

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 2026 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

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：保证半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

综合考虑公司半年度经营状况以及后续技术研发投入、在建项目资本性支出及日常流动资金需要，公司2026年中期利润分配方案为：不派发现金红利，不送红股，不以资本公积转增股本。

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

本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半年度报告内容的真实性、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”五“其他披露事项”之（一）“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.....5

第三节 管理层讨论与分析 7

第四节 公司治理、环境和社会 21

第五节 重要事项 23

第六节 股份变动及股东情况 35

第七节 债券相关情况 39

第八节 财务报告 40

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) 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

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
CCUS	指	碳捕获、利用与封存
两优化	指	优化市场结构、优化业务结构
三基	指	基层建设、基础工作、基本功训练
NOC	指	国家石油公司
IOC	指	国际石油公司
ICC	指	国际化工公司
生聚理用	指	生才有道、聚才有力、理才有方、用才有效
ENR	指	全球工程建设行业权威学术杂志《工程新闻记录》
三金	指	应收账款、存货、合同资产
双碳	指	碳达峰、碳中和
工业三废	指	废气、废水、废渣
炼化三泥	指	油泥浮渣、生化剩余污泥、化学污泥

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	白雪峰（董事长代行董事会秘书职责）	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	baixuefeng@cpec.com.cn	tangtao@cpec.com.cn

三、基本情况变更简介

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	新疆克拉玛依市独山子区大庆东路2号 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	833600（克拉玛依）、100101（北京）
公司网址	www.cpec.com.cn
电子信箱	tangtao@cpec.com.cn
报告期内变更情况查询索引	不适用

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	中油工程董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	不适用

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	中油工程	600339	天利高新、G天利、*ST天利、*ST油工

六、其他有关资料

□适用 √不适用

七、公司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	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减(%)
营业收入	38,427,051,321.36	36,286,709,156.79	5.90
利润总额	639,580,709.32	767,710,175.24	-16.69
归属于上市公司股东的净利润	365,409,081.58	470,122,606.70	-22.27
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	350,899,886.26	431,976,008.36	-18.77
经营活动产生的现金流量净额	4,024,490,063.23	-1,532,774,680.60	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	27,053,616,899.60	26,723,134,483.24	1.24
总资产	130,291,755,710.76	122,681,573,492.31	6.20

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.0654	0.0842	-22.33
稀释每股收益(元/股)	0.0654	0.0842	-22.33
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0628	0.0774	-18.86
加权平均净资产收益率(%)	1.36	1.76	减少0.40个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.30	1.62	减少0.32个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内，经营活动产生的现金流量净额 40.24 亿元，较上年同期增加 55.57 亿元，主要系公司加快项目结算回款，且报告期内收到土库曼斯坦复兴气田四期 100 亿立方米/年商品气产能建设交钥匙地面工程等项目预收账款所致。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、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	金额	附注(如适用)
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	818,634.94	第八节/七(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	22,672,479.87	第八节/七(67)(74)
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	697,047.67	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-9,707,066.85	

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
其他符合非经常性损益定义的损益项目	87.47	
减：所得税影响额	-84,556.66	
少数股东权益影响额（税后）	56,544.44	
合计	14,509,195.32	

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、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☐适用 ☒不适用

十一、其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）公司主营业务

报告期内，公司锚定“建设基业长青的世界一流能源与化工工程综合服务商”愿景目标，聚焦主责主业与核心功能，坚持做强做优油气田地面、油气储运、炼油化工、LNG等传统油气工程业务，加快培育新能源工程、新材料工程、环境工程等新兴业务，持续布局可控核聚变、生物制造工程等未来产业，其中新兴业务与未来产业新签合同额占比约24%，主营业务结构持续优化。

（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、监理、检测、试运投产、培训及运营维护等工程建设全价值链，能够为客户提供能源与化工工程“一揽子”综合解决方案和“一站式”服务。

（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、天然气液化等工程业务，持续保持行业领先地位。

2. 油气储运工程业务：主要发展陆上油气管道、化工石油储库、LNG接收站等工程业务，努力提升海洋管道全产业链服务能力，持续巩固国际领先优势。

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，积极培育绿色、智能工厂建设等新业态，加快赶超世界先进水平。

4. 环境工程业务：积极发展油气工程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，聚力打造全过程咨询、完整性管理一体化优势。

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，积极拓展技术转让、投融资等商业模式，着力打造创新发展增长极。

（四）报告期内公司所处行业情况

2026 年上半年，在全球经济增长动能不足、地缘冲突持续以及能源转型加速的大背景下，我国经济运行总体平稳、结构持续优化、宏观政策端精准发力，并通过扩大内需、稳定增长、鼓励创新等协同举措，有效推动了经济循环畅通，促进了产业升级与消费扩容，国内生产总值同比增长 4.7%，为行业复苏转型以及公司业务稳健发展提供了坚实的政策支撑与市场基础。

全球能源行业形势：一方面，全球地缘政治冲突导致供应链不确定性加剧，加之国际油价大幅波动，传统能源市场面临供需错配与成本上行压力，给公司国际化经营带来一定挑战；另一方面，随着“一带一路”倡议的深化拓展，全球“向东看”趋势增强，中东、中亚、非洲等资源国加速能源开发与产能扩建，炼化一体化、新能源基础设施等领域投资需求保持高位，能源消费国积极推动供应链多元化布局，光伏、风电等新能源工程服务市场空间加速释放，公司作为具备能源工程全产业链服务能力的综合服务商正在面临新的差异化发展机遇。

国内行业发展趋势：我国锚定能源强国建设目标，深入实施能源安全新战略，以《新型能源体系建设“十五五”规划》为蓝图，加快构建清洁低碳安全高效的新型能源体系。在政策引导与市场需求的双轮驱动下，能源与化工产品需求稳步增长，能源行业围绕“高端化、绿色化、智能化”转型方向，炼化行业坚持“减油增化、减油增特、减油增绿”转型主线，布局实施了一批“油气热电氢”综合能源基地与“炼化生精材”新材料工程项目，带动工程服务需求向高技术、高附加值领域集中，既为公司传统主营业务发展提供了坚实市场支撑，又为新能源、绿色化工、CCUS 等新兴业务拓展创造了广阔空间。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

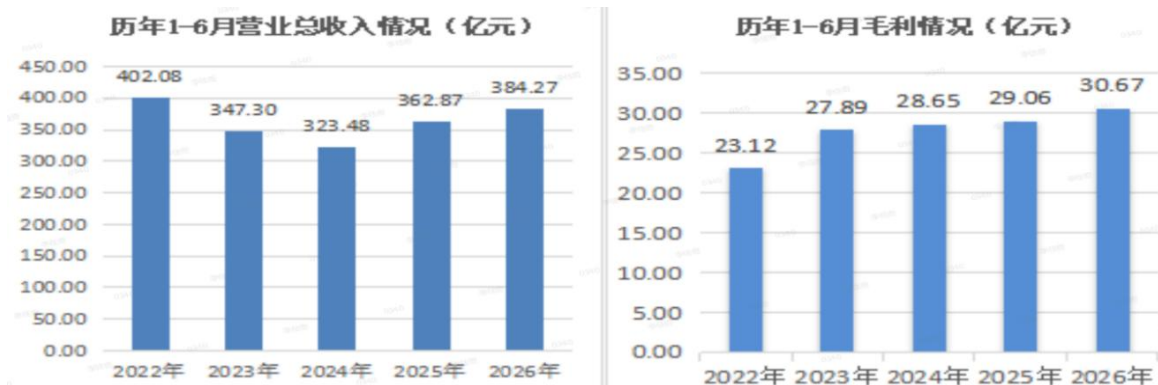
☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2026 年上半年，公司紧扣高质量发展主题，统筹实施经营提质、市场开发、科技创新、改革治理、风险防控等一系列专项行动与攻坚举措，为“十五五”良好开局奠定了基础。

（一）主要经营成果

报告期内，公司实现营业收入384.27亿元，同比增长5.90%；实现综合毛利30.67亿元，同比增加1.61亿元，综合毛利率7.98%；归属于上市公司股东的净利润3.65亿元，同比下降22.27%，主要系中东局势造成部分项目执行成本增加、管道与储运工程等业务单元出现亏损、汇率变化导致财务费用增长等多重因素影响所致。此外，公司经营活动现金流净额40.24亿元，同比增加55.57亿元；销售商品、提供劳务收到的现金491.51亿元，同比增加106.95亿元，营业现金比率显著改善。



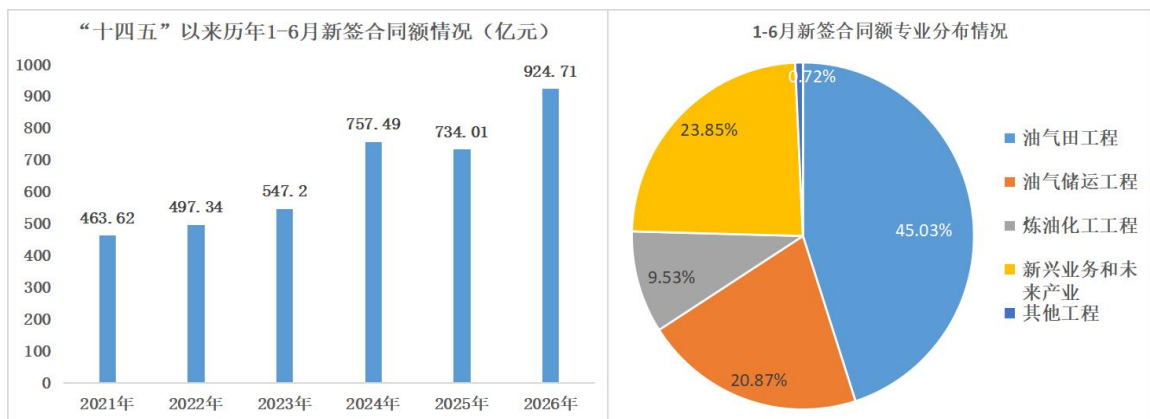
（二）市场开发情况

报告期内，公司持续开展市场营销攻坚工程，深入落实“两优化”举措，累计实现新签合同额 924.71 亿元，同比增长 25.98%，再创历史新高。截至报告期末，公司在手合同额超 2000 亿元。

国内市场：实现新签合同额 522.79 亿元，占公司整体新签合同额的 56.54%，同比增长 4.10%。报告期内，公司签约了国家石油天然气管网集团有限公司建设项目管理分公司长春—石家庄天然气管道工程（张家口—石家庄段）施工总承包（二标段）、中煤陕西能源化工集团有限公司 25 万吨/年 LDPE/EVA 装置 EPC 工程总承包等 8 个合同额 10 亿元以上项目，以“技术许可+工程设计+技术服务”模式签约了桐昆集团嘉兴石化有限公司 250 万吨/年、新疆宇昊石化有限公司 150 万吨/年精对苯二甲酸（PTA）等项目。

国际市场：实现新签合同额 401.92 亿元，占公司整体新签合同额的 43.46%，同比增长 73.37%。报告期内，公司积极践行“一带一路”倡议，深化国际产能合作，成功签约了历史单体合同金额最大的土库曼斯坦复兴气田四期 100 亿立方米/年商品气产能建设交钥匙项目地面工程、阿联酋阿布扎比国家石油公司陆上公司巴布油田综合设施项目 7 号变更单等一批重大合同。

新兴业务和未来产业市场：实现新签合同额 220.51 亿元，占公司整体新签合同额的 23.85%，同比增长 7.06%。报告期内，公司签约了中国石油吉林石化公司千吨级高性能碳纤维 EPC 总承包、华北石化公司 10 万吨/年可持续航空燃料（SAF）EPC 总承包、陕西榆能能化新材料有限公司环氧树脂一体化项目（一期）乙丙橡胶装置、新疆天利高新石化股份有限公司 10 万吨/年醋酸乙烯项目 EPC 工程总承包等 37 个合同额 1 亿元以上项目。



（三）工程履约执行方面

报告期内，公司秉持“筑造价值工程，共创美好未来”的企业使命，一体统筹重点在建项目执行，纵深推进项目管理提升工程，进一步强化项目经营管控，工程履约能力持续增强，累计执行项目 12889 项、完工 2885 项。

国内重点项目建设进展：中国石油独山子石化公司塔里木 120 万吨/年二期乙烯、中沙石化福建古雷 150 万吨/年乙烯及下游深加工联合体项目乙烯及附属装置高水平中交；巴斯夫（广东）一体化项目乙烯区、聚乙烯区工程顺利投产；中国石油蓝海新材料公司高端聚烯烃新材料、中国石油乌鲁木齐石化公司 200 万吨/年精对苯二甲酸（PTA）及芳烃装置扩能和原料配套改造、中国石油福建昆仑能源液化天然气公司 LNG 接收站项目储转、中国石油新疆油田新能源公司 264 万千瓦新能源及配套煤电和碳捕集一体化新能源（一期）等项目稳步推进。

海外重点项目建设进展：伊拉克巴士拉石油公司海水输送管道总承包、土库曼斯坦复兴气田四期 100 亿方/年商品气产能建设交钥匙项目地面工程高标准启动；伊拉克巴士拉石油公司马季努油田酸气处理扩建项目按期中交；沙特阿美石油公司沙特国家天然气管网扩建 III 期增压站升级扩建、道达尔能源公司伊拉克阿塔维油田天然气处理厂、阿联酋阿布扎比天然气公司巴伯油田

和布哈萨油田天然气管线、阿联酋阿布扎比国家石油公司陆上公司巴布中心处理站第九列产能升级、中石油阿姆河天然气勘探开发(北京)有限公司土库曼斯坦巴格德雷 B 区中部气田增压设施(一阶段)等重点项目有序推进。

(四) 科技创新方面

报告期内,公司协同推进科技创新和产业创新,系统实施研发组织、技术工艺、成果转化“三大补强”工程,加快推进“人工智能+”专项行动,核心技术创新能力与数智化运营水平稳步提升。

科研组织:持续强化科研顶层设计,制定“十五五”科技专项规划,聚焦8个领域、27个方向部署科研攻关任务313项;发挥工程技术研究院统筹协调作用,推进在研项目1141项,重点推动绿色低碳乙烯、PMMA 本体聚合等30个重大项目攻关突破,科研资源整合效能进一步提升。

成果转化:报告期内,累计形成科技成果131项(其中工艺包25项),新增授权专利105件(其中发明专利58件),实现了26项科研成果首次工业化应用、63项新技术新产品推广应用,科技成果撬动合同额132.8亿元。

数智转型:持续深化生产运营系统、云梦泽智慧平台等信息系统应用,编制“人工智能+”专项行动实施方案,布局高价值应用场景65个,形成数智成果36项;开展智能管道焊接机器人等具身智能攻关,迭代储罐浮舱智能焊接机器人、四足隐患排查机器人等智能装备,公司数智业务新签合同额超4亿元。

(五) 改革治理方面

报告期内,公司谋划实施深化改革接续攻坚十大举措,印发实施了《施工企业高质量发展指导意见》,大力推动内部专业化重组与同质化整合,纵深推进组织体系优化和三项制度改革,持续开展项目管理模式变革并深化成果复用、经验共享。加大内控风险体系建设力度,编制形成了《工程建设领域海外风险防控体系建设实施意见》及境外业务重点事项风控合规清单,系统部署了组织、制度、授权、运行和文化五大子体系建设任务,着力防范化解各类境外经营风险。持续完善上市公司治理,健全董事会授权管理制度办法,进一步强化董事会建设与职权落实,持续改善 ESG 绩效并实现万得 ESG 评级跃升至 AAA。

(六) 质量健康安全环保管理方面

报告期内,公司统筹推进QHSE 管理体系审核、采购物资集中整治和“三基”质量管理活动、安全生产治本攻坚“效能提升”行动、QHSE 提质攻坚工程、健康企业和绿色企业建设,着力提升各类监督检查质效,建立风险隐患大排查台账式、清单化管控机制,实现了重点工程保质安全平稳推进;建立健全海外社会安全协调联动应急响应机制,妥善应对中东局势变化等突发情况。上半年,公司实现工程质量一次验收合格率100%、生态保护措施制定率100%、工业固废合规处置率100%,未发生一般及以上生产安全事故和环境保护事件,未发生因社会安全管理原因导致海外中方人员伤亡事件。

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

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

(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能源与化工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,具有产业链协同互补、价值链协同创效、生态链协同共赢等发展优势。公司拥有

从事能源与化工工程、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水平，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、高含硫、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。

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；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；掌握形成了盐穴储氢库地面工程、储气库余压余热耦合发电等工艺技术，以及超临界 CO₂ 管道设计能力。

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；掌握 20 万吨/年甲苯制苯、丙烯酸裂解氧化合成乙醛酸等工艺技术。

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，掌握单列 75 亿方/年大型天然气脱硫、脱碳、脱水、硫磺回收等系列处理技术、800 万吨级超大型天然气液化技术、LNG 接收及再气化成套技术、LNG 接收站长距离输送及深度回收乙烷等技术。

5. 环境工程方面，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以及采出水 VOCs 排放源密闭及收集、MOFs 碳捕集等技术。

6. 新兴业务方面，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、第二代聚碳酸酯、氢化双酚 A 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。

（三）拥有全产业链工程建设能力及丰富的工程业绩

公司在能源和化工工程领域拥有深厚的实践经验，工程实力稳居国内领军行列，综合能力达到国际领先水平。在陆上油气田地面工程、长输管道、油气储库、炼油化工及 LNG 工程等方面均保持国内领先地位，具备全面的 EPC 总承包能力，包括原油处理 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/年千万吨炼油、6 套/年百万吨乙烯装置以及电力线路 5000 公里/年等 EPC 总承包能力。

（四）拥有完备的市场营销体系

公司着力构建现代化、专业化市场营销体系，加强“总部对总部”对接拜访，推广公司领导、客户经理、技术专家、项目经理“四位一体”营销模式，在长期的市场开发和项目实践中，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服务体系，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，与国际先进工程公司联合投标执行了部分海外工程项目，

累计在 34 个国家形成了合同额 1 亿美元以上的规模市场、18 个国家形成了合同额 5 亿美元以上的核心市场，市场覆盖面和影响力不断扩大。

（五）拥有高素质专业化人才队伍

公司纵深实施人才强企战略举措，深入推进“生聚理用”人才发展机制改革，重点突出“高精尖缺”人才培养引进，全面推广新型人才评价体系，横向贯通经营管理、专业技术、操作技能三支人才队伍流转通道，统筹实施企业家人才、科技领军人才、青年科技人才和“石油名匠”培育计划等重点人才工程，全方位打通多元成长晋升渠道，持续优化引才育才政策生态，集聚锻造出一支适配新质生产力发展、堪当高质量发展重任的高素质专业化人才队伍，为公司加快建设基业长青的世界一流能源与化工工程综合服务商筑牢坚实人才根基。

（六）具有全球影响力的“CPEC+”品牌

公司高度重视品牌的“战略支撑、价值引领、业务协同”作用，将品牌建设深度融入生产经营各环节，通过打造技术利器、建设精品工程进一步巩固能源工程建设“国家队”和“主力军”地位，以行业展会、商务交流、重大营销活动等为契机大力推介“CPEC+”品牌，连续 8 年入围 ENR 国际和全球承包商 250 强、十大国际油气工程公司榜单，全球品牌影响力稳步提升。

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1、财务报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	38,427,051,321.36	36,286,709,156.79	5.90
营业成本	35,359,700,790.21	33,380,706,251.56	5.93
销售费用	57,720,449.30	35,897,162.01	60.79
管理费用	1,182,665,776.79	1,213,903,022.60	-2.57
财务费用	254,377,056.73	-18,133,694.87	不适用
研发费用	654,518,947.19	595,576,415.24	9.90
经营活动产生的现金流量净额	4,024,490,063.23	-1,532,774,680.60	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-76,427,433.54	-4,477,140.27	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-229,774,260.63	1,803,067,757.25	-112.74
投资收益	8,368,750.35	644,764.48	1,197.95
信用减值损失	40,465,760.74	113,182,599.95	-64.25
资产处置收益	818,634.94	22,094,047.17	-96.29
营业外收入	10,383,866.61	32,825,824.63	-68.37

营业收入变动原因说明：主要系在建重点项目有序推进，收入同比增加；

营业成本变动原因说明：主要系收入增加导致成本随之增加；

销售费用变动原因说明：主要系销售人员薪酬、使用权资产折旧等费用同比增加；

管理费用变动原因说明：主要系管理人员薪酬、技术服务费同比减少；

财务费用变动原因说明：主要系汇兑净收益、利息收入减少；

研发费用变动原因说明：主要系公司技术研发项目投入增加；

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系结算清收加快，项目收款增加，同时部分重点项目收到预收款；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金增加；

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系取得借款收到的现金有所减少；

投资收益变动原因说明：主要系联营、合营企业投资收益增加；

信用减值损失变动原因说明：主要系应收款项回收持续改善，信用减值损失同比减少；

资产处置收益变动原因说明：主要系固定资产处置收益减少；
营业外收入变动原因说明：主要系无法支付的应付款项处理等减少。

2、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

(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，受美元等外币汇率阶段性变动影响，本期发生汇兑净损失 0.95 亿元，上年同期汇兑净收益 1.52 亿元，汇率因素同比影响利润减少 2.47 亿元。汇率变动对本报告期利润形成不利影响，且汇率波动存在不确定性，汇兑损益对净利润的影响不具有持续性。

(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 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	41,914,611,145.62	32.17	38,448,368,623.66	31.34	9.02	注 1
应收款项	16,362,325,988.95	12.56	16,958,966,543.67	13.82	-3.52	注 2
应收款项融资	148,630,441.18	0.11	103,010,196.87	0.08	44.29	注 3
预付款项	9,212,697,830.17	7.07	8,585,203,890.31	7.00	7.31	注 4
存货	22,110,035,199.64	16.97	18,423,283,529.94	15.02	20.01	注 5
合同资产	23,008,110,144.75	17.66	22,577,918,651.70	18.40	1.91	注 6
使用权资产	944,582,289.39	0.72	717,531,113.54	0.58	31.64	注 7
长期待摊费用	315,304,757.85	0.24	399,579,980.14	0.33	-21.09	注 8
应付票据	314,199,775.52	0.24	633,114,148.16	0.52	-50.37	注 9
应付账款	39,574,864,905.17	30.37	38,051,303,323.27	31.02	4.00	注 10
合同负债	38,581,122,292.65	29.61	31,227,621,798.04	25.45	23.55	注 11
应交税费	1,051,912,037.15	0.81	1,922,618,193.35	1.57	-45.29	注 12
长期借款	7,500,000,000.00	5.76	9,385,000,000.00	7.65	-20.09	注 13
租赁负债	688,062,366.64	0.53	442,376,819.05	0.36	55.54	注 14
一年内到期的非流动负债	4,294,200,255.37	3.30	2,288,110,223.92	1.87	87.67	注 15
其他流动负债	379,052,425.42	0.29	398,193,022.19	0.32	-4.81	注 16

其他说明

注 1. 货币资金的增加主要系报告期内经营活动现金净流入；

- 注 2. 应收账款的减少主要系项目回款增加，应收账款余额下降；
 注 3. 应收款项融资的增加主要系应收票据增加；
 注 4. 预付款项的增加主要系新开项目预付工程款、设备款增加；
 注 5. 存货的增加主要系合同履行成本增加；
 注 6. 合同资产的增加主要系部分项目已完工工程量增加且尚未办理开票结算；
 注 7. 使用权资产的增加主要系新增租入资产增加；
 注 8. 长期待摊费用的减少主要系临时设施等按期计提摊销所致；
 注 9. 应付票据的减少主要系票据到期兑付，且本期新开票据下降所致；
 注 10. 应付账款的增加主要系结算设备材料和服务采购款增加；
 注 11. 合同负债的增加主要系重点项目收到合同预付款；
 注 12. 应交税费的减少主要系应交境外企业所得税及境内个人所得税减少；
 注 13. 长期借款的减少主要系一年内到期的借款转入一年内到期的非流动负债；
 注 14. 租赁负债的增加主要系项目施工新增工程设备租赁；
 注 15. 一年内到期的非流动负债的增加主要系一年内到期的长期借款增加；
 注 16. 其他流动负债的减少主要系一年内到期的待转销项税减少。

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 2026 年 6 月 30 日，公司受限资产合计 698,005,571.77 元，明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额
诉讼冻结	315,686,312.67
履约及投标保证金	144,205,105.29
业务冻结	137,924,902.81
在途资金	44,998,421.33
定存利息	41,030,532.19
住房维修基金	13,872,523.98
信用证开证及保函保证金	287,773.50
合计	698,005,571.77

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

☒适用 ☐不适用

2026 年 6 月 30 日，本公司股权投资账面余额 59,182.62 万元，较年初 58,522.88 万元增加 659.74 万元，增长 1.13%。具体明细详见第八节、七、17.长期股权投资。

(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	16,649,379.55	9.00%	9.00%	2026.12.29
安哥拉国债	11,690,546.01	9.00%	9.00%	2027.11.28
安哥拉国债	5,366,840.59	9.00%	9.00%	2027.12.29
合计	33,706,766.15	/	/	/

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，其中将于一年内到期的安哥拉国债合计折人民币16,649,379.55元。

(3)以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币								
资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他	103,010,196.87				460,545,716.95	414,925,472.64		148,630,441.18
其他	0.00				0.00	0.00		0.00
合计	103,010,196.87				460,545,716.95	414,925,472.64		148,630,441.18

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，具体详见第八节、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

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
中国石油工程建设有限公司	子公司	工程建设	240,956.20	4,844,333.05	1,358,207.43	1,436,201.99	47,351.53	31,218.23
中国寰球工程有限公司	子公司	工程建设	148,016.57	2,595,004.10	646,908.62	1,169,791.71	34,628.17	28,637.17
中国石油集团工程有限公司	子公司	工程建设	5,000.00	6,506,876.76	602,335.09	1,318,850.15	-15,816.93	-22,628.31
中国石油管道局工程有限公司	子公司	工程建设	500,670.44	4,956,990.51	386,016.83	977,480.47	-36,834.32	-41,272.52
中国昆仑工程有限公司	子公司	工程建设	60,020.00	765,918.95	150,938.13	206,871.09	11,658.32	10,338.67

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☒适用 ☐不适用

中油工程直接 100%持股的一级子公司包括：中国石油集团工程有限公司、中国石油工程建设有限公司、中国寰球工程有限公司、中国石油集团工程设计有限责任公司。其中，中国石油集团工程设计有限责任公司根据实际业务需要，由中国石油工程建设有限公司在业务开展、资源调配、人员管理等方面对其实施全面管理并纳入合并财务报表范围，同时按照第六届董事会第二十二次临时会议审议通过的《关于将下属公司股权等资产进行内部划转的议案》总体安排，后续公司将结合中国石油集团工程设计有限责任公司存量项目履约进度，适时启动其股权划转及法人注销工作，以实现业务平稳过渡。公司通过一级子公司中国石油集团工程有限公司间接持股的主要二级子公司包括：中国石油管道局工程有限公司（持股比例 100%）、中国昆仑工程有限公司（持股比例 100%）、中石油（北京）项目管理有限公司（持股比例 100%）。

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

☒适用 ☐不适用

1. 质量健康安全环保风险

风险因素：全球可持续发展监管持续趋严，国内“双碳”目标约束不断强化，若公司发生重大安全环保违规或环境事件，或将面临停工整顿、行政处罚、资质限制及 ESG 评级下调等潜在风险，进而对日常生产经营及市场声誉产生不利影响。

应对措施：持续健全各级安全生产责任制，将安全环保绩效与考核问责深度挂钩，推动合规管理向基层穿透；聚焦非常规作业与高风险环节，深化风险分级管控与隐患排查治理；加大“科技兴安”投入，依托智能感知技术提升隐蔽致灾因素预警能力；统筹国内外应急预案与实战演练，强化应急物资储备与队伍协同，确保突发事件高效处置；严格落实环保设施实时监测与排放管控，稳步推进减污降碳协同增效与清洁生产，积极创建国家级绿色示范工程，坚决防范重大环境合规风险，筑牢可持续发展根基。

2. 工程项目管理风险

风险因素：项目前期策划深度不足或论证不充分，实施过程中易发生设计或工作范围变更，如缺乏科学指引与动态纠偏机制，叠加合同条款保护性不足、供应链韧性较弱、分包商全生命周期管理机制不完善等因素，或将引发质量缺陷、工期延误及成本超支等潜在管控风险，进而对公司盈利水平、合同履行信誉及持续经营能力产生不利影响。

应对措施：深化项目管理提升工程，持续健全项目全过程精益管理体系，强化项目策划管理，统筹项目质量、工期、成本等目标平衡，科学制定实施计划；加强关键环节管控，强化项目成本全过程监控和结算管理，严控成本超支风险；优化供应链管理，结合采购需求动态调整供应商、分包商、服务商资源库结构，培育稳定优质合作伙伴；推行穿透式项目风险评估与预警机制，系统识别各类风险，针对性制定应对措施和应急预案，实现风险闭环管控，保障项目稳健推进。

3. 市场竞争风险

风险因素：随着全球能源格局深刻调整，传统油气与化工工程市场空间受到挤压，新兴和未来产业准入门槛较高且同质化竞争态势凸显，若公司未能及时优化业务结构或形成差异化竞争优势，或将面临市场份额被挤压、项目盈利空间收窄及客户流失风险，对公司持续盈利能力产生不利影响。

应对措施：实施差异化市场营销策略，以自有技术驱动传统主营业务市场开发，持续扩大“T+EPC”项目市场份额，提升高端高附加值业务比重；集中优势资源布局新能源、新材料等战略新兴领域，打造特色化解决方案，规避低端同质化竞争，构建可持续的市场与业务结构；密切跟踪重点客户投资动态，建立风险共担、利益共享的紧密合作机制，从源头锁定优质高附加值项目资源，稳固核心客户基本盘，全面提升公司抵御市场周期波动的能力。

4. 资金汇率风险

风险因素：当前国际金融环境动荡，部分区域资金流通受阻，同时部分业主资金面趋紧导致结算与回款周期延长，若公司资金周转效率下降或出现阶段性资金缺口，或将对日常经营、债务偿付及在建项目履约产生不利影响；涉外收付款项及资产负债面临汇率变动风险，存在影响公司海外业务现金流和整体盈利水平的可能性。

应对措施：坚持“以收定支、以现定投”，强化资金计划与业务预算联动，科学编制资金计划，优化资金管理策略；加大“三金”压控力度，紧盯结算确权与账款回收关键节点，加强清收清欠工作，确保各类账款及时回笼；密切跟踪国际金融市场变动，持续丰富融资手段，储备必要融资渠道，若资金规模下降至安全线以下，及时启动融资程序；加大资金集中管理力度，在保障资金安全的前提下，进一步提升资金使用效率；通过匹配外币收付及资产负债的币种与时间，降低汇率风险敞口，同时严控小币种货币存量，积极推动人民币国际化结算，有效平抑汇兑损益波动。

5. 国际经营风险

风险因素：当前国际地缘冲突与单边制裁交织，中东局势一定程度上导致工程物资运输受阻、项目工期延长及执行成本有所增加；海外合规要求日益苛刻，若公司未能有效应对项目所在国政策变动或突发安全事件，或面临项目停滞、资产受损、高额合规处罚及人员安全威胁。

应对措施：建立健全境外风险管理体系，动态跟踪地缘政治演变及项目所在国政策法规调整，实施国别风险分级管理，对高风险区域及敏感项目严格执行准入评估与一票否决制，筑牢项目风险“第一道防线”；强化海外重大工程全过程风险防控，针对中东等地区地缘政治情况，加强与项目业主沟

通对接，动态优化项目执行策略，切实提高供应链韧性和稳定性；严格对照国际多边规则与属地法律红线，建立穿透业务全过程的合规审查清单，全面防范跨境合规与系统性法律风险，切实保障海外经营安全；积极履行社区责任与生态共建，加强与当地政府及利益相关方的沟通协作，在用工、采购、技术共享等方面深度融入东道国产业链，营造和谐稳固的外部发展环境。

（二）其他披露事项

√适用 □不适用

2026 年度估值提升计划暨提质增效重回报行动方案评估情况

为积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”2.0 专项行动的倡议》，进一步提升公司经营发展、规范治理、信息披露及投资者回报质效，公司于 2026 年 4 月 25 日发布了《关于 2026 年度估值提升计划暨“提质增效重回报”行动方案的公告》。报告期内，公司聚焦经营发展、公司治理、信息披露、投资者回报、社会责任等核心领域，扎实推进各项举措落地见效，具体执行情况如下：

1. 行动方案实施效果

（1）主责主业经营质效保持稳健。报告期内，公司深入实施提质增效等系列专项行动，着力实施存量挖潜与增量提质，累计实现新签合同额 924.71 亿元、同比增长 25.98%，新签合同总额创历史新高；毛利同比增加 1.61 亿元、增幅 5.5%，收入增长带动毛利稳步提升；工程设计、监理等高附加值业务营业收入占比 9.38%，同比提升 7 个百分点，价值链高端环节的收入贡献持续扩大；新能源、数字化转型等新兴业务收入同比增长超 70%，新增长动能加速培育，主营业务结构持续优化；持续加大项目结算与应收账款回收工作力度，扎实推进压减法人层级、清理低效无效资产等存量资产盘活工作，现金流状况有所改善；深化实施项目管理提升工程，强化重点项目提级管理与穿透式监管，从严管控项目全周期成本，国内外重点项目优质高效履约。

（2）强化股东回报机制落地。报告期内，公司持续提升内在价值与长期投资回报能力，努力以合规稳健经营回馈股东信任。按照《未来三年（2025-2027 年）股东回报规划》，严格遵循公司《章程》及相关利润分配约定，在保障公司可持续发展及重大项目资金需求的前提下，结合年度盈利质量、自由现金流状况及中长期资本开支规划，科学测算各期分红额度并合理确定现金分红比例。上半年，顺利完成 2025 年度末期利润分配，2025 年全年两次累计向全体股东每 10 股派发现金红利 0.26 元（含税），合计派发约 1.45 亿元，现金分红总额占当年归属于母公司所有者净利润比例超过 40%，切实兑现了与股东共享发展成果的承诺。

（3）上市治理体系持续优化。报告期内，公司聚焦治理合规与效能提升，完成了《董事会授权管理办法》《董事和高级管理人员薪酬管理办法》等 8 项法人治理及配套职能管理类制度立改废工作，进一步厘清了治理主体权责边界，优化了董事会授权管理体系，健全了激励约束与规范运作机制；强化董事会规范运行，科学制定并严格执行年度会议计划，组织召开 3 次董事会会议及 8 次专门委员会会议，累计审议定期报告、日常规范运作事项、制度制修订等 31 项议案；加大外部董事履职支撑力度，通过组织参加监管培训、举办“人才强企提素赋能”大讲堂等方式，助力外部董事持续提升规范履职能力；严格遵循上海证券交易所《可持续发展指引》，围绕 37 个议题开展影响重要性与财务重要性双维度分析，完成 2025 年度 ESG 报告编制披露与第三方独立鉴证，以能源设备与服务行业综合评分第一名的成绩获万得（Wind）AAA 评级。

(4) 定向增发有序推进。报告期内，公司以维护投资者权益为导向，深化与监管机构、控股股东的沟通协作，稳步推进向控股股东定向增发股票工作，定向增发方案已获上交所审核通过及证监会注册批复，拟将募集资金用于“一带一路”重点工程建设与绿色低碳新兴业务布局，进一步优化资产负债结构、增厚净资产规模，持续提升公司抗风险能力与发展韧性。

(5) 信息披露透明度不断增强。报告期内，公司坚持规范披露与价值传递并重，按期完成 2025 年年度报告、2026 年第一季度报告编制披露，配套发布“一图读懂”等可视化解读材料，增强报告可读性与信息有效性；制定印发《自愿性信息披露工作指引》，规范自愿性披露事项及流程，优化重大项目签约披露方式，信息披露及时性、准确性和完整性持续提升；坚持定期报告披露后召开业绩说明会机制，积极参与新疆辖区上市公司投资者集体接待，优化“上证 e 互动”平台回复及投资者热线应答流程，全面启用股东会“一键通”功能；定期开展股东结构分析，动态跟踪重要股东持股变化情况 & 核心诉求，助力提升投资者关系管理工作水平。

2. 存在的问题

经评估，公司 2026 年度行动方案取得阶段性成效，但对照高质量发展要求及投资者预期，部分举措的执行力度仍有提升空间。一是报告期内公司利润总额和净利润同比有所下降，提质增效措施的穿透力有待进一步强化，价值创造能力仍有提升空间；二是市值管理制度体系与常态化运行机制仍需进一步完善，部分估值提升举措的量化指标设定不够充分，向市场和投资者传递公司内在价值的频次与深度尚需加强。

3. 下步改进措施

下半年，公司将继续严格落实 2026 年度估值提升计划暨“提质增效重回报”行动方案，统筹推进各项工作开展，稳步推动公司价值与市场估值匹配提升。一是着力提升经营质量，深入实施项目管理提升工程，强化项目全过程精益管理，从严控制人工、材料、分包等关键成本，进一步增强提质增效措施穿透力，努力改善盈利水平与经营性现金流状况；二是持续完善公司治理，严格规范自愿性信息披露流程，丰富信息披露形式，通过可视化解读等方式提升报告可读性，切实增强价值传递的深度与有效性；三是强化市值管理，制定发布公司市值管理办法，积极研究并灵活运用多元化市值管理工具，创新价值传递的形式与手段，助力投资者更好理解公司发展战略。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、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	变动原因说明
王新革	董事、总经理、董事会战略与ESG委员会委员、董事会提名委员会委员	离任	退休	-
于国锋	董事会秘书	离任	其他	工作变动调整

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

具体内容详见公司于2026年8月15日在上海证券交易所网站披露的《关于董事、总经理辞职的公告》（临2026-033）和《关于董事会秘书辞职暨董事长代行董事会秘书职责的公告》（临2026-034）。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每10股送红股数（股）	0
每10股派息数(元)（含税）	0
每10股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权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

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

公司推动 ESG 理念深度融入发展战略与经营管理，统筹开展污染防治与绿色转型，积极推广清洁生产方式，深入开展绿色企业创建行动和节能减排专项活动，坚定不移走“生态优先、绿色发展”的高质量发展道路。针对所涉及炼油化工、油气田地面、长输管道、新能源及石化装备制造等业务产生的工业废水、废液、固废、烟尘及 VOCs 等污染物，公司高度重视并采取了系列治理措施抓好施工现场、制造企业和运营单位的环保管控，严格落实施工现场“六个百分之百”防尘标准及地方政府重污染天气预警与响应机制，从源头上有效遏制扬尘污染；全面推进装备制造及防腐涂装等环节 VOCs 综合治理，优先选用低挥发环保型涂料，配套建设在线监测系统并接入相关监管平台，确保废气稳定达标排放；严格执行废弃物全生命周期管理，规范工业废水、废液及固体废弃物的收集、贮存与转移流程，交由具备资质的专业机构依法合规处置，严禁随意倾倒或排入市政管网。报告期内，公司持续完善环境管理制度，修订发布了《环境事件管理办法》及《领导干部生态环境保护责任清单》，强化排污许可证执行情况的监督检查，推动形成了“持证排污、按证管理”的常态化机制。截至报告期末，公司未受生态环境部门行政处罚，未发生环境投诉事件，承建项目生态保护措施制定率及“工业三废”合规处置率均达 100%。

五、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

公司以正确政绩观引领社会责任实践，在乡村振兴、民生保障中多维发力、实干担当，派遣驻村工作队深耕一线精准帮扶，通过推进村内道路修缮、农产品产销对接与爱心义诊等举措，有效改善当地基础设施与民生条件；持续完善消费帮扶长效机制，依托线上平台带动农产品销售超 600 万元，助力脱贫群众稳定增收；动员 800 余名青年志愿者深入社区开展便民服务，累计覆盖超 5000 人次，并积极参与 48 次抢险救援行动，全力保障能源设施安全与群众生命财产安全，以实际行动彰显公司责任担当，塑造了“有责任、有温度”的央企品牌形象。

第五节 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	2018 年 2 月 5 日	否	长期	是	不适用	不适用
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	2016 年 9 月 8 日	否	长期	是	不适用	不适用
	解决同业竞争	中国石油集团	注 3	2016 年 11 月 17 日	否	长期	是	不适用	不适用
	其他	中国石油集团	注 4	2016 年 9 月 8 日	否	长期	是	不适用	不适用
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	不适用	不适用
	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石油管理局持有的本公司股份通过行政计划转至该公司起承诺	否	长期	是	不适用	不适用
与再融资相关的承诺	股份限售	中国石油集团	注 7	2025 年 8 月 28 日	是	注 7	是	不适用	不适用
	其他	中国石油集团	注 8	2025 年 8 月 28 日	否	长期	是	不适用	不适用
	其他	公司董事、高级管理人员	注 9	2025 年 8 月 28 日	否	长期	是	不适用	不适用

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。

截至报告期末，承诺的 19 家业务单位中：上海寰球工程有限公司已纳入上市公司，新疆吐哈油田建设有限责任公司、辽阳石油化纤工程有限公司、乌鲁木齐石化设备安装有限责任公司已注销，其余 15 家业务单位的由中国石油集团控制的股权已托管至公司独家行使。承诺的 7 家辅业单位中：玉门油田建筑安装工程有限公司、锦州石化工程公司、葫芦岛锦西石油化工建筑安装工程有限公司、大连石油化工建筑安装工程有限公司已完成注销，剩余 3 家辅业单位主要为所属油田、炼化企业提供石油工程建设辅助服务。承诺的 4 家剥离单位中：新疆塔里木管道防腐涂料有限公司、中国寰球加拿大工程公司已完成注销，剩余 2 家剥离单位由中国石油集团控制的股权已托管至公司独家行使。

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。

注 7：中国石油集团 2025 年 8 月 28 日就公司向特定对象发行 A 股股票事项出具《关于股份锁定期及不减持的承诺》，承诺：一、在本次发行定价基准日前六个月内，本公司及本公司控制的企业未通过任何方式减持公司股份。二、自本次发行定价基准日至本次发行完成后六个月内，本公司及本公司控制的企业不会减持公司股份。三、本公司所认购的本次发行的股票自发行结束之日起三十六个月内不进行转让。因公司送股、转增股本等原因所衍生取得的公司股份，亦遵守前述股份锁定安排。四、自本承诺函出具之日起至公司本次发行实施完毕前，若中国证监会作出关于股份锁定的其他监管规定，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本公司承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。五、若本公司违反上述承诺给公司或者其投资者造成损失的，本公司愿意依法承担赔偿责任。

注 8：中国石油集团 2025 年 8 月 28 日就保障公司向特定对象发行 A 股股票摊薄即期回报填补措施切实履行，承诺如下：一、不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益。二、自本承诺函出具之日起至公司本次发行实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他监管规定，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本公司承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。

注 9：公司董事、高级管理人员 2025 年 8 月 28 日就保障公司向特定对象发行 A 股股票摊薄即期回报填补措施切实履行，承诺如下：一、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。二、承诺对本人的职务消费行为进行约束。三、承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动。四、承诺由董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。五、承诺如公司未来实施股权激励，股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。六、自本承诺函出具之日起至公司本次发行实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他监管规定，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本人承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。七、若本人违反上述承诺给公司或者其投资者造成损失的，本人愿意依法承担赔偿责任。

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十、重大关联交易

(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

公司第九届董事会第十次临时会议和 2025 年第二次临时股东会审议通过了《关于公司 2026 年度日常关联交易预计情况的议案》，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	1,200,000.00	325,034.70
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	6,000,000.00	1,398,726.65
租赁收入	中国石油集团及下属公司	设备、房屋租赁	6,000.00	938.39
租赁支出	中国石油集团及下属公司	设备、房屋出租	40,000.00	10,944.74
存款（余额）	中国石油集团及下属公司	存款（余额）	2,900,000.00	2,279,691.40
贷款（余额）	中国石油集团及下属公司	贷款（余额）	1,550,000.00	1,150,000.00
其他金融服务	中国石油集团及下属公司	利息支出及其他	50,000.00	13,111.93
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	20,000.00	3,186.22

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、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

单位：万元 币种：人民币

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产	被投资企业的净资产	被投资企业的净利润	被投资企业的重大在建项目的进展情况
昆仑北工（北京）绿色创业投资基金（有限合伙）	其他关联人	成都昆仑新能科技有限公司	油气及新能源技术研发、技术服务等	4,500.00	4,500.00	4,500.00		无

报告期内，公司全资子公司中国石油工程建设有限公司与关联方昆仑北工（北京）绿色创业投资基金（有限合伙）共同出资设立成都昆仑新能科技有限公司，该公司注册资本 4,500 万元，中国石油工程建设有限公司认缴出资 3,150 万元，持股 70%；关联方认缴出资 1,350 万元，持股 30%。

(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：万元 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	869,419.96	10,616.22	880,036.18	2,625,054.83	693,576.86	3,318,631.69
合计		869,419.96	10,616.22	880,036.18	2,625,054.83	693,576.86	3,318,631.69
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经营成果及财务状况的影响		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	0.001%-3.59%	19,480,955,284.79	182,967,761,362.46	181,319,288,225.49	21,129,428,421.76
合计	/	/	/	19,480,955,284.79	182,967,761,362.46	181,319,288,225.49	21,129,428,421.76

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	15,000,000,000.00	1.6%-2.5%	11,385,000,000.00	115,000,000.00	0.00	11,500,000,000.00

	公 司						
合计	/	/	/	11,385,000,000.00	115,000,000.00	0.00	11,500,000,000.00

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	集团兄弟公司	保函	2,000,000,000.00	136,632,181.86

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	2026 年期初余额	本期增加	本期减少	2026 年期末余额	支付手续费
委托贷款	1,448,250,000.00	0.00	0.00	1,448,250,000.00	666,827.78
合计	1,448,250,000.00	0.00	0.00	1,448,250,000.00	666,827.78

(六) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七) 其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

√适用 □不适用

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	不适用	-	-	0.00	协商	无	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15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) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：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)	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
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.）	10,278,404,647.98 （担保金额变动由于汇率变化所致）	2023.12.15	2029.03.30	连带责任担保	履约中	无	否	否	无	有	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）						10,278,404,647.98（担保金额变动由于汇率变化所致）								
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						8,379,667.42								
报告期末对子公司担保余额合计（B）						29,311,285,345.96								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）						39,589,689,993.94								
担保总额占公司净资产的比例(%)						147.84%								
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）						39,499,351,932.04								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						26,199,978,645.57								
上述三项担保金额合计（C+D+E）						65,699,330,577.61								

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2026年6月30日，公司尚在担保期的担保15项，累计金额折合人民币约395.90亿元，其中，履约担保10项，累计折合人民币约274.84亿元；授信担保5项，累计折合人民币约121.06亿元。目前，项目均在正常执行过程中。详见第八节、十四、5、（4）关联担保情况。

(三) 其他重大合同

√适用 □不适用

1. 在建重大项目情况

截至报告期末，公司在执行项目 10004 个，部分代表性重大项目情况如下：

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	工期	完工百分比
中石油阿姆河天然气勘探开发(北京)有限公司土库曼斯坦复兴气田四期 100 亿立方米/年商品气产能建设交钥匙项目地面工程	3,164,900.00	2026/06-2031/02	1%
伊拉克巴士拉石油公司海水输送管道总承包项目	1,803,253.00	2025/12-2029/07	1%
沙特阿美石油公司沙特国家天然气管网扩建 III 期增压站升级扩建项目	1,234,960.00	2024/04-2027/12	59%
道达尔能源公司伊拉克阿塔维油田天然气处理厂项目	1,172,885.00	2025/05-2028/08	21%
中国石油蓝海新材料公司高端聚烯烃新材料项目群	843,800.00	2024/11-2026/11	97%
阿联酋阿布扎比天然气公司巴伯油田和布哈萨油田天然气管线总包项目	368,800.00	2025/01-2028/01	39%
伊拉克巴士拉能源公司鲁迈拉 MQ 原油处理设施项目	271,862.00	2022/11-2027/11	62%
中国石油乌鲁木齐石化公司 200 万吨/年精对苯二甲酸（PTA）项目	251,366.00	2025/10-2028/12	45%
阿联酋阿布扎比国家石油公司陆上公司巴布中心处理站第九列产能升级项目	232,200.00	2023/10-2027/01	76%
中国石油福建昆仑能源液化天然气有限公司 LNG 接收站项目储转工程	228,816.00	2024/08-2027/04	69%
中国石油新疆油田新能源有限责任公司 264 万千瓦新能源及配套煤电、碳捕集一体化新能源项目（一期）	116,873.00	2024/8-2026/12	93%
中石油阿姆河天然气勘探开发(北京)有限公司土库曼斯坦巴格德雷 B 区中部气田增压设施项目（一阶段）	93,280.00	2023/11-2027/12	94%

2. 新签约重大项目情况

报告期内，公司新签约项目 3951 个，部分代表性合同订单情况如下：

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额
中石油阿姆河天然气勘探开发(北京)有限公司土库曼斯坦复兴气田四期 100 亿立方米/年商品气产能建设交钥匙项目地面工程	3,164,900.00
国家石油天然气管网集团有限公司建设项目管理分公司长春—石家庄天然气管道工程（张家口-石家庄段）施工总承包（二标段）	245,633.56
阿联酋阿布扎比国家石油公司陆上公司（ADNOC Onshore）巴布油田综合设施项目 7 号变更单	216,000.00
国家石油天然气管网集团有限公司建设项目管理分公司山东管网北干线项目（一期）施工总承包四标段	171,447.81
国家石油天然气管网集团有限公司建设项目管理分公司苏皖豫干线项目（滨海—鲁山）干线施工总承包第三标段	135,856.38

中煤陕西能源化工集团有限公司 25 万吨/年 EVA 延链增链及配套工程项目 25 万吨/年 LDPE/EVA 装置 EPC 工程总承包项目	135,680.00
陕西延长中煤榆林能源化工股份有限公司 15 万吨/年釜式法 EVA 装置项目 EPC 总承包(一标段)	133,832.58
陕煤集团榆林化学有限责任公司 1500 万吨/年煤炭分质清洁高效转化示范项目 烯烃、芳烃及深加工工程一阶段 EVA 装置建设工程	119,565.80

十二、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

公司分别于 2024 年 12 月 13 日和 2024 年 12 月 30 日召开第九届董事会第五次临时会议和 2024 年第四次临时股东大会，审议通过《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》，为满足项目建设资金需求，同意按照联合体协议约定，由公司全资子公司中国石油工程建设公司所属工程建设公司乌干达子公司与联合体另一方海油工程国际有限公司乌干达分公司按照各自在联合体权益份额占比分别向联合体提供不超过 650 万美元、同等金额的资金支持，期限一年，年化利率 6%/年。2025 年 4 月 22 日，根据联合体的生产经营资金需求，工程建设公司乌干达子公司与联合体已签署了借款合同（具体内容详见公司于 2025 年 4 月 22 日在上海证券交易所网站披露的《关于控股子公司对外提供财务资助的进展公告》（临 2025-016））。

公司分别于 2025 年 12 月 12 日和 2025 年 12 月 30 日召开第九届董事会第十次会议和 2025 年第二次临时股东会，审议通过《关于工程建设公司所属子公司为乌干达翠鸟油田联合体财务资助展期的议案》，同意公司全资子公司中国石油工程建设公司所属工程建设公司乌干达子公司向联合体提供金额为 650 万美元的财务资助展期，期限从原协议到期日次日起展期至 2027 年 12 月 31 日，年化利率 6%。并授权公司经理层办理提供财务资助展期的具体手续（具体内容详见公司于 2025 年 12 月 13 日在上海证券交易所网站披露的《关于对外提供财务资助展期的公告》（临 2025-068））。

截至 2026 年 6 月 30 日，双方按各自在联合体权益份额占比提供资金支持，其中工程建设公司乌干达子公司提供借款 600 万美元。联合体公司于 7 月 20 日归还借款 150 万美元，截至披露日前工程建设公司乌干达子公司提供借款余额 450 万美元。

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

（一）股份变动情况表

1、股份变动情况表

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、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、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、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	96,737
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

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

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	0	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	0	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	-33,998,068	36,403,094	0.65	0	无	0	未知
徐开东	-7,731,600	19,718,400	0.35	0	无	0	境内自然人
北信瑞丰基金－工商银 行－北京恒宇天泽投资 管理有限公司－恒宇天 泽盈－赢二号私募投资 基金	-850,000	12,702,729	0.23	0	无	0	未知
中国建设银行股份有限公司－银华增强收益债 券型证券投资基金	9,544,300	9,544,300	0.17	0	无	0	未知
夏明中	7,550,000	7,550,000	0.14	0	无	0	境内自然人
招商基金管理有限公司 －社保基金－一五零三组 合	3,245,700	7,256,278	0.13	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	36,403,094	人民币普通股	36,403,094
徐开东	19,718,400	人民币普通股	19,718,400
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	12,702,729	人民币普通股	12,702,729
中国建设银行股份有限公司－银华增强收益债券型证券投资基金	9,544,300	人民币普通股	9,544,300
夏明中	7,550,000	人民币普通股	7,550,000
招商基金管理有限公司－社保基金－一五零三组合	7,256,278	人民币普通股	7,256,278
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

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

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东
☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况
☐适用 ☒不适用

其它情况说明
☐适用 ☒不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况
☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明
☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	41,914,611,145.62	38,448,368,623.66
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	七、4	20,342,512.43	15,789,655.96
应收账款	七、5	16,362,325,988.95	16,958,966,543.67
应收款项融资	七、7	148,630,441.18	103,010,196.87
预付款项	七、8	9,212,697,830.17	8,585,203,890.31
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	7,508,650,696.04	7,303,544,098.27
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	22,110,035,199.64	18,423,283,529.94
其中：数据资源			
合同资产	七、6	23,008,110,144.75	22,577,918,651.70
持有待售资产	七、11	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	七、12	16,649,379.55	16,276,106.26
其他流动资产	七、13	1,689,326,658.60	1,896,108,990.37
流动资产合计		121,991,379,996.93	114,328,470,287.01
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	17,057,386.60	17,602,679.16
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	591,826,152.96	585,228,841.87
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	4,373,419,391.47	4,627,476,024.73
在建工程	七、22	105,566,806.94	80,375,809.27
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	944,582,289.39	717,531,113.54
无形资产	七、26	1,464,679,426.21	1,518,287,914.13
其中：数据资源			
开发支出	八、2		
其中：数据资源			
商誉	七、27	0.00	0.00
长期待摊费用	七、28	315,304,757.85	399,579,980.14
递延所得税资产	七、29	487,939,502.41	407,020,842.46
其他非流动资产			
非流动资产合计		8,300,375,713.83	8,353,103,205.30
资产总计		130,291,755,710.76	122,681,573,492.31
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	314,199,775.52	633,114,148.16
应付账款	七、36	39,574,864,905.17	38,051,303,323.27
预收款项	七、37	22,810,196.65	27,826,246.92
合同负债	七、38	38,581,122,292.65	31,227,621,798.04
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	530,371,144.95	516,827,870.04
应交税费	七、40	1,051,912,037.15	1,922,618,193.35
其他应付款	七、41	8,734,747,386.08	9,558,149,332.06
其中：应付利息			
应付股利		5,747,284.01	291,036.38
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	4,294,200,255.37	2,288,110,223.92
其他流动负债	七、44	379,052,425.42	398,193,022.19
流动负债合计		93,483,280,418.96	84,623,764,157.95
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	7,500,000,000.00	9,385,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	688,062,366.64	442,376,819.05
长期应付款			
长期应付职工薪酬	七、49	1,059,828,011.45	1,105,751,129.83
预计负债	七、50	32,923,173.03	33,304,727.49
递延收益	七、51	197,548,561.97	181,158,250.51

递延所得税负债	七、29	208,809,677.90	130,795,710.74
其他非流动负债			
非流动负债合计		9,687,171,790.99	11,278,386,637.62
负债合计		103,170,452,209.95	95,902,150,795.57
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	14,573,436,520.40	14,573,436,520.40
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-589,108,007.18	-589,547,595.25
专项储备	七、58	548,299,829.34	511,085,165.51
盈余公积	七、59	1,431,675,711.36	1,431,675,711.36
一般风险准备			
未分配利润	七、60	5,506,165,374.68	5,213,337,210.22
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		27,053,616,899.60	26,723,134,483.24
少数股东权益		67,686,601.21	56,288,213.50
所有者权益（或股东权益）合计		27,121,303,500.81	26,779,422,696.74
负债和所有者权益（或股东权益）总计		130,291,755,710.76	122,681,573,492.31

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

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		3,157,473.49	2,023,335.31
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	8,958,875.94	5,711,179.74
应收款项融资			
预付款项		191,012.54	7,164,218.08
其他应收款	十九、2	1,013,035,188.24	527,366,380.13
其中：应收利息			
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		5,832,907.96	5,869,811.36
流动资产合计		1,031,175,458.17	548,134,924.62
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	24,628,463,362.71	24,628,463,362.71
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		312,930.71	348,184.91
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			132,685.70
无形资产		19,291,435.27	23,271,419.59
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			34,914.29
其他非流动资产			
非流动资产合计		24,648,067,728.69	24,652,250,567.20
资产总计		25,679,243,186.86	25,200,385,491.82
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		947,967.04	155,672.00
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		1,608,907.02	1,813,303.74
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			139,657.14
其他流动负债			
流动负债合计		2,565,445.48	2,117,204.30
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			

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			33,171.43
其他非流动负债			
非流动负债合计			33,171.43
负债合计		2,565,445.48	2,150,375.73
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		445,538,510.37	445,538,510.37
未分配利润		1,701,150,524.96	1,222,707,899.67
所有者权益（或股东权益）合计		25,676,677,741.38	25,198,235,116.09
负债和所有者权益（或股东权益）总计		25,679,243,186.86	25,200,385,491.82

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

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		38,427,051,321.36	36,286,709,156.79
其中：营业收入	七、61	38,427,051,321.36	36,286,709,156.79
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		37,643,532,789.65	35,326,296,992.17
其中：营业成本	七、61	35,359,700,790.21	33,380,706,251.56
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	134,549,769.43	118,347,835.63
销售费用	七、63	57,720,449.30	35,897,162.01
管理费用	七、64	1,182,665,776.79	1,213,903,022.60

研发费用	七、65	654,518,947.19	595,576,415.24
财务费用	七、66	254,377,056.73	-18,133,694.87
其中：利息费用		173,906,880.86	168,903,557.14
利息收入		47,442,802.88	73,749,928.80
加：其他收益	七、67	28,036,414.63	15,995,728.10
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	8,368,750.35	644,764.48
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		7,426,998.70	-2,412,337.96
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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	-40,465,760.74	-113,182,599.95
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-131,069,497.73	-130,349,724.96
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	818,634.94	22,094,047.17
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		649,207,073.16	755,614,379.46
加：营业外收入	七、74	10,383,866.61	32,825,824.63
减：营业外支出	七、75	20,010,230.45	20,730,028.85
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		639,580,709.32	767,710,175.24
减：所得税费用	七、76	271,380,872.72	291,900,235.32
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		368,199,836.60	475,809,939.92
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		368,199,836.60	475,809,939.92
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）		365,409,081.58	470,122,606.70
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		2,790,755.02	5,687,333.22
六、其他综合收益的税后净额	七、77	439,588.07	161,656.72
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		439,588.07	179,224.73
1.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			
2.将重分类进损益的其他综合收益		439,588.07	179,224.73
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		439,588.07	254,119.95
(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			-74,895.22
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			-17,568.01
七、综合收益总额		368,639,424.67	475,971,596.64
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		365,848,669.65	470,301,831.43
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		2,790,755.02	5,669,765.21
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.0654	0.0842
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.0654	0.0842

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

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	十九、4	4,721,698.32	4,721,698.19
减：营业成本	十九、4	3,979,984.32	3,959,417.68
税金及附加			
销售费用			
管理费用		4,953,467.70	5,314,837.07
研发费用			
财务费用		288.82	14,669,257.86
其中：利息费用			14,074,744.94
利息收入		621.18	851.70

加：其他收益		118,111.62	1,940.70
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	555,119,216.17	
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（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）			
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）		551,025,285.27	-19,219,873.72
加：营业外收入			
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		551,025,285.27	-19,219,873.72
减：所得税费用		1,742.86	316.90
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		551,023,542.41	-19,220,190.62
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		551,023,542.41	-19,220,190.62
（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		551, 023, 542. 41	-19, 220, 190. 62
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

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
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		49, 150, 554, 570. 18	38, 455, 901, 663. 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		84, 671, 822. 27	88, 626, 238. 00
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	6, 176, 364, 034. 91	6, 119, 741, 103. 15
经营活动现金流入小计		55, 411, 590, 427. 36	44, 664, 269, 004. 54
购买商品、接受劳务支付的现金		36, 583, 154, 265. 70	32, 629, 074, 234. 72
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		5,899,840,081.93	5,718,492,310.61
支付的各项税费		2,261,945,469.79	1,936,640,849.58
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	6,642,160,546.71	5,912,836,290.23
经营活动现金流出小计		51,387,100,364.13	46,197,043,685.14
经营活动产生的现金流量净额	七、79	4,024,490,063.23	-1,532,774,680.60
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			709,996,893.06
取得投资收益收到的现金		1,683,310.92	3,880,591.89
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		17,470,353.01	38,075,938.35
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		19,153,663.93	751,953,423.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		95,581,097.47	56,430,563.57
投资支付的现金			700,000,000.00
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			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78		
投资活动现金流出小计		95,581,097.47	756,430,563.57
投资活动产生的现金流量净额		-76,427,433.54	-4,477,140.27
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		13,500,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		13,500,000.00	
取得借款收到的现金		115,000,000.00	2,000,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		128,500,000.00	2,000,000,000.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		203,671,264.34	110,337,500.01
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	154,602,996.29	86,594,742.74
筹资活动现金流出小计		358,274,260.63	196,932,242.75
筹资活动产生的现金流量净额		-229,774,260.63	1,803,067,757.25

四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-122,405,648.72	-122,115,892.82
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	3,595,882,720.34	143,700,043.56
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	37,620,722,853.51	30,721,639,714.23
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	41,216,605,573.85	30,865,339,757.79

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

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
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		1,757,303.94	1,421,697.76
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		73,703,116.57	5,904,417.68
经营活动现金流入小计		75,460,420.51	7,326,115.44
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			160,714.26
支付的各项税费			
支付其他与经营活动有关的现金		556,681,650.92	8,520,884.29
经营活动现金流出小计		556,681,650.92	8,681,598.55
经营活动产生的现金流量净额		-481,221,230.41	-1,355,483.11
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		555,119,216.17	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		555,119,216.17	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金			225,400.00
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			

支付其他与投资活动有关的现金			1,999,093,683.43
投资活动现金流出小计			1,999,319,083.43
投资活动产生的现金流量净额		555,119,216.17	-1,999,319,083.43
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			2,000,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			2,000,000,000.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		72,580,917.12	
支付其他与筹资活动有关的现金		182,930.46	630,000.00
筹资活动现金流出小计		72,763,847.58	630,000.00
筹资活动产生的现金流量净额		-72,763,847.58	1,999,370,000.00
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			
		1,134,138.18	-1,304,566.54
加：期初现金及现金等价物余额		2,023,335.31	3,103,589.97
六、期末现金及现金等价物余额		3,157,473.49	1,799,023.43

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
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														
	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、上年期末余额	5,583,147,471.00				14,573,436,520.40		589,547,595.25	511,085,165.51	1,431,675,711.36		5,213,337,210.22		26,723,134,483.24	56,288,213.50	26,779,422,696.74
加：会计政策变更															
期															

差错更正															
他															
二、 本年期初余额	5, 583, 147, 471. 00				14, 573, 436 , 520. 40		- 589, 547, 595. 25	511, 085, 165. 51	1, 431, 675, 711. 36	0. 00	5, 213, 337, 210. 22		26, 723, 134 , 483. 24	56, 288, 213. 50	26, 779, 422 , 696. 74
三、 本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							439, 588. 07	37, 214, 663. 83			292, 828, 164. 46		330, 482, 416. 36	11, 398, 387. 71	341, 880, 804. 07

(一) 综合收益总额						439,588.07				365,409,081.58		365,848,669.65	2,790,755.02	368,639,424.67
(二) 所有者投入和减少资本													13,500,000.00	13,500,000.00
1.所有者投入的普通股													13,500,000.00	13,500,000.00
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										- 72,580,917 .12		- 72,580,917 .12	- 5,456,24 7.63	- 78,037,164 .75

分配															
1. 提取 盈余公 积															
2. 提取 一般风 险准 备															
3. 对所有者 （ 或股 东 ） 的 分 配										- 72,580,917 .12		- 72,580,917 .12	- 5,456,24 7.63	- 78,037,164 .75	
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							37,214,663.83				37,214,663.83	563,880.32	37,778,544.15	
1. 本期提取							262,434,887.74				262,434,887.74	780,769.37	263,215,657.11	
2. 本期使用							225,220,223.91				225,220,223.91	216,889.05	225,437,112.96	
（六）其他														
四、本	5,583,147,471.00				14,573,436,520.40	589,108,007.18	548,299,829.34	1,431,675,711.36		5,506,165,374.68		27,053,616,899.60	67,686,601.21	27,121,303,500.81

期 期 末 余 额															
项 目	2025 年半年度														
	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 期 末 余 额	5, 583, 147, 471. 00				14, 575, 760, 587. 84		- 590, 388, 4 01. 96	337, 592, 9 84. 15	1, 394, 481, 567. 38		5, 162, 284, 678. 92		26, 462, 878, 887. 33	48, 115, 4 64. 58	26, 510, 994, 351. 91
加： 会 计 政 策 变 更															
期 差															

错更正															
他															
二、 本年期 初余额	5, 583, 147, 471. 00				14, 575, 760, 587. 84		- 590, 388, 4 01. 96	337, 592, 9 84. 15	1, 394, 481, 567. 38		5, 162, 284, 678. 92		26, 462, 878, 887. 33	48, 115, 4 64. 58	26, 510, 994, 351. 91
三、 本期增 减变动 金额（ 减少以 “-”号 填列）					- 2, 324, 067. 4 4		179, 224. 7 3	46, 829, 02 2. 23			274, 712, 44 5. 21		319, 396, 624 . 73	5, 729, 48 0. 82	325, 126, 105 . 55
（							179, 224. 7				470, 122, 60 6. 70		470, 301, 831 . 43	5, 669, 76 5. 21	475, 971, 596 . 64

一) 综合收益总额							3							
(二) 所有者投入和减少资本					2,324,067.44							2,324,067.44		2,324,067.44
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					- 2, 324, 067. 4 4							- 2, 324, 067. 4 4		- 2, 324, 067. 4 4
（三）利润分配										- 195, 410, 161. 49		- 195, 410, 161. 49		- 195, 410, 161. 49

1. 提取 盈余公 积														
2. 提取 一般风 险准 备														
3. 对所有者 （ 或股 东） 的 分 配										195, 410, 16 1. 49		195, 410, 161 . 49		195, 410, 161 . 49
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							46,829,022.23					46,829,022.23	59,715.61	46,888,737.84
1. 本期提取							136,504,331.49					136,504,331.49	345,644.84	136,849,976.33
2. 本期使用							89,675,309.26					89,675,309.26	285,929.23	89,961,238.49
（六）其他														
四、本期	5,583,147,471.00				14,573,436,520.40		-590,209,177.23	384,422,006.38	1,394,481,567.38		5,436,997,124.13	26,782,275,512.06	53,844,945.40	26,836,120,457.46

期 末 余 额															
------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

母公司所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	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、上年期末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				445,538,510.37	1,222,707,899.67	25,198,235,116.09
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				445,538,510.37	1,222,707,899.67	25,198,235,116.09
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										478,442,625.29	478,442,625.29
（一）综合收益总额										551,023,542.41	551,023,542.41
（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										- 72,580,917.12	- 72,580,917.12
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										- 72,580,917.12	- 72,580,917.12
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				445,538,510.37	1,701,150,524.96	25,676,677,741.38

项目	2025 年半年度
----	-----------

	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、上年期末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				419,432,878.91	1,255,748,295.10	25,205,169,880.06
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				419,432,878.91	1,255,748,295.10	25,205,169,880.06
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										-214,630,352.11	-214,630,352.11
（一）综合收益总额										-19,220,190.62	-19,220,190.62
（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										-195,410,161.49	-195,410,161.49
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										-195,410,161.49	-195,410,161.49

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				419,432,878.91	1,041,117,942.99	24,990,539,527.95

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 2026 年 6 月 30 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 2026 年 8 月 26 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，并基于第八节、“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、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

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

1) 增加子公司或业务

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

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

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

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

2) 处置子公司

①一般处理方法

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

②分步处置子公司

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

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

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

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

3) 购买子公司少数股权

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

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

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，第八节、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。详见第八节、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

详见第八节、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

详见第八节、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

详见第八节、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

详见第八节、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

详见第八节、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

详见第八节、五、11、金融工具。

14、 应收款项融资

√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

详见第八节、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

详见第八节、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

详见第八节、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

详见第八节、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

详见第八节、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

详见第八节、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

详见第八节、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

详见第八节、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

详见第八节、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

（2）重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

（3）2026 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

2、 税收优惠

☒适用 ☐不适用

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、新疆天维无损检测有限公司、北京兴油工程项目管理有限公司、上海德赛工程技术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。

(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	15,999,146.69	13,178,652.26
银行存款	20,684,830,694.34	18,825,163,129.15
其他货币资金	84,352,882.83	129,071,557.46
存放财务公司存款	21,129,428,421.76	19,480,955,284.79
合计	41,914,611,145.62	38,448,368,623.66
其中:存放在境外的款项总额	7,163,012,677.20	3,253,755,992.24

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

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	8,986,636.91	11,605,000.00
商业承兑票据	11,355,875.52	4,184,655.96
合计	20,342,512.43	15,789,655.96

(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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

其他说明：
无。

(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（含 1 年）	12,562,427,951.15	14,331,080,087.49
1 至 2 年	2,628,339,537.78	1,481,046,149.82
2 至 3 年	617,681,469.31	747,418,883.27
3 至 4 年	409,362,778.03	253,700,850.80
4 至 5 年	232,413,153.96	181,783,495.23
5 年以上	1,060,758,666.57	1,043,821,138.13
合计	17,510,983,556.80	18,038,850,604.74

(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	679,157,371.14	3.88	672,641,605.72	99.04	6,515,765.42	683,195,918.31	3.79	676,680,152.89	99.05	6,515,765.42
其中：										
个别认定法	679,157,371.14	3.88	672,641,605.72	99.04	6,515,765.42	683,195,918.31	3.79	676,680,152.89	99.05	6,515,765.42
按组合计提坏账准备	16,831,826,185.66	96.12	476,015,962.13	2.83	16,355,810,223.53	17,355,654,686.43	96.21	403,203,908.18	2.32	16,952,450,778.25
其中：										
组合 1	4,286,455,702.51	24.48			4,286,455,702.51	4,769,116,718.03	26.44			4,769,116,718.03
组合 2	12,545,370,483.15	71.64	476,015,962.13	3.79	12,069,354,521.02	12,586,537,968.40	69.77	403,203,908.18	3.20	12,183,334,060.22

合计	17,510,983,556.80	/	1,148,657,567.85	/	16,362,325,988.95	18,038,850,604.74	/	1,079,884,061.07	/	16,958,966,543.67
----	-------------------	---	------------------	---	-------------------	-------------------	---	------------------	---	-------------------

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	159,006,809.82	159,006,809.82	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	28,301,451.49	28,301,451.49	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 4	22,078,545.97	22,078,545.97	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 5	21,745,812.52	21,745,812.52	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
其他客户小计	382,867,097.10	382,867,097.10	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
合计	679,157,371.14	672,641,605.72	99.04	/

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	9,466,253,894.67	67,213,060.71	0.71
1-2 年	1,712,234,165.99	65,921,015.39	3.85
2-3 年	501,509,228.70	35,506,853.37	7.08
3-4 年	371,858,282.61	47,746,603.50	12.84
4-5 年	175,138,132.23	36,796,521.61	21.01
5 年以上	318,376,778.95	222,831,907.55	69.99
合计	12,545,370,483.15	476,015,962.13	3.79

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。

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
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	676,680,152.89	150,071.23	684,187.48	112,200.00	-3,392,230.92	672,641,605.72
按组合计提坏账准备	403,203,908.18	72,812,053.95				476,015,962.13
合计	1,079,884,061.07	72,962,125.18	684,187.48	112,200.00	-3,392,230.92	1,148,657,567.85

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	112,200.00

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	4,290,667,225.97	5,111,125,580.59	9,401,792,806.56	22.36	4,211,523.46
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	1,703,347,391.95	3,158,981,727.33	4,862,329,119.28	11.56	318,916,558.93
Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC)	2,488,295,277.23	609,658,499.43	3,097,953,776.66	7.37	22,216,367.69
盛虹炼化（连云港）有限公司	57,949,841.17	1,004,143,922.31	1,062,093,763.48	2.53	137,847,954.61
山东裕龙石化有限公司	156,125,305.80	731,600,943.83	887,726,249.63	2.11	34,914,906.95
合计	8,696,385,042.12	10,615,510,673.49	19,311,895,715.61	45.93	518,107,311.64

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	24,533,301,681.83	1,525,191,537.08	23,008,110,144.75	23,972,149,591.05	1,394,230,939.35	22,577,918,651.70
合计	24,533,301,681.83	1,525,191,537.08	23,008,110,144.75	23,972,149,591.05	1,394,230,939.35	22,577,918,651.70

(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	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	价值
按单 项计 提坏 账准 备	214,170,067.18	0.87	203,336,614.03	94.94	10,833,453.15	214,291,827.37	0.89	198,516,355.77	92.64	15,775,471.60
其中:										
个 别 认 定 法	214,170,067.18	0.87	203,336,614.03	94.94	10,833,453.15	214,291,827.37	0.89	198,516,355.77	92.64	15,775,471.60
按组 合计 提坏 账准 备	24,319,131,614.65	99.13	1,321,854,923.05	5.44	22,997,276,691.60	23,757,857,763.68	99.11	1,195,714,583.58	5.03	22,562,143,180.10
其中:										
组 合 1	5,111,125,580.59	20.83			5,111,125,580.59	9,024,717,891.95	37.65			9,024,717,891.95
组 合 2	19,208,006,034.06	78.30	1,321,854,923.05	6.88	17,886,151,111.01	14,733,139,871.73	61.46	1,195,714,583.58	8.12	13,537,425,288.15
合计	24,533,301,681.83	/	1,525,191,537.08	/	23,008,110,144.75	23,972,149,591.05	/	1,394,230,939.35	/	22,577,918,651.70

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	36,099,477.33	25,266,024.18	69.99	债务人财务困难、预计难以收回
客户 3	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 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	32,726,833.16	32,726,833.16	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
合计	214,170,067.18	203,336,614.03	94.94	/

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	11,045,757,636.34	78,403,655.29	0.71
1-2 年	3,156,075,625.11	121,509,743.53	3.85
2-3 年	1,964,899,112.19	139,114,857.15	7.08
3-4 年	1,350,039,660.78	173,345,092.44	12.84
4-5 年	764,012,049.21	160,518,931.54	21.01
5 年以上	927,221,950.43	648,962,643.10	69.99
合计	19,208,006,034.06	1,321,854,923.05	6.88

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动		
按 单 项 计 提 坏 账 准 备	198,516,355.77	4,942,018.45	12,860.19	108,900.00		203,336,614.03	债务人财务困难、预计难以收回
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	1,195,714,583.58	126,140,339.47				1,321,854,923.05	预期信用损失
合计	1,394,230,939.35	131,082,357.92	12,860.19	108,900.00		1,525,191,537.08	/

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	108,900.00

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

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	148,630,441.18	103,010,196.87
合计	148,630,441.18	103,010,196.87

(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	210,667,260.11	
合计	210,667,260.11	

(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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

其他说明:

无。

(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

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	103,010,196.87	460,545,716.95	414,925,472.64		148,630,441.18	
合计	103,010,196.87	460,545,716.95	414,925,472.64		148,630,441.18	

(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	5,837,131,365.78	63.36	5,468,388,980.04	63.70
1 至 2 年	1,768,866,051.08	19.20	1,691,967,199.35	19.70
2 至 3 年	407,938,714.38	4.43	299,540,979.17	3.49
3 年以上	1,198,761,698.93	13.01	1,125,306,731.75	13.11
合计	9,212,697,830.17	100.00	8,585,203,890.31	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(%)
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	945,240,255.08	10.26
Factory of Baker Hughes Saudi Arabia For Industry	380,207,480.55	4.13
Nuovo Pignone International S.R.L.	280,716,903.65	3.05
SBW Middle East General Trading Ltd	190,807,229.81	2.07
泽普林固体物料技术（上海）有限公司	174,218,000.00	1.89
合计	1,971,189,869.09	21.40

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		
应收股利		
其他应收款	7,508,650,696.04	7,303,544,098.27
合计	7,508,650,696.04	7,303,544,098.27

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

(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

(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

(1) 应收股利

☐适用 ☒不适用

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐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

(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

(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 (含 1 年)	3, 774, 906, 018. 56	4, 753, 741, 581. 45
1 至 2 年	2, 416, 061, 970. 33	1, 002, 079, 871. 25
2 至 3 年	775, 928, 799. 15	876, 409, 765. 09
3 至 4 年	221, 685, 381. 60	279, 768, 423. 79
4 至 5 年	180, 894, 049. 74	456, 114, 775. 13

5 年以上	987,031,451.19	817,676,933.88
合计	8,356,507,670.57	8,185,791,350.59

(2) 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	1,014,940,037.21	1,243,402,176.76
风险抵押金等各种形式的押金	425,205,247.47	425,754,469.94
往来款项	3,508,375,999.39	3,661,674,606.30
应收周转金及应收赔偿款	155,407,638.47	106,134,296.87
其他	3,252,578,748.03	2,748,825,800.72
合计	8,356,507,670.57	8,185,791,350.59

(3) 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)	
2026年1月1日余额	10,901,319.77	165,321,656.40	706,024,276.15	882,247,252.32
2026年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	-1,576,606.55	-45,192,088.03	14,956,517.62	-31,812,176.96
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动			-2,578,100.83	-2,578,100.83
2026年6月30日余额	9,324,713.22	120,129,568.37	718,402,692.94	847,856,974.53

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节、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

(4) 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	706,024,276.15	14,956,517.62			- 2,578,100.83	718,402,692.94
按组合计提坏账准备	176,222,976.17	- 46,768,694.58				129,454,281.59
合计	882,247,252.32	- 31,812,176.96			- 2,578,100.83	847,856,974.53

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。

(5) 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

(6) 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	3,564,454,327.17	42.65	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	599,175,378.29	7.17	定金、押金、质保金、往来款	1年以内， 2-5年，5 年以上	7,085,081.14
ABUDHABI COMPANY FOR ONSHORE PETROLEUM	488,489,400.88	5.85	往来款	1年以内	3,468,274.75
PTT PUBLIC COMPANY LIMITED	462,015,465.38	5.53	保证金、其他	1年以内， 1-2年	3,280,309.70

MA ADEN WA AD AL SHAMAL PHOSPHATE COMPANY	431, 424, 594. 39	5. 16	保证金	5 年以上	431, 424, 594. 39
合计	5, 545, 559, 166. 11	66. 36	/	/	445, 358, 259. 98

(7) 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	747, 811, 235. 46	6, 524, 608. 16	741, 286, 627. 30	537, 098, 572. 41	6, 524, 608. 16	530, 573, 964. 25
在产品	728, 074, 527. 59		728, 074, 527. 59	584, 739, 809. 05		584, 739, 809. 05
库存商品	188, 788, 228. 35		188, 788, 228. 35	97, 080, 484. 65		97, 080, 484. 65
合同履约成本	20, 384, 178, 063. 51	20, 408, 040. 12	20, 363, 770, 023. 39	17, 023, 691, 565. 81	20, 408, 040. 12	17, 003, 283, 525. 69
低值易耗品	946, 084. 17		946, 084. 17	2, 446, 257. 13		2, 446, 257. 13
发出商品	87, 169, 708. 84		87, 169, 708. 84	205, 159, 489. 17		205, 159, 489. 17
合计	22, 136, 967, 847. 92	26, 932, 648. 28	22, 110, 035, 199. 64	18, 450, 216, 178. 22	26, 932, 648. 28	18, 423, 283, 529. 94

(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	6, 524, 608. 16					6, 524, 608. 16

合同履约成本	20,408,040.12					20,408,040.12
合计	26,932,648.28					26,932,648.28

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☐适用 ☒不适用

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

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
长期股权投资				100,000.00		2026年10月
合计				100,000.00		/

其他说明：

无。

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	16,649,379.55	16,276,106.26
合计	16,649,379.55	16,276,106.26

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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
安哥拉国债	16,649,379.55		16,649,379.55	16,276,106.26		16,276,106.26
合计	16,649,379.55		16,649,379.55	16,276,106.26		16,276,106.26

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	16,649,379.55	9.00%	9.00%	2026.12.29		16,276,106.26	9.00%	9.00%	2026.12.29	
合计	16,649,379.55	/	/	/		16,276,106.26	/	/	/	

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
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

无。

(1) 一年内到期的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资的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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
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其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的一年内到期的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

一年内到期的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

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	1,643,687,275.85	1,851,712,315.83
待摊费用	45,566,180.45	44,323,472.24
其他	73,202.30	73,202.30
合计	1,689,326,658.60	1,896,108,990.37

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

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	17,057,386.60		17,057,386.60	17,602,679.16		17,602,679.16
合计	17,057,386.60		17,057,386.60	17,602,679.16		17,602,679.16

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	11,690,546.01	9.00%	9.00%	2027.11.28		12,064,481.34	9.00%	9.00%	2027.11.28	
安哥拉国债	5,366,840.59	9.00%	9.00%	2027.12.29		5,538,197.82	9.00%	9.00%	2027.12.29	
合计	17,057,386.60	/	/	/		17,602,679.16	/	/	/	

(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：

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：

无。

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

(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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
☐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

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（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	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												
大连理工环境 工程设计研究 院有限公司	7,037,24 5.13				863,547 .23						7,900,79 2.36	
小计	7,037,24 5.13				863,547 .23						7,900,79 2.36	
二、联营企业												
揭阳中石油昆 仑燃气有限公 司	121,275, 643.71				1,807,2 45.49						123,082, 889.20	
廊坊中油管道 特种汽车运输 有限公司	0.00										0.00	

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	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	
中油辽河工程 有限公司	76,126,5 87.03				224,505 .05			1,269,2 75.68			75,081,8 16.40
SIPET 工程咨 询服务有限公司	6,412,77 7.95										6,412,77 7.95
TECNIMONTHQC SND. BHD.	36,290,8 24.36										36,290,8 24.36
TecnimonthQC S. c. a. r. l.	31,389.2 0										31,389.2 0
昆仑数智科技 有限责任公司	263,662, 395.95				3,846,4 28.71	439,5 88.07					267,948, 412.73
江西倬慧信息 科技有限公司	14,065,2 69.92				147,738 .20						14,213,0 08.12
桂林市中科石 油化工工程有 限公司	11,637,8 64.59				480,088 .73						12,117,9 53.32
天津中石油昆 仑天然气输配 有限公司	48,688,8 44.03				57,445. 29						48,746,2 89.32
派特法寰球联 营体有限责任 公司	0.00										0.00
小计	578,191, 596.74				6,563,4 51.47	439,5 88.07		1,269,2 75.68			583,925, 360.60
合计	585,228, 841.87				7,426,9 98.70	439,5 88.07		1,269,2 75.68			591,826, 152.96

(2) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明
无。

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

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

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式
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	4,235,621,205.06	4,488,108,304.48
固定资产清理	137,798,186.41	139,367,720.25
合计	4,373,419,391.47	4,627,476,024.73

其他说明：

无。

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	3,161,042,794.87	8,927,972,393.16	1,011,096,338.19	2,543,158,111.39	15,643,269,637.61
2.本期增加金额		9,689,413.69	224,902.65	18,639,163.97	28,553,480.31
（1）购置		8,382,688.03	224,902.65	8,703,785.85	17,311,376.53
（2）在建工程转入		1,306,725.66		5,244,847.27	6,551,572.93
（3）类别调整				4,690,530.85	4,690,530.85
3.本期减少金额	1,043,085.50	16,964,111.49	7,083,140.07	26,105,267.69	51,195,604.75
（1）处置或报废	1,043,085.50	12,273,580.64	7,083,140.07	26,105,267.69	46,505,073.90
（2）类别调整		4,690,530.85			4,690,530.85

4.期末 余额	3,159,999,709. 37	8,920,697,695. 36	1,004,238,100. 77	2,535,692,007. 67	15,620,627,513. 17
二、累计折旧					
1.期初 余额	1,363,694,287. 44	6,949,500,863. 85	859,686,826.35	1,957,543,380. 53	11,130,425,358. 17
2.本期 增加金 额	41,975,483.69	157,261,775.48	13,532,910.93	66,005,222.57	278,775,392.67
（1） 计提	41,975,483.69	157,261,775.48	13,532,910.93	61,543,402.31	274,313,572.41
（2） 类别 调整				4,461,820.26	4,461,820.26
3.本期 减少金 额	508,342.65	16,400,692.05	6,767,377.42	25,254,005.57	48,930,417.69
（1） 处置 或报废	508,342.65	11,938,871.79	6,767,377.42	25,254,005.57	44,468,597.43
（2） 类别 调整		4,461,820.26			4,461,820.26
4.期末 余额	1,405,161,428. 48	7,090,361,947. 28	866,452,359.86	1,998,294,597. 53	11,360,270,333. 15
三、减值准备					
1.期初 余额	217,247.66	19,375,269.89	1,989,653.23	3,153,804.18	24,735,974.96
2.本期 增加金 额					
3.本期 减少金 额					
4.期末 余额	217,247.66	19,375,269.89	1,989,653.23	3,153,804.18	24,735,974.96
四、账面价值					
1.期末 账面价 值	1,754,621,033. 23	1,810,960,478. 19	135,796,087.68	534,243,605.96	4,235,621,205.0 6
2.期初 账面价 值	1,797,131,259. 77	1,959,096,259. 42	149,419,858.61	582,460,926.68	4,488,108,304.4 8

(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	44,219,260.44

(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

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

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	563,866.28	563,866.28
机器设备	123,128,710.95	124,120,076.44
运输工具	9,714,072.98	9,664,419.82
其他	4,391,536.20	5,019,357.71
合计	137,798,186.41	139,367,720.25

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	105,566,806.94	80,375,809.27
工程物资		

合计	105,566,806.94	80,375,809.27
----	----------------	---------------

其他说明：
无。

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	105,566,806.94		105,566,806.94	80,375,809.27		80,375,809.27
合计	105,566,806.94		105,566,806.94	80,375,809.27		80,375,809.27

(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
北斗规模应用二期项目	69,470,000.00	57,519,460.40	362,103.94			57,881,564.34	83.32%	83.32%				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	24,030,000.00	11,342,895.30				11,342,895.30	47.20%	47.20%				自筹资金
六建公司设备制造分公司迁建项目	133,270,000.00	7,894,048.60	3,031,186.77			10,925,235.37	8.20%	8.20%				自筹资金
合计	226,770,000.00	76,756,404.30	3,393,290.71			80,149,695.01	/	/			/	/

(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

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

其他说明

☐适用 ☒不适用

工程物资

☐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

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

(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。

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

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	施工机械	运输工具	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1, 173, 421, 978. 76	8, 305, 103. 97	29, 266, 550. 05	19, 377, 193. 49	1, 230, 370, 826. 27
2. 本期增加金额	108, 924, 59 8. 77	319, 472, 23 2. 19	11, 155, 049. 54	5, 274, 990. 42	444, 826, 87 0. 92
（1）新增租赁	108, 466, 28 3. 67	319, 472, 23 2. 19	11, 155, 049. 54	5, 274, 990. 42	444, 368, 55 5. 82
（2）其他	458, 315. 10				458, 315. 10
3. 本期减少金额	63, 783, 475. 70		2, 462, 797. 12	775, 149. 19	67, 021, 422. 01

(1) 租赁合同到期	39,509,201 .29		2,154,415. 35	170,228.89	41,833,845 .53
(2) 处置	804,035.48		308,381.77		1,112,417. 25
(3) 其他	23,470,238 .93			604,920.30	24,075,159 .23
4. 期末余额	1,218,563, 101.83	327,777,33 6.16	37,958,802 .47	23,877,034 .72	1,608,176, 275.18
二、累计折旧					
1. 期初余额	490,196,44 2.51	3,229,137. 55	13,210,868 .96	6,203,263. 71	512,839,71 2.73
2. 本期增加金额	155,605,49 3.04	26,118,280 .83	7,271,642. 35	5,304,052. 91	194,299,46 9.13
(1) 计提	155,605,49 3.04	26,118,280 .83	7,271,642. 35	5,304,052. 91	194,299,46 9.13
3. 本期减少金额	40,862,377 .28		2,271,473. 15	411,345.64	43,545,196 .07
(1) 租赁合同到期	39,509,201 .29		2,154,415. 35	170,228.89	41,833,845 .53
(2) 处置	517,924.07		113,629.38		631,553.45
(3) 其他	835,251.92		3,428.42	241,116.75	1,079,797. 09
4. 期末余额	604,939,55 8.27	29,347,418 .38	18,211,038 .16	11,095,970 .98	663,593,98 5.79
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	613,623,54 3.56	298,429,91 7.78	19,747,764 .31	12,781,063 .74	944,582,28 9.39
2. 期初账面价值	683,225,53 6.25	5,075,966. 42	16,055,681 .09	13,173,929 .78	717,531,11 3.54

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：
无。

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

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	1,715,233,747.24	269,922,512.95	46,237,420.00	1,437,547,061.29	20,627,772.80	3,489,568,514.28
2. 本期增加金额				2,802,389.39		2,802,389.39
(1) 在建工程转入				2,458,141.60		2,458,141.60
(2) 类别调整				344,247.79		344,247.79
3. 本期减少金额				226,608.91	344,247.79	570,856.70
(1) 处置				226,608.91		226,608.91
(2) 类别调整					344,247.79	344,247.79
4. 期末余额	1,715,233,747.24	269,922,512.95	46,237,420.00	1,440,122,841.77	20,283,525.01	3,491,800,046.97
二、累计摊销						
1. 期初余额	473,168,790.31	249,823,662.81	46,237,420.00	1,113,467,562.28	9,091,716.00	1,891,789,151.40
2. 本期增加金额	19,595,425.65	2,940,076.04		33,179,058.82	375,975.11	56,090,535.62
(1) 计提	19,595,425.65	2,940,076.04		33,155,152.72	375,975.11	56,066,629.52
(2) 类别调整				23,906.10		23,906.10
3. 本期减少金额				226,608.91	23,906.10	250,515.01
(1) 处置				226,608.91		226,608.91
(2) 类别调整					23,906.10	23,906.10

4. 期末余额	492,764,215.96	252,763,738.85	46,237,420.00	1,146,420,012.19	9,443,785.01	1,947,629,172.01
三、减值准备						
1. 期初余额				79,491,448.75		79,491,448.75
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额						
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	1,222,469,531.28	17,158,774.10		214,211,380.83	10,839,740.00	1,464,679,426.21
2. 期初账面价值	1,242,064,956.93	20,098,850.14		244,588,050.26	11,536,056.80	1,518,287,914.13

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0.22%

(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

(4) 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

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

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	67,009,574.20	2,707,011.01	10,389,577.34		59,327,007.87
钻具	13,707,233.85		8,290,796.95		5,416,436.90
租赁资产改良支出	7,210,773.19	509,712.85	1,627,713.07		6,092,772.97
结构件	162,335.58		162,335.58		
资产装修支出	1,949,478.27		491,611.20	589,505.51	868,361.56
临时设施支出	308,878,613.60		65,459,757.93		243,418,855.67
其他长期待摊资产	661,971.45		480,648.57		181,322.88
合计	399,579,980.14	3,216,723.86	86,902,440.64	589,505.51	315,304,757.85

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	1,916,959,407.49	291,411,599.17	1,891,369,744.61	291,647,685.87
资产折旧折耗			354,445.67	53,166.85
应付职工薪酬	3,556,225.87	533,433.88	3,556,225.87	533,433.88
租赁负债	957,333,695.63	193,865,305.38	650,917,490.32	112,657,391.88
其他	10,067,315.07	2,129,163.98	12,622,197.36	2,129,163.98
合计	2,887,916,644.06	487,939,502.41	2,558,820,103.83	407,020,842.46

(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	142,102,009.33	21,315,301.40	142,102,009.33	21,315,301.40
使用权资产	907,639,468.73	187,494,376.50	625,182,346.71	109,480,409.34
合计	1,049,741,478.06	208,809,677.90	767,284,356.04	130,795,710.74

(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	1,575,727,757.62	1,300,443,872.57
可抵扣亏损	4,866,087,647.74	4,953,820,215.51
合计	6,441,815,405.36	6,254,264,088.08

(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
2026	256,296,594.95	265,578,321.49	
2027	29,684,381.46	183,776,107.19	
2028	67,455,294.30	291,633,095.62	
2029	1,566,604,765.87	1,637,607,438.55	
2030	1,366,097,832.84	1,454,106,741.63	
2031	875,796,485.62	346,166,100.83	
2032 及以后年度	704,152,292.70	774,952,410.20	
合计	4,866,087,647.74	4,953,820,215.51	/

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 2032 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	315,686,	315,686,	冻结	诉讼冻	367,160,19	367,160,19	冻结	诉讼冻

资金	312.67	312.67		结	4.62	4.62		结
货币资金	144,205,105.29	144,205,105.29	其他	履约及投标保证金	176,751,349.73	176,751,349.73	其他	履约及投标保证金
货币资金	137,924,902.81	137,924,902.81	其他	业务冻结	174,284,012.25	174,284,012.25	其他	业务冻结
货币资金	44,998,421.33	44,998,421.33	其他	在途资金	62,997,186.49	62,997,186.49	其他	在途资金
货币资金	41,030,532.19	41,030,532.19	其他	定存利息	31,626,755.14	31,626,755.14	其他	定存利息
货币资金	13,872,523.98	13,872,523.98	其他	住房维修基金	14,530,130.92	14,530,130.92	其他	住房维修基金
货币资金	287,773.50	287,773.50	其他	信用证开证及保函保证金	296,141.00	296,141.00	其他	信用证开证及保函保证金
合计	698,005,571.77	698,005,571.77	/	/	827,645,770.15	827,645,770.15	/	/

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

☒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	314,199,775.52	633,114,148.16

银行承兑汇票		
合计	314,199,775.52	633,114,148.16

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	28,631,178,101.57	27,083,730,145.50
设备及工程材料款	602,814,440.82	741,670,095.47
原材料及产品（商品）款	4,844,881,560.96	3,963,590,879.58
分包结算款	5,495,990,801.82	6,262,312,202.72
合计	39,574,864,905.17	38,051,303,323.27

(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	443,803,365.20	未达到合同约定支付条件
合计	443,803,365.20	/

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

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收房租款等	22,810,196.65	27,826,246.92
合计	22,810,196.65	27,826,246.92

(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	389,346,835.71	345,953,069.01
工程合同相关的合同负债	38,191,775,456.94	30,881,668,729.03
合计	38,581,122,292.65	31,227,621,798.04

(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	404,568,777.31	4,945,670,707.19	4,936,457,857.68	413,781,626.82
二、离职后福利-设定提存计划	7,679,092.73	831,153,150.28	830,916,798.95	7,915,444.06
三、辞退福利		1,691,037.78	1,691,037.78	
四、一年内到期的其他福利	104,580,000.00	52,290,000.00	48,195,925.93	108,674,074.07
合计	516,827,870.04	5,830,804,895.25	5,817,261,620.34	530,371,144.95

(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	3,866,267,285.20	3,866,267,285.20	69,490,565.47
二、职工福利费		125,943,697.87	125,943,697.87	
三、社会保险费	15,795,377.60	409,014,447.54	413,255,863.47	11,553,961.67
其中：医疗保险费	13,359,253.81	364,208,412.96	368,450,049.77	9,117,617.00
工伤保险费	302,605.25	29,373,206.65	29,372,985.77	302,826.13
生育保险费	503,146.54	4,811,232.21	4,811,232.21	503,146.54
其他	1,630,372.00	10,621,595.72	10,621,595.72	1,630,372.00
四、住房公积金		402,866,048.24	402,866,048.24	
五、工会经费和职工教育经费	318,905,612.28	90,200,204.16	76,745,938.72	332,359,877.72

六、其他短期薪酬	377,221.96	51,379,024.18	51,379,024.18	377,221.96
合计	404,568,777.31	4,945,670,707.19	4,936,457,857.68	413,781,626.82

(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	3,033,566.97	561,798,206.57	561,561,855.24	3,269,918.30
2、失业保险费	2,706,260.69	21,506,475.58	21,506,475.58	2,706,260.69
3、企业年金缴费	1,939,265.07	247,848,468.13	247,848,468.13	1,939,265.07
合计	7,679,092.73	831,153,150.28	830,916,798.95	7,915,444.06

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	324,796,215.35	488,899,660.07
企业所得税	649,241,570.20	1,162,797,864.07
个人所得税	54,062,547.14	215,751,975.55
城市维护建设税	3,422,639.78	15,609,584.11
房产税	3,634,622.06	4,202,266.91
教育费附加	2,426,663.55	11,127,945.14
土地使用税	1,970,261.52	2,115,898.67
印花税	4,695,050.71	8,057,575.49
其他税费	7,662,466.84	14,055,423.34
合计	1,051,912,037.15	1,922,618,193.35

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
应付利息		
应付股利	5,747,284.01	291,036.38
其他应付款	8,729,000,102.07	9,557,858,295.68
合计	8,734,747,386.08	9,558,149,332.06

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

√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	5,747,284.01	291,036.38
合计	5,747,284.01	291,036.38

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	907,822,549.24	986,843,888.50
上市分账应付款	1,732,988,521.07	1,732,988,521.07
征地补偿款	1,209,274,067.69	1,367,612,723.84
代收代付款	2,728,814,555.00	2,582,175,448.50
党组织工作经费	145,145,628.24	135,125,091.38
其他	2,004,954,780.83	2,753,112,622.39
合计	8,729,000,102.07	9,557,858,295.68

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	2,637,847,595.90	未达到合同约定支付条件
合计	2,637,847,595.90	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、 持有待售负债

□适用 √不适用

43、 一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
一年内到期的长期借款	4,007,256,944.45	2,007,894,791.68
一年内到期的租赁负债	286,943,310.92	280,215,432.24
合计	4,294,200,255.37	2,288,110,223.92

其他说明：

无。

44、其他流动负债

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	379,052,425.42	396,335,356.23
票据背书		1,857,665.96
合计	379,052,425.42	398,193,022.19

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
信用借款	7,500,000,000.00	9,385,000,000.00
合计	7,500,000,000.00	9,385,000,000.00

长期借款分类的说明：

本公司向中油财务有限公司借款，全部为信用借款。

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	381,947,641.88	398,730,489.98
施工机械	266,899,183.48	2,842,088.85
运输工具	4,774,357.84	1,438,162.34
其他	34,441,183.44	39,366,077.88
合计	688,062,366.64	442,376,819.05

其他说明：

无。

48、 长期应付款

项目列示

☐适用 ☒不适用

长期应付款

☐适用 ☒不适用

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	1,099,938,125.07	1,138,230,000.00
二、辞退福利	68,563,960.45	72,101,129.83
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	-108,674,074.07	-104,580,000.00
合计	1,059,828,011.45	1,105,751,129.83

(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	1,138,230,000.00	1,225,110,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	9,500,000.00	10,245,000.00
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本		
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	9,500,000.00	10,245,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本		
1. 精算利得（损失以“-”表示）		
2. 其他		
四、其他变动	-47,791,874.93	-50,525,852.02
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-47,791,874.93	-50,525,852.02
3. 其他		
五、期末余额	1,099,938,125.07	1,184,829,147.98

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	1,138,230,000.00	1,225,110,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	9,500,000.00	10,245,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本		
四、其他变动	-47,791,874.93	-50,525,852.02
五、期末余额	1,099,938,125.07	1,184,829,147.98

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	27,459,991.80	27,459,991.80	
产品质量保证	4,635,736.43	4,963,837.23	
待执行的亏损合同	827,444.80	880,898.46	
合计	32,923,173.03	33,304,727.49	/

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	179,283,531.75	21,790,219.00	5,399,907.54	195,673,843.21	
其他	1,874,718.76			1,874,718.76	
合计	181,158,250.51	21,790,219.00	5,399,907.54	197,548,561.97	/

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	5,997,799,490.09			5,997,799,490.09
合计	14,573,436,520.40			14,573,436,520.40

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	- 599,439,126.92							- 599,439,126.92
其中：重新计量设定受益计划变动额	- 596,993,981.20							- 596,993,981.20
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	9,891,531.67	439,588.07				439,588.07		10,331,119.74

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	
益的其他综合收益								
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-24,298.07	439,588.07				439,588.07		415,290.00
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	5,001,247.53							5,001,247.53
其他	4,914,582.21							4,914,582.21
其他综合收益合计	-589,547,595.25	439,588.07				439,588.07		-589,108,007.18

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	511,085,165.51	262,434,887.74	225,220,223.91	548,299,829.34
合计	511,085,165.51	262,434,887.74	225,220,223.91	548,299,829.34

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	1,421,263,912.17			1,421,263,912.17
任意盈余公积	10,411,799.19			10,411,799.19
合计	1,431,675,711.36			1,431,675,711.36

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	上年度
调整前上期末未分配利润	5,213,337,210.22	5,162,284,678.92
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	5,213,337,210.22	5,162,284,678.92
加：本期归属于母公司所有者的净利润	365,409,081.58	356,237,753.89
减：提取法定盈余公积		37,194,143.98
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	72,580,917.12	267,991,078.61
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	5,506,165,374.68	5,213,337,210.22

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	38,210,166,677.62	35,160,103,059.82	36,154,573,541.06	33,279,192,433.81
其他业务	216,884,643.74	199,597,730.39	132,135,615.73	101,513,817.75
合计	38,427,051,321.36	35,359,700,790.21	36,286,709,156.79	33,380,706,251.56

(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				
油气田地面工程	13,798,805,774.80	12,580,322,033.72	13,798,805,774.80	12,580,322,033.72
管道与储运工程	9,447,836,361.61	9,127,896,287.54	9,447,836,361.61	9,127,896,287.54
炼油与化工工程	12,208,875,215.39	11,053,842,946.21	12,208,875,215.39	11,053,842,946.21
环境工程、项目管理及其他主营业务	2,754,649,325.82	2,398,041,792.35	2,754,649,325.82	2,398,041,792.35
其他业务	216,884,643.74	199,597,730.39	216,884,643.74	199,597,730.39
按经营地区分类				
境内	25,520,727,934.35	23,590,899,151.39	25,520,727,934.35	23,590,899,151.39
境外	12,906,323,387.01	11,768,801,638.82	12,906,323,387.01	11,768,801,638.82
合计	38,427,051,321.36	35,359,700,790.21	38,427,051,321.36	35,359,700,790.21

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	44,255,781.47	31,915,256.78
教育费附加	32,833,227.83	24,355,253.26
房产税	21,315,202.08	24,616,774.56
印花税	23,893,031.87	20,732,042.93
土地使用税	11,999,124.88	12,293,543.76
车船使用税	499,784.55	472,079.11
其他	-246,383.25	3,962,885.23
合计	134,549,769.43	118,347,835.63

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	30,280,521.67	26,636,211.17
招标投标费用	4,532,903.34	1,812,871.17
技术服务费	3,800,540.08	804,256.27
差旅费	2,751,463.24	2,471,642.08
折旧摊销	881,320.98	560,714.65
出国人员经费	648,670.84	197,864.73
办公费	236,389.31	127,304.67
物业管理费	118,233.83	79,549.09
公司宣传费	114,455.44	512,454.93
其他费用	14,355,950.57	2,694,293.25
合计	57,720,449.30	35,897,162.01

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	772,863,893.95	822,030,956.95
折旧摊销	91,682,608.88	93,608,814.30
物业管理费	36,276,571.20	32,517,316.71
信息系统维护费	34,077,072.74	13,711,607.16
技术服务费	30,775,042.84	55,435,815.78
差旅费	28,806,957.96	30,694,278.27
咨询审计费	16,926,710.91	17,428,117.88
维护及修理费	12,640,470.72	8,551,794.56
共享服务费	10,645,678.01	9,806,963.57
租赁费	10,023,965.89	16,113,969.94
其他费用	137,946,803.69	114,003,387.48
合计	1,182,665,776.79	1,213,903,022.60

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	426,955,346.98	384,168,985.54
技术服务费	109,277,557.32	105,434,395.88
燃料及物料消耗	37,698,640.41	55,358,225.18
试验检验费	24,316,222.57	6,714,742.92
外部加工费	11,884,122.19	5,066,705.21
租赁费	10,419,031.13	4,667,367.18
差旅费	6,832,499.20	5,156,749.66

设计制图费	3,964,855.45	5,305,923.97
咨询审计费	3,836,756.16	2,164,182.76
折旧折耗摊销	3,821,702.62	1,663,747.95
信息系统维护费	3,556,755.62	3,959,643.77
其他费用	11,955,457.54	15,915,745.22
合计	654,518,947.19	595,576,415.24

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	173,906,880.86	168,903,557.14
减：利息收入	47,442,802.88	73,749,928.80
加：汇兑损益	94,617,023.47	-151,742,850.41
银行手续费	26,354,631.12	32,480,996.98
其他支出	6,941,324.16	5,974,530.22
合计	254,377,056.73	-18,133,694.87

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	345,557.55	592,058.63
代扣个人所得税手续费返还	5,098,992.75	4,012,201.92
政府补助	22,591,776.86	11,390,245.78
其他	87.47	1,221.77
合计	28,036,414.63	15,995,728.10

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	7,426,998.70	-2,412,337.96
债权投资在持有期间取得的利息收入	941,751.65	3,057,102.44
合计	8,368,750.35	644,764.48

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
应收账款坏账损失	72,277,937.70	77,255,934.11
其他应收款坏账损失	-31,812,176.96	35,926,665.84
合计	40,465,760.74	113,182,599.95

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
合同资产减值损失	131,069,497.73	130,349,724.96
合计	131,069,497.73	130,349,724.96

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	509,898.21	17,941,558.38
使用权资产处置收益	308,736.73	4,152,488.79
合计	818,634.94	22,094,047.17

其他说明：

☐适用 ☒不适用

74、 营业外收入

☒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	904,594.46	19,082,027.91	904,594.46
罚款收入	1,806,712.85	224,649.06	1,806,712.85
赔偿收入	1,779,009.48	4,149,417.22	1,779,009.48
政府补助	80,703.01	341,739.99	80,703.01
其他	5,812,846.81	9,027,990.45	5,812,846.81
合计	10,383,866.61	32,825,824.63	10,383,866.61

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	7,858,189.10	14,044,284.90	7,858,189.10
罚款支出	208,953.73	11,217.58	208,953.73
对外捐赠	36,000.00	36,320.00	36,000.00
资产报废、毁损损失	922,844.70	2,461,973.47	922,844.70
违约金	280,531.53	416,184.40	280,531.53
赔偿金	191,562.64	954,186.45	191,562.64
资产盘亏损失		73,296.82	
其他	10,512,148.75	2,732,565.23	10,512,148.75
合计	20,010,230.45	20,730,028.85	20,010,230.45

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	274,285,565.51	305,468,717.65
递延所得税费用	-2,904,692.79	-13,568,482.33
合计	271,380,872.72	291,900,235.32

(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	639,580,709.32
按法定/适用税率计算的所得税费用	159,895,177.33
子公司适用不同税率的影响	113,005,188.79
调整以前期间所得税的影响	-3,969,158.07
非应税收入的影响	-1,786,290.30
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	382,287.04
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-32,665,079.00
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	63,178,331.73
其他	-26,659,584.80
所得税费用	271,380,872.72

其他说明：

☐适用 ☒不适用

77、 其他综合收益

☒适用 ☐不适用

详见附注 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	4, 895, 459, 550. 36	3, 335, 285, 591. 74
收到的履约（投标）保证金	356, 882, 325. 22	499, 902, 744. 43
利息收入	50, 907, 872. 35	127, 178, 040. 93
政府补助款	7, 529, 808. 51	6, 071, 422. 36
其他	865, 584, 478. 47	2, 151, 303, 303. 69
合计	6, 176, 364, 034. 91	6, 119, 741, 103. 15

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, 035, 029, 820. 01	3, 240, 679, 302. 75
支付的履约（投标）保证金	290, 320, 627. 71	314, 494, 954. 19
办公费、差旅费等费用开支	881, 077, 368. 37	505, 675, 380. 39
备用金	28, 989, 448. 58	42, 522, 026. 83
银行手续费	32, 335, 619. 77	11, 771, 293. 88
其他	1, 374, 407, 662. 27	1, 797, 693, 332. 19
合计	6, 642, 160, 546. 71	5, 912, 836, 290. 23

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

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
3个月以上定期变动		700, 000, 000. 00
合计		700, 000, 000. 00

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无。

支付的重要的投资活动有关的现金

√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
3个月以上定期变动		700,000,000.00
合计		700,000,000.00

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无。

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	154,566,705.83	85,964,742.74
代为发放股利服务费	36,290.46	
支付发行超短期融资券的相关交易费用		630,000.00
合计	154,602,996.29	86,594,742.74

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	291,036.38		78,037,164.75	72,580,917.12		5,747,284.01
长期借款（含一年内到期）	11,392,894,791.68	115,000,000.00	130,452,499.99	131,090,347.22		11,507,256,944.45
租赁负债（含一年内到期）	722,592,251.29		406,980,132.10	154,566,705.83		975,005,677.56

合计	12,115,778, 079.35	115,000, 000.00	615,469,7 96.84	358,237,97 0.17		12,488,009 ,906.02
----	-----------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--	-----------------------

(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	368,199,836.60	475,809,939.92
加：资产减值准备	131,069,497.73	130,349,724.96
信用减值损失	40,465,760.74	113,182,599.95
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	274,313,572.41	286,505,647.12
使用权资产摊销	194,299,469.13	131,924,707.90
无形资产摊销	56,066,629.52	49,534,542.66
长期待摊费用摊销	86,902,440.64	15,525,743.29
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）	-818,634.94	-22,094,047.17
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-966,747.34	1,846,782.22
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	257,220,262.68	26,745,343.75
投资损失（收益以“-”号填列）	-8,368,750.35	-644,764.48
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-80,918,659.95	-41,910,813.57
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	78,013,967.16	28,342,331.24
存货的减少（增加以“-”号填列）	-3,686,751,669.70	-1,229,189,650.09
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-882,911,111.67	-8,466,420,848.40
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	7,198,674,200.57	6,967,718,080.10
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,024,490,063.23	-1,532,774,680.60
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	41,216,605,573.85	30,865,339,757.79
减: 现金的期初余额	37,620,722,853.51	30,721,639,714.23
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	3,595,882,720.34	143,700,043.56

(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	41,216,605,573.85	37,620,722,853.51
其中: 库存现金	15,999,146.69	13,178,652.26
可随时用于支付的银行存款	41,200,283,441.22	37,607,421,992.08
可随时用于支付的其他货币资金	322,985.94	122,209.17
可用于支付的存放中央银行款项		
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	41,216,605,573.85	37,620,722,853.51
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	期末余额	期初余额	理由
货币资金	698,005,571.77	827,645,770.15	诉讼冻结、在途资金、保证金、维修基金等
合计	698,005,571.77	827,645,770.15	/

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	-	-	14,511,543,274.41
其中：美元	1,896,439,514.51	6.8109	12,916,459,889.38
欧元	61,663,019.87	7.7671	478,942,841.63
其他			1,116,140,543.40
应收账款	-	-	5,811,010,772.16
其中：美元	793,291,310.56	6.8109	5,403,027,787.09
欧元	26,541,712.50	7.7671	206,152,135.16
其他			201,830,849.91
其他应收款	-	-	2,223,950,532.47
其中：美元	170,679,668.26	6.8109	1,162,482,152.55
欧元	5,618,588.01	7.7671	43,640,134.93
其他			1,017,828,244.99
一年内到期的非流动资产	-	-	16,649,379.55
其中：美元	2,444,519.75	6.8109	16,649,379.55
债权投资			17,057,386.60
其中：美元	2,504,424.76	6.8109	17,057,386.60
应付账款	-	-	6,875,076,751.20
其中：美元	544,158,187.98	6.8109	3,706,207,002.51
欧元	56,398,589.55	7.7671	438,053,484.89
其他			2,730,816,263.80
其他应付款	-	-	2,987,511,228.91
其中：美元	416,306,136.11	6.8109	2,835,419,462.43
欧元	3,026,761.84	7.7671	23,509,161.89
其他			128,582,604.59
一年内到期的非流动负债	-	-	28,846,689.77
其中：美元	65,981.22	6.8109	449,391.49
其他			28,397,298.28
租赁负债	-	-	68,542,190.74
其中：美元	455,066.56	6.8109	3,099,412.83
其他			65,442,777.91

其他说明：

其他币种主要为英镑、新加坡元、加拿大元、沙特里亚尔、坚戈等。

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

(3) 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

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐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 1,842,698,168.37 元。

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1,772,096,107.31(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	77,365,229.14	
合计	77,365,229.14	

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	11,400,381.20	13,740,356.06
第二年	8,395,967.51	15,301,169.32
第三年	3,580,900.52	3,537,495.68
第四年	8,404,655.79	8,409,227.65

第五年	1, 153, 173. 12	1, 064, 867. 46
五年后未折现租赁收款额总额	5, 269, 439. 98	5, 214, 254. 50

(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	426, 955, 346. 98	384, 168, 985. 54
技术服务费	109, 277, 557. 32	105, 434, 395. 88
燃料及物料消耗	37, 751, 587. 31	55, 453, 949. 18
试验检验费	24, 316, 222. 57	6, 714, 742. 92
外部加工费	11, 884, 122. 19	5, 066, 705. 21
租赁费	10, 419, 031. 13	4, 667, 367. 18
差旅费	6, 832, 499. 20	5, 156, 749. 66
设计制图费	3, 964, 855. 45	5, 305, 923. 97
咨询审计费	3, 836, 756. 16	2, 164, 182. 76
折旧折耗摊销	3, 821, 702. 62	1, 663, 747. 95
信息系统维护费	3, 556, 755. 62	3, 959, 643. 77
其他费用	11, 955, 457. 54	15, 915, 745. 22
合计	654, 571, 894. 09	595, 672, 139. 24
其中：费用化研发支出	654, 518, 947. 19	595, 576, 415. 24
资本化研发支出	52, 946. 90	95, 724. 00

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

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
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	确认为固定资产	
仪器与设备支出		52, 946. 90				52, 946. 90	
合计		52, 946. 90				52, 946. 90	

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

本公司本期新设子公司 1 户，为成都昆仑新能科技有限公司。

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	7,900,792.36	7,037,245.13
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	863,547.23	-9,638,768.99
—其他综合收益		
—综合收益总额	863,547.23	-9,638,768.99
联营企业：		
投资账面价值合计	583,925,360.60	578,191,596.74
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	6,563,451.47	7,226,431.03
—其他综合收益	439,588.07	254,119.95
—综合收益总额	7,003,039.54	7,480,550.98

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	156,128,166.85	19,100,000.00		3,466,338.99		171,761,827.86	与资产相关
递延收益	23,155,364.90	2,690,219.00		1,033,568.55	-900,000.00	23,912,015.35	与收益相关
合计	179,283,531.75	21,790,219.00		4,499,907.54	-900,000.00	195,673,843.21	/

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	3,466,338.99	2,029,447.73
与收益相关	19,206,140.88	9,702,538.04
合计	22,672,479.87	11,731,985.77

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	314,199,775.52				314,199,775.52
应付账款	39,574,864,905.17				39,574,864,905.17
其他应付款	8,734,747,386.08				8,734,747,386.08
其他流动负债	379,052,425.42				379,052,425.42
一年内到期的非流动负债	4,328,312,553.09				4,328,312,553.09
长期借款			7,500,000,000.00		7,500,000,000.00
租赁负债		180,236,914.48	356,985,309.13	258,771,784.19	795,994,007.80
合计	53,331,177,045.28	180,236,914.48	7,856,985,309.13	258,771,784.19	61,627,171,053.08

(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	633,114,148.16				633,114,148.16
应付账款	38,051,303,323.27				38,051,303,323.27
其他应付款	9,558,149,332.06				9,558,149,332.06
其他流动负债	398,193,022.19				398,193,022.19
一年内到期的非流动负债	2,315,171,496.60				2,315,171,496.60
长期借款		2,000,000,000.00	7,385,000,000.00		9,385,000,000.00
租赁负债		113,979,467.66	129,791,155.25	300,325,307.26	544,095,930.17
合计	50,955,931,322.28	2,113,979,467.66	7,514,791,155.25	300,325,307.26	60,885,027,252.45

(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	12,916,459,889.38	1,595,083,385.03	14,511,543,274.41
应收账款	5,403,027,787.09	407,982,985.07	5,811,010,772.16
其他应收款	1,162,482,152.55	1,061,468,379.92	2,223,950,532.47
一年内到期的非流动资产	16,649,379.55		16,649,379.55
债权投资	17,057,386.60		17,057,386.60
资产合计	19,515,676,595.17	3,064,534,750.02	22,580,211,345.19
应付账款	3,706,207,002.51	3,168,869,748.69	6,875,076,751.20
其他应付款	2,835,419,462.43	152,091,766.48	2,987,511,228.91
一年内到期的非流动负债	449,391.49	28,397,298.28	28,846,689.77
租赁负债	3,099,412.83	65,442,777.91	68,542,190.74
负债合计	6,545,175,269.26	3,414,801,591.36	9,959,976,860.62

(续表)

项目	期初余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	9,757,504,129.27	655,919,130.07	10,413,423,259.34
应收账款	5,564,229,911.47	489,974,121.46	6,054,204,032.93
其他应收款	1,592,409,494.06	512,615,397.25	2,105,024,891.31
一年内到期的非流动资产	16,276,106.26		16,276,106.26
债权投资	17,602,679.16		17,602,679.16
资产合计	16,948,022,320.22	1,658,508,648.78	18,606,530,969.00
应付账款	3,394,148,983.73	1,375,184,678.23	4,769,333,661.96
其他应付款	3,082,258,072.71	422,520,788.66	3,504,778,861.37
一年内到期的非流动负债	10,844,072.28	33,998,034.37	44,842,106.65
租赁负债	3,259,898.26	77,334,430.17	80,594,328.43
负债合计	6,490,511,026.98	1,909,037,931.43	8,399,548,958.41

管理层针对本公司的外汇风险进行了敏感性分析，根据 2026 年 6 月 30 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 64,852.51 万元（2025 年 12 月 31 日 52,287.56 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			148,630,441.18	148,630,441.18
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			148,630,441.18	148,630,441.18

(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 2026 年 6 月 30 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、应收票据、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

子公司情况详见第八节、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八节、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

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	3,746,685,895.23			3,456,865,390.49
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	131,119,327.77			109,890,277.77
合计	—	3,877,805,223.00			3,566,755,668.26

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	18,854,160,205.78	17,911,064,471.23
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	31,862,154.46	70,802,835.71
合计	—	18,886,022,360.24	17,981,867,306.94

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 15 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	8,944,078.65	6,452,948.88
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	75,000.00	173,334.13
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	460,547.33	
合计	—	9,479,625.98	6,626,283.01

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	本期发生额					上期发生额				
		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	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
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	11,637,582.17		97,194,842.12	9,838,089.64	70,648,915.95	6,421,954.13		80,680,337.52	7,876,790.94	39,563,494.94
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	4,583,638.85		342,722.12	9,799.11	331,843.40	11,642,896.09		277,440.00	1,052.64	259,518.23
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	5,722,123.89		342,600.72	5,217,532.29	319,472,232.19	8,244,516.19		261,334.44	17,928.67	361,483.56
合计	—	21,943,344.91		97,880,164.96	15,065,421.04	390,452,991.54	26,309,366.41		81,219,111.96	7,895,772.25	40,184,496.73

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	39,589,689,993.94			
中国寰球工程公司马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd.	256,702,821.00	2017.07.31	2026.04.30	否
中国石油管道局工程有限公司	5,477,146,620.64	2023.07.25	2028.06.21	否
中国石油管道局工程有限公司	379,903,559.75	2023.12.29	2028.06.30	否
中国石油工程建设有限公司	791,853,398.67	2019.11.24	2026.12.31	否
中国石油工程建设有限公司	977,616,305.86	2023.07.25	2028.04.30	否
中国石油工程建设有限公司	1,443,910,800.00	2025.03.12	2029.11.11	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
中国寰球工程有限公司	203,631,607.11	2025.06.30	2029.06.30	否
派特法寰球联营体有限责任公司 PETROFAC HQC IJV LLC.	10,278,404,647.98	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	5,586,540,000.22	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	4,642,327,853.34	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	1,703,263,394.36	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国昆仑工程有限公司及其下属公司	64,446,143.32	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	109,196,892.69	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 256,702,821.00 元；

2) 为中国石油管道局工程有限公司提供担保金额为 804,173,695.20 美元,折合人民币 5,477,146,620.64 元;提供担保金额为 55,778,760.48 美元,折合人民币 379,903,559.75 元;

3) 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 791,853,398.67 元;提供担保金额为 143,537,022.40 美元,折合人民币 977,616,305.86 元;提供担保金额为 212,000,000.00 美元,折合人民币 1,443,910,800.00 元;

4) 为中国寰球工程有限公司提供担保金额为 7,674,745,949.00 元;提供担保金额为 29,897,900.00 美元,折合人民币 203,631,607.11 元;

5) 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 8,163,033,472.98 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 2,115,371,175.00 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	
中油财务有限责任公司	2,000,000,000.00	2025.07.07	2028.07.07	

(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 2026 年 6 月 30 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 22,796,914,013.65 元,2026 年 1-6 月获取利息收入为 31,862,154.46 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、其下属公司及其合营联营企业	8,660,080,581.98	96,649,358.23	6,527,202,771.66	37,788,006.31
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	9,030,296,833.29	301,114,311.81	12,200,892,296.29	295,625,047.68
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	988,068,886.04		959,394,530.67	
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	4,667,737,174.16	15,641,921.07	3,586,492,220.24	10,499,794.42

(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	1,890,024,096.00	2,009,652,969.20
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	4,067,397,087.60	4,256,125,921.33
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	19,764,776,302.27	13,216,771,647.72
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	769,102,256.87	488,115,269.71
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	11,507,256,944.45	11,392,894,791.68

(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

(1) 明细情况

□适用 √不适用

(2) 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
VPSM JV LTD	中国石油管道局工程有限公司	建设工程分包合同纠纷	58,028.58	截至报告期末，案件仍在伦敦国际仲裁院仲裁程序中，收到VPSM 仲裁陈述书，我方正在做答辩准备工作。
中国化学工程第十四建设有限公司	中国昆仑工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	19,110.79	截至报告期末，法院组织了双方进行调解，但未达成一致。
格瑞维塔斯国际有限公司	中国石油管道局工程有限公司	代理协议纠纷	15,564.84	截至报告期末，仲裁庭裁决要求申请人自本部分裁决作出之日起三个月内，足额缴纳全部仲裁费用保证金，目前正等待下一步进展。

陕西信邦路桥工程技术有限责任公司	中国石油天然气第六建设有限公司	建设工程施工合同纠纷	10,025.25	截至报告期末，鉴定机构已出具鉴定意见，六建公司针对该鉴定意见提出异议。
杨彦军	中国石油天然气第一建设有限公司	建设工程分包合同纠纷	10,004.60	截至报告期末，就管辖权异议，和田中级人民法院裁定驳回一建公司上诉，维持原裁定。
北京南坤建筑工程劳务分包有限公司	中国昆仑工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	6,556.42	截至报告期末，法院组织对第一版鉴定报告进行异议质证。
抚顺盛和投资有限公司	王增一、青岛陆港能源贸易有限公司、中油（新疆）石油工程有限公司	民间借贷纠纷	5,789.12	截至报告期末，法院进行了第一次开庭。
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	截至报告期末，鉴定机构已出具造价鉴定意见，仲裁庭已开庭，目前等待裁决。
凌河区胜翔五金机电经销处	河北华北石油工程建设有限公司	买卖合同纠纷	3,509.51	截至报告期末，二审已判决，撤销一审判决，发回重审。
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	3,150.70	截至报告期末，二审已开庭，目前正等待判决。
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	截至报告期末，鉴定机构已出具造价鉴定意见，仲裁庭已开庭，目前等待裁决。
晏文忠	中国石油天然气第一建设有限公司	建设工程分包合同纠纷	2,982.19	截至报告期末，一审裁定驳回原告起诉，正等待原告是否上诉。
安徽庐慧机械设备有限公司	中国石油管道局工程有限公司、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	租赁合同纠纷	2,845.83	截至报告期末，二审法院裁定撤销一审判决，发回重审。
唐山三江建筑安装工程有限责任公司	中国石油管道局工程有限公司第四分公司	建设工程合同纠纷	2,592.95	截至报告期末，廊坊仲裁委员会已立案，并开庭审理。
新浦建设集团有限公司	中国石油天然气第七建设有限公司	建设工程分包合同纠纷	2,455.83	截至报告期末，案件处于鉴定程序中，正等待鉴定结果。

廊坊市润航电气化设备有限公司	廊坊市宇诚发展建设有限公司、中国石油管道局工程有限公司第四分公司、国家石油天然气管网集团有限公司建设项目管理分公司、国家石油天然气管网集团有限公司	建设工程分包合同纠纷	2,418.49	截至报告期末，法院拟组织进行鉴定，正在持续跟进审理进展。
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	截至报告期末，案件仍处于审理中止状态。
M/S M.A.Trade International	中国石油管道局工程有限公司东南亚地区公司	建设工程施工合同纠纷	2,312.51	截至报告期末，孟加拉最高法院上诉庭作出正式裁定，撤销高等法院作出的财产保全禁令。
蓬莱巨涛海洋工程重工有限公司	天津市大港油田集团工程建设有限责任公司	承揽合同纠纷	2,274.00	截至报告期末，法院已开庭审理，目前正在等待判决。
中凌建设有限公司	中国石油管道局工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,139.15	截至报告期末，一审法院已判决，原告提起上诉。
梅河口市宏宇水利工程有限公司	中国石油天然气第七建设有限公司	建设工程分包合同纠纷	2,000.00	截至报告期末，一审判决驳回原告全部诉讼请求，正等待原告是否上诉。
中石化工程建设有限公司	中国石油天然气第六建设有限公司	建设工程分包合同纠纷	1,836.79	截至报告期末，鉴定机构已出具鉴定意见书，六建公司提交回复意见。
东阳市汇洲建设有限公司	中国石油管道局工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,832.51	截至报告期末，原告已申请撤诉，法院裁定准许撤诉。
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	截至报告期末，鉴定机构已出具造价鉴定意见，仲裁庭已开庭，目前等待裁决。
山东省显通安装有限公司	中国石油管道局工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,542.64	截至报告期末，申请人变更了仲裁请求。
安庆市泰发能源科技有限公司	兰州寰球工程有限公司	买卖合同纠纷	1,538.82	截至报告期末，一审法院已判决，当事人均提起上诉。
中石化工程建设有限公司	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	1,329.75	截至报告期末，仲裁庭已开庭审理，目前正在等待仲裁庭是否对争议事项进行鉴定意见。

湖南建设集团有限公司	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	1,067.45	截至报告期末，仲裁庭已开庭审理，目前等待仲裁结果。
袁大力	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四分公司	建设工程施工合同纠纷	1,036.45	截至报告期末，法院已开庭审理，目前正在鉴定程序中。

(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

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

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、母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（含 1 年）	6,012,848.29	5,711,179.74
1 至 2 年	2,946,027.65	
合计	8,958,875.94	5,711,179.74

(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	8,958,875.94	100.00			8,958,875.94	5,711,179.74	100.00			5,711,179.74
其中：										
组合 1	8,958,875.94	100.00			8,958,875.94	5,711,179.74	100.00			5,711,179.74
组合 2										
合 计	8,958,875.94	/		/	8,958,875.94	5,711,179.74	/		/	5,711,179.74

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
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

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
中国石油工程建设有限公司	3,840,836.98		3,840,836.98	42.87	
中国石油天然气管道工程有限公司	1,626,124.50		1,626,124.50	18.15	
中石油华东设计院有限公司	1,327,939.87		1,327,939.87	14.82	
中石油吉林化工工程有限公司	1,078,417.06		1,078,417.06	12.04	
新疆寰球工程公司	422,137.92		422,137.92	4.71	
合计	8,295,456.33		8,295,456.33	92.59	

其他说明

无。

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
其他应收款	1,013,035,188.24	527,366,380.13
合计	1,013,035,188.24	527,366,380.13

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

(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

(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

(1) 应收股利

☐适用 ☒不适用

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐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

(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

(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 (含 1 年)	558,306,015.69	527,339,475.13
1 至 2 年	454,729,172.55	26,905.00
合计	1,013,035,188.24	527,366,380.13

(2) 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
代收代付款	1, 013, 015, 188. 24	527, 356, 380. 13
保证金	20, 000. 00	10, 000. 00
合计	1, 013, 035, 188. 24	527, 366, 380. 13

(3) 坏账准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无。

(5) 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

(6) 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	1, 012, 988, 283. 24	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	0. 00	代收代付款	1-2 年	
中国证券登记结算有限责任公司	20, 000. 00	0. 00	保证金	1 年以内, 1-2 年	
合计	1, 013, 035, 188. 24	100. 00	/	/	

(7) 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	24,628,463,362.71		24,628,463,362.71	24,628,463,362.71		24,628,463,362.71
对联营、合营企业投资						
合计	24,628,463,362.71		24,628,463,362.71	24,628,463,362.71		24,628,463,362.71

(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	10,517,858,580.48						10,517,858,580.48	
中国寰球工程有限公司	4,913,120,087.69						4,913,120,087.69	
中国石油集团工程有限公司	9,197,484,694.54						9,197,484,694.54	
合计	24,628,463,362.71						24,628,463,362.71	

(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：
□适用 √不适用

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

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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	4,721,698.32	3,979,984.32	4,721,698.19	3,959,417.68
合计	4,721,698.32	3,979,984.32	4,721,698.19	3,959,417.68

(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	4,721,698.32	3,979,984.32	4,721,698.32	3,979,984.32
按经营地区分类				
其中：境内	4,721,698.32	3,979,984.32	4,721,698.32	3,979,984.32
合计	4,721,698.32	3,979,984.32	4,721,698.32	3,979,984.32

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	555,119,216.17	
合计	555,119,216.17	

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	818,634.94	
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	22,672,479.87	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	697,047.67	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-9,707,066.85	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	87.47	
减：所得税影响额	-84,556.66	
少数股东权益影响额（税后）	56,544.44	
合计	14,509,195.32	

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	1.36	0.0654	0.0654
扣除非经常性损益后归属于 公司普通股股东的净利润	1.30	0.0628	0.0628

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

法定代表人：白雪峰

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 26 日

修订信息

☐适用 ☒不适用