



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)



2023

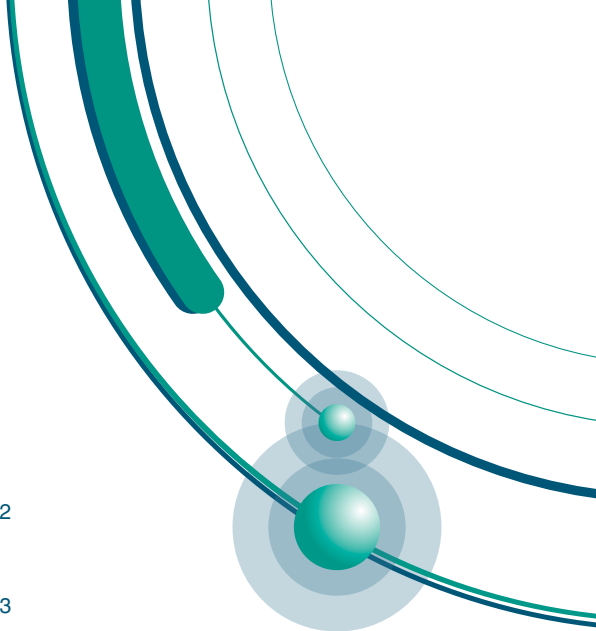
半年度報告

重要提示

- 一、本公司董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證半年度報告內容的真實性、準確性、完整性，不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。
 - 二、2023年半年度報告已經本公司第十屆董事會第十六次會議審議通過。本公司共有7位董事出席了本次董事會會議，董事魏然先生因公請假，委託獨立董事鄭衛軍先生出席會議並行使權利。
 - 三、本公司按照中國企業會計準則及按照國際財務報告準則編製的2023年半年度財務報告均未經審計；但本公司按國際財務報告準則編製的2023年半年度財務報告已經香港立信德豪會計師事務所有限公司審閱。
 - 四、本公司董事長陳錫坤先生、總經理袁建強先生、總會計師程中義先生及財務資產部經理楊育龍先生聲明：保證半年度報告中財務報告的真實、準確、完整。
 - 五、根據《公司章程》，董事會決議不派發截至2023年12月31日止年度之半年度現金股利，亦不進行資本公積金轉增股本。
 - 六、本公司有關未來發展戰略和經營計劃的前瞻性陳述並不構成本公司對投資者的實質承諾，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年半年度報告真實性、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 管理層討論與分析	7
第四節 公司治理	18
第五節 環境與社會責任	20
第六節 重要事項	22
第七節 股份變動及股東情況	29
第八節 財務報告	
按中國企業會計準則編製	33
按國際財務報告準則編製	125
第九節 備查文件	158



第一節 釋義

在本半年度報告中，除非文義另有所指，下列詞語具有以下含義：

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及上交所主板上市，為中國石油化工集團公司之附屬公司
A股	指	在上交所主板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	上市規則附錄十中的《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	中國人民銀行公佈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、基本情況變更簡介

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變更情況簡介

公司選定的境內信息披露報紙名稱	《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》
登載半年度報告的證券交易所網址	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk
公司半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	01033	-

第二節 公司簡介和主要財務指標

六、其他有關資料

公司聘請的會計師事務所

境內：	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
境外：	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

法律顧問

境內：	北京市海問律師事務所
辦公地址：	北京市朝陽區東三環中路5號財富金融中心20層
境外：	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

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
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

七、公司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未經審計的合併財務報表）

（一）主要會計數據

	本報告期 人民幣千元	上年同期		本報告期比 上年同期增減 (%)
		調整後	調整前	
		人民幣千元	人民幣千元	
營業收入	37,133,528	33,148,652	33,148,652	12.0
營業利潤	534,827	363,318	363,318	47.2
利潤總額	541,574	377,377	377,377	43.5
歸屬於上市公司股東的淨利潤	325,904	206,310	200,268	58.0
歸屬於上市公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	285,044	150,044	144,002	90.0
經營活動產生的現金流量淨額	421,612	-537,926	-537,926	不適用

	本報告期末 人民幣千元	上年度末		本報告期末比 上年度末增減 (%)
		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	8,078,854	7,429,734	7,427,319	8.7
總資產	72,830,971	71,208,061	71,200,517	2.3

第二節 公司簡介和主要財務指標

(二) 主要財務指標

	本報告期	上年同期		本報告期比上年同期增減 (%)
		調整後	調整前	
基本每股收益 (人民幣元/股)	0.017	0.011	0.011	54.5
稀釋每股收益 (人民幣元/股)	0.017	0.011	0.011	54.5
扣除非經常性損益後的基本每股收益 (人民幣元/股)	0.015	0.008	0.008	87.5
加權平均淨資產收益率	4.29%	2.96%	2.88%	增加1.33個百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率	3.75%	2.15%	2.07%	增加1.60個百分點

公司主要會計數據和財務指標的說明

適用 不適用

中國財政部於2022年頒佈了《關於印發〈企業會計準則解釋第16號〉的通知》(「解釋16號」)，本公司自2023年1月1日起施行解釋16號中與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相關規定，將累積影響數調整財務報表列報最早期間的期初留存收益及其他相關財務報表項目。對於2022年1月1日至施行日之間存在的符合解釋16號所述的單項交易，本公司進行追溯調整，2022年度的比較財務報表已相應重列。除上述影響外，上述修訂對本公司財務報表無重大影響。

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半年度財務報告之間的差異

	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	
	截至2023年 6月30日止6個月	截至2022年 6月30日止6個月	於2023年 6月30日	於2023年 1月1日
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
中國企業會計準則	325,904	206,310	8,078,854	7,429,734
按國際會計準則調整的項目及金額：				
專項儲備(a)	323,216	355,374	-	-
國際財務報告準則	649,120	561,684	8,078,854	7,429,734

(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。

九、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未經審計的半年度財務報告)

非經常性損益項目	金額 (人民幣千元)
非流動資產處置損益	31,642
計入當期損益的政府補助	51,265
債務重組損益	14,649
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
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	-44,377
所得稅影響額	-11,299
合計	40,860

第二節 公司簡介和主要財務指標

十、按國際財務報告準則編製的主要會計數據和財務指標（未經審計）

	本報告期末	上年度末	本報告期末 比上年度末增／(減)
	人民幣千元	人民幣千元	(%)
總資產	72,830,971	71,208,061	2.3
總負債	64,752,117	63,778,327	1.5
本公司權益持有人應佔權益	8,078,854	7,429,734	8.7
歸屬於本公司權益持有人的每股淨資產（人民幣元）	0.43	0.39	10.3

	本報告期	上年同期	本報告期比上 年同期增／(減)
	人民幣千元	人民幣千元	(%)
本公司權益持有人應佔利潤	649,120	561,684	15.6
基本及攤薄每股盈利	人民幣0.034元	人民幣0.030元	13.3
經營活動所得的現金流量淨額	421,612	-537,926	不適用
淨資產收益率	8.03%	7.56%	增加0.47個百分點
每股經營活動所得的現金流量淨額	人民幣0.022元	人民幣-0.028元	不適用

一、報告期內公司所屬行業及主營業務情況說明

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6月30日，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米和超長水平段長頁岩氣井焦頁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。

2023年上半年，油田服務行業持續復甦。從宏觀方面來看，世界經濟延續緩慢復甦，中國經濟企穩回升，市場預期明顯改善，國內生產總值(GDP)同比增長5.5%，有力推動國內成品油和天然氣市場需求持續增長；從行業情況來看，國際油價雖震盪下行，但整體仍保持在較高價位，北海布倫特原油現貨平均價格為79.8美元/桶，較2022年同期下降25.6%，國內原油和天然氣產量穩步增長；從公司自身來看，在保障國家能源安全戰略和增儲上產「七年行動計劃」的推動下，本公司主要專業工作量和隊伍動用率均有不同程度提升。

二、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6月30日，本公司共有628台陸地鑽機（其中7,000米及以上鑽機335台），11座海上鑽井平台，61台地震儀主機，133套成像測井系統，612套錄井儀，319台2500型及以上壓裂泵車（橇），77台750型及以上修井機，1,573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。

三、經營情況的討論與分析

以下涉及的財務數字，除特別註明以外，均節錄自本公司按中國企業會計準則編製之未經審計半年度財務報告。

半年度業績

2023年上半年，本公司抓住油服行業持續復甦的有利時機，持續優化生產運行和市場佈局，精準匹配裝備資源產能，持續加強市場開拓，努力為客戶創造一體化服務價值，嚴格控制投資和成本費用，生產經營平穩高效運行，在國際油價同比下降的情況下，經營業績保持較好增長，其中一季度業績開局良好，二季度延續增長態勢。2023年上半年，本公司合併營業收入為人民幣37,133,528千元，比上年同期的人民幣33,148,652千元增長12%，營業收入創「十三五」以來同期最好水平；歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣325,904千元，比上年同期的人民幣206,310千元增長58%，基本每股盈利人民幣0.017元，比上年同期增加人民幣0.006元。

第三節 管理層討論與分析

業務回顧

2023年上半年，本公司深入推進高質量發展行動，持續增強市場競爭意識、經營創效意識、風險防控意識和精品服務意識，以優化生產運行和項目管理為支撐，聚焦國內外市場形勢變化，全力加強市場開拓，實現市場結構更加優化、風險管理更加受控，生產經營指標良好增長。上半年新签合同額創「十三五」以來同期最好水平，累計新签合同額人民幣534.4億元，同比增長1.0%。其中，中國石化集團公司市場新签合同額人民幣314億元，同比下降0.7%；國內外市場新签合同額人民幣104.7億元，同比增長10.8%；海外市場新签合同額人民幣115.7億元，同比下降2.1%。

1、物探服務

2023年上半年，本公司物探服務業務實現主營業務收入人民幣2,019,633千元，較去年同期的人民幣1,512,225千元增長33.6%。完成二維地震2,215千米，同比下降18.5%；完成三維地震4,920平方千米，同比下降29.3%。上半年本公司以服務勘探開發為核心職責，始終堅持「為甲方創造價值就是我們最大價值」，着力提升技術支撐能力、裝備保障能力、隊伍管理水平、基礎管理水平，地震資料一級品率達到91.3%，同比提升3.8個百分點；積極參與四川盆地、準噶爾盆地、塔里木盆地等國內重點區域油氣勘探，新簽中國石化西北油田分公司2023年塔里木盆地順托果勒區塊順北10號帶中段三維地震勘探資料採集項目，合同額人民幣2.6億元；新簽勝利油田埕島2023三維地震勘探採集項目，合同額人民幣2.8億元。

2、鑽井服務

2023年上半年，本公司鑽井服務業務實現主營業務收入人民幣18,867,989千元，較去年同期的人民幣16,635,798千元增長13.4%。完成鑽井進尺561萬米，同比增長15.2%，完成年度計劃56.1%，超進度計劃運行。本公司持續優化隊伍規模，隊伍佈局更趨合理；全面深化甲乙方一體化運行，突出抓好重點井和示範井的組織保障、運行管理與技術支撐，服務保障質效持續提升。上半年在平均井深增加121.4米的情況下，中國石化集團公司內完成井平均鑽井週期同比縮短6.7%，鑽井複雜故障時效同比降低7.5%，鑽井隊伍動用率90.1%，「四提」工作見到良好成效。順北84X井垂深8,956.25米，成為目前亞洲陸上垂深最深的「千噸井」；央視全媒體報道躍進3-3XC井開鑽，該井預計鑽探深度9,472米，將刷新亞洲最深油氣井記錄。

3、測錄井服務

2023年上半年，本公司測錄井服務業務實現主營業務收入人民幣1,564,589千元，較去年同期的人民幣1,202,466千元增長30.1%。完成測井15,699萬標準米，同比增長17.3%；完成錄井進尺460萬米，同比增長13.0%；指標保持良好，資料合格率高達100%。測井一次成功率、錄井資料優良率等技術指標有所提高，高溫測井、複雜儲層處理解釋等關鍵技術取得明顯進展，服務保障油氣勘探開發能力持續提升。

4、井下特種作業服務

2023年上半年，本公司井下特種作業服務業務實現主營業務收入人民幣4,699,568千元，較去年同期的人民幣4,292,870千元增長9.5%。完成井下作業3,574井次，同比增長3.2%，「三北一川」重點工區壓裂施工效率同比提高12.6%。本公司助力中國石化順北工區試獲多口日產千噸井，四川盆地雷頁1井測試日產42.6萬方實現二疊系海相深層頁岩氣勘探突破，新深105井測試日產105.6萬方實現新場雷口坡組天然氣勘探重大進展，在勝利濟陽頁岩油國家示範區實現了大平台雙電驅壓裂機組高效運行。本公司油藏業務在勝利難動用儲量合作開發中實現了2.0合作開發模式，難動用儲量開發合作深入推進。

5、工程建設服務

2023年上半年，本公司工程建設服務業務實現主營業務收入人民幣8,830,866千元，較去年同期的人民幣8,326,149千元增長6.1%。累計完成合同額人民幣90.3億元，同比增長5.9%；累計新签合同額人民幣149億元，同比下降35.7%。本公司施工的「齊魯石化－勝利油田百萬噸級CCUS」項目輸送管道全線貫通並一次性投產成功，助力我國首次實現液體二氧化碳長距離密相管輸，補齊了我國CCUS全鏈條規模化發展技術短板，對降低二氧化碳運輸成本、增加CCUS項目全產業鏈競爭力、實現「雙碳」目標具有重大意義。新簽國家管網集團西氣東輸四線天然氣管道工程（吐魯番－中衛）項目線路工程5個，合同額人民幣15.8億元；新簽川氣東送二線天然氣管道工程川渝鄂段線路工程，合同額人民幣5.2億元。

國際業務

2023年上半年，本公司國際業務實現主營業務收入人民幣7,795,859千元，較去年同期的人民幣5,650,053千元增長38.0%，佔上半年主營業務收入的21.2%。上半年，本公司海外業務整體呈現出積極向好的良好態勢。在沙特阿美公司新簽5.4億美元鑽（修）井項目、續簽0.6億美元三維地震採集項目；在科威特國家石油公司續簽4億美元鑽（修）井項目；成功續簽厄瓜多爾SACHA總包項目，在原有合同基礎上追加11口井工作量、0.6億美元合同額；提前啟動墨西哥EBANO油田年度鑽井計劃，研究部署2口深層KTS油藏評價井；烏干達等長週期地面業務項目進展情況良好。

技術研發

2023年上半年，本公司持續激發創新活力，提升創新效能。加大深層特深層鑽井提速關鍵技術攻關應用力度，高溫高壓隨鑽測量、強抑制強封堵鑽井液等多項自主研發技術在順北10斜井集成示範應用；高溫高壓系列測井儀器現場試驗應用創出多項施工紀錄，有力保障了「深地工程」施工。關鍵核心技術快速突破，自研旋轉地質導向系統今年以來應用68口井、進尺9.7萬米，承擔了勝利頁岩油65%的水平段工作量，系統穩定性和複雜工況適應性持續提升；國家石油鑽探儀器儀表產業計量測試中心正式獲批籌建。上半年，公司申請專利431件，其中發明專利217件。

內部改革和管理

2023年上半年，本公司圍繞項目化管理體系建設和特色化業務發展，持續夯實高質量發展基礎。以項目化管理為核心的「人才池」「資金池」「裝備庫」「物料庫」已在石油工程一體化雲平台有效運行，配套運行管理機制持續更新完善，區域項目部進一步整合優化，項目盈利能力持續提升，資源統籌優化配置效率顯著提高；針對物探、鑽井、井下、測錄定、工程建設5大產業鏈，編製特色化業務發展實施方案，着力從市場、人力、裝備、科技、投資等方面完善配套保障措施，特色化業務集中度和規模效益持續提升；全資子公司中石化經緯有限公司入選國務院國資委「創建世界一流專精特新示範企業」和「科改企業」名單；上半年完成降本減費人民幣3.14億元。

資本支出

2023年上半年，本公司完成資本支出人民幣3.5億元，同比減少65.2%。本公司繼續堅持「積極謹慎」的投資原則，優化投資結構，強化資源統籌，持續發揮投資的引領和保障作用，主要用於新購11台鑽機、升級改造1台鑽機，購置6台鑽機頂驅、11台高壓泥漿泵、37套動力貓道、9台固井水泥車、6台壓裂車、2套帶壓作業裝備、8台電動修井機、6套高溫隨鑽測量儀器、6,100個水中節點採集儀器等。

第三節 管理層討論與分析

報告期內公司經營情況的重大變化，以及報告期內發生的對公司經營情況有重大影響和預計未來會有重大影響的事項

適用 不適用

四、報告期內主要經營情況

(一) 公司主營業務分析

1、財務報表相關科目變動分析表

	本報告期	上年同期	變動率
	人民幣千元	人民幣千元	(%)
營業收入	37,133,528	33,148,652	12.0
營業成本	34,406,386	30,727,547	12.0
銷售費用	31,421	26,643	17.9
管理費用	1,038,184	1,092,018	-4.9
財務費用	373,817	281,888	32.6
研發費用	815,114	666,919	22.2
經營活動產生的現金流量淨額	421,612	-537,926	不適用
投資活動產生的現金流量淨額	-1,633,442	-492,591	不適用
籌資活動產生的現金流量淨額	1,100,090	305,843	259.7

變動原因說明：

- (1) 營業收入變動原因主要是勘探開發工作量增加所致。
- (2) 營業成本變動原因主要是收入增加導致成本相應增加所致。
- (3) 銷售費用變動原因主要是自研產品市場開發投入增加所致。
- (4) 管理費用變動原因主要是所屬單位機構調整導致人工成本減少所致。
- (5) 財務費用變動原因主要是美元貸款利率上升及貸款規模增加導致利息支出同比增加所致。
- (6) 研發費用變動原因主要是加快研發項目實施進度所致。
- (7) 經營活動產生的現金流量淨額變動原因主要是甲方支付上年未結算工程款所致。
- (8) 投資活動產生的現金流量淨額變動原因主要是設備購置支出同比增加所致。
- (9) 籌資活動產生的現金流量淨額變動原因主要是貸款增長規模同比上升所致。

2、本期公司業務類型、利潤構成或利潤來源發生重大變化的詳細說明

適用 不適用

(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	1,833,084	2.5	1,838,229	2.6	-0.3
應收賬款	9,227,260	12.7	10,537,217	14.8	-12.4
應收款項融資	1,757,756	2.4	1,468,340	2.1	19.7
預付款項	501,489	0.7	406,578	0.6	23.3
存貨	1,853,358	2.5	1,116,341	1.6	66.0
合同資產	19,161,033	26.3	15,613,899	21.9	22.7
其他流動資產	2,623,651	3.6	2,362,863	3.3	11.0
長期股權投資	36,850	0.1	50,215	0.1	-26.6
其他權益工具投資	134,492	0.2	134,492	0.2	0.0
固定資產	23,445,366	32.2	24,896,607	35.0	-5.8
在建工程	466,813	0.6	467,385	0.7	-0.1
使用權資產	888,723	1.2	1,012,350	1.4	-12.2
無形資產	413,393	0.6	481,490	0.7	-14.1
長期待攤費用	6,309,741	8.7	7,255,439	10.2	-13.0
短期借款	19,716,870	27.1	17,923,208	25.2	10.0
應付票據	9,046,723	12.4	7,990,225	11.2	13.2
應付賬款	24,265,129	33.3	25,601,228	36.0	-5.2
合同負債	4,459,447	6.1	5,115,819	7.2	-12.8
其他應付款	3,262,601	4.5	2,728,144	3.8	19.6
一年內到期的非流動負債	1,468,991	2.0	1,517,190	2.1	-3.2
長期借款	440,774	0.6	480,557	0.7	-8.3
租賃負債	366,761	0.5	497,045	0.7	-26.2
長期應付款	96,425	0.1	74,657	0.1	29.2
遞延收益	15,640	0.0	11,576	0.0	35.1
其他綜合收益	5,232	0.0	5,232	0.0	0.0
專項儲備	650,199	0.9	326,983	0.5	98.8
應交稅費	697,733	1.0	998,894	1.4	-30.1

變動原因說明：

- (1) 存貨比年初增加人民幣737,017千元，主要是新開工和未完工勞務項目增加所致。
- (2) 應交稅費比年初減少人民幣301,161千元，主要是繳納企業所得稅、增值稅所致。
- (3) 遞延收益比年初增加人民幣4,064千元，主要是科研專項撥款增加所致。
- (4) 專項儲備比年初增加人民幣323,216千元，主要是勘探工作量增加，計提金額大於支出金額所致。

第三節 管理層討論與分析

2、境外資產情況

(1) 資產規模

於2023年6月30日，境外資產為人民幣22,800,146千元，佔總資產的比例為31.3%。

(2) 境外資產佔比較高的相關說明

適用 不適用

單位：千元 幣種：人民幣

境外資產名稱	形成原因	運營模式	本報告期營業收入	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	7,824,642	641,578

3、截至報告期末主要資產受限情況

於2023年6月30日，本公司保證金存款等使用受限制資金人民幣73,276千元（2022年12月31日：人民幣37,079千元）。

(四) 投資狀況分析

1、重大的股權投資

適用 不適用

2、重大的非股權投資

適用 不適用

3、以公允價值計量的金融資產

適用 不適用

(五) 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。

(六) 主要子公司情況

單位：人民幣千元

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
中石化勝利石油工程有限公司	人民幣7億元	100	11,755,625	11,241,371	514,254	133,631	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	12,786,311	12,517,826	268,485	15,287	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	5,136,122	3,804,460	1,331,662	35,047	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	4,806,019	4,229,288	576,731	6,785	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	4,537,268	2,611,059	1,926,209	10,656	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	5,959,591	2,501,090	3,458,501	10,692	石油工程技術服務
中石化石油工程地球物理有限公司	人民幣3億元	100	4,509,406	4,346,848	162,558	-131,506	地球物理勘探
中石化石油工程建設有限公司	人民幣5億元	100	22,382,756	21,497,517	885,239	167,845	工程建設
中石化經緯有限公司	人民幣10億元	100	4,735,676	3,305,982	1,429,694	129,000	測錄定服務
中石化海洋石油工程有限公司	人民幣20億元	100	4,326,642	593,988	3,732,654	15,032	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	2,867,201	1,723,136	1,144,065	70,986	石油工程技術服務

第三節 管理層討論與分析

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	7,866,294	167,460
中石化中原石油工程有限公司	5,845,342	96,660
中石化江漢石油工程有限公司	2,574,198	35,131
中石化華東石油工程有限公司	1,723,289	4,910
中石化華北石油工程有限公司	2,244,313	22,385
中石化西南石油工程有限公司	2,891,530	12,245
中石化石油工程地球物理有限公司	1,788,262	-106,701
中石化石油工程建設有限公司	9,086,230	166,806
中石化經緯有限公司	2,527,443	146,476
中石化海洋石油工程有限公司	927,083	15,044
中國石化集團國際石油工程有限公司	868,382	111,952

(七) 公司控制的結構化主體情況

適用 不適用

(八) 行業、產品或地區經營情況分析

1、主營業務分行業、分產品情況表

分行業	2023上半年 主營業務收入	2023上半年 主營業務成本	毛利率 (%)	主營業務收入 比上年同期增減 (%)	主營業務成本 比上年同期增減 (%)	毛利率與上年同期相比
	人民幣千元	人民幣千元				
地球物理	2,019,633	2,014,142	0.3	33.6	33.9	減少0.3個百分點
鑽井	18,867,989	17,471,751	7.4	13.4	13.0	增加0.3個百分點
測錄井	1,564,589	1,270,447	18.8	30.1	30.0	增加0.1個百分點
井下特種作業	4,699,568	4,389,224	6.6	9.5	9.3	增加0.1個百分點
工程建設	8,830,866	8,159,679	7.6	6.1	6.1	-
其他	805,822	927,351	-15.1	6.4	17.5	減少10.9個百分點
合計	36,788,467	34,232,594	6.9	12.4	12.5	減少0.1個百分點

2、主營業務分地區情況

地區名稱	2023年上半年 營業收入	營業收入比 上年同期增減
	人民幣千元	(%)
中國大陸	28,992,608	7.1
港澳台及海外	7,795,859	38.0

五、2023年下半年市場預測及工作安排

2023年下半年市場預測

展望2023年下半年，油服行業仍將延續復甦態勢，但不穩定、不確定、難預料因素依然較多。國際油價由於地緣政治衝突、OPEC減產等因素，預計將在中高位寬幅震盪；國內油氣增儲上產「七年行動計劃」縱深推進，油公司將持續加大油氣勘探開發投入，油氣增儲增產增效仍是石油石化行業的主旋律；油服市場總體工作量和鑽機需求將保持穩中有升。但我們也看到，國際政治經濟形勢錯綜複雜，世界經濟復甦乏力，推動中國經濟持續回升向好仍需加力，油價走勢不確定性較強；同時國內外油公司對工程成本、技術水平、服務質量、安全環保等方面的要求將更加嚴格。

2023年下半年經營計劃

2023年下半年，面對更趨複雜嚴峻的經營環境，本公司將充分把握市場需求復甦機遇，繼續增強工程技術服務能力，高效統籌優化市場佈局與資源配置，發揮綜合油氣服務能力和特色技術優勢，在保障中國石化集團公司勘探開發的同時，全力以赴開拓市場；堅持以效益為中心，強化科技創新和應用，推動管理水平持續提升，抓好各類風險防範，努力提升公司發展質量。下半年計劃新签合同額人民幣246億元以上，其中中國石化集團公司市場人民幣177億元以上，國內外部市場人民幣35億元以上，海外市場人民幣34億元以上，全年計劃實現新签合同額人民幣780億元以上。

1、物探服務

2023年下半年，本公司將以高質量物探支撐高質量勘探，加強與油公司協調聯動，加快工作量釋放和重點項目組織運行，加大東部老區、山前帶、川東南、頁岩油氣等重點區域物探技術攻關，當好油氣增儲上產的先鋒和尖兵；持續加大物探裝備更新力度，加快高密度節點儀採集等核心裝備自動化、智能化水平，深化對標提升與重點工區地震資料回顧性評價，全方位提升物探質效，全力當好地質家的「眼睛」。下半年計劃完成物探二維地震1,600千米、三維地震11,100平方千米。

2、鑽井服務

2023年下半年，本公司將堅持甲、乙方運行協調機制，積極有效溝通和協調對接，共同提高運行質量效率；進一步增強隊伍創效能力，強化「四提」，保持隊伍動用率高位運行；穩步擴大鑽井「工廠化」施工模式；大力推動示範井、風險探井的鑽井和壓裂專業「日費制」試點運行，提高服務質效。以重點井管理為抓手，大力推廣新技術新工藝應用，攻關主要工區典型施工技術難點，形成提速提效施工模板。加快「萬米深井」關鍵技術與裝備的攻關突破，促進深井、探井提速提效。下半年計劃完成鑽井進尺505萬米。

3、測錄井服務

2023年下半年，本公司將堅持需求導向、問題導向、目標導向，瞄準一流技術、一流裝備、一流管理和一流隊伍，強技術、提效率，努力打造技術先導型和專精特新示範企業，持續推進測錄定專業一體化高質量發展；在穩定中國石化集團公司市場的同時，積極拓展國內外部市場和海外服務業務，加快規模有效市場的開拓。下半年計劃完成測井14,900萬標準米，錄井進尺430萬米。

4、井下特種作業服務

2023年下半年，本公司將持續提升井下特種作業服務保障能力，着力提升油藏綜合服務水平，重點做好川渝頁岩氣壓裂提速提效、勝利濟陽和蘇北頁岩油高效壓裂、四川盆地超深井酸壓測試和順北特深層油氣測試工程技術服務，持續推廣頁岩油氣電驅壓裂，加快超高溫高壓完井測試封隔器技術攻關和試驗，助力中國石化「深地工程」順利推進。做好技術儲備，培育專業隊伍，加快勝利、中原、西南新場等重點區塊難動用合作區塊產能建設步伐，努力實現大突破大發展，打造公司新的經濟增長極。下半年計劃完成井下作業3,326井次。

5、工程建設服務

2023年下半年，本公司將持續聚焦勘探開發地面建設重點工程項目，從體系、設計、建設、採購和管理等方面抓好「五化」成果應用及優化提升，深入推進標準化設計、工廠化預制能力全面進步，加強一體化集成裝置的研發和應用、智能工地多項目平台的開發和推廣，加快實現地面「五化」工程常態化運行，確保項目高質量啟動；持續鞏固傳統優勢市場，全力做強新能源、碳減排、數字化智能化等新業務，打造低成本優勢，在國家管網和地方燃氣市場、水利、公路等優質外部市場取得領先地位。下半年計劃新簽合同額人民幣76億元，完成合同額人民幣85億元。

6、國際業務

2023年下半年，本公司將以經濟效益為中心，持續加大對沙特、科威特、厄瓜多爾、墨西哥、烏干達等目標市場佈局開拓，狠抓重點項目進度管控和油藏項目運營管理，打造公司盈利創效高地。持續關注沙特阿美公司非常規鑽井、墨西哥三維地震採集處理、烏干達地面建設、泰國管線等重點項目進展，保障項目履約、高效運行。發揮優勢專業帶動作用，加快鑽井液、壓裂、固井等特色技術和產品「走出去」步伐，做強做優海外產業鏈、價值鏈。

7、技術研發

2023年下半年，本公司將緊扣制約油氣勘探開發的瓶頸技術難題，貫通抓好選題立項、技術攻關、成果轉化及產業化應用、信息化發展，加快提升核心競爭力。聚力抓好關鍵核心技術攻關，強化上下協同、聯合創新，系統做好萬米深井技術研究，高質量保障中國石化向萬米深地進軍；確保「旋轉地質導向核心技術攻關及應用」取得進一步進展。大力推進產品產業化發展，加強標準化建設和產品質量管控，加快產業化基地建設和產品線升級改造，擴大旋轉導向、管柱自動化裝備、鑽井液處理劑等自主技術應用規模，推動產業化規模和效益雙提升。

8、內部改革和管理

2023年下半年，本公司將持續深化改革，全力推進優化資源配置工作，持續做好內部資源整合，提升公司整體效益；全面深化項目化管理體系建設，選樹典型項目管理案例，將「兩池兩庫一平台」建設及配套運行機制落實到位。持續推動特色化業務發展，按照扶優扶強原則，推進實現特色化業務高效聚集，提升差異化競爭力，增強公司拓市創效能力；強化全員成本目標管理，落實全業務鏈降本減費措施，抓實資源統籌優化、後勤基地整合、管理機構壓減、科研成果轉化、財稅優惠政策、呆壞賬清收等舉措，確保全年挖潛增效人民幣5.4億元。

9、資本支出

2023年下半年，計劃資本支出人民幣37.5億元。本公司將以經濟效益為中心，持續提升勘探開發服務能力，加大資源整合和統籌調劑力度，重點保障生產急需、技術服務能力提升、安全環保隱患治理裝備的更新改造，主要包括新購8台鑽機、升級改造4台鑽機，購置2台鑽機頂驅、3套旋轉導向儀器、10套動力貓道，購置油基岩屑處理設備等項目；通過投資進一步促進發展方式轉變、市場結構調整，培育核心競爭力。

六、其他披露事項

（一）可能面對的風險

本公司在生產經營過程中，將會採取各種措施，努力規避各類經營風險，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

目前，油田服務市場的競爭格局沒有發生重大變化，仍然處於供大於求的局面，再加上國際形勢劇烈調整，能源市場波動加大，各方面不穩定性不確定性顯著增強，油田服務行業面臨較大的經營壓力；與此同時，油氣公司尋求實現承諾的減排目標，以及可能存在部份國家或地區對當地油田服務行業市場的保護，市場競爭風險仍是公司需要面對的風險。

第三節 管理層討論與分析

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，以及近年來國家頒佈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。

(二) 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未經審計的合併財務報表)

本集團的主要資金來源於經營活動、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。

1、資產、負債及權益分析

	於2023年6月30日	於2022年12月31日	變化金額
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
總資產	72,830,971	71,208,061	1,622,910
流動資產	40,830,346	36,587,579	4,242,767
非流動資產	32,000,625	34,620,482	-2,619,857
總負債	64,752,117	63,778,327	973,790
流動負債	63,675,068	62,519,655	1,155,413
非流動負債	1,077,049	1,258,672	-181,623
本公司股東應佔總權益	8,078,854	7,429,734	649,120

於2023年6月30日，本集團總資產人民幣72,830,971千元，總負債人民幣64,752,117千元，本公司股東應佔總權益人民幣8,078,854千元。與2022年12月31日合併財務狀況表相比（以下簡稱「與上年末相比」）變化及其主要原因如下：

總資產人民幣72,830,971千元，與上年末相比增加人民幣1,622,910千元。其中：流動資產人民幣40,830,346千元，與上年末相比增加人民幣4,242,767千元，主要是由於上半年已完工未結算項目增加導致合同資產增加人民幣4,248,994千元所致。非流動資產人民幣32,000,625千元，比上年末減少人民幣2,619,857千元，主要是由於上半年本集團固定資產和長期待攤費用正常計提折舊和攤銷所致。

總負債人民幣64,752,117千元，比上年末增加人民幣973,790千元。其中：流動負債人民幣63,675,068千元，比上年末增加人民幣1,155,413千元，主要是由於上半年本公司短期借款增加人民幣1,745,462千元所致。非流動負債人民幣1,077,049千元，比上年末減少人民幣181,623千元，主要是由於租賃負債減少人民幣130,284千元所致。

本公司股東應佔總權益為人民幣8,078,854千元，比上年末增加人民幣649,120千元，主要是由於2023年上半年本公司股東應佔盈利為人民幣649,120千元所致。

於2023年6月30日，本集團資產負債率為88.9%，而於2022年12月31日為89.6%。

2、現金流量分析

下表列示了本公司2023年上半年及2022年上半年現金流量表主要項目。

現金流量主要項目	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
經營活動(所用)/所得現金淨額	421,612	(537,926)
投資活動所用現金淨額	(1,633,442)	(492,591)
融資活動所得現金淨額	1,100,090	305,843
現金及現金等價物增加/(減少)淨額	(111,740)	(724,674)
期初結存的現金及現金等價物	1,801,150	2,475,307
匯率變動對現金及現金等價物的影響	70,398	96,207
期末結存的現金及現金等價物	1,759,808	1,846,840

2023年上半年，本集團經營活動產生的現金淨流入為人民幣421,612千元，同比增加現金流入人民幣959,538千元，主要是由於2023年上半年甲方支付上年未結算工程款所致。

2023年上半年，本集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣1,633,442千元，同比增加現金流出人民幣1,140,851千元，主要是由於2023年上半年本集團支付設備購置款同比增加所致。

2023年上半年，本集團融資活動產生的現金淨流入為人民幣1,100,090千元，同比增加現金流入人民幣794,247千元，主要是由於2023年上半年貸款規模同比上升所致。

3、銀行及關聯公司借款

於2023年6月30日，本集團借款為人民幣21,157,644千元（於2022年12月31日：人民幣19,403,765千元）。上述借款中短期借款為人民幣19,716,870千元，一年以上到期的長期借款為人民幣440,774千元，一年以內到期的長期借款為人民幣1,000,000千元。於2023年6月30日的借款中，人民幣借款餘額約佔90.7%（於2022年12月31日：88.1%），美元借款餘額佔9.3%（於2022年12月31日：11.9%）。

4、資本負債比率

本集團於2023年6月30日的資本負債比率為71.5%（2022年12月31日：71.5%）。資本負債比率的計算方法為：（有息債務－現金及現金等價物）/（有息債務－現金及現金等價物＋股東權益）。

5、資產押記

截至2023年6月30日止，本集團不存在資產押記情況。

6、外匯風險管理

本半年報按中國企業會計準則編製之半年度財務報告之註釋八。

第四節 公司治理

報告期內，本公司持續完善公司治理，按照境內外監管規定，規範運作，依法合規經營。本公司股東大會、董事會與經理層之間權責分明、各司其職、運作規範；獨立董事履職盡責，積極出席董事會和相關專門委員會會議，認真審議決策事項，為公司改革發展建言獻策；本公司持續提高信息披露質量，增加主動披露內容，提升公司透明度；本公司注重投資者溝通，報告期內組織開展反向路演活動，保持與投資者的良性互動，投資者關係工作取得新成效；本公司不斷提升董事、監事、高級管理人員履職能力，精心組織董事、監事及高級管理人員證券業務知識培訓。

報告期內，本公司共召開股東大會3次（含類別股東大會2次），董事會會議2次，監事會會議2次，共形成股東大會決議11項，董事會決議21項，監事會決議11項。各項會議籌備和召開依法合規，形成的決議合法有效。

報告期內，公司治理的實際情況與中國證監會發佈的有關上市公司治理的規範性文件要求不存在差異，未發現內幕信息知情人違規買賣本公司股票的情況。

一、股東大會情況簡介

本報告期內，本公司於2023年6月6日在北京市召開了本公司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	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	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

二、公司董事、監事及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
張劍波	監事	離任	個人年齡原因
張錦宏	副總經理	離任	個人年齡原因
路保平	非執行董事	離任	個人年齡原因

由於個人年齡原因，張劍波先生已於2023年2月13日辭去本公司監事職務。

由於個人年齡原因，張錦宏先生已於2023年5月29日辭去本公司副總經理職務。

由於個人年齡原因，路保平先生已於2023年7月27日辭去本公司非執行董事和董事會戰略委員會委員職務。

本公司對張劍波先生、張錦宏先生、路保平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。

三、半年度擬定的利潤分配預案、公積金轉增股本預案

根據《公司章程》，董事會決議不派發截至2023年6月30日止之半年度股利，亦不進行資本公積金轉增股本。

四、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

五、本集團員工

於2023年6月30日，本集團在冊員工人數為6.5萬人，僱員薪酬成本總額約為人民幣40.7億元。本集團根據僱員之崗位、表現、經驗及現時市場薪酬趨勢釐定僱員的薪酬。本集團亦為僱員提供專業及職業培訓。

六、遵守《企業管治守則》

本報告期內，本公司遵守了香港聯交所上市規則附錄十四所載的《企業管治守則》的守則條文。

七、遵守《標準守則》

本公司董事會批准採納上市規則附錄十所載之《標準守則》，在向所有董事、監事及高級管理人員作出特定查詢後，本公司確定本公司董事、監事及高級管理人員於本報告期內均遵守《上市規則》附錄十所載之《標準守則》中所載的有關標準。

八、獨立非執行董事及審計委員會

於2023年6月30日，本公司獨立非執行董事為三名，其中一名為具有會計專業資格及財務管理經驗人士。

本公司董事會已成立了審計委員會，審計委員會成員包括鄭衛軍先生、周美雲先生、陳衛東先生、董秀成先生。審計委員會的主要職責為審閱、監察本公司的財務申報程序及內部監控制度，並向董事會提供意見。本公司審計委員會已審閱並確認截至2023年6月30日止6個月的半年度財務報表及2023年半年度報告。

第五節 環境與社會責任

一、環境信息情況

(一) 屬於環境保護部門公佈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

本公司秉承生態文明和綠色低碳發展理念，有效運行HSE管理體系，系統實施環境保護和污染防治。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，執行《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》《陸上鑽井及井下作業現場環境保護標準化建設工作指南》等規章制度，並通過各級環保督查檢查和體系審核驗證環保要素運行情況，持續推動作業現場環保管理標準化提升。對於危險廢棄物，均交予具有相關資質的環保治理服務商處置。

目前，本公司產生的污染物主要有尾氣、生活污水、一般固體廢物、含油廢棄物等，均由業主直接外委或施工單位外委環保治理服務商對鑽井廢棄泥漿、水基岩屑和油基岩屑進行處置。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實施現場預處置後循環利用；一般固體廢物主要為泥漿藥劑包裝袋（桶）、廢棄橡膠件、彩條布、不含油篩網和防滲膜等，交由環保治理服務商回收處置；含油廢棄物主要有廢礦物油、廢油桶、含油污泥，以及廢油漆桶、含油篩網、含油防滲膜等沾油廢物，交由有資質的環保治理服務商處置；生活垃圾均交由專業機構處置；鑽井廢棄泥漿、水基岩屑和油基岩屑按照合同約定，屬於一般固廢的交由環保治理服務商處置，屬於危廢的，交由有資質的環保治理服務商收集、運輸、貯存，並採用熱解析等方式進行無害化處置後綜合利用。公司以減量化、資源化、無害化為原則，建立清潔生產長效機制，持續推進作業現場污水處理裝置配備，優化生產工藝，嚴格控制各類廢水、固廢產生量，強化各類廢棄物依法合規處置，截至2023年6月30日，合規處置一般固廢（不含鑽井水基廢棄泥漿和岩屑）1.63萬噸、危險廢物（不含油基岩屑）0.12萬噸、生活污水106.6萬方、鑽井作業廢水30.5萬方。

本公司強化現場能效管理，推進網電鑽機改造、燃氣發電等「能效倍增」計劃，推廣電動壓裂撬、電動固井裝置等節能技術，大力壓減能源消費總量。截至2023年6月30日，工業萬元產值綜合能耗0.176噸標煤，同比下降9.7%；積極實施綠色企業行動計劃，持續完善指標評價體系，修訂鑽井、井下作業、固井、物探、工地、測錄定項目部、固定場站、技術服務、研究所實驗室等九個專業的綠色基層評價指標，組織各專業基層單位開展綠色基層創建或覆核，現場配備應用環保衛生間826套，員工工作生活環境進一步改善。

本公司擁有完善的環境應急管理體系和環境應急網絡，分企業、專業經營單位、基層三個層級，根據風險評估結果編製相應的環境應急預案並及時修訂，同時按政策要求做好備案。具備應急救援隊伍，定期檢查應急救援設備設施，開展應急預案培訓和演練。

(三) 報告期內披露信息內容的後續進展或變化情況的說明

適用 不適用

(四) 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

為提升環保管理隊伍業務水平，公司所屬企業積極開辦各類環保能力提升班，安排環境保護和污染防治法律法規政策要求、環保標準化現場管理、綠色企業創建及體系環保審核、現場污染防治實務等方面的課程。

圍繞「建設人與自然和諧共生的現代化」「節能降碳，你我同行」「積極應對氣候變化，推動綠色低碳發展」主題，積極開展「六·五」世界環境日、全國節能宣傳周和全國低碳日宣傳教育，增強全員綠色低碳意識，引領全員爭當生態文明建設先鋒。

(五) 在報告期內為減少碳排放所採取的措施及效果

適用 不適用

2023年上半年，本公司狠抓源頭控制，針對在四川、新疆、涪陵等工區鑽井週期長適合使用電力、天然氣能源的優勢，創造條件大力推廣應用電力、天然氣等清潔能源應用，推動能源結構調整。其中，上半年應用網電鑽機完井598口，同比增加135口，鑽井進尺284.3萬米，同比增加78.4萬米，佔國內鑽井總進尺458.6萬米的62%，替代柴油18萬噸，節約標煤19萬噸。公司對溫室氣體排放設施、排放源、排放類別、排放量等數據強化盤查梳理，上半年碳排放量118.4萬噸。有針對性地對所屬企業碳資產管理人員進行專業培訓。

二、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

第六節 重要事項

一、承諾事項履行情況

本公司以及持股5%以上的股東做出的承諾以及其截至2023年6月30日止履行情況：

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、重大資產重組完成後，新星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、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處置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。

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、半年報審計情況

適用 不適用

(一) 聘任、解聘會計師事務所情況

本報告期內，本公司未改聘會計師事務所。

經本公司第十屆董事會第十四次會議建議，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為本公司2023年度境內外審計師，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。

(二) 公司對會計師事務所「非標準意見審計報告」的說明

適用 不適用

五、上年年度報告非標準審計意見涉及事項的變化及處理情況

適用 不適用

六、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。

七、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「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（包括向第三方支付的合作款項）、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。

有關詳情請參見分別於2018年6月26日、2023年4月26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日在www.hkexnews.hk披露的《關於全資子公司涉及仲裁的公告》（臨2018-049）及《關於全資子公司涉及仲裁進展的公告》（臨2023-012）。

截至2023年3月底，本公司對與申請人相關的工程墊款和借款已計提減值準備人民幣3.22億元，預提律師費用人民幣400萬元。截至2023年6月底，國際工程公司已與申請人簽訂《關於一攬子解決沙特SWCC項目相關事宜的協議》，根據該協議，申請人應於2023年12月15日前支付全部款項。

第六節 重要事項

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」）。斑尼亞杜麗公司係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就部份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。

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。

斑尼亞杜麗公司正在根據仲裁及法院判決積極與PAM協商爭議款項執行方案。由於目前判決及裁決結果尚未實際履行，執行情況存在不確定性，因此尚無法判斷本次仲裁及訴訟對公司本期利潤或期後利潤的影響。本公司已根據賬齡對上述應收賬款計提了一定比例的壞賬準備。本公司將積極應對，維護公司的合法權益。

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）及《關於間接全資子公司涉及仲裁進展的公告》（臨2023-016）。

八、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，本公司及其董事、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、被認定為不適當人選、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。

九、報告期內公司及其控股股東、實際控制人誠信狀況的說明

適用 不適用

十、重大關聯交易情況

本公司截至2023年6月30日止6個月進行的有關重大關聯交易如下：

(一) 以下為本報告期內本公司發生的與日常經營相關的重大關聯交易

關聯交易內容	關聯方	交易金額 人民幣千元	佔同類交易金額(%)
採購原材料、設備	中國石化集團公司及其聯繫人	4,904,459	31.6
提供工程服務	中國石化集團公司及其聯繫人	22,572,244	61.5
提供工程服務	國家管網集團	2,126,630	5.8
綜合服務支出	中國石化集團公司及其附屬公司	18,951	100.0
其他綜合服務支出	中國石化集團公司及其附屬公司	224,067	100.0
科技研發收入	中國石化集團公司及其附屬公司	67,796	93.8
土地和房產租賃支出	中國石化集團公司及其附屬公司	17,328	6.9
設備租賃支出	中國石化集團公司及其附屬公司	38,477	45.9
利息支出	中國石化集團公司及其聯繫人	330,200	85.9
取得借款	中國石化集團公司及其附屬公司	13,336,360	100.0
償還借款	中國石化集團公司及其附屬公司	11,596,612	99.5
安保基金支出	中國石化集團公司	42,145	100.0
安保基金返還	中國石化集團公司	46,171	100.0

本公司認為進行上述關聯交易及選擇關聯方進行交易是必要的，並將持續發生。關聯交易協議的簽訂也是從本集團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集團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集團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或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，有利於本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。

(二) 本報告期內，本公司無資產收購或股權收購、出售發生的關聯交易。

(三) 本報告期內，本公司無共同對外投資的重大關聯交易發生。

第六節 重要事項

(四) 以下為本報告期內關聯債權債務往來情況

單位：人民幣千元

關聯方	關聯關係	向關聯方提供資金			關聯方向上市公司提供資金		
		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子公司	控股股東及其附屬公司	11,514,495	117,182	11,631,677	7,097,428	-522,289	6,575,139
中國石化財務有限責任公司	控股股東的子公司	-	-	-	16,095,000	2,090,000	18,185,000
中國石化盛駿國際投資公司	控股股東的子公司	-	-	-	1,828,208	-296,338	1,531,870
合計		11,514,495	117,182	11,631,677	25,020,636	1,271,373	26,292,009
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經營成果及財務狀況的影響							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	145,445,453	145,467,939	25,045
中國石化盛駿國際投資公司	控股股東的子公司		0.01%	802,100	7,278,764	7,145,664	935,200

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	19,000,000	LPR-0.65%	16,095,000	11,519,000	9,429,000	18,185,000
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	LIBOR+1.18%	1,828,208	1,875,989	2,172,327	1,531,870

3、授信業務或其他金融業務

關聯方	關聯關係	業務類型	總額 人民幣千元	實際發生額 人民幣千元
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	9,299,740

董事會認為本報告期內上述關聯交易是在日常業務過程中按普通業務往來及基於一般的商業條款或有關交易的協議基礎上進行的。條款公平合理，並且符合本公司股東的整體利益。有關的關聯交易均遵守上交所和香港聯交所交易所相關監管規定。

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半年度財務報告之註釋十。

十一、重大合同及其履行情况

(一) 託管、承包、租賃事項

1、託管、承包事項

適用 不適用

2、租賃事項

適用 不適用

(二) 報告期內履行的及尚未履行完畢的重大擔保情況

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	主債務情況	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	公司本部	墨西哥DS公司	1,986,734	2022年6月17日	2022年6月17日	2023年年度股東大會結束時	連帶責任擔保	-	無	否	否	0	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)															1,986,734
報告期末擔保餘額合計(A)(不包括對子公司的擔保)															1,986,734
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															1,513,666
報告期末對子公司擔保餘額合計(B)															26,491,854
公司擔保總額情況(包括對子公司的擔保)															
擔保總額(A+B)															28,478,588
擔保總額佔公司淨資產的比例(%)															352.5
其中：															
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)															0
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)															9,566,330
擔保總額超過淨資產50%部份的金額(E)															24,439,161
上述三項擔保金額合計(C+D+E)															34,005,491
未到期擔保可能承擔連帶清償責任說明															無
擔保情況說明								本公司擔保是為滿足全資子公司、合營公司(DS Servicios Petroleros, S.A. de C.V.)履行境內外合同提供的擔保，擔保金額在本公司2022年年度股東大會批准的擔保額度內。							

2022年3月29日，本公司董事會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，並經本公司於2022年5月26日召開的2021年年度股東大會批准。該次擔保有效期為2021年年度股東大會批准之時至2022年年度股東大會結束時。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，公司仍需要繼續為全資子公司提供擔保；同時為滿足墨西哥EBANO項目的需要，公司需要繼續為合營公司墨西哥DS公司提供履約擔保。為此公司董事會於2023年3月29日審議通過關於為全資子公司和合營公司提供擔保的議案，主要內容包括為墨西哥DS公司提供履約擔保而承擔的連帶擔保責任最高限額不超過等值2.75億美元，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。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。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)。

第六節 重要事項

2022年6月17日，本公司（作為擔保人）與墨西哥國家油氣委員會（作為受益人）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。同時，墨西哥DS公司的另一股東DIAVAZ為擔保人出具了50%擔保額（即137,475,000美元）的單邊保證函。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的公告》（臨2022-021）。截至本半年度報告披露日，前述反擔保事項持續有效。

（三）其他重大合同

除本報告另有披露外，在報告期內本公司不存在其他需要披露的重大合同。

十二、其他重大事項的說明

適用 不適用

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、股份變動情況說明

適用 不適用

3、報告期後到半年報披露日期間發生普通股股份變動對每股收益、每股淨資產等財務指標的影響

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、股東情況

(一) 股東總數

截至報告期末普通股股東總數(戶)	113,975
截至報告期末表決權恢復的優先股股東總數(戶)	0

(二) 報告期末前十名股東、前十名無限售條件股東持股情況表

前十名股東持股情況						
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	151,000	5,402,235,694	28.46	0	0
中國中信有限公司	國有法人	-196,343,400	388,469,800	2.05	0	0
香港中央結算有限公司 ⁴	其他	34,527,073	190,173,969	1.00	0	0
上海同能投資控股有限公司	境內非國有法人	21,713,454	41,963,454	0.22	0	0
安徽陽光信通電子科技有限公司	境內非國有法人	12,238,800	34,738,800	0.18	0	0
李楓	境內自然人	4,382,800	24,382,800	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	-12,257,100	22,376,000	0.12	0	0
中信証券股份有限公司	國有法人	6,961,310	17,521,831	0.09	0	0
中信銀行股份有限公司－建信中證500指數增強型證券投資基金	其他	3,995,900	16,836,300	0.09	0	0

第七節 股份變動及股東情況

前十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
中國石油化工集團有限公司	10,727,896,364	A股
香港中央結算(代理人)有限公司	5,402,235,694	H股
中國中信有限公司	388,469,800	A股
香港中央結算有限公司	190,173,969	A股
上海同能投資控股有限公司	41,963,454	A股
安徽陽光信通電子科技有限公司	34,738,800	A股
李楓	24,382,800	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	22,376,000	A股
中信証券股份有限公司	17,521,831	A股
中信銀行股份有限公司－建信中證500指數增強型證券投資基金	16,836,300	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		不適用
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

註：1、與2022年12月31日相比；

- 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%；
- 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；
- 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交所本公司A股股票。

(三) 戰略投資者或一般法人因配售新股成為前十名股東

適用 不適用

三、本公司的主要股東於公司股份及相關股份的權益和淡倉

據董事所知，於2023年6月30日，除本公司董事、監事及高級管理人員以外，以下人士於本公司的股份或相關股份中擁有權益或淡倉而須根據《證券及期貨條例》第XV部第2及第3分部須予披露：

股東名稱	持股數目 (股)	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)
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) ²	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。

- 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401,807,632股H股股份，佔本公司已發行H股總數的7.42%；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%。

除上述所披露者之外，於2023年6月30日，據董事所知，概無其他任何人士(本公司董事、監事及高級管理人員除外)於本公司的股份及相關股份中擁有權益或淡倉而須根據《證券及期貨條例》第336條的規定須記錄於本公司所存置的權益登記冊內。

四、董事、監事和高級管理人員持股變動情況

(一) 現任及報告期內離任董事、監事和高級管理人員持股情況

於報告期末，董事、監事和高級管理人員所持有之已發行股本的實際股數如下：

姓名	職務	期初持股數 (股)	期末持股數 (股)	報告期內股份 增減變動量	增減變動原因
陳錫坤	董事長、黨委書記	0	0	0	無變化
袁建強	董事、總經理	0	0	0	無變化
樊中海	董事	0	0	0	無變化
魏然	董事	0	0	0	無變化
周美雲	董事	0	0	0	無變化
陳衛東	獨立非執行董事	0	0	0	無變化
董秀成	獨立非執行董事	0	0	0	無變化
鄭衛軍	獨立非執行董事	0	0	0	無變化
王軍	監事會主席	0	0	0	無變化
杜江波	監事	0	0	0	無變化
張琴	監事	0	0	0	無變化
孫永壯	職工代表監事	0	0	0	無變化
張百靈	職工代表監事	0	0	0	無變化
杜廣義	職工代表監事	0	0	0	無變化
張永杰	副總經理	0	0	0	無變化
程中義	總會計師、董事會秘書	0	0	0	無變化
杜坤	副總經理	0	0	0	無變化
孫丙向	副總經理	50,300	50,300	0	無變化
路保平	原董事	0	0	0	無變化
張劍波	原監事	0	0	0	無變化
張錦宏	原副總經理	0	0	0	無變化

董事、監事和高級管理人員在公司股份、相關股份或債權證的權益和淡倉

於2023年6月30日，本公司副總經理孫丙向先生擁有50,300股本公司A股股份，佔本公司已發行A股的0.00037%，佔本公司已發行股份的0.00026%。除上述情形及除下文披露的齊心共贏計劃外，本公司董事、監事及其他高級管理人員概無擁有本公司或其相關法團（定義見《證券及期貨條例》第XV部）的股份、相關股份及債券中擁有根據證券及期貨條例第XV部第7及8分部而須知會本公司及香港聯交所的權益及淡倉（包括根據證券及期貨條例該等章節的規定被視為或當作本公司董事、監事及最高行政人員擁有的權益或淡倉），而該等權益及淡倉屬應根據《證券及期貨條例》第352條規定記錄於本公司存置的權益登記冊的權益或淡倉，或應根據《上市規則》附錄10所載《標準守則》須通知本公司和香港聯交所的權益及淡倉。

第七節 股份變動及股東情況

(二) 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，其份額由本公司部份董事、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515萬份計劃份額，佔齊心共贏計劃的計劃份額總數比例約為8.5%。認購齊心共贏計劃的本公司董事、監事和高級管理人員合計15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
張永杰	副總經理	350,000	350,000	2.62	133,587
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
左堯久	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
張建闊	原副總經理	300,000	300,000	2.62	114,503
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	/	5,150,000	5,150,000	-	1,965,637

(三) 董事、監事、高級管理人員報告期內被授予的股權激勵情況

適用 不適用

五、控股股東及實際控制人變更情況

於本報告期內，本公司的控股股東及實際控制人未發生變動。

六、股份回購、出售及贖回

於本報告期內，本公司及其附屬公司概無購回、出售或贖回任何本公司之上市股份。

一、按照中國企業會計準則編製之半年度財務報告

合併資產負債表

2023年6月30日

中石化石油工程技術服務股份有限公司

(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)	1,833,084	1,838,229
應收賬款	(二)	9,227,260	10,537,217
應收款項融資	(三)	1,757,756	1,468,340
預付款項	(四)	501,489	406,578
其他應收款	(五)	3,805,829	3,196,602
存貨	(六)	1,853,358	1,116,341
合同資產	(七)	19,161,033	15,613,899
其他流動資產	(八)	2,623,651	2,362,863
流動資產合計		40,763,460	36,540,069
非流動資產：			
長期股權投資	(九)	36,850	50,215
其他權益工具投資	(十)	134,492	134,492
固定資產	(十一)	23,445,366	24,896,607
在建工程	(十二)	466,813	467,385
使用權資產	(十三)	888,723	1,012,350
無形資產	(十四)	413,393	481,490
長期待攤費用	(十五)	6,309,741	7,255,439
遞延所得稅資產	(十六)	372,133	370,014
非流動資產合計		32,067,511	34,667,992
資產總計		72,830,971	71,208,061

後附財務報表附註為財務報表的組成部份。

董事長：陳錫坤

總經理：袁建強

總會計師：程中義

會計機構負責人：楊育龍

第八節 財務報告

合併資產負債表(續)

2023年6月30日

中石化石油工程技術服務股份有限公司

(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)	19,716,870	17,923,208
應付票據	(十八)	9,046,723	7,990,225
應付賬款	(十九)	24,265,129	25,601,228
合同負債	(二十)	4,459,447	5,115,819
應付職工薪酬	(二十一)	661,149	570,290
應交稅費	(二十二)	697,733	998,894
其他應付款	(二十三)	3,262,601	2,728,144
一年內到期的非流動負債	(二十四)	1,468,991	1,517,190
流動負債合計		63,578,643	62,444,998
非流動負債：			
長期借款	(二十五)	440,774	480,557
租賃負債	(二十六)	366,761	497,045
長期應付款	(二十七)	96,425	74,657
預計負債	(二十八)	191,209	200,998
遞延收益	(二十九)	15,640	11,576
遞延所得稅負債	(十六)	62,665	68,496
非流動負債合計		1,173,474	1,333,329
負債合計		64,752,117	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)	5,232	5,232
專項儲備	(三十三)	650,199	326,983
盈餘公積	(三十四)	200,383	200,383
未分配利潤	(三十五)	-23,479,073	-23,804,977
歸屬於母公司所有者權益合計		8,078,854	7,429,734
少數股東權益			
所有者權益合計		8,078,854	7,429,734
負債和所有者權益總計		72,830,971	71,208,061

後附財務報表附註為財務報表的組成部份。

董事長：陳錫坤

總經理：袁建強

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6月30日

中石化石油工程技術服務股份有限公司

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

資產	附註十五	期末餘額	上年年末餘額
流動資產：			
貨幣資金		26,259	35,787
預付款項		60	
其他應收款	(一)	22,227,815	20,982,530
其他流動資產		6,351	3,528
流動資產合計		22,260,485	21,021,845
非流動資產：			
長期股權投資	(二)	35,792,635	35,792,373
固定資產		3,196	3,549
在建工程		66,350	66,276
使用權資產		19,691	26,254
無形資產		31,108	35,045
遞延所得稅資產		174	154
非流動資產合計		35,913,154	35,923,651
資產總計		58,173,639	56,945,496
負債和所有者權益			
流動負債：			
短期借款		18,016,870	16,223,208
應付賬款		34,796	17,090
應付職工薪酬		2,191	1,803
應交稅費		26,303	26,034
其他應付款		10,509,895	11,080,558
一年內到期的非流動負債		1,013,571	1,013,572
流動負債合計		29,603,626	28,362,265
非流動負債：			
租賃負債		6,815	13,297
非流動負債合計		6,815	13,297
負債合計		29,610,441	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		-1,952,946	-1,946,210
所有者權益合計		28,563,198	28,569,934
負債和所有者權益總計		58,173,639	56,945,496

後附財務報表附註為財務報表的組成部份。

董事長：陳錫坤

總經理：袁建強

總會計師：程中義

會計機構負責人：楊育龍

第八節 財務報告

合併利潤表

2023年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司

(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		37,133,528	33,148,652
其中：營業收入	(三十六)	37,133,528	33,148,652
二、營業總成本		36,794,705	32,917,223
其中：營業成本	(三十六)	34,406,386	30,727,547
税金及附加	(三十七)	129,783	122,208
銷售費用	(三十八)	31,421	26,643
管理費用	(三十九)	1,038,184	1,092,018
研發費用	(四十)	815,114	666,919
財務費用	(四十一)	373,817	281,888
其中：利息費用	(四十一)	384,275	312,412
利息收入	(四十一)	10,897	4,430
加：其他收益	(四十二)	21,510	35,167
投資收益(損失以「-」號填列)	(四十三)	17,146	13,599
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	(四十三)	3,516	2,758
信用減值損失(損失以「-」號填列)	(四十四)	162,110	70,691
資產減值損失(損失以「-」號填列)	(四十五)	-13,597	-1,351
資產處置收益(損失以「-」號填列)	(四十六)	8,835	13,783
三、營業利潤(虧損以「-」號填列)		534,827	363,318
加：營業外收入	(四十七)	68,417	54,124
減：營業外支出	(四十八)	61,670	40,065
四、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)		541,574	377,377
減：所得稅費用	(四十九)	215,670	171,067
五、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		325,904	206,310
(一)按經營持續性分類			
1.持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		325,904	206,310
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)		325,904	206,310
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			
七、綜合收益總額		325,904	206,310
歸屬於母公司所有者的綜合收益總額		325,904	206,310
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)	十七、(二)	0.017	0.011
(二)稀釋每股收益(元/股)			

董事長：陳錫坤

總經理：袁建強

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1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註十五	本期金額	上期金額
一、營業收入			
減：營業成本			
税金及附加		3	
管理費用		85,198	855
財務費用		-78,172	
其中：利息費用		27,230	
利息收入		-5,000	
投資收益(損失以「-」號填列)		262	
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		262	
信用減值損失(損失以「-」號填列)		2	
二、營業利潤(虧損以「-」號填列)		-6,765	-855
加：營業外收入		20	
減：營業外支出		11	
三、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)		-6,756	-855
減：所得稅費用		-20	
四、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		-6,736	-855
(一)持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		-6,736	-855
(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			
(一)不能重分類進損益的其他綜合收益			
(二)將重分類進損益的其他綜合收益			
六、綜合收益總額		-6,736	-855
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份。

董事長：陳錫坤

總經理：袁建強

總會計師：程中義

會計機構負責人：楊育龍

第八節 財務報告

合併現金流量表

2023年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司

(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		28,888,115	26,562,710
收到的稅費返還		150,275	162,722
收到其他與經營活動有關的現金	(五十)	1,898,878	990,607
經營活動現金流入小計		30,937,268	27,716,039
購買商品、接受勞務支付的現金		20,838,274	19,109,943
支付給職工以及為職工支付的現金		7,480,986	7,005,451
支付的各项稅費		949,630	701,782
支付其他與經營活動有關的現金	(五十)	1,246,766	1,436,789
經營活動現金流出小計		30,515,656	28,253,965
經營活動產生的現金流量淨額	(五十一)	421,612	-537,926
二、投資活動產生的現金流量			
收回投資收到的現金			
取得投資收益收到的現金		4,418	3,856
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		17,583	12,079
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		33,984	15,935
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		1,667,426	508,526
投資支付的現金			
投資活動現金流出小計		1,667,426	508,526
投資活動產生的現金流量淨額		-1,633,442	-492,591
三、籌資活動產生的現金流量			
取得借款收到的現金		13,336,360	12,154,500
籌資活動現金流入小計		13,336,360	12,154,500
償還債務支付的現金		11,653,293	11,415,907
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		327,555	274,029
支付其他與籌資活動有關的現金	(五十)	255,422	158,721
籌資活動現金流出小計		12,236,270	11,848,657
籌資活動產生的現金流量淨額		1,100,090	305,843
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響		70,398	96,207
五、現金及現金等價物淨增加額	(五十一)	-41,342	-628,467
加：期初現金及現金等價物餘額		1,801,150	2,475,307
六、期末現金及現金等價物餘額	(五十一)	1,759,808	1,846,840

後附財務報表附註為財務報表的組成部份。

董事長：陳錫坤

總經理：袁建強

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1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註十五	本期金額	上期金額
一、經營活動產生的現金流量			
收到的稅費返還			
收到其他與經營活動有關的現金		654,936	
經營活動現金流入小計		654,936	
購買商品、接受勞務支付的現金		18,571	
支付給職工以及為職工支付的現金		57,070	
支付的各项稅費		3	
支付其他與經營活動有關的現金		1,234,493	
經營活動現金流出小計		1,310,137	
經營活動產生的現金流量淨額		-655,201	
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		29,479,604	
投資活動現金流入小計		29,479,604	
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		1,456	
支付其他與投資活動有關的現金		30,656,000	
投資活動現金流出小計		30,657,456	
投資活動產生的現金流量淨額		-1,177,852	
三、籌資活動產生的現金流量			
取得借款收到的現金		11,836,360	
籌資活動現金流入小計		11,836,360	
償還債務支付的現金		10,096,612	
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		-90,882	
支付其他與籌資活動有關的現金		7,718	
籌資活動現金流出小計		10,013,448	
籌資活動產生的現金流量淨額		1,822,912	
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響		613	
五、現金及現金等價物淨增加額		-9,528	
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		26,259	147

後附財務報表附註為財務報表的組成部份。

董事長：陳錫坤

總經理：袁建強

總會計師：程中義

會計機構負責人：楊育龍

第八節 財務報告

合併股東權益變動表

2023年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	本期金額												股東權益合計	
	歸屬於母公司股東權益											少數股東權益		
	股本	其他權益工具			資本公積	減：庫存股	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	一般風險準備	未分配利潤			小計
	優先股	永續債	其他											
一、上年年末餘額	18,984,340				11,717,773		5,232	326,983	200,383		-23,807,392	7,427,319		7,427,319
加：會計政策變更											2,415	2,415		2,415
其他														
二、本年初餘額	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)														
(一) 綜合收益總額											325,904	649,120		649,120
(二) 股東投入和減少資本														
(三) 利潤分配														
(四) 股東權益內部結轉														
1.其他綜合收益結轉留存收益														
(五) 專項儲備														
1.本期提取														
2.本期使用														
(六) 其他														
四、本期末餘額	18,984,340				11,717,773		5,232	650,199	200,383		-23,479,073	8,078,854		8,078,854

後附財務報表附註為財務報表的組成部份。

董事長：陳錫坤

總經理：袁建強

總會計師：程中義

會計機構負責人：楊育龍

合併股東權益變動表(續)

2023年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	上期金額												少數 股東權益	股東權益 合計
	歸屬於母公司股東權益													
	股本	其他權益工具			資本公積	減：庫存股	其他 綜合收益	專項儲備	盈餘公積	一般 風險準備	未分配利潤	小計		
	優先股	永續債	其他											
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
其他														
二、本年初餘額	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)														
(一)綜合收益總額											206,310	206,310		206,310
(二)股東投入和減少資本														
(三)利潤分配														
(四)股東權益內部結轉														
1.其他綜合收益結轉留存收益														
(五)專項儲備									355,374			355,374		355,374
1.本期提取									644,219			644,219		644,219
2.本期使用									288,845			288,845		288,845
(六)其他														
四、本期末餘額	18,984,340				11,717,773		-3,823	574,556	200,383		-24,059,697	7,413,532		7,413,532

後附財務報表附註為財務報表的組成部份。

董事長：陳錫坤

總經理：袁建強

總會計師：程中義

會計機構負責人：楊育龍

第八節 財務報告

母公司所有者權益變動表

2023年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司

(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	其他權益工具			資本公積	減：庫存股	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
		優先股	永續債	其他							
一、上年年末餘額	18,984,340				11,331,421				200,383	-1,946,364	28,569,780
加：會計政策變更										154	154
其他											
二、本年初餘額	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)										-6,736	-6,736
(一)綜合收益總額										-6,736	-6,736
(二)股東投入和減少資本											
1.其他											
(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	-1,952,946	28,563,198

後附財務報表附註為財務報表的組成部份。

董事長：陳錫坤

總經理：袁建強

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1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司

（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	其他權益工具			資本公積	減：庫存股	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
	優先股	永續債	其他								
一、上年年末餘額											
加：會計政策變更											
二、本年初餘額											
三、本期增減變動金額（減少以「-」號填列）	18,984,340				14,568,016				200,383	-1,530,460	32,222,279
（一）綜合收益總額											
（二）股東投入和減少資本	18,984,340				14,568,016				200,383	-1,530,460	32,222,279
1.其他	18,984,340				14,568,016				200,383	-1,530,460	32,222,279
（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				14,568,016				200,383	-1,530,460	32,222,279

後附財務報表附註為財務報表的組成部份。

董事長：陳錫坤

總經理：袁建強

總會計師：程中義

會計機構負責人：楊育龍

第八節 財務報告

二〇二三年半年度報告財務報表附註

(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佈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份於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十六次會議於2023年8月29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「六、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佈的《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6月30日，本集團的累計虧損人民幣23,479,073千元，流動負債超過流動資產約人民幣22,815,183千元（2022年12月31日：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3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。

第八節 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佈的企業會計準則的要求，真實、完整地反映了本公司2023年6月30日的合併及母公司財務狀況以及2023年1-6月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。

本報告期指2023年1-6月。

(三) 營業週期

本公司營業週期為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。

(六) 合併財務報表的編製方法

1、合併範圍

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，全額確認該部份損失。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。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(六) 合併財務報表的編製方法(續)

2、合併程序(續)

(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。

(2) 處置子公司

① 一般處理方法

因處置部份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份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。

第八節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(六) 合併財務報表的編製方法(續)

2、合併程序(續)

(4) 不喪失控制權的情況下部份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。

(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。

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。

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；不包含重大融資成份的應收賬款以及本公司決定不考慮不超過一年的融資成份的應收賬款，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。

第八節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十) 金融工具(續)

2、金融工具的確證依據和計量方法(續)

(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

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。

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份轉移。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。

金融資產部份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，在終止確認部份和未終止確認部份之間，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) 終止確認部份的賬面價值；
- (2) 終止確認部份的對價，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份的金額(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。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十) 金融工具(續)

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、金融資產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。

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份，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。

第八節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十) 金融工具(續)

6、金融資產減值的測試方法及會計處理方法(續)

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份收回的，直接減記該金融資產的賬面餘額。

(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。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十一) 存貨(續)

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「(X)X、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對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。

第八節 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)

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份，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份，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。

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。

部份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。

因處置部份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；對於被替換的部份，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份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

第八節 財務報告

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份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。

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、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。

4、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。

第八節 財務報告

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、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。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十一) 職工薪酬(續)

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。

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份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。

第八節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(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。

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。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(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份、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份的，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份收取款項。

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。

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。

第八節 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(續)

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，本公司對超出部份計提減值準備，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。

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。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十六) 政府補助(續)

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)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息，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。

第八節 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份的，承租人和出租人將租賃和非租賃部份進行分拆。

對於由新冠肺炎疫情直接引發的、就現有租賃合同達成的租金減免、延期支付等租金減讓，同時滿足下列條件的，本公司對所有租賃選擇採用簡化方法，不評估是否發生租賃變更，也不重新評估租賃分類：

- 減讓後的租賃對價較減讓前減少或基本不變，其中，租賃對價未折現或按減讓前折現率折現均可；
- 綜合考慮定性和定量因素後認定租賃的其他條款和條件無重大變化。

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。

本公司按照固定的週期性利率計算租賃負債在租賃期內各期間的利息費用，並計入當期損益或相關資產成本。

未納入租賃負債計量的可變租賃付款額在實際發生時計入當期損益或相關資產成本。

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)

(2) 租賃負債(續)

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。

(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，並將相關的租賃付款額在租賃期內各個期間按照直線法計入當期損益或相關資產成本。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份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，並將部份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。

第八節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十八) 租賃(續)

2、本公司作為出租人(續)

(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。

本公司按照固定的週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；
- 增加的對價與租賃範圍擴大部份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。

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份，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、重要會計政策及會計估計(續)

(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) 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份：(1)該組成部份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份的經營成果，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份的財務狀況、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。

(三十二) 主要會計估計及判斷

本集團根據歷史經驗和其他因素，包括對未來事項的合理預期，對所採用的重要會計估計和關鍵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佈或者金額發生變動；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、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。

第八節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(三十二) 主要會計估計及判斷(續)

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。鑑於工程服務合同週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)

(三十三) 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」

財政部於2022年11月30日公佈了《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：

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

合併利潤表項目	2022年1-6月		
	調整前	調整後	調整數
所得稅費用	177,109	171,067	-6,042

母公司資產負債表項目	2022年12月31日		
	調整前	調整後	調整數
遞延所得稅資產		154	154
未分配利潤	-1,946,364	-1,946,210	154

母公司合併利潤表項目	2022年1-6月		
	調整前	調整後	調整數
所得稅費用	-	-	-

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

(三十四) 其他

本報告期本公司無其他事項調整。

第八節 財務報告

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
中石化經緯有限公司	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、中石化經緯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。

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	2,806	2,992
銀行存款	869,935	985,082
財務公司存款	960,245	849,631
其他貨幣資金	98	524
合計	1,833,084	1,838,229
其中：存放在境外的款項總額	1,395,236	1,376,948

於2023年6月30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	4,745	6,555
信用證保證金	99	95
凍結質押存款	38,930	27,429
定期存款	3,000	3,000
土地復墾保證金	26,502	
合計	73,276	37,079

於2023年6月30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	8,709,206	9,943,144
其中：未逾期	6,508,415	8,369,711
逾期至1年以內	2,200,791	1,573,433
1至2年	402,208	440,120
2至3年	178,367	237,662
3至4年	238,206	283,750
4至5年	265,168	332,445
5年以上	1,807,191	1,697,891
小計	11,600,346	12,935,012
減：壞賬準備	2,373,086	2,397,795
合計	9,227,260	10,537,217

第八節 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

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	1,038,574	8.95	1,038,574	100.00		1,017,877	7.87	1,017,877	100.00	
按組合計提壞賬準備	10,561,772	91.05	1,334,512	12.64	9,227,260	11,917,135	92.13	1,379,918	11.58	10,537,217
其中：										
關聯方組合	3,778,127	32.57	60,763	1.61	3,717,364	5,523,774	42.70	64,570	1.17	5,459,204
非關聯方組合	6,783,645	58.48	1,273,749	18.78	5,509,896	6,393,361	49.43	1,315,348	20.57	5,078,013
合計	11,600,346	100.00	2,373,086		9,227,260	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				計提理由
	賬面餘額	壞賬準備	計提比例(%)		
單位一	953,771	953,771	100.00		債務人資金短缺，款項長期未收回
單位二	48,132	48,132	100.00		債務人資金短缺，款項長期未收回
單位三	26,763	26,763	100.00		債務人資金短缺，款項長期未收回
其他零星單位合計	9,908	9,908	100.00		債務人資金短缺，款項長期未收回
合計	1,038,574	1,038,574			

按組合計提壞賬準備：

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	3,778,127	60,763	1.61
應收非關聯方客戶	6,783,645	1,273,749	18.78
合計	10,561,772	1,334,512	

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	3,476,778	15,254	0.44	5,242,663	18,605	0.35
其中：						
未逾期	2,027,788	6,084	0.30	4,459,024	13,377	0.30
逾期至1年以內	1,448,990	9,170	0.63	783,639	5,228	0.67
1至2年	185,628	8,105	4.37	143,289	6,333	4.42
2至3年	31,379	2,539	8.09	46,949	3,814	8.12
3至4年	49,317	8,848	17.94	53,878	9,696	18.00
4至5年	7,059	3,565	50.50	12,384	6,278	50.69
5年以上	27,966	22,452	80.28	24,611	19,844	80.63
合計	3,778,127	60,763	1.61	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	5,232,428	37,795	0.72	4,700,481	38,266	0.81
其中：						
未逾期	4,480,627	13,441	0.30	3,910,687	11,732	0.30
逾期至1年以內	751,801	24,354	3.24	789,794	26,534	3.36
1至2年	216,580	52,375	24.18	296,831	72,712	24.50
2至3年	146,988	72,768	49.51	190,713	95,150	49.89
3至4年	188,889	141,389	74.85	229,872	173,108	75.31
4至5年	173,307	143,969	83.07	238,837	199,486	83.52
5年以上	825,453	825,453	100.00	736,627	736,626	100.00
合計	6,783,645	1,273,749	18.78	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	5,228	92,533		-62,596	2,373,086
合計	2,397,795	5,228	92,533		-62,596	2,373,086

4、本期實際核銷的應收賬款情況

本期無核銷應收款項

第八節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(二) 應收賬款(續)

5、按欠款方歸集的期末餘額前五名的應收賬款情況

單位名稱	期末餘額		
	應收賬款	佔應收賬款合計數的比例(%)	壞賬準備
單位一	2,704,561	23.31	37,497
單位二	953,771	8.22	953,771
單位三	884,085	7.62	30,298
單位四	821,140	7.08	6,487
單位五	791,847	6.83	9,482
合計	6,155,404	53.06	1,037,535

(三) 應收款項融資

1、應收款項融資情況

項目	期末餘額	上年年末餘額
應收票據	1,757,756	1,468,340
合計	1,757,756	1,468,340

本集團所屬部份子公司視其日常資金管理的需要將一部份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6月30日，已背書或貼現但尚未到期的應收票據為2,667,343千元（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。

本集團無單項計提減值準備的銀行承兌匯票和商業承兌匯票。於2023年6月30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。本集團未對應收款項融資計提信用減值損失。

(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	489,480	96.86	331,945	80.88
1至2年	7,610	1.51	10,921	2.66
2至3年	1,919	0.38	61,219	14.92
3年以上	6,346	1.26	6,356	1.55
小計	505,356	100.00	410,441	100.00
減：壞賬準備	3,866		3,863	
合計	501,489		406,578	

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202,793千元，佔預付款項期末餘額合計數的比例40.44%。

五、合併財務報表項目註釋(續)

(五) 其他應收款

項目	期末餘額	上年年末餘額
應收股利		540
其他應收款項	3,805,829	3,196,062
合計	3,805,829	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		540
小計		540
減：壞賬準備		
合計		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	3,025,768	2,421,288
1至2年	282,479	284,474
2至3年	100,458	87,480
3至4年	521,179	573,531
4至5年	33,440	54,738
5年以上	647,521	632,241
小計	4,610,845	4,053,752
減：壞賬準備	805,016	857,690
合計	3,805,829	3,196,062

(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 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	30,364	441	29,923	5,188	205	4,983
保證金	1,136,297	111,324	1,024,973	1,349,502	133,650	1,215,852
代墊款項	1,606,942	200,448	1,406,494	1,254,411	182,084	1,072,327
暫付款	937,942	452,874	485,068	1,003,269	497,676	505,593
代管款項	4,762	14	4,748	5,920	1,153	4,767
押金	265,471	9,633	255,838	94,537	11,162	83,375
應收出口退稅	87,492	98	87,394	21,161	515	20,646
其他	541,575	30,184	511,391	319,764	31,245	288,519
合計	4,610,845	805,016	3,805,829	4,053,752	857,690	3,196,062

第八節 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)

(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	3,895,833	4.40	171,451	3,724,382
— 備用金	30,364	1.45	441	29,923
— 保證金、押金	1,304,230	4.00	52,169	1,252,061
— 其他應收款項	2,561,239	4.64	118,841	2,442,398
合計	3,895,833		171,451	3,724,382

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	整個存續期內的預 期信用損失率(%)	壞賬準備	賬面價值
按組合計提壞賬準備	715,012	88.61	633,565	81,447
— 備用金				
— 保證金、押金	97,538	70.52	68,788	28,750
— 其他應收款項	617,474	91.47	564,777	52,697
合計	715,012		633,565	81,447

(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	第二階段	第三階段	合計
	未來12個月 預期信用損失	整個存續期 預期信用損失 (未發生信用減值)	整個存續期 預期信用損失 (已發生信用減值)	
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	50,647		9,169	59,816
本期轉回或收回	25,464		109,157	134,621
本期核銷			91	91
其他變動	-3,694		-18,528	-22,222
期末餘額	171,451		633,565	805,016

(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。

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)

(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	代墊款項	596,205	1年以內至3至4年	12.93	27,664
單位二	保證金、代墊款項	302,376	1-5年及5年以上	6.56	6,302
單位三	暫付款	254,331	2-5年及5年以上	5.52	254,331
單位四	保證金、代墊款項	166,339	5年以上	3.61	166,339
單位五	暫付款	128,355	4-5年及5年以上	2.78	128,355
合計		1,447,606		31.40	582,991

(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	950,678	15,305	935,373	923,489	24,494	898,995
周轉材料	13,048		13,048	14,258		14,258
在產品	13,585	1,671	11,914	6,257	1,671	4,586
庫存商品	90,497	2,429	88,068	97,835	2,429	95,406
合同履約成本	804,955		804,955	103,096		103,096
合計	1,872,763	19,405	1,853,358	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			9,189		15,305
在產品	1,671					1,671
庫存商品	2,429					2,429
合計	28,594			9,189		19,405

3、存貨期末餘額含有借款費用資本化金額的說明

於2023年6月30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。

第八節 財務報告

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	19,376,395	215,362	19,161,033	15,815,303	201,404	15,613,899
合計	19,376,395	215,362	19,161,033	15,815,303	201,404	15,613,899

2、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	147,222	0.76	147,222	100.00		141,901	0.90	141,901	100.00	
按組合計提減值準備	19,229,173	99.24	68,140	0.35	19,161,033	15,673,402	99.10	59,503	0.38	15,613,899
其中：										
石油工程技術服務	11,220,635	57.91	43,931	0.39	11,176,704	9,134,876	57.76	39,691	0.43	9,095,185
工程建設	8,008,538	41.33	24,209	0.30	7,984,329	6,538,526	41.34	19,812	0.30	6,518,714
合計	19,376,395	100.00	215,362		19,161,033	15,815,303	100.00	201,404		15,613,899

五、合併財務報表項目註釋(續)

(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	1,296,971	1,123,184
待認證進項稅額	28,115	61,174
預交增值稅	1,263,401	1,153,395
預交所得稅	35,164	25,110
合計	2,623,651	2,362,863

(九) 長期股權投資

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	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	8,791			262			9,053	
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				-766		780	
小計	23,340		-13,383	262	-766	380	9,833	
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			1,732	-1,750		9,538	
新疆華北天翔油氣工程技術服務有限責任公司	3,536			841	-900		3,477	
潛江市恒運機動車綜合性能檢測有限公司	1,732			251			1,983	
鎮江華江油氣工程技術服務有限公司	2,603			430	-430		2,603	
河南中原石油天然氣技術服務有限公司	2,586				-32		2,554	
河南省中友石油天然氣技術服務有限公司	6,862						6,862	
小計	26,875			3,254	-3,112		27,017	
合計	50,215		-13,383	3,516	-3,878	380	36,850	

其他說明：本集團不存在長期股權投資變現的重大限制。本集團合營企業及聯營企業的信息詳見附註七、(二)在合營安排或聯營企業中的權益。

第八節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(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
東營市科威智能技術有限公司	116	116
勝利油田牛莊石油開發有限責任公司	9,365	9,365
中石化碳產業科技股份有限公司	125,011	125,011
合計	134,492	134,492

由於中石化碳產業科技股份有限公司等其他權益工具投資項目是本集團出於戰略目的而計劃長期持有的投資，因此本集團將其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。

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			300		
勝利油田牛莊石油開發有限責任公司		7,365			
中石化碳產業科技股份有限公司		11			

(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	23,378,481	24,849,097
固定資產清理	66,885	47,510
合計	23,445,366	24,896,607

五、合併財務報表項目註釋(續)

(十一) 固定資產(續)

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		118,982	118,982
- 購置		11,007	11,007
- 在建工程轉入		107,975	107,975
(3) 本期減少金額	9	781,881	781,890
- 處置或報廢	9	781,881	781,890
(4) 期末餘額	1,642,799	65,040,238	66,683,037
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	27,554	1,497,777	1,525,331
- 計提	27,554	1,497,777	1,525,331
(3) 本期減少金額	5	653,009	653,014
- 處置或報廢	5	653,009	653,014
(4) 期末餘額	716,241	41,453,000	42,169,241
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		4,959	4,959
- 計提		4,959	4,959
(3) 本期減少金額		69,568	69,568
- 處置或報廢		69,568	69,568
(4) 期末餘額	654	1,134,661	1,135,315
4. 賬面價值			
(1) 期末賬面價值	925,904	22,452,577	23,378,481
(2) 上年年末賬面價值	953,462	23,895,635	24,849,097

於2023年6月30日，本集團不存在用於抵押的固定資產。

3、未辦妥產權證書的固定資產情況

於2023年6月30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77,993千元，賬面淨值89,232千元。

4、固定資產清理

項目	期末餘額	上年年末餘額
固定資產清理	66,885	47,510
合計	66,885	47,510

第八節 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	466,590	467,204
工程物資	223	181
合計	466,813	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	458,788		458,788	459,402		459,402
其他工程項目	7,414		7,414	7,414		7,414
合計	470,092	3,502	466,590	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
2022-墨西哥HUELITLI項目非安裝設備購置項目	277,610	45,797	8,965			54,762	63.54	63.54		自籌
工程公司SICP系統建設	65,150	52,569				52,569	80.69	80.69		自籌
西南工程2022年西南工區70現代型鑽機更新項目	107,850	51,005		1,427		49,578	79.94	79.94		自籌
斑尼亞杜麗石油綜合服務有限責任公司厄瓜多爾斑尼亞杜麗項目	80,000	6,462	31,044			37,506	38.81	38.81		自籌
中石化華北石油工程有限公司華北工程2022年50DB現代型鑽機更新項目	47,800	36,544				36,544	76.45	76.45		自籌
江漢工程頁岩氣技術中心實驗設施配套完善項目	36,520	36,520				36,520	99.00	99.00		自籌
經緯公司2022年旋轉導向儀器購置	70,000	34,749				34,749	100.00	100.00		自籌
中石化中原石油工程有限公司2023年科威特鑽修井機更新改造項目	49,200		34,430			34,430	69.98	69.98		自籌
西南工程2022年快移快裝試油氣修井機更新	28,750	18,048				18,048	37.01	37.01		自籌
2019年ERP完善提升項目	12,450	12,255				12,255	98.43	98.43		自籌
合計		293,949	74,439	1,427		366,961				

五、合併財務報表項目註釋(續)

(十三) 使用權資產

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	11,107	207,821	24,609	243,537
- 新增租賃	8,332	179,575	23,665	211,572
- 租賃負債調整	2,775	28,246	944	31,965
(3) 本期減少金額	17,635	91,278	392,099	501,012
- 租賃負債調整	149	23,088	444	23,681
- 到期核銷或合同提前終止	17,486	68,190	391,655	477,331
(4) 期末餘額	145,587	1,183,553	570,933	1,900,073
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	24,757	175,597	96,120	296,474
- 計提	24,757	175,597	96,120	296,474
(3) 本期減少金額	17,486	47,544	365,292	430,322
- 到期核銷或合同提前終止	17,486	47,544	365,292	430,322
(4) 期末餘額	93,755	565,331	352,264	1,011,350
3. 減值準備				
4. 賬面價值				
(1) 期末賬面價值	51,832	618,222	218,669	888,723
(2) 上年年末賬面價值	65,631	629,732	316,987	1,012,350

截至2023年6月30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246,982千元。

第八節 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	137,875	251,083	786,838	77,384	1,253,180
(2) 本期增加金額	12,511				12,511
- 購置	12,511				12,511
- 建造完成					
(3) 本期減少金額				410	410
- 其他				410	410
(4) 期末餘額	150,386	251,083	786,838	76,974	1,265,281
2. 累計攤銷					
(1) 上年年末餘額	34,625	162,689	525,584	48,792	771,690
(2) 本期增加金額	1,747	12,518	61,870	4,063	80,198
- 計提	1,747	12,518	61,870	4,063	80,198
(3) 本期減少金額					
- 處置					
(4) 期末餘額	36,372	175,207	587,454	52,855	851,888
3. 減值準備					
4. 賬面價值					
(1) 期末賬面價值	114,014	75,876	199,384	24,119	413,393
(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6月30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2,567千元，賬面淨值5,200千元。

(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	133,385	961,951	280	4,855,066
其他石油工程工具	753,577	156,989	176,161	4	734,401
野營房	777,878	38,367	131,727	291	684,227
其他長期待攤費用	40,072		4,025		36,047
合計	7,255,439	328,741	1,273,864	575	6,309,741

其他說明：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	953,538	155,815	953,538	155,815
應收款項壞賬準備	731,959	133,447	731,120	133,660
遞延收益	4,877	731	4,877	731
可抵扣虧損	481,761	72,264	481,761	72,264
租賃負債	59,594	9,876	48,090	7,544
合計	2,231,729	372,133	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	7,110	1,777
固定資產折舊	375,266	59,023	378,327	59,745
其他權益工具公允價值變動	7,376	1,845	7,376	1,845
使用權資產	81	20	30,103	5,129
合計	389,833	62,665	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	2,921,183	2,941,933
可抵扣虧損	12,781,861	12,609,694
合計	15,703,044	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	34,955	246,170	
2024年	136,050	136,050	
2025年	345,891	453,670	
2026年	8,988,657	9,176,676	
2027年	2,277,758	2,277,758	
2028年及以後	998,550	319,370	
合計	12,781,861	12,609,694	

第八節 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	18,185,000	16,095,000
	美元	1,531,870	1,828,208
合計		19,716,870	17,923,208

於2023年6月30日，本集團無用於抵押、質押的資產。

於2023年6月30日，本集團無已到期未償還的短期借款。

於2023年6月30日，短期借款的利率區間為1.42%-6.34%（2022年12月31日：1.42%-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	9,046,723	7,987,375
商業承兌匯票		2,850
合計	9,046,723	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	5,642,697	5,953,406
工程款	6,332,271	6,680,943
勞務款	7,725,114	8,150,479
設備款	3,780,143	3,988,288
其他	784,904	828,112
合計	24,265,129	25,601,228

2、賬齡超過一年的重要應付賬款

項目	期末餘額	未償還或結轉的原因
單位一	35,588	未結算款
單位二	28,715	質保金、未結算款
單位三	20,885	質保金、未結算款
單位四	15,381	未結算款
單位五	14,581	質保金、未結算款
合計	115,150	

五、合併財務報表項目註釋(續)

(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	1,918,286	1,858,141
工程建設項目	2,541,161	3,257,678
合計	4,459,447	5,115,819

(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	6,589,778	6,500,262	659,010
離職後福利－設定提存計劃	796	1,106,778	1,105,435	2,139
辭退福利		7,959	7,959	
合計	570,290	7,704,515	7,613,656	661,149

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	4,194,663	4,109,466	459,633
(2) 職工福利費		457,009	456,989	20
(3) 社會保險費	1,910	582,750	583,593	1,067
其中：醫療保險費	1,494	493,434	493,970	958
工傷保險費	7	37,257	37,201	63
生育保險費	30	15,396	15,396	30
其他險費	379	36,663	37,026	16
(4) 住房公積金	1,774	542,412	539,535	4,651
(5) 工會經費和職工教育經費	185,336	120,979	135,400	170,915
(6) 其他短期薪酬	6,038	691,965	675,279	22,724
合計	569,494	6,589,778	6,500,262	659,010

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	720,118	719,088	1,490
失業保險費	15	30,230	30,199	46
企業年金繳費	321	356,430	356,148	603
合計	796	1,106,778	1,105,435	2,139

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7,959千元。

第八節 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	299,607	396,565
企業所得稅	210,555	252,726
城市維護建設稅	25,631	34,974
房產稅	860	1,223
土地使用稅	9,688	12,733
個人所得稅	44,012	174,702
教育費附加	14,992	21,422
其他稅費	92,388	104,549
合計	697,733	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	38,117	21,885
其他應付款項	3,224,484	2,706,259
合計	3,262,601	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	24,046	5,069
短期借款應付利息	14,071	16,816
合計	38,117	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	937,489	819,893
押金	151,533	145,438
代墊款項	971,099	645,731
暫收款	347,417	238,069
代管款項	53,346	44,611
代扣代繳款項	51,448	56,067
其他	712,152	756,450
合計	3,224,484	2,706,259

於2023年6月30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	1,000,000
一年內到期的租賃負債	468,991	517,190
合計	1,468,991	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	1,440,774	1.84%-2.92%	1,480,557	2.22%-2.92%
小計	1,440,774		1,480,557	
減：一年內到期的長期借款	1,000,000		1,000,000	
合計	440,774		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	607,071	687,361
設備及其他	228,681	326,874
小計	835,752	1,014,235
減：一年內到期的租賃負債	468,991	517,190
合計	366,761	497,045

其他說明：2023年1-6月計提的租賃負債利息費用金額為人民幣23,753千元，計入「財務費用－利息支出」。

(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	96,425	74,657
合計	96,425	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	96,425	74,657
小計	96,425	74,657
減：一年內到期長期應付款		
合計	96,425	74,657

第八節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(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	160,417	159,323	司法重組預計支付費用
待執行的虧損合同	10,546	17,429	建造合同預計虧損
預計境外稅費支出	20,246	20,246	預計稅費支出
合計	191,209	200,998	

(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	49,629	45,565	15,640	收到政府補助
合計	11,576	49,629	45,565	15,640	

(三十) 股本

本期數：

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

上期數：

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)

(三十一) 資本公積

本期數：

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

上期數：

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							5,232
其他權益工具投資公允價值變動	5,232							5,232
其他綜合收益合計	5,232							5,232

(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	560,313	237,097	650,199
合計	326,983	560,313	237,097	650,199

說明：2023年1-6月份本集團按照國家規定提取安全生產費560,313千元，計入當期相關產品的生產成本，同時計入專項儲備。2023年1-6月份本集團使用提取的安全生產費共計237,097千元，均屬於費用性支出。

第八節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(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	-23,807,392	-24,256,338	
調整年初未分配利潤合計數(調增+, 調減-)	2,415	-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	325,904	206,310	
減: 提取法定盈餘公積			10.00%
期末未分配利潤	-23,479,073	-24,059,697	
其中: 子公司當年提取的盈餘公積歸屬於母公司的金額			

(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	36,788,467	34,232,594	32,726,564	30,432,471
其他業務	345,061	173,792	422,088	295,076
合計	37,133,528	34,406,386	33,148,652	30,727,547

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、時間分佈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	1,208,337	13,579,014	1,509,233	4,123,395	7,959,261	613,368	28,992,608
境外	811,296	5,288,976	55,356	576,173	871,605	192,453	7,795,859
合計	2,019,633	18,867,990	1,564,589	4,699,568	8,830,866	805,821	36,788,467
客戶類型							
關聯方	978,660	12,172,644	1,350,233	3,461,004	6,690,843	229,246	24,882,630
非關聯方	1,040,973	6,695,346	214,356	1,238,564	2,140,023	576,575	11,905,837
合計	2,019,633	18,867,990	1,564,589	4,699,568	8,830,866	805,821	36,788,467
收入確認時間							
商品(在某一時點轉讓)		3,097		1,605	3,265	69,315	77,282
服務(在某一時段內提供)	2,019,633	18,864,893	1,564,589	4,697,963	8,827,601	736,506	36,711,185
合計	2,019,633	18,867,990	1,564,589	4,699,568	8,830,866	805,821	36,788,467

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)

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6月30日，本集團部份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324.11億元，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。

(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	22,923	19,317
教育費附加	18,244	15,008
境外稅費	34,784	32,160
房產稅	5,064	5,281
土地使用稅	23,925	25,620
車船使用稅	4,431	4,098
印花稅	19,386	18,874
其他	1,026	1,850
合計	129,783	122,208

(三十八) 銷售費用

項目	本期金額	上期金額
職工薪酬	24,017	19,955
折舊費	316	248
差旅費	1,759	1,272
業務宣傳費	35	
租賃費	224	911
辦公費用	1,547	329
其他	3,523	3,928
合計	31,421	26,643

第八節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(三十九) 管理費用

項目	本期金額	上期金額
維修費	2,392	4,398
職工薪酬	713,684	786,419
信息系統運行維護費	22,526	17,552
業務招待費	11,082	7,835
差旅費	24,905	9,880
租賃費	7,299	31,295
折舊及攤銷	70,791	69,819
諮詢費	6,951	8,389
財產保險費	1,197	2,583
其他	177,357	153,848
合計	1,038,184	1,092,018

(四十) 研發費用

項目	本期金額	上期金額
人工費	256,705	228,396
材料費	241,469	186,354
技術協作費	116,675	55,640
科研實驗費	2,668	
折舊費	19,530	20,120
其他	178,067	176,409
合計	815,114	666,919

(四十一) 財務費用

項目	本期金額	上期金額
借款利息費用	360,522	286,731
租賃負債利息費用	23,753	25,681
利息收入	-10,897	-4,430
匯兌損益	-39,756	-47,529
手續費及其他	40,195	21,435
合計	373,817	281,888

(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	2,680	6,291
企業發展補助資金	4,355	1,692
穩崗補貼	1,373	499
政府獎勵款	180	
自用成品油消費稅返還	-5,700	10
國家科研專項撥款	235	614
進項稅加計抵減	14,075	23,196
個人所得稅手續費返還	4,312	2,865
合計	21,510	35,167

五、合併財務報表項目註釋(續)

(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	3,516	2,758
處置長期股權投資產生的投資收益	-1,020	
債務重組產生的投資收益	14,650	10,841
合計	17,146	13,599

(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	-87,305	-56,676
其他應收款壞賬損失	-74,805	-14,015
合計	-162,110	-70,691

(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	8,636	1,351
固定資產減值損失	4,959	
其他	2	
合計	13,597	1,351

(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)	8,026	9,692
其他	809	4,091
合計	8,835	13,783

(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	3,464	547	3,464
違約金賠償	1,537	5,400	1,537
罰沒利得	858	2,115	858
保險賠償款	327		327
資產報廢利得	30,708	13,322	30,708
政府補助利得	28,317	26,734	28,317
其他	3,206	6,006	3,206
合計	68,417	54,124	68,417

第八節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(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		1,100	
預計未決訴訟損失		550	
賠償金、違約金支出	17,058	2,138	17,058
罰款支出	759	1,134	759
非流動資產毀損報廢損失	7,901	5,495	7,901
其他	35,952	29,648	35,952
合計	61,670	40,065	61,670

(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	223,620	171,693
遞延所得稅費用	-7,950	-626
合計	215,670	171,067

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	541,574
按法定稅率計算的所得稅費用	135,394
子公司適用不同稅率的影響	33,469
調整以前期間所得稅的影響	-2,322
權益法核算的合營企業和聯營企業損益	-597
不可抵扣的成本、費用和損失的影響	33,799
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響	-24,768
本期未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	89,897
研究開發費用加計扣除的納稅影響	-49,202
所得稅費用	215,670

五、合併財務報表項目註釋(續)

(五十) 現金流量表項目

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	861,695	277,204
政府補助款	53,891	62,232
暫收暫付款	495,944	421,652
保證金	317,595	171,083
賠償款	2,722	8,993
其他	167,031	49,443
合計	1,898,878	990,607

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	153,105	397,209
保證金	95,448	252,911
研究開發費	538,879	418,403
綜合服務費	33,845	30,421
修理費	212,250	144,647
其他期間費用	179,275	155,498
其他	33,964	37,700
合計	1,246,766	1,436,789

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
融資租賃費用	23,753	2,944
票據承兌手續費	1,294	647
支付擔保及承諾費	15,640	9,656
租賃負債支付的本息	214,735	145,474
合計	255,422	158,721

第八節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(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	325,904	206,310
加：信用減值損失	-162,110	-70,691
資產減值準備	13,597	1,351
固定資產折舊	1,525,331	1,506,676
使用權資產折舊	296,474	259,928
無形資產攤銷	80,198	103,787
長期待攤費用攤銷	1,273,864	1,069,531
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)	-8,835	-13,783
固定資產報廢損失(收益以「-」號填列)	-22,807	-7,827
財務費用(收益以「-」號填列)	327,246	248,543
投資損失(收益以「-」號填列)	-17,146	-13,599
遞延所得稅資產減少(增加以「-」號填列)	-2,119	5,641
遞延所得稅負債增加(減少以「-」號填列)	-5,831	-225
存貨的減少(增加以「-」號填列)	-727,828	-433,245
經營性應收項目的減少(增加以「-」號填列)	-3,173,801	-4,032,226
經營性應付項目的增加(減少以「-」號填列)	364,758	273,976
安全生產費	323,216	355,374
其他	11,501	2,553
經營活動產生的現金流量淨額	421,612	-537,926
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	1,759,808	1,846,840
減：現金的期初餘額	1,801,150	2,475,307
現金及現金等價物淨增加額	-41,342	-628,467

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	1,759,808	1,801,150
其中：庫存現金	2,806	2,992
可隨時用於支付的銀行存款	1,756,904	1,797,634
可隨時用於支付的其他貨幣資金	98	524
二、現金等價物		
三、期末現金及現金等價物餘額	1,759,808	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	73,276	保證金、凍結款項
合計	73,276	

(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			1,308,786
其中：美元	120,156	7.2258	868,221
科威特第納爾	9,937	23.4939	233,466
沙特阿拉伯里亞爾	10,038	1.9331	19,404
阿爾及利亞第納爾	215,864	0.0533	11,505
其他外幣			176,190
應收賬款			4,812,619
其中：美元	520,858	7.2258	3,763,611
科威特第納爾	12,621	23.4939	296,510
沙特阿拉伯里亞爾	158,035	1.9331	305,494
阿爾及利亞第納爾		0.0533	
其他外幣			447,004
其他應收款			2,267,487
其中：美元	157,463	7.2258	1,137,792
科威特第納爾	15,024	23.4939	352,977
沙特阿拉伯里亞爾	263,842	1.9331	510,027
阿爾及利亞第納爾	99,232	0.0533	5,289
其他外幣			261,402
應付賬款			1,260,468
其中：美元	77,342	7.2258	558,861
科威特第納爾	5,038	23.4939	118,369
沙特阿拉伯里亞爾	221,525	1.9331	428,224
阿爾及利亞第納爾	223,423	0.0533	11,908
其他外幣			143,106
其他應付款			558,197
其中：美元	28,624	7.2258	206,831
科威特第納爾	5,231	23.4939	122,905
沙特阿拉伯里亞爾	34,954	1.9331	67,568
阿爾及利亞第納爾	596,992	0.0533	31,818
其他外幣			129,075
應付利息			4,789
其中：美元	663	7.2258	4,789
短期借款			1,531,867
其中：美元	212,000	7.2258	1,531,867
長期借款			440,773
其中：美元	61,000	7.2258	440,773

第八節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(五十四) 政府補助

補助項目	種類	期初餘額	本期新增補助金額	本期結轉計入損益金額	期末金額	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		28,317	28,317		營業外收入	與收益相關
個人所得稅手續費返還	財政撥款		4,262	4,262		其他收益	與收益相關
國家科研專項撥款	財政撥款	7,585	5,094	2,680	9,999	其他收益	與收益相關
自用品油消費稅返還	財政撥款		-5,700	-5,700		其他收益	與收益相關
企業發展補助資金	財政撥款	2,500	5,210	4,355	3,355	其他收益	與收益相關
穩崗補貼	財政撥款		2,850	1,373	1,477	其他收益	與收益相關
增值稅加計抵減	財政撥款	523	13,628	14,075	76	其他收益	與收益相關
政府獎勵款	財政撥款		230	230		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		235	732	其他收益	與資產相關
合計		11,575	53,891	49,827	15,639		

(五十五) 租賃

1、作為承租人

項目	本期金額
租賃負債的利息費用	23,753
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	246,982
與租賃相關的總現金流出	629,995

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	453,001
1至2年	7,392
2至3年	
3年以上	
合計	460,393

五、合併財務報表項目註釋(續)

(五十五) 租賃(續)

2、作為出租人

(1) 經營租賃

	本期金額
經營租賃收入	24,355
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	104,575
1至2年	24,584
2至3年	11,096
3至4年	5,579
4至5年	5,504
5年以上	5,507
合計	156,845

3、執行新冠肺炎疫情租金減讓會計處理規定的影響

對於滿足條件的由新冠肺炎疫情直接引發的租金減免、延期支付租金等租金減讓，本公司選擇按照《新冠肺炎疫情相關租金減讓會計處理規定》採用簡化方法進行會計處理。

本期本公司作為承租人無滿足相關條件的租金減讓。

六、合併範圍的變更

本報告期內未發生合併範圍的變更。

第八節 財務報告

七、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	開採專業及輔助性活動	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	
中威聯合國際能源服務有限公司	中國	北京	油田技術服務	50.00		權益法

七、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

項目	期末餘額／本期金額 中威聯合國際能源服務有限公司	上年年末餘額／上期金額 中威聯合國際能源服務有限公司
流動資產	41,962	50,498
其中：現金和現金等價物	8,992	7,367
非流動資產	2,869	3,183
資產合計	44,831	53,681
流動負債	26,723	36,098
非流動負債		
負債合計	26,723	36,098
淨資產	18,108	17,583
按持股比例計算的淨資產份額	9,053	8,791
調整事項		
對合營企業權益投資的賬面價值	9,053	8,791
營業收入	28,944	57,848
財務費用	-108	-51
所得稅費用		
淨利潤	524	835
其他綜合收益		
綜合收益總額	524	835
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

項目	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	780	14,549
下列各項按持股比例計算的合計數		
— 淨利潤		473
— 其他綜合收益		
— 綜合收益總額		473
聯營企業：		
投資賬面價值合計	27,017	26,875
下列各項按持股比例計算的合計數		
— 淨利潤	3,254	6,614
— 其他綜合收益		
— 綜合收益總額	3,254	6,614

第八節 財務報告

八、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他大中型上市銀行，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53.06%（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31.40%（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，要求其調減部份債務金額，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6月30日，本集團尚未使用的銀行借款額度為12,779,970千元（2022年12月31日：13,189,601千元）。

八、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				合計
	1年以內	1-2年	2-5年	5年以上	
金融資產：					
貨幣資金	1,833,084				1,833,084
應收賬款	9,227,260				9,227,260
應收款項融資	1,757,756				1,757,756
其他應收款	3,805,829				3,805,829
其他流動資產	2,623,651				2,623,651
金融資產合計	19,247,580				19,247,580
金融負債：					
短期借款	20,374,329				20,374,329
應付票據	9,046,723				9,046,723
應付賬款	24,265,129				24,265,129
其他應付款	3,262,601				3,262,601
一年內到期的非流動負債	1,517,792				1,517,792
長期借款		471,143			471,143
租賃負債		201,449	128,932	67,510	397,891
長期應付款		96,425			96,425
金融負債和或有負債合計	58,466,574	769,017	128,932	67,510	59,432,033

第八節 財務報告

八、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)

項目	上年年末餘額				合計
	1年以內	1-2年	2-5年	5年以上	
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	7,990,225				7,990,225
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	56,421,231	932,375	94,685	50,939	57,499,230

(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。

八、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)

1、利率風險(續)

本集團持有的計息金融工具如下：

於2023年6月30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11,147千元(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：	135,154	6,821
貨幣資金	135,154	6,821
金融負債：	19,020,751	17,109,236
短期借款	18,185,000	16,095,000
租賃負債	835,751	1,014,236
長期應付款		
浮動利率金融工具		
金融資產：	1,697,930	1,831,408
貨幣資金	1,697,930	1,831,408
金融負債：	2,972,644	3,308,765
短期借款	1,531,870	1,828,208
長期借款	1,440,774	1,480,557

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6月30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	2,705,576	3,037,003	8,665,014	5,292,672
沙特里亞爾	343,120	343,120	1,121,015	808,076
科威特第納爾	133,472	133,472	945,997	769,297
其他外幣	175,642	175,642	1,160,699	823,241
合計	3,357,810	3,689,237	11,892,725	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。

第八節 財務報告

八、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(續)

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	
美元匯率上升	5%	223,479	5%	84,588
美元匯率下降	-5%	-223,479	-5%	-84,588
沙特里亞爾匯率上升	5%	29,171	5%	17,436
沙特里亞爾匯率下降	-5%	-29,171	-5%	-17,436
科威特第納爾匯率上升	5%	30,470	5%	23,843
科威特第納爾匯率下降	-5%	-30,470	-5%	-23,843

九、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			1,757,756	1,757,756
◆其他權益工具投資			134,492	134,492
持續以公允價值計量的資產總額			1,892,248	1,892,248

(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	1,757,756	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	134,492	淨資產價值	不適用	N/A

九、公允價值的披露(續)

(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 當期末實現利得或變動
				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									134,492	
合計	134,492									134,492	

(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、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	北京市朝陽區朝陽門 北大街22號	石油、天然氣勘探、開採、銷售；石油煉製；石油 化工、化纖及其他化工產品的生產、銷售、儲運； 石油、天然氣管道運輸；技術及信息的研究、開 發、應用。	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「七、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
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

第八節 財務報告

十、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	同受石化集團控制
中國石化集團新星石油有限責任公司	同受石化集團控制
中國石化集團華東石油局	同受石化集團控制
中國石化集團華北石油局有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團西南石油局有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團東北石油局有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團管道儲運公司	同受石化集團控制
中國石化集團上海海洋石油局有限公司	同受石化集團控制
中國石化財務有限責任公司	同受石化集團控制
中國石化盛駿國際投資有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團資產經營管理有限公司	同受石化集團控制
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	4,834,015	5,183,876
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	70,877	107,152

十、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)

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	37,569	20,309

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	22,492,325	20,755,730
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	2,206,549	1,701,371
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	100,978	124,991

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
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	956,860	898,095

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	11,672	48,106

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	18,951	4,420
	接受其他綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	224,060	192,458
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	7	217

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	67,796	51,312

第八節 財務報告

十、關聯方及關聯交易(續)

(五) 關聯交易情況(續)

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	241	95
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	170	105

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	17,328	428,809
	其中：短期租賃	按一般正常商業條款或相關協議	14,390	24,344
	使用權資產租賃	按一般正常商業條款或相關協議	2,938	404,465
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	36,895	2,046
	其中：短期租賃	按一般正常商業條款或相關協議	36,895	2,046
	使用權資產租賃	按一般正常商業條款或相關協議		
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	1,582	9,823
	其中：短期租賃	按一般正常商業條款或相關協議	1,582	9,823
	使用權資產租賃	按一般正常商業條款或相關協議		

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	2023年9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	2023年9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	2030年6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、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	2,487	408
中國石化集團及其子公司	貸款利息支出	按一般正常商業條款或相關協議	330,200	263,629
中國石化集團及其子公司	取得借款	按一般正常商業條款或相關協議	13,336,360	12,154,500
中國石化集團及其子公司	償還借款	按一般正常商業條款或相關協議	11,596,612	11,380,482

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	本期發生額	上期發生額
中石化集團	安保基金支出	按相關協議	42,145	40,100
	安保基金返還	按相關協議	46,171	36,821

6、關鍵管理人員薪酬

項目	本期金額	上期金額
勞務薪酬	7,842	7,447
退休金供款	308	286
合計	8,151	7,733

(六) 關聯方應收應付款項

1、應收項目

項目名稱	關聯方	期末賬面餘額	上年年末賬面餘額
銀行存款	中國石化財務公司	25,045	47,531
	中國石化盛駿國際投資公司	935,200	802,100
	中信銀行	3,493	915
應收賬款	中國石化集團及其子公司	2,941,186	4,362,460
	本集團之聯營和合營企業	15,344	11,341
	中石化集團之聯合營企業	821,597	1,149,973
合同資產	中國石化集團及其子公司	8,469,589	6,719,322
	中石化集團之聯合營企業	2,102,680	1,727,820
預付款項	中國石化集團及其子公司	37,618	83,073
	中石化集團之聯合營企業	7,100	7,048
其他應收款	中國石化集團及其子公司	183,283	349,639
	本集團之聯營和合營企業	8,807	8,199
	中石化集團之聯合營企業	330,103	490,374

第八節 財務報告

十、關聯方及關聯交易(續)

(六) 關聯方應收應付款項(續)

2、應付項目

項目名稱	關聯方	期末餘額	上年年末餘額
短期借款	中國石化財務公司	18,185,000	16,095,000
	中國石化盛駿國際投資公司	1,531,870	1,828,208
應付賬款	中國石化集團及其子公司	2,456,312	2,406,778
	本集團之聯營和合營企業	29,022	107,009
	中石化集團之聯合營企業	720	16,074
其他應付款	中國石化集團及其子公司	56,970	69,875
	本集團之聯營和合營企業	120	243
	中石化集團之聯合營企業	192,029	132,540
合同負債	中國石化集團及其子公司	2,713,168	3,175,493
	中石化集團之聯合營企業	615,634	744,098
應付利息	中國石化集團及其子公司	33,329	21,796
一年以內到期的長期借款	中石化集團之聯合營企業	1,000,000	1,000,000
租賃負債	中國石化集團及其子公司	315,359	423,475
	中石化集團之聯合營企業	277,485	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：

中國石油化工集團有限公司(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：

截至2023年6月30日，本集團存入財務公司及盛駿公司款項合計為960,245千元(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

截至2023年6月30日，本集團從財務公司及盛駿公司拆借資金餘額為19,716,870千元(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1,000,000千元(2022年12月31日：1,000,000千元)。

十一、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06月30日	2022年12月31日
購建長期資產承諾	20,528	74,473
對外投資承諾	129,625	129,625

2、前期承諾履行情況

本集團2023年06月30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

(1) 未決訴訟仲裁事項

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。

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」，現已更名為PEC）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月公司同意我方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，班尼亞杜麗公司收到裁決，裁決結果整體對我方有利。但依照仲裁地智利相關仲裁法律，仲裁當事人有權申請撤銷仲裁裁決。2022年7月，PAM遞交撤銷仲裁申請。2022年8月，我方遞交答辯。智利法院已經將案件開庭列入計劃日程。2022年8月，我方遞交答辯。2023年5月12日，智利聖地亞哥法院就本次訴訟作出一審判決，維持2022年2月21日的判決結果，駁回PAM方面申請撤銷本次裁決的訴訟請求。PAM方面是否將在法定期限內就智利聖地亞哥法院作出的一審判決提起上訴、本次裁決能否執行仍存在不確定性。截至2023年6月30日，本公司判斷對方實際支付款項可能性較低，按謹慎性原則將應收賬款和合同資產計提減值。

(2) 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），截至2023年6月30日，預計負債餘額160,417千元。

第八節 財務報告

十一、承諾及或有事項(續)

(二) 或有事項(續)

1、資產負債表日存在的重要或有事項(續)

(3) 境外稅收處罰形成的或有負債及其財務影響

2021年8月3日，中國石化集團國際石油工程有限公司(簡稱「國工」)子公司中石化集團國際石油工程加納有限公司(簡稱「加納子公司」)收到加納稅局大企業稅收部稅務審計通知信函，要求對加納子公司之母公司國工在2012-2020年期間執行加納天然氣工程EPC項目進行所得稅審計。加納子公司收到所得稅審計函後，與母公司國工針對加納稅務局審計要求對相關業務進行了梳理，並對審計事項未來風險進行分析，針對加納2015年《所得稅法案》中涉常駐機構的條款進行了業務自查。由於該項目實施週期長，項目實施期間人員往來頻繁，可能存在相關人員駐加納工作時間超出90天規定導致觸及常設機構機制，因此存在稅務風險。公司以相關所得稅稅款及罰息的最佳估計數計提了預計負債，截至2023年6月30日，預計負債餘額為人民幣20,246千元。

(4) 為其他單位提供債務擔保形成的或有負債及其財務影響

截至2023年06月30日，本公司為子公司提供的擔保金額為1,068,423千美元及3,142,900千泰銖。

本集團為DS Servicios Petroleros, S.A.de C.V. (「墨西哥DS公司」)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。截至2023年6月30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。

十二、資產負債表日後事項

截至2023年8月29日，本集團不存在應披露的資產負債表日後事項。

十三、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母公司股東權益及少數股東權益。

於資產負債表日，本集團的資本負債比率如下：

項目	期末餘額	上年年末餘額
短期借款	19,716,870	17,923,208
一年內到期的租賃負債	468,991	517,190
一年內到期的長期借款	1,000,000	1,000,000
長期借款	440,774	480,557
租賃負債	366,761	497,045
減：列示於現金流量表的現金餘額	1,759,808	1,801,150
債務淨額	20,233,588	18,616,850
股東權益	8,078,854	7,427,318
總資本	28,312,442	26,044,168
資本負債比率	71.47%	71.48%

十四、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) 債務重組

本集團當期與債權人以調整債務本金的方式對債務進行重組，當期因債務重組確認的利得總額為人民幣14,663千元，因低於債權賬面價值的現金收回債權確認的損失總額為人民幣13千元。

(三) 資產置換

本報告期未發生資產置換事項。

(四) 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。

(五) 終止經營

本報告期無終止經營業務。

(六) 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。

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。

第八節 財務報告

十四、其他重要事項(續)

(六) 分部信息(續)

2、報告分部的財務信息

本期或本期末	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	2,036,901	19,717,535	2,797,173	4,834,314	8,851,938	3,424,542	-4,528,875	37,133,528
其中：對外交易收入	2,019,633	18,867,990	1,564,589	4,699,568	8,830,866	1,150,882		37,133,528
分部間交易收入	17,268	849,545	1,232,584	134,746	21,072	2,273,660	-4,528,875	
其中：主營業務收入	2,036,901	19,697,846	2,797,173	4,854,001	8,851,938	2,871,123	-4,320,515	36,788,467
營業成本	2,036,823	18,330,060	2,508,747	4,539,065	8,200,781	3,319,785	-4,528,875	34,406,386
其中：主營業務成本	2,036,823	18,330,060	2,508,747	4,539,065	8,200,781	2,948,833	-4,331,715	34,232,594
營業費用	82,052	879,814	72,400	125,364	402,185	677,991		2,239,806
營業利潤/(虧損)	-73,234	502,431	219,681	190,373	256,764	-561,188		534,827
資產總額	5,410,364	28,075,096	4,758,711	7,855,331	22,451,361	39,335,215	-35,055,107	72,830,971
負債總額	4,546,595	21,623,937	3,329,017	4,827,604	21,554,531	43,925,540	-35,055,107	64,752,117
補充信息：								
1.資本性支出	10,183	20,845	130,536	46,867	21,781	120,563		350,775
2.折舊和攤銷費用	223,527	1,977,833	186,064	382,118	160,316	246,009		3,175,867
3.資產減值損失	-5,249	-24,107	-12,227	-4,660	-101,606	-664		-148,513
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	1,539,266	17,837,177	1,585,710	4,449,432	8,353,849	3,976,364	-4,593,146	33,148,652
其中：對外交易收入	1,512,225	16,635,798	1,202,466	4,292,870	8,326,149	1,179,144		33,148,652
分部間交易收入	27,041	1,201,379	383,244	156,562	27,700	2,797,220	-4,593,146	
其中：主營業務收入	1,539,266	17,837,177	1,585,710	4,449,432	8,353,849	3,447,902	-4,486,772	32,726,564
營業成本	1,530,794	16,657,314	1,360,377	4,170,695	7,720,137	3,881,376	-4,593,146	30,727,547
其中：主營業務成本	1,530,794	16,657,314	1,360,377	4,170,695	7,720,137	3,479,926	-4,486,772	30,432,471
營業費用	114,883	733,289	144,747	109,371	494,325	523,721		2,120,336
營業利潤/(虧損)	-94,974	456,860	91,101	170,975	150,968	-411,612		363,318
資產總額	4,032,095	41,123,961	3,802,736	7,119,192	21,245,665	27,143,313	-38,795,436	65,671,526
負債總額	3,058,409	29,321,012	2,900,395	4,218,791	20,719,124	36,832,072	-38,795,436	58,254,367
補充信息：								
1.資本性支出	101,585	182,899	39,719	55,084	284,224	344,242		1,007,753
2.折舊和攤銷費用	203,008	1,750,664	164,749	361,021	147,752	312,728		2,939,922
3.資產減值損失	-872	-18,436	-634	-5,312	-47,983	3,897		-69,340

十四、其他重要事項(續)

(六) 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	2,019,633	1,512,225
鑽井	18,867,990	16,635,798
測錄井	1,564,589	1,202,466
井下特種作業	4,699,568	4,292,870
工程建設	8,830,866	8,326,149
其他	1,150,882	1,179,144
合計	37,133,528	33,148,652

(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	29,308,887	7,824,641		37,133,528
非流動資產	26,653,208	5,414,303		32,067,511
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	27,076,511	5,650,053		32,726,564
非流動資產	25,827,942	4,660,173		30,488,115

(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。

十五、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	22,227,815	20,982,530
合計	22,227,815	20,982,530

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	17,847,553	16,017,264
1至2年	96	585,106
2至3年	4	
3至4年	4,380,164	4,380,164
小計	22,227,817	20,982,534
減：壞賬準備	2	4
合計	22,227,815	20,982,530

第八節 財務報告

十五、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)

(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	22,227,817	100.00	2		22,227,815	20,982,534	100.00	4		20,982,530
其中：										
關聯方組合	22,227,508	100.00			22,227,508	20,982,408	100.00			20,982,408
非關聯方組合	309		2		307	126		4		122
合計	22,227,817	100.00	2		22,227,815	20,982,534	100.00	4		20,982,530

按組合計提壞賬準備：

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	22,227,508		
非關聯方組合	309	2	
合計	22,227,817	2	

(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	22,227,508	20,982,408
其他	309	126
合計	22,227,817	20,982,534

(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	7,798,516	一年以內	35.08	
中石化中原石油工程有限公司	全資子公司往來款	5,015,483	一年以內	22.56	
中石化石油工程地球物理有限公司	全資子公司往來款	3,101,290	一年以內	13.95	
中石化勝利石油工程有限公司	全資子公司往來款	2,352,194	一年以內	10.58	
中石化華東石油工程有限公司	全資子公司往來款	2,140,000	一年以內	9.63	
合計		20,407,483		91.80	

十五、母公司財務報表主要項目註釋(續)

(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	35,783,581		35,783,581	35,783,581		35,783,581
對聯營、合營企業投資	9,054		9,054	8,792		8,792
合計	35,792,635		35,792,635	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		

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	其他			
1. 合營企業												
中威聯合國際能源服務有限公司	8,792			262							9,054	
小計	8,792			262							9,054	
2. 聯營企業												
合計	8,792			262							9,054	

3、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	262	
合計	262	

第八節 財務報告

十六、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	31,642	
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)	51,265	
債務重組損益	14,649	
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	
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	-44,377	
小計	52,159	
所得稅影響額	11,299	
合計	40,860	

(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	4.29	0.017	
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股股東的淨利潤	3.75	0.015	

(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	325,904	206,310	8,078,854	7,429,734
按國際會計準則調整的項目及金額:				
專項儲備	323,216	355,374		
按國際會計準則	649,120	561,684	8,078,854	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。

十六、補充資料(續)

(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

第八節 財務報告

十六、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	57,206,309	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	64,058,157	71,208,061	72,830,971

中石化石油工程技術服務股份有限公司

二〇二三年八月二十九日

二、按照國際財務報告準則編製之半年度財務報告



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

獨立審閱報告

致中石化石油工程技術服務股份有限公司之董事會

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱載於第126至157頁之中期財務資料,其中包括中石化石油工程技術服務股份有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司於2023年6月30日的簡明合併財務狀況表與截至該日止六個月期間的相關簡明合併綜合收益表、簡明合併權益變動表和簡明合併現金流量表,以及附注解釋。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定,就中期財務資料之報告,鬚根據當中所載有關條文及國際會計準則理事會頒佈之國際會計準則第34號「中期財務報告」之規定而編制。貴公司董事須負責根據國際會計準則第34號編制及呈列本中期財務資料。

我們須負責根據審閱結果對本中期財務資料作出結論,並按照雙方協議之委聘條款僅向全體董事會報告,除此之外本報告別無其他目的。我們概不就本報告內容向任何其他人士承擔或負上責任。

審閱範圍

我們按照國際審計與鑒證準則理事會頒佈之國際審閱委聘準則第2410號「由實體之獨立核數師審閱中期財務資料」進行審閱工作。審閱中期財務資料之工作包括向主要負責財務及會計事務人員作出查詢以及進行分析及其他審閱程式。由於審閱範圍遠較根據國際審核準則進行審核為小,故我們不保證可知悉所有在審核中可能發現之重大事項。因此,我們不會發表審核意見。

結論

根據我們之審閱,我們並無發現任何事項,令我們相信中期財務資料在各重大方面未有根據國際會計準則第34號編制。

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,2023年8月29日

第八節 財務報告

簡明綜合財務狀況表

截至2023年6月30日止六個月期間

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核)
營業收入	4	37,133,528	33,148,652
營業成本稅金及附加		(34,212,953)	(30,494,380)
毛利		2,920,575	2,654,272
銷售費用		(31,421)	(26,643)
管理費用		(1,038,184)	(1,092,018)
研發費用		(815,114)	(666,919)
財務費用－淨額	5	(373,817)	(281,888)
預期信用回撥－淨額	6	153,474	69,340
分佔合營公司利潤		262	96
分佔聯營公司利潤		3,254	2,662
其他收入	7	112,392	113,915
其他支出	8	(66,631)	(40,066)
稅前利潤	9	864,790	732,751
所得稅費用	10	(215,670)	(171,067)
期內利潤		649,120	561,684
期內其他綜合收益，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		—	—
期內綜合收益總額		649,120	561,684
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	11	0.034	0.030

簡明綜合財務狀況表(續)

截至2023年6月30日止六個月期間

	附註	於2023年6月30日	於2022年12月31日	於2022年1月1日
		人民幣千元 (未經審核)	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	14	24,848,030	26,432,082	24,924,711
其他長期資產	14	6,309,741	7,255,439	6,595,302
無形資產		299,379	378,240	400,130
於合營公司的權益		9,834	23,340	24,122
於聯營公司的權益		27,016	26,875	22,926
按公允值列入其他綜合收益之金融資產	15	134,492	134,492	21,760
遞延所得稅資產		372,133	370,014	316,475
非流動資產總額		32,000,625	34,620,482	32,305,426
流動資產				
存貨	19	1,048,403	1,013,245	1,009,166
按公允值列入其他綜合收益之金融資產	15	1,757,756	1,468,340	1,295,971
貿易應收款項	16	9,227,260	10,537,217	8,151,019
預付款項及其他應收款項	17	6,997,855	6,013,554	5,162,319
合同資產	18	19,965,988	15,716,994	13,626,033
受限制現金		73,276	37,079	32,917
現金及現金等價物		1,759,808	1,801,150	2,475,307
流動資產總額		40,830,346	36,587,579	31,752,732
資產總額		72,830,971	71,208,061	64,058,158
權益				
股本	20	18,984,340	18,984,340	18,984,340
儲備		(10,905,486)	(11,554,606)	(12,132,492)
權益總額		8,078,854	7,429,734	6,851,848
負債				
非流動負債				
長期借款	23	807,535	977,602	1,945,552
遞延收益		15,640	11,576	9,288
遞延所得稅負債		62,665	68,496	24,818
預計負債		191,209	200,998	205,771
非流動負債總額		1,077,049	1,258,672	2,185,429
流動負債				
應付票據及貿易應付款項	21	33,311,852	33,591,453	29,890,348
其他應付款項	22	4,507,354	4,119,259	3,555,046
合同負債	18	4,459,447	5,115,819	3,547,938
短期借款	23	21,185,860	19,440,398	17,816,036
即期所得稅負債		210,555	252,726	211,513
流動負債總額		63,675,068	62,519,655	55,020,881
負債總額		64,752,117	63,778,327	57,206,310
權益及負債總額		72,830,971	71,208,061	64,058,158
流動負債淨額		(22,844,722)	(25,932,076)	(23,268,149)
總資產減流動負債		9,155,903	8,688,406	9,037,277

代表董事會：

董事長：陳錫坤

執行董事、總經理：袁建強

第八節 財務報告

簡明合併權益變動表

截至2023年6月30日止六個月期間（未經審核）

	本公司權益持有人應佔							權益總額
	股本	股份溢價	其他資本公積	盈餘公積	專項儲備	其他綜合收益儲備 (不可轉回)	累計虧損	
	人民幣千元 (附註20)	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12月31日	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	326,705	5,232	(23,807,114)	7,427,319
採用國際會計準則第12號的影響(附註3.2)	-	-	-	-	-	-	2,415	2,415
於2023年1月1日(經重列)	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	326,705	5,232	(23,804,699)	7,429,734
期內利潤	-	-	-	-	-	-	649,120	649,120
期內其他綜合收益：								
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	-	-	-	-	-	-	-	-
期內綜合收益總額	-	-	-	-	-	-	649,120	649,120
與持有人交易：								
提取專項儲備	-	-	-	-	446,169	-	(446,169)	-
應用專項儲備	-	-	-	-	(122,675)	-	122,675	-
其他綜合收益儲備轉入	-	-	-	-	-	-	-	-
與持有人交易合計	-	-	-	-	323,494	-	(323,494)	-
於2023年6月30日(未經審核)	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	650,199	5,232	(23,479,073)	8,078,854

截至2022年6月30日止六個月期間（未經審核）

	本公司權益持有人應佔							權益總額
	股本	股份溢價	其他資本公積	盈餘公積	專項儲備	其他綜合收益儲備 (不可轉回)	累計虧損	
	人民幣千元 (附註20)	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2021年12月31日(已審核)	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號的影響(附註3.2)	-	-	-	-	-	-	(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
期內利潤	-	-	-	-	-	-	561,684	561,684
期內其他綜合收益：								
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	-	-	-	-	-	-	-	-
期內綜合收益總額	-	-	-	-	-	-	561,684	561,684
與持有人交易：								
提取專項儲備	-	-	-	-	575,168	-	(575,168)	-
應用專項儲備	-	-	-	-	(219,794)	-	219,794	-
其他綜合收益儲備轉入	-	-	-	-	-	-	-	-
與持有人交易合計	-	-	-	-	355,374	-	(355,374)	-
於2022年6月30日(經重列)	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	574,556	(3,823)	(24,059,697)	7,413,532

簡明合併現金流量表

截至2023年6月30日止六個月期間

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核)
經營活動現金流量		
經營所得/(所用)現金	676,506	(415,488)
已收利息	10,897	4,430
已付所得稅	(265,791)	(126,868)
經營活動所得/(所用)現金淨額	421,612	(537,926)
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(876,200)	(359,072)
購買無形資產	-	(579)
購買其他長期資產	(791,226)	(148,875)
出售物業、廠房及設備收回的現金	17,583	12,079
出售其他長期資產收回的現金	11,983	-
已收聯營公司股息	4,418	3,856
投資活動所用現金淨額	(1,633,442)	(492,591)
融資活動現金流量		
所得借款	13,336,360	12,154,500
償還借款	(11,653,293)	(11,415,907)
限制性現金的放置	(36,197)	(60,887)
已付租賃負債	(219,225)	(97,834)
已付利息	(327,555)	(274,029)
融資活動所得現金淨額	1,100,090	305,843
現金及現金等價物減少淨額	(111,740)	(724,674)
匯率變動對現金及現金等價物的影響	70,398	96,207
期初現金及現金等價物	1,801,150	2,475,307
期末現金及現金等價物	1,759,808	1,846,840

第八節 財務報告

中期財務資料附註

截至2023年6月30日止六個月期間

1 公司概况

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吉士口9號及總部地址為中國北京市朝陽區朝陽門北大街22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，為石油天然氣及其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，本中期財務資料以人民幣列報。本中期財務數據已經由董事會於2023年8月29日審批及授權簽發。

2 呈列及編製基準

2.1 呈列基準

中期財務資料是根據持續經營基礎編製的，儘管於2023年6月30日，本集團的淨流動負債約為人民幣22,845,000元，已承諾的資本性支出約為人民幣20,528,000元。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6月30日止六個月的為期12個月的評估進行了評估：

- (i) 截至2023年6月30日，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190億元及4億美元（總數約人民幣219億元）以及承兌票據和保函開立授信額度為人民幣115億元。
- (ii) 如附註23所披露，本集團主要借款約人民幣207億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；
- (iii) 本集團將拓寬融資管道，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；
- (iv) 本集團預計將在未來十二個月內會錄得經營性支金淨流入。

本公司董事認為上述措施足以滿足本集團預期的流動資金、日常營運及資本要求。

2.2 編製基準

截至2023年6月30日止六個月期間的中期財務資料已根據國際會計準則第34號「中期財務報告」之規定及香港聯合交易所有限公司證券上市規則之適用披露而編製。

本中期財務資料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的重估作出修正後列示

編製符合IAS 34的中期財務信息要求管理層作出判斷、估計和假設，這些判斷、估計和假設會影響政策的應用以及按年初至今的基準報告的資產和負債、收入和支出的金額。實際結果可能與這些估計不同。

3 主要會計政策概要

於當前中期過渡期間，本集團已首次應用以下於2023年1月1日當日或之後的年度期間強制生效的新訂及經修訂國際財務報告準則，以編製本集團中期財務資料：

國際財務報告準則第17號及國際財務報告準則第17號(修訂本)	保險合約
國際會計準則第8號(修訂本)	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(修訂本)	與單一交易產生的資產及負債有關的遞延稅項
國際會計準則第12號(修訂本)	國際稅收改革 – 支柱二立法模板

除下文所述者外，於本報告期間應用國際財務報告準則修訂本對本集團當期及過往期間的財務表現及狀況及／或對該等簡明綜合財務報表所載之披露並無重大影響。

3.1 國際財務報告準則第17號 – 保險合約

於2017年5月，IASB發佈了《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保險合同會計準則。IFRS 17取代了2004年頒佈的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。

3.2 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日的簡明綜合財務狀況表及截至2022年6月30日止六個月的簡明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	調整	2022年1月1日
	(重列前)		(經重列)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
簡明財務狀況表			
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	調整	2022年12月31日
	(重列前)		(經重列)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
簡明財務狀況表			
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

第八節 財務報告

3 主要會計政策概要(續)

3.2 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(續)

	截至2022年6月30日止6個月		
	重列前 人民幣千元	調整 人民幣千元	經重列 人民幣千元
簡明損益及其他綜合收益表			
所得稅費用	177,109	(6,042)	171,067
本期利潤	555,642	6,042	561,684
本期綜合收益合計	555,642	6,042	561,684
每股盈利			
每股基本及攤薄盈利(人民幣元)	0.029	0.01	0.030

4 營業收入及分部資料

本集團的收入如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核)
地球物理	2,019,633	1,512,225
鑽井工程	18,867,990	16,635,798
測錄井工程	1,564,589	1,202,466
井下作業工程	4,699,568	4,292,870
工程建設	8,830,866	8,326,149
其他	1,150,882	1,179,144
	37,133,528	33,148,652

4 營業收入及分部資料(續)

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、部份無形資產、部份其他長期資產、部份存貨、部份合同資產、部份應收票據及貿易應收款項、部份預付款項及其他應收款項、部份現金及現金等價物、部份遞延稅項資產、部份按公允值列入其他綜合收益之金融資產及於合營和聯營公司的投資。

所有負債已獲分配予可報告分部，惟不包括若干借款、部份遞延收益、部份遞延所得稅負債、部份應付票據及貿易應付款項、部份其他應付款項、部份合同負債及部份即期所得稅負債。

由於部份利息收入、部份利息費用、對合營公司和聯營公司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。

第八節 財務報告

4 營業收入及分部資料(續)

分部資料(續)

提供給高級管理層的報告分部數據如下：

(a) 分部業績、資產及負債

於2023年6月30日及截至該日止六個月期間的分部業績、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6月30日								
止六個月期間(未經審核)								
分部收入及業績								
來自外間客戶的收入	2,019,633	18,867,990	1,564,589	4,699,568	8,830,866	1,150,882	-	37,133,528
分部間的收入	17,268	849,545	1,232,584	134,746	21,072	2,065,299	(4,320,514)	-
分部收入	2,036,901	19,717,535	2,797,173	4,834,314	8,851,938	3,216,181	(4,320,514)	37,133,528
分部業績(虧損)/利潤	(77,502)	670,174	231,675	227,187	307,944	(540,449)	-	819,029
其他收入	8,898	47,024	3,956	1,551	40,896	10,067	-	112,392
其他支出	(6,868)	(38,940)	(1,923)	(2,300)	(4,340)	(12,260)	-	(66,631)
稅前(虧損)/利潤	(75,472)	678,258	233,708	226,438	344,500	(542,642)	-	864,790
所得稅費用								(215,670)
期內利潤								649,120
截至2023年6月30日								
止六個月期間(未經審核)								
其他分部項目								
折舊及攤銷								
- 物業、廠房及設備	175,209	984,745	100,298	265,148	148,879	149,273	-	1,823,552
- 其他長期資產	48,223	992,854	85,424	112,771	5,052	29,540	-	1,273,864
- 無形資產	95	234	342	4,199	6,385	67,196	-	78,451
資本開支								
- 物業、廠房及設備	11,968	26,617	127,885	39,245	20,219	116,558	-	342,492
- 其他長期資產	482	230,168	-	55,685	4,552	37,854	-	328,741
- 無形資產	-	-	-	-	12,511	-	-	12,511
貿易應收款項預期信用損失/(回撥)-淨值	(3,611)	(32,480)	(13,847)	(4,715)	(31,897)	(755)	-	(87,305)
其他應收款項預期信用損失/(回撥)-淨值	199	472	66	(1,329)	(74,166)	(47)	-	(74,805)
合同資產預期信用(回撥)/損失	(1,837)	2,942	1,554	1,384	4,455	138	-	8,636
減值								
- 物業、廠房及設備	-	4,959	-	-	-	-	-	4,959
- 其他	-	-	-	-	2	-	-	2
資產								
分部資產	5,410,364	28,075,096	4,758,711	7,855,331	22,451,361	39,335,215	(35,055,107)	72,830,971
負債								
分部負債	4,546,595	21,623,937	3,329,017	4,827,604	21,554,531	43,925,540	(35,055,107)	64,752,117

4 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6月30日及截至該日止六個月期間的分部業績、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6月30日								
止六個月期間(未經審核)								
分部收入及業績								
來自外間客戶的收入	1,512,225	16,635,798	1,202,466	4,292,870	8,326,149	1,179,144	-	33,148,652
分部間的收入	27,041	1,201,379	383,244	156,562	27,700	2,690,846	(4,486,772)	-
分部收入	1,539,266	17,837,177	1,585,710	4,449,432	8,353,849	3,869,990	(4,486,772)	33,148,652
分部業績(虧損)/利潤	(101,305)	623,980	119,914	217,338	160,210	(361,235)	-	658,902
其他收入	11,772	32,675	10,578	2,730	38,442	17,718	-	113,915
其他支出	(1,588)	(20,281)	(2,059)	(2,438)	(8,456)	(5,244)	-	(40,066)
稅前利潤/(虧損)	(91,121)	636,374	128,433	217,630	190,196	(348,761)	-	732,751
所得稅費用								(171,067)
期內利潤								561,684
截至2022年6月30日								
止六個月期間(未經審核)								
其他分部項目								
折舊及攤銷								
- 物業、廠房及設備	168,118	899,040	93,979	262,317	135,408	209,351	-	1,768,213
- 其他長期資產	34,796	851,341	70,049	94,622	6,072	12,652	-	1,069,532
- 無形資產	94	283	721	4,082	6,272	90,725	-	102,177
資本開支								
- 物業、廠房及設備	101,585	182,899	39,719	55,084	283,644	344,242	-	1,007,173
- 無形資產	-	-	-	-	580	-	-	580
貿易應收款項預期信用 (回撥)/損失-淨值	2,374	(19,670)	(3,249)	(7,025)	(37,811)	8,705	-	(56,676)
其他應收款項預期信用 損失/(回撥)-淨值	(1,274)	1,086	62	378	(13,985)	(282)	-	(14,015)
合同資產預期信用 (回撥)/損失	(1,972)	148	2,553	1,335	3,813	(4,526)	-	1,351
於2022年12月31日								
(未經審核)								
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

第八節 財務報告

4 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	
	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
中國	29,308,887	27,450,310
中東(附註)	4,793,333	3,949,932
其他國家	3,031,308	1,748,410
	37,133,528	33,148,652

	指定非流動資產	
	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
中國	26,586,323	28,834,098
沙特阿拉伯	3,493,137	3,736,517
其他國家	1,921,165	2,049,867
	32,000,625	34,620,482

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及2022年6月30日止六個月期間內，佔本集團收入總額10%以上的客戶及來自其收入如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
客戶甲	22,609,772	20,875,657

從該客戶，所獲得的收入佔本集團總收入的61% (2022: 63%)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。

4 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6月30日止六個月期間內，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 人民幣千元	鑽井工程 人民幣千元	測錄井工程 人民幣千元	井下作業工程 人民幣千元	工程建設 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至2023年6月30日止六個月期間							
收入確認時間							
在某一時間點確認	–	3,097	–	1,605	3,265	224,850	232,817
在某一段時間內確認	2,019,633	18,864,893	1,564,589	4,697,963	8,827,601	926,032	36,900,711
合計	2,019,633	18,867,990	1,564,589	4,699,568	8,830,866	1,150,882	37,133,528
截至2022年6月30日止六個月期間							
收入確認時間							
在某一時間點確認	–	4,275	–	–	1,667	95,351	101,293
在某一段時間內確認	1,512,225	16,631,523	1,202,466	4,292,870	8,324,482	1,083,793	33,047,359
合計	1,512,225	16,635,798	1,202,466	4,292,870	8,326,149	1,179,144	33,148,652

5 財務費用－淨額

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核)
財務收入		
利息收入		
– 中國石化集團公司之子公司	2,487	408
– 第三方及其他金融機構	8,410	4,022
	10,897	4,430
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	(347,686)	(263,629)
– 第三方及其他金融機構	(12,836)	(6,059)
租賃負債利息支出		
– 中國石化集團公司及其子公司	(9,268)	(9,545)
– 中國石化集團公司之聯營和合營公司	(4,299)	(6,982)
– 第三方	(10,186)	(9,155)
匯兌淨損失	39,756	47,529
手續費及其他	(40,195)	(38,477)
	(384,714)	(286,318)
	(373,817)	(281,888)

第八節 財務報告

6 預期信用回撥 – 淨額

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
貿易及其他應收款項預期信用回撥 – 淨值	162,110	70,691
合同資產預期信用損失	(8,636)	(1,351)
	153,474	69,340

7 其他收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
物業、廠房及設備處置利得	8,835	13,783
其他長期資產處置利得淨額	30,708	13,322
政府補助(附註)	49,827	35,829
罰沒利得	858	2,115
違約金賠償	1,537	5,400
債務重組利得	14,650	10,840
其他	5,977	32,626
	112,392	113,915

附註：

截至2023年及2022年6月30日止六個月期間，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。

8 其他支出

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
罰款損失	759	1,134
賠償金支出	17,058	2,138
物業、廠房及設備和其他減值損失	4,961	–
其他	43,853	36,794
	66,631	40,066

9 稅前利潤

稅前利潤已(計入)/扣除下列各項：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
員工成本、包括董事及監事酬金	7,715,501	7,146,661
退休計劃供款(包含於上述員工成本)		
— 政府退休金計劃	720,118	680,149
— 補充養老保險計劃	356,431	338,800
製成品及在製品存貨變動	(10)	30,267
已用原材料及消耗品	15,879,309	8,889,820
折舊及攤銷		
— 物業、廠房及設備	1,823,552	1,768,213
— 其他長期資產	1,273,864	1,069,531
— 無形資產	78,451	102,177
經營租賃租金		
— 12個月內結束的短期租賃	246,982	379,742
預期信用(回撥)/損失 - 淨額		
— 貿易應收及其他應收款項	(162,110)	(70,691)
— 合同資產	8,636	1,351
物業、廠房及設備之租金收入減相關支出	(24,355)	(26,500)
物業、廠房及設備處置利得	(8,835)	(13,783)
其他長期資產處置利得淨額	(30,708)	(13,322)
匯兌損失淨額	(39,756)	(47,529)

10 所得稅費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
即期稅項		
中國企業所得稅	86,070	91,201
海外企業所得稅	137,550	80,492
	223,620	171,693
遞延稅項		
暫時差異的轉回	(7,950)	(626)
所得稅費用	215,670	171,067

根據中國企業所得稅法，截至2023及2022年6月30日止各六個月期間之適用所得稅稅率為25%。

根據相關中國企業所得稅法及有關法規，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及2022年6月30日止各六個月期間，現組成本集團的大部份成員公司須按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。

第八節 財務報告

11 每股盈利

(a) 基本

截至2023及2022年6月30日止各六個月期間，每股基本盈利是根據本公司權益持有人應佔利潤計算。

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 (未經審核)	2022 (未經審核)
期內利潤歸屬於本公司權益持有人(人民幣千元)	649,120	561,684
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)	0.034	0.030

(b) 攤薄

截至2023及2022年6月30日止六個月期間的每股攤薄盈利與每股基本盈利相同，由於該等購股權的行使價高於股份於該期間之平均市價。

12 股息

本公司董事會建議截至2023年6月30日止六個月期間不派發任何中期股息(2022年：無)。

13 僱員福利

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核)
薪金、工資及其他福利	6,638,952	6,127,712
退休計劃供款(附註)		
— 政府退休金計劃	720,118	680,149
— 補充養老保險計劃	356,431	338,800
	7,715,501	7,146,661

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6月30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。

14 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6月30日止六個月期間

	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	179,575	34,672	8,332	12,510	107,403	342,492
重新計量的租賃	5,156	500	2,627	-	-	8,283
到期核銷或合同提前終止	(68,190)	(391,655)	(17,486)	-	-	(477,331)
出售／撤銷	(9)	(781,881)	-	-	-	(781,890)
劃撥自在建工程	-	107,974	-	-	(107,974)	-
於2023年6月30日	2,826,350	65,611,171	145,589	150,386	470,315	69,203,811
累計折舊及減值						
於2023年1月1日	1,126,625	42,428,938	86,484	34,626	3,502	43,680,175
折舊	203,150	1,593,897	24,757	1,748	-	1,823,552
到期核銷或合同提前終止	(47,544)	(365,292)	-	-	-	(412,836)
出售／撤銷	(5)	(722,577)	(17,487)	-	-	(740,069)
減值	-	4,959	-	-	-	4,959
於2023年6月30日	1,282,226	42,939,925	93,754	36,374	3,502	44,355,781
賬面淨值						
於2023年6月30日 (未經審核)	1,544,124	22,671,246	51,835	114,012	466,813	24,848,030
於2022年12月31日 (已審核)	1,583,193	24,212,623	65,632	103,250	467,384	26,432,082

附註：

於2023年6月30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1,002,734,000(2022年12月31日：人民幣1,115,600,000元)，如下：

	賬面淨值		折舊
	於2023年 6月30日	於2023年 1月1日	截至2023年 6月30日止期間
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
房屋及建築物	618,225	629,737	175,597
石油工程專用設備及其他	218,662	316,980	96,120
土地	51,835	65,632	24,757
預付租賃	114,012	103,250	1,748
	1,002,734	1,115,599	298,222

第八節 財務報告

14 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6月30日止六個月期間

	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	64,958,562	164,030	137,876	671,866	68,288,452
添置	520,804	20,365	38,547	–	422,405	1,002,121
重新計量的租賃	2,887	2,197	(33)	–	1	5,052
到期核銷或合同提前終止	(155,629)	(20,000)	(21,385)	–	–	(197,014)
出售／撤銷	(2,794)	(585,341)	–	–	–	(588,135)
劃撥自在建工程	–	488,019	–	–	(488,019)	–
於2022年6月30日	2,721,386	64,863,802	181,159	137,876	606,253	68,510,476
累計折舊及減值						
於2022年1月1日	1,129,101	42,087,442	112,286	31,410	3,502	43,363,741
折舊	163,396	1,582,879	20,329	1,609	–	1,768,213
到期核銷或合同提前終止	(142,677)	(18,949)	–	–	–	(161,626)
出售／撤銷	(2,622)	(548,589)	(19,470)	–	–	(570,681)
減值	–	–	–	–	–	–
於2022年6月30日	1,147,198	43,102,783	113,145	33,019	3,502	44,399,647
賬面淨值						
於2022年6月30日(未經審核)	1,574,188	21,761,019	68,014	104,857	602,751	24,110,829

14 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6月30日止六個月期間

	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	133,385	156,989	38,367	–	328,741
於2023年6月30日	16,422,646	2,612,521	2,532,266	51,214	21,618,647
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
當年折舊	961,951	176,161	131,727	4,025	1,273,864
其他減少	279	4	292	–	575
於2023年6月30日	11,567,579	1,846,048	1,848,040	47,239	15,308,906
賬面淨值					
於2023年6月30日(未經審核)	4,855,067	766,473	684,226	3,975	6,309,741
於2022年12月31日(已審核)	5,683,912	785,649	777,878	8,000	7,255,439

截至2022年6月30日止六個月期間

	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	75,591	55,562	16,795	628	148,576
於2022年6月30日	14,272,203	1,997,690	2,159,669	51,842	18,481,404
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
當年折舊	833,412	117,776	114,605	3,738	1,069,531
其他減少	–	–	–	1,146	1,146
於2022年6月30日	9,637,698	1,536,134	1,597,595	36,776	12,808,203
賬面淨值					
於2022年6月30日(未經審核)	4,634,505	461,556	562,074	15,066	5,673,201

第八節 財務報告

15 按公允值列入其他綜合收益之金融資產

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
按公允值列入其他綜合收益之金融資產(不可轉回)		
非流動資產：		
非上市證券：股權證券－中國	134,492	134,492
流動資產：		
應收票據款項	1,757,756	1,468,340

附註：

- (a) 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。
- (b) 於2023年6月30日及2022年12月31日，應收票據款項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。
本集團的應收票據為銀行承兌票據及商業承兌票據，一般自發出日期起計六個月內收回。
於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團的應收票據並無用於質押且均未逾期。
- (c) 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。

16 貿易應收款項

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
貿易應收款項		
– 中國石化集團公司及其子公司	2,941,186	4,362,460
– 合營公司	15,344	11,341
– 中國石化集團公司之合營和聯營公司	31,700	20,031
– 第三方	8,612,116	8,541,180
	11,600,346	12,935,012
減：預期信用損失撥備	(2,373,086)	(2,397,795)
貿易應收款項 – 淨額	9,227,260	10,537,217

本集團於2023年6月30日及2022年12月31日的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貿易應收款項按發票日期的賬齡分析如下：

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
1年內	8,709,206	9,942,031
1至2年	337,234	380,380
2至3年	89,992	93,954
超過3年	90,828	120,852
	9,227,260	10,537,217

貿易應收款項的預期信用損失變動如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	2,397,795	2,415,495
預期信用損失	5,228	46,630
撥回	(92,533)	(129,145)
其他	62,596	139,507
撇除列為不可收回的應收款項	–	(74,692)
於期末／年末	2,373,086	2,397,795

第八節 財務報告

17 預付款項及其他應收款項

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
預付款項(附註(a))	505,355	410,442
其他應收款項(附註(b))		
備用金	30,364	5,188
保證金	1,136,297	1,349,502
代墊款項	1,606,942	1,254,411
應收暫付款	937,942	1,003,269
代管款項	4,762	5,920
押金	265,471	94,537
應收出口退稅	87,492	21,161
增值稅留抵稅額	1,296,971	1,123,184
待認證進項稅	28,115	61,174
預繳增值稅	1,263,401	1,153,395
預繳所得稅	35,164	25,110
應收股利	-	540
其他	608,461	367,275
	7,806,737	6,875,108
減：預期信用損失	(808,882)	(861,554)
預付款項及其他應收款項 - 淨額	6,997,855	6,013,554

附註：

- (a) 於2023年6月30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37,618,000元(2022年12月31日：人民幣83,073,000元)及中國石化集團公司之合營和聯營公司為人民幣6,836,000元(2022年12月31日：人民幣6,836,000元)。
- (b) 於2023年6月30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183,283,000元(2022年12月31日：人民幣349,639,000元)、本集團之合營公司為人民幣8,807,000元(2022年12月31日：人民幣8,199,000元)及中國石化集團公司之聯營和合營公司為人民幣7,265,000元(2022年12月31日：人民幣23,587,000元)。
- (c) 以上關聯方款項乃無抵押、免息及須按要求償還。
- (d) 本集團於2023年6月30日及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。

預付款項及其他應收款項的預期信用損失變動如下：

	於2022年6月30日	於2021年12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	861,554	809,103
預期信用損失	59,817	127,187
撥回	(134,622)	(120,204)
其他	22,133	45,468
於期末/年末	808,882	861,554

18 合同資產及合同負債

(a) 合同資產

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
建造及服務合同產生的合同資產	19,376,395	15,815,303
履行合同的成本	804,955	103,095
減：預期信用損失	(215,362)	(201,404)
	19,965,988	15,716,994

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2,465,233,000元（2022年12月31日：人民幣1,987,467,000元）。

(b) 合同負債

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
建造及服務合同產生的合同負債	4,459,447	5,115,819

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，其中人民幣2,552,509,000元確認為本期間收入。

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6月30日，本集團部份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324.1億元（2022年12月31日：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。

19 存貨

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
原材料	950,678	923,489
半成品	13,585	6,257
庫存商品	90,497	97,835
周轉材料	13,048	14,258
	1,067,808	1,041,839
減：減值撥備	(19,405)	(28,594)
	1,048,403	1,013,245

截至2023及2022年6月30日止期間，確認為開支及計入「營業成本」的存貨成本分別為人民幣15,879,309,000元及人民幣8,920,087,000元。截至2023年6月30日止期間，本集團無作出存貨撥備以將存貨撇減至其可變現淨值（截至2022年6月30日止期間：無）及無核銷存貨（於2022年12月31日：人民幣116,000元）。

第八節 財務報告

20 股本

	於2023年6月30日		於2022年12月31日	
	股份數目 (股)	股本 人民幣千元 (未經審核)	股份數目 (股)	股本 人民幣千元 (已審核)
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

21 應付票據及貿易應付款項

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
貿易應付款項		
— 中國石化集團公司及其子公司	2,456,312	2,406,778
— 合營公司	29,022	107,009
— 中國石化集團公司之合營和聯營公司	720	16,074
— 第三方	21,779,075	23,071,367
	24,265,129	25,601,228
應付票據	9,046,723	7,990,225
	33,311,852	33,591,453

本集團於2023年6月30日及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：

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
1年內	32,632,174	32,987,429
1至2年	394,053	370,450
2至3年	104,853	63,688
超過3年	180,772	169,886
	33,311,852	33,591,453

22 其他應付款項

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
應付薪酬	661,149	570,290
其他應付稅項	487,178	746,168
應付利息(附註(a))	38,117	21,885
其他應付款項(附註(b))		
保證金	937,489	819,893
押金	151,533	145,438
應付墊款	971,099	645,731
暫收款項	347,417	238,069
代管款項	53,346	44,611
代扣代繳款項	51,448	56,067
其他	808,578	831,107
	4,507,354	4,119,259

附註：

- (a) 於2023年6月30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為人民幣33,329,000元(2022年12月31日：人民幣16,816,000元)。
- (b) 於2023年6月30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59,970,000元(2022年12月31日：人民幣69,875,000元)及本集團合營公司為人民幣120,000元(2022年12月31日：人民幣242,000元)。
- (c) 其他應付關聯方款項乃無抵押、免息及須按要求償還。

第八節 財務報告

23 借款

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
流動負債		
中國石化財務有限公司借款(附註(a))	18,185,000	16,095,000
中國石化盛駿國際投資有限公司借款(附註(a))	1,531,870	1,828,208
中國石油化工集團公司借款(附註(a))	1,000,000	1,000,000
租賃負債(附註(b))	468,990	517,190
	21,185,860	19,440,398
非流動負債		
銀行借款(附註(a))	440,774	480,557
租賃負債(附註(b))	366,761	497,045
	807,535	977,602
	21,993,395	20,418,000

附註：

(a) 本集團之借款的還款期分析如下：

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
1年內	20,716,870	18,923,208
1至2年	440,774	480,557
	21,157,644	19,403,765

於2023年6月30日，關聯公司及銀行信用借款按年利率1.42%至6.34%(2022年12月31日：1.42%至4.82%)執行。

(b) 租賃負債

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
最低租賃付款：		
- 1年內	489,392	539,279
- 1至2年	201,449	377,161
- 2至5年	128,932	94,684
- 5年以上	67,511	50,938
	887,284	1,062,062
租賃負債的未來財務費用	(51,533)	(47,827)
租賃負債現值	835,751	1,014,235

23 借款(續)

(b) 租賃負債(續)

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
最低租賃付款現值：		
– 1年內	468,990	517,190
– 1至2年	191,742	363,905
– 2至5年	116,231	88,571
– 5年以上	58,788	44,569
	835,751	1,014,235
減：一年內到期部份包括在流動負債	(468,990)	(517,190)
一年後到期部份包括在非流動負債	366,761	497,045

截至2023年6月30日，本集團已簽訂多項住宅物業、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。

截至2023年6月30日止六個月期間，租賃付款總現金流出為人民幣629,995,000元（2022年6月30日：人民幣668,776,000元）。

24 承擔

(a) 資本承擔

於2023年6月30日及2022年12月31日就購買物業、廠房及設備未覆行但未於中期財務資料撥備的資本承擔如下：

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
已訂約但未撥備	20,528	15,905

(b) 租賃承擔

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團的短期租賃的租賃承擔總額如下：

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
1年內	68,998	45,938

於2023年6月30日及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。

(c) 對外投資承諾事項

於2023年6月30日，本集團於本中期財務資料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）。

(d) 前期承諾履行情況

於2023年6月30日，本集團中之資本性支出承諾及經營租賃承諾已按照之前承諾履行。

25 或有事項及擔保

在編製本中期財務信息時，除下文所述外，截至2023年6月30日，該等或有事項無進一步進展，已在2022年年報中披露。

(a) 未決訴訟導致的或有負債和財務影響

- (1) 本集團是若干訴訟的被告，也是日常業務過程中產生的其他訴訟的第三方或指定方。管理層已評估這些或有事項、訴訟或其他程序產生不利結果的可能，並認為任何由此產生的負債不會對本集團的財務狀況、經營成果或現金流量產生重大負面影響。因此，管理層未就上述事項作出撥備。

中國化工十一建設有限公司（「申請人」）與本集團全資子公司中國石化國際石油服務公司（「國際服務公司」或「被申請人」）簽訂2012年8月16日，與國際服務公司簽訂了《沙特延布－麥地那三期管道項目C包建設工程合同》（以下簡稱「工程合同」）。根據《建設工程合同》，國際服務公司分包給申請建設「沙特延布－麥地那三期管道項目」C包項目。2018年5月29日，申請人向北京中國國際經濟貿易仲裁委員會提交了關於申請人與被申請人在建築工程合同履行過程中發生的合同糾紛的《仲裁申請書》，請求被申請人支付工程款及應計利息約人民幣456,810,000元，停工損失及應計利息約人民幣145,968,000元，保函項下預付款及應計利息約人民幣38,018,000元，及約人民幣50萬元的律師費和案件仲裁費（「仲裁」）。中國國際經濟貿易仲裁委員會於2018年6月15日受理本案。截至報告日，仲裁庭已選定專業人士對本案爭議費用進行費用確認。2022年7月3日再次開庭，仲裁庭將終裁期限延長至2022年10月24日。截至報告日，仲裁庭已選定專業人士對本案爭議費用進行費用確認。聽證會於2019年1月24日舉行，雙方當事人就爭議的主要事實問題進行了陳述，並回答了仲裁庭的詢問。於2019年11月，仲裁庭在確認鑑定費用後開始鑑定工作。聽證會於2022年7月3日再次舉行。雙方都對評估費用提出質疑。此外雙方還發表了聲明，並就其他重要議題進行了辯論。

本公司收到國際工程公司轉來的中國國際經濟貿易仲裁委員會於2023年4月21日作出的《裁決書》（「裁決書」）。根據《裁決書》，裁決主要結果如下：

- 被申請人向申請人支付工程款人民幣11,774,565.59元、停工損失人民幣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；
 - 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；
 - 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）；
 - 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）；
 - 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）。
- (2) 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。

截至2023年6月30日，仲裁程序尚未完成。本公司將積極應對，維護公司合法權益。本集團認為應收仲裁款項的可收回性較低，已對相關應收賬款及合同資產全額計提壞賬準備。

25 或有事項及擔保(續)

(b) 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6月30日，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）。

(c) 履約擔保

集團同意為DS Servicios Petroleros, S.A.de C.V.（「墨西哥DS公司」）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。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274,950,000美元。

26 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份生產性資產及實體（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所有權架構，以釐定其是否屬國有企業。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。

除於本中期財務數據其他部份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2022及2023年6月30日止六個月期間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份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。

第八節 財務報告

26 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：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核)
材料設備採購		
－ 中國石化集團公司及其子公司	4,834,015	5,183,876
出售商品		
－ 中國石化集團公司及其子公司	37,569	20,309
提供工程服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	22,492,325	20,755,730
接受小區綜合服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	18,951	4,420
接受其他綜合服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	224,060	192,458
提供綜合服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	11,672	48,106
提供科技研發服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	67,796	51,312
租賃收入－房屋		
－ 中國石化集團公司及其子公司	170	105
租賃收入－設備		
－ 中國石化集團公司及其子公司	241	95
支付的租賃費－土地及房產		
－ 中國石化集團公司及其子公司	17,328	428,809
支付的租賃費－設備		
－ 中國石化集團公司及其子公司	36,895	2,046
存款利息收入		
－ 中國石化集團公司之子公司	2,487	408
貸款利息支出		
－ 中國石化集團公司及其子公司	330,200	263,629

26 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)

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
租賃負債利息支出		
— 中國石化集團公司及其子公司	9,268	9,121
取得借款		
— 中國石化集團公司及其子公司	13,336,360	12,154,500
償還借款		
— 中國石化集團公司及其子公司	11,596,612	11,380,482
安保基金支出		
— 中國石化集團公司	42,145	40,100
安保基金返還		
— 中國石化集團公司	46,171	36,821

(b) 與本集團之聯營和合營公司進行的重大關聯方交易：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
提供工程服務		
— 本集團之聯營和合營公司	100,978	124,991
接受工程勞務服務		
— 本集團之聯營和合營公司	956,860	898,095

第八節 財務報告

26 重大關聯方交易（續）

(c) 與中國石化集團公司之聯營和合營公司進行的重大關聯方交易：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
材料設備採購		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	70,877	107,152
提供工程服務		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	2,206,549	1,701,371
接受其他綜合服務		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	7	217
支付租賃費－設備		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	1,582	9,823
租賃負債利息支出		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	4,299	6,982

(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：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
袍金	300	300
薪金、津貼及獎金	7,543	7,147
退休計劃供款	308	286
	8,151	7,733

(e) 提供反擔保

截至2023年6月30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6月30日：人民幣3億元），反擔保終止日期為2024年9月。

27 公允價值

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	
	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
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	134,492	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	1,757,756	1,468,340
	1,892,248	1,602,832

以第三級公允價值計量之資產之對賬：

	於2023年6月30日	於2022年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
於1月1日	1,602,832	1,317,731
增加，淨額	289,416	277,562
於其他綜合收益確認的公允價值變動	–	7,539
於12月31日	1,892,248	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、資產價值估值或現金流量折現（如適用）、技術估量。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6月30日止六個月期間，概無轉入或轉出第3級（2022年：無）。

(b) 以非公允價值列賬的金融資產和負債的公允價值

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團以攤銷成本列賬的金融工具的賬面價值與公允價值並無重大差異。

第九節 備查文件目錄

下列文件於2023年8月30日(星期三)後完整備置於本公司辦公地址，以供監管機構以及股東依據法規或《公司章程》在正常工作時間查閱：

- 一、董事長親筆簽署的截至2023年6月30日止6個月的半年度報告原本；
 - 二、董事長、總經理、總會計師、會計主管人員親筆簽字並蓋章的本公司截至2023年6月30日止6個月的半年度財務報告；
 - 三、《公司章程》；
 - 四、本公司於本報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有文件的正本及公告的原稿。
- * 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半年度財務報告外，兩個文本若出現解釋上的歧義時，以中文本為準。