聯合國際能源服務有限公司(「中威聯合」)	9,892	8,791
EBAPAN, S.A. DE C.V.(「EBAPAN」)	1,024	1,546
DS Servicios Petroleros, S.A.de C.V.(「Mexico DS Company」)	507,045	-
	517,961	23,340

本集團的合營公司(全部均未上市及以有限公司形式)如下：

名稱	註冊／ 成立地點	註冊資本		間接持有的 實際權益	主要業務及經營地點
		人民幣千元	比紹千元		
海灣工程	科威特	27,312 (2022: 27,312)	-	49.00% (2022: 49.00%)	油田服務／科威特
中威聯合	中國	305,000 (2022: 305,000)	-	50.00% (2022: 50.00%)	油田技術服務／中國
EBAPAN	墨西哥	-	50 (2022:50)	50.00% (2022:50.00%)	石油和天然氣開採專業及 輔助性活動／墨西哥
Mexico DS Company	墨西哥	-	5,250 (2022:5,250)	50.00% (2022: 50.00%)	石油和天然氣開採專業及 輔助性活動／墨西哥

以上合營公司皆以權益法入賬。

附註：

- (i) 根據本集團與各合營公司其他合營者之間的合同約定，有關各合營公司的財務和經營戰略的決定均需要本集團與其他合營者一致同意。
- (ii) 有關合營的承擔和或有負債

於2023年及2022年12月31日，在本集團的合營公司中，沒有與本集團利益相關的重要或有負債及承諾事件，同時也沒有合營公司本身重要的或有負債及承諾事件。

本集團其他不重要的合營公司的匯總財務資料如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
年內利潤及綜合收益總額	26,175	3,001

第十節 財務報告

19 於合營公司及聯營公司的權益 (續)

(b) 於聯營公司的權益

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	26,875	22,926
重新分類	-	1,672
增加	6,013	-
分佔綜合收益總額	6,850	6,614
股息分派	(4,203)	(4,337)
於12月31日	35,535	26,875

本集團其他不重要的合營公司的匯總財務資料如下：

名稱	註冊／ 成立地點	註冊資本		間接持有的實際權益	主要業務及經營地點
		人民幣千元	美元千元		
鄂爾多斯市華北瑞達油氣工程技術服務有限責任公司 (「華北瑞達」)	中國	10,000 (2022: 10,000)	-	35.00% (2022: 35.00%)	石油和天然氣開採輔助活動／中國
新疆華北天翔油氣工程技術服務有限責任公司 (「華北天翔」)	中國	10,000 (2022: 10,000)	-	20.00% (2022: 20.00%)	石油和天然氣開採輔助活動／中國
鎮江華江油氣工程技術服務有限公司 (「華江油氣」)	中國	5,000 (2022: 5,000)	-	37.00% (2022: 37.00%)	石油和天然氣開採輔助活動／中國
河南中原石油天然氣技術服務有限公司 (「河南中原」)	中國	10,000 (2022: 10,000)	-	20.00% (2022: 20.00%)	石油和天然氣開採輔助活動／中國
河南省中友石油天然氣技術服務有限公司 (「河南中友」)	中國	10,000 (2022: 10,000)	-	20.00% (2022: 20.00%)	石油和天然氣開採輔助活動／中國
潛江市恒運機動車綜合性能檢測有限公司 (「潛江恒運」)	中國	2,100 (2022: 2,100)	-	49.10% (2022: 49.10%)	運輸業務／ 中國
北京石工智控科技有限責任公司 (「北京石工」)	中國	20,043 (2022: 無)	-	30.00% (2022: 無)	石油和天然氣開採輔助活動／中國

以上聯營公司皆以權益法入賬。

附註：

有關聯營的承擔和或有負債

於2023年及2022年12月31日，在本集團的聯營公司中，沒有與本集團利益相關的重要或有負債及承諾事件，同時也沒有聯營公司本身重要的或有負債及承諾事件。

20 按公允值列入其他綜合收益之金融資產

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
非流動資產：		
按公允值列入其他綜合收益之金融資產 (不可轉回)		
非上市證券：股權證券 - 中國	135,763	134,492
流動資產：		
按公允值列入其他綜合收益之金融資產		
應收票據款項	2,735,081	1,468,340

附註：

(i) 非上市投資指本集團在中國非上市企業的權益。該等企業主要從事鑽井及技術服務業務。

本集團將其非上市股權投資指定為按公允值列入其他綜合收益之金融資產 (不可轉回)，視為戰略性投資。

(ii) 於2023年及2022年12月31日，若干應收票據被分類至以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益之金融資產，由於本集團業務模式包括持有到期收取合同相關的現金流以及出售的雙重目的。

(iii) 按公允值列入其他綜合收益之金融資產作出公允值評估。已列於附註41.4。所有按公允值列入其他綜合收益之金融資產均以人民幣計值。

21 貿易應收款項

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應收款項		
— 中國石化集團公司及其子公司	3,927,454	4,362,460
— 合營企業	20,354	11,341
— 中國石化集團公司之合營和聯營企業	73,269	20,031
— 第三方	8,814,526	8,541,180
	12,835,603	12,935,012
減：預期信用損失	(2,233,361)	(2,397,795)
貿易應收款項 — 淨額	10,602,242	10,537,217

本集團於2023年及2022年12月31日的應收票據及貿易應收款項的賬面值與其公允價值相若。

本集團一般給予客戶90天至180天的信用期。就結算來自提供服務的貿易應收款項而言，本集團一般與客戶就各項付款期達成協議，方法為計及(其中包括)客戶的信貸記錄、其流動資金狀況及本集團的營運資金需求等因素，其按個別情況而有所不同，並須依靠管理層的判斷及經驗。本集團並無持有任何抵押品作為抵押。

該等已包括預期信用損失的應收票據及貿易應收款項按發票日期的賬齡分析如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
1年內	10,052,405	9,942,031
1至2年	416,954	380,380
2至3年	73,512	93,954
超過3年	59,371	120,852
	10,602,242	10,537,217

貿易應收款項的預期信用損失變動如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
年初餘額	2,397,795	2,415,495
預期信用損失	20,878	46,630
撥回	(155,286)	(129,145)
其他增加	1,532	139,507
撇除列為不可收回的應收款項	(31,558)	(74,692)
年末餘額	2,233,361	2,397,795

第十節 財務報告

22 預付款項及其他應收款項

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
預付款項(附註(i))	515,307	410,442
減：減值損失	(3,864)	(3,863)
	511,443	406,579
其他應收款項(附註(ii))		
備用金	4,728	5,188
保證金	1,153,100	1,349,502
代墊款項	934,741	1,254,411
應收暫付款	899,349	1,003,269
代管款項	5,271	5,920
押金	42,785	94,537
應收出口退稅	5,386	21,161
增值稅留抵稅額	1,030,914	1,123,184
待認證進項稅	53,422	61,174
預繳增值稅	1,403,186	1,153,395
預繳所得稅	5,327	25,110
應收股利	433	540
其他	382,629	367,275
	5,921,271	6,464,666
減：預期信用損失	(591,143)	(857,691)
	5,330,126	5,606,975
預付款項及其他應收款項－淨額	5,841,569	6,013,554

附註：

- (i) 於2023年12月31日，以上預付款項包含關聯方款項，其中：中國石化集團公司及其子公司為人民幣93,764,000元(2022年：人民幣83,073,000元)以及中國石化集團之聯營企業和合營企業為人民幣無元(2022年：人民幣6,836,000元)。
- (ii) 於2023年12月31日，以上其他應收款項包含關聯方款項，其中：中國石化集團公司及其子公司為人民幣282,732,000元(2022年：人民幣349,639,000元)、本集團合營企業為人民幣139,194,000元(2022年：人民幣8,199,000元)及中國石化集團公司之聯營和合營企業為人民幣19,285,000元(2022年：人民幣23,587,000元)。
- (iii) 以上關聯方款項乃無抵押、免息及須按要求償還。
- (iv) 本集團於2023年及2022年12月31日的預付款項及其他應收款項的賬面值約等於其公允價值。

其他應收款項的預期信用損失變動如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
年初餘額	861,554	809,103
預期信用損失	76,517	127,187
撥回	(341,103)	(120,204)
其他減少	(1,961)	45,468
年末	595,007	861,554

23 合同資產及合同履約成本／合同負債

(a) 合同資產及合同履約成本

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
建造合同及服務產生的合同資產(附註(i))	16,402,807	15,815,303
合同履約成本(附註(ii))	161,737	103,095
減：預期信用損失	(199,560)	(201,404)
	16,364,984	15,716,994

附註：

(i) 影響已確認合同資產金額的典型付款條款如下：

本集團建造合同及服務合同包括付款時間表，當達到特定的里程碑就需要在施工期間支付進度工程款。工程建設業務按工程價款結算總額5%左右的比例預留質量保證金，這筆款項計入合同資產，直至保修期結束後本公司有權利取得相關款項。

預計一年以上收回的合同資產為人民幣1,712,760,000元(2022年12月31日：人民幣1,987,467,000元)。

(ii) 合同履約成本主要包括與現有合約或特定識別的預測合約直接相關的成本或包括直接勞工、直接物料、成本分配、客戶明確應付的成本及僅因本集團訂立合約而產生的成本。管理層預計可收回，因此本集團將該合同履約成本進行遞延並隨着確認相關收入而計入損益。

合同資產的預期信用損失變動如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
年初餘額	201,404	100,593
預期信用損失	(4,250)	97,454
其他	2,406	3,357
年末	199,560	201,404

(b) 合同負債

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
建造合同及服務產生的合同負債	5,361,274	5,115,819

附註：

當本集團在工程施工期／提供服務前收到存款時，這金額將於合同開始時列為合同負債，直至已確認收入大於存款金額。

合同負債於2023年1月1日的期初餘額為人民幣5,115,819,000元(2022年：人民幣3,547,938,000元)，其中人民幣3,637,714,000元(2022年：人民幣2,721,763,000元)確認為本年度收入。

未完成履約責任

本集團與若干客戶簽署工程服務合同，提供石油工程技術服務及建築工程承包服務，並在未來某一時段內履行，這些合同通常整體構成單項履約義務。截至2023年12月31日，本集團部分石油工程技術服務及建築工程項目尚在履約過程中，分攤至尚未履行的履約義務的交易價格總額約為人民幣242.8億元(2022年：人民幣316.3億元)，該項金額與每個合同的履約進度相關，並將於每個合同的未來履約期內按履約進度確認為收入，預計未來60個月內完工。

第十節 財務報告

24 存貨

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
原材料	949,128	923,489
庫存商品	92,117	97,835
半成品	5,732	6,257
周轉材料	12,077	14,258
	1,059,054	1,041,839
減：存貨減記	(16,495)	(28,594)
	1,042,559	1,013,245

截至2023年及2022年12月31日止各年度，確認為開支及計入「營業成本」的存貨成本分別為人民幣30,957,213,000元及人民幣30,507,768,000元。截至2023年12月31日止年度，本集團作出存貨撥備以將存貨撇減至其可變現淨值為人民幣12,099,000元（2022年：人民幣2,429,000元）及並無核銷存貨（2022年：人民幣116,000元）。

25 受限制現金

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
信用證保證金	97	87
保函保證金	27,221	32,830
	27,318	32,917

於2023年及2022年12月31日，受限制現金為6個月以內到期的信用證保證金及保函保證金。

於2023年及2022年12月31日，受限制現金的年利率是根據銀行活期存款年利率釐定。

於相關呈報期末，本集團受限制現金的最高信貸風險約等於其賬面值。

26 現金及現金等價物

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
庫存現金	1,551	2,992
原到期少於三個月的存款餘額：		
－ 中國石化財務有限責任公司	1,043,814	47,531
－ 中國石化盛駿國際投資有限公司	796,415	802,100
－ 第三方銀行及其他金融機構	947,018	948,527
	2,788,798	1,801,150

於2023年及2022年12月31日，銀行及庫存現金的年利率是根據銀行活期存款年利率釐定。

於相關呈報期末，本集團銀行及庫存現金的最高信貸風險約等於其賬面值。

27 股本

	2023		2022	
	股份數目	股本	股份數目	股本
	股	人民幣千元	股	人民幣千元
註冊、已發行及悉數繳付				
－ 每股人民幣1.00元內資法人股	11,786,045,218	11,786,046	11,786,045,218	11,786,046
－ 每股人民幣1.00元社會公眾A股	1,783,333,333	1,783,333	1,783,333,333	1,783,333
－ 每股人民幣1.00元H股	5,414,961,482	5,414,961	5,414,961,482	5,414,961
	18,984,340,033	18,984,340	18,984,340,033	18,984,340

第十節 財務報告

28 本公司財務狀況表及權益變動表

(i) 本公司的財務狀況表

	2023年12月31日	2022年12月31日	2022年1月1日
	人民幣千元	人民幣千元 (經重列)	人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	48,600	96,080	-
無形資產	61,766	35,045	-
於附屬公司的投資	35,793,475	35,792,373	27,891,662
遞延所得稅資產	156	154	-
非流動資產總額	35,903,997	35,923,652	27,891,662
流動資產			
其他應收款項	361	121	-
其他流動資產	20,941,818	20,982,409	4,380,622
其他流動資產	11,090	3,527	278
現金及現金等價物	1,044,457	35,787	147
流動資產總額	21,997,726	21,021,844	4,381,047
資產總額	57,901,723	56,945,496	32,272,709
權益			
股本	18,984,340	18,984,340	18,984,340
儲備	9,630,882	9,585,594	13,238,794
權益總額	28,615,222	28,569,934	32,223,134
負債			
非流動負債			
長期借款	-	13,298	-
流動負債			
其他應付款項	216,220	186,612	35,291
短期借款	10,849,094	10,938,873	14,284
其他應交稅費	18,221,187	17,236,779	-
流動負債總額	29,286,501	28,362,264	49,575
負債總額	29,286,501	28,375,562	49,575
權益及負債總額	57,901,723	56,945,496	32,272,709
流動(負債)/資產淨額	(7,288,775)	(7,340,420)	4,331,472
總資產減流動負債	28,615,222	28,583,232	32,223,134

於2024年3月26日獲董事會批准及授權發行。

董事長：
陳錫坤

28 本公司財務狀況表及權益變動表(續)

(ii) 本公司的權益變動表

	股本	股份溢價	其他資本公積	盈餘公積	累計虧損	總計
	人民幣千元	人民幣千元 (附註29(i))	人民幣千元 (附註29(i))	人民幣千元 (附註29(ii))	人民幣千元	人民幣千元
於2022年1月1日	18,984,340	13,919,394	49,001	200,383	(929,984)	32,223,134
綜合開支總額(經重列)	-	-	(3,236,595)	-	(416,605)	(3,653,200)
於2022年12月31日及2023年1月1日	18,984,340	13,919,394	(3,187,594)	200,383	(1,346,589)	28,569,934
綜合開支總額	-	-	-	-	45,288	45,288
於2023年12月31日	18,984,340	13,919,394	(3,187,594)	200,383	(1,301,301)	28,615,222

截至2022年12月31日及2023年12月31日，本公司累計虧損分別為人民幣1,346,589千元及人民幣1,301,301千元。因此，截至2022年12月31日及2023年12月31日止年度並無可供分配利潤。

29 儲備

(i) 股份溢價及其他資本公積

根據中國有關法律和法規的規定，就是次重組、相關資產評估增值、與中國石化集團公司的交易、發行股本及回購股本反映於此等儲備。其他資本公積亦包括已確認之股票期權之公允值。

(ii) 盈餘公積

根據中國有關法律和法規及本公司組織章程細則的規定，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。

(iii) 專項儲備

根據中國國家安全生產監督管理局發布的若干規定，本集團須為其業務提取安全基金。該基金可用於安全生產方面的改善，不可分派給股東。當實際發生安全生產費時，會將相同金額由安全基金轉入未分配利潤。

(iv) 其他綜合收益儲備(不可轉回)

其他綜合收益儲備(不可轉回)包括於報告期末時持有之按公允值列入其他綜合收益之權益工具之累積淨變動，並根據附註2.7所載之會計政策處理。

第十節 財務報告

30 以股份為基礎的支付

本公司於2016年11月1日召開第八屆董事會第十四次會議，審議通過了《關於調整<中石化石油工程技術服務股份有限公司A股股票期權激勵計劃>首次授予激勵對象名單及授予數量的決議案》以及《關於<股票期權激勵計劃>首期方案實施授予的決議案》。

根據公司股票期權激勵計劃，本次股票期權授予日為2016年11月1日，向477名激勵對象授予共計49,050,000份股票期權（佔普通股總股數的0.3469%）。每份股票期權擁有在可行權日以每股人民幣5.63元的行權價格和確定的行權條件購買一股公司普通股A股的權利。股票期權可於授出日兩年後開始行使，遵循以下行權條件：

- (i) 本集團2017年、2018年、2019年度的利潤總額複合增長率不低於6%（以2015年度利潤總額為基數）；
- (ii) 本集團2017年、2018年、2019年度淨資產稅息折舊及攤銷前利潤率不低於32%；
- (iii) 第(i)、(ii)項業績條件為不低於對標企業水平的75%；及
- (iv) 2017年、2018年、2019年度經濟增加值指標完成情況達到中國石化集團公司下達的考核目標，且經濟增加值改善值大於零。

於授出日，49,050,000份股票期權總公允價值為人民幣54,229,200元，由外部估值專家使用布萊克－斯科爾斯期權計價模型估計得出。本公司第一次授予A股股票期權激勵計劃的第三個行權期為2020年11月1日至2021年10月30日。2021年10月28日，鑑於各行權期結束，公司A股股票價格與行權價格存在較大差異，上市公司將終止授予激勵對象的尚未行使的股票期權並及時註銷。截至2022年及2023年12月31日，無未行使的股票期權。

截至2022年及2023年12月31日止年度，沒有股票期權費用計入合併綜合收益表。

31 遞延收益

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	11,576	9,288
本年收到的政府補助	352,614	106,679
本年確認於綜合收益表中	(346,001)	(104,391)
於12月31日	18,189	11,576

遞延收益主要是與收益相關的國家專項科研補助項目。

32 應付票據及貿易應付款項

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應付款項		
— 中國石化集團公司及其子公司	2,481,469	2,406,778
— 合營企業	90,398	107,009
— 中國石化集團公司之合營和聯營企業	3,636	16,074
— 第三方	23,798,425	23,071,367
	26,373,928	25,601,228
應付票據	8,821,760	7,990,225
	35,195,688	33,591,453

本集團於2023年及2022年12月31日的應付票據及貿易應付款項的賬面值與其公允價值相若。

應付票據及貿易應付款項按發票日期的賬齡分析如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
1年內	34,328,566	32,987,429
1至2年	563,627	370,450
2至3年	156,428	63,688
超過3年	147,067	169,886
	35,195,688	33,591,453

33 其他應付款項

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
應付薪酬	863,071	570,290
其他應付稅項	794,189	746,168
應付利息(附註(i))	20,006	21,885
其他應付款項(附註(ii))		
保證金	1,056,429	819,893
押金	157,375	145,438
應付墊款	725,937	645,731
暫收款項	474,728	238,069
代管款項	45,194	44,611
代扣代繳款項	57,811	56,067
項目投資工程款	302,134	218,617
其他	581,897	612,490
	5,078,771	4,119,259

附註：

- (i) 於2023年12月31日，以上應付利息包含關聯方款項，其中：中國石化集團公司及其子公司之關聯方款項為人民幣17,586,000元(2022年：16,816,000元)。
- (ii) 於2023年12月31日，以上其他應付款項包含關聯方款項，其中：中國石化集團公司及其子公司為人民幣69,875,000元(2022年：人民幣47,788,000元)、本集團合營企業為人民幣172,000元(2022年：人民幣242,000元)及中國石化集團公司之合營和聯營企業為人民幣2,654,000元(2022年：無)。
- (iii) 其他應付關聯方款項乃無抵押、免息及須按的要求償還。

第十節 財務報告

34 借款

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
流動負債		
中國石化財務有限責任公司借款(附註(i))	19,185,000	16,095,000
中國石化盛駿國際投資有限公司借款(附註(i))	722,435	1,828,208
中國石油化工有限公司集團公司借款(附註(i))	–	1,000,000
租賃負債(附註(ii))	436,121	517,190
	20,343,556	19,440,398
非流動負債		
銀行借款(附註(i))	318,722	480,557
租賃負債(附註(ii))	317,120	497,045
	635,842	977,602
	20,979,398	20,418,000

附註：

(i) 本集團之借款的還款期分析如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
1年內	19,907,435	18,923,208
1至2年	318,722	480,557
	20,226,157	19,403,765

截至2023年12月31日，關聯公司及銀行信用借款並無抵押及按年利率2.90%至3.75%（2022年：1.42%至3.92%）執行。

(ii) 租賃負債

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
最低租賃付款：		
– 1年內	455,092	539,279
– 1至2年	153,117	377,161
– 2至5年	130,398	94,684
– 5年以上	62,520	50,938
	801,127	1,062,062
租賃負債的未來財務費用	(47,886)	(47,827)
租賃負債現值	753,241	1,014,235

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
最低租賃付款現值		
– 1年內	436,121	517,190
– 1至2年	143,015	363,905
– 2至5年	117,805	88,571
– 5年以上	56,300	44,569
	753,241	1,014,235
減：一年內到期部分包括在流動負債	(436,121)	(517,190)
一年後到期部分包括在非流動負債	317,120	497,045

附註：

- (i) 截止2023年12月31日止年度，本集團簽訂多項住宅物業、辦公室、土地及設備租賃合同，為期1至30年（2022年12月31日：1至30年），可選擇重續租約及於屆滿日或本集團與相關業主／出租人互相協議之日重新磋商條款。
- (ii) 於2023年12月31日，以上租賃負債包含關聯方款項，其中：中國石化集團公司及其子公司為人民幣7,256,000元（2022年：人民幣423,475,000元）及中國石化集團公司之聯營和合營企業為人民幣403,000元（2022年：人民幣118,839,000元）。

35 遞延稅項

已確認遞延所得稅資產及負債：

遞延所得稅資產及負債分析如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元 (經重列)
遞延所得稅資產	400,687	370,014
遞延所得稅負債	(87,028)	(68,496)
遞延所得稅資產淨值	313,659	301,518

遞延所得稅賬目的總變動如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元 (經重列)
於1月1日	301,518	291,657
於損益計入(附註12)	12,474	11,587
於其他綜合收益扣除	(333)	(1,726)
於12月31日	313,659	301,518

在不考慮相同稅務司法管轄區內抵銷餘額的情況下，截至2023年及2022年12月31日止各年度內的遞延所得稅資產/(負債)變動如下：

遞延所得稅資產

	遞延收益	資產 減值撥備	計入其他綜合 收益的金融資產 之公允價值變動	可抵扣虧損	租賃負債	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2022年1月1日	372	308,936	1,456	-	5,711	316,475
計入：						
年內損益	360	(19,463)	-	72,264	1,833	54,994
其他綜合收益	-	-	(1,455)	-	-	(1,455)
於2022年12月31日及2023年1月1日	732	289,473	1	72,264	7,544	370,014
(扣除)/計入：						
年內損益	495	(120,930)	-	42,389	108,719	30,673
其他綜合收益	-	-	-	-	-	-
於2023年12月31日	1,227	168,543	1	114,653	116,263	400,687

遞延所得稅負債

	加速折舊撥備	資產 評估	計入其他綜合 收益的金融資產 之公允價值變動	使用權資產	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2022年1月1日	136	7,729	1,573	15,380	24,818
計入：					
年內損益	53,658	-	-	(10,251)	43,407
其他綜合收益	-	-	271	-	271
於2022年12月31日及2023年1月1日	53,794	7,729	1,844	5,129	68,496
計入：					
年內損益	23,269	-	-	(5,070)	18,199
其他綜合收益	-	-	333	-	333
於2023年12月31日	77,063	7,729	2,177	59	87,028

第十節 財務報告

35 遞延稅項(續)

遞延所得稅負債(續)

遞延所得稅資產乃就結轉之稅項虧損確認，惟以有可能透過日後之應課稅利潤變現有關稅項利益為限。根據該等公司於其各自司法權區適用的中國稅法，稅項虧損可予以結轉以抵銷日後的應課稅收入。本集團未確認遞延所得稅資產的稅項虧損及可抵扣暫時性差異為：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
未確認遞延所得稅資產的稅項虧損	14,421,209	14,350,643
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異	3,777,510	2,907,252

本集團認為未來不是很可能產生用於抵扣上述可抵扣暫時性差異和稅項虧損的應納稅所得額，因此未確認以上項目的遞延所得稅資產。該未確認遞延所得稅資產的稅項虧損於呈報期末五年內到期。

36 承擔

(a) 資本承擔

於2023年及2022年12月31日就購買物業、廠房及設備未覆行但未於財務報表撥備的資本承擔如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
已訂約但未撥備	138,720	15,905

(b) 租賃承擔

本集團作為承租人

於2023年及2022年12月31日，本集團的短期租賃的最低付款總額如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
1年內	46,397	45,938

於2023年及2022年12月31日，本集團根據不可取消的經營租賃協議租賃多項住宅物業、辦公室及設備，租約期為期6至12個月。根據國際財務報告準則第16號，該等租賃可根據短期租賃豁免入賬。

本集團作為出租人

本集團已就其物業、廠房及設備訂立經營租賃。本年度本集團確認的租金收入為人民幣58,916,000元(2022年：人民幣75,466,000元)

截至12月31日，不可撤銷經營租賃的未來最低應收租金如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
1年內	128,288	79,230
1至2年	11,170	24,250
2至3年	5,575	7,211
3至4年	5,498	5,579
4至5年	5,498	5,504
5年以上	3,039	5,507
	159,068	127,281

(c) 對外投資承諾事項

於2023年12月31日，本集團於本合併財務報表中未計提的關於合營公司的投資承諾折合人民幣129,625,000元(2022年12月31日：人民幣129,625,000元)。

36 承擔(續)

(d) 前期承諾履行情況

於2023年12月31日，本集團之資本性支出承諾及經營租賃承諾已按照之前承諾履行。

37(a) 經營所得現金

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
除稅前利潤	915,207	837,162
就下列各項進行調整：		
物業、廠房及設備折舊	3,645,307	3,633,790
物業、廠房及設備出售之利潤	(85,168)	(13,525)
其他長期資產攤銷	2,642,451	2,270,298
其他長期資產出售之利潤	(2,675)	(12,363)
無形資產攤銷	180,373	158,004
利息收入	(23,649)	(15,408)
利息開支	805,016	704,304
分佔合營公司利潤	(13,992)	(890)
分佔聯營公司利潤	(6,850)	(6,614)
貿易款項預期信用損失回撥 - 淨值	(134,408)	(82,515)
其他應收款項預期信用損失(回撥)/減記 - 淨值	(264,586)	6,985
合同資產預期信用損失(回撥)/減記 - 淨值	(4,250)	97,454
物業、廠房及設備減值損失準備	4,957	-
存貨撇減至可變現淨值	-	2,429
持有按公允值列入其他綜合收益之金融資產取得的投資收益	(1,200)	(500)
出售合資公司損失	13,003	-
營運資金變動前經營活動所得現金流量	7,669,536	7,578,611
營運資金變動：		
- 存貨	(29,314)	4,079
- 應收票據及貿易應收款項	(1,198,629)	(2,476,053)
- 預付款項及其他應收款項	436,571	(858,218)
- 合同資產及合同履約成本	(643,740)	(2,188,416)
- 受限制現金	9,761	(4,162)
- 遞延收益	6,613	2,288
- 預計負債	11,711	(4,773)
- 應付票據及貿易應付款項	1,604,235	3,701,105
- 其他應付款項	(2,042,538)	(2,829,809)
- 合同負債	245,455	1,567,881
經營所得現金	6,069,661	4,492,533

第十節 財務報告

37(b) 融資活動產生的負債對賬

截至2023年12月31日止年度，融資活動產生的負債對賬如下：

	借款	租賃負債	總共
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2023年1月1日	19,403,765	1,014,235	20,418,000
融資現金流量變動：			
新增借款所得款項	27,351,504	–	27,351,504
償還借款	(26,568,095)	–	(26,568,095)
支付利息	(670,190)	–	(670,190)
支付租賃負債本金	–	(628,989)	(628,989)
支付租賃負債利息	–	(42,456)	(42,456)
融資現金流量變動的總額	113,219	(671,445)	(558,226)
其他變動：			
新增租賃負債	–	413,150	413,150
重新計量的租賃	–	43,849	43,849
到期核銷或合同提前終止	–	(83,764)	(83,764)
借款利息支出	762,560	–	762,560
租賃利息支出	–	42,456	42,456
外匯調整	(53,387)	(5,240)	(58,687)
其他變動的總額	709,173	410,451	1,119,624
於2023年12月31日	20,226,157	753,241	20,979,398

截至2022年12月31日止年度，融資活動產生的負債對賬如下：

	借款	租賃負債	總共
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2022年1月1日	19,074,777	686,811	19,761,588
融資現金流量變動：			
新增借款所得款項	44,571,010	–	44,571,010
償還借款	(44,491,653)	–	(44,491,653)
支付利息	(545,521)	–	(545,521)
支付租賃負債本金	–	(525,026)	(525,026)
支付租賃負債利息	–	(60,059)	(60,059)
融資現金流量變動的總額	(446,164)	(585,085)	(1,051,249)
其他變動：			
新增租賃負債	–	921,166	921,166
重新計量的租賃	–	6,760	6,760
到期核銷或合同提前終止	–	(4,017)	(4,017)
借款利息支出	644,245	–	644,245
租賃利息支出	–	60,059	60,059
外匯調整	150,907	(71,675)	79,448
其他變動的總額	795,152	912,509	1,707,661
於2022年12月31日	19,403,765	1,014,235	20,418,000

38 預計負債

	未決訴訟	虧損性合約	司法重組損失	其他	總計
	人民幣千元 (附註(i))	人民幣千元 (附註(ii))	人民幣千元 (附註(iii))	人民幣千元	人民幣千元
於2022年1月1日	4,000	25,004	158,233	18,534	205,771
年內撥備					
年內轉回	-	5,754	1,090	1,712	8,556
年內變現	-	(13,329)	-	-	(13,329)
於2022年12月31日及2023年1月1日	4,000	17,429	159,323	20,246	200,998
年內撥備	-	-	-	49,367	49,367
年內轉回	(4,000)	-	(8,580)	-	(12,580)
年內變現	-	(13,481)	-	(11,595)	(25,076)
於2023年12月31日	-	3,948	150,743	58,018	212,709

附註：

- (i) 集團並無根據預計索償金額的計提撥備(2022年：人民幣4,000,000元)。
- (ii) 於2023年12月31日，基於建築工程合約中所述的履約責任所產生的預期不可避免成本已超過預期將獲得的經濟利益，本集團對該等虧損性合約的撥備約人民幣3,984,000元(2022年：人民幣17,429,000元)。本集團已根據完成合約的估計最低成本淨額就該合約確認撥備。
- (iii) 2018年8月16日，本公司間接附屬公司中國石化集團巴西有限公司(簡稱「巴西子公司」)按照巴西當地相關法律向巴西里約熱內盧州第三商業企業州法院(以下簡稱「巴西里約法院」)申請司法重組。2018年8月31日，巴西里約法院公告批准巴西子公司司法重組申請的決定，並指定Nascimento & Rezende Advogados律師事務所為司法重組管理人。

根據巴西相關法律，在巴西里約法院裁定巴西子公司進入司法重組程序後，巴西子公司需編製重組計劃，待該等重組計劃獲得債權人大會及巴西里約法院批准通過後，方可實施前述司法重組。

為順利獲得債權人大會及巴西里約法院批准，巴西子公司編製的重組計劃需包括全額支付該項目的勞工欠款，償還一定比例的三商債務，並需支付履行司法重組程序所涉及的律師費、司法機關費等相關的服務費用，本公司管理層評估影響後，根據重組計劃需要計提預計司法重組總支出人民幣389,000,000元，截至2023年末預計負債餘額人民幣150,743,000元。

39 或有事項及未決訴訟仲裁

(a) 未決訴訟仲裁形成的或有負債及其財務影響

本集團於日常業務過程中會涉及一些與客戶、分包商、供貨商等之間的糾紛、訴訟或索償。管理層已經評估了這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟出現不利結果的可能性，並相信任何由此導致的負債不會對本集團的財務狀況、經營業績或現金流量構成重大的負面影響，本公司管理層未就此計提準備金。

2014年10月08日，本公司間接控股境外子公司班尼亞杜麗公司與厄瓜多爾國家石油公司(以下簡稱PAM)簽署了為針對I-L-Y三個油田提供優化產能、提高採收率及勘探作業等義務工作量作業，提升油田產量的服務合同。I-L-Y油田綜合服務項目在履行過程中，雙方對2016年-2017年間的油田產量認定和付款金額產生爭議，多次協商未果。2018年10月PAM同意本公司提起國際法律仲裁方案，於2019年4月按照I-L-Y油田項目合同的相關規定，就合同糾紛向PAM提交《法律仲裁申請通知》，啟動法律仲裁程序。2020年5月，本公司已遞交仲裁申請書，申請索賠金額及利息等約7,922萬美元。2022年2月22日，班尼亞杜麗公司收到仲裁庭發出的I-L-Y油田綜合服務項目增產油付款爭議國際仲裁裁決，裁決結果整體對班尼亞杜麗公司有利。但因仲裁地為智利，依照智利仲裁相關法律，仲裁當事人有權申請撤銷仲裁裁決，對方是否履行仲裁裁決，尚存在不確定性。2022年8月，班尼亞杜麗公司收到智利聖地亞哥法院正式通知，告知PAM已經聘用智利當地律師事務所於2022年7月下旬向該法院遞交撤銷仲裁裁決申請書。班尼亞杜麗公司需要在10個工作日內遞交答辯書。班尼亞杜麗公司接到通知後，已聘請智利當地律師事務所依據智利法律提供訴訟支持，並於2022年8月提交了答辯狀。班尼亞杜麗公司於10月收到智利支持律師郵件，智利法院已將有關案件聆訊日期納入法庭日誌。2022年11月，班尼亞杜麗公司智利支持律師事務所收到當地法院的開庭通知，要求對2022年11月29日開庭予以確認。目前PAM已提出延期開庭申請，PAM正在等待法院通知最新開庭日期。

第十節 財務報告

39 或有事項及未決訴訟仲裁(續)

(a) 未決訴訟仲裁形成的或有負債及其財務影響(續)

厄瓜多爾時間2023年5月12日，智利聖地亞哥法院作出關於駁回PAM方面申請撤銷本次裁決的訴訟請求的一審判決。斑尼亞杜麗公司與PAM在厄瓜多爾基多市簽署了關於支付本次裁決部分款項的和解協議。根據前述協議，雙方同意PAM自2023年12月起，分11個月分期支付本次裁決中的部分款項合計約3,498萬美元；並同意雙方建立協調工作會議機制，以確定有關本次裁決中剩餘款項的相應付款計劃。

截至2023年12月31日，本次裁決結果尚未執行完畢，因此尚無法判斷本次仲裁對本公司本期利潤或期後利潤的影響。本公司已對上述應收賬款計提了一定比例的壞賬準備，如PAM方面後期履行和解協議並實際支付款項，由此形成的損失準備的轉回金額，本公司將於收到款項當期作為利得計入當期損益。本公司將積極應對，維護本公司的合法權益。同時，本公司將按照有關規定，對本次仲裁結果執行的進展情況及時履行信息披露義務。

(b) 境外稅收處罰形成的或有負債及其財務影響

中國石化集團國際石油工程有限公司(簡稱「國工」)子公司中國石化集團國際石油工程阿爾及利亞有限公司(簡稱「阿爾及利亞子公司」)自成立以來在阿爾及利亞開展業務。阿爾及利亞稅務部門在對阿爾及利亞子公司2018-2020年度實施的業務收入產生的稅費進行稅務稽查，國工阿爾及利亞子公司及各項目部在收到初步調查結果後，聘請當地中介機構進行稅務抗辯。本公司管理層根據以往年度稽查結果以及對項目稅務風險的評估，對可能涉及的相關稅費計提預計負債。截止2023年12月31日，預計負債餘額為人民幣49,366,000元。

(c) 為其他單位提供債務擔保形成的或有負債及其財務影響

於2023年12月31日，除下文附註39(d)所披露外，本集團不存在應披露的對外擔保或有事項(於2022年12月31日：無)。

(d) 履約擔保

於2023年12月31日，本集團同意為DS Servicios Petroleros, S.A.de C.V.(「墨西哥DS公司」)提供履約擔保。履行受益人墨西哥國家油氣委員會與墨西哥DS公司簽訂的EBANO項目產品分成合同項下的履約義務。擔保期內，當墨西哥DS公司喪失履約能力時，本集團承諾代其履行不超過274,950,000美元的合同。

40 重大關聯方交易

關聯方為有能力控制另一方或可對另一方的財政及營運決策行使重大影響力的人士。受共同控制的人士亦被視為有關聯。本集團受中國政府控制，而中國政府同時控制中國大部分生產性資產及實體(統稱「國有企業」)。

根據國際會計準則第24號「關聯方披露」，中國政府直接或間接控制的其他國有企業及其附屬公司均被視為本集團的關聯方(「其他國有企業」)。就關聯方披露而言，本集團已設立程序查證其客戶及供貨商的直接所有權架構，以釐定其是否屬於國有企業。不少國有企業均有多層企業架構，而且其所有權架構因轉讓及私有化計劃而不時轉變。然而，管理層相信有關關聯方交易的有用數據已予充分披露。

除於本報告其他部分披露的關聯方交易及餘額外，下文概述本集團及其關聯方(包括其他國有企業)於截至2023年及2022年12月31日止年度各年在日常業務過程中的重大關聯方交易。

關聯方交易乃於日常業務過程中按與對手方協議的定價及結算條款進行。

這些與中國石化集團公司及其附屬公司進行的重大關聯方交易中的大部分同時構成了香港聯交所證券上市規則第14A章所定義的持續關連交易。

40 重大關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司及其子公司進行的重大關聯方交易：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
材料設備採購		
－ 中國石化集團公司及其子公司	10,383,595	11,803,515
出售商品		
－ 中國石化集團公司及其子公司	59,011	68,940
提供工程服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	48,946,921	46,647,299
接受工程服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	148,202	－
接受小區綜合服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	34,198	41,602
提供綜合服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	70,088	106,648
接受其他綜合服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	942,389	750,963
提供科技研發服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	237,410	278,469
租賃收入－房屋		
－ 中國石化集團公司及其子公司	1,742	649
租賃收入－設備		
－ 中國石化集團公司及其子公司	1,194	3,163
支付的租賃費－土地及房產－短期租賃		
－ 中國石化集團公司及其子公司	30,017	75,234
支付的租賃費－土地及房產－使用權資產		
－ 中國石化集團公司及其子公司	253,322	532,694
支付的租賃費－設備及車輛－短期租賃		
－ 中國石化集團公司之子公司	122,673	145,377
支付的租賃費－設備及車輛－使用權資產		
－ 中國石化集團公司之子公司	2,658	1,543

第十節 財務報告

40 重大關聯方交易 (續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司及其子公司進行的重大關聯方交易：(續)

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
存款利息收入		
－ 中國石化集團公司之子公司	7,655	1,145
貸款利息支出		
－ 中國石化集團公司及其子公司	682,830	594,984
租賃負債利息支出		
－ 中國石化集團公司及其子公司	15,854	26,517
取得借款		
－ 中國石化集團公司及其子公司	27,351,504	44,571,010
償還借款		
－ 中國石化集團公司及其子公司	26,398,951	44,368,880
安保基金支出		
－ 中國石化集團公司	84,280	80,200
安保基金返還		
－ 中國石化集團公司	114,933	112,657

(b) 與本集團之聯營和合營企進行的重大關聯方交易：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
提供工程服務		
－ 本集團之聯營和合營企業	31,031	256,187
接受工程勞務服務		
－ 本集團之聯營和合營企業	2,101,454	2,039,600

(c) 與中國石化集團公司之聯營和合營企進行的重大關聯方交易：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
材料設備採購		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營企業	48	377,805
產品銷售		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營企業	212	–
提供工程服務		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營企業	4,649,694	3,896,918
提供其他綜合服務		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營企業	763	503
接受其他綜合服務		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營企業	1,303	599
支付的租賃費－設備及車輛－短期租賃		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營企業	8,118	39,292
支付的租賃費－設備及車輛－使用權資產		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營企業	41,843	236,433
租賃負債利息支出		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營企業	7,399	13,698

40 重大關聯方交易 (續)

(d) 主要管理人員薪酬

主要管理人員包括本公司董事、監事、總經理、副總經理、財務總監及董事會秘書。就僱員服務已付或應付主要管理人員的酬金如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
袍金	600	600
薪金、津貼及獎金	9,860	10,125
退休計劃供款	608	625
以股份支付之支出	-	-
	11,068	11,350

高級管理人員 (非董事或監事) 的薪酬屬於下列範圍：

	2023	2022
	人數	人數
人民幣0元至人民幣500,000元	3	2
人民幣500,001元至人民幣1,000,000元	3	4
人民幣1,000,001元至人民幣2,000,000元	1	1
	7	7

(e) 提供反擔保

於2023年12月31日，本集團提供反擔保給中國石化集團公司，其反擔保金額為人民幣3億元 (於2022年12月31日：人民幣3億元)，反擔保終止日期為2024年9月 (於2022年12月31日：2024年9月)。

41 財務及資本風險管理

本集團已制定風險管理政策以辨別和分析本集團所面臨的風險，設定適當的風險可接受水平並設計相應的內部控制程序，以監控本集團的風險水平。本集團會定期審閱這些風險管理政策及有關內部控制系統，以適應市場情況或本集團經營活動的改變。本集團的內部審計部門也定期或隨機檢查內部控制系統的執行是否符合風險管理政策。

第十節 財務報告

41 財務及資本風險管理 (續)

41.1 金融資產及負債之類別

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
金融資產		
按公允值計入其他綜合收益之金融資產 (不可轉回)		
非上市證券投資	135,763	134,492
按公允值計入其他綜合收益之金融資產		
應收票據款項	2,735,081	1,468,340
	2,870,844	1,602,832
按攤銷成本計量之金融資產		
受限制現金及現金及現金等價物	2,816,116	1,838,229
應收票據及貿易應收款項	10,602,242	10,537,217
其他應收款項	3,438,420	4,101,802
	16,856,778	16,477,248
金融負債		
按攤銷成本計量之金融負債		
應付票據及貿易應付款項	35,195,688	33,591,453
其他應付款項	5,078,771	4,119,259
借款	20,979,398	20,418,000
	61,253,857	58,128,712

41.2 財務風險因素

本集團的金融工具導致的主要風險是利率風險、匯率風險、信用風險及流動性風險。本集團從事風險管理的目標是在風險和收益之間取得適當的平衡，針對金融市場的不可預見性，力求減少對本集團財務業績的潛在不利影響。

(a) 市場風險

金融工具的市場風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場價格變動而發生波動的風險，包括利率風險、匯率風險。

(i) 利率風險

利率風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場利率變動而發生波動的風險。利率風險可源於已確認的計息金融工具和未確認的金融工具 (如某些貸款承諾)。

本集團的利率風險主要產生於現金及現金等價物及借款等帶息債務。浮動利率的金融負債使本集團面臨現金流量利率風險，固定利率的金融負債使本集團面臨公允價值利率風險。本集團根據當時的市場環境來決定固定利率及浮動利率合同的相對比例，並通過定期審閱與監察維持適當的固定和浮動利率工具組合。

本集團財務部門持續監控公司利率水平。利率上升會增加新增帶息債務的成本以及本集團尚未付清的以浮動利率計息的帶息債務的利息支出，並對本集團的財務業績產生重大的不利影響，管理層會依據最新的市場狀況及時做出調整，這些調整可能是進行利率互換的安排來降低利率風險。於2023年及2022年度本集團並無利率互換安排。由於定期存款為短期存款，故銀行存款的公允價值利率風險並不重大。

41 財務及資本風險管理 (續)

41.2 財務風險因素 (續)

(a) 市場風險 (續)

(i) 利率風險 (續)

本集團持有的計息金融工具如下：

	2023		2022	
	%	人民幣千元	%	人民幣千元
固定利率金融工具				
受限制現金及現金及現金等價物 (附註25、26)	2.75%	3,000	2.75%	3,000
借款 (附註34)	2.90%-3.75%	19,938,241	1.42%-3.92%	18,109,236
浮動利率金融工具				
受限制現金及現金及現金等價物 (附註25、26)	0.01%-0.35%	2,813,116	0.01%-0.35%	1,838,230
借款 (附註34)	2.37%-2.92%	1,041,157	2.37%-2.92%	2,308,765

於2023年12月31日，如果以浮動利率計算的借款之利率上升50個基點，而其它因素保持不變，本集團的淨利潤將減少及股東權益將減少約人民幣3,904,000元(2022：淨虧損將增加及股東權益將減少約人民幣12,408,000元)。

於2023年12月31日，如果所有其他變量保持不變，則借款利率下降50個基點可能會對淨虧損及股東權益產生與上述金額相同但相反的影響。

對於資產負債表日持有的、使本集團面臨公允價值利率風險的金融工具，上述敏感性分析中的淨虧損／利潤及股東權益的影響是假設在資產負債表日利率發生變動，按照新利率對上述金融工具進行重新計量後的影響。對於資產負債表日持有的、使本集團面臨現金流量利率風險的浮動利率非衍生工具，上述敏感性分析中的淨利潤及股東權益的影響是上述利率變動對按年度估算的利息費用或收入的影響。上一年度的分析基於同樣的假設和方法。

(ii) 匯率風險

匯率風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因外匯匯率變動而發生波動的风险。匯率風險可源於以記賬本位幣之外的外幣進行計價的金融工具。

本集團的主要經營位於中國境內，主要業務以人民幣結算。但本集團已確認的外幣資產和負債及未來的外幣交易（外幣資產和負債及外幣交易的計價貨幣主要為美元、沙特里亞爾、科威特弟納爾）依然存在外匯風險。

相關外幣資產及外幣負債包括：以外幣計價的受限制現金及現金及現金等價物、貿易及其他應收款項、貿易及其他應付款項及借款等。

本集團持有的外幣金融資產和外幣金融負債折算成人民幣的金額列示如下：

於2023年12月31日	美元	沙特里亞爾	科威特弟納爾	其他
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
受限制現金及現金及現金等價物	621,753	21,946	173,485	157,642
貿易及其他應收款項	4,409,866	678,607	639,294	621,419
貿易及其他應付款項	(993,312)	(499,153)	(230,640)	(224,688)
借款	(1,041,157)	-	-	-
以人民幣計值的淨風險	2,997,150	201,400	582,139	554,373
於2022年12月31日	美元	沙特里亞爾	科威特弟納爾	其他
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
受限制現金及現金及現金等價物	749,934	42,050	213,681	302,105
貿易及其他應收款項	4,542,738	766,026	555,616	521,135
貿易及其他應付款項	(728,236)	(343,120)	(133,472)	(175,642)
借款	(2,308,765)	-	-	-
以人民幣計值的淨風險	2,255,671	464,956	635,825	647,598

第十節 財務報告

41 財務及資本風險管理 (續)

41.2 財務風險因素 (續)

(a) 市場風險 (續)

(ii) 匯率風險 (續)

本集團財務部門負責監控公司外幣交易和外幣資產及負債的規模，以最大程度降低面臨的外匯風險；為此，本集團可能會以簽署遠期外匯合約或貨幣互換合約的方式來達到規避外匯風險的目的。2023年及2022年度本集團未簽署任何遠期外匯合約或貨幣互換合約。

於2023年及2022年12月31日，在其他變量不變的情況下，本年人民幣兌外幣升值5%對本集團淨虧損/利潤影響如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
	淨利潤減少	淨利潤減少
- 美元	(112,239)	(84,588)
- 沙特里亞爾	(7,552)	(17,436)
- 科威特第納爾	(21,830)	(23,843)

於2023年及2022年12月31日，如果所有其他變量保持不變，則人民幣相對貶值5%可能會對上述貨幣產生與上述金額相同但相反的影響。

(b) 信用風險

信貸風險指金融工具的交易對手方未能履行其於金融工具條款項下的責任，導致本集團蒙受財務虧損的風險。本集團面臨的信貸風險主要來自於受限制現金、現金及現金等價物、應收票據及貿易應收款項、合同資產及其他應收款項。

為盡量減低信貸風險，本集團已設立並維持本集團的信貸風險評級，以根據違約風險程度將風險分類。信貸評級數據乃基於本集團用以對其主要客戶及其他債務人評級之自身事務歷史記錄。本集團持續監察本集團的風險及其交易對手的信貸評級，而達成交易的總價值分布於核准交易對手當中。

對於應收款項，本集團設定相關政策以控制信用風險敞口。本集團基於對客戶的財務狀況、從第三方獲取擔保的可能性、信用記錄及其它因素諸如目前市場狀況等評估客戶的信用實質並設置相應信用期限。本集團會定期對客戶信用記錄進行監控，對於信用記錄不良的客戶，本集團會採用書面催款、縮短信用期或取消信用期等方式，以確保本集團的整體信用風險在可控的範圍內。

本集團貿易應收款項存在集中信用風險，因貿易應收款項總額20.78%屬於前五大客戶（2022年：61.62%）。本集團其他應收款項中，欠款金額前五大公司的其他應收款項佔本集團其他應收款項總額的31.07%（2022年：36.77%）。

就按攤銷成本計量之金融資產及合同資產而言，本集團對所承受的信貸風險進行監察，並不斷檢討及跟進任何未償還債項。本集團並無持有其債務人的任何抵押品。

預期信用損失減值撥備

本集團當前的評級框架信貸風險包括以下各類：

類別	說明	確認預期信用損失之基準	
		貿易應收款項及合同資產	其他金融資產
履行	交易對手的違約風險較低，且並未任何違約款項	存續期內預期信用損失 - 無信貸減值	12個月預期信用損失
可疑	自初步確認起信貸風險並無大幅增加	存續期內預期信用損失 - 無信貸減值	存續期內預期信用損失 - 無信貸減值
違約	有證據表明資產有信貸減值	存續期內預期信用損失 - 無信貸減值	存續期內預期信用損失 - 無信貸減值
撤銷	有證明表明債務人處於若干財務困難，而本集團收回款項的前景渺茫	有關款項獲撤銷	有關款項獲撤銷

貿易應收款項及合同資產

根據附註2.7，本集團根據國際財務報告準則第9號就貿易應收款項及合同資產的預期信用損失使用具有適當分組的提列矩陣進行集體評估，預期損失率乃根據過往的銷售付款資料及相應客戶的歷史信貸虧損計量。歷史數據將予以適當調整，以反映影響客戶付款能力的當前及前瞻性宏觀經濟因素。在每個報告日期，歷史違約率將會更新並分析前瞻性估計的變化。

於2023年12月31日，貿易應收款項賬面總值人民幣976,229,000元（2022年：人民幣1,017,877,000元）已個別進行評估及悉數予以減值。就餘下貿易應收款項及合同資產，根據本集團對現有債務人歷史應用損失經驗的評估及所有可使用的前瞻性信息，對於貿易應收款項及合同資產，本集團根據個別不同信用風險特徵和類別的賬齡估計損失。

41 財務及資本風險管理 (續)

41.2 財務風險因素 (續)

(b) 信用風險 (續)

貿易應收款項及合同資產 (續)

本集團於2023年12月31日和2022年12月31日的貿易應收賬款信用風險敞口和預期信用損失信息如下：

類別	於2023年12月31日				
	賬面餘額		減值準備		賬面價值 人民幣千元
	金額 人民幣千元	比例 (%)	金額 人民幣千元	計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	976,229	7.61	979,229	100	-
按組合計提壞賬準備	11,859,374	92.39	1,257,132	10.60	10,602,242
其中：					
關聯方組合	4,021,077	31.33	50,766	1.07	4,683,242
非關聯方組合	7,838,297	61.70	1,206,366	16.93	5,918,818
合計	12,835,603	100.00	2,233,361		10,602,242

類別	於2022年12月31日				
	賬面餘額		減值準備		賬面價值 人民幣千元
	金額 人民幣千元	比例 (%)	金額 人民幣千元	計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	1,017,877	7.87	1,017,877	100.00	-
按組合計提壞賬準備	11,917,135	92.13	1,379,918	11.58	10,537,217
其中：					
關聯方組合	4,393,832	33.97	64,570	1.47	4,329,262
非關聯方組合	7,523,303	58.16	1,315,348	17.48	6,207,955
合計	12,935,012	100.00	2,397,795		10,537,217

按單項計提壞賬準備：

名稱	於2023年12月31日			
	賬面餘額 人民幣千元	壞賬準備 人民幣千元	計提比例 (%)	計提理由
A 單位	892,635	892,635	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
B 單位	47,178	47,178	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
C 單位	26,703	26,703	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
其他零星單位合計	9,713	9,713	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
合計	976,229	976,229		

名稱	於2022年12月31日			
	賬面餘額 人民幣千元	壞賬準備 人民幣千元	計提比例 (%)	計提理由
A 單位	936,653	936,653	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
B 單位	46,392	46,392	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
C 單位	25,220	25,220	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
其他零星單位合計	9,612	9,612	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
合計	1,017,877	1,017,877		

第十節 財務報告

41 財務及資本風險管理 (續)

41.2 財務風險因素 (續)

(b) 信用風險 (續)

貿易應收款項及合同資產 (續)

組合計提項目：應收關聯方客戶

類別	於2023年12月31日			於2022年12月31日		
	賬面餘額	壞賬準備		賬面餘額	壞賬準備	
	金額 人民幣千元	金額 人民幣千元	預期信用 損失率(%)	金額 人民幣千元	金額 人民幣千元	預期信用 損失率(%)
1年以內	3,837,904	14,961	0.39	4,211,263	18,605	0.44
其中：						
未逾期	3,361,555	11,870	0.35	3,653,294	13,377	0.37
逾期至1年以內	476,349	3,091	0.65	557,969	5,228	0.94
1至2年	119,513	9,256	7.74	71,768	6,333	8.82
2至3年	24,333	2,779	11.42	28,861	3,814	13.22
3年以上	39,327	23,770	60.44	81,940	35,818	43.71
合計	4,021,077	50,766	1.26	4,393,832	64,570	1.47

組合計提項目：應收非關聯方客戶

類別	於2023年12月31日			於2022年12月31日		
	賬面餘額	壞賬準備		賬面餘額	壞賬準備	
	金額 人民幣千元	金額 人民幣千元	預期信用 損失率(%)	金額 人民幣千元	金額 人民幣千元	預期信用 損失率(%)
1年以內	6,214,501	52,512	0.84	5,731,881	38,266	0.67
其中：						
未逾期	4,806,350	12,634	0.26	4,716,416	11,732	0.25
逾期至1年以內	1,408,151	39,878	2.83	1,015,465	26,534	2.61
1至2年	385,795	65,932	17.09	368,352	72,712	19.74
2至3年	105,685	44,753	42.35	208,800	95,150	45.57
3年以上	1,132,316	1,043,169	92.13	1,214,270	1,109,220	91.35
合計	7,838,297	1,206,366	15.39	7,523,303	1,315,348	17.48

本集團於2023年12月31日和2022年12月31日的合同資產信用風險敞口和預期信用損失信息如下：

類別	於2023年12月31日				
	賬面餘額		減值準備		賬面價值 人民幣千元
	金額 人民幣千元	比例(%)	金額 人民幣千元	計提比例(%)	
按單項計提減值準備	144,307	0.88	144,307	100	-
按組合計提減值準備	16,258,501	99.12	55,253	0.34	16,203,248
其中：					
石油工程技術服務	8,776,703	53.51	176,610	2.01	8,600,092
工程建設	7,626,105	46.49	22,950	0.30	7,603,156
合計	16,402,808	100.00	199,560		16,203,248

類別	於2022年12月31日				
	賬面餘額		減值準備		賬面價值 人民幣千元
	金額 人民幣千元	比例(%)	金額 人民幣千元	計提比例(%)	
按單項計提減值準備	141,901	0.90	141,901	100	-
按組合計提減值準備	15,673,402	99.10	59,503	0.38	15,613,899
其中：					
石油工程技術服務	9,276,777	58.66	181,592	1.96	9,095,185
工程建設	6,538,526	41.34	19,812	0.30	6,518,714
合計	15,815,303	100.00	201,404		15,613,899

41 財務及資本風險管理 (續)

41.2 財務風險因素 (續)

(b) 信用風險 (續)

其他應收款項

於2023年12月31日，已發生信用減值的其他應收款項之賬面總值為人民幣685,290,000元(2022年：人民幣800,723,000元)按整個存續期預期信用損失計量。

除該等其他應收款項外，本集團就餘下其他應收款項按12個月預期信用損失計量。其他應收款項自初始確認以來信用風險並無大幅增加，本集團採用存續期內預期信用損失基準計量並根據個別不同信用風險特徵和類別的賬齡估計損失。

本集團於2023年12月31日和2022年12月31日的信用風險敞口和其他應收款的預期信用損失情況如下：

於2023年12月31日

	賬面餘額	預期信用損失		賬面價值
	人民幣千元	%	人民幣千元	人民幣千元
備用金	4,728	2.66	126	4,602
保證金	1,153,100	9.29	107,117	1,045,983
代墊款項	934,741	22.24	207,872	726,869
代管款項	5,271	0.93	49	5,222
押金	42,785	6.49	2,776	40,009
應收股利	433	-	-	433
其他	382,627	9.18	35,133	347,494
合計	2,523,685		353,073	2,170,612

處於第一階段的壞賬準備：

類別	賬面餘額 人民幣千元	未來12個月內的預 期信用損失率(%)	壞賬準備 人民幣千元	賬面價值 人民幣千元
按組合計提壞賬準備：				
— 備用金	4,728	2.66	126	4,602
— 保證金及其他押金	1,094,742	3.70	40,505	1,054,237
— 其他應收款項	880,579	4.01	35,312	845,267
合計	1,980,049	3.88	75,943	1,904,106

處於第三階段的壞賬準備

類別	賬面餘額 人民幣千元	未來12個月內的預 期信用損失率(%)	壞賬準備 人民幣千元	賬面價值 人民幣千元
按組合計提壞賬準備：				
— 保證金及其他押金	101,143	68.60	69,387	31,756
— 其他應收款項	442,493	46.95	207,743	234,750
合計	543,636	50.98	277,130	266,506

第十節 財務報告

41 財務及資本風險管理 (續)

41.2 財務風險因素 (續)

(b) 信用風險 (續)

其他應收款項 (續)

於2022年12月31日

	賬面餘額	預期信用損失		賬面價值
	人民幣千元	%	人民幣千元	人民幣千元
備用金	5,188	4.0	205	4,983
保證金	1,349,502	9.9	133,650	1,215,852
代墊款項	1,254,411	14.5	182,084	1,072,327
代管款項	5,920	19.5	1,153	4,767
押金	94,537	11.8	11,162	83,375
應收股利	540	—	—	540
其他	367,275	8.5	31,245	336,030
合計	3,077,373		359,499	2,717,874

處於第一階段的壞賬準備：

類別	賬面餘額 人民幣千元	未來12個月內的預 期信用損失率(%)	壞賬準備 人民幣千元	賬面價值 人民幣千元
按組合計提壞賬準備：				
— 備用金	5,188	3.95	205	4,983
— 保證金、押金	1,327,929	4.01	53,250	1,274,679
— 其他應收款項	980,190	4.64	45,481	934,709
合計	2,313,307	4.28	98,936	2,214,371

處於第三階段的壞賬準備

類別	賬面餘額 人民幣千元	未來12個月內的預 期信用損失率(%)	壞賬準備 人民幣千元	賬面價值 人民幣千元
按組合計提壞賬準備：				
— 保證金、押金	116,111	78.9	91,562	24,549
— 其他應收款項	647,955	26.1	169,001	478,954
合計	764,066	34.1	260,563	503,503

受限制現金及現金及現金等價物

本集團銀行存款主要存放於國有銀行和其它大中型上市銀行，本集團認為其不存在重大的信用風險，不會產生因對方單位違約而導致的任何重大損失。

按公允值計入其他綜合收益之應收票據款項

本集團按公允值計入其他綜合收益之應收票據款項由具有高信用評級的銀行及其他金融機構發行，本集團認為其不存在重大的信用風險，不會產生因對方單位違約而導致的任何重大損失。

本集團所承受的最大信用風險敞口為資產負債表中每項金融資產的賬面金額，概述於附註41.1。本集團沒有提供任何其他可能令本集團承受信用風險的擔保。

41 財務及資本風險管理 (續)

41.2 財務風險因素 (續)

(c) 流動性風險

流動性風險，是指本集團在履行以交付現金或其他金融資產的方式結算的義務時發生資金短缺的風險。

管理流動風險時，本集團保持管理層認為充分的現金及現金等價物並對其進行監控，以滿足本集團經營需要，並降低現金流量波動的影響。本集團管理層對銀行借款的使用情況進行監控並確保遵守借款協議。同時從主要金融機構獲得提供足夠備用資金的承諾，以滿足短期和長期的資金需求。此外，本集團也會考慮與供貨商協商，要求其調減部分債務金額，以減輕公司的現金流壓力。

本集團通過經營業務產生的資金及銀行及其他借款來籌措營運資金。於2023年12月31日，本集團尚未使用的授信額度為人民幣12,779,970,000元（2022年12月31日：人民幣13,189,601,000元）。

於資產負債表日，本集團持有的金融資產和金融負債按未折現剩餘合同現金流量的到期期限分析如下：

	1年內	1至2年內	2至5年內	5年以上	總計未貼現 現金流	賬面價值
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2023年12月31日						
受限制現金及現金及現金等價物	2,816,116	-	-	-	2,816,116	2,816,116
應收票據及貿易應收款項	10,602,242	-	-	-	10,602,242	10,602,242
按公允值列入其他綜合收益之金融資產－ 應收票據款項	2,735,081	-	-	-	2,735,081	2,735,081
其他應收款項	3,438,420	-	-	-	3,438,420	3,438,420
應付票據及貿易應付款項	(35,195,688)	-	-	-	(35,195,688)	(35,195,688)
其他應付款項	(5,078,771)	-	-	-	(5,078,771)	(5,078,771)
借款	(20,307,940)	(598,827)	(70,320)	(37,830)	(21,014,917)	(20,979,398)
	(40,990,540)	(598,827)	(70,320)	(37,830)	(41,697,517)	(41,661,998)
於2022年12月31日						
受限制現金及現金及現金等價物	1,838,229	-	-	-	1,838,229	1,838,229
應收票據及貿易應收款項	10,537,217	-	-	-	10,537,217	10,537,217
按公允值列入其他綜合收益之金融資產－ 應收票據款項	1,468,340	-	-	-	1,468,340	1,468,340
其他應收款項	4,101,802	-	-	-	4,101,802	4,101,802
應付票據及貿易應付款項	(33,591,453)	-	-	-	(33,591,453)	(33,591,453)
其他應付款項	(4,119,259)	-	-	-	(4,119,259)	(4,119,259)
借款	(19,484,283)	(857,807)	(94,685)	(50,939)	(20,487,714)	(20,418,000)
	(39,249,407)	(857,807)	(94,685)	(50,939)	(40,252,838)	(40,183,124)

41.3 資本風險管理

本集團資本管理政策的目標是為了保障本集團能夠持續經營，從而為股東提供回報，並使其他利益相關者獲益，同時維持最佳的資本結構以降低資本成本。

為了維持或調整資本結構，本集團可能會調整支付給股東的股利金額、向股東返還資本、發行新股或出售資產以減低債務。

本集團利用資本負債比率監控其資本。該比率按照債務淨額除以總資本計算。債務淨額為總借款（包括資產負債表所列的「流動及非流動借款」）減去現金和現金等價物。總資本為合併財務狀況表中所列示的股東權益與債務淨額之和。股東權益總額則包括歸屬於本公司股東權益及非控股權益。

第十節 財務報告

41 財務及資本風險管理 (續)

41.3 資本風險管理 (續)

於報告日期，資本負債比率如下：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
總借款(附註34)	20,979,398	20,418,000
減：現金及現金等價物(附註26)	(2,788,798)	(1,801,150)
債務淨額	18,190,600	18,616,850
總權益	8,023,202	7,429,734
總資本	26,213,802	26,046,584
資本負債比率	69%	71%

41.4 公允價值估計

公允價值計量

除下文所披露者外，本集團於綜合財務狀況表內反映之金融資產及金融負債之面值與其各自之公允價值相若。

公允價值指於計量日期市場參與者之間於有序交易中就出售資產所收取或轉移負債所支付之價格。以下公允價值計量披露乃採用將用於計量公允價值之估值技術之輸入數據劃分為三個公允價值層級：

- 第一級層級輸入數據：本集團可於計量日期取得之相同資產或負債在活躍市場之報價(未經調整)。
- 第二級層級輸入數據：第一層級所包括之報價以外之直接或間接之資產或負債可觀察輸入數據。
- 第三級層級輸入數據：資產或負債之不可觀察輸入數據。

(a) 以持續的公允價值計量之本集團金融資產之公允價值

按公允價值計量的金融資產按經常性基準於合併財務狀況表以公允價值層級分組如下：

	第三級	
	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
按公允價值計入其他綜合收益之金融資產(不可轉回)		
— 非上市證券投資	135,763	134,492
按公允價值計入其他綜合收益之金融資產		
— 應收票據款項	2,735,081	1,468,340
	2,870,844	1,602,832

以第三級公允價值計量之資產之對賬：

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	1,602,832	1,317,731
(減少)/增加	1,266,741	277,562
於其他綜合收益確認的公允價值變動	1,271	7,539
於12月31日	2,870,844	1,602,832

非上市股權證券及應收票據款項之公允價值乃分別參考資產淨值、資產價值估值技術估量及貼現現金流量(如適用)。董事相信，採用該項估值技術得出之公允價值變動(計入其他綜合收益)屬合理，並為於報告期末最適當之價值。

截至2023年12月31日止年度，並無轉入或轉出第三級層級(2022年：無)。

(b) 以公允價值以外列賬之金融資產及負債的公平價

於2023年及2022年12月31日，本集團按成本或攤銷成本計量之金融工具之賬面值，與其公平值並無重大差異。

42 呈報期後事項

截至2024年3月26日，本集團不存在應披露的其他呈報期後事項。

43 主要附屬公司詳情

於2023年及2022年12月31日，本公司於以下主要附屬公司擁有直接權益：

名稱	註冊成立／ 成立地點以及 法律實體的類別	註冊股本 千元	所持實際權益	主要業務及經營地
中石化石油工程技術服務有限公司	中國／有限責任公司	人民幣4,000,000元	100%	石油工程技術服務／中國
中石化勝利石油工程有限公司	中國／有限責任公司	人民幣700,000元	100%	石油工程技術服務／中國
中石化中原石油工程有限公司	中國／有限責任公司	人民幣450,000元	100%	石油工程技術服務／中國
中石化江漢石油工程有限公司	中國／有限責任公司	人民幣250,000元	100%	石油工程技術服務／中國
中石化華東石油工程有限公司	中國／有限責任公司	人民幣864,297元	100%	石油工程技術服務／中國
中石化華北石油工程有限公司	中國／有限責任公司	人民幣886,300元	100%	石油工程技術服務／中國
中石化西南石油工程有限公司	中國／有限責任公司	人民幣300,000元	100%	石油工程技術服務／中國
中石化石油工程地球物理有限公司	中國／有限責任公司	人民幣300,000元	100%	地球物理勘探／中國
中石化石油工程建設有限公司	中國／有限責任公司	人民幣500,000元	100%	工程建設／中國
中石化海洋石油工程有限公司	中國／有限責任公司	人民幣2,000,000元	100%	海洋石油工程技術服務／中國
中國石化集團國際石油工程有限公司	中國／有限責任公司	人民幣700,000元	100%	石油工程技術服務／中國
中石化經緯有限公司	中國／有限責任公司	人民幣1,000,000,000元	100%	測錄定服務／中國

上表列出的本公司之附屬公司，董事認為其主要影響本集團年內業績或構成本集團資產淨值的重大部分。董事認為倘列出其他附屬公司的詳情會令篇幅過份冗長。

第十一節 備查文件目錄

下列文件於2024年3月27日(星期三)後完整備置於本公司法定地址，以供監管機構以及股東依據法規或本公司章程在正常工作時間查閱：

1. 董事長簽名的年報原本；
2. 董事長、總經理、總會計師、會計主管人員簽名並蓋章的財務報表；
3. 載有立信會計師事務所(特殊普通合夥)蓋章、中國註冊會計師簽名的按中國企業會計準則編製的審計報告正本；載有香港立信德豪會計師事務所有限公司簽署的按《國際財務報告準則》編製的審計報告正本；
4. 本報告期內本公司公開披露的所有公司文件和公告的文本；
5. 本公司章程；
6. 從1993年至2023年本公司年度報告、中期報告文本及2002年至2023年本公司第一、第三季度報告文本。

本報告分別以中、英文兩種語言編訂，除按《國際財務報告準則》編製的財務報表及相關的審計報告外，兩個文本若出現解釋上的歧義時，以中文文本為準。



中国石化
SINOPEC