

公司代码：600339

公司简称：中油工程

中国石油集团工程股份有限公司
2024 年年度报告摘要

第一节 重要提示

- 1. 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到 www.sse.com.cn 网站仔细阅读年度报告全文。
- 2. 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 3. 公司全体董事出席董事会会议。
- 4. 信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 5. 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

以 2024 年 12 月 31 日的总股本 5,583,147,471 股为基础，向全体股东每 10 股派 0.35 元(含税)现金股息，共派发现金红利 195,410,161.49 元，剩余未分配利润结转下年。公司 2024 年度不进行资本公积金转增股本，也不进行送股。

第二节 公司基本情况

一、公司简介

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	上海证券交易所	中油工程	600339	天利高新、G天利、*ST天利、*ST油工

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	于国锋	唐涛
联系地址	北京市朝阳区安立路101号名人大厦	北京市朝阳区安立路101号名人大厦
电话	86-010-63595222	86-010-63595222
传真	86-010-63595200	86-010-63595200
电子信箱	yuguofeng@cpec.com.cn	tangtao@cpec.com.cn

二、报告期公司主要业务简介

1. 公司所处行业情况

2024 年，世界经济呈现出“低增长、中通胀”特征，全球贸易逐步复苏，数字经济和人工智能成为全球经济增长的新动力，同时地缘政治局势持续紧张，单边主义、保护主义抬头，对全球产业链供应链稳定形成冲击，导致整体增长动能不足，经济下行风险依然存在；国内宏观经济总体平稳，经济运行呈现“前高、中低、后扬”态势，经济结构持续优化，产业升级取得新进展，但经济回升向好的基础还不稳固，有效需求依然不足。在上述宏观经济环境下，油气和新能源工

程行业既面临着贸易复苏、低碳转型带来的发展机遇，同时也面临着产业链稳定受到冲击、国内有效需求不足等问题挑战，具体从以下两个维度分析：

（1）全球能源行业情况。全球能源格局持续深刻调整，能源结构加速向清洁化转型，油气供需基本平衡，油气市场总体稳定。各大石油公司理性回归油气业务，油气产量显著增长，经营业绩均处于历史较好水平，其中国际石油公司除壳牌和道达尔之外，资本支出均有小幅增长，同时积极调整发展策略，进一步提升了 LNG 业务战略地位，差异化布局清洁电力、氢能、生物燃料和 CCUS 等业务；国家石油公司继续保持相对较高的投资水平，为公司业务增长提供了广阔市场空间。

（2）国内行业发展情况。我国能源行业围绕落实能源安全新战略和“双碳”目标，持续推进能源法治建设，绿色低碳新型能源体系加快形成，可再生能源装机占比超过 50%，风电光伏产业实现跨越式发展；油气能源企业继续实施“七年行动计划”，持续加大油气勘探开发力度，加快油气储运设施和炼化转型升级项目建设，着力推动油气与新能源融合发展，积极开发化工新产品材料、提升自给率，运用云计算、大数据、数字化智能化等技术为传统产业赋能，同样为公司巩固拓展传统业务、抢占新兴赛道带来了新的市场机遇。

2. 公司从事的业务情况

（1）公司主营业务

报告期内，公司锚定建设世界一流能源工程综合服务商的愿景目标，进一步巩固壮大油气田地面、油气储运、炼油化工等传统油气工程优势业务，积极发展 LNG、海洋工程、环境工程等传统油气工程成长性业务，加速拓展新兴业务，谋划布局未来产业，着力打造“第二增长曲线”。2024 年，公司新兴业务市场份额进一步扩大，已经成为新的发展增长极；标志性进入了可控核聚变工程领域，未来产业布局实现新突破。

（2）主营业务经营模式

报告期内，公司主要经营模式涵盖项目前端咨询、技术转让、前端设计（FEED）、设计采购施工试运（EPCC）总承包、设计采购施工管理（EPCM）总承包、设计采购施工（EPC）总承包、设计采购承包（EP）、采购施工承包（PC）、勘察设计承包（E）、施工承包（C）、项目管理承包（PMC）、监理承包、试运投产、培训及运营维护等工程建设全价值链，能够为客户提供项目一揽子综合解决方案。

（3）公司细分行业领域

油气田地面工程业务：以陆上石油天然气工程设计咨询、工程承包、施工与制造、运营与维护为主，积极拓展海洋石油天然气工程、天然气液化工程，持续保持行业领先地位。

油气储运工程业务：主要发展陆上及海洋油气管道、化工石油储库等工程建设业务，引领国际大口径、高钢级油气长输管道工程技术发展，保持原油、成品油、液体化工品储库及地下水封洞库行业领先地位，巩固滩浅海管道工程技术优势，努力提升海洋管道勘察测量和设计施工技术实力、突破中深水海洋管道建设能力，做专做特氢、CO₂输送及 LNG 接收站工程业务，巩固国际领先的油气储运工程整体优势。

炼油化工工程业务：重点发展炼油化工、煤化工、纺织化纤及合成材料等工程业务并占据国内行业主导地位，锚定高端化、智能化、绿色化发展方向，加快培育智能工厂等数字化转型新业态，努力赶超世界先进水平。

环境工程业务：积极发展油气田、石油化工、煤化工、纺织化纤等行业的工业废水治理回用、工业尾气处理及 VOCs 管控治理业务，特色发展油田油泥处理及危废物资源化、减量化、无害化处理业务，大力拓展水体和土壤修复等工程业务，着力打造环境工程竞争新优势。

项目管理业务：重点发展工程咨询、项目管理、设备监造、设计及施工监理、安全及环境监理、项目竣工验收、项目后评价等服务，着力打造全过程咨询、完整性管理一体化优势，为业主提供从项目定义到工程投产的全过程、全方位项目管理服务。

新兴业务和未来产业：加快发展非常规油气、伴生矿产资源、新能源、新材料、绿色环保、数字智能等新兴业务工程服务，探索发展可控核聚变、合成生物学、深海深地、前沿材料等未来产业工程服务，积极拓展研发技术转让、工程投融资、运营服务等新商业模式。

三、公司主要会计数据和财务指标

1. 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2024年	2023年	本年比上年 增减(%)	2022年
总资产	108,441,959,183.74	107,568,840,932.28	0.81	107,145,718,603.14
归属于上市公司股东的净资产	26,462,878,887.33	26,105,773,057.70	1.37	25,467,526,416.76
营业收入	85,917,347,544.27	80,343,365,358.89	6.94	83,589,624,172.70
归属于上市公司股东的净利润	635,455,194.54	745,867,566.07	-14.80	723,621,343.76
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净	334,264,630.93	545,369,930.97	-38.71	721,574,707.23

利润				
经营活动产生的现金流量净额	-9,340,715,770.19	3,047,279,464.99	-406.53	-143,069,914.54
加权平均净资产收益率(%)	2.42	2.90	减少0.48个百分点	2.88
基本每股收益(元/股)	0.1138	0.1336	-14.82	0.1296
稀释每股收益(元/股)	0.1138	0.1336	-14.82	0.1296

2. 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	14,733,043,370.76	17,615,227,346.94	18,825,529,002.03	34,743,547,824.54
归属于上市公司股东的净利润	242,187,445.91	285,261,808.18	104,823,485.51	3,182,454.94
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	223,036,470.38	283,574,921.15	90,102,317.28	-262,449,077.88
经营活动产生的现金流量净额	-6,242,524,658.99	-809,960,082.55	-263,956,218.86	-2,024,274,809.79

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

☐适用 ☒不适用

四、股东情况

1. 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

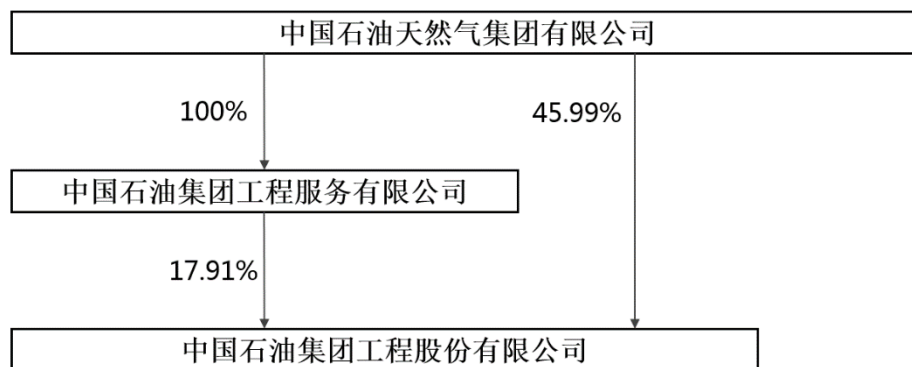
单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）					65,900	
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					64,316	
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）					0	
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）					0	
前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
股东名称 （全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例 （%）	持有 有限	质押、标记或冻 结情况	股东 性质

				售条件的股份数量	股份状态	数量	
中国石油天然气集团有限公司	-463,140,000	2,567,826,809	45.99	0	无	0	国有法人
中国石油集团工程服务有限公司	0	1,000,000,000	17.91	0	无	0	国有法人
中石化国际能源投资有限公司	463,140,000	463,140,000	8.30	0	无	0	国有法人
新疆天利石化控股集团有限公司	0	197,706,637	3.54	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	104,696,466	136,211,031	2.44	0	无	0	未知
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	15,052,125	24,497,359	0.44	0	无	0	未知
北信瑞丰基金—工商银行—北京恒宇天泽投资管理有限公司—恒宇天泽盈—赢二号私募投资基金	-1,025,000	15,942,729	0.29	0	无	0	未知
徐开东	0	14,142,800	0.25	0	无	0	境内自然人
蒋晓东	13,070,300	13,070,300	0.23	0	无	0	境内自然人
全国社保基金四零二组合	7,161,300	9,268,500	0.17	0	无	0	未知
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国石油集团工程服务有限公司是中国石油天然气集团有限公司的全资子公司。除此之外，公司未知上述其他股东是否构成关联关系。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

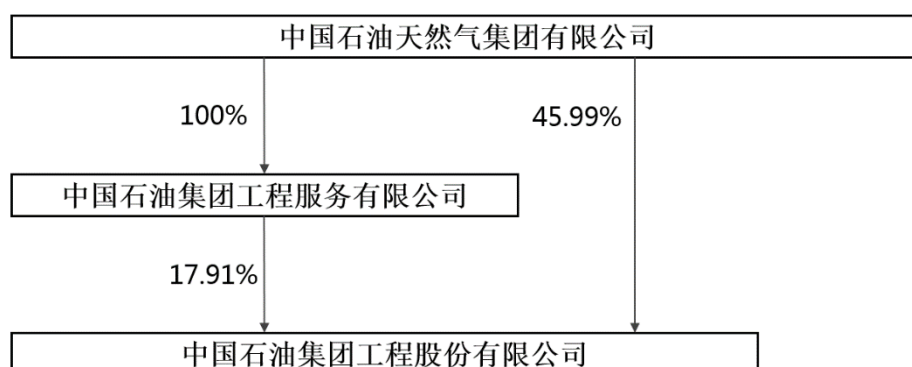
2. 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



3. 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

☒ 适用 ☐ 不适用



4. 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

☐ 适用 ☒ 不适用

五、公司债券情况

☒ 适用 ☐ 不适用

1. 公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

单位:元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	到期日	债券余额	利率(%)
中国石油集团工程股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	25 中油工程 SCP001	012580434	2025-11-17	2,000,000,000	1.96

2. 报告期内债券的付息兑付情况

☐ 适用 ☒ 不适用

3. 报告期内信用评级机构对公司或债券作出的信用评级结果调整情况

☐ 适用 ☒ 不适用

4. 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

☐适用 ☒不适用

第三节 重要事项

一、公司应当根据重要性原则，披露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。

2024 年，公司坚持稳中求进、以进促稳、守正创新，紧紧围绕奋进高质量发展这一中心任务，深入践行“两优化、两创新、两提升”工作部署，在增强核心功能、科技创新驱动、强化精益管理、深化提质增效、优化业务结构、全面深化改革、防范化解风险等方面重点发力，采取了一系列稳增长、促转型、提质量的关键举措，公司高质量发展的基础更加夯实、可持续发展的韧劲进一步增强。

1. 主要经营成果

报告期内，公司实现营业收入 859.17 亿元，同比增加 55.74 亿元、增长 6.94%；实现毛利 70.39 亿元，同比增加 3.07 亿元、增长 4.56%；实现归属于上市公司股东的净利润 6.35 亿元，同比减少 1.10 亿元、下降 14.80%。实现经营活动现金流入 1,006.19 亿元，同比增加 88.63 亿元；营业收现比率 117.11%，同比增加 2.91 个百分点，近五年连续保持营业收现比大于 1，反映出公司结算收款效率进一步提升。合同资产同比减少 19.32 亿元，应收账款周转率同比增加 0.27 个百分点，资产负债率较期初下降 0.13 个百分点，资产质量稳步夯实，财务状况保持稳健。

2. 市场开发情况

报告期内，公司加大了市场营销工作力度，持续推进“两优化”方案落地，市场规模和签约质量不断提升，累计实现新签合同额 1250.76 亿元，同比增长 14.39%，创历史新高，其中国内市场新签合同额 879.56 亿元、海外市场新签合同额 371.20 亿元，占比分别为 70.32%和 29.68%。截至报告期末，公司在手合同额约 1600 亿元，后续工作量保障充分。

油气工程传统市场：油气田地面工程业务新签合同额 148.49 亿元，管道与储运工程业务新签合同额 483.87 亿元，炼油与化工工程业务新签合同额 274.91 亿元，上述传统业务合计实现新签合同额 907.27 亿元，同比增长 14.72%，传统油气工程市场仍是公司业务保持稳定增长的基本盘。

高端市场：与道达尔、阿布扎比国家石油公司、沙特基础工业公司等 IOC、NOC、ICC 进一步拓宽合作，高端市场新签合同额 329.83 亿元、同比增长 46.21%。报告期内，中标了合同额 99.97 亿元的沙特国家天然气管网扩建 III 期增压站升级项目，成为中资企业在沙特获得的最大油气 EPC 工程合同；签约了阿联酋巴布远北油田“绿色脱气站”项目，带动公司 CCUS 业务“走出去”，助

力客户加快实现绿色低碳转型；签约了福建中沙古雷 150 万吨/年乙烯及下游深加工联合体项目乙烯及附属装置，与国内外竞争对手同台竞技，进一步彰显了品牌实力。

新兴业务和未来产业：实现新签合同额 304.76 亿元，同比增长 31.44%，占公司整体市场份额的 24.37%，新兴业务提速发展势头强劲。报告期内，签约了东明中油燃料石化有限公司 30 万吨/年 UPC 试验装置（反应Ⅰ区、反应Ⅱ区）工程建设、塔里木油田叶城县 50 万千瓦光伏发电 EPC 总承包等新兴业务项目，新兴业务领域工程业绩加速积累；成功中标聚变新能（安徽）紧凑型聚变能实验装置主机系统总装工程，标志性进入聚变能源工程建设市场，抢占了未来产业先机。

3. 项目执行情况

报告期内，公司进一步聚焦主责主业，强化了工程项目全过程精益化管理和资源保障投入，全年累计执行工程项目 11983 项、完工 4622 项，顺利建成了一批国内外标志性工程，大型项目履约交付能力持续提升，展现了油气和新能源工程建设领域“国家队”实力。

油气上产保供项目：承建的中俄东线（南通-角直）、西气东输四线（新疆段）等国家油气基础设施、中国石油冀东油田南堡 1 号储气库、中国海油乌石 17-2/23-5 油田群联合开发工程陆地终端等项目建成投产，惠州荃美石化储运、温州华港液化天然气（LNG）储运调峰中心（罐区）等项目按期建成，为国家区域协同发展和天然气保供贡献积极力量。

炼化转型升级项目：承建的中国石油吉林石化炼化转型升级项目合成氨、硫磺回收、Ⅱ常减压、延迟焦化等主体装置及空分装置一次开车成功，广西石化炼化转型升级项目化工第二消防站、中央控制室等 19 个主项中交，独山子石化塔里木 120 万吨/年二期乙烯项目建设有序实施，蓝海高端聚烯烃新材料项目顺利开工；巴斯夫广东一体化项目乙烯联合装置、裕龙石化炼化一体化、北方华锦精细化工及原料工程等项目装置建设稳步推进。

新兴业务工程：承建的中国石油青海油田格尔木燃机电站重启及配套新能源、华北油田生产区域光伏发电、吉林油田昂格风电等项目顺利并网，锦州石化延迟焦化改造针状焦项目顺利投产，盐亭天然气处理厂、辽阳石化尼龙 66 等项目稳步推进；连云港嘉澳废弃油脂转化生物质能源项目顺利中交，虹景新材料高端热熔胶乙烯—醋酸乙烯、联泓格润新材料 EVA 等项目有序建设。

“一带一路”共建项目：承建的伊拉克哈法亚天然气处理厂、哈法亚 CPF1&CPF2 气体压缩升级改造项目顺利投产，伊拉克马季努油田酸气处理项目顺利建成；阿联酋巴布中心处理站第九列产能升级、伊拉克鲁迈拉 MQ 原油处理设施、沙特延布法拉比四期安装工程等项目有序推进。

4. 科技创新情况

报告期内，公司坚持技术立企，深入实施创新战略，持续健全科技创新体制机制，大力开展

重大核心技术攻关，科技成果转化成效显著，“数智中油工程”建设加速推进，新质生产力培育取得积极进展。

创新体系：公司新成立了工程技术研究院，进一步增强了科研项目统筹和工程转化研究力量，加大了重点科研项目跟踪督导力度；加强科技创新顶层设计，编制了中长期科技发展规划，明确了核心技术迭代升级和新兴产业技术攻关方向；深化产学研用协同创新，与中国石油辽阳石化、中科院大连化物所等单位组建了 6 个创新联合体。

科技研发：公司科技研发投入达 26.86 亿元，形成了科研成果 231 项（其中工艺包 62 项），新增授权发明专利 173 件。承担的“大芳烃”科技专项成功通过验收，整体技术达到国际先进水平；3.5 万吨/年特种丁腈橡胶工艺包突破了“卡脖子”难题；双通道 CALM 型单点系泊系统设计安装成套技术创造了两项世界纪录，填补了中国企业安装技术空白。

成果转化：实现科研成果首台套及推广应用 128 项，科技直接创效 6.40 亿元，撬动合同额 232.81 亿元。聚烯烃、特种橡胶等自主 F 技术成功实现工业化应用；碳酸盐岩油藏开发地面工程关键技术助力工程投资降低 5 个百分点、建设速度提高 15 个百分点；“四全”焊接检测机器人应用实现了全机械化施工，平均工效提高 20%。

数智转型：公司大力实施信息化补强、数字化赋能、智能化发展“三大工程”，推动数字化转型成果在中国石油广西石化炼化转型升级等多个工程项目试点应用；积极参与“AI+工程建设”大模型建设，累计梳理 3 万余份工程建设领域语料数据，形成了超百项智能化应用成果，人工智能在工程设计、采购、施工、安全管理和辅助办公等部分场景落地应用。

5. 改革管理工作

报告期内，公司对标世界一流企业不断深化改革、强化管理，重点在专业化重组、组织体系优化、三项制度改革、项目管理模式变革等方面精准发力，着力构建与世界一流企业相适应的体制机制，不断增强公司整体发展动力活力。

改革深化提升行动：全力推动改革深化提升行动方案落地，截至报告期末，2023-2025 年改革台账任务完成率达 90%，形成了一批标志性成果和制度文件；坚持专业化发展，完成主责主业清单核定，持续推动专业化重组与同质化整合，产业集中度进一步提高；大力精简机构冗员，超额完成全年二三级机构压减目标，减员因素拉动劳动生产率提升 5.5%，所属管道设计院获评国资委科改示范“标杆”企业。

项目管理模式变革：全面启动实施项目管理提升工程，持续健全“1+N”工程项目全过程精益管理制度体系，制订了项目管理手册和配套管理办法，强化了项目全过程精益化管理和全级次

穿透式监督，工程履约能力、风险防控能力和价值创造能力逐步提升；加大“六化”成果推广应用力度，推动工程组织模式从传统设计施工作业向现代化规模生产转变。

6. 风险管控方面

报告期内，公司牢固树立底线思维、坚持全面从严管理，统筹推进合规风险、项目风险和质量健康安全环保风险管控，落实风险管理责任与举措，进一步筑牢了企业安全稳健发展根基。

合规风险管控：经董事会审议印发了公司《合规管理办法》《合规审查工作管理办法》，合规管理“三道防线”机制更加健全，业务合规审查、法律专项合规审查、合规监督的职责更加明确，“业法融合”的深度持续拓展，重大经营决策事项实现了法律合规前置审查全覆盖；加大违规风险监测力度，完善合规风险事件报送机制，全面开展境外合规风险隐患排查，建立起了覆盖 5 大区域 23 个国家的境外法律合规服务资源库。

项目风险管控：深入实施完工三年未关闭合同、在建项目清收结算、重大经营风险项目“三个专项治理”，建立了重大项目异常报告和升级管理机制，定期开展社会安全风险等级较高地区的项目监测，“一项目一策”落实风险防范措施，有效降低了境外履约风险和经营风险。

质量健康安全环保风险管控：深入开展安全生产治本攻坚三年行动、“一企一策”实施体系审核，持续开展工程质量提升“三个专项行动”和采购物资质量专项排查整治，强化施工现场防尘、固体废物处置和挥发性有机物排放管控，加强健康企业建设和中高风险人群健康干预，报告期内未发生一般及以上生产安全事故、工程质量事故和环境事件。

详见公司 2024 年年度报告第三节管理层讨论与分析之经营情况讨论与分析章节。

二、公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

☐适用 ☒不适用