

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



中石化石油工程技術服務股份有限公司

(在中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

(股份代號：1033)

海外監管公告

此海外監管公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第 13.10B 條作出。

茲載列中石化石油工程技術服務股份有限公司在上海證券交易所網站刊登的以下資料全文，僅供參考。

承董事會命

沈澤宏

公司秘書

2024年3月26日

於本公告日期，本公司現任董事為陳錫坤#、樊中海+、魏然+、周美雲+、陳衛東*、董秀成*、鄭衛軍*

執行董事

+ 非執行董事

* 獨立非執行董事

中石化石油工程技术服务有限公司

(在中华人民共和国注册成立之股份有限公司)

二零二三年年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、2023 年年度报告已经本公司第十届董事会第十九次会议审议通过。本公司共有 5 名董事亲身出席了本次董事会会议，董事魏然先生、周美云先生因公请假，分别委托独立董事郑卫军先生、董事樊中海先生出席会议并行使权利。

三、本公司按中国企业会计准则及《国际财务报告准则》编制的 2023 年年度财务报告已分别经立信会计师事务所（特殊普通合伙）和香港立信德豪会计师事务所有限公司进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。

四、本公司董事长陈锡坤先生、总经理张建阔先生、总会计师程中义先生及财务资产部经理杨育龙先生声明：保证年度报告中财务报告真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
2023 年度，经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，按中国企业会计准则，归属于上市公司股东的净利润为人民币 589,216 千元（按《国际财务报告准则》的归属于本公司股东的净利润为人民币 576,083 千元），2023 年末母公司未分配利润为人民币-1,900,922 千元。由于年末母公司未分配利润为负值，董事会建议 2023 年度不进行现金股利分配，也不进行资本公积金转增股本，该预案尚需提交股东大会审议。

六、本年度报告内容涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，因存在不确定性，不构成本公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、本公司不存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。

八、本公司不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。

九、本公司不存在半数以上董事无法保证公司 2023 年年度报告真实性、准确性和完整性的情况。

十、本公司不存在需要提示的重大风险。

目录

第一节 释义	4
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 董事长致辞	11
第四节 管理层讨论与分析	14
第五节 公司治理	35
第六节 环境与社会责任	61
第七节 重要事项	64
第八节 监事会报告	76
第九节 股份变动及股东情况	78
第十节 财务报告	84
按中国企业会计准则编制	84
按《国际财务报告准则》编制	211
第十一节 备查文件目录	340

第一节 释义

在本年度报告中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

本公司	指	中石化石油工程技术服务有限公司，一家于中国成立的股份有限公司，其A股于上交所主板上市（股票代码：600871），H股于香港联交所主板上市（股票代码：1033）
本集团	指	本公司及其附属公司
董事会	指	本公司董事会
《公司章程》	指	本公司公司章程，以及不时的修改、修订和补充
中国石化集团公司	指	中国石油化工集团有限公司，一家于中国注册成立的国有独资企业，为本公司之控股股东
中国石化	指	中国石油化工股份有限公司，一家于中国成立的股份有限公司，并于香港联交所主板和上交所主板上市，为中国石化集团公司之附属公司
A 股	指	在上交所上市的本公司境内上市内资股，每股面值为人民币 1 元
H 股	指	在香港联交所主板上市的本公司境外上市外资股，每股面值为人民币1元
上交所	指	上海证券交易所
香港联交所	指	香港联合交易所有限公司
《上市规则》	指	《香港联合交易所有限公司证券上市规则》
《标准守则》	指	上市规则附录十中的《上市公司董事进行证券交易的标准守则》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
盛骏公司	指	中石化盛骏国际投资有限公司
齐心共赢计划	指	本公司管理层齐心共赢计划
物探或地球物理	指	应用物理学原理勘查地下矿产、研究地质构造的一种方法和理论，如人工地震勘探，电、磁勘探等
钻井	指	利用机械设备，将地层钻成具有一定深度的圆柱形孔眼的工程
CCUS	指	碳捕获、利用与封存
测井	指	对利用特殊工具及技术井下获取的与其地区地质特性及油气潜力有关的数据进行收集、分析及解读
录井	指	记录、录取钻井过程中的各种相关信息。录井技术是油气勘探开发活动中最基本的技术，是发现、评估油气藏最及时、最直接的手段，具有获取地下信息及时、多样，分析解释快捷的特点
井下特种作业	指	为油气田勘探开发提供除钻井、测井、录井以外的所有油气水井井筒作业，主要包括：试油试气、酸化压裂、修井完井等

二维	指	一种搜集地震资料的方法，使用一组声源和一个或以上收集点；二维一般用于绘制地理结构，供初步分析
三维	指	一种搜集地震资料的方法，使用两组声源和两个或以上收集点；三维一般用于取得精密的地震资料，并提高成功钻探油气井的机会
HSE	指	健康(Health)、安全(Safety)和环境(Environment)管理体系
LPR	指	中国人民银行公布的贷款市场报价利率
中国石油	指	中国石油天然气集团有限公司
中国海油	指	中国海洋石油集团有限公司
四提	指	提质、提效、提速、提产
五化	指	标准化设计、工厂化预制、模块化施工、机械化作业、信息化管理
国家管网集团	指	国家石油天然气管网集团有限公司
新星公司	指	中国石化集团新星石油有限责任公司
中国	指	中华人民共和国
香港	指	中华人民共和国香港特别行政区

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	中石化石油工程技术服务有限公司
公司的中文名称简称	石化油服
公司的外文名称	Sinopec Oilfield Service Corporation
公司的外文名称缩写	SSC
公司的法定代表人	陈锡坤

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	公司秘书、证券事务代表
姓名	程中义	沈泽宏
联系地址	中国北京市朝阳区吉市口路9号董事会办公室	
电话	86-10-59965998	
传真	86-10-59965997	
电子信箱	ir.ssc@sinopec.com	

三、基本情况简介

公司注册地址	中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号
公司注册地址的历史变更情况	2016年6月公司注册地址由中国江苏省仪征市变更为中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号
公司办公地址	中国北京市朝阳区吉市口路9号
公司办公地址的邮政编码	100728
公司网址	http://ssc.sinopec.com
电子信箱	ir.ssc@sinopec.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk
公司年度报告备置地点	本公司董事会办公室

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上交所	石化油服	600871	-
H股	香港联交所	中石化油服	1033	-

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	上海市南京东路61号4楼

	签字会计师姓名	金春花、苗颂
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	香港立信德豪会计师事务所有限公司
	办公地址	中国香港干诺道中 111 号永安中心 25 楼
	签字会计师姓名	陈子鸿
公司聘请的法律顾问（境内）	名称	北京市海问律师事务所
	办公地址	中国北京市朝阳区东三环中路 5 号财富金融中心 20 层
公司聘请的法律顾问（境外）	名称	中伦律师事务所
	办公地址	香港中环康乐广场一号怡和大厦四楼
股票过户登记处	A 股	中国证券登记结算有限责任公司上海分公司
	办公地址	中国（上海）自由贸易试验区杨高南路 188 号
	H 股	香港证券登记有限公司
	办公地址	香港皇后大道东 183 号合和中心 17 楼 1712-1716 室

七、近三年主要会计数据和财务指标(节录自按中国企业会计准则编制之合并财务报表)

(一) 主要会计数据

	2023 年 人民币千元	2022 年		本期比上年同期增 减 (%)	2021 年 人民币千元
		调整后 人民币千元	调整前 人民币千元		
营业收入	79,980,939	73,772,688	73,772,688	8.4	69,533,053
营业利润	899,969	732,392	732,392	22.9	347,678
利润总额	928,340	729,361	729,361	27.3	490,522
归属于上市公司股东的净利润	589,216	475,898	463,814	23.8	179,791
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润(亏损以“-”号填列)	359,452	389,447	377,363	-7.7	-100,263
经营活动产生的现金流量净额	5,576,913	4,197,869	4,197,869	32.9	6,206,909

	2023 年末	2022 年末		本期末比 上年同期 末增减	2021 年末
		调整后	调整前		
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	(%)	人民币千元
归属于上市公司股东的净资产	8,023,202	7,429,734	7,427,319	8.0	6,861,517
总资产	75,162,974	71,208,061	71,200,517	5.6	64,052,447

(二) 主要财务指标

	2023 年	2022 年		本期比上 年同期增 减(%)	2021 年
		调整后	调整前		
基本每股收益（人民币元 / 股）	0.031	0.025	0.024	24.0	0.009
稀释每股收益（人民币元 / 股）	0.031	0.025	0.024	24.0	0.009
扣除非经常性损益后的基本每股收益（人民币元 / 股）（亏损以“-”号填列）	0.019	0.021	0.020	-9.5	-0.005
加权平均净资产收益率（%）	7.63	6.70	6.54	增加 0.93 个百分点	2.64
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	4.65	5.49	5.32	减少 0.84 个百分点	-1.47

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

本公司于 2023 年 1 月 1 日起执行财政部《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”）的该项规定，在首次执行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初，对于上述情形本公司应采用解释 16 号的会计处理并进行追溯调整。“本期比上年同期增减（%）”、“本期末比上年同期末增减（%）”均为与“调整后”的数据比较结果。2023 年年度报告的对比期间会计数据、财务指标、财务报表和相关附注均为“经重述”后的数据。

八、按中国企业会计准则和按《国际财务报告准则》编制的本公司合并财务报表之间的差异

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数 人民币千元	上期数 人民币千元	期末数 人民币千元	期初数 人民币千元
按中国会计准则	589,216	475,898	8,023,202	7,429,734
差异项目及金额:				

专项储备 (a)	-13,133	107,801		-
按国际会计准则	576,083	583,699	8,023,202	7,429,734

境内外会计准则差异的说明：

(a) 专项储备

按中国企业会计准则，按国家规定提取的安全生产费，记入当期损益并在所有者权益中的专项储备单独反映。发生与安全生产相关的费用性支出时，直接冲减专项储备。使用形成与安全生产相关的固定资产时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，相关资产在以后期间不再计提折旧。而按《国际财务报告准则》，费用性支出于发生时计入损益，资本性支出于发生时确认为固定资产，按相应的折旧方法计提折旧。

九、2023 年分季度主要财务数据(按中国企业会计准则编制)

单位：人民币千元

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	17,941,753	19,191,775	18,709,448	24,137,963
归属于上市公司股东的净利润	145,114	180,790	117,701	145,611
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（亏损以“-”号填列）	164,011	121,033	76,107	-1,699
经营活动产生的现金流量净额（使用以“-”号填列）	-521,584	943,196	812,989	4,342,312

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额(节录自按中国企业会计准则编制之合并财务报表)

单位：人民币千元

非经常损益项目	2023 年金额	2022 年金额	2021 年金额
非流动资产处置损益	156,514	-6,205	88,723
计入当期损益的政府补助	83,467	104,391	123,873
债务重组损益	34,011	18,157	29,404
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-1,020	798	-
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	49,867	-	-

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-40,300	-7,642	107,666
所得税影响额	-52,775	-23,048	-69,612
合计	229,764	86,451	280,054

十一、采用公允价值计量的项目

单位：人民币千元

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	134,492	135,763	1,271	1,200
应收款项融资	1,468,340	2,735,081	1,266,741	0
合计	1,602,832	2,870,844	1,268,012	1,200

十二、节录自按《国际财务报告准则》编制之财务报表

单位：人民币千元

	于 12 月 31 日				
	2023 年	2022 年	2021 年	2020 年	2019 年
总资产	75,162,974	71,208,061	64,052,447	61,091,195	62,069,378
总负债	67,139,772	63,778,327	57,190,930	54,368,329	55,305,506
本公司权益持有人应占权益	8,023,202	7,429,734	6,861,517	6,722,866	6,763,872
归属于本公司权益持有人的每股净资产(人民币元)	0.42	0.39	0.36	0.35	0.36
权益持有人权益比例	10.67%	10.43%	10.71%	11.00%	10.90%
净资产收益率	7.18%	7.86%	2.05%	(0.53%)	14.59%
	截至 12 月 31 日止年度				
	2023 年	2022 年	2021 年	2020 年	2019 年
营业收入	79,980,939	73,772,688	69,533,053	68,073,394	69,870,147
税前利润	915,207	837,162	451,181	233,339	1,428,397
所得税费用	339,124	253,463	310,731	269,076	441,524
本公司权益持有人应占利润 / (亏损)	576,083	583,699	140,450	(35,737)	986,873
基本及摊薄每股盈利 / (亏损)(人民币元)	0.030	0.031	0.007	(0.002)	0.052

第三节 董事长致辞

尊敬的各位股东：

首先，我谨代表石化油服董事会向各位股东、社会各界对本公司的关心和支持表示衷心的感谢！

2023年，本公司深入学习贯彻党的二十大精神和习近平总书记视察胜利油田、九江石化重要指示精神，牢记殷切嘱托、强化使命担当，全力保障勘探开发、开拓内外市场、深化改革管理，超额完成全年奋斗目标任务，“一利五率”实现“一稳一增四提升”，高质量发展迈上新台阶。按中国企业会计准则，2023年实现合并营业收入人民币799.8亿元，同比增长8.4%，创“十三五”以来最好水平；归属于本公司股东的净利润为人民币5.9亿元，同比增长23.8%。

一是服务保障优质高效。全面深化甲乙双方一体化协同，高效组织生产，升级核心装备，做强技术支撑，“四提”工作各项指标超额完成。特别是在钻井队伍同比2014年压减189支的情况下，钻井进尺时隔十年重上1000万米，达到1,098万米，其中8000米以上深井31口，助力中国石化“深地工程”打出超深水平井、胜利济阳页岩油国家级示范区建设高效推进、四川盆地发现新的亿吨级页岩油资源阵地。

二是科技实力持续提升。科技创新成果不断涌现，全年形成重大科技创新成果20项，获得省部级科技奖励20项，创出施工新纪录419项，获得专利授权541件。特深层、页岩油气优快钻完井等关键核心技术加速突破，在跃进3-3XC井完钻井深9,432米，为进军万米深地探测提供了核心技术和装备储备；自研旋转地质导向钻井系统入选“2023年全国油气勘探开发十大标志性成果”，规模化应用190口井，进尺22万米，使用性能更优、应用领域更广。

三是市场开发再创佳绩。全年新签合同额人民币824亿元，同比增加人民币14亿元，其中新签单个超亿元项目达到112个，加快向规模高效市场聚集，在稳固中国石化市场主阵地、构建国内外市场新格局、打造海外市场增长极上取得了良好业绩。特别是海外市场新签合同额人民币167亿元、主营业务收入人民币160.9亿元，同比分别增长7.1%和23.6%，海外市场效益贡献创历史新高。

四是改革管理成效显著。制定实施《公司加快推进高质量发展实施方案》，在持续瘦身健体、统筹队伍布局、严控管理成本等方面系统施策、精准发力，整合专业经营单位3家、合并同质化项目部97个，提高了管理效能，降低了运行成本；优化调整队伍规模，队伍创效能力进一步增强，钻井队单队年进尺从1.79万米增加到2.11万米、效率提高17.9%；深化全员成本目标管理，全年挖潜增效人民币5.6亿元，全员劳动生产率同比提高人民币2.1万元/人，精益管理效能持续彰显。

五是绿色低碳扎实推进。深入贯彻安全绿色发展理念，加快推进油气勘探开发低碳化发展，强化节能环保技术装备升级改造、现场环保标准化建设，境内10家子

公司全部获得“2023年度中国石化绿色企业”称号，其中7家子公司为A级；聚焦油公司构建多能互补绿色供给体系新需求，大力开发地热、风电、光伏、氢能、CCUS等新兴市场，公司承建的齐鲁石化-胜利油田百万吨级CCUS管道正式投运，参建的新疆库车绿氢项目建成产氢；积极参加乡村振兴和社会公益事业，荣获证券时报评选的“2023年度中国上市公司ESG百强”。

展望2024年，国际油价将保持中高位宽幅波动，全球油服行业处于景气上行周期；国内在保障能源安全、全面增强供应保障能力和实现“双碳”目标的大环境下，油公司将继续加大上游资本投入，着力构建多能互补、协同发展、安全可靠的绿色能源供应体系，给油服公司带来较大的业务拓展空间。总体来看，本公司面临的机遇大于挑战，有利条件强于不利因素，前景可期，大有可为。

2024年，公司将聚焦增强服务保障核心功能、提高市场核心竞争力，深入开展“牢记嘱托、感恩奋进，创新发展、打造一流”主题行动，扛牢责任强保障，创新科技破瓶颈，优化布局拓市场，改革管理增动能，依法合规控风险，奋力开创高质量发展新局面，加快建设世界一流技术先导型油服公司。

一是加快提升勘探开发服务能力，全力保障国家能源安全。高效组织生产，严密工序衔接，大力推广应用科学钻井决策优化技术，推动“四提”“五化”再上新台阶；动态调控队伍规模、升级核心装备、加强技术集成，精准保障重点工区、重点工程项目高效实施，力争队伍动用率达85%以上；有序扩大钻井、压裂“工厂化”施工模式，实现快装快移、批量化施工，推进生产模式变革，全力提高施工效率和生产时效，提升服务保障效能。

二是拓市增效优布局，全力扩大公司发展空间。计划新签合同额人民币835亿元以上。在中国石化市场以服务保障为根本，巩固提升市场占有率和队伍动用率；国内外市场以提质增效为目标，持续提升优质规模市场集中度，提高整体创效能力；海外市场以经济效益为中心，持续加大沙特、科威特、厄瓜多尔、墨西哥、乌干达等目标市场及高端技术服务市场开拓力度，抓好油藏项目运营管理，加快高端业务“走出去”，打造盈利创效新高地。

三是锚定高水平科技自立自强，全力朝着技术先导型企业加速迈进。积极推进高寒高海拔钻机、页岩油全自动钻机、高温高造斜率旋导、系列高温仪器等关键核心装备攻关突破，加快万米特深层、页岩油气优快钻完井技术迭代升级，全面提升科技创新效能；大力攻关绿色低碳技术，加强光伏、风电、地热、余热利用工程技术研究，推进CCUS全链条技术迭代升级，攻关氢能制储输用各环节关键技术，积极拓展绿色低碳新兴业务，培育新的盈利增长极。

四是持续深化改革调整，全力增强发展动能。公司将抓紧抓实“改革深化提升行动”和“攻坚创效专项”行动，持续放大改革效应、提升效率效益、防范化解风险，有效破解发展难题；抓好项目化管理体系运行，积极构建“市场化、区域化、平台化、共享化、集约化”运行模式，统筹优化各层级组织机构、队伍结构，压

减管理层级，降低管理费用、提升创效能力；健全内控、风控、合规协同运作机制，牢牢守住不发生系统性风险的底线，推动公司高质量发展行稳致远。

各位股东，志不求易者成，事不避难者进。新的一年，我们将踔厉奋发、笃行不怠，推动公司向“工程大包+技术服务+油藏运营”一体化综合承包商转型升级，引领公司向结构更优、效率更高、质量更好、成本更低和绿色低碳发展，奋力谱写石化油服高质量发展新篇章，努力为股东和社会创造更大价值。

陈锡坤

董事长

中国北京, 2024年3月26日

第四节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

本部分所述财务数据，除非特别注明，均节录自按中国企业会计准则编制之合并财务报表。

年度业绩

2023年，本公司抓住油田服务市场持续回暖的有利时机，克服原材料价格上涨、油服价格尚未恢复等困难挑战，持续深化改革管理，量质并举拓市创效，进一步扩大优质规模市场，扎实推进科技创新，纵深推进项目化管理体系建设，稳步实施特色化业务发展，钻井进尺、新签合同额、营业收入、利润总额、净利润等主要生产经营指标实现较好增长，高质量发展有效推进。

2023年，本公司合并营业收入为人民币799.8亿元，同比增长8.4%；归属于本公司股东的净利润为人民币5.9亿元，同比增长23.8%；基本每股盈利人民币0.031元，同比增加人民币0.006元；经营活动产生的现金净额为人民币55.8亿元，同比增加净流入人民币13.8亿元。

业务回顾

2023年，本公司突出量质并举，全力拓展优质规模市场，全年累计新签合同额人民币824亿元，同比增长1.7%，创“十三五”以来最好水平。其中，中国石化集团公司市场新签合同额人民币500亿元，同比减少0.8%；国内外部市场新签合同额人民币157亿元，同比增长4.7%；海外市场新签合同额人民币167亿元，同比增长7.1%。工程技术服务优质高效，全年创工程施工新纪录419项；科技创新成果不断涌现，多项关键核心技术获得加速突破；资源统筹优化取得新进展，项目化管理体系建设扎实推进，风险防范跃上新台阶；全年生产运行保持安全稳定，各项工作取得新成果、新发展。

1、物探服务

2023年，本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币56.7亿元，较去年同期的人民币47.6亿元增长19.2%。全年完成二维地震2,783千米，同比下降43.6%；全年完成三维地震15,273平方千米，同比下降3.3%。二维、三维资料记录合格率为100%，地震采集资料一级品率较合同提升4.1个百分点；单点高密度、宽频可控震源、全节点采集、高精度勘探等关键物探技术全面推广应用，有效提升了生产效率、服务质量；井筒地震、北斗应用、节能环保等新业务稳定增长，全年新签合同额人民币7.97亿元，同比增长58.8%，创历史最好成绩。

2、钻井服务

2023年，本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币398.0亿元，较去年同期的人民币368.1亿元增长8.1%。全年完成钻井进尺1,098万米，同比增长10.0%。本公司全力推动“四提”工作，钻井施工效率进一步提升，在平均井深同比增加

92.3米的情况下，完成井平均钻井周期同比缩短5.6%，复杂故障时效同比降低12%。顺北工区、胜利页岩油工区钻井周期分别迭代缩短33%、39%；跃进3-3XC井完钻井深9,432米、顺北10X井测试放喷喜获高产油气流，央视全媒体矩阵持续跟踪报道；顺北6-4X井（钻井周期97天）首次将8000米以深井钻井周期控制在100天以内，兴页9井助力落实亿吨级页岩油资源阵地。

3、测录井服务

2023年，本公司测录井服务业务实现主营业务收入人民币35.6亿元，较去年同期的人民币32.6亿元增长9.2%。全年完成测井30,780万标准米，同比增长10.2%；完成录井进尺868万米，同比增长3.3%。测录井资料合格率100%，测井一次成功率97%以上。本公司持续提升测录定技术服务能力，发挥资源集聚优势，建强地质工程一体化、定测录导一体化标准队，助力取全取准资料、精准发现评价油气藏，全力保障安全优快钻完井和提高储层钻遇率，支撑重点区域高质量勘探和效益开发。

4、井下特种作业服务

2023年，本公司井下特种作业服务业务实现主营业务收入人民币107.0亿元，较去年同期的人民币93.7亿元增长14.2%。全年完成井下作业6,959井次，同比增长1.3%。井下特种作业一次合格率达99.8%。本公司持续提升井下特种作业技术服务能力，先后助力中国石化“深地一号”顺北油气田累计测试发现26口高产油气井，在国内东部最大的页岩油开发平台-牛页1区试验井组首次采用单平台“双机组”压裂施工，“三北一川”重点工区压裂施工效率同比提高11.8%。本公司持续提升油藏业务运营水平，聚焦难动用区块积极探索合作新模式，累计为中国石化150余个难动用区块提供油藏增产综合服务，实现了合作区块的效益开发。

5、工程建设服务

2023年，本公司工程建设服务业务实现主营业务收入人民币178.2亿元，较去年同期的人民币174.4亿元增长2.2%。2023年累计新签合同额225.4亿元，同比下降10.9%。本公司承揽施工的顺北二区天然气处理厂168天建成投用，较同类型工程周期缩短约40%；高质量完成了齐鲁石化-胜利油田百万吨级CCUS示范项目二氧化碳输送管道、西气东输三线四标段、广西LNG桂林支干线、新气管道广西支干线、胜利牛庄页岩油示范项目等重点项目，展示了服务油气增储上产和重大项目建设的能力和优势；持续拓展国家管网集团市场，形成规模高效市场，新签合同额达人民币51.8亿元，优质规模市场更加集中。

国际业务

2023年，本公司国际业务实现主营业务收入人民币160.9亿元，较去年同期的人民币130.1亿元增长23.6%，占本公司当年主营业务收入的20.4%，同比提高2.4个百分点。2023年，本公司抓住共建“一带一路”、行业持续回暖等战略机遇，聚力攻坚中东、南美、中亚等主力市场，纵深优化市场布局，在沙特、科威特、墨西哥、厄瓜多尔中标和新签一批优质长线项目，钻修井项目、三维地震采集、地面建设、油藏运营等重点项目保持高效运行，海外市场经营效益创历史新高。

高。沙特市场，首次进入沙特阿美探井服务市场，新签 5 部探井日费钻机项目，合同额 3.3 亿美元；非常规领域市场份额持续扩大，新签 2 部非常规日费钻机项目，合同额 2.1 亿美元；续签沙特阿美 S84 三维采集项目 1 年合同，合同额 0.58 亿美元；技术服务业务加快发展，接连获得沙特阿美地面测试、连续油管、硫化氢检测等多项服务合同，成功通过连续油管作业酸液资审，实现在沙特阿美油田增产化学资质领域零的突破。科威特市场，续签 18 部钻修井机，合同额达 1.8 亿美元，其中 9 部为 5+1 年合同外的第 8 年延期，创 KOC 钻修井机合同期最长纪录；成功取得全地形地震采集项目服务资质。厄瓜多尔市场，续签 WAYRA 和 SACHA 钻完井总包一期项目，中标 SACHA 钻完井总包二期项目，进一步巩固了在当地市场的优势地位。墨西哥市场，巩固深化与墨西哥国家石油公司合作关系，签订 IXACHI 三维地震采集处理项目，合同额 1.6 亿美元。

技术研发

2023年，本公司持续加大科研投入和攻关力度，获省部级科学技术奖励20项，申请专利1,004件、其中申请涉外专利8件，授权专利541件。科技创新成果不断涌现，自研旋导持续迭代升级，规模化应用190口井、进尺22万米，作为高端钻井技术装备入选国家能源局“2023年全国油气勘探开发十大标志性成果”；国家重大专项“北斗智能油田建设综合应用示范项目”培育出22个“石油化工+北斗”应用场景；石油石化行业国家级产业计量测试中心-石油钻探仪器仪表产业计量测试中心高标准建设；高温测井、套后测井等技术装备更趋成熟，为支撑保障“深地工程”建设提供了核心利器；攻关形成超临界CO₂管道、大规模氢气管输等非油气介质长输管道关键技术，有力支撑了国内首条百万吨、百公里齐鲁石化-胜利油田CO₂输送管道的建设投产；管柱自动化装备、直推存储式测井仪等88项装备仪器实现规模化应用，产品产业化和科技成果转化实现产值31亿元；高效推进数字化转型，石油工程一体化云平台上线运行良好，井场采集决策一体化、钻完井数字孪生、地质工程一体化等系统深度融合应用，有效支撑钻完井全周期实时优化与智能决策。

内部改革和管理

2023年，本公司持续深化内部改革，赋能高质量发展。编制实施《公司加快推进高质量发展实施方案》，8个方面20项重点措施有序实施，中石化经纬有限公司“科改示范行动”和“世界一流专业领军示范企业”建设有效推进。项目化管理体系建设扎实推进，整合专业经营单位3家、合并同质化项目部97个，压减排名靠后钻井队伍36支，进一步提高了管理效能，降低了运行成本。特色化业务发展加快推进，13项井筒特色业务平均集中度由2022年的41%升至62%。持续提升基层管理水平，深化内控风控与合规管理一体化运行，高质量发展根基得到进一步夯实。深化全员成本目标管理，全年完成降本增效人民币5.6亿元。

资本支出

2023年，本公司实际完成资本支出人民币40.1亿元，其中完成固定资产投资人民币34.7亿元。2023年，本公司以提升勘探开发服务能力和市场竞争力为导向，加大装备投入力度，积极优化装备结构，加大钻机升级改造和电动压裂装备投入，

持续推进钻井现场、井下作业现场标准化建设；加大海外优质市场所需装备投入，进一步提升在高端业务市场的竞争力。全年主要安排钻机更新改造 23 台、压裂车（撬）16 台、水中 OBN 采集仪器 6,100 个、全自动焊机组 5 套、旋转导向仪器 3 套、高温随钻测量仪器 4 套以及安全隐患治理、环境保护等投资项目。

二、报告期内公司所处行业情况

2023 年，世界经济保持温和增长态势，中国经济回升向好，全年国内生产总值（GDP）同比增长 5.2%，有力推动国内成品油和天然气市场需求持续增长；国际原油价格虽震荡下行，但整体仍保持在中高价位，全年北海布伦特原油现货平均价格为 82.25 美元/桶。国际油价高位运行推动油公司继续加大上游勘探开发投资，有效促进油田服务行业稳步复苏。受益于保障国家能源安全战略和增储上产“七年行动计划”的持续有力推进，国内油气产量创历史新高，国内油田服务市场保持良好回暖趋势。受此影响，本公司主要专业工作量和队伍动用率均有不同程度提升。

三、报告期内公司从事的业务情况

本公司是中国大型综合油气工程与技术服务专业公司，拥有超过 60 年的经营业绩和丰富的项目执行经验，是一体化全产业链油服领先者。截至 2023 年底，本公司在中国的 20 多个省，70 多个盆地，550 多个区块开展油气工程技术服务；同时海外业务规模不断提高，在 30 多个国家和地区提供油田技术服务。

本公司共有五大业务板块，分别是：地球物理、钻井工程、测录井、井下特种作业和工程建设，五大业务板块涵盖了从勘探、钻井、完井、油气生产、油气集输的全产业链过程。

本公司拥有涵盖油气勘探和生产全产业链的技术研发支撑体系，能够为高酸性油气藏、致密油气藏、页岩油、页岩气、稠油油藏等各类油气田提供一体化服务，并曾获得中国国家科技进步奖，川气东送管道项目获得国家优质工程金质奖。本公司拥有国内领先的页岩气石油工程配套技术，完成了超深页岩气井綦页深 1 井，储层垂深达 4,881 米和超长水平段长页岩气井焦页 18-S12HF 井，水平段长 4,286 米；形成了钻井、测录井、压裂试气、装备制造和工程建设五大技术系列，关键核心技术基本实现国产化。

本公司秉承“服务客户、支撑油气、技术领先、价值创造”发展理念，大力实施“专业化、市场化、国际化、高端化、特色化”发展战略，谋求从陆上到海上、从国内到国外、从常规到非常规、从单一工程项目施工到综合油藏服务的四个拓展，努力实现“建设世界一流技术先导型油服公司”的企业愿景。

四、报告期内核心竞争力分析

本公司拥有覆盖整个油田服务行业链的服务能力，截至2023年底，本公司共有622台陆地钻机（其中7,000米及以上钻机337台），9座海上钻井平台，60台地震仪主机，120套成像测井系统，471套综合录井仪，357台2500型及以上压裂车（撬），

76台750型及以上修井机，1,539支钻井、物探等专业队伍。本公司连续多年在沙特阿美公司、科威特石油公司和厄瓜多尔国家石油公司钻井承包商综合排名中名列前茅，是阿尔及利亚重要的国际地球物理承包商。

本公司拥有60多年的油田服务经验，是中国大型的石油工程和油田技术综合服务提供商，具有强大的项目执行能力，承担了普光气田、涪陵页岩气、元坝气田、塔河油田、顺北油气田、胜利济阳页岩油国家级示范区等代表性项目。

本公司拥有先进的勘探开发技术和强大的研发能力，并拥有页岩气、页岩油、高酸性油气藏、超深井钻完井等一批具有自主知识产权的高端特色技术，持续为公司的服务带来较高附加值。

本公司拥有经验丰富的管理层和组织高效的运营团队。

本公司拥有稳定增长的客户群，在国内拥有以中国石化集团公司为代表的稳固客户基础，同时在海外的客户群也不断发展壮大。

本报告期内，本公司核心技术团队和关键技术人员无重大变化。

五、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1、利润表及现金流量表相关科目变动分析表

	本期数 人民币千元	上年同期数 人民币千元	变动比例 (%)
营业收入	79,980,939	73,772,688	8.4
营业成本	74,187,497	68,003,487	9.1
销售费用	82,689	75,044	10.2
管理费用	2,394,486	2,303,286	4.0
财务费用	894,073	627,596	42.5
研发支出	2,083,796	1,838,968	13.3
经营活动产生的现金流量净额	5,576,913	4,197,869	32.9
投资活动产生的现金流量净额	-4,059,383	-3,951,162	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-558,226	-1,051,249	不适用

营业收入变动原因主要是：勘探开发工作量增加收入相应增长所致。

营业成本变动原因主要是：营业收入增长营业成本匹配增加所致。

销售费用变动原因主要是：发展产品产业化加大市场宣传推广所致。

管理费用变动原因主要是：社保等人工成本和差旅费增加所致。

财务费用变动原因主要是：综合融资成本上升、美元及关联币种贬值汇兑损失增加所致。

研发支出变动原因主要是：所属高新技术企业增加研发投入所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因主要是：加大两金清收、业主支付上年未

结算工程款所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因主要是：加大设备购置支出所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因主要是：年末非工作日收现未能及时还贷所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2、收入和成本分析

(1) 主营业务分行业、分产品情况

分行业	2023年 主营业收入 人民币千元	2023年 主营业成本 人民币千元	毛 利 率 (%)	主营业收 入比上年 增减 (%)	主营业 成本比 上年增 减 (%)	毛利率比 上年增减
地球物理	5,672,348	5,201,043	8.3	19.2	16.6	增加 2.1 个百分点
钻井	39,803,724	37,601,945	5.5	8.1	8.8	减少 0.6 个百分点
测录井	3,555,682	2,930,260	17.6	9.2	9.0	增加 0.1 个百分点
井下特种作 业	10,697,995	9,958,187	6.9	14.2	14.1	增加 0.1 个百分点
工程建设	17,817,700	16,486,641	7.5	2.2	3.6	减少 1.2 个百分点
其他	1,377,596	1,359,260	1.3	61.8	62.1	减少 0.3 个百分点
合计	78,925,045	73,537,336	6.8	8.9	9.4	减少 0.5 个百分点

(2) 主营业务分地区情况

地区名称	2023年 主营业收入 人民币千元	2023年 主营业成本 人民币千元	毛 利 率 (%)	主营业收 入比上年 增减 (%)	主营业成 本比上年 增减 (%)	毛利率比 上年增减
中国大陆	62,834,035	59,541,827	5.2	5.7	6.9	减少 1.1 个百分点
港澳台及海 外	16,091,010	13,995,509	13.0	23.6	21.7	增加 1.5 个百分点

(3) 成本分析表

单位:人民币千元

分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成 本比例(%)	上年同期金额	上年同 期占总 成本比 例(%)	本期金 额较上 年同期 变动比
-----	--------	------	-----------------	--------	---------------------------	--------------------------

						例(%)
地球物 理服务	原材料	431,687	8.3	369,170	8.3	16.9
	燃料及动力	243,921	4.7	198,665	4.5	22.8
	职工薪酬	1,497,900	28.8	1,436,185	32.2	4.3
	折旧及摊销	488,898	9.4	418,229	9.4	16.9
	分包成本及外 包劳务支出	338,068	6.5	292,005	6.5	15.8
	其他	2,200,569	42.3	1,746,337	39.1	26
	小计	5,201,043	100	4,460,591	100	16.6
钻 井 服 务	原材料	8,347,632	22.2	7,289,226	21.1	14.5
	燃料及动力	1,799,982	4.8	1,855,796	5.4	-3
	职工薪酬	8,686,049	23.1	8,047,819	23.3	7.9
	折旧及摊销	3,609,787	9.6	3,398,938	9.8	6.2
	分包成本及外 包劳务支出	3,873,000	10.3	3,520,525	10.2	10
	其他	11,285,495	30	10,463,721	30.2	7.9
	小计	37,601,945	100	34,576,025	100	8.8
测 录 井 服务	原材料	721,358	24.6	648,943	24.1	11.2
	燃料及动力	39,587	1.3	40,293	1.5	-1.8
	职工薪酬	1,559,120	53.2	1,455,415	54.1	7.1
	折旧及摊销	327,423	11.2	287,729	10.7	13.8
	分包成本及外 包劳务支出	90,703	3.1	86,980	3.2	4.3
	其他	192,069	6.6	169,050	6.4	13.6
	小计	2,930,260	100	2,688,410	100	9.0
井 下 特 种 作 业	原材料	2,230,634	22.4	1,946,196	22.3	14.6
	燃料及动力	699,333	7	574,255	6.6	21.8

服务	职工薪酬	1,728,405	17.4	1,562,112	17.9	10.6
	折旧及摊销	806,151	8.1	751,079	8.6	7.3
	分包成本及外包劳务支出	2,242,675	22.5	1,971,001	22.6	13.8
	其他	2,250,989	22.6	1,922,688	22	17.1
	小计	9,958,187	100	8,727,331	100	14.1
工程建设服务	原材料	3,264,599	19.8	3,145,124	19.8	3.8
	燃料及动力	317,579	1.9	293,058	1.8	8.4
	职工薪酬	2,439,978	14.8	2,416,070	15.2	1
	折旧及摊销	296,754	1.8	301,420	1.9	-1.5
	分包成本及外包劳务支出	2,341,060	14.2	2,271,402	14.3	3.1
	其他	7,826,671	47.5	7,490,475	47	4.5
	小计	16,486,641	100	15,917,549	100	3.6

(4) 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(5) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(6) 主要销售客户及主要供应商情况

本报告期内，本公司前五名客户的合计营业收入为人民币 65,488,024 千元，占 2023 年度营业收入 81.9%，其中前五名客户营业收入中关联方销售额为人民币 53,823,306 千元，占 2023 年度营业收入 67.3%。2023 年前五名客户的营业收入具体情况如下：

序号	客户名称	金额（人民币千元）	占营业收入比例（%）
1	中国石化集团公司	49,343,486	61.7
2	沙特阿美石油公司	5,532,401	6.9
3	国家管网集团	4,479,820	5.6
4	中国石油	3,085,429	3.9
5	科威特石油公司	3,046,888	3.8
合计		65,488,024	81.9

本报告期内，本公司从前五大供应商合计采购金额为人民币 13,983,966 千元，占本公司 2023 年度采购总额的 29.2%，其中前五名供应商采购额中关联方采购额人民币 12,654,902 千元，占 2023 年度采购总额 26.4%。向最大供应商采购金额约占本公司采购总额的 23.7%，最大供应商为中国石化集团公司及其子公司。

本报告期内，除了本年报重要事项章节之关联交易部分所披露的与控股股东及其附属公司的关联交易以外，本公司董事、监事及其紧密联系人或任何持有本公司股本 5%以上的股东未发现拥有上述主要销售客户及供应商的任何权益。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

3、费用

项目	2023 人民币千元	2022 人民币千元	变动率 (%)	变动原因
管理费用	2,394,486	2,303,286	4.0	社保等人工成本和差旅费增加所致
销售费用	82,689	75,044	10.2	发展产品产业化加大市场宣传推广所致
财务费用	894,073	627,596	42.5	综合融资成本上升、美元及关联币种贬值汇兑损失增加所致
信用减值损失	-398,994	-75,530	不适用	收回十一化建和土库曼应收款项转回坏账准备所致
资产减值损失	707	99,883	-99.3	上年计提斑尼亚杜丽合同资产减值准备所致
所得税费用	339,124	253,463	33.8	境外盈利增加所致

4、研发投入

(1) 研发投入情况表

单位：人民币千元

2023 年费用化研发投入	2,083,796
2023 年资本化研发投入	-
2023 年研发投入合计	2,083,796
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.6
研发投入资本化的比重 (%)	-

2023 年，本公司研发支出为人民币 2,083,796 千元，比上年的人民币 1,838,968 千元增长 13.3%，主要是所属高新技术企业增加研发投入所致。

(2) 研发人员情况表

公司研发人员的数量	3,367
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	5.31

研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	73
硕士研究生	954
本科	1,816
专科	291
高中及以下	233
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下（不含30岁）	332
30-40岁（含30岁，不含40岁）	856
40-50岁（含40岁，不含50岁）	1,157
50-60岁（含50岁，不含60岁）	985
60岁及以上	37

5、现金流量表项目变动情况表

单位：人民币千元

项目	2023年	2022年	增减额	变动率 (%)	变化主要原因
经营活动产生的现金流量净额	5,576,913	4,197,869	增加净流入 1,379,044	增加流入 32.9%	加大两金清收以及业主支付上年未结算工程款所致
投资活动产生的现金流量净额（使用以“-”填列）	-4,059,383	-3,951,162	增加净流出 108,221	不适用	增加设备购置支出所致
筹资活动产生的现金流量净额（使用以“-”填列）	-558,226	-1,051,249	增加净流入 493,023	不适用	年末非工作日收现未能及时还贷所致

（二）非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

（三）资产、负债情况分析

1、资产及负债状况

项目名称	本期期末数 人民币千元	本期期末数 占总资产的 比例（%）	上期期末数 人民币千元	上期期末 数占总资 产的比例 （%）	本期期末金 额较上期期 末变动比例 （%）
货币资金	2,816,116	3.7	1,838,229	2.6	53.2
应收账款	10,602,242	14.1	10,537,217	14.8	0.6
应收款项融资	2,735,081	3.6	1,468,340	2.1	86.3

存货	1,204,295	1.6	1,116,341	1.6	7.9
合同资产	16,203,248	21.6	15,613,899	21.9	3.8
其他流动资产	2,492,849	3.3	2,362,863	3.3	5.5
长期股权投资	553,496	0.7	50,215	0.1	1002.3
其他权益工具投资	135,763	0.2	134,492	0.2	0.9
固定资产	24,870,821	33.1	24,896,607	35.0	-0.1
在建工程	695,614	0.9	467,385	0.7	48.8
使用权资产	799,633	1.1	1,012,350	1.4	-21.0
无形资产	442,778	0.6	481,490	0.7	-8.0
长期待摊费用	7,938,767	10.6	7,255,439	10.2	9.4
短期借款	19,907,435	26.5	17,923,208	25.2	11.1
应付票据	8,821,760	11.7	7,990,225	11.2	10.4
应付账款	26,373,928	35.1	25,601,228	36.0	3.0
合同负债	5,361,274	7.1	5,115,819	7.2	4.8
其他应付款	3,362,683	4.5	2,728,144	3.8	23.3
一年内到期的非流动负债	436,121	0.6	1,517,190	2.1	-71.3
长期借款	318,722	0.4	480,557	0.7	-33.7
租赁负债	317,120	0.4	497,045	0.7	-36.2
长期应付款	58,829	0.1	74,657	0.1	-21.2
递延收益	18,189	0.0	11,576	0.0	57.1
其他综合收益	22,618	0.0	5,232	0.0	332.3
专项储备	313,849	0.4	326,983	0.5	-4.0
应交税费	1,000,904	1.3	998,894	1.4	0.2
递延所得税负债	87,028	0.1	68,496	0.1	27.1
应付职工薪酬	863,071	1.1	570,290	0.8	51.3

变动原因说明：

(1) 货币资金较上年末增加人民币977,887千元，主要是收入增加及加大两金清收所致。

(2) 应收款项融资较上年末增加人民币1,266,741千元，主要是收入增长业主票据结算相应增加所致。

(3) 长期股权投资较上年末增加人民币503,281千元，主要是核算合营企业长投所致。

(4) 在建工程较上年末增加人民币228,229千元，主要是部分设备未达预定可使用状态未能转资所致。

(5) 一年内到期的非流动负债较上年末减少人民币1,081,069千元，主要是偿还一年内到期长期借款所致。

(6) 长期借款较上年末减少人民币161,835千元，主要是归还部分美元贷款所致。

(7) 租赁负债较上年末减少人民币179,925千元，主要是支付到期租赁款所致。

(8) 递延收益较上年末增加人民币 6,613 千元，主要是收取科研项目政府补助所致。

(9) 其他综合收益较上年末增加人民币 17,386 千元，主要是确认合营企业外币报表折算差额所致。

(10) 应付职工薪酬较上年末增加人民币 292,781 千元，主要是工作量上升和效益增加所致。

2、境外资产情况

境外资产人民币24,490,023千元，占总资产的比例为32.6%。

境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

单位：人民币千元

境外资产名称	形成原因	运营模式	本报告期 主营业务收入	本报告期 净利润
钻机、修井机、物探采集仪器、地面施工装备、工程应收款、货币资金等	承揽境外石油工程项目	自营	16,091,010	1,647,909

3、截止报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

于2023年12月31日，本公司保证金存款等使用受限制资金人民币27,318千元（2022年12月31日：人民币37,079千元）。

（四）行业经营性信息分析

1、原油、天然气市场

2023年，国内油气产量当量超过3.9亿吨，连续7年保持千万吨级快速增长势头，年均增幅达1,170万吨油当量。根据国家统计局数据，全年原油产量2.08亿吨，同比增产300万吨以上，较2018年大幅增产近1,900万吨，国内原油2亿吨长期稳产的基本盘进一步夯实；天然气产量2,353亿立方米，连续7年增产超100亿立方米。

2023年，国内成品油和天然气需求有所增加。全年国内原油加工量73,478万吨，同比增长9.3%。全年国内成品油消费量3.6亿吨，同比增长10.5%，其中，汽油同比增长7.2%，柴油同比增长9.4%，煤油同比增长11.2%；全年国内天然气表观消费量3,953亿立方米，同比增长8.4%。

2、国内外油公司勘探开发支出

2023年，国际油价宽幅振荡，国际石油公司勘探开发投资规模整体明显增加；国内油公司继续推动增储上产“七年行动计划”，持续加大上游勘探开发资本支出，全年油气勘探开发投资约人民币3,900亿元，同比增长10%。

3、油服行业经营情况

2023年,全球油田服务行业整体呈现回暖态势,但市场供大于求的状态依然存在,油田服务价格尚未恢复到以前水平。全球油服行业正在进行着数字化、智能化、绿色化的深刻变革,国际油服公司通过推广高效能低排放的油气勘探开发技术、积极布局新能源前沿技术等方式,推动转型发展。国内随着勘探开发向“深、高、长、非”等复杂领域迈进,超深井、超长水平井、非常规等急难险重任务持续增加。

(五) 投资状况分析

1、重大的股权投资

本报告期内,本公司没有重大的股权投资情况。

2、重大的非股权投资

本报告期内,本公司没有重大的非股权投资情况。

3、以公允价值计量的金融资产情况

适用 不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

本报告期内,本公司无重大资产和股权出售情况。

(七) 本公司主要子公司情况

公司名称	注册资本	持股比例 %	资产总额 人民币千元	负债总额 人民币千元	净资产总额 人民币千元	净利润 人民币 千元	主营业务
中石化胜利石油工程有限公司	人民币7亿元	100	13,347,218	12,906,338	440,880	149,236	石油工程技术服务
中石化中原石油工程有限公司	人民币4.5亿元	100	11,998,321	11,915,984	82,337	-110,504	石油工程技术服务
中石化江汉石油工程有限公司	人民币2.5亿元	100	5,303,243	3,986,342	1,316,901	47,230	石油工程技术服务
中石化西南石油工程有限公司	人民币3亿元	100	6,411,914	3,135,329	3,276,585	20,823	石油工程技术服务
中石化华北石油工程有限公司	人民币8.9亿元	100	4,471,456	2,598,298	1,873,158	-28,966	石油工程技术服务
中石化华东石油工程有限公司	人民币8.6亿元	100	4,937,141	4,383,489	553,652	1,015	石油工程技术服务

	元						
中石化海洋石油工程有限公司	人民币 20 亿元	100	4,161,582	407,308	3,754,274	46,624	海洋石油 工程技术 服务
中国石化集团国际石油工程有限公司	人民币 7 亿元	100	2,469,458	1,376,229	1,093,229	68,342	石油工程 技术服务
中石化石油工程建设有限公司	人民币 5 亿元	100	23,102,441	22,120,847	981,594	281,471	工程建设
中石化石油工程地球物理有限公司	人民币 3 亿元	100	5,435,205	5,103,620	331,585	30,322	地球物理 勘探
中石化经纬有限公司	人民币 10 亿元	100	4,457,471	2,970,292	1,487,179	221,055	测录定技 术服务

公司名称	营业收入 人民币千元	营业利润 人民币千元
中石化胜利石油工程有限公司	17,031,489	226,311
中石化中原石油工程有限公司	11,850,824	-6,889
中石化江汉石油工程有限公司	5,812,390	52,330
中石化西南石油工程有限公司	6,252,403	25,156
中石化华北石油工程有限公司	4,655,697	-14,926
中石化华东石油工程有限公司	4,107,307	-6,462
中石化海洋石油工程有限公司	2,014,238	44,584
中国石化集团国际石油工程有限公司	1,775,153	151,557
中石化石油工程建设有限公司	17,952,330	266,816
中石化石油工程地球物理有限公司	5,500,642	79,562
中石化经纬有限公司	5,848,131	219,332

注：1、中石化中原石油工程公司主要创效市场工作量下滑，收入增长未能有效摊薄固定成本，造成当期经营亏损。

2、中石化华北石油工程有限公司部分工程服务市场价格低于上年同期且业主缩短工期，固定成本未能有效摊薄，造成当期经营亏损。

（八）公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于未来发展的讨论与分析

（一）行业竞争格局和发展趋势

展望2024年，世界经济有望继续温和复苏，中国经济面临的机遇大于挑战、有利条件强于不利因素，经济回升向好、长期向好的基本趋势没有改变；全球原油需

求将持续增长，地缘政治冲突仍有风险溢价，预计国际油价将继续保持中高位宽幅震荡；高油价将驱动全球上游勘探开发资本支出总量继续增加，国内在保障能源安全、全面增强供应保障能力的环境下仍将持续加大油气勘探开发和投资力度。受此影响，油服市场总体工作量和钻机需求将保持稳中有升，油田服务市场景气度持续改善。

（二）公司2024年经营计划

2024年，面对持续改善的市场形势，本公司将持续发挥综合油气服务能力和特色技术优势，聚焦增强服务保障核心功能、提高市场核心竞争力，扛责任强保障、夯基础保安全、拓市场优布局、兴科技增后劲、抓改革增动力，奋力开创高质量发展新局面，加快建设世界一流技术先导型油服公司。全年计划新签合同额人民币835亿元，其中中国石化集团公司内部市场人民币565亿元，国内外市场人民币110亿元，海外市场人民币160亿元。重点做好以下几个方面的工作。

1、物探服务

2024年，本公司将持续完善智能化节点等质量控制手段，提升地震资料采集、处理解释一体化能力，用高品质地震资料助力油公司勘探大突破；大力发展高密度、全节点、可控震源等技术，抓好井筒地震技术攻关，用一流的技术和优质的服务塑造品牌；加强节能环保和管道技术服务业务市场开发，积极拓展光纤监测、管道检测与光缆普查等业务；在地震业务延伸领域发掘市场，重点开拓储气库建设、地震检测等业务；抓好北斗应用示范区建设，推动北斗业务实现新跨越。全年计划完成二维地震采集3,600千米，三维地震采集15,000平方千米。

2、钻井服务

2024年，本公司将围绕中国石化集团公司扩矿权拓资源、增储上产目标，全面深化甲乙双方联动、一体化运行，高效组织生产，严密工序衔接，做强技术支撑，严控复杂故障，不断提高储层钻遇率和施工优质率；加快推进钻机电动化升级改造和自动化、智能化装置配备，有序扩大“工厂化”钻井，有效提升施工效率和生产时效；全年钻井周期缩短5%，复杂故障时效降低10%，钻井队伍动用率达到85%以上；在国内外外部市场，持续提升中国石油、中国海油、国家管网集团等优质规模市场集中度，提升外部市场整体创效能力。全年计划完成钻井进尺1,070万米。

3、测录井服务

2024年，本公司将持续发挥测录贯穿勘探开发全过程优势，落实一体化运行机制，突出模式创新、服务升级，深入构建“工程大包+技术服务+油藏运营”并举联动服务模式，促进市场质量、规模、效益同步提升；稳固中国石化集团公司内部市场，强化重点工区保障，分区域优化配套适用技术方案，提供更优服务、更好保障；做优国内外外部市场，强化提前研判、事前算赢，高效运营一体化大包项目，大力开发煤层气、地热等新兴市场；全年计划完成测井27,750万标准米，计划完成录井进尺800万米。

4、井下特种作业服务

2024年，本公司将坚持专业化发展理念，稳步扩大压裂和油气测试市场规模，做精做强带压作业和连续油管等高端业务，推进四川盆地页岩气立体开发和胜利页岩油效益开发，增强对“深地工程”服务勘探开发保障能力，努力打造增储上产新阵地，全年压裂施工效率提高10%。聚焦中国石化探明未动用和低品位储量阵地，着力提升油藏综合服务水平，加大在胜利、濮阳、川西、川南及鄂南等难动用区块效益合作开发力度。计划完成井下作业6,000井次。

5、工程建设服务

2024年，本公司将继续充分发挥专业化、一体化优势，细化攻坚措施，健全风险防控机制，全面提高市场份额、站稳优质市场、确保源头创效。在中国石化集团公司市场，提高服务质量，做好东营原油商储库、普光气田主体酸性气增压工程、山东管网枣庄支线等项目建设；发挥大口径长输管道优势，拓展国内长输管道工程市场，重点跟踪好川气东送二线、西气东输四线西段等项目；在国内外部市场，抢抓新能源发展机遇，强化大型LNG储罐、CCUS、绿电制氢、海上风电、氢气输送等市场拓展。全年计划新签合同额人民币200亿元，全年计划完成合同额人民币172亿元。

6、国际业务

2024年，本公司将加大沙特、科威特、厄瓜多尔、墨西哥、乌干达等目标市场开拓力度，进一步稳固增收创效主阵地。持续扩大连续油管、洗井等技术服务市场拓展，抓好钻井液、固井、压裂等技术服务业务资审，推动海外向“工程大包+技术服务+地质工程一体化服务”综合承包商转型。稳固沙特、科威特等常规钻修井日费服务市场规模，加快推动非常规开发、深井超深井等国内领先的钻完井技术“走出去”；提升物探业务海外市场竞争力，站稳中东市场，优质高效完成HUELITLI、IXACHI三维物探项目，继续保持在墨西哥市场竞争优势。推动地面业务提质增效，持续深耕沙特、乌干达、泰国等核心市场，重点开发油气长输管线、站库及道桥市政建设等项目。推动地质工程一体化服务业务实现更大发展，积极跟踪中东市场，充分利用公司钻修井品牌优势，力争承揽沙特、科威特相关地质工程一体化项目。全年计划新签合同额22.5亿美元，全年计划完成合同额21.1亿美元。

7、科技开发

2024年，本公司将统筹内外资源，创新研发机制，全力攻克技术“卡点”、锻造核心利器，坚定不移建设技术先导型油服企业。加快深层特深层、页岩油气优快钻完井技术迭代升级；推进页岩油全自动化钻机、高温高造斜率旋导、超高温高压油气井测试工具等关键核心装备研发与应用；深化产业化特色发展，促进旋转导向、钻完井工具、自动化装备、油田化学助剂等优势特色产品规模化应用，推进特色科技成果向现实生产力转化，加快培育细分领域的“专精特新”业务和产品，扩大应用场景和使用范围，提升特色优势业务集中度，产业化和新技术转化年产值达人民币35亿元以上；推动数智化转型发展，持续完善石油工程一体化云平台（SICP）应用场景，强化与国内上游石油工程业务管控平台（IPPE）有机融合，建设井场作业远程决策平台，构建科学优快钻井、作业远程指挥新模式，引

领推动项目管理提质升级；加快新能源业务发展，加强CCUS、地热、光伏、储氢输氢等新能源工程技术研究，推进CCUS全链条技术迭代升级，攻关氢能制储输用各环节关键技术，加快培育新的经济增长极。

8、内部改革和管理

2024年，本公司将持续优化体制机制，全力提升内涵发展能力。一是深入推进以“两池两库一平台”为支撑的项目化管理体系，打破管理壁垒，推进核心资源不断聚焦，精准高效保障重点增储上产项目实施，提升项目资源配置的集约化水平。二是全面优化组织机构，精简管理层级，积极构建“市场化、区域化、平台化、共享化、集约化”运行模式，统筹优化工区组织机构、队伍结构，压减管理层级，降低管理成本，提升创效能力。三是大力推动特色化业务发展，充分利用公司一体化优势，发挥各子公司比较优势，突出特色化、减少同质化，有序抓好井筒13类特色业务及物探、地面、测录定、海洋工程特色业务发展。四是组织开展攻坚创效行动，加快生产经营全方位优化，促进资源高效配置，推动公司用工费用、百元变动成本、机构运行费用等管理性成本硬下降，全年计划降本增效人民币6.5亿元。

9、资本支出

2024年，本公司计划安排资本支出人民币40亿元，其中固定资产投资人民币35亿元。本公司将持续推进钻机电动化、自动化和网电化更新升级，安排钻机更新改造21台；优化井下作业装备结构，推进大功率、大排量、高压裂压裂装备更新，购置压裂车（撬）14台；推进自研旋转导向仪器升级迭代，加大高温高压随钻仪器、综合录井仪配套力度，新购高温旋转导向仪器3套；推进微地震压裂监测技术物探装备和技术水平提升；推进液压凿岩台车等工程建设自动化设备的配置，提升工厂预制化水平；根据沙特、科威特等市场非常规气井钻井、深井钻修井等项目投标情况，购置满足项目需求的服务装备。

（三）可能面对的风险

本公司在生产经营过程中，积极采取各种措施规避各类风险，但在实际生产经营过程中并不可能完全排除下述各类风险和不确定性因素的发生。

1、市场竞争风险

当前，国际格局复杂演变，地缘政治冲突频发，外部环境复杂性、严峻性、不确定性上升。复杂多变的国际政治经济形势深刻影响着全球油气勘探活动，给油服行业带来诸多不确定不稳定因素。与此同时，目前油田服务市场的竞争格局没有发生根本变化，仍然存在供大于求的局面，再加上可能存在部分国家或地区对当地油田服务行业市场的保护，油田服务市场仍面临较大的经营压力，市场竞争风险仍是公司需要面对的风险。

2、健康安全环保风险

油田服务涉及若干风险，可能导致人员伤亡、财产损失、环境损害及作业中断等不可预料或者危险的情况发生。当前中国及所在国地方政府对生态环保的监管趋

严,如本公司因作业事故等原因造成对环境的污染,将可能受到诉讼并导致损失。同时,随着经营规模的逐步扩大,本公司面临的安全风险也相应增加,以及近年来国家颁布实施的新法规对安全生产提出了更高要求。此外,地震、飓风等自然灾害以及突发性公共卫生事件会对本公司的财产、人员造成损害,并有可能影响本公司的正常生产经营。本公司已实行了严格的HSE管理体系,努力规避各类事故的发生,但仍不能完全避免此类突发事件可能带来的经济损失。

3、海外经营风险

本公司在世界多个国家和地区经营,与属地政府、企业、人员交流增多,由于受到经营所在国各种地缘政治、经济、宗教、人文、政策变化、法规差异等因素影响,包括政治不稳定、财税政策不稳定、进入壁垒、合同违约、税务纠纷、法律纠纷、商秘纠纷或泄露、技术装备和信息能力无法满足竞争需求等,可能加大公司境外业务拓展及经营的风险。

4、汇率风险

由于本公司持有美元债务以及在境外多个国家和地区开展业务,涉及多种货币的收支活动,人民币兑相关外币的汇率波动及货币间的兑换会影响公司运营成本,本公司通过对汇率走势进行定期研究和分析,缩小汇兑风险敞口,管控汇率风险。

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因,未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

八、资产、负债、权益及现金流量(节录自按照国际财务报告准则编制之合并财务报表)

本集团的主要资金来源是经营活动、短期及长期借贷,而资金主要用途为经营支出、资本开支及偿还短期和长期借款。

(一) 资产、负债及权益情况

	于 2023 年 12 月 31 日 人民币千元	于 2022 年 12 月 31 日 人民币千元	变化率 %
总资产	75,162,974	71,208,061	5.6
流动资产	39,402,551	36,587,579	7.7
非流动资产	35,760,423	34,620,482	3.3
总负债	67,139,772	63,778,327	5.3
流动负债	66,186,004	62,519,655	5.9
非流动负债	953,768	1,258,672	-24.2
本公司股东应 占总权益	8,023,202	7,429,734	8.0

总资产人民币 75,162,974 千元,比 2022 年末增加人民币 3,954,913 千元。其中:流动资产人民币 39,402,551 千元,比 2022 年末增加人民币 2,814,972 千元,主要是现金及现金等价物增加人民币 987,648 千元,按公允价值列入其他综合收益之金

融资产增加人民币 1,266,741 千元，合同资产及合同履行成本增加人民币 647,990 千元综合影响所致。非流动资产人民币 35,760,423 千元，比 2022 年末增加人民币 1,139,941 千元，主要是由于合营公司的权益增加人民币 494,621 千元以及由于购买石油工程专用工具导致其他长期资产增加人民币 683,328 千元影响所致。

总负债人民币 67,139,772 千元，比 2022 年末增加人民币 3,361,445 千元。其中：流动负债人民币 66,186,004 千元，比 2022 年末增加人民币 3,666,349 千元，主要是由于应付票据及贸易应付款增加人民币 1,604,235 千元，其他应付款项增加人民币 959,512 千元，短期借款增加人民币 903,158 千元综合影响所致。非流动负债人民币 953,768 千元，比 2022 年末减少人民币 304,904 千元，主要是由于长期借款减少人民币 341,761 千元，递延所得税负债增加人民币 18,532 千元综合影响所致。

本公司股东应占总权益为人民币 8,023,202 千元，比 2022 年末增加人民币 593,468 千元，主要是由于 2023 年本公司权益持有人应占盈利人民币 576,083 千元所致。

于 2023 年 12 月 31 日，本集团资产负债率为 89.3%，而于 2022 年 12 月 31 日为 89.6%。

（二）现金流量情况

下表列示了本集团 2023 年及 2022 年现金流量表主要项目。

现金流量主要项目	2023 年 人民币千元	2022 年 人民币千元
经营活动所得现金净额	5,576,913	4,197,869
投资活动所用现金净额	(4,059,383)	(3,951,162)
融资活动所用现金净额	(558,226)	(1,051,249)
现金及现金等价物增加/(减少)净额	959,304	(804,542)
汇率变动影响	28,344	130,386
年初结存的现金及现金等价物	1,801,150	2,475,306
年末结存的现金及现金等价物	2,788,798	1,801,150

2023 年，本集团经营活动所得现金净额为人民币 5,576,913 千元，同比增加现金流入人民币 1,379,044 千元。主要原因是加大两金清收以及业主支付上年未结算工程款所致。

2023 年，本集团投资活动所用现金净额为人民币 4,059,383 千元，同比增加现金流出人民币 108,221 千元，主要原因是增加设备购置支出所致。

2023 年，本集团融资活动所用现金净额为人民币 558,226 千元，同比增加现金流入人民币 493,023 千元，主要是年末非工作日收现未能及时还贷所致。

（三）银行及关联公司借款

于 2023 年 12 月 31 日，本集团银行及关联公司借款为人民币 20,226,157 千元

(2022年:人民币19,403,765千元)。上述借款中短期借款为人民币19,907,435千元,长期借款为人民币318,722千元;固定利率借款人民币19,185,000千元,浮动利率借款人民币1,041,157千元。于2023年12月31日的借款中,人民币借款余额约占94.9%,美元借款余额占5.1%。

(四) 资本负债比率

本集团2023年12月31日的资本负债比率为69.4%(2022年12月31日:71.5%)。资本负债比率的计算方法为:(有息债务-现金及现金等价物)/(有息债务-现金及现金等价物+股东权益)。

九、香港联交所上市规则要求披露的财务信息

(一) 资产押记

截至2023年12月31日止年度,本集团不存在资产押记情况。

(二) 外汇风险管理

本年报按《国际财务报告准则》编制之财务报表附注41。

(三) 财务摘要

本集团于过往五年之业绩及资产负债摘要(节录自按《国际财务报告准则》编制之财务报表)刊载于本年报“公司简介和主要财务指标”章节。

本集团于过往三年之业绩及资产负债摘要(节录自按中国企业会计准则编制之财务报表)刊载于本年报“公司简介和主要财务指标”章节。

(四) 储备

本报告期内,本集团之储备变动详情刊载于本年报按《国际财务报告准则》编制之财务报表附注29。

(五) 固定资产

本报告期内,本集团固定资产变动情况刊载于本年报按《国际财务报告准则》编制之财务报表附注17。

(六) 银行贷款及其他借贷

本集团截至2022年12月31日止的银行贷款及其他借贷详情载于本年报按《国际财务报告准则》编制之财务报表附注34。

(七) 退休计划

有关本集团退休计划之运作详情刊载于本年报按《国际财务报告准则》编制之财务报表附注16。

(八) 所得税税率

于截至2023年12月31日止十二个月,本集团所得税费用为人民币339,124千元

(2022年：人民币253,463千元)。实际所得税率变动主要是由于：本集团在其有业务活动的境外国家及地区缴纳税款。

(九) 资本化之利息

截至2023年12月31日止年度，本集团无资本化之利息。

(十) 捐赠事项

本报告期内，本集团捐赠款项约为人民币 966 千元。

第五节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

本报告期内，公司严格遵守境内外监管规定，持续规范运作，公司治理符合各上市地监管机构及证券交易所发布的有关上市公司治理的规范性文件要求。通过股东大会、董事会以及相应的专门委员会、监事会和总经理负责的管理层协调运转，有效制衡，加之实施有效的内部控制管理体系，使公司内部管理运作进一步规范，管理水平不断提升。公司监事会依法规范运作，忠于职守，勤勉尽职，严格按照监管规定，如期召开监事会会议审议通过相关议案，及时表达监事会意见和建议，促进完善了公司各项经营管理工作。

本报告期内，公司依据《公司章程》、相关法律法规和各上市地证券监管规则等规定并结合公司实际情况，制定、完善和有效执行董事会及所属各专门委员会的各项工作和流程。为进一步完善董事会建设，充分发挥独立董事在公司治理中的作用，促进提高上市公司质量，根据工作实际，公司修订完善了《独立董事工作制度》《审计委员会工作规则》《薪酬委员会工作规则》《提名委员会工作规则》《战略委员会工作规则》等配套制度，于2024年3月26日经第十届董事会第十九次会议审议通过。

公司一贯重视信息披露工作，严格按照上市地监管规则的要求和规定程序，及时合规披露各类公告。本报告期内，公司及时、真实、准确、完整地进行各项信息披露，确保所有股东享有平等的机会获取本公司相关信息，持续提升公司治理的透明度。注重投资者沟通，持续加强与资本市场的交流，常态化组织业绩说明会，通过接待投资者来访、举办反向路演、接听投资者热线电话、回答上证e互动提问等多种方式与投资者保持良性互动，推介公司业绩成果、回应资本市场关切，投资者关系工作取得新成效。

本公司不断提高董事、监事、高级管理人员守法合规意识，借助召开股东大会邀请境内外法律顾问、ESG顾问对董事、监事、高级管理人员集中开展境内外监管规则和ESG培训，同时积极组织参加中国上市公司协会、北京上市公司协会及上海证券交易所举办的专题培训，不断提升履职能力。

报告期内，本公司按照监管要求及公司规定开展内幕信息及知情人管理，持续优化内幕信息管理机制，提升内幕信息知情人合规意识，做好内幕信息及内幕知情人登记工作。报告期内未发现内幕信息知情人利用内幕信息买卖公司股票的情况。

本公司将继续严格按照《公司法》《证券法》《上市公司信息披露管理办法》、境内外《上市规则》等法律法规及相关规章的要求，不断完善公司各项管理制度，提升公司的规范运作和治理水平，维护公司及全体股东合法利益，促进公司持续健康的发展。

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方

面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

三、股东大会情况简介

本报告期内，本公司于2023年6月6日在北京市召开了2022年年度股东大会、2023年第一次A股类别股东大会及2023年第一次H股类别股东大会。详情如下：

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的境内披露日期	会议决议
2022年年度股东大会	2023年6月6日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2023年6月7日	审议及批准：1.公司2022年度董事会工作报告；2.公司2022年度监事会工作报告；3.公司2022年度经审计的财务报告及审计报告；4.公司2022年度利润分配预案；5.关于续聘2023年度外部审计机构的议案；6.关于公司与国家石油天然气管网集团有限公司2023年日常关联交易最高限额的议案；7.关于公司2022年度董事、监事薪酬的议案；8.关于为全资子公司和合营公司提供担保的议案；9.关于提请股东大会授权董事会回购公司内资股及/或境外上市外资股的议案。
2023年第一次A股类别股东大会	2023年6月6日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2023年6月7日	审议及批准关于提请股东大会授权董事会回购公司内资股及/或境外上市外资股的议案。
2023年第一次H股类别股东大会	2023年6月6日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2023年6月7日	审议及批准关于提请股东大会授权董事会回购公司内资股及/或境外上市外资股的议案。

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数(股)	年末持股数(股)	变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(人民币元)	是否在公司关联方获取报酬
陈锡坤	董事长	男	59	2019年12月19日	2024年2月1日	0	0	无变化	1,030,200	否
	执行董事			2018年2月8日						
樊中海	非执行董事	男	58	2018年2月8日	2024年2月1日	0	0	无变化	-	是
魏然	非执行董事	男	56	2018年6月20日	2024年2月1日	0	0	无变化	-	否
周美云	非执行董事	男	54	2021年2月2日	2024年2月1日	0	0	无变化	-	是
陈卫东	独立非执行董事	男	68	2018年6月20日	2024年2月1日	0	0	无变化	200,000	否
董秀成	独立非执行董事	男	62	2018年6月20日	2024年2月1日	0	0	无变化	200,000	否
郑卫军	独立非执行董事	男	57	2021年2月2日	2024年2月1日	0	0	无变化	200,000	否
王军	监事会主席	男	56	2022年5月26日	2024年2月1日	0	0	无变化	876,000	否
杜江波	监事	男	59	2015年6月16日	2024年2月1日	0	0	无变化	-	是
张琴	监事	女	61	2015年2月9日	2024年2月1日	0	0	无变化	55,000	否
孙永壮	职工代表监事	男	58	2021年2月2日	2024年2月1日	0	0	无变化	970,700	否
张百灵	职工代表监事	男	58	2021年2月2日	2024年2月1日	0	0	无变化	821,400	否
杜广义	职工代表监事	男	60	2021年2月2日	2024年2月1日	0	0	无变化	1,029,300	否
张建阔	总经理	男	49	2023年12月8日	2024年2月1日	0	0	无变化	0	否
张从邦	副总经理	男	53	2023年12月8日	2024年2月1日	0	0	无变化	0	否
程中义	总会计师	男	47	2021年4月27日	2024年2月1日	0	0	无变化	869,971	否
	董事会			2021年8月						

	秘书			月3日						
杜坤	副总经理	男	45	2022年10月27日	2024年2月1日	0	0	无变化	851,614	否
孙丙向	副总经理	男	52	2021年8月3日	2024年2月1日	50,300	50,300	无变化	862,131	否
袁建强	原总经理	男	60	2019年5月20日	2023年12月8日	0	0	无变化	1,030,200	否
	原执行董事			2019年6月26日						
路保平	原非执行董事	男	62	2018年2月8日	2023年7月27日	0	0	无变化	35,000	是
张剑波	原监事	男	61	2018年2月8日	2023年2月13日	0	0	无变化	-	是
张永杰	原副总经理	男	60	2015年2月9日	2023年12月8日	0	0	无变化	986,900	否
张锦宏	原副总经理	男	60	2015年4月28日	2023年5月29日	0	0	无变化	442,083	否

注：1、陈锡坤先生、王军先生、孙永壮先生、张百灵先生、杜广义先生、程中义先生、杜坤先生及孙丙向先生2023年均领取12个月薪酬；张琴女士2023年领取11个月补贴；张建阔先生自2023年12月8日担任本公司总经理，2023年未在本公司领取薪酬；张从邦先生自2023年12月8日担任本公司副总经理，2023年未领取副总经理薪酬。

2、袁建强先生自2023年12月8日离任公司执行董事、总经理、战略委员会委员，2023年领取12个月薪酬；路保平先生2023年7月27日离任公司非执行董事、战略委员会委员，2023年领取7个月补贴；张永杰先生自2023年12月8日离任公司副总经理，2023年领取12个月薪酬；张锦宏先生自2023年5月29日离任公司副总经理，2023年领取5个月薪酬。

3、陈卫东先生、董秀成先生、郑卫军先生2023年均领取12个月袍金。

4、本公司第十届董事会、监事会的任期已于2024年2月1日届满。鉴于公司新一届董事会和监事会候选人的提名工作尚在积极推进中，为保证公司董事会和监事会相关工作的连续性和稳定性，公司第十届董事会和监事会将延期换届，公司高级管理人员的任期亦相应顺延。

现任董事、监事、高级管理人员简介

董事

陈锡坤#，59岁，董事长、党委书记。陈先生是正高级会计师，硕士研究生毕业。在中国石化江苏油田先后担任过财务处副处长、处长、副总会计师等职务；2003年1月任中国石化江苏油田分公司总会计师；2006年4月任中国石化胜利油田分公司副经理、总会计师；2008年12月任中国石化胜利油田分公司副总经理、总会计

师；2011年12月任中国石化油田勘探开发事业部总会计师，2015年3月兼任中国石化油田勘探开发事业部副主任；2015年6月至2018年6月任中石化石油机械股份有限公司董事。2017年6月至2018年2月任本公司常务副总经理；2018年1月起任本公司党委书记；2018年2月任本公司董事，2018年2月至2019年5月任本公司副总经理，2019年5月任本公司副董事长；2019年12月任本公司董事长；2021年2月续任本公司董事长。

樊中海*，58岁，非执行董事。樊先生是正高级工程师，硕士研究生毕业。樊先生1989年加入河南石油勘探局，历任河南石油勘探局勘探开发研究院副总地质师、总地质师、副院长等职务；2000年9月任中国石化集团公司河南石油勘探局副总地质师；2001年11月任中国石化河南油田分公司副总经理；2016年6月任中国石化油田勘探开发事业部副主任；2019年12月起任中国石化油田勘探开发事业部副总经理。2018年2月任本公司非执行董事；2021年2月续任本公司非执行董事。

魏然*，56岁，非执行董事。魏先生是高级经济师，荷兰马斯特里赫特管理学院金融学研究生毕业。魏先生先后任中国进出口银行信贷部副处长、副总经理，湖南分行副行长，投资管理部总经理，业务开发与创新部总经理。2016年4月起任诚通基金管理有限公司总经理，2016年9月起兼任中国国有企业结构调整基金股份有限公司董事会秘书，2022年9月起任诚通基金管理有限公司董事长、总经理；2018年6月起任本公司非执行董事；2021年2月续任本公司非执行董事。

周美云*，54岁，非执行董事。周先生是高级会计师，硕士研究生毕业。周先生于1991年加入上海石化总厂，历任中国石化上海石油化工股份有限公司（以下简称上海石化）财务部主管、主任助理、副主任、主任；2011年5月任上海赛科石油化工有限公司财务部主任；2017年2月任上海石化副总经理兼财务总监；2017年6月任上海石化执行董事，2017年7月兼任中国金山联合贸易有限责任公司董事长，2019年5月兼任上海石化总法律顾问；2020年9月任中国石化集团公司财务部副总经理；2022年5月任中国石化集团资本有限公司副董事长、总经理，2022年12月兼任中国石化集团公司资本和金融事业部副总经理；2023年6月起任中国石化集团公司资本和金融事业部总经理，中国石化集团资本有限公司董事长、党委书记。2021年2月起任本公司非执行董事。

陈卫东+，68岁，独立非执行董事。中国海洋大学海洋物探专业学士、北京大学光华管理学院MBA硕士、中国政法大学民商法硕士。陈先生1982年加入中国海洋石油总公司；先后任中国海洋石油总公司勘探部副经理，中国海洋石油总公司中海地球物理勘探公司总经理，中海油田服务股份有限公司执行副总裁兼董事会秘书、首席战略官等职务。2017年5月起任北京中关村智慧能源科技创新研究院院长。2018年6月起任本公司独立非执行董事；2021年2月续任本公司独立非执行董事。

董秀成+，62岁，独立非执行董事。博士生导师，兼任中国石油流通协会副会长、中国系统工程学会能源资源系统工程分会副理事长、国家发展和改革委员会价格

专家咨询委员会委员、国家能源局特聘专家等职务。董先生 1985 年加入中国石油大学（北京）工商管理学院工作，先后晋升讲师、副教授和教授职称，曾经担任副院长和院党委书记等行政职务。2017 年 10 月起任对外经济贸易大学国际经贸学院教授、博士生导师。2018 年 6 月起任本公司独立非执行董事；2021 年 2 月续任本公司独立非执行董事。

郑卫军+，57 岁，独立非执行董事。工商管理硕士研究生毕业，注册会计师、注册税务师、高级会计师，中国注册会计师协会资深会员，全国注册会计师行业领军人才，中央财经大学会计学院硕士研究生课外导师。郑先生曾任中国证监会第十三、十四和十五届主板股票发行审核委员会专职委员，中国注册会计师协会职业道德准则委员会、专业技术指导委员会委员。2001 年 11 月至 2023 年 9 月任信永中和会计师事务所合伙人，2023 年 10 月起任信永中和国际投资集团有限公司监事，2018 年 9 月起任和慧集团有限公司董事，2021 年 7 月起任上海耀皮玻璃集团股份有限公司独立董事，2023 年 4 月起任华创云信数字技术股份有限公司独立董事。2021 年 2 月起任本公司独立非执行董事。

#为执行董事

*为非执行董事

+为独立非执行董事

监事

王军，56 岁，监事会主席。王先生是教授级高级政工师，硕士学位。2007 年 5 月任中国石化集团公司胜利石油管理局渤海钻井总公司党委书记；2015 年 4 月任中国石化集团公司胜利石油管理局纪委副书记、监察处处长；2017 年 8 月任中石化胜利石油工程有限公司党委副书记、纪委书记、工会主席、监事。2022 年 1 月起任本公司党委副书记、纪委书记、工会主席。2022 年 5 月任本公司监事会主席。

杜江波，59 岁，监事。杜先生是正高级经济师，硕士研究生毕业。2006 年 9 月任中国石化川气东送建设工程指挥部法律事务部主任；2010 年 11 月任中国石化集团公司法律事务部副主任；2015 年 3 月任中国石化集团公司法律部主任；2019 年 12 月任中国石化集团公司企改和法律部副总经理；2021 年 12 月起任中国石化集团公司企改和法律部总经理；2022 年 5 月起兼任中国石化集团公司总法律顾问；2023 年 7 月起兼任中国石化集团公司首席合规官。2015 年 6 月任本公司监事；2021 年 2 月续任本公司监事。

张琴，61 岁，监事。张女士是教授级高级政工师，硕士研究生毕业。1998 年 12 月任中国石化集团公司思想政治工作部宣传思想工作处处长；2008 年 12 月任中国石化集团公司思想政治工作部副主任，并于 2009 年 1 月起任中国石化集团公司直属党委副书记、直属纪委书记；2015 年 3 月任中国石化集团公司党群工作部（党组办公室）副主任；2019 年 12 月至 2023 年 1 月任中国石化集团公司党群工作部副主任。2014 年 9 月任石油工程公司监事；2015 年 2 月任本公司监事；2021 年 2 月续任本公司监事。

孙永壮，58岁，职工代表监事。孙先生是正高级工程师，博士研究生毕业。2004年6月任中国石化集团公司胜利石油管理局井下作业二公司经理；2008年6月任中国石化胜利油田有限公司东胜精攻石油开发集团股份有限公司总经理；2013年1月任中石化胜利石油工程有限公司副总经理；2018年12月任中石化胜利石油工程有限公司总经理；2020年12月任中石化胜利石油工程有限公司执行董事、党委书记、总经理；2022年1月任中石化胜利石油工程有限公司执行董事、党委书记；2023年7月起任中国石化集团胜利石油管理局有限公司执行董事、党委书记，中国石化胜利油田分公司代表。2021年2月起任本公司职工代表监事。

张百灵，58岁，职工代表监事。张先生是正高级工程师，博士研究生毕业。2003年12月起先后任中国石化西南油气分公司调度处处长，生产运行处处长，川西采气厂厂长；2011年7月任中国石化西南油气分公司副总工程师、元坝项目部副经理；2012年8月至2020年11月任中国石化西南油气分公司副总经理；2017年3月任中石化西南石油工程有限公司党委书记；2017年8月任中石化西南石油工程有限公司党委书记、副总经理；2020年5月任中石化西南石油工程有限公司执行董事、党委书记；2020年11月起任中石化中原石油工程有限公司执行董事、党委书记。2021年2月起任本公司职工代表监事。

杜广义，60岁，职工代表监事。杜先生是正高级工程师，博士研究生毕业。2001年12月至2017年6月任中国石化集团公司中原石油勘探局副局长；2013年1月任中石化中原石油工程有限公司党委书记；2016年3月任中石化中原石油工程有限公司执行董事、总经理；2017年6月任中石化石油工程建设有限公司执行董事、总经理；2019年6月任中石化石油机械股份有限公司董事长、党委书记；2020年11月至2023年12月任中石化石油工程建设有限公司执行董事、党委书记。2014年9月至2017年6月任本公司职工代表监事；2021年2月起再次任本公司职工代表监事。

高级管理人员

张建阔，49岁，总经理。张先生是正高级工程师，硕士学位。2015年11月任中石化胜利石油工程有限公司黄河钻井总公司经理、党委副书记；2018年12月任中石化胜利石油工程有限公司副总经理；2020年10月任本公司副总经理；2022年6月任中国石油化工股份有限公司油田勘探开发事业部副总经理。2023年12月起任本公司总经理。

张从邦，53岁，副总经理。张先生是正高级工程师，本科毕业。2006年5月任中国石化集团国际石油工程有限公司沙特分公司副总经理；2008年5月任中国石化集团国际石油工程有限公司科威特分公司总经理；2011年3月任中国石化集团国际石油工程有限公司副总工程师兼科威特分公司总经理；2012年3月任中国石化集团国际石油工程有限公司副总工程师兼科威特分公司总经理、阿联酋子公司总经理、阿布扎比分公司总经理；2019年7月任中国石化集团国际石油工程有限公司副总经理；2020年12月任中国石化集团国际石油工程有限公司总经理、党委副

书记；2023年12月起任中国石化集团国际石油工程有限公司执行董事、党委书记。2023年12月起任本公司副总经理。

程中义，47岁，总会计师兼董事会秘书。程先生是高级会计师，工程硕士。2015年1月任中石化胜利石油工程有限公司财务计划处副处长兼海外工程管理中心总会计师；2017年10月任中石化胜利石油工程有限公司财务计划处处长；2018年4月任中石化石油工程地球物理有限公司总会计师；2020年5月任中石化共享服务有限公司副总经理。2021年4月起任本公司总会计师；2021年8月起兼任本公司董事会秘书。

杜坤，45岁，副总经理。杜先生是高级工程师，硕士学位。2015年11月任中石化胜利石油工程有限公司延安项目管理部经理（按中层副职管理）；2017年8月任中石化胜利石油工程有限公司涪陵项目管理部经理（按中层副职管理）；2018年7月任中石化胜利石油工程有限公司西南分公司经理、党委副书记兼涪陵项目管理部经理；2020年12月任中石化胜利石油工程有限公司副总经理。2022年10月起任本公司副总经理。

孙丙向，52岁，副总经理。孙先生是高级工程师，硕士研究生毕业。2009年4月任川气东送建设工程(指挥部)工程技术部综合管理处副处长；2011年2月任中国石油化工集团有限公司石油工程管理部科技信息处副处长；2012年11月任中石化石油工程技术服务有限公司技术发展部副经理；2018年1月任本公司科技信息部副经理；2018年8月任本公司科技信息部副经理（按中层正职管理）；2020年7月任本公司科技信息部经理；2021年8月起任本公司副总经理。

（二）现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1. 在股东单位任职情况

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任职起始日期	任职终止日期
周美云	中国石化集团公司	资本有限公司副董事长、总经理	2022年5月	2023年6月
	中国石化集团公司	资本和金融事业部副总经理	2022年12月	2023年6月
	中国石化集团公司	资本和金融事业部总经理，资本有限公司董事长、党委书记	2023年6月	-
杜江波	中国石化集团公司	企改和法律部总经理	2021年12月	-
	中国石化集团公司	总法律顾问	2022年5月	-
	中国石化集团公司	首席合规官	2023年7月	-
张琴	中国石化集团公司	党群工作部副主任	2019年12月	2023年1月
张剑波	中国石化集团公司	监督委员会办公室副主任	2020年5月	2023年1月

2. 在其他单位任职情况

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
樊中海	中国石化	油田勘探开发事业部 副总经理	2019年12月	-
张建阔	中石化石油工程技术 研究院有限公司	董事	2023年4月	-
程中义	中国石化财务有限公司	监事	2021年5月	-
孙丙向	中石化石油工程技术 研究院有限公司	董事	2021年11月	-
张锦宏	中石化石油机械股份 有限公司	董事	2018年6月	2024年9月

(三) 董事、监事及高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	本公司2023年度董事、监事薪酬经董事会薪酬委员会、董事会审议通过后报股东大会批准。高级管理人员薪酬经董事会薪酬委员会审议通过后报董事会批准。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	否
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	2024年3月22日，本公司召开第十届董事会薪酬委员会第七次会议，审议通过关于公司2023年度董事、监事及高级管理人员薪酬的议案，未提出异议。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	主要是董事、监事、高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	人民币10,405,499元
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	人民币10,405,499元

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
路保平	非执行董事	离任	个人年龄原因
袁建强	执行董事、总经理	离任	个人年龄原因
张剑波	监事	离任	个人年龄原因
张永杰	副总经理	离任	个人年龄原因
张锦宏	副总经理	离任	个人年龄原因
张建阔	总经理	聘任	董事会聘任
张从邦	副总经理	聘任	董事会聘任

由于年龄原因，张剑波先生已于2023年2月13日辞去本公司监事职务。

由于年龄原因，张锦宏先生已于2023年5月29日辞去本公司副总经理职务。

由于年龄原因，路保平先生已于2023年7月27日辞去本公司非执行董事、战略委员会委员职务。

由于年龄原因，袁建强先生已于2023年12月8日辞去本公司执行董事、战略委员会委员、总经理职务。

由于年龄原因，张永杰先生已于2023年12月8日辞去本公司副总经理职务。

2023年12月8日，本公司召开第十届董事会第十八次会议，根据公司管理和发展的需要，经董事会提名委员会资格审查，董事会决定聘任张建阔先生为公司总经理，决定聘任张从邦先生为公司副总经理，任期自2023年12月8日至第十届董事会届满之日止。

本公司对袁建强先生、路保平先生、张剑波先生、张永杰先生、张锦宏先生在任职期间的辛勤工作及所作的贡献表示衷心的感谢。

（五）、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第十届董事会第十四次会议	2023年 3月28日	审议通过：1.《2022年董事会工作报告》；2.《关于2022年目标任务完成情况及2023年工作安排的报告》；3.《关于公司2022年度利润分配预案》；4.《关于公司2022年度日常关联交易的议案》；5.《公司2022年度财务报告》；6.《关于公司2022年度董事、监事及高级管理人员薪酬的议案》；7.《公司2022年年报及2022年年报摘要》；8.《公司2022年环境、社会及管治报告》；9.《公司2022年内部控制体系工作报告》；10.《2022年度内部控制评价报告》；11.《关于修订董事会薪酬委员会工作规则的议案》；12.《关于修订内部控制手册（2023年版）的议案》；13.《关于2022年度计提资产减值准备的议案》；14.《关于续聘2023年度外部审计机构的议案》；15.《关于公司2023年内部审计工作要点的议案》；16.《关于公司与国家石油天然气管网集团有限公司2023年日常关联交易最高限额的议案》；17.《关于为全资子公司和合营公司提供担保的议案》；18.《关于提请股东大会授权董事会回购公司内资股及/或境外上市外资股的议案》；19.《关于中国石化财务有限责任公司、中国石化盛骏国际投资有限公司的持续风险评估报告》；20.《关于召集2022年年度股东大会、2023年第一次A股类别股东大会和

		2023年第一次H股类别股东大会的议案》。
第十届董事会第十五次会议	2023年4月26日	审议通过《公司2023年第一季度报告》。
第十届董事会第十六次会议	2023年8月29日	审议通过：1.《公司2023年半年度财务报告》；2.《公司2023年半年度报告和半年度报告摘要》；3.《公司关于不派发2023年中期股利的议案》；4.《公司与中国石化财务有限责任公司、中国石化盛骏国际投资有限公司关联存贷款等金融业务的风险评估报告》；5.《公司关于在关联财务公司开展金融业务的风险处置预案》；6.《公司关于全面推行公司领导人员任期制和契约化管理工作的议案》；7.《中石化石油工程技术服务有限公司合规管理办法》（修订稿）和《中石化石油工程技术服务有限公司海外风险控制委员会工作条例》（修订稿）。
第十届董事会第十七次会议	2023年10月27日	审议通过《公司2023年第三季度报告》。
第十届董事会第十八次会议	2023年12月8日	审议通过《关于聘任公司高级管理人员的议案》。

六、董事履行职责情况

（一）董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
陈锡坤	否	5	5	3	0	0	否	3
袁建强	否	4	4	2	0	0	否	3
路保平	否	2	2	1	0	0	否	3
樊中海	否	5	5	3	0	0	否	0
魏然	否	5	3	3	2	0	否	0
周美云	否	5	5	3	0	0	否	0
陈卫东	是	5	5	3	0	0	否	3
董秀成	是	5	5	3	0	0	否	3
郑卫军	是	5	5	3	0	0	否	3

年内召开董事会会议次数	5
其中：现场会议次数	2

通讯方式召开会议次数	3
现场结合通讯方式召开会议次数	0

（二）董事对公司有关事项提出异议的情况

本报告期内，本公司董事未对本公司2023年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

有关独立董事履职情况详见刊载于上交所和香港联交所网站的《本公司独立董事2023年度述职报告》。

七、董事会下设专门委员会情况

（一）董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
战略委员会	主任：陈锡坤，委员：樊中海、董秀成
审计委员会	主任：郑卫军，委员：周美云、陈卫东、董秀成
薪酬委员会	主任：陈卫东，委员：樊中海、董秀成、郑卫军
提名委员会	主任：董秀成，委员：陈锡坤、陈卫东、郑卫军

（二）报告期内召开8次会议

会议名称	召开日期	会议内容
第十届董事会审计委员会第九次会议	2023年1月13日	会议听取公司外部审计师立信会计师事务所关于2022年财务报告审计计划的汇报、关于2022年度财务会计报表（未经审计）的有关说明，审议公司2022年年度业绩预增公告。
第十届董事会审计委员会第十次会议	2023年3月23日	会议听取公司关于2022年经营业绩、财务状况及相关事项的说明，以及立信会计师事务所关于公司2022年财务报告和内部控制的审计意见。审议通过了《2022年度财务报告》《2022年度利润分配预案》《2022年度内部控制体系工作报告》《2022年度内部控制评价报告》《关于修订内部控制手册（2023年版）的议案》《关于续聘2023年度外部审计机构的议案》《关于2023年内部审计工作要点的议案》《关于公司与国家石油天然气管网集团有限公司2023年日常关联交易最高限额的议案》以及《审计委员会2022年度履职情况报告》等9项议案。
第十届董事会审计委员会第十一次会议	2023年4月26日	审议通过2023年第一季度财务报表。
第十届董事会审计委员会第十二次会议	2023年8月25日	会议听取了公司关于2023半年度财务状况和有关事项的说明，审议通过《2023半年度财务报告》和《关于不派发2023年中期股利的议案》等2项议案。
第十届董事会审计委员会第十三次会议	2023年10月27日	审议通过2023年第三季度财务报表。
第十届董事会薪酬	2023年	审议通过了《关于公司2022年度董事、监事及高级管理

委员会第五次会议	3月23日	人员薪酬的议案》、《关于修订董事会薪酬委员会工作规则的议案》与《2022年度薪酬委员会履职情况报告》。
第十届董事会薪酬委员会第六次会议	2023年8月25日	审议通过《关于全面推行公司领导人员任期制和契约化管理工作的议案》。
第十届董事会提名委员会第二次会议	2023年12月8日	审议通过《关于聘任公司高级管理人员的议案》。

审计委员会提出的重要意见和建议如下：

一是持续降低资产负债率。近年来公司虽实现连续盈利，但资产负债率仍处于较高水平，为90%左右，建议公司继续通过增加盈利、降低成本、优化债务结构、加大“两金”清理等手段，有效降低整体负债水平，改善公司现金流状况。

二是持续提升盈利能力，筑牢公司抗风险能力。近年来，公司营业收入和净利润均实现同比增长，但主营业务毛利率与同行业上市公司相比仍处于较低水平，建议公司发挥产业链一体化优势，持续提升工程技术服务能力，努力开拓外部市场，做大做强传统优势市场，提升高端技术服务业务占比，提高毛利率。

三是建议持续强化两金清理，尤其是境外应收账款的清收。由于两金占用增加，公司付息债务规模上升，财务费用压力持续增加。建议公司进一步加大清收力度，尤其是加强对非关联方及境外客户的应收款清收力度，进一步缩短应收账款回款周期；强化底线思维，防范合同风险、汇率风险、政府政治风险，构筑多道风险防护墙，稳健有序推进海外市场经营开拓工作。

（三）存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

本公司监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

（一）员工情况

母公司在职员工的数量	112
主要子公司在职员工的数量	63,280
在职员工的数量合计	63,392
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	21,585
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	34,403
技术人员	19,525
科研人员	3,367
财务人员	1,623

市场与行政人员	3,421
其他人员	1,053
合计	63,392
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	3,991
大学本科	21,194
大学专科	12,669
其他	25,538
合计	63,392
性别情况	
男性	54,918
女性	8,474
合计	63,392

（二）薪酬政策

本公司执行由基本薪酬、津补贴、月度和年度绩效奖金构成的短期激励与中长期激励相结合的薪酬分配体系，针对不同类别和岗位层级人员采取差异化的薪酬激励计划，在合理体现公平的同时充分发挥绩效考核的激励约束作用，将薪酬激励与业绩考核结果、岗位责任贡献挂钩，合理拉开员工收入差距，激发员工创效活力动力。

（三）培训计划

本公司高度重视员工培训工作，以促进全员岗位履职能力提升和员工个人成长为核心，建立了分层分级的培训管理体系，围绕生产经营中心任务，开展管理人员、专业技术人员、技能操作人员等各类培训项目，突出国内外市场开发、项目经理等关键岗位培训重点，有效利用在岗培训、脱产培训、远程培训等多种形式，扎实开展一线员工技术技能和实际操作培训，不断提升员工岗位履职能力，努力实现全体员工与公司发展同步伐、共进步。

（四）劳务外包情况

适用 不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

（一）现金分红政策的制定、执行或调整情况

本公司现行的现金分红政策为：公司年度报告期内盈利，及公司累计未分配利润为正，且公司现金流可以满足公司正常经营和可持续发展情况下，公司应进行现金分红，公司每年现金分红不低于当期实现的归属于母公司股东的净利润的40%。具体的现金分红数额由本公司董事会提出建议，并由股东大会最终批准。在本公司现金分红政策的制定及执行过程中，独立董事尽职履责并发挥了应有的作用，充分反映了中小股东的意见和诉求并维护其合法权益。

由于2023年末母公司未分配利润为负值，董事会建议2023年度不进行现金股利分配，也不进行资本公积金转增股本，该预案尚需提交股东大会审议。本公司将严格执行《公司章程》的分红政策，一旦具备分红能力，本公司会按照相关规定履行决策程序，发挥独立董事作用，切实维护好中小股东的合法权益。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

适用 不适用

十二、董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

1、现任董事、高级管理人员持有的股票期权情况

适用 不适用

2、董事、监事、高级管理人员参与齐心共赢计划的情况

2018年1月25日，本公司分别向中国石化集团公司和齐心共赢计划非公开发行了1,503,568,702股和23,148,854股有限售条件A股股份。齐心共赢计划由长江养老保险股份有限公司管理，其份额由本公司部分董事、监事、高级管理人员及其他核心管理人员认购，认购人数为198人，认购金额合计为人民币6,065万元。齐心共赢计划每1计划份额的认购价格为人民币1.00元。齐心共赢计划的存续期为48个月，自2018年1月25日起算，其中前36个月为锁定期，后12个月为解锁期。于2021年1月25日，齐心共赢计划持有的23,148,854股有限售条件A股股份限售期结束并上市流通。2021年，齐心共赢计划通过集中竞价方式共减持11,574,427股A股股份。于本报告期末，齐心共赢计划还持有11,574,427股A股股份。

在齐心共赢计划中，本公司现任及离任董事、监事和高级管理人员合计认购545万份计划份额，占齐心共赢计划的计划份额总数比例约为9.0%。认购齐心共赢计划的本公司现任及离任董事、监事和高级管理人员合计16人。有关本公司现任及离任董事、监事、高级管理人员参与齐心共赢计划的情况详见下表。

姓名	职务	认购齐心共赢计划金额	认购齐心共赢计划的份额	认购价格 (人民币)	约认购的A股股份数量
----	----	------------	-------------	---------------	------------

		(人民币元)	(份)	元/A股)	(股)
陈锡坤	董事长、党委书记	400,000	400,000	2.62	152,671
王军	监事会主席	300,000	300,000	2.62	114,503
孙永壮	职工代表监事	300,000	300,000	2.62	114,503
张百灵	职工代表监事	350,000	350,000	2.62	133,587
杜广义	职工代表监事	350,000	350,000	2.62	133,587
张建阔	总经理	300,000	300,000	2.62	114,503
张从邦	副总经理	300,000	300,000	2.62	114,503
孙清德	原副董事长、 总经理	400,000	400,000	2.62	152,671
李炜	原监事会主席	350,000	350,000	2.62	133,587
黄松伟	原监事	350,000	350,000	2.62	133,587
张洪山	原监事	350,000	350,000	2.62	133,587
张永杰	原副总经理	350,000	350,000	2.62	133,587
张锦宏	原副总经理	350,000	350,000	2.62	133,587
左尧久	原副总经理	350,000	350,000	2.62	133,587
李天	原总会计师	350,000	350,000	2.62	133,587
李洪海	原董事会秘书	300,000	300,000	2.62	114,503
合计	/	5,450,000	5,450,000	-	2,080,140

3、董事、监事及最高行政人员在公司股本中的权益

截至2023年12月31日止，本公司副总经理孙丙向先生拥有50,300股本公司A股股份，除上述情形及除上文披露的齐心共赢计划以外，本公司所有董事、监事及最高行政人员概无拥有本公司或《证券及期货条例》第XV部所指的相联法团的任何股份、相关股份或债券证的权益及淡仓，而该等权益及淡仓属应记录于《证券及期货条例》第352条所指的登记册或应根据《标准守则》由董事、监事及最高行政人员通知本公司和香港联交所者。

4、董事及监事服务合约

现任董事及监事与本公司订立书面合约，主要方面如下：

(1) 第十届董事会董事和第十届监事会监事每份合约的期限详见本节“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”部分。

(2) 第十届执行董事、监事会主席王军先生及职工代表监事在服务合同项下提供服务的报酬，按国家有关规定及公司高层管理人员薪酬实施办法确定。根据前述薪酬实施办法，薪酬由基薪、业绩奖金和中长期激励组成并参考相应人员的职能、责任和公司的业绩确定。独立非执行董事的袍金为每年人民币20万元(税前)。非执行董事和非由职工代表出任的监事杜江波先生、张琴女士不在公司领取薪酬。

另外，为了保护董事及监事利益，本公司为董事及监事购买责任保险。有关获准许弥偿条文的规定载于为董事购买的责任保险内，有关保险会就董事履职中的过失行为可能面对法律诉讼产生的相关费用而作出赔偿。

本公司各董事及监事概无与本公司签订任何一年内若由本公司终止合约时须作赔偿之服务合约（法定赔偿除外）。

5、董事于竞争业务的利益

本公司部分董事在中国石化集团公司及其子公司有任职情况。详情请参见本报告本节《现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况》。

6、董事及监事之合约利益

各董事及监事在本公司或任何附属公司于年内及年度结束时所订立或存在之重大交易、安排或合约中，概无拥有任何实际直接或间接的重大权益。

7、董事、监事及高级管理人员特殊待遇

于本报告期内，本公司董事、监事及高级管理人员概无获享任何特殊待遇。

8、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

本公司薪酬委员会根据董事会确定的年度经营目标、工作管理目标，对高级管理人员进行考核和检查，并提交董事会审议，逐步建立并不断尝试完善对高级管理人员的绩效评价标准和激励约束机制。本报告期内，本公司继续实施经理层成员任期制和契约化管理，依据2023年相关经营目标，制订了全面推行公司领导人员任期制和契约化管理工作方案，并经本公司第十届董事会第十六次会议审议批准。

十三、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

2023年，本公司持续完善内部控制体系，加大风险评估力度，优化业务流程，不断提高监督评价水平，确保内部控制体系持续有效运行。本公司董事会对建立和维护充分的财务报告相关内部控制制度负责，并每年对本公司风险管理及内部监控系统进行检讨。监事会对董事会建立和实施内部控制进行监督。经理层负责组织领导企业内部控制的日常运行。2023年，董事会已按照《企业内部控制基本规范》、《企业内部控制应用指引》和《企业内部控制评价指引》要求对公司本年度的内部控制进行了评价，于2023年12月31日，不存在重要缺陷和重大缺陷。本公司与财务报告相关的内部控制制度健全、执行有效。

董事会于2024年3月26日批准了本公司2023年度内部控制评价报告。有关报告详情请登录香港联交所或上交所网站查阅。董事会全体成员保证本报告内容真实、准确和完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十四、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

十五、内部控制审计报告的相关情况说明

是否披露内部控制审计报告：是

立信会计师事务所（特殊普通合伙）对本公司截止2023年12月31日的内部控制进行了审计，并出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，详情请参见本公司于2024年3月26日披露的《2023年内部控制审计报告》。

十六、执行香港联交所《企业管治守则》

本公司在截至2023年12月31日止年度内遵守执行了香港联交所《企业管治守则》内的守则条文，并将《企业管治守则》列载的原则应用于企业管治架构及常规实践中，主要情况概述如下：

A.1 董事会

(1) 本公司董事会定期召开会议，履行职责。2023年度董事会共召开五次会议，其中定期会议四次。董事出席董事会及股东大会情况详见本章节之六「董事履行职责情况」。

(2) 本公司董事会各成员可以提出董事会议案列入会议议程，各位董事有权要求获得其他相关资料。

(3) 本公司董事会定期会议在14天前发出会议通知，其它董事会会议通知通常提前10天发出。

(4) 本公司董事会秘书负责对董事会及其辖下专业委员会会议进行记录并保管会议记录。公司章程规定了会议记录的内容，并规定了会议记录于会后提交董事审阅签署的程序。

(5) 本公司董事会秘书负责持续向董事提供、提醒并确保其了解境内外监管机构有关规定。

A.2 主席及行政总裁

(1) 陈锡坤先生现担任本公司董事长，由本公司董事会选举产生；张建阔先生担任本公司总经理，由本公司董事会聘任。公司章程明确规定了本公司董事长和总经理的各自职责。本公司董事、高层管理人员、主要股东相互之间无任何财务、业务、亲属或其他重要关系。

(2) 《董事会议事规则》规定了董事获取决策所需的必要信息和数据的途径和方法。董事可要求总经理或通过总经理要求公司有关部门提供其决策所需要的数据及解释。如独立非执行董事认为必要，可以聘请独立机构出具独立意见作为其决

策的依据，聘请独立机构费用由公司承担。

(3) 董事长提倡公开、积极讨论的文化，鼓励董事在董事会会议上就公司重大决策事项充分深入讨论，促进董事间维持良好关系。董事长注重与独立非执行董事的沟通，单独与独立非执行董事每年会面1次，沟通公司发展战略、公司治理、经营管理等情况。

A.3 董事会组成

(1) 目前，本公司董事会由7名成员组成。各董事会成员均拥有丰富的专业、管治经验。7名成员中，有1名执行董事、3名非执行董事、3名独立非执行董事。独立非执行董事人数占董事会总人数超过三分之一。本公司执行董事和非执行董事具有石油石化专业、大型企业管理经验背景；独立非执行董事分别具有财务专家、国际资本运作和能源研究方面的背景。董事会构成合理，体现了多元化的特点。

(2) 本公司已收到各位独立非执行董事按照香港《上市规则》第3.13条之要求提交的独立性确认声明书，本公司董事会认为全体独立非执行董事均具有独立性。本公司董事会的构成及运作机制可保障董事会获得独立且客观的意见，如公司规定了关联交易、利润分配、董事选聘等事项需得到独立非执行董事的事前认可或独立意见。董事会每年评估有关机制的有效性。

(3) 本公司在所有载有董事姓名的公司通讯中，均明确注明独立非执行董事身份。本公司现任董事会成员名单已载于本公司网站及香港联交所网站。

A.4 委任、重选和罢免

(1) 本公司所有董事均需经过股东大会选举，每届任期均不超过三年，可连选连任。董事会没有权力委任临时董事。

(2) 本公司独立非执行董事连任时间不得超过六年。本公司独立非执行董事的任期请参见详见本章节之四「董事、监事、高级管理人员和员工情况」。

(3) 对于新委任的董事，本公司均安排专业顾问，准备详实资料，向其告知各上市地的监管规定，提醒其作为董事的权利、责任和义务。

A.5 提名委员会

(1) 本公司提名委员会由4名董事组成，其中主任委员由独立非执行董事董秀成先生担任，委员由董事长陈锡坤先生、独立非执行董事陈卫东先生、郑卫军先生担任。提名委员会主要对董事会的规模和构成，对董事和高级管理人员的选择标准、程序以及人选等向董事会提出建议，并每年对董事会的架构、人数及成员多元化进行检讨，以确保董事会的组成符合《上市规则》。《提名委员会工作规则》登载于本公司网站及香港联交所网站，其中说明了提名委员会的角色、授权并规定了本公司董事的提名程序。提名委员会在提名董事候选人时，主要考虑董事候选人技能、知识、经验及是否具备董事任职资格等，同时也评估其可投入的时间

和精力以及董事会多元化政策。本报告期内，董事会提名委员会共召开1次会议。

(2) 本公司了解并认同董事会成员多元化的裨益，并将实现董事会成员多元化视为支持本公司达到战略目标、维持竞争优势及实现可持续发展的关键因素。本公司已于2015年2月9日召开的第八届董事会第一次会议审议通过了《中石化石油工程技术服务有限公司董事会多元化政策》，该政策规定了本公司在设定董事会成员组合时，应从多个方面考虑董事会成员多元化，包括但不限于性别、年龄、文化及教育背景、地区、专业经验、技能、知识、服务任期和其他上市地监管要求。目前，本公司董事会成员具有丰富的工作经验，董事的专业特长既包括石油石化企业经营管理，又包括经济学、会计及金融等，有利于科学决策，唯性别方面均为男性。公司将在综合考量董事会整体运作所需要的才能、技能及经验水平的基础上，于2024年董事会换届时至少增加1位女性董事。在董事人选方面，董事会及提名委员会在有需要时会通过行业自律协会、专业人士推荐等渠道协助挖掘潜在女性董事人选。日后若有适合人选，董事会将继续增加女性董事的比例。

本公司始终致力于构建性别多元化和机会平等的工作场所，计划积极招聘女性员工，增加队伍的多元化程度，并为所有员工提供平等的就业机会和环境，让员工们都能拥有充分发挥自身个性特点和价值的职业发展空间。考虑到本公司所在行业整体女性从业人员占比较低，2023年本公司女性员工比例为13.4%。本公司将继续坚持男女平等原则，确保女性员工享有与男性员工平等的劳动权利和社会保障权利。具体情况请参见公司《2023年度环境、社会及管治（ESG）报告》。

A.6 董事责任

(1) 本公司所有非执行董事均享有与执行董事同等职权，另外，独立非执行董事具有某些特定职权。本公司《公司章程》和《董事会议事规则》就董事、非执行董事包括独立非执行董事的职权有明确规定，均登载于本公司网站<http://ssc.sinopec.com>。

(2) 本公司全体董事均能付出足够时间及精力处理公司事务。本公司董事因利益冲突需回避表决。

(3) 本公司全体董事已确认其在本报告期内一直遵守《标准守则》。同时本公司编制了《董事、监事及高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规定》与《公司雇员证券交易守则》（均不低于《标准守则》要求）以规范有关人员买卖本公司证券的有关活动。

(4) 本公司组织安排董事参加培训，并提供有关经费。本报告期内，本公司董事持续参加专业培训，发展并更新其知识及技能，确保其继续具备全面信息及按照董事会要求对公司作出贡献，主要通过视频方式、阅读材料参加中国上市公司协会、北京上市公司协会、上海证券交易所组织的董事、监事培训班及独立非执行董事后续培训。公司组织全体独立董事与部分监事赴公司西北工区现场调研，深入一线了解“深地工程”等重点项目进展、重点井建设施工及物资中心库运作情

况，认真履职、勤勉尽责，为维护公司和中小股东合法权益发挥应有作用。此外，本公司亦定期向董事提供上市公司及其董事持续责任的定期更新以及透过月报表提供本公司的业务及营运的情况。

本公司现任董事接受培训情况如下：

姓名	职位	企业管治/法例、规则及规例之更新		会计/财务/企业管理及公司生产运营情况	
		阅读材料	出席培训、讲座	阅读材料	调研
陈锡坤	董事长	√	√	√	√
樊中海	非执行董事	√	√	√	√
魏然	非执行董事	√	√	√	√
周美云	非执行董事	√	√	√	√
陈卫东	独立非执行董事	√	√	√	√
董秀成	独立非执行董事	√	√	√	√
郑卫军	独立非执行董事	√	√	√	√

A. 7 数据提供及使用

(1) 本公司定期向各位董事提供公司相关数据，以帮助各位董事进一步了解公司，并在董事提出查询时及时提供其要求的相关数据。

(2) 本公司董事一般于董事会召开前三个工作日获得会议资料及能帮助其作出正确判断的详细说明。

(3) 董事会秘书为所有董事提供持续的服务，所有董事均可随时查阅董事会文件及相关数据。

B. 董事及高级管理人员的薪酬

(1) 本公司已成立薪酬委员会，第十届董事会薪酬委员会由独立非执行董事陈卫东任主任委员，非执行董事樊中海，独立非执行董事董秀成、郑卫军任委员，并制定了工作规则。薪酬委员会工作规则可在公司网站和香港联交所网站查询。本报告期内，董事会薪酬委员会共召开2次会议。

(2) 根据股东大会确定的董事薪酬原则及本公司与各位董事、监事签订的《服务合约》，本公司董事会根据薪酬委员会的提议，并结合年度经营业绩决定本年度董事、监事及高级管理人员薪酬。本报告期内，本公司董事薪酬，详见本章节之四「董事、监事、高级管理人员和员工情况」。

(3) 薪酬委员会获董事会授权，负责制定及检讨本公司董事、监事及高级管理人员的薪酬政策及考核事项，并向董事会提出相关建议，以确保有关人员均按本公司战略以及其长期和短期表现获得适当报酬。薪酬委员会成员按规定可咨询董事长或总经理，亦可寻求独立专业意见，并由本公司支付费用。

C. 问责与核数

C.1 财务汇报

(1) 本公司已确保管理层向董事会及审计委员会提供充分的财务数据。管理层每月向董事提供财务、生产经营、资本市场动态、证券监管动态等方面信息，便于董事及时了解公司最新情况和监管最新变化。

(2) 董事负责监督编制每个财政期间的账目，使该份账目能真实兼公平反映本公司在该段期间的业务状况、业绩及现金流表现。于编制截至2023年12月31日止账目时，董事已选择适合的会计政策并贯彻应用且已作出审慎合理判断及估计，并按持续经营基准编制账目。本公司董事会及董事保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

(3) 本公司已根据香港联交所《上市规则》的要求，及时准确地发布年度、中期、季度业绩及其它涉及股价敏感性数据的通告。

(4) 本公司外部核数师在财务报告中的核数师报告书中对他们的申报责任作出了声明。

C.2 风险管理及内部监控

(1) 本公司已建立并不断完善风险管理和内部控制制度，以防范经营风险、财务风险和合规风险。该制度旨在管理风险，并无法确保消除未能达到业务目标的风险，且只能就不会有重大失实陈述或损失作出合理而非绝对的保证。董事会是内部控制及风险管理的决策机构，负责检讨本公司内部监控系统及风险管理程序的成效。董事会以及审计委员会定期（每年至少一次）收到管理层有关公司内部控制及风险管理资料。重大的内部控制及风险事项均会向董事会以及审计委员会汇报。本公司已建立内部审计部门，并配备足够的专业人员，内部控制与风险管理和内部审计部门定期（每年至少两次）向审计委员会汇报。

(2) 内部控制方面，本公司采用国际通行的COSO（反对虚假财务报告委员会的赞助组织委员会）报告提出的内部控制框架结构，以《公司章程》和现行管理制度为基础，结合境内外监管规则，制定并不断完善《内部控制手册》，实现内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督的全要素内部控制。同时，本公司持续对本公司的内部控制进行监督和评价，通过定期测试、企业自查、审计检查等全方位、各层级检查，将公司本部及各地区公司全部纳入内部控制评价范围，并编制内部控制评价报告。董事会每年审议公司内部控制评价报告。本报告期内，本公司内部控制的有关情况请参见本公司编制的2023年内部控制评价报告。

本公司制订并实施信息披露制度和内幕知情人登记制度。本公司对制度实施情况定期进行评估并按相关规定披露。信息披露制度的详情请参见公司网站。

(3) 风险管理方面，本公司采用COSO委员会制定的企业风险管理框架，制定风险管理制度并建立了风险管理组织体系。本公司每年组织开展年度风险评估，识别重大重要风险，落实风险管理责任，结合内部控制组织制定重大重要风险应对策略和措施，定期跟踪重大风险应对措施实施情况，以确保本公司重大风险能得到足够的关注、监控与应对。

(4) 本报告期内公司董事会审议评价了内部控制与风险管理，董事会认为本公司在会计、内部审计、财务汇报职能以及环境、社会及管治表现和汇报方面相关的资源、员工资历及经验足够，有关员工所接受的培训课程及相关预算的充足，本公司内部控制与风险管理有效。

C.3 审计委员会

(1) 本公司第十届董事会审计委员会由独立非执行董事郑卫军任主任委员，非执行董事周美云、独立非执行董事陈卫东及董秀成任委员。经核实，审计委员会成员不存在曾担任现任核数师合伙人或前任合伙人的情况。

(2) 本公司已制定并公布了审计委员会工作规则。根据其职权范围，审计委员会协助董事会履行其有关财务报告、风险管理及内部监控的职责。审计委员会的书面职权范围可在公司网站和香港联交所网站查阅。

(3) 审计委员会履行职责时可聘请专业人员，所发生的合理费用由本公司承担。委员会的工作经费列入本公司预算。另外本公司规定，公司高级管理人员及有关部门应积极配合审计委员会的工作。

(4) 本报告期内，董事会审计委员会召开5次会议，审计委员会审阅了本公司2022年度财务报告、2023年半年度财务报告、2023年第一季度报告及2023年第三季度报告。会议均出具审阅意见，经委员签署后呈报董事会。本报告期内，本公司董事会及审计委员会没有不同意见。

经本公司第十届董事会审计委员会第十五次会议出具的建议意见，第十届董事会第十九次会议决议，建议继续聘任立信会计师事务所（特殊普通合伙）及香港立信德豪会计师事务所有限公司为本公司2024年度境内外核数师，并建议继续聘任立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司2024年度内部控制审计师。此项建议将提呈2023年年度股东大会批准。

关于审计服务薪酬的相关分析载于本年报「重要事项」章节第6项。

D. 董事会权力的转授

(1) 2022年4月26日第十届董事会第九次会议审议通过《中石化石油工程技术服务有限公司董事会授权管理办法》，明确规定了董事会权利授予的基本范围、基本程序、监督与变更、责任等内容。有关详情请参见2022年4月27日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn及2022年4月26日在

www.hkexnews.hk披露的《第十届董事会第九次会议决议公告》（临2022-016）。

(2) 本公司董事会下设战略委员会、审计委员会、薪酬委员会、提名委员会，各专业委员会根据董事会的授权在各自的职权范围内行使权利，并向董事会汇报。2023年，本公司召开董事长专题会9次，审议董事会授权行使事项6项，包括公司2022年度绩效考核兑现结果及2023年一季度工效挂钩预兑现、2023年度用工总量控制计划和分解意见、沙特市场非常规气井钻机购置项目、地球物理公司北斗应用示范项目、中威联合股权处置相关建议、公司2023年投资调整计划及2024年投资建议计划，各事项会后由有关部门牵头，确保有序推进。

(3) 本公司董事会、管理层及董事会下设各专业委员会均各自拥有明确的职权范围。本公司《公司章程》及其附件《股东大会议事规则》和《董事会议事规则》就董事会、管理层的职权及授权有明确规定。董事会直接及间接透过下设的委员会带领及指导管理层，包括制定战略及监察管理层推行战略。董事会监督本公司运营及财务表现、检讨本公司的薪酬政策及人员任免计划，以及确保本公司制定有效的管治及企业社会责任政策，并设有良好的内部监控和 risk 管理系统。高级管理层在本公司总经理的领导下负责本公司业务的日常管理，以及推行获董事会批准的战略。

(4) 本报告期内本公司第十届董事会各专业委员会召开会议及委员出席情况如下：

审计委员会

委员姓名	亲自出席次数	委托出席次数	缺席次数
郑卫军	5	-	-
周美云	5	-	-
陈卫东	5	-	-
董秀成	5	-	-

薪酬委员会

委员姓名	亲自出席次数	委托出席次数	缺席次数
陈卫东	2	-	-
樊中海	2	-	-
董秀成	2	-	-
郑卫军	2	-	-

提名委员会

委员姓名	亲自出席次数	委托出席次数	缺席次数
董秀成	1	-	-
陈锡坤	1	-	-
陈卫东	1	-	-
郑卫军	1	-	-

E. 与股东的沟通

(1) 单独或合并持有公司发行在外的有表决权的股份总数10%以上的股东可以书面形式要求董事会召开股东大会，具体联系方式请见本年报「公司简介和主要财务指标」章节之「联系人和联系方式」。如董事会未按《股东大会议事规则》规定同意股东召集会议的要求，股东可以依法自行召集并举行会议，其所发生的合理费用，由本公司承担。前述规定以满足以下条件为前提：股东大会提案的内容应当属于股东大会职权范围，有明确议题和具体决议事项，并且符合法律、行政法规和《公司章程》的有关规定。

(2) 本公司召开股东大会时，单独或者合并持有本公司有表决权的股份总数3%以上的股东，可以在股东大会召开10日前提出临时提案。

(3) 本报告期内，本公司董事会在股东大会每项实际独立的事宜均提出单独决议案。所有议案均以投票方式表决，以确保全体股东的利益。公司在股东大会召开45日（不含会议召开当天）前向股东发送会议通知。

(4) 在致本公司股东的股东通告中，清楚载明有权出席会议的股东及其权利、大会的议程、投票表决程序等。本公司股东可随时向董事会作出查询及提出所关注事项，具体联系方式请见本年报「公司简介和主要财务指标」章节之「联系人和联系方式」。本公司有关股东通讯的政策确保股东适时取得全面及相同的本公司资料。该政策获定期检讨以确保其有效性。

(5) 董事长作为股东大会会议主席出席会议，并安排出席股东大会的本公司董事会成员、高级管理人员回答股东的提问。本公司外聘核数师均出席2022年年度股东大会。

F. 公司秘书

(1) 本公司公司秘书为香港联交所认可的公司秘书，由董事长提名，董事会聘任，对公司和董事会负责。公司秘书向董事会提供公司管治方面意见，就董事会管治事宜向董事长汇报，并安排董事的入职培训及专业发展。所有董事均可获公司秘书提供意见和服务。

(2) 本公司公司秘书积极进行职业发展培训。本报告期内，本公司公司秘书沈泽宏先生参加了上海证券交易所和香港公司治理公会联合组织的专业培训，培训时间达15学时以上。

G. 公司的环境政策及表现

(1) 公司的环境政策：本公司以生态文明建设和绿色低碳战略为引领，持续开展清洁生产、节能减排、碳资产盘查与核查和“能效倍增”计划，深入开展碧水蓝天环保专项行动，能源环境工作成效持续提升。

(2) 2023年，本公司未被列入中国环保部门公布的污染严重企业名单，不存在

重大环保或其他重大社会安全问题。

(3) 本公司已建立全面的环境影响评估系统，以进一步加强环境管控。2023年本公司没有发生环境污染事故。

H. 法律及规例遵守情况

(1) 对本公司有重大影响的有关法律及规例的详情请参见本公司于上交所网站 www.sse.com.cn 和香港联交所网站日期为 2014 年 10 月 27 日有关本次重大资产重组之通函中附录一监管综述对主要法律法规的披露。

(2) 2023年本公司严格遵守了对本公司有重大影响的有关法律及规例，并未因违反重大法律及规例受到投诉、罚款及制裁的情况。

I. 本公司重要雇员、顾客及供货商

(1) 本公司雇员、顾客及供货商对本公司的兴盛没有重大影响。

(2) 本公司主要销售客户及供应商的情况请参见本年报第四节“管理层讨论与分析经营情况讨论与分析”第五(6)项内容。

J. 投资者关系

本公司高度重视投资者关系工作，管理层每年带队向投资者做路演推介，介绍本公司发展战略、生产经营业绩等投资者关注的问题；本公司设置专人负责与投资者的沟通，在符合监管规定的情况下，通过与机构投资者召开见面会、设置投资者热线电话和通过网络平台交流等方式，加强与投资者沟通；2023年6月，公司联合中国石化在江苏举办反向路演活动，邀请100余位投资者、分析师、基金经理参观由中石化华东石油工程有限公司施工的页岩油示范区溱页1平台，现场管理、技术创新获得调研团一致好评，展现了公司诚信、稳健、负责的品牌形象。

第六节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是（HSE管理体系）
报告期内投入环保资金（单位：人民币万元）	124,916

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其子公司的环保情况说明
适用 不适用

（二）重点排污单位之外的公司的环保情况说明
适用 不适用

1、因环境问题受到行政处罚的情况
适用 不适用

2、参照重点排污单位披露其他环境信息

本公司秉承节能环保和绿色低碳发展理念，在本公司《环境保护管理办法》《污染防治管理办法》《放射管理办法》《节能节水管理办法》等相关能源环境制度的管理下，严格落实节能环保法律法规及作业所在国排放标准和国际公约要求；对于危险废弃物，均交予具有相关资质的单位处置。

目前，本公司排放的污染物主要有尾气、生活污水、一般工业固体废物、危险废物等。尾气包括柴油机尾气和燃气动力尾气，排放指标符合施工所在地标准要求；生活污水包括固定场所生活污水和移动性施工现场生活污水，固定生产场所生活污水交由市政管网集中处置，移动性施工现场生活污水推行现场预处置后循环利用；一般工业固体废物主要为废弃水基钻井泥浆、包装桶、橡胶件、防渗膜等，危险废物主要有废矿物油、废油桶、含油污泥等，均交由具有资质的环保服务商处置。发布《陆上钻井及井下作业现场环境保护标准化建设工作指南》，通过宣传报道、综合会议宣贯、班组会交流、专项培训、综合培训开设专题课程、线上培训等多种形式，组织各级环保管理人员、基层操作人员积极开展宣贯学习，并逐步推广落实。2023年全年，本公司产生的污染物全部依法合规处置，其中一般固废2.1万吨、危险废物0.33万吨、生活污水48万方、钻井作业废水67.7万方。

本公司强化现场能效管理，应用节能和清洁生产技术措施，大力实施能效提升项目。2023年全年，工业万元产值综合能耗0.181吨标煤，同比下降10%；本公司积极组织绿色工程公司创建和绿色基层创建，完成钻井、作业、物探、工地、测录定项目部等10个类别绿色基层队复核办法的修订，全创建周期911支绿色基层队中659支参与年度验收，通过648支，通过率98.8%；新增67套环保卫生间，年末共有环保卫生间893套，钻井队伍基本配备完成，现场使用情况和效果良好，员工工作生活环境持续改善；共有10家子公司获得“2023年度中国石化绿色企业”称号，其中7家子公司复核评审A级。

本公司已建立环境应急管理制度，完善环境应急网络，根据风险评估结果编制环境应急预案并及时修订，同时按要求备案。建立应急救援队伍，定期开展应急预案培训和演练。

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等有关法律法规要求，本公司持续修订绿色企业复审评价指标，督导子公司结合自身实际更新完善绿色企业行动计划和评审考核机制，压实责任，规范流程，严格验收，加快绿色基层验收速度，保质保量实施绿色基层建设。

为持续保障空气质量，落实国家有关工作要求，本公司组织6家所属子公司在重点区域严格落实空气质量保障工作方案。相应区域员工食堂已安装油烟净化设施，网电装置更新、钻机电动化升级改造已完成，国三及以下排放标准的营运柴油货车已淘汰，废气排放不能稳定达标的钻井用发电机组已淘汰，相关钻井作业现场已采取抑尘措施，放射源出入库、运输、施工可控在控。

本公司开展井场环保标准化建设，全面分析、识别陆上钻井及井下作业全过程存在的环境风险，制定并落实有针对性的环境风险防控措施，坚持源头管控，从强化钻井液和井下压裂返排液循环回用零外排、规范固危废处置全过程监控、淘汰不达标排放设备、严格落实噪声监测整改防范扰民等方面从严落实过程控制和污染防治管理，提升全业务全过程本质环保水平。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量	121.7万吨
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	通过网电装置、电动压裂撬应用替代柴油动力，减少柴油消耗，实施变压器节能改造、柴油计量设备远程管理等能效提升项目，实现节能减排；积极推广应用二氧化碳增能压裂技术，减少二氧化碳外环境排放。

具体说明

√适用 □不适用

本公司精准剖析石油钻探施工过程中的高碳排放关键点，狠抓源头控制，网电装置配套规模持续提升，“油改电”进程不断深化，在积极推动电气化改造过程中，除边缘井、偏远井外，国内市场基本实现以网电为主，柴油发电机组为辅助的清洁能源利用模式。2023年，本公司所属子公司结合生产实际，继续加大网电装置自有率，推广节能技术改造等节能项目，能源利用效率持续提高，共使用网电钻机钻井1,176口，进尺573.8万米，推进变压器节能改造、柴油计量设备远程管理等11个能效提升项目，共替代柴油约33.5万吨，节约标煤约37.5万吨，减少排放二氧化碳当量102万吨。公司积极推广应用二氧化碳增能压裂技术，利用高压注

入液态二氧化碳造缝，提升储层渗透性，有效解决传统压裂液破胶性能差、返排困难、地层伤害大、水资源浪费与环境污染等问题，减少二氧化碳外环境排放，2023年在东北、中原、胜利、华东、西南等工区共实施92口井、1403层，累计注入液态二氧化碳17.9万方，折合气态二氧化碳19.7万吨。

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或ESG报告

适用 不适用

社会责任工作情况请参见本公司《2023年环境、社会及管治报告》。

(二) 社会责任具体工作情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（人民币万元）	116.3	1.捐赠定西市安定区植树绿化项目30万元,美化了当地村居环境,改善了当地生态环境 2.向乐山市马边县三河口镇中学新建教学楼捐赠智慧黑板18台、40台教学计算机,新建了物化生实验室3间,为40名品学兼优的学生发放奖学金,共支出捐赠资金86.3万元,改善了学校的教学条件,提升了办学质量,营造了优良育人环境。
其中：资金（人民币万元）	116.3	-
物资折款（人民币万元）	-	-
惠及人数（人）	约3,000	无

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	2,605	
物资折款（万元）	2,605	购买乡村扶贫产品
惠及人数（人）	约3,500	—
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	—	教育扶贫、产业扶贫

第七节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	中国石化集团公司	出具了关于避免同业竞争的承诺：1、中国石化集团公司承诺不会、且将通过行使股东权利确保下属企业不会从事与本公司的生产、经营相竞争的活动。2、本次重大资产重组完成后，新星公司如有任何与本公司主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，将优先将上述商业机会赋予本公司。3、本次重大资产重组完成后，如果中国石化集团公司或其下属企业发现任何与本公司主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，中国石化集团公司将优先将上述商业机会赋予本公司；如果中国石化集团公司拟向第三方转让、出售、出租、许可使用或以其他方式处置获得的任何可能会与本公司生产经营构成竞争的业务，将赋予本公司优先选择权。以此避免与本公司存在同业竞争。4、中国石化集团公司同意依法承担并赔偿因违反上述承诺而给上市公司造成的损失。	承诺时间：2014年9月12日 期限：长期	否	报告期内，中国石化集团公司未出现违背该承诺的行为。
与重大资产重组相	解决关联交易	中国石化集团公司	出具了关于规范关联交易的承诺：中国石化集团公司及其控制的其他企业将依法规范与本公司之间的关联交易。对于有合理理由存在的关联交易，中国石化集团公司及其控制的其他企业将与本公司签订规范的关联交易协议，并按照相关法律法规和本公	承诺时间：2014年9月12日 期限：长期	否	报告期内，中国石化集团公司未出现违背该承诺的行为。

关 的 承 诺			司《公司章程》的规定履行批准程序及信息披露义务；关联交易价格的确定将遵循公平、合理、公允的原则确定。			
与 重 大 资 产 重 组 相 关 的 承 诺	其 他	中 国 石 化 集 团 公 司	出具了《中国石化集团公司关于规范关联交易、保持上市公司独立性的承诺函》，主要内容如下：1、中国石化集团公司及其控制的其他企业保证在资产、人员、财务、机构和业务方面继续与本公司保持分开，并严格遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规定，不利用控制权违反上市公司规范运作程序，干预本公司经营决策，损害本公司和其他股东的合法权益。2、中国石化集团公司及其控制的其他企业保证不以任何方式违规占用本公司及其控股企业的资金。3、如中国石化集团公司违反上述承诺，中国石化集团公司将依法承担及赔偿因此给本公司造成的损失。	承 诺 时 间： 2014年9 月12日 期 限： 长 期	否	报 告 期 内，中 国 石 化 集 团 公 司 未 出 现 违 背 该 承 诺 的 行 为。

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处于盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

√适用 □不适用

1、重要会计政策变更

财政部于 2022 年 11 月 30 日公布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释第 16 号”），其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定自 2023 年 1 月 1 日起施行。

解释第 16 号规定，对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易（包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等单项交易），不适用豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定，企业在交易发生时应当根据《企业会计准则第 18 号——所得税》等有关规定，分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

对于在首次施行该规定的财务报表列报最早期间的期初至施行日之间发生的适用该规定的单项交易，以及财务报表列报最早期间的期初因适用该规定的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，企业应当按照该规定进行调整。

本公司自 2023 年 1 月 1 日起执行该规定，执行该规定的主要影响如下：

（1）对合并资产负债表和合并利润表的影响

项目	2022 年 1 月 1 日		
	调整前	调整	调整后
递延所得税资产	310,764	5,711	316,475
递延所得税负债	9,438	15,380	24,818
未分配利润	-24,256,338	-9,669	-24,266,007

项目	2022 年 12 月 31 日		
	调整前	调整	调整后
递延所得税资产	362,470	7,544	370,014
递延所得税负债	63,367	5,129	68,496
未分配利润	-23,807,392	2,415	-23,804,977

项目	2022 年度		
	调整前	调整	调整后
所得税费用	265,547	-12,084	253,463

项目	2022 年 1 月 1 日		
	调整前	调整	调整后
未分配利润	-1,529,605		-1,529,605

(2) 对母公司资产负债表和母公司利润表的影响

项目	2022 年 12 月 31 日		
	调整前	调整	调整后
递延所得税资产		154	154
未分配利润	-1,946,364	154	-1,946,210

项目	2022 年度		
	调整前	调整	调整后
所得税费用		-154	-154

2、重要会计估计变更

本报告期本公司主要会计估计未发生变更。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	人民币 605 万元
境内会计师事务所审计年限	3 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	金春花、苗颂
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	3 年
境外会计师事务所名称	香港立信德豪会计师事务所有限公司
境外会计师事务所报酬	人民币 115 万元
境外会计师事务所审计年限	3 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所(特殊普通合伙)	人民币 130 万元

聘任、解聘会计师事务所情况说明：

2021年，本公司将境内及境外审计师由致同会计师事务所（特殊普通合伙）及致同（香港）会计师事务所更换为立信会计师事务所（特殊普通合伙）及香港立信德豪会计师事务所有限公司。

经本公司第十届董事会第十四次会议提议，并经2022年年度股东大会批准，本公司续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）及香港立信德豪会计师事务所有限公司分别为本公司2023年度境内及境外审计师，并续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司2023年度内部控制审计师。

审计期间改聘会计师事务所情况说明

适用 不适用

七、面临暂停上市风险的情况

（一）导致退市风险警示的原因

适用 不适用

（二）公司拟采取的应对措施

适用 不适用

（三）面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

本报告期内，本公司无破产重整相关事项。

九、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

2018年5月29日，中国化学工程第十一建设有限公司（以下简称“中国化学工程公司”或“申请人”）就其与本公司的下属全资子公司中国石化集团国际石油工程有限公司（以下简称“国际工程公司”或“被申请人”）之间的有关合同纠纷向中国国际贸易仲裁委员会申请仲裁。

中国国际经济贸易仲裁委员会于2023年4月21日作出《裁决书》（[2023]中国贸仲京裁字第0824号，以下简称“《裁决书》”）。根据《裁决书》，申请人经变更后最终确认的仲裁请求为：请求被申请人向其支付工程款、停窝工损失、保函延期费用、工期延误期间现场管理费用及总部管理费用、预付款保函款项等各项费用合计约人民币816,126,971.21元及前述费用利息，律师费及取证调查产生的差

旅费等人民币2,026,120.90元和仲裁费。被申请人最终确认的仲裁反请求为：请求申请人向其偿还工程垫款和借款、因申请人违约导致被申请人代申请人履行合同义务而发生的各类款项（包括向第三方支付合同价款）、遭受的各项损失等费用合计约人民币1,010,484,472.23元及前述费用利息，律师费、翻译费及专家报告费用等人民币2,260,000元和仲裁费。

裁决主要结果如下：1、被申请人向申请人支付工程款人民币11,774,565.59元、停窝工损失人民币19,638,188元、返还申请人支付的预付款保函款人民币38,018,100元、律师费及取证调查产生的差旅费人民币810,000元，驳回申请人其他仲裁请求；2、申请人向被申请人偿还截至2018年6月30日的工程垫款和借款人民币322,187,057.90元、赔偿因申请人导致被申请人遭受的各项损失人民币29,622,931.76元、律师费人民币1,200,000元，驳回被申请人的其他仲裁反请求；3、造价鉴定费为人民币5,200,000元，由申请人承担60%（即人民币3,120,000元），由被申请人承担40%（即人民币2,080,000元）；4、本请求仲裁费为人民币4,300,511元，由申请人承担70%（即人民币3,010,357.70元），由被申请人承担30%（即人民币1,290,153.30元）；5、反请求仲裁费为人民币5,203,625元，由申请人承担60%（即人民币3,122,175元），由被申请人承担40%（即人民币2,081,450元）。该裁决为终局裁决，自《裁决书》作出之日起生效。

截至2023年12月31日，国际工程公司已收到中国化学工程公司支付的《裁决书》项下的其应向国际工程公司支付的款项人民币2.84亿元。本次仲裁已执行完毕。

有关详情请参见分别于2018年6月26日、2023年4月26日、2024年1月04日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn 及2018年6月25日、2023年4月25日、2024年1月03日在www.hkexnews.hk 披露的《关于全资子公司涉及仲裁的公告》（临2018-049）、《关于全资子公司涉及仲裁进展的公告》（临 2023-012）及《关于全资子公司涉及仲裁进展的公告》（临2024-001）。

2014年10月8日，本公司间接全资子公司厄瓜多尔斑尼亚杜丽公司（“斑尼亚杜丽公司”）与厄瓜多尔国家石油公司（“PAM”）签署《厄瓜多尔I-L-Y油田综合服务项目合同》（“I-L-Y油田项目合同”）。斑尼亚杜丽公司系本公司在厄瓜多尔成立的从事I-L-Y油田综合服务的公司，由本公司全资子公司国际工程公司、中国石化集团国际石油工程有限公司厄瓜多尔子公司分别持有其90%股份和10%股份。在项目执行过程中，斑尼亚杜丽公司和PAM就部分增产油付款产生争议，经多次协商未果，2019年4月，斑尼亚杜丽公司按照I-L-Y油田项目合同的相关规定，就该等合同纠纷向PAM提交《法律仲裁申请通知》，建议推荐海牙常设国际仲裁法院作为仲裁机构，按照《联合国国际贸易法委员会仲裁规则》（1976年版）仲裁规则进行仲裁。斑尼亚杜丽公司提出的仲裁请求包括：PAM支付增产油发票金额6,329万美元及利息，确认Y-12井优化产能作业及付款813万美元，以及PAM违约给申请人带来的损失及法律仲裁相关费用。2019年8月，斑尼亚杜丽公司和PAM已各自推荐1名仲裁员，并共同任命了1名仲裁庭长，组成了仲裁庭。2020年11月，PAM已经向仲裁庭递交了《答辩书》。2021年4月至2021年8月，双方完成

第二轮答辩抗辩和“管辖权异议”反驳答复程序。2021年9月20日至24日，在仲裁庭的主持下，进行了为期5天的开庭审理。2021年10月25日，双方完成庭后意见反馈。

2022年2月22日，斑尼亚杜丽公司收到仲裁庭发出的I-L-Y油田综合服务项目增产油付款争议国际仲裁裁决，裁决主要结果如下：1、仲裁庭要求PAM向申请人赔偿或支付应付账款、扣除的税款、仲裁费、律师费、专家费、咨询费等约6,400万美元。2、仲裁庭未支持申请人要求PAM向其支付Y油田中YNEB-12井作业而产生的增产油服务费约700万美元。3、仲裁庭要求PAM按照仲裁裁决书和厄瓜多尔民法典相关规定计算支付违约利息。本次仲裁的仲裁地点为智利。厄瓜多尔时间2022年8月11日，斑尼亚杜丽公司收到智利圣地亚哥法院通知，获知PAM方面已向该法院递交撤销本次裁决的申请书并获受理，斑尼亚杜丽公司按照智利法律规定进行有关诉讼工作。

2023年5月12日，智利圣地亚哥法院就本次诉讼作出诉讼判决书，判决如下：（1）驳回PAM方面申请撤销本次裁决的诉讼请求；（2）确认仲裁庭于2022年2月21日作出的本次裁决，以及仲裁庭于2022年4月23日和5月13日就本次裁决作出的两次澄清均有效；（3）本次诉讼的诉讼费由双方各自负担。

2023年12月，斑尼亚杜丽公司与PAM方面在厄瓜多尔基多市签署关于支付本次裁决部分款项的和解协议。根据前述协议，双方同意PAM方面自2023年12月起，分11个月分期支付本次裁决中的部分款项合计约3,498万美元；并同意双方建立协调工作会议机制，以确定有关本次裁决中剩余款项的相应对款计划。

于2023年12月30日，斑尼亚杜丽公司已收到第一期支付款项226万美元。本次裁决结果尚未执行完毕，因此尚无法判断本次仲裁对公司本期利润或期后利润的影响。本公司已对应收账款计提了一定比例的坏账准备，如PAM方面后期履行和解协议并实际支付款项，由此形成的损失准备的转回金额，本公司将于收到款项当期作为利得计入当期损益。

有关详情请参见分别于2019年8月27日、2022年2月26日、2022年8月16日、2023年5月18日、2023年12月08日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn，以及分别于2019年8月26日、2022年2月25日、2022年8月15日、2023年5月17日、2023年12月07日在www.hkexnews.hk披露的《关于间接全资子公司涉及仲裁的公告》（临2019-033）、《关于间接全资子公司涉及仲裁进展的公告》（临2022-005）、《关于间接全资子公司涉及仲裁进展的公告》（临2022-027）、《关于间接全资子公司涉及仲裁进展的公告》（临2023-016）及《关于间接全资子公司涉及仲裁进展的公告》（临2023-032）。

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

在报告期内，本公司及董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人没有

受到有权机关调查、被司法机关或纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、被中国证监会立案调查或行政处罚、被采取市场禁入、被认定为不适当人选、被其他行政管理部门处罚以及被证券交易所公开谴责的情形。

十一、 报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

本报告期内，本公司及其控股股东、实际控制人诚实守信，未发生失信情况。

十二、 重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

关联交易内容	关联方	交易金额 人民币千元	占同类交易 金额的比例 (%)
采购原材料、设备	中国石化集团公司及其联系人	10,383,643	34.2
提供工程服务	中国石化集团公司及其联系人	49,123,887	62.4
提供工程服务	国家管网集团	4,472,718	5.7
综合服务支出	中国石化集团公司及其附属公司	34,198	95.1
其他综合服务支出	中国石化集团公司及其附属公司	943,691	58.5
科技研发收入	中国石化集团公司及其附属公司	237,410	94.6
土地和房产租赁支出	中国石化集团公司及其附属公司	283,338	38.3
设备租赁支出	中国石化集团公司及其附属公司	175,292	22.2
利息支出	中国石化集团公司及其联系人	682,830	96.2
取得借款	中国石化集团公司及其附属公司	27,351,504	100
偿还借款	中国石化集团公司及其附属公司	26,398,951	99.4
安保基金支出	中国石化集团公司	84,290	100
安保基金返还	中国石化集团公司	114,933	100

本公司认为进行上述有关的关联交易及选择关联方进行交易是必要的，同时仍将持续发生。关联交易协议的签订也是从本公司生产经营需要和市场实际出发。向中国石化集团公司及其附属公司购买原材料及设备将确保本公司原料安全稳定的供应，向中国石化集团公司及其附属公司提供工程服务是由中国石油开发的经营制度以及中国石化集团公司的发展历史决定的，并构成了本公司主要业务收入来源，及向中国石化集团公司借入资金可满足本公司在资金短缺时获得必要的财务资源，因而对本公司是有利的。上述交易乃主要按市场价格定价以及根据公开招投标或议标确定合同价格，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。上述关联交易对本公司利润及本公司的独立性没有不利影响。

本公司独立非执行董事已审核本公司各项关联交易，并认为：1、上述交易是本公司于日常业务过程中订立；2、上述交易是按照一般商业条款订立，或如无可比较的条款，则以不逊于独立第三者提供或给予独立第三者的条款订立；3、上述交易是按照有关协议执行，条款公平合理并且符合本公司股东的整体利益；4、上述交易的年度总值并不超过独立股东批准的每类关联交易的有关年度限额。

根据香港《上市规则》第14A.56条，本公司核数师已就报告期内本公司披露的持续关联交易，发出无保留意见的函件，并载有其发现和结论。

本公司于本报告期内进行的有关关联交易详情见按中国企业会计准则编制的本年度财务报表之注释十，其中与中国石化集团公司及其附属公司进行的重大关联方交易同时构成了香港《上市规则》第14A章所定义的关连交易。本报告期内，本公司与中国石化集团公司及其附属公司的关联交易已符合香港《上市规则》第14A章下的披露规定。

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

本报告期内，本公司无资产或股权收购、出售发生的重大关联交易。

(三) 共同对外投资的重大关联交易

本报告期内，本公司无共同对外投资的重大关联交易的重大关联交易。

(四) 关联债权债务往来

单位:人民币千元

关联方	向关联方提供资金			关联方向本公司提供资金		
	期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国石化集团公司及其附属公司	11,514,494	-381,190	11,133,304	7,097,429	-856,488	6,240,941
中国石化财务有限责任公司	47,531	996,283	1,043,814	16,095,000	3,090,000	19,185,000
中国石化盛骏国际投资公司	802,100	-5,685	796,415	1,828,208	-1,105,773	722,435
合计	12,364,125	609,408	12,973,533	25,020,637	1,127,739	26,148,376
关联债权债务形成原因			正常生产经营形成			
关联债权债务对公司的影响			无重大不利影响			

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

1. 存款业务

单位:人民币千元

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国石化财务有限责任公司	控股股东的子公司	3,500,000	0.35%	47,531	323,746,685	322,750,402	1,043,814
中国石化盛骏国际投资公司	控股股东的子公司		0.01%	802,100	13,787,866	13,793,551	796,415
合计	/	/	/	849,631	337,534,551	336,543,953	1,840,229

2. 贷款业务

单位：人民币千元

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中国石化财务有限责任公司	控股股东的子公司	22,500,000	2.90%	16,095,000	25,534,000	22,444,000	19,185,000
中国石化盛骏国际投资公司	控股股东的子公司	400,000 千美元	TERM SOFR+1.21%	1,828,208	1,830,846	2,936,619	722,435
合计	/	/	/	17,923,208	27,364,846	25,380,619	19,907,435

3. 授信业务或其他金融业务

单位：人民币千元

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国石化财务有限责任公司	控股股东的子公司	保函及票据授信	13,300,000	9,293,862

十三、 重大合同及履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管事项

适用 不适用

2、 承包事项

适用 不适用

3、 租赁事项

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
本公司	本公司	墨西哥DS公司	1,947,388	2022年6月17日	2022年6月17日	2023年年	连带责任	无	否	否	不适用	有	是	合营公司

2023-020)。

本公司预期在2021年11月5日后仍将继续使用中国石化集团公司在中国建设银行的授信额度，并由中国石化集团公司对本公司提供不超过人民币3亿元的融资授信额度承担连带保证责任。2021年9月16日，本公司召开第十届董事会第六次会议审议通过了《关于公司为中国石油化工集团有限公司提供反担保的议案》，同意本公司就中国石化集团公司为本公司提供不超过人民币3亿元的融资授信额度下的连带保证责任提供相应的反担保。该议案已经本公司2021年第二次临时股东大会审议批准。有关详情请参见2021年9月17日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn及2021年9月16日在www.hkexnews.hk披露的《关于公司为控股股东提供反担保暨关联交易的公告》（临2021-037）。

于2023年12月31日，本公司为中国石化集团公司提供的反担保余额为人民币0.13亿元。

（三）委托他人进行现金资产管理的情况

本报告期内，本公司无委托理财、委托贷款、其他投资理财及衍生品投资事项。

（四）其他重大合同

本报告期内，本公司不存在其他需要披露的重大合同。

十四、 其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第八节 监事会报告

致各位股东：

2023年，公司监事会及各位监事按照《中华人民共和国公司法》《公司章程》等有关规定，严格履行监督职责，认真审议并有效监管了本公司重大决策事项，竭力维护股东权益和公司利益。

一、监事会召开会议情况

2023年，监事会先后召开4次会议，现场召开会议2次，书面召开2次，共审议通过了16项议案，顺利完成了对公司2022年年度报告和2023年第一季度、半年度报告、第三季度报告的审查，以及关联交易等议案审议等工作。

2023年3月28日，监事会现场召开了第十届监事会第十三次会议，审议通过《2022年度监事会工作报告》、《2022年度财务报告》、《2022年年报和年报摘要》、《2022年度日常关联交易的议案》、《2022年度利润分配预案》等11项议案。

2023年4月26日，监事会以书面议案方式召开第十届监事会第十四次会议，审议通过《2023年第一季度报告》。

2023年8月28日，监事会现场召开了第十届监事会第十五次会议，审议通过《2023年半年度报告及其摘要》、《2023年半年度财务报告》、《关于不派发2023年中期股利的议案》等3项议案。

2023年10月27日，监事会以书面议案方式召开第十届监事会第十六次会议，审议通过《2021年第三季度报告》。

二、监事会参加其他会议及其他工作开展情况

2023年监事会参加股东大会3次（含类别股东大会2次），列席董事会会议2次，依法履行监督职责，对股东大会和董事会的议题、决策程序的合法合规性进行监督；同时监事出席公司内部相关会议，加强与管理层和相关职能部门的沟通和交流，密切关注公司运营状态及内部改革等重大决策。

2023年10月，监事会主席王军和独立董事、监事一行5人，赴公司西北工区开展现场调研。先后调研了新疆轮台中心库、中国石化库车绿氢项目、顺北天然气处理厂六号联合站、中原工程公司90116钻井队等，详细了解物资集中储备、地面工程建设、钻井项目施工情况，各位监事、独立董事对公司生产经营情况给予高度评价，同时也提出了相关意见建议。

2023年公司监事积极参加监管机构组织的专业培训，了解新的法律法规、监管规则、资本市场运作规则，重点关注宏观经济形势、公司经营风险防控等方面内容的更新变化，提升履职能力。

三、监事会关注的重点事项

1、依法规范运作情况

2023年，公司认真遵守我国及上市地相关法律法规和监管等规定，依法开展各项工作。股东大会和董事会的会议程序、表决方式及会议决议合法有效，对外信息披露及时、准确、完整，没有发现公司董事、高级管理人员存在违反法律、法规、公司章程或损害本公司、股东利益的行为。

2、检查公司财务情况

2023年，公司主要生产经营指标稳定增长，圆满完成了全年各项目标任务。公司强化战略财务测算，扎实开展提高上市公司质量专项行动，将提质增效与全面预算管理同步部署、一体化推进，市场布局优化、项目管理创新、资源统筹配置、科技研发提效等重点工作同向发力，推动了公司经营业绩持续改善。“一利五率”实现了一稳一增四提升。公司本年度财务报告分别按照中国企业会计准则及国际财务报告准则编制，经立信会计师事务所和香港立信德豪会计师事务所有限公司审计的财务报表真实地反映了公司财务状况、经营成果和现金流量，未发现报表编制与审议人员有违反保密规定行为。

3、关联交易情况

2023年，公司严格遵守国家法律法规，认真履行香港联交所和上交所的关联交易监管要求，全面执行与关联人签订的各项协议和合同，关联交易规范运行且符合公司生产经营的需要，交易条款公平合理。公司各类关联交易额均控制在获得批准的上限之内，未发现损害本公司利益及股东权益的行为。

4、内控体系建设情况

2023年，公司系统推进制度、内控、合规管理体系建设，风险防控从严从实，内控体系持续优化完善，内控评价力度显著增强，内控信息化水平不断提高，内部控制制度健全有效，未发现内部控制存在重大缺陷或遗漏。

四、监事会对公司工作的意见

监事会认为：2023年，公司董事、高级管理人员认真落实股东大会及董事会决议部署，带领全体员工抢抓机遇、苦干实干、承压奋进。公司聚焦服务保障核心职责和高质量发展首要任务，“四提”工作成效显著，重点工程优质高效，装备升级提速加力，海外市场量效再攀新高，加大科技创效投入，以技术为先导，数智发展取得新进展，机构改革释放更大红利，员工队伍保持和谐稳定。实现全年新签合同额人民币824亿元，实现利润总额人民币9.3亿元，同比分别增长1.7%、27.3%。公司监事会对2023年度监督事项无异议。

2024年，监事会和各位监事将继续秉承对全体股东负责的宗旨，恪尽职守、勤勉诚信地履行监管职责，竭力维护公司利益和股东权益。

王军
监事会主席
中国北京，2024年3月26日

第九节 普通股股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

本报告期内，本公司股份总数及股本结构均未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响(如有)

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

本报告期内，本公司未发行股票、可转换公司债券、分离交易可转债、债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）、存托凭证及其他衍生证券，也未订立任何股票挂钩协议。

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

本报告期末，本公司无内部职工股。

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	115,374
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	114,466
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

于2023年12月31日，本公司的股东总数为115,374户，其中境内A股股东115,048户，境外H股记名股东326户。本公司最低公众持股量已满足香港联交所《上市规则》的要求。

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	报告期内 增减 ¹ (股)	期末持股数量 (股)	持股 比例 (%)	持有有限售条件 股份数量(股)	质押或 冻结的 股份数量
中国石化集团公司 ²	国有法人	0	10,727,896,364	56.51	0	0
香港中央结算（代理人）有限公司 ³	境外法人	264,000	5,402,348,694	28.46	0	0
中国中信有限公司	国有法人	-259,343,400	325,469,800	1.71	0	0
香港中央结算有限公司 ⁴	其他	-43,563,558	112,083,338	0.59	0	0
安徽阳光信通电子科技有限公司	境内非国有法人	29,225,000	51,725,000	0.27	0	0
上海同能投资控股有限公司	境内非国有法人	24,272,000	44,522,000	0.23	0	0
李枫	境内自然人	5,123,000	25,123,000	0.13	0	0
中国农业银行股份有限公司－中证500交易型开放式指数证券投资基金	其他	-11,850,400	22,782,700	0.12	0	0
何龙	境内自然人	20,000,000	20,000,000	0.11	0	0
中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002沪	其他	9,576,600	13,622,000	0.07	0	0
前10名无限售条件流通股股东持股情况						
股东名称					期末持有无限售 条件流通股的数量 (股)	股份 种类
中国石化集团公司					10,727,896,364	A股
香港中央结算（代理人）有限公司					5,402,348,694	H股
中国中信有限公司					325,469,800	A股
香港中央结算有限公司					112,083,338	A股
安徽阳光信通电子科技有限公司					51,725,000	A股
上海同能投资控股有限公司					44,522,000	A股
李枫					25,123,000	A股
中国农业银行股份有限公司－中证500交易型开放式指数证券投资基金					22,782,700	A股
何龙					20,000,000	A股

中国人寿保险股份有限公司一分红一一个人分红一005L一FH002 沪	13,622,000	A股
上述股东关联关系或一致行动的说明	本公司未知上述股东之间是否存在关联关系或属一致行动人	
前十名股东中回购专户情况说明	无	
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用	

注：1、与2022年12月31日相比；

2、中国石化集团公司除直接持有本公司10,727,896,364股A股股份外，还通过全资附属公司盛骏公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。因此，中国石化集团公司直接和间接共持有本公司13,323,683,351股股份，占本公司总股份的70.18%。

3、香港中央结算（代理人）有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司H股股票；

4、香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，作为名义持有人持有香港联交所投资者投资的上海证券交易所本公司A股股票；

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称 (全称)	期初普通账户、信用 账户持股		期初转融通出借 股份且尚未归还		期末普通账户、信 用账户持股		期末转融通出借股 份且尚未归还	
	数量 合计	比例 (%)	数量 合计	比例 (%)	数量 合计	比例 (%)	数量 合计	比例 (%)
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	34,633,100	0.18	4,437,700	0.02	22,782,700	0.12	6,604,300	0.03

前十名股东较上期发生变化

√适用 □不适用

单位：股

股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股以及转融通出借尚未归还的股份数量	
		数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	-11,850,400	6,604,300	0.03	29,387,000	0.15

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三)战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

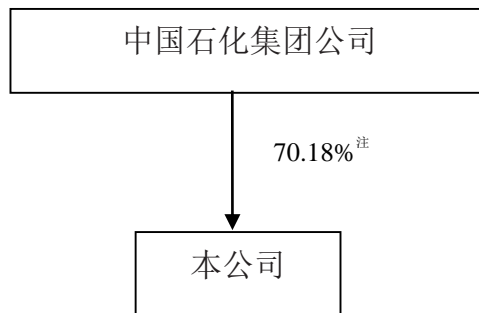
(一)控股股东情况

1、法人

名称	中国石油化工集团有限公司		
法定代表人	马永生		
成立日期	1983年9月14日		
统一社会信用代码	9111000010169286X1		
注册资本	人民币3,265.47亿元		
主要经营业务	中国石化集团公司于2000年通过重组,将其石油化工的主要业务投入中国石化,其继续经营保留的若干石化设施、小规模炼油厂;提供钻井服务、测井服务、井下作业服务、生产设备制造及维修、工程建设服务及水、电等公用工程服务及社会服务等。		
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	公司名称	持股数(股) ^注	持股比例
	中国石化	80,633,828,289	67.56%
	中石化炼化工程(集团)股份有限公司	2,907,856,000	65.81%
	中石化石油机械股份有限公司	456,756,300	47.79%
	招商局能源运输股份有限公司	1,095,463,711	13.45%
	中国石油天然气股份有限公司	1,830,210,000	1.00%

注:为中国石化集团公司直接持有的股份数量,未包括通过其全资或控股子公司持有的股份数量。

2、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



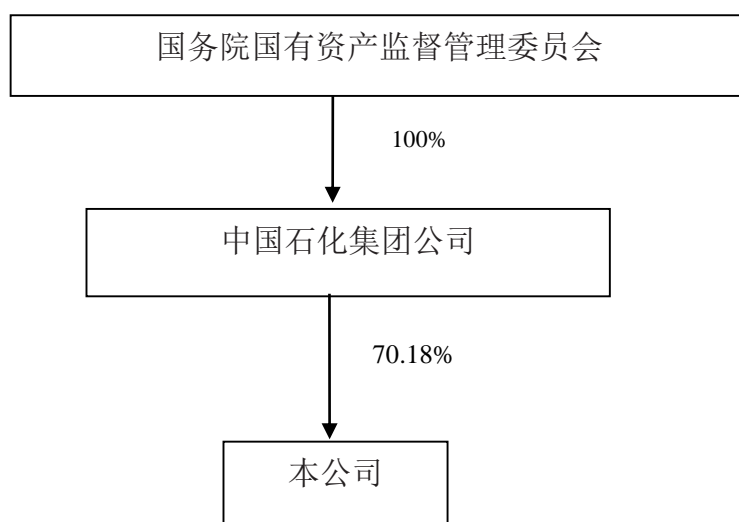
注：中国石化集团公司除直接持有本公司10,727,896,364股A股股份外，还通过盛骏公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。因此，中国石化集团公司直接和间接共持有本公司13,323,683,351股股份，占本公司总股份的70.18%。

（二）实际控制人情况

1、法人

本公司实际控制人仍为中国石化集团公司，相关情况见本节控股股东部分。

2、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



（三）控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

截止本报告期末，本公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、本公司的主要股东和其它人员在公司股份及相关股份的权益和淡仓

于2023年12月31日，就本公司董事、监事及高级管理人员所知悉，除本公司董事、监事及高级管理人员之外的下述人士拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2和第3分部之规定须向本公司及香港联交所披露的本公司任何之股本权益：

股东名称	持股数目 (股)	约占本公司 已发行 股本总数 的百分比 (%)	约占本公司 已发行 内资股总 数的百分 比 (%)	约占本公司 已发行 H股总数 的百分比 (%)	淡仓 (股)
中国石化集团公司	10,727,896,364 (A股)	56.51	79.06	不适用	-
	2,595,786,987 (H股) ¹	13.67	不适用	47.94	-
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	719,174,495 (H股)	3.79	不适用	13.28	-

注：1、中国石化集团公司通过境外全资附属公司盛骏公司持有本公司 2,595,786,987 股 H 股股份。中国石化集团公司被视为拥有盛骏公司持有的 H 股。
2、中国国有企业结构调整基金股份有限公司通过易方达基金管理有限公司持有本公司 402,265,632 股 H 股股份，占本公司已发行 H 股总数的 7.43%，通过华夏基金管理有限公司持有本公司 317,366,863 股 H 股股份，占本公司已发行 H 股总数的 5.86%。

除上文所披露者外，就本公司董事、监事及高级管理人员所知悉，于2023年12月31日，没有其它任何人士于本公司股份或相关股份（视情况而定）中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2和第3分部之规定须向本公司及香港联交所披露的权益或淡仓，或者是本公司的主要股东（定义见香港联交所《上市规则》）。

十、管理合约

本报告期内，本公司并无就整体或任何重要业务的管理及行政工作签订或存在任何合约。

十一、优先购买权

本公司《公司章程》或中国法律均无订明关于优先购买权的条款。

十二、股份出售及赎回

本公司在截至2023年12月31日止十二个月内概无出售或赎回本公司之任何上市股份。

第十节 财务报告

一、按中国企业会计准则编制之财务报告

审计报告

信会师报字[2024]第 ZK10081 号

中石化石油工程技术服务有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了中石化石油工程技术服务有限公司（以下简称石化油服）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了石化油服 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于石化油服，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	审计应对
<p>（一）收入确认</p> <p>石化油服主要向境内外石油公司提供油田工程技术服务，包括地球物理勘探、钻井工程、测录井、井下特种作业和工程建设等服务项目，并取得相关的服务收入。</p> <p>石化油服工程技术服务收入在一段时间内确认，相关服务收入和利润的确认取决于管理层对于合同结果和履约进度的估计，石化油服管理层根据合同采用期望值法或最有可能发生金额估计合同预计总收入，根据历史经验及施工方案评估合同预计总成本，并于合同执行过程中持续评估和修订，涉及管理层的重大会计估计。</p> <p>该等项目在履约进度能够合理确定的情况下，应当在资产负债表日按照履约进度确认收入，收入的确定主要依赖管理层的重大估计和判断，包括合同预计总收入和预计总成本、可变对价、剩余合同成本、预计完成工作量和合同执行风险等。合同最终结算金额或实际执行情况如有变化，其实际收益都可能与管理层初始估计产生偏差。因此，我们将其作为关键审计事项。</p> <p>关于石油工程技术服务收入确认会计政策、重大会计判断和估计的披露，请参阅财务报表附注三、（二十四）收入、附注三、（三十三）7 收入确认，其他详细信息请参阅财务报表附注五、（三十六）和财务报表附注十六、（四）。</p>	<p>审计应对</p> <p>我们对石油工程技术服务收入确认实施的审计程序主要包括：</p> <p>对照公司业务及合同条款具体情况，结合会计准则相关规定，检查收入确认会计政策是否恰当。</p> <p>了解、评估和测试管理层确定合同预计收入、合同预计成本、实际发生的成本和合同剩余成本、以及合同履行进度的关键内部控制的设计和运行，以确认内部控制的有效性。</p> <p>通过审阅业务合同及与管理层的访谈，了解和评估预计总收入和预计总成本的编制方法及假设的合理性，并检查各类项目的编制方法及假设条件的一致性。对截至 2023 年 12 月 31 日止累计发生的成本与预计总成本进行对比，并检查资产负债表日后入账的大额成本，分析和评估管理层对未来工作量及合同剩余成本估计的合理性。</p> <p>针对合同履行进度的确定进行抽样测试，核对至相关业务合同中主要条款和客户出具的结算书或验收单、完工进度统计表等支持性文件，并对分项工程的预计收入、预计成本和毛利进行分析、计算，以确认其合理性。此外，抽样测试收入确认金额及期间，分析其是否已根据合同履行进度在资产负债表日准确确认，在抽样的基础上将预算成本与截止资产负债表日的实际成本总额进行比较，以检查是否存在成本超支。</p>
<p>（二）应收账款及合同资产预期信用损失计量</p> <p>石化油服的应收账款及合同资产（以下简称“应收款项”）主</p>	<p>审计应对</p> <p>我们对应收款项预期信用损失计量实施的审计程序主要包括：</p> <p>了解并评估石化油服与预期信用</p>

关键审计事项	审计应对
<p>要来自于关联方及其他境内外大型石油公司。于 2023 年 12 月 31 日，石化油服应收账款账面余额为人民币 128.35 亿元、合同资产账面余额 164.03 亿元，石化油服已计提应收账款坏账准备及合同资产减值准备合计 24.33 亿元。</p> <p>预期信用损失的计量涉及管理层的主观判断，具有固有不确定性。管理层在确定应收款项预期信用损失时需综合评估目前交易对方的信用等级、历史信用损失经验以及当前的经营状况、宏观经济环境、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等前瞻性信息。</p> <p>由于应收款项预期信用损失的计量存在固有不确定性，涉及到管理层的主观判断，且应收款项金额对石化油服合并财务报表影响重大，我们将应收款项预期信用损失计量确定为关键审计事项。</p> <p>关于预期信用损失计量的会计政策、重大会计判断和估计的披露，请参阅财务报表附注三、（十）金融工具（预期信用损失的计量）和财务报表附注三、（三十三）2 应收款项预期信用损失的计量，其他详细信息请参阅财务报表附注五、（二）和附注五、（七）。</p>	<p>损失计量相关的内部控制，并测试关键控制执行的有效性。</p> <p>复核管理层对应收款项预期信用损失计量的相关考虑及客观证据，通过考虑历史上同类应收款项组合的实际坏账发生金额及情况，结合客户信用和市场环境等因素，评估管理层将应收款项划分为若干组合进行预期信用损失评估的方法和计算是否适当。</p> <p>对应收账款余额较大或超过信用期的重大客户，通过公开渠道查询与债务人或其行业发展状况有关的信息，以识别是否存在影响石化油服应收账款预期信用损失评估结果的情形。</p> <p>取得 2023 年 12 月 31 日应收款项账龄明细表，通过核对记账凭证、发票账单等支持性记录，抽样复核账龄，逾期天数等关键信息，检查了应收账款账龄划分的准确性。</p> <p>选取样本对金额重大的应收账款余额实施函证程序，并将函证结果与石化油服记录的金额进行了核对。</p> <p>重新计算应收款项预期信用损失，并将我们的计算结果与账面记录金额进行比较。</p> <p>结合期后回款情况检查，评价管理层对预期信用损失计提的合理性。</p>

四、 其他信息

石化油服管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括石化油服 2023 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此

过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、 管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估石化油服的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督石化油服的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对石化油服持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使

用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致石化油服不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就石化油服中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

立信会计师事务所
（特殊普通合伙）

中国注册会计师：金春花
（项目合伙人）

中国注册会计师：苗颂

中国·上海

二〇二四年三月二十六日

中石化石油工程技术服务有限公司
合并资产负债表
2023年12月31日
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

资产	附注五	期末余额	上年年末余额
流动资产:			
货币资金	(一)	2,816,116	1,838,229
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(二)	10,602,242	10,537,217
应收款项融资	(三)	2,735,081	1,468,340
预付款项	(四)	511,443	406,578
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	(五)	2,760,141	3,196,602
买入返售金融资产			
存货	(六)	1,204,295	1,116,341
合同资产	(七)	16,203,248	15,613,899
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(八)	2,492,849	2,362,863
流动资产合计		39,325,415	36,540,069
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	(九)	553,496	50,215
其他权益工具投资	(十)	135,763	134,492
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	(十一)	24,870,821	24,896,607
在建工程	(十二)	695,614	467,385
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	(十三)	799,633	1,012,350
无形资产	(十四)	442,778	481,490
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	(十五)	7,938,767	7,255,439
递延所得税资产	(十六)	400,687	370,014
其他非流动资产			
非流动资产合计		35,837,559	34,667,992
资产总计		75,162,974	71,208,061

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 陈锡坤

总经理: 张建阔

总会计师: 程中义

会计机构负责人: 杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
合并资产负债表（续）
2023年12月31日
（除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

负债和所有者权益	附注五	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款	（十七）	19,907,435	17,923,208
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	（十八）	8,821,760	7,990,225
应付账款	（十九）	26,373,928	25,601,228
预收款项			
合同负债	（二十）	5,361,274	5,115,819
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	（二十一）	863,071	570,290
应交税费	（二十二）	1,000,904	998,894
其他应付款	（二十三）	3,362,683	2,728,144
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	（二十四）	436,121	1,517,190
其他流动负债			
流动负债合计		66,127,176	62,444,998
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	（二十五）	318,722	480,557
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	（二十六）	317,120	497,045
长期应付款	（二十七）	58,829	74,657
长期应付职工薪酬			
预计负债	（二十八）	212,709	200,998
递延收益	（二十九）	18,189	11,576
递延所得税负债	（十六）	87,027	68,496
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,012,596	1,333,329
负债合计		67,139,772	63,778,327
所有者权益：			
股本	（三十）	18,984,340	18,984,340
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	（三十一）	11,717,773	11,717,773
减：库存股			
其他综合收益	（三十二）	22,618	5,232
专项储备	（三十三）	313,849	326,983
盈余公积	（三十四）	200,383	200,383
一般风险准备			
未分配利润	（三十五）	-23,215,761	-23,804,977
归属于母公司所有者权益合计		8,023,202	7,429,734
少数股东权益			
所有者权益合计		8,023,202	7,429,734
负债和所有者权益总计		75,162,974	71,208,061

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司资产负债表
 2023年12月31日
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

资产	附注十七	期末余额	上年年末余额
流动资产:			
货币资金		1,044,457	35,787
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	(一)	20,942,180	20,982,530
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		11,089	3,528
流动资产合计		21,997,726	21,021,845
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	(二)	35,793,475	35,792,373
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		3,498	3,549
在建工程		31,974	66,276
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		13,127	26,254
无形资产		61,766	35,045
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		156	154
其他非流动资产			
非流动资产合计		35,903,996	35,923,651
资产总计		57,901,722	56,945,496

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 陈锡坤

总经理: 张建阔

总会计师: 程中义

会计机构负责人: 杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司资产负债表（续）
 2023年12月31日
 （除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

负债和所有者权益	附注十七	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款		18,207,435	16,223,208
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		7,288	17,090
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		2,602	1,803
应交税费		30,269	26,034
其他应付款		11,025,154	11,080,558
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		13,752	1,013,572
其他流动负债			
流动负债合计		29,286,500	28,362,265
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			13,297
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计			13,297
负债合计		29,286,500	28,375,562
所有者权益：			
股本		18,984,340	18,984,340
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		11,331,421	11,331,421
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		200,383	200,383
未分配利润		-1,900,922	-1,946,210
所有者权益合计		28,615,222	28,569,934
负债和所有者权益总计		57,901,722	56,945,496

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
合并利润表
2023 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注五	本期金额	上期金额
一、营业总收入		79,980,939	73,772,688
其中：营业收入	(三十六)	79,980,939	73,772,688
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		79,972,426	73,139,472
其中：营业成本	(三十六)	74,187,497	68,003,487
税金及附加	(三十七)	329,885	291,091
销售费用	(三十八)	82,689	75,044
管理费用	(三十九)	2,394,486	2,303,286
研发费用	(四十)	2,083,796	1,838,968
财务费用	(四十一)	894,073	627,596
其中：利息费用	(四十一)	805,017	704,304
利息收入	(四十一)	23,649	15,408
加：其他收益	(四十二)	350,293	70,682
投资收益（损失以“-”号填列）	(四十三)	55,033	26,959
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	(四十三)	20,842	7,504
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(四十四)	398,994	75,530
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(四十五)	-707	-99,883
资产处置收益（损失以“-”号填列）	(四十六)	87,843	25,888
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		899,969	732,392
加：营业外收入	(四十七)	138,187	151,067
减：营业外支出	(四十八)	109,816	154,098
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		928,340	729,361
减：所得税费用	(四十九)	339,124	253,463
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		589,216	475,898
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		589,216	475,898
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		589,216	475,898
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）			
六、其他综合收益的税后净额		17,386	-5,813
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		17,386	-5,813
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		939	-5,813
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		939	-5,813
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		16,447	
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		16,447	
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		606,602	470,085
归属于母公司所有者的综合收益总额		606,602	470,085
归属于少数股东的综合收益总额			
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	十八、 (二)	0.031	0.025
（二）稀释每股收益（元/股）			

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司利润表
 2023 年度
 (除特别注明外，金额单位均为人民币千元)

项目	附注十七	本期金额	上期金额
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加		191	
销售费用			
管理费用		236,487	31,327
研发费用			
财务费用		-97,948	40,813
其中：利息费用		-115,855	27,230
利息收入		-18,824	-5,000
加：其他收益			
投资收益（损失以“-”号填列）		184,007	-344,684
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,101	794
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			-4
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		45,277	-416,828
加：营业外收入		19	70
减：营业外支出		10	1
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		45,286	-416,759
减：所得税费用		-2	-154
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		45,288	-416,605
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		45,288	-416,605
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金 额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		45,288	-416,605
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
合并现金流量表
2023 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注五	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		78,293,372	72,986,961
收到的税费返还		323,284	310,072
收到其他与经营活动有关的现金	(五十)	4,506,142	4,884,147
经营活动现金流入小计		83,122,798	78,181,180
购买商品、接受劳务支付的现金		52,585,073	51,600,991
支付给职工以及为职工支付的现金		19,028,159	17,956,468
支付的各项税费		2,189,389	512,866
支付其他与经营活动有关的现金	(五十)	3,743,264	3,912,986
经营活动现金流出小计		77,545,885	73,983,311
经营活动产生的现金流量净额	(五十一)	5,576,913	4,197,869
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		6,275	4,845
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		75,961	61,990
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		11,983	
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		94,219	66,835
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,153,602	3,892,997
投资支付的现金			125,000
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		4,153,602	4,017,997
投资活动产生的现金流量净额		-4,059,383	-3,951,162
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		27,351,504	44,571,010
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		27,351,504	44,571,010
偿还债务支付的现金		26,568,095	44,491,653
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		712,646	604,287
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	(五十)	628,989	526,319
筹资活动现金流出小计		27,909,730	45,622,259
筹资活动产生的现金流量净额		-558,226	-1,051,249
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		28,344	130,386
五、现金及现金等价物净增加额	(五十一)	987,648	-674,156
加：期初现金及现金等价物余额		1,801,150	2,475,306
六、期末现金及现金等价物余额	(五十一)	2,788,798	1,801,150

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司现金流量表
 2023 年度
 (除特别注明外，金额单位均为人民币千元)

项目	附注十七	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		1,193,707	926,860
经营活动现金流入小计		1,193,707	926,860
购买商品、接受劳务支付的现金		62,439	14,118
支付给职工以及为职工支付的现金		132,902	2,231
支付的各项税费		191	
支付其他与经营活动有关的现金		291,653	15,402
经营活动现金流出小计		487,185	31,751
经营活动产生的现金流量净额		706,522	895,109
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		19	
投资活动现金流入小计		19	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,079	118
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		3,079	118
投资活动产生的现金流量净额		-3,060	-118
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		24,951,504	4,681,510
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		24,951,504	4,681,510
偿还债务支付的现金		23,998,951	5,477,603
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		636,338	59,305
支付其他与筹资活动有关的现金		11,578	3,859
筹资活动现金流出小计		24,646,867	5,540,767
筹资活动产生的现金流量净额		304,637	-859,257
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		571	-94
五、现金及现金等价物净增加额		1,008,670	35,640
加：期初现金及现金等价物余额		35,787	147
六、期末现金及现金等价物余额		1,044,457	35,787

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤 总经理：张建阔 总会计师：程中义 会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
合并所有者权益变动表
2023 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	本期金额												少数股东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益													
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	小计		
	优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	18,984,340				11,717,773		5,232	326,983	200,383		-23,804,977	7,429,734		7,429,734
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年年初余额	18,984,340				11,717,773		5,232	326,983	200,383		-23,804,977	7,429,734		7,429,734
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							17,386	-13,134			589,216	593,468		593,468
（一）综合收益总额							17,386				589,216	606,602		606,602
（二）股东投入和减少资本														
1. 股东投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入股东权益的金额														
4. 其他														
（三）利润分配														
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对股东的分配														
4. 其他														
（四）股东权益内部结转														
1. 资本公积转增股本														
2. 盈余公积转增股本														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备								-13,134				-13,134		-13,134
1. 本期提取								1,230,578				1,230,578		1,230,578
2. 本期使用								1,243,712				1,243,712		1,243,712
（六）其他														
四、本期期末余额	18,984,340				11,717,773		22,618	313,849	200,383		-23,215,761	8,023,202		8,023,202

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
合并所有者权益变动表（续）
2023年度
（除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

项目	上期金额												少数股东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益													
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	小计		
	优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	18,984,340				11,717,773		-3,823	219,182	200,383		-24,256,338	6,861,517		6,861,517
加：会计政策变更											-9,669	-9,669		-9,669
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年初余额	18,984,340				11,717,773		-3,823	219,182	200,383		-24,266,007	6,851,848		6,851,848
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							9,055	107,801			461,030	577,886		577,886
（一）综合收益总额							-5,813				475,898	470,085		470,085
（二）股东投入和减少资本														
1. 股东投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入股东权益的金额														
4. 其他														
（三）利润分配														
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对股东的分配														
4. 其他														
（四）股东权益内部结转								14,868			-14,868			
1. 资本公积转增股本														
2. 盈余公积转增股本														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益								14,868			-14,868			
6. 其他														
（五）专项储备								107,801				107,801		107,801
1. 本期提取								1,321,549				1,321,549		1,321,549
2. 本期使用								1,213,748				1,213,748		1,213,748
（六）其他														
四、本期期末余额	18,984,340				11,717,773		5,232	326,983	200,383		-23,804,977	7,429,734		7,429,734

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司所有者权益变动表
 2023 年度
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	本期金额										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	18,984,340				11,331,421				200,383	-1,946,210	28,569,934
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	18,984,340				11,331,421				200,383	-1,946,210	28,569,934
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										45,288	45,288
（一）综合收益总额										45,288	45,288
（二）股东投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入股东权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对股东的分配											
3. 其他											
（四）股东权益内部结转											
1. 资本公积转增股本											
2. 盈余公积转增股本											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	18,984,340				11,331,421				200,383	-1,900,922	28,615,222

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司所有者权益变动表（续）
 2023 年度
 （除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

项目	上期金额										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	18,984,340				14,568,016			200,383	-1,529,605	32,223,134	
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	18,984,340				14,568,016			200,383	-1,529,605	32,223,134	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-3,236,595				-416,605	-3,653,200	
（一）综合收益总额									-416,605	-416,605	
（二）股东投入和减少资本					-3,236,595					-3,236,595	
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入股东权益的金额											
4. 其他					-3,236,595					-3,236,595	
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对股东的分配											
3. 其他											
（四）股东权益内部结转											
1. 资本公积转增股本											
2. 盈余公积转增股本											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	18,984,340				11,331,421			200,383	-1,946,210	28,569,934	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司

二〇二三年度财务报表附注

(除特殊注明外, 金额单位均为人民币千元)

一、 公司基本情况

(一) 公司概况

中石化石油工程技术服务有限公司(以下简称本公司, 包含子公司简称本集团)原名称为中国石化仪征化纤股份有限公司, 是一家在中华人民共和国注册的股份有限公司, 于 1993 年 12 月 31 日由仪化集团公司(以下简称仪化)独家发起设立。本公司总部位于北京市朝阳区朝阳门北大街 22 号。

本公司于 1994 年 3 月、1995 年 1 月和 1995 年 4 月分别发行 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 股分别于 1994 年 3 月 29 日和 1995 年 4 月 26 日在香港联合交易所上市, A 股于 1995 年 4 月 11 日在上海证券交易所上市。

于 1997 年 11 月 19 日, 根据国务院以及中国政府有关部门发布的对本公司和仪化在内的有关公司进行重组的指示, 中国东联石化集团有限责任公司(以下简称“东联集团公司”)承继以前由仪化持有的本公司 1,680,000,000 股国有法人股股份(占本公司现发行总股份 42%), 成为本公司的最大股东。中国中信集团有限公司(以下简称“中信”, 原名“中信集团公司”)继续持有其在重组前已持有的占本公司现已发行总股份 18%的国有法人股股份计 720,000,000 股, 而余下的 40%股份计 1,600,000,000 股由国内外公众 A 股股东和 H 股股东持有。

根据国务院 1998 年 7 月 21 日批准的中国石油化工集团公司(以下简称“石化集团”)的重组方案, 东联集团公司加入石化集团。重组完成以后, 仪化取代东联集团公司持有本公司已发行股份的 42%。

于 2000 年 2 月 25 日, 石化集团完成重组, 并成立中国石油化工股份有限公司(以下简称中国石化)。自该日起, 以前由仪化持有的本公司 1,680,000,000 股国有法人股股份(占本公司现已发行总股份 42%)转让给中国石化, 中国石化成为本公司的最大股东。

于 2011 年 12 月 27 日, 中信设立中国中信股份有限公司(以下简称“中信股份”), 并与其签订了重组协议。根据该重组协议, 中信将其持有的本公司 720,000,000 股非流通股作为出资额的一部分于 2013 年 2 月 25 日投入中信股份, 自此中信股份持有本公司 18%的股权。

根据国务院国有资产监督管理委员会(以下简称国务院国资委)国资产权[2013]442 号文《关于中国石化仪征化纤股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》和财政

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

部财金函[2013]61 号文《财政部关于中国石化仪征化纤股份有限公司股权分置改革方案的批复》，本公司于 2013 年进行股权分置改革。本公司全体非流通股股东向股权分置改革方案所约定的股份变更登记日(2013 年 8 月 16 日)登记在册的流通 A 股股东每 10 股支付 5 股对价股份，共计支付 100,000,000 股。该等股份支付之后，中国石化和中信股份持有本公司的股权比例分别自 42% 和 18% 下降至 40.25% 和 17.25%。自 2013 年 8 月 22 日起，本公司所有企业法人股即获得上海证券交易所上市流通权。同时根据约定的限售条件，于 2016 年 8 月 22 日，由原非流通股股东中信股份所持有的 1,035,000,000 股企业法人股上市流通。经本公司股东大会批准，本公司以 H 股记录日期(2013 年 11 月 13 日)的 H 股总股本和 A 股股权登记日(2013 年 11 月 20 日)的 A 股总股本为基准，以资本公积金每 10 股转增 5 股，新增 H 股股份计 700,000,000 股和 A 股股份计 1,300,000,000 股，该项交易已于 2013 年 11 月 22 日完成。

根据国务院国有资产监督管理委员会国资产权[2014]1015 号文《关于中国石化仪征化纤股份有限公司资产重组及配套融资有关问题的批复》和中国证券监督管理委员会证监许可[2014]1370 号文《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石化集团发行股份购买资产并募集配套资金的批复》，本公司于 2014 年进行重大资产重组，以现有全部资产和负债（以下简称置出资产）为对价回购中国石化持有的本公司股权并注销，同时本公司向石化集团定向增发股份收购石化集团持有的中石化石油工程技术服务有限公司 100% 股权（以下简称置入资产或石油工程有限，合称重大资产重组）。于 2014 年 12 月 22 日，本公司与中国石化签署《置出资产交割确认函》，与石化集团签署《置入资产交割确认函》，本公司将置出资产交割至中国石化，石化集团将置入资产交割至本公司。本公司于 2014 年 12 月 30 日向中国石化购回回购 A 股股份 2,415,000,000 股并予以注销，向石化集团发行代价股份 9,224,327,662 股 A 股股份。2015 年 2 月 13 日，本公司向迪瑞资产管理（杭州）有限公司等七名特定投资者发行 A 股股份 1,333,333,333 股。

根据中国证券监督管理委员会证监许可[2018]142 号《关于核准中石化石油工程技术服务有限公司非公开发行股票批复》文件核准，本公司向中国石油化工集团有限公司、长江养老保险股份有限公司—长江盛世华章集合型团体养老保障管理产品进取增利 2 号组合共 2 家特定投资者非公开发行 A 股 1,526,717,556 股，每股价格人民币 2.62 元；根据中国证券监督管理委员会证监许可[2018]130 号《关于核准中石化石油工程技术服务有限公司增发境外上市外资股的批复》文件核准，本公司向中国石化盛骏国际投资有限公司、中国国有企业结构调整基金股份有限公司等两名特定投资者非公开发行 H 股股份 3,314,961,482 股。

本集团经营范围为：为陆上和海洋石油和天然气的勘探开采提供地球物理勘探、钻

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

井、测录井、井下特种作业等石油工程技术服务，以及承包境内外石油工程、天然气工程、化工工程、桥梁工程、公路工程、房屋建筑工程、水利水电工程、市政公用工程、工业装置工程等工程。

本财务报表及财务报表附注经本公司第十届董事会第十九次会议于 2024 年 3 月 26 日批准。

(二) 合并财务报表范围

本公司子公司的相关信息详见本附注“七、在其他主体中的权益”。

本报告期合并范围变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”。

二、 财务报表的编制基础

(一) 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

(二) 持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

截至 2023 年 12 月 31 日，本集团的累计亏损人民币 23,215,761 千元，流动负债超过流动资产约人民币 26,801,761 千元（2022 年：流动负债已超过流动资产 25,904,929 千元）。本公司董事已作出评估，预计将于未来十二个月能够产生充足的经营活动现金流；且本集团主要借款均来自于中石化集团及其子公司，本集团一直与其保持着长期良好的关系，从而使得本集团能从该等机构获得充足的财务支持，于 2023 年 12 月，本公司从中石化集团所属子公司获得的授信额度为人民币 190 亿元及等值 4 亿美元，获得的承兑票据开立授信额度为人民币 115 亿元。本公司管理层及治理层相信，这些授信额度足以确保本公司持续经营。本公司将拓宽融资渠道，发展与各上市及国有金融机构的良好关系，以获得更为充足的授信额度。本集团董事认为上述措施足以满足本集团偿还债务及资本性承诺的资金需要，因此，本集团以持续经营为基础编制本报告期的财务报表。

三、 重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

计。详见本附注“三、（十四）固定资产”、“三、（十七）无形资产”、“三、（十九）长期待摊费用”和“三、（二十四）收入”。

（一） 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

（二） 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

（三） 营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

（四） 记账本位币

本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

本公司下属子公司、合营企业及联营企业，根据其经营所处的主要经济环境自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

（五） 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(六) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1、 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

2、 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

(1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

(2) 处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(七) 合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“三、（十三）长期股权投资”。

(八) 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

(九) 外币业务和外币报表折算

1、 外币业务

外币业务采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算为记账本位币金额。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

2、 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

(十) 金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、 金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

财务担保合同不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，在初始确认时按公允价值计量，随后按照采用预期信用损失模型确定的预计负债的损失准备以及初始确认金额扣除累计摊销额后的余额两者之中的较高者进行后续计量。

2、 金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

(6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- (1) 所转移金融资产的账面价值；
- (2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

（1）终止确认部分的账面价值；

（2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4、 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5、 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

6、 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本集团认为金融资产在下列情况发生违约：

（1）借款人不大可能全额支付其对本集团的欠款，该评估不考虑本集团采取例如变现抵押品（如果持有）等追索行动；或

（2）金融资产逾期超过 90 天。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征对应收票据和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

B、应收账款

应收账款组合 1：应收关联方

应收账款组合 2：应收其他客户

本集团依据信用风险特征对合同资产划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

合同资产组合 1：工程服务

合同资产组合 2：其他

对于划分为组合的应收票据和合同资产，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄/逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

本集团依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：备用金

其他应收款组合 2：应收押金和保证金

其他应收款组合 3：应收其他款项

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

对划分为组合的其他应收款，本集团通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于债权投资和其他债权投资，本集团按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

(十一) 存货

1、 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、在产品、库存商品、周转材料、合同履行成本等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2、 发出存货的计价方法

本集团存货取得时按实际成本计价。原材料、库存商品等发出时采用加权平均法计价。

3、 不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算。计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

4、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5、 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销法；

(2) 包装物采用一次转销法。

(十二) 合同资产

1、 合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

2、 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“（十）6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

(十三) 长期股权投资

1、 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2、 初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的

合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

（2）通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

3、 后续计量及损益确认方法

（1）成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

（2）权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确

认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

（十四）固定资产

1、 固定资产的确认和初始计量

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- （1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- （2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

2、 折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供服务，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	12-50	3	8.08-1.94
机器设备及其他	年限平均法	4-30	3	24.25-3.23

其中，已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算确定折旧率。

3、 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(十五) 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

(十六) 借款费用

1、 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2、 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- （1）资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
 - （2）借款费用已经发生；
 - （3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。
- 当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

3、 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4、 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

(十七) 无形资产

1、 无形资产的计价方法

- （1）公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	备注
土地使用权	50年	直线法	
软件	5年	直线法	
专利使用权	10年	直线法	
技术使用权	10年	直线法	
合同收益权	/	产量法	

3、 研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出，并按以下方式进行归集：

从事研发活动的人员的相关职工薪酬主要指直接从事研发活动的人员以及与研发活动密切相关的管理人员和直接服务人员的相关职工薪酬，耗用材料主要指直接投入研发活动的相关材料，相关折旧摊销费用主要指用于研发活动的固定资产或无形资产的折旧或摊销。

4、 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

本集团研究开发项目在通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

5、 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式,包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场,无形资产将在内部使用的,能够证明其有用性；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持,以完成该无形资产的开发,并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的,将发生的研发支出全部计入当期损益。

(十八) 长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产,于资产负债表日存在减值迹象的,进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的,按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认,如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的,以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产,无论是否存在减值迹象,至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试,对于因企业合并形成的商誉的账面价值,自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组;难以分摊至相关的资产组的,将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合,是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时,如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的,先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试,计算可收回金额,并与相关账面价值相比较,确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试,比较其账面价值与可收回金额,如可收回金额低于账面价值的,减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值,再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重,按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认,在以后会计期间不予转回。

(十九) 长期待摊费用

本集团长期待摊费用主要包括石油工程专用钻具、测井工具、电缆、催化剂等,按

实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销或按工作量摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

(二十) 合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

(二十一) 职工薪酬

1、 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

2、 离职后福利的会计处理方法

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团离职后福利主要基本养老保险。

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。

企业年金计划除了基本养老保险之外，本集团依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（“年金计划”），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本集团并无其他重大职工社会保障承诺。在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

3、 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负

债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

4、 其他长期职工福利的会计处理方法

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。

(二十二) 预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

(二十三) 股份支付

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

1、 以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。

对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相

关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

2、 以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

(二十四) 收入

1、 收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在

的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

2、 具体方法

本集团收入确认的具体方法如下：

提供钻井工程、地球物理勘探服务：本集团在提供钻井工程、地球物理勘探服务的过程中确认收入，已完成履约义务的进度以已执行工程占合同总值的比例确定。对于合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日即按照各单项服务的单独售价的相对比例将交易价格分摊至各项服务。各项服务的单独售价依据本集团单独销售各项服务的价格得出。

日费合同相关的收入在劳务提供时确认。

井下作业和测录井、固井等工程服务：相关收入在提供服务的会计期间和相关应收款项结算时予以确认。

提供建筑服务：本集团在提供建筑服务的过程中确认收入，建筑服务的已完成履约义务的进度以投入法确定，建筑服务的已完成履约义务的进度以已发生施工成本占合同预计总成本的比例确定。对于合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日即按照各单项服务的单独售价的相对比例将交易价格分摊至各项服务。各项服务的单独售价依据本集团单独销售各项服务的价格得出。

当履约义务的履约进度不能合理确定时，如已经发生的成本预计能够得到补偿的，应当按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。销售商品：当商品运送至客户且客户已接受该商品时，客户取得商品的控制权，本集团确认收入。

对于附有销售退回条款的商品的销售，收入确认以累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额为限。本集团按照预期退还金额确认负债，同时按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本（包括退回商品的价值减损）后的余额，确认为一项资产。

(二十五) 合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期

损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 1、因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 2、为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

(二十六) 政府补助

1、 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

2、 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

3、 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

(二十七) 递延所得税资产和递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计

入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

(二十八) 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

1、 本公司作为承租人

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“三、(十八)长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。

租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止

租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

（4）租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价

值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

2、 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

（1）经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

（2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“三、（十）金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“三、（十）金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3、 售后租回交易

公司按照本附注“三、（二十四）收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“三、（十）金融工具”。

（2）作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附“三、（十）金融工具”。

（二十九）安全生产费

本公司按照国家规定提取高危行业安全生产费，计入当期相关产品生产成本，同时计入专项储备。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过在建工程归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产。同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

（三十）回购本公司股份

本公司回购的股份在注销或者转让之前，作为库存股管理，回购股份的全部支出转作库存股成本。股份回购中支付的对价和交易费用减少所有者权益，回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

(三十一) 债务重组

1、 本公司作为债权人

本公司在收取债权现金流量的合同权力终止时终止确认债权。以资产清偿债务或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在相关资产符合其定义和确认条件时予以确认。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司初始确认受让的非金融资产时，以成本计量。存货的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、保险费等其他成本。对联营企业或合营企业投资的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。投资性房地产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。固定资产的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、安装费、专业人员服务费等其他成本。生物资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金、运输费、保险费等其他成本。无形资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本。将债务转为权益工具方式进行的债务重组导致债权人将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，本公司按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本计量其初始投资成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本附注“三、（十）金融工具”确认和计量重组债权。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司首先按照本附注“三、（十）金融工具”确认和计量受让的金融资产和重组债权，然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例，对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配，并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，应当计入当期损益。

2、 本公司作为债务人

本公司在债务的现时义务解除时终止确认债务。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。

将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在所清偿债务符合终止确认条件

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

时予以终止确认。本公司初始确认权益工具时按照权益工具的公允价值计量，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额，应当计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本附注“三、(X)金融工具”确认和计量重组债务。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司按照前述方法确认和计量权益工具和重组债务，所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额，计入当期损益。

(三十二) 分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

(三十三) 主要会计估计及判断

本集团根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

1、 金融资产的分类

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

2、 应收款项预期信用损失的计量

本集团通过应收款项违约风险敞口和预期信用损失率计算应收账款预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本集团使用的指标包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

3、 存货跌价准备

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认存货跌价损失。本集团在估计存货的可变现净值时，考虑持有存货的目的，并以可得到的资料作为估计的基础，其中包括存货的市场价格及本集团过往的营运成本。存货的实际售价、完工成本及销售费用和税金可能随市场销售状况、生产技术工艺或存货的实际用途等的改变而发生变化，因此存货跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化。对存货跌价准备的调整将影响估计变更当期的损益。

4、 固定资产、无形资产及长期待摊费用的折旧和摊销

本集团对固定资产、无形资产和长期待摊费用等资产在考虑其残值后，在使用寿命内计提折旧和摊销。本集团定期审阅相关资产的使用寿命和摊销年限，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用金额。其中资产使用寿命为本集团根据对同类资产的已往经验并结合预期的技术改变而确定，长期待摊费用摊销年限为本集团依据各项费用投入的预计受益期限而确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

5、 开发支出

确定资本化的金额时，管理层必须做出有关资产的预期未来现金的产生、应采用的折现率以及预计受益期间的假设。

6、 未决诉讼

对于诉讼及索赔事项，本集团参考法律顾问的意见，根据案件进展情况和诉讼解决方案，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数判断预计承担的损失。预计损失会随着诉讼案件的进展发生变化。

7、 收入确认

本集团提供石油工程技术服务的相关收入在一段时间内确认。相关劳务收入和利润的确认取决于本集团对于合同结果和履约进度的估计。本集团根据合同采用期望值法或最有可能发生金额估计合同预计总收入，并根据历史经验及施工方案评估合同预计总成本。鉴于工程服务合同周期有可能跨多个会计期间，本集团会随着合同完成进度定期复核并修订预算中的合同收入及合同成本估计。如果实际发生的总收入和总成本金额高于或低于管理层的估计值，将会影响本集团未来期间收入和利润确

认的金额。

8、 递延所得税资产

本集团在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。如果未来会计期间取得的应纳税所得额低于预期或实际所得税税率高于预期，确认的递延所得税资产将会转回并计入转回期间的利润表。

9、 税项

对复杂税务法规（包括与税收优惠相关的规定）的诠释和未来应税收入的金额和时间存在不确定性。鉴于广泛的国际业务关系和现有契约协议的复杂性，实际的经营成果与所做假定，或该假定的未来变化之间产生的差异，可能需要未来对已确认的税务收入和费用做调整。本集团基于合理估计，对其各经营所在国税务机关审计的可能结果计提税费。该计提税费的金额基于各种因素，如前期税务审计经验，以及应税主体和相关税务机关对税务法规的不同诠释。视本集团各公司的税务居住地的情况的不同，多种事项均可能造成该种诠释的差异。

(三十四) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
应收账款坏账准备收回或转回金额中重要的	单项收回或转回、核销金额占各项应收账款坏账准备总额的 10% 以上、或金额大于 5,000 万元
其他应收款坏账准备转回或收回金额中重要的	单项收回或转回、核销金额占各项其他应收款坏账准备总额的 10% 以上、或金额大于 5,000 万元
重要的按单项计提减值准备的合同资产	单项计提合同资产减值准备金额占合同资产总额的 10% 以上、或金额大于 5,000 万元
重要的在建工程项目本期变动情况	重大在建工程项目，或当期投资金额大于 1 亿元
账龄超过一年或逾期的重要应付账款	账龄超过一年，且超过一年部分金额大于 5,000 万元
重要的合营企业或联营企业	长期股权投资金额占期末合并长期股权投资金额 20% 以上
不涉及当期现金收支的重大活动	不涉及当期现金收支、对当期报表影响大于净资产的 10%、或预计对未来现金流影响大于相对应现金流入流出总额的 10% 的活动

(三十五) 重要会计政策和会计估计的变更

1、 重要会计政策变更

(1) 执行《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定。

财政部于 2022 年 11 月 30 日公布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

31号，以下简称“解释第16号”），其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定自2023年1月1日起施行。

解释第16号规定，对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易（包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等单项交易），不适用豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定，企业在交易发生时应当根据《企业会计准则第18号——所得税》等有关规定，分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

对于在首次施行该规定的财务报表列报最早期间的期初至施行日之间发生的适用该规定的单项交易，以及财务报表列报最早期间的期初因适用该规定的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，企业应当按照该规定进行调整。

本公司自2023年1月1日起执行该规定，执行该规定的主要影响如下：

(1) 对合并资产负债表和合并利润表的影响

项目	2022年1月1日		
	调整前	调整	调整后
递延所得税资产	310,764	5,711	316,475
递延所得税负债	9,438	15,380	24,818
未分配利润	-24,256,338	-9,669	-24,266,007

项目	2022年12月31日		
	调整前	调整	调整后
递延所得税资产	362,470	7,544	370,014
递延所得税负债	63,367	5,129	68,496
未分配利润	-23,807,392	2,415	-23,804,977

项目	2022年度		
	调整前	调整	调整后
所得税费用	265,547	-12,084	253,463

项目	2022年1月1日		
	调整前	调整	调整后

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

	2022年1月1日	
未分配利润	-1,529,605	-1,529,605

(2) 对母公司资产负债表和母公司利润表的影响

	2022年12月31日		
项目	调整前	调整	调整后
递延所得税资产		154	154
未分配利润	-1,946,364	154	-1,946,210

	2022年度		
项目	调整前	调整	调整后
所得税费用		-154	-154

2、 重要会计估计变更

本报告期本公司主要会计估计未发生变更。

3、 重要前期差错更正

本报告期本公司未发生前期差错更正。

(三十六) 其他

本报告期本公司无其他事项调整。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

四、 税项

(一) 主要税种和税率

税种	计税依据	税率(%)
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额,在扣除当期允许抵扣的进项税额后,差额部分为应交增值税	3、6、9、10 或13
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1、5、7
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	5
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25

存在不同企业所得税税率纳税主体的,披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率(%)
中石化胜利石油工程有限公司	15
山东胜工检测技术有限公司	15
中石化中原石油工程有限公司	15
中石化江汉石油工程有限公司	15
中石化中原石油工程设计有限公司	15
中石化石油工程设计有限公司	15
中石化石油工程地球物理有限公司	15
中石化江汉石油工程设计有限公司	15
中石化河南石油工程设计有限公司	15
中石化华北石油工程有限公司	15
中石化管道技术服务有限公司	15
华美孚泰油气增产技术服务有限责任公司	15
中石化江汉油建工程有限公司	15

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(二) 税收优惠

1、 自用成品油先征后返消费税

根据财政部、国家税务总局《关于对油（气）田企业生产自用成品油先征后返消费税的通知》（财税[2011]7号）规定，自2009年1月1日起，对油（气）田企业在开采原油过程中耗用的内购成品油，暂按实际缴纳成品油消费税的税额，全额返还所含消费税。

2、 企业所得税

本集团所属中石化胜利石油工程有限公司、山东胜工检测技术有限公司、中石化中原石油工程有限公司、中石化江汉石油工程有限公司、中石化中原石油工程设计有限公司、中石化石油工程设计有限公司、中石化石油工程地球物理有限公司、中石化江汉石油工程设计有限公司、中石化河南石油工程设计有限公司、中石化华北石油工程有限公司、中石化管道技术服务有限公司、华美孚泰油气增产技术服务有限责任公司、中石化江汉油建工程有限公司取得高新技术企业认证，根据《中华人民共和国企业所得税法》及国家税务总局《关于实施高新技术企业所得税优惠有关问题的通知》（国税函〔2009〕203号）相关规定，减按15%的税率缴纳企业所得税。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

五、合并财务报表项目注释

(一) 货币资金

项目	期末余额	上年年末余额
库存现金	1,551	2,992
银行存款	973,984	985,082
财务公司存款	1,840,229	849,631
其他货币资金	352	524
合计	2,816,116	1,838,229
其中：存放在境外的款项总额	1,215,989	1,376,948

于 2023 年 12 月 31 日，本集团因抵押、质押或冻结等对使用有限制，以及存放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
保函保证金	20,622	6,555
信用证保证金	97	95
冻结质押存款	3,182	27,036
定期存款	3,000	3,000
其他	417	393
合计	27,318	37,079

于 2023 年 12 月 31 日，不存在为开具银行承兑汇票而向银行质押的存款。

(二) 应收账款

1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内	10,052,406	9,943,144
其中：未逾期	8,167,905	8,369,711
逾期至 1 年以内	1,884,501	1,573,433
1 至 2 年	505,308	440,120
2 至 3 年	130,018	237,662
3 至 4 年	147,097	283,750
4 至 5 年	170,805	332,445
5 年以上	1,829,969	1,697,891
小计	12,835,603	12,935,012
减：坏账准备	2,233,361	2,397,795
合计	10,602,242	10,537,217

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比 例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比 例 (%)	
按单项计提坏账准备	976,229	7.61	976,229	100.00		1,017,877	7.87	1,017,877	100.00	
按组合计提坏账准备	11,859,374	92.39	1,257,132	10.60	10,602,242	11,917,135	92.13	1,379,918	11.58	10,537,217
其中：										
关联方组合	4,785,203	37.28	51,097	1.07	4,734,106	5,523,774	42.70	64,570	1.17	5,459,204
非关联方组合	7,074,171	55.11	1,206,035	17.05	5,868,136	6,393,361	49.43	1,315,348	20.57	5,078,013
合计	12,835,603	100.00	2,233,361		10,602,242	12,935,012	100.00	2,397,795		10,537,217

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

按单项计提坏账准备:

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
单位一	892,635	892,635	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
单位二	47,178	47,178	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
单位三	26,702	26,702	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
其他零星单位合计	9,714	9,714	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
合计	976,229	976,229		

按信用风险特征组合计提坏账准备:

组合计提项目:

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
应收关联方客户	4,785,203	51,097	1.07
应收非关联方客户	7,074,171	1,206,035	17.05
合计	11,859,374	1,257,132	

按组合计提坏账准备:

组合计提项目: 应收关联方客户

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	坏账准备		账面余额	坏账准备	
	金额	金额	预期信用损失率 (%)	金额	金额	预期信用损失率 (%)
1年以内	4,483,889	15,291	0.34	5,242,663	18,605	0.35
其中:						
未逾期	3,956,527	11,869	0.30	4,459,024	13,377	0.30
逾期至1年以内	527,362	3,422	0.65	783,639	5,228	0.67
1至2年	213,331	9,256	4.34	143,289	6,333	4.42
2至3年	35,842	2,779	7.75	46,949	3,814	8.12
3至4年	20,199	3,581	17.73	53,878	9,696	18.00
4至5年	10,501	4,459	42.46	12,384	6,278	50.69
5年以上	21,441	15,731	73.37	24,611	19,844	80.63
合计	4,785,203	51,097	1.07	5,523,774	64,570	1.17

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

组合计提项目：应收非关联方客户

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	坏账准备		账面余额	坏账准备	
	金额	金额	预期信用损失率(%)	金额	金额	预期信用损失率(%)
1年以内	5,568,517	50,693	0.91	4,700,481	38,266	0.81
其中：						
未逾期	4,211,378	12,634	0.30	3,910,687	11,732	0.30
逾期至1年以内	1,357,139	38,059	2.80	789,794	26,534	3.36
1至2年	291,977	65,868	22.56	296,831	72,712	24.50
2至3年	94,176	44,739	47.51	190,713	95,150	49.89
3至4年	126,898	78,574	61.92	229,872	173,108	75.31
4至5年	160,304	133,862	83.51	238,837	199,485	83.52
5年以上	832,299	832,299	100.00	736,627	736,627	100.00
合计	7,074,171	1,206,035	17.05	6,393,361	1,315,348	20.57

3、 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他减少	
坏账准备	2,397,795	20,878	155,286	31,558	-1,532	2,233,361
合计	2,397,795	20,878	155,286	31,558	-1,532	2,233,361

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位名称	转回或收回金额	确定原坏账准备的依据及其合理性	转回或收回原因	收回方式
单位A	58,199	非关联方组合计提坏账	收回部分款项	现金
单位B	49,867	单项认定坏账准备	收回部分款项	现金
合计	108,066			

4、 本期实际核销的应收账款情况

本期实际核销应收账款 31,558 千元。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

5、按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
单位一	3,927,454	6,829,354	10,756,808.00	36.82	59,496
单位二	810,954	1,660,429	2,471,383.00	8.46	47,947
单位三	799,043	863,737	1,662,780.00	5.69	32,788
单位四	674,448	292,819	967,267.00	3.31	7,417
单位五	892,635		892,635.00	3.06	892,635
合计	7,104,534.00	9,646,339.00	16,750,873.00	57.34	1,040,283.00

(三) 应收款项融资

1、应收款项融资分类列示

项目	期末余额	上年年末余额
应收票据	2,693,269	1,468,340
数字化应收账款债权凭证	41,812	
合计	2,735,081	1,468,340

本集团所属部分子公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票和商业承兑汇票进行贴现和背书转让，并基于已将几乎所有的风险和报酬转移给相关交易对手之情况终止确认已贴现或背书的应收票据，于2023年12月31日，已背书或贴现但尚未到期的应收票据为7,472,930千元（于2022年12月31日：4,659,287千元）。相关子公司管理应收票据的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，故将该子公司的银行承兑汇票和商业承兑汇票分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

于2023年12月31日，本集团认为所持有的银行承兑汇票和商业承兑汇票是由信用等级较高的银行或财务公司等承兑，不存在重大信用风险，不会因银行和财务公司等违约而产生重大损失。

本集团期末无质押的应收款项融资。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(四) 预付款项

1、 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		上年年末余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	509,374	98.85	331,945	80.88
1至2年	739	0.14	10,921	2.66
2至3年	485	0.09	61,219	14.92
3年以上	4,709	0.91	6,357	1.55
小计	515,307	100.00	410,442	100.00
减：坏账准备	3,864		3,864	
合计	511,443		406,578	

2、 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

按预付对象集中度归集的期末余额前五名预付款项汇总金额 222,065 千元，占预付款项期末余额合计数的比例 43.42%。

(五) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收股利	433	540
其他应收款项	2,759,708	3,196,062
合计	2,760,141	3,196,602

1、 应收股利

(1) 应收股利明细

项目（或被投资单位）	期末余额	上年年末余额
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司	433	540
小计	433	540
减：坏账准备		
合计	433	540

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

2、其他应收款项

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1年以内	2,193,288	2,421,288
1至2年	359,365	284,474
2至3年	120,444	87,480
3至4年	49,571	573,531
4至5年	57,874	54,738
5年以上	570,308	632,241
小计	3,350,850	4,053,752
减：坏账准备	591,142	857,690
合计	2,759,708	3,196,062

(2) 按分类披露

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
	金额	金额	金额	金额	金额	金额
备用金	4,728	126	4,602	5,188	205	4,983
保证金	1,153,100	107,117	1,045,983	1,349,502	133,650	1,215,852
代垫款项	934,741	207,872	726,869	1,254,411	182,084	1,072,327
暂付款	899,349	237,994	661,355	1,003,269	497,676	505,593
代管款项	5,271	49	5,222	5,920	1,153	4,767
押金	42,785	2,776	40,009	94,537	11,162	83,375
应收出口退税	5,386	76	5,310	21,161	515	20,646
其他	305,490	35,132	270,358	319,764	31,245	288,519
合计	3,350,850	591,142	2,759,708	4,053,752	857,690	3,196,062

(3) 坏账准备计提情况

期末，处于第一阶段的坏账准备：

类别	账面余额	未来12个月内的 预期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
按组合计提坏账准备	2,665,560	3.88	103,419	2,562,141
- 备用金	4,728	2.66	126	4,602
- 保证金、押金	1,098,975	3.70	40,663	1,058,312
- 其他应收款项	1,561,857	4.01	62,630	1,499,227
合计	2,665,560		103,419	2,562,141

期末，本公司不存在处于第二阶段的应收利息、应收股利和其他应收款。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

期末，处于第三阶段的坏账准备：

类别	账面余额	预期信用损失率 (%)	坏账准备	账面价值
按组合计提坏账准备	685,290	71.17	487,723	197,567
- 备用金				
- 保证金、押金	96,910	71.44	69,230	27,680
- 其他应收款项	588,380	71.13	418,493	169,887
合计	685,290		487,723	197,567

(4) 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预 期信用损失	整个存续期预期 信用损失(未发 生信用减值)	整个存续期预 期信用损失(已 发生信用减值)	
上年年末余额	142,574		715,116	857,690
上年年末余额在本期				
- 转入第二阶段				
- 转入第三阶段				
- 转回第二阶段				
- 转回第一阶段				
本期计提	3,654		72,863	76,517
本期转回或收回	42,498		298,605	341,103
本期核销			91	91
其他变动	-311		-1,560	-1,871
期末余额	103,419		487,723	591,142

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位名称	转回或收回金额	确定原坏账准备的 依据及其合理性	转回或收回原因	收回方式
单位一	325,031	根据所处阶段计 提坏账准备	仲裁	现金及等价物
合计	325,031			

(5) 本期实际核销的其他应收款项情况

本期核销其他应收款 91 千元。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
单位一	保证金、押金	343,261	1年以内至3至4年	10.24	7,155
单位二	保证金、押金	248,401	1-5年及5年以上	7.41	9,191
单位三	暂付款	166,339	2-5年及5年以上	4.96	166,339
单位四	代垫款项	136,774	5年以上	4.08	6,346
单位五	保证金、代垫款项	125,858	4-5年及5年以上	3.76	125,858
合计		1,020,633		30.45	314,889

(六) 存货

1、 存货分类

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	949,128	14,824	934,304	923,489	24,494	898,995
周转材料	12,078		12,078	14,258		14,258
在产品	5,731	1,671	4,060	6,257	1,671	4,586
库存商品	92,117		92,117	97,835	2,429	95,406
合同履约成本	161,736		161,736	103,096		103,096
合计	1,220,790	16,495	1,204,295	1,144,935	28,594	1,116,341

2、 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

项目	上年年末余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	24,494			9,670		14,824
在产品	1,671					1,671
库存商品	2,429			2,429		
合计	28,594			12,099		16,495

3、 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

于2023年12月31日及2022年12月31日，本集团存货年末余额中无资本化的借款费用，且未用于抵押或担保。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(七) 合同资产

1、 合同资产情况

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	16,402,808	199,560	16,203,248	15,815,303	201,404	15,613,899
合计	16,402,808	199,560	16,203,248	15,815,303	201,404	15,613,899

本集团提供石油工程技术服务通常根据合同约定的完工进度分期进行结算，开票结算后 30 至 180 天收取工程款。工程建设业务部分项目按工程价款结算总额 5%左右的比例预留质量保证金，在质保期满后取得无条件收款权利。

2、 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

本期无对收入进行累积追加调整导致的合同资产重大变动。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

3、 合同资产按减值计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		减值准备		账面价值	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备	144,307	0.88	144,307	100.00		141,901	0.90	141,901	100.00	
按组合计提减值准备	16,258,501	99.12	55,253	0.34	16,203,248	15,673,402	99.10	59,503	0.38	15,613,899
其中：										
石油工程技术服务	8,632,396	52.63	32,304	0.37	8,600,092	9,134,876	57.76	39,691	0.43	9,095,185
工程建设	7,626,105	46.49	22,949	0.30	7,603,156	6,538,526	41.34	19,812	0.30	6,518,714
合计	16,402,808	100.00	199,560		16,203,248	15,815,303	100.00	201,404		15,613,899

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

重要的按单项计提减值准备的合同资产：

名称	期末余额			计提依据	上年年末余额	
	账面余额	减值准备	计提比例 (%)		账面余额	减值准备
单位一	144,307	144,307	100	预计无法结算	141,901	141,901
合计	144,307	144,307			141,901	141,901

4、 本期实际核销的合同资产情况

本年无实际核销的合同资产。

(八) 其他流动资产

项目	期末余额	上年年末余额
增值税留抵税额	1,030,914	1,123,184
待认证进项税额	53,422	61,174
预交增值税	1,403,186	1,153,395
预交所得税	5,327	25,110
合计	2,492,849	2,362,863

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(九) 长期股权投资

1、 长期股权投资情况

被投资单位	上年年末余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
1. 合营企业										
中威联合国际能源服务有限公司	8,791			1,101					9,892	
中国石化海湾石油工程服务有限公司	13,003		-13,383					380		
EBAPAN 有限责任公司	1,546			244		-766			1,024	
中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司		1,596		12,647	16,447			476,355	507,045	
小计	23,340	1,596	-13,383	13,992	16,447	-766		476,735	517,961	
2. 联营企业										
鄂尔多斯市华北瑞达油气工程技术服务有限公司	9,556			2,782		-1,750			10,588	
新疆华北天翔油气工程技术服务有限公司	3,536			1,079		-900			3,715	
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司	1,732			481		-433			1,780	
镇江华江油气工程技术服务有限公司	2,603			265		-430			2,438	
河南中原石油天然气技术服务有限公司	2,586			119		-32			2,673	
河南省中友石油天然气技术服务有限公司	6,862			2,077		-658			8,281	
北京石工智控科技有限责任公司		6,013		47					6,060	
小计	26,875	6,013		6,850		-4,203			35,535	
合计	50,215	7,609	-13,383	20,842	16,447	-4,969		476,735	553,496	

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(十) 其他权益工具投资

1、 其他权益工具投资情况

项目	期末余额	上年年末余额
东营市科威智能技术有限公司	58	116
胜利油田牛庄石油开发有限责任公司	9,284	9,365
中石化碳产业科技股份有限公司	126,421	125,011
合计	135,763	134,492

2、 非交易性权益工具投资的情况

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
东营市科威智能技术有限公司			358		
胜利油田牛庄石油开发有限责任公司	1,200	7,284			
中石化碳产业科技股份有限公司		1,421			

(十一) 固定资产

1、 固定资产及固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
固定资产	24,793,685	24,849,097
固定资产清理	77,136	47,510
合计	24,870,821	24,896,607

2、 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	设备及其他	合计
1. 账面原值			
(1) 上年年末余额	1,642,808	65,703,137	67,345,945
(2) 本期增加金额	13,472	3,168,558	3,182,030
—购置		139,445	139,445
—在建工程转入	13,472	3,029,113	3,042,585
(3) 本期减少金额	8,362	2,415,013	2,423,375
—处置或报废	8,362	2,415,013	2,423,375
(4) 期末余额	1,647,918	66,456,682	68,104,600
2. 累计折旧			
(1) 上年年末余额	688,692	40,608,232	41,296,924
(2) 本期增加金额	54,806	2,985,411	3,040,217
—计提	54,806	2,985,411	3,040,217
(3) 本期减少金额	6,703	2,091,954	2,098,657

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

项目	房屋及建筑物	设备及其他	合计
—处置或报废	6,703	2,091,954	2,098,657
(4) 期末余额	736,795	41,501,689	42,238,484
3. 减值准备			
(1) 上年年末余额	654	1,199,270	1,199,924
(2) 本期增加金额		4,957	4,957
—计提		4,957	4,957
(3) 本期减少金额		132,450	132,450
—处置或报废		132,450	132,450
(4) 期末余额	654	1,071,777	1,072,431
4. 账面价值			
(1) 期末账面价值	910,469	23,883,216	24,793,685
(2) 上年年末账面价值	953,462	23,895,635	24,849,097

3、 未办妥产权证书的固定资产情况

于 2023 年 12 月 31 日，未办妥产权证书的房屋共计 25 宗，账面原值 167,225 千元，已计提累计折旧 86,738 千元，账面净值 80,487 千元。

4、 固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
设备	77,136	47,510
合计	77,136	47,510

(十二) 在建工程

1、 在建工程及工程物资

项目	期末余额	上年年末余额
在建工程	695,563	467,204
工程物资	51	181
合计	695,614	467,385

2、 在建工程情况

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
基建改造支出	3,890	3,502	388	3,890	3,502	388
石油工程大型设备	695,175		695,175	459,402		459,402
其他工程项目				7,414		7,414
合计	699,065	3,502	695,563	470,706	3,502	467,204

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

3、 重要的在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	上年年末余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	资金来源
沙特 7 台钻机	587,915		587,752	439,037		148,715	99.28	99.28		自筹
2023 年水中节点仪器购置项目	189,200		188,984	188,984			100.00	100.00		自筹
2023 年全自动焊及配套设备购置	141,080		139,695	139,695			100.00	100.00		自筹
2023 年科威特 90 型钻机	134,600		134,600	134,600			100.00	100.00		自筹
2023 年压裂设备购置项目	132,930		131,922	131,922			100.00	100.00		自筹
动力猫道购置项目	131,620		130,856	110,121		20,735	99.56	99.56		自筹
2023 年胜利工区 50 型钻机更新及升级改造	100,760		100,758	100,758			100.00	100.00		自筹
2023 年柴驱压裂泵车购置项目（注 1）	83,410		83,410	70,817		12,593	100.00	100.00		自筹
2023 年测井绞车更新购置	60,000		59,900	17,239		42,661	99.83	99.83		自筹
2023 年旋转导向仪器购置（注 2）	40,000		40,000			40,000	100.00	100.00		自筹
合计			1,597,877	1,333,173		264,704				

注 1：该项目处于测试阶段，未达到使用条件。

注 2：该仪器正在测试阶段，暂未验收。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(十三) 使用权资产

1、 使用权资产情况

项目	土地	房屋及建筑物	设备及其他	合计
1. 账面原值				
(1) 上年年末余额	152,115	1,067,010	938,423	2,157,548
(2) 本期增加金额	17,267	261,832	193,426	472,525
— 新增租赁	11,834	231,906	156,899	400,639
— 租赁负债调整	5,433	29,926	36,527	71,886
(3) 本期减少金额	28,279	176,051	475,245	679,575
— 租赁负债调整	161	27,391	486	28,038
— 到期核销或合同提前终止	28,118	148,660	474,759	651,537
(4) 期末余额	141,103	1,152,791	656,604	1,950,498
2. 累计折旧				
(1) 上年年末余额	86,484	437,278	621,436	1,145,198
(2) 本期增加金额	51,445	359,899	190,181	601,525
— 计提	51,445	359,899	190,181	601,525
(3) 本期减少金额	28,085	126,018	441,755	595,858
— 到期核销或合同提前终止	28,085	126,018	441,755	595,858
(4) 期末余额	109,844	671,159	369,862	1,150,865
3. 减值准备				
4. 账面价值				
(1) 期末账面价值	31,259	481,632	286,742	799,633
(2) 上年年末账面价值	65,631	629,732	316,987	1,012,350

截至 2023 年 12 月 31 日，本集团确认与短期租赁和低价值资产租赁相关的租赁费用为人民币 1,451,349 千元。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(十四) 无形资产

1、 无形资产情况

项目	土地使用权	软件使用权	合同收益权	其他	合计
1. 账面原值					
(1) 上年年末余额	137,876	251,083	786,837	77,383	1,253,179
(2) 本期增加金额	12,511	50,319	82,452	35	145,317
—购置	12,511	50,319		35	62,865
—建造完成			82,452		82,452
(3) 本期减少金额		660			660
—处置		660			660
(4) 期末余额	150,387	300,742	869,289	77,418	1,397,836
2. 累计摊销					
(1) 上年年末余额	34,626	162,689	525,583	48,791	771,689
(2) 本期增加金额	3,564	25,567	146,680	8,127	183,938
—计提	3,564	25,567	146,680	8,127	183,938
(3) 本期减少金额		569			569
—处置		569			569
(4) 期末余额	38,190	187,687	672,263	56,918	955,058
3. 减值准备					
4. 账面价值					
(1) 期末账面价值	112,197	113,055	197,026	20,500	442,778
(2) 上年年末账面价值	103,250	88,394	261,254	28,592	481,490

①期末，无通过内部研发形成的无形资产。

②期末，无形资产并无用于抵押及担保。

2、 未办妥产权证书的土地使用权情况

于 2023 年 12 月 31 日，未办妥产权证书的土地使用权共计 2 宗，账面原值 7,767 千元，已计提累计摊销 2,710 千元，账面净值 5,057 千元。

(十五) 长期待摊费用

项目	上年年末余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
石油工程专用工具	5,683,912	2,160,341	1,943,777	8,960	5,891,516
其他石油工程工具	753,577	855,981	428,586	7,208	1,173,764
野营房	777,878	332,830	268,637	6,577	835,494
其他长期待摊费用	40,072	6,217	8,296		37,993
合计	7,255,439	3,355,369	2,649,296	22,745	7,938,767

本集团长期待摊费用主要包括石油工程专用钻井及测录井工具、地球物理勘探专用工具、野营房等。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(十六) 递延所得税资产和递延所得税负债

1、 未经抵销的递延所得税资产

项目	期末余额		上年年末余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备及折旧影响	1,084,637	175,082	953,538	155,815
应收款项坏账准备	826,068	146,341	731,120	133,660
递延收益	8,179	1,227	4,877	731
可抵扣亏损	458,612	68,792	481,761	72,264
租赁负债	57,168	9,245	48,090	7,544
合计	2,434,664	400,687	2,219,386	370,014

2、 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		上年年末余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
资产评估增值			7,110	1,777
固定资产折旧	565,286	84,793	378,327	59,745
其他权益工具公允价值变动	8,705	2,176	7,376	1,845
使用权资产	384	58	30,103	5,129
合计	574,375	87,027	422,916	68,496

3、 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	上年年末余额
可抵扣暂时性差异	2,196,367	2,941,933
可抵扣亏损	14,421,209	12,609,694
合计	16,617,576	15,551,627

4、 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

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

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(十七) 短期借款

1、 短期借款分类

项目	币种	期末余额	上年年末余额
关联方信用借款	人民币	19,185,000	16,095,000
	美元	722,435	1,828,208
合计		19,907,435	17,923,208

短期借款分类的说明：

于 2023 年 12 月 31 日，本集团无已到期未偿还的短期借款。

于 2023 年 12 月 31 日，人民币借款利率区间为 2.90%-3.75%（2022 年 12 月 31 日：1.42%-3.70%），美元借款利率区间为 5.90%-6.60%（2022 年 12 月 31 日：2.22%-4.82%）。

(十八) 应付票据

种类	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票	8,821,760	7,987,375
商业承兑汇票		2,850
合计	8,821,760	7,990,225

本期末无已到期未支付的应付票据，无以银行存款作为质押的应付票据。

(十九) 应付账款

1、 应付账款列示

项目	期末余额	上年年末余额
材料款	6,133,102	5,953,406
工程款	6,882,583	6,680,943
劳务款	8,396,477	8,150,479
设备款	4,108,661	3,988,288
其他	853,105	828,112
合计	26,373,928	25,601,228

2、 账龄超过一年或逾期的重要应付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位一	106,117	尚未结算
合计	106,117	

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(二十) 合同负债

1、 合同负债情况

项目	期末余额	上年年末余额
石油工程技术服务项目	2,335,587	1,858,141
工程建设项目	3,025,687	3,257,678
合计	5,361,274	5,115,819

期初合同负债在本期确认的收入金额为 3,637,714 千元。

(二十一) 应付职工薪酬

1、 应付职工薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	569,494	16,866,950	16,575,275	861,169
离职后福利-设定提存计划	796	2,232,653	2,231,547	1,902
辞退福利		33,182	33,182	
合计	570,290	19,132,785	18,840,004	863,071

2、 短期薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
(1) 工资、奖金、津贴和补贴	374,436	11,532,142	11,227,595	678,983
(2) 职工福利费		1,168,661	1,168,661	
(3) 社会保险费	1,910	1,164,537	1,165,458	989
其中：医疗保险费	1,494	992,942	993,563	873
工伤保险费	7	80,985	80,928	64
生育保险费	30	31,838	31,832	36
其他险费	379	58,772	59,135	16
(4) 住房公积金	1,774	1,105,404	1,105,758	1,420
(5) 工会经费和职工教育经费	185,336	360,462	372,462	173,336
(6) 其他短期薪酬	6,038	1,535,744	1,535,341	6,441
合计	569,494	16,866,950	16,575,275	861,169

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

3、 设定提存计划列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	460	1,449,372	1,448,548	1,284
失业保险费	15	60,436	60,411	40
企业年金缴费	321	722,845	722,588	578
合计	796	2,232,653	2,231,547	1,902

本集团在职职工参加由当地政府机构设立及管理的社会统筹基本养老金保险及基本医疗保险,并按照规定供款比例提取并缴纳基本养老保险和基本医疗保险。此外,本集团按照不超过员工工资 8%的比例为员工提供补充养老金计划。本集团员工在本集团服务达一年或以上的均可参与。该计划项下资金由员工以及本集团代表所组成的委员会管理,并与本集团之资金分开处理。所参与补充养老金计划的员工于退休后可按照其退休前工资的一定比例自补充养老金计划中领取退休金。除基本养老金保险以及补充养老金保险外,本集团没有支付其他重大退休福利的责任。

本报表期间,本集团与职工解除劳动关系,向辞职员工支付补偿金 33,182 千元。

(二十二) 应交税费

税费项目	期末余额	上年年末余额
增值税	414,317	396,565
企业所得税	206,715	252,726
城市维护建设税	29,172	34,974
房产税	1,331	1,223
土地使用税	11,341	12,733
个人所得税	204,310	174,702
教育费附加	18,487	21,422
其他税费	115,231	104,549
合计	1,000,904	998,894

(二十三) 其他应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付利息	20,006	21,885
其他应付款项	3,342,677	2,706,259
合计	3,362,683	2,728,144

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

1、 应付利息

项目	期末余额	上年年末余额
分期付息到期还本的长期借款利息	2,420	5,069
短期借款应付利息	17,586	16,816
合计	20,006	21,885

2、 其他应付款项

(1) 按款项性质列示

项目	期末余额	上年年末余额
保证金	1,056,429	819,893
押金	157,375	145,438
代垫款项	725,937	645,731
暂收款	474,728	238,069
代管款项	45,194	44,611
代扣代缴款项	57,811	56,067
其他	825,203	756,450
合计	3,342,677	2,706,259

于 2023 年 12 月 31 日，账龄超过一年的其他应付款为 525,944 千元（2022 年 12 月 31 日：481,057 千元），主要为应付工程质保金、押金、保证金等，由于工程项目质保期尚未结束，或未到结算期，该类款项尚未结清。

(二十四) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	上年年末余额
一年内到期的长期借款		1,000,000
一年内到期的租赁负债	436,121	517,190
合计	436,121	1,517,190

(二十五) 长期借款

项目	期末余额	利率期间	上年年末余额	利率期间
信用借款	318,722	7.19%	1,480,557	2.37%-2.92%
小计	318,722		1,480,557	
减：一年内到期的长期借款			1,000,000	
合计	318,722		480,557	

本集团无已到期未偿还的长期借款。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(二十六) 租赁负债

项目	期末余额	上年年末余额
土地及房屋	467,639	687,361
设备及其他	285,602	326,874
小计	753,241	1,014,235
减：一年内到期的租赁负债	436,121	517,190
合计	317,120	497,045

2023 年计提的租赁负债利息费用金额为人民币 42,456 千元，计入“财务费用-利息支出”。

(二十七) 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
长期应付款	58,829	74,657
合计	58,829	74,657

1、 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
其他长期应付款	58,829	74,657
小计	58,829	74,657
减：一年内到期长期应付款		
合计	58,829	74,657

(二十八) 预计负债

项目	期末余额	上年年末余额	形成原因
未决诉讼		4,000	
司法重组预计损失	150,743	159,323	司法重组预计支付费用
待执行的亏损合同	3,948	17,429	建造合同预计亏损
预计境外税费支出	58,018	20,246	预计税费支出
合计	212,709	200,998	

司法重组预计损失情况详见附注十三、(二)、1 资产负债表日存在的重要或有事项。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(二十九) 递延收益

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	11,576	352,614	346,001	18,189	收到政府补助
合计	11,576	352,614	346,001	18,189	

(三十) 股本

本年数:

项目	上年年末余额	本期变动增 (+) 减 (-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
内资法人股 (A 股)	11,786,046						11,786,046
人民币社会公众股 (A 股)	1,783,333						1,783,333
境外上市的外资股 (H 股)	5,414,961						5,414,961
股份总额	18,984,340						18,984,340

上年数:

项目	上年年末余额	本期变动增 (+) 减 (-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
内资法人股 (A 股)	11,786,046						11,786,046
人民币社会公众股 (A 股)	1,783,333						1,783,333
境外上市的外资股 (H 股)	5,414,961						5,414,961
股份总额	18,984,340						18,984,340

(三十一) 资本公积

本年数:

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	11,649,804			11,649,804
其他资本公积	67,969			67,969
合计	11,717,773			11,717,773

上年数:

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	11,649,804			11,649,804
其他资本公积	67,969			67,969
合计	11,717,773			11,717,773

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(三十二) 其他综合收益

项目	上年年末余额	本期金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	5,232	1,271			332	939	6,171	
其他权益工具投资公允价值变动	5,232	1,271			332	939	6,171	
2. 将重分类进损益的其他综合收益		16,447				16,447	16,447	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益		16,447				16,447	16,447	
其他综合收益合计	5,232	17,718			332	17,386	22,618	

其他综合收益的税后净额本期发生额为 17,386 千元。其中，归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额本期发生额为 17,386 千元。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(三十三) 专项储备

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	326,983	1,230,578	1,243,712	313,849
合计	326,983	1,230,578	1,243,712	313,849

2023 年度本集团按照国家规定提取安全生产费 1,230,578 千元，计入当期相关产品的生产成本，同时计入专项储备。2023 年度本集团使用提取的安全生产费共计 1,243,712 千元，均属于费用性支出。

(三十四) 盈余公积

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	200,383			200,383
合计	200,383			200,383

(三十五) 未分配利润

项目	本期金额	上期金额	提取或分配比例
调整前上年年末未分配利润	-	-	
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）	23,804,977	24,256,338	
年初未分配利润	-	-	
加：本期归属于母公司所有者的净利润	23,804,977	24,266,007	
其他综合收益结转留存收益	589,216	475,898	
减：提取法定盈余公积		-14,868	10.00%
期末未分配利润	-	-	
其中：子公司当年提取的盈余公积归属于母公司的金额	23,215,761	23,804,977	
	70,123	25,961	

调整年初未分配利润明细：

1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，详见附注三（三十四）。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(三十六) 营业收入和营业成本

1、 营业收入和营业成本情况

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	78,925,046	73,537,336	72,483,444	67,208,238
其他业务	1,055,893	650,161	1,289,244	795,249
合计	79,980,939	74,187,497	73,772,688	68,003,487

2、 合同产生的收入情况

本集团主营业务分为六个报告分部，分别为地球物理勘探、钻井工程、测录井工程、井下作业、工程建设和其他业务。本集团认为将收入按照客户类型、主要经营地区、以及收入确认时间进行分类并披露相关信息，能够反映相关经济因素对于企业的收入和现金流量的性质、金额、时间分布以及不确定性的影响。本期主营业务收入分解信息如下：

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

报告分部	地球物理勘探	钻井工程	测录井工程	井下作业	工程建设	其他	合计
主要经营地区							
境内	3,874,000	28,646,641	3,475,624	9,541,962	15,972,405	1,323,403	62,834,035
境外	1,798,348	11,157,083	80,058	1,156,033	1,845,295	54,194	16,091,011
合计	5,672,348	39,803,724	3,555,682	10,697,995	17,817,700	1,377,597	78,925,046
客户类型							
关联方	3,392,642	25,436,549	3,006,764	8,183,780	12,991,426	533,877	53,545,038
非关联方	2,279,706	14,367,175	548,918	2,514,215	4,826,274	843,720	25,380,008
合计	5,672,348	39,803,724	3,555,682	10,697,995	17,817,700	1,377,597	78,925,046
收入确认时间							
商品（在某一时点转让）		7,359		6,120	20,432	375,305	409,216
服务（在某一时段内提供）	5,672,348	39,796,365	3,555,682	10,691,875	17,797,268	1,002,292	78,515,830
合计	5,672,348	39,803,724	3,555,682	10,697,995	17,817,700	1,377,597	78,925,046

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

3、 履约义务的说明

本集团收入确认政策详见附注三、（二十四）。本集团与客户签署石油工程技术服务合同或建筑工程承包合同，向客户提供地球物理勘探、钻井、测录井、井下作业及地面工程建设服务，并通常于双方约定的期间内完成劳务或交付建筑工程。客户在合同履行期间内分期对已完成工作量进行结算，并于结算后 30-180 天内支付进度款，于工程完工交付及竣工验收后进行最终结算及付款。

根据合同约定、法律规定等，本集团工程建设业务为所建造的资产提供质量保证，该类质量保证为向客户保证所建造的资产符合既定标准的保证类质量保证，不构成单项履约义务。本集团按照附注三、（二十四）所述会计政策进行会计处理。

本集团根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本集团的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本集团为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

4、 分摊至剩余履约义务的交易价格

本集团与若干客户签署工程服务合同，提供石油工程技术服务及建筑工程承包服务，并在未来某一时段内履行，这些合同通常整体构成单项履约义务。截至 2023 年 12 月 31 日，本集团部分石油工程技术服务及建筑工程项目尚在履约过程中，分摊至尚未履行的履约义务的交易价格总额约 242.84 亿元，该项金额与每个合同的履约进度相关，并将于每个合同的未来履约期内按履约进度确认为收入。

(三十七) 税金及附加

项目	本期金额	上期金额
城市维护建设税	47,810	44,060
教育费附加	38,355	34,861
境外税费	120,057	84,439
房产税	10,177	9,945
土地使用税	51,078	55,708
车船使用税	7,785	7,853
印花税	51,722	51,217
其他	2,901	3,008
合计	329,885	291,091

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(三十八) 销售费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	60,076	59,053
折旧费	670	611
差旅费	4,629	3,133
业务宣传费	5,347	39
租赁费	1,980	1,718
办公费用	2,773	2,541
其他	7,214	7,949
合计	82,689	75,044

(三十九) 管理费用

项目	本期金额	上期金额
维修费	14,963	33,468
职工薪酬	1,621,224	1,531,355
信息系统运行维护费	76,498	56,032
业务招待费	24,125	22,894
差旅费	59,575	32,134
租赁费	20,167	22,944
折旧及摊销	125,449	131,226
咨询费	23,450	25,700
财产保险费	2,239	2,654
其他	426,796	444,879
合计	2,394,486	2,303,286

(四十) 研发费用

项目	本期金额	上期金额
人工费	757,642	726,794
材料费	958,002	713,551
技术协作费	59,179	189,175
科研实验费	31,182	57,536
折旧费	63,534	48,979
其他	214,257	102,933
合计	2,083,796	1,838,968

(四十一) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
借款利息费用	762,561	644,461
租赁负债利息费用	42,456	59,843
利息收入	-23,649	-15,408
汇兑损益	34,952	-98,667
手续费及其他	77,753	37,367
合计	894,073	627,596

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(四十二) 其他收益

项目	本期金额	上期金额
国家科研专项拨款	20,075	8,835
企业发展补助资金	12,495	7,078
稳岗补贴	13,662	14,191
政府奖励款	1,173	500
自用成品油消费税返还	262,534	
国家科研专项拨款	814	1,164
进项税加计抵减	35,249	35,918
个人所得税手续费返还	4,291	2,996
合计	350,293	70,682

(四十三) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
权益法核算的长期股权投资收益	20,842	7,504
处置长期股权投资产生的投资收益	-1,020	
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	1,200	500
债务重组产生的投资收益	34,011	18,157
处置交易性金融资产取得的投资收益		798
合计	55,033	26,959

(四十四) 信用减值损失

项目	本期金额	上期金额
应收账款坏账损失	-134,408	-82,515
其他应收款坏账损失	-264,586	6,985
合计	-398,994	-75,530

(四十五) 资产减值损失

项目	本期金额	上期金额
合同资产减值损失	-4,250	97,454
存货跌价损失		2,429
固定资产减值损失	4,957	
合计	707	99,883

(四十六) 资产处置收益

项目	本期金额	上期金额
固定资产处置利得（损失以“-”填列）	85,168	13,525
其他	2,675	12,363
合计	87,843	25,888

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(四十七) 营业外收入

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
无需支付款项利得	20,509	14,711	20,509
违约金赔偿	3,489	8,201	3,489
罚没利得	2,508	4,290	2,508
资产盘盈利得		2,202	
保险赔偿款	1,159	1,455	1,159
资产报废利得	90,682	39,445	90,682
政府补助利得		36,704	
搬迁补偿		26,877	
其他	19,840	17,182	19,840
合计	138,187	151,067	138,187

(四十八) 营业外支出

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
捐赠支出	966	1,764	966
赔偿金、违约金支出	17,339	9,016	17,339
罚款支出	2,067	2,265	2,067
非流动资产毁损报废损失	22,011	71,538	22,011
其他	67,433	69,515	67,433
合计	109,816	154,098	109,816

(四十九) 所得税费用

1、 所得税费用表

项目	本期金额	上期金额
当期所得税费用	351,598	265,049
递延所得税费用	-12,474	-11,586
合计	339,124	253,463

2、 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期金额
利润总额	928,340
按法定税率计算的所得税费用	232,085
子公司适用不同税率的影响	-11,339
调整以前期间所得税的影响	-38,439
权益法核算的合营企业和联营企业损益	-4,552
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	88,277
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-28,915
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	248,619
研究开发费用加计扣除的纳税影响	-146,612
所得税费用	339,124

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(五十) 现金流量表项目

1、 与经营活动有关的现金

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
代垫款项	1,420,025	1,408,619
政府补助款	358,519	109,674
暂收暂付款	1,244,829	1,416,960
保证金	944,204	1,321,081
赔偿款	15,793	63,640
押金	23,944	34,082
其他	498,828	530,091
合计	4,506,142	4,884,147

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
暂收暂付款	118,304	206,390
保证金	901,768	1,349,502
综合服务费	107,167	92,402
修理费	758,356	612,605
其他期间费用	1,762,852	1,505,492
其他	94,817	146,595
合计	3,743,264	3,912,986

(3) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
支付租赁费	588,713	503,490
票据承兑手续费	793	1,293
支付担保及承诺费	39,483	21,536
合计	628,989	526,319

(五十一) 现金流量表补充资料

1、 现金流量表补充资料

补充资料	本期金额	上期金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	589,216	475,898
加：信用减值损失	-398,994	-75,530
资产减值准备	707	99,883
固定资产折旧	3,040,217	2,998,078
使用权资产折旧	601,525	632,496
无形资产摊销	183,938	161,220
长期待摊费用摊销	2,649,296	2,292,581
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的	-87,843	-25,888

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

补充资料	本期金额	上期金额
损失（收益以“-”号填列）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-68,671	32,093
财务费用（收益以“-”号填列）	846,439	568,686
投资损失（收益以“-”号填列）	-55,033	-26,959
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-30,673	-66,150
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	18,199	54,563
存货的减少（增加以“-”号填列）	-87,954	-30,350
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-4,409,545	-5,522,350
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	2,799,223	2,521,797
安全生产费	-13,134	107,801
经营活动产生的现金流量净额	5,576,913	4,197,869
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
3、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	2,788,798	1,801,150
减：现金的期初余额	1,801,150	2,475,306
现金及现金等价物净增加额	987,648	-674,156

2、 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	上年年末余额
一、现金	2,788,798	1,801,150
其中：库存现金	1,551	2,992
可随时用于支付的银行存款	2,786,895	1,797,634
可随时用于支付的其他货币资金	352	524
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	2,788,798	1,801,150
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(五十二) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	27,318	保证金、冻结款项
合计	27,318	

(五十三) 外币货币性项目

1、 外币货币性项目

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			974,826
其中：美元	87,785	7.0827	621,753
科威特第纳尔	7,528	23.0459	173,485
沙特阿拉伯里亚尔	11,595	1.8926	21,946
阿尔及利亚第纳尔	196,705	0.0528	10,391
其他外币			147,251
应收账款			5,158,779
其中：美元	544,481	7.0827	3,856,395
科威特第纳尔	16,806	23.0459	387,319
沙特阿拉伯里亚尔	247,917	1.8926	469,219
阿尔及利亚第纳尔	829,085	0.0528	43,795
其他外 币			402,051
其他应收款			1,186,305
其中：美元	77,565	7.0827	549,369
科威特第纳尔	10,934	23.0459	251,975
沙特阿拉伯里亚尔	110,632	1.8926	209,388
阿尔及利亚第纳尔	258,306	0.0528	13,644
其他外币			161,929
应付账款			1,378,866
其中：美元	88,646	7.0827	627,850
科威特第纳尔	3,428	23.0459	79,000
沙特阿拉伯里亚尔	259,001	1.8926	490,197
阿尔及利亚第纳尔	944,633	0.0528	49,898
其他外币			131,921
其他应付款			566,507
其中：美元	51,258	7.0827	363,042
科威特第纳尔	6,580	23.0459	151,640
沙特阿拉伯里亚尔	4,732	1.8926	8,956
阿尔及利亚第纳尔	596,518	0.0528	31,510
其他外币			11,359
应付利息			2,422
其中：美元	342	7.0827	2,422
短期借款			722,435
其中：美元	102,000	7.0827	722,435
长期借款			318,722
其中：美元	45,000	7.0827	318,722

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(五十四) 租赁

1、 作为承租人

项目	本期金额
租赁负债的利息费用	42,456
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	1,451,349
与租赁相关的总现金流出	2,148,964

本公司未纳入租赁负债计量的未来潜在现金流出主要来源于承租人已承诺但尚未开始的租赁。

本公司已承诺但尚未开始的租赁预计未来年度现金流出的情况如下：

剩余租赁期	未折现租赁付款额
1 年以内	447,248
1 至 2 年	16,400
2 至 3 年	17,400
3 年以上	18,000
合计	499,048

2、 作为出租人

(1) 经营租赁

	本期金额
经营租赁收入	58,916
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	

于资产负债表日后将收到的未折现的租赁收款额如下：

剩余租赁期	本期金额
1 年以内	128,288
1 至 2 年	11,170
2 至 3 年	5,575
3 至 4 年	5,498
4 至 5 年	5,498
5 年以上	3,039
合计	159,068

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

六、 研发支出

(一) 研发支出

项目	本期金额	上期金额
人工费	757,642	726,794
材料费	958,002	713,551
技术协作费	59,179	189,175
科研实验费	31,182	57,536
折旧费	63,534	48,979
其他	214,257	102,933
合计	2,083,796	1,838,968
其中：费用化研发支出	2,083,796	1,838,968
资本化研发支出		

(二) 开发支出

报告期内，公司未发生资本化研发支出。

七、 合并范围的变更

(一) 其他原因的合并范围变动

本报告期注销四级子公司 SGG 石油工程服务公司加蓬公司。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

八、 在其他主体中的权益

(一) 在子公司中的权益

1、 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
中石化石油工程技术服务有限公司	中国	北京	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化胜利石油工程有限公司	中国	山东东营	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化中原石油工程有限公司	中国	河南濮阳	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化江汉石油工程有限公司	中国	湖北潜江	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化华东石油工程有限公司	中国	江苏南京	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化华北石油工程有限公司	中国	河南郑州	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化西南石油工程有限公司	中国	四川成都	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化石油工程地球物理有限公司	中国	北京	地球物理勘探	100.00		同一控制下企业合并
中石化石油工程建设有限公司	中国	北京	工程建设	100.00		同一控制下企业合并
中石化海洋石油工程有限公司	中国	上海	海洋石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中国石化集团国际石油工程有限公司	中国	北京	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化经纬有限公司	中国	山东青岛	石油工程技术服务	100.00		设立

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(二) 在合营安排或联营企业中的权益

1、 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司	墨西哥	墨西哥	油田技术服务	50.00		权益法

2、 重要合营企业的主要财务信息

	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
	中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司	中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司
流动资产	904,431	
其中：现金和现金等价物	233,975	
非流动资产	2,250,768	
资产合计	3,155,199	
流动负债	1,144,987	
非流动负债	996,123	
负债合计	2,141,110	
净资产	1,014,089	
按持股比例计算的净资产份额	507,045	
调整事项		
对合营企业权益投资的账面价值	507,045	
营业收入	378,141	
财务费用	21,602	
所得税费用		
净利润	25,294	
其他综合收益		
综合收益总额	25,294	
本期收到的来自合营企业的股利		

3、 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
合营企业：		
投资账面价值合计	10,916	23,340
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	1,345	890
—其他综合收益		
—综合收益总额	1,345	890
联营企业：		
投资账面价值合计	35,535	26,875
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	6,850	6,614
—其他综合收益		
—综合收益总额	6,850	6,614

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

九、 政府补助

(一) 政府补助的种类、金额和列报项目

1、 计入当期损益的政府补助

与资产相关的政府补助

资产负债表列报项目	政府补助金额	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额		计入当期损益或冲减相关成本费用损失的项目
		本期金额	上期金额	
递延收益	967	814	1,164	其他收益
合计	967	814	1,164	

与收益相关的政府补助

计入当期损益或冲减相关成本费用损失的项目	政府补助金额	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额	
		本期金额	上期金额
其他收益	367,514	349,479	106,222
合计	367,514	349,479	106,222

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

政府补助明细

补助项目	种类	上年年末余额	本期新增补助金额	本期结转计入损益金额	期末余额	本期结转计入损益的列报项目	与资产相关/与收益相关
搬迁补偿	财政拨款		1,592	1,592		其他收益	与收益相关
个人所得税手续费返还	财政拨款		4,292	4,292		其他收益	与收益相关
国家科研专项拨款	财政拨款	7,586	22,275	20,075	9,786	其他收益	与收益相关
自用成品油消费税返还	财政拨款		262,534	262,534		其他收益	与收益相关
企业发展补助资金	财政拨款	2,500	18,148	12,495	8,153	其他收益	与收益相关
稳岗补贴	财政拨款		12,166	12,069	97	其他收益	与收益相关
增值税加计抵减	财政拨款	523	34,726	35,249		其他收益	与收益相关
政府奖励款	财政拨款		1,173	1,173		其他收益	与收益相关
国家科研专项拨款-与资产相关	财政拨款	967		814	153	其他收益	与资产相关
合计		11,576	356,906	350,293	18,189		

十、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括货币资金、应收账款、应收款项融资、其他应收款、其他流动资产、其他权益工具投资、应付票据、应付账款、其他应付款、短期借款、一年内到期的非流动负债、长期借款、租赁负债以及长期应付款。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本集团财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。本集团的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险、市场风险（包括汇率风险、利率风险和商品价格风险）。

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

(一) 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收账款、其他应收款、合同资产等。

本集团银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，本集团预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收票据、应收账款、其他应收款、合同资产和长期应收款，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

本集团应收账款中，前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额的 55.35%（2022 年：58.11%）；本集团其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本集团其他应收款总额的 30.46%（2022 年：45.93%）。

(二) 流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

管理流动风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本集团也会考虑与供应商协商，要求其调减部分债务金额，以减轻公司的现金流压力。

本集团通过经营业务产生的资金及银行及其他借款来筹措营运资金。于 2023 年 12 月 31 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 13,147,147 千元（2022 年 12 月 31 日：13,189,601 千元）。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

期末，本集团持有的金融资产、金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下（单位：人民币千元）：

项目	期末余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
金融资产：					
货币资金	2,816,116				2,816,116
应收账款	10,602,242				10,602,242
应收款项融资	2,735,081				2,735,081
其他应收款	2,760,141				2,760,141
其他流动资产	2,492,849				2,492,849
金融资产合计	21,406,429				21,406,429
金融负债：					
短期借款	20,492,465				20,492,465
应付票据	8,821,760				8,821,760
应付账款	26,373,928				26,373,928
其他应付款	3,362,683				3,362,683
一年内到期的非流动负债	489,392				489,392
长期借款		341,646			341,646
租赁负债		153,117	130,398	62,520	346,035
长期应付款		58,829			58,829
金融负债和或有负债合计	59,540,228	553,592	130,398	62,520	60,286,738

项目	上年年末余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
金融资产：					
货币资金	1,838,229				1,838,229
应收账款	10,537,217				10,537,217
应收款项融资	1,468,340				1,468,340
其他应收款	3,196,602				3,196,602
其他流动资产	2,362,863				2,362,863
金融资产合计	19,403,251				19,403,251
金融负债：					
短期借款	18,523,287				18,523,287
应付票据	7,990,226				7,990,226
应付账款	25,601,228				25,601,228
其他应付款	2,728,144				2,728,144
一年内到期的非流动负债	1,567,679				1,567,679
长期借款	10,668	480,557			491,225
租赁负债		377,161	94,685	50,939	522,785
长期应付款		74,657			74,657
金融负债和或有负债合计	56,421,232	932,375	94,685	50,939	57,499,231

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(三) 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

1、 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具(如某些贷款承诺)。本集团的利率风险主要产生于长期银行借款等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本集团密切关注利率变动对本集团利率风险的影响。本集团目前并未采取利率对冲政策。但管理层负责监控利率风险，并将于需要时考虑对冲重大利率风险。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息费用，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2023 年度及 2022 年度本集团并无利率互换安排。由于定期存款为短期存款，故银行存款的公允价值利率风险并不重大。

本集团持有的计息金融工具如下：

于 2023 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润及股东权益将减少或增加约 3,904 千元（2022 年 12 月 31 日：12,408 千元）。

对于资产负债表日持有的、使本集团面临公允价值利率风险的金融工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

项目	期末余额	上年年末余额
固定利率金融工具		
金融资产：	52,500	6,821
货币资金	52,500	6,821
金融负债：	19,938,241	17,109,236
短期借款	19,185,000	16,095,000
租赁负债	753,241	1,014,236
长期应付款		

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

项目	期末余额	上年年末余额
浮动利率金融工具		
金融资产:	2,763,616	1,831,408
货币资金	2,763,616	1,831,408
金融负债:	1,041,157	3,308,765
短期借款	722,435	1,828,208
长期借款	318,722	1,480,557

2、 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。汇率风险可源于以记账本位币之外的外币进行计价的金融工具。

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元、沙特里亚尔、科威特第纳尔）依然存在外汇风险。

于2023年12月31日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	外币负债		外币资产	
	期末数	期初数	期末数	期初数
美元	2,034,471	3,037,003	5,027,517	5,292,672
沙特里亚尔	499,153	343,120	700,553	808,076
科威特第纳尔	230,640	133,472	812,779	769,297
其他外币	224,688	175,642	779,061	823,241
合计	2,988,952	3,689,237	7,319,910	7,693,286

本集团密切关注汇率变动对本集团汇率风险的影响。本集团持续监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险；为此，本集团可能会以签署远期外汇合约或货币互换合约的方式来达到规避外汇风险的目的。

在其他变量不变的情况下，本年外币兑人民币汇率的可能合理变动对本集团当期损益的税后影响如下：

税后利润上升（下降）	本年数		上年数	
美元汇率上升	5%	112,239	5%	84,588
美元汇率下降	-5%	-112,239	-5%	-84,588
沙特里亚尔汇率上升	5%	7,553	5%	17,436
沙特里亚尔汇率下降	-5%	-7,553	-5%	-17,436
科威特第纳尔汇率上升	5%	21,830	5%	23,843
科威特第纳尔汇率下降	-5%	-21,830	-5%	-23,843

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

十一、公允价值的披露

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

(一) 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
◆ 应收款项融资			2,735,081	2,735,081
◆ 其他权益工具投资			135,763	135,763
持续以公允价值计量的资产总额			2,870,844	2,870,844

(二) 持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

项目	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间（加权平均值）
应收款项融资	2,735,081	资产价值或现金流量折现模型	不适用	N/A
其他权益工具投资：非上市股权投资	135,763	净资产价值	不适用	N/A

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(三) 持续的第三层次公允价值计量项目，上年年末与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

1、 持续的第三层次公允价值计量项目的调节信息

项目	上年年末余额	转入第三层次	转出第三层次	当期利得或损失总额		购买、发行、出售和结算				期末余额	对于在报告期末持有的资产，计入损益的当期未实现利得或变动
				计入损益	计入其他综合收益	购买	发行	出售	结算		
◆其他权益工具投资	134,492				1,271					135,763	
合计	134,492				1,271					135,763	

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(四) 其他不以公允价值计量但披露其公允价值的项目和金额

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期应付款和长期借款等。本集团不存在账面价值与公允价值相差较大的不以公允价值计量的金融资产和金融负债。

十二、关联方及关联交易

(一) 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例(%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
中国石油化工集团有限公司 (“中国石化集团”)	北京市朝阳区	石油、天然气勘探、开采、销售；石油炼制；	3,265.47	56.51	70.18

本公司最终控制方是中国石油化工集团有限公司。

中国石油化工集团有限公司直接持有本公司 56.51% 股权，通过其全资子公司中国石化盛骏国际投资有限公司持有本公司 13.67% 股权，合计表决权比例为 70.18%。

(二) 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见本附注“七、在其他主体中的权益”。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(三) 本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本公司关系
中国石化海湾石油工程服务有限责任公司	合营企业
中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司	合营企业
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司	联营企业
鄂尔多斯市华北瑞达油气工程技术服务有限公司	联营企业
新疆华北天翔油气工程技术服务有限公司	联营企业
镇江华江油气工程技术服务有限公司	联营企业
河南中原石油天然气技术服务有限公司	联营企业
河南省中友石油天然气技术服务有限公司	联营企业
北京石工智控科技有限责任公司	联营企业

(四) 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
中国石油化工股份有限公司	同受中国石化集团控制
中国石化集团胜利石油管理局有限公司	同受中国石化集团控制
中国石化集团中原石油勘探局有限公司	同受中国石化集团控制
中国石化集团江汉石油管理局有限公司	同受中国石化集团控制
中国石化集团河南石油勘探局有限公司	同受中国石化集团控制
中国石化集团江苏石油勘探局有限公司	同受中国石化集团控制
中国石化集团新星石油有限责任公司	同受中国石化集团控制
中国石化集团华东石油局	同受中国石化集团控制
中国石化集团华北石油局有限公司	同受中国石化集团控制
中国石化集团西南石油局有限公司	同受中国石化集团控制
中国石化集团东北石油局有限公司	同受中国石化集团控制
中国石化集团管道储运公司	同受中国石化集团控制
中国石化集团上海海洋石油局有限公司	同受中国石化集团控制
中国石化财务有限责任公司	同受中国石化集团控制
中国石化盛骏国际投资有限公司	同受中国石化集团控制
中国石化集团资产经营管理有限公司	同受中国石化集团控制
太平石化金融租赁有限责任公司	中石化集团的合营企业
中国石化集团国际石油勘探开发有限公司	中石化集团的联营企业
国家石油天然气管网集团有限公司	中石化集团的联营企业
董事、经理、总会计师及董事会秘书	关键管理人员

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(五) 关联交易情况

1、 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

①采购商品

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	材料设备采购	按一般正常商业条款或相关协议	10,383,595	11,803,515
中石化集团之联合营企业	材料设备采购	按一般正常商业条款或相关协议	48	377,805

②出售商品

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议	59,011	68,940
中石化集团之联合营企业	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议	212	

③提供工程服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	石油工程技术服务	按一般正常商业条款或相关协议	48,946,921	46,647,299
中石化集团之联合营企业	石油工程技术服务	按一般正常商业条款或相关协议	4,649,684	3,896,918
本集团之联营和合营企业	石油工程技术服务	按一般正常商业条款或相关协议	31,031	256,187

④接受劳务服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中石化集团之联合营企业	接受劳务	按一般正常商业条款或相关协议	148,202	
本集团之联营和合营企业	接受劳务	按一般正常商业条款或相关协议	2,101,454	2,039,600

⑤提供综合服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	提供综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	70,088	106,648
中石化集团之联合营企业	提供综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	1,534	2,645

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

⑥接受综合服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	接受社区综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	34,198	41,602
	接受其他综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	942,389	750,963
中石化集团之联合营企业	接受其他综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	2,612	1,923

⑦提供研发服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	研发服务	按一般正常商业条款或相关协议	237,410	278,469
中石化集团之联合营企业	研发服务	按一般正常商业条款或相关协议	4,701	15,204

2、 关联租赁情况

本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	关联交易定价方式及决策程序	本期确认的租赁收益	上期确认的租赁收益
中国石化集团及其子公司	设备	按一般正常商业条款或相关协议	1,194	3,163
中国石化集团及其子公司	房屋	按一般正常商业条款或相关协议	1,742	649
中石化集团之联合营企业	设备	按一般正常商业条款或相关协议	1,417	1,181

本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	关联交易定价方式及决策程序	本期支付的租金	上期支付的租金
中国石化集团及其子公司	土地及房产	按一般正常商业条款或相关协议	283,338	607,928
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	30,017	75,234
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议	253,322	532,694
中国石化集团及其子公司	设备	按一般正常商业条款或相关协议	125,331	146,921
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	122,673	145,377
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议	2,658	1,543
中石化集团之联合营企业	设备	按一般正常商业条款或相关协议	49,961	275,725
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	8,118	39,292
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议	41,843	236,433

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

3、 关联担保情况

本公司作为担保方：

被担保方	担保类型	担保金额	担保起始日	担保终止日	担保是否已履行完毕
中国石化集团	反担保	300,000 千元	2021 年 9 月	2024 年 9 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	61,830 千美元	2015 年 9 月	2024 年 12 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	3,142,900 千泰铢；103,929 千美元	2017 年 4 月	2024 年 3 月	否
中原乌干达分公司	履约担保	174,000 千美元	2023 年 1 月	2028 年 2 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	67,000 千美元	2019 年 4 月	2024 年 4 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	611,000 千美元	2021 年 6 月	2029 年 10 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	91,664 千美元	2022 年 2 月	2029 年 10 月	否
中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司	履约担保	274,950 千美元	2022 年 6 月	2048 年 12 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	118,000 千美元	2022 年 7 月	2025 年 9 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	15,000 千美元	2022 年 12 月	2024 年 5 月	否

4、 关联方资金拆借

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	存款利息收入	按一般正常商业条款或相关协议	7,658	1,145
	贷款利息支出	按一般正常商业条款或相关协议	682,830	594,984
	取得借款	按一般正常商业条款或相关协议	27,351,504	44,571,010
	偿还借款	按一般正常商业条款或相关协议	26,398,951	44,368,880
中石化集团之联合营企业	融资租赁利息支出	按一般正常商业条款或相关协议	-	216

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

5、 安全保障基金

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	安保基金支出	按相关协议	84,290	80,200
	安保基金返还	按相关协议	114,933	112,657

6、 关键管理人员薪酬

本期从本公司获得报酬的关键管理人员 15 人，上期关键管理人员 15 人。

项目	本期金额	上期金额
劳务薪酬	9,860	10,125
退休金供款	608	625
合计	10,468	10,750

(六) 关联方应收应付等未结算项目

1、 应收项目

项目名称	关联方	期末余额	上年年末余额
银行存款	中国石化财务公司	1,043,814	47,531
	中国石化盛骏国际投资公司	796,415	802,100
	中信银行	24,655	915
应收账款	中国石化集团及其子公司	3,927,454	4,362,460
	本集团之联营和合营企业	20,354	11,341
	中石化集团之联合营企业	837,396	1,149,973
合同资产	中国石化集团及其子公司	6,829,354	6,719,322
	中石化集团之联合营企业	1,737,126	1,727,820
预付账款	中国石化集团及其子公司	93,764	83,073
	中石化集团之联合营企业	-	7,048
其他应收款	中国石化集团及其子公司	282,732	349,639
	本集团之联营和合营企业	139,194	8,199
	中石化集团之联合营企业	372,366	490,374

2、 应付项目

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
应付账款	中国石化集团及其子公司	2,481,469	2,406,778
	本集团之联营和合营企业	90,398	107,009
	中石化集团之联合营企业	3,636	16,074
合同负债	中国石化集团及其子公司	3,664,743	3,175,493
	中石化集团之联合营企业	679,837	744,098
其他应付款	中国石化集团及其子公司	69,875	69,875
	本集团之联营和合营企业	172	243
	中石化集团之联合营企业	157,703	132,540
短期借款	中国石化财务公司	19,185,000	16,095,000
	中国石化盛骏国际投资公司	722,435	1,828,208
应付利息	中国石化集团及其子公司	17,586	21,796
一年以内到期的长期借款	中国石化集团及其子公司		1,000,000
租赁负债	中国石化集团及其子公司	7,256	423,475
	中石化集团之联合营企业	403	118,839
长期应付款	中国石化集团及其子公司	12	12

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(七) 资金集中管理

1、 本公司参与和实行的资金集中管理安排的主要内容如下：

中国石油化工集团有限公司（以下简称“石化集团”）为规范所属各控股子公司的资金运作、加速资金周转、提高资金营运效率、完善内部控制机制、确保集团整体效益的最大化，根据相关法规制度，通过中国石化财务有限责任公司（“财务公司”）及中国石化盛骏国际投资公司（“盛骏公司”）对石化集团公司及成员单位资金实行集中统一管理。

2、 本公司归集至集团的资金

本公司未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司及盛骏公司的资金：

截止 2023 年 12 月 31 日，本集团存入财务公司及盛骏公司款项合计为 1,840,229 千元（2022 年 12 月 31 日：849,631 千元），作为“货币资金”列示，不存在支取受限或减值情况。

3、 本公司从集团母公司或成员单位拆借的资金

截止 2023 年 12 月 31 日，本集团从财务公司及盛骏公司拆借资金余额为 19,907,435 千元（2022 年 12 月 31 日：17,923,207 千元），本集团从母公司石化集团拆借资金余额为 0 千元（2022 年 12 月 31 日：1,000,000 千元）。

十三、 承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

1、 资产负债表日存在的重要承诺

已签约但尚未于财务报表中确认的资本承诺	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
购建长期资产承诺	138,720	15,905
对外投资承诺	129,625	129,625

2、 前期承诺履行情况

本集团 2023 年 12 月 31 日之资本性支出承诺及经营租赁承诺已按照之前承诺履行。

(二) 或有事项

1、 资产负债表日存在的重要或有事项

本集团于日常业务过程中会涉及一些与客户、分包商、供应商等之间的纠纷、诉讼或索偿。管理层已经评估了这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼出现不利结果的可能性，并相信任何由此导致的负债不会对本集团的财务状况、经营业绩或现金流量构成重大的负面影响。

(1) 巴西子公司司法重组及财务影响

2018年8月16日，本公司间接控股境外子公司中国石化集团巴西有限公司（简称“巴西子公司”）按照巴西当地相关法律向巴西里约热内卢州第三商业企业州府法院（以下简称“巴西里约法院”）申请司法重组。2018年8月31日，巴西里约法院公告批准巴西子公司司法重组申请的决定，并指定 Nascimento & Rezende Advogados 律师事务所为司法重组管理人。

根据巴西相关法律，在巴西里约法院裁定巴西子公司进入司法重组程序后，巴西子公司需编制重组计划，待该等重组计划获得债权人大会及巴西里约法院批准通过后，方可实施前述司法重组。

为顺利获得债权人大会及巴西里约法院批准，巴西子公司编制的重组计划需包括全额支付该项目的劳工欠款，偿还一定比例的三商债务，并需支付履行司法重组程序所涉及的律师费、司法机关费等相关的服务费用，本公司管理层评估影响后根据重组计划于2018年计提预计司法重组支出人民币475,276千元。

司法重组方案执行过程中，巴西子公司积极履行了司法重组义务，重组工作进展顺利。基于巴西第三化肥厂项目诉讼已取得了对巴西子公司有利的专家鉴定意见及有效降低重组运行成本等因素，巴西子公司预计重组费用降低至5,842万美元（折合人民币约3.89亿元），截止2023年12月31日，预计负债余额150,743千元。

(2) 境外税收处罚形成的或有负债及其财务影响

中国石化集团国际石油工程有限公司（简称“国工”）子公司中国石化集团国际石油工程阿尔及利亚有限公司（简称“阿尔及利亚子公司”）自成立以来在阿尔及利亚开展业务。阿尔及利亚税务部门在对阿尔及利亚子公司2018-2020年度实施的业务收入产生的税费进行税务稽查，国工阿尔及利亚子公司及各项目部在收到初步调查结果后，聘请当地中介机构进行税务抗辩。本公司管理层根据以往年度稽查结果以及对项目税务风险的评估，对可能涉及的相关税费计提预计负债。截止2023年12月31日，预计负债余额为人民币49,366千元。

(3) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

截止 2023 年 12 月 31 日，本公司为子公司提供的担保金额为 1,517,373 千美元及 3,142,900 千泰铢。

本集团为中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司（DS Servicios Petroleros, S.A.de C.V.）与受益人墨西哥国家油气委员会签署的墨西哥 EBANO 项目《产量分成合同》项下的履约义务提供担保，保证墨西哥 DS 公司在失去履约能力时由本集团代为履约。截止 2023 年 12 月 31 日，本集团在本次担保期限内为此承担的连带担保责任最高限额不超过等值 274,950 千美元。

十四、资产负债表日后事项

截至 2024 年 3 月 26 日，本集团不存在应披露的资产负债表日后事项。

十五、资本管理

本集团资本管理政策的目标是为了保障本集团能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整融资方式、调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股与其他权益工具或出售资产以减低债务。

本集团利用资本负债比率监控其资本。该比率按照债务净额除以总资本计算。债务净额为总借款（包括短期借款、一年内到期的长期借款、长期借款和长期应付款等）减去列示于现金流量表的现金余额。总资本为合并资产负债表中所列示的股东权益与债务净额之和。股东权益总额则包括归属于母公司股东权益及少数股东权益。

项目	期末余额	上年年末余额
短期借款	19,907,435	17,923,208
一年内到期的租赁负债	436,121	517,190
一年内到期的长期借款		1,000,000
长期借款	318,722	480,557
租赁负债	317,120	497,045
减：列示于现金流量表的现金余额	2,788,798	1,801,150
债务净额	18,190,600	18,616,850
股东权益	8,023,202	7,427,319
总资本	26,213,802	26,044,169
资本负债比率	69.39%	71.48%

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

十六、其他重要事项

(一) 前期会计差错更正

本报告期无前期会计差错更正事项。

(二) 年金计划

年金计划主要内容详见附注三、（二十一）2、离职后福利的会计处理方法。

(三) 终止经营

本报告期无终止经营业务。

(四) 分部信息

1、 报告分部的确定依据与会计政策

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为地球物理工程、钻井工程、测录井工程、井下作业工程、工程建设等五个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。集团的管理层定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。本集团报告分部包括：

（1）地球物理勘探分部，地球物理勘探工程技术服务；

（2）钻井分部，钻井工程承包及技术服务；

（3）测录井分部，测井和录井技术服务；

（4）井下特种作业分部，提供完井、试油（气）测试、修井、侧钻、压裂酸化等工程技术服务；

（5）工程建设分部，提供油气田建设、长输管道工程等工程建设服务。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

分部间转移价格参照可比市场价格确定。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配。

由于对合营企业的长期股权投资以及投资(损失)/收益、所得税费用和各分部共享资产相关的资源由本公司统一使用和核算，因此未在各分部之间进行分配。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

2、 报告分部的财务信息

本期或本期期末	地球物理勘探	钻井	测录井	井下特种作业	工程建设	其他	抵销	合计
营业收入	5,780,324	42,174,596	6,644,487	11,249,485	17,852,120	9,734,623	-13,454,696	79,980,939
其中： 对外交易收入	5,672,348	39,803,724	3,555,682	10,697,995	17,817,700	2,433,490		79,980,939
分部间交易收入	107,976	2,370,872	3,088,805	551,490	34,420	7,301,133	-13,454,696	
其中： 主营业务收入	5,780,324	42,174,596	6,644,486	11,249,486	17,852,120	8,017,017	-12,792,983	78,925,046
营业成本	5,315,417	39,902,326	6,019,064	10,509,678	16,522,473	9,373,235	-13,454,696	74,187,497
其中： 主营业务成本	5,315,417	39,902,326	6,019,064	10,509,678	16,522,473	8,166,414	-12,898,036	73,537,336
营业费用	303,151	2,073,513	348,500	451,279	771,777	1,438,422		5,386,642
营业利润/(亏损)	182,027	463,320	296,881	357,146	632,166	-1,031,571		899,969
资产总额	6,249,564	10,614,355	4,457,471	8,124,855	22,914,821	24,186,553	-1,384,645	75,162,974
负债总额	5,251,583	7,995,911	2,970,292	4,437,053	22,098,107	25,771,471	-1,384,645	67,139,772
补充信息：								
1.资本性支出	302,077	1,859,562	360,851	517,434	339,507	626,646		4,006,077
2.折旧和摊销费用	531,856	3,901,456	378,679	807,081	320,163	535,741		6,474,976
3.资产减值损失	-3,179	-66,123	-7,958	-7,219	-303,129	-10,679		-398,287

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

上期或上期期末	地球物理勘探	钻井	测录井	井下特种作业	工程建设	其他	抵销	合计
营业收入	4,868,755	39,556,120	6,068,003	9,964,863	17,539,960	9,186,412	-13,411,425	73,772,688
其中：对外交易收入	4,756,990	36,814,540	3,257,608	9,366,492	17,436,238	2,140,820		73,772,688
分部间交易收入	111,765	2,741,580	2,810,395	598,371	103,722	7,045,592	-13,411,425	
其中：主营业务收入	4,868,755	39,556,120	6,068,003	9,964,863	17,539,960	7,260,145	-12,774,402	72,483,444
营业成本	4,572,357	37,426,913	5,498,805	9,325,702	16,020,967	8,570,168	-13,411,425	68,003,487
其中：主营业务成本	4,572,357	37,426,913	5,498,805	9,325,702	16,020,967	7,293,336	-12,929,842	67,208,238
营业费用	263,412	1,683,651	263,610	312,510	1,204,721	1,432,434		5,160,338
营业利润/(亏损)	51,952	466,427	316,137	331,193	343,652	-776,969		732,392
资产总额	5,709,085	30,373,430	4,636,423	7,743,455	22,352,376	37,584,884	-37,199,136	71,200,517
负债总额	4,680,689	24,488,460	3,359,394	4,850,991	21,672,974	41,919,826	-37,199,136	63,773,198
补充信息：								
1.资本性支出	588,602	2,339,696	195,919	715,235	726,733	662,632		5,228,817
2.折旧和摊销费用	464,603	3,742,306	341,500	743,074	310,363	482,529		6,084,375
3.资产减值损失	-25,853	26,697	4,499	-24,642	-80,659	124,311		24,353

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

3、 其他分部信息

(1) 产品和劳务对外交易收入

项目	本期发生额	上期发生额
地球物理勘探	5,672,348	4,756,990
钻井	39,803,724	36,814,540
测录井	3,555,682	3,257,608
井下特种作业	10,697,995	9,366,492
工程建设	17,817,700	17,436,238
其他	2,433,490	2,140,820
合计	79,980,939	73,772,688

(2) 地区信息

本期或本期期末	中国境内	其他国家或地区	抵销	合计
对外交易收入	63,835,888	16,145,051		79,980,939
非流动资产	28,152,481	7,685,078		35,837,559

上期或上期期末	中国境内	其他国家或地区	抵销	合计
对外交易收入	60,654,155	13,118,533		73,772,688
非流动资产	28,881,608	5,786,384		34,667,992

(3) 对主要客户的依赖程度:

从某一客户处，所获得的地球物理勘探、钻井工程、测录井工程、井下作业工程以及工程建设收入占本集团总收入的 50% 以上。

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(五) 执行《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的主要影响

本公司在编制本财务报表时，按照中国证券监督管理委员会于 2023 年 12 月 22 日发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的要求披露有关财务信息，除金融工具、存货、应收账款、合同资产、研发支出、政府补助等项目外，执行该规定没有对其他项目的可比会计期间主要财务数据披露格式产生重大影响。

十七、 母公司财务报表主要项目注释

(一) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
其他应收款项	20,942,180	20,982,530
合计	20,942,180	20,982,530

1、 其他应收款项

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内	19,564,599	16,017,264
1 至 2 年	1,377,469	585,106
2 至 3 年	7	
3 年以上	109	4,380,164
小计	20,942,184	20,982,534
减：坏账准备	4	4
合计	20,942,180	20,982,530

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	20,942,184	100.00	4	1.09	20,942,180	20,982,534	100.00	4	3.17	20,982,530
其中：										
关联方组合	20,941,818	100.00			20,941,818	20,982,408	100.00			20,982,408
非关联方组合	366		4	1.09	362	126		4	3.17	122
合计	20,942,184	100.00	4		20,942,180	20,982,534	100.00	4		20,982,530

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

按信用风险特征组合计提坏账准备:

组合计提项目:

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	20,941,818		
非关联方组合	366	4	1.09
合计	20,942,184	4	1.09

(3) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	上年年末账面余额
全资子公司往来款	20,941,818	20,982,408
其他	366	126
合计	20,942,184	20,982,534

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项 期末余额合计数的 比例(%)	坏账准 备期末 余额
中石化石油工程建设有限公司	全资子公司 往来款	7,500,199	一年 以内	35.81	
中石化中原石油工程有限公司	全资子公司 往来款	5,017,285	一年 以内	23.96	
中石化石油工程地球物理有限公司	全资子公司 往来款	3,141,037	一年 以内	15.00	
中石化胜利石油工程有限公司	全资子公司 往来款	2,329,000	一年 以内	11.12	
中石化华东石油工程有限公司	全资子公司 往来款	2,010,000	一年 以内	9.60	
合计		19,997,521		95.49	

(二) 长期股权投资

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	35,783,582		35,783,582	35,783,581		35,783,581
对联营、合营企业投资	9,893		9,893	8,792		8,792
合计	35,793,475		35,793,475	35,792,373		35,792,373

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

1、 对子公司投资

被投资单位	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
中石化经纬有限公司	892,995			892,995		
中石化胜利石油工程有限公司	5,205,033			5,205,033		
中石化江汉石油工程有限公司	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		
中石化华北石油工程有限公司	2,445,771			2,445,771		
中石化华东石油工程有限公司	2,912,441			2,912,441		
中石化石油工程建设有限公司	8,810,288			8,810,288		
中国石化集团国际石油工程有限公司	871,691			871,691		
中石化海洋石油工程有限公司	3,499,737			3,499,737		
合计	35,783,581			35,783,581		

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

2、 对联营、合营企业投资

被投资单位	上年年末余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
1. 合营企业										
中威联合国际能源服务有限公司	8,792			1,101						9,893
小计	8,792			1,101						9,893
2. 联营企业										
合计	8,792			1,101						9,893

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(三) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益	182,906	
权益法核算的长期股权投资收益	1,101	794
处置长期股权投资产生的投资收益		-345,478
合计	184,007	-344,684

十八、补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	156,514	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	83,467	
债务重组损益	34,011	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-1,020	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	49,867	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-40,300	
小计	282,539	
所得税影响额	52,775	
合计	229,764	

(二) 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	7.63	0.031	
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.65	0.019	

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

(三) 境内外会计准则下会计数据差异

1、 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

	净利润		净资产	
	本期金额	上期金额	期末余额	上年年末余额
按中国会计准则	589,216	475,898	8,023,202	7,429,734
按国际会计准则调整的项目及金额：				
专项储备	-13,133	107,801		
按国际会计准则	576,083	583,699	8,023,202	7,429,734

2、 相关事项说明

根据中国企业会计准则，按国家规定提取的安全生产费，记入当期损益并在所有者权益中的专项储备单独反映。发生与安全生产相关的费用性支出时，直接冲减专项储备。使用形成与安全生产相关的固定资产时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，相关资产在以后期间不再计提折旧。而按国际财务报告准则，费用性支出于发生时计入损益，资本性支出于发生时确认为固定资产，按相应的折旧方法计提折旧。

(四) 会计政策变更相关补充资料

本公司根据《企业会计准则解释第 16 号》变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的上年年初、上年年末合并资产负债表如下：

项目	上年年初余额	上年年末余额	期末余额
流动资产：			
货币资金	2,508,224	1,838,229	1,833,084
应收账款	8,151,019	10,537,217	9,227,260
应收款项融资	1,295,971	1,468,340	1,757,756
预付款项	338,555	406,578	501,489
其他应收款	2,552,292	3,196,602	3,805,829
存货	1,088,304	1,116,341	1,853,358
合同资产	13,546,895	15,613,899	19,161,033
其他流动资产	2,238,006	2,362,863	2,623,651
流动资产合计	31,719,266	36,540,069	40,763,460
非流动资产：			
长期股权投资	47,048	50,215	36,850
其他权益工具投资	21,760	134,492	134,492
固定资产	23,461,781	24,896,607	23,445,366
在建工程	668,364	467,385	466,813
使用权资产	720,938	1,012,350	888,723
无形资产	506,596	481,490	413,393
长期待摊费用	6,595,930	7,255,439	6,309,741
递延所得税资产	316,474	370,014	372,133
非流动资产合计	32,338,891	34,667,992	32,067,511

错误!未提供文档变量。

错误!未提供文档变量。

财务报表附注

项目	上年年初余额	上年年末余额	期末余额
资产总计	64,058,157	71,208,061	72,830,971
流动负债：			
短期借款	17,520,091	17,923,208	19,716,870
应付票据	8,334,086	7,990,225	9,046,723
应付账款	21,556,262	25,601,228	24,265,129
合同负债	3,547,938	5,115,819	4,459,447
应付职工薪酬	644,026	570,290	661,149
应交税费	737,725	998,894	697,733
其他应付款	2,355,823	2,728,144	3,262,601
一年内到期的非流动负债	296,045	1,517,190	1,468,991
流动负债合计	54,991,996	62,444,998	63,578,643
非流动负债：			
长期借款	1,554,686	480,557	440,774
租赁负债	390,866	497,045	366,761
长期应付款	28,885	74,657	96,425
预计负债	205,771	200,998	191,209
递延收益	9,288	11,576	15,640
递延所得税负债	24,818	68,496	62,665
非流动负债合计	2,214,314	1,333,329	1,173,474
负债合计	57,206,310	63,778,327	64,752,117
所有者权益：			
股本	18,984,340	18,984,340	18,984,340
资本公积	11,717,773	11,717,773	11,717,773
其他综合收益	-3,823	5,232	5,232
专项储备	219,182	326,983	650,199
盈余公积	200,383	200,383	200,383
未分配利润	-24,266,007	-23,804,977	-23,479,073
归属于母公司所有者权益合计	6,851,848	7,429,734	8,078,854
少数股东权益			
所有者权益合计	6,851,848	7,429,734	8,078,854
负债和所有者权益总计	64,058,158	71,208,061	72,830,971

中石化石油工程技术服务有限公司
(加盖公章)

二〇二四年三月二十六日

二、按《国际财务报告准则》编制之财务报告

独立核数师报告

致中石化石油工程技术服务有限公司全体股东

(于中华人民共和国注册成立的有限公司)

意见

本核数师（以下简称「我们」）已审计刊载于第 218 至 339 页的中石化石油工程技术服务有限公司（以下简称「贵公司」）及其附属公司（以下统称「贵集团」）的合并财务报表，包括于 2023 年 12 月 31 日的合并财务状况表与截至该日止年度的合并综合收益表、合并权益变动表和合并现金流量表，以及包括主要会计政策概要在内的合并财务报表附注。

我们认为，该等合并财务报表已根据国际会计准则委员会颁布的《国际财务报告准则》反映了贵集团于 2023 年 12 月 31 日的合并财务状况及截至该日止年度的合并财务报表及合并现金流量表，并已遵照香港《公司条例》的披露规定妥为编制。

意见的基础

我们已根据《国际审计准则》进行审计。我们在该等准则下承担的责任已在本报告「核数师就审计合并财务报表承担的责任」部分中作进一步阐述。根据会计师国际道德准则理事会的《国际职业会计师道德守则》（以下简称「道德守则」），我们独立于贵集团，并已履行道德守则中的其他专业道德责任。我们相信，我们所获得的审计凭证能充足及适当地为我们的审计意见提供基础。

关键审计事项

关键审计事项是根据我们的专业判断，认为对本期合并财务报表的审计最为重要的事项。此等事项是在我们审计整体合并财务报表及出具意见时进行处理的。我们不会对这些事项提供单独的意见。

我们在审计中识别的关键审计事项概述如下：

收入确认

有关相关事项的披露及会计政策，请分别参阅合并财务报表附注 2.19（收入确认）、附注 4(6)（重大会计判断和估计）、附注 5（营业收入及分部资料）及附注 23(a)&(b)（合同资产及合同履约成本／合同负债）。

贵集团向海内外油气勘探开发企业提供油田工程技术服务，包括地球物理、钻井、测录井、井下特种作业、工程建设等服务项目，并取得相关的劳务收入和建造合同收入。

该等项目在履约进度能够合理确定的情况下，应当在资产负债表日按照履约进度在某一段时间内确认收入，收入的确定主要依赖管理层的重大估计和判断，包括合同预计总公司有权收取的总对价和预计总成本、剩余合同成本和迄今为止预计完成的工作量等。合同最终结算金额或实际执行情况如有变化，其实际收益都可能与管理层初始估计产生偏差。因此，我们将其作为关键审计事项。

我们的回应:

就确认工程服务收入和成本而言，我们执行的主要程序包括：

- 对照公司业务及合同条款具体情况，结合国际会计准则第 15 号「与客户之间的合同产生的收入」的规定，检查收入确认的会计政策应用是否恰当；
- 了解、评估和测试了管理层确定合同预计收入、合同预计成本、实际发生的成本、合同剩余成本及合同履约进度的关键内部控制的设计和执行，以确认内部控制的有效性；
- 通过审阅业务合同及与管理层的访谈，了解和评估了预计总收入和预计总成本的编制方法及假设的合理性，并检查各类项目的编制方法及假设条件的一致性；
- 对截至 2023 年 12 月 31 日止年度累计发生的成本与预计总成本进行对比，并检查资产负债表日后入账的大额成本，分析和评估管理层对未来工作量及合同剩余成本估计的合理性；
- 针对合同履约进度的应用进行了抽样测试，核对至相关业务合同中主要条款和客户出具的结算书或验收单、完工进度统计表等支持性文件；
- 对分项工程的预计收入、预计成本和毛利进行分析、计算，以确认其合理性；
- 抽样测试收入确认金额及期间，分析其是否已根据合同履约进度在资产负债表日准确确认，在抽样的基础上将预算成本与截止资产负债表日的实际成本总额进行比较，以检查是否存在成本超支。

我们认为，我们获取的证据能够支持管理层在确定合同履约进度和收入时作出的判断。

贸易应收款项及合同资产的预期信用损失

有关相关事项的披露及会计政策,请分别参阅合并财务报表附注 2.7(金融工具)、附注 4(2)(重大会计判断和估计)、附注 21(应收票据及贸易应收款项)及附注 23(a)(合同资产及合同履约成本/合同负债)。

截至 2023 年 12 月 31 日止年度, 贵集团贸易应收账款及合同资产的总额分别为人民币 128.36 亿元及人民币 164.05 亿元, 合计占资产总额约 41%, 金额重大。于 2023 年 12 月 31 日, 贵集团贸易应收款项及合同资产的累计预期信用损失拨备分别为人民币 22.33 亿元及人民币 1.996 亿元。

由于贸易应收账款及合同资产的预期信用损失的计量存在固有不确定性, 涉及到管理层的主观判断, 且该等金额对 贵集团合并财务报表影响重大, 我们将贸易应收账款及合同资产的预期信用损失计量确定为关键审计事项。

我们的回应:

我们就管理层对贸易应收款项及合同资产的预期信用损失执行的主要程序包括:

- 评估和测试管理层对预期信用损失计量相关的内部控制, 并测试了关键控制执行的有效性;
- 评估管理层计算贸易应收账款及合同资产预期信用损失计量的相关考虑及客观证据(包括考虑历史上同类应收款项组合的实际坏账发生金额及情况、客户信用和市场环境等因素), 以及评估其对贸易应收账款及合同资产的划分为若干组合进行预期信用损失评估的方法和计算是否适当;
- 对余额较大或超过信用期的重大客户, 我们通过公开渠道查询与债务人或其行业发展状况有关的信息, 以识别是否存在影响 贵集团贸易应收账款及合同资产预期信用损失评估结果的情形;
- 取得了 2023 年 12 月 31 日贸易应收款项明细表, 通过核对记账凭证、发票账单等支持性记录, 抽样复核了账龄、逾期天数、关联关系等关键信息, 检查了贸易应收款项划分的准确性;
- 选取样本对金额重大的贸易应收款项余额实施了函证程序, 并将函证结果与 贵集团记录的金额进行了核对;
- 重新计算了贸易应收款项及合同资产预期信用损失, 并将计算结果与账面记录金额进行比较; 及
- 检查期后收回金额, 评价管理层对预期信用损失测算的合理性。

我们认为，我们获取的证据能够支持管理层关于贸易应收款项及合同资产的预期信用损失计量的判断和估计是可接受的。

其他信息

贵公司董事须对其他信息负责。其他信息包括年报内的所有信息，但不包括合并财务报表及我们的核数师报告。

我们对合并财务报表的意见并不涵盖其他信息，我们亦不对该等其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对合并财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与合并财务报表或我们在审计过程中所了解的情况存在重大抵触或者似乎存在重大错误陈述的情况。基于我们已执行的工作，如果我们认为其他信息存在重大错误陈述，我们需要报告该事实。在这方面，我们没有任何报告。

董事就合并财务报表须承担的责任

贵公司董事须负责根据《国际财务报告准则》及香港《公司条例》的披露要求编制合并财务报表，并对其认为为使合并财务报表的编制不存在由于欺诈或错误而导致的重大错误陈述所需的内部控制负责。

在编制合并财务报表时，董事负责评估 贵集团持续经营的能力，并在适用情况下披露与持续经营有关的事项，以及使用持续经营为会计基础，除非董事有意将 贵集团清盘或停止经营，或别无其他实际的替代方案。

董事获审计委员会协助履行其监督 贵集团财务报告流程的责任。

核数师就审计合并财务报表承担的责任

我们的目标是对合并财务报表整体是否不存在由于欺诈或错误而导致的重大错误陈述取得合理保证，并出具包括我们意见的核数师报告。我们仅向 阁下（作为整体）报告，除此之外本报告别无其他目的。我们不会就本报告的内容向任何其他人士负上或承担任何责任。

合理保证是高水平的保证，但不能保证按照《国际审计准则》进行的审计总能发现重大错误陈述。错误陈述可以由欺诈或错误引起，如果合理预期它们单独或汇总起来可能影响合并财务报表使用者依赖合并财务报表所作出的经济决定，则有关的错误陈述可被视作重大。

在根据《国际审计准则》进行审计的过程中，我们运用了专业判断，保持了专业怀疑态度。我们亦：

- 识别和评估由于欺诈或错误而导致合并财务报表存在重大错误陈述的风险，设计及执行审计程序以应对这些风险，以及获取充足和适当的审计凭证，作为我们意见的基础。由于欺诈可能涉及串谋、伪造、蓄意遗漏、虚假陈述，或凌驾于内部控制之上，因此未能发现因欺诈而导致的重大错误陈述的风险高于未能发现因错误而导致的重大错误陈述的风险。
- 了解与审计相关的内部控制，以设计适当的审计程序，但目的并非对 贵集团内部控制的有效性发表意见。
- 评价董事所采用会计政策的恰当性及作出会计估计和相关披露的合理性。
- 对董事采用持续经营会计基础的恰当性作出结论。根据所获取的审计凭证，确定是否存在与事项或情况有关的重大不确定性，从而可能导致对 贵集团的持续经营能力产生重大疑虑。如果我们认为存在重大不确定性，则有必要在核数师报告中提请用户注意财务报表中的相关披露。假若有关的披露不足，则我们应当发表非无保留意见。我们的结论是基于核数师报告日止所取得的审计凭证。然而，未来事项或情况可能导致 贵集团不能持续经营。
- 评价合并财务报表的整体列报方式、结构和内容，包括披露，以及合并财务报表是否中肯反映交易和事项。

- 就 贵集团内实体或业务活动的财务信息获取充足、适当的审计凭证，以便对合并财务报表发表意见。我们负责 贵集团审计的方向、监督和执行。我们为审计意见承担全部责任。

我们与审计委员会沟通了（其中包括）计划的审计范围、时间安排、重大审计发现等，包括我们在审计中识别出内部控制的任何重大缺陷。

我们还向审计委员会提交声明，说明我们已符合有关独立性的相关专业道德要求，并与他们沟通有可能合理地被认为会影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及在适用的情况下为消除威胁所采取的行动或所应用的防范措施。

从与审计委员会沟通的事项中，我们确定哪些事项对本期合并财务报表的审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在核数师报告中描述这些事项，除非法律法规不允许公开披露这些事项，或在极端罕见的情况下，如果合理预期在我们报告中沟通某事项造成的负面后果超过产生的公众利益，我们决定不应在报告中沟通该事项。

香港立信德豪会计师事务所有限公司
执业会计师

陈子鸿
执业证书编号 P06693

香港，2024 年 3 月 26 日

中石化石油工程技术服务有限公司
合并综合收益表

截至2023年12月31日止年度

	附注	2023 人民币千元	2022 人民币千元 (经重列)
营业收入	5	79,980,939	73,772,688
营业成本及税金及附加		(74,530,517)	(68,186,777)
毛利		5,450,422	5,585,911
销售费用		(82,689)	(75,044)
管理费用		(2,394,486)	(2,303,286)
研究费用		(2,083,796)	(1,838,968)
财务费用 — 净额	6	(894,073)	(627,596)
预期信用损失回拨/(减记)		403,244	(21,924)
可变现净值的存货减记		-	(2,429)
预期信用损失及可变现净值的存货回拨/(减记)	7	403,244	(24,353)
投资收益	8	1,200	500
分占合营公司利润	19(a)	13,992	890
分占联营公司利润	19(b)	6,850	6,614
其他收入	9	609,315	266,592
其他支出 — 净额	10	(114,772)	(154,098)
税前利润	11	915,207	837,162
所得税费用	12	(339,124)	(253,463)
年内利润		576,083	583,699
年内其他综合收入，扣除税项			
其后不会重新分类至损益的项目：			
按公允价值列入其他综合收益之金融资产的公允价值变动(不可回收)		938	(5,813)
境外合营公司财务报表汇率兑换差额		16,447	-
年内综合收益总额		593,468	577,886
		人民币元	人民币元
本公司权益持有人应占利润的每股盈利 (以每股人民币元列示)	13		
基本及摊簿		0.030	0.031

中石化石油工程技术服务有限公司
合并财务状况表

于2023年12月31日

	附注	2023年12月31日 人民币千元	2022年12月31日 人民币千元 (经重列)	2022年1月1日 人民币千元 (经重列)
资产				
非流动资产				
物业、厂房及设备	17 (a)	26,401,129	26,432,082	24,924,711
其他长期资产	17 (b)	7,938,767	7,255,439	6,595,302
无形资产	18	330,581	378,240	400,130
于合营公司的权益	19 (a)	517,961	23,340	24,122
于联营公司的权益	19 (b)	35,535	26,875	22,926
按公允价值列入其他综合收益之金融资产	20	135,763	134,492	21,760
递延所得税资产	35	400,687	370,014	316,475
非流动资产总额		35,760,423	34,620,482	32,305,426
流动资产				
存货	24	1,042,559	1,013,245	1,009,166
按公允价值列入其他综合收益之金融资产	20	2,735,081	1,468,340	1,295,971
贸易应收款项	21	10,602,242	10,537,217	8,151,019
预付款项及其他应收款项	22	5,841,569	6,013,554	5,162,319
合同资产及合同履行成本	23 (a)	16,364,984	15,716,994	13,626,033
受限制现金	25	27,318	37,079	32,917
现金及现金等价物	26	2,788,798	1,801,150	2,475,307
流动资产总额		39,402,551	36,587,579	31,752,732
资产总额		75,162,974	71,208,061	64,058,158

中石化石油工程技术服务有限公司
合并财务状况表（续）
于2023年12月31日

	附注	2023年12月31日 人民币千元	2022年12月31日 人民币千元 (经重列)	2022年1月1日 人民币千元 (经重列)
权益				
股本	27	18,984,340	18,984,340	18,984,340
储备		(10,961,138)	(11,554,606)	(12,132,492)
权益总额		8,023,202	7,429,734	6,851,848
负债				
非流动负债				
长期借款	34	635,842	977,602	1,945,552
递延收益	31	18,189	11,576	9,288
递延所得税负债	35	87,028	68,496	24,818
预计负债	38	212,709	200,998	205,771
非流动负债总额		953,768	1,258,672	2,185,429
流动负债				
应付票据及贸易应付款项	32	35,195,688	33,591,453	29,890,348
其他应付款项	33	5,078,771	4,119,259	3,555,046
合同负债	23(b)	5,361,274	5,115,819	3,547,938
短期借款	34	20,343,556	19,440,398	17,816,036
即期所得税负债		206,715	252,726	211,513
流动负债总额		66,186,004	62,519,655	55,020,881
负债总额		67,139,772	63,778,327	57,206,310
权益及负债总额		75,162,974	71,208,061	64,058,158
流动负债净额		(26,783,453)	(25,932,076)	(23,268,149)
总资产减流动负债		8,976,970	8,688,406	9,037,277

代表董事会：

董事长：
陈锡坤

中石化石油工程技术服务有限公司
合并权益变动表

	本公司权益持有人应占								
	股本 人民币千元	股份溢价 人民币千元	其他资本公 积 人民币千元	盈余公积 人民币千元	专项储备 人民币千元 (附注 29(iii))	外汇储备 人民币千元	其他综合收益 储备(不可转 回) 人民币千元	累计亏损 人民币千元	权益总额 人民币千元
	(附注 27)	(附注 29(i))	(附注 29(i))	(附注 29(ii))			(附注 29(iv))		
于2021年12月31日	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	219,182	-	(3,823)	(24,256,338)	6,861,517
采用国际会计准则第12附的影响(注号3.1)	-	-	-	-	-	-	-	(9,669)	(9,669)
于2022年1月1日(经重列)	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	219,182	-	(3,823)	(24,266,007)	6,851,848
年内利润(经重列)	-	-	-	-	-	-	-	583,699	583,699
年内其他综合亏损:									
按公允价值列入其他综合收益之金融资产的公允价值变动	-	-	-	-	-	-	(5,813)	-	(5,813)
综合收益总额	-	-	-	-	-	-	(5,813)	583,699	577,886
与持有人交易:									
提取专项储备	-	-	-	-	1,435,693	-	-	(1,435,693)	-
应用专项储备	-	-	-	-	(1,328,170)	-	-	1,328,170	-
转入其他综合收益公积	-	-	-	-	-	-	14,868	(14,868)	-
与持有人交易合计	-	-	-	-	107,523	-	14,868	(122,391)	-
于2022年12月31日(经重列)及2023年1月1日	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	326,705	-	5,232	(23,804,699)	7,429,734
年内利润	-	-	-	-	-	-	-	576,083	576,083
年内其他综合亏损:									
按公允价值列入其他综合收益之金融资产的公允价值变动	-	-	-	-	-	-	938	-	938
境外合营公司财务报表汇率兑换差额	-	-	-	-	-	16,447	-	-	16,447
综合收益总额	-	-	-	-	-	16,447	938	576,083	593,468
与持有人交易:									
提取专项储备	-	-	-	-	1,230,578	-	-	(1,230,578)	-
应用专项储备	-	-	-	-	(1,243,712)	-	-	1,243,712	-
与持有人交易合计	-	-	-	-	(13,134)	-	-	13,134	-
于2023年12月31日	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	313,571	16,447	6,170	(23,215,482)	8,023,202

中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并现金流量表
截至2023年12月31日止年度

	附注	2023 人民币千元	2022 人民币千元
经营活动的现金流量			
经营所得现金	37 (a)	6,069,661	4,492,533
已收利息		23,649	15,408
已付所得税		(516,397)	(310,072)
经营活动所得现金净额		5,576,913	4,197,869
投资活动现金流量			
购买物业、厂房及设备，无形资产及其他长期资产		(4,153,602)	(3,829,997)
处置物业、厂房及设备收回的款项		75,961	61,990
投资增加于按公允价值列入其他综合收益之金融资产 (应收票据除外)		-	(112,732)
已收合营公司股息		11,983	1,048
已收联营公司股息		6,275	3,797
已收按公允价值列入其他综合收益之金融资产取得的投资收益 (应收票据除外)		-	(12,268)
投资活动所用现金净额		(4,059,383)	(3,951,162)
融资活动现金流量			
37 (b)			
所得借款		27,351,504	44,571,010
偿还借款		(26,568,095)	(44,491,653)
已付租赁负债		(628,989)	(525,026)
已付利息		(712,646)	(605,580)
融资活动所用现金净额		(558,226)	(1,051,249)
现金及现金等价物增加/(减少)净额		959,304	(804,542)
汇率变动对现金及现金等价物的影响		28,344	130,385
年初现金及现金等价物		1,801,150	2,475,307
年末现金及现金等价物	26	2,788,798	1,801,150

合并财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

1 公司概况

中石化石油工程技术服务有限公司（「本公司」）是一家在中华人民共和国（「中国」）注册成立的股份有限公司。本公司注册办事处位于中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号及总部地址为中国北京市朝阳区吉士口9号。

本公司的母公司及最终控股公司为中国石油化工集团公司（以下简称「中国石化集团公司」），是一家在中国成立的国有独资企业。

本集团之主要业务变更为为陆上和海洋石油、天然气及其他地质矿产的勘察、勘探、钻井及开采提供服务他各类建设工程提供总承包、设计及施工服务。

除另有说明外，本合并财务报表以人民币列报。本合并财务报表已经由董事会于2024年3月26日审批及授权签发。

2 会计政策概要

下文档有编制合并财务报表时所采用的主要会计政策。

2.1 呈列基准

(1) 遵循准则的声明

本财务报告所载合并财务报表是遵照国际会计准则委员会颁布的《国际财务报告准则》编制。本合并财务报表亦符合香港《公司条例》的适用披露规定，及联交所证券上市规则（「上市规则」）的适用披露条例。

(2) 合并财务报表的编制基础及持续经营假设

合并财务报表按照历史成本法编制，并按公允价值对按公允价值列入其他综合收益之金融资产和的重估作出修正后列示。

编制符合《国际财务报告准则》的合并财务报表需要使用若干重要的会计估计，同时也需要管理层在应用本集团会计政策的过程中作出判断。合并财务报表涉及高度判断或复杂程度的范畴，或有重要假设及估计的范畴，已于下文附注4中披露。

于2023年12月31日，本集团的净流动负债约为人民币26,783,454,000元，已承诺的资本性支出约为人民币138,720,000元（见附注36(a)）。这些情况可能对本集团持续经营的能力产生重大疑问。考虑到以下事件和措施，本公司董事已对截至2023年12月31日止年度的12个月进行了评估：

- (i) 于2023年12月，本集团从中国石化集团公司之子公司获得的借款授信额度为人民币230亿元及3.0亿美元（总数约人民币248亿元）以及承兑票据和保函开立授信额度为人民币120亿元。
- (ii) 如附注34所披露，本集团主要借款约人民币199亿元均来自于中国石化集团公司及其子公司，本集团一直与其保持着长期良好的关系，从而使得本集团能从该等机构获得充足的财务支持；及
- (iii) 本集团将拓宽融资渠道，发展与各上市及国有金融机构的良好关系，以获得更为充足的授信额度。

本公司董事认为上述措施足以满足预期的流动资金、日常营运及资本要求，因此，本集团以持续经营为基础编制本报告期的合并财务报表。

2 会计政策概要（续）

2.2 合并财务报表编制方法

合并范围

合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

附属公司

附属公司为本集团对其有控制权的实体。附属公司在控制权转移至本集团之日起全面合并入账。附属公司在本集团控制终止之日起不再合并入账。

联营公司

联营公司为本集团有重大影响但并无控制权，且一般拥有20%至50%投票权表决权的股份的所有实体。于联营公司的投资采用权益法入账，并于初始时按成本确认。本集团于联营公司的投资包括收购时确认的商誉，并扣除任何累计减值亏损。本集团分占收购后联营公司的损益在合并综合收益表中确认，而分占收购后其他综合收益的变动则在其他综合收益中确认。累计的收购后变动会根据投资账面值而作调整。

合营企业

合营企业是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

2 会计政策概要（续）

2.3 外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

本集团发生外币业务，按采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算为记账本位币金额。

于呈报日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算。折算后的差额，计入当期损益，但非货币性项目的折算差额计入其他综合收益的，汇兑差额亦计入其他综合收益。

(2) 外币财务报表的折算

于呈报日，对境外附属公司外币财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。

合并综合收益表中的收入和费用项目，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。

现金流量表所有项目均按照系统合理的方法确定的、与现金流量发生日即期汇率近似的汇率折算。外汇汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示「汇率变动对现金及现金等价物的影响」项目反映。

由于合并财务报表折算而产生的差额，在外币财务状况表「其他综合收益」项目反映。

2 会计政策概要 (续)

2.4 物业、厂房及设备 (包括其他非流动资产)

(1) 确认条件

本集团物业、厂房、设备及其他非流动资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的,使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

本集团物业、厂房、设备及其他非流动资产按照取得时的实际成本进行初始计量,并按实际成本减累计折旧及累计减值亏损列账。

(2) 折旧方法、预计使用寿命及残值

本集团采用年限平均法计提折旧。在不考虑减值准备的情况下,按资产类别、预计使用寿命和预计残值,本集团确定各类资产的年折旧率如下:

房屋及建筑物	12 - 50年
石油工程专用设备及其他	4 - 30年

其中,已计提减值准备的资产,还应扣除已计提的减值准备累计金额计算确定折旧率。其他非流动资产,例如特定的钻井和测井设备,按其估计使用寿命或生产单位折旧。其他不能产生未来利益的非流动资产,在相关成本发生时计入当期损益。

每年年度终时,本集团对物业、厂房、设备及其他非流动资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

使用寿命预计数及净残值预计数与原先估计数有差异的,调整资产使用寿命及净残值。

(3) 大修理费用

本集团对物业、厂房、设备及其他非流动资产进行定期检查发生的大修理费用,有确凿证据表明符合确认条件的部分,计入物业、厂房、设备及其他非流动资产成本,不符合确认条件的计入当期损益。物业、厂房、设备及其他非流动资产在定期大修理间隔期间,照提折旧。

(4) 在建工程

本集团在建工程成本按实际工程支出确定,包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入其他类别的物业、厂房及设备。

2 会计政策概要（续）

2.5 无形资产

本集团无形资产包括软件等。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。自无形资产采用直线法摊销。摊销方法如下：

软件	5年
其他	10年/产量法

本集团于呈报期末，无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

于呈报日预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

2.6 非金融资产减值

资产每年均会进行减值测试。对必须摊销的资产而言，于事件或状况转变显示可能无法收回其账面价值时，需进行资产减值测试。当资产账面价值超逾其可收回金额，则就超出的数额确认减值损失。可收回金额指资产公允价值减出售成本与使用价值两者之间的较高者。就减值测试而言，资产按独立可识别现金流量的最低层面（现金产生单位）进行分类。出现减值的非金融资产会于每一呈报期日进行复核以确定减值是否可以拨回。

对附属公司、联营公司和合营公司、物业、厂房及设备（包含使用权资产、其他长期资产）及无形资产等非金融资产的资产减值，按以下方法确定：

于呈报日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

2 会计政策概要 (续)

2.7 金融工具

金融资产及金融负债乃于集团实体成为工具合同条文的订约方之一时，在合并财务状况表中确认。

金融资产或金融负债（无重大融资部分的贸易应收款项除外）初步按公允价值计量，加上（就并非按公允价值计入损益的项目而言）与其收购或发出直接相关的交易成本计量。无重大融资部分的贸易应收款项初步按交易价计量。

(1) 金融资产的分类及计量

于初步确认时，金融资产被分类为：按摊销成本计量；按公允价值列入其他综合收益—债务投资；按公允价值列入其他综合收益—股本工具；或按公允价值列入损益计量。

若金融资产符合以下条件，且并非指定为按公允价值计入损益，则该金融资产以摊销成本计量：

- (i) 该资产为在持有资产以收取合约现金流量为目标的业务模式下持有；及
- (ii) 该金融资产的合约条件在特定日期产生的现金流仅为支付本金及未偿还本金的利息。

于初步确认并非持作买卖之股权投资时，本集团不可撤回地选择于其他综合收益中呈列投资公允价值之后续变动。该项选择乃按投资逐项目作出。

2 会计政策概要 (续)

2.7 金融工具 (续)

(1) 金融资产的分类及计量 (续)

金融资产：后续计量和损益

以摊销成本计量的金融资产

贸易应收款项、其他应收款项、受限制现金及现金及现金等价物随后以实际利息法按摊销成本计量。减值亏损直接冲减摊销成本。利息收入、汇兑损益和减值于损益中确认。凡终止确认产生的收益或亏损于损益中确认。

指定为按公允价值列入其他综合收益之权益工具 - 股权投资

指定为按公允价值列入其他综合收益之权益工具按公允价值计量，其公允价值变动产生的收益及亏损于其他综合收益确认，并于其他综合收益储备（不可转回）累计；及无须作减值评估。累计损益将不会重新分类至出售股本投资之损益，并将继续于其他综合收益储备（不可转回）内持有。

当本集团根据国际财务报告准则第9号确立收取股息的权利时，该等权益工具投资的股息于损益中确认，除非股息明确表示收回部分投资成本。股息计入损益中「其他收入」的项目中。

指定为按公允价值列入其他综合收益之权益工具 - 债务投资

本集团持有的应收票据按公允价值列入其他综合收益。应收票据初始按公允价值加交易成本计量。其后，因汇兑损益、减值损益及使用实际利率法计算的利息收入而导致的账面值变动计入损益。计入损益的金额与倘该等应收票据以摊余成本计量本应计入损益的金额相同。其账面值的所有其他变动均在其他综合收益中确认，并在其他综合收益（回收）项下累计。当这些应收票据被终止确认时，之前在其他综合收益中确认的累计损益将重新分类至损益。

2 会计政策概要 (续)

2.7 金融工具 (续)

(2) 终止确认金融资产

当金融资产现金流的合约权利届满,或当本集团转让某宗交易中收取合约现金流的权利,而金融资产的绝大部分拥有权风险和回报已获转让,或本集团既无转让亦无保留绝大部分的拥有权风险和回报,且并无持有金融资产的控制权时,本集团便会终止确认金融资产。

(3) 金融资产减值

本集团确认按摊销成本计量的金融资产的预期信用损失的减值拨备。本集团有以下适用国际财务报告准则 9 的预期信用损失模型的资产类型:

- 应收票据及贸易应收款项
- 合同资产
- 现金和现金等价物
- 受限制现金
- 其他应收款项

本集团一般以先等于整个存续期内预期信用损失的金额计量减值拨备,但金融资产的信用风险自初始确认后未显著增加,在这种情况下,按 12 个月预期信用损失计量。预期信用损失是金融资产预期寿命内信用损失(即所有现金短缺的现值)的概率加权估计。

就应收票据及贸易应收款项及合同资产而言,本集团应用国际财务报告准则第 9 号规定的简化方法计提预期信用损失,并根据整个存续期预期信用损失,使用准备矩阵计算预期信用损失。拨备矩阵乃根据过往观察所得具有类似信用风险特征的应收票据及贸易应收款项预计年期违约率而厘定,并就前瞻性估计作出调整。于各报告日期,更新过往观察所得违约率,并分析前瞻估计变动。

2 会计政策概要 (续)

2.7 金融工具 (续)

(3) 金融资产减值 (续)

在确定金融资产的信用风险自初始确认后是否显著增加以及估计预期信用损失时，本集团考虑相关且无需付出不当成本或努力即可获得的合理且可支持的信息。这包括基于集团历史经验和知情信用评估的定量和定性信息和分析，包括前瞻性信息，特别是，在评估信用风险是否显著增加时，会考虑以下数据：

- 财务工具的外部（如有）或内部信用评级的实际或预期显著恶化；
- 外部市场信用风险指标的显著恶化，如信贷利差大幅增加、债务人的信用违约掉期价格；
- 预计会导致债务人偿还债务能力大幅下降的业务、财务或经济状况的现有或预测的不利变化；
- 债务人经营业绩的实际或预期显著恶化；
- 导致债务人偿还债务能力大幅下降的债务人监管、经济或技术环境的实际或预期的重大不利变化。

2 会计政策概要 (续)

2.7 金融工具 (续)

(3) 金融资产减值 (续)

信用减值之金融资产

于各报告日期,本集团以前瞻性基准评估按摊销成本列账的金融资产是否出现信用减值。当发生对金融资产的估计未来现金流量有不利影响之一项或多项事件时,金融资产出现「信用减值」。

金融资产信用减值的证据包括以下事项之可观察数据:

- (i) 借款人或发行人出现严重财政困难;
- (ii) 违反合约,如拖欠或逾期事件;
- (iii) 本集团于其他情况下不会考虑重组本集团提供的贷款或垫款之条款;
- (iv) 借款人将有可能破产或进行其他财务重组;或
- (v) 因财务困难而导致质押失去活跃市场。

本集团通过调整所有财务工具账面值确认减值亏损于损益中,除贸易应收款项、其他应收款款项、合约资产、受限制现金及现金及现金等价物相应调整于亏损备抵账中确认之外。就按公允价值列入其他综合收益计量的债务工具投资而言,亏损拨备于其他综合收益确认,并于其他综合收益储备(转回)累计,并无扣减该等债务工具的账面值。

撤销

倘日后收回不可实现时,本集团则会撤销金融资产的全部或部分总账面金额。该情况通常出现于本集团确定债务人并无资产或收入来源可以产生充足现金流量来偿还应撤销的金额。然而,已撤销的金融资产仍可能受执行活动的影响,以符合本集团收响应收款项的程序。

撤销构成取消确认事件。收回全数或部分已撤销财务资产将产生减值收益。

(4) 金融负债之分类及计量

本集团的金融负债包括应付票据及贸易应付款项、其他应付款项、长期借款及短期借款。金融负债(租赁负债除外)被分类为以摊销成本计量或按公允价值计入损益计量。租赁负债之会计政策,请看附注2.20。

(5) 终止确认金融负债

本集团在合约责任获解除、取消或届满时,终止确认金融负债。

2 会计政策概要 (续)

2.8 存货

本集团存货取得时按实际成本计价。存货发出时采用加权平均法计价。

存货可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及呈报日后事项的影响，以此类事件确认报告期末存在的条件为限。

于呈报日，存货成本高于其可变现净值的，存货减记至可变现净值。原减记存货的因素已经消失的，以新的账面价值与成本与可变现净值孰低为限，转回减记金额。

2.9 合同资产及合同负债

合同资产为本集团对于其转让客户服务交换代价的权利，仅当收取代价的条件为时间流逝时，合同资产方会转移至贸易应收款项。

本集团预计合同资产与应收票据及贸易应收款项具有相同的风险特征。

合同负债乃由于客户不可退还的预付款项。该等负债由于不同项目期限而浮动。合同负债是本集团向本集团已收到代价的客户提供服务的责任。倘客户支付代价前本集团已确认为收入，该代价应该确认合同负债。

对于单项合同，合并财务状况表将呈列合同资产或合同负债净额。对于多项合同，不同项目的合同资产及合同负债将不会以净额呈列。

2.10 现金及现金等价物

现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

2.11 股本

普通股归类为权益。直接归属于发行新股或购股权的递增成本扣除税项后，在权益中列为从发行所得款项的扣减项目。

2 会计政策概要（续）

2.12 借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

1. 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
2. 借款费用已经发生；
3. 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

本集团购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化；正常中断期间的借款费用继续资本化。

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

2 会计政策概要（续）

2.13 递延所得税资产及递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入其他综合收益或所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入其他综合收益或所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本集团采用资产负债表债务法确认递延所得税。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

1. 具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；
2. 对于与附属公司、合营安排及联营公司投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

1. 易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；
2. 对于与附属公司、合营安排及联营公司投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本集团也对与第二支柱所得税（即因司法管辖区实施经合组织第二支柱示范规则而产生的所得税）相关的递延所得税资产和负债的信息的确认和揭露应用了强制性例外。

于呈报日，本集团对递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

2 会计政策概要（续）

2.14 职工薪酬

(1) 职工薪酬的范围

职工薪酬，是指企业为获得职工提供的服务而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利和其他长期职工福利。企业提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

(2) 短期薪酬

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。如果该负债预期在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内不能完全支付，且财务影响重大的，则该负债将以折现后的金额计量。

(3) 离职后福利

离职后福利计划包括设定提存计划。设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划。

设定提存计划

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划等。

除了基本养老保险之外，本集团依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（「年金计划」），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本集团并无其他重大职工社会保障承诺。

在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

2 会计政策概要 (续)

2.15 预计负债

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

1. 该义务是本集团承担的现时义务；
2. 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
3. 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本集团于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

如果清偿已确认预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

2.16 研究开发支出

本集团研究阶段支出包括油气勘探开发理论研究、油气勘探开发技术实验研究、油气勘探先导试验、软件研究等；开发阶段支出包括油气勘探开发技术应用研究、油气开发先导试验、技术推广过程中的适应性开发、成品软件开发等。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

2 会计政策概要（续）

2.16 研究开发支出（续）

本集团研究开发项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日转为无形资产。

2.17 政府补贴

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。其中，对期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按应收金额计量；否则，按照实际收到的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够用于长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用期限内平均分配，计入当期损益。与收益相关的政府补助，如果用于补偿已发生的相关费用或损失，则计入当期损益；如果用于补偿以后期间的相关费用或损失，则计入递延收益，于费用确认期间计入当期损益。

已确认的政府补助需要返还时，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

2 会计政策概要 (续)

2.18 合同履约成本

本集团首先根据国际财务报告准则15以外的其他相关会计评估该等成本是否合资格确认为资产，倘不合资格，仅在符合以下标准后将该等成本确认为资产：

- (i) 有关成本与本集团可明确识别的合同或预期合同有直接关系；
- (ii) 有关成本令本集团将用于履行（或持续履行）日后履约义务之资源得以产生或有所增加；及
- (iii) 有关成本预期可收回。

由此确认的资产随后按系统性基准于损益摊销，与转让予客户商品或服务（与资产相关）相符。资产须进行减值审阅。

资本化合同履约成本按成本减累计摊销及减值亏损列账。减值亏损于合同履约成本的账面值超出以下项目净额时确认：(i) 本集团预期换取货品或服务而收取资产相关的代价的余额，减(ii) 直接与提供该等货品或服务有关且尚未确认为开支的任何成本。

2 会计政策概要 (续)

2.19 收入确认及其他收入

(1) 销售商品

当产品的控制权已转移,即产品已交付客户,且无未履行责任可能影响客户接收产品时,产品销售收益将予以确认。

(2) 建造合同和服务合同相关的收入

钻井工程和地球物理工程服务

钻井工程和地球物理工程服务合同采用产出法随时间累进确认收入,由于客户接受服务的同时亦使用服务,按已完成履约义务的进度以已执行工程占合同总值的比例确定。

工程建设

工程建设建造合同采用投入法随时间累进确认收入,已完成履约义务的进度以已发生施工成本占合同预计总成本的比例确定,由于本集团履约创造或增强一项于本集团履约时由客户控制的资产。

对于合同中包含两项或多项履约义务的,本集团在合同开始日即按照各单项服务的单独售价的相对比例将交易价格分摊至各项服务。各项服务的单独售价依据本集团单独销售各项服务的价格得出。

当合同的结果无法合理计量时,仅在预计将收回的合同成本的范围内确认收入。

井下作业工程和测录井工程

井下作业工程和测录井工程等劳务合同收入于提供服务时在某一段时间内确认,由于客户接受服务的同时亦使用服务。

(3) 股息收入

股息收入在收取款项的权利确定时确认。

(4) 利息收入

利息收入使用实际利率法按时间比例基准确认。倘贷款及应收款项出现减值,本集团会将其账面值减至可收回金额(即估计的未来现金流量按该工具的原实际利率折现值),并继续将该折现计算并确认为利息收入。已减值贷款及应收款项的利息收入使用原实际利率确认。

2 会计政策概要（续）

2.20 租赁

(1) 本集团作为承租人

签订合同时，本集团会评估该合同是否包含租赁部分。本集团评估合同是否满足以下三个关键条件：

- (i) 合同包含一项已识别的资产，即该资产在合同中明确说明，或在提供资产给本集团时确认；
- (ii) 在整个使用期间，本集团有权利从使用已识别资产的过程中获得实质上所有的经济利益，且考虑其在合同规定范围内的权力；及
- (iii) 本集团有权利在整个使用期间自行安排使用已识别资产。本集团评估其是否有权决定该资产在整个使用期间的使用方式和用途。

就含有租赁组成部分以及一项或多项额外租赁或非租赁组成部分的合同而言，本集团根据租赁组成部分的相对独立售价及非租赁组成部分的合计独立售价基准将合同对价分配至各项租赁组成部分。

承租人租赁的计量和确认

在租赁初始日，本集团在合并财务状况表中确认使用权资产和租赁负债。使用权资产按成本计量，其组成包括租赁负债的初始计量、本集团发生的任何初始直接成本、租赁结束时拆除和移除相关资产的任何成本估算，以及在租赁开始日前支付的任何租赁款项（扣除已收到的任何租赁优惠）。

使用权资产随后使用直线法从初始日至使用权资产的可使用年期完结或租赁期结束（以较早者为准）计提折旧。本集团亦会评估使用权资产是否存在减值迹象。

首次应用当日，本集团以该日未支付的租赁付款现值计量租赁负债，采用租赁中隐含的利率（尚可厘定该利率），该利率难以厘定，或本集团的增量借款利率进行贴现。

在初始计量后，已支付的租赁款项减少租赁负债，利息成本增加租赁负债。租赁负债重新计量以反映任何重新评估或租赁更改，或实质性固定付款的变化。不依照指数或利率计算的可变租赁付款在触发付款事件或条件发生期间却认为费用。

2 会计政策概要 (续)

2.20 租赁 (续)

(1) 租赁的定义及本集团作为承租人 (续)

承租人租赁的计量和确认 (续)

倘出现以下情况，本集团会重新计量租赁负债：

- 租期有所变动或行使购买选择权的评估发生变化，在此情况下，相关租赁负债透过使用重新评估日的经修订贴现率贴现经修订租赁付款而重新计量。
- 由于指数或利率的变化或保证残值下的预期付款发生变化而导致租赁付款额发生变化，在这种情况下，租赁负债通过使用不变的折现率对修订后的租赁付款额进行折现重新计量（除非租赁付款额变化是由于浮动利率的变化，在这种情况下使用修订后的贴现率）。
- 租赁合同被修改，就未作为一项单独租赁入账的租赁修订而言，在这种情况下，根据经修改租赁的租期重新计量租赁负债时，透过使用修改生效日的经修订贴现率贴现经修订租赁付款。

在重新计量租赁时，相应的调整在使用权资产中反映；倘使用权资产已调减至零，则在损益里反映。

对于剩余租赁期少于12个月的租赁，本集团已选择应用实际权宜方法核算。与这些租赁相关的付款不确认使用权资产和租赁负债，在租赁期内以直线法在损益里确认费用。短期租赁是租期为12个月或以下。

本集团将使用权资产于「物业、厂房及设备」中呈列，即将呈列相应相关资产（倘拥有）的同一分列项目内。

(2) 本集团作为出租人

倘本集团作为出租人，其于租赁开始时厘定各租赁为融资租赁或经营租赁。

倘租赁转移相关资产所有权附带之绝大部分风险及回报至承租人，则该租赁分类为融资租赁；否则，该租赁分类为经营租赁。

3 新订及经修订国际财务报告准则

3.1 应用新订或应修订国际财务报告准则

国际会计准则委员会已颁布大量经修订国际财务报告准则。本集团已采用所有该等于2023年1月1日或之后开始的会计期间生效及与本集团有关的经修订国际财务报告准则：

国际财务报告准则第17号及其修订	保险合同及相关修订
国际会计准则第8号之修订	会计估计之定义
国际会计准则第1号及国际财务报告准则实务公告第2号之修订	对会计政策披露
国际会计准则第12号之修订	与单一交易产生的资产和负债相关的递延所得税
国际会计准则第12号之修订	国际税收改革—支柱二立法模板

国际财务报告准则第 17 号及其修订 – 保险合同及相关修订

于 2017 年 5 月，IASB 发布了《IFRS 17 保险合同》，这是一项涵盖确认和计量、列报和披露的全面的新保险合同会计准则。IFRS 17 取代了 2004 年颁布的 IFRS 4 保险合同。IFRS 17 适用于所有类型的保险合同（即人寿保险、非人寿保险、直接保险和再保险），无论签发这些合同的实体类型如何，以及具有全权参与特征的某些担保和金融工具；一些范围例外将适用。IFRS 17 的总体目标是为保险公司提供更有用且更一致的保险合同会计模型。与 IFRS 4 的要求相比，IFRS 17 为保险合同提供了一个全面的模型，涵盖了所有相关的会计方面。IFRS 17 以通用模型为基础，并辅以：

(i) 针对具有直接参与特征的合同的具体调整（可变费用法）

(ii) 主要针对短期合同的简化方法（溢价分配方法）。

应用上述国际财务报告准则第 17 号将不会对本集团的业绩及财务状况造成重大影响。

3 新订及经修订国际财务报告准则（续）

3.1 应用新订或应修订国际财务报告准则（续）

国际会计准则第8号之修订，会计估计之定义

该修订澄清会计估计的变动、该等变动如何区别于会计政策变动及纠错。该修订澄清会计估计的变动、该等变动如何区别于会计政策变动及纠错。应用上述国际会计准则第8号之修订将不会对本集团的业绩及财务状况造成重大影响。

国际会计准则第1号及国际财务报告准则实务公告第2号之修订，对会计政策披露

国际会计准则第1号财务报表列报修订以「重大会计政策资料」取代「主要会计政策」一词的所有情况。倘连同实体财务报表内其他数据一并考虑，会计政策资料可以合理预期会影响通用财务报表的主要使用者根据该等财务报表所作出的决定，则该会计政策资料属重大。

该等修订亦澄清，即使涉及款项并不重大，但基于相关交易性质、其他事项或情况，会计政策资料仍可属重大。然而，并非所有与重大交易、其他事项或情况有关的会计政策资料本身即属重大。倘一间实体选择披露非重大会计政策数据，有关数据不得掩盖重大会计政策资料。

国际财务报告准则实务报告第2号作出重大性判断（「实务报告」）亦经修订，以说明一间实体如何将「四步法评估重大性流程」应用于会计政策披露及判断有关一项会计政策的资料对其财务报表是否属重大。实务报告已增加指导意见及实例。应用该等修订不会对本集团财务状况及表现产生重大影响，但可能影响综合财务报表所载之本集团会计政策之披露。

该修订对合并财务报表任何项目的计量或列报均无影响，但影响本集团会计政策的披露。

3 新订及经修订国际财务报告准则（续）

3.1 应用新订或应修订国际财务报告准则（续）

国际会计准则第 12 号(修订本)，与单一交易产生的资产及负债有关的递延税项

在首次应用这些修订之前，本集团应用了初始确认例外情况，并未就与租赁相关的交易的暂时性差异确认递延所得税资产和递延所得税负债。首次应用这些修订后，本集团确认(i)与租赁负债相关的所有可抵扣暂时性差异的递延税资产(前提是有足够的应纳税利润)，以及(ii)与租赁负债相关的所有应纳税暂时性差异的递延税负债截至 2022 年 1 月 1 日的使用权资产。

下表载列因应用国际会计准则第 12 号(修订本)「与单一交易产生的资产及负债有关的递延税项」而导致的会计政策变更对于 2022 年 1 月 1 日和 2022 年 12 月 31 日的合并财务状况表及截至 2022 年 12 月 31 日止的合并综合损益及其他综合收益表以及每股(亏损)/盈利的影响：

	2022 年 1 月 1 日 人民币千元 (重列前)	调 整 人民币千元	2022 年 1 月 1 日 人民币千元 (经重列)
<u>合并财务状况表</u>			
递延税项资产	310,764	5,711	316,475
递延所得税负债	9,438	15,380	24,818
净资产	6,861,517	(9,669)	6,851,848
累计亏损	24,256,338	9,669	24,266,007
权益合计	6,861,517	(9,669)	6,851,848
	2022 年 12 月 31 日 人民币千元 (重列前)	调 整 人民币千元	2022 年 12 月 31 日 人民币千元 (经重列)
<u>合并财务状况表</u>			
递延税项资产	362,470	7,544	370,014
递延所得税负债	63,367	5,129	68,496
净资产	7,427,319	2,415	7,429,734
累计亏损	23,807,114	(2,415)	23,804,699
权益合计	7,427,319	2,415	7,429,734

3 新订及经修订国际财务报告准则（续）

3.1 应用新订或应修订国际财务报告准则（续）

国际会计准则第12号(修订本)，与单一交易产生的资产及负债有关的递延税项（续）

	截至 2022 年 12 月 31 日止		
	人民币千元 (重列前)	调整 人民币千元	人民币千元 (经重列)
<u>合并损益及其他综合收益表</u>			
所得税费用	265,547	(12,084)	253,463
本期利润	571,615	12,084	583,699
本期综合收益合计	565,802	12,084	577,886
<u>每股盈利</u>			
每股基本及摊薄盈利(人民币元)	<u>0.030</u>	0.001	<u>0.031</u>

国际会计准则第12号之修订，国际税收改革—支柱二立法模板

于2021年12月，经济合作暨发展组织（OECD）发布了全球最低税立法框架草案，预计将由各个司法管辖区使用。该框架的目标是减少利润从一个司法管辖区转移到另一个司法管辖区，以减少公司结构中的全球税务义务。于2022年3月，经合组织发布了有关规则第二支柱的详细技术指南。

利害关系人向 IASB 提出了第二支柱模型规则对所得税会计（尤其是递延税款会计）的潜在影响的担忧。为了回应利害关系人的担忧，IASB 于 2023年5月23日发布了《国际税务改革—支柱二立法模板》最终修正案。该修正案一经发布立即生效。

该修正案对实体引入了强制性例外规定，要求其确认和揭露与第二支柱模型规则相关的递延税资产和负债的信息。修正案还规定了有关实体第二支柱所得税风险的额外揭露要求。

在本集团经营所在的其中一个司法管辖区，已颁布税法来实施第二支柱示范规则，但此类新税法截至2023年12月31日尚未生效。根据《国际会计准则》第12号修订作出的额外揭露注释12中提供了第二支柱示范规则的所得税。

3 新订及经修订国际财务报告准则（续）

3.2 应用新订或应修订国际财务报告准则

下列于截至2023年12月31日止年度已颁布但尚未生效的经修订及新订会计准则与本集团有关，但未获提早采纳：

国际财务报告准则第16号之修订	售后租回中之租赁负债 ¹
国际会计准则第1号之修订	将负债分类为流动或非流动 ¹
国际会计准则第1号之修订	有契约的非流动负债 ¹
国际会计准则第7号之修订及国际财务报告准则第7号	供货商融资安排 ¹
国际会计准则第21号之修订	缺乏可兑换性 ²
国际财务报告准则第10号及国际会计准则第28号之修订	投资者与其联营公司或合资企业之间的资产出售或出资 ³

¹ 于2024年1月1日或之后开始的年度期间生效

² 于2025年1月1日或之后开始的年度期间生效

³ 该修订应适用于在待确定日期或之后开始的年度期间发生的资产出售或出资

本公司董事预期，应用上述新订及经修订国际财务报告准则将不会对本集团的业绩及财务状况造成重大影响。

4 重大会计判断和估计

本集团根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。

很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

(1) 金融资产的分类

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

(2) 贸易应收款项及合同资产预期信用损失

本集团根据违约风险和预期损失率的假设，对受预期信用损失影响的应收款项（附注21）及合同资产（附注23）进行评估。本集团根据过往收款历史数据、现有市场状况及前瞻性估计，作为预期信用损失模型的假设及估计。截至2023年12月31日止年度内，贸易应收款项的预期信用损失回拨为人民币134,408,000元（2022年12月31日：贸易应收款项的预期信用回拨为人民币82,515,000元）及合同资产的预期信用损失回拨为人民币4,250,000元（2022年12月31日：预期信用损失为人民币97,454,000），已计入损益。

4 重大会计判断和估计（续）

(3) 减记存货

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认减记存货。本集团在估计存货的可变现净值时，考虑持有存货的目的，并以可得到的数据作为估计的基础，其中包括存货的市场价格及本集团过往的营运成本。存货的实际售价、完工成本及销售费用和税金可能随市场销售状况、生产技术工艺或存货的实际用途等的改变而发生变化。对存货账面价值的调整将影响估计变更当期的损益。存货的账面值可见附注 24。

(4) 研究及开发支出

研究成本均于产生时作为费用列支。当能够证明开发中产品之可行性及有意完成该产品，而亦有资源协助，成本可予识别，及有能力出售或使用该资产而能在未来产生经济效益，则将新产品或改良产品之设计及测试相关的开发计划所涉及之成本确认为无形资产。资本化开发成本须有重大的判断。确认作资产的开发成本，以直线法摊销，以反映将相关经济效益确认之模式。不符合上述条件的开发成本在发生时作为费用支出。

(5) 物业、厂房及设备、无形资产及其他长期资产的折旧和摊销

本集团对物业、厂房及设备、无形资产和其他长期资产在考虑其残值后，在使用寿命内计提折旧和摊销。本集团定期审阅相关资产的使用寿命和摊销年限，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用金额。其中资产使用寿命为本集团根据对同类资产的已往经验并结合预期的技术改变而确定，其他长期资产摊销年限为本集团依据各项费用投入的预计受益期限而确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

物业、厂房及设备及其他非流动资产及无形资产的账面值可见附注 17 及 18。

4 重大会计判断和估计（续）

(6) 收入确认

本集团提供石油工程技术服务的相关收入在一段时间内确认。相关收入的确认取决于本集团对于合同结果和履约进度的估计。本集团采用期望值法估计本集团将获得的对价总额，并根据历史经验及施工方案评估合同预计总成本。代价于合约订立时作估计并受限制，直至已确认的累计收益金额不大可能出现重大收益拨回，其时可变代价的相关不确定性随即获解决。鉴于工程服务合同周期有可能跨多个会计期间，本集团会随着合同履行进度定期复核并修订本集团有权收取的对价估计金额、估计合同成本及履行履约义务的进度。如果实际发生的本集团有权收取的总代价和总合同成本金额高于或低于管理层的估计值，将会影响未来期间收入确认的金额。

(7) 未决诉讼

对于诉讼及索赔事项，本集团参考法律顾问的意见，根据案件进展情况和诉讼解决方案，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数判断预计承担的清偿支出。预计损失会随着诉讼案件的进展发生变化。相关资料可见附注39。

(8) 递延所得税资产

本集团在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣该等亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略的可用性，以决定应确认的递延税资产的金额。如果未来会计期间取得的应纳税利润低于预期或实际所得税税率低于预期，确认的递延所得税资产将会转回并计入转回期间的合并综合收益表。相关资料可见附注35。

(9) 税项

对复杂税务法规（包括与税收优惠相关的规定）的诠释和未来应税利润的金额和时间存在不确定性。鉴于广泛的国际业务和现有契约协议的复杂性，可能需要未来对已确认的税务收入和费用做调整。本集团基于合理估计，对其各经营所在国计提税费。该计提税费的金额基于各种因素，如前期税务审计经验，以及相关税务机关的不同诠释。视本集团各公司的税务居住地的情况的不同，多种事项均可能造成该种诠释的差异。相关资料可见附注12。

(10) 持续经营基础

本综合财务报表乃按持续经营基准编制，其有效性取决于本综合财务报表附注2.1详述所评估的融资计划。然而，由于并非所有未来事件或情况都可以预测，因此该假设不能保证本集团和公司持续经营的能力。

5 营业收入及分部资料

本集团的收入如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
地球物理	5,672,348	4,756,990
钻井工程	39,803,724	36,814,540
测录井工程	3,555,682	3,257,608
井下作业工程	10,697,995	9,366,492
工程建设	17,817,700	17,436,238
其他	2,433,490	2,140,820
	79,980,939	73,772,688

分部资料

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为地球物理工程、钻井工程、测录井工程、井下作业工程及工程建设等五个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。本公司管理层定期审阅不同分部的财务信息以决定向其分配资源、评价业绩。

五个可呈报经营分部如下：

- 地球物理工程，提供陆地、海洋地球物理勘探开发技术服务；
- 钻井工程，为客户提供陆地、海洋钻井设计、施工、技术服务及钻井仪器装备；
- 测录井工程，在陆地与海洋提供包括对井筒油气、地质、工程信息进行采集、监测、传输、处理解释、评价等的工程承包与技术服务；
- 井下作业工程，为油气勘探开发提供完井、试油（气）测试、修井、侧钻、压裂、酸化和海上作业等石油工程技术服务和工程施工；
- 工程建设，为客户提供陆地及海洋油气田建设、长输管道工程、油气集输处理工程、储运工程、石油化工配套工程、房屋建筑、水利水电、港口与航道、送变电工程、压力容器制造、LNG工程、新型煤化工、地热利用、节能环保、路桥市政等工程领域的项目可行性研究、设计、采办、施工、试运行「一揽子」服务。

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

分部间转移价格参照可比市场价格确定。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配。

所有资产已获分配予可报告分部，惟不包括若干物业、厂房及设备、部分无形资产、部分其他长期资产、部分存货、部分合同资产及合同履行成本、部分应收票据及贸易应收款项、部分预付款项及其他应收款项、部分现金及现金等价物及部分递延税项资产。

所有负债已获分配予可报告分部，惟不包括若干借款、部分递延收益、部分递延所得税负债、部分应付票据及贸易应付款项、其他应付款项、部分合同负债及部分即期所得税负债。

由于利息收入、利息费用、对合营企业和联营企业的投资以及投资收益、所得税费用和各分部共享资产相关的资源由本公司统一使用和核算，因此未在各分部之间进行分配。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制合并财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

提供给高级管理层的报告分部的数据如下：

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(a) 分部业绩、资产及负债

于2023年12月31日及截至该日止年度的分部业绩、资产及负债如下：

	地球物理 人民币千元	钻井工程 人民币千元	测录井工程 人民币千元	井下作业工程 人民币千元	工程建设 人民币千元	未分配 人民币千元	抵销 人民币千元	总计 人民币千元
截至2023年12月31日止年度								
分部收入及业绩								
来自外间客户的收入	5,672,348	39,803,724	3,555,682	10,697,995	17,817,700	2,433,490	-	79,980,939
分部间的收入	107,976	2,370,872	3,088,804	551,490	34,420	6,639,421	(12,792,983)	-
分部收入	5,780,324	42,174,596	6,644,486	11,249,485	17,852,120	9,072,911	(12,792,983)	79,980,939
分部业绩利润/(亏损)								
其他收入	23,287	344,965	20,860	77,134	106,567	36,502	-	609,315
其他支出	(12,440)	(69,061)	(6,520)	(3,670)	(5,477)	(17,604)	-	(114,772)
税前利润 / (亏损)	188,553	390,124	262,783	355,366	681,007	(962,626)	-	915,207
所得税费用								(339,124)
年内利润								576,083
其他分部项目								
折旧及摊销								
— 物业、厂房及设备	359,971	1,951,469	204,290	530,992	297,357	301,228	-	3,645,307
— 其他长期资产	171,697	1,949,614	173,755	267,620	10,092	69,673	-	2,642,451
— 无形资产	191	373	634	8,470	12,714	157,991	-	180,373

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(a) 分部业绩、资产及负债（续）

于2023年12月31日及截至该日止年度的分部业绩、资产及负债如下：（续）

	地球物理 人民币千元	钻井工程 人民币千元	测录井工程 人民币千元	井下作业工程 人民币千元	工程建设 人民币千元	未分配 人民币千元	抵销 人民币千元	总计 人民币千元
截至2023年12月31日止年度								
资本开支								
— 物业、厂房及设备	302,077	1,857,162	354,838	512,720	321,345	519,116	-	3,867,258
— 无形资产	-	2,400	-	4,714	18,162	107,530	-	132,806
— 股权投资	-	-	6,013	-	-	-	-	6,013
— 其他长期资产	50,898	2,570,035	137,244	386,021	126,956	84,214	-	3,355,368
贸易应收款项预期信用/（回拨）—净值	(3,463)	(67,040)	(7,913)	(5,049)	(37,620)	(13,323)	-	(134,408)
其他应收款项预期信用/（回拨）—净值	983	2,655	(477)	(1,608)	(268,648)	2,509	-	(264,586)
合同资产预期信用损失/（回拨）—净值	(699)	(6,697)	432	(561)	3,139	136	-	(4,250)
于2023年12月31日								
资产								
分部资产	6,249,564	10,614,355	4,457,471	8,124,855	22,914,821	24,186,553	(1,384,645)	75,162,974
负债								
分部负债	5,251,583	7,995,911	2,970,292	4,437,053	22,098,107	25,771,471	(1,384,645)	67,139,772

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(a) 分部业绩、资产及负债（续）

于2022年12月31日及截至该日止年度的分部业绩、资产及负债如下：

	地球物理	钻井工程	测录井工程	井下作业工程	工程建设	未分配	抵销	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
截至2022年12月31日止年度								
分部收入及业绩								
来自外间客户的收入	4,756,990	36,814,540	3,257,608	9,366,492	17,436,238	2,140,820	-	73,772,688
分部间的收入	111,765	2,741,580	2,810,395	598,371	103,722	7,045,592	(13,411,425)	-
分部收入	4,868,755	39,556,120	6,068,003	9,964,863	17,539,960	9,186,412	(13,411,425)	73,772,688
分部业绩（亏损）／利润	33,329	608,255	321,038	332,297	316,388	(886,639)	-	724,668
其他收入	19,936	81,225	11,337	6,554	99,721	47,819	-	266,592
其他支出	(44,865)	(49,730)	(4,785)	(4,280)	(39,830)	(10,608)	-	(154,098)
税前利润／（亏损）	8,400	639,750	327,590	334,571	376,279	(849,428)	-	837,162
所得税费用								(253,463)
年内利润								583,699
其他分部项目								
折旧及摊销								
— 物业、厂房及设备	345,261	1,960,365	197,647	529,509	287,390	313,618	-	3,633,790
— 其他长期资产	119,152	1,780,771	142,358	203,453	9,842	14,722	-	2,270,298
— 无形资产	190	1,171	1,495	10,112	13,130	131,906	-	158,004

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(a) 分部业绩、资产及负债（续）

于2022年12月31日及截至该日止年度的分部业绩、资产及负债如下：（续）

	地球物理 人民币千元	钻井工程 人民币千元	测录井工程 人民币千元	井下作业工程 人民币千元	工程建设 人民币千元	未分配 人民币千元	抵销 人民币千元	总计 人民币千元
截至2022年12月31日止年度								
资本开支								
— 物业、厂房及设备	585,413	2,259,002	195,919	714,069	596,172	617,128	-	4,967,703
— 无形资产	3,189	80,694	-	1,166	5,561	45,504	-	136,114
— 股权投资	-	-	-	-	125,000	-	-	125,000
— 其他长期资产	192,146	2,242,586	212,335	205,265	58,268	72,577	-	2,983,177
贸易应收款项预期信用／（回拨）—净值	(26,011)	16,921	2,898	(25,273)	(81,936)	30,886	-	(82,515)
其他应收款项预期信用／（回拨）—净值	(1,639)	11,091	951	695	(2,857)	(1,256)	-	6,985
合同资产预期信用损失／（回拨）—净值	1,797	(1,315)	650	(64)	1,705	94,681	-	97,454
存货撇减至可变现净值	-	-	-	-	2,429	-	-	2,429
于2022年12月31日								
资产								
分部资产	5,709,085	30,373,430	4,636,423	7,743,455	22,352,376	37,584,884	(37,199,136)	71,200,517
负债								
分部负债	4,680,689	24,488,460	3,359,394	4,850,991	21,672,974	41,919,826	(37,199,136)	63,773,198

5 营业收入及分部资料 (续)

分部资料 (续)

(b) 地区资料

下表列示有关地理位置的信息。收入乃根据取得收入的所在地呈列。指定非流动资产包括物业、厂房及设备、其他长期资产、无形资产、于合营公司的权益及于联营公司的权益，其资料乃根据资产的地理位置呈列。

	来自外间客户的收入	
	2023	2022
	人民币千元	人民币千元
中国	63,835,888	60,654,155
中东(附注)	9,830,963	9,399,935
其他国家	6,314,088	3,718,598
	79,980,939	73,772,688
	指定非流动资产	
	2023	2022
	人民币千元	人民币千元
中国	28,152,481	28,834,098
沙特阿拉伯	4,608,373	3,736,517
其他国家	2,463,120	1,545,361
	35,223,974	34,115,976

附注：中东和其他国家主要代表为沙特阿拉伯和科威特。

5 营业收入及分部资料 (续)

分部资料 (续)

(c) 有关主要客户资料

截至 2023 年及 2022 年 12 月 31 日止年度内，占本集团收入总额 10%以上的客户及来自其收入如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
客户甲	<u>54,004,946</u>	<u>47,105,168</u>

从该客户，所获得的收入占本集团总收入的 60%以上。该客户的收入分别来自地球物理工程、钻井工程、测录井工程、井下作业工程、及工程建设分部。

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(d) 合同收入分析

截至 2023 及 2022 年 12 月 31 日止年度内，本集团的收入来源于以下客户群体在某个时间点和一段时间内的货物和服务转让，包括地球物理工程、钻井工程、测录井工程、井下作业工程及工程建设业务。

	地球物理	钻井工程	测录井工程	井下作业工程	工程建设	未分配	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
截至 2023 年 12 月 31							
日止年度							
收入确认时间							
在某一时间点确认	-	7,359	-	6,120	20,432	633,433	667,344
在某一段时间内确认	5,672,348	39,796,365	3,555,682	10,691,875	17,797,268	1,800,057	79,313,595
合计	5,672,348	39,803,724	3,555,682	10,697,995	17,817,700	2,433,490	79,980,939
截至 2022 年 12 月 31							
日止年度							
收入确认时间							
在某一时间点确认	-	3,999	-	1,833	13,015	970,380	989,227
在某一段时间内确认	4,756,990	36,810,541	3,257,608	9,364,659	17,423,223	1,170,440	72,783,461
合计	4,756,990	36,814,540	3,257,608	9,366,492	17,436,238	2,140,820	73,772,688

(e) 与客户的合同之履约义务

本集团与客户签署石油工程技术服务合同或建筑工程承包合同，向客户提供地球物理勘探、钻井、测录井、井下作业及地面工程建设服务，并通常于双方约定的期间内完成劳务或交付建筑工程。客户在合同履行期间内分期对已完成工作量进行结算，并于结算后 30-180 天内支付进度款，于工程完工交付及竣工验收后进行最终结算及付款。

根据合同约定、法律规定等，本集团工程建设业务为所建造的资产提供质量保证，该类质量保证为向客户保证所建造的资产符合既定标准的保证类质量保证，不构成单项履约义务。

6 财务费用—净额

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
财务收入		
利息收入		
- 中国石化集团公司之子公司	7,658	1,145
- 第三方及其他金融机构	15,991	14,263
	<u>23,649</u>	<u>15,408</u>
财务费用		
须于五年内悉数偿还的借款利息支出		
- 中国石化集团公司及其子公司	(682,830)	(594,984)
- 第三方及其他金融机构	(79,730)	(49,261)
租赁负债利息支出		
- 中国石化集团公司及其子公司	(15,854)	(26,516)
- 中国石化集团公司之联营和合营企业	(7,399)	(13,698)
- 第三方	(19,203)	(19,845)
汇兑净(收入)/损失	(34,952)	98,667
手续费及其他	(77,754)	(37,367)
	<u>(917,722)</u>	<u>(643,004)</u>
	<u>(894,073)</u>	<u>(627,596)</u>

7 预期信用损失及存货撇减至可变现净值

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
贸易及其他应收款项预期信用回拨— 净值	(398, 994)	(75, 530)
合同资产预期信用(回拨)/ 损失 — 净值	(4, 250)	97, 454
存货撇减至可变现净值	—	2, 429
	<u>(403, 244)</u>	<u>24, 353</u>

8 投资收益

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
持有按公允价值列入其他综合收益之金融资产取得的投资收益	1, 200	500
	<u>1, 200</u>	<u>500</u>

9 其他收入

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
物业、厂房及设备处置利得净额	85, 168	13, 525
其他长期资产处置利得净额	2, 675	12, 363
债务重组利得	34, 011	18, 157
政府补助 (附注)	350, 293	107, 386
无需支付的款项	20, 509	14, 711
罚没利得	2, 508	4, 290
违约金赔偿	3, 489	8, 201
保险赔偿款	1, 159	1, 455
资产盘盈	90, 682	41, 648
其他	18, 821	44, 856
	<u>609, 315</u>	<u>266, 592</u>

附注：

截至2023年及2022年12月31日止年度，政府补助主要是从政府部门获得的且无附加条件的财政补贴和非所得税税收返还。

10 其他支出—净额

	2023	2022
	人民币千元	人民币千元
资产报废损失	22,011	71,538
罚款损失	2,067	2,265
对外捐赠	966	1,764
赔偿金支出	1,314	9,016
物业、厂房及设备减值损失	4,957	-
出售合资公司的损失	13,003	-
其他	70,454	69,515
	<hr/>	<hr/>
	114,772	154,098
	<hr/>	<hr/>

11 税前利润

税前利润已扣除／（计入）下列各项：

	2023	2022
	人民币千元	人民币千元
员工成本、包括董事及监事酬金（附注16）	19,130,017	17,968,202
退休计划供款（包含于上述员工成本）		
— 政府退休金计划	1,449,372	1,374,355
— 补充养老保险计划	722,845	695,202
制成品及在制品存货变动	(3,815)	(2,044)
已用原材料及消耗品	30,961,028	30,508,153
折旧及摊销		
— 物业、厂房及设备	3,645,307	3,633,790
— 其他长期资产	2,642,451	2,270,298
— 无形资产	180,373	158,004
12个月或以内结束的短期租赁	2,953,666	1,504,664
预期信用损失 — 净额：		
— 贸易应收及其它应收款项	(398,994)	(75,530)
— 合同资产	(4,250)	97,454
资产减值 — 净额：		
— 存货撇减至可变现净值	—	2,429
— 物业、厂房及设备	4,957	—
物业、厂房及设备之租金收入减相关支出	(24,330)	(13,794)
出售物业、厂房及设备收益净值	(85,168)	(13,525)
出售其他长期资产收益净额	(2,675)	(12,363)
核数师薪酬	7,200	7,200
汇兑损失／（收入）净额	34,952	(98,667)

12 所得税费用

	2023 人民币千元	2022 人民币千元 (经重列)
即期税项		
中国企业所得税	109,339	193,683
海外企业所得税	242,259	71,367
	<u>351,598</u>	<u>265,050</u>
递延税项		
暂时差异的产生及转回（附注35）	(12,474)	(11,587)
所得税费用	<u>339,124</u>	<u>253,463</u>

根据中国企业所得税法，截至 2023 及 2022 年 12 月 31 日止年度各年之适用所得税税率为 25%。

根据相关中国企业所得税法及有关法规，除本集团若干附属公司享受于西部大开发优惠政策或取得高新技术企业认证，享受 15%的企业所得税优惠税率外，截至 2023 年及 2022 年 12 月 31 日止各年度，现组成本集团的大部分成员公司须按 25%的税率缴纳所得税。

其他国家的税项乃根据本集团内相关公司其经营所在国家的税务法律计算。

截至 2023 年 12 月 31 日止年度，本集团经营所在科威特颁布了第二支柱立法。然而，该法案到 2023 年 12 月 31 日尚未生效，因此对本年度当期所得税没有影响。

本集团正在评估影响。由于税法的复杂性，本集团尚未完成评估，因此尚未合理估计其影响。

根据《国际会计准则》第 12 号的修订，本集团并未确认与第二支柱所得税相关的递延税资产和负债（如有）（请参阅本财务报表附注 3.1）。

12 所得税费用（续）

所得税费用与税前利润采用法定税率计算所得金额之对账：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
税前利润	915,207	837,162
按法定税率计算的税项	228,802	209,291
下列各项的所得税影响：		
海外所得税税率差异	(11,339)	48,104
不可扣减开支	91,560	44,081
动用以前年度未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异	(28,915)	(84,828)
未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异	248,619	193,632
以前期间当期所得税的调整	(38,439)	(4,102)
权益法核算的合营企业和联营企业损益	(4,552)	(1,268)
研究开发费加成扣除的纳税影响	(146,612)	(151,447)
所得税费用	339,124	253,463

13 每股盈利

(a) 基本

截至 2023 年及 2022 年 12 月 31 日止各年度每股基本盈利是根据本公司权益持有人应占利润计算。

	2023	2022 (经重列)
年内利润归属于本公司权益持有人（人民币千元）	576,083	583,699
已发行普通股加权平均数（股）	18,984,340,033	18,984,340,033
每股基本盈利（人民币元）	0.030	0.031

(b) 摊薄

截至 2023 及 2022 年 12 月 31 日止年度的每股摊薄盈利与每股基本盈利相同，该两个年度并无具摊薄作用之潜在普通股。

14 股息

本公司董事会建议截至2023及2022年12月31日止年度不派发任何股息。

15 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬

根据上市规则及公司条例，董事、监事及最高薪酬人士的酬金披露如下：

15 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬（续）

(a) 董事及监事薪酬

本公司之董事及监事如下：

(i) 截至 2023 年 12 月 31 日止年度

	袍金	薪金、津 贴及奖金	退休计划供 款	以股份支 付之支出	合计
	人民币千 元	人民币千 元	人民币千元	人民币千 元	人民币千 元
执行董事：					
陈锡坤	-	1,030	63	-	1,093
袁建强 (i)	-	1,030	63	-	1,093
	-	2,060	126	-	2,186
非执行董事：					
路保平 (ii)	-	35	-	-	35
樊中海	-	-	-	-	-
魏然	-	-	-	-	-
周美云	-	-	-	-	-
	-	35	-	-	35
独立非执行董 事：					
陈卫东	200	-	-	-	200
董秀成	200	-	-	-	200
郑卫军	200	-	-	-	200
	600	-	-	-	600
监事：					
杜江波	-	-	-	-	-
张剑波 (iii)	-	-	-	-	-
张琴	-	55	-	-	55
孙永壮	-	971	41	-	1,012
张百灵	-	821	40	-	861
杜广义	-	1,029	63	-	1,092
王军	-	876	63	-	939
	-	3,752	207	-	3,959
	600	5,847	333	-	6,780

15 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬（续）

(a) 董事及监事薪酬（续）

本公司之董事及监事如下：（续）

附注：

- (i) 于2023年12月8日离任。
- (ii) 于2023年7月27日离任。
- (iii) 于2023年2月13日离任。

截至2023年12月31日止年度，袁建强先生亦为本公司总经理，上述的披露之其薪酬包括其担任总经理提供服务的薪酬。

15 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬（续）

(a) 董事及监事薪酬（续）

本公司之董事及监事如下：

(ii) 截至 2022 年 12 月 31 日止年度

	袍金	薪金、津 贴及奖金	退休计划供 款	以股份支 付之支出	合计
	人民币千 元	人民币千 元	人民币千元	人民币千 元	人民币千 元
执行董事：					
陈锡坤	-	945	58	-	1,003
袁建强	-	945	58	-	1,003
	-	1,890	116	-	2,006
非执行董事：					
路保平	-	35	-	-	35
樊中海	-	-	-	-	-
魏然	-	-	-	-	-
周美云	-	-	-	-	-
	-	35	-	-	35
独立非执行董 事：					
陈卫东	200	-	-	-	200
董秀成	200	-	-	-	200
郑卫军	200	-	-	-	200
	600	-	-	-	600
监事：					
马祥 (i)	-	216	14	-	230
杜江波	-	-	-	-	-
张剑波	-	-	-	-	-
张琴	-	-	-	-	-
孙永壮	-	873	38	-	911
张百灵	-	800	39	-	839
杜广义	-	975	58	-	1,033
王军 (ii)	-	459	35	-	494
	-	3,323	184	-	3,507
	600	5,248	300	-	6,148

15 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬（续）

(a) 董事及监事薪酬（续）

本公司之董事及监事如下：（续）

(ii) 截至 2022 年 12 月 31 日止年度（续）

附注：

(i) 于 2022 年 3 月 29 日离任。

(ii) 于 2022 年 5 月 26 日获委任。

截至2022年12月31日止年度，袁建强先生亦为本公司总经理，上述的披露之其薪酬包括其担任总经理提供服务的薪酬。

15 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬（续）

(b) 五位最高薪酬人士

截至2023年及2022年12月31日止年度各年，5位最高薪酬人士中的董事及监事以及非董事／监事的数目载列如下：

	2023	2022
董事或监事	4	3
非董事或非监事	1	2
	<u>5</u>	<u>5</u>

最高薪酬中非董事或非监事的薪酬总额如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
薪金、津贴及奖金	987	1,881
退休计划供款	63	115
以股份支付之支出	-	-
	<u>1,050</u>	<u>1,996</u>

一位(2022年：二位)并非董事或非监事的最高薪酬人士的薪酬在下列范围内：

	2023	2022
0至1,000,000港元	1	1
1,000,001至1,500,000港元	-	1
	<u>1</u>	<u>2</u>

16 雇员福利

	2023	2022
	人民币千元	人民币千元
薪金、工资及其他福利	16,957,800	15,898,645
退休计划供款（附注）		
—政府退休金计划	1,449,372	1,374,355
—补充养老保险计划	722,845	695,202
	19,130,017	17,968,202

附注：

退休福利

据中国法规，本集团参加了所在地政府统筹的基本定额供款退休福利计划。于2023年12月31日，本集团和员工按员工工资及薪酬的16%和8%（2022年12月31日：16%和8%）的比率向基本设定提存计划供款。

此外，本集团按照不超过员工工资8%（2022年12月31日：8%）的比例为员工提供补充养老金计划。本集团员工在本集团服务达一年或以上的均可参与。该计划项下资金由员工以及本集团代表所组成的委员会管理，并与本集团之资金分开处理。

所参与补充养老金计划的员工于退休后可按照其退休前工资的一定比例自补充养老金计划中领取退休金。除基本养老金保险以及补充养老金保险外，本集团没有支付其他重大退休福利的责任。

17 物业、厂房及设备及其他非流动资产

(a) 物业、厂房及设备

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

	房屋及 建筑物	石油工程 专用设备 及其他	土地	预付租赁	在建工程	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
成本						
于2023年1月1日	2,709,818	66,641,561	152,116	137,876	470,886	70,112,257
添置	231,906	296,345	11,834	12,511	3,270,814	3,823,410
重新计量的租赁	2,535	36,042	5,272	-	-	43,849
到期核销或合同提						
前终止	(148,660)	(474,759)	(28,118)	-	-	(651,537)
出售/撤销	(8,362)	(2,415,013)	-	-	-	(2,423,375)
划拨自在建工程	13,472	3,029,113	-	-	(3,042,585)	-
于2023年12月31日	2,800,709	67,113,289	141,104	150,387	699,115	70,904,604
累计折旧						
于2023年1月1日	1,125,971	41,229,668	86,484	34,626	-	42,476,749
折旧	414,706	3,175,592	51,445	3,564	-	3,645,307
到期核销或合同提						
前终止	(126,018)	(441,755)	-	-	-	(567,773)
出售/撤销	(6,703)	(2,091,954)	(28,085)	-	-	(2,126,742)
于2023年12月31日	1,407,956	41,871,551	109,844	38,190	-	43,427,541
累计减值						
于2023年1月1日	654	1,199,270	-	-	3,502	1,203,426
减值	-	4,957	-	-	-	4,957
出售/撤销	-	(132,449)	-	-	-	(132,449)
于2023年12月31日	654	1,071,778	-	-	3,502	1,075,934
账面净值						
于2023年12月31日	1,392,099	24,169,960	31,260	112,197	695,613	26,401,129

17 物业、厂房及设备及其他非流动资产（续）

(a) 物业、厂房及设备（续）

截至 2022 年 12 月 31 日止年度

	房屋及 建筑物	石油工程 专用设备 及其他	土地	预付租赁	在建工程	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
成本						
成本						
于2022年1月1日	2,356,118	64,958,563	164,030	137,876	671,866	68,288,453
添置	743,086	214,150	63,930	-	4,342,253	5,363,419
重新计量的租赁	3,162	2,274	1,324	-	-	6,760
到期核销或合同提前						
终止	(391,237)	(204,162)	(77,168)	-	-	(672,567)
出售/撤销	(8,551)	(2,865,257)	-	-	-	(2,873,808)
划拨自在建工程	7,240	4,535,993	-	-	(4,543,233)	-
于2022年12月31日	2,709,818	66,641,561	152,116	137,876	470,886	70,112,257
累计折旧						
于2022年1月1日	1,128,447	40,840,374	112,286	31,410	-	42,112,517
折旧	395,580	3,185,886	49,108	3,216	-	3,633,790
到期核销或合同提前						
终止	(390,715)	(202,925)	(74,910)	-	-	(668,550)
出售/撤销	(7,341)	(2,593,667)	-	-	-	(2,601,008)
于2022年12月31日	1,125,971	41,229,668	86,484	34,626	-	42,476,749
累计减值						
于2022年1月1日	654	1,247,069	-	-	3,502	1,251,225
出售/撤销	-	(47,799)	-	-	-	(47,799)
于2022年12月31日	654	1,199,270	-	-	3,502	1,203,426
账面净值						
于2022年12月31日	1,583,193	24,212,623	65,632	103,250	467,384	26,432,082

17 物业、厂房及设备及其他非流动资产（续）

(a) 物业、厂房及设备（续）

附注：

(i) 已确认的折旧开支分析如下

	2022 人民币千元	2021 人民币千元
营业成本	3,469,023	3,466,269
销售费用	667	608
管理费用	106,829	118,377
研究费用	68,788	48,536
	<u>3,645,307</u>	<u>3,633,790</u>

(ii) 于2023年12月31日，已包括于物业、厂房及设备内的使用权资产账面净值为人民币911,829,600,000(2022年12月31日：人民币1,115,599,000元)，如下：

	账面净值		折旧
	于2023年12月31日 人民币千元	于2023年1月1日 人民币千元	截至2023年12月31日止年度 人民币千元
房屋及建筑物	481,630	629,737	359,900
石油工程专用设备及其他	286,742	316,980	190,181
土地	31,260	65,632	23,360
预付租赁	112,197	103,250	3,564
	<u>911,829</u>	<u>1,115,599</u>	<u>577,005</u>

(iii) 截至2023年12月31日止年度，物业、厂房及设备所含使用权资产的增加总额为人民币413,150,000元(2022年12月31日：人民币921,166,000元)。

17 物业、厂房及设备及其他非流动资产（续）

(b) 其他非流动资

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

	石油工程专用工 具 人民币千元	其他石油工程工 具 人民币千元	野营房 人民币千元	其他长期待摊费 用 人民币千元	合计 人民币千元
成本					
于2023年1月1日	16,289,261	2,455,532	2,493,899	51,214	21,289,906
添置	2,160,564	855,354	332,606	-	3,348,524
于2023年12月31日	18,449,825	3,310,886	2,826,505	51,214	24,638,430
累计折旧					
于2023年1月1日	10,605,349	1,669,883	1,716,021	43,214	14,034,467
当年摊销	1,943,776	428,586	268,637	1,452	2,642,451
其他减少	8,959	7,209	6,577	-	22,745
于2023年12月31日	12,558,084	2,105,678	1,991,235	44,666	16,699,663
账面净值					
于2023年12月31日	5,891,741	1,205,208	835,270	6,548	7,938,767

17 物业、厂房及设备及其他非流动资产（续）

(b) 其他非流动资产（续）

截至 2022 年 12 月 31 日止年度

	石油工程专用工 具 人民币千元	其他石油工程工 具 人民币千元	野营房 人民币千元	其他长期待摊费 用 人民币千元	合计 人民币千元
成本					
于2022年1月1日	14,196,612	1,942,128	2,142,874	51,214	18,332,828
添置	2,092,649	513,404	351,025	-	2,957,078
于2022年12月31日	16,289,261	2,455,532	2,493,899	51,214	21,289,906
累计折旧					
于2022年1月1日	8,804,286	1,418,358	1,482,990	31,892	11,737,526
当年摊销	1,789,936	236,023	233,017	11,322	2,270,298
其他减少	11,127	15,502	14	-	26,643
于2022年12月31日	10,605,349	1,669,883	1,716,021	43,214	14,034,467
账面净值					
于2022年12月31日	5,683,912	785,649	777,878	8,000	7,255,439

18 无形资产

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

	软件	其他	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元
成本			
于2023年1月1日	251,083	864,222	1,115,305
添置	50,319	82,487	132,806
出售/撤销	(660)	-	(660)
于2023年12月31日	<u>300,742</u>	<u>946,709</u>	<u>1,247,451</u>
累计摊销			
于2023年1月1日	162,689	574,376	737,065
摊销	25,566	154,807	180,373
出售/撤销	(568)	-	(568)
于2023年12月31日	<u>187,687</u>	<u>729,183</u>	<u>916,870</u>
账面净值			
于2023年12月31日	<u>113,055</u>	<u>217,526</u>	<u>330,581</u>

18 无形资产（续）

截至 2022 年 12 月 31 日止年度

	软件	其他	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元
成本			
于2022年1月1日	206,662	783,509	990,171
添置	55,401	80,713	136,114
出售/撤销	(10,980)	-	(10,980)
于2022年12月31日	251,083	864,222	1,115,305
累计摊销			
于2022年1月1日	153,455	436,586	590,041
摊销	20,214	137,790	158,004
出售/撤销	(10,980)	-	(10,980)
于2022年12月31日	162,689	574,376	737,065
账面净值			
于2022年12月31日	88,394	289,846	378,240

已确认的无形资产摊销分析如下：

	2023	2022
	人民币千元	人民币千元
营业成本	161,018	144,256
销售费用	3	3
管理费用	18,498	12,848
研发费用	854	897
	180,373	158,004

19 于合营公司及联营公司的权益

(a) 于合营公司的权益

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
于1月1日	23,340	24,122
重新分类	477,951	(1,672)
注销	(13,003)	-
分占综合收益总额	13,992	890
汇率调整	16,447	-
股息分派	(766)	-
于12月31日	517,961	23,340

于各合营公司的权益如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
中国石化海湾石油工程服务有限责任公司（「海湾工程」）	-	13,003
中威联合国际能源服务有限公司（「中威联合」）	9,892	8,791
EBAPAN, S. A. DE C. V（「EBAPAN」）	1,024	1,546
DS Servicios Petroleros, S. A. de C. V.（“Mexico DS Company”）	507,045	-
	517,961	23,340

19 于合营公司及联营公司的权益（续）

(a) 于合营公司的权益（续）

本集团的合营公司（全部均未上市及以有限公司形式）如下：

名称	注册/成立地点	注册资本		间接持有的实际权益	主要业务及经营地点
		人民币千元	比绍千元		
海湾工程	科威特	27,312 (2022: 27,312)	-	49.00% (2022: 49.00%)	油田服务/ 科威特
中威联合	中国	305,000 (2022: 305,000)	-	50.00% (2022: 50.00%)	油田技术 服务/中国
EBAPAN	墨西哥	-	50 (2022:50)	50.00% (2022:50.00%)	石油和天然 气开采专业 及辅助性活 动/墨西哥
Mexico DS Company	墨西哥	-	5,250 (2022:5,250)	50.00% (2022: 50.00%)	石油和天然 气开采专业 及辅助性活 动/墨西哥

以上合营公司皆以权益法入账。

附注：

(i) 根据本集团与各合营公司其他合营者之间的合同约定，有关各合营公司的财务和经营战略的决定均需要本集团与其他合营者一致同意。

(ii) 有关合营的承担和或有负债

于2023年及2022年12月31日，在本集团的合营公司中，没有与本集团利益相关的重要或有负债及承诺事件，同时也没有合营公司本身重要的或有负债及承诺事件。

本集团其他不重要的合营公司的汇总财务资料如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
年内利润及综合收益总额	26,175	3,001

19 于合营公司及联营公司的权益（续）

(b) 于联营公司的权益

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
于1月1日	26,875	22,926
重新分类	-	1,672
增加	6,013	-
分占综合收益总额	6,850	6,614
股息分派	(4,203)	(4,337)
于12月31日	<u>35,535</u>	<u>26,875</u>

19 于合营公司及联营公司的权益（续）

(b) 于联营公司的权益（续）

本集团其他不重要的合营公司的汇总财务资料如下：

名称	注册/成 立地点	注册资本		间接持有 的实际权 益	主要业务及 经营地点
		人民币千元	美元千元		
鄂尔多斯市华北瑞达 油气工程技术服务 有限责任公司（「华 北瑞达」）	中国	10,000 (2022:10,000)	-	35.00% (2022: 35.00%)	石油和天然 气开采辅助 活动/中国
新疆华北天翔油气工 程技术服务有限责 任公司（「华北天 翔」）	中国	10,000 (2022: 10,000)	-	20.00% (2022: 20.00%)	石油和天然 气开采辅助 活动/中国
镇江华江油气工程技 术服务有限公司 （「华江油气」）	中国	5,000 (2022: 5,000)	-	37.00% (2022: 37.00%)	石油和天然 气开采辅助 活动/中国
河南中原石油天然气 技术服务有限公司 （「河南中原」）	中国	10,000 (2022:10,000)	-	20.00% (2022: 20.00%)	石油和天然 气开采辅助 活动/中国
河南省中友石油天然 气技术服务有限公司 （「河南中友」）	中国	10,000 (2022:10,000)	-	20.00% (2022: 20.00%)	石油和天然 气开采辅助 活动/中国
潜江市恒运机动车综 合性能检测有限公司 （「潜江恒运」）	中国	2,100 (2022: 2,100)	-	49.10% (2022: 49.10%)	运输业务/ 中国
北京石工智控科技有 限责任公司（「北京 石工」）	中国	20,043 (2022: 无)	-	30.00% (2022: 无)	石油和天然 气开采辅助 活动/中国

以上联营公司皆以权益法入账。

19 于合营公司及联营公司的权益（续）

(b) 于联营公司的权益（续）

附注：
有关联营的承担和或有负债

于2023年及2022年12月31日，在本集团的联营公司中，没有与本集团利益相关的重要或有负债及承诺事件，同时也没有联营公司本身重要的或有负债及承诺事件。

20 按公允价值列入其他综合收益之金融资产

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
非流动资产：		
按公允价值列入其他综合收益之金融资产（不可转回）		
非上市证券：股权证券—中国	135,763	134,492
	<hr/>	<hr/>
流动资产：		
按公允价值列入其他综合收益之金融资产		
应收票据款项	2,735,081	1,468,340
	<hr/>	<hr/>

附注：

(i) 非上市投资指本集团在中国非上市企业的权益。该企业主要从事钻井及技术服务业务。

本集团将其非上市股权投资指定为按公允价值列入其他综合收益之金融资产（不可转回），视为战略性投资。

(ii) 于2023年及2022年12月31日，若干应收票据被分类至以公允价值计量且其变动计入其他综合收益之金融资产，由于本集团业务模式包括持有到期收取合同相关的现金流以及出售的双重目的。

(iii) 按公允价值列入其他综合收益之金融资产作出公允价值评估。已列于附注41.4。所有按公允价值列入其他综合收益之金融资产均以人民币计值。

21 贸易应收款项

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
贸易应收款项		
- 中国石化集团公司及其子公司	3,927,454	4,362,460
- 合营企业	20,354	11,341
- 中国石化集团公司之合营和联营企业	73,269	20,031
- 第三方	8,814,526	8,541,180
	<u>12,835,603</u>	<u>12,935,012</u>
减：预期信用损失	(2,233,361)	(2,397,795)
贸易应收款项—净额	<u>10,602,242</u>	<u>10,537,217</u>

本集团于2023年及2022年12月31日的应收票据及贸易应收款项的账面值与其公允价值相若。

本集团一般给予客户90天至180天的信用期。就结算来自提供服务的贸易应收款项而言，本集团一般与客户就各项付款期达成协议，方法为计及(其中包括)客户的信贷记录、其流动资金状况及本集团的营运资金需求等因素，其按个别情况而有所不同，并须依靠管理层的判断及经验。本集团并无持有任何抵押品作为抵押。

该等已包括预期信用损失的应收票据及贸易应收款项按发票日期的账龄分析如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
1年内	10,052,405	9,942,031
1至2年	416,954	380,380
2至3年	73,512	93,954
超过3年	59,371	120,852
	<u>10,602,242</u>	<u>10,537,217</u>

21 贸易应收款项 (续)

贸易应收款项的预期信用损失变动如下:

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
年初余额	2,397,795	2,415,495
预期信用损失	20,878	46,630
拨回	(155,286)	(129,145)
其他增加	1,532	139,507
撤除列为不可收回的应收款项	(31,558)	(74,692)
年末余额	<u>2,233,361</u>	<u>2,397,795</u>

22 预付款项及其他应收款项

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
预付款项（附注(i)）	515,307	410,442
减：减值损失	(3,864)	(3,863)
	<u>511,443</u>	<u>406,579</u>
其他应收款项（附注(ii)）		
备用金	4,728	5,188
保证金	1,153,100	1,349,502
代垫款项	934,741	1,254,411
应收暂付款	899,349	1,003,269
代管款项	5,271	5,920
押金	42,785	94,537
应收出口退税	5,386	21,161
增值税留抵税额	1,030,914	1,123,184
待认证进项税	53,422	61,174
预缴增值税	1,403,186	1,153,395
预缴所得税	5,327	25,110
应收股利	433	540
其他	382,629	367,275
	<u>5,921,271</u>	<u>6,464,666</u>
减：预期信用损失	(591,143)	(857,691)
	<u>5,330,126</u>	<u>5,606,975</u>
预付款项及其他应收款项—净额	<u>5,841,569</u>	<u>6,013,554</u>

附注：

- (i) 于2023年12月31日，以上预付款项包含关联方款项，其中：中国石化集团公司及其子公司为人民币93,764,000元（2022年：人民币83,073,000元）以及中国石化集团之联营企业和合营企业为人民币 无 元（2022年：人民币6,836,000元）。
- (ii) 于2023年12月31日，以上其他应收款项包含关联方款项，其中：中国石化集团公司及其子公司为人民币282,732,000元（2022年：人民币349,639,000元）、本集团合营企业为人民币139,194,000元（2022年：人民币8,199,000元）及中国石化集团公司之联营和合营企业为人民币19,285,000元（2022年：人民币23,587,000元）。
- (iii) 以上关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。
- (iv) 本集团于2023年及2022年12月31日的预付款项及其他应收款项的账面值约等于其公允价值。

22 预付款项及其他应收款项（续）

其他应收款项的预期信用损失变动如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
年初余额	861,554	809,103
预期信用损失	76,517	127,187
拨回	(341,103)	(120,204)
其他减少	(1,961)	45,468
年末	<u>595,007</u>	<u>861,554</u>

23 合同资产及合同履约成本／合同负债

(a) 合同资产及合同履约成本

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
建造合同及服务产生的合同资产（附注(i)）	16,402,807	15,815,303
合同履约成本（附注(ii)）	161,737	103,095
减：预期信用损失	(199,560)	(201,404)
	<u>16,364,984</u>	<u>15,716,994</u>

附注：

(i) 影响已确认合同资产金额的典型付款条款如下：

本集团建造合同及服务合同包括付款时间表，当达到特定的里程碑就需要在施工期间支付进度工程款。工程建设业务按工程价款结算总额5%左右的比例预留质量保证金，这笔款项计入合同资产，直至保修期结束后本公司有权利取得相关款项。

预计一年以上收回的合同资产为人民币1,712,760,000元（2022年12月31日：人民币1,987,467,000元）。

(ii) 合同履约成本主要包括与现有合约或特定识别的预测合约直接相关的成本或包括直接劳工、直接物料、成本分配、客户明确应付的成本及仅因本集团订立合约而产生的成本。管理层预计可收回，因此本集团将该合同履约成本进行递延并随着确认相关收入而计入损益。

23 合同资产及合同履约成本／合同负债（续）

(a) 合同资产及合同履约成本（续）

合同资产的预期信用损失变动如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
年初余额	201,404	100,593
预期信用损失	(4,250)	97,454
其他	2,406	3,357
年末	<u>199,560</u>	<u>201,404</u>

(b) 合同负债

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
建造合同及服务产生的合同负债	<u>5,361,274</u>	<u>5,115,819</u>

附注：

当本集团在工程施工期／提供服务前收到存款时，这金额将于合同开始时列为合同负债，直至已确认收入大于存款金额。

合同负债于2023年1月1日的期初余额为人民币5,115,819,000元（2022年：人民币3,547,938,000元），其中人民币3,637,714,000元（2022年：人民币2,721,763,000元）确认为本年度收入。

未完成履约责任

本集团与若干客户签署工程服务合同，提供石油工程技术服务及建筑工程承包服务，并在未来某一时段内履行，这些合同通常整体构成单项履约义务。截至2023年12月31日，本集团部分石油工程技术服务及建筑工程项目尚在履约过程中，分摊至尚未履行的履约义务的交易价格总额约为人民币242.8亿元（2022年：人民币316.3亿元），该项金额与每个合同的履约进度相关，并将于每个合同的未来履约期内按履约进度确认为收入，预计未来60个月内完工。

24 存货

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
原材料	949,128	923,489
库存商品	92,117	97,835
半成品	5,732	6,257
周转材料	12,077	14,258
	1,059,054	1,041,839
减：存货减记	(16,495)	(28,594)
	1,042,559	1,013,245

截至2023年及2022年12月31日止各年度，确认为开支及计入「营业成本」的存货成本分别为人民币30,957,213,000元及人民币30,507,768,000元。截至2023年12月31日止年度，本集团作出存货拨备以将存货撇减至其可变现净值为人民币12,099,000元（2022年：人民币2,429,000元）及并无核销存货（2022年：人民币116,000元）。

25 受限制现金

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
信用证保证金	97	87
保函保证金	27,221	32,830
	27,318	32,917

于2023年及2022年12月31日，受限制现金为6个月以内到期的信用证保证金及保函保证金。

于2023年及2022年12月31日，受限制现金的年利率是根据银行活期存款年利率厘定。

于相关呈报期末，本集团受限制现金的最高信贷风险约等于其账面值。

26 现金及现金等价物

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
库存现金	1,551	2,992
原到期少于三个月的存款余额：		
－ 中国石化财务有限责任公司	1,043,814	47,531
－ 中国石化盛骏国际投资有限公司	796,415	802,100
－ 第三方银行及其他金融机构	947,018	948,527
	2,788,798	1,801,150

于 2023 年及 2022 年 12 月 31 日，银行及库存现金的年利率是根据银行活期存款年利率厘定。

于相关呈报期末，本集团银行及库存现金的最高信贷风险约等于其账面值。

27 股本

	2023		2022	
	股份数目 股	股本 人民币千元	股份数目 股	股本 人民币千元
注册、已发行及悉数缴付				
－ 每股人民币 1.00 元内资法人股	11,786,045,218	11,786,046	11,786,045,218	11,786,046
－ 每股人民币 1.00 元社会公众 A 股	1,783,333,333	1,783,333	1,783,333,333	1,783,333
－ 每股人民币 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

28 本公司财务状况表及权益变动表

(i) 本公司的财务状况表

	2023年12月31日 人民币千元	2022年12月31日 人民币千元 (经重列)	2022年1月1日 人民币千元
资产			
非流动资产			
物业、厂房及设备	48,600	96,080	-
无形资产	61,766	35,045	-
于附属公司的投资	35,793,475	35,792,373	27,891,662
递延所得税资产	156	154	-
非流动资产总额	35,903,997	35,923,652	27,891,662
流动资产			
其他应收款项	361	121	-
其他流动资产	20,941,818	20,982,409	4,380,622
其他流动资产	11,090	3,527	278
现金及现金等价物	1,044,457	35,787	147
流动资产总额	21,997,726	21,021,844	4,381,047
资产总额	57,901,723	56,945,496	32,272,709

28 本公司财务状况表及权益变动表（续）

(i) 本公司的财务状况表（续）

	2023年12月31日 人民币千元	2022年12月31日 人民币千元 (经重列)	2022年1月1日 人民币千元
权益			
股本	18,984,340	18,984,340	18,984,340
储备	9,630,882	9,585,594	13,238,794
权益总额	28,615,222	28,569,934	32,223,134
负债			
非流动负债			
长期借款	-	13,298	-
流动负债			
其他应付款项	216,220	186,612	35,291
短期借款	10,849,094	10,938,873	14,284
其他应交税费	18,221,187	17,236,779	-
流动负债总额	29,286,501	28,362,264	49,575
负债总额	29,286,501	28,375,562	49,575
权益及负债总额	57,901,723	56,945,496	32,272,709
流动(负债)/资产净额	(7,288,775)	(7,340,420)	4,331,472
总资产减流动负债	28,615,222	28,583,232	32,223,134

于2024年3月26日获董事会批准及授权发行。

董事长：
陈锡坤

28 本公司财务状况表及权益变动表（续）

(ii) 本公司的权益变动表

	股本	股份溢价	其他资本公积	盈余公积	累计亏损	总计
	人民币千元	人民币千元 (附注29(i))	人民币千元	人民币千元 (附注29(ii))	人民币千元	人民币千元
于2022年1月1日	18,984,340	13,919,394	49,001	200,383	(929,984)	32,223,134
综合开支总额(经重列)	-	-	(3,236,595)	-	(416,605)	(3,653,200)
于2022年12月31日及 2023年1月1日	18,984,340	13,919,394	(3,187,594)	200,383	(1,346,589)	28,569,934
综合开支总额	-	-	-	-	45,288	45,288
于2023年12月31日	18,984,340	13,919,394	(3,187,594)	200,383	(1,301,301)	28,615,222

截至2022年12月31日及2023年12月31日，本公司累计亏损分别为人民币1,346,589千元及人民币1,301,301千元。因此，截至2022年12月31日及2023年12月31日止年度并无可供分配利润。

29 储备

(i) 股份溢价及其他资本公积

根据中国有关法律和法规的规定，就是次重组、相关资产评估增值、与中国石化集团公司的交易、发行股本及回购股本反映于此等储备。其他资本公积亦包括已确认之股票期权之公允价值，并根据附注2.18所载之会计政策处理。

(ii) 盈余公积

根据中国有关法律和法规及本公司组织章程细则的规定，本公司按年度净利润的10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。

(iii) 专项储备

根据中国国家安全生产监督管理局发布的若干规定，本集团须为其业务提取安全基金。该基金可用于安全生产方面的改善，不可分派给股东。当实际发生安全生产费时，会将相同金额由安全基金转入未分配利润。

(iv) 其他综合收益储备（不可转回）

其他综合收益储备（不可转回）包括于报告期末时持有之按公允价值列入其他综合收益之权益工具之累积净变动，并根据附注2.7所载之会计政策处理。

30 以股份为基础支付

本公司于 2016 年 11 月 1 日召开第八届董事会第十四次会议，审议通过了《关于调整〈中石化石油工程技术服务有限公司 A 股股票期权激励计划〉首次授予激励对象名单及授予数量的决议案》以及《关于〈股票期权激励计划〉首期方案实施授予的决议案》。

根据公司股票期权激励计划，本次股票期权授予日为 2016 年 11 月 1 日，向 477 名激励对象授予共计 49,050,000 份股票期权（占普通股总股数的 0.3469%）。每份股票期权拥有在可行权日以每股人民币 5.63 元的行权价格和确定的行权条件购买一股公司普通股 A 股的权利。股票期权可于授出日两年后开始行使，遵循以下行权条件：

- (i) 本集团 2017 年、2018 年、2019 年度的利润总额复合增长率不低于 6%（以 2015 年度利润总额为基数）；
- (ii) 本集团 2017 年、2018 年、2019 年度净资产税息折旧及摊销前利润率不低于 32%；
- (iii) 第(i)、(ii)项业绩条件为不低于对标企业水平的 75%；及
- (iv) 2017 年、2018 年、2019 年度经济增加值指标完成情况达到中国石化集团公司下达的考核目标，且经济增加值改善值大于零。

于授出日，49,050,000 份股票期权总公允价值为人民币 54,229,200 元，由外部估值专家使用布莱克-斯科尔斯期权计价模型估计得出。本公司第一次授予 A 股股票期权激励计划的第三个行权期为 2020 年 11 月 1 日至 2021 年 10 月 30 日。2021 年 10 月 28 日，鉴于各行权期结束，公司 A 股股票价格与行权价格存在较大差异，上市公司将终止授予激励对象的尚未行使的股票期权并及时注销。截至 2022 年及 2023 年 12 月 31 日，无未行使的股票期权。

截至 2022 年及 2023 年 12 月 31 日止年度，没有股票期权费用计入合并综合收益表。

31 递延收益

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
于1月1日	11,576	9,288
本年收到的政府补助	352,614	106,679
本年确认于综合收益表中	(346,001)	(104,391)
	<hr/>	<hr/>
于12月31日	18,189	11,576

递延收益主要是与收益相关的国家专项科研补助项目。

32 应付票据及贸易应付款项

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
贸易应付款项		
- 中国石化集团公司及其子公司	2,481,469	2,406,778
- 合营企业	90,398	107,009
- 中国石化集团公司之合营和联营企业	3,636	16,074
- 第三方	23,798,425	23,071,367
	<hr/>	<hr/>
	26,373,928	25,601,228
应付票据	8,821,760	7,990,225
	<hr/>	<hr/>
	35,195,688	33,591,453

本集团于2023年及2022年12月31日的应付票据及贸易应付款项的账面值与其公允价值相若。

应付票据及贸易应付款项按发票日期的账龄分析如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
1年内	34,328,566	32,987,429
1至2年	563,627	370,450
2至3年	156,428	63,688
超过3年	147,067	169,886
	<hr/>	<hr/>
	35,195,688	33,591,453

33 其他应付款项

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
应付薪酬	863,071	570,290
其他应付税项	794,189	746,168
应付利息 (附注(i))	20,006	21,885
其他应付款项 (附注(ii))		
保证金	1,056,429	819,893
押金	157,375	145,438
应付垫款	725,937	645,731
暂收款项	474,728	238,069
代管款项	45,194	44,611
代扣代缴款项	57,811	56,067
项目投资工程款	302,134	218,617
其他	581,897	612,490
	5,078,771	4,119,259

附注：

- (i) 于2023年12月31日，以上应付利息包含关联方款项，其中：中国石化集团公司及其子公司之关联方款项为人民币17,586,000元（2022年：16,816,000元）。
- (ii) 于2023年12月31日，以上其他应付款项包含关联方款项，其中：中国石化集团公司及其子公司为人民币69,875,000元（2022年：人民币47,788,000元）、本集团合营企业为人民币172,000元（2022年：人民币242,000元）及中国石化集团公司之合营和联营企业为人民币2,654,000元（2022年：无）。
- (iii) 其他应付关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。

34 借款

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
流动负债		
中国石化财务有限责任公司借款（附注(i)）	19,185,000	16,095,000
中国石化盛骏国际投资有限公司借款（附注(i)）	722,435	1,828,208
中国石油化工集团公司借款（附注(i)）	-	1,000,000
租赁负债（附注(ii)）	436,121	517,190
	<u>20,343,556</u>	<u>19,440,398</u>
非流动负债		
银行借款（附注(i)）	318,722	480,557
租赁负债（附注(ii)）	317,120	497,045
	<u>635,842</u>	<u>977,602</u>
	<u>20,979,398</u>	<u>20,418,000</u>

附注：

(i) 本集团之借款的还款期分析如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
1年内	19,907,435	18,923,208
1至2年	318,722	480,557
	<u>20,226,157</u>	<u>19,403,765</u>

截至2023年12月31日，关联公司及银行信用借款并无抵押及按年利率2.90%至3.75%（2022年：1.42%至3.92%）执行。

34 借款（续）

附注：（续）

（ii） 租赁负债

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
最低租赁付款：		
- 1年内	455,092	539,279
- 1至2年	153,117	377,161
- 2至5年	130,398	94,684
- 5年以上	62,520	50,938
	<u>801,127</u>	<u>1,062,062</u>
租赁负债的未来财务费用	(47,886)	(47,827)
	<u>753,241</u>	<u>1,014,235</u>
租赁负债现值	<u>753,241</u>	<u>1,014,235</u>
	2023 人民币千元	2022 人民币千元
最低租赁付款现值		
- 1年内	436,121	517,190
- 1至2年	143,015	363,905
- 2至5年	117,805	88,571
- 5年以上	56,300	44,569
	<u>753,241</u>	<u>1,014,235</u>
减：一年内到期部分包括在流动负债	(436,121)	(517,190)
	<u>317,120</u>	<u>497,045</u>
一年后到期部分包括在非流动负债	<u>317,120</u>	<u>497,045</u>

附注：

- (i) 截止 2023 年 12 月 31 日止年度，本集团签订多项住宅物业、办公室、土地及设备租赁合同，为期 1 至 30 年（2022 年 12 月 31 日：1 至 30 年），可选择重续租约及于届满日或本集团与相关业主／出租人互相协议之日重新磋商条款。
- (ii) 于 2023 年 12 月 31 日，以上租赁负债包含关联方款项，其中：中国石化集团公司及其子公司为人民币 7,256,000 元（2022 年：人民币 423,475,000 元）及中国石化集团公司之联营和合营企业为人民币 403,000 元（2022 年：人民币 118,839,000 元）。

35 递延税项

已确认递延所得税资产及负债：

递延所得税资产及负债分析如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元 (经重列)
递延所得税资产	400,687	370,014
递延所得税负债	(87,028)	(68,496)
递延所得税资产净值	<u>313,659</u>	<u>301,518</u>

递延所得税账目的总变动如下：

	2022 人民币千元	2021 人民币千元 (经重列)
于1月1日	301,518	291,657
于损益计入（附注12）	12,474	11,587
于其他综合收益扣除	(333)	(1,726)
于12月31日	<u>313,659</u>	<u>301,518</u>

35 递延税项 (续)

在不考虑相同税务司法管辖区内抵销余额的情况下，截至 2023 年及 2022 年 12 月 31 日止各年度内的递延所得税资产 / (负债) 变动如下：

递延所得税资产

	递延收益	资产 减值拨备	计入其他 综合 收益的金 融资产 之公允价 值变动	可抵扣亏 损	租赁负债	总计
	人民币 千元	人民币千元	人民币千 元	人民币千 元	人民币千元	人民币千 元
于2022年1月1日	372	308,936	1,456	-	5,711	316,475
计入：						
年内损益	360	(19,463)	-	72,264	1,833	54,994
其他综合收益	-	-	(1,455)	-	-	(1,455)
于2022年12月31日 及2023年1月1日	732	289,473	1	72,264	7,544	370,014
(扣除) / 计入：						
年内损益	495	(120,930)	-	42,389	108,719	30,673
其他综合收益	-	-	-	-	-	-
于2023年12月31日	1,227	168,543	1	114,653	116,263	400,687

35 递延税项 (续)

递延所得税负债

	加速折旧拨备	资产评估	计入其他综合 收益的金融资产 之公允价值变动	使用权资 产	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千 元	人民币千元
于2022年1月1日	136	7,729	1,573	15,380	24,818
计入：					
年内损益	53,658	-	-	(10,251)	43,407
其他综合收益	-	-	271	-	271
于2022年12月31日 及2023年1月1日	53,794	7,729	1,844	5,129	68,496
计入：					
年内损益	23,269	-	-	(5,070)	18,199
其他综合收益	-	-	333	-	333
于2023年12月31日	77,063	7,729	2,177	59	87,028

递延所得税资产乃就结转之税项亏损确认，惟以有可能透过日后之应课税利润变现有关税项利益为限。根据该等公司于其各自司法权区适用的中国税法，税项亏损可予以结转以抵销日后的应课税收入。本集团未确认递延所得税资产的税项亏损及可抵扣暂时性差异为：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
未确认递延所得税资产的税项亏损	14,421,209	14,350,643
未确认递延所得税资产的暂时性差异	3,777,510	2,907,252

本集团认为未来不是很可能产生用于抵扣上述可抵扣暂时性差异和税项亏损的应纳税所得额，因此未确认以上项目的递延所得税资产。该未确认递延所得税资产的税项亏损于呈报期末五年内到期。

36 承担

(a) 资本承担

于2023年及2022年12月31日就购买物业、厂房及设备未覆行但未于财务报表拨备的资本承担如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
已订约但未拨备	138,720	15,905

(b) 租赁承担

本集团作为承租人

于2023年及2022年12月31日，本集团的短期租赁的最低付款总额如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
1年内	46,397	45,938

于2023年及2022年12月31日，本集团根据不可取消的经营租赁协议租赁多项住宅物业、办公室及设备，租约期为6至12个月。根据国际财务报告准则第16号，该等租赁可根据短期租赁豁免入账。

36 承担 (续)

(b) 租赁承担 (续)

本集团作为出租人

本集团已就其物业、厂房及设备订立经营租赁。本年度本集团确认的租金收入为人民币58,916,000元 (2022年: 人民币75,466,000元)

截至 12 月 31 日, 不可撤销经营租赁的未来最低应收租金如下:

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
1年内	128,288	79,230
1至2年	11,170	24,250
2至3年	5,575	7,211
3至4年	5,498	5,579
4至5年	5,498	5,504
5年以上	3,039	5,507
	<u>159,068</u>	<u>127,281</u>

(c) 对外投资承诺事项

于2023年12月31日, 本集团于本合并财务报表中未计提的关于合营公司的投资承诺折合人民币129,625,000元 (2022年12月31日: 人民币129,625,000元)。

(d) 前期承诺履行情况

于2023年12月31日, 本集团之资本性支出承诺及经营租赁承诺已按照之前承诺履行。

37(a) 经营所得现金

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
除税前利润	915,207	837,162
就下列各项进行调整：		
物业、厂房及设备折旧	3,645,307	3,633,790
物业、厂房及设备出售之利润	(83,555)	(13,525)
其他长期资产摊销	2,642,451	2,270,298
其他长期资产出售之利润	(2,675)	(12,363)
无形资产摊销	180,373	158,004
利息收入	(23,649)	(15,408)
利息开支	805,016	704,304
分占合营公司利润	(13,992)	(890)
分占联营公司利润	(6,850)	(6,614)
贸易应收款项预期信用(回拨)/损失准备—净额	(134,408)	(82,515)
其他应收款项预期信用损失准备—净额	(264,586)	6,985
合同资产预期信用损失(回拨)/准备	(4,250)	97,454
物业、厂房及设备减值损失准备	4,957	—
存货撇减至可变现净值	—	2,429
持有按公允价值列入其他综合收益之金融资产取得的投资收益	(1,200)	(500)
出售合资公司损失	13,003	—
营运资金变动前经营活动所得现金流量	7,669,536	7,578,611
营运资金变动：		
— 存货	(29,314)	4,079
— 应收票据及贸易应收款项	(1,198,629)	(2,476,053)
— 预付款项及其他应收款项	436,571	(858,218)
— 合同资产及合同履约成本	(643,740)	(2,188,416)
— 受限制现金	9,761	(4,162)
— 递延收益	6,613	2,288
— 预计负债	11,711	(4,773)
— 应付票据及贸易应付款项	1,604,235	3,701,105
— 其他应付款项	(2,042,538)	(2,829,809)
— 合同负债	245,455	1,567,881
经营所得现金	6,069,991	4,492,533

37(b) 融资活动产生的负债对账

截至2023年12月31日止年度，融资活动产生的负债对账如下：

	借款	租赁负债	总共
	人民币千元	人民币千元	人民币千元
于2023年1月1日	19,403,765	1,014,235	20,418,000
融资现金流量变动：			
新增借款所得款项	27,351,504	-	27,351,504
偿还借款	(26,568,095)	-	(26,568,095)
支付利息	(670,190)	-	(670,190)
支付租赁负债本金	-	(628,989)	(628,989)
支付租赁负债利息	-	(42,456)	(42,456)
融资现金流量变动的总额	113,219	(671,445)	(558,226)
其他变动：			
新增租赁负债	-	413,150	413,150
重新计量的租赁	-	43,849	43,849
到期核销或合同提前终止	-	(83,764)	(83,764)
借款利息支出	762,560	-	762,560
租赁利息支出	-	42,456	42,456
外汇调整	(53,387)	(5,240)	(58,687)
其他变动的总额	709,173	410,451	1,119,624
于2023年12月31日	20,226,157	753,241	20,979,398

37(b) 融资活动产生的负债对账（续）

截至2022年12月31日止年度，融资活动产生的负债对账如下：

	借款	租赁负债	总共
	人民币千元	人民币千元	人民币千元
于2022年1月1日	19,074,777	686,811	19,761,588
融资现金流量变动：			
新增借款所得款项	44,571,010	-	44,571,010
偿还借款	(44,491,653)	-	(44,491,653)
支付利息	(545,521)	-	(545,521)
支付租赁负债本金	-	(525,026)	(525,026)
支付租赁负债利息	-	(60,059)	(60,059)
融资现金流量变动的总额	(446,164)	(585,085)	(1,051,249)
其他变动：			
新增租赁负债	-	921,166	921,166
重新计量的租赁	-	6,760	6,760
到期核销或合同提前终止	-	(4,017)	(4,017)
借款利息支出	644,245	-	644,245
租赁利息支出	-	60,059	60,059
外汇调整	150,907	(71,675)	79,448
其他变动的总额	795,152	912,509	1,707,661
于2022年12月31日	19,403,765	1,014,235	20,418,000

38 预计负债

	未决诉讼 人民币千 元	司法重组损 失		其他 人民币千元	总计 人民币千元
		亏损性合约 人民币千元 (附注 (i))	人民币千元 (附注 (ii))		
于2022年1月1日	4,000	25,004	158,233	18,534	205,771
年内拨备	-	-	-	49,367	49,367
年内转回	(4,000)	-	(8,580)	-	(12,580)
年内变现	-	(13,329)	-	(11,595)	(25,076)
于2022年12月31日及2023年1月1日	4,000	17,429	159,323	20,246	200,998
年内拨备	-	-	-	49,367	49,367
年内转回	(4,000)	-	(8,580)	-	(12,580)
年内变现	-	(13,481)	-	(11,595)	(25,076)
于2023年12月31日	-	3,948	150,743	58,018	212,709

附注：

- (i) 集团并无根据预计索偿金额的计提拨备（2022年：人民币4,000,000元）。
- (ii) 于2023年12月31日，基于建筑工程合约中所述的履约责任所产生的预期不可避免成本已超过预期将获得的经济利益，本集团对该等亏损性合约的拨备约人民币3,984,000元（2022年：人民币17,429,000元）。本集团已根据完成合约的估计最低成本净额就该合约确认拨备。

38 预计负债（续）

附注：（续）

- (iii) 2018年8月16日，本公司间接附属公司中国石化集团巴西有限公司（简称「巴西子公司」）按照巴西当地相关法律向巴西里约热内卢州第三商业企业州府法院（以下简称「巴西里约法院」）申请司法重组。2018年8月31日，巴西里约法院公告批准巴西子公司司法重组申请的决定，并指定 Nascimento & Rezende Advogados 律师事务所为司法重组管理人。

根据巴西相关法律，在巴西里约法院裁定巴西子公司进入司法重组程序后，巴西子公司需编制重组计划，待该等重组计划获得债权人大会及巴西里约法院批准通过后，方可实施前述司法重组。

为顺利获得债权人大会及巴西里约法院批准，巴西子公司编制的重组计划需包括全额支付该项目的劳工欠款，偿还一定比例的三商债务，并需支付履行司法重组程序所涉及的律师费、司法机关费等相关的服务费用，本公司管理层评估影响后，根据重组计划需要计提预计司法重组总支出人民币 389,000,000 元，截至 2023 年末预计负债余额人民币 150,743,000 元。

39 或有事项及未决诉讼仲裁

(a) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

本集团于日常业务过程中会涉及一些与客户、分包商、供货商等之间的纠纷、诉讼或索偿。管理层已经评估了这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼出现不利结果的可能性，并相信任何由此导致的负债不会对本集团的财务状况、经营业绩或现金流量构成重大的负面影响，本公司管理层未就此计提准备金。

39 或有事项及未决诉讼仲裁

(a) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响（续）

2014年10月08日,本公司间接控股境外子公司班尼亚杜丽公司与厄瓜多尔国家石油公司(以下简称PAM)签署了为针对I-L-Y三个油田提供优化产能、提高采收率及勘探作业等义务工作量作业,提升油田产量的服务合同。I-L-Y油田综合服务项目在履行过程中,双方对2016年—2017年间的油田产量认定和付款金额产生争议,多次协商未果。2018年10月PAM同意本公司提起国际法律仲裁方案,于2019年4月按照I-L-Y油田项目合同的相关规定,就合同纠纷向PAM提交《法律仲裁申请通知》,启动法律仲裁程序。2020年5月,本公司已递交仲裁申请书,申请索赔金额及利息等约7,922万美元。2022年2月22日,班尼亚杜丽公司收到仲裁庭发出的I-L-Y油田综合服务项目增产油付款争议国际仲裁裁决,裁决结果整体对班尼亚杜丽公司有利。但因仲裁地为智利,依照智利仲裁相关法律,仲裁当事人有权申请撤销仲裁裁决,对方是否履行仲裁裁决,尚存在不确定性。2022年8月,班尼亚杜丽公司收到智利圣地亚哥法院正式通知,告知PAM已经聘用智利当地律师事务所于2022年7月下旬向该法院递交撤销仲裁裁决申请书。班尼亚杜丽公司需要在10个工作日内递交答辩书。班尼亚杜丽公司接到通知后,已聘请智利当地律师事务所依据智利法律提供诉讼支持,并于2022年8月提交了答辩状。班尼亚杜丽公司于10月收到智利支持律师邮件,智利法院已将有关案件聆讯日期纳入法庭日志。2022年11月,班尼亚杜丽公司智利支持律师事务所收到当地法院的开庭通知,要求对2022年11月29日开庭予以确认。目前PAM已提出延期开庭申请,PAM正在等待法院通知最新开庭日期。

厄瓜多尔时间2023年5月12日,智利圣地亚哥法院作出关于驳回PAM方面申请撤销本次裁决的诉讼请求的一审判决。班尼亚杜丽公司与PAM在厄瓜多尔基多市签署了关于支付本次裁决部分款项的和解协议。根据前述协议,双方同意PAM自2023年12月起,分11个月分期支付本次裁决中的部分款项合计约3,498万美元;并同意双方建立协调工作会议机制,以确定有关本次裁决中剩余款项的相应付款计划。

截至2023年12月31日,本次裁决结果尚未执行完毕,因此尚无法判断本次仲裁对本公司本期利润或期后利润的影响。本公司已对上述应收账款计提了一定比例的坏账准备,如PAM方面后期履行和解协议并实际支付款项,由此形成的损失准备的转回金额,本公司将于收到款项当期作为利得计入当期损益。本公司将积极应对,维护本公司的合法权益。同时,本公司将按照有关规定,对本次仲裁结果执行的进展情况及时履行信息披露义务。

39 或有事项及未决诉讼仲裁（续）

(b) 境外税收处罚形成的或有负债及其财务影响

中国石化集团国际石油工程有限公司（简称“国工”）子公司中国石化集团国际石油工程阿尔及利亚有限公司（简称“阿尔及利亚子公司”）自成立以来在阿尔及利亚开展业务。阿尔及利亚税务部门在对阿尔及利亚子公司 2018-2020 年度实施的业务收入产生的税费进行税务稽查，国工阿尔及利亚子公司及各项目部在收到初步调查结果后，聘请当地中介机构进行税务抗辩。本公司管理层根据以往年度稽查结果以及对项目税务风险的评估，对可能涉及的相关税费计提预计负债。截止 2023 年 12 月 31 日，预计负债余额为人民币 49,366,000 元。

(c) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

于2023年12月31日，除下文附注39(d)所披露外，本集团不存在应披露的对外担保或有事项（于2022年12月31日：无）。

(d) 履约担保

于2023年12月31日，本集团同意为DS Servicios Petroleros, S.A. de C.V.（“墨西哥DS公司”）提供履约担保。履行受益人墨西哥国家油气委员会与墨西哥DS公司签订的EBANO项目产品分成合同项下的履约义务。担保期内，当墨西哥DS公司丧失履约能力时，本集团承诺代其履行不超过274,950,000美元的合同。

40 重大关联方交易

关联方为有能力控制另一方或可对另一方的财政及营运决策行使重大影响力的人士。受共同控制的人士亦被视为有关联。本集团受中国政府控制，而中国政府同时控制中国大部分生产性资产及实体（统称「国有企业」）。

根据国际会计准则第 24 号「关联方披露」，中国政府直接或间接控制的其他国有企业及其附属公司均被视为本集团的关联方（「其他国有企业」）。就关联方披露而言，本集团已设立程序查证其客户及供货商的直接所有权架构，以厘定其是否属于国有企业。不少国有企业均有多层企业架构，而且其所有权架构因转让及私有化计划而不时转变。然而，管理层相信有关关联方交易的有用数据已予充分披露。

除于本报告其他部分披露的关联方交易及余额外，下文概述本集团及其关联方（包括其他国有企业）于截至 2023 年及 2022 年 12 月 31 日止年度各年在日常业务过程中的重大关联方交易。

关联方交易乃于日常业务过程中按与对手方协议的定价及结算条款进行。

这些与中国石化集团公司及其附属公司进行的重大关联方交易中的大部分同时构成了香港联交所证券上市规则第 14A 章所定义的持续关连交易。

40 重大关联方交易（续）

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司及其子公司进行的重大关联方交易：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
材料设备采购		
—中国石化集团公司及其子公司	10,383,595	11,803,515
出售商品		
—中国石化集团公司及其子公司	59,011	68,940
提供工程服务		
—中国石化集团公司及其子公司	48,946,921	46,647,299
接受工程服务		
—中国石化集团公司及其子公司	148,202	—
接受小区综合服务		
—中国石化集团公司及其子公司	34,198	41,602
提供综合服务		
—中国石化集团公司及其子公司	70,088	106,648
接受其他综合服务		
—中国石化集团公司及其子公司	942,389	750,963
提供科技研发服务		
—中国石化集团公司及其子公司	237,410	278,468

40 重大关联方交易（续）

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司及其子公司进行的重大关联方交易：（续）

租赁收入 - 房屋		
- 中国石化集团公司及其子公司	<u>1,742</u>	<u>649</u>
租赁收入 - 设备		
- 中国石化集团公司及其子公司	<u>1,194</u>	<u>3,163</u>
支付的租赁费 - 土地及房产 - 短期租赁		
- 中国石化集团公司及其子公司	<u>30,017</u>	<u>75,234</u>
支付的租赁费 - 土地及房产 - 使用权资产		
- 中国石化集团公司及其子公司	<u>253,322</u>	<u>532,694</u>
支付的租赁费 - 设备及车辆 - 短期租赁		
- 中国石化集团公司之子公司	<u>122,673</u>	<u>145,377</u>
支付的租赁费 - 设备及车辆 - 使用权资产		
- 中国石化集团公司之子公司	<u>2,658</u>	<u>1,543</u>

40 重大关联方交易（续）

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司及其子公司进行的重大关联方交易：（续）

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
存款利息收入		
—中国石化集团公司之子公司	7,655	1,145
贷款利息支出		
—中国石化集团公司及其子公司	682,830	594,984
租赁负债利息支出		
—中国石化集团公司及其子公司	18,256	26,517
取得借款		
—中国石化集团公司及其子公司	27,351,504	44,571,010
偿还借款		
—中国石化集团公司及其子公司	26,398,951	44,368,880
安保基金支出		
—中国石化集团公司	84,280	80,200
安保基金返还		
—中国石化集团公司	114,933	112,657

(b) 与本集团之联营和合营企进行的重大关联方交易：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
提供工程服务		
—本集团之联营和合营企业	31,031	256,187
接受工程劳务服务		
—本集团之联营和合营企业	2,101,454	2,039,600

40 重大关联方交易（续）

(c) 与中国石化集团公司之联营和合营企进行的重大关联方交易：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
材料设备采购		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	48	377,805
产品销售		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	212	-
提供工程服务		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	4,649,694	3,896,918
提供其他综合服务		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	763	503
接受其他综合服务		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	1,303	599
支付的租赁费 -设备及车辆 - 短期租赁		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	8,118	39,292
支付的租赁费 -设备及车辆 - 使用权资产		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	41,843	236,433
租赁负债利息支出		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	7,399	13,698

40 重大关联方交易（续）

(d) 主要管理人员薪酬

主要管理人员包括本公司董事、监事、总经理、副总经理、财务总监及董事会秘书。就雇员服务已付或应付主要管理人员的酬金如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
袍金	600	600
薪金、津贴及奖金	9,860	10,125
退休计划供款	608	625
以股份支付之支出	-	-
	11,068	11,350
	11,068	11,350

高级管理人员(非董事或监事)的薪酬属于下列范围：

	2023 人数	2022 人数
人民币0元至人民币500,000元	3	2
人民币500,001元至人民币1,000,000元	3	4
人民币1,000,001元至人民币2,000,000元	1	1
	7	7
	7	7

(e) 提供反担保

于2023年12月31日，本集团提供反担保给中国石化集团公司，其反担保金额为人民币3亿元（于2022年12月31日：人民币3亿元），反担保终止日期为2024年9月（于2022年12月31日：2024年9月）。

41 财务及资本风险管理

本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。本集团的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

41.1 金融资产及负债之类别

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
金融资产		
<i>按公允价值计入其他综合收益之金融资产（不可转回）</i>		
非上市证券投资	135,763	134,492
<i>按公允价值计入其他综合收益之金融资产</i>		
应收票据款项	2,735,081	1,468,340
	2,870,844	1,602,832
<i>按摊销成本计量之金融资产</i>		
受限制现金及现金及现金等价物	2,816,116	1,838,229
应收票据及贸易应收款项	10,602,242	10,537,217
其他应收款项	3,438,420	4,101,802
	16,856,778	16,477,248
金融负债		
<i>按摊销成本计量之金融负债</i>		
应付票据及贸易应付款项	35,195,688	33,591,453
其他应付款项	5,078,771	4,119,259
借款	20,979,398	20,418,000
	61,253,857	58,128,712

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素

本集团的金融工具导致的主要风险是利率风险、汇率风险、信用风险及流动性风险。本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，针对金融市场的不可预见性，力求减少对本集团财务业绩的潜在不利影响。

(a) 市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险、汇率风险。

(i) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具（如某些贷款承诺）。

本集团的利率风险主要产生于现金及现金等价物及借款等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本集团财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于2023年及2022年度本集团并无利率互换安排。由于定期存款为短期存款，故银行存款的公允价值利率风险并不重大。

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(a) 市场风险 (续)

(i) 利率风险 (续)

本集团持有的计息金融工具如下：

	2023		2022	
	%	人民币千元	%	人民币千元
固定利率金融工具				
受限制现金及现金 及现金等价物 (附注25、26)	2.75%	3,000	2.75%	3,000
借款 (附注34)	2.90%-3.75%	19,938,241	1.42%-3.92%	18,109,236
浮动利率金融工具				
受限制现金及现金 及现金等价物 (附注25、26)	0.01%-0.35%	2,813,116	0.01%-0.35%	1,838,230
借款 (附注34)	2.37%-2.92%	1,041,157	2.37%-2.92%	2,308,765

于2023年12月31日，如果以浮动利率计算的借款之利率上升50个基点，而其它因素保持不变，本集团的净利润将减少及股东权益将减少约人民币3,904,000元(2022：净亏损将增加及股东权益将减少约人民币12,408,000元)。

于2023年12月31日，如果所有其他变量保持不变，则借款利率下降50个基点可能会对净亏损及股东权益产生与上述金额相同但相反的影响。

对于资产负债表日持有的、使本集团面临公允价值利率风险的金融工具，上述敏感性分析中的净亏损/利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(a) 市场风险 (续)

(ii) 汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。汇率风险可源于以记账本位币之外的外币进行计价的金融工具。

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元、沙特里亚尔、科威特第纳尔）依然存在外汇风险。

相关外币资产及外币负债包括：以外币计价的受限制现金及现金及现金等价物、贸易及其他应收款项、贸易及其他应付款项及借款等。

本集团持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

于2023年12月31日	美元	沙特里亚尔	科威特第纳尔	其他
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
受限制现金及现金及现金等价物	621,753	21,946	173,485	157,642
贸易及其他应收款项	4,409,866	678,607	639,294	621,419
贸易及其他应付款项	(993,312)	(499,153)	(230,640)	(224,688)
借款	(1,041,157)	-	-	-
以人民币计值的净风险	2,997,150	201,400	582,139	554,373

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(a) 市场风险 (续)

(ii) 汇率风险 (续)

于2022年12月31日	美元	沙特里亚尔	科威特弟纳尔	其他
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
	元	元	元	元
受限制现金及现金及 现金等价物	749,934	42,050	213,681	302,105
贸易及其他应收款项	4,542,738	766,026	555,616	521,135
贸易及其他应付款项	(728,236)	(343,120)	(133,472)	(175,642)
借款	(2,308,765)	-	-	-
以人民币计值的净风 险	2,255,671	464,956	635,825	647,598

本集团财务部门负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险；为此，本集团可能会以签署远期外汇合约或货币互换合约的方式来达到规避外汇风险的目的。2023年及2022年度本集团未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

于2023年及2022年12月31日，在其他变量不变的情况下，本年人民币兑外币升值5%对本集团净亏损/利润影响如下：

	2023 人民币千元 净利润减少	2022 人民币千元 净利润减少
- 美元	(112,239)	(84,588)
- 沙特里亚尔	(7,552)	(17,436)
- 科威特弟纳尔	(21,830)	(23,843)

于2023年及2022年12月31日，如果所有其他变量保持不变，则人民币相对贬值5%可能会对上述货币产生与上述金额相同但相反的影响。

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

(b) 信用风险

信贷风险指金融工具的交易对手方未能履行其于金融工具条款项下的责任，导致本集团蒙受财务亏损的风险。本集团面临的信贷风险主要来自于受限制现金、现金及现金等价物、应收票据及贸易应收款项、合同资产及其他应收款项。

为尽量减低信贷风险，本集团已设立并维持本集团的信贷风险评级，以根据违约风险程度将风险分类。信贷评级数据乃基于本集团用以对其主要客户及其他债务人评级之自身事务历史记录。本集团持续监察本集团的风险及其交易对手的信贷评级，而达成交易的总价值分布于核准交易对手当中。

对于应收款项，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期限。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

本集团贸易应收款项存在集中信用风险，因贸易应收款欠款总20.78%属于前五大客户（2022年：61.62%）。本集团其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本集团其他应收款总额的31.07%（2022年：36.77%）。

就按摊销成本计量之金融资产及合同资产而言，本集团对所承受的信贷风险进行监察，并不断检讨及跟进任何未偿还债项。本集团并无持有其债务人的任何抵押品。

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

(b) 信用风险（续）

预期信用损失减值拨备

本集团当前的评级框架信贷风险包括以下各类：

类别	说明	确认预期信用损失之基准	
		贸易应收款项及 合同资产	其他金融资产
履行	交易对手的违约风险较低，且并未任何违约款项	存续期内预期信用损失—无信贷减值	12个月预期信用损失
可疑	自初步确认起信贷风险并无大幅增加	存续期内预期信用损失—无信贷减值	存续期内预期信用损失—无信贷减值
违约	有证据表明资产有信贷减值	存续期内预期信用损失—无信贷减值	存续期内预期信用损失—无信贷减值
撤销	有证明表明债务人处于若干财务困难，而本集团收回款额的前景渺茫	有关款项获撤销	有关款项获撤销

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

(b) 信用风险（续）

贸易应收款项及合同资产

根据附注2.7，本集团根据国际财务报告准则第9号就贸易应收款项及合同资产的预期信用损失使用具有适当分组的提列矩阵进行集体评估，预期损失率乃根据过往的销售付款资料及相应客户的历史信贷亏损计量。历史数据将予以适当调整，以反映影响客户付款能力的当前及前瞻性宏观经济因素。在每个报告日期，历史违约率将会更新并分析前瞻性估计的变化。

于2023年12月31日，贸易应收款项账面总值人民币976,229,000元（2022年：人民币1,017,877,000元）已个别进行评估及悉数予以减值。就余下贸易应收款项及合同资产，根据本集团对现有债务人历史应用损失经验的评估及所有可使用的前瞻性信息，对于贸易应收款项及合同资产，本集团根据个别不同信用风险特征和类别的账龄估计损失。

本集团于2023年12月31日和2022年12月31日的贸易应收账款信用风险敞口和预期信用损失信息如下：

类别	于 2023 年 12 月 31 日				
	账面余额		减值准备		账面价值 人民币千元
	金额 人民币千元	比例 (%)	金额 人民币千元	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	976,229	7.61	979,229	100	-
按组合计提坏账准备	11,859,374	92.39	1,257,132	10.60	10,602,242
其中：					
关联方组合	4,021,077	31.33	50,766	1.07	4,683,242
非关联方组合	7,838,297	61.70	1,206,366	16.93	5,918,818
合计	<u>12,835,603</u>	100.00	<u>2,233,361</u>		<u>10,602,242</u>

类别	于 2022 年 12 月 31 日				
	账面余额		减值准备		账面价值 人民币千元
	金额 人民币千元	比例 (%)	金额 人民币千元	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,017,877	7.87	1,017,877	100.00	-
按组合计提坏账准备	11,917,135	92.13	1,379,918	11.58	10,537,217
其中：					
关联方组合	4,393,832	33.97	64,570	1.47	4,329,262
非关联方组合	7,523,303	58.16	1,315,348	17.48	6,207,955
合计	<u>12,935,012</u>	100.00	<u>2,397,795</u>		<u>10,537,217</u>

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(b) 信用风险 (续)

贸易应收款项及合同资产 (续)

按单项计提坏账准备:

名称	于 2023 年 12 月 31 日		计提比例 (%)	计提理由
	账面余额 人民币千元	坏账准备 人民币千元		
A 单位	892,635	892,635	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
B 单位	47,178	47,178	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
C 单位	26,703	26,703	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
其他零星单位合计	9,713	9,713	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
合计	976,229	976,229		

名称	于 2022 年 12 月 31 日		计提比例 (%)	计提理由
	账面余额 人民币千元	坏账准备 人民币千元		
A 单位	936,653	936,653	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
B 单位	46,392	46,392	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
C 单位	25,220	25,220	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
其他零星单位合计	9,612	9,612	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
合计	1,017,877	1,017,877		

组合计提项目: 应收关联方客户

类别	于 2023 年 12 月 31 日			于 2022 年 12 月 31 日		
	账面余额 金额 人民币千元	坏账准备 金额 人民币千元	预期信用损 失率 (%)	账面余额 金额 人民币千 元	坏账准备 金额 人民币千元	预期信用损 失率 (%)
1 年以内	4,432,876	14,961	0.34	4,211,263	18,605	0.44
其中:						
未逾期	3,243,414	11,870	0.37	3,653,294	13,377	0.37
逾期至 1 年以 内	476,349	3,091	0.65	557,969	5,228	0.94
1 至 2 年	213,331	9,256	4.34	71,768	6,333	8.82
2 至 3 年	35,842	2,779	7.75	28,861	3,814	13.22
3 年以上	52,141	23,770	45.59	81,940	35,818	43.71
合计	4,021,077	50,766	1.26	4,393,832	64,570	1.47

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(b) 信用风险 (续)

贸易应收款项及合同资产 (续)

组合计提项目：应收非关联方客户

类别	于 2023 年 12 月 31 日			于 2022 年 12 月 31 日		
	账面余额 金额 人民币千元	坏账准备 金额 人民币千元	预期信用 损失率 (%) (%)	账面余额 金额 人民币千元	坏账准备 金额 人民币千元	预期信用 损失率 (%) (%)
1 年以内	5,619,529	52,512	0.93	5,731,881	38,266	0.67
其中：						
未逾期	4,924,491	12,634	0.26	4,716,416	11,732	0.25
逾期至 1 年 以内	1,408,151	39,877	2.83	1,015,465	26,534	2.61
1 至 2 年	291,977	65,932	22.58	368,352	72,712	19.74
2 至 3 年	94,176	44,753	47.52	208,800	95,150	45.57
3 年以上	1,119,502	1,043,170	93.18	1,214,270	1,109,220	91.35
合计	<u>7,838,297</u>	<u>1,206,366</u>	15.39	<u>7,523,303</u>	<u>1,315,348</u>	17.48

本集团于 2023 年 12 月 31 日和 2022 年 12 月 31 日的合同资产信用风险敞口和预期信用损失信息如下：

类别	于 2023 年 12 月 31 日		于 2023 年 12 月 31 日		账面价值 人民币千元
	账面余额 金额 人民币千元	比例 (%)	减值准备 金额 人民币千元	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备	144,307	0.88	144,307	100	-
按组合计提减值准备	16,258,501	99.12	55,253	0.34	16,203,248
其中：					
石油工程技术服务	8,776,703	53.51	176,610	2.01	8,600,092
工程建设	7,626,105	46.49	22,950	0.30	7,603,156
合计	<u>16,402,808</u>	100.00	<u>199,560</u>		<u>16,203,248</u>

类别	于 2022 年 12 月 31 日		于 2022 年 12 月 31 日		账面价值 人民币千元
	账面余额 金额 人民币千元	比例 (%)	减值准备 金额 人民币千元	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备	141,901	0.90	141,901	100	-
按组合计提减值准备	15,673,402	99.10	59,503	0.38	15,613,899
其中：					
石油工程技术服务	9,276,777	58.66	181,592	1.96	9,095,185
工程建设	6,538,526	41.34	19,812	0.30	6,518,714
合计	<u>15,815,303</u>	100.00	<u>201,404</u>		<u>15,613,899</u>

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(b) 信用风险 (续)

其他应收款项

于2023年12月31日，已发生信用减值的其他应收款项之账面总值为人民币685,290,000元(2022年：人民币800,723,000元)按整个存续期预期信用损失计量。

除该等其他应收款项外，本集团就余下其他应收款项按12个月预期信用损失计量。其他应收款项自初始确认以来信用风险并无大幅增加，本集团采用存续期内预期信用损失基准计量并根据个别不同信用风险特征和类别的账龄估计损失。

本集团于2023年12月31日和2022年12月31日的信用风险敞口和其他应收款的预期信用损失情况如下：

于2023年12月31日

	账面余额 人民币千元	预期信用损失 %	人民币千元	账面价值 RMB'000
备用金	4,728	2.66	126	4,602
保证金	1,153,100	9.29	107,117	1,045,983
代垫款项	934,741	22.24	207,872	726,869
代管款项	5,271	0.93	49	5,222
押金	42,785	6.49	2,776	40,009
应收股利	433	-	-	433
其他	382,627	9.18	35,133	347,494
合计	<u>2,523,685</u>		<u>353,073</u>	<u>2,170,612</u>

处于第一阶段的坏账准备：

类别	账面余额 人民币千元	未来12个月 内的预期信用 损失率 (%)	坏账准备 人民币千元	账面价值 人民币千元
按组合计提坏账准备：				
- 备用金	4,728	2.66	126	4,602
- 保证金及其他押金	1,094,742	3.70	40,505	1,054,237
- 其他应收款项	880,579	4.01	35,312	845,267
合计	<u>1,980,049</u>	3.88	<u>75,943</u>	<u>1,904,106</u>

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(b) 信用风险 (续)

其他应收款项 (续)

于 2023 年 12 月 31 日 (续)

处于第三阶段的坏账准备 类别	账面余额 人民币千元	未来 12 个月内的 预期信用 损失率 (%)	坏账准备 人民币千元	账面价值 人民币千元
按组合计提坏账准备:				
- 保证金及其他押金	101,143	68.60	69,387	31,756
- 其他应收款项	442,493	46.95	207,743	234,750
合计	<u>543,636</u>	50.98	<u>277,130</u>	<u>266,506</u>

于 2022 年 12 月 31 日

	账面余额 人民币千元	预期信用损失 %	人民币千元	账面价值 人民币千元
备用金	5,188	4.0	205	4,983
保证金	1,349,502	9.9	133,650	1,215,852
代垫款项	1,254,411	14.5	182,084	1,072,327
代管款项	5,920	19.5	1,153	4,767
押金	94,537	11.8	11,162	83,375
应收股利	540	-	-	540
其他	367,275	8.5	31,245	336,030
合计	<u>3,077,373</u>		<u>359,499</u>	<u>2,717,874</u>

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(b) 信用风险 (续)

其他应收款项 (续)

于 2022 年 12 月 31 日 (续)

处于第一阶段的坏账准备:

类别	账面余额 人民币千元	未来 12 个月内的 预期信用损失率 (%)	坏账准备 人民币千元	账面价值 人民币千元
按组合计提坏账准备:				
- 备用金	5,188	3.95	205	4,983
- 保证金、押金	1,327,929	4.01	53,250	1,274,679
- 其他应收款项	980,190	4.64	45,481	934,709
合计	<u>2,313,307</u>	4.28	<u>98,936</u>	<u>2,214,371</u>

处于第三阶段的坏账准备

类别	账面余额 人民币千元	未来 12 个月内的 预期信用损失率 (%)	坏账准备 人民币千元	账面价值 人民币千元
按组合计提坏账准备:				
- 保证金、押金	116,111	78.9	91,562	24,549
- 其他应收款项	647,955	26.1	169,001	478,954
合计	<u>764,066</u>	34.1	<u>260,563</u>	<u>503,503</u>

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

(b) 信用风险（续）

受限制现金及现金及现金等价物

本集团银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

按公允价值计入其他综合收益之应收票据款项

本集团按公允价值计入其他综合收益之应收票据款项由具有高信用评级的银行及其他金融机构发行，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额，概述于附注41.1。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

(c) 流动性风险

流动性风险，是指本集团在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

管理流动风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本集团也会考虑与供货商协商，要求其调减部分债务金额，以减轻公司的现金流压力。

本集团通过经营业务产生的资金及银行及其他借款来筹措营运资金。于2023年12月31日，本集团尚未使用的授信额度为人民币12,779,970,000元（2022年12月31日：人民币13,189,601,000元）。

于资产负债表日，本集团持有的金融资产和金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下：

	1年内 人民币千元	1至2年内 人民币千元	2至5年内 人民币千元	5年以上 人民币千元	总计未贴现 现金流 人民币千元	账面价值 人民币千元
于2023年12月31日						
受限制现金及现金及						
现金等价物	2,816,116	-	-	-	2,816,116	2,816,116
应收票据及贸易应收						
款项	10,602,242	-	-	-	10,602,242	10,602,242
按公允价值列入其他综						
合收益之金融资产-						
应收票据款项	2,735,081	-	-	-	2,735,081	2,735,081
其他应收款项	3,438,420	-	-	-	3,438,420	3,438,420
应付票据及贸易应付	(35,195,688)				(35,195,688)	(35,195,688)
款项		-	-	-		
其他应付款项	(5,078,771)	-	-	-	(5,078,771)	(5,078,771)
借款	(20,307,940)	(598,827)	(70,320)	(37,830)	(21,014,917)	(20,979,398)
	(40,990,540)	(598,827)	(70,320)	(37,830)	(41,697,517)	(41,661,998)

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

（c）流动性风险

	1年内 人民币千元	1至2年内 人民币千元	2至5年内 人民币千元	5年以上 人民币千元	总计未贴现 现金流 人民币千元	账面价值 人民币千元
于2022年12月31日						
受限制现金及现金及 现金等价物	1,838,229	-	-	-	1,838,229	1,838,229
应收票据及贸易应收 款项	10,537,217	-	-	-	10,537,217	10,537,217
按公允价值列入其他综 合收益之金融资产-						
应收票据款项	1,468,340	-	-	-	1,468,340	1,468,340
其他应收款项	4,101,802	-	-	-	4,101,802	4,101,802
应付票据及贸易应付 款项	(33,591,453)	-	-	-	(33,591,453)	(33,591,453)
其他应付款项	(4,119,259)	-	-	-	(4,119,259)	(4,119,259)
借款	(19,484,283)	(857,807)	(94,685)	(50,939)	(20,487,714)	(20,418,000)
	(39,249,407)	(857,807)	(94,685)	(50,939)	(40,252,838)	(40,183,124)

41 财务及资本风险管理（续）

41.3 资本风险管理

本集团资本管理政策的目的是为了保障本集团能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以减低债务。

本集团利用资本负债比率监控其资本。该比率按照债务净额除以总资本计算。债务净额为总借款（包括资产负债表所列的「流动及非流动借款」）减去现金和现金等价物。总资本为合并财务状况表中所列示的股东权益与债务净额之和。股东权益总额则包括归属于本公司股东权益及非控股权益。

于报告日期，资本负债比率如下：

	2023 人民币千元	2022 人民币千元
总借款（附注34）	20,979,398	20,418,000
减：现金及现金等价物（附注26）	(2,788,798)	(1,801,150)
债务净额	18,190,600	18,616,850
总权益	8,023,202	7,429,734
总资本	26,213,802	26,046,584
资本负债比率	69%	71%

41 财务及资本风险管理 (续)

41.4 公允价值估计

公允价值计量

除下文所披露者外,本集团于综合财务状况表内反映之金融资产及金融负债之面值与其各自之公允价值相若。

公允价值指于计量日期市场参与者之间于有序交易中就出售资产所收取或转移负债所支付之价格。以下公允价值计量披露乃采用将用于计量公允价值之估值技术之输入数据划分为三个公允价值层级:

- 第一级层级输入数据: 本集团可于计量日期取得之相同资产或负债在活跃市场之报价(未经调整)。
- 第二级层级输入数据: 第一层级所包括之报价以外之直接或间接之资产或负债可观察输入数据。
- 第三级层级输入数据: 资产或负债之不可观察输入数据。

(a) 以持续的公允价值计量之本集团金融资产之公允价值

按公允价值计量的金融资产按经常性基准于合并财务状况表以公允价值层级分组如下:

	第三级	
	2023	2022
	人民币千元	人民币千元
按公允价值计入其他综合收益之金融资产(不可转回)		
- 非上市证券投资	135,763	134,492
按公允价值计入其他综合收益之金融资产		
- 应收票据款项	2,735,081	1,468,340
	2,870,844	1,602,832

41 财务及资本风险管理（续）

41.4 公允价值估计（续）

(a) 以持续的公允价值计量之本集团金融资产之公允价值（续）

以第三级公允价值计量之资产之对账：

	2023	2022
	人民币千元	人民币千元
于1月1日	1,602,832	1,317,731
（减少）／增加	1,266,741	277,562
于其他综合收益确认的公允价值变动	1,271	7,539
于12月31日	<u>2,870,844</u>	<u>1,602,832</u>

非上市股权证券及应收票据款项之公允价值乃分别参考资产净值、资产价值估值技术估量及贴现现金流量（如适用）。董事相信，采用该项估值技术得出之公允价值变动（计入其他综合收益）属合理，并为于报告期末最适当之价值。

截至2023年12月31日止年度，并无转入或转出第三级层级（2022年：无）。

(b) 以公允价值以外列账之金融资产及负债的公平价

于2023年及2022年12月31日，本集团按成本或摊销成本计量之金融工具之账面值，与其公平值并无重大差异。

42 呈报期后事项

截至2024年3月26日，本集团不存在应披露的其他呈报期后事项。

43 主要附属公司详情

于2023年及2022年12月31日,本公司于以下主要附属公司拥有直接及间接权益:

名称	注册成立/ 成立地点以及 法律实体的类别	注册资本 千元	所持实际权益		主要业务经营地
			直接持有	间接持有	
中石化石油工程技术服务有限公司	中国 / 有限责任公司	人民币 4,000,000 元	100% (2022:100%)	-	石油工程技术服务 /中国
中石化胜利石油工程有限公司*	中国 / 责任公司	人民币 700,000 元	-	100% (2022:100%)	石油工程技术服务 /中国
中石化中原石油工程有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 450,000 元	-	100% (2022:100%)	石油工程技术服务 /中国
中石化江汉石油工程有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 250,000 元	-	100% (2022:100%)	石油工程技术服务 /中国
中石化华东石油工程有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 864,297 元	-	100% (2022:100%)	石油工程技术服务 /中国
中石化华北石油工程有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 886,300 元	-	100% (2022:100%)	石油工程技术服务 /中国
中石化西南石油工程有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 300,000 元	-	100% (2022:100%)	石油工程技术服务 /中国
中石化石油工程地球物理有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 300,000 元	-	100% (2022:100%)	地球物理勘探/中国
中石化石油工程建设有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 500,000 元	-	100% (2022:100%)	工程建设/中国
中石化海洋石油工程有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 2,000,000 元	-	100% (2022:100%)	海洋石油工程技术 服务/中国
中国石化集团国际石油工程有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 700,000 元	-	100% (2022:100%)	石油工程技术服务 /中国
中石化经纬有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 1,000,000,000 元	-	100% (2022:100%)	测录定服务/中国

* 本公司通过中石化石油工程技术服务有限公司持有股份。

上表列出的本公司之附属公司,董事认为其主要影响本集团年内业绩或构成本集团资产净值的重大部分。董事认为倘列出其他附属公司的详情会令篇幅过份冗长。

第十一节 备查文件目录

下列文件于 2024 年 3 月 27 日（星期三）后完整备置于本公司法定地址，以供监管机构以及股东依据法规或本公司章程在正常工作时间查阅：

1. 董事长签名的年报原本；
2. 董事长、总经理、总会计师、会计主管人员签名并盖章的财务报表；
3. 载有立信会计师事务所（特殊普通合伙）盖章、中国注册会计师签名的按中国企业会计准则编制的审计报告正本；载有香港立信德豪会计师事务所有限公司签署的按《国际财务报告准则》编制的审计报告正本；
4. 本报告期内本公司公开披露的所有公司文件和公告的文本；
5. 本公司章程；
6. 从 1993 年至 2023 年本公司年度报告、中期报告文本及 2002 年至 2023 年本公司第一、第三季度报告文本。

本报告分别以中、英文两种语言编订，除按《国际财务报告准则》编制的财务报表及相关的审计报告外，两个文本若出现解释上的歧义时，以中文文本为准。