

中石化石油工程技术服务股份有限公司

(在中华人民共和国注册成立之股份有限公司)

二零二六年半年度报告

重要提示

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

二、2026 年半年度报告已经本公司第十一届董事会第十三次会议审议通过。本公司共有 6 位董事亲自出席了本次董事会会议，董事张建阔先生、王敏生先生、杜坤先生因公请假，分别委托董事长吴柏志先生、独立董事郑卫军先生、董事章丽莉女士出席会议并行使权利。

三、本公司按照中国企业会计准则及按照国际财务报告会计准则编制的 2026 年半年度财务报告均未经审计；但本公司按国际财务报告会计准则编制的 2026 年半年度财务报告已经香港立信德豪会计师事务所有限公司审阅。

四、本公司董事长吴柏志先生、总经理张建阔先生、总会计师程中义先生、财务资产部经理张雪平女士声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、本公司不分配 2026 年半年度利润，也不实施资本公积金转增股本。

六、本公司有关未来发展战略和经营计划的前瞻性陈述并不构成本公司对投资者的实质承诺，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 2026 年半年度报告真实性、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	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理、环境和社会.....	26
第五节	重要事项.....	30
第六节	股份变动及股东情况.....	37
第七节	债券相关情况.....	41
第八节	财务报告	
	按中国企业会计准则编制.....	47
	按国际财务报告会计准则编制.....	170
第九节	备查文件目录.....	226

第一节 释义

在本半年度报告中，除非文义另有所指，下列词语具有以下含义：

本公司	指	中石化石油工程技术服务股份有限公司，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	本公司的公司章程，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及上交所主板上市，为中国石油化工集团有限公司之附属公司
A 股	指	在上交所主板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C3中的《上市发行人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	中国石化盛骏国际投资有限公司
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在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
CPF	指	油田开发中承担原油、伴生气及采出液综合处理的中枢设施
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股份有限公司
公司的中文简称	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	吴柏志

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	柯越华	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、基本情况变更简介

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

公司选定的境内信息披露报纸名称	《中国证券报》(www.cs.com.cn)、《上海证券报》(www.cnstock.com)、《证券时报》(www.stcn.com)
登载半年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk
公司半年度报告备置地点	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	01033	-

六、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所
境内：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
境外：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

法律顾问
境内：北京市海问律师事务所
办公地址：北京市朝阳区东三环中路 5 号财富金融中心 20 层
境外：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
H 股：香港中央证券登记有限公司
办公地址：香港皇后大道东 183 号合和中心 17 楼 1712-1716 室
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

七、公司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未经审计的合并财务报表）

（一）主要会计数据

	本报告期 人民币千元	上年同期 人民币千元	本报告期比上年 同期增减 (%)
营业收入	37,664,258	37,050,751	1.7
营业利润	825,220	788,207	4.7
利润总额	783,699	782,970	0.1
归属于上市公司股东的净利润	509,539	492,256	3.5
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	469,294	423,900	10.7
经营活动产生的现金流量净额	2,936,661	2,150,567	36.6
	本报告期末 人民币千元	上年度末 人民币千元	本报告期末比 上年度末增减 (%)
归属于上市公司股东的净资产	10,008,067	9,254,404	8.1
总资产	77,629,992	77,254,593	0.5

（二）主要财务指标

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期 增减 (%)
--	------	------	------------------------

基本每股收益（人民币元 / 股）	0.027	0.026	3.8
稀释每股收益（人民币元 / 股）	0.027	0.026	3.8
扣除非经常性损益后的基本每股收益（人民币元 / 股）	0.025	0.022	13.6
加权平均净资产收益率	5.36%	5.53%	减少0.17个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	4.94%	4.77%	增加0.17个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☐适用 ☒不适用

八、按中国企业会计准则和按国际财务报告会计准则编制的本公司半年度财务报告之间的差异

	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	
	截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月 人民币千元	截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月 人民币千元	于 2026 年 6 月 30 日 人民币千元	于 2026 年 1 月 1 日 人民币千元
中国企业会计准则	509,539	492,256	10,008,067	9,254,404
按国际会计准则调整的项目及金额:				
专项储备 (a)	248,802	267,893	-	-
国际财务报告会计准则	758,341	760,149	10,008,067	9,254,404

(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。而按国际财务报告会计准则，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、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未经审计的半年度财务报告）

非经常性损益项目	金额（千元）	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	232	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	28,939	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	41,537	
债务重组损益	17,522	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-40,878	
减：所得税影响额	7,107	

合计	40,245	
----	--------	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

十、按国际财务报告会计准则编制的主要会计数据和财务指标（未经审计）

	本报告期末 人民币千元	上年度末 人民币千元	本报告期末比上年 度末增/(减) (%)
总资产	77,629,992	77,254,593	0.5
总负债	67,603,010	67,988,891	-0.6
本公司权益持有人应占权益	10,008,067	9,254,404	8.1
归属于本公司权益持有人的 每股净资产（人民币元）	0.53	0.49	8.2
	本报告期 人民币千元	上年同期 人民币千元	本报告期比上年同 期增/(减) (%)
本公司权益持有人应占利润	758,341	760,149	-0.2
基本及摊薄每股盈利	人民币 0.040 元	人民币 0.040 元	-
经营活动所得的现金流量净额	2,936,661	2,150,567	36.6
净资产收益率	7.57%	8.08%	减少 0.51 个百分点
每股经营活动所得的现金流 量净额	人民币 0.155 元	人民币 0.113 元	37.2

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

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2026年6月末，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26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44-Z5HF井，水平段长5,442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，坚守技术立企，扛稳支撑油气勘探开发首责天职，聚焦高端化、智能化、绿色化转型，实施价值引领、创新驱动、市场开拓、产业焕新、人才强企、绿色低碳“六大战略”，努力实现建设世界一流技术先导型油服公司愿景目标。

2026年上半年，国际油价在地缘政治冲击下剧烈波动，整体呈现震荡上升走势，北海布伦特原油现货平均价格为91.74美元/桶，比上年同期的71.91美元/桶增长27.6%。中国经济顶住压力运行在合理区间，国内生产总值（GDP）同比增长4.7%，新动能快速成长，发展韧性持续彰显；国内扎实推进油气增储上产，原油、天然气产量均创历史同期新高，根据国家统计局数据，上半年规模以上工业生产原油1.09亿吨、同比增长0.9%，生产天然气1,330亿立方米、同比增长1.6%。受油价上涨、能源安全凸显等因素影响，国内油气勘探开发资本支出同比稳步增加，带动国内油田服务行业继续保持稳健上行发展态势。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

以下涉及的财务数字，除特别注明以外，均节录自本公司按中国企业会计准则编制之未经审计半年度财务报告。

半年度业绩

2026年上半年，面对复杂多变的外部环境和改革发展的深层挑战，本公司统筹推进生产经营、技术创新、改革发展、安全环保等工作，着力提升业务发展质量和效益，持续深化人力、装备等资源优化，依托全产业链优势拓展轻资产、高端业务市场，推动装备智能化与技术成果转化协同发展，提升核心竞争力，公司经营业绩实现稳定提升，财务状况保持稳健。2026年上半年，本公司合并营业收入为人民币376.6亿元，比上年同期的人民币370.5亿元增长1.7%；归属于本公司股东的净利润为人民币5.1亿元，比上年同期的人民币4.9亿元增长3.5%；经营活动产生的现金流量净额为人民币29.4亿元，比上年同期的人民币21.5亿元增长36.6%。

业务回顾

2026年上半年，本公司以“二次创业”推进高质量发展，全面落实“六大战略”，全力打好“六大攻坚战”，强化科产融创、深化改革赋能、全力防控风险，加大支撑保障力度，助力油气增储上产，生产经营保持平稳运行，主要经营指标实现良好增长。上半年新签合同额创“十三五”以来同期最好水平，累计新签合同额人民币640.8亿元，同比增长0.6%。其中，中国石化集团公司市场新签合同额人民币284.8亿元，同比下降17.1%；国内外部市场新签合同额人民币203.4亿元，同比增长110.1%；海外市场新签合同额人民币152.7亿元，同比下降22.2%。

1、物探服务

2026年上半年，本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币17.0亿元，较去年同期的人民币18.1亿元下降6.2%。完成二维地震3,482千米，同比增长87.3%；完成三维地震5,429平方千米，同比增长3.9%。二维、三维资料记录合格率100%，地震采集资料一级品率提升1.4个百分点。上半年，本公司推广应用一批物探新技术，如无人机巡检、无人机航空摄影、I-BBS自主激发系统等，有效提升服务质量和生产效率；顺利实施中国石化集团公司内部市场5个地震项目，合同额人民币1.6亿元，新签国内外部地震项目合同额达人民币4.6亿元，同比增长39.8%；持续推动井筒地震、管道、测绘、重磁电、环境节能等新业务有效开展，其中北斗业务呈现持续增长态势、新签合同额同比增长26.5%。

2、钻井服务

2026年上半年，本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币182.0亿元，与去年同期的人民币181.9亿元基本持平。完成钻井进尺574万米，同比增长2.5%，完成年度计划的54.2%，超计划进度运行。本公司深化甲乙双方一体化运行，强化重点工区、示范区的运行管理与技术支撑，服务质效持续提升，钻井“四提”成效突出，平均钻井机械钻速同比提高4.3%。樊页2-6HF井完钻井深5,867米、钻井周期16.87天，刷新胜利页岩油钻井周期最短纪录；TK169井完钻井深5,400米、钻井周期10.98天，刷新中国石化集团公司5,000-5,500米井深钻井周期最短纪录；钻机利用率持续提升，钻井队伍平均动用率提高0.8个百分点、单队进尺同比提高3%。资阳超深层页岩气深化井工厂集约化施工与储层精细改造，一开单日进尺破千米，资页16井水平段机械钻速提升12%；涪陵常压页岩气全面应用Idrilling（应龙）科学钻井系统，应用井段平均机速提高10.5%，平均钻井周期缩短14.2%；致密气攻关重点技术，川西须家河钻井周期缩短5.4%，机械钻速提高7.3%。

3、测录井服务

2026年上半年，本公司测录井服务业务实现主营业务收入人民币15.7亿元，较去年同期的人民币17.3亿元下降9.1%。完成测井11,811万标准米，同比下降14.4%；完成录井进尺439万米，同比下降5.4%。本公司持续推进技术研发，随钻测井技术突破随钻方位电阻率前探测、可回收随钻电磁波电阻率仪器等技术，逐步建成大满贯随钻测井系列；套后测井实现声波、中子、密度、电阻率一趟测，累计应用92口井；发布分布式光纤传感测井、随钻高速传输等8项新技术产品，随钻高速传输系统实现150℃、5,025米地层12bps稳定数据传输，为智能钻井提供井下数据高速传输链路支撑；230℃/206MPa高温高压直推存储式测井仪器研制成功，首次在万米深井信科1井应用。

4、井下特种作业服务

2026年上半年，本公司井下特种作业服务业务实现主营业务收入人民币48.4亿元，较去年同期的人民币51.4亿元下降5.8%。完成井下作业2,746井次，同比下降7.3%，重点工区压裂施工效率同比提高7.1%。持续提升175MPa超高压压裂和测试装备支撑保障能力，累计完成13口井压裂和7口井测试技术服务，压裂最高施工压力达140MPa，助力川渝和西北重点工区增储上产；深入推进难动用储量合作开发，上半年合作开发新建产能油气当量129.6万吨，带动钻井进尺106.1万米；打造丁山区块页岩气难动用合作开发示范工程，丁山区块合作从一期合作向二期合作迈进，累计新建产能超5亿方，累产天然气超过6亿方。

5、工程建设服务

2026年上半年，本公司工程建设服务业务实现主营业务收入人民币99.8亿元，较去年同期的人民币86.6亿元增长15.2%。累计新签合同额人民币270.1亿元，同比增长58.7%；累计完成合同额人民币117.3亿元，同比增长17.4%。上半年，本公司建设的68项重点项目安全有序运行，成功保障中国石化首座大型乙烷回收装置—大牛地气田乙烷回收工程一次投料试车成功；完成利川页岩气1.4公里陡崖段管道全线贯通，顺利完成天津润滑油及槐泗油库接入等多项投产任务。中标文23—安庆天然气管道工程项目、苏皖豫项目干线施工总承包第二标段等国家管网集团公司长输管道施工项目合同额共计人民币44.0亿元，同比增长80.3%。

国际业务

2026年上半年，本公司国际业务实现主营业务收入人民币112.2亿元，较去年同期的人民币92.8亿元增长20.9%，占上半年主营业务收入的30.1%。上半年，本公司海外业务经营平稳有序推进，项目履约质效实现全面提升。沙特市场20部停待钻机复工复产；5部在施工钻机跻身沙特阿美公司一季度钻机效率指数综合榜单前十；MGS6、7包项目施工按节点高效推进。科威特南部钻井大包项目上半年累计开钻66口、完井62口，其中23口井创KOC同类型井最优钻井指标，40口井达到KOC优秀钻井指标。厄瓜多尔国家石油公司西区、北区两大钻完井总包项目累计完井29口；I-L-Y油田综合服务项目生产作业平稳有序。墨西哥国家石油公司ALACTE三维物探项目累计采集11.7万炮，全程安全平稳高效。乌干达TILENGA EPSCC、CPF项目运营稳定。伊拉克振华石油东巴油田CPF站扩建设计采购项目按计划实施，道达尔能源RATAWI NPW项目顺利启动。

技术研发

2026年上半年,本公司加大科技创新力度,积极推进科研攻关和重点实验室建设,持续锻造支撑增储上产核心利器。页岩油全自动钻机完成厂内交接检验,实现建立柱、钻进等六大工况全自动流程控制,为页岩油规模化开发和数智化作业提供关键装备支撑。国内首台套全自动套管钻井正式投用,行业内首次实现套管输送、连接、钻进等全流程自动化和钻台无人化。旋转导向推广应用突破千口大关,上半年应用175口井、累计1,089口井;175℃高温旋转导向系统刷新造斜点7,416米和垂深7,694米最深两项国内纪录。应龙科学钻井入选全国油气勘探开发十大标志性成果,累计推广614口井,机械钻速提升19.8%、钻井周期缩短12.1%。“页岩油气富集机理与高效开发全国重点实验室”工程技术示范基地挂牌,正式进入运行阶段。上半年,累计申请专利411件,其中发明专利270件。

内部改革和管理

2026年上半年,本公司研究制定进一步全面深化改革“1+N”方案,编制完成《“十五五”发展规划》及科技创新、数智赋能、绿色低碳、人才发展等四项专项规划,明确未来五年改革发展的目标方向与实施路径。优化人力资源增收降本,对外业务承揽输出0.86万人、创收人民币4.2亿元;结合装备自动化升级优化基层队岗位配置、实现降本人民币2.1亿元。统筹盘活装备资产提效降本,调拨资产盘活原值人民币4.3亿元,租赁降本人民币0.7亿元;开展重点装备标准化设计、统一采购,采购费用节约9.2%。从严管控外委业务挖潜降本,构建“一平台、两路径、四保障”管控机制,将禁止类清单由21项扩大至30项,明确内部48项优势业务(产品),促成内部互供167项,培育34家战略服务商。

资本支出

2026年上半年,本公司完成资本支出人民币5.8亿元,同比减少38.9%。主要用于更新购置模块化钻机8台,改造管柱自动化装备24台(套),购置物探地震采集节点仪器10万道、随钻地质测控设备11串、超高压压裂设备157台(套)等。

报告期内公司经营情况的重大变化,以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

☐适用 ☒不适用

三、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2026年6月30日,本公司共有551台陆地钻机(其中7,000米及以上钻机324台),11座海上钻井平台,57台地震仪主机,122套成像测井系统,477套综合录井仪,397台2500型及以上压裂泵车(橇),93台750型及以上修井机,1,419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。

四、报告期内主要经营情况

（一）公司主营业务分析

1、利润表及现金流量表相关科目变动分析表

	本报告期 人民币千元	上年同期 人民币千元	变动率 (%)
营业收入	37,664,258	37,050,751	1.7
营业成本	34,465,422	33,923,926	1.6
销售费用	30,040	30,919	-2.8
管理费用	900,331	901,284	-0.1
财务费用	546,889	427,379	28.0
研发费用	765,203	882,537	-13.3
经营活动产生的现金流量净额	2,936,661	2,150,567	36.6
投资活动产生的现金流量净额	-484,907	-790,037	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-2,177,845	407,460	不适用

变动原因说明：

（1）营业收入变动原因主要是海外管道、油气田地面建设项目工作量增加，推动收入同比上升。

（2）营业成本变动原因主要是受工程建设业务工作量和收入增长影响，材料消耗、分包费用等相关成本相应增加。

（3）销售费用变动原因主要是受阶段性市场环境影响，部分产品销量有所回落，仓储支出相应减少。

（4）管理费用变动原因主要是加强非生产性费用管控，运输费等非生产性费用同比减少。

（5）财务费用变动原因主要是美元及关联货币贬值导致汇兑损失同比增加，且变动超出融资成本下降减少的利息支出。

(6) 研发费用变动原因主要是为配合国家油气重大专项研发，部分配套研发项目实施进度有所滞后。

(7) 经营活动产生的现金流量净额变动原因主要是扩大反向保理(供应商融资)规模，部分资金支付从经营付现重分类至筹资付现，带动经营活动现金流同比改善。

(8) 投资活动产生的现金流量净额变动原因主要是本期无大额设备投资到期支付安排，设备购置支出同比减少。

(9) 筹资活动产生的现金流量净额变动原因主要是贷款增长规模同比下降、支付到期反向保理(供应商融资)款所致。

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变化的详细说明

☐适用 ☒不适用

(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、负债及权益情况分析

1、资产、负债及权益状况

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	5,065,072	6.5	5,008,213	6.5	1.1
应收账款	10,313,194	13.3	11,174,568	14.5	-7.7
应收款项融资	1,402,116	1.8	4,029,356	5.2	-65.2
预付款项	645,681	0.8	514,153	0.7	25.6
存货	2,578,245	3.3	1,125,005	1.5	129.2
合同资产	20,492,325	26.4	17,065,962	22.1	20.1
其他流动资产	3,689,708	4.8	3,010,942	3.9	22.5
长期股权投资	105,731	0.1	145,426	0.2	-27.3
其他权益工具投资	135,834	0.2	135,834	0.2	0.0
固定资产	22,561,850	29.1	23,803,167	30.8	-5.2
在建工程	474,552	0.6	628,698	0.8	-24.5
使用权资产	874,109	1.1	761,546	1.0	14.8
无形资产	329,195	0.4	365,792	0.5	-10.0
长期待摊费用	5,690,565	7.3	6,775,975	8.8	-16.0
短期借款	30,031,421	38.7	28,311,044	36.6	6.1
应付票据	1,906,047	2.5	1,773,050	2.3	7.5
应付账款	22,761,835	29.3	23,016,953	29.8	-1.1
合同负债	5,810,661	7.5	7,617,701	9.9	-23.7
其他应付款	3,387,410	4.4	3,452,203	4.5	-1.9

一年内到期的非流动负债	678,838	0.9	406,896	0.5	66.8
长期借款	1,051,888	1.4	1,095,839	1.4	-4.0
租赁负债	401,403	0.5	352,601	0.5	13.8
长期应付款	145,547	0.2	120,556	0.2	20.7
递延收益	103,272	0.1	84,040	0.1	22.9
其他综合收益	-22,867	0.0	-18,189	0.0	不适用
专项储备	588,379	0.8	339,577	0.4	73.3
应交税费	439,635	0.6	1,015,033	1.3	-56.7
预计负债	87,807	0.1	88,829	0.1	-1.2

变动原因说明：

（1）应收款项融资比年初减少人民币2,627,240千元，主要是年初存量票据到期回款与提前贴现变现以及业主缩减票据结算规模所致。

（2）存货比年初增加人民币1,453,240 千元，主要是部分在建劳务项目尚未满足收入确认条件，合同履约成本随项目推进而增加所致。

（3）一年内到期的非流动负债比年初增加人民币271,942 千元，主要是一年内到期的长期借款和租赁负债增加所致。

（4）专项储备比年初增加人民币248,802 千元，主要是安全生产费用使用进度滞后计提进度所致。

（5）应交税费比年初减少人民币575,398 千元，主要是上半年缴纳增值税及个人所得税所致。

2、境外资产情况

（1）资产规模

于2026年6月30日，境外资产为人民币26,611,576千元，占总资产的比例为34.3%。

（2）境外资产占比较高的相关说明

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

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	11,215,955	887,662

3、截至报告期末主要资产受限情况

于2026年6月30日，本公司保证金存款等使用受限制资金人民币231,378千元（2025年12月31日：人民币344,167千元）。

（四）投资状况分析

1、重大的股权投资

□适用 √不适用

2、重大的非股权投资

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的金融资产

☐适用 ☒不适用

（五）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。

（六）主要子公司情况

单位：人民币千元

公司名称	注册资本	持股比例 %	总资产	总负债	净资产	净利润	主营业务
中石化胜利石油工程有限公司	人民币 7 亿元	100	11,431,928	10,382,664	1,049,264	122,236	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	12,133,607	12,028,343	105,264	29,728	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	4,712,201	3,274,854	1,437,347	55,411	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	5,706,483	2,345,381	3,361,102	40,499	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	5,465,266	3,598,910	1,866,356	21,714	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	5,156,869	4,780,325	376,544	22,252	石油工程技术服务
中石化海洋石油工程有限公司	人民币 20 亿元	100	4,600,361	527,787	4,072,574	38,151	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	2,347,424	1,060,436	1,286,988	28,685	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	26,684,990	25,147,724	1,537,266	116,197	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	5,767,616	5,456,285	311,331	1,736	地球物理勘探
中石化经纬有限公司	人民币 10 亿元	100	5,455,357	3,352,754	2,102,603	110,719	测录定服务

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	7,927,948	161,297
中石化中原石油工程有限公司	5,097,971	72,328
中石化江汉石油工程有限公司	2,406,674	61,357
中石化西南石油工程有限公司	3,358,383	65,535
中石化华北石油工程有限公司	2,191,462	32,048
中石化华东石油工程有限公司	1,505,206	30,166
中石化海洋石油工程有限公司	988,348	73,185
中国石化集团国际石油工程有限公司	957,837	105,940
中石化石油工程建设有限公司	10,557,694	150,767
中石化石油工程地球物理有限公司	1,700,139	10,980
中石化经纬有限公司	2,590,475	139,895

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

(八) 分行业、产品或地区经营情况分析

1、主营业务分产品情况表

分产品	2026 上半年 主营业务收入 人民币千元	2026 上半年 主营业务成本 人民币千元	毛利率 (%)	主营业务收 入比上年 同期增减 (%)	主营业务 成本比 上年同期 增减 (%)	毛利率与上年同期 相比
地球物理	1,698,959	1,573,369	7.4	-6.2	-6.4	增加 0.3 个百分点
钻井	18,198,700	16,564,300	9.0	0.0	-0.1	增加 0.1 个百分点
测录井	1,573,148	1,263,320	19.7	-9.1	-9.0	减少 0.1 个百分点
井下特种 作业	4,840,390	4,485,615	7.3	-5.8	-5.6	减少 0.2 个百分点
工程建设	9,978,507	9,318,883	6.6	15.2	15.6	减少 0.3 个百分点
其他	921,283	969,786	-5.3	-16.8	-17.6	增加 0.9 个百分点
合计	37,210,987	34,175,273	8.2	1.6	1.6	基本持平

2、主营业务分地区情况

地区名称	2026 年上半年 营业收入	营业收入比上年同期 增减
------	-------------------	-----------------

	人民币千元	(%)
中国大陆	25,995,032	-5.0
港澳台及海外	11,215,955	20.9

五、2026年下半年市场预测及工作安排

2026年下半年市场预测

展望2026年下半年，中东地缘局势仍存较大不确定性，国际原油市场仍将波动剧烈，价格中枢有所上升。我国能源供应链安全依然存在挑战，保障我国能源供应自主可控的重要性凸显，同时稳中向好的经济发展态势仍将拉动能源需求增长。国内油公司将持续落实能源安全战略，油气勘探开发资本开支保持稳定。受益于国际油价高位震荡与油公司增储上产政策的持续实施，油田服务行业有望持续维持景气，将为本公司提供工作量和业绩支撑。

2026年下半年经营计划

2026年下半年，本公司将持续以提升勘探开发保障力、发展新质生产力、打造低成本竞争力、提高风险防控力为工作重点，坚持地质工程一体化，坚持优化核心资源，推动产业链、创新链深度融合，推动释放改革赋能，加大市场开发攻坚力度，纵深推进“二次创业”专项行动，打造一流技术、一流装备、一流管理和一流队伍，加速推动向世界一流技术先导型油服公司愿景目标迈进。下半年计划新签合同额人民币319亿元以上，其中中国石化集团公司市场人民币190亿元以上，国内外市场人民币22亿元以上，海外市场人民币107亿元以上，全年新签合同额有望实现人民币960亿元以上。

1、物探服务

2026年下半年，本公司将围绕油气勘探开发，大力提升科技研发能力和服务保障能力，持续开拓优质市场。持续完善I-BBS自主激发系统、节点方舱等，提升野外高效采集能力；着力发展5G节点技术、智能化地震队、视频监控等质量控制手段，推广应用复杂地表高密度地震采集技术，升级完善全节点地震采集技术，提升资料品质，助力油气勘探突破；瞄准非常规、新能源勘探开发等需求，做好井源地震技术持续攻关推广，加快拓展井筒地震服务链条；密切跟踪研判政策走向，提前谋划调整北斗、环境节能、管道技术服务等业务重心；聚焦光纤、智能、北斗+等关键领域，打好新业务科产融创攻坚战，力争取得新突破。下半年计划完成物探二维地震2,118千米、三维地震6,871平方千米。

2、钻井服务

2026年下半年，本公司将树牢“油气藏经营重要参与者”理念，提升勘探开发保障力，持续深化甲乙双方一体化协同机制，加强两级专家工作室建设，深化重点项目技术支撑；优选一流队伍、一流装备、一流专家，全力保障示范井、示范区建设，不断扩大示范辐射效果；大力推广新型生产组织运行模式，依托科产融创项目及四大示范区建设，协同推动以大平台井工厂、套管钻井、超级一趟钻、同步压裂、资源共享共用等技术迭代和管理模式变革，实现单队效率革命性提升；推进AI+、电气化专项行动，加快钻机等装备电气化改造、数智化升级，力争打造

30支数智化钻井队、效率提升20%，率先在塔河地区建成数智化管理体系。下半年计划完成钻井进尺490万米。

3、测录井服务

2026年下半年，本公司将积极融入国家科技创新体系，抓好井下电动与随钻智能控制导向系统、非常规智能钻井与万米连续管智能作业装备等国家油气重大专项立项，有力支撑页岩油气高效勘探开发；全力攻坚远程测控作业模式，运行远程作业队伍110支，完成不少于1,800口井远程施工年度任务。下半年计划完成测井13,549万标准米，录井进尺404万米。

4、井下特种作业服务

2026年下半年，本公司将坚持专业化发展理念，持续深化一体化运行，推进井下作业生产组织模式变革，加快井下作业核心技术攻坚突破。持续攻关“深地工程”压裂和试油气技术，推广应用175MPa技术装备，保障新桥1井和征深101井等超高压压裂测试，推动重点探区勘探开发取得新突破。加快智能压裂场景建设，实现压裂高压区作业无人化，有效提升压裂效率。全面拓展难动用合作开发质效，重点推进济阳和复兴页岩油、华北红河致密油以及须家河、丁山二期、龙凤山等难动用储量合作开发，持续扩大合作范围。下半年计划完成井下作业3,794井次。

5、工程建设服务

2026年下半年，本公司将全面加强在建项目管控，聚焦油气田地面工程、储运工程建设等方面开展攻关研究，推进钨极氩弧焊接技术等核心技术的规模转化，保障施工效率与安全；支撑CCUS全链条关键技术及重大工程示范、陆相页岩油规模增储与效益开发、四川盆地天然气增储上产等项目，推进沙戈荒风光大基地建设技术的全面推广，推广应用百万吨烟气碳捕集工艺包；做好中国石化油气增储上产和重大工程项目的建设服务保障，持续加大国内外部市场的开发力度，深化与国家管网集团等优质客户合作，聚焦承揽大规模、高质量项目，努力实现业务新突破。下半年计划新签合同额人民币30亿元，完成合同额人民币78亿元。

6、国际业务

2026年下半年，本公司将以提质增效为核心，积极推进市场布局优化和业务转型升级。持续巩固规模市场，加大力度开发潜在市场，定制开发方案，深挖长期合作空间。重视物探项目信息收集，密切跟踪阿尔及利亚等市场项目招标信息，提前做好项目投标准备。优质高效完成井筒业务新项目投标，重点做好阿尔及利亚公司H&G区块钻井及完井压裂大包、土库曼斯坦修井大包等重点项目的投标工作。持续优化地面工程业务市场布局，聚焦中东、非洲和东南亚三大核心区域，继续深入开发沙特、泰国、乌干达等规模成熟市场，持续跟踪关注伊拉克、巴布亚新几内亚、阿塞拜疆等新市场。努力扩大油田综合服务业务项目储备，深化厄瓜多尔市场I-L-Y项目合作，争取新增钻井、修井、增产措施工作量，扩大合作规模；全力备战墨西哥市场关停井复产项目投标，持续跟踪PEMEX政策动态，拓展老油田复产、提高采收率等业务。

7、技术研发

2026年下半年，本公司将持续坚持技术立企理念，紧盯“两深一非一老”勘探开发需求，推动科技创新与产业创新深度融合。以国家重大专项等重点项目为牵引，推进非常规智能钻井与万米连续管智能作业装备、全旋转近钻头、小直径旋转导向等关键技术装备研发，推进175℃旋转导向、页岩油全自动钻机、全自动套管钻机、小型单根钻机等高端装备试验，形成一批标志性成果；推广旋转导向、精细控压等50项成熟技术，迭代升级应龙系统，加快核心产品规模转化。积极攻关CCUS示范项目地面工程节能降耗工艺、运行安全保障等技术，加快油水一体化脱碳装置及产出气回收回注装备研发，突破关键核心技术装备，加快氢能前沿技术攻关，培育新质生产力。

8、内部改革和管理

2026年下半年，本公司将全面抓好改革赋能攻坚战，持续释放发展活力动力，加快打造世界一流技术先导型油服公司。纵深推进瘦身健体，按照精简高效、权责清晰原则，持续优化机构设置、理清职责界面，建立科学规范、运行高效的管理架构。加强科研管理体系建设，整合专业研发资源，建立“研究院+创新中心”的科研架构，全力锻造增储上产核心技术利器和高质量发展新引擎。深化区域资源统筹优化，立足区域勘探开发需求优化支撑保障资源，着眼海外高质量发展实施集约化管理，打造支撑有力、管理高效的业务布局。搭建专业化运营平台，聚焦人力资源优化和装备资产盘活，持续提升核心资源优化配置效能和价值创造能力。

9、资本支出

2026年下半年，预计资本支出为人民币 26.6 亿元。主要包括更新 40 型钻机 3 台及表套专打工程机 1 台，购置高压泥浆泵 24 台，电驱压裂泵撬 17 台（套），钻具检测自动化设施 1 套等。

六、其他披露事项

（一）可能面对的风险

本公司在生产经营过程中，将会采取各种措施，努力规避各类经营风险，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

全球经济波动和需求变化对油气市场有直接影响，2026年世界经济复苏动能不足，经济不稳定不确定因素较多，油价的不稳定直接影响了油气企业的资本支出计划，进而对油田服务市场产生连锁反应。从行业竞争格局来看，油田服务市场参与者众多，供大于求的局面仍然存在，竞争愈发激烈，再加上可能存在部分国家或地区对当地油田服务企业的保护，油田服务市场仍面临较大的竞争压力，市场竞争风险仍是本公司需要面对的风险。

2、健康安全环保风险

国内外政府对安全环保监管持续保持高压态势，本公司面临的安全环保合规压力持续增大。本公司作业量持续处于高位，海外高端客户群体不断扩充，新工艺、新装备、新技术加速应用，非常规油气钻完井、超深井等重难点项目持续增多，

对本公司的安全风险管控和作业质量保障能力提出了更高要求。同时，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开展经营活动，境外经营因与当地多方关联密切，长期受所在国经济、宗教、人文、政策、科技、信息网络安全、法律监管等多重因素制约，政治不稳定及财税政策波动也会持续影响业务稳定，还会因行业形势变化、能源转型推进，面临作业者取消作业计划、终止合同等风险，直接影响生产经营成效。另外，中东地区地缘政治动荡对海外区域的经营产生一定影响，可能加大本公司海外人工、材料及运输等成本。

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，跟踪本公司汇兑风险敞口，管控汇率风险。

(二) 资产、负债、权益及现金流量(节录自按照国际财务报告会计准则编制之未经审计的合并财务报表)

本集团的主要资金来源于经营活动、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。

1、资产、负债及权益分析

	于 2026 年 6 月 30 日 人民币千元	于 2025 年 12 月 31 日 人民币千元	变化金额 人民币千元
总资产	77,629,992	77,254,593	375,399
流动资产	47,249,081	44,436,777	2,812,304
非流动资产	30,380,911	32,817,816	-2,436,905
总负债	67,603,010	67,988,891	-385,881
流动负债	65,891,098	66,299,176	-408,078
非流动负债	1,711,912	1,689,715	22,197
本公司股东应占总权益	10,008,067	9,254,404	753,663

于 2026 年 6 月 30 日，本集团总资产人民币 77,629,992 千元，总负债人民币 67,603,010 千元，本公司股东应占总权益人民币 10,008,067 千元。与 2025 年 12 月 31 日合并财务状况表相比（以下简称“与上年末相比”）变化及其主要原因如下：

总资产人民币 77,629,992 千元，与上年末相比增加人民币 375,399 千元。其中：流动资产人民币 47,249,081 千元，与上年末相比增加人民币 2,812,304 千元，主

要是由于上半年已完工未结算项目增加导致合同资产增加人民币 4,836,624 千元所致。非流动资产人民币 30,380,911 千元，比上年末减少人民币 2,436,905 千元，主要是由于上半年本集团固定资产和长期待摊费用正常计提折旧和摊销所致。

总负债人民币 67,603,010 千元，比上年末减少人民币 385,881 千元。其中：流动负债人民币 65,891,098 千元，比上年末减少人民币 408,078 千元，主要是由于短期借款增加人民币 1,783,779 千元，合同负债减少人民币 1,807,040 千元，其他应付款项减少人民币 247,463 千元综合影响所致。非流动负债人民币 1,711,912 千元，比上年末增加人民币 22,197 千元，主要是递延收益增加人民币 19,232 千元综合影响所致。

本公司股东应占总权益为人民币 10,008,067 千元，比上年末增加人民币 753,663 千元，主要是由于 2026 年上半年本公司股东应占盈利为人民币 758,341 千元所致。

于 2026 年 6 月 30 日，本集团资产负债率为 87.1%，而于 2025 年 12 月 31 日为 88.0%。

2、现金流量分析

下表列示了本公司 2026 年上半年及 2025 年上半年现金流量表主要项目。

截至 6 月 30 日止 6 个月期间

现金流量主要项目	2026 年 人民币千元	2025 年 人民币千元
经营活动所得现金净额	2,936,661	2,150,567
投资活动所用现金净额	(484,907)	(790,037)
融资活动(所用)/所得现金净额	(2,177,845)	407,460
现金及现金等价物增加/(减少)净额	273,909	1,767,990
期初结存的现金及现金等价物	4,664,047	3,441,398
汇率变动对现金及现金等价物的影响	(104,262)	1,763
期末结存的现金及现金等价物	4,833,694	5,211,151

2026 年上半年，本集团经营活动产生的现金净流入为人民币 2,936,661 千元，同比增加现金流入人民币 786,094 千元，主要是由于扩大反向保理（供应商融资）规模，部分资金支付从经营付现重分类至筹资付现，带动经营活动现金流同比改善。

2026 年上半年，本集团投资活动产生的现金净流出为人民币 484,907 千元，同比减少现金流出人民币 305,130 千元，主要是本期无大额设备投资到期支付安排，设备购置支出同比减少。

2026 年上半年，本集团融资活动产生的现金净流出为人民币 2,177,845 千元，同比增加现金流出人民币 2,585,305 千元，主要是由于贷款增长规模同比下降、支付到期反向保理（供应商融资）款所致。

3、银行及关联公司借款

于 2026 年 6 月 30 日，本集团借款为人民币 31,332,640 千元（于 2025 年 12 月 31 日：人民币 22,709,141 千元）。上述借款中短期借款为人民币 30,031,421 千元，一年以内到期的长期借款为人民币 249,331 千元，长期借款为人民币 1,051,888 千元。于 2026 年 6 月 30 日的借款中，人民币借款余额占 100%（于 2025 年 12 月 31 日：100%），美元借款余额占 0%（于 2025 年 12 月 31 日：0%）。

4、资本负债比率

本集团于 2026 年 6 月 30 日的资本负债比率为 73.2% (2025 年 12 月 31 日：73.4%)。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）。

5、资产押记

截至 2026 年 6 月 30 日止，本集团不存在资产押记情况。

6、外汇风险管理

本半年报按中国企业会计准则编制之半年度财务报告之注释九。

（三）“提质增效重回报”行动方案的进展情况

为进一步推动公司高质量发展和投资价值提升，增强投资者回报，本公司积极响应上交所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，制定了2026年度“提质增效重回报”行动方案（以下简称“行动方案”），并于2026年4月28日经公司第十一届董事会第十二次会议审议通过后进行披露。2026年上半年，本公司积极落实行动方案中的相关工作，取得了较好的工作成果。

今年以来，本公司以高质量发展为主线，深入落实六大发展战略，大力实施攻坚创效行动，系统谋划改革发展，统筹推进强技术、降成本，生产经营实现质效双升。2026年上半年，本公司实现合并营业收入人民币376.6亿元，同比增长1.7%；实现归属于本公司股东的净利润人民币5.1亿元，同比增长3.5%。具体情况总结如下：

经营质效不断提升。2026年上半年，本公司一体推进拓市场、强管理、深挖潜，培育优质规模市场，实施全面预算管理机制，深化精益管理，实现管理升级。市场布局持续优化，公司累计新签合同额人民币640.8亿元，同比增长0.6%，其中国内外部市场新签合同额同比增长110.1%，大力拓展物探、工程建设、测录定等轻资产技术服务市场，中标多个页岩气三维地震勘察、录井及地质导向项目，中标苏皖豫干线工程建设总包项目及黑河-大庆-长岭天然气管道施工总承包项目第一标段、合同金额达人民币34.9亿元；海外市场新签合同额占比达23.8%，沙特20

部钻机全部复工、复工率位居同行承包商首位，科威特钻井大包项目顺利交井62口、其中40口井达优秀指标，打造了井筒全业务链一体化大包标杆，连续三年中标绿源地热测录井项目，大包、技术服务、油藏综合服务等高附加值业务占比达20%。精益管理水平稳步提升，强化全级次预算牵引，加强非生产性支出管控，完成挖潜降本目标。

科产融创扎实推进。2026年上半年，本公司坚持问题导向、需求牵引，集中优势资源破解勘探开发难题，以成果转化推动产业化发展。Idrilling（应龙）科学钻井系统获评“全国油气勘探开发十大标志性成果”，累计应用614口井，机械钻速平均提升19.8%，钻井周期平均缩短12.1%。国内首台套管自动化钻机进入现场应用，作业人员减少38%、效率提升30%、成本下降30%。175℃高温旋导攻克高温测控电路设计及封装等关键技术，试验应用15口井，刷新国产旋导作业垂深最深7,694米纪录。中国石化集团公司8项“双链”融合项目高效推进，17类成果实现产业化应用、产值人民币5.7亿元；北斗技术与终端产品业务收入增长20%；“胜利天工”油田化学剂成功出海；自研旋导、高温测井仪器首次销往上海达坦能源和乌兹别克斯坦，高温测井、高温定向等高端仪器工具内部自给率达到78%。

深化改革成效显著。2026年上半年，本公司扎实推进改革深化提升行动，全力锻造低成本优势。有关内容详见本半年度报告第三节“管理层讨论与分析”中“二、经营情况讨论与分析”之“内部改革和管理”部分。

市值管理稳步推进。2026年上半年，本公司人民币50亿元债券额度获中国证监会注册批复，并于7月13日成功发行科技创新公司债券（第一期），本期债券实际发行规模为10亿元，为三年期固定利率债券，最终票面利率为1.54%，认购倍数为8.83倍。修订及制定《公司信息披露制度》《公司募集资金管理制度》《公司董事及高级管理人员薪酬管理制度》等三项制度，为持续完善公司治理奠定坚实基础；持续提高信息披露有效性，自愿性披露工程中标、签订海外项目合同等公告，提升公司透明度；注重投资者沟通，常态化组织开展线上、线下业绩说明会，举办上市公司新质生产力调研行活动，通过立体化的交流方式与投资者广泛、深度交流，投资者关系工作取得新成效。

第四节 公司治理、环境和社会

报告期内，本公司持续完善公司治理，按照境内外监管规定，规范运作，依法合规经营。2026年上半年，本公司完成修订及制定《公司信息披露制度》《公司募集资金管理制度》《公司董事及高级管理人员薪酬管理制度》等三项制度；股东会、董事会与经理层之间权责分明、各司其职、运作规范；独立董事履职尽责，积极出席董事会和相关专门委员会会议，认真审议决策事项，为公司改革发展建言献策；持续提高信息披露有效性，自愿性披露工程中标、签订海外项目合同等公告，提升公司透明度；注重投资者沟通，常态化组织开展线上、线下业绩说明会，联合上海证券报、南方基金举办上市公司新质生产力调研行活动，通过立体化的交流方式与投资者广泛、深度交流，投资者关系工作取得新成效；注重提升董事、高级管理人员履职能力，精心组织董事、高级管理人员参加证券业务知识培训，编发《公司月度通讯》报告公司治理与经营情况、行业动态、监管政策、资本市场重大事项等内容。

报告期内，本公司共召开股东会3次（含A股及H股股东会各1次），董事会会议2次，专门委员会会议5次，共形成股东会决议10项，董事会决议27项，专门委员会决议20项。各项会议筹备和召开依法合规，形成的决议合法有效。

报告期内，公司治理的实际情况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件要求不存在差异，未发现内幕信息知情人违规买卖本公司股票的情况。

一、公司董事及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
李利芝	职工代表董事	选举	职工代表大会选举

经2026年3月27日履行民主程序，李利芝先生当选为本公司第十一届董事会职工代表董事，任期自2026年3月27日起至公司第十一届董事会任期届满之日（2027年6月11日）止。

二、半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

☐适用 ☒不适用

三、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

四、本集团员工

于2026年6月30日，本集团在册员工人数为5.5万人，雇员薪酬成本总额约为人民币41.8亿元。本集团根据雇员之岗位、表现、经验及现时市场薪酬趋势厘定雇员的薪酬。本集团亦为雇员提供专业及职业培训。

五、遵守《企业管治守则》

本报告期内，本公司遵守了《上市规则》附录C1所载的《企业管治守则》的守则条文。

六、遵守《标准守则》

本公司董事会批准采纳《上市规则》附录C3所载之《标准守则》，在向所有董事、高级管理人员作出特定查询后，本公司确定本公司董事、高级管理人员于本报告期内均遵守《上市规则》附录C3所载之《标准守则》中所载的有关标准。

七、独立非执行董事及审计委员会

于2026年6月30日，本公司独立非执行董事为三名，其中两名为具有会计专业资格及财务管理经验人士。本公司审计委员会成员包括郑卫军先生、章丽莉女士、王鹏程先生、刘江宁女士。审计委员会的主要职责为审阅、监察本公司的财务申报程序及内部监控制度，并向董事会提供意见。本公司审计委员会已审阅并确认截至2026年6月30日止6个月的半年度财务报表及2026年半年度报告中的财务信息。

八、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☒适用 ☐不适用

本公司秉承生态文明和绿色低碳发展理念，有效运行HSE管理体系，系统实施环境保护和污染防治。严格落实节能环保法律法规、作业所在国排放标准和国际公约要求，严格执行《环境保护管理办法》《污染防治管理办法》《节能节水管理办法》《放射管理办法》《陆上钻井及井下作业现场环境保护标准化建设工作指南》等内部规章制度，并通过各级环保督查检查和体系审核验证环保要素运行情况，持续推进作业现场环保管理标准化提升。

目前，本公司产生的污染物主要有生产废水、生活污水、尾气、一般工业固体废物、危险废物，以及归属业主单位管理的钻井水基岩屑和油基岩屑。生产废水主要包括钻井、作业过程产生的污水，经现场回用后外委合规处置；生活污水包括固定生产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实施现场预处置后循环利用或外委处置；尾气主要包括各类柴油机、发电机尾气以及燃气动力尾气，排放指标均符合施工所在地标准要求；一般工业固体废物主要为泥浆药剂包装袋（桶）、废弃橡胶件、彩条布、不含油筛网和防渗膜等，收集后交由环保治理服务商回收处置；危险废物主要有废矿物油、废油桶、含油污泥，以及废油漆桶、含油筛网、含油防渗膜等沾油废物，现场规范收集、贮存并交由有资质的环保治理服务商处置；水基岩屑和油基岩屑按照合同约定，由业主直接外委或施工单位外委有资质的环保治理服务商进行合规处置，实施全过程严格监管。公司以减量化、资源化、无害化为原则，建立清洁生产长效机制，持续推进作业现场污水处理装置配备，优化生产工艺，严格控制各类废水、固体废物产生量，截至2026年6月30日，合规

处置一般工业固废（不含钻井水基废弃泥浆和岩屑）0.4万吨、危险废物（不含油基岩屑）0.16万吨、生活污水28.8万方、钻井作业废水35.7万方。

本公司强化现场能效管理，持续推进网电钻机改造、变压器更新、分布式光伏发电等“能效倍增”计划项目，推广电动压裂撬、电动固井装置等节能技术，大力压减能源消费总量，截至2026年6月30日，工业万元产值综合能耗0.140吨标煤/万元，同比下降8%。公司持续完善绿色企业行动指标评价体系，组织各专业基层单位开展绿色基层创建复核，打造钻井、井下作业、物探、工地、测录定等五个主体专业的绿色基层标杆评价指标，以点带面选树绿色施工典型，现场配备应用环保卫生间857套，员工工作生活环境进一步改善，绿色企业行动第二阶段持续推进。

本公司拥有完善的环境应急管理体系和环境应急网络，按企业、专业经营单位、基层三个层级建设运行，根据风险评估结果编制相应环境应急预案、应急处置方案并及时修订，严格按政策要求做好备案，强化应急设备设施检查更新，定期开展应急预案培训和演练。

2026年上半年，本公司狠抓源头管控，在新疆、川渝、湖北、鄂北等具备条件的工区，大力推广电力、天然气、甲醇等清洁能源动力替代应用，持续实施能源结构调整。上半年应用网电钻机完井766口，钻井进尺303.2万米，占国内钻井总进尺的67%，替代柴油17.3万吨、节约标煤18.9万吨，折合碳减排49.5万吨。公司持续推进节能技改、能源资源优化管理、重点用能设备替换、新能源替代等节能降碳措施，上半年碳排放量（包括范围一、范围二）84.9万吨，同比减少12.2万吨。

为提升环保管理水平，本公司所属企业积极开展轮训，设置环境保护和污染防治法律法规政策要求、环保标准化现场管理、绿色企业创建、无废企业建设及体系环保审核、现场污染防治实务等方面的课程，持续提升各级环保管理人员能力素质。

本公司围绕“全面绿色转型，共建美丽中国”“节能新起点 低碳向未来”“绿色转型 全民同行”等主题，积极开展六五环境日、全国节能宣传周和全国低碳日等宣传教育，增强全员绿色低碳意识，引领全员争当生态文明建设先锋。

九、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

2026年上半年，本公司持续积极响应国家关于实施乡村振兴战略的号召，主动作为，精准发力，协调各方面推进教育帮扶、消费帮扶等工作，为乡村振兴工作继续贡献力量。

（1）教育帮扶。本公司全资子公司中石化西南石油工程有限公司向四川省马边彝族自治县三河口镇中学捐赠人民币23万元，用于学生校服配置、校园文化建设等。全资子公司中石化江汉石油工程有限公司向新疆维吾尔自治区轮台县困难学生捐赠学习生活费用人民币2万元。

(2) 消费帮扶。本公司及其所属子公司 2026 年上半年购买乡村扶贫产品人民币 1,260 余万元。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

本公司以及持股5%以上的股东做出的承诺以及其截至2026年6月30日止履行情况：

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、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、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。
与重大资产重组相关的承诺	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。	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。

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	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、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、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

（一）聘任、解聘会计师事务所情况

本报告期内，本公司未改聘会计师事务所。

经本公司第十一届董事会第十一次会议建议，并经2025年年度股东会批准，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为本公司2026年度境内外审计师，并续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司2026年度内部控制审计师。

（二）公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、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。

七、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

八、公司及其董事、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，本公司及其董事、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。

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十、重大关联交易情况

本公司截至2026年6月30日止6个月进行的有关重大关联交易如下：

（一）以下为本报告期内本公司发生的与日常经营相关的重大关联交易

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(%)
采购原材料、设备	中国石化集团公司及其联系人	3,763,775	29.3
提供工程服务	中国石化集团公司及其联系人	19,287,436	52.2
提供工程服务	国家管网集团	3,372,772	9.1
综合服务支出	中国石化集团公司及其附属公司	383,889	49.8
科技研发收入	中国石化集团公司及其附属公司	45,440	92.6
土地和房产租赁支出	中国石化集团公司及其附属公司	90,945	34.5
设备租赁支出	中国石化集团公司及其附属公司	88,536	16.5
利息支出	中国石化集团公司及其联系人	242,798	76.8
取得借款	中国石化集团公司及其附属公司	14,145,000	98.6
偿还借款	中国石化集团公司及其附属公司	13,135,480	81.9
安保基金支出	中国石化集团公司	42,040	100.0
安保基金返还	中国石化集团公司	46,285	100.0

本公司认为进行上述关联交易及选择关联方进行交易是必要的，并将持续发生。关联交易协议的签订也是从本集团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集团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集团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或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，有利于本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。

（二）本报告期内，本公司无资产收购或股权收购、出售发生的关联交易。

（三）本报告期内，本公司无共同对外投资的重大关联交易发生。

（四）以下为本报告期内关联债权债务往来情况

单位：人民币千元

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		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子公司	控股股东及其附属公司	12,773,848	1,202,718	13,976,566	6,958,841	-1,471,598	5,487,243
中国石化财务有限责任公司	控股股东的子公司	48,587	-24,448	24,139	22,704,813	1,014,054	23,718,867
中国石化盛骏国际投资公司	控股股东的子公司	1,162,538	346,139	1,508,677	0	0	0
合计		13,984,973	1,524,409	15,509,382	29,663,654	-457,544	29,206,110
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经营成果及财务状况的影响		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%	48,587	146,433,343	146,457,791	24,139
中国石化盛骏国际投资公司	控股股东的子公司		0.01%-3.54%	1,162,538	13,651,037	13,304,898	1,508,677
合计				1,211,125	160,084,380	159,762,689	1,532,816

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	32,400,000	2.11%	22,704,813	14,158,867	13,144,813	23,718,867
中国石化盛骏国际投资公司	控股股东的子公司	150,000 千美元	TERM SOFR+1.05 %	0	0	0	0
合计				22,704,813	14,158,867	13,144,813	23,718,867

3、授信业务或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额 人民币千元	实际发生额 人民币千元
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	10,500,000	5,320,802

董事会认为本报告期内上述关联交易是在日常业务过程中按普通业务往来及基于一般的商业条款或有关交易的协议基础上进行的，条款公平合理，并且符合本公司股东的整体利益。有关的关联交易均遵守上交所和香港联交所相关监管规定。

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半年度财务报告之注释十一。

十一、重大合同及其履行情况

（一）托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

（二）报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

☒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	被担保方	担保金额	担保发生日期 (协议	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系

	的关系			签署 日)											
本公司	公司本部	墨西哥DS公司	1,872,657	2022年6月17日	2022年6月17日	2026年年度股东会结束时	连带责任担保	—	无	否	否	0	有	是	合营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							-59,912								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							1,872,657								
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							2,020,221								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							30,770,317								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							32,642,974								
担保总额占公司净资产的比例(%)							326.2								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0								
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							9,364,760								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							27,638,941								
上述三项担保金额合计（C+D+E）							37,003,701								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							无								
担保情况说明							本公司担保是为满足全资子公司、合营公司（DS Servicios Petroleros,S.A. de C.V.）履行境内外合同提供的担保，担保金额在本公司2025年年度股东会批准的担保额度内。								

经本公司2021年年度股东大会批准，本公司于2022年6月17日与墨西哥国家油气委员会订立了担保协议，同意为墨西哥DS公司提供《产量分成合同》项下的担保，保证墨西哥DS公司在失去履约能力时，由本公司代为向墨西哥国家油气委员会履约。合营公司墨西哥DS公司的另一方股东DIAVAZ于2022年6月17日就本公司提供的合营公司履约担保出具了50%担保额的单边保证函。

为满足国际市场开拓及日常经营需要，本公司分别于2025年3月18日、2025年6月6日召开第十一届董事会第七次会议及2024年年度股东会，审议通过了《关于为全资子公司和合营公司提供担保的议案》，该次担保有效期为2024年年度股东会批准之时至2025年年度股东会结束时。本公司预计在2025年年度股东会结束后，公司仍需要继续为全资子公司、合营公司墨西哥DS公司提供相应担保，为此公司分别于2026年3月16日、2026年5月22日召开第十一届董事会第十一次会议及

2025年年度股东会，审议通过了《关于为全资子公司和合营公司提供担保的议案》，担保期限自2025年年度股东会批准之时至2026年年度股东会结束时止。

有关详情请参见2022年6月20日、2025年3月19日、2026年3月17日在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》、www.sse.com.cn及2022年6月19日、2025年3月18日、2026年3月16日在www.hkexnews.hk披露的《为合营公司提供担保进展公告》（临2022-021）、《为全资子公司和合营公司提供担保的公告》（临2025-012）、《为全资子公司和合营公司提供担保的公告》（临2026-009）。

经本公司2023年年度股东大会批准，自2024年11月1日起2年内，本公司就中国石化集团公司为公司提供不超过人民币1亿元的融资授信额度下的连带保证责任提供相应的反担保。有关详情请参见2024年3月27日在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》、www.sse.com.cn及2024年3月26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担保的公告》（临2024-012）。

于2026年6月30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元。

（三）其他重大合同

除本报告另有披露外，在报告期内本公司不存在其他需要披露的重大合同。

十二、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 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、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、报告期后到半年报披露日期间发生普通股股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响

☐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

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、存托凭证及其他衍生证券，也未订立任何股票挂钩协议。有关公司债券发行情况详见本半年度报告“第七节债券相关情况”。

三、股东情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	183,742
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

于 2026 年 6 月 30 日，本公司的股东总数为 183,742 户，其中境内 A 股股东 183,446 户，境外 H 股记名股东 296 户。本公司最低公众持股量满足香港联交所《上市规则》的要求。

(二) 报告期末前十名股东、前十名无限售条件股东持股情况表

前十名股东持股情况						
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	9,968,726,364	52.59	0	0

香港中央结算（代理人）有限公司 ³	境外法人	-48,200	5,397,547,494	28.47	0	0
中国石油天然气集团有限公司	国有法人	0	759,170,000	4.00	0	0
香港中央结算有限公司 ⁴	其他	-10,190,225	59,186,150	0.31	0	0
上海同能投资控股有限公司	境内非国有法人	2,200,000	45,200,000	0.24	0	0
安徽阳光信通电子科技有限公司	境内非国有法人	0	42,000,000	0.22	0	0
何龙	境内自然人	-668,400	30,000,000	0.16	0	0
李枫	境内自然人	-5,210,501	26,089,499	0.14	0	0
泉正（上海）投资管理中心（有限合伙）—泉正1号基金	其他	4,482,500	14,189,300	0.07	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	-46,992,967	12,982,602	0.07	0	0
前十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					9,968,726,364	A股
香港中央结算（代理人）有限公司					5,397,547,494	H股
中国石油天然气集团有限公司					759,170,000	A股
香港中央结算有限公司					59,186,150	A股
上海同能投资控股有限公司					45,200,000	A股
安徽阳光信通电子科技有限公司					42,000,000	A股
何龙					30,000,000	A股
李枫					26,089,499	A股
泉正（上海）投资管理中心（有限合伙）—泉正1号基金					14,189,300	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					12,982,602	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			不适用			
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2025年12月31日相比；

2、中国石化集团公司除直接持有本公司9,968,726,364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12,564,513,351股股份，占本公司总股份的66.28%。

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交所本公司A股股票。

持股5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

（三）战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

四、本公司的主要股东于公司股份及相关股份的权益和淡仓

据董事所知，于 2026 年 6 月 30 日，除本公司董事及高级管理人员以外，以下人士于本公司的股份或相关股份中拥有权益或淡仓而须根据《证券及期货条例》第 XV 部第 2 及第 3 分部须予披露：

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	9,968,726,364 (A 股)	52.59	73.59	不适用	-
	2,595,786,987 (H 股) ¹	13.69	不适用	47.98	-
中国石油	759,170,000 (A 股)	4.00	5.60	不适用	-

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。

除上述所披露者之外，于 2026 年 6 月 30 日，据董事所知，概无其他任何人士（本公司董事、高级管理人员除外）于本公司的股份及相关股份中拥有权益或淡仓而须根据《证券及期货条例》第 336 条的规定须记录于本公司所存置的权益登记册内。

五、董事和高级管理人员情况

（一）现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股情况

于报告期末，董事、高级管理人员所持有之已发行股本的实际股数如下：

姓名	职务	期初持股数 (股)	期末持股数 (股)	报告期内股份 增减变动量	增减变动 原因
----	----	--------------	--------------	-----------------	------------

吴柏志	董事长、党委书记	0	0	0	无变化
张建阔	董事、总经理	0	0	0	无变化
王敏生	董事	0	0	0	无变化
章丽莉	董事	0	0	0	无变化
杜坤	董事	0	0	0	无变化
郑卫军	独立非执行董事	0	0	0	无变化
王鹏程	独立非执行董事	0	0	0	无变化
刘江宁	独立非执行董事	0	0	0	无变化
李利芝	职工代表董事	0	0	0	无变化
张从邦	副总经理	0	0	0	无变化
程中义	总会计师、总法律顾问	0	0	0	无变化
孙丙向	副总经理	50,300	50,300	0	无变化
柯越华	董事会秘书、公司首席专家	0	0	0	无变化

董事和高级管理人员在公司股份、相关股份或债权证的权益和淡仓

于2026年6月30日，本公司副总经理孙丙向先生拥有50,300股本公司A股股份，占本公司已发行A股的0.00037%，占本公司已发行股份的0.00027%。除上述情形外，本公司董事及其他高级管理人员概无在本公司或其相联法团（定义见《证券及期货条例》第XV部）的股份、相关股份及债券中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第7及8分部而须知会本公司及香港联交所的权益及淡仓（包括根据《证券及期货条例》该等章节的规定被视为或当作本公司董事及最高行政人员拥有的权益或淡仓），而该等权益及淡仓属应根据《证券及期货条例》第352条规定记录于本公司存置的权益登记册的权益及淡仓，或应根据《上市规则》附录C3所载《标准守则》须通知本公司和香港联交所的权益及淡仓。

（二）董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

六、控股股东及实际控制人变更情况

于本报告期内，本公司的控股股东及实际控制人未发生变动。

七、股份回购、出售及赎回

本公司或任何附属公司在截至2026年6月30日止六个月内概无购回、出售或赎回本公司之任何上市股份。

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

本公司第十一届董事会第十一次会议根据2024年年度股东会审议批准的发行公司债券等债务融资工具的一般性授权，审议通过了《关于注册及发行公司债券的议案》，同意公司向上交所申请发行金额不超过人民币50亿元（含）的公司债券。报告期内，本公司收到中国证监会出具的《关于同意中石化石油工程技术服务有限公司向专业投资者公开发行公司债券注册的批复》（证监许可〔2026〕1210号），批复内容主要包括同意公司向专业投资者公开发行面值总额不超过50亿元公司债券的注册申请。

本公司已于2026年7月13日完成了2026年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）（以下简称“本期债券”）的发行。本期债券实际发行规模为人民币10亿元，为三年期固定利率债券，最终票面利率为1.54%，认购倍数为8.83倍。

有关详情请参见2026年3月17日、2026年5月27日、2026年7月14日在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》、www.sse.com.cn及2026年3月16日、2026年5月26日、2026年7月13日在www.hkexnews.hk披露的《关于公司拟注册及发行公司债券的公告》（临2026-010）、《关于向专业投资者公开发行公司债券获得中国证券监督管理委员会注册批复的公告》（临2026-019）、《关于2026年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）发行结果的公告》（临2026-021）。

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
中石化石油工程技术服务有限公司2026年面向专	26油服K1	245605.SH	2026-07-10	2026-07-13	-	2029-7-13	10	1.54	每年付息一次，到期一次还本	上交所	中信建投证券股份有限公司、中信证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向专业机构投资者公开发行和交易	适用于上交所匹配成交、点击成	否

业投资者公开发 行科技创新公 司债券（第 一期）											司、国 泰海通 证券股 份有限 公司	有 限 公 司		交、 询价 成 交、 竞买 成 交、 协商 成交	
-----------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--------------------------------	------------------	--	--	--

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

2、公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

☐适用 ☒不适用

（二）公司债券募集资金情况

☐公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

☒本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

（1）募集资金用于特定项目

☐适用 ☒不适用

（三）专项品种债券应当披露的其他事项

☒适用 ☐不适用

1、公司为科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	245605.SH
债券简称	26 油服 K1
债券余额	10
科创项目或金融机构募集资金	公司为科创企业类发行人，本期债券募集资金使用不涉

投向科技创新领域进展情况	及科创项目
促进科技创新发展效果	公司聚焦关键核心技术的突破和转化应用，加强基础研究，前瞻探索与颠覆性技术创新，并在多个重要领域实现研发进展
基金产品的运作情况（如有）	不涉及
其他事项	-

（四）报告期内公司债券相关重要事项

√适用 □不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

（1）非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额： 0 亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增： 0 亿元，收回： 0 亿元；

非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

□是 √否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计： 0 亿元，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计： 0 亿元。

（2）非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例： 0 %

是否超过合并口径净资产的 10%：□是 √否

（3）以前报告期内披露的回款安排的执行情况

□完全执行 □非完全执行 √不适用

2、负债情况

（1）有息负债及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为 203.21 亿元和 218.37 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 7.46%。

单位：千元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
非银行金融机构贷款	-	21,805,000	-	21,805,000	99.85

其他有息债务	-	10,721	21,462	32,183	0.15
合计	-	21,815,721	21,462	21,837,183	-

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额 0 亿元，企业债券余额 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额 0 亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为 245.13 亿元和 258.25 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 5.35%。

单位：千元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比 (%)
	已逾期	1 年以内 (含)	超过 1 年 (不含)		
银行贷款	-	249,331	1,051,888	1,301,219	5.04
非银行金融机构贷款	-	23,705,000	-	23,705,000	91.79
其他有息债务	-	417,010	401,403	818,413	3.17
合计	-	24,371,341	1,453,291	25,824,632	-

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额 0 亿元，企业债券余额 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额 0 亿元。

1.3 境外债券情况

截至报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额 0 亿元人民币。

(2) 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债

☐ 适用 ☒ 不适用

3、报告期内信息披露事务管理制度变更情况

☒ 发生变更 ☐ 未发生变更

信息披露事务管理制度的变更内容	为规范本公司的信息披露工作，保护公司及其股东、债权人的合法权益，根据《中华人民共和国证券法》、中国证监会发布的《上市公司信息披露管理办法》《上市公司信息披露暂缓与豁免管理规定》《公司信用类债券信息披露管理办法》、上交所发布的《上海证券交易所公司债券上市规则》《上海证券交易所债券自律监管规则适用指引第 1 号—公司债券持续信息披露》和中国人民银行、中国银行间市场交易商协会发布的债务融资工具规则等
-----------------	--

	有关法律、行政法规、部门规章、规范性文件、公司股票/债券上市地证券监管规则，以及《公司章程》等相关规定，本公司于公司债券发行前修订完善了信息披露制度
信息披露事务管理制度变更后的主要内容	详见本公司于 2026 年 4 月 29 日在上交所网站披露的《中石化石油工程技术服务有限公司信息披露制度》全文
对投资者权益的影响	不存在重大不利影响

（五）银行间债券市场非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

（六）公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

（七）违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

（八）主要会计数据和财务指标

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减（%）	变动原因
流动比率	0.72	0.67	7.46	主要受流动资产增加影响
速动比率	0.68	0.65	4.62	主要由于债务得到有效控制
资产负债率（%）	87.08	88.01	降低 0.93 百分点	主要由于盈利能力进一步夯实，资金占用得到有效控制
	本报告期（1-6 月）	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	469,294	423,900	10.71	
EBITDA 全部债务比	0.1395	0.1560	-10.58	
利息保障倍数	3.48	3.07	13.36	
现金利息保障倍数	9.29	5.69	63.27	主要受经营活动现金流量增加及利息支出减少影响
EBITDA 利息保障倍数	14.19	12.09	17.37	
贷款偿还率（%）	100	100	-	

利息偿付率（%）	100	100	-	
----------	-----	-----	---	--

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、按照中国企业会计准则编制之半年度财务报告

中石化石油工程技术服务股份有限公司

合并资产负债表

2026年6月30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)	5,065,072	5,008,213
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)	10,313,194	11,174,568
应收款项融资	(三)	1,402,116	4,029,356
预付款项	(四)	645,681	514,153
保险合同资产			
分出再保险合同资产			
其他应收款	(五)	2,978,911	2,416,186
买入返售金融资产			
存货	(六)	2,578,245	1,125,005
其中：数据资源			
合同资产	(七)	20,492,325	17,065,962
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(八)	3,689,708	3,010,942
流动资产合计		47,165,252	44,344,385
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)	105,731	145,426
其他权益工具投资	(十)	135,834	135,834
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	(十一)	22,561,850	23,803,167
在建工程	(十二)	474,552	628,698
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	(十三)	874,109	761,546
无形资产	(十四)	329,195	365,792
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	(十五)	5,690,565	6,775,975
递延所得税资产	(十六)	292,904	293,770
其他非流动资产			
非流动资产合计		30,464,740	32,910,208
资产总计		77,629,992	77,254,593

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务有限公司
合并资产负债表（续）
2026年6月30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）	30,031,421	28,311,044
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）	1,906,047	1,773,050
应付账款	（十九）	22,761,835	23,016,953
预收款项			
合同负债	（二十）	5,810,661	7,617,701
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）	729,704	585,740
应交税费	（二十二）	439,635	1,015,033
其他应付款	（二十三）	3,387,410	3,452,203
应付手续费及佣金			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	（二十四）	678,838	406,896
其他流动负债			
流动负债合计		65,745,551	66,178,620
非流动负债：			
保险合同负债			
分出再保险合同负债			
长期借款	（二十五）	1,051,888	1,095,839
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	（二十六）	401,403	352,601
长期应付款	（二十七）	145,547	120,556
长期应付职工薪酬			
预计负债	（二十八）	87,807	88,829
递延收益	（二十九）	103,272	84,040
递延所得税负债	（十六）	67,542	68,406
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,857,459	1,810,271
负债合计		67,603,010	67,988,891
所有者权益：			
股本	（三十）	18,957,046	18,957,046
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	（三十一）	11,701,258	11,701,258
减：库存股			
其他综合收益	（三十二）	-22,867	-18,189
专项储备	（三十三）	588,379	339,577
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）	-21,416,132	-21,925,671
归属于母公司所有者权益合计		10,008,067	9,254,404
少数股东权益		18,915	11,298
所有者权益合计		10,026,982	9,265,702
负债和所有者权益总计		77,629,992	77,254,593

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
母公司资产负债表
2026 年 6 月 30 日
(除特别注明外，金额单位均为人民币千元)

资产	附注十六	期末余额	上年年末余额
流动资产：			
货币资金		11,340	48,853
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(一)	96,636	4,889
应收款项融资		39,129	185,200
预付款项		58	50
其他应收款	(二)	25,639,299	24,466,371
存货		31,649	37,404
其中：数据资源			
合同资产		6,348	9,864
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		24,711	23,204
流动资产合计		25,849,170	24,775,835
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	(三)	36,183,582	36,183,582
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		20,240	23,198
在建工程			650
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		41,619	41,597
无形资产		45,353	55,364
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		155	119
其他非流动资产			
非流动资产合计		36,290,949	36,304,510
资产总计		62,140,119	61,080,345

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
母公司资产负债表（续）
2026年6月30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		21,817,810	20,303,266
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		62,594	69,329
预收款项			
合同负债		88,305	89,698
应付职工薪酬		166,779	84,046
应交税费		5,831	9,057
其他应付款		11,261,960	11,832,820
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		10,721	16,194
其他流动负债			
流动负债合计		33,414,000	32,404,410
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		21,462	14,913
长期应付款		369	279
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		226	104
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		22,057	15,296
负债合计		33,436,057	32,419,706
所有者权益：			
股本		18,957,046	18,957,046
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		11,314,497	11,314,497
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		-1,767,864	-1,811,287
所有者权益合计		28,704,062	28,660,639
负债和所有者权益总计		62,140,119	61,080,345

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并利润表
2026年1-6月
(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		37,664,258	37,050,751
其中：营业收入	(三十六)	37,664,258	37,050,751
利息收入			
保险服务收入			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		36,890,817	36,345,911
其中：营业成本	(三十六)	34,465,422	33,923,926
利息支出			
手续费及佣金支出			
保险业务成本			
税金及附加	(三十七)	182,932	179,866
销售费用	(三十八)	30,040	30,919
管理费用	(三十九)	900,331	901,284
研发费用	(四十)	765,203	882,537
财务费用	(四十一)	546,889	427,379
其中：利息费用		316,020	377,778
利息收入		32,596	28,131
加：其他收益	(四十二)	39,575	13,176
投资收益（损失以“-”号填列）	(四十三)	-11,339	-28,683
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-29,051	-45,678
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)	34,358	82,040
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(四十五)	-11,689	-9,669
资产处置收益（损失以“-”号填列）	(四十六)	874	26,503
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		825,220	788,207
加：营业外收入	(四十七)	39,588	49,720
减：营业外支出	(四十八)	81,109	54,957
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		783,699	782,970
减：所得税费用	(四十九)	274,152	290,714
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		509,547	492,256
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		509,547	492,256
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）		509,539	492,256
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		8	
六、其他综合收益的税后净额		-4,678	-63,492
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-4,678	-63,492
（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			
5. 不能转损益的保险合同金融变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-4,678	-63,492
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-4,678	-63,492
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. 可转损益的保险合同金融变动			
8. 可转损益的分出再保险合同金融变动			
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		504,869	428,764
归属于母公司所有者的综合收益总额		504,861	428,764
归属于少数股东的综合收益总额		8	
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.027	0.026
（二）稀释每股收益（元/股）		0.027	0.026

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
母公司利润表
2026 年 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注十六	本期金额	上期金额
一、营业收入	(四)	181,199	219,755
减：营业成本	(四)	117,260	171,670
税金及附加		1,870	1,722
销售费用			
管理费用		87,331	89,300
研发费用		83,039	160,000
财务费用		-29,455	-100,697
其中：利息费用		-40,329	-113,485
利息收入		-10,722	-11,221
加：其他收益		193	153
投资收益（损失以“-”号填列）	(五)	121,613	14
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
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）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）		11	26
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		42,971	-102,047
加：营业外收入		433	341
减：营业外支出		18	58
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		43,386	-101,764
减：所得税费用		-37	3,119
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		43,423	-104,883
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		43,423	-104,883
（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			
5. 其他			
（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		43,423	-104,883

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并现金流量表
2026 年 1-6 月
(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		35,045,218	34,967,272
收到的税费返还		45,787	33,956
收到其他与经营活动有关的现金	(五十)	1,099,714	1,593,730
经营活动现金流入小计		36,190,719	36,594,958
购买商品、接受劳务支付的现金		22,151,176	23,418,655
支付给职工以及为职工支付的现金		7,864,893	7,819,768
支付的各项税费		1,670,747	1,696,233
支付其他与经营活动有关的现金	(五十)	1,567,242	1,509,735
经营活动现金流出小计		33,254,058	34,444,391
经营活动产生的现金流量净额		2,936,661	2,150,567
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		6,626	5,335
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		15,399	64,720
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			
投资活动现金流入小计		22,025	70,055
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		506,932	860,092
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		506,932	860,092
投资活动产生的现金流量净额		-484,907	-790,037
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		7,609	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		7,609	
取得借款收到的现金		14,345,982	12,856,918
收到其他与筹资活动有关的现金	(五十)		
筹资活动现金流入小计		14,353,591	12,856,918
偿还债务支付的现金		16,037,632	11,886,274
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		272,047	329,174
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)	221,757	234,010
筹资活动现金流出小计		16,531,436	12,449,458
筹资活动产生的现金流量净额		-2,177,845	407,460
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-104,261	1,763
五、现金及现金等价物净增加额		169,648	1,769,753
加：期初现金及现金等价物余额		4,664,046	3,441,398
六、期末现金及现金等价物余额		4,833,694	5,211,151

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建国

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务有限公司
母公司现金流量表
2026 年 1-6 月
(除特别注明外，金额单位均为人民币千元)

项目	附注十六	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		210,847	163,703
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		327,405	599,170
经营活动现金流入小计		538,252	762,873
购买商品、接受劳务支付的现金		13,442	267,418
支付给职工以及为职工支付的现金		67,168	46,461
支付的各项税费		9,125	21,286
支付其他与经营活动有关的现金		1,772,993	412,000
经营活动现金流出小计		1,862,728	747,165
经营活动产生的现金流量净额		-1,324,476	15,708
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			
投资活动现金流入小计			
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		42	
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		42	
投资活动产生的现金流量净额		-42	
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		12,945,000	11,495,000
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		12,945,000	11,495,000
偿还债务支付的现金		11,430,000	10,570,000
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		218,316	279,314
支付其他与筹资活动有关的现金		9,641	
筹资活动现金流出小计		11,657,957	10,849,314
筹资活动产生的现金流量净额		1,287,043	645,686
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-38	1,974
五、现金及现金等价物净增加额		-37,513	663,368
加：期初现金及现金等价物余额		48,853	8,569
六、期末现金及现金等价物余额		11,340	671,937

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建国

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

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
2026 年 1-6 月
(除特别注明外，金额单位均为人民币千元)

项目	本期金额												
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益
	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	18,957,046				11,701,258		-18,189	339,577	200,383		-21,925,671	9,254,404	11,298
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、本年初余额	18,957,046				11,701,258		-18,189	339,577	200,383		-21,925,671	9,254,404	11,298
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-4,678	248,802			509,539	753,663	7,617
（一）综合收益总额							-4,678				509,539	504,861	8
（二）所有者投入和减少资本													7,609
1. 所有者投入的普通股													7,609
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
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）所有者权益内部结转													
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								248,802				248,802	
1. 本期提取								511,221				511,221	
2. 本期使用								262,419				262,419	
（六）其他													
四、本期期末余额	18,957,046				11,701,258		-22,867	588,379	200,383		-21,416,132	10,008,067	18,915

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并所有者权益变动表（续）
2026 年 1-6 月
（除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

项目	上期金额												
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益
	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									所有者权益合计
一、上年年末余额	18,979,412				11,720,452		30,193	302,874	200,383		-22,584,512	8,648,802	8,648,802
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、本年初余额	18,979,412				11,720,452		30,193	302,874	200,383		-22,584,512	8,648,802	8,648,802
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-22,366				-19,603		-63,492	267,893			492,256	654,688	654,688
（一）综合收益总额							-63,492				492,256	428,764	428,764
（二）所有者投入和减少资本	-22,366				-19,603							-41,969	-41,969
1. 所有者投入的普通股	-22,366				-19,603							-41,969	-41,969
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
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）所有者权益内部结转													
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								267,893				267,893	267,893
1. 本期提取								542,706				542,706	542,706
2. 本期使用								274,813				274,813	274,813
（六）其他													
四、本期期末余额	18,957,046				11,700,849		-33,299	570,767	200,383		-22,092,256	9,303,490	9,303,490

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建国

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

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
2026 年 1-6 月
(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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	18,957,046				11,314,497				200,383	-1,811,287	28,660,639
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	18,957,046				11,314,497				200,383	-1,811,287	28,660,639
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										43,423	43,423
（一）综合收益总额										43,423	43,423
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
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）所有者权益内部结转											
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	18,957,046				11,314,497				200,383	-1,767,864	28,704,062

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 母公司所有者权益变动表（续）
 2026 年 1-6 月
 （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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	18,979,412				11,334,100				200,383	-1,820,779	28,693,116
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	18,979,412				11,334,100				200,383	-1,820,779	28,693,116
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-22,366				-19,603					-104,883	-146,852
（一）综合收益总额										-104,883	-104,883
（二）所有者投入和减少资本	-22,366				-19,603						-41,969
1. 所有者投入的普通股	-22,366				-19,603						-41,969
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
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）所有者权益内部结转											
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	18,957,046				11,314,497				200,383	-1,925,662	28,546,264

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志
 总经理：张建国
 总会计师：程中义
 会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司

二〇二六年半年度财务报表附注

(除特殊注明外, 金额单位均为人民币千元)

一、 公司基本情况

中石化石油工程技术服务股份有限公司(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股份有限公司 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股份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股份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十一届董事会第十三次会议于 2026 年 8 月 17 日批准报出。

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 2026 年 6 月 30 日，本集团的累计亏损人民币 21,416,132 千元，流动负债超过流动资产约人民币 18,580,299 千元（2025 年：流动负债已超过流动资产 21,834,235 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 2026 年 6 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 324 亿元及等值 1.5 亿美元，获得的承兑票据开立授信额度为人民币 50 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、（二十三）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 2026

年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2026 年 1-6 月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。

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。

（2）处置子公司

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。

（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作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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。

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

除采用电子支付系统以现金结算一项金融负债（或其一部分）的情形外，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。采用电子支付系统以现金结算一项金融负债（或其一部分）的，本公司仅当已启动付款指令并同时满足下列条件时将其终止确认：

1. 本公司没有实际能力撤回、停止或取消付款指令；
2. 本公司没有实际能力支取因付款指令而将用于结算的现金；
3. 与电子支付系统相关的结算风险不重大。

本公司若与债权人签订协议，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） 借款人不大会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。

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

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、合同履约成本等。

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、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

4、 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。

5、 存货跌价准备的确认标准和计提方法

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。

(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“三、（十）6 金融工具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。

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经济利益，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；
- (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、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

(1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

（2）设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

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) 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、按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法

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。

(二十四) 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。

(二十五) 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。

(二十六) 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。

(二十七) 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、（二十三）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。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“三、（二十七）租赁 1、本公司作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

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注“三、（十）金融工具”。

（二十八）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。

（二十九）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) 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、（十）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。

(三十一) 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。

(三十二) 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。

(三十三) 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

(三十四) 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 19 号》

财政部于 2025 年 12 月 19 日发布了《企业会计准则解释第 19 号》(财会〔2025〕32 号，以下简称“解释第 19 号”)，该解释自 2026 年 1 月 1 日起施行。

①关于非同一控制下企业合并中补偿性资产的会计处理

解释第 19 号规定，在非同一控制下企业合并中，出售方与购买方可能作出合同约定，针对被购买方某些或有事项，或者特定资产或负债的某些不确定性结果，出售方给予购买方补偿，购买方因此获得补偿性资产。

购买方在其合并财务报表中确认被补偿项目的同时，应当确认补偿性资产，以与被补偿项目相同的基础计量，并需考虑管理层对其可收回性的估计，将预期无法收回的金额从补偿性资产入账价值中扣除。在后续每个资产负债表日，购买方应当按照与被补偿项目相同的基础并考虑合同对补偿金额的限制，对补偿性资产进行后续计量；被补偿项目账面价值发生变动的，相应调整补偿性资产的账面价值，并计入投资收益。对于未以公允价值进行后续计量的补偿性资产，还应单独再考虑管理层对补偿性资产可收回性的估计，将预期无法收回的金额计入投资收益。购买方收回、出售或以其他方式丧失对补偿性资产的权利时，应当终止确认该资产，所得价款等与补偿性资产账面价值之间存在差额的，应当计入投资收益。

购买方在其个别财务报表中应当在符合或有资产确认为资产的条件(即企业基本确定能够收到且其金额能够可靠计量)时，确认补偿性资产，同时冲减长期股权投资的初始投资成本。在后续每个资产负债表日，购买方应当按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》的规定，同时考虑合同对补偿金额的限制和管理层对补偿性资产可收回性的估计，将预期无法收回的金额计入投资收益。企业在首次执行时，对于施行日存在的补偿性资产，应当进行追溯调整；对于施行日前已经收回、出售或以其他方式丧失对补偿性资产权利的，不再进行追溯调整。

本公司执行该规定对会计报表无重大影响。

②关于处置原通过同一控制下企业合并取得子公司时相关资本公积的会计处理

解释第 19 号规定，企业处置原通过同一控制下企业合并取得的子公司并丧失控制权时，无论交易对手方是企业的关联方还是非关联方，原合并日因长期股权投资初始投资成本与合并对价账面价值差额调整的资本公积，在个别财务报表和合并财务报表中不得转出至当期损益或留存收益。

本公司执行该规定对会计报表无重大影响。

③关于采用电子支付系统结算的金融负债的终止确认

解释第 19 号规定，企业采用电子支付系统以现金结算一项金融负债（或其一部分）的，仅当企业已启动付款指令并同时满足下列条件时，可选择在结算日之前将其终止确认：1.企业没有实际能力撤回、停止或取消付款指令；2.企业没有实际能力支取因付款指令而将用于结算的现金；3.与电子支付系统相关的结算风险不重大。例如，电子支付系统是按照标准管理流程完成付款指令，且从满足前述两项条件至向交易对手交付现金之间的时间间隔很短。如果付款指令的执行取决于企业在结算日能否交付现金，则与电子支付系统相关的结算风险不可视为不重大。

企业在首次执行时，应当进行追溯调整，累积影响数调整 2026 年 1 月 1 日留存收益及其他相关财务报表项目，无需调整前期比较财务报表数据。本公司作出前述会计政策选择，并将其应用于通过同一电子支付系统进行的所有结算。本公司执行该规定对会计报表无重大影响。

④关于金融资产合同现金流量特征的评估及相关披露

解释第 19 号规定，企业在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排一致时，可能需考虑利息的不同构成要素。利息的评估应当聚焦于企业基于什么获得了补偿，而非获得补偿的金额，尽管后者可能表明企业获得了对除基本借贷风险和成本以外的其他要素的补偿。如果合同现金流量与非基本借贷风险或成本的变量（如权益工具的价值或商品的价格）挂钩，或者合同现金流量代表债务人收入或利润的一部分，则该合同现金流量与基本借贷安排不一致。或有特征引起的合同现金流量在合同现金流量变动（不管现金流量变动可能性的大小）前后均与基本借贷安排一致的，企业仍需评估或有事项的性质。如果或有事项的性质与基本借贷风险和成本的变动直接相关，且合同现金流量的变动方向与基本借贷风险和成本的变动方向相同，则相关金融资产产生的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。

如果或有事项的性质与基本借贷风险和成本的变动不直接相关（如利率随企业达到合同约定的碳减排量而下调约定基点的贷款），则仅当在所有可能的合同情景下，其合同现金流量与具有相同合同条款、但不包含该或有特征的金融工具所产生的合同现金流量不存在显著差异时，相关金融资产产生的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。

企业在首次执行时，应当进行追溯调整，累积影响数调整 2026 年 1 月 1 日留

存收益及其他相关财务报表项目，无需调整前期比较财务报表数据。

本公司执行该规定对会计报表无重大影响。

⑤关于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具的披露解释第 19 号规定，企业应当至少按类别披露指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资在报告期末的公允价值，以及其在报告期内的公允价值变动，可根据重要性原则并结合企业的实际情况按项目等作进一步披露。其中，与报告期内终止确认的投资有关的变动额和与报告期末持有的投资有关的变动额应当分别披露。企业还应披露与报告期内终止确认的投资有关的计入权益的累计利得或损失的转出情况。

本公司按照该要求披露其他权益工具投资的相关信息，执行该解释规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

（2）执行《企业会计准则解释第 20 号》

财政部于 2026 年 6 月 17 日发布了《企业会计准则解释第 20 号》（财会〔2026〕7 号，以下简称“解释第 20 号”），该解释自公布之日起施行。

①关于金融资产合同现金流量特征的评估

解释第 20 号规定了“具有无追索权特征的金融资产”和“合同挂钩工具”是否符合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特征的特别分类要求。

对于某项金融资产，当企业收取现金流量的最终合同权利仅限于特定资产的现金流量时，该金融资产具有无追索权特征，此时企业面临的主要风险取决于特定资产的业绩而非债务人的信用风险。对于具有无追索权特征的金融资产，企业在确定其是否符合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特征（以下简称本金加利息的合同现金流量特征）时，应当评估特定基础资产或其现金流量与该金融资产的合同现金流量之间的联系（即穿透），并考虑该联系如何受债务人发行的次级债务或权益工具等其他合同安排的影响。如果金融资产的合同条款产生了其他现金流量或以一种与代表本金和利息的支付不一致的方式限制了现金流量，则该金融资产不符合本金加利息的合同现金流量特征。基础资产是金融资产还是非金融资产不影响前述合同现金流量特征的评估。

在某些具有无追索权特征的交易中，发行人可能利用多个合同挂钩工具（即多个分级）来确定向金融资产持有人付款的顺序，每一分级均有其优先劣后顺序，该顺序明确了发行人将金融工具基础池产生的现金流量分配至该分级的次序，

即形成“瀑布支付结构”。这种通过“瀑布支付结构”建立的向不同分级持有人付款的优先顺序，引发了信用风险集中，并导致基础资产的现金短缺在不同分级持有人之间不成比例的分配；对于某一分级持有人，仅当发行人取得足够的现金流量以满足更优先级的支付时，其才有权取得对本金和利息的支付。在前述类型的交易中，各分级持有人应当适用合同挂钩工具的分类要求，而不适用具有无追索权特征的金融资产的分类要求。合同挂钩工具符合本金加利息的合同现金流量特征的条件之一，是其基础资产必须包含一项或多项符合本金加利息的合同现金流量特征的工具。前述基础资产可以包含不适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》分类要求，但其合同现金流量等同于仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的金融工具（如某些租赁应收款）。

企业在首次执行时，应当进行追溯调整，累积影响数调整 2026 年 1 月 1 日留存收益及其他相关财务报表项目，无需调整前期比较财务报表数据。

本公司执行该规定对会计报表无重大影响。

②关于货币缺乏可兑换性时的会计处理及相关披露

解释第 20 号规定，一种货币可兑换为另一种货币，是指企业能够在一定时间范围内通过可在兑换交易中产生可强制执行权利和义务的某一市场或兑换机制将该货币兑换为另一种货币。企业应当在计量日基于特定目的评估一种货币是否可兑换为另一种货币。如果企业在计量日基于特定目的只能取得金额不重大的另一种货币，则该货币不可兑换为另一种货币。即使另一种货币可以反向兑换为该货币，企业仍可能认定该货币不可兑换为另一种货币。

当一种货币不可兑换为另一种货币时，企业应当对计量日的即期汇率进行估计，使其能够如实反映在当前主要经济状况下市场参与者在计量日进行的有序兑换交易所采用的汇率。

企业在首次执行时，无需调整前期比较财务报表数据，并按以下规定进行衔接处理：

i) 企业采用记账本位币报告外币交易并确定相关外币与其记账本位币缺乏可兑换性的，应当采用首次执行日的估计即期汇率对受影响的外币货币性项目和按外币公允价值计量的非货币性项目进行折算，首次执行本解释规定的影响调整期初留存收益。

本公司执行该规定对会计报表无重大影响。

ii) 企业采用的列报货币不同于其记账本位币或企业折算境外经营的财务状况

和经营成果时，认定企业的记账本位币或该境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的，应当采用首次执行日的估计即期汇率对受影响的资产、负债进行折算；如企业的记账本位币处于恶性通货膨胀状态，还应采用首次执行日的估计即期汇率对受影响的权益项目进行折算。首次执行本解释规定的影响应当作为对报表折算差额累积金额（作为单独项目计入权益）的调整进行处理。

本公司执行该规定对会计报表无重大影响。

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。

(三十五) 其他

本报告期本公司无其他事项调整。

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 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
教育费附加及地方教育费附加	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

纳税主体名称	所得税税率（%）
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
中石化西南石油工程有限公司	15
中石化经纬有限公司	15
北京实华数智科技有限公司	20

（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，全额退还所含消费税。

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、中石化经纬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。

本集团所属中石化西南石油工程有限公司符合西部地区鼓励类产业，根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020年第23号）自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。

本集团所属北京实华数智科技有限公司符合小型微利企业条件，根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（2023年第12号）自2023年1月1日至2027年12月31日，对小型微利企业减按25%计算应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

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	998	1,131
银行存款	3,531,258	3,795,501
存放财务公司款项	1,532,816	1,211,125
其他货币资金		456
合计	5,065,072	5,008,213
其中：存放在境外的款项总额	3,331,688	3,267,752

于 2026 年 6 月 30 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	14,227	27,983
冻结质押存款	67,507	67,219
定期存款	12,452	62,452
安全文明施工保证金	11,759	11,759
土地复垦保证金	99,821	131,097
其他	25,612	43,657
合计	231,378	344,167

于 2026 年 6 月 30 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（含 1 年）	9,781,497	10,546,327
其中：未逾期	7,096,460	8,794,248
逾期至 1 年以内	2,685,037	1,752,079
1 至 2 年	437,596	525,990
2 至 3 年	150,026	162,185
3 至 4 年	83,783	83,570
4 至 5 年	41,051	46,835
5 年以上	1,314,471	1,378,734
小计	11,808,424	12,743,641
减：坏账准备	1,495,230	1,569,073
合计	10,313,194	11,174,568

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	599,135	5.07	599,135	100.00		661,056	5.19	661,056	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备	11,209,289	94.93	896,095	7.99	10,313,194	12,082,585	94.81	908,017	7.52	11,174,568
其中：										
关联方组合	4,922,187	41.68	59,734	1.21	4,862,453	6,050,218	47.48	55,945	0.92	5,994,273
非关联方组合	6,287,102	53.25	836,361	13.30	5,450,741	6,032,367	47.33	852,072	14.13	5,180,295
合计	11,808,424	100.00	1,495,230		10,313,194	12,743,641	100.00	1,569,073		11,174,568

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据
A 单位	515,195	515,195	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
B 单位	45,368	45,368	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
C 单位	26,390	26,390	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
D 单位	9,252	9,252	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
E 单位	2,930	2,930	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
合计	599,135	599,135		

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	4,922,187	59,734	1.21
应收非关联方客户	6,287,102	836,361	13.30
合计	11,209,289	896,095	

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	4,551,378	16,905	0.37	5,611,469	18,439	0.33
其中：						
未逾期	3,525,088	10,575	0.30	4,962,170	14,886	0.30
逾期至 1 年以内	1,026,290	6,330	0.62	649,299	3,553	0.55
1 至 2 年	266,076	12,962	4.87	317,678	12,290	3.87
2 至 3 年	49,819	5,701	11.44	58,698	4,109	7.00
3 至 4 年	20,606	4,225	20.50	37,478	6,404	17.09
4 至 5 年	18,057	8,228	45.57	6,732	2,487	36.94
5 年以上	16,251	11,713	72.08	18,163	12,216	67.26
合计	4,922,187	59,734	1.21	6,050,218	55,945	0.92

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	5,230,119	35,990	0.69	4,934,858	28,396	0.58
其中：						
未逾期	3,571,372	10,714	0.30	3,832,078	11,497	0.30
逾期至 1 年以内	1,658,747	25,276	1.52	1,102,780	16,899	1.53
1 至 2 年	171,520	32,533	18.97	208,312	30,782	14.78
2 至 3 年	100,207	42,618	42.53	103,487	38,934	37.62
3 至 4 年	63,177	38,331	60.67	46,092	24,009	52.09
4 至 5 年	22,994	20,343	88.47	40,103	30,436	75.89
5 年以上	699,085	666,546	95.35	699,515	699,515	100.00
合计	6,287,102	836,361	13.30	6,032,367	852,072	14.13

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	1,569,073	4,099	41,537		36,405	1,495,230
合计	1,569,073	4,099	41,537		36,405	1,495,230

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式
单位 A	41,537	收回款项	银行存款
合计	41,537		

4、 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	3,861,812	12,285,321	16,147,133	49.88	68,993
单位二	1,019,785	2,256,856	3,276,641	10.12	36,503
单位三	531,288	493,609	1,024,897	3.17	9,544
单位四	762,426		762,426	2.36	11,589
单位五	172,482	542,422	714,904	2.21	2,053
合计	6,347,793	15,578,208	21,926,001	67.74	128,682

(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	1,402,116	4,029,320
数字化应收账款债权凭证		36
合计	1,402,116	4,029,356

其他说明：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 2026 年 6 月 30 日，已背书或贴现但尚未到期的应收票据为 359,276 千元（于 2025 年 12 月 31 日：6,724,355 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 2026 年 6 月 30 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。

(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	583,679	90.40	497,809	96.82
1 至 2 年	60,078	9.30	15,427	3.00
2 至 3 年	1,201	0.19	466	0.09
3 年以上	723	0.11	451	0.09
小计	645,681	100.00	514,153	100.00
减：坏账准备				
合计	645,681		514,153	

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 362,147 千元，占预付款项期末余额合计数的比例 56.1%。

(五) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息		
应收股利		469
其他应收款项	2,978,911	2,415,717
合计	2,978,911	2,416,186

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		469

财务报表附注

项目（或被投资单位）	期末余额	上年年末余额
小计		469
减：坏账准备		
合计		469

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（含 1 年）	2,527,490	1,948,391
1 至 2 年	136,272	142,794
2 至 3 年	112,390	95,685
3 至 4 年	76,061	105,685
4 至 5 年	68,170	73,690
5 年以上	570,961	560,521
小计	3,491,344	2,926,766
减：坏账准备	512,433	511,049
合计	2,978,911	2,415,717

（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	5,521	194	5,327	2,097	194	1,903
保证金	936,347	55,154	881,193	1,169,777	59,175	1,110,602
代垫款项	1,100,655	178,675	921,980	776,987	173,337	603,650
暂付款	880,637	197,617	683,020	528,060	215,720	312,340
代管款项	4,817	1,671	3,146	4,808	1,671	3,137
押金	33,458	1,987	31,471	26,765	3,822	22,943
应收出口退税	7,866	1,044	6,822	16,909	336	16,573
其他	522,043	76,091	445,952	401,363	56,794	344,569
合计	3,491,344	512,433	2,978,911	2,926,766	511,049	2,415,717

（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	2,846,951	0.81	22,918	2,824,033
- 备用金	5,327			5,327
- 保证金、押金	917,563	1.13	10,323	907,240
- 其他应收款项	1,924,061	0.65	12,595	1,911,466
合计	2,846,951		22,918	2,824,033

期末，处于第二阶段的坏账准备：

类别	账面余额	整个存续期预期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
按组合计提坏账准备	149,209	7.23	10,786	138,423
- 其他应收款项	149,209	7.23	10,786	138,423
合计	149,209		10,786	138,423

期末，处于第三阶段的坏账准备：

类别	账面余额	整个存续期预期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
按组合计提坏账准备	495,184	96.68	478,729	16,455
- 备用金	194	100.00	194	
- 保证金、押金	52,241	89.62	46,818	5,423
- 其他应收款项	442,749	97.51	431,717	11,032
合计	495,184		478,729	16,455

(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	37,181	11,029	462,839	511,049
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	9,847	12	26,880	36,739
本期转回	24,069	243	9,347	33,659
本期转销/核销			1,135	1,135
其他变动	41	12	508	561
期末余额	22,918	10,786	478,729	512,433

(5) 本期实际核销的其他应收款项情况

本期核销坏账准备 1,135 千元。

(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
国家管网所属企业	保证金、押金	674,341	一年以内至5年以上	19.31	14,055
EP PETROECUADOR S.A.	暂付款	313,967	一年以内	8.99	
中石化集团内企业	保证金、押金	184,403	一年以内至5年以上	5.28	2,074
新疆七星建工集团有限责任公司	暂付款	166,288	5年以上	4.76	166,288
中国石化集团国际石油工程墨西哥DS合资公司	代垫款项	149,209	一年以内至5年以上	4.27	10,786
合计		1,488,208		42.61	193,203

(六) 存货

1、 存货分类

类别	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	778,704	9,978	768,726	804,607	9,978	794,629
周转材料	70,630		70,630	62,981		62,981
在产品	8,537	1,671	6,866	3,798	1,671	2,127
库存商品	215,967	797	215,170	159,473	797	158,676
合同履约成本	1,516,853		1,516,853	106,592		106,592
合计	2,590,691	12,446	2,578,245	1,137,451	12,446	1,125,005

2、 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

类别	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	9,978					9,978
在产品	1,671					1,671
库存商品	797					797
合计	12,446					12,446

(七) 合同资产

1、 合同资产情况

财务报表附注

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	20,562,469	70,144	20,492,325	17,124,416	58,454	17,065,962
合计	20,562,469	70,144	20,492,325	17,124,416	58,454	17,065,962

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。

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	13,566	0.07	6,783	50.00	6,783	13,566	0.08	6,783	50.00	6,783
按组合计提减值准备	20,548,903	99.93	63,361	0.31	20,485,542	17,110,850	99.92	51,671	0.30	17,059,179
其中：										
石油工程技术服务	11,953,222	58.13	35,898	0.30	11,917,324	8,948,317	52.25	26,564	0.30	8,921,753
工程建设	8,595,681	41.80	27,463	0.32	8,568,218	8,162,533	47.67	25,107	0.31	8,137,426
合计	20,562,469	100.00	70,144		20,492,325	17,124,416	100.00	58,454		17,065,962

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	1,344,804	1,033,485
待认证进项税额	118,763	103,880
预交增值税	1,982,688	1,752,315
预交所得税	243,323	121,262
碳排放权资产	130	
合计	3,689,708	3,010,942

(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（账 面价值）	减值准备上 年年末余额	本期增减变动								期末余额 （账面价 值）	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	其他		
1. 合营企业												
EBAPAN 有限责任公司	2,270				127						2,397	
中国石化集团国际石油工程 墨西哥 DS 合资公司	103,723	274,419			-32,827	-4,678					66,218	274,419
小计	105,993	274,419			-32,700	-4,678					68,615	274,419
2. 联营企业												
鄂尔多斯市华北瑞达油气工 程技术服务有限责任公司	12,484				1,595			-3,150			10,929	
新疆华北天翔油气工程技术 服务有限公司	4,694				465			-1,800			3,359	
潜江市恒运机动车综合性能 检测有限公司	1,880				319						2,199	
镇江华江油气工程技术服务 有限公司	2,669							-278			2,391	
河南中原石油天然气技术服 务有限公司	2,836				625			-70			3,391	
河南省中友石油天然气技术 服务有限公司	7,131				485			-668			6,948	
北京石工智控科技有限责任 公司	7,739				160						7,899	
小计	39,433				3,649			-5,966			37,116	
合计	145,426	274,419			-29,051	-4,678		-5,966			105,731	274,419

(十) 其他权益工具投资

1、 其他权益工具投资情况

项目名称	上年年末余额	上年年末累计计入其他综合收益的利得或损失	本期新增	本期公允价值变动			本期处置	其他	期末余额	本期从其他综合收益转入留存收益的累计利得或损失	期末累计计入其他综合收益的利得或损失	指定的原因
				与期末持有的投资有关的变动额	与本期终止确认的投资有关的变动额	小计						
胜利油田牛庄石油开发有限责任公司	10,544	6,408							10,544		6,408	持股比例过低，不具有重大影响
中石化碳产业科技股份有限公司	125,290	218							125,290		218	持股比例过低，不具有重大影响
合计	135,834	6,626							135,834		6,626	

2、其他权益工具投资的股利收入

股利收入	本期金额	上期金额
与期末持有的投资有关的股利收入	190	
合计	190	

(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	22,478,020	23,710,775
固定资产清理	83,830	92,392
合计	22,561,850	23,803,167

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	1,746,979	66,411,625	68,158,604
(2) 本期增加金额	3,784	274,509	278,293
—购置		27	27
—在建工程转入	3,784	274,482	278,266
(3) 本期减少金额	23,639	835,686	859,325
—处置或报废	23,639	835,686	859,325
(4) 期末余额	1,727,124	65,850,448	67,577,572
2. 累计折旧			
(1) 上年年末余额	835,483	42,731,975	43,567,458
(2) 本期增加金额	27,567	1,434,136	1,461,703
—计提	27,567	1,434,136	1,461,703
(3) 本期减少金额	9,457	782,699	792,156
—处置或报废	9,457	782,699	792,156
(4) 期末余额	853,593	43,383,412	44,237,005
3. 减值准备			
(1) 上年年末余额	654	879,717	880,371
(2) 本期增加金额		498	498
—计提		498	498
(3) 本期减少金额		18,322	18,322
—处置或报废		18,322	18,322
(4) 期末余额	654	861,893	862,547
4. 账面价值			
(1) 期末账面价值	872,877	21,605,143	22,478,020
(2) 上年年末账面价值	910,842	22,799,933	23,710,775

3、 未办妥产权证书的固定资产情况

于 2026 年 6 月 30 日，未办妥产权证书的房屋共计 19 宗，账面原值 190,167 千元，已计提累计折旧 55,835 千元，账面净值 134,332 千元。

4、 固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
设备	83,830	92,392
合计	83,830	92,392

(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		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	471,880		471,880	622,528		622,528
工程物资	2,672		2,672	6,170		6,170
合计	474,552		474,552	628,698		628,698

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
石油工程大型设备	471,880		471,880	622,528		622,528
合计	471,880		471,880	622,528		622,528

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
修井机更新改造	237,330.00	64,495	25,368	73,189		16,674	87.13	85.54		自筹和贷款组合
管道工程项目设备	50,336.00		25,341	15,332		10,009	50.34	50.34		全部自筹
公路项目设备	37,180.00		24,081	24,081			64.77	100.00		全部自筹
基础建设项目	88,215.00	198	23,236			23,434	33.48	33.48		全部自筹
厄瓜多尔斑尼亚杜丽项目	189,840.00	1,726	16,300		14,274	3,752	9.50	9.50		全部自筹
固井设备购置项目	38,500.00		14,709			14,709	38.21	38.21		全部自筹
非道路移动机械更新	98,990.00	24,138	10,661	15,577		19,222	82.75	94.32		自筹和贷款组合
钻机更新改造	437,092.00	227,151	6,336	99,239		134,248	78.01	76.56		全部自筹
科威特钻机更新改造	155,017.00	11,133	2,240	8,820		4,553	69.80	69.80		全部自筹
安全隐患治理	13,560.00	3,274	1,255	1,728		2,801	99.70	99.70		全部自筹
合计		332,115	149,527	237,966	14,274	229,402				

(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	136,701	1,157,179	553,755	1,847,635
(2) 本期增加金额	9,807	206,083	225,952	441,842
— 新增租赁	9,302	199,492	225,923	434,717
— 重估调整	505	6,591	29	7,125
(3) 本期减少金额	10,517	170,233	40,556	221,306
— 到期核销或合同提前终止	10,294	164,622	39,847	214,763
— 重估调整	223	5,611	709	6,543
(4) 期末余额	135,991	1,193,029	739,151	2,068,171
2. 累计折旧				
(1) 上年年末余额	75,252	691,995	318,842	1,086,089
(2) 本期增加金额	24,069	180,048	114,960	319,077
— 计提	24,069	180,048	114,960	319,077
(3) 本期减少金额	9,291	161,989	39,824	211,104
— 到期核销或合同提前终止	9,291	161,989	39,824	211,104
(4) 期末余额	90,030	710,054	393,978	1,194,062
3. 减值准备				
(4) 期末余额				
4. 账面价值				
(1) 期末账面价值	45,961	482,975	345,173	874,109
(2) 上年年末账面价值	61,449	465,184	234,913	761,546

2026 年 1-6 月，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 896,894 千元。

(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	175,559	362,433	1,076,778	81,641	1,696,411
(2) 本期增加金额		2,655	14,274		16,929
—购置					
—建造完成		2,655	14,274		16,929
(3) 本期减少金额		447		8,256	8,703
(4) 期末余额	175,559	364,641	1,091,052	73,385	1,704,637
2. 累计摊销					
(1) 上年年末余额	45,841	259,492	955,706	69,580	1,330,619
(2) 本期增加金额	2,117	19,263	31,150	996	53,526
—计提	2,117	19,263	31,150	996	53,526
(3) 本期减少金额		620		8,083	8,703
(4) 期末余额	47,958	278,135	986,856	62,493	1,375,442
3. 减值准备					
(1) 上年年末余额					
(2) 本期增加金额					
(3) 本期减少金额					
(4) 期末余额					
4. 账面价值					
(1) 期末账面价值	127,601	86,506	104,196	10,892	329,195
(2) 上年年末账面价值	129,718	102,941	121,072	12,061	365,792

2、 未办妥产权证书的土地使用权情况

于 2026 年 6 月 30 日,未办妥产权证书的土地使用权共计 1 宗,账面原值 6,551 千元,已计提累计折旧 2,866 千元,账面净值 3,685 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	5,035,684	82,951	913,341		4,205,294
其他石油工程工具	1,118,797	359,346	493,365		984,778
野营房	560,658	11,874	135,825		436,707
其他长期待摊费用	60,836	10,451	7,501		63,786
合计	6,775,975	464,622	1,550,032		5,690,565

(十六) 递延所得税资产和递延所得税负债

1、 已确认的递延所得税资产

财务报表附注

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	880,107	143,426	881,520	144,309
应收款项坏账准备	658,550	99,726	585,241	97,127
递延收益	18,788	2,818	18,788	2,818
可抵扣亏损	253,103	41,950	293,808	44,071
租赁负债	791,376	125,440	641,709	104,046
小计	2,601,924	413,360	2,421,066	392,371
递延所得税资产及负债互抵金额	763,583	120,456	611,111	98,601
合计	1,838,341	292,904	1,809,955	293,770

2、 已确认的递延所得税负债

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
固定资产折旧	435,129	65,269	441,000	66,150
其他权益工具公允价值变动	8,834	2,208	8,834	2,208
使用权资产	764,009	120,521	611,392	98,649
小计	1,207,972	187,998	1,061,226	167,007
递延所得税资产及负债互抵金额	763,583	120,456	611,111	98,601
合计	444,389	67,542	450,115	68,406

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	1,746,006	1,888,420
可抵扣亏损	14,385,036	14,748,236
合计	16,131,042	16,636,656

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
2026 年	8,335,353	8,730,617	
2027 年	2,217,611	2,250,156	
2028 年	276,328	293,644	
2029 年	529,132	543,899	
2030 年	332,858	192,206	
2031 年及以后	2,693,754	2,737,714	
合计	14,385,036	14,748,236	

(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
信用借款	人民币	23,705,000	22,690,000
应计利息	人民币	13,867	14,813
转为短期借款的供应商融资款项	人民币	6,312,554	5,606,231
合计		30,031,421	28,311,044

短期借款分类的说明：

于 2026 年 6 月 30 日，本集团无已到期未偿还的短期借款。

于 2026 年 6 月 30 日，人民币借款利率区间为 2.11%-3.40%（2025 年 12 月 31 日：2.11%-3.50%）。

(十八) 应付票据

种类	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票	107,772	54,587
财务公司承兑汇票	1,798,275	1,718,463
商业承兑汇票		
合计	1,906,047	1,773,050

本期末无已到期未支付的票据，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	5,321,305	5,380,947
工程款	5,975,123	6,042,093
劳务款	7,159,076	7,239,316
设备款	3,566,145	3,606,115
其他	740,186	748,482
合计	22,761,835	23,016,953

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	35,821	未结算款
单位二	7,657	未结算款
单位三	2,009	未结算款
单位四	1,707	未结算款
合计	47,194	

(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	1,577,786	2,916,335
工程建设项目	4,232,875	4,701,366
合计	5,810,661	7,617,701

期初合同负债在本期确认的收入金额为 4,696,615 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	584,487	6,774,588	6,630,800	728,275
离职后福利-设定提存计划	1,253	1,150,804	1,150,628	1,429
辞退福利		11,477	11,477	
合计	585,740	7,936,869	7,792,905	729,704

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	408,150	4,177,321	4,027,808	557,663
(2) 职工福利费		442,565	442,565	
(3) 社会保险费	7,318	620,000	620,396	6,922
其中：医疗保险费	6,766	511,697	511,636	6,827
工伤保险费	72	39,631	39,611	92
生育保险费	2	15,545	15,544	3
其他险费	478	53,127	53,605	
(4) 住房公积金	30	568,776	568,684	122
(5) 工会经费和职工教育经费	163,392	106,173	113,453	156,112
(6) 其他短期薪酬	5,597	859,753	857,894	7,456
合计	584,487	6,774,588	6,630,800	728,275

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	1,216	735,493	735,397	1,312
失业保险费	37	30,719	30,717	39
企业年金缴费		384,592	384,514	78
合计	1,253	1,150,804	1,150,628	1,429

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，并按照规定的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。本报告期间，本集团与职工解除劳动关系，向辞职员工支付补偿金 11,477 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	201,370	558,240
企业所得税	114,757	129,990
城市维护建设税	2,103	36,339
房产税	981	1,458
土地使用税	9,211	10,704
个人所得税	30,739	183,886
教育费附加	13,039	22,891
其他税费	67,435	71,525
合计	439,635	1,015,033

(二十三) 其他应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款项	3,387,410	3,452,203
合计	3,387,410	3,452,203

1、 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	1,060,766	1,043,411
押金	100,120	101,803
代垫款项	790,433	727,824
暂收款	602,414	591,152
代管款项	31,014	28,084
代扣代缴款项	49,552	51,387
其他	753,111	908,542
合计	3,387,410	3,452,203

(2) 账龄超过一年或逾期的重要其他应付款项

于 2026 年 6 月 30 日，账龄超过一年的其他应付款为 490,298 千元(2025 年 12 月 31 日：467,008 千元)，主要为应付代收代支款项。

(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	249,331	20,619
一年内到期的长期应付款	10,151	30,150
一年内到期的租赁负债	417,010	353,608
一年内到期的预计负债	2,346	2,519
合计	678,838	406,896

(二十五) 长期借款

项目	期末余额	利率区间	上年年末余额	利率区间
信用借款	1,301,219	0.69%-2.24%	1,116,458	0.74%-2.34%
小计	1,301,219		1,116,458	
减：一年内到期的长期借款	249,331		20,619	
合计	1,051,888		1,095,839	

本集团无已到期未偿还的长期借款。

(二十六) 租赁负债

项目	期末余额	上年年末余额
土地及房屋	475,508	476,042
设备及其他	342,905	230,167
小计	818,413	706,209
减：一年内到期的租赁负债	417,010	353,608
合计	401,403	352,601

(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	145,547	120,556
合计	145,547	120,556

1、 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付融资租赁款	10,151	30,150
其他长期应付款	145,547	120,556
小计	155,698	150,706
减：一年内到期长期应付款	10,151	30,150
合计	145,547	120,556

(二十八) 预计负债

项目	上年年末余额	期末余额	形成原因
未决诉讼	51,687	50,668	司法重组结束后尚存未决诉讼
待执行的亏损合同	82	79	建造合同预计亏损
预计境外税费支出	37,060	37,060	预计税费支出
合计	88,829	87,807	

(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	84,040	53,888	34,656	103,272	收到政府补助
合计	84,040	53,888	34,656	103,272	

(三十) 股本

本期数

项目	上年年末余额	本期变动增（+）减（-）					期末余额
		发行新股	送股	股份回购	其他	小计	
内资法人股(A股)	11,674,989						11,674,989
人民币社会公众股(A股)	1,872,024						1,872,024
境外上市的外资股(H股)	5,410,033						5,410,033

财务报表附注

项目	上年年末余额	本期变动增（+）减（-）					期末余额
		发行新股	送股	股份回购	其他	小计	
股份总额	18,957,046						18,957,046

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	股份回购	其他	小计	
内资法人股(A股)	11,674,989						11,674,989
人民币社会公众股(A股)	1,894,390			- 22,366		-22,366	1,872,024
境外上市的外资股(H股)	5,410,033						5,410,033
股份总额	18,979,412			- 22,366		-22,366	18,957,046

(三十一) 资本公积

本期数

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	11,632,880			11,632,880
其他资本公积	68,378			68,378
合计	11,701,258			11,701,258

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	11,652,483		19,603	11,632,880
其他资本公积	67,969	409		68,378
合计	11,720,452	409	19,603	11,701,258

(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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	减：其他综合收益当期转入留存收益	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	6,626							6,626
其中：其他权益工具投资公允价值变动	6,626							6,626
2. 将重分类进损益的其他综合收益	-24,815	-4,678			-4,678			-29,493
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-24,815	-4,678			-4,678			-29,493
其他综合收益合计	-18,189	-4,678			-4,678			-22,867

其他综合收益的税后净额本期发生额为-4,678 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-4,678 千元。

(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	339,577	511,221	262,419	588,379
合计	339,577	511,221	262,419	588,379

2026 年 1-6 月本集团按照国家规定提取安全生产费 511,221 千元，计入当期相关产品的生产成本，同时计入专项储备。2026 年 1-6 月本集团使用提取的安全生产费共计 262,419 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
年初未分配利润	-21,925,671	-22,584,512
加：本期归属于母公司所有者的净利润	509,539	492,256
其他综合收益结转留存收益		
减：提取法定盈余公积		
期末未分配利润	-21,416,132	-22,092,256

(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	37,210,987	34,175,273	36,640,408	33,634,860
其他业务	453,271	290,149	410,343	289,066
合计	37,664,258	34,465,422	37,050,751	33,923,926

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：

报告分部（本期金额）	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	804,802	12,216,316	1,478,518	4,157,570	6,871,064	466,762	25,995,032
境外	894,157	5,982,384	94,630	682,820	3,107,443	454,521	11,215,955
合计	1,698,959	18,198,700	1,573,148	4,840,390	9,978,507	921,283	37,210,987
客户类型							
关联方	461,362	10,986,585	1,375,292	3,903,758	5,851,098	129,203	22,707,298
非关联方	1,237,597	7,212,115	197,856	936,632	4,127,409	792,080	14,503,689
合计	1,698,959	18,198,700	1,573,148	4,840,390	9,978,507	921,283	37,210,987
收入确认时间							
商品（在某一时点转让）					18,014	225,194	243,208
服务（在某一时段内提供）	1,698,959	18,198,700	1,573,148	4,840,390	9,960,493	696,089	36,967,779
合计	1,698,959	18,198,700	1,573,148	4,840,390	9,978,507	921,283	37,210,987

报告分部（上期金额）	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	1,093,590	12,336,630	1,640,954	4,441,459	7,125,393	726,318	27,364,344
境外	717,333	5,856,568	90,295	697,239	1,533,042	381,587	9,276,064
合计	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,107,905	36,640,408
客户类型							
关联方	807,314	11,377,086	1,387,118	4,272,489	5,678,861	255,677	23,778,545
非关联方	1,003,609	6,816,112	344,131	866,209	2,979,574	852,228	12,861,863
合计	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,107,905	36,640,408
收入确认时间							
商品（在某一时点转让）					17,588	188,181	205,769
服务（在某一时段内提供）	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,640,847	919,724	36,434,639
合计	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,107,905	36,640,408

3、 履约义务的说明

本集团收入确认政策详见附注三、（二十三）。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、（二十三）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2026年6月30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459.90亿元，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	18,665	17,783
教育费附加	16,441	15,011
境外税费	88,093	90,287
房产税	6,121	5,647
土地使用税	22,574	22,632
车船使用税	3,755	4,232
印花税	22,036	20,707
其他	5,247	3,567
合计	182,932	179,866

(三十八) 销售费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	22,521	21,042
折旧费	423	407
差旅费	1,618	1,921
业务宣传费		223
租赁费	527	167
办公费用	2,951	4,184
其他	2,000	2,975
合计	30,040	30,919

(三十九) 管理费用

项目	本期金额	上期金额
维修费	740	870
职工薪酬	679,719	670,710
信息系统运行维护费	7,484	8,788
业务招待费	1,196	2,702
差旅费	18,536	17,332
租赁费	9,376	4,768
折旧及摊销	61,435	65,926
咨询费	7,317	7,941
财产保险费	2,600	1,383
其他	111,928	120,864
合计	900,331	901,284

(四十) 研发费用

项目	本期金额	上期金额
人工费	255,789	261,656
材料费	364,958	336,029
技术协作费	18,147	29,532
科研实验费	4,865	7,934
折旧费	6,289	10,039
其他	115,155	237,347
合计	765,203	882,537

(四十一) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
借款利息费用	293,237	356,141
租赁负债利息费用	22,783	21,637
利息收入	-32,596	-28,131
汇兑损益	223,314	25,439
手续费及其他	40,151	52,293
合计	546,889	427,379

(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	25,186	2,545
企业发展补助资金	1,345	2,986
稳岗补贴	5,892	2,229
政府奖励款	300	978
国家科研专项拨款（与资产相关）	1,933	20
个人所得税手续费返还	4,919	4,418
合计	39,575	13,176

(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	-29,051	-45,678
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	190	
债务重组产生的投资收益	17,522	16,995
合计	-11,339	-28,683

(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	-37,438	-72,534
其他应收款坏账损失	3,080	-9,506
合计	-34,358	-82,040

(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	11,689	9,669
合计	11,689	9,669

(四十六) 资产处置收益

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置利得（损失以“-”填列）	-1,539	22,518	-1,539
其他	2,413	3,985	2,413
合计	874	26,503	874

(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	1,244	14,873	1,244
违约金赔偿	7,841	14,746	7,841
罚没利得	1,521	1,764	1,521
保险赔偿款	3,388	3,107	3,388
资产报废利得	24,560	14,756	24,560
其他	1,034	474	1,034
合计	39,588	49,720	39,588

(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	724	333	724
赔偿金、违约金支出	11,743	5,970	11,743
罚款支出	1,102	749	1,102
非流动资产毁损报废损失	25,203	5,439	25,203
其他	42,337	42,466	42,337
合计	81,109	54,957	81,109

(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	274,150	294,007
递延所得税费用	2	-3,293
合计	274,152	290,714

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	783,699
按法定税率计算的所得税费用	195,925
子公司适用不同税率的影响	-10,744
调整以前期间所得税的影响	-2,291
权益法核算的合营企业和联营企业投资收益的所得税费用影响	7,628
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	53,491
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-15,634
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	76,418
研究开发费加计扣除的纳税影响	-30,641
所得税费用	274,152

(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	569,363	810,543
政府补助款	58,807	45,932
暂收暂付款	218,297	333,009
保证金	217,355	327,174
赔偿款	11,646	17,949
其他	24,246	59,123
合计	1,099,714	1,593,730

(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	399,971	328,579
保证金	233,413	198,935
研究开发费	510,244	618,045
综合服务费	32,014	36,105
修理费	254,162	194,561
其他期间费用	111,177	110,192
其他	26,261	23,318
合计	1,567,242	1,509,735

2、与筹资活动有关的现金

(1) 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	189,048	173,884
票据承兑手续费	435	668
支付担保及承诺费	12,275	17,458
股份回购		42,000
售后回租	19,999	
合计	221,757	234,010

(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	509,547	492,256
加：信用减值损失	-34,358	-82,040
资产减值损失	11,689	9,669

财务报表附注

补充资料	本期金额	上期金额
固定资产折旧	1,461,703	1,470,639
使用权资产折旧	319,077	299,900
无形资产摊销	53,526	100,791
长期待摊费用摊销	1,550,032	1,531,045
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）	-874	-26,503
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	643	-8,806
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）		
财务费用（收益以“—”号填列）	530,131	388,888
投资损失（收益以“—”号填列）	11,339	28,683
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	866	-3,310
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	-864	16
存货的减少（增加以“—”号填列）	-1,453,240	-1,637,731
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	2,187,585	3,671,409
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-2,458,944	-4,352,232
安全生产费	248,803	267,893
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,936,661	2,150,567
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	4,833,694	5,211,151
减：现金的期初余额	4,664,046	3,441,398
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	169,648	1,769,753

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	4,833,694	4,664,046
其中：库存现金	998	1,131
可随时用于支付的银行存款	4,832,696	4,662,460
可随时用于支付的其他货币资金		455
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	4,833,694	4,664,046

3、 供应商融资安排

（1）供应商融资安排的条款和条件（如延长付款期限和担保提供情况等）

本公司与易派客和银行等供应链融资机构签订协议，约定其为公司提供代理付款及应付账款保理业务，公司需于供应链融资机构实际付款日的一定期限内（通常不高于 18 个月）支付实际已付款项。该融资安排无担保、质押等情况。

（2）属于供应商融资安排的金融负债

列报项目	期末余额	上年年末余额
应付账款	2,880,170	2,258,481
其中：供应商已从融资提供方收到的款项	2,880,170	2,258,481

财务报表附注

列报项目	期末余额	上年年末余额
短期借款	6,312,554	5,606,231
其中：供应商已从融资提供方收到的款项	6,312,554	5,606,231

(3) 付款到期日区间

	期末 按需
属于供应商融资安排的金融负债	

(4) 供应商融资安排的金融负债账面金额中不涉及现金收支的当期变动的类型和影响

类型	本期金额	上期金额
因供应商融资安排终止确认应付账款及确认长短期借款	3,604,789	4,635,970

(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	231,378	保证金、冻结款项
合计	231,378	

(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			3,328,768
其中：美元	311,568	6.81	2,122,056
科威特第纳尔	10,122	22.12	223,909
沙特阿拉伯里亚尔	351,847	1.81	636,978
阿尔及利亚第纳尔	1,083,449	0.05	55,366
其他外币			290,459
应收账款			3,862,308
其中：美元	432,777	6.81	2,947,602
科威特第纳尔	12,624	22.12	279,248
沙特阿拉伯里亚尔	232,817	1.81	421,487
阿尔及利亚第纳尔	1,044,065	0.05	53,354
其他外币			160,617
其他应收款			1,473,043
其中：美元	115,978	6.81	789,916
科威特第纳尔	18,464	22.12	408,427
沙特阿拉伯里亚尔	57,731	1.81	104,515
阿尔及利亚第纳尔	102,011	0.05	5,213
其他外币			164,972
应付账款			1,005,639

财务报表附注

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
其中：美元	54,161	6.81	368,886
科威特第纳尔	3,479	22.12	76,952
沙特阿拉伯里亚尔	239,219	1.81	433,078
阿尔及利亚第纳尔	420,320	0.05	21,479
其他外币			105,244
其他应付款			398,511
其中：美元	41,113	6.81	280,018
科威特第纳尔	2,074	22.12	45,888
沙特阿拉伯里亚尔	22,705	1.81	41,104
其他外币			31,501

(五十四) 租赁

1、 作为承租人

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	22,783	21,637
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	896,894	463,417
与租赁相关的总现金流出	1,239,063	787,633

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	235,769
1 至 2 年	64,157
2 至 3 年	12,368
3 年以上	25,297
合计	337,591

2、 作为出租人

(1) 经营租赁

	本期金额	上期金额
经营租赁收入	52,967	55,109
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	上期金额
1 年以内	156,659	215,726
1 至 2 年	7,482	22,683
2 至 3 年	5,290	5,220
3 至 4 年	55	5,227

财务报表附注

剩余租赁期	本期金额	上期金额
4 至 5 年	4	51
5 年以上		
合计	169,490	248,907

六、 研发支出

(一) 研发支出

项目	本期金额	上期金额
人工费	255,789	261,656
材料费	364,958	336,029
技术协作费	18,147	29,532
科研实验费	4,865	7,934
折旧费	6,289	10,039
其他	115,155	237,347
合计	765,203	882,537
其中：费用化研发支出	765,203	882,537
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、 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	开采专业及辅助性活动	100.00		设立

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

本公司持有北京实华数智科技有限公司（以下简称：实华数科）41.55%的股权，与持有实华数科 9.91%股权的中国石化集团资本有限公司为一致行动人，在实华数科的董事会占 3/5 席位，享有 60%的表决权，控制了被合并方的财务和经营政策，享有相应的收益并承担相应的风险，本公司实质上对实华数科具有控制权，因此将实华数科纳入合并财务报表范围。

(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

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	724,319	777,638
其中：现金和现金等价物	100,364	120,019
非流动资产	1,915,609	1,883,477
资产合计	2,639,928	2,661,115
流动负债	1,248,865	1,205,336
非流动负债	709,792	699,497
负债合计	1,958,657	1,904,833
净资产	681,271	756,282
按持股比例计算的净资产份额	340,637	378,142
计提减值准备	274,419	274,419
对合营企业权益投资的账面价值	66,218	103,723
营业收入	88,962	55,435
财务费用	41,389	66,616
净利润	-65,654	-99,053
其他综合收益	-9,356	-126,983
综合收益总额	-75,010	-226,036
本期收到的来自合营企业的股利		

2、 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	2,397	2,270
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润	127	721
— 其他综合收益		
— 综合收益总额	127	721
联营企业：		
投资账面价值合计	37,116	39,433
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润	3,649	10,631
— 其他综合收益		
— 综合收益总额	3,649	10,631

八、 政府补助

(一) 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	29,349	1,933	20	其他收益
合计	29,349	1,933	20	

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 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	
		本期金额	上期金额
其他收益	113,497	37,642	13,156
合计	113,497	37,642	13,156

政府补助明细

补助项目	种类	期初余额	本期新增 补助金额	本期结转 计入损益 金额	期末金 额	本期结转 计入损益 的列报项目	与资产相关/ 与收益相关
个人所得税手续费返还	财政拨款		4,919	4,919		其他收益	与收益相关
国家科研专项拨款	财政拨款	53,368	45,586	25,186	73,768	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	29,349		1,933	27,416	其他收益	与资产相关
企业发展补助资金	财政拨款	1,323	2,111	1,346	2,088	其他收益	与收益相关
稳岗补贴	财政拨款		5,891	5,891		其他收益	与收益相关
政府奖励款	财政拨款		300	300		其他收益	与收益相关
合计		84,040	58,807	39,575	103,272		

九、 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。

(一) 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。

(二) 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 56.71%（2025 年：56.79%）；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 42.43%（2025 年：43.47%）。

（三）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 2026 年 6 月 30 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 15,678,004 千元（2025 年 12 月 31 日：17,162,296 千元）。

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	未折现剩余合同现金流期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
金融资产：					
货币资金	5,065,072				5,065,072
应收票据					
应收账款	10,313,194				10,313,194
应收款项融资	1,402,116				1,402,116
其他应收款	2,978,911				2,978,911
长期应收款					
其他流动资产	3,689,708				3,689,708
金融资产合计	23,449,001				23,449,001
金融负债：					
短期借款	30,664,705				30,664,705
应付票据	1,906,047				1,906,047
应付账款	22,761,835				22,761,835
其他应付款	3,387,410				3,387,410
一年内到期的非流动负债	698,550				698,550
长期借款		1,074,470			1,074,470
租赁负债		167,209	218,382	114,529	500,120
长期应付款		145,547			145,547
金融负债和或有负债合计	59,418,547	1,387,226	218,382	114,529	61,138,684

项目	未折现剩余合同现金流上年年末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
金融资产：					
货币资金	5,008,213				5,008,213
应收票据					
应收账款	11,174,568				11,174,568
应收款项融资	4,029,356				4,029,356
其他应收款	2,416,186				2,416,186
长期应收款					
其他流动资产	3,010,942				3,010,942
金融资产合计	25,639,265				25,639,265
金融负债：					
短期借款	28,976,874				28,976,874
应付票据	1,773,050				1,773,050
应付账款	23,016,953				23,016,953
其他应付款	3,452,203				3,452,203
一年内到期的非流动负债	422,278				422,278
长期借款		1,110,762			1,110,762
租赁负债		163,258	167,157	98,896	429,311
长期应付款		120,556			120,556
金融负债和或有负债合计	57,641,358	1,394,576	167,157	98,896	59,301,987

(四) 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 2026 上半年度及 2025 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 2026 年 6 月 30 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 2,345 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：	959,632	845,365
货币资金	959,632	845,365
金融负债：	31,286,570	28,880,389
短期借款	29,763,974	28,144,032
长期借款	694,031	
租赁负债	818,414	706,207
长期应付款	10,151	30,150
浮动利率金融工具		
金融资产：	4,105,440	4,162,848
货币资金	4,105,440	4,162,848
金融负债：	625,304	1,283,470
短期借款	267,447	167,012
长期借款	357,857	1,116,458

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 2026 年 6 月 30 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	648,904	476,729	5,859,574	4,303,099
沙特里亚尔	474,182	502,916	1,162,980	1,031,018
科威特第纳尔	122,840	106,030	911,585	671,388
其他外币	158,225	147,481	729,981	1,110,110
合计	1,404,151	1,233,156	8,664,120	7,115,615

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%	195,400	5%	143,489
美元汇率下降	-5%	-195,400	-5%	-143,489
沙特里亚尔汇率上升	5%	25,830	5%	19,804
沙特里亚尔汇率下降	-5%	-25,830	-5%	-19,804
科威特第纳尔汇率上升	5%	29,578	5%	21,201
科威特第纳尔汇率下降	-5%	-29,578	-5%	-21,201

十、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			
	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	合计
一、持续的公允价值计量				
◆ 应收款项融资			1,402,116	1,402,116
◆ 其他权益工具投资			135,834	135,834
持续以公允价值计量的资产总额			1,537,950	1,537,950

（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

财务报表附注

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	1,402,116	资产价值或现金流量折现模型	不适用	
其他权益工具投资：非上市股权投资	135,834	净资产价值	不适用	

(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	135,834	-	-	-	-	-	-	-	-	135,834	-
合计	135,834	-	-	-	-	-	-	-	-	135,834	-

(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。

十一、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 (人民币亿元)	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	北京市朝阳区	石油、天然气勘探、开采、销售；石油炼制；	3,265.47	52.59	66.28

本公司的母公司情况的说明：中国石油化工集团有限公司直接持有本公司 52.59% 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 13.69% 股权，合计表决权比例为 66.28%。

本公司最终控制方是：中国石油化工集团有限公司。

(二) 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

(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
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责任公司	联营企业
新疆华北天翔油气工程技术服务有限责任公司	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

(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	同受石化集团控制
中国石化集团新星石油有限责任公司	同受石化集团控制
中国石化集团华东石油局	同受石化集团控制
中国石化集团华北石油局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团西南石油局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团东北石油局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团管道储运公司	同受石化集团控制
中国石化集团上海海洋石油局有限公司	同受石化集团控制
中国石化财务有限责任公司	同受石化集团控制
中国石化盛骏国际投资有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团资产经营管理有限公司	同受石化集团控制
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

(五) 关联交易情况

1、 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

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	3,763,775	4,192,896

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	50,420	41,552
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	5	71
本集团之联营和合营企业	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议		209

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	19,243,498	21,437,034
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	3,416,710	2,313,997
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	2,399	1,091

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
中国石化集团及其子公司	接受劳务	按一般正常商业条款或相关协议	54,387	127,371
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	86,666	88,924
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	917,524	1,103,259

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	75,483	54,823
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	1,260	1,119
本集团之联营和合营企业	提供综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	3,678	2,905

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	12,499	13,802
	接受其他综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	371,390	402,993
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	1,996	569

⑦提供研发

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	45,440	68,017
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		

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	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
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	1,232	479
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	448	1,340
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		354
中石化集团之联合营企业	房屋	按一般正常商业条款或相关协议	339	
本集团之联营和合营企业	设备	按一般正常商业条款或相关协议	132	

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	90,945	282,798
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	46,120	56,788
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议	44,826	226,010
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	831	11,275
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	831	11,275
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	87,705	30,219
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	55,133	30,219
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议	32,572	

3、 关联担保情况

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
为子公司提供担保					
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	98,786 千美元	2025 年 2 月	2027 年 4 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	24,000 千美元	2025 年 4 月	2028 年 4 月	否
中原乌干达公司	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	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有限公司	履约担保	118,000 千美元	2022 年 7 月	2028 年 6 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	359,118 千美元	2025 年 11 月	2032 年 12 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	30,000 千美元	2026 年 2 月	2029 年 2 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	44,290 千美元	2026 年 4 月	2028 年 10 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	106,560 千美元	2026 年 4 月	2028 年 11 月	否
为关联方提供担保					
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

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	15,626	16,034
	贷款利息支出	按一般正常商业条款或相关协议	242,798	301,468
	取得借款	按一般正常商业条款或相关协议	14,145,000	12,645,000
	偿还借款	按一般正常商业条款或相关协议	13,135,480	11,878,786

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	42,040	42,100
	安保基金返还	按相关协议	46,285	44,917

6、 关键管理人员薪酬

项目	本期金额	上期金额
劳务薪酬	4,199	6,102
退休金供款	222	314
合计	4,421	6,416

(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	期末账面余额	上年年末账面余额
银行存款	中国石化财务公司	24,139	48,587
	中国石化盛骏国际投资公司	1,508,677	1,162,538
应收账款	中国石化集团及其子公司	3,867,597	5,226,551
	本集团之联营和合营企业	12,415	11,863
	中石化集团之联合营企业	1,045,105	811,804
合同资产	中国石化集团及其子公司	9,909,997	7,318,392
	中石化集团之联合营企业	2,330,959	1,936,535
预付账款	中国石化集团及其子公司	34,135	43,805
	中石化集团之联合营企业	226	191
其他应收款	中国石化集团及其子公司	164,837	185,100
	本集团之联营和合营企业	149,590	152,741
	中石化集团之联合营企业	688,902	593,177

2、 应付项目

项目名称	关联方	期末余额	上年年末余额
应付账款	中国石化集团及其子公司	2,911,637	2,606,864
	本集团之联营和合营企业	37,186	5,814
	中石化集团之联合营企业	5,979	2,506
合同负债	中国石化集团及其子公司	2,430,442	4,217,553
	中石化集团之联合营企业	1,105,159	1,706,192
其他应付款	中国石化集团及其子公司	86,123	48,120
	本集团之联营和合营企业	494	1,803
	中石化集团之联合营企业	716,306	868,661
短期借款	中国石化财务公司	23,718,867	22,704,813
	中国石化集团及其子公司		4,328
租赁负债	中国石化集团及其子公司	59,041	81,976

(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：
截至 2026 年 6 月 30 日,本集团存入财务公司及盛骏公司款项合计为 1,532,816 千元（2025 年 12 月 31 日：1,211,125 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

截至 2026 年 6 月 30 日，本集团从财务公司及盛骏公司拆借资金余额为 23,718,867 千元（2025 年 12 月 31 日：22,704,813 千元），本集团在易派客商业保理公司的保理融资余额为 0 千元（2025 年 12 月 31 日：4,328 千元）。

十二、 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
购建长期资产承诺	127,519	309,309

2、 前期承诺履行情况

本集团 2025 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。

为顺利获得债权人大会及巴西里约法院批准，巴西子公司编制了重组计划，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 6,925 万美元（当年折合人民币约 4.75 亿元）。

巴西子公司结合巴西司法重组实践，根据已获批准的司法重组方案，持续推进司法重组工作，与相关债权人沟通协商，并按照巴西相关法律规定，向管辖法院申请关闭司法重组程序。2024 年 6 月 25 日，巴西子公司收到巴西里约法院终审裁决，裁决认定其已履行完毕司法重组义务，司法重组程序终结，并恢复正常经营。截至终审裁决之日，巴西第三化肥厂项目涉及的劳工诉讼和三商诉讼大部分已获处理。鉴于巴西子公司已恢复正常经营，公司将司法重组结束后尚存未决诉讼根据案件最新进展计提预计负债。截止 2026 年 6 月 30 日，预计负债余额 50,668 千元。

（2）境外税务稽查及其财务影响

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，于 2023 年对可能涉及的相关税费计提预计负债 49,366 千元。2024 年中，本公司先行支付其中 20% 款项。截止 2026 年 6 月 30 日，预计负债余额为人民币 36,186 千元。

中国石化集团国际石油工程有限公司因历史期间业务收入的税务稽查事项，已聘请当地中介机构进行税务抗辩。基于对历史税务稽查结果及项目税务风险的评估，公司管理层对可能产生的相关税费计提了预计负债。截止 2026 年 6 月 30 日，相关预计负债余额为人民币 874 千元。

（3）为其他单位提供担保形成的或有负债及其财务影响

截止 2026 年 6 月 30 日，本公司为子公司提供的担保金额为 1,657,418 千美元。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 2026 年 6 月 30 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。

十三、资产负债表日后事项

截至 2026 年 8 月 17 日，本集团不存在应披露的资产负债表日后事项。

十四、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	30,031,421	28,311,044
一年内到期的租赁负债	417,010	353,608
一年内到期的长期应付款	10,151	30,150
一年内到期的长期借款	249,331	20,619
长期借款	1,051,888	1,095,839
租赁负债	401,403	352,601
减：列示于现金流量表的现金余额	4,833,694	4,664,046
债务净额	27,327,510	25,499,815
股东权益	10,026,982	9,265,702
总资本	37,354,492	34,765,517
资本负债比率	73.16%	73.35%

十五、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，本集团的经营业务主要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。

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	1,738,810	19,087,358	2,813,398	5,052,030	10,028,062	3,631,149	-4,686,549	37,664,258
其中：对外交易收入	1,698,959	18,198,700	1,573,148	4,840,390	9,978,507	1,374,554		37,664,258
分部间交易收入	39,851	888,658	1,240,250	211,640	49,555	2,256,595	-4,686,549	
其中：主营业务收入	1,738,810	19,087,358	2,813,398	5,052,030	10,028,062	3,018,026	-4,526,697	37,210,987
营业成本	1,613,220	17,571,112	2,503,570	4,697,941	9,369,260	3,396,868	-4,686,549	34,465,422
其中：主营业务成本	1,613,220	17,571,112	2,503,570	4,697,941	9,369,260	2,970,010	-4,549,840	34,175,273
营业费用	156,527	729,802	63,148	96,556	424,506	932,187		2,402,726
营业利润/(亏损)	-20,592	797,488	249,391	268,222	239,956	-709,245		825,220
资产总额	6,481,752	9,601,677	5,455,357	7,834,938	26,562,136	23,270,304	-1,576,172	77,629,992
负债总额	5,612,595	4,743,042	3,352,754	3,814,381	25,094,570	26,561,840	-1,576,172	67,603,010
补充信息：								
1.资本性支出	8,844	241,180	72,923	93,864	68,122	91,442		576,375
2.折旧和摊销费用	193,485	1,970,787	175,722	666,899	172,395	205,050		3,384,338
3.资产减值损失（含信用减值损失）	3,611	6,064	4,658	-39,721	2,835	-116		-22,669

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	1,817,690	19,064,382	3,052,517	5,439,053	8,694,991	3,902,518	-4,920,400	37,050,751
其中：对外交易收入	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,518,248		37,050,751
分部间交易收入	6,767	871,184	1,321,268	300,355	36,556	2,384,270	-4,920,400	
其中：主营业务收入	1,817,690	19,064,382	3,052,517	5,439,053	8,694,991	3,293,325	-4,721,550	36,640,408
营业成本	1,703,519	17,588,094	2,709,040	5,051,463	8,091,488	3,700,722	-4,920,400	33,923,926
其中：主营业务成本	1,703,519	17,588,094	2,709,040	5,051,463	8,091,488	3,237,956	-4,746,700	33,634,860
营业费用	117,421	897,491	53,830	116,050	401,792	763,030		2,349,614
营业利润/(亏损)	-1,958	591,552	290,753	272,932	213,237	-578,309		788,207
资产总额	6,692,536	12,685,021	4,897,322	8,259,888	26,797,390	19,759,241	-942,415	78,148,983
负债总额	5,733,201	8,462,422	2,841,312	4,354,212	25,419,166	22,977,595	-942,415	68,845,493
补充信息：								
1.资本性支出	191,633	316,030	43,205	15,469	84,494	296,072		946,903
2.折旧和摊销费用	195,203	2,005,478	188,681	584,795	155,815	272,403		3,402,375
3.资产减值损失（含信用减值损失）	-1,460	-11,199	-7,237	-41,188	-9,316	-1,971		-72,371

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	1,698,959	1,810,923
钻井	18,198,700	18,193,198
测录井	1,573,148	1,731,249
井下特种作业	4,840,390	5,138,698
工程建设	9,978,507	8,658,435
其他	1,374,554	1,518,248
合计	37,664,258	37,050,751

(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	26,424,573	11,239,685		37,664,258
非流动资产	22,977,934	7,486,806		30,464,740

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	27,756,496	9,294,255		37,050,751
非流动资产	24,665,052	8,245,156		32,910,208

(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。

十六、母公司财务报表主要项目注释

(一) 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（含 1 年）	96,636	4,889
小计	96,636	4,889
减：坏账准备		
合计	96,636	4,889

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										
按信用风险特征组合计提坏账准备	96,636	100.00			96,636	4,889	100.00			4,889
其中：										
关联方组合	96,636	100.00			96,636	4,889	100.00			4,889
合计	96,636	100.00			96,636	4,889	100.00			4,889

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（%）
关联方组合	96,636		
合计	96,636		

名称	期初余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
关联方组合	4,889		
合计	4,889		

3、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

按欠款方对归集的期末余额前五名应收账款期末余额合计为 92,140 千元，合同资产期末余额合计为 6,144 千元，应收账款和合同资产期末余额合计数为 98,284 千元，占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例为 95.42%，应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额合计数为 18 千元。

(二) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款项	25,639,299	24,466,371
合计	25,639,299	24,466,371

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（含 1 年）	25,638,300	24,465,372
1 至 2 年	1,000	1,000
2 至 3 年		
3 至 4 年		
4 至 5 年	7	7
5 年以上	109	109
小计	25,639,416	24,466,488
减：坏账准备	117	117
合计	25,639,299	24,466,371

(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 (%)	
按单项计提坏账准备										
按信用风险特征组合计提坏账准备	25,640,415	100.00	117		25,640,298	24,466,488	100.00	117		24,466,371
其中：										
关联方组合	25,525,000	99.55			25,525,000	24,350,091	99.52			24,350,091
非关联方组合	115,415	0.45	117	0.10	115,298	116,397	0.48	117	0.10	116,280
合计	25,640,415	100.00	117		25,640,298	24,466,488	100	117		24,466,371

(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	25,523,000	24,349,091
其他	117,415	117,397
合计	25,640,415	24,466,488

(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	8,900,000	一年以内	34.71	
中石化中原石油工程有限公司	全资子公司往来款	6,300,000	一年以内	24.57	
中石化石油工程地球物理有限公司	全资子公司往来款	3,580,000	一年以内	13.96	
中石化华东石油工程有限公司	全资子公司往来款	3,055,000	一年以内	11.91	
中石化胜利石油工程有限公司	全资子公司往来款	2,603,000	一年以内	10.15	
合计		24,438,000		95.30	

(三) 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	36,183,582		36,183,582	36,183,582		36,183,582
合计	36,183,582		36,183,582	36,183,582		36,183,582

1、 对子公司投资

被投资单位	上年年末余额（账面价值）	减值准备上年年末余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	本期计提减值准备	其他		
中石化经纬有限公司	1,292,995						1,292,995	
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	1,493,285					-10,254	1,483,031	
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					10,927	4,752,083	
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					-673	871,018	
中石化海洋石油工程有限公司	3,499,737						3,499,737	
合计	36,183,582						36,183,582	

(四) 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	122,353	111,870	199,171	169,106
其他业务	58,846	5,390	20,584	2,564
合计	181,199	117,260	219,755	171,670

(五) 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	121,580	
债务重组产生的投资收益	33	14
合计	121,613	14

十七、 补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	232	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	28,939	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	41,537	
债务重组损益	17,522	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-40,878	
小计	47,352	
所得税影响额	7,107	
合计	40,245	

(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	5.36	0.027	0.027
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.94	0.025	0.025

(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	509,547	492,256	10,026,982	9,265,702
按国际会计准则调整 的项目及金额：				
专项储备	248,802	267,893		
按国际会计准则	758,349	760,149	10,026,982	9,265,702

2、 相关事项说明

根据中国会计准则，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。而按国际会计准则，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。

二、按照国际财务报告会计准则编制之半年度财务报告

独立审阅报告

致中石化石油工程技术服务有限公司之董事会

（于中华人民共和国注册成立的有限公司）

引言

本核数师（以下简称「我们」）已审阅载于第 171 至 225 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」）的简明综合财务报表，此简明综合财务报表包括于 2026 年 6 月 30 日的简明综合财务状况表与截至该日止六个月期间的简明综合收益表、简明综合权益变动表和简明综合现金流量表，以及中期财务信息附注，包括主要会计政策概要（以下简称「中期财务资料」）。香港联合交易所有限公司证券上市规则规定，就中期财务资料之报告，须根据当中所载有关条文及国际会计准则理事会颁布之国际会计准则第 34 号「中期财务报告」之规定而编制。贵公司董事须负责根据国际会计准则第 34 号编制及呈列本中期财务资料。我们须负责根据审阅结果对本中期财务资料作出结论，并按照双方协议之委聘条款仅向全体董事会报告，除此之外本报告别无其他目的。我们概不就本报告内容向任何其他人士承担或负上责任。

审阅范围

我们按照国际审计与鉴证准则理事会颁布之国际审阅委聘准则第 2410 号「由实体之独立核数师审阅中期财务数据」进行审阅工作。审阅中期财务数据之工作包括向主要负责财务及会计事务人员作出查询以及进行分析及其他审阅程序。由于审阅范围远较根据国际审核准则进行审核为小，故我们不保证可知悉所有在审核中可能发现之重大事项。因此，我们不会发表审核意见。

结论

根据我们之审阅，我们并无发现任何事项，令我们相信中期财务资料在各重大方面未有根据国际会计准则第 34 号编制。

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，2026 年 8 月 17 日

中石化石油工程技術服務股份有限公司

簡明綜合收益表
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

		截至6月30日止六個月期間	
	附注	2026 人民币千元 (未经审核)	2025 人民币千元 (未经审核)
营业收入	4	37,664,258	37,050,751
营业成本税金及附加		(34,399,552)	(33,835,899)
毛利		3,264,706	3,214,852
销售费用		(30,040)	(30,919)
管理费用		(900,331)	(901,284)
研发费用		(765,203)	(882,537)
财务费用 - 净额	5	(546,889)	(427,379)
预期信用损失回拨 - 净额	6	22,669	72,371
分占合营公司亏损		(32,700)	(49,526)
分占联营公司利润		3,649	3,848
投资收益		190	-
其他收入	7	97,559	106,394
其他支出	8	(81,109)	(54,957)
税前利润	9	1,032,501	1,050,863
所得税费用	10	(274,152)	(290,714)
期内利润		758,349	760,149
期内其他综合收益，扣除税项			
其后将会或可能会重新分类至损益的项目：			
境外合营公司财务报表汇率兑换差额		(4,678)	(63,492)
期内综合收益总额		753,671	696,657
下列人士应占期内利润：			
本公司拥有人		758,341	760,149
非控股权益		8	-
		758,349	760,149
下列人士应占综合收益总额：			
本公司拥有人		753,663	696,657
非控股权益		8	-
		753,671	696,657
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)		人民币元	人民币元
基本及摊薄	11	0.040	0.040

中石化石油工程技術服務股份有限公司

簡明綜合財務狀況表
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

	附注	于2026年 6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年 12月31日 人民币千元 (已审核)
资产			
非流动资产			
物业、厂房及设备	14	23,952,822	25,230,737
其他长期资产	14	5,692,024	6,775,975
无形资产		201,596	236,074
于合营公司的权益		68,615	105,993
于联营公司的权益		37,116	39,433
按公允价值列入其他综合收益之金融资产	15	135,834	135,834
递延所得税资产		292,904	293,770
非流动资产总额		30,380,911	32,817,816
流动资产			
存货	19	1,061,392	1,018,413
按公允价值列入其他综合收益之金融资产	15	1,402,116	4,029,356
贸易应收款项	16	10,313,194	11,174,568
预付款项及其他应收款项	17	7,398,129	6,033,673
合同资产	18	22,009,178	17,172,554
受限制现金		231,378	344,166
现金及现金等价物		4,833,694	4,664,047
流动资产总额		47,249,081	44,436,777
资产总额		77,629,992	77,254,593

中石化石油工程技術服務股份有限公司

簡明綜合財務狀況表
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

	附注	于2026年 6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年 12月31日 人民币千元 (已审核)
权益			
股本	20	18,957,046	18,957,046
储备		(8,948,979)	(9,702,642)
本公司拥有人应占权益		10,008,067	9,254,404
非控股权益		18,915	11,298
权益总额		10,026,982	9,265,702
负债			
非流动负债			
长期借款	23	1,453,291	1,448,440
递延收益		103,272	84,040
递延所得税负债		67,542	68,406
预计负债		87,807	88,829
非流动负债总额		1,711,912	1,689,715
流动负债			
应付票据及贸易应付款项及 供货商融资安排项下负债	21	24,667,882	24,790,003
其他应付款项	22	4,849,367	5,096,830
合同负债	18	5,810,661	7,617,701
短期借款	23	30,448,431	28,664,652
即期所得税负债		114,757	129,990
流动负债总额		65,891,098	66,299,176
负债总额		67,603,010	67,988,891
权益及负债总额		77,629,992	77,254,593
流动负债净额		(18,642,017)	(21,862,399)
总资产减流动负债		11,738,894	10,955,417

代表董事会：

吴柏志
董事长

张建阔
执行董事及总经理

中石化石油工程技術服務股份有限公司

簡明綜合權益變動表
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間(未經審核)

	本公司權益持有人應占						其他綜合收益	累計虧損 人民幣千元	非控股權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
	股本	股份溢價	其他資本公 積	盈餘公積	專項儲備	外匯儲備	儲備(不可轉 回)			
	人民幣千元 (附註 20)	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元			
于 2025 年 12 月 31 日(已審核)	18,957,046	11,605,769	95,490	200,383	339,577	(24,815)	6,625	(21,925,671)	11,298	9,265,702
期內利潤	-	-	-	-	-	-	-	758,341	8	758,349
期內其他綜合收益：										
境外合營公司財務報表匯率兌換差 額	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	(4,678)	-	-	-	(4,678)
期內綜合收益總額	-	-	-	-	-	(4,678)	-	758,341	8	753,671
與持有人交易：										
提取專項儲備	-	-	-	-	511,221	-	-	(511,221)	-	-
應用專項儲備	-	-	-	-	(262,419)	-	-	262,419	-	-
非控股股東的資本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	7,609	7,609
與持有人交易合計	-	-	-	-	248,802	-	-	(248,802)	7,609	7,609
于 2026 年 6 月 30 日 (未審核)	18,957,046	11,605,769	95,490	200,383	588,379	(29,493)	6,625	(21,416,132)	18,915	10,026,982

中石化石油工程技術服務股份有限公司

簡明綜合權益變動表
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

截至 2025 年 6 月 30 日止六個月期間(未经审核)

	本公司权益持有人应占						其他综合收益储备(不可转回)	累计亏损	权益总额
	股本 人民币千元 (附注 20)	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	外汇储备 人民币千元			
于2024年12月31日(已审核)	18,979,412	11,624,963	95,490	200,383	302,874	22,362	7,830	(22,584,512)	8,648,802
期内利润	-	-	-	-	-	-	-	760,149	760,149
期内其他综合收益:									
境外合营公司财务报表									
汇率兑换差额	-	-	-	-	-	(63,492)	-	-	(63,492)
期内综合收益总额	-	-	-	-	-	(63,492)	-	760,149	696,657
与持有人交易:									
提取专项储备	-	-	-	-	542,706	-	-	(542,706)	-
应用专项储备	-	-	-	-	(274,813)	-	-	274,813	-
回购本公司股份	(22,366)	(19,603)	-	-	-	-	-	-	(41,969)
与持有人交易合计	(22,366)	(19,603)	-	-	267,893	-	-	(267,893)	(41,969)
于2025年6月30日(未审核)	18,957,046	11,605,360	95,490	200,383	570,767	(41,130)	7,830	(22,092,256)	9,303,490

中石化石油工程技術服務股份有限公司

簡明綜合現金流量表
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

	截至6月30日止六個月期間	
	2026	2025
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
经营活动现金流量		
经营所得现金	3,232,966	2,411,111
已收利息	32,596	28,131
已付所得税	(328,901)	(288,675)
经营活动所得现金净额	2,936,661	2,150,567
投资活动现金流量		
购买物业、厂房及设备	(278,281)	(433,445)
购买无形资产	(16,929)	(5,893)
购买其他长期资产	(211,722)	(420,754)
出售物业、厂房及设备收回的现金	15,399	64,720
已收联营公司股息	6,626	5,335
投资活动所用现金净额	(484,907)	(790,037)
融资活动现金流量		
所得借款	14,345,982	12,856,918
偿还借款	(16,037,632)	(11,886,274)
限制性现金的赎回	112,789	19,504
已付租赁负债	(290,573)	(162,941)
已付利息	(316,020)	(377,778)
购买股份	-	(41,969)
非控股股东的资本投入	7,609	-
融资活动(所用)/所得现金净额	(2,177,845)	407,460
现金及现金等价物增加净额	273,909	1,767,990
汇率变动对现金及现金等价物的影响	(104,262)	1,763
期初现金及现金等价物	4,664,047	3,441,398
期末现金及现金等价物	4,833,694	5,211,151

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注 截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

1 公司概况

中石化石油工程技术服务股份有限公司（「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吉市口9号及总部地址为中国北京市朝阳区朝阳门北大街22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，为石油天然气及其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，本中期财务资料以人民币列报。本中期财务数据已经由董事会于 2026 年 8 月 17 日审批及授权签发。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注 截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

2 呈列基准及持续经营假设

2.1 呈列基准

截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间的中期财务资料已根据国际会计准则第 34 号「中期财务报告」之规定及香港联合交易所有限公司证券上市规则之适用披露而编制。

本中期财务资料按照历史成本法编制，并经按公允价值对按公允值列入其他综合收益之金融资产的重估作出修正后列示。

编制符合国际会计准则第 34 号的中期财务信息要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响政策的应用以及按年初至今的基准报告的资产和负债、收入和支出的金额。实际结果可能与这些估计不同。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注 截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

2 呈列基准及持续经营假设(续)

2.2 持续经营假设

中期财务资料是根据持续经营基础编制的，尽管于2026年6月30日，本集团的净流动负债约为人民币18,642,017,000元，已承诺的资本性支出约为人民币127,519,000元。流动负债中包含合同负债人民币 5,810,611,000 元，该款项无需以现金直接结算，将随着履约义务的履行逐步结转冲减。考虑到以下事件和措施，本公司董事已对截至 2026 年 6 月 30 日起的为期 12 个月进行了评估：

- (i) 截至2026年6月30日，本集团已从中国石化集团子公司获得授信额度续期，包括流动资金贷款额度为人民币324亿元及美元1亿5千万元（合计约人民币334亿元），承兑票据开立授信额度人民币50亿元，开立保函授信额度人民币55亿元及美元6亿元（合计约人民币96亿元）。于 2026 年 6 月 30 日，该等授信额度的未动用总额约为人民币178亿元，且该等授信额度将维持有效至 2027 年 2 月 28 日；
- (ii) 如附注 23 所披露，本集团主要借款约人民币237亿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) 本集团将拓宽融资管道，建立并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。在此方面，于报告期结束后，本集团已成功向专业投资者发行面值人民币10亿元的科技创新公司债券（第一期）（参见附注 28）。

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，并预计将在未来十二个月内产生净经营现金流入。因此，本公司董事认为本集团适合以持续经营为基础编制本报告期的合并财务报表。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注 截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

3 主要会计政策概要

于当前中期过渡期间，本集团已首次应用以下于2026年1月1日当日或之后的年度期间强制生效的新订及经修订准则，以编制本集团中期财务资料：

国际会计准则第21号及国际财务报告准则第1号 缺乏可兑换性
之修订

3.1 国际会计准则第 21 号及国际财务报告准则第 1 号之修订，缺乏可兑换性

2023 年 8 月 15 日，国际会计准则理事会发布了《缺乏可兑换性》，修订了《国际会计准则第 21 号：外汇汇率变动的影响》（简称「修订」）。

此修订适用于 2025 年 1 月 1 日或之后开始的年度报告期间。该修订引入了评估一种货币何时可兑换成另一种货币以及何时不可兑换的要求。该修订要求企业在认定一种货币不可兑换成另一种货币时估计即期汇率。该修订还引入了当企业因一种货币不可兑换成另一种货币而估计即期汇率时的额外揭露要求。

修订前的《国际会计准则第 21 号》（IAS 21）并未明确规定在一种货币无法兑换成另一种货币时应如何确定汇率，这导致了实践操作的多样性。

在应用修订时，企业不得重述比较信息。

这些修订对中期简明合并财务报表并无重大影响。

4 营业收入及分部资料

本集团的收入如下：

	截至6月30日止六个月期间	
	2026	2025
	人民币千元 (未经审核)	人民币千元 (未经审核)
地球物理	1,698,959	1,810,923
钻井工程	18,198,700	18,193,198
测录井工程	1,573,148	1,731,249
井下作业工程	4,840,390	5,138,698
工程建设	9,978,507	8,658,435
其他	1,374,554	1,518,248
	37,664,258	37,050,751

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注 截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

4 营业收入及分部资料(续)

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。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注 截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

4 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、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、部分递延税项资产、部分按公允价值列入其他综合收益之金融资产及于合营和联营公司的投资。

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、部分递延所得税债、部分应付票据及贸易应付款项、部分其他应付款项、部分合同负债及部分即期所得税负债。

由于部分利息收入、部分利息费用、对合营公司和联营公司的投资、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数据如下：

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

4 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2026年6月30日及截至该日止六个月期间的分部业绩、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 2026 年 6 月 30 日 止六个月期间 (未经审 核)								
分部收入及业绩								
来自外间客户的收入	1,698,959	18,198,700	1,573,148	4,840,390	9,978,507	1,374,554	-	37,664,258
分部间的收入	39,851	888,658	1,240,250	211,640	49,555	2,256,595	(4,686,549)	-
分部收入	1,738,810	19,087,358	2,813,398	5,052,030	10,028,062	3,631,149	(4,686,549)	37,664,258
分部业绩(亏损)/利润	(37,606)	1,032,543	252,199	302,410	260,893	(794,388)	-	1,016,051
其他收入	10,648	28,714	3,211	16,776	15,082	23,128	-	97,559
其他支出	(3,672)	(39,697)	(8,734)	(3,403)	(15,539)	(10,064)	-	(81,109)
税前(亏损)/利润	(30,630)	1,021,560	246,676	315,783	260,436	(781,324)	-	1,032,501
所得税费用								(274,152)
期内利润								758,349

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

4 营业收入及分部资料（续）

(a) 分部业绩、资产及负债（续）

于2026年6月30日及截至该日止六个月期间的分部业绩、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 2026 年 6 月 30 日止 六个月期间（未经审核）								
其他分部项目								
折旧及摊销								
-- 物业、厂房及设备	181,918	990,717	97,847	233,791	160,675	119,408	-	1,784,356
-- 其他长期资产	11,479	979,385	76,895	432,202	7,918	40,695	-	1,548,574
-- 无形资产	88	685	980	906	3,802	44,947	-	51,408
资本开支								
-- 物业、厂房及设备	8,844	241,180	72,923	93,864	68,122	74,513	-	559,446
-- 其他长期资产	-	-	-	-	-	-	-	-
-- 无形资产	-	-	-	-	-	16,929	-	16,929
贸易应收款项预期信用 损失/(回拨)/- 净值	5,315	651	2,555	(41,801)	(4,442)	284	-	(37,438)
其他应收款项预期信用 损失/(回拨) - 净值	(733)	(224)	(69)	10	4,914	(818)	-	3,080
合同资产预期信用损失 /(回拨)	(971)	5,637	2,172	2,071	2,363	417	-	11,689
于 2026 年 6 月 30 日 (未经审核)								
资产								
分部资产	6,481,752	9,601,677	5,455,357	7,834,938	26,562,136	23,270,304	(1,576,172)	77,629,992
负债								
分部负债	5,612,595	4,743,042	3,352,754	3,814,381	25,094,570	26,561,840	(1,576,172)	67,603,010

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

4 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）

截至2025年6月30日止六个月期间的分部业绩、及于2025年12月31日的分部资产及负债如下：

	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 2025 年 6 月 30 日止 六个月期间 (未经审核)								
分部收入及业绩								
来自外间客户的 收入	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,518,248	—	37,050,751
分部间的收入	6,767	871,184	1,321,268	300,355	36,556	2,384,270	(4,920,400)	—
分部收入	1,817,690	19,064,382	3,052,517	5,439,053	8,694,991	3,902,518	(4,920,400)	37,050,751
分部业绩(亏 损)/利润	12,894	899,469	313,013	311,984	220,799	(758,733)	—	999,426
其他收入	2,622	27,034	2,544	3,118	15,213	55,863	—	106,394
其他支出	(2,583)	(29,979)	(2,419)	(6,997)	(4,870)	(8,109)	—	(54,957)
税前利润/(亏 损)	12,933	896,524	313,138	308,105	231,142	(710,979)	—	1,050,863
所得税费用								(290,714)
期内利润								760,149

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

4 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）

截至2025年6月30日止六个月期间的分部业绩、及于2025年12月31日的分部资产及负债如下：（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 2025 年 6 月 30 日止 六个月期间（未经审核）								
其他分部项目								
折旧及摊销								
-- 物业、厂房及设备	174,867	977,778	101,176	239,897	144,030	134,889	-	1,772,637
-- 其他长期资产	20,248	1,026,833	86,822	340,985	5,548	50,611	-	1,531,047
-- 无形资产	88	867	683	3,913	6,237	86,903	-	98,691
资本开支								
-- 物业、厂房及设备	191,633	310,137	43,205	15,469	84,494	296,072	-	941,010
-- 其他长期资产	-	5,893	-	-	-	-	-	5,893
贸易应收款项预期信用 回 拨 - 净值	(1,843)	(15,276)	(8,851)	(42,678)	(2,500)	(1,386)	-	(72,534)
其他应收款项预期信用 损 失/(回拨) - 净值	1,047	(563)	(190)	62	(9,105)	(757)	-	(9,506)
合同资产预期信用 损失/(回拨) - 净值	(664)	4,640	1,802	1,430	2,287	174	-	9,669
于 2025 年 12 月 31 日 (已审核)								
资产								
分部资产	6,677,686	9,433,322	4,979,267	7,722,895	26,663,172	24,252,383	(2,474,132)	77,254,593
负债								
分部负债	5,791,903	5,005,180	2,892,051	3,888,633	25,256,262	27,628,994	(2,474,132)	67,988,891

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

4 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	
	截至6月30日止六个月期间	
	2026	2025
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
中国	26,424,573	27,756,496
中东(附注)	6,131,051	5,557,849
其他国家	5,108,634	3,736,406
	37,664,258	37,050,751
	指定非流动资产	
	于2026年6月30日	于2025年12月31日
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(已审核)
中国	22,913,304	24,665,053
沙特阿拉伯	3,956,293	4,321,621
其他国家	3,082,576	3,401,538
	29,952,173	32,388,212

附注：中东和其他国家主要代表为沙特阿拉伯为人民币 4,832,392,000 元 (2025: 人民币 3,958,236,000 元)和科威特为人民币 1,298,659,000 元 (2025: 人民币 1,599,613,000 元)。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

4 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 2026 及 2025 年 6 月 30 日止六个月期间内，占本集团收入总额 10%以上的客户及来自其收入如下：

	截至6月30日止六个月期间	
	2026	2025
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
客户甲	19,416,521	21,603,245

从该客户，所获得的收入占本集团总收入的 51%（2025：58%）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。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

4 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(d) 合同收入分析

截至 2026 及 2025 年 6 月 30 日止六个月期间内，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 2026 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审核）							
收入确认时间							
在某一时间点确认	-	-	-	-	18,014	381,608	399,622
在某一段时间内确认	1,698,959	18,198,700	1,573,148	4,840,390	9,960,493	992,946	37,264,636
合计	1,698,959	18,198,700	1,573,148	4,840,390	9,978,507	1,374,554	37,664,258
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审核）							
收入确认时间							
在某一时间点确认	-	-	-	-	17,588	309,986	327,574
在某一段时间内确认	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,640,847	1,208,262	36,723,177
合计	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,518,248	37,050,751

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

5 财务费用 - 净额

	截至6月30日止六个月期间	
	2026	2025
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
财务收入		
利息收入		
- 中国石化集团公司之子公司	15,626	16,034
- 第三方及其他金融机构	16,970	12,097
	32,596	28,131
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	(242,798)	(306,290)
- 第三方及其他金融机构	(50,440)	(49,851)
租赁负债利息支出		
- 中国石化集团公司及其子公司	(7,854)	(7,998)
- 中国石化集团公司之联营和合营公司	-	(68)
- 第三方	(14,929)	(13,571)
汇兑(损失)/收益, 净额	(223,314)	(25,439)
手续费及其他	(40,150)	(52,293)
	(579,485)	(455,510)
	(546,889)	(427,379)

6 预期信用损失回拨 - 净额

	截至6月30日止六个月期间	
	2026	2025
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
贸易及其他应收款项预期信用回拨 - 净值	34,358	82,040
合同资产预期信用损失	(11,689)	(9,669)
	22,669	72,371

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

7 其他收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2026	2025
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
物业、厂房及设备处置利得，净额	874	26,503
其他长期资产处置利得，净额	24,560	14,756
债务重组利得	17,522	16,995
政府补助 (附注)	39,575	13,176
罚没利得	1,521	1,764
违约金赔偿	7,841	14,746
豁免应付款	1,244	14,873
其他	4,422	3,581
	97,559	106,394

附注：

截至 2026 年及 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，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。

8 其他支出

	截至6月30日止六個月期間	
	2026	2025
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
罚款损失	1,102	749
赔偿金支出	11,743	5,970
其他	68,264	48,238
	81,109	54,957

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

9 税前利润

税前利润已扣除/(计入)下列各项:

	截至6月30日止六个月期间	
	2026 人民币千元 (未经审核)	2025 人民币千元 (未经审核)
员工成本、包括董事及监事酬金 (附注13)	8,000,705	7,904,455
退休计划供款 (包含于上述员工成本)		
— 政府退休金计划	735,493	755,270
— 补充养老保险计划	384,591	386,334
制成品及在制品存货变动	61,223	54,611
已用原材料及消耗品	14,458,777	15,564,485
折旧及摊销		
— 物业、厂房及设备	1,784,356	1,772,637
— 其他长期资产	1,548,574	1,531,047
— 无形资产	51,408	98,691
经营租赁租金		
— 12个月内结束的短期租赁	896,894	463,417
预期信用(回拨)/损失 - 净额		
- 贸易应收及其他应收款项	(34,358)	(82,040)
- 合同资产	11,689	9,669
物业、厂房及设备之租金收入减相关支出	(52,967)	(55,109)
汇兑 (收益)/损失, 净额	(223,314)	25,439

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

10 所得税费用

	截至6月30日止六个月期间	
	2026	2025
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
即期税项		
中国企业所得税	151,750	114,802
海外企业所得税	122,400	179,205
	<u>274,150</u>	<u>294,007</u>
递延税项		
暂时差异的转回	2	(3,293)
所得税费用	<u>274,152</u>	<u>290,714</u>

根据中国企业所得税法，截至 2026 及 2025 年 6 月 30 日止各六个月期间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 2026 及 2025 年 6 月 30 日止各六个月期间，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。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

11 每股盈利

(a) 基本

截至2026及2025年6月30日止各六个月期间，每股基本盈利是根据本公司权益持有人应占利润计算。

	截至6月30日止六个月期间	
	2026 (未经审核)	2025 (未经审核)
期内利润归属于本公司权益持有人（人民币千元）	758,341	760,149
已发行普通股加权平均数（股）	18,957,045,833	18,967,637,056
每股基本盈利（人民币元）	0.040	0.040

(b) 摊薄

截至2026及2025年6月30日止六个月期间的每股摊薄盈利与每股基本盈利相同，由于该两个期间并无具摊薄作用之潜在普通股。

12 股息

本公司董事会建议截至2026年6月30日止六个月期间不派发任何中期股息（2025年：无）。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

13 雇员福利

	截至6月30日止六个月期间	
	2026	2025
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
薪金、工资及其他福利	6,880,621	6,762,851
退休计划供款 (附注)		
— 政府退休金计划	735,493	755,270
— 补充养老保险计划	384,591	386,334
	8,000,705	7,904,455

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2026年6月30日，本集团和员工按员工工资及薪酬的16%和8%（2025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%（2025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。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

14 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2026年6月30日止六个月期间（未经审核）

	房屋及 建筑物 人民币千元	石油工程 专用设备 及其他 人民币千元	土地 人民币千元	预付租赁 人民币千元	在建工程 人民币千元	合计 人民币千元
成本						
于2026年1月1日	2,904,157	66,965,392	136,701	175,559	628,698	70,810,507
添置	199,492	225,949	9,303	-	124,121	558,865
重新计量的租赁	981	(679)	282	-	-	584
到期核销或合同提前						
终止	(164,623)	(39,847)	(10,294)	-	-	(214,764)
出售 / 撤销	(23,639)	(835,686)	-	-	-	(859,325)
划拨自在建工程	3,784	274,482	-	-	(278,266)	-
于2026年6月30日	2,920,152	66,589,611	135,992	175,559	474,553	70,295,867
累计旧及减值						
于2026年1月1日	1,528,137	43,930,540	75,252	45,841	-	45,579,770
折旧	207,614	1,550,556	24,069	2,117	-	1,784,356
到期核销或合同提前	(161,989)	(39,824)	(9,291)	-	-	(211,104)
终止						
出售 / 撤销	(9,457)	(800,520)	-	-	-	(809,977)
于2026年6月30日	1,564,305	44,640,752	90,030	47,958	-	46,343,045
账面净值						
于2026年6月30日 (未经审核)	1,355,847	21,948,859	45,962	127,601	474,553	23,952,822
于2025年12月31日(已 审核)	1,376,020	23,034,852	61,449	129,718	628,698	25,230,737

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

14 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：

于 2026 年 6 月 30 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 1,001,706,000 元 (2025 年 12 月 31 日:人民币 891,261,000 元)，如下：

	账面净值		折旧
	于2026年6月30日 人民币千元	于2026年1月1日 人民币千元	截至2026年6月 30日止期间 人民币千元
房屋及建筑物	482,972	465,182	180,048
石油工程专用设备及其他	345,171	234,912	114,960
土地	45,962	61,449	24,069
预付租赁	127,601	129,718	2,117
	<u>1,001,706</u>	<u>891,261</u>	<u>321,194</u>

中石化石油工程技术服务有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

14 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2025年6月30日止六个月期间（未经审核）

	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2025年1月1日	2,915,672	66,530,950	151,277	164,176	796,989	70,559,064
添置	427,009	127,122	40,688	5,281	373,682	973,782
重新计量的租赁	(14,051)	(2,312)	(830)	-	-	(17,193)
到期核销或合同提前终止	(346,471)	(83,677)	(60,939)	-	-	(491,087)
出售 / 撤销	(8,117)	(596,779)	-	-	-	(604,896)
划拨自在建工程	-	373,149	-	-	(373,149)	-
于2025年6月30日	2,974,042	66,348,453	130,196	169,457	797,522	70,419,670
累计折旧及减值						
于2025年1月1日	1,592,576	43,133,599	97,496	41,752	3,502	44,868,925
折旧	208,399	1,600,564	20,982	2,099	-	1,832,044
到期核销或合同提前终止	(346,471)	(83,677)	(60,939)	-	-	(491,087)
出售 / 撤销	(7,595)	(572,515)	-	-	-	(580,110)
于2025年6月30日	1,446,909	44,077,971	57,539	43,851	3,502	45,629,772
账面净值						
于2025年6月30日(未经 审核)	1,527,133	22,270,482	72,657	125,606	794,020	24,789,898
于2024年12月31日(已 审核)	1,323,096	23,397,351	53,781	122,424	793,487	25,690,139

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注

截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

中石化石油工程技术服务有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

14 物业、厂房及设备及其他非流动资产（续）

(b) 其他非流动资产

截至2026年6月30日止六个月期间(未经审核)

	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2026年1月1日	21,833,505	4,967,467	3,147,194	91,347	30,039,513
添置	82,951	359,346	11,874	10,452	464,623
于2026年6月30日	21,916,456	5,326,813	3,159,068	101,799	30,504,136
累计折旧					
于2026年1月1日	16,797,596	3,817,226	2,586,761	61,955	23,263,538
当年折旧	913,341	493,365	135,825	6,043	1,548,574
于2026年6月30日	17,710,937	4,310,591	2,722,586	67,998	24,812,112
账面净值					
于2026年6月30日 (未经审核)	4,205,519	1,016,222	436,482	33,801	5,692,024
于2025年12月31日 (已审核)	5,035,909	1,150,241	560,433	29,392	6,775,975

中石化石油工程技术服务有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

14 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2025年6月30日止六个月期间(未经审核)

	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2025年1月1日	20,124,343	4,039,024	2,952,399	79,398	27,195,164
添置	151,454	234,144	9,291	31,445	426,334
于2025年6月30日	20,275,797	4,273,168	2,961,690	110,843	27,621,498
累计折旧					
于2025年1月1日	14,736,145	2,896,265	2,301,895	51,959	19,986,264
当年折旧	991,292	394,817	139,948	4,986	1,531,043
其他减少	250	2,319	334	-	2,903
于2025年6月30日	15,727,687	3,293,401	2,442,177	56,945	21,520,210
账面净值					
于2025年6月30日 (未经审核)	4,548,110	979,767	519,513	53,898	6,101,288
于2024年12月31日 (已审核)	5,388,198	1,142,759	650,504	27,439	7,208,900

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

15 按公允价值列入其他综合收益之金融资产

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
非流动资产:		
非上市证券：股权证券—中国	135,834	135,834
流动资产:		
应收票据款项	1,402,116	4,029,356

附注：

- (a) 非上市股权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。

- (b) 于2026年6月30日及2025年12月31日，应收票据款项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。

本集团的应收票据为银行承兑票据及商业承兑票据，一般自发出日期起计六个月内收回。

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团的应收票据并无用于质押且均未逾期。

- (c) 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。

中石化石油工程技术服务有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

16 贸易应收款项

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
贸易应收款项		
- 中国石化集团公司及其子公司	3,867,597	5,226,551
- 合营公司	12,415	11,863
- 中国石化集团公司之合营和联营公司	25,319	23,414
- 第三方	7,903,093	7,481,813
	11,808,424	12,743,641
减：预期信用损失拨备	(1,495,230)	(1,569,073)
贸易应收款项一净额	10,313,194	11,174,568

本集团于2026年6月30日及2025年12月31日的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。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

16 贸易应收款项 (续)

该等已包括预期信用损失的贸易应收款项按发票日期的账龄分析如下：

	截至2026年6月30日 止六个月期间 人民币千元 (未经审核)	截至2025年12月 31日止年度 人民币千元 (已审核)
1年内	9,781,947	10,546,327
1至2年	386,880	466,971
2至3年	89,902	98,897
超过3年	54,915	62,373
	10,313,194	11,174,568

贸易应收款项的预期信用损失变动如下：

	截至2026年6月30 日止六个月期间 人民币千元 (未经审核)	截至2025年12月 31日止年度 人民币千元 (已审核)
于期初/年初	1,569,073	1,788,860
拨回	(37,438)	(137,218)
其他	(36,405)	(22,827)
撇除列为不可收回的应收款项	-	(59,742)
于期末/年末	1,495,230	1,569,073

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

17 预付款项及其他应收款项

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
预付款项 (附注(a))	645,681	514,153
其他应收款项 (附注(b))		
备用金	5,522	2,097
保证金	936,346	1,169,777
代垫款项	1,100,655	776,987
应收暂付款	880,637	528,060
代管款项	4,817	4,808
押金	33,458	26,765
应收出口退税	7,866	16,909
增值税留抵税额	1,334,804	1,033,485
待认证进项税	118,763	103,880
预缴增值税	1,982,688	1,752,315
预缴所得税	243,322	121,262
应收股利	-	469
其他	606,002	493,755
	7,264,880	6,030,569
减：预期信用损失	(512,432)	(511,049)
	6,752,448	5,519,520
预付款项及其他应收款项一净额	7,398,129	6,033,673

附注：

- (a) 于2026年6月30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34,135,000元 (2025年12月31日: 人民币43,805,000元)。
- (b) 于2026年6月30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164,837,000元 (2025年12月31日: 人民币185,100,000元)、本集团之合营公司为人民币149,590,000元 (2025年12月31日: 人民币152,741,000元) 及中国石化集团公司之联营和合营公司为人民币688,901,000元 (2025年12月31日: 人民币593,176,000元)。
- (c) 以上关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

17 预付款项及其他应收款项 (续)

- (d) 本集团于2026年6月30日及2025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。

预付款项及其他应收款项的预期信用损失变动如下：

	截至2026年6月30 日止六个月期间 人民币千元	截至2025年12月 31日止年度 人民币千元
于期初/年初	511,049	542,901
预期信用损失	36,740	72,691
拨回	(33,660)	(105,747)
因不可回收而核销应收账款	(561)	6,319
其他	(1,136)	(5,115)
于期末/年末	<u>512,432</u>	<u>511,049</u>

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

18 合同资产及履行合同的成本/合同负债

(a) 合同资产及履行合同的成本

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
建造及服务合同产生的合同资产	20,562,469	17,124,416
履行合同的成本	1,516,852	106,592
减：预期信用损失	(70,143)	(58,454)
	22,009,178	17,172,554

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1,465,118,000元(2025年12月31日：人民币2,949,424,000元)。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

18 合同资产及履行合同的成本/合同负债 (续)

(b) 合同负债

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
建造及服务合同产生的合同负债	5,810,661	7,617,701

合同负债于2026年1月1日的期初余额为人民币7,617,701,000元，其中人民币5,810,661,000元确认为本期间收入。

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2026年6月30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45.99亿元(2025年12月31日：人民币44.29亿元)，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。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

19 存货

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
原材料	778,703	804,607
半成品	8,537	3,798
库存商品	215,967	159,473
周转材料	70,631	62,981
	1,073,838	1,030,859
减：减值拨备	(12,446)	(12,446)
	1,061,392	1,018,413

截至2026及2025年6月30日止期间，确认为开支及计入「营业成本」的存货成本分别为人民币14,091,362,000元及人民币15,191,866,000元。截至2026年6月30日止期间，本集团无作出存货拨备以将存货撇减至其可变现净值（截至2025年6月30日止期间：无）及无核销存货。

中石化石油工程技术服务有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

20 股本

	于 2026 年 6 月 30 日		于 2025 年 12 月 31 日	
	股份数目 (股)	股本 人民币千元 (未经审核)	股份数目 (股)	股本 人民币千元 (已审核)
注册				
- 每股人民币 1.00 元内资 法人股	11,674,988,900	11,674,989	11,674,988,900	11,674,989
- 每股人民币 1.00 元社会 公众 A 股	1,872,023,933	1,872,024	1,872,023,933	1,872,024
- 每股人民币 1.00 元 H 股	5,410,033,000	5,410,033	5,410,033,000	5,410,033
	<u>18,957,045,833</u>	<u>18,957,046</u>	<u>18,957,045,833</u>	<u>18,957,046</u>
	于 2026 年 6 月 30 日		于 2025 年 12 月 31 日	
	股份数目 (股)	股本 人民币千元 (未经审核)	股份数目 (股)	股本 人民币千元 (已审核)
已发行及悉数缴付				
期初/年初	18,957,045,833	18,957,046	18,979,412,033	18,979,412
股份回购	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(22,366,200)</u>	<u>(22,366)</u>
期末/年末	<u>18,957,045,833</u>	<u>18,957,046</u>	<u>18,957,045,833</u>	<u>18,957,046</u>

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

21 应付票据及贸易应付款项及供货商融资安排项下负债

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
贸易应付款项		
- 中国石化集团公司及其子公司	2,911,637	2,606,864
- 合营公司	37,186	5,814
- 中国石化集团公司之合营和联营公司	5,979	2,505
- 第三方	16,926,863	18,143,289
	19,881,665	20,758,472
应付票据	1,906,047	1,773,050
供货商融资安排项下负债	2,880,170	2,258,481
	24,667,882	24,790,003

本集团于2026年6月30日及2025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：

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
1年内	24,620,280	24,751,015
1至2年	11,780	2,018
2至3年	-	3
超过3年	35,822	36,967
	24,667,882	24,790,003

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

21 应付票据及贸易应付款项及供货商融资安排项下负债 (续)

从本集团的角度来看，该安排并未显著延长付款期限，使其超出与其他未参与的供货商商定的正常期限；然而，该安排确实为有意向的供货商提供了提前付款的优惠。此外，本集团不会就应付给供货商的款项向机构收取任何额外利息。因此，集团将根据该安排的金额与应付票据及贸易款项一并列报，因为这些应付款项的性质和功能与应付票据及贸易款项相同。

付款到期日区间	于2026年6月30日	于2025年12月31日
供货商融资安排项下负债	3 至 18 个月	12 至 18 个月
不属于供货商融资安排的可比应付贸易款项	3 至 18 个月	12 至 18 个月
	于2026年6月30日	于2025年12月31日
供货商融资安排项下负债的账面值	人民币千元 (未经审核)	人民币千元 (已审核)
供货商融资安排项下负债	2,880,170	2,258,481
其中：供货商已从融资提供者收到的款项	2,880,170	2,258,481

向该等机构支付的款项计入经营现金流，因为这些款项仍属于本集团正常经营周期的一部分，且其主要性质仍为经营活动——即购买商品和服务的付款。该等机构向供货商支付的人民币 2,880,170,000 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 2,258,481,000 元）被视为非现金交易。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

22 其他应付款项

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
应付薪酬	729,704	585,740
其他应付税项	324,878	885,042
其他应付款项 (附注(a))		
保证金	1,060,766	1,043,411
其他押金	100,120	101,803
应付垫款	790,433	727,824
暂收款项	602,415	591,152
代管款项	31,014	28,084
代扣代缴款项	49,552	51,387
项目投资工程款	114,064	200,236
其他	1,046,421	882,151
	4,849,367	5,096,830

附注：

- (a) 于 2026 年 6 月 30 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 86,123,000 元 (2025 年 12 月 31 日：人民币 48,120,000 元)及本集团合营公司为人民币 494,000 元 (2025 年 12 月 31 日：人民币 1,803,000 元) 及中国石化集团公司之联营为人民币：无 (2025 年 12 月 31 日：人民币 1,000 元)。
- (b) 其他应付关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

23 借款

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
流动负债		
中国石化财务有限公司借款 (附注(a))	23,718,867	22,704,813
租赁负债 (附注(b))	417,010	353,608
其他借款 (附注(a))	6,312,554	5,606,231
	<u>30,448,431</u>	<u>28,664,652</u>
非流动负债		
银行借款 (附注(a))	1,051,888	1,095,839
租赁负债 (附注(b))	401,403	352,601
	<u>1,453,291</u>	<u>1,448,440</u>
	<u>31,901,722</u>	<u>30,113,092</u>

附注:

(a) 本集团之借款的还款期分析如下:

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
1年内	30,031,421	28,311,044
1至2年	1,051,888	1,095,839
	<u>31,083,309</u>	<u>29,406,883</u>

于 2026 年 6 月 30 日，关联公司及银行信用借款按年利率 0.69%至 2.24% (2025 年 12 月 31 日：0.74%至 2.34%) 执行。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

23 借款(续)

(b) 租赁负债

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
最低租赁付款:		
- 1年内	435,280	368,990
- 1至2年	167,209	163,258
- 2至5年	218,382	167,157
- 5年以上	114,529	98,896
	935,400	798,301
租赁负债的未来财务费用	(116,987)	(92,092)
租赁负债现值	818,413	706,209
	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
最低租赁付款现值:		
- 1年内	417,010	353,608
- 1至2年	137,924	115,720
- 2至5年	156,582	145,136
- 5年以上	106,897	91,745
	818,413	706,209
减: 一年内到期部分包括在流动负债	(417,010)	(353,608)
一年后到期部分包括在非流动负债	401,403	352,601

截止2026年6月30日, 本集团已签订多项住宅物业、办公室、土地及设备租赁合同, 为期1至30年(2025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。

截止2026年6月30日止六个月期间, 租赁付款总现金流出为人民币1,239,063,000元(2025年6月30日: 人民币787,633,000元)。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

24 承担

(a) 资本承担

于2026年6月30日及2025年12月31日就购买物业、厂房及设备未履行但未于中期财务资料拨备的资本承担如下：

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
已订约但未拨备	127,519	309,309

(b) 租赁承担

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团的短期租赁的租赁承担总额如下：

	于2026年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2025年12月31日 人民币千元 (已审核)
1年内	235,769	128,823

于2026年6月30日及2025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。

(c) 对外投资承诺事项

于2026年6月30日，本集团于本中期财务资料中未计提的关于合营公司的投资承诺折合人民币：无（2025年12月31日：无）。

(d) 承诺履行情况

于2026年6月30日，本集团中之资本性支出承诺及经营租赁承诺已按照之前承诺履行。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注 截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

25 或有事项及担保

在编制本中期财务信息时，除下文所述外，截至 2026 年 6 月 30 日，该等或有事项无进一步进展，已在 2025 年年报中披露。

(a) 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 2026 年 6 月 30 日，预计负债余额为人民币 36,186,000 元（于 2025 年 12 月 31 日：人民币 36,186,000 元）。

(b) 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 2026 年 6 月 30 日，除下文附注 25(c)所披露外，本集团不存在应披露的对外担保或有事项（于 2025 年 12 月 31 日：无）。

(c) 履约担保

截止 2026 年 6 月 30 日，集团同意为 DS Servicios Petroleros, S.A.de C.V.（“墨西哥 DS 公司”）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。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 274,950,000 美元。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注 截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

26 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。

除于本中期财务数据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2026及2025年6月30日止六个月期间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。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

26 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：

	截至6月30日止六个月期间	
	2026 人民币千元 (未经审核)	2025 人民币千元 (未经审核)
材料设备采购		
— 中国石化集团公司及其子公司	<u>3,763,775</u>	<u>4,192,896</u>
出售商品		
— 中国石化集团公司及其子公司	<u>50,420</u>	<u>41,552</u>
提供工程服务		
— 中国石化集团公司及其子公司	<u>19,243,498</u>	<u>21,437,034</u>
接受工程服务		
— 中国石化集团公司及其子公司	<u>54,387</u>	<u>127,371</u>
提供综合服务		
— 中国石化集团公司及其子公司	<u>75,483</u>	<u>54,823</u>
接受小区综合服务		
— 中国石化集团公司及其子公司	<u>12,499</u>	<u>13,802</u>
接受综合服务		
- 中国石化集团公司及其子公司	<u>371,390</u>	<u>402,993</u>
提供科技研发服务		
— 中国石化集团公司及其子公司	<u>45,440</u>	<u>68,017</u>
租赁收入 - 房屋		
— 中国石化集团公司及其子公司	<u>448</u>	<u>1,340</u>
租赁收入 - 设备		
— 中国石化集团公司及其子公司	<u>1,232</u>	<u>479</u>

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

26 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)

	截至6月30日止六个月期间	
	2026 人民币千元 (未经审核)	2025 人民币千元 (未经审核)
支付的租赁费 - 土地及房产		
— 中国石化集团公司及其子公司	90,945	282,798
支付的租赁费 - 设备		
— 中国石化集团公司及其子公司	831	11,275
存款利息收入		
— 中国石化集团公司之子公司	15,626	16,034
贷款利息支出		
— 中国石化集团公司及其子公司	242,798	301,468
租赁负债利息支出		
— 中国石化集团公司及其子公司	7,853	7,998
取得借款		
— 中国石化集团公司及其子公司	14,145,000	12,645,000
偿还借款		
— 中国石化集团公司及其子公司	13,135,480	11,878,786
安保基金支出		
— 中国石化集团公司	42,040	42,100
安保基金返还		
— 中国石化集团公司	46,285	44,917

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

26 重大关联方交易（续）

(b) 与本集团之联营和合营公司进行的重大关联方交易：

	截至6月30日止六个月期间	
	2026	2025
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
出售商品		
一本集团之联营和合营公司	-	209
提供工程服务		
一本集团之联营和合营公司	2,399	1,091
接受工程服务		
一本集团之联营和合营公司	917,524	1,103,259
提供综合服务		
一本集团之联营和合营公司	3,678	2,905

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

26 重大关联方交易（续）

(c) 与中国石化集团公司之联营和合营公司进行的重大关联方交易：

	截至6月30日止六个月期间	
	2026 人民币千元 (未经审核)	2025 人民币千元 (未经审核)
出售商品		
—中国石化集团公司之联营和合营公司	<u>5</u>	<u>71</u>
提供工程服务		
—中国石化集团公司之联营和合营公司	<u>3,416,710</u>	<u>2,313,997</u>
接受工程服务		
—中国石化集团公司之联营和合营公司	<u>86,666</u>	<u>88,924</u>
提供综合服务		
—中国石化集团公司之联营和合营公司	<u>1,260</u>	<u>1,119</u>
接受综合服务		
—中国石化集团公司之联营和合营公司	<u>1,996</u>	<u>569</u>
租赁收入 - 设备		
—中国石化集团公司及其子公司	<u>-</u>	<u>354</u>
支付租赁费 - 设备		
—中国石化集团公司之联营和合营公司	<u>87,705</u>	<u>30,219</u>
租赁负债利息支出		
—中国石化集团公司之联营和合营公司	<u>-</u>	<u>68</u>

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

26 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：

	截至6月30日止六个月期间	
	2026	2025
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
袍金	300	300
薪金、津贴及奖金	3,899	5,802
退休计划供款	222	314
	<u>4,421</u>	<u>6,416</u>

(e) 提供反担保

截至2025年12月31日，本集团没有提供反担保给中国石化集团公司。截至2026年6月30日，本集团未提供任何反担保。

27 公允价值

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。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

27 公允价值 (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

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	
	于 2026 年 6 月 30 日 人民币千元 (未经审核)	于 2025 年 12 月 31 日 人民币千元 (已审核)
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	135,834	135,834
按公允价值计入其他综合收益之金融资产		
- 应收票据款项	1,402,116	4,029,356
	<u>1,537,950</u>	<u>4,165,190</u>

以第三级公允价值计量之资产之对账：

	于 2026 年 6 月 30 日 人民币千元 (未经审核)	于 2025 年 12 月 31 日 人民币千元 (已审核)
于期初/年初	4,165,190	2,694,752
(减少)/增加，净额	(2,627,240)	1,472,045
于其他综合收益确认的公允价值变动	-	(1,607)
于期末/年末	<u>1,537,950</u>	<u>4,165,190</u>

中石化石油工程技術服務股份有限公司

中期財務資料附注
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間

27 公允价值 (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)

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、资产价值估值或现金流量折现（如适用）、技术估量。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，并对于报告期末最适当之价值。截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，概无转入或转出第 3 级（2025 年：无）。

(b) 以非公允价值列账的金融资产和负债的公允价值

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团以摊销成本列账的金融工具的账面价值与公允价值并无重大差异。

28 报告期后事项

于 2026 年 7 月 13 日，本集团完成了向专业投资者公开发行人面总额为人民币 10 亿元的 2026 年科技创新公司债券（第一期）（「本期债券」）。本期债券按年利率 1.54%计息。在扣除发行费用后，募集资金净额将用于偿还本集团的有息债务。债券发行详情载于本公司 2026 年 7 月 13 日及 2026 年 3 月 16 日发布的公告中。

第九节 备查文件目录

下列文件于2026年8月18日（星期二）后完整备置于本公司办公地址，以供监管机构以及股东依据法规或《公司章程》在正常工作时间查阅：

- 一、董事长亲笔签署的截至2026年6月30日止6个月的半年度报告原本；
- 二、董事长、总经理、总会计师、会计主管人员亲笔签字并盖章的本公司截至2026年6月30日止6个月的半年度财务报告；
- 三、《公司章程》；
- 四、本公司于本报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿。

* 本报告分别以中、英文两种语言编订，除按国际财务报告会计准则编制的半年度财务报告外，两个文本若出现解释上的歧义时，以中文本为准。