

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

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、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。

四、公司负责人白雪峰、主管会计工作负责人于清进及会计机构负责人（会计主管人员）钟邦秀声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

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。

六、前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

本年度报告中涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异，敬请广大投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

报告期内，公司不存在重大风险事项。公司已在本报告中详细描述了可能面临的风险，敬请投资者关注查阅本报告第三节“管理层讨论与分析”第六点“公司关于公司未来发展的讨论与分析”之（四）“可能面对的风险”相关内容。

十一、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

目录

第一节 释义 4

第二节 公司简介和主要财务指标4

第三节 管理层讨论与分析 9

第四节 公司治理 29

第五节 环境与社会 责任 49

第六节 重要事项 53

第七节 股份变动及股东情况 68

第八节 优先股相关情况 74

第九节 债券相关情况 74

第十节 财务报告 78

备查文件目录	（一）载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	（二）载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	（三）报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国石油集团	指	中国石油天然气集团有限公司
公司、本公司、中油工程、新疆独山子天利高新技术股份有限公司、天利高新、*ST 天利、*ST 油工	指	中国石油集团工程股份有限公司
工程服务公司、工程服务有限公司	指	中国石油集团工程服务有限公司
重大资产重组	指	公司 2016 年重大资产出售并向中国石油天然气集团有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金事项
中油工程有限	指	中国石油集团工程有限公司
工程建设公司	指	中国石油工程建设有限公司
管道局工程公司	指	中国石油管道局工程有限公司
寰球工程公司	指	中国寰球工程有限公司
昆仑工程公司	指	中国昆仑工程有限公司
新疆独山子天利实业总公司、天利实业	指	新疆天利石化控股集团有限公司
新疆独山子石油化工总厂、独山子石化	指	新疆独山子石油化工有限公司
ENR	指	全球工程建设行业权威学术杂志《工程新闻记录》
CCUS	指	碳捕获、利用与封存
IOC	指	国际石油公司
NOC	指	国家石油公司
ICC	指	国际化工公司
双碳	指	碳达峰、碳中和
两优化、两创新、两提升	指	优化市场结构、优化业务结构，管理创新、科技创新，提升价值创造能力、提升核心竞争力
六化	指	标准化设计、集约化采购、工厂化预制、模块化建设、智能化管理、数字化交付
三金	指	应收账款、存货、合同资产
四全	指	全员、全过程、全天候、全方位
三商	指	供应商、服务商、分包商
六外	指	外购、外包、外雇、外委、外租、对外付款

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	中国石油集团工程股份有限公司
公司的中文简称	中油工程
公司的外文名称	China Petroleum Engineering Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	CPEC
公司的法定代表人	白雪峰

二、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

三、基本情况简介

公司注册地址	新疆克拉玛依市独山子区大庆东路2号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	北京市朝阳区安立路101号名人大厦
公司办公地址的邮政编码	100101
公司网址	www.cpec.com.cn
电子信箱	tangtao@cpec.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《上海证券报》《证券时报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	中油工程董事会办公室

五、公司股票简况

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

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层
	签字会计师姓名	邵立新、王敏玲

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2024年	2023年	本期比上年同期 增减(%)	2022年
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利润	334,264,630.93	545,369,930.97	-38.71	721,574,707.23
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
	2024年末	2023年末	本期末比上年同 期末增减(%)	2022年末
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
总资产	108,441,959,183.74	107,568,840,932.28	0.81	107,145,718,603.14

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年	本期比上年同期 增减(%)	2022年
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
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0599	0.0977	-38.69	0.1292
加权平均净资产收益率(%)	2.42	2.90	减少0.48个 百分点	2.88
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.27	2.13	减少0.86个 百分点	2.87

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

1. 报告期内，公司实现归属于上市公司股东的净利润6.35亿元、同比减少14.80%，主要系受行业市场竞争加剧、大宗商品价格波动等多重因素影响，加之前期执行的部分海外项目资源投入和成本大幅增加，导致管道与储运业务单元出现阶段性亏损；实现归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润3.34亿元、同比减少38.71%，实现扣除非经常性损益后的基本每股收益0.0599元/股、同比减少38.69%，主要变动原因是土库曼斯坦天然气康采恩复兴气田二期300亿方/年商品气产能建设项目结算工作取得积极进展并签署相关协议，本期转回前期减值准备形成非经常性收益2.20亿元，使得扣除非经常性损益后的净利润下降幅度大于净利润下降幅度。

2. 报告期内，经营活动产生的现金流量净额-93.41亿元，上年同期净流入30.47亿元，同比增加净流出123.88亿元。其中，销售商品、提供劳务收到的现金同比增加86.07亿元，购买商品、接受劳务支付的现金同比增加195.21亿元，主要变动原因是公司为保障中小企业账款和农民工工资及时足额支付，对相关供应商、分包商结算付款加快，整体付款额大于收款额形成现金净流出。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 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归属于上市公司股东的净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

☐适用 ☒不适用

九、2024 年分季度主要财务数据

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

十、非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2024 年金额	附注（如适用）	2023 年金额	2022 年金额
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	1,681,942.60	第十节 / 七 (68) (73)	173,443,175.60	786,730.04
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	44,045,315.30	第十节 / 七 (67) (74)	47,924,659.23	28,409,108.34
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	251,872,420.20		18,281,058.11	20,650,039.63

债务重组损益	468,518.20			1,094,406.40
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	54,137,121.12		-6,523,407.15	-60,095,546.99
其他符合非经常性损益定义的损益项目	842,516.80		722,250.00	21,643,284.58
减：所得税影响额	51,401,076.80		33,173,247.46	10,238,591.46
少数股东权益影响额（税后）	456,193.81		176,853.23	202,794.01
合计	301,190,563.61		200,497,635.10	2,046,636.53

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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

十一、 采用公允价值计量的项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
应收款项融资	362,103,934.45	273,170,635.12	-88,933,299.33	0.00
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	362,103,934.45	273,170,635.12	-88,933,299.33	0.00

1. 公司将以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据在应收款项融资列示，详见第十节、七、7、应收款项融资。

2. 公司持有的以成本计量的非上市股权投资账面原值 2,935,465.55 元，已全额计提减值准备。公司将其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并在其他权益工具投资列示，详见第十节、七、18、其他权益工具投资。

十二、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

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。

（一）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；营业收入现比率 117.11%，同比增加 2.91 个百分点，近五年连续保持营业收入现比率大于 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。



（二）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。



（三）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泵站、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。

（四）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。

（五）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。

（六）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。

二、报告期内公司所处行业情况

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。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）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。

（二）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。

（三）公司细分行业领域

1. 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。

2. 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。

3. 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。

4. 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。

5. 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。

6. 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。

四、报告期内核心竞争力分析

√ 适用 □ 不适用

报告期内核心竞争力重要变化提示：

1. 项目建设模式迭代升级，“六化”建设带动效能跃升。报告期内，公司取得了一系列“六化”建设新成果，中国石油广西石化炼化转型升级项目首次打通乙烯裂解炉全模块化设计建造全流程，乙烯装置管道预制深度达62%，管廊首次实现模块化全专业建设，裂解炉首次实现整体建造、整体运输和整体就位，通过多专业设计数据共享与协作，打通了正向设计同步数字化交付，工效提升20%以上；中国石油独山子石化塔里木120万吨/年二期乙烯项目智能化管控平台成功上线，建成后将成为公司首个建设期到运营期一体化智能交付的大型炼化工程、首个工程建设全生命周期业务智能管控工程、首个全厂管道焊接智能化管控工程、首个全厂交工技术资料单轨制交付工程、首个伴随式数字化交付工程。

2. 技术创新路径持续优化，“双链”融合赋能成果转化。报告期内，公司开发的碳酸盐岩油藏开发地面工程关键技术成功应用于中国石油塔里木油田地面骨架工程项目，有效助力了投资降低与建设提速；研发的“四全焊接检测机器人技术装备系统”在川气东送二线、西气东输四线等工程实现示范性工业应用，引领了管道工程建设行业技术革命；形成的200万吨/年原油裂解制化学品、功能性聚酯柔性生产等10余项工艺包为推进客户炼化转型升级提供了重要技术保障。

总体核心竞争力分析：

（一）具有产业链和价值链一体协同优势

公司作为国内最大的油气工程综合服务商之一，业务范围覆盖油气工程的上中下游全产业链以及环境工程、CCUS、新能源新材料工程等绿色低碳和新兴业务领域，服务能力涵盖工程建设全价值链，具有产业链协同一体、价值链协同创效、生态链协同共赢等发展优势。公司拥有从事传统油气工程、新兴业务和未来产业工程建设所需的各类资质346项，涵盖工程勘察、设计、施工、监理等各环节，主要资质均为行业最高水平，其中工程勘察综合甲级资质2项、工程设计综合甲级资质5项、石油化工工程施工总承包特级资质3项、工程监理综合资质3项。

（二）拥有自主研发能力及行业领先的核心技术

在长期的技术攻关和发展实践中，公司形成了涵盖油气田地面、油气储运、炼油化工、天然气处理及LNG工程、绿色环保、新能源新材料等领域的成套技术系列，其中陆上油气田地面工程、长输管道工程、PTA及聚酯工程的技术研发、设计施工能力水平均处于国际领先地位；油气储库/储罐、炼油、乙烯、合成氨及尿素工程等业务领域的设计施工能力水平整体处于国际先进地位，部分技术达到国际领先水平。

1. 油气田地面工程方面，拥有国际领先的高温、高压、高腐蚀天然气集输及处理工艺设计技术以及高含水、低渗透、特稠高凝油田集输及处理技术，掌握长距离混输工程设计技术、油气水三相高效分离技术及深度电脱盐/脱水等多种技术，形成了气田采出水资源化利用工艺技术。2024年，开发形成了中质原油单列单台600万吨/年原油高效处理等工艺技术。

2. 油气储运工程方面，大口径、高压、高钢级、大壁厚长输管道建设能力达到国际领先水平，在天然气管道关键装备国产化、机械化防腐等领域处于行业领先地位，长输管道设计及施工技术达到国际先进水平；拥有国际先进的地下水封洞库、地下储气库设计技术以及国内领先的滩浅海大口径海洋管道设计施工技术；掌握超临界CO₂管道设计能力。2024年，研发的“四全”焊接检测机器人实现了在川气东送二线、西气东输四线等工程上的示范性工业应用，平均工效提高20%。

3. 炼油化工工程方面，拥有国际先进的“千万吨炼油、百万吨乙烯”成套自主核心技术，并完成了迭代升级和大范围工业化应用，形成了第二代乙烯裂解成套技术；PTA及聚酯工艺成套技术达到国际领先水平，实现了第三代PTA成套工艺技术升级及工业应用；拥有国际先进的大型氮肥自主生产技术。2024年，形成了200万吨/年原油裂解制化学品、烷基化废酸再生、绿色合成氨柔性生产等工艺技术。

4. 天然气处理及LNG工程方面，拥有国内领先的天然气处理能力，掌握大型天然气脱硫、脱碳、脱水、硫磺回收等系列处理技术以及800万吨级超大型天然气液化、LNG接收及再气化成套技术。2024年，开发形成了1300万方/天天然气凝液回收与LNG冷能利用集成等工艺技术。

5. 绿色环保方面，拥有行业领先的工业“三废”、炼化“三泥”、VOCs、煤化工浓盐水处理技术，掌握了稠油污水深度处理回用、土壤污染修复、地下水污染防控技术，形成了油泥低成本、稳定达标处理等工艺包。2024年，开发形成了化学吸收法碳捕集、低压变压吸附碳捕集、地下水自由相抽出治理、地下水原位反应带集成治理等技术。

6. **新能源新材料方面**，具备分布式、集中式风光气储一体化大型能源基地建设能力，拥有氢能、地热资源开发与综合利用等新能源系列技术，掌握α 烯烃、POE、特种橡胶等多种高新材料以及绿氢、绿醇、绿氨、绿色航煤、电气化率提升等系列技术。2024 年，开发形成了 5500KW 油田低碳清洁能源多能互补、万吨级 CO₂加氢制绿色航空煤油（SAF）等新能源工艺技术以及 20 万吨/年溶液法聚乙烯、3.5 万吨/年特种丁腈橡胶、3 万吨/年 POE 等新材料工艺技术。

（三）拥有强大的建设能力和丰富的工程业绩

公司积累了丰富的油气工程设计和建设的实践经验，油气工程建设能力始终处于国家队地位，综合能力国际领先水平。在陆上油气田地面、长输管道设计施工方面处于国际领先地位，在油气储库、炼油化工以及 LNG 工程设计施工方面处于国际先进地位，具备原油处理 4500 万吨/年、天然气处理 400 亿方/年、天然气增压 700 亿方/年、LNG 储罐 200 万方/年、原油储备 2600 万方/年、天然气储备 400 亿方/年、陆地长输管道 8000 公里/年、海洋管道 200 公里/年、4 套千万吨炼油、6 套百万吨乙烯装置以及电力线路 5000 公里/年等主要工程的 EPC 总承包能力。报告期内，公司荣获国家级奖项 70 项、省部级奖项 401 项，其中国家级质量技术奖 2 项，全国优秀焊接工程奖 24 项，石油工程建设协会科技进步奖 23 项（一等奖 6 项、二等奖 6 项、三等奖 11 项），石油工程建设协会“2024 年度石油优质工程奖”18 项（石油优质工程金奖 11 项、境外石油优质工程金奖 1 项、石油优质工程奖 4 项、石油优质安装工程奖 2 项）。

（四）拥有完备的市场营销体系

公司积极践行“市场导向、客户至上、一体协同、竞合共赢”市场营销方针，在长期的市场开发和项目实践中，建立起了一整套与国际接轨的管理体系和项目运作模式，形成了覆盖中东、中亚、非洲、亚太等区域主要目标市场的开发网络，与沙特阿美、埃克森·美孚、壳牌、道达尔、阿布扎比国家石油公司、沙特基础工业公司、巴斯夫等主要 NOC、IOC、ICC 客户建立了长期稳定的合作关系。公司积极践行共建“一带一路”倡议，主动服务对外能源合作大局，与国际工程公司联合投标执行了部分海外工程项目，市场覆盖面和影响力不断扩大。

（五）拥有尖端人才队伍和丰富坚实的人才储备

公司始终把人才作为企业的核心竞争力和第一战略资源，纵深推进人才强企工程，深入实施“科技领军人才培养计划”，积极参加全国行业职业技能竞赛，分级分类打造核心人才队伍，目前培育了涵盖 1 名国家卓越工程师、32 名国家级和行业级设计大师、23 名享受国务院特殊津贴专家、30 名企业首席及高级专家的科技领军人才队伍；形成了包括 2 名“大国工匠”、2 名“石油名匠”、36 名全国技术能手、1300 余名具有技师及以上职业技能等级认证的高技能人才队伍；建立了拥有一级建造师、一级注册建筑师、造价工程师、PMP/IPMP 等核心专业职业资格的专业化人才队伍。报告期内，公司成立了工程技术研究院，构建起“1 总院+5 分院+18 研究中心”的新型科技研发组织体系，有序组织科研人员聚焦特定领域联合开展技术攻关，持续锻造公司特色化、差异化研发能力，人力资源对公司高质量发展的智力支撑作用更加凸显。

（六）造就具有全球影响力的“中油工程”品牌

公司自上市以来累计执行各类项目近 7 万个，充分彰显了油气和新能源工程建设“国家队”的品牌形象，在“一带一路”沿线国家承建的一批重点项目高质量建成投产，屡次刷新行业纪录，有力带动了项目所在地经济发展和人民福祉提升；连续 7 年入围 ENR 国际和全球承包商 250 强、全球十大油气工程公司榜单，报告期内在“全球 150 强工程设计公司”榜单排名创新高，全球品牌影响力稳步提升。

五、报告期内主要经营情况

详见第三节管理层讨论与分析之经营情况讨论与分析章节。

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	85,917,347,544.27	80,343,365,358.89	6.94

营业成本	78,878,105,721.20	73,611,152,506.11	7.16
销售费用	107,782,307.96	119,448,176.20	-9.77
管理费用	3,210,609,838.67	3,321,802,516.22	-3.35
财务费用	-201,549,151.30	-209,451,265.62	不适用
研发费用	1,860,682,920.28	1,530,676,762.00	21.56
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
投资活动产生的现金流量净额	-234,264,199.26	-750,066,191.94	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	6,901,962,455.82	1,446,275,163.26	377.22
投资收益	14,400,340.33	25,084,886.49	-42.59
营业外收入	110,554,228.02	64,167,015.85	72.29
信用减值损失	-225,434,067.56	-318,263,740.00	不适用
资产减值损失	-271,394,501.89	-226,988,331.19	不适用
资产处置收益	1,681,941.60	173,109,577.75	-99.03

(1) 信用减值损失变动原因说明：主要系单项计提的应收账款预期信用损失减少；
(2) 资产减值损失变动原因说明：主要系组合计提的合同资产预期信用损失增加；
(3) 资产处置收益变动原因说明：主要系上年同期处置房产及土地形成收益；
其他相关科目变动分析详见第三节、五、（一）中 2、收入和成本分析，3、费用，4、研发投入，5、现金流等相关内容。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明
☐适用 ☒不适用

2、 收入和成本分析

☒适用 ☐不适用

2024 年度，公司累计实现营业收入 859.17 亿元，同比增长 6.94%；累计发生营业成本 788.78 亿元，同比增长 7.16%；实现毛利 70.39 亿元，同比增长 4.56%；毛利率 8.19%，同比减少 0.19 个百分点。其中：主营业务收入 851.23 亿元，同比增长 6.99%；主营业务成本 783.37 亿元，同比增长 7.11%；主营业务毛利 67.86 亿元，同比增长 5.59%；主营业务毛利率 7.97%，同比减少 0.11 个百分点。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
油气田地面工程	31,437,448,403.65	28,323,599,455.57	9.90	-2.91	-5.56	增加 2.53 个百分点
管道与储运工程	22,075,095,433.52	21,774,781,117.76	1.36	-0.92	4.91	减少 5.48 个百分点
炼油与化工工程	26,006,293,319.48	23,372,750,347.58	10.13	29.77	27.96	增加 1.28 个百分点
环境工程、项目管理及其他	5,603,772,282.82	4,865,628,912.72	13.17	15.14	17.96	减少 2.08 个百分点
合计	85,122,609,439.47	78,336,759,833.63	7.97	6.99	7.11	减少 0.11 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)

合计	85,122,609,439.47	78,336,759,833.63	7.97	6.99	7.11	减少0.11个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
境内	61,939,496,166.05	55,072,816,192.50	11.09	10.61	7.81	增加2.32个百分点
境外	23,183,113,273.42	23,263,943,641.13	-0.35	-1.63	5.49	减少6.77个百分点
合计	85,122,609,439.47	78,336,759,833.63	7.97	6.99	7.11	减少0.11个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
合计	85,122,609,439.47	78,336,759,833.63	7.97	6.99	7.11	减少0.11个百分点

近三年主营业务收入占比情况						
分行业	2024 年	占比(%)	2023 年	占比(%)	2022 年	占比(%)
油气田地面工程	31,437,448,403.65	36.93	32,378,703,664.88	40.69	34,394,258,068.77	41.50
管道与储运工程	22,075,095,433.52	25.94	22,279,371,521.75	28.00	21,211,581,566.24	25.59
炼油与化工工程	26,006,293,319.48	30.55	20,039,619,004.09	25.19	21,075,881,564.50	25.43
环境工程、项目管理及其他	5,603,772,282.82	6.58	4,866,996,485.54	6.12	6,196,420,311.76	7.48
合计	85,122,609,439.47	100.00	79,564,690,676.26	100.00	82,878,141,511.27	100.00

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

从行业构成来看，油气田地面工程、管道与储运工程、炼油与化工工程是公司传统的核心业务，也是公司收入的主要来源，其中：

（1）油气田地面工程业务实现主营业务收入 314.38 亿元，占公司主营业务收入的 36.93%，同比下降 2.91%；实现毛利 31.14 亿元，毛利率 9.90%，较上年增加 2.53 个百分点。

（2）管道与储运工程业务实现主营业务收入 220.75 亿元，占公司主营业务收入的 25.94%，同比下降 0.92%；实现毛利 3.00 亿元，毛利率 1.36%，较上年减少 5.48 个百分点。

（3）炼油与化工工程业务实现主营业务收入 260.06 亿元，占公司主营业务收入的 30.55%，同比增长 29.77%；实现毛利 26.34 亿元，毛利率 10.13%，较上年增加 1.28 个百分点。

（4）环境工程、项目管理及其他业务实现主营业务收入 56.04 亿元，占公司主营业务收入的 6.58%，同比增长 15.14%；实现毛利 7.38 亿元，毛利率 13.17%，较上年减少 2.08 个百分点。

从地区构成来看，其中：

（1）境内主营业务收入 619.40 亿元，同比增长 10.61%，占主营业务收入的 72.77%，较上年增加 2.39 个百分点；毛利率 11.09%，较上年增加 2.32 个百分点。

（2）境外主营业务收入 231.83 亿元，同比下降 1.63%，占主营业务收入的 27.23%，较上年减少 2.39 个百分点；受管道与储运业务阶段性亏损的影响，毛利率-0.35%，较上年减少 6.77 个百分点。

具体详见第十节、七、61、营业收入和营业成本相关内容。

(2). 产销量情况分析表

☐适用 ☒不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

☐适用 ☒不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
油气田地面工程	采购成本、人工成本、折旧费	28,323,599,455.57	36.16	29,991,293,527.69	41.01	-5.56	
管道与储运工程	采购成本、人工成本、折旧费	21,774,781,117.76	27.79	20,756,520,930.22	28.38	4.91	
炼油与化工工程	采购成本、人工成本、折旧费	23,372,750,347.58	29.84	18,265,567,246.15	24.97	27.96	
环境工程、项目管理及其他	采购成本、人工成本、折旧费	4,865,628,912.72	6.21	4,124,784,831.86	5.64	17.96	
合计		78,336,759,833.63	100.00	73,138,166,535.92	100.00	7.11	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
合计		78,336,759,833.63	100.00	73,138,166,535.92	100.00	7.11	

成本分析其他情况说明

分行业	成本构成项目	2024 年	占比	2023 年	占比	同比变动
			(%)		(%)	
油气田地面工程	采购成本	23,717,313,916.92	30.28	25,640,562,585.09	35.06	-7.50
	人工成本	4,270,830,938.79	5.45	4,014,795,658.96	5.49	6.38
	折旧费	335,454,599.86	0.43	335,935,283.64	0.46	-0.14
	小计	28,323,599,455.57	36.16	29,991,293,527.69	41.01	-5.56
管道与储运工程	采购成本	17,031,148,815.57	21.73	15,909,584,094.84	21.75	7.05
	人工成本	4,399,527,768.00	5.62	4,478,343,234.96	6.12	-1.76
	折旧费	344,104,534.19	0.44	368,593,600.42	0.51	-6.64
	小计	21,774,781,117.76	27.79	20,756,520,930.22	28.38	4.91
炼油与化工工程	采购成本	21,618,181,423.62	27.60	16,360,597,209.20	22.37	32.14
	人工成本	1,600,863,109.34	2.04	1,736,471,549.25	2.37	-7.81
	折旧费	153,705,814.62	0.20	168,498,487.70	0.23	-8.78

	小计	23,372,750,347.58	29.84	18,265,567,246.15	24.97	27.96
环境工程、 项目管理及 其他	采购成本	4,134,023,402.87	5.27	3,478,129,300.09	4.75	18.86
	人工成本	711,453,606.84	0.91	627,355,225.87	0.86	13.41
	折旧费	20,151,903.01	0.03	19,300,305.90	0.03	4.41
	小计	4,865,628,912.72	6.21	4,124,784,831.86	5.64	17.96
合计		78,336,759,833.63	100.00	73,138,166,535.92	100.00	7.11

2024 年度，公司累计发生营业成本 788.78 亿元，其中，主营业务成本 783.37 亿元，同比分别增长 7.16%和 7.11%。

从成本构成来看，油气田地面工程业务主营业务成本 283.24 亿元，占比 36.16%，同比下降 5.56%；管道与储运工程业务主营业务成本 217.75 亿元，占比 27.79%，同比增长 4.91%；炼油与化工工程业务主营业务成本 233.73 亿元，占比 29.84%，同比增长 27.96%；环境工程、项目管理及其他业务主营业务成本 48.66 亿元，占比 6.21%，同比增长 17.96%。近三年，各业务在公司成本结构中的占比未发生较大变化，整体成本结构稳定。

具体详见第十节、七、61、营业收入和营业成本相关内容。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

☐适用 ☒不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

☐适用 ☒不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

☒适用 ☐不适用

公司前五名客户销售额509.36亿元，占年度销售总额59.29%；其中前五名客户销售额中关联方销售额362.79亿元，占年度销售总额42.23%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

☐适用 ☒不适用

B. 公司主要供应商情况

☒适用 ☐不适用

前五名供应商采购额56.57亿元，占年度采购总额8.51%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额43.57亿元，占年度采购总额6.55%。

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

☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

3、 费用

☒适用 ☐不适用

(1). 销售费用

报告期内发生销售费用 1.08 亿元，同比减少 9.77%，主要系员工薪酬和技术服务费减少所致。销售费用占营业收入的比例为 0.13%，同比下降 0.02 个百分点。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动（%）
员工薪酬	73,966,178.96	80,538,249.93	-8.16
技术服务费	10,700,026.74	14,255,338.98	-24.94
招标投标费	7,888,672.06	6,921,006.74	13.98
差旅费	5,916,779.03	5,892,850.96	0.41
业务招待费	1,152,252.65	2,054,716.86	-43.92
燃料及物料消耗	1,134,684.53	422,266.64	168.71
租赁费	1,061,913.49	629,681.71	68.64
折旧折耗摊销	945,043.31	924,657.18	2.20
办公费	930,118.03	1,408,334.12	-33.96
其他费用	4,086,639.16	6,401,073.08	-36.16
合计	107,782,307.96	119,448,176.20	-9.77

(2). 管理费用

报告期内发生管理费用 32.11 亿元，同比减少 3.35%，主要系员工薪酬和折旧折耗摊销费减少所致。管理费用占营业收入的比例为 3.74%，同比下降 0.39 个百分点。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动（%）
员工薪酬	2,221,007,877.26	2,304,415,929.44	-3.62
折旧折耗摊销	168,353,577.30	198,482,361.63	-15.18
技术服务费	101,715,570.09	118,644,715.78	-14.27
物业管理费	92,037,864.41	82,920,263.64	11.00
差旅费	83,644,734.94	74,812,260.48	11.81
咨询审计费	50,544,091.68	40,025,664.64	26.28
维护及修理费	42,972,484.75	50,578,369.94	-15.04
税费	38,103,195.64	34,502,096.37	10.44
信息系统维护费	33,497,651.42	29,188,971.98	14.76
其他费用	378,732,791.18	388,231,882.32	-2.45
合计	3,210,609,838.67	3,321,802,516.22	-3.35

(3). 研发费用

报告期内发生研发费用 18.61 亿元，同比增长 21.56%，主要系公司加大技术研发投入所致。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动（%）
员工薪酬	1,194,542,512.83	1,021,264,479.72	16.97
燃料及物料消耗	293,697,767.27	221,460,627.74	32.62
技术服务费	163,562,632.38	113,149,301.57	44.55
设计制图费	52,154,074.76	28,234,593.87	84.72
租赁费	29,979,143.64	20,813,822.69	44.03
外部加工费	27,130,729.16	10,364,498.84	161.77
差旅费	18,281,621.43	14,297,222.05	27.87
折旧摊销	16,425,309.84	18,751,720.87	-12.41
试验检验费	9,111,302.24	3,788,114.18	140.52
咨询审计费	5,574,576.79	4,206,209.91	32.53
信息系统维护费	4,862,875.62	8,165,289.93	-40.44
其他费用	45,360,374.32	66,180,880.63	-31.46
合计	1,860,682,920.28	1,530,676,762.00	21.56

(4). 财务费用

报告期内发生财务费用-2.02 亿元，同比增加 0.08 亿元，主要系汇兑净收益同比减少所致。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动（%）
利息费用	179,660,261.96	135,430,738.44	32.66
利息收入	-324,030,644.82	-211,429,677.47	不适用
汇兑损益	-106,152,669.36	-189,138,380.81	不适用
银行手续费	39,456,370.85	47,906,894.98	-17.64
其他支出	9,517,530.07	7,779,159.24	22.35
合计	-201,549,151.30	-209,451,265.62	不适用

4、研发投入

(1) 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	2,686,162,438.97
本期资本化研发投入	0.00
研发投入合计	2,686,162,438.97
研发投入总额占营业收入比例（%）	3.13
研发投入资本化的比重（%）	0.00

(2) 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	7,869
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	20.48
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	89
硕士研究生	2,179
本科	4,970
专科	530
高中及以下	101
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	956
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	2,828
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	2,867
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	1,165
60 岁及以上	53

(3) 情况说明

□适用 √不适用

(4) 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √ 不适用

5、 现金流

√适用 □不适用

报告期内，公司现金及现金等价物净减少 25.43 亿元，其中：

（1）经营活动。经营活动产生现金净流出 93.41 亿元，上年同期净流入 30.47 亿元，同比增加净流出 123.88 亿元。其中销售商品、提供劳务收到的现金同比增加 86.07 亿元，购买商品、接受劳务支付的现金同比增加 195.21 亿元，主要是公司保障中小企业账款和农民工工资及时足额支付，对相关供应商、分包商结算付款加快，整体付款额大于收款额形成现金净流出。

（2）投资活动。投资活动产生现金净流出 2.34 亿元，上年同期净流出 7.50 亿元，同比减少净流出 5.16 亿元，主要是上年同期还付中国石油天然气集团有限公司资产重组款。

（3）筹资活动。筹资活动产生现金净流入 69.02 亿元，上年同期净流入 14.46 亿元，同比增加净流入 54.56 亿元，主要是本期增加财务公司贷款所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

公司持续强化汇率风险管理，密切跟踪相关币种汇率走势，通过适时结汇、匹配收付、严控二类货币及使用跨境人民币等方式管控汇率风险，受美元等货币汇率振幅收窄影响，本期发生汇兑净收益 1.06 亿元，较上年汇兑净收益 1.89 亿元减少收益 0.83 亿元。汇率变动因素对本报告期利润产生正向影响，但无法保证对净利润影响的持续性。

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上期期末数	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（%）	情况说明
货币资金	31,397,582,911.40	28.95	34,143,198,916.98	31.74	-8.04	注 1
应收账款	11,786,650,039.75	10.87	9,306,016,375.16	8.65	26.66	注 2
预付款项	6,906,329,722.36	6.37	5,810,226,890.86	5.40	18.87	注 3
存货	14,120,894,696.57	13.02	12,866,520,546.79	11.96	9.75	注 4
合同资产	27,369,984,211.97	25.24	29,302,082,518.05	27.24	-6.59	注 5
债权投资	35,401,800.51	0.03	143,710,269.65	0.13	-75.37	注 6
在建工程	87,266,164.59	0.08	64,611,584.49	0.06	35.06	注 7
长期待摊费用	174,972,959.97	0.16	91,079,410.43	0.08	92.11	注 8
应付票据	2,829,879,660.71	2.61	7,527,482,397.07	7.00	-62.41	注 9
应付账款	27,051,330,183.69	24.95	34,834,078,912.18	32.38	-22.34	注 10
合同负债	30,462,371,008.72	28.09	24,469,775,269.30	22.75	24.49	注 11
长期借款	9,500,000,000.00	8.76	2,001,277,777.78	1.86	374.70	注 12
预计负债	51,765,226.92	0.05	289,054,928.02	0.27	-82.09	注 13
递延收益	87,280,624.64	0.08	22,254,187.73	0.02	292.20	注 14
一年内到	80,666,266.89	0.07	0.00	0.00	不适用	注 15

期的非流动资产						
一年内到期的非流动负债	106,537,591.12	0.10	254,244,505.01	0.24	-58.10	注 16
其他流动资产	1,663,264,712.56	1.53	1,285,917,439.31	1.20	29.34	注 17

其他说明：

- 注 1. 货币资金的减少主要系报告期内经营活动现金净流出增加；
 注 2. 应收账款的增加主要系加快与业主进度结算，开票待收款项增加；
 注 3. 预付款项的增加主要系新开工项目预付工程、设备制造款增加；
 注 4. 存货的增加主要系待结算合同履约成本增加；
 注 5. 合同资产的减少主要系加快与业主办理开票结算，转换为应收账款；
 注 6. 债权投资的减少主要系部分国债投资转入一年内到期的非流动资产；
 注 7. 在建工程的增加主要系公司信息化系统在建项目增加；
 注 8. 长期待摊费用的增加主要系海外项目现场增建临时设施；
 注 9. 应付票据的减少主要系新开票据减少；
 注 10. 应付账款的减少主要系公司保障中小企业账款和农民工工资及时足额支付，对相关供应商、分包商结算付款加快；
 注 11. 合同负债的增加主要系工程项目预收款增加；
 注 12. 长期借款的增加主要系新增贷款；
 注 13. 预计负债的减少主要系亏损合同预计损失结转；
 注 14. 递延收益的增加主要系收到政府补助增加；
 注 15. 一年内到期的非流动资产的增加主要系一年内到期的国债投资增加；
 注 16. 一年内到期的非流动负债的减少主要系一年内到期的租赁负债减少；
 注 17. 其他流动资产的增加主要系留抵增值税增加。

2、境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

☒适用 ☐不适用

截至 2024 年 12 月 31 日，公司受限资产合计 675,943,197.17 元，明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额
诉讼冻结	242,184,497.35
履约及投标保证金	145,803,458.76
在途资金	132,428,872.74
业务冻结	81,730,880.72
党团经费	49,827,876.74
住房维修基金	13,780,770.03
工会经费	9,307,390.33
信用证开证及保函保证金	879,450.50
合计	675,943,197.17

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

1. 公司所处行业及自身发展状况
详见六、公司关于公司未来发展的讨论与分析(一)行业格局和趋势。
2. 在建重大项目情况

截至 2024 年 12 月 31 日，公司在建项目 7361 项，部分代表性重大项目建设情况如下：

单位：万元

项目名称	项目金额	工期	完工百分比
广西石化炼化一体化转型升级项目群	2,192,000.00	2023/07-2025/06	70%
独山子石化塔里木 120 万吨/年二期乙烯项目	2,010,900.00	2024/03-2026/02	35%
俄罗斯阿穆尔天然气处理厂项目(非专利单元)	1,611,086.45	2017/04-2025/12	99%
沙特国家天然气管网扩建 III 期增压站升级扩建项目	1,129,848.00	2024/04-2027/12	9%
尼日利亚 AKK 天然气管道工程	898,820.00	2020/01-2025/12	69%
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	731,113.00	2024/01-2026/05	50%
吉林石化炼化转型升级项目群	693,000.00	2022/11-2025/06	90%
巴斯夫广东一体化项目乙烯联合装置	616,208.00	2022/07-2025/10	93%
伊拉克纳西里耶储油库工程 EPC 项目	371,256.00	2015/02-2025/05	76%
新疆油田 264 万千瓦新能源及配套煤电、碳捕集一体化项目(一期)光伏 B 区	116,873.00	2024/08-2025/12	39%
吉林油田前郭县昂格 55 万千瓦风电项目	98,796.00	2023/09-2025/01	99%
大港油田北大港 23 万千瓦光伏发电项目(光伏场区及集电线路部分)	79,197.00	2024/12-2025/12	38%
塔里木油田库尔勒上库高新区低碳转型 130 万千瓦光伏项目光伏区 3 标段 EPC 总承包工程	58,293.00	2024/07-2025/06	98%

3. 公司各专业工程的合同签署情况

报告期内，公司累计新签合同额 1250.76 亿元，同比增长 14.39%；已中标未签合同 161.62 亿元，已签约未生效合同 259.36 亿元。新签合同额中，按市场区域划分：境内 879.56 亿元，占新签合同总额的 70.32%；境外 371.20 亿元，占新签合同总额的 29.68%；按专业领域划分：油气田地面工程业务新签合同额 148.49 亿元，占比 11.87%；管道与储运工程业务新签合同额 483.87 亿元，占比 38.69%；炼油与化工工程业务新签合同额 274.91 亿元，占比 21.98%；新兴业务新签合同额 304.76 亿元，占比 24.37%；其他业务新签合同额 38.73 亿元，占比 3.10%。

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

2024 年 12 月 31 日，本公司股权投资账面余额 56,690.96 万元，较年初 65,005.82 万元减少 8,314.86 万元，下降 12.79%。具体明细详见第十节、七、17、长期股权投资及 18、其他权益工具投资。

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

单位：元 币种：人民币

债券项目	面值	票面利率	实际利率	到期日
安哥拉国债	10,051,774.92	8.00%	8.00%	2025.02.07
安哥拉国债	47,076,327.98	8.00%	8.00%	2025.11.28
安哥拉国债	23,538,163.99	8.00%	8.00%	2025.11.28
安哥拉国债	16,946,901.14	9.00%	9.00%	2026.12.29
安哥拉国债	12,662,943.48	9.00%	9.00%	2027.11.28
安哥拉国债	5,791,955.89	9.00%	9.00%	2027.12.29
合计	116,068,067.40	/	/	/

注：为有效应对汇率变动风险，提高境外资金收益，公司所属管道局工程公司购买安哥拉国债。

3、 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

本公司以公允价值计量的金融资产包括应收款项融资和其他权益工具投资，具体详见第十节、七、7、应收款项融资和 18、其他权益工具投资。

证券投资情况

☐适用 ☒不适用

证券投资情况的说明

☐适用 ☒不适用

私募基金投资情况

☐适用 ☒不适用

衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

4、 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

☐适用 ☒不适用

(六) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(七) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	业务性质	注册资本	总资产	净资产	净利润
一级子公司					
中国石油工程建设有限公司	工程建设	240,956.20	4,079,176.71	1,292,519.13	136,111.73
中国寰球工程有限公司	工程建设	148,016.57	2,101,402.50	591,709.95	50,128.48
中国石油集团工程有限公司	工程建设	5,000.00	5,678,071.96	705,198.55	-119,390.04
其中：二级子公司					
中国石油管道局工程有限公司	工程建设	500,670.44	4,236,758.89	536,345.73	-147,654.72
中国昆仑工程有限公司	工程建设	60,020.00	722,617.92	120,284.43	17,566.79

其中，对公司净利润影响达到 10%以上的子公司情况：

单位：万元 币种：人民币

公司名称	营业收入	营业利润	净利润	占上市公司净利润比重
中国石油工程建设有限公司	3,339,674.81	181,596.98	136,111.73	215.02%
中国寰球工程有限公司	2,300,337.54	58,835.31	50,128.48	79.19%
中国昆仑工程有限公司	547,088.04	18,229.92	17,566.79	27.75%
中国石油集团工程有限公司	3,185,151.55	-104,364.80	-119,390.04	-188.61%
中国石油管道局工程有限公司	2,302,821.25	-134,429.73	-147,654.72	-233.26%

(八) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

☒适用 ☐不适用

2025 年是我国“十四五”收官之年，稳增长相关政策的持续发力有助于稳定市场预期和信心，进一步促进消费活力释放，但全球环境复杂多变导致经济增长总体承压，国际油价受供需影响运行中枢明显下移。总体来看，当前和今后一段时间，公司推进高质量发展既面临诸多新的机遇，也面临着复杂性和不确定性上升的挑战。

1. 能源结构性调整蕴含新机遇。全球范围内的绿色转型加快推进，风电、光伏、可控核聚变以及生物质能、地热能等清洁能源、新能源提速发展，同时中东、非洲等资源富集区加快油气产能释放、加速炼化一体化布局；我国加快推动能源革命，一方面大力实施油气增储上产、加快炼化转型升级和储备能力建设，另一方面大力发展新兴产业和未来产业，一批新能源基地、新材料提速工程以及伴生资源开发、环保产业化项目加快落地，“沙戈荒”新能源基地建设、深海工程全面实施，一系列重大举措和有利条件为公司进一步巩固传统优势业务、加快打造支撑公司发展的“第二增长曲线”提供了难得机遇。

2. 外部不确定性上升带来新挑战。从国际大势看，外部不确定因素增多，产业链供应链重构加速，世界进入新的动荡变革期，国际地缘政治风险外溢，我国面临新的输入性风险；从国内形势看，经济运行面临不少困难和挑战，“供强需弱”矛盾仍然突出，内需增长动能尚不稳固，传统产业增速放缓，面临阶段性产能过剩；从行业趋势看，石油化工行业处于景气周期底部，成品油、化工品市场竞争日趋激烈，工程建设行业竞争主体日益多元，竞争不断加剧。

综上，国内经济长期向好的支撑条件和基本趋势没有改变，存量政策效应持续释放、增量政策措施不断出台，全球能源结构调整也为公司发展带来了新的机遇，但面对不确定风险因素增多的外部环境，公司将坚决贯彻新发展理念，在高水平科技自立自强、项目全过程精益管理、优化市场业务结构、完善上市公司治理、健全市场化经营机制等方面苦练内功，以自身发展的确定性应对外部环境的不确定性。

(二) 公司发展战略

☒适用 ☐不适用

公司秉持“奉献清洁能源，呵护碧水蓝天”的企业使命，锚定建设世界一流能源工程综合服务商愿景目标，坚持“依法依规、精益管理、担当实干、勇创一流”的企业精神以及“为客户成长增动力、为业主发展创价值”的服务理念，在促进股东、客户、合作伙伴价值最大化的同时，实现自身价值，为保障国家能源安全、建设美丽中国、促进绿色发展作出积极贡献。

1. 发展目标：世界一流能源工程综合服务商。

2. 发展战略：坚定不移实施“创新、绿色低碳、一体化、国际化”四大战略。

3. 实施路径：科学制订高质量发展战略规划，对照高质量发展目标，科学研判内外部形势变化，研究修订新阶段公司发展战略，开展“十五五”规划编制，科学确定高质量发展的总体目标、实施路径和思路举措，以高水平战略规划引领公司高质量发展。一是向“高”而攀推动业务高端化转型。推动业务结构高端化，以高端市场、高效市场、战略市场为重点，聚焦技术含量高、管理含量高、附加值高的业务领域，逐步推动业务重心向设计、咨询、PMC、EPCM、EPC 等业务倾斜；推进高端技术研发，在非常规油气、复杂地区管道、地下储库、新能源、化工新材料及高端化学品等方面加快核心技术、关键技术和“卡脖子”技术攻关，形成更多专利技术和自有技术成果，通过技术领先优势驱动业务加速向产业链中高端迈进。二是向“智”而行推动业务智能化转型。持续完善“AI+工程建设”顶层设计，统筹开展基于 DeepSeek、中国石油昆仑大模型等 AI 场景建设，在专业大模型训练、应用场景落地、专业数据集构建等方面发挥专业领域优势，促进 AI 成果共享，激发数智赋能新优势。三是向“绿”而进推动业务绿色化转型。抓好绿色产业布局，积极

开展绿氢、绿醇、绿氨等新能源技术研发和转化，深入推动低成本储能技术应用，规模发展光伏发电、集中式风光光电融合、地热、氢能、非常规油气和CCUS等业务，在储能、可控核聚变等领域培育新的业务增长点；推进绿色工程建设，从设计理念、制度体系、标准规范、操作规程等方面对物资采购、施工作业、环境保护和节能降耗进行约束，强化风险管控和过程监管，以系统的管理模式和规范的操作方式推动绿色工程建设。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2025年是“十四五”规划的收官之年，公司工作的总体思路是：以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻党的二十届三中全会和中央经济工作会议精神，按照公司改革发展总体部署及重点工作安排，紧紧扭住高质量发展中心任务，以科技创新和管理提升为支撑，深入推进业务高端化、智能化、绿色化转型，大力实施市场营销、QHSE提质、深化改革等攻坚工程，全面完成“十四五”目标任务，加快打造世界一流能源工程综合服务商。

2025年主要的任务指标安排是：实现新签合同额1300亿元、营业收入865亿元，杜绝较大及以上生产安全、环境保护和工程质量事故。为确保任务目标实现，重点做好以下工作。

1. 工程建设方面。坚持客户至上、重信履约，突出“六大控制”，统筹施工资源，优化工序衔接，全力推动中国石油油气增储上产、炼化转型升级、高端新材料等项目建设，有序推进福建中沙古雷150万吨/年乙烯及下游深加工联合体项目乙烯及附属装置、东非原油外输管道、沙特国家天然气管网扩建三期增压站升级以及阿联酋东南油田AiP5站外设施、腾飞、巴布布哈萨AiP5上产等EPCM项目建设，确保巴斯夫广东一体化项目乙烯联合装置、北方华锦精细化工及原料工程、大榭石化炼化一体化、唐山LNG接收站等项目按期建成投产，不断提升客户满意度和品牌价值，以优质工程、满分服务、领先技术巩固公司战略市场、稳定市场和长远市场。

2. 项目管理方面。纵深推进项目管理提升工程，以精益管理为重点、以风险管控为核心，健全完善项目管理制度建设，“一企一策”构建项目管理体系，制定各层级“法人企业管项目”责任清单；着力完善项目管理体制机制，增强项目策划、生产组织、项目经营、资源整合、风险管控“五种能力”；不断提升工程项目财务管理水平，坚持“事前算赢”，加强全面预算、零基预算、精细预算管理，打通业财融合堵点，健全财务服务业务机制。

3. 市场营销方面。持续落实“两优化”部署，抢抓油气市场高景气周期和新旧能源转换机遇，实施差异化市场营销策略，进一步巩固传统油气市场“基本盘”，不断扩大新兴业务市场份额，深耕海外核心市场；着力提升市场营销质效，坚守“不超能力承揽项目、不承揽亏损项目”底线，健全投标报价风险审查授权管理体系；完善客户服务标准化体系，将“执行项目作为最好的市场开发”，不断提高客户满意度，以良好品牌形象得到市场认可。

4. 提质增效方面。坚持“一切成本皆可降”理念，全面推进成本对标改进，以项目毛利率持续提升、管理类期间费用压降为重点，加强成本费用分析和“三商”“六外”管理，推动项目成本费用硬下降；健全项目全过程现金流管理机制，扎实开展“三金”压控攻坚行动，全面推行项目过程结算，努力改善现金流；加大预算管理的穿透式监管和刚性约束，完善经营成果分析机制，实现经营成果显性化。

5. 科技创新方面。坚持“围绕产业链部署创新链、围绕创新链部署产业链”，做好科技创新整体规划和顶层设计，分层分类分批开展技术布局；加快关键领域核心技术攻关，重点推动生物基尼龙66、绿色低碳乙烯、超大型中高含硫天然气处理、PCT等科研项目研发，加快形成智能化自动焊装备等专利设备；以推动工程技术研究院高效运行为重点，加快创新平台建设，推进中试、工业试验、首次工业应用和新技术新产品推广，促进科技成果转化创效。

6. 数智化转型方面。着力推进信息化补强，加快建设公司生产运营信息系统，升级工程项目管理系统，启动智能物联网建设，实现经营管理、生产运营的有机协同和一体化集成管控；着力推进数字化赋能，坚持推进业务数字化和发展数字化业务“双化协同”，加快数字化设计、数字化交付、数字工地、数字孪生等成果应用，打造更多可复制可推广的数字化转型应用场景；着力推进智能化发展，持续完善“AI+工程建设”顶层设计，在大模型训练、专业数据集构建等方面发挥领域优势，推进长输管道高后果区智能识别、工程智能辅助设计等场景落地应用。

7. 依法合规治企方面。持续巩固合规管理“三道”防线，强化合规风险事件报告管理，健全合规考核、监督与问责机制；高标准严要求推进海外业务合规管理，做好项目所在国法律营商环境分析，有效防控境外机构运营合规风险，守住境外业务合规运行底线；突出强化重大合同监管，加大合同示范文本推广力度，着力提升合同文本质量，提高合同审查精细度。

8. QHSE 管理方面。推进安全生产治本攻坚三年行动，加强炼化转型升级等重点工程直接作业风险管控，开展承包商违规违章作业全链条专项整治，狠抓事前现场安全准入、事中施工作业监管、事后安全绩效考核，推动重大事故隐患动态清零，提升本质安全水平；持续推动质量提升“三个专项行动”，建立完善质量风险动态防控管理工作机制，强化过程监督检查，不断推进质量管理体系有效运行；坚持环保优先，加大生态环保审核力度，防范化解工程项目环保风险。

(四)可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 健康安全环保风险

风险因素：公司在工程建设活动中，可能发生人身伤害、环境污染、安全事故，从而引发法律诉讼、社会舆情等不可预料事件，使公司在经济或声誉上遭受损失。

应对措施：一是生产安全管理方面，健全完善QHSE管理体系，通过体系有效运行防范风险隐患；将安全内容融入岗位操作技能培训，不断提升各岗位员工安全意识和素质能力；扎实推进安全生产治本攻坚三年行动，开展全员生产安全风险辨识和评估，突出重点领域、关键环节及特殊时段的风险管控，狠抓高危非常规作业、分包商、生产型单位等环节风险管理，从源头上减少安全隐患。二是海外社会安全管理方面，开展涉外业务所在国社会安全评估，加强涉外风险研判，落实社会安全“四防”措施，储备应急物资，确保员工生命财产安全。三是环保管理方面，落实各级党组织生态环保议事制度，重点抓好工程建设项目现场固体废物处理、物料堆放覆盖以及土方开挖、渣土运输等环节扬尘处置，最大程度减少生态环境隐患。

2. 工程项目管理风险

风险因素：由于项目前期策划不全面或不可预料因素发生，导致项目执行过程出现偏差，可能带来质量保证、合同工期、成本控制等风险，给公司带来经济或声誉损失。

应对措施：一是深入实施项目管理提升工程，科学优化权责利体系，加强项目执行策划，加大项目执行过程中的检查督导、分析纠偏和总结提升力度。二是加强项目经营管理，实施项目预算刚性约束，严肃执行成本超支问责，强化工程结算督导，建立健全分级分类的经营风险预警机制。三是提升供应链管理水平，持续健全分供商引进、选用、评价、激励与淘汰的闭环管理体系，着力培育优质分包商和供应商，推动专业化、集约化、生态化供应链建设。

3. 市场竞争风险

风险因素：受全球油气市场因经济、地缘政治和能源转型等多重因素影响，油气和新能源行业新建扩建项目规模压减、投资决策速度放缓，市场供给总体趋紧，行业竞争较为激烈。

应对措施：一是大力实施市场营销攻坚工程，抢抓油气市场高景气周期和新旧能源转换机遇，加大市场开发力度，提升市场营销质效。二是持续推动市场布局和业务结构优化，在保持传统业务竞争优势基础上，扩大高端市场、海外市场份额，推动高附加值业务占有率提升、成长性业务提速发展。三是积极培育新兴业务，打造竞争新优势，抢占发展新赛道，实现业务延链补链。

4. 自由现金流风险

风险因素：受客户交易结算不及时、项目资金使用不合理等因素影响，可能导致应收账款不能及时收回，从而造成阶段性项目资金净流出以及可用资金存量不足。

应对措施：一是严格执行“以收定支、量入为出”原则编制资金计划，合理安排资金支付节奏，同时加强清收清欠，及时收回各类账款。二是压减商业汇票规模至合理界限，确保每月解付资金需求平稳受控，提升流动资金用于优质项目的比例。三是建立筹融资金渠道，在可用资金规模下降至警示线时，启动融资程序。

5. 国际经营风险

风险因素：由于全球地缘政治形势复杂多变、经济复苏缓慢、经济活力整体呈下降态势，部分国家可能实施针对性的贸易限制、技术壁垒、经济制裁规则等，导致国际营商环境日趋复杂，可能加大公司国际经营风险。

应对措施：一是加强风险管理，建立完善的风险识别、评估、监控和应对管理体系，加强风险预警和应急响应能力。二是优化市场布局，做好核心市场法律营商环境调查分析，提高抵御风险能力。三是建立健全海外市场营商环境、商业模式、经营策略常态化研究机制，突出强化海外商务运作、项目执行交付和法律维权能力建设，加大专业化的商务法律人才培养和配备力度。

(五)其他

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

☒适用 ☐不适用

公司严格遵守《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规以及监管机构的相关规定，坚持“两个一以贯之”，结合自身发展情况，形成了以党委会、股东大会、董事会、监事会、经理层为架构的公司治理和经营决策体系。报告期内，公司治理效能持续提升，公司法人治理结构的实际情况与中国证监会有关规定和要求不存在实质性差异。

1. 治理结构方面。上市以来，公司坚持规范运作，建立了权责分明、各司其职、有效制衡、科学决策、协调运作的法人治理结构。报告期内，公司完成了第八届董、监事会换届改选以及第九届部分董、监事辞任补选工作，严格独立董事遴选程序，优化专门委员会设置，董事会下设战略与 ESG 委员会、审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会。其中，除战略与 ESG 委员会主任委员由公司董事长担任外，其余 3 个委员会主任委员均由独立董事担任，并且各专业委员会中独立董事和非执行董事占多数席位，确保了独立董事和非执行董事能够充分发表意见和高效参与公司治理。

2. 制度建设方面。不断完善以《公司章程》为基础，《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》《总经理工作细则》等各治理主体工作规则为核心，《信息披露管理办法》《投资者关系管理制度》等专项管理办法为支撑的立体式制度体系，各项制度在治理运行中有效执行并在实践中不断完善，为公司治理水平提升提供制度保障。报告期内，为加强合规管理，提高风险防控能力，经公司董事会审议，制修订了《合规管理办法》《外汇衍生品交易业务管理办法》等专项制度，上市公司规范运作基础更加夯实。

3. 治理体系运行方面。报告期内，公司充分发挥党委“把方向、管大局、保落实”作用，严格执行党委前置研究清单，所有“三重一大”事项均履行了党委前置程序。召开股东大会 5 次，会议的召集、提案、召开、表决和决议均符合《公司法》《公司章程》等相关规定，会议全程由律师现场见证并出具法律意见。董事会认真执行股东大会决议，围绕“定战略、作决策、防风险”职能，召开 8 次董事会会议，对重大经营决策、重大财务事项、定期报告等 56 项议案进行了审议；董事会各专门委员会和独立董事共召开会议 22 次，突出发挥了董事会专业委员会和独立董事的参与决策、专业咨询和监督制衡作用。监事会充分发挥“严监管、强制衡、促规范”作用，召开 9 次监事会会议，对 36 个重大事项进行审议监督，坚持问题和风险导向，始终把防范风险和规范经营贯穿于监督工作全过程。经理层充分发挥“谋经营、强管理、抓落实”作用，认真做好年度生产经营工作，依托总经理办公会和相关专题推进会议，研究部署落实董事会和股东大会决议等经营事项，各项工作取得积极进展。

4. 信息披露方面。公司及时跟进最新监管要求、学习借鉴同业公司优秀实践，完善垂直报送、协调联动的重大信息报送机制，确保了重大信息的及时准确传递；试行信息披露电子化审批，组织开展信息披露培训，进一步强化关键岗位人员合规披露意识。以投资者需求为导向，积极拓展信息披露的广度和深度，进一步加强了行业信息、经营情况等自愿性信息披露力度，注重提高信

息披露的有效性，不断提升公司透明度。报告期内，公司累计披露定期报告、ESG报告及各类临时公告80余项，ESG报告的实质性议题数量显著提升。

5. 投资者交流方面。持续完善投资者多层次良性互动机制，通过法定信息披露平台以及股东大会、业绩说明会、分析师会议、来访接待等多种渠道方式，积极向资本市场积极传递公司价值，及时回应投资者关切，充分保障了中小投资者的知情权和参与权。报告期内，高质量召开了年度、半年度、三季度业绩说明会，组织董事长、总经理、独立董事、财务总监、董事会秘书参加会议并与投资者交流互动，积极参加新疆辖区投资者集体接待，组织开展“走进中油工程”公司开放日活动，进一步拉近了投资者与上市公司距离，促进投资者对公司经营业绩和发展前景的深入了解。坚持“请进来+走出去”相结合，邀请机构投资者和分析师赴公司联合调研，积极参加券商策略会“一对多”互动，报告期内，通过咨询电话、上证E互动等形式累计回答各类投资者提问110多个，树立了公开透明的负责任上市公司形象。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

☐适用 ☒不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

☒适用 ☐不适用

中国石油集团2016年9月8日就保证公司资产、人员、财务等方面的独立性分别作出承诺：

1. 保持公司业务的独立性。中国石油集团除依法行使股东权利外，将不会滥用控股股东及实际控制人的地位，对公司的正常经营活动进行非法干预。中国石油集团将尽量减少中国石油集团及其控制的其他企业与公司的关联交易；如有不可避免的关联交易，将依法签订协议，并将按照有关法律、法规的规定，履行必要的程序。

2. 保持公司资产的独立性。中国石油集团将不通过其自身及控制的关联企业违规占用公司或其控制企业的资产、资金及其他资源；亦不会要求公司或其控制的企业为中国石油集团及其控制的除公司及其下属企业之外的其他企业提供担保。

3. 保持公司人员的独立性。中国石油集团保证公司的总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员不在中国石油集团及/或其控制的其他关联企业担任除董事、监事以外的其他职务或者领取报酬。中国石油集团将确保及维持公司劳动、人事和工资及社会保障管理体系的完整性。

4. 保持公司财务的独立性。中国石油集团将保证公司财务会计核算部门的独立性，建立独立的会计核算体系和财务管理制度，并设置独立的财务部负责相关业务的具体运作。公司开设独立的银行账户，不与中国石油集团及控制的其他关联企业共用银行账户。公司的财务人员不在中国石油集团及其控制的其他企业兼职。公司依法独立纳税。公司将独立作出财务决策，不存在中国石油集团以违法、违规的方式干预公司的资金使用调度的情况。

5. 保持公司机构的独立性。中国石油集团将确保公司与中国石油集团及其控制的其他企业的机构保持独立运作。中国石油集团保证公司保持健全的股份公司法人治理结构。公司的股东大会、董事会、监事会以及公司各职能部门等均依照法律、法规和公司章程独立行使职权，与中国石油集团控制的其他关联企业的职能部门之间不存在从属关系。

截至目前，公司与控股股东、实际控制人在资产、人员、财务、机构、业务等方面严格分开，不存在不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况。

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

☒适用 ☐不适用

由于中国石油集团及其下属单位未上市部分石油工程建设业务相关资产尚不符合注入上市公司的条件，因此上市公司的石油工程建设业务与中国石油集团控制的其他企业目前从事的工程建

设类业务形成一定的竞争关系。中国石油集团已经出具承诺函，对于中国石油集团及其下属企业与上市公司的同业竞争行为进行明确限制：

1. 辅业单位定位为仅从事直属单位内部的工程建设业务，为直属单位内部提供工程建设的辅助服务。中国石油集团促使辅业单位持续以与以往相一致的方式在直属单位内部从事工程建设业务，不会与除直属单位之外任何第三方新增签署任何工程建设业务方面的协议或提供工程建设业务方面的服务。

2. 剥离单位及其业务、资产已自目标公司剥离或正在进行剥离、不存在实质障碍。剥离单位中中油吉林化建工程有限公司和中国寰球工程公司沙特公司的属于中国石油集团控制的股权托管权已经实质交由上市公司独家行使，且中国石油集团正在根据国有资产监督管理政策及发展战略进行妥善处置。

3. 中国石油集团结合实际情况促使业务单位持续约束其工程建设业务，包括但不限于持续且逐步地按照业务地域、业务细分领域或中国石油集团不时出具的内部文件进行工程建设方面的业务或活动。

中国石油集团及业务单位从任何第三方获知的任何新增日常业务经营机会，且该等业务机会与上市公司的工程建设业务可能构成同业竞争的，在不违反相关法律法规、中国石油集团及其业务单位需承担的保密义务之前提下，中国石油集团将自身并促使该等业务单位在知悉之日起 30 日内通知上市公司，在同等条件下，如上市公司决议参与该等业务机会的，中国石油集团将自身并促使相关的业务单位将各自该等商业机会在上市公司要求的期限内优先全部让与上市公司；经上市公司决议不予接受该等业务机会的，方可由中国石油集团或该等业务单位进行该等业务经营。

4. 上市公司及其下属子公司参与工程建设项目总包及分包等任何环节的投/竞标时，中国石油集团促使相关单位在符合法律法规规定的情况下不参与该等建设工程项目的投/竞标。

5. 中国石油集团承诺如经上市公司认定，业务单位或辅业单位具备注入上市公司的条件（包括但不限于产权清晰、资产合规完整、盈利能力不低于上市公司同类资产等），则在不迟于该等注入条件全部满足后的 3 年内，在符合法律法规及证券监管规则的情况下，将属于中国石油集团控制的业务单位或辅业单位的相关资产以公允价格注入至上市公司；如经上市公司决议，拟不注入上市公司的，将根据国有资产监督管理政策及发展战略采取其他方式妥善处置。

6. 中国石油集团承诺除已披露的相关单位同业竞争情形外，中国石油集团及其下属企业现在及未来都不会存在与上市公司及其子公司在现有工程建设业务上的其他同业竞争情形。未来将遵守法律法规、证券监管机构规则逐渐规范直至避免、消除同业竞争。

截至目前，中国石油集团对与上市公司存在同业竞争情况的下属业务单位和辅业单位作出了妥善安排，并严格履行了承诺，不会损害上市公司及其全体股东的利益。

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2024 年第一次临时股东大会	2024 年 2 月 22 日	上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）公告编号：临 2024-009	2024 年 2 月 23 日	本次股东大会不存在议案被否决的情况，详见公司 2024 年 2 月 23 日在上海证券交易所网站披露的公告（公告编号：临 2024-009）。
2023 年年度股东大会	2024 年 5 月 24 日	上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）公告编号：临 2024-032	2024 年 5 月 25 日	本次股东大会不存在议案被否决的情况，详见公司 2024 年 5 月 25 日在上海证券交易所网站披

				露的公告（公告编号：临2024-032）。
2024 年第二次临时股东大会	2024 年 9 月 19 日	上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）公告编号：临2024-049	2024 年 9 月 20 日	本次股东大会不存在议案被否决的情况，详见公司 2024 年 9 月 20 日在上海证券交易所网站披露的公告（公告编号：临2024-049）。
2024 年第三次临时股东大会	2024 年 11 月 28 日	上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）公告编号：临2024-063	2024 年 11 月 29 日	本次股东大会不存在议案被否决的情况，详见公司 2024 年 11 月 29 日在上海证券交易所网站披露的公告（公告编号：临2024-063）。
2024 年第四次临时股东大会	2024 年 12 月 30 日	上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）公告编号：临2024-075	2024 年 12 月 31 日	本次股东大会不存在议案被否决的情况，详见公司 2024 年 12 月 31 日在上海证券交易所网站披露的公告（公告编号：临2024-075）。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐适用 ☒不适用

股东大会情况说明

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司共召开 5 次股东大会，提交股东大会审议的全部议案均获得审议通过。

四、董事、监事和高级管理人员的情况

（一）现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
白雪峰	董事长	男	56	2022-04-19		0	0	0		110.99	否
王新革	董事	女	58	2017-09-18		0	0	0		106.95	否
	总经理			2021-03-12							
薛 枫	董事	男	51	2023-02-09		0	0	0		84.01	否
宋少光	董事	男	56	2023-02-09		0	0	0		112.04	否
张红斌	董事	男	55	2024-11-28		0	0	0		0	是
周树彤	董事	男	60	2023-02-09		0	0	0		0	是
张克华	独立董事	男	71	2024-02-22		0	0	0		18.35	否
张占魁	独立董事	男	66	2024-02-22		0	0	0		18.35	否
王雪华	独立董事	男	61	2021-03-12		0	0	0		21.43	否
刘雅伟	原董事	男	52	2019-03-15	2024-10-25	0	0	0		0	是
孙 立	原独立董事	男	72	2017-09-18	2024-02-22	0	0	0		3.08	否
王新华	原独立董事	男	69	2017-09-18	2024-02-22	0	0	0		3.08	否
李小宁	监事会主席	男	57	2023-02-09		0	0	0		103.34	否
吕 菁	监事	女	46	2024-02-22		0	0	0		0	是
陈玉玺	监事	男	56	2024-02-22		0	0	0		0	是
鞠秋芳	原监事	女	57	2021-03-12	2024-11-11	0	0	0		94.42	否
	职工监事			2024-11-11							否
陈克全	原职工监事	男	56	2024-02-01	2024-11-11	0	0	0		64.74	否
	监事			2024-11-28						0	是

孟 博	职工监事	女	47	2024-02-01		0	0	0		75.41	否
潘成刚	原监事	男	60	2017-09-18	2024-02-22	0	0	0		0	是
于海涛	原监事	男	43	2023-02-09	2024-02-22	0	0	0		0	是
孙秀娟	原职工监事	女	62	2021-03-05	2024-02-01	0	0	0		5.11	否
辛荣国	原职工监事	男	58	2017-08-29	2024-02-01	0	0	0		5.48	否
姚长斌	副总经理	男	58	2023-01-19		0	0	0		94.83	否
于清进	财务总监	男	55	2022-06-24		0	0	0		94.22	否
于国锋	董事会秘书	男	50	2017-04-17		0	0	0		94.36	否
	副总经理			2018-04-26							
孙柏铭	副总经理	男	58	2023-01-19		0	0	0		94.74	否
合计	/	/	/	/	/				/	1,204.93	/

姓名	主要工作经历
白雪峰	历任中国石油吉林石化公司副总经理、党委委员，中国石油华南化工销售分公司总经理、党委书记，中国石油辽阳石化分公司总经理、党委副书记，中国石油辽阳石化分公司执行董事、党委书记，中国石油辽阳石油化纤有限公司执行董事、总经理，十二届、十三届全国人大代表。现任中国石油天然气集团有限公司副总工程师，中国石油集团工程服务有限公司执行董事，本公司董事长、党委书记。
王新革	历任中国寰球工程公司副总经理、党委委员，中国寰球工程公司总经理、党委副书记，中国寰球工程有限公司党委书记、执行董事。现任本公司党委副书记、董事、总经理。
薛 枫	历任中国石油管道局工程有限公司党委委员、副总经理，中国石油管道局工程有限公司党委副书记、工会主席，中国石油管道局工程有限公司总经理、党委副书记。现任中国石油管道局工程有限公司执行董事、党委书记。
宋少光	历任中国寰球工程公司副总经理、总工程师、党委委员，中国寰球工程有限公司党委委员、副总经理、总工程师，中国寰球工程有限公司总经理、党委副书记、总工程师。现任中国寰球工程有限公司执行董事、党委书记。
周树彤	历任中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司党委委员、副总经理、安全总监，中国昆仑工程有限责任公司党委委员、副总经理、工会主席。现任中国石油天然气集团有限公司工程和物装管理部副总经理。
张红斌	历任中国石油国际勘探开发有限公司南美公司审计监控部经理，中国石油国际勘探开发有限公司财务部主任，中亚公司总会计师、中亚地区党工委常委，中东公司总会计师，中国石油（伊拉克）哈法亚公司高级副总经理、总会计师、党委委员。现任中国石油天然气集团有限公司财务部副总经理。
张克华	历任中国石油化工集团公司工程部主任、总经理助理，中石化炼化工程(集团)股份有限公司副董事长，中国石油化工股份有限公司副总裁，武汉钢铁股份有限公司独立董事，宝山钢铁股份有限公司独立董事。现任中控技术股份有限公司董事。
张占魁	历任冶金工业部北京有色冶金设计研究总院财务处长、审计处长，中国恩菲科技产业集团副总经理，中国铜铅锌集团公司财务部副主

	任，中国铝业公司财务部资金处长、上市办公室资产财务负责人，中国铝业公司（集团）财务部副主任、主任、副总会计师，中国铝业股份有限公司党委委员、财务总监、董事会秘书。现任焦作万方铝业股份有限公司独立董事。
王雪华	历任对外经济贸易大学法学院副院长，全国律协 WTO 和国际业务委员会、北京律师协会反倾销反垄断法委员会、国际贸易和投资专业委员会主任，石家庄以岭药业股份有限公司独立董事。现任北京市环中律师事务所首席合伙人、事务所主任，中国国际经济贸易仲裁委员会、华南国际经济贸易仲裁委员会、深圳国际仲裁院、北京仲裁委员会仲裁员，ICC 中国仲裁委员会委员，上海仲裁委员会、上海国际经济贸易仲裁委员会（上海国际仲裁中心）、国际投资争端解决中心（ICSID）调解员、仲裁员。
李小宁	历任中国石油工程建设公司副总经理、党委委员，中国石油工程建设有限公司党委委员、副总经理，中国石油天然气集团有限公司工程和物装管理部副总经理。现任中国石油工程建设有限公司执行董事、党委书记。
吕 菁	历任中国石油国际勘探开发有限公司副总法律顾问、副总经济师，中国石油技术开发有限公司党委委员、副总经理、工会主席。现任中国石油天然气集团有限公司法律和企改部副总经理。
陈玉玺	历任中国石油辽阳石化分公司党委委员、总会计师，中国石油天然气股份有限公司东北销售分公司党委委员、总会计师。现任中国石油天然气集团有限公司审计部副总经理。
鞠秋芳	历任中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司财务资产部主任、财务资产处处长，中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司党委委员、总会计师。现任中国昆仑工程有限公司党委委员、总会计师。
陈克全	曾任中国石油天然气股份有限公司财务部资本处副处长、风险业务处处长、资金运行与控制处处长、综合处处长，中国石油天然气集团有限公司资金部境外融资处处长、资金部副总会计师，中国石油天然气股份有限公司财务部副总师级干部，中国石油天然气集团有限公司财务管理高级专家，中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司党委委员、总会计师。现任中国石油审计服务中心有限公司党委委员、副总经理。
孟 博	曾任中国石油天然气集团有限公司工程建设分公司总经理办公室副主任，本公司办公室（党委办公室）副处级干部、人力资源部副主任、党委组织部副部长，现任本公司副总经济师兼人力资源部主任、党委组织部部长。
姚长斌	曾任中国石油工程建设公司副总经济师、总法律顾问、安全总监、副总经理、党委委员，中国石油工程建设有限公司党委委员、副总经理、工会主席。现任本公司党委委员、副总经理、安全总监。
于清进	曾任中国石油天然气第七建设公司副经理兼总会计师，中油国际工程有限责任公司总经理助理兼财务资产部经理，中国石油天然气集团公司工程建设分公司副总经济师，中国石油天然气集团有限公司预算管理办公室副总会计师、财税价格部副总会计师，中国石油天然气集团有限公司拉美地区党工委常委、拉美公司总会计师。现任本公司党委委员、财务总监。
于国锋	曾任中油国际工程有限责任公司企业文化部主任、中国石油天然气集团公司工程建设分公司总经理办公室主任、副总工程师兼总经理办公室主任。现任本公司党委委员、副总经理、董事会秘书。
孙柏铭	曾任中国石油天然气股份有限公司化工与销售分公司总经理办公室（党委办公室）主任、党委委员，中国石油天然气股份有限公司炼油与化工分公司总经理办公室主任、副总工程师，中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司党委委员、纪委书记。现任本公司党委委员、副总经理。

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1、在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
白雪峰	中国石油天然气集团有限公司	副总工程师	2023-10	
	中国石油集团工程服务有限公司	执行董事	2022-09	
刘雅伟	中国石油天然气集团有限公司	财务部副总经理	2021-03	2024-09
周树彤	中国石油天然气集团有限公司	工程和物装管理部副总经理	2023-02	
张红斌	中国石油天然气集团有限公司	财务部副总经理	2024-09	
陈玉玺	中国石油天然气集团有限公司	审计部副总经理	2023-07	
吕 菁	中国石油天然气集团有限公司	法律和企改部副总经理	2023-07	
陈克全	中国石油审计服务中心有限公司	党委委员、副总经理	2024-11	
在股东单位任职情况的说明				

2、在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘雅伟	中国石油集团养老资产管理有限责任公司	执行董事	2022-03	2024-09
张克华	中控技术股份有限公司	外部董事	2017-12	
	倍杰特集团股份有限公司	独立董事	2018-09	2024-10
张占魁	焦作万方铝业股份有限公司	独立董事	2022-09	
王雪华	北京市环中律师事务所首席	合伙人、事务所主任	1993-04	
在其他单位任职情况的说明				

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据岗位职责、业绩考核结果以及履职测评情况，坚持有利于完成公司业绩以及激励与约束相结合的原则，确定年度报酬。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事	2024年4月10日，公司董事会薪酬与考核委员会对公司2023

事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	年工资总额预算管理情况和2024年工作安排进行了审阅，委员会一致认为公司披露的报酬情况与实际相符，满足相关要求。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据公司相关薪酬政策，结合公司业绩完成情况确定
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	见“（一）现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	1,204.93万元

（四）公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
孙立	原独立董事	离任	换届选举
王新华	原独立董事	离任	换届选举
张克华	独立董事	选举	换届选举
张占魁	独立董事	选举	换届选举
刘雅伟	原董事	离任	工作变动
张红斌	董事	选举	工作变动
潘成刚	原监事	离任	换届选举
于海涛	原监事	离任	换届选举
孙秀娟	原职工监事	离任	换届选举
辛荣国	原职工监事	离任	换届选举
吕菁	监事	选举	换届选举
陈玉玺	监事	选举	换届选举
陈克全	原职工监事	离任	工作变动
	监事	选举	工作变动
孟博	职工监事	选举	换届选举
鞠秋芳	原监事	离任	工作变动
	职工监事	选举	工作变动

1. 2024年2月22日公司召开2024年第一次临时股东大会，选举白雪峰先生、王新革女士、薛枫先生、宋少光先生、刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、张占魁先生、王雪华先生为公司第九届董事会董事（其中张克华先生、张占魁先生、王雪华先生为独立董事）；选举李小宁先生、吕菁女士、陈玉玺先生、鞠秋芳女士为公司第九届监事会非职工代表监事，与职工代表监事陈克全先生、孟博女士共同组成公司第九届监事会。同日，公司召开第九届董事会第一次临时会议和第九届监事会第一次临时会议，选举白雪峰先生担任第九届董事会董事长、选举李小宁先生担任第九届监事会主席，聘任王新革女士担任总经理，聘任姚长斌先生、于国锋先生、孙柏铭先生担任副总经理，聘任于清进先生担任财务总监，聘任于国锋先生担任董事会秘书。

2. 2024年10月25日，非独立董事刘雅伟先生因工作变动原因，申请辞去董事以及董事会审计委员会、薪酬与考核委员会委员职务。2024年10月29日公司召开第九届董事会第三次临时会议，决议补选张红斌先生为第九届董事会非独立董事候选人、并经公司股东大会审议通过后，接任刘雅伟先生原担任的公司董事会审计委员会委员、董事会薪酬与考核委员会委员。2024年11月28日公司召开2024年第三次临时股东大会，选举张红斌先生为第九届董事会非独立董事。

3. 2024年11月11日，鞠秋芳女士因工作变动申请辞去第九届监事会非职工代表监事职务，陈克全先生因工作变动申请辞去第九届监事会职工代表监事职务。同日公司召开了职工代表大会和第九届监事会第五次临时会议，分别决议补选鞠秋芳女士为公司第九届监事会职工代表监事、决议补选陈克全先生为第九届监事会非职工代表监事候选人。2024年11月28日公司召开2024年第三次临时股东大会，选举陈克全先生为第九届监事会非职工代表监事。

（五）近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √ 不适用

（六）其他

□适用 √ 不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第八届董事会第十四次临时会议	2024 年 2 月 1 日	详见刊载于上海证券交易所的《第八届董事会第十四次临时会议决议公告》（公告编号：临 2024-002）
第九届董事会第一次临时会议	2024 年 2 月 22 日	详见刊载于上海证券交易所的《第九届董事会第一次临时会议决议公告》（公告编号：临 2024-010）
第九届董事会第一次会议	2024 年 4 月 11 日	详见刊载于上海证券交易所的《第九届董事会第一次会议决议公告》（公告编号：临 2024-015）
第九届董事会第二次临时会议	2024 年 4 月 26 日	详见刊载于上海证券交易所的《第九届董事会第二次临时会议决议公告》（公告编号：临 2024-025）
第九届董事会第二次会议	2024 年 8 月 22 日	详见刊载于上海证券交易所的《第九届董事会第二次会议决议公告》（公告编号：临 2024-039）
第九届董事会第三次临时会议	2024 年 10 月 29 日	详见刊载于上海证券交易所的《第九届董事会第三次临时会议决议公告》（公告编号：临 2024-052）
第九届董事会第四次临时会议	2024 年 11 月 6 日	详见刊载于上海证券交易所的《中油工程关于全资子公司申请贷款暨关联交易的公告》（公告编号：临 2024-056）
第九届董事会第五次临时会议	2024 年 12 月 13 日	详见刊载于上海证券交易所的《第九届董事会第五次临时会议决议公告》（公告编号：临 2024-064）

六、董事履行职责情况

（一）董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
白雪峰	否	8	8	3	0	0	否	3
王新革	否	8	8	3	0	0	否	5
薛 枫	否	8	8	6	0	0	否	5
宋少光	否	8	8	7	0	0	否	3
张红斌	否	1	1	0	0	0	否	1
周树彤	否	8	8	6	0	0	否	4
张克华	是	7	7	3	0	0	否	5
张占魁	是	7	7	3	0	0	否	5
王雪华	是	8	8	3	0	0	否	5
刘雅伟	否	7	7	6	0	0	否	3
孙 立	是	1	1	0	0	0	否	0
王新华	是	1	1	1	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明
☐适用 ☒不适用

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	3
现场结合通讯方式召开会议次数	4

（二）董事对公司有关事项提出异议的情况

☐适用 ☒不适用

（三）其他

☐适用 ☒不适用

七、董事会下设专门委员会情况

☒适用 ☐不适用

（一）董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
战略与 ESG 委员会	白雪峰先生、王新革女士、张克华先生、张占魁先生、王雪华先生
审计委员会	刘雅伟先生（2024 年 10 月 25 日离任）、张红斌先生、周树彤先生、张克华先生、张占魁先生、王雪华先生
提名委员会	白雪峰先生、王新革女士、张克华先生、张占魁先生、王雪华先生
薪酬与考核委员会	刘雅伟先生（2024 年 10 月 25 日离任）、张红斌先生、周树彤先生、张克华先生、张占魁先生、王雪华先生

（二）报告期内战略与 ESG委员会召开1次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 4 月 10 日	审议《2023 年度总经理工作报告暨 2024 年度经营工作安排》《2023 年 ESG 报告》《关于 2024 年年度投资框架计划的议案》等 3 项议案。	1. 公司 2023 年度总经理工作报告全面反映了公司 2023 年生产经营成果和总经理履职情况，2024 年度经营工作安排和举措符合公司战略和实际发展方向。2. 公司 2023 年 ESG 报告全面反映了公司的可持续发展理念，以及公司 2023 年在环境保护、社会责任和公司治理等方面做出的努力和绩效。3. 公司 2024 年年度投资框架计划坚持规划引领，投资重点符合公司工程建设实际和未来发展方向。	主任委员白雪峰先生、委员王新革女士、张克华先生、张占魁先生、王雪华先生出席会议。

(三) 报告期内审计委员会召开10次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024年1月19日	审议《中油工程2023年年度董监事会议案编制及董监事会换届工作计划和分工安排》《中国石油集团工程股份有限公司2023年报审计治理层沟通报告计划(预审)阶段》等2项议案。	同意公司2023年年报及年度董监事会议案编制工作计划,同意信永中和会计师事务所年报审计计划。	主任委员王新华先生,委员王雪华先生、刘雅伟先生出席会议。
2024年2月22日	审议《关于聘任财务总监的议案》。	同意提名于清进先生为公司财务总监候选人。	主任委员张占魁先生,委员刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、王雪华先生出席会议。
2024年3月15日	审议《中国石油集团工程股份有限公司2023年度主要经营成果和财务状况简报》《中国石油集团工程股份有限公司2023年度未经审计财务报表》等2项议案。	同意公司2023年经营和财务情况汇报。	主任委员张占魁先生,委员刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、王雪华先生出席会议。
2024年3月25日	审议《中国石油集团工程股份有限公司2023年报审计治理层沟通报告-完成阶段》。	建议公司与事务所就年报审计发现问题进行充分沟通。	主任委员张占魁先生,委员刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、王雪华先生出席会议。
2024年4月7日	审议《信永中和会计师事务所对中油工程2023年度财务报表审计工作总结》。	同意信永中和对中油工程2023年度财务报表审计工作总结。认为信永中和会计师事务所审计人员的职业道德素养和执业水平良好,能够遵循《中国注册会计师独立审计准则》,勤勉尽责,公允合理地发表独立审计意见。信永中和会计师事务所2023年审计工作总结和出具的公司2023年审计报告实事求是、客观公正地反映公司2023年的财务状况和经营成果。	主任委员张占魁先生,委员刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、王雪华先生出席会议。
2024年4月10日	审议《董事会审计委员会2023年度履职报告》《2023年度审计机构履职情况评估报告》《审计委员会对2023年度审计机构履行监督职责情况的报告》《公司2023年度报告及摘要》《2023年度内部控制评价报告》《2023年度财务决算报告》《2024年度财务预算报告》《2023年度利润分配预案》《关于2023年度担保实际发生情况及2024年度担保预计情况的议案》《关于续聘	公司2023年财务会计报表和附注的编制和审核程序符合法律、行政法规、部门规章和规范性文件以及公司有关规定,报告内容真实、准确、公允、完整地反映公司总体财务状况和经营成果。公司内部控制体系健全有效,符合国家有关法律、行政法规、部门规章和规范性文件的要求以及公司发展的需	主任委员张占魁先生,委员刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、王雪华先生出席会议。

	2024 年度财务审计机构和 2024 年度内控审计机构并确定其审计费用的议案》《关于公司 2023 年度向银行等金融机构申请融资额度的议案》《关于 2023 年度计提、转回、核销资产减值准备的议案》《关于发行债务融资工具一般性授权的议案》《关于中油财务有限责任公司风险持续评估报告的议案》《2023 年度财务审计报告》《2023 年度内部控制审计报告》《2023 年度非经营性资金占用及其他关联资金往来的专项说明》《2023 年度涉及财务公司关联交易的存款、贷款等金融业务的专项说明》等 18 项议案。	要，为公司各项业务的健康运行及经营风险的控制提供了有力保障。公司 2023 年度内部控制评价报告真实、客观地反映了公司内部控制制度的建设及执行实际情况。审计委员会对公司拟聘任的信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）的专业胜任能力、投资者保护能力、独立性和诚信状况等进行了充分了解和审查。信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）具备从事证券相关业务的条件和经验，具备足够的独立性、投资者保护能力，能够满足公司财务报告审计工作的要求，同意公司续聘信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2024 年度财务审计机构。同意提交公司董事会审议。	
2024 年 4 月 25 日	审议《2024 年第一季度报告》《关于下属子公司开展货币类金融衍生业务暨关联交易的议案》《关于开展货币类金融衍生业务的可行性分析报告》《关于审议中油工程〈外汇衍生品交易业务管理办法〉的议案》等 4 项议案。	公司 2024 年第一季度报告的编制和审议程序符合法律法规、《公司章程》和公司内部管理制度的各项规定，内容和格式符合要求，所包含的信息能够真实地反映公司 2024 年第一季度经营成果和财务状况等事项。同意提交公司董事会审议。	主任委员张占魁先生，委员刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、王雪华先生出席会议。
2024 年 8 月 19 日	审议《2024 年半年度报告及摘要》《关于 2024 年中计提、转回、核销资产减值准备的议案》《关于与中油财务有限责任公司签订金融服务协议之补充协议暨调整 2024 年融资额度及日常关联交易预计贷款等金额的议案》《关于中油财务有限责任公司风险持续评估报告的议案》《关于将阿尔及利亚阿尔拉尔气田天然气增压三期总承包项目调剂纳入 2024 年度履约担保计划的议案》等 5 项议案。	公司 2024 年半年度报告的编制和审核程序符合法律、法规和公司内部有关规定，报告内容真实、准确、公允、完整地反映公司总体财务状况和经营成果。中油财务有限责任公司严格按银监会规定经营，治理结构健全，管理运作规范，建立了分工合理、职责明确、互相制衡、报告关系清晰的组织结构，为风险管理的有效性提供必要的前提条件。公司关于与财务公司金融业务的风险评估报告，客观、	主任委员张占魁先生，委员刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、王雪华先生出席会议。

		公正地反映了公司与财务公司存贷款等金融业务的实际情况。同意提交公司董事会审议。	
2024 年 10 月 25 日	审议《2024 年第三季度报告》。	公司 2024 年第三季度报告的编制符合法律法规、《公司章程》和公司内部管理制度各项规定，报告内容真实、准确、公允、完整地反映公司的财务状况和经营成果。同意提交公司董事会审议。	主任委员张占魁先生，委员刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、王雪华先生出席会议。
2024 年 12 月 9 日	审议《关于与中油财务有限责任公司签订〈金融服务协议〉的议案》《关于中油财务有限责任公司的风险评估报告》《关于在中油财务有限责任公司开展存款等金融业务风险的应急处置预案》《关于公司 2025 年度向银行等金融机构申请融资额度的议案》《关于公司 2025 年度日常关联交易预计情况的议案》《关于工程建设公司所属子公司为乌干达翠鸟油田联合体提供财务资助的议案》《关于公司 2025 年度担保预计情况的议案》等 7 项议案。	公司预计 2025 年发生的与中国石油天然气集团有限公司及其关联方日常关联交易，符合公司日常生产经营正常进行的需要，关联交易严格遵循公平、公正、合理的原则，不存在损害公司及非关联股东利益的情况。同意提交公司董事会审议。	主任委员张占魁先生，委员刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、王雪华先生出席会议。

（四）报告期内提名委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 1 月 24 日	审议《关于公司第八届董事会换届选举并提名非独立董事候选人的议案》《关于公司第八届董事会换届选举并提名独立董事候选人的议案》等 2 项议案。	1. 同意提名白雪峰先生、王新革女士、薛枫先生、宋少光先生、刘雅伟先生、周树彤先生为公司第九届董事会非独立董事候选人。2. 同意提名张克华先生、张占魁先生、王雪华先生为公司第九届董事会独立董事候选人。	主任委员孙立先生、委员白雪峰先生、王雪华先生出席会议。
2024 年 2 月 22 日	审议《关于聘任公司总经理的议案》《关于聘任公司其他高级管理人员的议案》《关于聘任公司董事会秘书的议案》等 3 项议案。	1. 同意提名王新革女士为公司总经理候选人。2. 同意提名姚长斌先生、于国锋先生、孙柏铭先生为公司副总经理候选人、提名于清进先生为公司财务总监候选人。3. 同意提名于国锋先生为公司董事会秘书候选人。	主任委员张克华先生，委员白雪峰先生、王新革女士、张占魁先生、王雪华先生出席会议。
2024 年	审议《关于补选第九届董事会董	同意提名张红斌先生为公	主任委员张克华先

10月25日	事的议案》。	司第九届董事会董事候选人。	生，委员白雪峰先生、王新革女士、张占魁先生、王雪华先生出席会议。
--------	--------	---------------	----------------------------------

（五）报告期内薪酬与考核委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024年1月24日	审议《关于公司第九届董事会独立董事津贴的议案》。	同意公司第九届董事会独立董事津贴标准拟为税后18万元/年，按月发放，并将该议案提请公司董事会和股东大会审议。	主任委员王雪华先生，委员孙立先生、王新华先生出席会议。
2024年4月10日	审议《关于2023年度工资总额预算管理情况和2024年工作报告》《关于确认2023年度董事薪酬及制订2024年度薪酬方案的报告》《关于确认2023年度高级管理人员薪酬及制订2024年度薪酬方案的报告》等3项议案。	1. 公司薪酬管理制度健全合理，体现了公平、激励原则，与企业发展战略相符，2023年度工资总额预算执行情况与核算情况保持一致，全年工资总额发放进度均衡合理，与效益效率实现情况相匹配。2. 公司董事薪酬标准和发放符合相关薪酬政策的规定，不会损害公司和中小股东的利益。3. 公司高级管理人员薪酬标准和发放符合相关薪酬政策的规定，不会损害公司和中小股东的利益。	主任委员王雪华先生，委员刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、张占魁先生出席会议。
2024年8月12日	审议《关于公司拟购买董监高责任保险的议案》。	公司购买董监高责任保险，有利于保障公司及公司董事、监事及高级管理人员的合法权益，有利于董事、监事及高级管理人员充分行使权力和履行职责，提高公司治理水平，符合全体股东的共同利益，不存在损害公司及股东，特别是中小股东利益情形。公司董事会薪酬与考核委员会委员作为被保险对象，属于利益相关方，已对此提案回避表决，同意将该事项提交公司董事会审议。	主任委员王雪华先生，委员刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、张占魁先生出席会议。

（六）存在异议事项的具体情况

☐适用 ☒不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

☐适用 ☒不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

（一）员工情况

母公司在职员工的数量	90
主要子公司在职员工的数量	38,327
在职员工的数量合计	38,417
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	25,045
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
技术人员	15,954
管理人员	12,230
操作服务人员	10,233
合计	38,417
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	159
硕士研究生	4,856
大学本科	19,655
大学专科	7,306
中专及以下	6,441
合计	38,417

（二）薪酬政策

☒适用 ☐不适用

公司实行与劳动力市场基本适应、与企业经济效益和劳动生产率挂钩的工资决定和正常增长机制，强化对科研领军人才、国家科技重大专项和重点研发计划、中长期激励、“双碳”和新兴产业等方面的精准激励，并向价值创造贡献大的基层一线人员、科研技术人员和艰苦岗位人员等人群倾斜，坚持以岗位价值为基础、以绩效贡献为依据，合理确定各类各层级员工薪酬水平，有效发挥薪酬分配对公司高质量发展的重要推动作用。

（三）培训计划

☒适用 ☐不适用

公司紧紧围绕高质量发展中心任务，扎实推进人才强企工程，聚焦支撑服务公司战略发展，合理布局人才培育方向，实施紧缺人才抓紧培养、后备人才超前培养，重点培养科技创新领军人才。高度重视员工培训，科学设计培训项目、不断完善培训内容、创新改进培训方式，实施关键岗位培训、核心人才优先培训、骨干人才重点培训，不断提升培训工作的精准性、科学性和系统性；结合生产经营实际以及员工培训需求，突出理论与实践深度融合、内容与成果有效转化，开展财务管理、履职能力提升、项目管理、市场营销、信息系统应用、QHSE管理、网络安全、科技管理、依法合规、资本市场等专业培训，加大典型案例、最佳实践、先进经验等实战课时比重，不断提升培训效能和人才价值，为建设世界一流能源工程综合服务商提供坚强的人才支撑。

（四）劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	1929.48 万小时
劳务外包支付的报酬总额（万元）	146,534.04

十、利润分配或资本公积金转增预案

（一）现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

本报告期公司没有对现金分红相关政策进行调整。公司在公司章程中规定了如下利润分配政策：

9.1.7 条公司利润分配政策为：公司的利润分配应兼顾对投资者的合理投资回报以及公司的可持续发展，利润分配政策应保持连续性和稳定性。利润分配遵守下列规定：

（一）公司可采取现金、股票或者现金和股票相结合的方式分配股利，并优先采用现金分红的利润分配方式，公司具备现金分红条件的，应当采用现金分红进行利润分配。

（二）公司实施现金分红的条件：公司当年盈利、可供分配利润为正且公司的现金流可以满足公司日常经营和可持续发展需求时，公司进行现金分红。出现以下情形之一的，公司可不进行现金分红：

1. 合并报表或母公司报表当年度未实现盈利；
2. 合并报表或母公司报表当年度经营性现金流量净额或者现金流量净额为负数；
3. 合并报表或母公司报表期末资产负债率超过 70%（包括 70%）；
4. 合并报表或母公司报表期末可供分配的利润余额为负数；
5. 公司财务报告被审计机构出具非标准无保留意见；

6. 公司在可预见的未来一定时期内存在重大投资或现金支出计划，进行现金分红可能导致公司现金流无法满足公司经营或投资需要。

（三）公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十。利润分配不得超过累计可分配利润的范围。

（四）在实际分红时，公司董事会应当综合考虑公司所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平及是否有重大资金支出安排等因素，按照本章程规定的程序，区分下列情形，拟定差异化的利润分配方案：

1. 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；
2. 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；
3. 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；
4. 公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以参照前项规定处理。公司在实际分红时具体所处阶段，由公司董事会根据具体情形确定。

（五）公司一般进行年度现金分红，经股东大会审议通过，可以进行中期现金分红。

（六）公司经营发展良好时，根据经营需要及业绩增长情况，可提出股票股利分配方案。公司在确定以股票方式分配利润时，应当充分考虑以股票方式分配利润后的股本规模是否与公司目前的经营规模、盈利增长速度相适应，以确保利润分配方案符合全体股东的整体利益和长远利益。

（七）公司利润分配预案由董事会提出，经股东大会审议批准。公司股东大会对现金分红具体方案进行审议时，应当充分听取中小股东的意见和诉求，公司可通过热线电话、投资者关系平台、电子邮件等方式主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。公司切实保障社会公众股股东参与股东大会对利润分配预案表决的权利，董事会、独立董事和股东可以向公司股东征集其在股东大会上的投票权。独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

（八）公司当年盈利但董事会未做出现金分红预案的，公司除召开股东大会现场会议外，还向股东提供网络形式的投票平台。

（九）公司在年度报告中详细披露现金分红政策的制定及执行情况。公司当年盈利但董事会未做出现金分红预案的，应在年度报告中披露未做出现金分红预案的原因及未用于分红的资金留存公司的用途，独立董事发表的独立意见。

（十）存在股东违规占用公司资金情况的，公司扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

（十一）公司利润分配政策的制定及修改程序公司利润分配政策的制订和修改由公司董事会向公司股东大会提出，公司董事会在利润分配政策的制定过程中，应与独立董事充分讨论，在考虑对股东持续、稳定、科学回报的基础上，形成利润分配政策。

公司因生产经营情况、投资规划、长期发展的需要，或者外部经营环境发生变化，确需对《公司章程》规定的现金分红政策进行调整或者变更的，董事会应充分考虑中小股东的意见，注重对投资者利益的保护，并征求独立董事意见，向股东大会提出修改利润分配政策的提案并详细说明修改利润分配政策的原因。

董事会制订和修改利润分配政策，需经董事会过半数以上表决通过，独立董事应当对利润分配政策的制订或修改发表独立意见。股东大会审议公司利润分配政策或其修改方案，需经出席股东大会股东所持有效表决权的三分之二以上通过。

本报告期内，现金分红政策执行情况：2024年7月10日以公司总股本5,583,147,471股为基数，每股派发现金红利0.0410元（含税），共计派发现金红利228,909,046.31元。

（二）现金分红政策的专项说明

☒适用 ☐不适用

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

（三）报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应

当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

☐适用 ☒不适用

（四）本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

每10股送红股数（股）	0
每10股派息数（元）（含税）	0.350
每10股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	195,410,161.49
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	635,455,194.54
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	30.75
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0.00
合计分红金额（含税）	195,410,161.49
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	30.75

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	642,061,959.17
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	642,061,959.17
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	700,687,797.57
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	91.63
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	635,455,194.54
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	1,255,748,295.10

十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

(三) 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

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

√适用 □不适用

高级管理人员业绩考核采取签订业绩合同的方式明确其在考核期内应实现的业绩目标，重点衡量企业经营成果、营运质量和效率，并按规定程序对业绩目标完成情况进行了考核评价，按考核结果确定薪酬标准。考核内容以分解落实年度经营业绩目标和年度计划预算为主，结合受约人岗位职责和年度重点工作任务等，差异化选取指标，其中关键业绩指标数量原则上不超过 10 个，单项指标权重原则上不低于 5%。2024 年高级管理人员均较好完成了各项业绩指标，薪酬分配标准与公司经营业绩提升和经济效益提高相匹配。

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

√适用 □不适用

公司构建了法律、合规、风险、内控“四位一体”组织体系，坚持“有制度、有流程”的原则，严格执行年度规章制度制修订计划。截至报告期末，上市公司累计形成了涵盖 35 项法人治理

类、133项职能管理类制度的内部控制制度体系，梳理优化形成流程图337个、各类风险控制文档132个、风险点175个，公司内控运行机制有效，保证了公司经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

☐适用 ☒不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

☒适用 ☐不适用

按照做强中油工程、做优所属分子公司、做专二级单位的思路，进一步完善管控模式、厘清管理界面、理顺管理授权，形成了各层级权责明晰、运转高效、穿透有力的高效能管理体制。

1. 中油工程作为“利润中心、战略管控中心、投资决策中心、价值服务中心、风险管控中心”，突出“谋大事、强管控、抓监督、促共享”的定位，全面升级管理职责与制度流程，发挥强化战略统筹、管控运营风险和推进资源共享的作用；

2. 所属分子公司作为“利润分中心、生产经营主体、业务管理中心、运营协调中心”，突出强经营、配资源、防风险、增效益的定位，着力强化市场开发和项目履约穿透式管理，努力打造业务优势突出的经营实体；

3. 二级单位及项目运营单元作为“开发执行主体、成本管控中心、安全生产中心、质量管理中心”，突出拓市场、强现场、降成本、提质量的定位，全面提升工程项目签约履约质量，努力保障合同应签尽签与项目安全高效实施。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

☒适用 ☐不适用

北京中天恒会计师事务所（特殊普通合伙）对公司截至2024年12月31日的内部控制情况进行了审计，并出具了内部控制审计报告。公司内部控制审计报告的全文刊登在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

2024年未发生不符合法律法规的情形。

十六、 其他

☐适用 ☒不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	2,501

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

☐适用 ☒不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

☒适用 ☐不适用

1、因环境问题受到行政处罚的情况

☐适用 ☒不适用

2、参照重点排污单位披露其他环境信息

☒适用 ☐不适用

公司始终坚持“奉献清洁能源、呵护碧水蓝天”的企业使命，积极践行 ESG 理念，高度重视污染防治工作，推广绿色生产方式，大力推动绿色企业创建，坚定不移走“生态优先、绿色发展”之路。所涉及的污染物排放主要包括炼油化工、油气田地面和长输管道等油气工程建设过程中产生的试压废水、建筑垃圾、固体废弃物以及塔器、钢结构等预制加工过程中产生的挥发性有机物（VOCs）等，公司高度重视并采取了系列措施抓好施工现场、制造企业和运营单位的环保管控，严格制定并落实污染物处理方案，对废物产生、收集、贮存、运输、转移、综合利用和处理处置等各环节进行全过程管控，推动固体废物减量化、资源化、再利用；针对生产过程中产生的有毒有害液体，严格控制随意倾倒和排放到市政污水系统，委托有资质的单位合规处置；严格控制预制加工过程中的 VOCs 排放，采购符合环保标准的油漆涂料并设置 VOCs 在线监测系统，确保废气收集处理后达标排放。报告期内，公司修订完善了突发环境事件应急预案，明确了环境突发事件应急管理体系、事件分级、应急响应程序等内容，针对污染物排放以及自然灾害、生产事故等因素导致的环境质量下降或生态环境破坏等事件，制定了应急处置措施。目前，承建项目生态保护措施、“工业三废”处置率均达到 100%。

3、未披露其他环境信息的原因

☐适用 ☒不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

☒适用 ☐不适用

公司深入贯彻习近平生态文明思想，持续强化绿色环保理念，履行环境责任，严格落实各项环保措施，加强过程监督与考核，有效杜绝环保事件发生。一是始终坚定不移地走生态优先、绿色低碳的高质量发展之路，督促所属分子公司增强新能源产业竞争力，新能源对绿色低碳转型的贡献不断提升；细化相关环境保护措施，以确保在发展的同时，最大限度地减少对环境的负面影响。二是认真落实污染防治攻坚战工作任务，制定了《2024 年中油工程打好污染防治攻坚战实施方案》，全面加强源头管控和多污染协同治理，坚持从头紧起、从早抓起，以更大力度、更高标准、更加精准地打好蓝天、碧水、净土保卫战，确保环境质量的持续改善。三是始终突出问题导向，通过严格实行“现场核查”机制，从严从实从快推进问题闭环整治，确保每一个环境问题都能得到及时、有效的解决。四是持续推进“无异味工厂”创建工作，全面落实重污染天气应对管控措施，加大扬尘源、移动源、工业源管控力度，强化固体废弃物运输、贮存、利用和处置等环节的管理，切实抓好“无异味工厂”创建工作。五是进一步提高能源利用效率，降低能源消耗和排放，明确并分析节能节水目标，积极推广应用先进适用的节能节水技术，同时加快淘汰落后产能，促进产业结构变“新”、发展模式变“绿”。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
----------	---

减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	243
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	公司以“碳达峰、碳中和”为目标，抢抓国家“两重”“两新”政策机遇，采取新能源项目与技术研发创新、清洁能源替代与绿色转型、绿色办公与低碳采购、老废设备以旧换新等举措，全面推进低碳转型，以实际行动践行绿色发展理念，努力为守护绿水青山、建设魅力中国贡献力量。一是积极组织参与多项环保和志愿活动，包括“我为碳中和种棵树”网络捐资、线下植树、保护水资源、清理垃圾、“雷锋精神代代传承”志愿服务、社区清洁、全民战塑及海滩清理等，旨在共筑文明环境。开展了2024年环境日宣传、“绿色发展 低碳出行”绿色骑行、“绿水青山就是金山银山”主题团日活动，以及绿色企业创建工作推进会等，推动绿色低碳理念。二是在能源使用方面，鼓励使用清洁能源替代传统燃煤或燃油锅炉和加热炉，部分单位已采用天然气、电能等清洁能源，部分项目使用非食用植物油作为炊事燃料，减少环境污染；积极推进绿色照明改造，采用LED灯和太阳能照明设备，优化能源消耗。三是实施了多项新能源项目，如在所属子公司办公园区屋面开展光伏新能源综合节能项目，该项目安装分布式光伏发电设备，预计年均发电量达100万kWh，减少二氧化碳排放约1000吨；在炼油化工、聚合化纤、绿色低碳、环保减排等领域进行技术研发，推动清洁能源生产替代和节能降耗技术的开发。四是制订了《碳达峰实施方案》，明确碳达峰工作的总体要求、重点任务和保障措施，参与多个国家级清洁能源项目，如大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目等，积极响应国家碳达峰碳中和的决策部署，推动绿色转型和高质量发展。

具体说明

√适用 □不适用

2024 年公司全面完成节能降耗指标，节能量完成 445 吨标准煤，节水量完成 1.39 万立方米。

二、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

有关情况详见公司同期披露的《中油工程 2024 年度 ESG 报告》。

（二）社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	663.87	
其中：资金（万元）	663.87	
物资折款（万元）	0	
惠及人数（人）	2.38 万	

具体说明

√适用 □不适用

公司积极履行社会责任，致力于当好全球优秀企业公民。国内积极参与社会公益事业和乡村振兴，重点面向学校和慈善机构，开展捐资助学、改善医疗等公益救济和公共福利事业，受到社会广泛赞誉，彰显了责任担当；海外大力实行用工属地化、本土化，带动当地就业，并在项目所在国开展公益事业捐赠，构建了良性和谐社区关系。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	1,210.12	常态化开展消费帮扶工作，并长期在河北省、广西省4个贫穷村庄进行驻村帮扶
其中：资金（万元）	1,210.12	
物资折款（万元）	0	
惠及人数（人）	1.8万	按4个进驻帮扶惠及的村民数测算
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	消费帮扶	以购买贫穷地区的农产品为主，开展帮扶工作

具体说明

√适用 □不适用

公司坚持开展捐助、援建、乡村振兴等工作，2024 年向新疆喀什地区捐赠 50 万元用于公益项目建设，向北京市房山区大安山乡矿社区捐资 600 万元用于洪灾后重建，在四川省内江市东兴区石子镇、广东清远七拱镇等地支援防汛抗洪救灾，在河北省保定市唐县安庄村、承德市围场县小上村和惠汉村以及广西桂林北塘村进行驻村帮扶。报告期内，通过定点帮扶以及对口地区、网络平台帮扶产品购买等方式，累计消费 1200 余万元帮扶产品。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	其他	工程服务公司	注 1	承诺时间：2018 年 2 月 5 日	否	长期	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	中国石油集团	注 2	承诺时间：2016 年 9 月 8 日	否	长期	是		
	解决同业竞争	中国石油集团	注 3	承诺时间：2016 年 11 月 17 日	否	长期	是		
	其他	中国石油集团	注 4	承诺时间：2016 年 9 月 8 日	否	长期	是		
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	天利实业	注 5	于公司 2000 年首次公开发行股票时做出承诺	否	长期	是		
	解决同业竞争	独山子石化	注 6	2010 年 1 月公司原第二大股东新疆	否	长期	是		

				石油管理局持有的本公司股份通过行政划转至该公司起承诺					
--	--	--	--	----------------------------	--	--	--	--	--

注 1：工程服务公司 2018 年 2 月 5 日承诺，自公司股份完成从中国石油集团过户至工程服务公司之日起，工程服务公司本着诚实信用原则继续忠实履行中国石油集团就涉及公司股份所做出的包括在股票锁定期在内的相关承诺义务，且不得擅自变更、解除承诺义务。

注 2：中国石油集团 2016 年 9 月 8 日出具《关于减少及规范关联交易的承诺函》，承诺：1. 本次交易完成后，中国石油集团及控制的企业将尽可能减少与公司及其下属企业的关联交易。若发生必要且不可避免的关联交易，中国石油集团及控制的企业将与公司及其下属企业按照公平、公正、公开的原则依法签订协议，履行合法程序，维护关联交易价格的公允性。2. 中国石油集团保证将依照相关法律法规及《中国石油集团工程股份有限公司章程》等内控制度的规定行使相关股东权利，承担相应义务。不利用股东地位谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移公司及其下属企业的资金、利润，不利用关联交易恶意损害公司其他股东的合法权益。

注 3：中国石油集团 2016 年 11 月 17 日出具《关于规范与避免同业竞争的承诺函》，承诺：截至本承诺函出具之日：（1）目标公司及其下属子公司的主营业务为以油气田地面工程服务、储运工程服务、炼化工程服务、环境工程服务、项目管理服务为核心的石油工程设计、施工及总承包等相关工程建设业务（以下简称“工程建设业务”）。（2）中国石油集团下属 19 家公司（以下简称“业务单位”）及其下属分、子公司从事工程建设业务。其中，本次交易的目标公司之一寰球工程公司持有其控股子公司上海寰球工程有限公司（以下简称“上海寰球”）70%的股权，由于部分资产存在权属瑕疵，不纳入本次交易范围，正在办理国有产权无偿划转、工商变更等程序，一旦完成前述该等程序，将与目标公司及其子公司的工程建设业务构成一定程度的同业竞争；剩余 18 家单位基于历史原因形成的业务与目标公司及其子公司的工程建设业务构成一定程度的同业竞争。（3）中国石油集团下属 7 家公司及其下属分、子公司（以下简称“辅业单位”）定位为仅从事所属油田、炼化企业（以下简称“直属单位”）内部的工程建设业务，为所属油田、炼化企业内部提供工程建设的辅助服务，该等辅业单位不具备参与市场化工程建设业务竞争的能力，未与目标公司及其子公司的工程建设业务形成实质性同业竞争。（4）基于目标公司下属部分从事工程建设业务的企业由于履行清算注销、经营困难等不适于注入上市公司的原因，该等企业未纳入本次交易的标的资产范围，而采用无偿划转方式剥离。中国石油集团特定下属公司将承接目标公司剥离的该等企业（以下简称“剥离单位”，与业务单位、辅业单位合称“相关单位”）。剥离单位将在一定期限内被清算注销或按照有关部委、中国石油集团相关政策最终妥善处置，不会与上市公司形成实质性同业竞争。以上条款均构成本承诺函的一部分。作为本次交易的交易对方，为规范和避免本次交易完成后与上市公司（指本次交易完成后业已注入目标公司项下工程建设标的资产的上市公司，下同）、目标公司及其分别子公司产生或进一步产生同业竞争，声明人做出如下不可撤销承诺：一、截至本承诺函出具之日，辅业单位定位为仅从事直属单位内部的工程建设业务，为直属单位内部提供工程建设的辅助服务。声明人承诺，本次交易完成后，将促使辅业单位持续以与以往相一致的方式在直属单位内部从事工程建设业务，不会与除直属单位之外任何第三方新增签署任何工程建设业务方面的协议或提供工程建设业务方面的服务。二、截至本承诺函出具之日，剥离单位及其业务、资产已自目标公司剥离或正在进行剥离、不存在实质障碍。声明人承诺，在本次交易完成后且不超过本次交易目标公司分别 100%股权交割过户至上市公司后 6 个月内，将剥离单位中中油吉林化建工程有限公司、中国寰球工程公司沙特公司的属于声明人控制的股权的托管权实质交由上市公司独家行使，且声明人将根据国有资产监督管理机构及/或中国石油集团的政策及发展战

略最终妥善处置。三、针对业务单位，声明人承诺，本次交易完成后，将采取以下措施：1. 结合中国石油集团的实际情况促使业务单位持续约束其工程建设业务，包括但不限于本次交易完成后持续且逐步地按照业务地域、业务细分领域或中国石油集团不时出具的内部文件进行工程建设方面的业务或活动；2. 声明人及业务单位从任何第三方获知的任何新增日常业务经营机会，且该等业务机会与上市公司、目标公司及其分别子公司的工程建设业务可能构成同业竞争的，在不违反相关法律法规、声明人及其业务单位需承担的保密义务之前提下，声明人将自身并促使该等业务单位在知悉之日起 30 日内通知上市公司及目标公司，在同等条件下，如上市公司决议参与该等业务机会的，声明人将自身并促使相关的业务单位将各自该等商业机会在上市公司要求的期限内优先全部让与上市公司或目标公司（视情况而定）；经上市公司决议不予接受该等业务机会的，方可由声明人或该等业务单位进行该等业务经营。3. 在满足本承诺函第五条的条件最终注入至上市公司或做其他妥善处置前的期间内，声明人承诺，在不超过本次交易目标公司分别 100%股权交割过户后 6 个月内将属于声明人控制的业务单位股权的托管权实质交由上市公司独家行使，但如该等资产和业务已经第三方托管的，应在前述期间内取得并促使相关业务单位取得该等第三方的授权与批准。四、声明人承诺，如上市公司、目标公司及其下属子公司参与工程建设项目总包及分包等任何环节的投/竞标时，其将促使相关单位在符合法律法规规定的情况下不参与该等建设工程项目的投/竞标。五、本次交易完成后，如经上市公司认定，业务单位或辅业单位具备注入上市公司的条件（包括但不限于产权清晰、资产合规完整、盈利能力不低于上市公司同类资产等），则在不迟于该等注入条件全部满足后的 3 年内，在符合法律法规及证券监管规则的情况下，声明人应将属于声明人控制的业务单位或辅业单位的相关资产以公允价格注入至上市公司；如经上市公司决议，拟不注入上市公司的，将根据国有资产监督管理机构及/或中国石油集团的政策及发展战略采取其他方式妥善处置。六、除声明人已披露的相关单位同业竞争情形外，声明人及其下属企业现在及未来都不会存在与上市公司、目标公司及其子公司在现有工程建设业务上的其他同业竞争情形。声明人承诺将遵守法律法规、证券监管机构规则及本承诺函（包括本承诺函不时修订后的承诺）逐渐规范直至避免、消除同业竞争。七、声明人同意，如相关单位存在除声明人以外的其他股东的，声明人应当尽最大努力取得该等股东的同意，或为避免与上市公司构成同业竞争的目的，按照法律法规及相关监管机构的要求、以及本承诺函的规定尽最大努力与该等股东协商一致。八、声明人同意将根据法律法规及证券监管机构规则补充、调整本承诺函并采取相应规范及避免同业竞争的其他措施。九、声明人确认，声明人具有足够的履行能力能够履行自身及促使该等相关单位履行本承诺函中的有关要求或行为。如声明人违反上述任何一项承诺，声明人将继续采取有效措施规范同业竞争，包括但不限于实际履行上述承诺事项、在上市公司要求的时间内将声明人控制的且构成同业竞争的相关资产注入上市公司或出售予与声明人无关联的第三方。十、声明人确认，本承诺函自出具之日起即构成声明人就本次交易涉及的同业竞争事项所作的全部及完整的承诺，并以此替代《原承诺函》的全部内容而使得《原承诺函》不再具有约束力。本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺，任何单项承诺若被认定无效或终止将不影响其他各单项承诺的有效性及其可执行性。本承诺函的上述承诺一经做出即生效，在声明人作为上市公司实际控制人且直接或间接控制相关单位期间持续有效。

注 4：中国石油集团 2016 年 9 月 8 日出具《保持新疆独山子天利高新技术股份有限公司独立性的承诺函》，承诺：一、保持公司业务的独立性。中国石油集团除依法行使股东权利外，将不会滥用控股股东及实际控制人的地位，对公司的正常经营活动进行非法干预。中国石油集团将尽量减少中国石油集团及其控制的其他企业与公司的关联交易；如有不可避免的关联交易，将依法签订协议，并将按照有关法律、法规的规定，履行必要的程序。二、保持公司资产的独立性。中国石油集团将不通过其自身及控制的关联企业违规占用公司或其控制企业的资产、资金及其他资源；亦不会要求公司或其控制的企业为中国石油集团及其控制的除公司及其下属企业之外的其他企业提供担保。三、保持公司人员的独立性。中国石油集团保证公司的总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员不在中国石油集团及/或其控制的其他关联企业担任除董事、监事以外的其他职务或者领取报酬。中国石油集团将确保及维持公司劳动、人事和工资及社会保障管理体系的完整性。四、保持公司财务的独立性。中国石油集团将保证公司财务会计核算部门的独立性，建立独立的会计核算体系和财务管理制度，并设置独立的财务部负责相关业务的具体运作。公司开设独立的银行账户，不与中国石油集团及

控制的其他关联企业共用银行账户。公司的财务人员不在中国石油集团及其控制的其他企业兼职。公司依法独立纳税。公司将独立作出财务决策，不存在在中国石油集团以违法、违规的方式干预公司的资金使用调度的情况。五、保持公司机构的独立性。中国石油集团将确保公司与中国石油集团及其控制的其他企业的机构保持独立运作。中国石油集团保证公司保持健全的股份公司法人治理结构。公司的股东大会、董事会、监事会以及公司各职能部门等均依照法律、法规和公司章程独立行使职权，与中国石油集团控制的其他关联企业的职能部门之间不存在从属关系。

注 5：新疆天利石化控股集团有限公司（原“新疆独山子天利实业总公司”）于公司 2000 年首次公开发行股票时作出承诺：不增加对与本公司生产经营相同或类似业务的投入，以避免对本公司生产经营构成新的、可能的直接或间接的业务竞争，保证促使其控股企业不直接或间接从事、参与或进行与本公司生产经营相竞争的任何活动，不利用控股关系进行损害本公司及本公司其他股东利益的经营活动。

注 6：新疆独山子石油化工有限公司（原“独山子石化总厂”）自 2010 年 1 月公司原股东新疆石油管理局持有的本公司股份通过行政划转至该公司起作出承诺：不增加对与本公司生产经营相同或类似业务的投入，以避免对本公司生产经营构成新的、可能的直接或间接的业务竞争，保证促使其控股企业不直接或间接从事、参与或进行与本公司生产经营相竞争的任何活动，不利用控股关系进行损害本公司及本公司其他股东利益的经营活动。

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

☐ 已达到 ☐ 未达到 ☒ 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、违规担保情况

☐ 适用 ☒ 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(四) 审批程序及其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	731
境内会计师事务所审计年限	3
境内会计师事务所注册会计师姓名	邵立新、王敏玲
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	3

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	北京中天恒会计师事务所（特殊普通合伙）	47.15

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☒适用 ☐不适用

经公司第九届董事会第一次会议、第九届监事会第一次会议以及2023年年度股东大会审议，续聘信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2024年度财务审计机构，审计业务费用731万元；续聘北京中天恒会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2024年度内部控制审计机构，审计业务费用47.15万元。具体情况详见公司于2024年4月12日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）发布的《中油工程关于续聘2024年度财务审计机构和2024年度内控审计机构并确定其审计费用的公告》（临2024-019）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐适用 ☒不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

☐适用 ☒不适用

七、面临退市风险的情况

（一）导致退市风险警示的原因

☐适用 ☒不适用

（二）公司拟采取的应对措施

☐适用 ☒不适用

（三）面临终止上市的情况和原因

☐适用 ☒不适用

八、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

☐本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐适用 ☒不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

公司第八届董事会第十三次临时会议和 2023 年第三次临时股东大会审议通过了《关于 2024 年度日常关联交易预计情况的议案》，公司第九届董事会第二次会议和 2024 年第二次临时股东大会审议通过了《关于与中油财务有限责任公司签订金融服务协议之补充协议暨调整 2024 年融资额度及日常关联交易预计贷款等金额的议案》，本报告期，公司及所属企业与关联方进行日常关联交易情况如下表所示：

单位：万元 币种：人民币

关联交易类别	关联人	关联交易内容	本次预计金额	本次发生金额
向关联人购买商品及接受劳务	中国石油集团及下属公司	工程物资、分包等	540,000.00	435,668.76
向关联人销售商品及提供劳务	中国石油集团及下属公司	工程物资采购、设计、施工、工程项目服务等	4,740,000.00	3,627,874.95
租赁收入	中国石油集团及下属公司	设备、房屋租赁	3,300.00	2,772.25
租赁支出	中国石油集团及下属公司	设备、房屋出租	36,000.00	27,041.61
存款（余额）	中国石油集团及下属公司	存款（余额）	2,200,000.00	1,833,069.93
贷款（余额）	中国石油集团及下属公司	贷款（余额）	1,050,000.00	950,000.00
其他金融服务	中国石油集团及下属公司	利息支出及其他	30,000.00	9,174.70
利息及其他收入	中国石油集团及下属公司	利息及其他收入	25,000.00	19,175.11

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
中国石油天然气集团公司及其下属公司	控股股东	5,743,525,286.38	1,789,791,786.18	7,533,317,072.56	13,607,205,848.76	10,106,246,854.53	23,713,452,703.29
合计		5,743,525,286.38	1,789,791,786.18	7,533,317,072.56	13,607,205,848.76	10,106,246,854.53	23,713,452,703.29
关联债权债务形成原因		公司与控股股东及其子公司之间销售商品、提供劳务形成的经营性债权债务往来。					
关联债权债务对公司的影响		对公司经营成果和财务状况没有不良影响。					

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

☒适用 ☐不适用

1、 存款业务

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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	
中油财务有限责任公司	集团兄弟公司	26,000,000,000.00	0.0001%-5.11%	17,186,156,971.38	494,578,080,549.25	496,686,013,265.26	15,078,224,255.37
合计	/	/	/	17,186,156,971.38	494,578,080,549.25	496,686,013,265.26	15,078,224,255.37

2、 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
中油财务有限责任公司	集团兄弟公司	15,000,000,000.00	2.3%-2.5%	2,000,000,000.00	7,500,000,000.00		9,500,000,000.00
合计	/	/	/	2,000,000,000.00	7,500,000,000.00		9,500,000,000.00

3、 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中油财务有限责任公司	集团兄弟单位	保函	119,152,708.83	119,152,708.83

4、 其他说明

√适用 □不适用

报告期内公司与中油财务有限责任公司还进行了以下金融业务：

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年期初余额	本期增加	本期减少	2024 年期末余额	支付手续费
----	------------	------	------	------------	-------

委托贷款	1, 191, 190, 000. 00	844, 000, 000. 00	646, 940, 000. 00	1, 388, 250, 000. 00	1, 309, 497. 81
------	----------------------	-------------------	-------------------	----------------------	-----------------

(六)其他

☐适用 ☒不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币										
委托方名称	受托方名称	托管资产情况	托管资产涉及金额	托管起始日	托管终止日	托管收益	托管收益确定依据	托管收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
注1	本公司	注1				0. 00	协商		是	股东的子公司

托管情况说明

注 1. 中国石油集团根据《关于规范与避免同业竞争的承诺函》，将其下属 18 家“业务单位”和 2 家“剥离单位”股权的托管权实质交由上市公司独家行使，委托方在委托管理期间内不向上市公司支付委托单位股权管理费用。

2、 承包情况

☐适用 ☒不适用

3、 租赁情况

☐适用 ☒不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
中国石油集团工程股份有限公司	公 司 本 部	派特法寰球联营体有限责任公司（PETROFAC HQC IJV LLC.）	10,841,947,104.68 （担保金额变动由于汇率变化所致）	2023.12.15	2023.12.15	2029.03.30	连带责任担保		否	否	无		是	参股股东
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）						0.00								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）						10,841,947,104.68（担保金额变动由于汇率变化所致）								
公司及其子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						6,941,785,088.35								
报告期末对子公司担保余额合计（B）						36,972,665,635.60								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）						47,814,612,740.28								
担保总额占公司净资产的比例（%）						180.36%								
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）						0.00								
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）						38,522,484,990.13								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						34,559,115,564.33								
上述三项担保金额合计（C+D+E）						73,081,600,554.46								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														

担保情况说明	截至2024年12月31日，公司尚在担保期的担保16项，累计金额折合人民币约478.15亿元，其中，履约担保11项，累计折合人民币约313.04亿元；授信担保5项，累计折合人民币约165.11亿元。目前，项目均在正常执行过程中。详见第十节、十四、5、（4）关联担保情况。
--------	---

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(2) 单项委托理财情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3) 委托理财减值准备

☐适用 ☒不适用

2、 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(2) 单项委托贷款情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3) 委托贷款减值准备

☐适用 ☒不适用

3、 其他情况

☐适用 ☒不适用

(四) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十四、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第七节 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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

☐适用 ☒不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

☐适用 ☒不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

☐适用 ☒不适用

(三) 现存的内部职工股情况

☐适用 ☒不适用

三、股东和实际控制人情况

(四) 股东总数

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

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

单位：股

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 售条件 股份数 量	质押、标记或 冻结情况		股东性质
					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	-1,025,000	15,942,729	0.29	0	无	0	未知

宇天泽盈一赢二号私募投资基金							
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
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称		持有无限售条件流通股的数量		股份种类及数量			
				种类	数量		
中国石油天然气集团有限公司		2, 567, 826, 809		人民币普通股	2, 567, 826, 809		
中国石油集团工程服务有限公司		1, 000, 000, 000		人民币普通股	1, 000, 000, 000		
中石化国际能源投资有限公司		463, 140, 000		人民币普通股	463, 140, 000		
新疆天利石化控股集团有限公司		197, 706, 637		人民币普通股	197, 706, 637		
香港中央结算有限公司		136, 211, 031		人民币普通股	136, 211, 031		
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		24, 497, 359		人民币普通股	24, 497, 359		
北信瑞丰基金—工商银行—北京恒宇天泽投资管理有限公司—恒宇天泽盈一赢二号私募投资基金		15, 942, 729		人民币普通股	15, 942, 729		
徐开东		14, 142, 800		人民币普通股	14, 142, 800		
蒋晓东		13, 070, 300		人民币普通股	1, 307, 030, 013, 070, 300		
全国社保基金四零二组合		9, 268, 500		人民币普通股	9, 268, 500		
前十名股东中回购专户情况说明		无					
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明		无					
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					

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

单位：股

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				
股东名称（全	期初普通账户、信用账户持股	期初转融通出借股份且尚未归还	期末普通账户、信用账户持股	期末转融通出借股份且尚未归还

称)	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)
中国农 业银 行股 份有 限公 司— 中 证 500 交 易 型 开 放 式 指 数 证 券 投 资 基 金	9,445,234	0.17	2,702,600	0.05	24,497,359	0.44	0	0

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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

(六) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

☐适用 ☒不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

☒适用 ☐不适用

名称	中国石油天然气集团有限公司
单位负责人或法定代表人	戴厚良
成立日期	1990 年 02 月 09 日
主要经营业务	组织经营陆上石油、天然气和油气共生或钻遇矿藏的勘探、开发、生产建设、加工和综合利用以及石油专用机械的制造；组织上述产品、副产品的储运；按国家规定自销本公司系统的产品；组织油气生产建设物资、设备、器材的供应和销售；石油勘探、开发、生产建设新产品、新工艺、新技术、新装备的开发研究和技术推广；国内外石油、天然气方面的合作勘探开发、经济技术合作以及对外承包石油建设工程、国外技术和设备进口、本系统自产设备和技术出口、引进和利用外资项目方面的对外谈判、签约。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	中国石油天然气集团有限公司控股的中国石油天然气股份有限公司在上海证券交易所（股票代码：601857）、香港联合交易所有限公司（股票代码：00857）挂牌上市；控股的中国石油集团资本股份有限公司在深圳证券交易所上市（股票代码：000617）；控股的昆仑能源有限公司在香港联合交易所有限公司上市（股票代码：00135）；通过中国石油大庆石油化工有限公司等间接控股的大庆华科股份有限公司在深圳证券交易所上市（股票代码：000985）。
其他情况说明	

2、 自然人

☐适用 ☒不适用

3、 公司不存在控股股东情况的特别说明

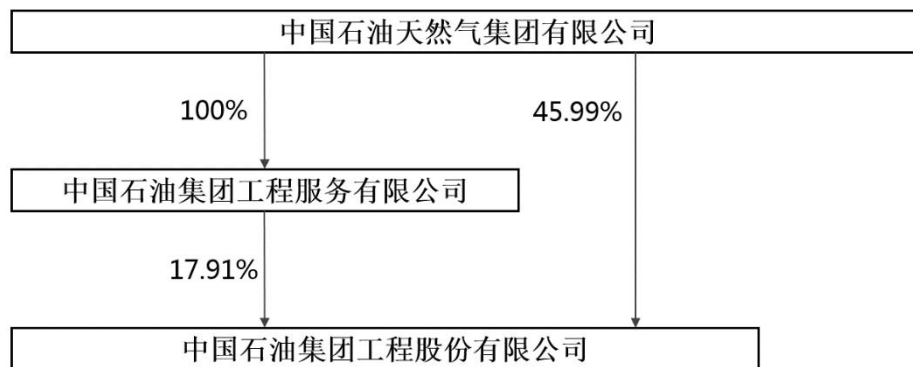
☐适用 ☒不适用

4、 报告期内控股股东变更情况的说明

☐适用 ☒不适用

5、 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



(二) 实际控制人情况

1、 法人

☒适用 ☐不适用

名称	中国石油天然气集团有限公司
单位负责人或法定代表人	戴厚良
成立日期	1990年02月09日
主要经营业务	组织经营陆上石油、天然气和油气共生或钻遇矿藏的勘探、开发、生产建设、加工和综合利用以及石油专用机械的制造；组织上述产品、副产品的储运；按国家规定自销本公司系统的产品；组织油气生产建设物资、设备、器材的供应和销售；石油勘探、开发、生产建设新产品、新工艺、新技术、新装备的开发研究和技术推广；国内外石油、天然气方面的合作勘探开发、经济技术合作以及对外承包石油建设工程、国外技术和设备进口、本系统自产设备和技术出口、引进和利用外资项目方面的对外谈判、签约。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	中国石油天然气集团有限公司控股的中国石油天然气股份有限公司在上海证券交易所（股票代码：601857）、香港联合交易所有限公司（股票代码：00857）挂牌上市；控股的中国石油集团资本股份有限公司在深圳证券交易所上市（股票代码：000617）；控股的昆仑能源有限公司在香港联合交易所有限公司上市（股票代码：00135）；通过中国石油大庆石油化工有限公司等间接控股的大庆华科股份有限公司在深圳证券交易所上市（股票代码：000985）。
其他情况说明	

2、 自然人

☐适用 ☒不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

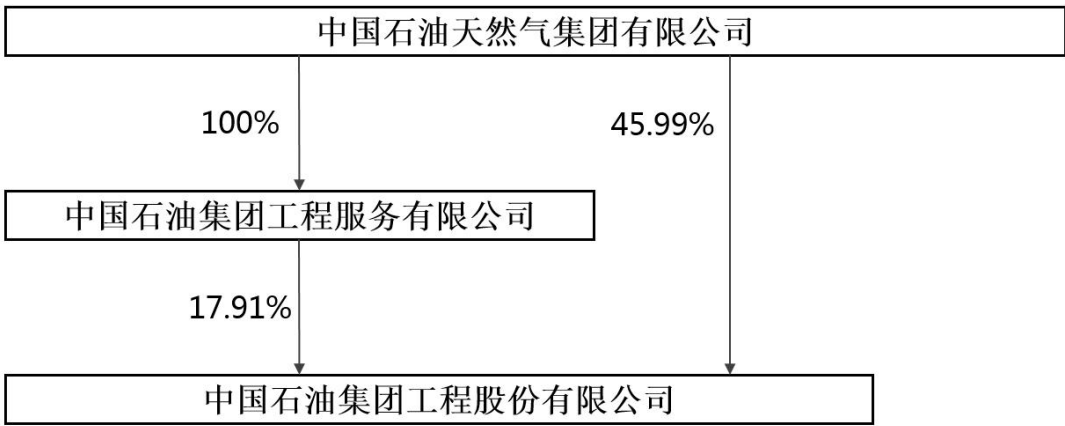
☐适用 ☒不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

☐适用 ☒不适用

5、 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



6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐适用 ☒不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
中国石油集团工程服务有限公司	白雪峰	1993-08	102039192	5,000	施工总承包;专业承包;劳务分包;工程勘察设计;技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务;经济信

					息咨询（不含中介服务）；市场调查；出租商业用房；出租办公用房；汽车租赁；租赁建筑工程机械设备、计算机、通讯设备；物业管理；设计、制作、代理、发布广告；翻译服务；商标转让与代理服务；版权转让与代理服务；销售日用百货；专利代理。
情况说明	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。				

七、股份限制减持情况说明

☐适用 ☒不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

☐适用 ☒不适用

第八节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第九节 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

（一）公司债券（含企业债券）

☐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

（三）专项品种债券应当披露的其他事项

☐适用 ☒不适用

（四）报告期内公司债券相关重要事项

☐适用 ☒不适用

（五）银行间债券市场非金融企业债务融资工具

☒适用 ☐不适用

1、非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
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年2月19日	2025年2月20日	2025年11月17日	20.00	1.96	到期一次还本付息	银行间债券市场	不适用	询价交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

报告期内债券付息兑付情况

☐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、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街55号		涂子豪	010-81012568
中国民生银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街2号		舒畅	010-56366525

上述中介机构发生变更的情况

☐适用 ☒不适用

4、报告期末募集资金使用情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	募集资金 总金额	已使用 金额	未使用 金额	募集资金 专项账户 运作情况 (如有)	募集资金 违规使用 的整改情 况 (如有)	是否与募 集说明书 承诺的用 途、使用计 划及其他 约定一致
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	20.00	20.00	0			是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

☐ 适用 ☒ 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

5、信用评级结果调整情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

☐ 适用 ☒ 不适用

7、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

☐ 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) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(八) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

(九) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

中国石油集团工程股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了中国石油集团工程股份有限公司（以下简称 中油工程）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2024 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中油工程 2024 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2024 年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

三、 关键审计事项

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

关键审计事项	审计中的应对
1. 工程建设合同收入确认	
中油工程营业收入主要来源于工程总承包、设计和施工等工程建设合同收入。管理层在合同生效日对合同进行评估，判断合同包含的履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行，在此基础上分别按照履约进度确认收入或于产品完工交付时确认收入。	（1）了解与工程合同收入及成本相关的关键内部控制，测试和评价关键内部控制设计和运行的有效性，包括但不限于与实际发生工程成本及预估总成本相关的内部控制、合同预计总收入及计算履约进度相关的内部控制； （2）通过审阅业务合同及与管理层的访谈，了解和评价履约进度确定方法的合理性，以及预计总收入和预计总成本的编制方法的合理性； （3）针对工程总承包、工程施工类项目进行抽样测试，核对业务合同的关键条款和履约进度对应支持性文件。其

工程建设合同收入的确认和计量涉及较为复杂的判断和估计,这涉及管理层运用重大会计估计和判断。因此,工程建设合同收入的确认和计量被视为关键审计事项。 相关信息披露详见第十节、五、34、收入,第十节、五、39、其他重要的会计政策和会计估计和第十节、七、61、营业收入和营业成本。	中包括:成果交付单、业主审查会议纪要、业主正式批复及交工验收报告等。核对工程项目进度确认单,包括对项目名称、合同额及资产负债表日的项目履约进度进行查验; (4)采用抽样的方式,检查项目实际发生成本的合同、结算单、发票等支持性文件,并检查薪酬计提审批文件;将已完工项目实际发生的总成本与项目完工前管理层估计的合同总成本进行对比分析,评估管理层做出此项会计估计的经验和能力,以及评估工程施工项目预计总成本的准确性; (5)进行截止性测试,针对资产负债表日前后确认的项目合同收入及新取得的外部支持性文件进行检查,关注收入成本是否存在重大跨期; (6)测试收入确认金额及期间,分析其是否已根据履约进度在资产负债表日恰当确认。
关键审计事项	审计中的应对
2. 应收账款、合同资产预计信用损失准备	
截至2024年12月31日,中油工程应收账款账面原值为1,273,970.90万元,计提损失准备95,305.90万元;合同资产账面原值为2,862,316.90万元,计提损失准备125,318.48万元。 管理层对应收账款、合同资产均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备,根据其信用风险特征,采取“个别认定法”和“组合计提”模型两步骤计提应收账款、合同资产坏账损失准备。 由于运用预期信用损失模型确定损失准备金额具有复杂性,且该模型采用的多项指标如	(1)了解与应收账款、合同资产预期信用损失相关的内部控制流程,对相关内部控制的设计和运行有效性进行评估和测试; (2)了解应收账款对账情况,并对应收账款实施函证,对未回函的执行替代测试程序; (3)与管理层沟通其对应收账款、合同资产可回收性的估计,检查并比较分析历史回款情况; (4)检查应收账款、合同资产账龄划分的准确性,并选取样本核对至原始支持性文件; (5)询问管理层判断重大或账龄较长应收账款、合同资产可回收性时考虑的主要因素,检查历史回款信息并评估客户的财务能力; (6)检查应收账款期后回款情况。

前瞻性系数、历史损失率等均涉及管理层的判断，我们将应收账款、合同资产预期信用损失准备的计提识别为关键审计事项。

相关信息披露详见第十节、五、11、金融工具，第十节、五、13、应收账款，第十节、五、17、合同资产，第十节、七、5、应收账款和第十节、七、6、合同资产。

四、 其他信息

中油工程管理层（以下简称 管理层）对其他信息负责。其他信息包括中油工程 2024 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

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

五、 管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估中油工程的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算中油工程、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督中油工程的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对中油工程持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中油工程不能持续经营。

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

（6）就中油工程中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：邵立新

（项目合伙人）

中国注册会计师：王敏玲

中国 北京

二〇二五年四月十四日

二、财务报表

合并资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：中国石油集团工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	31,397,582,911.40	34,143,198,916.98
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	七、5	11,786,650,039.75	9,306,016,375.16
应收款项融资	七、7	273,170,635.12	362,103,934.45
预付款项	七、8	6,906,329,722.36	5,810,226,890.86
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	6,779,987,459.13	6,222,302,676.89
其中：应收利息		65,323,179.59	55,538,843.98
应收股利		478,304.64	314,860.72
买入返售金融资产			
存货	七、10	14,120,894,696.57	12,866,520,546.79
其中：数据资源			
合同资产	七、6	27,369,984,211.97	29,302,082,518.05
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	80,666,266.89	

其他流动资产	七、13	1,663,264,712.56	1,285,917,439.31
流动资产合计		100,378,530,655.75	99,298,369,298.49
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	35,401,800.51	143,710,269.65
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	566,909,574.97	650,058,183.63
其他权益工具投资	七、18	0.00	0.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	4,698,097,226.13	4,694,253,579.11
在建工程	七、22	87,266,164.59	64,611,584.49
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	604,381,392.85	718,539,812.33
无形资产	七、26	1,546,919,030.65	1,572,904,033.44
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	0.00	0.00
长期待摊费用	七、28	174,972,959.97	91,079,410.43
递延所得税资产	七、29	349,480,378.32	335,314,760.71
其他非流动资产			
非流动资产合计		8,063,428,527.99	8,270,471,633.79
资产总计		108,441,959,183.74	107,568,840,932.28
流动负债：			
短期借款			
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	七、35	2,829,879,660.71	7,527,482,397.07
应付账款	七、36	27,051,330,183.69	34,834,078,912.18
预收款项			
合同负债	七、38	30,462,371,008.72	24,469,775,269.30
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	七、39	486,975,917.59	679,855,884.07
应交税费	七、40	1,409,754,454.44	1,290,819,203.15
其他应付款	七、41	7,323,497,019.40	7,391,627,342.95
其中：应付利息			
应付股利			2,711,987.02
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			

一年内到期的非流动负债	七、43	106,537,591.12	254,244,505.01
其他流动负债	七、44	824,003,761.56	868,559,193.50
流动负债合计		70,494,349,597.23	77,316,442,707.23
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	9,500,000,000.00	2,001,277,777.78
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	517,557,243.35	501,880,618.38
长期应付款			
长期应付职工薪酬	七、49	1,178,532,377.11	1,148,794,730.90
预计负债	七、50	51,765,226.92	289,054,928.02
递延收益	七、51	87,280,624.64	22,254,187.73
递延所得税负债	七、29	101,479,762.58	127,781,450.39
其他非流动负债			
非流动负债合计		11,436,615,234.60	4,091,043,693.20
负债合计		81,930,964,831.83	81,407,486,400.43
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	5,583,147,471.00	5,583,147,471.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	14,575,760,587.84	14,575,760,587.84
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-590,388,401.96	-486,909,489.37
专项储备	七、58	337,592,984.15	283,554,390.16
盈余公积	七、59	1,394,481,567.38	1,331,180,471.65
一般风险准备			
未分配利润	七、60	5,162,284,678.92	4,819,039,626.42
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		26,462,878,887.33	26,105,773,057.70
少数股东权益		48,115,464.58	55,581,474.15
所有者权益（或股东权益）合计		26,510,994,351.91	26,161,354,531.85
负债和所有者权益（或股东权益）总计		108,441,959,183.74	107,568,840,932.28

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：钟邦秀

公司资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：中国石油集团工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		3,103,589.97	102,980,267.46
交易性金融资产			

衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1		2,560,558.00
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	十九、2	583,766,289.98	538,998,637.43
其中：应收利息			9,795,555.56
应收股利			
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		4,518,291.34	3,116,359.00
流动资产合计		591,388,171.29	647,655,821.89
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	十九、3	24,586,908,312.71	24,532,200,112.71
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		272,162.38	87,951.77
在建工程		143,966.59	61,699.97
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		398,057.13	1,096,672.99
无形资产		31,015,438.35	38,934,273.75
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		32,782.84	156,899.66
递延所得税资产		102,608.22	279,148.90
其他非流动资产			
非流动资产合计		24,618,873,328.22	24,572,816,759.75
资产总计		25,210,261,499.51	25,220,472,581.64
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		8,040.00	8,040.00
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬			
应交税费		8,571.42	8,571.42

其他应付款		4,565,060.87	1,386,686.30
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		270,775.74	706,162.70
其他流动负债			
流动负债合计		4,852,448.03	2,109,460.42
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		139,657.14	410,432.88
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		99,514.28	274,168.25
其他非流动负债			
非流动负债合计		239,171.42	684,601.13
负债合计		5,091,619.45	2,794,061.55
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		5,583,147,471.00	5,583,147,471.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		17,946,841,235.05	17,946,841,235.05
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		419,432,878.91	397,792,838.28
未分配利润		1,255,748,295.10	1,289,896,975.76
所有者权益（或股东权益）合计		25,205,169,880.06	25,217,678,520.09
负债和所有者权益（或股东权益）总计		25,210,261,499.51	25,220,472,581.64

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：钟邦秀

合并利润表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入		85,917,347,544.27	80,343,365,358.89
其中：营业收入	七、61	85,917,347,544.27	80,343,365,358.89
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			

二、营业总成本		84,164,577,559.17	78,631,384,125.97
其中：营业成本	七、61	78,878,105,721.20	73,611,152,506.11
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	308,945,922.36	257,755,431.06
销售费用	七、63	107,782,307.96	119,448,176.20
管理费用	七、64	3,210,609,838.67	3,321,802,516.22
研发费用	七、65	1,860,682,920.28	1,530,676,762.00
财务费用	七、66	-201,549,151.30	-209,451,265.62
其中：利息费用		179,660,261.96	135,430,738.44
利息收入		324,030,644.82	211,429,677.47
加：其他收益	七、67	53,662,328.28	58,464,907.42
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	14,400,340.33	25,084,886.49
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		8,644,540.13	18,247,522.34
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）	七、71	-225,434,067.56	-318,263,740.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-271,394,501.89	-226,988,331.19
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	1,681,941.60	173,109,577.75
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,325,686,025.86	1,423,388,533.39
加：营业外收入	七、74	110,554,228.02	64,167,015.85
减：营业外支出	七、75	55,389,915.94	64,032,387.53
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,380,850,337.94	1,423,523,161.71
减：所得税费用	七、76	747,839,380.69	680,875,368.44
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		633,010,957.25	742,647,793.27
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		633,010,957.25	742,647,793.27
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）		635,455,194.54	745,867,566.07
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-2,444,237.29	-3,219,772.80

号填列)			
六、其他综合收益的税后净额		-103,739,892.09	17,942,344.47
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-103,478,912.59	17,798,999.02
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-103,236,000.00	16,331,000.00
（1）重新计量设定受益计划变动额		-103,236,000.00	16,331,000.00
（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			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-242,912.59	1,467,999.02
（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		-242,912.59	1,467,999.02
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-260,979.50	143,345.45
七、综合收益总额		529,271,065.16	760,590,137.74
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		531,976,281.95	763,666,565.09
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-2,705,216.79	-3,076,427.35
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.1138	0.1336
（二）稀释每股收益(元/股)		0.1138	0.1336

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00元，上期被合并方实现的净利润为：0.00元。

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

公司利润表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	十九、4	9,462,264.15	9,443,396.23
减：营业成本	十九、4	7,918,835.40	7,918,835.40
税金及附加		81,438.21	
销售费用			
管理费用		37,880,280.17	47,510,020.05
研发费用			
财务费用		-1,364,949.43	-5,704,269.38

其中：利息费用		31,287.88	28,814,219.05
利息收入		1,614,338.26	34,226,462.78
加：其他收益		64,541.76	85,368.25
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	251,891,100.00	257,836,000.00
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）			
资产处置收益（损失以“－”号填列）			
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		216,902,301.56	217,640,178.41
加：营业外收入			
减：营业外支出		500,008.57	46,236.75
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		216,402,292.99	217,593,941.66
减：所得税费用		1,886.71	-1,450.33
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		216,400,406.28	217,595,391.99
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		216,400,406.28	217,595,391.99
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		216,400,406.28	217,595,391.99
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：钟邦秀

合并现金流量表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
----	----	--------	--------

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		94,591,139,294.11	85,984,231,337.39
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		215,666,911.31	263,585,097.14
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	5,812,642,521.87	5,508,167,939.32
经营活动现金流入小计		100,619,448,727.29	91,755,984,373.85
购买商品、接受劳务支付的现金		83,186,597,937.10	63,665,704,716.21
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		13,886,789,782.22	13,730,972,496.19
支付的各项税费		3,371,072,414.13	3,006,448,048.54
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	9,515,704,364.03	8,305,579,647.92
经营活动现金流出小计		109,960,164,497.48	88,708,704,908.86
经营活动产生的现金流量净额	七、79	-9,340,715,770.19	3,047,279,464.99
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		25,674,905.83	35,606,418.26
取得投资收益收到的现金		122,232,592.22	14,346,044.25
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		35,921,419.35	94,975,178.13
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		183,828,917.40	144,927,640.64
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		418,093,116.66	321,641,832.61
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			573,351,999.97
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		418,093,116.66	894,993,832.58
投资活动产生的现金流量净额		-234,264,199.26	-750,066,191.94
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,000,000.00	1,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,000,000.00	1,000,000.00

取得借款收到的现金		7,500,000,000.00	3,974,291,140.73
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		7,501,000,000.00	3,975,291,140.73
偿还债务支付的现金			1,974,291,140.73
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		322,155,963.97	280,897,781.05
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		8,288,584.33	9,120,623.93
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	276,881,580.21	273,827,055.69
筹资活动现金流出小计		599,037,544.18	2,529,015,977.47
筹资活动产生的现金流量净额		6,901,962,455.82	1,446,275,163.26
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		130,237,642.34	104,185,964.27
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	-2,542,779,871.29	3,847,674,400.58
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	33,264,419,585.52	29,416,745,184.94
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	30,721,639,714.23	33,264,419,585.52

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：钟邦秀

公司现金流量表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
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		12,590,558.00	2,104,102.00
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		58,487,908.07	20,854,888.78
经营活动现金流入小计		71,078,466.07	22,958,990.78
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		642,865.55	642,857.04
支付的各项税费		81,438.21	275,763.62
支付其他与经营活动有关的现金		193,100,918.69	224,101,783.87
经营活动现金流出小计		193,825,222.45	225,020,404.53
经营活动产生的现金流量净额		-122,746,756.38	-202,061,413.75
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		251,891,100.00	861,280,821.93
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		1,161,660.03	1,500,820,209.23
投资活动现金流入小计		253,052,760.03	2,362,101,031.16
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		270,402.62	65,401.97
投资支付的现金			573,351,999.97
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			1,500,000,000.00
投资活动现金流出小计		270,402.62	2,073,417,401.94

投资活动产生的现金流量净额		252,782,357.41	288,683,629.22
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			1,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			1,500,000,000.00
偿还债务支付的现金			1,500,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		228,909,046.31	246,513,243.17
支付其他与筹资活动有关的现金		1,003,232.21	38,058,282.03
筹资活动现金流出小计		229,912,278.52	1,784,571,525.20
筹资活动产生的现金流量净额		-229,912,278.52	-284,571,525.20
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-99,876,677.49	-197,949,309.73
加：期初现金及现金等价物余额		102,980,267.46	300,929,577.19
六、期末现金及现金等价物余额		3,103,589.97	102,980,267.46

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：钟邦秀

合并所有者权益变动表
2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本 (或股本)	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			其他	小计
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	5,583,147,471.00				14,575,760,587.84		-486,909,489.37	283,554,390.16	1,331,180,471.65		4,819,039,626.42		26,105,773,057.70	55,581,474.15	26,161,354,531.85
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				14,575,760,587.84		-486,909,489.37	283,554,390.16	1,331,180,471.65		4,819,039,626.42		26,105,773,057.70	55,581,474.15	26,161,354,531.85
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)							-103,478,912.59	54,038,593.99	63,301,095.73		343,245,052.50		357,105,829.63	-7,466,009.57	349,639,820.06
(一) 综合收益总额							-103,478,912.59				635,455,194.54		531,976,281.95	-2,705,216.79	529,271,065.16
(二) 所有者投入和减少资本														1,000,000.00	1,000,000.00
1. 所有者投入的普通股														1,000,000.00	1,000,000.00
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								63,301,095.73		-292,210,142.04		-228,909,046.31	-5,576,597.31	-234,485,643.62
1. 提取盈余公积								63,301,095.73		-63,301,095.73				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										-228,909,046.31		-228,909,046.31	-5,576,597.31	-234,485,643.62
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
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							54,038,593.99					54,038,593.99	-184,195.47	53,854,398.52
1. 本期提取							456,963,089.21					456,963,089.21	-184,195.47	456,778,893.74
2. 本期使用							402,924,495.22					402,924,495.22		402,924,495.22
（六）其他														
四、本期期末余额	5,583,147,471.00				14,575,760,587.84	-590,388,401.96	337,592,984.15	1,394,481,567.38		5,162,284,678.92		26,462,878,887.33	48,115,464.58	26,510,994,351.91

项目	2023 年度													
----	---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	归属于母公司所有者权益												少数股东 权益	所有者权 益合计	
	实收资本 (或股本)	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	其 他			小计
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年年末余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		-504,708,488.39	191,249,168.00	1,256,915,692.32		4,365,179,591.05		25,467,526,416.76	63,225,611.47	25,530,752,028.23
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		-504,708,488.39	191,249,168.00	1,256,915,692.32		4,365,179,591.05		25,467,526,416.76	63,225,611.47	25,530,752,028.23
三、本期增减变动金额 （减少以“－”号填 列）					17,605.06		17,798,999.02	92,305,222.16	74,264,779.33		453,860,035.37		638,246,640.94	-7,644,137.32	630,602,503.62
（一）综合收益总额							17,798,999.02				745,867,566.07		763,666,565.09	-3,076,427.35	760,590,137.74
（二）所有者投入和减 少资本					17,605.06								17,605.06	255,683.39	273,288.45
1．所有者投入的普通 股														1,000,000.00	1,000,000.00
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					17,605.06								17,605.06	-744,316.61	-726,711.55
（三）利润分配									74,264,779.33		-292,007,530.70		-217,742,751.37	-4,823,393.36	-222,566,144.73
1．提取盈余公积									74,264,779.33		-74,264,779.33				

2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东） 的分配										-217, 742, 7 51. 37		-217, 742, 7 51. 37	-4, 823, 3 93. 36	-222, 566, 14 4. 73	
4. 其他															
（四）所有者权益内部 结转															
1. 资本公积转增资本 （或股本）															
2. 盈余公积转增资本 （或股本）															
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							92, 305, 2 22. 16					92, 305, 222 . 16		92, 305, 222. 16	
1. 本期提取							391, 750, 093. 55					391, 750, 09 3. 55		391, 750, 093 . 55	
2. 本期使用							299, 444, 871. 39					299, 444, 87 1. 39		299, 444, 871 . 39	
（六）其他															
四、本期期末余额	5, 583, 14 7, 471. 00				14, 575, 760 , 587. 84		-486, 909 , 489. 37	283, 554, 390. 16	1, 331, 180, 471. 65		4, 819, 039, 626. 42		26, 105, 773 , 057. 70	55, 581, 4 74. 15	26, 161, 354, 531. 85

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：钟邦秀

公司所有者权益变动表
2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年度
----	---------

	实收资本 (或股本)	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	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				397,792,838.28	1,289,896,975.76	25,217,678,520.09
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				397,792,838.28	1,289,896,975.76	25,217,678,520.09
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)									21,640,040.63	-34,148,680.66	-12,508,640.03
(一) 综合收益总额										216,400,406.28	216,400,406.28
(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									21,640,040.63	-250,549,086.94	-228,909,046.31
1. 提取盈余公积									21,640,040.63	-21,640,040.63	
2. 对所有者（或股东）的分配										-228,909,046.31	-228,909,046.31
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
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	5, 583, 147, 4 71. 00				17, 946, 841 , 235. 05				419, 432, 878. 91	1, 255, 748, 295. 10	25, 205, 169, 880. 06

项目	2023 年度										
	实收资本 (或股本)	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	5, 583, 147, 4 71. 00				17, 946, 841 , 235. 05				376, 033, 299. 08	1, 311, 803, 874. 34	25, 217, 825, 879. 47
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5, 583, 147, 4 71. 00				17, 946, 841 , 235. 05				376, 033, 299. 08	1, 311, 803, 874. 34	25, 217, 825, 879. 47
三、本期增减变动金额(减少以“－” 号填列)									21, 759, 539. 20	-21, 906, 898. 58	-147, 359. 38
（一）综合收益总额										217, 595, 391. 99	217, 595, 391. 99
（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									21, 759, 539. 20	-239, 502, 290. 57	-217, 742, 751. 37
1. 提取盈余公积									21, 759, 539. 20	-21, 759, 539. 20	
2. 对所有者（或股东）的分配										-217, 742, 751. 37	-217, 742, 751. 37

3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
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	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				397,792,838.28	1,289,896,975.76	25,217,678,520.09

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：钟邦秀

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

中国石油集团工程股份有限公司（以下简称 本公司或 公司）前身是新疆独山子天利高新技术股份有限公司（以下简称 天利高新公司）。

天利高新公司系经新疆维吾尔自治区人民政府批准（新政函（1999）103号），由新疆独山子天利实业总公司、新疆石油管理局、新疆高新房地产有限责任公司、特变电工股份有限公司、上海中大高新电子技术有限责任公司等，于1999年4月28日共同发起成立的股份有限公司。经中国证券监督管理委员会（证监发行字（2000）161号）批准，天利高新公司于2000年12月6日向社会公开发行人民币普通股6,000万股，2000年12月15日，天利高新公司在新疆维吾尔自治区工商行政管理局登记注册，注册资本17,000万元，并于2000年12月25日在上海证券交易所挂牌交易，证券代码600339。随后，几经资本公积转股、减资和发行新股，截至2011年12月31日，本公司的股本为578,154,688.00元。

根据天利高新公司2016年第六届董事会第十四次临时会议、十五次临时会议和第四次临时股东大会决议，并经国务院国资委同意（国资产权（2016）1102号）和中国证监会核准（证监许可（2016）3161号），天利高新公司实施资产重组方案，该方案包括以下重大资产出售、发行股份及支付现金购买资产和向特定投资者非公开发行股票募集配套资金三部分内容：

其一是向新疆天利高新石化股份有限公司出售其现有除一宗透明质酸厂土地及其上房产和构筑物以及三宗输气厂土地及其上房产以外的全部资产和负债。天利高新公司于2016年12月26日完成了上述置出资产的交割确认。

其二是向中国石油天然气集团有限公司非公开发行股份4,030,966,809股及支付现金6,000,000,000.00元，收购其持有的中国石油管道局工程有限公司100%股权、中国石油工程建设有限公司100%股权、中国寰球工程有限公司100%股权、中国昆仑工程有限公司100%股权、中国石油集团工程设计有限责任公司100%股权、中国石油集团东北炼化工程有限公司100%股权以及中国石油集团工程有限公司100%股权。2016年12月26日，天利高新公司完成了上述置入资产的交割确认和涉及股权的股东变更工商登记手续。同日，天利高新公司以股份支付对价方式向中国石油天然气集团有限公司发行股份4,030,966,809股，增加股本4,030,966,809.00元，该发行股份事项已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）（信会师报字（2016）211427号）验资报告验证。本次变更后，天利高新公司注册资本为4,609,121,497.00元，总股份为4,609,121,497股。

其三是向华鑫证券有限责任公司、深圳天风天成资产管理有限公司、弘湾资本管理有限公司、财通基金管理有限公司、诺安基金管理有限公司、九泰基金管理有限公司、建信基金管理有限公司、北信瑞丰基金管理有限公司、华泰柏瑞基金管理有限公司等九家获配发行对象非公开发行股份共974,025,974股，发行价格每股6.16元，共募集资金5,999,999,999.84元。该非公开发行股份事项于2017年1月12日完成，并经立信会计师事务所（特殊普通合伙）（信会师报字（2017）第ZB10007号）验资报告验证。

根据公司 2017 年第一次临时股东大会和第二次临时股东大会关于变更公司名称和经营范围的决议，公司名称由新疆独山子天利高新技术股份有限公司变更为中国石油集团工程股份有限公司。2017 年 2 月 4 日，公司在新疆维吾尔自治区工商行政管理局办理完成工商变更手续，并取得了换发的《营业执照》。

2018 年 4 月 3 日，根据国务院国有资产监督管理委员会的批准，中国石油天然气集团有限公司拟将其持有的本公司 10 亿股 A 股股份（约占本公司总股本的 17.91%）无偿划转给其全资子公司中国石油集团工程服务有限公司。2018 年 5 月 31 日，中国证券登记结算有限责任公司出具《过户登记确认书》，确认上述国有股份无偿划转的股份过户登记手续已办理完毕。本次无偿划转后，中国石油天然气集团有限公司持有本公司 3,030,966,809 股股份，占本公司总股份的比例为 54.29%，中国石油集团工程服务有限公司持有本公司 1,000,000,000 股股份，占本公司总股份的比例为 17.91%。本次无偿划转完成后，本公司的控股股东及实际控制人未发生变更。

经国务院国有资产监督管理委员会批准，本公司控股股东中国石油天然气集团有限公司将其全资子公司新疆独山子石油化工有限公司持有的本公司 94,471,638 股 A 股股份无偿划转给新疆天利石化控股集团有限公司。2019 年 1 月 23 日，中国证券登记结算有限责任公司出具《过户登记确认书》。本次无偿划转后，新疆天利石化控股集团有限公司持有本公司 197,706,637 股股份，约占本公司总股份的 3.54%，新疆独山子石油化工有限公司不再持有本公司的任何股份。

经国务院国有资产监督管理委员会批准，本公司控股股东中国石油天然气集团有限公司将其持有的本公司 463,140,000 股 A 股股份划转给中国石油化工集团有限公司全资子公司中石化国际能源投资有限公司。2024 年 12 月 30 日，中国证券登记结算有限责任公司出具《证券过户登记确认书》。本次划转后，中国石油天然气集团有限公司持有本公司 2,567,826,809 股股份，约占本公司总股份的 45.99%；通过中国石油集团工程服务有限公司持有本公司 1,000,000,000 股股份，约占本公司总股份的 17.91%。中石化国际能源投资有限公司直接持有本公司 463,140,000 股股份，约占本公司总股份的 8.30%。

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司累计发行总股份 5,583,147,471 股；统一社会信用代码为 91650000712998630A；法定代表人为白雪峰；住所和总部地址为新疆克拉玛依市独山子区大庆东路 2 号。本公司的母公司和实际控制人为中国石油天然气集团有限公司。

本公司主要面向全球能源化工行业提供全产业链“一站式”工程综合服务，业务范围覆盖油气田地面、油气储运、炼油化工、聚酯化纤、化工新材料、煤化工、LNG、海洋石油等油气上中下游工程全产业链，环境、CCUS、风光电、地热、生物质能、氢产业链、油气伴生资源开发等绿色新兴业务领域，以及可控核聚变、生物材料等未来产业；服务能力涵盖项目咨询、FEED、项目管理、设计、采购、施工、开车、试运、生产运维、培训、投融资等工程全价值链。

本财务报表业经公司董事会于 2025 年 4 月 14 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表以本公司持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，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》（2023 年修订）的相关规定，并基于第十节、“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2、持续经营

√适用 □不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

本公司自报告期末起 12 个月不存在对本公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

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包括营业周期、应收款项坏账准备的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、准确、完整地反映了本公司合并及公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司及绝大多数子公司的记账本位币为人民币，本公司合并财务报表以人民币列示。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

本公司编制和披露财务报表遵循重要性原则。本财务报表附注中披露事项涉及重要性标准判断的事项及其重要性标准确定方法和选择依据如下：

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提金额占各类应收款项坏账准备总额的10%以上且金额超过500万元人民币
重要的坏账准备收回或转回	单项收回或转回金额占各类应收款项坏账准备总额的10%以上且金额超过500万元人民币
重要的应收款项核销	单项核销金额占各类应收款项总额的10%以上且金额超过500万元人民币
合同资产账面价值发生重大变动	合同资产账面价值变动金额占期初合同资产账面价值的30%以上
账龄超过1年的重要合同负债	单项账龄超过1年的合同负债占合同负债总额的10%以上且金额超过500万元人民币
账龄超过1年的应付账款/其他应付款	单项账龄超过1年的应付账款/其他应付款占应付账款/其他应付款总额的10%以上且金额超过500万元人民币

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

本公司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。

(2) 非同一控制下企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

本公司作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本公司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。本公司对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，经复核后，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。

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）控制的判断标准

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。控制，是指本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，反映企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

1) 增加子公司或业务

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

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

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

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

2) 处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，

减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

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

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

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

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

3) 购买子公司少数股权

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

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

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。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

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，第十节、五、19、长期股权投资。

9、 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。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币交易

外币业务采用交易发生日的即期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，采用交易发生日的即期汇率折算。

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。

11、 金融工具

√适用 □不适用

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具，也可能包括一些尚未确认的项目。

(1) 金融资产的分类与计量

1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的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，且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产，包括：货币资金、各类应收款项（应收账款和应收票据、其他

应收款、长期应收款等)、债权投资、一年内到期的非流动资产、其他流动资产等。

取得时按公允价值(扣除已到付息期但尚未领取的利息)和相关交易费用之和作为初始确认金额。

该金融资产采用实际利率法,按摊余成本进行后续计量,发生减值时或终止确认产生的利得或损失,计入当期损益。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率,是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量,折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时,在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款等)的基础上估计预期现金流量,但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金,加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额,再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

2) 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

金融资产同时符合下列条件的,应当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:

①企业管理该金融资产的业务模式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。

②该金融资产的合同条款规定,在特定日期产生的现金流量,仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

取得时按公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产所产生的利得或损失,除减值损失或利得和汇兑损益外,均应当计入其他综合收益,直至该金融资产终止确认或被重分类。但是,采用实际利率法计算的该金融资产的利息应当计入当期损益。该类金融资产计入各期损益的金额应当与视同其一直按摊余成本计量而计入各期损益的金额相等。该类金融资产终止确认时,之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出,计入当期损益。

对于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资,其公允价值的后续变动计入其他综合收益,不需计提减值准备。除了获得的股利(属于投资成本收回部分的除外)计入当期损益外,其他相关的利得和损失(包括汇兑损益)均应计入其他综合收益,且后续不得转入当期损益。当其终止确认时,之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出,计入留存收益。

3) 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

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括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和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。

不符合分类为以摊余成本计量的金融资产或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条件的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益。

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利）作为初始确认金额，相关交易费用直接计入当期损益。

（2）金融负债的分类与计量

1）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，按照公允价值进行后续计量，其公允价值变动形成的利得或损失，除与套期会计有关外，计入当期损益。

2）金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。对此类金融负债，按照金融资产转移相关规定进行计量。详见第十节、五、11、（3）金融资产转移的确认依据和计量方法。

3）不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，作为此类金融负债发行方的，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除依据收入准则相关规定所确定的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

4）上述金融负债以外的金融负债，按摊余成本进行后续计量。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如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，则终止确认该金融资产；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）被转移金融资产在终止确认日的账面价值；

2）因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

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）终止确认部分在终止确认日的账面价值；

2）终止确认部分收到的对价，对原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

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）金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司于资产负债表日评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。这里的信用风险是指发生违约概率。并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，按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。无论评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，按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，无论评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。

对于符合《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的不含重大融资成分的应收款项和合同资产，始终按照整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。对于包含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资和合同资产，本公司选择运用简化计量方法，始终按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

（5）应收款项减值的测试方法及会计处理方法

1) 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。采取“个别认定法”和“组合计提”模型两步骤计提应收账款坏账损失。

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本公司对应收该客户款项按照“个别认定法”单项测试预期信用损失。对于单独测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的应收账款，本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账损失。

对于经单独测试后未减值的应收账款按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。本公司根据应收账款的客户性质进行分组，其中确定组合的依据如下：

组合 1：应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合 2：组合 1 以外的其他客户

本公司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，按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失，若本期应计提的坏账准备大于（或小于）其账面余额的，按其差额计入当期损益。

2) 合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于合同资产，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。采取“个别认定法”和“组合计提”模型两步骤计提合同资产坏账损失。

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，

例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本公司对应收该客户款项按照“个别认定法”单项测试预期信用损失。对于单独测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的合同资产，本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账损失。

对于经单独测试后未减值的合同资产按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。本公司根据合同资产的客户性质进行分组，其中确定组合的依据如下：

组合 1：应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合 2：组合 1 以外的其他客户

本公司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，按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失，若本期应计提的坏账准备大于（或小于）其账面余额的，按其差额计入当期损益。

3) 其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司将其他应收款发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的其他应收款，按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的其他应收款，按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的其他应收款，按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

13、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

14、 应收款项融资

√适用 □不适用

包括以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

15、 其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

（1）存货的分类和成本

存货分类为：合同履约成本、原材料、自制半成品及在产品、库存商品、发出商品、周转材料、包装物、低值易耗品等。

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

存货发出时按加权平均法计价。

（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

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

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。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；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，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、合同资产

☒适用 ☐不适用

合同资产的确认方法及标准

☒适用 ☐不适用

本公司将已向客户转让商品（或服务）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作为合同资产列示。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（即，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。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☒适用 ☐不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☒适用 ☐不适用

详见第十节、五、11、金融工具。

18、持有待售的非流动资产或处置组

☒适用 ☐不适用

本公司将主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☒适用 ☐不适用

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

(2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产或处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不再计提折旧或摊销。

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

- (1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- (2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- (3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

19、长期股权投资

√适用 □不适用

(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（以下简称 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。

20、 投资性房地产

不适用

21、 固定资产

(1) 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租（不包括出租的房屋及建筑物）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

√适用 □不适用

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	8-40	0-5	2.38-12.50
机器设备	年限平均法	4-30	0-5	3.17-25.00
运输工具	年限平均法	4-14	0-5	6.79-25.00
其他	年限平均法	5-12	0-5	7.92-20.00

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。

22、在建工程

√适用 □不适用

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。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

项目	结转固定资产的标准
房屋及建筑物	（1）主体建设工程及配套工程已实质上完工； （2）建造工程在达到预定设计要求，经勘察、设计、施工、监理等单位完成验收； （3）建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际造价按预估价值转入固定资产。
需安装调试的机器设备	（1）相关设备及其他配套设施已安装完毕； （2）设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行； （3）生产设备能够在一段时间内稳定的产出合格产品； （4）设备经过资产管理人员和使用人员验收。

23、借款费用

√适用 □不适用

（1）借款费用资本化的确认原则

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

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

（2）借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

2) 借款费用已经发生；

3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

（3）暂停资本化期间

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

（4）借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

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

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

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。

24、生物资产

☐适用 ☒不适用

25、油气资产

☐适用 ☒不适用

26、无形资产

无形资产包括专利权、非专利技术、著作权、土地使用权、计算机软件等。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。

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

☒适用 ☐不适用

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，如果期末重新复核后仍为不确定的，应当在每个会计期间进行减值测试。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

☒适用 ☐不适用

1) 研发支出的归集范围

本公司研发支出的归集范围包括研发活动直接消耗的材料、燃料和动力费用；研发人员的职工薪酬以及外聘研发人员的劳务费用；用于研发活动的仪器、设备、房屋等固定资产折旧费用或租赁费以及相关固定资产的运行维护、维修等费用；用于研发活动的软件、专利权、非专利技术等无形资产的摊销费用和长期待摊费用的摊销费用；用于中间试验和产品试制的模具、工艺装备开发及制造费，设备调整及检验费，样品、样机及一般测试手段购置费，试制产品的检验费；研发成果的论证、评审、验收、评估以及知识产权的申请费、注册费、代理费等费用；与研发活动直接相关的其他费用等。

2) 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。

3) 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。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

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时，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。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

本公司长期待摊费用包括在用的为野外作业配备的列车房、活动房、工具、固定资产改良支出等。

29、合同负债

√适用 □不适用

本公司将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。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

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。

除基本养老保险外，本公司建立企业年金，企业年金资金由公司和个人共同缴纳。公司缴纳部分按上年度工资总额的5%提取，从本公司的成本中列支，个人缴费部分按职工本人当年基本养老保险缴费基数的2%缴纳，由本公司在职工工资中代扣代缴。

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

☒适用 ☐不适用

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

☐适用 ☒不适用

31、 预计负债

☒适用 ☐不适用

本公司涉及诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项时，如该等事项很可能需要未来以交付资产或提供劳务、其金额能够可靠计量的，确认为预计负债。

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

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：

- （1）或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定；
- （2）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。

32、股份支付

☐适用 ☒不适用

33、优先股、永续债等其他金融工具

☐适用 ☒不适用

34、收入

（1）按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒适用 ☐不适用

本公司的收入主要来源于工程施工服务，主要包括油气田地面工程收入、管道与储运工程收入、炼油与化工工程收入、环境工程、项目管理及其他收入。

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。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照合理确定的履约进度，在一段时间内确认收入：①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；②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品（或服务）；③本公司履约过程中所产出的商品（或服务）具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品（或服务）控制权的时点确认收入。

对于属于某一时段履行的履约义务，本公司按照合理确定的履约进度，在合同期内确认收入。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。产出法主要按照实际测量的完工进度、评估已实现的结果、已达到的里程碑、已完工或交付的商品（或服务）等确定履约进度。投入法主要是以投入的材料数量、花费的人工工时或机器工时和发生的成本等投入指标确定履约进度。

当履约进度不能合理确定时，本公司根据已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已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。

本公司在履行履约义务时，客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，所以本公司提供的工程施工服务属于在某一时段内履行的履约义务，在该履约义务履行的期间内确认收入。

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，来判断自身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). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

35、合同成本

☒适用 ☐不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

(1) 合同履约成本

为履行合同所发生的成本不属于《企业会计准则第14号——收入》外其他企业会计准则规范范围并同时满足下列条件的，本公司将其确认为一项资产：

- 1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- 2) 该成本增加了未来用于履行（或持续履行）履约义务的资源；
- 3) 该成本预期能够收回。

(2) 合同取得成本

本公司将为取得合同发生的增量成本（即不取得合同就不会发生的成本）预期能够收回的，确认为一项资产。若该项资产摊销期限不超过一年的，则在发生时计入当期损益。同时本公司将明确由客户承担之外为取得合同发生的其他支出，在发生时计入当期损益。

(3) 与合同成本有关的资产的摊销

本公司对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，计入当期损益。

(4) 与合同成本有关的资产的减值

本公司对与合同成本有关的资产账面价值高于下列两项的差额的，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（或提供与该资产相关的服务）预期能够取得的剩余对价；2) 为转让该相关商品（或提供该相关服务）估计将要发生的成本。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，公司将转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益。

36、政府补助

√适用 □不适用

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

（1）与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。

（2）与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。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。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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。

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：

（1）商誉的初始确认；

（2）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）的交易或事项。

对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易（包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在

弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等),不适用豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定。对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异,在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

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:

(1) 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;

(2) 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。

38、 租赁

√适用 □不适用

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。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 使用权资产

使用权资产,是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。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。在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

- 1) 租赁负债的初始计量金额；
- 2) 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；
- 3) 本公司发生的初始直接费用；
- 4) 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。

(2) 租赁负债

除短期租赁和低价值租赁外，本公司在租赁开始日按照该日尚未支付的租赁付款额现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：

- 1) 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；
- 2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 3) 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 4) 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；
- 5) 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。

在租赁开始日后，因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，本公司按照变动后的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，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，本公司将差额计入当期损益。

(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。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（低于人民币 40,000 元或 5,000 美元）的租赁。

本公司将短期租赁和低价值资产租赁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。

（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：

- 1) 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或延长了租赁期限；
- 2) 增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长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，并采用变更后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁 and 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。

（1）融资租赁

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，以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。

本公司取得的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。

（2）经营租赁

本公司对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，并将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化至租赁标的资产的成本，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。

本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额，在实际发生时计入当期损益。

经营租赁发生变更的，本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。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

本公司根据历史经验和其他因素，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）收入

本公司根据工程合同（合同的结果能够可靠估计）的履约进度确认合同收入及合同成本。部分子公司用以确定履约进度的预计总成本是子公司管理层根据工程建设项目的实际情况和历史经验编制。子公司会随着建造合同的执行对合同的预计总成本进行复核和修订，所确认的合同收入和合同成本也将会随之在各会计期间发生变化。

（2）应收账款和合同资产的信用损失准备

本公司对应收账款和合同资产按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。管理层考虑所有可获得的合理且有依据的信息（包括前瞻性信息）进行预期信用损失的评估，信用损失准备的确认需要运用判断和估计。如重新估计结果与现有估计存在差异，该差异将会影响估计改变期间的利润、应收账款和合同资产的账面价值。

（3）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。本公司基于合理估计，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。视本公司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。

（4）安全生产费用

本公司自2022年11月21日开始按照财政部、应急部《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定提取和使用安全生产费用，该施行日之前，建设工程项目已经完成招投标并签订合同的，安全生产费用按照原规定计提标准执行。

（5）公允价值计量

以公允价值计量相关资产或负债时，基于如下假设：

- 1) 市场参与者在计量日出售资产或者转移负债的交易，是在当前市场条件下的有序交易；
- 2) 出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行。不存在主要市场的，假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行；
- 3) 采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

以公允价值计量非金融资产时，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

采用估值技术时考虑了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。估值技术的输入值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，才可以使用不可观察输入值。

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。

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
执行《企业会计准则解释第 18 号》	营业成本	4,556,792.74
	销售费用	-4,556,792.74

其他说明：

财政部于 2024 年 12 月 6 日发布了《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号，以下简称 解释第 18 号），其中对“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”进行了明确，按确定的预计负债金额，借记“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，贷记“预计负债”科目，并相应在利润表中的“营业成本”和资产负债表中的“其他流动负债”、“一年内到期的非流动负债”、“预计负债”等项目列示。按照解释第 18 号有关要求，本公司自 2024 年 1 月 1 日起执行上述规定，对于原计提保证类质量保证时计入“销售费用”的，涉及的会计科目和报表列报项目的变更作为会计政策变更进行追溯调整。

本公司对 2023 年度合并比较财务报表的相关项目追溯调整如下：

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	2023 年度（合并报表）	
		调整前	调整后
执行《企业会计准则解释第 18 号》	营业成本	73,606,595,713.37	73,611,152,506.11
	销售费用	124,004,968.94	119,448,176.20

(2). 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3). 2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐适用 ☒不适用

41、其他

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

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	增值税：13%、9%、6%； 简易计税：5%、3%。
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%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、20%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
海湾石油技术服务公司	9
中国石油工程建设（澳大利亚）公司	30
寰球胜科工程有限公司	17
中国石油工程建设（墨西哥）有限责任公司	30
中国石油工程建设公司秘鲁子公司	29.5
中国石油工程建设（加拿大）公司	23
中国石油工程建设有限公司尼日尔子公司	30
中国石油工程建设有限公司乌干达子公司	30
中国寰球工程公司加拿大公司	23
中国石油工程建设有限公司哈萨克斯坦子公司	20
中国石油工程建设（贝宁）有限公司	30

2、税收优惠

√适用 □不适用

（1）所得税

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告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，本公司设在西部地区的部分公司适用15%的优惠税率计算并缴纳企业所得税。

本公司下属中国昆仑工程有限公司、青岛中油岩土工程有限公司、中油管道检测技术有限责任公司、中国石油天然气第一建设有限公司、大庆石化工程有限公司、中国石油天然气第六建设有限公司、上海寰球工程有限公司、河北寰球工程有限公司、中国寰球工程有限公司、中石油华东设计院有限公司、桂林市南方检测有限责任公司、中国石油天然气管道通信电力工程有限公司、中国石油天然气管道科学研究院有限公司、北京迪威尔石油天然气技术开发有限公司、廊坊开发区中油龙慧自动化工程有限公司、廊坊开发区中油科新化工有限责任公司、新疆寰球工程公司、广东寰球广业工程有限公司、中石油吉林化工工程有限公司、廊坊中油朗威工程项目管理有限公司、中国石油天然气管道工程有限公司、天津大港油田集团工程建设有限责任公司、中国石油工程建设有限公司、中油管道机械制造有限公司、中油管道防腐工程有限责任公司、吉林梦溪

工程管理有限公司、中油（新疆）石油工程有限公司、青岛中油华东院安全环保有限公司、中国石油天然气第七建设有限公司、中油易度智慧（成都）科技有限公司为高新技术企业，企业所得税适用税率为15%。

根据财政部、国家税务总局《关于企业境外所得税收抵免有关问题的通知》（财税〔2009〕125号）、《关于我国石油企业在境外从事油（气）资源开采所得税收抵免有关问题的通知》（财税〔2011〕23号）以及《财政部、国家税务总局关于完善企业境外所得税收抵免政策问题的通知》（财税〔2017〕84号）的规定，本公司的境外所得税可以选择按国（地区）分别计算，或者不按国（地区）汇总计算其来源于境外油（气）项目投资、工程技术服务和工程建设的油（气）资源开采活动的应纳税所得额。

根据《中华人民共和国企业所得税法》（中华人民共和国主席令第63号）规定，开发新技术、新产品、新工艺发生的研究开发费用及安置残疾人员及国家鼓励安置的其他就业人员所支付的工资，可以在计算应纳税所得额时加计扣除。国家需要重点扶持的高新技术企业，减按15%的税率征收企业所得税。

（2）增值税

根据国家税务总局关于发布《营业税改征增值税跨境应税行为增值税免税管理办法（试行）》的公告（国家税务总局公告2016年第29号），及北京市国家税务局关于《营业税改征增值税跨境应税行为增值税免税管理问题》的公告（北京市国家税务局公告2016年第15号）要求，本公司以下跨境应税行为为免征增值税：工程项目在境外的建筑服务；工程项目在境外的工程监理服务；工程、矿产资源在境外的工程勘察勘探服务。提供的国际运输服务项目，适用增值税零税率政策或者增值税免税政策。

3、其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	16,153,568.93	14,041,543.09
银行存款	16,100,503,705.96	16,330,710,760.30
其他货币资金	202,701,381.14	612,289,642.21
存放财务公司存款	15,078,224,255.37	17,186,156,971.38
合计	31,397,582,911.40	34,143,198,916.98
其中：存放在境外的款项总额	3,273,727,801.13	3,681,121,041.77

其他说明：

资金受限情况见31、所有权或使用权受限资产。

2、交易性金融资产

☐适用 ☒不适用

3、衍生金融资产

☐适用 ☒不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

☐适用 ☒不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

☐适用 ☒不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内小计	9,490,156,664.98	6,611,109,169.80
1 至 2 年	1,254,794,272.19	1,445,585,539.85
2 至 3 年	454,627,444.05	588,862,579.27
3 至 4 年	321,977,013.32	343,375,959.17
4 至 5 年	207,863,738.03	229,606,514.15
5 年以上	1,010,289,914.41	959,343,684.34
合计	12,739,709,046.98	10,177,883,446.58

(2). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	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	624,913,299.19	4.90	618,397,533.77	98.96	6,515,765.42	594,085,042.23	5.84	587,269,276.81	98.85	6,815,765.42
其中：										
个别认定法	624,913,299.19	4.90	618,397,533.77	98.96	6,515,765.42	594,085,042.23	5.84	587,269,276.81	98.85	6,815,765.42
按组	12,114,795,747.79	95.1	334,661,473.46	2.76	11,780,134,274.33	9,583,798,404.35	94.1	284,597,794.61	2.97	9,299,200,609.74

合 计 提 坏 账 准 备		0					6			
其中：										
组 合 1	4,691,577,771.68	36.83			4,691,577,771.68	3,106,097,551.61	30.52			3,106,097,551.61
组 合 2	7,423,217,976.11	58.27	334,661,473.46	4.51	7,088,556,502.65	6,477,700,852.74	63.64	284,597,794.61	4.39	6,193,103,058.13
合 计	12,739,709,046.98	/	953,059,007.23	/	11,786,650,039.75	10,177,883,446.58	/	871,867,071.42	/	9,306,016,375.16

按组合计提坏账的确认标准及说明：组合1系中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户；组合2系组合1以外的其他客户。

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
客户1	158,994,983.16	158,994,983.16	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户2	65,157,654.24	58,641,888.82	90.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户3	27,459,676.33	27,459,676.33	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户4	22,230,000.00	22,230,000.00	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户5	22,078,545.97	22,078,545.97	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
其他客户小计	328,992,439.49	328,992,439.49	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
合计	624,913,299.19	618,397,533.77	98.96	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

对于单项测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的应收账款，本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账准备。

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 2

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	5,329,369,027.82	40,072,617.92	0.75
1-2 年	1,063,365,857.74	45,831,273.74	4.31
2-3 年	377,158,006.53	30,172,640.52	8.00
3-4 年	241,750,129.34	31,524,216.86	13.04
4-5 年	98,540,003.98	24,595,584.99	24.96
5 年以上	313,034,950.70	162,465,139.43	51.90
合计	7,423,217,976.11	334,661,473.46	4.51

按组合计提坏账准备的说明：

☒适用 ☐不适用

本公司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，按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失，若本年应计提的坏账准备大于（或小于）其账面余额的，按其差额计入当期损益。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	587,269,276.81	51,156,525.40	13,201,663.19	3,946,987.01	-2,879,618.24	618,397,533.77
按组合计提坏账准备	284,597,794.61	50,063,678.85				334,661,473.46
合计	871,867,071.42	101,220,204.25	13,201,663.19	3,946,987.01	-2,879,618.24	953,059,007.23

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	3,946,987.01

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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 (%)	坏账准备 期末余额
中国石油天然气集团有限 公司及其下属公司	4,695,198 ,565.89	10,092,594 ,607.44	14,787,793, 173.33	35.75	3,620,794 .21
国家石油天然气管网集团 有限公司及其下属公司	1,555,230 ,534.53	4,004,631, 263.39	5,559,861,7 97.92	13.44	294,033,7 52.08
Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC)		1,633,246, 332.91	1,633,246,3 32.91	3.95	21,498,74 2.79
盛虹炼化（连云港）有限 公司	47,395,27 4.43	942,550,53 7.30	989,945,811 .73	2.40	65,648,90 6.00
NIGERIAN NATIONAL PETROLEUM CORPORATION	109,757,4 76.43	817,554,30 2.56	927,311,778 .99	2.24	6,954,838 .34
合计	6,407,581 ,851.28	17,490,577 ,043.60	23,898,158, 894.88	57.78	391,757,0 33.42

其他说明：

无。

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
合同 资产	28,623,169,0 43.90	1,253,184,8 31.93	27,369,984,2 11.97	30,070,273,6 07.67	768,191,08 9.62	29,302,082,5 18.05
合 计	28,623,169,0 43.90	1,253,184,8 31.93	27,369,984,2 11.97	30,070,273,6 07.67	768,191,08 9.62	29,302,082,5 18.05

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	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	207,090,090.60	0.72	189,726,242.00	91.62	17,363,848.60	210,353,970.97	0.70	177,321,739.51	84.30	33,032,231.46
其中：										
个别认定法	207,090,090.60	0.72	189,726,242.00	91.62	17,363,848.60	210,353,970.97	0.70	177,321,739.51	84.30	33,032,231.46
按组合计提坏账准备	28,416,078,953.30	99.28	1,063,458,589.93	3.74	27,352,620,363.37	29,859,919,636.70	99.30	590,869,350.11	1.98	29,269,050,286.59
其中：										
组合1	10,092,594,607.44	35.26			10,092,594,607.44	12,261,352,517.65	40.78			12,261,352,517.65
组合2	18,323,484,345.86	64.02	1,063,458,589.93	5.80	17,260,025,755.93	17,598,567,119.05	58.52	590,869,350.11	3.36	17,007,697,768.94
合计	28,623,169,043.90	/	1,253,184,831.93	/	27,369,984,211.97	30,070,273,607.67	/	768,191,089.62	/	29,302,082,518.05

按组合计提坏账的确认标准及说明：组合 1 系应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户；组合 2 系组合 1 以外的其他客户。

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
客户 1	76,805,277.89	76,805,277.89	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 2	35,573,378.81	35,573,378.81	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 3	36,099,477.33	18,735,628.73	51.90	债务人财务困难、预计难以收回
客户 4	16,945,514.68	16,945,514.68	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 5	16,019,585.31	16,019,585.31	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
其他客户小计	25,646,856.58	25,646,856.58	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
合计	207,090,090.60	189,726,242.00	91.62	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

对于单项测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的合同资产，本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账准备。

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 2

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	10,340,820,878.69	77,739,706.72	0.75
1-2 年	3,840,889,529.30	165,542,338.73	4.31
2-3 年	2,065,616,994.42	165,249,359.59	8.00
3-4 年	779,945,121.84	101,704,843.92	13.04
4-5 年	443,621,360.54	110,727,891.58	24.96
5 年以上	852,590,461.07	442,494,449.39	51.90
合计	18,323,484,345.86	1,063,458,589.93	5.80

按组合计提坏账准备的说明

√适用 □不适用

本公司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，按照预期信用损失率于资产负债表日计算合同资产预期信用损失，若本年应计提的坏账准备大于（或小于）其账面余额的，按其差额计入当期损益。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动	原因
合同资产减值准备	484,993,742.31	219,900,649.02	219,851,649.02	439,752,298.04	预期信用损失
合计	484,993,742.31	219,900,649.02	219,851,649.02	439,752,298.04	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
土库曼斯坦天然气康采恩公司	219,851,649.02	签署结算协议 (公告编号：临2024-077)	结算收回	2015 年该工程项目终止，当时业主方对前期投入不予结算，按照 100%计提减值准备
合计	219,851,649.02	/	/	/

本年末，公司与 300 亿方项目相关方的结算工作取得进展并签署了相关协议，同意结算为 300 亿方项目所发生的成本费用支出，因此转回该项目已核销合同资产减值准备 219,851,649.02 元。

(5). 本期实际核销的合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的合同资产	219,851,649.02

其中重要的合同资产核销情况
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
土库曼斯坦天然气康采恩公司	工程款	219,851,649.02	详见注释	党委会/董事会决策	否
合计	/	219,851,649.02	/	/	/

合同资产核销说明：
☒适用 ☐不适用

2024 年 8 月 22 日，公司召开第九届董事会第二次会议，审议通过《关于 2024 年中计提、转回、核销资产减值准备的议案》，由于该项目终止执行，已不能带来经济效益，于 2015 年全额计提减值准备，经党委会和董事会决策后予以核销。具体内容详见 2024 年 8 月 23 日刊载在上海证

券交易所网站（www.sse.com.cn）的《中油工程关于2024年中计提、转回、核销资产减值准备的公告》（公告编号：临2024-041）。

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	273,170,635.12	362,103,934.45
合计	273,170,635.12	362,103,934.45

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
应收票据	739,151,292.25	
合计	739,151,292.25	

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	362,103,934.45	2,666,277,926.28	2,755,211,225.61		273,170,635.12	
合计	362,103,934.45	2,666,277,926.28	2,755,211,225.61		273,170,635.12	

(8). 其他说明

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	4,772,401,190.02	69.10	3,212,907,098.43	55.30
1至2年	661,215,769.79	9.58	1,611,237,704.13	27.73
2至3年	1,007,908,576.01	14.59	440,357,810.35	7.58
3年以上	464,804,186.54	6.73	545,724,277.95	9.39
合计	6,906,329,722.36	100.00	5,810,226,890.86	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
------	------	--------------------

Factory of Baker Hughes Saudi Arabia For Industry	568,225,294.85	8.23
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	252,736,347.43	3.66
沈阳鼓风机机电设备进出口有限公司	180,703,373.00	2.61
徐州市工业设备安装有限责任公司	91,744,177.16	1.33
中石化南京化工机械有限公司	89,547,450.00	1.30
合计	1,182,956,642.44	17.13

其他说明：

无。

其他说明：

☐适用 ☒不适用

9、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	65,323,179.59	55,538,843.98
应收股利	478,304.64	314,860.72
其他应收款	6,714,185,974.90	6,166,448,972.19
合计	6,779,987,459.13	6,222,302,676.89

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	64,395,594.28	53,884,208.75
债券投资	927,585.31	1,654,635.23
合计	65,323,179.59	55,538,843.98

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7). 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
SIPET 工程咨询服务有限公司	478,304.64	314,860.72
合计	478,304.64	314,860.72

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(11). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(12). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内小计	3,580,552,718.93	3,558,547,706.57
1 至 2 年	1,537,085,823.87	950,226,514.28
2 至 3 年	695,588,686.20	872,792,388.23
3 至 4 年	668,644,583.14	724,538,388.37
4 至 5 年	511,760,388.14	177,847,719.21
5 年以上	548,686,638.98	576,231,827.09

合计	7,542,318,839.26	6,860,184,543.75
----	------------------	------------------

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
质量保证金	1,229,884,140.07	746,025,337.56
风险抵押金等各种形式的押金	952,036,544.46	694,843,052.46
往来款项	2,369,716,754.87	1,950,111,477.10
应收周转金及应收赔偿款	65,512,147.96	174,088,343.21
其他	2,925,169,251.90	3,295,116,333.42
合计	7,542,318,839.26	6,860,184,543.75

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2024年1月1日余额	12,843,445.63	83,552,795.33	597,339,330.60	693,735,571.56
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-437,510.20	437,510.20		
--转入第三阶段	-2,531.45	-135,234.37	137,765.82	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	379,097.30	44,129,599.48	111,676,937.71	156,185,634.49
本期转回			18,770,107.99	18,770,107.99
本期转销				
本期核销			745,589.45	745,589.45
其他变动			-2,272,644.25	-2,272,644.25
2024年12月31日余额	12,782,501.28	127,984,670.64	687,365,692.44	828,132,864.36

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第十节、五、11、（5）应收款项减值的测试方法及会计处理方法。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(16). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	597,339,330.60	111,814,703.53	18,770,107.99	745,589.45	-2,272,644.25	687,365,692.44
按组合计提坏账准备	96,396,240.96	44,370,930.96				140,767,171.92
合计	693,735,571.56	156,185,634.49	18,770,107.99	745,589.45	-2,272,644.25	828,132,864.36

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无。

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	745,589.45

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	2,541,487,950.03	33.70	押金、往来款、质保金	1年以内，2-5年，5年以上	100,000.00
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	436,302,374.12	5.79	定金、押金、质保金、往来款	1年以内，2-5年，5年以上	8,089,700.41
MA ADEN WA AD AL	431,424,594.39	5.72	保证金	4-5年	431,424,594.39

SHAMAL PHOSPHATE COMPANY					
Petrolera Sinovensa, S. A	144, 128, 163. 84	1. 91	质保金	2-5 年, 5 年 以上	27, 007, 388. 29
United Bank for Africa	124, 814, 032. 38	1. 65	押金	1 年以内	936, 105. 24
合计	3, 678, 157, 114. 76	48. 77	/	/	467, 557, 788. 33

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

10、 存货

(1). 存货分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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	709, 157, 3 37. 80	10, 609, 05 6. 43	698, 548, 2 81. 37	694, 082, 5 64. 83	10, 654, 16 2. 35	683, 428, 40 2. 48
在产品	489, 796, 1 85. 91		489, 796, 1 85. 91	762, 970, 8 36. 98		762, 970, 83 6. 98
库存商品	77, 655, 95 0. 29	696, 160. 3 0	76, 959, 78 9. 99	78, 889, 85 1. 66	696, 160. 3 0	78, 193, 691 . 36
合同履约成本	12, 140, 85 4, 076. 85	14, 233, 08 8. 84	12, 126, 62 0, 988. 01	10, 781, 18 8, 629. 77	10, 574, 97 4. 68	10, 770, 613 , 655. 09
低值易耗品	3, 281, 134 . 49		3, 281, 134 . 49	4, 152, 944 . 28		4, 152, 944. 28
发出商品	725, 613, 3 76. 96		725, 613, 3 76. 96	567, 161, 0 16. 60		567, 161, 01 6. 60
委托加工物资	74, 939. 84		74, 939. 84			
合计	14, 146, 43 3, 002. 14	25, 538, 30 5. 57	14, 120, 89 4, 696. 57	12, 888, 44 5, 844. 12	21, 925, 29 7. 33	12, 866, 520 , 546. 79

(2). 确认为存货的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	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	10,654,162.35			45,105.92		10,609,056.43
库存商品	696,160.30					696,160.30
合同履约成本	10,574,974.68	6,301,408.60		2,643,294.44		14,233,088.84
合计	21,925,297.33	6,301,408.60		2,688,400.36		25,538,305.57

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☒适用 ☐不适用

本公司本期存货跌价准备转回或转销减少，主要系领用及销售减少。

按组合计提存货跌价准备

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、一年内到期的非流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	80,666,266.89	
合计	80,666,266.89	

一年内到期的债权投资

☒适用 ☐不适用

(1). 一年内到期的债权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准	账面价值	账面余额	减值准	账面价

		备			备	值
安哥拉国债	80,666,266.89		80,666,266.89			
合计	80,666,266.89		80,666,266.89			

一年内到期的债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的一年内到期的债权投资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
安哥拉国债	47,076,327.98	8.00%	8.00%	2025.11.28						
安哥拉国债	23,538,163.99	8.00%	8.00%	2025.11.28						
安哥拉国债	10,051,774.92	8.00%	8.00%	2025.02.07						
合计	80,666,266.89	/	/	/			/	/	/	

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的一年内到期的债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的一年内到期的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

一年内到期的债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：

无。

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预缴税金及留抵税金	1,636,897,965.07	1,259,062,523.39
待摊费用	26,293,545.19	26,833,188.38
其他	73,202.30	21,727.54
合计	1,663,264,712.56	1,285,917,439.31

其他说明：

无。

14、债权投资

(1). 债权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
安哥拉国债	35,401,800.51		35,401,800.51	143,710,269.65		143,710,269.65
合计	35,401,800.51		35,401,800.51	143,710,269.65		143,710,269.65

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
安哥拉国债	16,946,901.14	9.00%	9.00%	2026.12.29		17,089,139.76	9.00%	9.00%	2026.12.29	
安哥拉国债	12,662,943.48	9.00%	9.00%	2027.11.28		12,796,510.99	9.00%	9.00%	2027.11.28	
安哥拉国债	5,791,955.89	9.00%	9.00%	2027.12.29		5,832,826.06	9.00%	9.00%	2027.12.29	
安哥拉国债						48,555,494.97	8.00%	8.00%	2025.11.28	
安哥拉国债						24,277,747.52	8.00%	8.00%	2025.11.28	
安哥拉国债						17,638,165.45	8.00%	8.00%	2025.02.07	

安哥拉 国债						17,520, 384.90	8.00 %	8.00%	2025. 02.14	
合计	35,401,8 00.51	/	/	/		143,710 ,269.65	/	/	/	

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无。

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

长期应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、 长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投 资单 位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值 准备 期末 余额
		追加 投资	减少 投资	权益 法下 确认 的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告 发放 现金 股利或利 润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业											
上海中 油天 宝防 腐工 程有 限公 司	6,959, 225.62			5,429. 21						6,964, 654.83	
大连理 工环 境工 程设 计研 究院 有限 公司	11,900 ,980.5 5			180,94 9.93						12,081 ,930.4 8	
小计	18,860 ,206.1 7			186,37 9.14						19,046 ,585.3 1	
二、联营企业											
揭阳中 石油 昆 仑燃 气有 限公 司	117,04 9,669. 27			3,500, 797.12						120,55 0,466. 39	
廊坊中 油管 道特 种汽 车运 输有 限公 司	24,831 ,051.9 8			-19,12 9,132. 32						5,701, 919.66	

司											
中油辽河工程有限公司	76,084,146.23			190,912.16			1,386,956.72			74,888,101.67	
SIPET工程咨询有限公司	7,662,797.02			984,430.00			755,613.09			7,891,613.93	
TECNIM ONTHQC S.ND. BH D.	89,604,692.87			-8,049,828.52			81,050,252.43			504,611.92	
Tecnim onthQC S. c. a. r. l.	31,389.20									31,389.20	
昆仑数智科技有限责任公司	244,452,302.19			28,069,011.52			7,376,400.00			265,144,913.71	
江西倬慧信息科技有限公司	13,352,849.98			199,436.54						13,552,286.52	
桂林市中科石油化工有限公司	9,407,253.05			2,579,922.11			1,022,373.80			10,964,801.36	
天津滨海中石油昆仑天然气输配有限公司	48,721,825.67			112,612.38			201,552.75			48,632,885.30	
小计	631,197,977.46			8,458,160.99			91,793,148.79			547,862,989.66	
合计	650,058,183.63			8,644,540.13			91,793,148.79			566,909,574.97	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
克拉玛依市德利公司	0.00						0.00			2,435,465.55	非交易性的权益工具投资
中国吉林国际合作(集团)股份有限公司	0.00						0.00			500,000.00	非交易性的权益工具投资
合计	0.00						0.00			2,935,465.55	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

19、 其他非流动金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

20、 投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

不适用

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

☐适用 ☒不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

21、 固定资产

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,674,476,287.78	4,679,309,637.23
固定资产清理	23,620,938.35	14,943,941.88
合计	4,698,097,226.13	4,694,253,579.11

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	3,201,017,654.54	10,518,460,225.95	1,206,854,100.78	2,507,207,201.27	17,433,539,182.54
2. 本期增加金额	534,600.08	479,130,455.73	44,557,455.61	166,009,400.39	690,231,911.81
(1) 购置		3,222,553.66	2,296,628.08	11,329,953.44	16,849,135.18
(2) 在建工程转入	534,600.08	221,786,902.13	42,260,827.53	154,679,446.95	419,261,776.69
(3) 其他		254,120,999.94			254,120,999.94
3. 本期减少金额	1,704,288.50	301,161,985.35	58,242,707.60	125,768,109.60	486,877,091.05
(1) 处置或报废	1,704,288.50	301,161,985.35	58,242,707.60	125,768,109.60	486,877,091.05
4. 期末余额	3,199,847,966.12	10,696,428,696.33	1,193,168,848.79	2,547,448,492.06	17,636,894,003.30
二、累计折旧					
1. 期初	1,193,572,22	8,510,052,936	1,051,891,75	1,966,795,67	12,722,312,59

初余额	7.09	.10	1.67	7.14	2.00
2. 本期增加金额	98,765,542.66	417,987,846.25	35,083,616.67	122,284,959.57	674,121,965.15
(1) 计提	98,765,542.66	303,678,246.20	35,083,616.67	122,284,959.57	559,812,365.10
(2) 其他		114,309,600.05			114,309,600.05
3. 本期减少金额	1,077,168.39	287,504,518.02	56,549,499.12	119,526,957.27	464,658,142.80
(1) 处置或报废	1,077,168.39	287,504,518.02	56,549,499.12	119,526,957.27	464,658,142.80
4. 期末余额	1,291,260,601.36	8,640,536,264.33	1,030,425,869.22	1,969,553,679.44	12,931,776,414.35
三、减值准备					
1. 期初余额	217,247.66	28,651,198.06	1,030,413.11	2,018,094.48	31,916,953.31
2. 本期增加金额			964,194.84	1,135,709.70	2,099,904.54
(1) 其他			964,194.84	1,135,709.70	2,099,904.54
3. 本期减少金额		3,375,556.68			3,375,556.68
(1) 处置或报废		1,275,652.14			1,275,652.14
(2) 其他		2,099,904.54			2,099,904.54
4. 期末余额	217,247.66	25,275,641.38	1,994,607.95	3,153,804.18	30,641,301.17
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,908,370,117.10	2,030,616,790.62	160,748,371.62	574,741,008.44	4,674,476,287.78
2. 期初账面价值	2,007,228,179.79	1,979,756,091.79	153,931,936.00	538,393,429.65	4,679,309,637.23

(2). 暂时闲置的固定资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	47,740,580.96

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产清理

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	179,946.58	179,946.58
机器设备	17,815,086.76	10,443,190.37
运输工具	1,352,802.30	800,930.35
其他	4,273,102.71	3,519,874.58
合计	23,620,938.35	14,943,941.88

其他说明：

无。

22、在建工程

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	87,266,164.59	64,611,584.49
工程物资		
合计	87,266,164.59	64,611,584.49

其他说明：

☐适用 ☒不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

工程建设	87,266,164.59		87,266,164.59	64,611,584.49		64,611,584.49
合计	87,266,164.59		87,266,164.59	64,611,584.49		64,611,584.49

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初 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	其中：本 期利息 资本化 金额	本期利 息资本 化率 (%)	资金来源
集团公司大集中ERP建设	66,230,000.00	19,458,996.99	25,850,063.96			45,309,060.95	68.41	68.41%				自筹资金
北斗规模应用项目二期	67,350,000.00		26,522,055.44			26,522,055.44	39.38	39.38%				国家拨款/ 自筹资金
CPECC 数字化施工作业管理平台开发与服务项目	5,800,000.00		5,799,532.47			5,799,532.47	99.99	95.00%				自筹资金
DEI&DPP 数字化集成设计及数字化交付平台	9,450,000.00	9,121,119.92			9,121,119.92		96.52	100.00%				自筹资金
HQCLOUD 寰球云建设	10,060,000.00	8,982,978.35			8,982,978.35		89.29	100.00%				自筹资金
合计	158,890,000.00	37,563,095.26	58,171,651.87		18,104,098.27	77,630,648.86	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

☐适用 ☒不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

工程物资

(5). 工程物资情况

☐适用 ☒不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	运输工具	其他	合计
----	--------	------	----	----

一、账面原值				
1. 期初余额	1, 072, 922, 714. 3 0	13, 676, 287. 29	17, 200, 597. 18	1, 103, 799, 59 8. 77
2. 本期增加金额	180, 669, 158. 59	9, 693, 926. 26	7, 194, 861. 7 6	197, 557, 946. 61
(1) 新增租赁合同	178, 854, 849. 16	9, 693, 926. 26	7, 194, 861. 7 6	195, 743, 637. 18
(2) 其他	1, 814, 309. 43			1, 814, 309. 43
3. 本期减少金额	335, 760, 710. 92	9, 049, 695. 47	2, 761, 973. 3 0	347, 572, 379. 69
(1) 租赁合同到期	334, 411, 822. 46	7, 434, 007. 25	2, 431, 064. 1 7	344, 276, 893. 88
(2) 处置	1, 348, 888. 46	1, 553, 527. 19	330, 909. 13	3, 233, 324. 78
(3) 其他		62, 161. 03		62, 161. 03
4. 期末余额	917, 831, 161. 97	14, 320, 518. 08	21, 633, 485. 64	953, 785, 165. 69
二、累计折旧				
1. 期初余额	368, 282, 856. 64	8, 480, 081. 51	8, 496, 848. 2 9	385, 259, 786. 44
2. 本期增加金额	295, 032, 122. 03	6, 720, 171. 69	8, 320, 442. 9 3	310, 072, 736. 65
(1) 计提	295, 032, 122. 03	6, 720, 171. 69	8, 320, 442. 9 3	310, 072, 736. 65
3. 本期减少金额	335, 193, 470. 75	8, 265, 899. 64	2, 469, 379. 8 6	345, 928, 750. 25
(1) 租赁合同到期	334, 411, 822. 46	7, 434, 007. 25	2, 431, 064. 1 7	344, 276, 893. 88
(2) 处置	781, 648. 29	831, 892. 39	38, 315. 69	1, 651, 856. 37
4. 期末余额	328, 121, 507. 92	6, 934, 353. 56	14, 347, 911. 36	349, 403, 772. 84
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
(2) 其他				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	589, 709, 654. 05	7, 386, 164. 52	7, 285, 574. 2 8	604, 381, 392. 85
2. 期初账面价值	704, 639, 857. 66	5, 196, 205. 78	8, 703, 748. 8 9	718, 539, 812. 33

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	计算机软件	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	1,677,197,741.13	269,568,662.56	43,960,000.00	1,410,068,515.10	17,728,113.32	3,418,523,032.11
2. 本期增加金额	38,036,006.11			48,496,569.37		86,532,575.48
(1) 购置	38,036,006.11					38,036,006.11
(2) 在建工程转入				48,496,569.37		48,496,569.37
3. 本期减少金额		899,200.00		36,232,280.21		37,131,480.21
(1) 处置		899,200.00		36,232,280.21		37,131,480.21
4. 期末余额	1,715,233,747.24	268,669,462.56	43,960,000.00	1,422,332,804.26	17,728,113.32	3,467,924,127.38
二、累计摊销						
1. 期初余额	393,959,317.82	231,677,116.97	43,960,000.00	1,090,522,715.97	6,008,399.16	1,766,127,549.92
2. 本期增加金额	38,884,173.15	10,163,438.86		62,972,209.30	497,756.96	112,517,578.27
(1) 计提	38,884,173.15	10,163,438.86		62,972,209.30	497,756.96	112,517,578.27
3. 本期减少金额		899,200.00		36,232,280.21		37,131,480.21
(1) 处置		899,200.00		36,232,280.21		37,131,480.21
4. 期末余额	432,843,490.97	240,941,355.83	43,960,000.00	1,117,262,645.06	6,506,156.12	1,841,513,647.98
三、减值准备						
1.				79,491,448.		79,491,448.7

期初余额				75		5
2. 本期增加金额						
1) 计提						
3. 本期减少金额						
1) 处置						
4. 期末余额				79,491,448.75		79,491,448.75
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,282,390,256.27	27,728,106.73		225,578,710.45	11,221,957.20	1,546,919,030.65
2. 期初账面价值	1,283,238,423.31	37,891,545.59		240,054,350.38	11,719,714.16	1,572,904,033.44

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是0.18

(2). 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

☐适用 ☒不适用

(3) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
中国石油集团工程有限公司下属子公司	94,214.77					94,214.77

中国石油工程建设有限公司下属子公司	445.25					445.25
合计	94,660.02					94,660.02

(2). 商誉减值准备

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
中国石油集团工程有限公司下属子公司	94,214.77					94,214.77
中国石油工程建设有限公司下属子公司	445.25					445.25
合计	94,660.02					94,660.02

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☐ 适用 ☒ 不适用

资产组或资产组组合发生变化

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐ 适用 ☒ 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐ 适用 ☒ 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐ 适用 ☒ 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

28、长期待摊费用

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
活动房	894,869.17	5,480,182.92	699,559.73		5,675,492.36
钻具	14,232,741.05		281,483.51		13,951,257.54
租赁资产改良支出	2,126,299.12	6,245,967.74	1,474,698.62		6,897,568.24
资产装修支出	9,569,400.42	5,952,801.30	6,192,285.45	3,966,811.19	5,363,105.08
临时设施支出	55,750,177.67	128,683,964.62	46,581,101.59	29,430.00	137,823,610.70
其他长期待摊资产	8,505,923.00	1,689,587.12	4,901,641.19	31,942.88	5,261,926.05
合计	91,079,410.43	148,052,503.70	60,130,770.09	4,028,184.07	174,972,959.97

其他说明：

无。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	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	1,672,692,665.98	259,035,766.16	1,379,313,291.06	213,978,589.98
资产折旧折耗	354,445.67	53,166.85	1,779,116.53	266,867.48
应付职工薪酬	5,358,652.23	803,797.84	10,196,303.81	1,529,445.57
租赁负债	556,887,072.90	87,720,493.14	709,917,044.18	118,177,780.35
其他	12,447,695.58	1,867,154.33	9,080,515.57	1,362,077.33
合计	2,247,740,532.36	349,480,378.32	2,110,286,271.15	335,314,760.71

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
资产折旧折耗	110,813,118.73	16,621,967.81	103,220,066.00	15,483,009.90
使用权资产	538,408,442.74	84,857,794.77	672,610,520.23	112,298,440.49
合计	649,221,561.47	101,479,762.58	775,830,586.23	127,781,450.39

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	1,206,817,131.56	768,906,516.85
可抵扣亏损	4,072,349,445.57	2,096,558,090.28
合计	5,279,166,577.13	2,865,464,607.13

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024	—	180,736,047.16	
2025	29,156,385.48	51,850,072.91	
2026	407,011,249.55	467,297,326.68	
2027	291,146,414.25	305,681,425.09	
2028	355,142,948.58	571,155,492.82	
2029	1,862,523,507.21	272,785,530.61	
2030 及以后年度	1,127,368,940.50	247,052,195.01	
合计	4,072,349,445.57	2,096,558,090.28	/

其他说明：

√适用 □不适用

本公司所属部分子公司申请获得高新技术企业资格，尚未弥补完的亏损最长结转年限由5年延长至10年，本公司以前年度的可抵扣亏损弥补年限相应延长至2030年及以后年度。

30、其他非流动资产

□适用 √不适用

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	242,184,497.35	242,184,497.35	冻结	诉讼冻结	180,527,805.55	180,527,805.55	冻结	诉讼冻结
货币资金	145,803,458.76	145,803,458.76	其他	履约及投标保证金	30,776,524.46	30,776,524.46	其他	履约及投标保证金
货币资金	132,428,872.74	132,428,872.74	其他	在途资金	509,261,827.08	509,261,827.08	其他	在途资金
货币资金	81,730,880.72	81,730,880.72	其他	业务冻结				
货币资金	49,827,876.74	49,827,876.74	其他	党团经费	47,470,587.09	47,470,587.09	其他	党团经费

货币资金	13,780,770.03	13,780,770.03	其他	住房维修基金	13,662,254.07	13,662,254.07	其他	住房维修基金
货币资金	9,307,390.33	9,307,390.33	其他	工会经费	8,987,204.15	8,987,204.15	其他	工会经费
货币资金	879,450.50	879,450.50	其他	信用证开证及保函保证金	14,859,646.85	14,859,646.85	其他	信用证开证及保函保证金
货币资金					70,233,482.21	70,233,482.21	其他	待结汇资金
货币资金					3,000,000.00	3,000,000.00	其他	劳务风险处置备用金
合计	675,943,197.17	675,943,197.17	/	/	878,779,331.46	878,779,331.46	/	/

其他说明：

无。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

☐适用 ☒不适用

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

33、交易性金融负债

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

34、衍生金融负债

☐适用 ☒不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	2,782,628,621.77	7,415,127,267.27
银行承兑汇票	47,251,038.94	112,355,129.80
合计	2,829,879,660.71	7,527,482,397.07

本期末已到期未支付的应付票据总额为0.00 元。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
劳务及其他服务款	11,453,917,415.18	15,761,367,273.38
设备及工程材料款	2,233,051,881.94	2,093,537,639.01
原材料及产品(商品)款	7,543,305,455.48	8,059,665,353.62
分包结算款	5,821,055,431.09	8,919,508,646.17
合计	27,051,330,183.69	34,834,078,912.18

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	470,375,902.29	未达到合同约定支付条件
合计	470,375,902.29	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

□适用 √不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
销货合同相关的合同负债	689,430,272.33	97,660,264.88
工程合同相关的合同负债	29,772,940,736.39	24,372,115,004.42
合计	30,462,371,008.72	24,469,775,269.30

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

☐适用 ☒不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	554,559,409.98	12,114,336,455.98	12,302,897,714.94	365,998,151.02
二、离职后福利-设定提存计划	11,526,474.09	1,687,521,369.58	1,688,000,077.10	11,047,766.57
三、辞退福利		2,103,041.91	2,103,041.91	
四、一年内到期的其他福利	113,770,000.00	103,770,000.00	107,610,000.00	109,930,000.00
合计	679,855,884.07	13,907,730,867.47	14,100,610,833.95	486,975,917.59

(2). 短期薪酬列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	69,490,565.47	9,669,960,780.25	9,669,960,780.25	69,490,565.47

二、职工福利费		427,938,475.91	427,938,475.91	
三、社会保险费	144,439,098.98	805,474,768.54	928,253,829.35	21,660,038.17
其中：医疗保险费	141,737,416.66	716,921,073.03	839,630,669.70	19,027,819.99
工伤保险费	397,571.26	55,481,226.33	55,534,442.52	344,355.07
生育保险费	673,739.06	12,686,286.71	12,702,534.66	657,491.11
其他	1,630,372.00	20,386,182.47	20,386,182.47	1,630,372.00
四、住房公积金	54,821,340.55	797,025,183.70	851,826,515.70	20,008.55
五、工会经费和职工教育经费	285,367,013.65	253,446,427.22	264,363,124.00	274,450,316.87
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	441,391.33	160,490,820.36	160,554,989.73	377,221.96
合计	554,559,409.98	12,114,336,455.98	12,302,897,714.94	365,998,151.02

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	6,740,618.49	1,142,170,140.43	1,142,628,571.45	6,282,187.47
2、失业保险费	2,846,590.53	42,047,845.02	42,068,121.52	2,826,314.03
3、企业年金缴费	1,939,265.07	503,303,384.13	503,303,384.13	1,939,265.07
合计	11,526,474.09	1,687,521,369.58	1,688,000,077.10	11,047,766.57

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	441,122,047.93	401,352,445.70
企业所得税	727,521,985.30	645,611,523.71
个人所得税	200,962,332.92	191,879,790.25
城市维护建设税	11,316,025.17	16,296,058.77
房产税	4,416,799.13	4,399,200.26
教育费附加	8,067,938.42	11,786,472.93
土地使用税	2,451,924.62	1,973,379.73
印花税	12,644,883.80	8,541,756.34
其他税费	1,250,517.15	8,978,575.46
合计	1,409,754,454.44	1,290,819,203.15

其他说明：

无。

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利		2,711,987.02
其他应付款	7,323,497,019.40	7,388,915,355.93
合计	7,323,497,019.40	7,391,627,342.95

其他说明：

□适用 √不适用

(2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 应付股利

分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		2,711,987.02
合计		2,711,987.02

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
无。

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金、定金、保证金	1,181,766,463.96	1,511,547,087.81
上市分账应付款	1,816,131,375.38	1,816,131,375.38
征地补偿款	821,630,326.55	1,186,198,190.33
代收代付款	1,362,074,481.20	1,097,969,993.20
租赁费	33,002,674.30	119,082,039.25
党组织工作经费	141,750,557.88	111,042,579.55
其他	1,967,141,140.13	1,546,944,090.41
合计	7,323,497,019.40	7,388,915,355.93

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	1,898,271,848.89	未达到合同约定支付条件
合计	1,898,271,848.89	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	6,756,944.47	
1年内到期的租赁负债	99,780,646.65	254,244,505.01
合计	106,537,591.12	254,244,505.01

其他说明：

无。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	824,003,761.56	868,559,193.50
合计	824,003,761.56	868,559,193.50

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		

信用借款	9,500,000,000.00	2,001,277,777.78
合计	9,500,000,000.00	2,001,277,777.78

长期借款分类的说明：

本公司本年度向中油财务有限公司借款（本金）7,500,000,000.00元，为信用借款。

其他说明：

☐适用 ☒不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

☐适用 ☒不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

☐适用 ☒不适用

(3). 可转换公司债券的说明

☐适用 ☒不适用

转股权会计处理及判断依据

☐适用 ☒不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	515,591,420.48	498,864,633.04
运输工具	1,116,833.64	1,050,755.48
其他	848,989.23	1,965,229.86
合计	517,557,243.35	501,880,618.38

其他说明：

无。

48、长期应付款

项目列示

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

☐适用 ☒不适用

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

☐适用 ☒不适用

49、长期应付职工薪酬

☒适用 ☐不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	1,225,110,000.00	1,195,280,000.00
二、辞退福利	63,352,377.11	67,284,730.90
三、其他长期福利		
四、转入应付职工薪酬一年内到期的其他福利	-109,930,000.00	-113,770,000.00
合计	1,178,532,377.11	1,148,794,730.90

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	1,195,280,000.00	1,257,090,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	32,540,000.00	71,200,000.00
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本	1,250,000.00	35,280,000.00
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	31,290,000.00	35,920,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	103,440,000.00	-16,104,224.25

1. 精算利得（损失以“—”表示）	103,440,000.00	-16,104,224.25
2. 其他		
四、其他变动	-106,150,000.00	-116,905,775.75
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-106,150,000.00	-116,905,775.75
3. 其他		
五、期末余额	1,225,110,000.00	1,195,280,000.00

计划资产：

☐适用 ☒不适用

设定受益计划净负债（净资产）

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	1,195,280,000.00	1,257,090,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	32,540,000.00	71,200,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	103,440,000.00	-16,104,224.25
四、其他变动	-106,150,000.00	-116,905,775.75
五、期末余额	1,225,110,000.00	1,195,280,000.00

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

☐适用 ☒不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

50、预计负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	30,477,095.09	31,946,235.21	
产品质量保证	5,775,623.69	4,821,824.16	
待执行的亏损合同	15,512,508.14	252,286,868.65	
合计	51,765,226.92	289,054,928.02	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

51、递延收益

递延收益情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	20,379,468.97	84,280,532.33	19,254,095.42	85,405,905.88	
其他	1,874,718.76			1,874,718.76	
合计	22,254,187.73	84,280,532.33	19,254,095.42	87,280,624.64	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

52、其他非流动负债

☐适用 ☒不适用

53、股本

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	5,583,147,471.00						5,583,147,471.00

其他说明：

无。

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

55、资本公积

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	8,575,637,030.31			8,575,637,030.31
其他资本公积	6,000,123,557.53			6,000,123,557.53
合计	14,575,760,587.84			14,575,760,587.84

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

56、 库存股

☐适用 ☒不适用

57、 其他综合收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-497,143,126.92	-103,440,000.00				-103,236,000.00	-204,000.00	-600,379,126.92
其中：重新计量设定受益计划变动额	-494,697,981.20	-103,440,000.00				-103,236,000.00	-204,000.00	-597,933,981.20
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	-2,445,145.72							-2,445,145.72
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	10,233,637.55	-299,892.09				-242,912.59	-56,979.50	9,990,724.96
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变								

动								
金融资 产重分类 计入其他 综合收益 的金额								
其他债 权投资信 用减值准 备								
现金流 量套期储 备								
外币财 务报表折 算差额	5,319,0 55.34	-299,89 2.09				-242,912.5 9	-56, 979. 50	5,076,142.7 5
其他	4,914,5 82.21							4,914,582.2 1
其他综合 收益合计	-486,90 9,489.3 7	-103,73 9,892.0 9				-103,478,9 12.59	-260 ,979 .50	-590,388,40 1.96

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无。

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	283,554,390.16	456,963,089.21	402,924,495.22	337,592,984.15
合计	283,554,390.16	456,963,089.21	402,924,495.22	337,592,984.15

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,320,768,672.46	63,301,095.73		1,384,069,768.19
任意盈余公积	10,411,799.19			10,411,799.19
合计	1,331,180,471.65	63,301,095.73		1,394,481,567.38

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	4,819,039,626.42	4,365,179,591.05
调整期初未分配利润合计数(调增+,调减-)		
调整后期初未分配利润	4,819,039,626.42	4,365,179,591.05
加:本期归属于母公司所有者的净利润	635,455,194.54	745,867,566.07
减:提取法定盈余公积	63,301,095.73	74,264,779.33
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	228,909,046.31	217,742,751.37
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	5,162,284,678.92	4,819,039,626.42

调整期初未分配利润明细:

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整,影响期初未分配利润0.00 元。
- 2、由于会计政策变更,影响期初未分配利润0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正,影响期初未分配利润0.00 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更,影响期初未分配利润0.00 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0.00 元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	85,122,609,439.47	78,336,759,833.63	79,564,690,676.26	73,138,166,535.92
其他业务	794,738,104.80	541,345,887.57	778,674,682.63	472,985,970.19
合计	85,917,347,544.27	78,878,105,721.20	80,343,365,358.89	73,611,152,506.11

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	工程建设		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型	85,917,347,544.27	78,878,105,721.20	85,917,347,544.27	78,878,105,721.20
其中:				
油气田地面工程	31,437,448,403.65	28,323,599,455.57	31,437,448,403.65	28,323,599,455.57
管道与储运工程	22,075,095,433.52	21,774,781,117.76	22,075,095,433.52	21,774,781,117.76
炼油与化工工程	26,006,293,319.48	23,372,750,347.58	26,006,293,319.48	23,372,750,347.58
环境工程、项目管	5,603,772,282.82	4,865,628,912.72	5,603,772,282.82	4,865,628,912.72

理及其他主营业务				
其他业务	794,738,104.80	541,345,887.57	794,738,104.80	541,345,887.57
按经营地区分类	85,917,347,544.27	78,878,105,721.20	85,917,347,544.27	78,878,105,721.20
境内	62,579,840,211.34	55,481,856,358.82	62,579,840,211.34	55,481,856,358.82
境外	23,337,507,332.93	23,396,249,362.38	23,337,507,332.93	23,396,249,362.38
合计	85,917,347,544.27	78,878,105,721.20	85,917,347,544.27	78,878,105,721.20

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

62、税金及附加

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	77,329,040.98	63,609,111.36
教育费附加	58,748,410.77	47,173,983.47
房产税	51,259,553.97	49,858,239.38
印花税	58,704,469.02	41,382,995.17
土地使用税	26,963,631.53	26,660,469.53
车船使用税	1,614,968.35	1,660,304.49
其他	34,325,847.74	27,410,327.66
合计	308,945,922.36	257,755,431.06

其他说明：

无。

63、销售费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	73,966,178.96	80,538,249.93
技术服务费	10,700,026.74	14,255,338.98
招标投标费用	7,888,672.06	6,921,006.74

差旅费	5,916,779.03	5,892,850.96
业务招待费	1,152,252.65	2,054,716.86
燃料及物料消耗	1,134,684.53	422,266.64
租赁费	1,061,913.49	629,681.71
折旧折耗摊销	945,043.31	924,657.18
办公费	930,118.03	1,408,334.12
其他费用	4,086,639.16	6,401,073.08
合计	107,782,307.96	119,448,176.20

其他说明：

无。

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,221,007,877.26	2,304,415,929.44
折旧摊销	168,353,577.30	198,482,361.63
技术服务费	101,715,570.09	118,644,715.78
物业管理费	92,037,864.41	82,920,263.64
差旅费	83,644,734.94	74,812,260.48
咨询审计费	50,544,091.68	40,025,664.64
维护及修理费	42,972,484.75	50,578,369.94
税费	38,103,195.64	34,502,096.37
信息系统维护费	33,497,651.42	29,188,971.98
其他费用	378,732,791.18	388,231,882.32
合计	3,210,609,838.67	3,321,802,516.22

其他说明：

无。

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,194,542,512.83	1,021,264,479.72
燃料及物料消耗	293,697,767.27	221,460,627.74
技术服务费	163,562,632.38	113,149,301.57
设计制图费	52,154,074.76	28,234,593.87
租赁费	29,979,143.64	20,813,822.69
外部加工费	27,130,729.16	10,364,498.84
差旅费	18,281,621.43	14,297,222.05
折旧摊销	16,425,309.84	18,751,720.87
试验检验费	9,111,302.24	3,788,114.18
咨询审计费	5,574,576.79	4,206,209.91
信息系统维护费	4,862,875.62	8,165,289.93
其他费用	45,360,374.32	66,180,880.63
合计	1,860,682,920.28	1,530,676,762.00

其他说明：

无。

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	179,660,261.96	135,430,738.44
减：利息收入	324,030,644.82	211,429,677.47
加：汇兑损益	-106,152,669.36	-189,138,380.81
银行手续费	39,456,370.85	47,906,894.98
其他支出	9,517,530.07	7,779,159.24
合计	-201,549,151.30	-209,451,265.62

其他说明：

无。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税加计抵减	4,240,797.03	11,896,057.11
代扣个人所得税手续费返还	5,560,889.11	4,579,976.55
政府补助	43,018,124.34	41,266,623.76
其他	842,517.80	722,250.00
合计	53,662,328.28	58,464,907.42

其他说明：

无。

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	8,644,540.13	18,247,522.34
处置长期股权投资产生的投资收益		333,597.85
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入	5,287,281.00	6,103,766.30
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益	468,518.20	
其他	1.00	400,000.00
合计	14,400,340.33	25,084,886.49

其他说明：

无。

69、净敞口套期收益

☐适用 ☒不适用

70、公允价值变动收益

☐适用 ☒不适用

71、信用减值损失

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	88,018,541.06	173,979,435.59
其他应收款坏账损失	137,415,526.50	144,284,304.41
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
合计	225,434,067.56	318,263,740.00

其他说明：

无。

72、资产减值损失

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	265,093,093.29	227,954,092.90
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	6,301,408.60	2,813,823.77
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		-3,779,585.48
合计	271,394,501.89	226,988,331.19

其他说明：

无。

73、资产处置收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	995,572.69	68,557,222.29
无形资产处置收益		8,410,358.18
使用权资产处置收益	686,368.91	921,892.68
出售划分为持有待售的非流动资产或处置组损益		95,220,104.60
合计	1,681,941.60	173,109,577.75

其他说明：

无。

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
无法支付的应付款项	60,523,698.73	18,702,323.21	60,523,698.73
罚款收入	16,993,594.15	6,880,069.44	16,993,594.15
赔偿收入	5,126,420.14	10,939,402.03	5,126,420.14
政府补助	1,027,190.96	6,658,035.47	1,027,190.96
其他	26,883,324.04	20,987,185.70	26,883,324.04
合计	110,554,228.02	64,167,015.85	110,554,228.02

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
公共安全支出	18,860,655.08	24,367,393.59	18,860,655.08
罚款支出	16,155,584.43	16,020,698.10	16,155,584.43
对外捐赠	6,628,605.87	982,156.55	6,628,605.87
资产报废、毁损损失	6,022,979.12	8,374,221.48	6,022,979.12
违约金	2,192,449.61	2,495,305.00	2,192,449.61
赔偿金	1,333,242.10	2,418,958.10	1,333,242.10
资产盘亏损失	69,435.52	3,969.13	69,435.52
其他	4,126,964.21	9,369,685.58	4,126,964.21
合计	55,389,915.94	64,032,387.53	55,389,915.94

其他说明：

无。

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	788,306,686.11	744,170,235.16
递延所得税费用	-40,467,305.42	-63,294,866.72
合计	747,839,380.69	680,875,368.44

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,380,850,337.94
按法定/适用税率计算的所得税费用	345,212,584.49
子公司适用不同税率的影响	49,942,520.53
调整以前期间所得税的影响	-13,695,432.51
非应税收入的影响	-2,590,591.45
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	80,641,070.09
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-94,517,352.67
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	493,712,625.79
其他	-110,866,043.58
所得税费用	747,839,380.69

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见 57、其他综合收益。

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代收代付款	3,818,790,323.31	3,731,178,109.71
收到的履约（投标）保证金	1,015,350,358.03	1,232,778,408.12
利息收入	380,239,795.09	265,372,602.18
政府补助款	4,392,170.06	10,176,684.90
其他	593,869,875.38	268,662,134.41
合计	5,812,642,521.87	5,508,167,939.32

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代收代付款	4,723,758,831.56	4,079,579,774.80
支付的履约（投标）保证金	1,366,401,848.34	1,335,455,463.18
办公费、差旅费等费用开支	1,329,257,389.87	1,031,751,230.10
备用金	256,649,622.00	335,810,335.09
银行手续费	44,779,921.70	39,895,072.26
其他	1,794,856,750.56	1,483,087,772.49
合计	9,515,704,364.03	8,305,579,647.92

支付的其他与经营活动有关的现金说明：
无。

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金
□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金
□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金
□适用 √不适用

支付的其他与投资活动有关的现金
□适用 √不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金
□适用 √不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	276,652,671.16	236,543,096.82
支付集团公司代垫募集资金手续费		36,445,000.09
支付发行超短期融资券的相关交易费用		621,216.03
代为发放股利服务费	228,909.05	217,742.75
合计	276,881,580.21	273,827,055.69

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无。

筹资活动产生的各项负债变动情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动		

					非 现 金 变 动	
应付股利	2,711,987.02		234,485,643.62	237,197,630.64		
长期借款（含一年内到期）	2,001,277,777.78	7,500,000,000.00	90,437,500.02	84,958,333.33		9,506,756,944.47
租赁负债（含一年内到期）	756,125,123.39		137,865,437.77	276,652,671.16		617,337,890.00
合计	2,760,114,888.19	7,500,000,000.00	462,788,581.41	598,808,635.13		10,124,094,834.47

(4). 以净额列报现金流量的说明

☐适用 ☒不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

☐适用 ☒不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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	633,010,957.25	742,647,793.27
加：资产减值准备	271,394,501.89	226,988,331.19
信用减值损失	225,434,067.56	318,263,740.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	559,812,365.10	601,948,567.98
使用权资产摊销	310,072,736.65	263,552,104.85
无形资产摊销	112,517,578.27	128,686,400.04
长期待摊费用摊销	60,130,770.09	114,759,711.16
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）	-1,681,941.60	-173,109,577.75
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	1,452,813.12	8,374,221.48
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	-1,731,454.73	-86,637,915.07
投资损失（收益以“－”号填列）	-14,400,340.33	-25,084,886.49
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-14,165,617.61	-92,540,542.71
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-26,301,687.81	29,245,675.99

列)		
存货的减少(增加以“—”号填列)	-1,260,675,558.38	1,455,145,489.29
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-2,813,996,606.65	2,100,685,193.93
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-7,381,588,353.01	-2,565,644,842.17
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-9,340,715,770.19	3,047,279,464.99
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	30,721,639,714.23	33,264,419,585.52
减: 现金的期初余额	33,264,419,585.52	29,416,745,184.94
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	-2,542,779,871.29	3,847,674,400.58

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

☒ 适用 ☐ 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	30,721,639,714.23	33,264,419,585.52
其中: 库存现金	16,153,568.93	14,041,543.09
可随时用于支付的银行存款	30,703,338,486.80	33,232,733,211.44
可随时用于支付的其他货币资金	2,147,658.50	17,644,830.99
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	30,721,639,714.23	33,264,419,585.52
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
货币资金	675,943,197.17	878,779,331.46	诉讼冻结、在途资金、保证金、维修基金等
合计	675,943,197.17	878,779,331.46	/

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

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	—	—	9,146,016,509.05
其中：美元	1,110,569,370.31	7.1884	7,983,216,861.54
欧元	18,412,530.01	7.5257	138,567,177.10
其他			1,024,232,470.41
应收账款	—	—	2,381,376,664.10
其中：美元	276,596,473.89	7.1884	1,988,286,092.91
欧元	15,641,389.37	7.5257	117,712,403.98
其他			275,378,167.21
其他应收款	—	—	1,176,382,880.97
其中：美元	132,361,574.90	7.1884	951,467,945.01
欧元	5,287,986.99	7.5257	39,795,803.69
其他			185,119,132.27
一年内到期的非流动资产	—	—	80,666,266.89
其中：美元	11,221,727.63	7.1884	80,666,266.89
债权投资	—	—	35,401,800.51
其中：美元	4,924,851.22	7.1884	35,401,800.51
应付账款	—	—	4,028,448,686.78
其中：美元	387,036,945.12	7.1884	2,782,176,376.30
欧元	20,826,980.07	7.5257	156,737,603.91
其他			1,089,534,706.57
其他应付款	—	—	1,054,355,113.78
其中：美元	135,255,111.04	7.1884	972,267,840.20
欧元	2,954,485.86	7.5257	22,234,574.24
其他			59,852,699.34

一年内到期的非流动负债	—	—	10,153,817.07
其中：其他			10,153,817.07
租赁负债	—	—	102,832,608.62
其中：美元	1,868,579.62	7.1884	13,432,097.74
其他			89,400,510.88

其他说明：

其他币种主要为港元、英镑、新加坡元、加拿大元等。

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

☐适用 ☒不适用

82、租赁

(1) 作为承租人

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 3,014,169,535.73。

售后租回交易及判断依据

☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额3,635,850,527.06(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
固定资产出租	113,180,894.33	
合计	113,180,894.33	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	6,117,800.09	43,568,022.10
第二年	1,280,680.00	362,316.53
第三年	318,864.00	
第四年	318,864.00	
第五年	318,864.00	

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

其他说明：
无。

83、数据资源

□适用 √不适用

84、其他

□适用 √不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,194,542,512.83	1,021,264,479.72
燃料及物料消耗	293,697,767.27	221,765,486.14
技术服务费	163,562,632.38	113,149,301.57
设计制图费	52,154,074.76	28,234,593.87
租赁费	29,979,143.64	20,813,822.69
外部加工费	27,130,729.16	10,529,056.34
差旅费	18,281,621.43	14,297,222.05
折旧摊销	16,425,309.84	18,751,720.87
试验检验费	9,111,302.24	3,788,114.18
咨询审计费	5,574,576.79	4,206,209.91
信息系统维护费	4,862,875.62	8,165,289.93
其他费用	45,360,374.32	66,180,880.63
合计	1,860,682,920.28	1,531,146,177.90
其中：费用化研发支出	1,860,682,920.28	1,530,676,762.00
资本化研发支出		469,415.90

其他说明：
无。

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

☐适用 ☒不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

3、重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、反向购买

☐适用 ☒不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

☒适用 ☐不适用

本公司本年新设子公司1户，为中国石油工程建设（贝宁）有限公司；本年注销子公司2户，为安诺石油天然气工程公司和中国寰球工程公司委内瑞拉子公司，已完成工商注销手续。

6、其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
中国石油工程建设有限公司	北京	240,956.20	北京	建筑安装业	100.00		同一控制下企业合并
中国寰球工程有限公司	北京	148,016.57	北京	工程建筑业	100.00		同一控制下企业合并
中国石油集团工程有限公司	北京	5,000.00	北京	工程建设	100.00		同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：
无。

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：
无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无。

其他说明：
无。

(2). 重要的非全资子公司

☐适用 ☒不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

☐适用 ☒不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

☐适用 ☒不适用

(2) 重要合营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(3) 重要联营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	19,046,585.31	18,860,206.17
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	186,379.14	-5,498,497.12
--其他综合收益		
--综合收益总额	186,379.14	-5,498,497.12
联营企业：		
投资账面价值合计	547,862,989.66	631,197,977.46
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	8,458,160.99	23,746,019.46
--其他综合收益		
--综合收益总额	8,458,160.99	23,746,019.46

其他说明：

无。

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐适用 ☒不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐适用 ☒不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	1,250,014.37	59,728,986.33		289,480.78	-5,094.36	60,684,425.56	与资产相关
递延收益	19,129,454.60	24,551,546.00		18,959,520.28		24,721,480.32	与收益相关
合计	20,379,468.97	84,280,532.33		19,249,001.06	-5,094.36	85,405,905.88	/

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	289,480.78	150,164.94
与收益相关	43,755,834.52	47,774,494.29

合计	44,045,315.30	47,924,659.23
----	---------------	---------------

其他说明：
无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险。本公司整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本公司财务业绩的潜在不利影响。

（1）信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司面临的信用风险主要来源于工程承包形成的应收款项。

应收账款风险是指公司承包工程项目实施过程中，因发包方不按合同约定支付工程款等原因，导致公司应收账款未能及时收回。本公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：加强项目结算管理，明确项目结算职责和清欠职责；健全项目结算管理机制，成立清欠工作领导机构和工作机构；制定清欠考核制度，加大清欠考核力度；按期进行账龄分析，严格执行坏账准备制度；促进项目按照合同和进度及时开展中间结算和竣工结算。

（2）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。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来12个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本公司各项金融资产、金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
应付票据	2,829,879,660.71				2,829,879,660.71
应付账款	27,051,330,183.69				27,051,330,183.69
其他应付款	7,323,497,019.40				7,323,497,019.40
其他流动负债	824,003,761.56				824,003,761.56
一年内到期的非流动负债	109,060,484.23				109,060,484.23
长期借款		2,000,000,000.00	7,500,000,000.00		9,500,000,000.00
租赁负债		144,172,754.18	175,606,287.97	342,326,487.53	662,105,529.68
合计	38,137,771,109.59	2,144,172,754.18	7,675,606,287.97	342,326,487.53	48,299,876,639.27

（续表）

项目	期初余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
应付票据	7,527,482,397.07				7,527,482,397.07

项目	期初余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
应付账款	34,834,078,912.18				34,834,078,912.18
其他应付款	7,391,627,342.95				7,391,627,342.95
其他流动负债	868,559,193.50				868,559,193.50
一年内到期的非流动负债	279,537,192.95				279,537,192.95
长期借款			2,000,000,000.00		2,000,000,000.00
租赁负债		101,268,601.40	170,291,880.58	370,328,602.49	641,889,084.47
合计	50,901,285,038.65	101,268,601.40	2,170,291,880.58	370,328,602.49	53,543,174,123.12

(3) 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。本公司借款为固定利率银行借款和开出的信用证，故利率风险不大。

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。本公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：加强汇率变动趋势研究，优化境外业务合同结算条款，优先使用硬通货币；及时办理结汇，有效控制外汇敞口，依法依规、合理使用基础金融工具和衍生品金融工具，规避和控制汇兑损失。本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，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：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	7,983,216,861.54	1,162,799,647.51	9,146,016,509.05
应收账款	1,988,286,092.91	393,090,571.19	2,381,376,664.10
其他应收款	951,467,945.01	224,914,935.96	1,176,382,880.97
一年内到期的非流动资产	80,666,266.89		80,666,266.89
债权投资	35,401,800.51		35,401,800.51
资产合计	11,039,038,966.86	1,780,805,154.66	12,819,844,121.52
应付账款	2,782,176,376.30	1,246,272,310.48	4,028,448,686.78
其他应付款	972,267,840.20	82,087,273.58	1,054,355,113.78
一年内到期的非流动负债		10,153,817.07	10,153,817.07
租赁负债	13,432,097.74	89,400,510.88	102,832,608.62
负债合计	3,767,876,314.24	1,427,913,912.01	5,195,790,226.25

(续表)

项目	期初余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	6,935,507,795.63	1,071,735,695.96	8,007,243,491.59
应收账款	2,478,778,030.02	297,512,799.51	2,776,290,829.53
其他应收款	554,592,895.42	566,226,549.91	1,120,819,445.33

项目	期初余额		
	美元	其他外币	合计
债权投资	143,710,269.65		143,710,269.65
资产合计	10,112,588,990.72	1,935,475,045.38	12,048,064,036.10
应付账款	3,431,824,048.45	899,517,671.13	4,331,341,719.58
其他应付款	778,301,637.44	89,296,388.08	867,598,025.52
一年内到期的非流动负债		8,037,659.79	8,037,659.79
租赁负债	12,716,494.75	57,475,385.17	70,191,879.92
负债合计	4,222,842,180.64	1,054,327,104.17	5,277,169,284.81

管理层针对本公司的外汇风险进行了敏感性分析，根据 2024 年 12 月 31 日的评估，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值 5%，则公司将增加或减少净利润 36,355.81 万元（2023 年 12 月 31 日 29,448.73 万元）。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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			273,170,635.12	273,170,635.12
其他权益工具投资			0.00	0.00
持续以公允价值计量的资产总额			273,170,635.12	273,170,635.12

(1) 本公司视日常资金管理的需要将部分承兑汇票到期前进行贴现或背书转让，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承兑汇票。本公司管理承兑汇票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。本公司根据新金融工具准则规定，将其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并在应收款项融资列示。

(2) 本公司持有的以成本计量的非上市股权投资账面原值 2,935,465.55 元，将其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并在其他权益工具投资列示。截至 2024 年 12 月 31 日，公允价值为 0.00 元。

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☐适用 ☒不适用

3、持续和非持续第二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

☐适用 ☒不适用

4、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

☒适用 ☐不适用

本公司以预期收益率预计未来现金流量，并按管理层基于对预期风险水平的最佳估计所确定的利率折现，以此作为第三层次金融资产的估值技术和主要输入值。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初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

☐适用 ☒不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

☐适用 ☒不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐适用 ☒不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☒适用 ☐不适用

本公司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、应收账款、其他应收款、一年内到期的非流动资产、债权投资、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款等，以上不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相等。

9、其他

☐适用 ☒不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国石油天然气集团有限公司	北京	石油天然气开采	48,690,000.00	45.99	45.99

本企业的母公司情况的说明

中国石油天然气集团有限公司是国有重要骨干企业，是以油气业务、工程技术服务、石油工程建设、石油装备制造、金融服务、新能源开发等为主营业务的综合性国际能源公司，是中国主要的油气生产商和供应商之一。

本企业最终控制方是中国石油天然气集团有限公司。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

☒适用 ☐不适用

子公司情况详见第十节、十、在其他主体中的权益相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见第十节、七、17、长期股权投资相关内容。

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

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国石油天然气集团有限公司下属公司	集团兄弟公司
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司的合营或联营企业	其他

其他说明：

无。

5、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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	采购商品及接受劳务	5,087,904,908.81			4,384,899,361.06
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	利息及其他支出	91,746,997.83			19,565,998.18
合计	—	5,179,651,906.64			4,404,465,359.24

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	销售商品及提供劳务	44,441,438,833.22	42,388,464,344.33
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	利息及其他收入	191,751,131.14	124,177,332.74
合计	—	44,633,189,964.36	42,512,641,677.07

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☒适用 ☐不适用

由于中国石油天然气集团有限公司及其下属单位未上市部分石油工程建设业务相关资产尚不符合注入上市公司的条件，与上市公司的石油工程建设业务形成一定的竞争关系。中国石油天然气集团有限公司根据《关于规范与避免同业竞争的承诺函》，将其下属 18 家“业务单位”和 2 家“剥离单位”股权的托管权实质交由上市公司独家行使，委托方在委托管理期间内不向上市公司支付委托单位股权管理费用。

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	房屋及建筑物	42,538,364.35	57,401,527.12
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	运输工具	549,798.16	159,631.19
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	机器设备	19,548,956.09	1,459,199.39
合计	—	62,637,118.60	59,020,357.70

本公司作为承租方：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	房屋及建筑物	37,073,881.91	37,569,370.46			213,631,018.54	188,782,635.82	28,569,237.29	26,611,081.99	38,495,021.99	163,538,353.93
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	运输工具	24,191,213.57	65,354,079.91			1,313,872.56	1,327,849.41	31,583.72	80,745.89	518,393.83	2,412,792.92
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	机器设备	8,204,236.68	7,544,168.08			236,725.68		25,009.19		665,141.73	
合计	—	69,469,332.16	110,467,618.45			215,181,616.78	190,110,485.23	28,625,830.20	26,691,827.88	39,678,557.55	165,951,146.85

关联租赁情况说明
□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
对下属各级子公司的担保	47,814,612,740.28			
中国石油工程建设（澳大利亚）公司 China Petroleum Engineering & Construction (Australia) Pty Ltd	112,675,000.00	2023.05.30	2025.08.27	否
中国寰球工程公司马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd.	270,930,796.00	2017.07.31	2025.04.30	否
中国石油管道局工程有限公司	2,048,694,000.00	2018.11.15	2025.12.31	否
中国石油管道局工程有限公司	2,305,178,016.93	2018.12.05	2026.06.30	否
中国石油管道局工程有限公司	5,780,722,190.58	2023.07.25	2028.06.21	否
中国石油管道局工程有限公司	400,960,041.83	2023.12.29	2028.06.30	否
中国石油工程建设有限公司	835,742,555.46	2019.11.24	2025.12.31	否
中国石油工程建设有限公司	1,031,801,531.82	2023.07.25	2028.04.30	否
中国寰球工程有限公司	6,162,083,739.00	2022.11.10	2027.09.30	否
中国寰球工程有限公司	1,512,662,210.00	2023.07.20	2026.09.30	否
派特法寰球联营体有限责任公司 PETROFAC HQC IJV LLC.	10,841,947,104.68	2023.12.15	2029.03.30	否
中国石油工程建设有限公司及其下属公司	7,183,844,535.36	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国石油管道局工程有限公司及其下属公司	5,876,751,676.93	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国寰球工程有限公司及其下属公司	3,003,574,620.45	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国昆仑工程有限公司及其下属公司	318,980,593.73	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司及其下属公司	128,064,127.51	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

√适用 □不适用

1) 为中国石油工程建设（澳大利亚）公司提供担保金额为 25,000,000.00 澳元, 折合人民币 112,675,000.00 元;

2) 为中国寰球工程公司马来西亚公司提供担保金额为 37,690,000.00 美元, 折合人民币 270,930,796.00 元;

3) 为中国石油管道局工程有限公司提供担保金额为 285,000,000.00 美元, 折合人民币 2,048,694,000.00 元; 提供担保金额为 320,680,265.00 美元, 折合人民币 2,305,178,016.93 元; 提供担保金额为 804,173,695.23 美元, 折合人民币 5,780,722,190.58 元; 提供担保金额为 55,778,760.48 美元, 折合人民币 400,960,041.83 元;

4) 为中国石油工程建设有限公司提供担保金额为 116,262,667.00 美元, 折合人民币 835,742,555.46 元; 提供担保金额为 143,537,022.40 美元, 折合人民币 1,031,801,531.82 元;

5) 为中国寰球工程有限公司提供担保金额为 7,674,745,949.00 元;

6) 为派特法寰球联营体有限责任公司 PETROFAC HQC IJV LLC. 提供担保金额为 1,198,524,934.00 美元, 折合人民币 8,615,476,635.57 元; 提供担保金额为 41,461,275,033.00 阿尔及利亚第纳尔, 折合人民币 2,226,470,469.11 元。

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中油财务有限责任公司	2,000,000,000.00	2023.08.09	2026.08.09	
中油财务有限责任公司	2,000,000,000.00	2024.06.24	2027.06.24	
中油财务有限责任公司	5,500,000,000.00	2024.11.07	2029.11.07	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

□适用 √不适用

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

截至 2024 年 12 月 31 日, 本公司在中国石油天然气集团有限公司及其下属公司的存款余额为 18,330,699,254.92 元, 2024 年度获取利息收入为 191,751,131.14 元。

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国石油天然气集团有限公司、其下	6,395,591,731.66	28,200,461.92	4,062,298,567.09	17,334,217.03

	属公司及其合营联 营企业				
合同资产	中国石油天然气集 团有限公司、其下 属公司及其合营联 营企业	14,661,768, 540.22	310,217,18 3.65	16,029,506, 552.45	156,608,976 .16
预付款项	中国石油天然气集 团有限公司、其下 属公司及其合营联 营企业	296,656,710 .65		308,477,639 .45	4,908.86
其他应收款	中国石油天然气集 团有限公司、其下 属公司及其合营联 营企业	3,046,233,3 73.89	9,435,986. 87	2,937,911,4 83.05	6,822,857.8 6

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国石油天然气集 团有限公司、其下 属公司及其合营联 营企业	1,326,753,224.35	1,859,318,372.42
其他应付款	中国石油天然气集 团有限公司、其下 属公司及其合营联 营企业	4,228,754,533.30	3,540,952,989.39
合同负债	中国石油天然气集 团有限公司、其下 属公司及其合营联 营企业	11,246,014,306.78	8,411,762,727.47
租赁负债 (含一年内 到期)	中国石油天然气集 团有限公司、其下 属公司及其合营联 营企业	408,272,876.70	582,391,831.21
长期借款 (含一年内 到期)	中国石油天然气集 团有限公司、其下 属公司及其合营联 营企业	9,506,756,944.47	2,001,277,777.78

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十五、股份支付

1、 各项权益工具

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、 本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

☐适用 ☒不适用

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

☒适用 ☐不适用

原告	被告	案由	标的额 (万元)	案件进展情况
邓恒波	罗山县永兴建筑安装工程有限公司、中国石油工程建设公司一建公司、中国石油集团工程设计有限责任公司西南分公司	建设工程施工合同纠纷	4,710.46	2022年8月2日，开庭决定进行司法鉴定。2023年5月23日，一审开庭，2023年7月28日，一审判决。2023年7月31日，我方上诉。2024年6月24日，撤销一审判决并发回重审。目前案件在重审阶段，尚未判决。
江苏汉皇安装工程有限公司	中国石油天然气管道第二工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	4,575.72	2024年3月18日，原告提起诉讼。2024年8月7日，第一次开庭，双方举证质证。2025年2月26日，第二次开庭，双方各自阐述。目前

				案件尚在审理中。
河北佳邦建设工程有限公司	中国石油管道局工程有限公司第一分公司	建设工程施工合同纠纷	4,108.12	2023年12月21日,原告提起仲裁申请,2024年1月31日,仲裁庭开庭审理,并确定由对方申请造价鉴定。仲裁庭分别于3月15日和27日组织双方核对证据原件,目前处于鉴定阶段。
中石化中原油建工程有限公司	中国石油集团工程设计有限责任公司西南分公司	建设工程施工合同纠纷	3,989.42	2022年1月6日,收到仲裁申请书。至2024年12月,已多次开庭审理。目前案件尚在审理中。
廊坊市建安建筑工程有限公司	中国石油管道局工程有限公司第一分公司	建设工程施工合同纠纷	3,042.67	2023年12月21日,原告提起仲裁申请,2024年1月31日,仲裁庭开庭审理,并确定由对方申请造价鉴定。仲裁庭分别于3月15日和27日组织双方核对证据原件,目前处于鉴定阶段。
余华、向泉、杨哲华	甘肃润和建筑安装工程有限公司、张松、中油(新疆)石油工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,878.23	2019年8月30日,第一次开庭。2023年10月30日,完成鉴定工作。2024年2月22日,收到传票,重审一审审理,目前正在鉴定补充资料阶段。
大元建业集团股份有限公司	河北华北石油工程建设有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,838.18	2019年11月27日,广西百色法院受理此案。2021年12月30日一审判决;2022年1月27日,我方提起上诉;2023年6月20日,二审裁定案件一审重审;2023年8月16日重审一审开庭;2024年7月22日重审一审判决,2024年12月10日重审二审开庭,目前案件审理中。
四平市亿达商砼有限公司	中国石油管道局工程有限公司第四分公司	定做合同纠纷案	2,614.07	2023年6月23日,原告提起诉讼。2023年11月14日,一审判决,双方均提起上诉。2024年2月28日,二审裁定撤销一审判决,发回重审,法院要求原告补充材料。目前案件尚在审理中。
山东军辉建设集团有限公司	中国石油管道局工程有限公司、中国石油管道局工程有限公司第三工程分公司	建设工程施工合同纠纷	2,666.49	2024年6月6日,收到二审判决,驳回上诉,维持原判。2024年12月5日,我方向湖南省高级人民法院提起再审申请。目前湖南省高级人民法院已受理再审申请,等待法院下一步通知。
陕西吉纵建筑工程有限公司	中国寰球工程有限公司	债权人代位权纠纷	2,368.29	2024年11月8日,原告提起诉讼。2025年1月3日开庭,目前等待下一步程序。
安徽庐惠机械设备有限公司	天津实立通达运输有限公司、中国石油管道局工程有限公司第四分公司、中国石油管道局工程有限公司	租赁合同纠纷	2,360.09	2023年1月3日,原告提起诉讼。2023年10月7日,一审判决。2023年10月20日,我方提起上诉。2024年2月6日,二审裁定,撤销一审判决,发回重审。2024年8月28日,组织提交证据。2024年11月10日,案件发回重审。目前案件尚在审理中。

江苏省江建集团有限公司	中油（新疆）石油工程有限公司设计分公司	建设工程施工合同纠纷	2,352.18	2024年10月14日，收到仲裁申请书，目前正在准备证据材料，等待开庭中。
克拉玛依市康佳建筑安装有限责任公司	中油（新疆）石油工程有限公司设计分公司	建设工程施工合同纠纷	1,725.33	2023年8月4日，收到民事起诉状。2024年7月26日，收到一审判决书。2024年10月24日，二审开庭，目前等待判决结果。
上海市安装工程集团有限公司	中国寰球工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,697.73	2023年9月13日，原告提起仲裁申请。2025年3月6日，第二次开庭，核对工程量，目前等待法院进一步通知。
新疆广友工程有限公司	中油（新疆）石油工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,648.05	2024年7月31日，仲裁申请人向克拉玛依仲裁委员会申请仲裁。2024年10月11日、11月28日两次开庭，目前案件处于审理阶段。
克拉玛依亚光建筑安装有限责任公司	中油（新疆）石油工程有限公司设计分公司	建设工程施工合同纠纷	1,239.00	2024年11月11日，收到仲裁申请书，目前正在准备证据材料，等待开庭中。
高燕	中国石油管道局工程有限公司第四分公司、中国石油天然气管道局有限公司	债权纠纷	1,100.00	2024年6月17日，原告提起诉讼，被告提出管辖权异议，案件移交至廊坊市广阳区法院审理。2025年3月4日，法院开庭审理交换证据，目前等待法院再次开庭通知。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用

3、其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、利润分配情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	195,410,161.49
经审议批准宣告发放的利润或股利	

注：2025年4月14日，本公司第九届董事会第三次会议审议通过，拟以2024年12月31日的总股份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。上述股利分配方案待股东大会批准通过后实施。

3、销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☒适用 ☐不适用

本公司经 2021 年度股东大会批准，向中国银行间市场交易商协会申请注册发行不超过 50 亿元人民币的超短期融资券；2023 年 2 月 24 日，本公司收到交易商协会下发的《接受注册通知书》（中市协注〔2023〕SCP65 号），交易商协会决定接受本公司超短期融资券注册。

2025 年 2 月 19 日，本公司发行了 2025 年度第一期超短期融资券，实际发行金额为人民币 20 亿元，发行利率为 1.96%，到期日为 2025 年 11 月 17 日。

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2). 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2). 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、年金计划

☒适用 ☐不适用

本公司依据实际控制人中国石油天然气集团有限公司的相关政策，按照上年度工资总额的一定比例提取企业年金，由个人和单位缴费组成。企业年金基金由中国石油天然气集团有限公司企业年金理事会以受托方式统一管理。理事会选择经国家有关部门认定的账户管理人、托管人及投资管理人管理运作企业年金基金。

5、终止经营

☐适用 ☒不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

☐适用 ☒不适用

(2). 报告分部的财务信息

☐适用 ☒不适用

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

☒适用 ☐不适用

本公司属于工程建设板块，不满足分部信息披露。

(4). 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、 其他

☐适用 ☒不适用

十九、公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内小计		2,560,558.00
合计		2,560,558.00

(2). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	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										
其中：										
个别认定法										
按组合计提 坏账准备						2,560,558.00	100.00			2,560,558.00
其中：										
组合 1						2,560,558.00	100.00			2,560,558.00
组合 2										
合计		/		/		2,560,558.00	/		/	2,560,558.00

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

项目列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		9,795,555.56
应收股利		
其他应收款	583,766,289.98	529,203,081.87
合计	583,766,289.98	538,998,637.43

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		9,795,555.56
合计		9,795,555.56

(2). 重要逾期利息

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 坏账准备的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7). 应收股利

☐适用 ☒不适用

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(11). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(12). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内小计	425,555,098.06	529,203,081.87
1 至 2 年	158,211,191.92	
合计	583,766,289.98	529,203,081.87

(14). 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
借款性挂账		1,161,660.03
代收代付款	583,766,289.98	528,041,421.84
合计	583,766,289.98	529,203,081.87

(15). 坏账准备计提情况

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(16). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
中国石油集团工程 有限公司	583,739,384.98	100.00	代收代付款	1年以内、 1-2年	
中国石油管道局 工程有限公司	26,905.00		代收代付款	1年以内	
合计	583,766,289.98	100.00	/	/	

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、长期股权投资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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	24,586,908,312.71		24,586,908,312.71	24,532,200,112.71		24,532,200,112.71
对联营、合 营企业投资						
合计	24,586,908,312.71		24,586,908,312.71	24,532,200,112.71		24,532,200,112.71

(1). 对子公司投资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价 值)	减值准 备期初 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	计提减 值准备	其他		
中国石油工 程建设有限 公司	10,507,726,734.46		2,044,396.02				10,509,771,130.48	
中国寰球工 程有限公司	4,873,506,737.69		26,328,350.00				4,899,835,087.69	
中国石油集	9,150,966,		26,358,	22,846			9,177,302	

团工程有限 公司	640.56		300.00	.02			,094.54	
合计	24,532,200 ,112.71		54,731, 046.02	22,846 .02			24,586,90 8,312.71	

(2). 对联营、合营企业投资

☐适用 ☒不适用

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务				
其他业务	9,462,264.15	7,918,835.40	9,443,396.23	7,918,835.40
合计	9,462,264.15	7,918,835.40	9,443,396.23	7,918,835.40

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	工程建设		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
其中：其他业务	9,462,264.15	7,918,835.40	9,443,396.23	7,918,835.40
按经营地区分类				
其中：境内	9,462,264.15	7,918,835.40	9,443,396.23	7,918,835.40
合计	9,462,264.15	7,918,835.40	9,443,396.23	7,918,835.40

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	251,891,100.00	257,836,000.00
合计	251,891,100.00	257,836,000.00

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	1,681,942.60	第十节 / 七 (68) (73)
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	44,045,315.30	第十节 / 七 (67) (74)
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	251,872,420.20	
债务重组损益	468,518.20	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	54,137,121.12	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	842,516.80	退役士兵减免
减：所得税影响额	51,401,076.80	
少数股东权益影响额（税后）	456,193.81	
合计	301,190,563.61	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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

其他说明：

□适用 √不适用

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元 / 股）	
		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	2.42	0.1138	0.1138
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.27	0.0599	0.0599

3、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

董事长：白雪峰

董事会批准报送日期：2025年4月14日

修订信息

☐适用 ☒不适用