

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 2023 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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）唐德宇声明：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

无

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，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，详见报告第三节“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.....	21
第五节	环境与社会责任.....	22
第六节	重要事项.....	24
第七节	股份变动及股东情况.....	34
第八节	优先股相关情况.....	36
第九节	债券相关情况.....	36
第十节	财务报告.....	38

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
ENR	指	全球工程建设行业权威学术杂志《工程新闻记录》
CCUS	指	碳捕获、利用与封存
IOC	指	国际石油公司
NOC	指	国家石油公司
双碳三新	指	碳达峰、碳中和，新能源、新材料、新事业
六化	指	标准化设计、规模化采购、工厂化预制、模块化建设、信息化管理、数字化交付
两优化	指	优化市场结构、优化业务结构
四精	指	经营上精打细算、生产上精耕细作、管理上精雕细刻、技术上精益求精
六大控制	指	质量、安全、进度、成本、合同、廉洁
四个坚持	指	坚持高质量发展、坚持深化改革开放、坚持依法合规治企、坚持全面从严治党
三金	指	应收账款、存货、合同资产
四全	指	全员、全过程、全天候、全方位
四查	指	查思想、查管理、查技术、查纪律

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

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

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	于国锋	唐涛
联系地址	北京市昌平区中国石油创新基地 B2 座 3 层	北京市昌平区中国石油创新基地 B2 座 3 层
电话	86-10-80163999	86-10-80163999
传真	86-010-80163118	86-10-80163118
电子信箱	yuguofeng@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	北京市昌平区中国石油创新基地B2座3层
公司办公地址的邮政编码	102200
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	——

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	《上海证券报》《证券时报》
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	——

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(%)
		调整后	调整前	
营业收入	34,730,486,407.61	40,207,701,716.09	40,207,701,716.09	-13.62
归属于上市公司股东的净利润	676,611,502.14	638,264,880.08	638,264,880.08	6.01
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	580,519,632.81	621,787,195.48	621,787,195.48	-6.64
经营活动产生的现金流量净额	-9,697,489,006.47	-10,504,607,319.53	-10,504,607,319.53	不适用
	本报告期末	上年度末		本报告期末 比上年度末 增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	25,943,774,587.46	25,467,526,416.76	25,461,974,744.12	1.87
总资产	104,252,014,643.59	107,145,718,603.14	107,058,874,482.94	-2.70

(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(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.1212	0.1143	0.1143	6.04
稀释每股收益(元/股)	0.1212	0.1143	0.1143	6.04
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1040	0.1114	0.1114	-6.64
加权平均净资产收益率(%)	2.62	2.54	2.54	增加0.08个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	2.25	2.47	2.47	减少0.22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

公司于2023年1月1日起执行《企业会计准则解释第16号》(2022年12月13日发布)(以下简称“准则解释16号”)。根据准则解释16号规定,公司对于在首次施行该解释的累积影响数调整财务报表相关项目最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。

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）
非流动资产处置损益	95,522,224.93	第十节 / 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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	10,727,678.83	第十节 / 七（67） （74）
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	1,542,003.76	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,060,805.29	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	513,000.00	
减：所得税影响额	-1,938,063.17	
少数股东权益影响额（税后）	90,296.07	
合计	96,091,869.33	

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

适用 不适用

十、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，公司从事的主营业务没有发生重大变化。公司立足于世界一流能源工程综合服务商的发展定位，进一步巩固壮大油气田地面、油气储运、炼油化工和聚酯化纤等传统油气工程的优势业务，积极发展 LNG、海洋工程、环境工程等传统油气工程的成长性业务，逐步完善“双碳三新”等新兴业务产业链，着力推动业务多元化、专业化、规模化发展。

（二）主营业务经营模式

报告期内，公司主要经营模式没有发生重大变化，涵盖项目前端咨询、技术转让、概念设计、设计采购施工（EPC）总承包、设计采购承包（EP）、采购施工承包（PC）、勘察设计承包（E）、施工承包（C）、项目管理承包（PMC）、监理承包、试运投产、培训及运营维护等工程建设全价值链，能够为全球客户提供项目一揽子综合解决方案。同时，为适应市场需求变化、满足业主多元化需求，公司积极推动发展“F+EPC”、“投建营一体化”等新商业模式。

（三）公司细分行业领域

1. 油气田地面业务：以陆上石油天然气工程设计咨询、工程承包、施工与制造和运营与维护为主，积极拓展海洋石油天然气工程、天然气液化工程、非常规油气工程，保持国内领先地位。

2. 油气储运工程业务：主要发展陆上及海洋油气管道工程，引领国际大口径、高钢级油气长输管道工程技术发展，保持滩浅海管道工程技术优势，提升海洋管道勘察测量、设计施工技术实力，突破中深水海洋管道建造能力，大力发展油气储罐/库工程建设，巩固原油、成品油、液体化工品储库及地下水封洞库业务，做专做特氢气、CO₂输送及 LNG 接收站工程业务。

3. 炼化工程业务：做精做大石化工程建设业务、做优做强炼油工程业务、做深做细新材料工程业务，加快培育智能炼厂等数字化转型新业态，努力打造新的效益增长点。

4. 纺织化纤业务：主要发展纺织化纤及合成材料、芳烃工程等业务，提供科研开发、前期咨询、工程设计、物资采购、施工开车、工程承包、运营管理等全过程综合服务。

5. 环境工程业务：重点发展油气田、石油化工、煤化工、纺织化纤等行业的工业废水治理及回用、工业尾气处理、VOCs 管控治理、油田油泥处理及危废资源化、减量化和无害化处理，以及水体和土壤修复等工程业务，培育环境工程竞争新优势。

6. “双碳三新”业务：加快发展地热、光伏、风电、氢能技术研发、生物质能开发等新能源业务，全力推进高性能合成树脂、特种工程塑料、特种橡胶等新材料提升工程，大力实施节能减排、绿色低碳、CCUS 及伴生资源高效利用等新事业工程，创新发展技术研发与转让、工程投融资、运维服务等新的商业模式。

7. 项目管理业务：重点发展工程咨询、工程设计、项目管理、设备监造、设计及施工监理、安全及环境监理、项目竣工验收等服务，努力扩展项目管理服务的内容和范围，加快发展全过程咨询、完整性管理、一体化设计等新兴业务，提升工程项目从定义阶段到投产全过程、全方位的管理服务能力。

（四）报告期内公司所处行业情况

1. 国际宏观环境机遇挑战并存。世界经济呈现复苏态势，主要经济体通货膨胀压力有所缓解。“OPEC+”减产计划延长到 2024 年，国际油价保持在中高位区间，石油公司经营状况好转，上游投资渐进式增加。欧洲开辟非洲、中东油气供应的新渠道，中东主要产油国加速石化产业转型发展和新能源布局，“一带一路”能源领域合作迈向深入。同时，世界经济复苏不及预期，地缘政治冲突、大国博弈形势复杂，部分产油国政局不稳、政策多变，企业海外经营面临新的挑战。

2. 国内经济总体回升向好。国内经济全面恢复常态化运行，宏观政策显效发力，工业生产稳步恢复，服务性消费成经济增长亮点，固定资产投资持续增长，居民收入稳步增长，出口结构有所优化，国民经济回升向好，高质量发展稳步推进，国内生产总值同比增长 5.5%，带动油气和化工消费回升。国家正全力推动现代化产业体系建设，加快培育壮大战略性新兴产业，推动数字经济与先进制造业、现代服务业深度融合，促进人工智能安全发展，给相关行业带来新的发展机遇。

3. 油气行业加速发展。上半年石化领域投资继续大幅增长，根据国家统计局数据，石油天然气开采领域投资增长 22.4%、化学品制造领域投资增长 13.9%，均明显高于全国工业和制造业投资增幅。国家《2023 年能源工作指导意见》指出，进一步夯实化石能源兜底保障基础，抓紧抓实油气增产上产，推进能源进口多元化。油气资源储备能力建设方兴未艾，天然气长输管道及支线管道建设仍将持续。顺应节能减排、减油增化发展趋势，炼化转型升级项目稳步推进，新材料工程蓬勃发展。同时，CCUS、油气伴生矿产资源综合利用等新兴产业快速发展。

4. 能源行业绿色低碳转型和数智化转型带来新的发展机遇。世界主要经济体积极推动能源结构向绿色低碳方向发展，非化石能源迎来前所未有的发展机遇，风能、光伏、地热、氢能等清洁能源快速发展，同时，以云计算、物联网、人工智能为代表的数字技术与传统油气产业加速深度融合。国内外大型油气公司加大新能源和数字化领域投资，一方面积极布局发展光伏、绿氢、CCUS 等清洁能源和非常规油气业务，另一方面以数字新业态和智慧场景为油气业务赋能。这些都为油气工程公司带来新的发展机遇。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）产业链和价值链一体协同优势

公司具有上中下游一体化、国内外一体化、海陆一体化的优势，能够提供从工程咨询、项目管理、勘察、设计、采购、施工、安装、试运、开车、监理到生产服务和运营维护等“一揽子”解决方案和“一站式”综合服务，能够有效抵御单一环节市场风险。拥有从事油气工程和“双碳三新”工程建设所需的各类资质 346 项，涵盖工程勘察、设计、施工、监理等全价值链，主要资质均为行业最高水平。其中，拥有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，还具有石油化工工程施工总承包一级、市政公用工程施工总承包一级、建筑工程施工总承包一级、公路工程施工总承包一级以及海洋石油工程专业承包一级、隧道工程专业承包一级、防水防腐保温工程专业承包一级、钢结构工程专业承包一级、地基基础工程专业承包一级等多项高级别行业资质。

（二）核心技术保持行业先进水平

形成了涵盖油气田地面、油气储运、炼油化工、煤化工、天然气处理及 LNG 工程、环境工程、氢能制备储运及利用、CCUS、新材料等领域的成套技术系列，陆上油气田地面工程、长输管道工程、PTA 和 PET 聚酯工程的技术、设计、施工水平和能力处于国际领先地位，油气储库和储罐工程、炼油工程、乙烯工程、合成氨和尿素工程以及“双碳三新”业务等领域的设计、施工水平和能力处于国际先进地位。

（1）油气田地面工程方面，拥有国际领先的高温、高压、高腐蚀天然气集输及处理工艺设计技术，拥有国际领先的高含水、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。

（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，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，0.8 系数长输管道设计及施工技术达国际先进水平。拥有国际先进的地下水封洞库、地下储气库设计技术，以及国内领先的滩浅海大口径海洋管道设计施工技术。掌握超临界 CO₂ 管道设计能力，天然气管道掺氢比例最高达到 24%，实现了掺氢输送技术的重大突破。

（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；第三代百万吨级 PTA、PET 聚酯工艺成套技术达到国际领先水平；拥有国际先进的大型氮肥自主生产技术。炼化工程电气化率提升方案研究取得积极进展。

（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，掌握了天然气脱硫、脱碳、脱水、硫磺回收等系列处理技术，以及大型 LNG 储罐设计建造技术，拥有 260 万吨/年和 550 万吨/年双循环混合冷剂制冷天然气液化工程技术，尤其是开发出了 800 万吨/年多级单组制冷天然气液化技术工艺包，自主研发了 300-650 万吨/年及以上系列 LNG 接收及再气化工程技术。

（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注汽锅炉给水技术、土壤污染修复、地下水污染防控技术。

（6）项目管理方面，能够在石油化工以及市政、房屋、电力等领域提供前期工程咨询、工程设计、项目管理、工程监理、HSE 监督管理、环境监理、设备监造、项目后评价、IT 支持等全过程项目管理服务，掌握了先进的项目管理技术与方法，形成了科学系统的项目管理体系，能够同时承担多个大型石油、化工和天然气工程项目的 PMC、IPMT 等任务。

（7）“双碳三新”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，拥有氢能和 CCUS 全产业链、地热资源开发和综合利用等新能源以及多工艺组合的天然气综合利用系列技术，掌握新材料领域特色技术 36 项。今年完成大庆石化 40 万吨/年二氧化碳捕集、玉门油田 300 兆瓦光伏电站、纳日松万吨级电解水制绿氢、万吨级电容膜聚丙烯及高分子量 PBS 试验、千吨级 POE 及百吨级碳酸锂中试、 α -烯烃测试平台等示范项目。

（三）丰富的工程业绩和强大的工程建设能力

公司积累了丰富的油气工程设计和建设的实践经验，在陆上油气田地面、长输管道、油气储库、炼油化工以及 LNG 工程设计施工方面均处于国内领先地位，具备年均 2000 万吨原油产能、300 亿方天然气产能、8000 公里长输管线、2600 万方原油储罐、1600 万方成品油储罐、同时建设 3 个千万吨级炼油和百万吨级乙烯的 EPC 总承包能力。上市以来，累计建设各类项目约 4.5 万个，高质量建成了哈萨克斯坦 PKOP 炼厂、伊拉克哈法亚油田、阿联酋巴布油田综合设施项目、中俄东线、塔里木和长庆乙烷制乙烯、广东石化炼化一体化等国内外重大经典工程；获得鲁班奖 2 项，詹天佑奖 1 项，国家优质工程奖 52 项（其中金奖 8 项）和一大批省部级优质工程奖。报告期内公司承建的国内一次性建设规模最大的、被业界称为世界级“超级炼化航母”的广东石化炼化一体化项目一次开车成功并全面投入商业运营，建设过程中公司发挥一体化优势，全面推广应用“六化建设”，应用新工艺、新技术共计 381 项，创造国内、亚洲乃至世界纪录 100 多项，高质量高标准高水平建成了世界级炼化基地，打造了我国石化工程建设新标杆；西三线（枣阳-仙桃）一标段和三标段、双台子储气库双向输气管道、唐山 LNG 外输管道（宝永段）等国家石油天然气基础设施项目按期完工，为国家能源体系建设作出积极贡献；伊拉克 BNGL 项目第一列装置、阿曼拉斯玛卡兹原油储罐等重点项目顺利投产，公司品牌实力和国际影响力进一步提升。

（四）完整的市场开发网络和较强的全球资源整合能力

公司始终把市场作为发展的生命线和价值创造的活水源，较早地确立了国际化发展战略，坚定不移走国际工程公司发展之路，市场空间不断拓展，市场结构持续优化。在长期的市场开发和项目实践中，建立了一整套与国际接轨的管理体系和项目运作模式，建立了覆盖中东、中亚、亚太、非洲、美洲全球五大区域主要国家的市场开发网络，为参与全球市场竞争奠定了坚实基础。公司在阿联酋、沙特、哈萨克斯坦、马来西亚等 24 个国家形成了合同额 1 亿美元以上的规模市场，已成为埃克森·美孚、BP、壳牌、巴斯夫、沙特基础工业公司、道达尔、埃尼等国际石油公司的合格承包商。在 ENR 发布的 2022 年度“全球承包商 250 强”榜单中，公司位列第 31 名，较 2021 年上升 8 个位次；在“国际承包商 250 强”榜单中，公司位列第 30 名，较 2021 年上升 3 个位次；在“国际工程设计公司 225 强”和“全球工程设计公司 150 强”双榜排名中，公司分别位列第 48 名和第 50 名，较 2021 年均提升了 8 个位次。

（五）专业化人才队伍不断壮大

公司始终坚持人才引领发展的战略定位，以纵深推进人才强企工程为抓手，编制印发“人才强企提升年”指导意见，强化人才工作顶层设计和统筹推进，全力打造中油工程核心人才队伍。深入实施“科技领军人才培养计划”，加大科研和生产类专家选聘力度，着力打造结构合理、接替有序的高水平科技领军人才队伍，目前拥有国家级、行业级设计大师 39 人，企业首席专家、高级专家 18 人，享受政府特殊津贴专家 31 人，具有副高级及以上职称 3800 余人，技术人才高地建设初具规模；锚定“石油名匠”打造目标，不断壮大高技能人才队伍规模，打造了涵盖技能大师、技能专家、国家级和省部级技术能手的高技能人才队伍，组建专家攻关团队，全面提升操作技能人才创新创效能力；建立完善项目管理人才素质模型，组织项目管理骨干开展分级分类培训，并选派到国内外大型复杂工程项目进行实践锻炼，着力打造一批懂技术、会经营、善管理、通商务、勇担当、敢负责的复合型高级项目管理人才；全面加强专业人才队伍建设，已取得一级建造师、注册造价工程师、PMP 项目管理等职业资格 8200 余人次，各支专业人才队伍呈现出人才辈出的喜人局面，为公司高质量发展提供了有力的智力支持和保障。

（六）党建思想政治文化优势突出

公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大精神。始终把党的政治建设摆在首位，严格落实“第一议题”制度，及时跟进学习习近平总书记重要讲话和重要指示批示精神，自觉在思想上政治上行动上与党中央保持高度一致，确保企业始终沿着正

确的方向前进。高标准高质量开展学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育，广大党员干部在学思践悟中砥砺品格、锤炼党性，在工作实践中担当作为、岗位建功，实现了主题教育以学铸魂、以学增智、以学正风、以学促干的实实在在成效。坚持“两个一以贯之”，把加强党的领导与完善公司治理相统一，严格落实党委前置研究讨论重大经营管理事项要求，充分发挥党委“把方向、管大局、保落实”的领导作用。推动基层党建“三基本”建设与“三基”工作有机融合，持之以恒推进全面从严治党、大力加强作风建设，大力弘扬石油精神和大庆精神铁人精神，公司干部员工奋进新征程、建功新时代的精神风貌更加昂扬、实干底色更加靓丽，企业品牌形象不断提升。

三、经营情况的讨论与分析

上半年，公司上下认真贯彻落实党的二十大精神，按照董事会决策部署，扎实开展习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育活动，统筹发展和安全，加强生产经营组织，着力实施提质增效，深入推进改革创新，持续提升公司治理水平，各项工作取得了新进展和新成效，顺利实现时间任务“双过半”目标。

（一）经营业绩方面

公司主动作为，积极谋划，生产经营呈现稳中有进良好态势。一是项目成本管控能力明显提升。公司坚持“一切成本皆可控”，深入实施提质增效和低成本发展战略举措，以效益为中心抓好项目成本管控重点要素和关键环节，建立重点项目预算报备、执行情况跟踪、异常情况通报、重大事项协调等工作机制，持续强化项目全生命周期精益管理。二是境外项目运行稳步推进。在做强做优传统国内市场的同时，积极开展境外项目运营，充分发挥海外项目管理团队经验优势，推动境外项目工程进度提速、质量效益提升，报告期内公司境外项目实现营业收入 103.52 亿元，同比增加 18.27%。三是财务管理职能作用持续发挥。公司强化一体化优势，持续加强现金流管理，丰富财务公司贷款等备付手段，提升资金保障能力；发行超短期融资券，优化债务结构；积极开展独立授信，助力项目顺利实施；加强汇率走势研判，防范汇率风险。报告期公司累计实现营业收入 347.30 亿元、同比下降 13.62%，毛利 27.89 亿元、同比增长 20.64%，综合毛利率 8.03%、同比增加 2.28 个百分点，百元收入营业成本同比下降，成本管控水平明显改善，归属于上市公司股东的净利润 6.77 亿元、同比增长 6.01%，创上市以来历史同期新高。

（二）市场开发方面

公司积极践行“客户至上、项目为王”理念，灵活主动调整开发策略、持续优化市场和业务结构，形成了多元化业务协同发展、国内外市场互为补充的良好格局。一是市场规模提升取得新突破。报告期内，公司签约项目 2938 个，累计新签合同额 547.20 亿元，同比增长 10.03%，创近五年同期新高，油气工程领域“国家队”的地位不断巩固。二是市场结构优化迈上新台阶。签约了盛虹炼化一体化减油增化、川气东送二线天然气管道等大型炼油化工与油气储运设计咨询项目和冀东油田分布式光伏发电、万凯食品级 PET 高分子新材料、马来西亚生物能源等一批“双碳三新”代表性工程。三是市场风险防控实现新提升。坚持分级分档对海外大型项目以及申请开具母公司担保项目进行风险评估和投标策略审查，确保项目前期风险受控且有盈利空间。四是重点项目开发结出新硕果。成功签约了东非原油外输管道、阿尔及利亚丙烷脱氢/聚丙烯装置、玉门油田 300MW 光伏并网发电和江苏虹景新材料 10 万吨/年 EVA 装置等 7 个合同额 10 亿元以上 EPC 项目。五是市场营销能力建设迈上新台阶。坚持市场营销“一把手”工程，领导班子带头认领客户“责任田”，开展“总对总”客户拜访和市场营销活动，高端客户市场新签合同额同比增长 3.3 倍。

（三）工程履约执行方面

公司坚持“一切工作到项目”，持续完善重点项目“三级领导挂牌督导”工作机制，狠抓“六大控制”，强化项目全过程精益管理，全面推行“六化”建设，重点工程建设进度、质量、

安全、效益等全部受控。报告期内，累计执行项目 8463 项，完工 1709 项，其中“双碳三新”项目 346 项、完工 70 项，为国内外客户油气田增储上产、炼化转型升级和绿色低碳发展提供了有力的支持保障。西三线（枣阳-仙桃）一标段和三标段、双台子储气库双向输气管道、唐山 LNG 外输管道（宝永段）等国家石油天然气基础设施项目按期完工，冀东油田神木气田佳县区块南区产能建设乙烷回收系统顺利投产，尼日尔二期一体化、伊拉克哈法亚 GPP、博孜天然气处理厂、巴彦油田兴华区块地面工程等项目有序推进，广东石化炼化一体化项目高质量建成并全面投入运营，吉林石化转型升级项目现场全面开工，广西石化转型升级项目主体装置基础设计按计划推进，大庆石化 40 万吨/年高浓度 CCUS 示范工程、石化院大庆中心 POE 等项目成功试车，吉林油田风光发电、新疆和冀东等油田光伏、独山子石化溶聚丁苯橡胶等项目顺利投产，鄂尔多斯纳日松万吨级光伏制氢项目成功产氢，银川宁东天然气管道实现长距离掺氢输送。

（四）科技创新和数字化转型方面

公司坚持技术立企，狠抓成果转化应用，久久为功推进核心“卡脖子”技术攻关。投入科研经费 5.5 亿元、研发投入强度 1.6%，形成重大科研成果 56 项，新增授权专利 59 件。新技术新产品推广应用 38 项、首台套工业化应用 33 个，科技直接创效 1.87 亿元，撬动合同额 75.3 亿元。“基于云构架的管道数字孪生体计算平台及载体平台”等 3 项科研成果入选国资委《中央企业科技创新成果产品手册（2022 年版）》；公司成员企业共获省部级及以上奖励 47 项，寰球工程公司“一种液化天然气接收站卸船管线的冷却系统及方法”获第 24 届中国专利奖优秀奖。推进双碳三新科研攻关，在研课题 103 项，形成了 12 万吨/年官能化溶聚丁苯橡胶等工艺包 10 项，完成中试和工业示范装置建设 4 项。管道局工程公司承建的银川宁东天然气管道掺氢输送示范平台项目通过竣工验收，掺氢管网 397 公里，掺氢比例最高 24%，实现长距离天然气掺氢输送的重大突破。持续推进数字化转型，寰球北京公司五大业务转型场景稳步实施。实施“信息化”补强工程，启动“数智中油工程”顶层设计，深入开展以 ERP 系统为核心的生产经营平台、以工程项目管理系统为核心的生产运营平台、以数据湖和设计云为核心的基础服务平台等三大平台建设，突出工程建设业务与信息技术深度融合。

（五）质量健康安全环保风险防控方面

公司统筹发展与安全，兼顾治标与治本，保持从严态势，QHSE 风险平稳受控。报告期内坚持安全第一、环保优先，落实“四全”“四查”要求，研判分析工程建设业务 QHSE 风险，扎实开展安全生产集中专项整治和重大工程事故隐患专项排查整治，突出精准化、差异化和一体化，开展 QHSE 管理体系审核；制定实施起重吊装“十必须”、炼化检维修“十不准”，开展炼化检维修作业和起重吊装设备风险隐患排查，对重点项目开展常态化“四不两直”检查，重点环节风险管控能力不断提高。开展工程建设项目环保风险排查，对作业现场废水、废渣和固体废弃物进行集中处理，防范工程项目环保风险。制定实施质量强企规划，针对焊接、动静设备安装和采购物资等影响工程质量的薄弱环节，开展质量提升三个专项行动，加强工程设计、采购、施工、投运全过程质量管控，不断提升在建工程质量水平。加强海外社会安全管理，严格落实安保措施和应急预案，保障了海外员工生命安全。上半年，工程质量一次验收合格率 100%，未发生环保事件，生态保护措施制定率 100%，工业垃圾和固废处置率 100%。未发生职业病事件。海外未发生因社会安全管理原因导致中方人员伤亡事件。

（六）深化改革和治理提升方面

公司持续优化提升治理能力，厘清治理主体权责边界，持续完善上市公司制度体系，推动董事会职权落实、各专业委员会和独立董事有效履职。完善董事会建设，成立“战略与 ESG 委员会”，促进了公司战略与可持续发展能力稳步提升。依法合规开展信息披露工作，积极进行投资者关系管理和价值推介，树立资本市场良好形象。不断推进深化改革攻坚，完善公司 2023-2025 年全面深化改革实施方案，聚焦体制机制改革，改革顶层设计不断完善。纵深开展对标管理提升，通过与同行业先进公司的对标找到问题和短板，细化提升措施不断提高管理水平。从严审编

各企业组织体系优化方案和压茬式推进计划，推动经理层成员任期制和契约化管理全覆盖，调整完善业绩考核指标设置，提升工效挂钩力度和精准激励精度，“指挥棒”作用有效发挥。强化人工成本动态监测分析，全力压减人均劳效低、盈利能力差企业员工规模，整体人工成本总量实现有效压降。坚持依法合规治企，开展合规体系认证，研究合规体系建设路径；推动公司新版《合规管理办法》修订，编制重点业务领域合规管理事项清单。强化企业重大合同与重大法律纠纷案件监督管理，升级审查重大涉法事项和重大项目合同履行情况，推进以案促改、以案促治，确保合规风险防控责任有效落实。

（七）下半年经营展望

下半年，公司承担的工程建设任务依然饱满，尼日尔二期一体化、伊拉克哈法亚 GPP、博孜天然气处理厂、巴彦油田兴华区块产能建设等 32 个重点项目计划完工投产，吉林石化和广西石化转型升级、巴斯夫（广东）一体化项目乙烯联合装置、东非原油管道等重点项目陆续进入建设高峰期，公司将坚持“一切工作到项目”，严格推行“六大控制”，规范项目前期策划，进一步落实领导挂牌督办，关键阶段升级管理机制，全力保障重点工程高质量实现预期目标。大力践行“24 字”营销方针，积极走出去闯市场，加大营销力度，提升营销水平，确保市场开发实现新突破，特别是努力抢抓海外市场复苏机遇，积极开拓中亚、中东、非洲市场，推动市场结构和业务结构持续优化。坚持技术立企，持续完善顶层设计，不断优化创新体系，大力推进关键核心技术攻关，加速推动提升电气化率、CCUS、绿氢制储输用及高碳 α -烯烃、POE、PEN、官能化 SSBR 等关键核心技术现场工业试验并取得阶段性成果，不断提高核心竞争力。坚持改革管理双轮驱动，实施新一轮深化改革提升总体方案，打造现代化治理体系和精益化管理体系，充分释放发展动能。强化精益管理，深化提质增效，加强计划管理和异常管控，着力打造提质增效“精进版”。坚持以人为本，深入推进 QHSE 体系建设，持续抓好风险防范与应对，努力创造更好 ESG 业绩。

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

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	34,730,486,407.61	40,207,701,716.09	-13.62
营业成本	31,941,175,362.82	37,895,525,906.59	-15.71
销售费用	48,482,809.50	44,685,291.06	8.50
管理费用	1,291,225,400.07	1,220,394,961.98	5.80
财务费用	-185,680,698.28	-296,799,068.91	不适用
研发费用	354,377,936.54	332,714,831.09	6.51
经营活动产生的现金流量净额	-9,697,489,006.47	-10,504,607,319.53	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-598,059,430.43	9,322,114,873.60	-106.42
筹资活动产生的现金流量净额	1,377,099,479.76	1,472,299,966.29	-6.47
其他收益	19,698,051.12	14,148,196.40	39.23
信用减值损失	102,686,836.89	56,156,504.43	82.86

资产减值损失	106,804,596.39	-30,413.38	不适用
资产处置收益	95,522,224.93	275,158.63	34,615.33
营业外收入	15,547,980.34	29,807,623.39	-47.84
所得税费用	404,350,339.18	224,351,237.46	80.23

营业收入变动原因说明：主要系上年同期公司部分重点工程项目处于建设高峰期；

营业成本变动原因说明：主要系收入减少，成本随之减少；

销售费用变动原因说明：主要系差旅费、技术服务费增加；

管理费用变动原因说明：主要系差旅费、劳务费增加；

财务费用变动原因说明：主要系汇兑净收益减少；

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：主要系境外项目收回出口退税；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系上年同期收回应收内部集中管理款；

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期还付筹资手续费；

其他收益变动原因说明：主要系收到政府补助增加；

信用减值损失变动原因说明：主要系预期信用损失增加；

资产减值损失变动原因说明：主要系计提的合同资产预期信用损失增加；

资产处置收益变动原因说明：主要系处置持有待售的非流动资产；

营业外收入变动原因说明：主要系稳岗补贴等减少；

所得税费用变动原因说明：主要系境外项目预提所得税增加。

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

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	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	20,913,669,683.56	20.06	29,610,682,347.41	27.64	-29.37	注 1
应收账款	13,088,662,661.21	12.55	11,336,423,007.71	10.58	15.46	注 2
应收款项融资	296,183,208.94	0.28	219,426,258.39	0.20	34.98	注 3
存货	16,357,535,580.47	15.69	14,323,668,907.34	13.37	14.20	注 4
合同资产	31,407,311,074.05	30.13	29,121,700,313.03	27.18	7.85	注 5
在建工程	35,976,457.15	0.03	43,977,913.47	0.04	-18.19	注 6

使用权资产	707,897,446.53	0.68	555,996,234.04	0.52	27.32	注 7
持有待售资产	0.00	0.00	30,123,027.40	0.03	-100.00	注 8
应付票据	6,281,773,485.54	6.03	7,288,553,152.31	6.80	-13.81	注 9
应付账款	35,444,167,293.69	34.00	37,372,543,425.66	34.88	-5.16	注 10
合同负债	21,966,282,919.54	21.07	23,797,374,215.38	22.21	-7.69	注 11
租赁负债	587,032,250.87	0.56	468,116,313.70	0.44	25.40	注 12
一年内到期的非流动负债	140,259,928.75	0.13	109,282,555.51	0.10	28.35	注 13
其他流动资产	1,149,484,523.61	1.10	1,017,527,043.59	0.95	12.97	注 14
其他流动负债	2,175,249,743.55	2.09	580,846,612.75	0.54	274.50	注 15

其他说明

- 注 1：货币资金的减少主要系报告期经营活动现金净流出；
注 2：应收账款的增加主要系合同未收款项增加；
注 3：应收款项融资的增加主要系应收票据增加；
注 4：存货的增加主要系合同履行成本增加；
注 5：合同资产的增加主要系项目已完工未结算余额增加；
注 6：在建工程的减少主要系项目完工转资；
注 7：使用权资产的增加主要系新增租入资产；
注 8：持有待售资产的减少主要系资产处置；
注 9：应付票据的减少主要系票据兑付；
注 10：应付账款的减少主要系付款结算增加；
注 11：合同负债的减少主要系与工程合同相关的合同负债结转；
注 12：租赁负债的增加主要系新增租入资产；
注 13：一年内到期的非流动负债的增加主要系一年内到期的租赁负债增加；
注 14：其他流动资产的增加主要系留抵增值税增加；
注 15：其他流动负债的增加主要系新增短期应付债券。

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 2023 年 6 月 30 日，公司受限资产合计 254,480,448.40 元，明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额
诉讼冻结	92,819,802.56
待结汇资金	71,493,831.45
党团经费	47,198,920.05
信用证开证及保函保证金	16,160,806.22
住房维修基金	14,194,339.32
工会经费	6,321,319.96
履约及投标保证金	3,291,428.84
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00

合计	254,480,448.40
----	----------------

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

2023年6月30日，本公司股权投资账面余额63,457.63万元，较年初63,797.15万元减少339.52万元，下降0.53%。具体明细详见第十节、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	3,833,077.50	5.00%	5.00%	2023.08.30
安哥拉国债	4,280,126.03	5.00%	5.00%	2023.09.01
安哥拉国债	1,370,069.42	5.00%	5.00%	2023.09.02
安哥拉国债	13,475,612.14	5.00%	5.00%	2023.09.02
安哥拉国债	7,042,592.22	5.00%	5.00%	2023.09.09
安哥拉国债	18,547,527.31	8.00%	8.00%	2025.02.07
安哥拉国债	18,411,647.95	8.00%	8.00%	2025.02.14
安哥拉国债	50,843,996.02	8.00%	8.00%	2025.11.28
安哥拉国债	25,421,998.01	8.00%	8.00%	2025.11.28
安哥拉国债	17,836,665.46	9.00%	9.00%	2026.12.29
安哥拉国债	13,247,629.77	9.00%	9.00%	2027.11.28
安哥拉国债	6,080,136.55	9.00%	9.00%	2027.12.29
合计	180,391,078.38	/	/	/

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30,001,477.31元。

(3).以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

本公司以公允价值计量的金融资产包括应收款项融资和其他权益工具投资，具体详见第十节、七、6.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

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	业务性质	注册资本	总资产	净资产	净利润
中国石油工程建设有限公司	一级子公司	工程建设	240,956.20	3,859,304.11	1,152,236.33	27,160.26
中国寰球工程有限公司	一级子公司	工程建设	148,016.57	1,906,165.13	549,760.83	16,642.15
中国石油集团工程有限公司	一级子公司	工程建设	5,000.00	4,887,811.68	815,866.34	21,887.47
中国石油管道局工程有限公司	二级子公司	工程建设	500,670.44	4,156,764.96	695,284.48	12,544.01
中国昆仑工程有限公司	二级子公司	工程建设	60,020.00	547,317.87	97,911.09	9,175.63

其中，对公司净利润影响达到 10%以上的子公司情况：

单位：万元 币种：人民币

公司名称	营业收入	营业利润	净利润	占上市公司净利润比重
中国石油工程建设有限公司	1,410,469.32	55,603.44	27,160.26	40.18%
中国石油集团工程有限公司	1,333,091.91	31,590.93	21,887.47	32.38%
中国寰球工程有限公司	759,383.52	20,103.83	16,642.15	24.62%
中国石油管道局工程有限公司	1,074,205.28	22,403.16	12,544.01	18.56%
中国昆仑工程有限公司	165,672.63	8,770.83	9,175.63	13.57%

(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. 市场竞争风险

世界经济恢复进程受阻，全球能源格局深刻调整，国际油气价格剧烈波动，地缘冲突和通胀加剧给世界经济复苏带来不确定性和不稳定性。我国油气行业加快绿色转型和数字化转型步伐，国内炼油行业将持续深化转型升级，国内乙烯供需失衡加剧，油气行业将进一步推进 CCUS 产业链建设，在数字化转型和绿色低碳发展方面快速发展，推进传统能源和新能源的协同发展。欧美日韩工程公司国际化程度普遍较高，全球资源整合及抗市场风险能力较强，国内油气工程建设市场竞争全面进入“红海”，海外营商环境的不确定性增加，“走出去”拿项目干工程的风险挑战巨大，公司统筹服务保障能源安全和绿色低碳转型任务艰巨，捕捉工程建设项目市场机遇和开发项目的难度增加。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：积极践行“客户至上、项目为王”理念，始终把市场作为公司发展的生命线和价值创造的活水源，认真开展形势分析研判，差异化制定市场策略，持续推动市场布局和业务结构的“两优化”举措落地；坚持技术立企，推广自有技术占

领市场，在“红海”占得优势。加大科技研发力度，推动市场开发走向“蓝海”，不断提升市场竞争能力；以公司“十大”开发项目（群）和重点跟踪项目为抓手，加大客户关系维护和市场营销力度；强化项目开发全生命周期管控，严格履行标前各级审查，避免发生颠覆性风险；着力提升品牌影响力，积极参与行业标准规范的制定和推广；树牢“竞合共赢”理念，切实提升全球资源整合能力，有效整合属地资源，加强与国际知名工程公司、本土有竞争力公司联合合作，不断增添高质量发展新动能。

2. 重大工程项目管理风险

主要是在合同签订、组织实施、工程结算、变更索赔等关键环节，由于前期风险识别不全面、项目策划不科学不全面、执行过程中管控不到位，导致项目质量、进度、安全、成本等方面达不到管理预期；主客观条件重大变化导致成本超支、已完工未关闭合同项目结算不及预期等。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：深入开展项目投标阶段的风险评估，引入专家对重大工程项目投标策略进行审核把关，规避项目决策风险；强化工程项目全生命周期精益管理，科学合理编制项目策划，加强过程监控纠偏，保障项目按计划推进；持续加强项目“六大控制”，深入推行“六化”建设；加强资料和变更管理，严格按照合同条款要求规范签证管理，确保应签尽签、应结尽结；强化工程进度管理和确认，强化过程结算，推进结算进度跟上工程进度，加速资金回笼。

3. 财务风险

主要是指公司在经营过程中由于收款不及预期等原因导致公司资金紧张的现金流风险，因汇率波动带来已确认的外币资产和外币负债及未来的外币交易的汇率风险。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：一是加强项目结算管理，优化项目结算流程，加大项目结算收款力度，加快回款进度；严格执行资金计划管理，合理安排付款节奏；组织开展“三金”压降专项行动，全力做好“三金”控增量、降存量、提质量的各项举措，积极改善现金流。二是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；降低外币货币资金持有量，及时办理结汇，有效控制外汇敞口，以达到规避汇率风险的目的。

4. 质量健康安全环保风险

从工程建设业务来看，各在建工程项目点多、面广、战线长，现场分包商和作业人员数量多，动火、受限空间、起重吊装等高危、非常规作业频繁，施工作业风险高，同时工程建设项目受自然灾害风险影响大，强降雨、雷电、高温、洪水、泥石流等自然灾害经常发生，短时强风、雷暴、冰雹等极端天气给工程建设项目现场带来不利影响，易引发生产安全事故。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：一是加强组织领导，落实各级责任，严格监管；二是完善体制机制，推动工作落实，持续完善制度规范和应急管理体系；三是持续开展QHSE管理体系审核，强化体系思维，以问题为导向，深入分析和追溯管理短板和缺陷；四是坚持双重预防机制建设，通过开展安全生产集中专项整治、安全生产重大隐患排查整治等专项工作，推进风险识别评价与隐患消除整改，奠定安全生产工作的坚实基础。

5. 重大突发事件风险

重大突发事件风险是指公共卫生事件、自然灾害、生产事故、战争、暴恐事件等引发的可能给企业市场开发、项目执行、生产经营以及员工生命健康安全等带来较大影响的风险。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：完善企业应急管理和重大突发事件风险防控体系，建立健全重大风险预警机制和应急处理机制，针对可能发生的重大风险或突发事件，制定应急预案、明确责任人员、规范处置程序，确保突发事件得到及时妥善处理。持续做好海外社会安全风险防控工作，持续关注海外重点国家和地区的社会安全风险，做好突发公共卫生与社会安全事件应急准备，保障员工身心健康。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	2023 年 2 月 9 日	上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 公告编号: 临 2023-011	2023 年 2 月 10 日	审议通过关于 2023 年度日常关联交易预计情况的议案等 5 个议案
2022 年年度股东大会	2023 年 5 月 26 日	上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 公告编号: 临 2023-026	2023 年 5 月 27 日	审议通过 2022 年度董事会工作报告等 13 个议案

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

报告期内, 公司共召开 2 次股东大会, 提交股东大会审议的全部议案均获得审议通过。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
刘海军	原监事会主席	离任
孙全军	原非独立董事	离任
魏亚斌	原非独立董事	离任
李小宁	原非独立董事	离任
	监事会主席	选举
杨大新	原监事	离任
李崇杰	原副总经理	离任
杨时榜	原副总经理	离任
薛枫	非独立董事	选举
宋少光	非独立董事	选举
周树彤	非独立董事	选举
于海涛	监事	选举
姚长斌	副总经理	聘任
孙柏铭	副总经理	聘任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

1. 因到龄退休, 监事会主席刘海军先生、非独立董事孙全军先生、非独立董事魏亚斌先生申请辞去相关职务; 因工作调整, 非独立董事李小宁先生、监事杨大新先生申请辞去相关职务; 因到龄退休, 副总经理李崇杰先生、杨时榜先生申请辞去相关职务。

2. 2023 年 1 月 19 日公司召开第八届董事会第八次临时会议, 决议聘任姚长斌先生和孙柏铭先生为公司副总经理。

3. 2023 年 2 月 9 日公司召开 2023 年第一次临时股东大会, 决议补选薛枫先生、宋少光先生、周树彤先生为公司第八届董事会非独立董事, 决议补选李小宁先生、于海涛先生为公司第八

届监事会监事，同日监事会召开第八届监事会第八次临时会议，选举李小宁先生为公司监事会主席。

三、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	

四、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

第五节 环境与社会责任的

一、环境信息情况

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

（二）重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

公司推进危险废物规范化管理，淘汰工程建设领域高排放的落后技术和装备，各工程项目现场严格落实污染物排放管控要求，加强治理设施运维管理，做到“应收尽收”“应治尽治”，对废物产生、收集、贮存、运输、转移、综合利用和处理处置各环节进行全过程管控，严格工程项目建设中试压废水、废弃泥渣、废油规范处置，推动固体废物减量化、资源化、再利用。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司贯彻《中共中央、国务院关于深入打好污染防治攻坚战的意见》，制定实施《中国石油集团工程股份有限公司深入打好污染防治攻坚战实施方案》，深化生态环境隐患排查治理与风险评估，实施清洁生产，淘汰工程建设领域高排放的落后技术和装备；严格落实工程建设项目危险废物管控要求，提升危险废物全过程管控能力、利用处置能力，确保环境行为全面合法合规。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司科学谋划碳达峰、碳中和工作，加强新能源新技术研发以及设备设施改进，使用节能设备机具，合理安排施工工序和作业面，全面提升设备利用率，减少设备碳排放。在油气田地面、天然气管道、炼油化工等工程建设领域，从设计源头上，优先考虑能耗较少的工艺技术，引导企业加大绿色材料使用、大力实施清洁能源替代比重、协同推进减污降碳和节能节水、加大生态保护力度、培养绿色企业文化。2023 年上半年，通过落实 37 项节能增效措施，共计实现节能 1560 吨标准煤，实现减碳 3275 吨。

二、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

公司始终秉持“奉献清洁能源，呵护碧水蓝天”的历史使命，积极履行社会责任，投身社会公益实践。一是助力乡村振兴，在脱贫攻坚、改善民生中展现责任担当。管道局工程公司派出 3 个驻村工作队，对承德市围场县棋盘山镇惠汉村和小上村、保定市唐县北店头镇安庄村开展驻村帮扶工作，入户走访慰问 1126 户、2484 人次，帮助近 600 名村民重新就业，通过产业帮扶、就业帮扶、消费帮扶、教育帮扶和医疗帮扶等，推动乡村脱贫攻坚；寰球工程公司通过产业赋能，助力广西省桂林市临桂区五通镇北塘村强村富民，为北塘村争取到县级补助资金 45 万元用于新建家禽养殖产业基地道路硬化，县级补助资金 60 万元用于新建优质稻产业基地水渠工程，带动村民大力发展产业，取得显著成效。二是助力生态保护，在绿色低碳、植树造林中贡献力量，公司组织员工全面开展“我为碳中和种棵树”活动，2 万余名员工参与其中，爱心捐款近 70 万元，折合植树 5 万余棵，组织广大志愿者开展植树活动，传播生态文明理念，争做“双碳”目标的坚决拥护者、生态文明的积极传播者、植树造林的模范践行者和美好家园的长久守护者。三是助力社会公益，在一言一行、一举一动中传递温暖爱心。公司坚持常态化开展学雷锋活动，在各单位所在地以及项目所在地，围绕“献爱心”“送关心”“向中心”等主题，组织员工开展社区服务、扶贫助学、尊老爱老、结对帮扶、无偿献血、助力生产、义务献工等活动，传递文明形象，树立良好风尚。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

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

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，工程服务公司将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），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可执行性。本承诺函的上述承诺一经做出即生效，在声明人作为上市公司实际控制人且直接或间接控制相关单位期间持续有效。

注 4：中国石油集团 2016 年 9 月 8 日出具《保持新疆独山子天利高新技术股份有限公司独立性的承诺函》，承诺：一、保持公司业务的独立性。中国石油集团除依法行使股东权利外，将不会滥用控股股东及实际控制人的地位，对公司的正常经营活动进行非法干预。中国石油集团将尽量减少中国石油集团及其控制的其他企业与公司的关联交易；如有不可避免的关联交易，将依法签订协议，并将按照有关法律、法规的规定，履行必要的程序。二、保持公司资产的独立性。中国石油集团将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。

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、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

□适用 √不适用

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

公司第八届董事会第八次临时会议和 2023 年第一次临时股东大会审议通过了《关于公司 2023 年度日常关联交易预计情况的议案》，公司第八届董事会第五次会议和 2022 年度股东大会审议通过了《关于与中油财务有限责任公司签订金融服务协议之补充协议暨调整 2023 年日常关联交易预计贷款金额的议案》，本报告期，公司及所属企业与关联方进行日常关联交易情况如下表所示：

单位：万元 币种：人民币

关联交易类别	关联人	关联交易内容	本次预计金额	本次发生金额
向关联人购买产品及接受劳务	中国石油集团及下属公司	工程物资、分包等	720,000.00	158,293.26
向关联人销售产品及提供劳务	中国石油集团及下属公司	工程物资采购、设计、施工、工程项目服务等	4,800,000.00	1,131,269.82
租赁收入	中国石油集团及下属公司	设备、房屋出租	2,640.00	1,029.85
租赁支出	中国石油集团及下属公司	设备、房屋租赁	35,000.00	10,791.83
存款（余额）	中国石油集团及下属公司	存款（余额）	2,200,000.00	794,312.58
贷款（余额）	中国石油集团及下属公司	贷款（余额）	550,000.00	0.00
其他金融服务	中国石油集团及下属公司	利息支出及其他	9,600.00	56.05
利息及其他收入	中国石油集团	利息及其他收入	17,000.00	5,197.27

	及下属公司		
--	-------	--	--

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

(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	851,496.90	-14,734.00	836,762.90	1,417,460.36	-246,235.15	1,171,225.21
合计		851,496.90	-14,734.00	836,762.90	1,417,460.36	-246,235.15	1,171,225.21
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	20,000,000.00	0.0001% -3.2%	13,203,234,050.37	164,086,240,854.79	170,481,719,485.45	6,807,755,419.71
合计	/	/	/	13,203,234,050.37	164,086,240,854.79	170,481,719,485.45	6,807,755,419.71

注：在中油财务的存款价格以市场平均水平为基础，略有上浮。其中人民币存款主要以活期存款为主，使用央行基准利率；外币存款根据企业存款情况单独议价，不低于外部商业银行平均报价。

2. 贷款业务

□适用 √不适用

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	603,672,774.16	603,672,774.16

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	2023 年期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	支付手续费
委托贷款	1,025,190,000.00	321,000,000.00	155,000,000.00	1,191,190,000.00	560,476.60

(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

1 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				0.00	协商		是	股东的子公司

注 1：托管情况说明

由于中国石油集团及其下属单位未上市部分石油工程建设业务与上市公司的石油工程建设业务形成一定的竞争关系，中国石油集团根据《关于规范与避免同业竞争的承诺函》，将其下属 18 家“业务单位”和 2 家“剥离单位”股权的托管权实质交由上市公司独家行使，委托方在委托管理期间内不向上市公司支付委托单位股权管理费用。

(2) 承包情况

适用 不适用

(3) 租赁情况

适用 不适用

2 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）	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
无															
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）										0.00					
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										4,061,512,382.10					
报告期末对子公司担保余额合计（B）										35,476,696,928.53					
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）										35,476,696,928.53					
担保总额占公司净资产的比例（%）										138.99%					
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）										35,073,576,556.77					
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）										22,714,096,097.55					
上述三项担保金额合计（C+D+E）										57,787,672,654.32					
未到期担保可能承担连带清偿责任说明										无					
担保情况说明										截至2023年6月30日，公司尚在担保期的担保16项，累计金额折合人民币354.77亿元，其中，履约担保11项，累计折合人民币137.78亿元；授信担保5项，累计折合人民币216.99亿元。目前，项目均在正常执行过程中。详见第十节、十二、5、（4）关联担保情况。					

3 其他重大合同

√适用 □不适用

(1) 在建重大项目情况

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	工期	完工百分比
俄罗斯阿穆尔天然气处理厂项目(非专利单元)	1611086.45	2017/04-2024/10	97%
伊拉克哈法亚天然气处理厂项目	749000.00	2019/07-2024/06	93%
巴斯夫(广东)一体化项目乙烯联合装置	600000.00	2022/07-2025/10	21%
尼日尔 AGADEM 油田二期地面工程项目	472400.00	2021/10-2023/10	89%
孟加拉单点系泊及双线管道安装工程	348265.00	2018/08-2023/12	99%
深圳液化天然气应急调峰站项目	323664.00	2018/12-2023/12	56%
尼日尔-贝宁原油外输管道工程(尼日尔段)	316700.00	2021/10-2023/09	84%
泰国第七天然气处理厂项目	278200.00	2021/09-2024/03	52%
尼日尔-贝宁原油外输管道工程(贝宁段)	249400.00	2021/10-2023/09	88%
冀东油田神木气田佳县区块南区产能建设地面工程	212213.40	2021/12-2025/12	93%
乌干达 KF 项目	210106.75	2021/12-2025/2	44%
塔里木油田叶城县 50 万千瓦光伏发电 EPC 总承包项目	165404.00	2023/05-2024/10	34%
吉林油田 15 万千瓦风光发电项目 EPC 总承包	73575.11	2022/08-2023/12	99%
塔西南天然气综合利用工程	35309.00	2022/05-2023/06	98%

(2) 新签合同情况

报告期内，公司累计实现新签合同额 547.20 亿元，同比增加 10.03%。已中标未签合同 34.33 亿元。按市场分布来看，境内市场新签 321.58 亿元，同比减少 21.22%，占新签合同总额的 58.77%；境外市场新签 225.62 亿元，同比增长 153.08%，占新签合同总额的 41.23%。按业务领域来看，油气田地面工程业务新签 88.65 亿元，占比 16.20%；管道与储运工程业务新签 162.69 亿元，占比 29.73%；炼油与化工工程业务新签 143.18 亿元，占比 26.17%；“双碳三新”业务新签 84.88 亿元，占比 15.51%；环境工程、项目管理及其他业务新签 67.80 亿元，占比 12.39%。

十二、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、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)	84,604
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							
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	3,030,966,809	54.29	0	无		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		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		国有法人
香港中央结算有限公司	43,557,757	43,557,757	0.78	0	未知		未知
张瑄	31,000,000	31,000,000	0.56	0	未知		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	0	16,967,729	0.30	0	未知	未知
夏明中	9,044,700	13,905,000	0.25	0	未知	境内自然人
中国建设银行股份有限公司—招商3年封闭运作瑞利灵活配置混合型证券投资基金	12,000,046	12,000,046	0.21	0	未知	未知
中国平安人寿保险股份有限公司—投连一个险投连	10,246,300	10,246,300	0.18	0	未知	未知
徐开东	0	10,142,800	0.18	0	未知	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况						
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	3,030,966,809	人民币普通股	3,030,966,809			
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			
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	43,557,757	人民币普通股	43,557,757			
张瑄	31,000,000	人民币普通股	31,000,000			
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	16,967,729	人民币普通股	16,967,729			
夏明中	13,905,000	人民币普通股	13,905,000			
中国建设银行股份有限公司—招商3年封闭运作瑞利灵活配置混合型证券投资基金	12,000,046	人民币普通股	12,000,046			
中国平安人寿保险股份有限公司—投连一个险投连	10,246,300	人民币普通股	10,246,300			
徐开东	10,142,800	人民币普通股	10,142,800			
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					

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、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、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

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性	交易机制	是否存在终止

										安排 (如有)	上市 交易 的 风险
中国石 油集 团工 程有 限公 司 2023 年 度 第 一 期 超 短 期 融 资 券	23 中油工 程 SCP001	01238 0904	2023- 03-09	2023- 03-10	2023- 12-05	1,500,000,0 00	2.6	到 期 一 次 性 还 本 付 息	银 行 间 交 易 商 协 会 市 场		否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

无

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

其他说明

无

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 主要会计数据和财务指标

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2023 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	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	20,913,669,683.56	29,610,682,347.41
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	13,088,662,661.21	11,336,423,007.71
应收款项融资	七、6	296,183,208.94	219,426,258.39
预付款项	七、7	7,005,089,854.20	6,933,855,485.50
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、8	5,769,774,562.29	6,039,454,942.88
其中：应收利息		33,237,044.25	40,742,193.06
应收股利		320,510.94	309,610.60
买入返售金融资产			
存货	七、9	16,357,535,580.47	14,323,668,907.34
合同资产	七、10	31,407,311,074.05	29,121,700,313.03
持有待售资产			30,123,027.40
一年内到期的非流动资产	七、12	30,001,477.31	34,540,893.77
其他流动资产	七、13	1,149,484,523.61	1,017,527,043.59
流动资产合计		96,017,712,625.64	98,667,402,227.02
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	150,389,601.07	146,522,021.55
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	634,576,278.50	637,971,465.71
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	4,726,637,922.94	4,994,303,923.70
在建工程	七、22	35,976,457.15	43,977,913.47
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	七、25	707,897,446.53	555,996,234.04
无形资产	七、26	1,620,242,785.29	1,675,386,556.40
开发支出	七、27	14,207,382.47	14,207,382.47
商誉	七、28	0.00	0.00
长期待摊费用	七、29	92,155,939.17	167,176,660.78
递延所得税资产	七、30	252,218,204.83	242,774,218.00
其他非流动资产			
非流动资产合计		8,234,302,017.95	8,478,316,376.12
资产总计		104,252,014,643.59	107,145,718,603.14
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	6,281,773,485.54	7,288,553,152.31
应付账款	七、36	35,444,167,293.69	37,372,543,425.66
预收款项			
合同负债	七、38	21,966,282,919.54	23,797,374,215.38
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	743,786,622.60	697,145,294.47
应交税费	七、40	1,317,138,650.32	1,498,640,404.39
其他应付款	七、41	7,987,429,155.09	8,163,105,444.51
其中：应付利息			
应付股利		222,619,157.86	7,009,217.59
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	140,259,928.75	109,282,555.51
其他流动负债	七、44	2,175,249,743.55	580,846,612.75
流动负债合计		76,056,087,799.08	79,507,491,104.98
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	587,032,250.87	468,116,313.70
长期应付款			
长期应付职工薪酬	七、49	1,163,347,648.04	1,204,238,908.85
预计负债	七、50	301,309,629.94	309,377,441.91
递延收益	七、51	37,959,243.79	27,207,031.07
递延所得税负债	七、30	98,535,774.40	98,535,774.40
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,188,184,547.04	2,107,475,469.93

负债合计		78,244,272,346.12	81,614,966,574.91
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	5,583,147,471.00	5,583,147,471.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	14,575,742,982.78	14,575,742,982.78
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-503,046,976.45	-504,708,488.39
专项储备	七、58	206,967,075.99	191,249,168.00
盈余公积	七、59	1,256,915,692.32	1,256,915,692.32
一般风险准备			
未分配利润	七、60	4,824,048,341.82	4,365,179,591.05
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		25,943,774,587.46	25,467,526,416.76
少数股东权益		63,967,710.01	63,225,611.47
所有者权益（或股东权益）合计		26,007,742,297.47	25,530,752,028.23
负债和所有者权益（或股东权益）总计		104,252,014,643.59	107,145,718,603.14

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：唐德宇

公司资产负债表

2023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	2023年6月30日	2022年12月31日
流动资产：			
货币资金		313,599,490.71	300,929,577.19
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	十七、2	2,156,997,277.95	1,013,087,798.43
其中：应收利息		8,506,666.67	16,777,844.44
应收股利			
存货		3,959,417.70	
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		1,291,661.07	666,424.59
流动资产合计		2,475,847,847.43	1,314,683,800.21
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	十七、3	24,466,801,241.71	24,466,801,241.71
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		266,985.70	439,782.88
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		648,523.89	1,000,083.27
无形资产		42,893,691.45	46,853,109.15
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		271,418.30	385,936.94
递延所得税资产		253,551.14	253,551.14
其他非流动资产			
非流动资产合计		24,511,135,412.19	24,515,733,705.09
资产总计		26,986,983,259.62	25,830,417,505.30
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		8,040.00	8,040.00
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬			
应交税费		8,571.42	8,571.42
其他应付款		218,852,642.27	611,310,789.03
其中：应付利息			
应付股利		217,742,751.37	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		330,845.70	567,818.94
其他流动负债		1,511,967,123.69	
流动负债合计		1,731,167,223.08	611,895,219.39
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		446,385.62	446,385.62
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		250,020.82	250,020.82
其他非流动负债			

非流动负债合计		696,406.44	696,406.44
负债合计		1,731,863,629.52	612,591,625.83
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		376,033,299.08	376,033,299.08
未分配利润		1,349,097,624.97	1,311,803,874.34
所有者权益（或股东权益）合计		25,255,119,630.10	25,217,825,879.47
负债和所有者权益（或股东权益）总计		26,986,983,259.62	25,830,417,505.30

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：唐德宇

合并利润表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入		34,730,486,407.61	40,207,701,716.09
其中：营业收入	七、61	34,730,486,407.61	40,207,701,716.09
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		33,546,501,200.18	39,308,655,523.78
其中：营业成本	七、61	31,941,175,362.82	37,895,525,906.59
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	96,920,389.53	112,133,601.97
销售费用	七、63	48,482,809.50	44,685,291.06
管理费用	七、64	1,291,225,400.07	1,220,394,961.98
研发费用	七、65	354,377,936.54	332,714,831.09
财务费用	七、66	-185,680,698.28	-296,799,068.91
其中：利息费用		50,176,247.62	49,157,851.31
利息收入		73,953,451.66	86,493,335.96
加：其他收益	七、67	19,698,051.12	14,148,196.40

投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	2,395,893.18	2,202,979.44
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		959,658.44	-2,790,567.19
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	-102,686,836.89	-56,156,504.43
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-106,804,596.39	30,413.38
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	95,522,224.93	275,158.63
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,092,109,943.38	859,546,435.73
加：营业外收入	七、74	15,547,980.34	29,807,623.39
减：营业外支出	七、75	27,280,935.03	23,408,190.65
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,080,376,988.69	865,945,868.47
减：所得税费用	七、76	404,350,339.18	224,351,237.46
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		676,026,649.51	641,594,631.01
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		676,026,649.51	641,594,631.01
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）		676,611,502.14	638,264,880.08
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-584,852.63	3,329,750.93
六、其他综合收益的税后净额		2,051,249.31	-85,214.22
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		1,661,511.94	-69,023.52
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		1,661,511.94	-69,023.52
（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		1,661,511.94	-69,023.52
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		389,737.37	-16,190.70
七、综合收益总额		678,077,898.82	641,509,416.79
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		678,273,014.08	638,195,856.56
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-195,115.26	3,313,560.23
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.1212	0.1143
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.1212	0.1143

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：唐德宇

公司利润表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加			96,989.90
销售费用			
管理费用		6,177,545.15	2,282,789.83
研发费用			
财务费用		-3,292,678.90	-12,658,277.54
其中：利息费用		11,984,341.68	10,780,564.51
利息收入		15,749,975.49	23,501,200.03
加：其他收益		85,368.25	91,195.62
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	257,836,000.00	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）		255,036,502.00	10,369,693.43
加：营业外收入			
减：营业外支出			117,137.04
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		255,036,502.00	10,252,556.39
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		255,036,502.00	10,252,556.39
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		255,036,502.00	10,252,556.39
（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		255,036,502.00	10,252,556.39
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：唐德宇

合并现金流量表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年半年度	2022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		29,970,606,043.76	36,164,624,386.73
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		219,077,499.60	99,578,261.60
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	2,240,286,294.06	2,396,153,933.90
经营活动现金流入小计		32,429,969,837.42	38,660,356,582.23
购买商品、接受劳务支付的现金		31,780,047,271.07	37,584,007,299.81
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		5,504,510,938.24	5,941,610,156.36
支付的各项税费		1,448,277,026.96	1,431,413,060.44
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	3,394,623,607.62	4,207,933,385.15
经营活动现金流出小计		42,127,458,843.89	49,164,963,901.76
经营活动产生的现金流量净额	七、79	-9,697,489,006.47	-10,504,607,319.53
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,300,482.70	77,017,878.99
取得投资收益收到的现金		8,767,057.54	37,656,063.43
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		76,721,962.69	531,261.67
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	七、78		9,365,192,694.76
投资活动现金流入小计		90,789,502.93	9,480,397,898.85
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		115,496,933.39	158,283,025.25
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		573,351,999.97	
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		688,848,933.36	158,283,025.25
投资活动产生的现金流量净额		-598,059,430.43	9,322,114,873.60

三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,000,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,000,000.00	
取得借款收到的现金		1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,501,000,000.00	1,500,000,000.00
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		2,195,597.30	1,897.12
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,195,597.30	1,897.12
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	121,704,922.94	27,698,136.59
筹资活动现金流出小计		123,900,520.24	27,700,033.71
筹资活动产生的现金流量净额		1,377,099,479.76	1,472,299,966.29
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
		160,893,007.36	266,991,433.09
五、现金及现金等价物净增加额			
	七、79	-8,757,555,949.78	556,798,953.45
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	29,416,745,184.94	20,783,719,834.53
六、期末现金及现金等价物余额			
	七、79	20,659,189,235.16	21,340,518,787.98

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：唐德宇

公司现金流量表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年半年度	2022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			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		15,315,218.70	10,608,574.71
经营活动现金流入小计		15,315,218.70	10,608,574.71
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		321,428.52	304,285.68
支付的各项税费		275,763.62	3,780,224.52
支付其他与经营活动有关的现金		6,442,996.16	955,430.13
经营活动现金流出小计		7,040,188.30	5,039,940.33
经营活动产生的现金流量净额		8,275,030.40	5,568,634.38
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		615,000,000.00	
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		615,000,000.00	

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金			
投资支付的现金		573,351,999.97	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
投资活动现金流出小计		2,073,351,999.97	1,500,000,000.00
投资活动产生的现金流量净额		-1,458,351,999.97	-1,500,000,000.00
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
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			
支付其他与筹资活动有关的现金		37,253,116.91	1,598,760.29
筹资活动现金流出小计		37,253,116.91	1,598,760.29
筹资活动产生的现金流量净额		1,462,746,883.09	1,498,401,239.71
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			
		12,669,913.52	3,969,874.09
加：期初现金及现金等价物余额		300,929,577.19	557,044,626.46
六、期末现金及现金等价物余额			
		313,599,490.71	561,014,500.55

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：唐德宇

合并所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2023 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				14,575,742,982.78		504,708,488.39	191,249,168.00	1,256,915,692.32		4,365,179,591.05		25,467,526,416.76	63,225,611.47	25,530,752,028.23
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		504,708,488.39	191,249,168.00	1,256,915,692.32		4,365,179,591.05		25,467,526,416.76	63,225,611.47	25,530,752,028.23

三、期增减变动金额（少“”号填列）						1,661,511.94	15,717,907.99			458,868,750.77	476,248,170.70	742,098.54	476,990,269.24
（一）综合收益总额						1,661,511.94				676,611,502.14	678,273,014.08	195,115.26	678,077,898.82
（二）所有者投入和减少资本												1,000,000.00	1,000,000.00
1. 所有者投入的普通股												1,000,000.00	1,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													

3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配										-	-	-	-	-
1. 提取盈余公积										217,742,751.37	217,742,751.37	62,786.20	217,805,537.57	
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-	-	-	-	-
4. 其他										217,742,751.37	217,742,751.37	62,786.20	217,805,537.57	
(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														

留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备						15,717,907.99					15,717,907.99		15,717,907.99	
1. 本期提取						144,960,232.74					144,960,232.74		144,960,232.74	
2. 本期使用						129,242,324.75					129,242,324.75		129,242,324.75	
(六) 其他														
四、本期末余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78	-503,046,976.45	206,967,075.99	1,256,915,692.32	4,824,048,341.82		25,943,774,587.46	63,967,710.01	26,007,742,297.47	

项目	2022 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	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		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78	-531,231,936.78	151,509,421.11	1,184,521,501.71	3,850,860,163.69		24,814,549,603.51	71,002,635.79	24,885,552,239.30		

加：会计政策变更								268,403.15		2,402,557.86		2,670,961.01	13,070.49	2,684,031.50
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	5,583,147,471.00			14,575,742,982.78	-531,231,936.78	151,509,421.11	1,184,789,904.86			3,853,262,721.55		24,817,220,564.52	71,015,706.28	24,888,236,270.80
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-69,023.52	1,945,470.77				498,686,193.30		500,562,640.55	3,148,310.41	503,710,950.96
（一）综合收益总额					-69,023.52					638,264,880.08		638,195,856.56	3,313,560.23	641,509,416.79

(二) 所有者投入减少资本														
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配										-	-	-	-	
1. 提取										139,578,686.78	139,578,686.78	165,249.82	139,743,936.60	

余公															
积															
2. 提															
取一															
般风															
险准															
备															
3. 对															
所															
者															
(或															
股															
东)															
的															
分															
配															
4. 其															
他															
(四															
) 所															
有															
者															
益															
内															
部															
结															
转															
1. 资															
本															
积															
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							1,945,470.77					1,945,470.77		1,945,470.77
1. 本期提取							231,737,237.38					231,737,237.38		231,737,237.38
2. 本期使用							229,791,766.61					229,791,766.61		229,791,766.61

(六) 其他														
四、本期末余额	5,583,147,471.00			14,575,742,982.78		531,300,960.30	153,454,891.88	1,184,789,904.86		4,351,948,914.85		25,317,783,205.07	74,164,016.69	25,391,947,221.76

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：唐德宇

公司所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2023 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				376,033,299.08	1,311,803,874.34	25,217,825,879.47
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				376,033,299.08	1,311,803,874.34	25,217,825,879.47
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										37,293,750.63	37,293,750.63
（一）综合收益总额										255,036,502.00	255,036,502.00
（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									-217,742,751.37	-217,742,751.37	
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配									-217,742,751.37	-217,742,751.37	
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				376,033,299.08	1,349,097,624.97	25,255,119,630.10

项目	2022 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				353,447,267.58	1,248,108,277.63	25,131,544,251.26
加：会计政策变更									1,231.70	11,085.30	12,317.00
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				353,448,499.28	1,248,119,362.93	25,131,556,568.26
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										-129,326,130.39	-129,326,130.39
（一）综合收益总额										10,252,556.39	10,252,556.39
（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								-139,578,686.78	-139,578,686.78
1. 提取盈余公积									
2. 对所有者(或股东)的分配								-139,578,686.78	-139,578,686.78
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			353,448,499.28	1,118,793,232.54	25,002,230,437.87

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：唐德宇

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。

根据天利高新公司2001年第二次临时股东大会决议，天利高新公司以2001年6月30日为除权日，按每10股转增4股的比例，以资本公积向全体股东转增股本6,800万元。该议案于2001年11月1日实施完毕，增资事项经五洲联合会计师事务所（五洲会字〔2001〕8-456号）验资报告验证。转增后天利高新公司注册资本变更为23,800万元，总股本为23,800万股。2001年11月14日，天利高新公司进行了工商登记变更。

根据天利高新公司2002年第一次临时股东大会决议，天利高新公司以2002年6月30日为除权日，按每10股转增5股的比例，以资本公积向全体股东转增股本11,900万元。该议案于2002年9月13日实施完毕，增资事项经五洲联合会计师事务所（五洲会字〔2002〕8-393号）验资报告验证。转增后天利高新公司注册资本变更为35,700万元，总股本为35,700万股。2002年11月13日，天利高新公司进行了工商登记变更。

根据天利高新公司2004年股东大会决议，天利高新公司以2004年12月31日为除权日，按每10股转增2股的比例，以资本公积向全体股东转增股本7,140万元。该议案于2005年6月15日实施完毕，增资事项经五洲联合会计师事务所（五洲会字〔2005〕8-562号）验资报告验证。转增后天利高新公司注册资本变更为42,840万元，总股本为42,840万股。2005年8月17日，天利高新公司进行了工商登记变更。

根据天利高新公司2006年第二次临时股东大会暨股权分置改革相关股东会议通过的公司股权分置改革议案，天利高新公司申请减少注册资本人民币111,096,022.00元，减资事项经五洲联合会计师事务所出具（五洲会字〔2006〕8-400号）验资报告验证，变更后的注册资本为人民币317,303,978.00元。2006年6月5日，天利高新公司进行了工商登记变更。

根据天利高新公司2006年第三次临时股东大会决议，通过向特定对象定向增发议案，天利高新公司申请增加注册资本人民币87,000,000.00元，该议案已实施完毕并经北京五洲联合会计师事务所出具（五洲审字〔2007〕8-390号）验资报告验证。增发后天利高新公司注册资本变更为404,303,978.00元。2007年6月5日，天利高新公司进行了工商登记变更。

根据天利高新公司 2007 年度股东大会决议，天利高新公司以 2007 年 12 月 31 日为除权日，按每 10 股转增 3 股的比例，以资本公积向全体股东转增股本 121,291,193.00 元。该议案于 2008 年 4 月 14 日已实施完毕，并经五洲松德联合会计师事务所（五洲审字（2008）8-363 号）验资报告验证。转增后天利高新公司的注册资本变更为 525,595,171.00 元，总股本为 525,595,171 股。2008 年 9 月 10 日，天利高新公司进行了工商登记变更。

根据天利高新公司 2010 年度股东大会决议，天利高新公司以 2010 年 12 月 31 日总股本 525,595,171 股为基数，以资本公积向全体股东每 10 股转增 1 股，该议案于 2011 年 6 月 3 日实施完毕，并经五洲松德联合会计师事务所（五洲会字（2011）2-0573 号）验资报告验证。实施后总股本为 578,154,688 股。2011 年 10 月 14 日，天利高新公司进行了工商登记变更。

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 A 股股份 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，总股本为 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、建信基金管理有限责任公司、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。本次增发变更后，天利高新公司注册资本为 5,583,147,471.00 元，总股本为 5,583,147,471 股。

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，占本公司总股本的比例为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，占本公司总股本的比例为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，约占本公司总股本的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。

截至2023年6月30日，本公司累计发行总股本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。

本财务报表业经公司董事会于2023年8月25日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至2023年6月30日止，本公司合并财务报表范围内二级子公司如下：

序号	子公司名称
1	中国石油工程建设有限公司
2	中国寰球工程有限公司
3	中国石油集团工程有限公司

本期二级合并财务报表范围未发生变更。详见第十节、八、合并范围的变更。

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》的相关规定，并基于第十节“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括营业周期、应收款项坏账准备的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、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

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

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. 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

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

非同一控制下企业合并：合并成本为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。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 合并范围

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。

7. 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，详见第十节、五、21、长期股权投资。

8. 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。

9. 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。

10. 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) 金融工具的分类

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。

一、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。

二、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。详见本附注“四、10、（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款项和合同资产，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。

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。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。

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。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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

13. 应收款项融资

适用 不适用

包括以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

15. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：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) 不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

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。

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法

2) 包装物采用一次转销法

16. 合同资产

(1). 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。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

17. 持有待售资产

√适用 □不适用

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。

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。

18. 债权投资**债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

19. 其他债权投资**其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

20. 长期应收款**长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

21. 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。

22. 投资性房地产

不适用

23. 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。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法 适用 不适用**24. 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。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

√适用 □不适用

详见第十节、五、42. 租赁。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

1) 无形资产的核算范围

专利权、非专利技术、商标权、著作权、土地使用权、特许权、计算机软件等。

2) 无形资产的计价方法

①公司取得无形资产时按成本进行初始计量

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

②后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

3) 无形资产减值准备原则

对于使用寿命有限的无形资产，如果有明显的减值迹象的，期末进行减值测试。减值迹象包括以下情形：

①某项无形资产已被其他新技术等所替代，使其为企业创造经济利益的能力受到重大不利影响；

②某项无形资产的市价在当期大幅下跌，剩余摊销年限内预期不会恢复；

③某项无形资产已超过法律保护期限，但仍然具有部分使用价值；

④其他足以证明某项无形资产实质上已经发生了减值的情形。

对于使用寿命不确定的无形资产，每期末进行减值测试。

无形资产存在减值的，估计其可收回金额。可收回金额根据无形资产的公允价值减去处置费用后的净额与无形资产未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值的，将无形资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为无形资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。

无形资产减值损失确认后，减值无形资产的折耗或者摊销费用在未来期间做相应的调整，以

使该无形资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的无形资产账面价值（扣除预计净残值）。

无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

1) 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。

2) 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。

30. 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。

31. 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。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

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。

33. 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

34. 租赁负债

适用 不适用

详见第十节、五、42. 租赁。

35. 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。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

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。

1) 识别与客户订立的合同

当本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入：

- 一是合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；
- 二是该合同明确了合同各方与所转让商品（或提供劳务）相关的权利和义务；
- 三是该合同有明确的与所转让商品（或提供劳务）相关的支付条款；
- 四是该合同具有商业实质；
- 五是企业因向客户转让商品（或提供劳务）而有权取得的对价很可能收回。

2) 识别合同中的单项履约义务

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。

3) 履行每一单项履约义务时确认收入

合同开始日，本公司识别合同中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，还是在某一时点履行，本公司在履行各单项履约义务时分别确认收入。

对于属于某一时段履行的履约义务，公司按照合理确定的履约进度，在合同期内确认收入。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。本公司提供的工程承包类业务通常属于在某一时段内履行的履约义务。

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

- ①本公司就该商品（或服务）享有现时收款权利，即客户就该商品（或服务）负有现时付款义务。
- ②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品（或服务）的法定所有权。
- ③本公司已将该商品（或服务）实物转移给客户，即客户已实物占有该商品（或服务）。

④本公司已将该商品（或服务）所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品（或服务）所有权上的主要风险和报酬。

⑤客户已接受该商品（或服务）等。

4) 确定交易价格

交易价格，是指本公司因向客户转让商品（或提供服务）而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

①可变对价

合同中存在可变对价的，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本公司对应计入交易价格的可变对价金额进行重新估计。

②重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品（或服务）控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同承诺的对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司对于预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

③非现金对价

客户支付非现金对价的，本公司按照非现金对价在合同开始日的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，本公司参照承诺向客户转让商品或提供服务的单独售价间接确定交易价格。

④应付客户对价

合同中存在应付客户对价的，除非该对价是为了向客户取得其他可明确区分商品（或服务）的，本公司将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入。

5) 将交易价格分摊至各单项履约义务

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日按照各单项履约义务所承诺商品（或服务）的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。但在有确凿证据表明合同折扣仅与合同中一项或多项（而非全部）履约义务相关的，本公司将该合同折扣分摊至相关一项或多项履约义务。对于同时满足可变对价的条款专门针对本公司为履行该项履约义务或转让该项可明确区分商品（或服务）所做的努力及在考虑了合同中的全部履约义务及支付条款后，将合同对价中的可变金额全部分摊至该项履约义务或该项可明确区分商品（或服务）符合分摊交易价格的目标时，公司将可变对价及可变对价的后续变动额全部分摊至与之相关的某项履约义务，或者构成单项履约义务的一系列可明确区分商品（或服务）中的某项商品（或服务）。

单独售价，是指本公司向客户单独销售商品或服务的价格。单独售价无法直接观察的，本公司综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 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。

40. 政府补助

适用 不适用

(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。

41. 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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

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。

1) 本公司作为承租人

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：

a. 租赁负债的初始计量金额；

b. 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；

c. 本公司发生的初始直接费用；

d. 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：

a. 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；

b. 取决于指数或比率的可变租赁付款额；

c. 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

d. 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；

e. 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，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

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：

a. 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；

b. 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。

2) 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。

融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。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。

经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。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。

43. 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。

（6）终止经营

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。

44. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
执行《企业会计准则解释第16号》		“递延所得税资产”期初金额增加 86,844,120.20 元; “递延所得税负债”期初金额增加 81,293,753.93 元; “盈余公积”期初金额增加 555,036.63 元; “未分配利润”期初金额增加 4,996,636.01 元; “少数股东权益”期初金额减少 1,306.37 元

其他说明:

财政部于 2022 年 12 月 13 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》(财会〔2022〕31 号,以下简称解释第 16 号),其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”对递延所得税豁免条件进行了明确,适用于公司执行新租赁准则的租赁交易。按照解释有关要求,本公司自 2023 年 1 月 1 日起执行准则解释第 16 号。根据准则解释第 16 号规定,本公司对于在首次施行该解释的累积影响数调整财务报表相关项目最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2023 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

45. 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	/
中国石油工程建设（澳大利亚）公司	30
寰球胜科工程有限公司	17
中国石油工程建设（墨西哥）有限责任公司	30
中国石油工程建设公司秘鲁子公司	29.5
中国石油工程建设（加拿大）公司	23
中国石油工程建设有限公司尼日尔子公司	30
安诺石油天然气工程公司	/
中国石油工程建设有限公司乌干达子公司	30

注：本公司所属境外分子公司的所得税，执行境外所得税法规定。

2. 税收优惠

适用 不适用

（1）所得税

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税，本公司设在西部地区的部分公司适用 15% 的优惠税率计算并缴纳企业所得税。

本公司下属中国昆仑工程有限公司、青岛中油岩土工程有限公司、中油管道检测技术有限责任公司、中国石油天然气第一建设有限公司、大庆石化工程有限公司、中国石油天然气第六建设有限公司、上海寰球工程有限公司、河北寰球工程有限公司、中国寰球工程有限公司、中石油华东设计院有限公司、桂林市南方检测有限责任公司、中国石油天然气管道通信电力工程有限公司、中国石油天然气管道科学研究院有限公司、北京迪威尔石油天然气技术开发有限公司、廊坊开发区中油龙慧自动化工程有限公司、廊坊开发区中油科新化工有限责任公司、新疆寰球工程公司、广东寰球广业工程有限公司、中石油吉林化工工程有限公司、上海德赛工程技术有限公司、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、中油管道防腐工程有限责任公司、沈阳惠东管道控制有限公司、吉林梦溪工程管理有限公司为高新技术企业，企业所得税适用税率为 15%。

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

根据《中华人民共和国企业所得税法》（中华人民共和国主席令第 63 号）规定，开发新技术、新产品、新工艺发生的研究开发费用及安置残疾人员及国家鼓励安置的其他就业人员所支付的工

资，可以在计算应纳税所得额时加计扣除。国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15% 的税率征收企业所得税。

(2) 增值税

根据国家税务总局关于发布《营业税改征增值税跨境应税行为增值税免税管理办法(试行)》的公告(国家税务总局公告 2016 年第 29 号)，及北京市国家税务局关于《营业税改征增值税跨境应税行为增值税免税管理问题》的公告(北京市国家税务局公告 2016 年第 15 号)要求，本公司以下跨境应税行为免征增值税：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。

根据《关于深化增值税改革有关政策的公告》(财政部 税务总局 海关总署公告 2019 年第 39 号)规定，自 2019 年 4 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，允许生产、生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10%，抵减应纳税额。根据《财政部 税务总局关于促进服务业领域困难行业纾困发展有关增值税政策的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 11 号)，增值税加计抵减政策执行期限延长至 2022 年 12 月 31 日。根据《财政部 税务总局关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 1 号)自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 5% 抵减应纳税额。

根据《关于明确生活性服务业增值税加计抵减政策的公告》(财政部 税务总局公告 2019 年第 87 号)规定，自 2019 年 10 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 15%，抵减应纳税额。根据《财政部 税务总局关于促进服务业领域困难行业纾困发展有关增值税政策的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 11 号)，增值税加计抵减政策执行期限延长至 2022 年 12 月 31 日。根据《财政部 税务总局关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 1 号)自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10% 抵减应纳税额。

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	17,152,848.30	15,093,207.94
银行存款	20,537,144,569.45	29,353,887,170.58
其他货币资金	359,372,265.81	241,701,968.89
合计	20,913,669,683.56	29,610,682,347.41
其中：存放在境外的款项总额	2,508,217,134.16	3,599,022,925.92
存放财务公司存款	6,807,755,419.71	13,203,234,050.37

其他说明：

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制货币资金明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
诉讼冻结	92,819,802.56	34,306,649.81
待结汇资金	71,493,831.45	69,062,378.78
党团经费	47,198,920.05	44,481,593.22
信用证开证及保函保证金	16,160,806.22	17,240,323.68
住房维修基金	14,194,339.32	13,819,034.51
工会经费	6,321,319.96	8,742,692.71
履约及投标保证金	3,291,428.84	3,284,489.76
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00	3,000,000.00
合计	254,480,448.40	193,937,162.47

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

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
1 年以内	9,189,250,931.98
1 至 2 年	2,429,585,938.05
2 至 3 年	686,929,396.30
3 至 4 年	281,320,680.63

4至5年	328,359,826.11
5年以上	964,492,851.75
合计	13,879,939,624.82

(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	519,588,214.76	3.74	486,709,387.64	93.67	32,878,827.12	518,175,324.06	4.30	485,296,496.94	93.65	32,878,827.12
其中：										
个别认定法	519,588,214.76	3.74	486,709,387.64	93.67	32,878,827.12	518,175,324.06	4.30	485,296,496.94	93.65	32,878,827.12
按组合计提坏账准备	13,360,351,410.06	96.26	304,567,575.97	2.28	13,055,783,834.09	11,520,235,540.99	95.70	216,691,360.40	1.88	11,303,544,180.59
其中：										
组合1	5,581,462,150.86	40.22			5,581,462,150.86	5,377,479,209.96	44.67			5,377,479,209.96
组合2	7,778,889,259.20	56.04	304,567,575.97	3.92	7,474,321,683.23	6,142,756,331.03	51.03	216,691,360.40	3.53	5,926,064,970.63
合计	13,879,939,624.82	/	791,276,963.61	/	13,088,662,661.21	12,038,410,865.05	/	701,987,857.34	/	11,336,423,007.71

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	159,117,313.29	159,117,313.29	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 2	65,157,654.24	32,578,827.12	50.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 3	23,517,207.50	23,517,207.50	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 4	22,230,000.00	22,230,000.00	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 5	22,078,545.97	22,078,545.97	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
其他客户小计	227,487,493.76	227,187,493.76	99.87	债务人财务困难、预计难以收回
合计	519,588,214.76	486,709,387.64	93.67	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：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损失。

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：组合 2

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	5,845,758,636.67	36,828,594.46	0.63
1-2 年	861,361,382.17	31,784,235.00	3.69
2-3 年	331,543,426.48	23,340,657.22	7.04
3-4 年	201,703,562.11	23,074,887.51	11.44
4-5 年	256,580,716.83	63,426,753.20	24.72
5 年以上	281,941,534.94	126,112,448.58	44.73
合计	7,778,889,259.20	304,567,575.97	3.92

按组合计提坏账的确认标准及说明：

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。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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	其他变动	

				核销		
按单项计提坏账准备	485,296,496.94		1,038,707.14		2,451,597.84	486,709,387.64
按组合计提坏账准备	216,691,360.40	87,876,215.57				304,567,575.97
合计	701,987,857.34	87,876,215.57	1,038,707.14		2,451,597.84	791,276,963.61

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

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情况

适用 不适用

本期按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额 6,695,959,995.87 元，占应收账款期末余额合计数的比例 48.24%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 12,761,853.65 元。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、应收款项融资

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	296,183,208.94	219,426,258.39
应收账款		
合计	296,183,208.94	219,426,258.39

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	219,426,258.39	1,069,003,302.05	992,246,351.50		296,183,208.94	
合计	219,426,258.39	1,069,003,302.05	992,246,351.50		296,183,208.94	

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	4,589,630,796.25	65.52	4,488,368,790.24	64.73
1至2年	1,335,576,930.70	19.06	1,071,055,797.01	15.45
2至3年	497,238,375.50	7.10	895,285,425.28	12.91
3年以上	582,643,751.75	8.32	479,145,472.97	6.91
合计	7,005,089,854.20	100.00	6,933,855,485.50	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

按预付对象归集的期末余额前五名预付款项汇总金额 1,434,584,761.93 元，占预付款项期末余额合计数的比例 20.48%。

其他说明

□适用 √不适用

8、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	33,237,044.25	40,742,193.06
应收股利	320,510.94	309,610.60
其他应收款	5,736,217,007.10	5,998,403,139.22
合计	5,769,774,562.29	6,039,454,942.88

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	33,237,044.25	38,458,685.21
债券投资		2,283,507.85
合计	33,237,044.25	40,742,193.06

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

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

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
SIPET 工程咨询服务有限公司	320,510.94	309,610.60
合计	320,510.94	309,610.60

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(4). 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
1 年以内	2,864,600,872.60
1 至 2 年	1,269,416,132.66
2 至 3 年	992,720,258.18
3 至 4 年	297,689,210.17
4 至 5 年	278,722,041.26
5 年以上	489,220,288.32
合计	6,192,368,803.19

(5). 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	753,028,515.47	857,994,980.33
风险抵押金等各种形式的押金	617,312,459.21	729,184,507.53
往来款项	1,848,434,080.24	2,210,367,648.92
应收周转金及应收赔偿款	149,164,224.23	62,658,816.06
其他	2,824,429,524.04	2,572,623,526.09
合计	6,192,368,803.19	6,432,829,478.93

(6). 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)	
2023年1月1日余额	8,192,399.14	69,174,840.73	357,059,099.84	434,426,339.71
2023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	5,098,281.66	11,254,343.42		16,352,625.08
本期转回			503,296.62	503,296.62
本期转销				
本期核销				
其他变动			5,876,127.92	5,876,127.92
2023年6月30日余额	13,290,680.80	80,429,184.15	362,431,931.14	456,151,796.09

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

(7). 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	357,059,099.84		503,296.62		5,876,127.92	362,431,931.14
按组合计提坏账准备	77,367,239.87	16,352,625.08				93,719,864.95
合计	434,426,339.71	16,352,625.08	503,296.62		5,876,127.92	456,151,796.09

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(9). 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款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	押金、往来款、质保金	2,228,647,589.70	1年以内, 2-5年, 5年以上	35.99	
MA ADEN WA AD AL SHAMAL PHOSPHATE COMPANY	质保金	213,665,986.03	3-4年	3.45	106,832,993.00
阿尔及利亚国家石油公司	代垫款项、其他	176,012,159.49	1年以内, 1-2年	2.84	3,949,993.97
克拉玛依市保障性住房投资建设管理有限责任公司	质保金、工程款	151,222,458.06	1年以内, 2-5年	2.44	3,965,442.24
国家石油天然气管网集团有限公司	定金、押金、质保金、代垫款	194,231,228.43	1年以内, 1-2年, 2-3年	3.14	1,946,506.14
合计	/	2,963,779,421.71	/	47.86	116,694,935.35

(10). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(12). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

9、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	1,422,322,552.76	10,908,279.52	1,411,414,273.24	1,712,558,383.12	10,909,649.32	1,701,648,733.80
在产品	1,091,724,749.59		1,091,724,749.59	1,014,510,516.61		1,014,510,516.61

库存商品	113,120,539.66	696,160.30	112,424,379.36	153,031,721.36	696,160.30	152,335,561.06
合同履约成本	13,660,760,578.8	7,761,150.91	13,652,999,427.89	11,398,248,665.38	8,316,616.45	11,389,932,048.93
低值易耗品	4,529,618.70		4,529,618.70	4,957,890.03		4,957,890.03
委托加工物资	2,368,839.79		2,368,839.79	1,953,698.19		1,953,698.19
发出商品	82,074,291.90		82,074,291.90	58,330,458.72		58,330,458.72
合计	16,376,901,171.20	19,365,590.73	16,357,535,580.47	14,343,591,333.41	19,922,426.07	14,323,668,907.34

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	10,909,649.32			1,369.80		10,908,279.52
库存商品	696,160.30					696,160.30
合同履约成本	8,316,616.45			555,465.54		7,761,150.91
合计	19,922,426.07			556,835.34		19,365,590.73

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 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

10、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	32,167,089,919.10	759,778,845.05	31,407,311,074.05	29,774,674,561.69	652,974,248.66	29,121,700,313.03
合计	32,167,089,919.10	759,778,845.05	31,407,311,074.05	29,774,674,561.69	652,974,248.66	29,121,700,313.03

(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). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
合同资产减值准备	106,804,596.39			预期信用损失
合计	106,804,596.39			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

√适用 □不适用

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	32,167,089,919.10	100.00	759,778,845.05	2.36	31,407,311,074.05
其中：信用风险特征组合	32,167,089,919.10	100.00	759,778,845.05	2.36	31,407,311,074.05
合计	32,167,089,919.10	100.00	759,778,845.05	—	31,407,311,074.05

(续表)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	29,774,674,561.69	100.00	652,974,248.66	2.19	29,121,700,313.03
其中：信用风险特征组合	29,774,674,561.69	100.00	652,974,248.66	2.19	29,121,700,313.03
合计	29,774,674,561.69	100.00	652,974,248.66	—	29,121,700,313.03

其他说明：

√适用 □不适用

本公司根据履约进度确认的收入金额超过已办理结算价款的部分列示于资产负债表的合同资产中。本公司已办理结算价款超过其根据履约进度确认的收入金额部分列示于资产负债表的合同负债中。同一合同下合同资产与合同负债以净额列示。

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	30,001,477.31	34,540,893.77
合计	30,001,477.31	34,540,893.77

期末重要的债权投资和其他债权投资：

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	面值	票面利率	实际利率	到期日
安哥拉国债	13,475,612.14	5%	5%	2023.09.02	13,075,710.33	5%	5%	2023.09.02
安哥拉国债	7,042,592.22	5%	5%	2023.09.09	6,804,995.02	5%	5%	2023.09.09
安哥拉国债					4,389,424.38	8%	8%	2023.02.07
安哥拉国债	4,280,126.03	5%	5%	2023.09.01	4,149,988.19	5%	5%	2023.09.01
安哥拉国债	3,833,077.50	5%	5%	2023.08.30	3,708,801.27	5%	5%	2023.08.30
安哥拉国债	1,370,069.42	5%	5%	2023.09.02	1,324,133.08	5%	5%	2023.09.02
安哥拉国债					1,087,841.50	8%	8%	2023.02.02
合计	30,001,477.31	/	/	/	34,540,893.77	/	/	/

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
合同取得成本		
应收退货成本		

预缴税金及留抵税金	1,109,566,346.77	997,515,822.09
待摊费用	39,918,176.84	20,011,221.50
合计	1,149,484,523.61	1,017,527,043.59

其他说明：

预缴税金主要为本公司及所属子公司根据当地税务机关的有关规定预缴的企业所得税、增值税等，留抵税金主要为留抵增值税等。

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	150,389,601.07		150,389,601.07	146,522,021.55		146,522,021.55
合计	150,389,601.07		150,389,601.07	146,522,021.55		146,522,021.55

(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	面值	票面利率	实际利率	到期日
安哥拉国债	50,843,996.02	8%	8%	2025.11.28	49,880,689.95	8%	8%	2025.11.28
安哥拉国债	25,421,998.01	8%	8%	2025.11.28	24,940,344.94	8%	8%	2025.11.28
安哥拉国债	18,547,527.31	8%	8%	2025.02.07	17,937,058.26	8%	8%	2025.02.07
安哥拉国债	18,411,647.95	8%	8%	2025.02.14	17,816,917.79	8%	8%	2025.02.14
安哥拉国债	17,836,665.46	9%	9%	2026.12.29	17,189,791.78	9%	9%	2026.12.29
安哥拉国债	13,247,629.77	9%	9%	2027.11.28	12,897,547.74	9%	9%	2027.11.28
安哥拉国债	6,080,136.55	9%	9%	2027.12.29	5,859,671.09	9%	9%	2027.12.29
合计	150,389,601.07	/	/	/	146,522,021.55	/	/	/

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(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

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) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
上海中油天宝防腐工程有限公司	6,990,826.34			-300,000.00						6,690,826.34	
中国石油派特法设计服务公司	738,200.30									738,200.30	
大连理工大学环境工程设计	17,367,876.95									17,367,876.95	

研究院有限公司								
小计	25,096,903.59		-300,000.00					24,796,903.59
二、联营企业								
揭阳中石油昆仑燃气有限公司	116,157,955.34		1,950,000.00					118,107,955.34
廊坊中油管道特种汽车运输有限公司	37,709,410.92		-3,600,000.00					34,109,410.92
中油辽河工程有限公司	73,432,307.25		1,588,591.55		527,845.65			74,493,053.15
SIPET 工程咨询服务有限公司	8,757,424.17		-137,248.89					8,620,175.28
TECNIM ONTHQC S.N.D. B.H D.	84,975,910.37							84,975,910.37
Tecnim onthQC S. c. a. r. l.	31,389.20							31,389.20
昆仑数智科技有限责任公司	223,127,213.66		1,997,315.78		3,827,000.00			221,297,529.44
江西倬慧信息科技有限公司	12,535,507.06		-539,000.00					11,996,507.06
桂林市中科石油化工有限公司	7,785,618.48							7,785,618.48
天津滨海中石油昆仑天然气输配有限公司	48,361,825.67							48,361,825.67
小计	612,874,562.12		1,259,658.44		4,354,845.65			609,779,374.91
合计	637,971,465.71		959,658.44		4,354,845.65			634,576,278.50

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	期末余额	期初余额
克拉玛依市德利公司	0.00	0.00
中国吉林国际合作（集团）股份有限公司	0.00	0.00
合计	0.00	0.00

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因
克拉玛依市德利公司			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			500,000.00		非交易性的权益工具投资	

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	4,714,431,013.29	4,978,298,595.37
固定资产清理	12,206,909.65	16,005,328.33
合计	4,726,637,922.94	4,994,303,923.70

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	3,242,112,519.96	10,481,663,301.57	1,275,447,934.27	2,490,266,260.73	17,489,490,016.53
2. 本期增加金额	312,955.30	11,582,253.68	1,054,866.69	21,353,269.72	34,303,345.39
(1) 购置					
(2) 在建工程转入	312,955.30	11,582,253.68	1,054,866.69	21,353,269.72	34,303,345.39
(3) 企业合并增加					
(4) 其他					
3. 本期减少金额		21,106,218.35	12,933,034.02	25,089,496.40	59,128,748.77
(1) 处置或报废		21,106,218.35	12,933,034.02	25,089,496.40	59,128,748.77
(2) 其他					
4. 期末余额	3,242,425,475.26	10,472,139,336.90	1,263,569,766.94	2,486,530,034.05	17,464,664,613.15
二、累计折旧					
1. 期初余额	1,131,455,264.58	8,310,594,778.69	1,093,156,296.29	1,941,330,230.55	12,476,536,570.11
2. 本期增加金额	46,506,931.82	166,778,204.27	21,328,249.63	61,739,663.51	296,353,049.23
(1) 计提	46,506,931.82	166,778,204.27	21,328,249.63	61,739,663.51	296,353,049.23
(2) 其他					
3. 本期减少金额		20,583,131.48	12,552,119.89	24,175,619.16	57,310,870.53
(1) 处置或报废		20,583,131.48	12,552,119.89	24,175,619.16	57,310,870.53
(2) 其他					
4. 期末余额	1,177,962,196.40	8,456,789,851.48	1,101,932,426.03	1,978,894,274.90	12,715,578,748.81
三、减值准备					
1. 期初余额	217,247.66	31,389,079.72	1,030,413.11	2,018,110.56	34,654,851.05
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
(2) 其他					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
(2) 其他					

4. 期末余额	217,247.66	31,389,079.72	1,030,413.11	2,018,110.56	34,654,851.05
四、账面价值					
1. 期末账面价值	2,064,246,031.20	1,983,960,405.70	160,606,927.80	505,617,648.59	4,714,431,013.29
2. 期初账面价值	2,110,440,007.72	2,139,679,443.16	181,261,224.87	546,917,919.62	4,978,298,595.37

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 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	44,703,048.00
合计	44,703,048.00

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	179,946.58	179,946.58
机器设备	7,904,226.36	11,125,967.83
运输工具	1,420,782.45	1,638,282.66
其他	2,701,954.26	3,061,131.26
合计	12,206,909.65	16,005,328.33

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	35,976,457.15	43,977,913.47
工程物资		
合计	35,976,457.15	43,977,913.47

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	35,976,457.15		35,976,457.15	43,977,913.47		43,977,913.47
合计	35,976,457.15		35,976,457.15	43,977,913.47		43,977,913.47

(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
DEI&DP P 数字 化集成 设计及 数字化 交付平 台	9,450,000 .00	5,612,077. 35				5,612,077.35	59.39	59.39 %				自筹
数字化 交付平 台	12,660,00 0.00	5,160,377. 19	365,094. 05			5,525,471.24	43.65	43.65 %				自筹
园区新 能源综 合节能 项目	4,790,000 .00	4,720,514. 81				4,720,514.81	98.55	98.55 %				自筹
HQPMP 生产管 理平台	4,750,000 .00	4,441,509. 32				4,441,509.32	93.51	93.51 %				自筹
HQCLOU D 寰球 云建设	10,060,00 0.00	3,980,763. 65				3,980,763.65	39.57	39.57 %				自筹
合计	41,710,00 0.00	23,915,242 .32	365,094. 05			24,280,336.37	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□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

□适用 √不适用

25、使用权资产

√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	945,379,774.17	7,017,236.04	12,998,480.77	17,840,617.73	983,236,108.71
2. 本期增加金额	273,744,072.38		3,824,703.98	3,169,208.80	280,737,985.16
(1) 新增租赁	272,139,365.81		3,824,703.98	3,169,208.80	279,133,278.59
(2) 其他	1,604,706.57				1,604,706.57
3. 本期减少金额	16,569,588.25	2,008,220.89	1,587,462.97	698,671.48	20,863,943.59
(1) 租赁合同到期	16,474,044.89	1,921,211.81	1,365,598.86	698,671.48	20,459,527.04
(2) 处置			221,864.11		221,864.11
(3) 其他减少	95,543.36	87,009.08			182,552.44
4. 期末余额	1,202,554,258.30	5,009,015.15	15,235,721.78	20,311,155.05	1,243,110,150.28
二、累计折旧					
1. 期初余额	410,252,820.77	3,597,193.68	6,823,778.73	6,566,081.49	427,239,874.67

2. 本期增加金额	119,194,084.13	2,743,737.53	3,808,395.06	2,718,713.05	128,464,929.77
(1) 计提	119,194,084.13	2,743,737.53	3,808,395.06	2,718,713.05	128,464,929.77
3. 本期减少金额	16,521,441.15	1,921,211.81	1,242,743.52	806,704.21	20,492,100.69
(1) 租赁合同到期	16,521,441.15	1,921,211.81	1,122,567.10	806,704.21	20,371,924.27
(2) 处置			120,176.42		120,176.42
(3) 其他					
4. 期末余额	512,925,463.75	4,419,719.40	9,389,430.27	8,478,090.33	535,212,703.75
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
(2) 其他					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
(2) 其他					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	689,628,794.55	589,295.75	5,846,291.51	11,833,064.72	707,897,446.53
2. 期初账面价值	535,126,953.40	3,420,042.36	6,174,702.04	11,274,536.24	555,996,234.04

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	1,693,776,059.89	269,568,662.56	43,960,000.00	1,377,098,564.14	17,728,113.32	3,402,131,399.91
2. 本期增加金额				10,354,655.07		10,354,655.07
(1) 购置						
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 在建工程转入				10,354,655.07		10,354,655.07
(5) 资产类别调整						
3. 本期减少金额				572,307.69		572,307.69
(1) 处置				572,307.69		572,307.69
(2) 资产类别调整						
(3) 其他						
4. 期末余额	1,693,776,059.89	269,568,662.56	43,960,000.00	1,386,880,911.52	17,728,113.32	3,411,913,747.29
二、累计摊销						
1. 期初余额	358,761,810.91	209,997,098.78	43,960,000.00	1,029,102,280.36	5,432,204.71	1,647,253,394.76
2. 本期增加金额	17,035,690.12	17,215,329.78		30,277,309.05	970,097.23	65,498,426.18
(1) 计提	17,035,690.12	17,215,329.78		30,277,309.05	970,097.23	65,498,426.18
(2) 资产类别调整						
(3) 其他						
3. 本期减少金额				572,307.69		572,307.69
(1) 处置				572,307.69		572,307.69
(2) 资产类别调整						
(3) 其他						
4. 期末余额	375,797,501.03	227,212,428.56	43,960,000.00	1,058,807,281.72	6,402,301.94	1,712,179,513.25
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						
(1) 计提						
(2) 其他						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
(2) 其他						
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	1,317,978,558.86	42,356,234.00		248,582,181.05	11,325,811.38	1,620,242,785.29
2. 期初账面价值	1,335,014,248.98	59,571,563.78		268,504,835.03	12,295,908.61	1,675,386,556.40

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 0.18%。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、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	其他	
2019-JC-管道双向励磁复合检测器研制	9,458,641.57						9,458,641.57
2020-JC-48英寸超高清漏磁	4,116,665.61	1,699,146.61			1,699,146.61		4,116,665.61

复合内检测器研制						
2021-21-JC4 集输管网管道内检测器研制	632,075.29	304,159.78			304,159.78	632,075.29
合计	14,207,382.47	2,003,306.39			2,003,306.39	14,207,382.47

其他说明：
无

28、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

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29、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	5,625,000.67		2,616,186.13		3,008,814.54
钻具	15,092,919.86		73,340.88		15,019,578.98
租赁资产改良支出	1,414,399.05	826,373.92	565,150.94		1,675,622.03
资产装修支出	27,158,619.60		10,218,121.74		16,940,497.86
临时设施支出	104,367,296.61		60,352,447.37		44,014,849.24
其他长期待摊资产	13,518,424.99	182,501.89	2,204,350.36		11,496,576.52
合计	167,176,660.78	1,008,875.81	76,029,597.42		92,155,939.17

其他说明：

无

30、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	1,006,810,860.96	160,349,677.79	943,000,386.12	150,762,298.02
资产折旧折耗	1,779,116.53	266,867.48	1,593,235.60	238,985.34
应付职工薪酬	10,806,600.99	2,643,148.96	10,221,588.12	2,555,397.03
递延收益			1,641,833.05	246,274.95
租赁负债	530,091,892.53	86,844,120.20	530,091,892.53	86,844,120.20
其他	12,938,267.69	2,114,390.40	12,938,267.69	2,127,142.46
合计	1,562,426,738.70	252,218,204.83	1,499,487,203.11	242,774,218.00

(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
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
资产折旧折耗	114,946,803.13	17,242,020.47	114,946,803.13	17,242,020.47

使用权资产	508,960,618.54	81,293,753.93	508,960,618.54	81,293,753.93
合计	623,907,421.67	98,535,774.40	623,907,421.67	98,535,774.40

(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	761,623,150.01	674,509,146.35
可抵扣亏损	1,792,911,249.11	2,456,176,286.94
合计	2,554,534,399.12	3,130,685,433.29

(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
2023		245,603,042.65	
2024	195,032,751.24	235,315,952.06	
2025	76,571,245.03	207,770,665.12	
2026	384,255,172.34	604,021,410.27	
2027	357,994,664.00	396,115,206.08	
2028 及以后年度	779,057,416.50	767,350,010.76	
合计	1,792,911,249.11	2,456,176,286.94	/

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 2029 年以后。

31、其他非流动资产

□适用 √不适用

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

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	6,016,353,563.01	6,925,344,801.93
银行承兑汇票	265,419,922.53	363,208,350.38
合计	6,281,773,485.54	7,288,553,152.31

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	13,519,383,868.60	14,805,882,791.41
设备及工程材料款	2,748,055,176.99	3,172,928,245.20
原材料及产品(商品)款	8,298,225,069.83	9,434,981,424.06
分包结算款	10,878,503,178.27	9,958,750,964.99
合计	35,444,167,293.69	37,372,543,425.66

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√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	869,453,243.64	未达到合同约定支付条件
合计	869,453,243.64	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

□适用 √不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

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	40,711,568.73	33,996,344.59
工程合同相关的合同负债	21,925,571,350.81	23,763,377,870.79
合计	21,966,282,919.54	23,797,374,215.38

(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

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	563,636,176.29	4,739,265,511.89	4,700,750,429.09	602,151,259.09
二、离职后福利-设定提存计划	11,539,118.18	816,006,355.26	813,210,109.93	14,335,363.51
三、辞退福利		542,150.20	542,150.20	
四、一年内到期的其他福利	121,970,000.00	127,300,000.00	121,970,000.00	127,300,000.00
合计	697,145,294.47	5,683,114,017.35	5,636,472,689.22	743,786,622.60

(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	96,812,903.47	3,636,717,840.69	3,629,092,435.15	104,438,309.01
二、职工福利费		123,313,477.14	123,313,477.14	
三、社会保险费	152,382,660.05	416,459,788.48	414,921,754.63	153,920,693.90
其中：医疗保险费	149,411,044.65	369,216,139.25	367,721,306.55	150,905,877.35
工伤保险费	374,755.47	30,474,051.50	30,365,994.34	482,812.63
生育保险费	798,859.93	6,274,868.85	6,172,120.66	901,608.12
其他社保	1,798,000.00	10,494,728.88	10,662,333.08	1,630,395.80
四、住房公积金	29,976,958.55	358,418,054.21	343,219,196.33	45,175,816.43
五、工会经费和职工教育经费	283,901,794.89	75,507,635.48	61,358,393.38	298,051,036.99
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	561,859.33	128,848,715.89	128,845,172.46	565,402.76
合计	563,636,176.29	4,739,265,511.89	4,700,750,429.09	602,151,259.09

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	6,750,504.52	551,326,127.45	548,854,394.83	9,222,237.14
2、失业保险费	2,849,348.59	21,575,006.00	21,489,688.17	2,934,666.42
3、企业年金缴费	1,939,265.07	243,105,221.81	242,866,026.93	2,178,459.95
合计	11,539,118.18	816,006,355.26	813,210,109.93	14,335,363.51

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	315,065,098.54	441,316,139.69
企业所得税	930,539,450.03	835,201,615.91
个人所得税	33,747,095.15	163,978,297.87
城市维护建设税	6,047,077.40	18,305,999.34
房产税	3,965,560.19	3,915,364.34
教育费附加	4,311,316.68	13,271,254.84
土地使用税	1,985,031.05	2,012,792.95
印花税	1,740,719.23	6,827,505.92
其他税费	19,737,302.05	13,811,433.53
合计	1,317,138,650.32	1,498,640,404.39

其他说明：

无

41、其他应付款

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
应付利息		
应付股利	222,619,157.86	7,009,217.59
其他应付款	7,764,809,997.23	8,156,096,226.92
合计	7,987,429,155.09	8,163,105,444.51

其他说明：

无

应付利息

适用 不适用

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	222,619,157.86	7,009,217.59
合计	222,619,157.86	7,009,217.59

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

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金、定金、保证金	1,606,260,792.29	1,622,286,683.81
上市分账应付款	1,816,131,375.38	1,821,631,375.38
资产重组应付款		609,797,000.06
征地补偿款	1,820,141,893.41	1,535,552,229.43
代收代付款	1,190,806,307.58	1,156,984,967.39
租赁费	19,102,164.45	21,069,575.05
党组织工作经费	104,054,495.62	123,825,733.59
其他	1,208,312,968.50	1,264,948,662.21
合计	7,764,809,997.23	8,156,096,226.92

资产重组应付款减少见附注“七、79、（2）本年支付的取得子公司的现金净额”相关内容。

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√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	2,624,522,319.01	未达到合同约定支付条件
合计	2,624,522,319.01	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的租赁负债	140,259,928.75	109,282,555.51
合计	140,259,928.75	109,282,555.51

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
短期应付债券	1,511,967,123.69	
待转销项税	663,282,619.86	580,846,612.75
合计	2,175,249,743.55	580,846,612.75

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2023年度第一期超短期融资券	100	2023.03.09	270天	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	11,967,123.69	472,500.00		1,511,967,123.69
合计	/	/	/	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	11,967,123.69	472,500.00		1,511,967,123.69

其他说明：

适用 不适用

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

2023 年 3 月 9 日，公司发行了 2023 年度第一期超短期融资券，实际发行金额为人民币 15 亿元，发行利率为 2.60%，到期日为 2023 年 12 月 5 日。

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(2). 应付债券的增减变动（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). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

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	580,473,145.61	462,040,642.43
运输工具	2,234,757.28	1,102,879.22
其他	4,324,347.98	4,972,792.05
合计	587,032,250.87	468,116,313.70

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	1,221,765,000.00	1,257,090,000.00
二、辞退福利	68,882,648.04	69,118,908.85
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	-127,300,000.00	-121,970,000.00

合计	1,163,347,648.04	1,204,238,908.85
----	------------------	------------------

(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	1,257,090,000.00	1,363,100,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	18,030,000.00	19,435,000.00
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	18,030,000.00	19,435,000.00
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	-53,355,000.00	-61,376,241.33
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-53,355,000.00	-61,376,241.33
3. 其他		
五、期末余额	1,221,765,000.00	1,321,158,758.67

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	1,257,090,000.00	1,363,100,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	18,030,000.00	19,435,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本		
四、其他变动	-53,355,000.00	-61,376,241.33
五、期末余额	1,221,765,000.00	1,321,158,758.67

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	期初余额	期末余额	形成原因
----	------	------	------

未决诉讼	27,935,121.41	28,792,831.01	
待执行的亏损合同	272,955,693.60	261,901,614.97	
其他	8,486,626.90	10,615,183.96	
合计	309,377,441.91	301,309,629.94	/

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	24,271,808.26	12,433,400.00	1,681,187.28	35,024,020.98	见明细
其他	2,935,222.81			2,935,222.81	
合计	27,207,031.07	12,433,400.00	1,681,187.28	37,959,243.79	/

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
油气管道输送安全国家工程实验室项目	2,129.17					2,129.17	与资产相关
人员安置费	1,714,180.34		1,641,833.05			72,347.29	与收益相关
天然气掺氢关键技术	400,000.00	300,000.00				700,000.00	与收益相关
油气管道裂纹检测技术研究及装备研制	633,629.58					633,629.58	与收益相关
长输油气管道施工与修复机器人技术研究与应用示范	176,419.03	1,400,000.00				1,576,419.03	与收益相关
工程用万瓦级制冷系统应用项目	326,000.00					326,000.00	与收益相关
天然气分离技术研究项目	18,890,000.00	6,770,000.00				25,660,000.00	与收益相关
大容量液化气体储罐应用技术	1,475,000.00	2,617,000.00				4,092,000.00	与收益相关
高压纯氢管道基于性能设计及天然气管道掺氢适应性评价		137,400.00				137,400.00	与收益相关

纯氢/掺氢长距离管输工艺及大流量掺氢与分离装备		915,800.00				915,800.00	与收益相关
高压纯氢/掺氢管道及关键设备运维安全保障技术		183,200.00				183,200.00	与收益相关
廊坊市青年人才拔尖扶持资金	156,400.00	100,000.00				256,400.00	与收益相关
廊坊市市场监督管理局标准化补助		10,000.00				10,000.00	与收益相关
电焊工技能大师工作室	210,754.46			10,328.92		200,425.54	与资产相关
张玉国大师工作室	56,342.67			9,428.25		46,914.42	与资产相关
机械公司科技实验室补贴	51,265.49					51,265.49	与资产相关
曹遂军技能大师工作室	100,000.00			9,973.17		90,026.83	与资产相关
河洛工匠工作室	79,687.52			9,623.89		70,063.63	与资产相关
合计	24,271,808.26	12,433,400.00	1,641,833.05	39,354.23		35,024,020.98	/

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
股本溢价	8,575,619,425.25			8,575,619,425.25
其他资本公积	6,000,123,557.53			6,000,123,557.53
合计	14,575,742,982.78			14,575,742,982.78

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	- 513,474,126.92							- 513,474,126.92
其中：重新计量设定受益计划变动额	- 511,028,981.20							- 511,028,981.20
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	- 2,445,145.72							- 2,445,145.72
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	8,765,638.53	2,051,249.31				1,661,511.94	389,737.37	10,427,150.47
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								

金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	3,851,056.32	2,051,249.31				1,661,511.94	389,737.37	5,512,568.26
其他	4,914,582.21							4,914,582.21
其他综合收益合计	-504,708,488.39	2,051,249.31				1,661,511.94	389,737.37	-503,046,976.45

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	191,249,168.00	144,960,232.74	129,242,324.75	206,967,075.99
合计	191,249,168.00	144,960,232.74	129,242,324.75	206,967,075.99

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

专项储备的增加系提取的安全生产费用，专项储备的减少系公司使用的安全生产费用。

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	1,246,503,893.13			1,246,503,893.13
任意盈余公积	10,411,799.19			10,411,799.19
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,256,915,692.32			1,256,915,692.32

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	4,365,179,591.05	3,850,860,163.69
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		2,402,557.86
调整后期初未分配利润	4,365,179,591.05	3,853,262,721.55
加：本期归属于母公司所有者的净利润	676,611,502.14	723,621,343.74
减：提取法定盈余公积		72,125,787.46

提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	217,742,751.37	139,578,686.78
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	4,824,048,341.82	4,365,179,591.05

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 4,996,636.01 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	34,541,738,020.47	31,814,307,598.25	39,921,492,904.74	37,695,001,726.16
其他业务	188,748,387.14	126,867,764.57	286,208,811.35	200,524,180.43
合计	34,730,486,407.61	31,941,175,362.82	40,207,701,716.09	37,895,525,906.59

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	工程建设	合计
商品类型		
油气田地面工程	13,888,900,547.66	13,888,900,547.66
管道与储运工程	10,488,290,631.18	10,488,290,631.18
炼油与化工工程	8,132,180,793.50	8,132,180,793.50
环境工程、项目管理及其他主营业务	2,032,366,048.13	2,032,366,048.13
其他业务收入	188,748,387.14	188,748,387.14
合计	34,730,486,407.61	34,730,486,407.61
按经营地区分类		
境内	24,378,748,727.72	24,378,748,727.72
境外	10,351,737,679.89	10,351,737,679.89
合计	34,730,486,407.61	34,730,486,407.61

合同产生的收入说明:

无

(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

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	16,198,718.07	23,352,599.38
教育费附加	11,495,470.69	17,293,252.05
房产税	21,574,772.65	32,426,206.75
土地使用税	13,327,793.60	13,885,745.79
车船使用税	682,843.36	767,988.20
印花税	14,203,857.94	17,821,787.20
其他	19,436,933.22	6,586,022.60
合计	96,920,389.53	112,133,601.97

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	29,433,448.02	29,500,280.38
技术服务费	7,906,810.40	2,631,553.84
差旅费	2,342,524.47	923,380.86
招标投标费用	1,461,815.75	1,180,035.91
业务招待费	769,773.24	377,903.00
办公费	614,326.11	144,065.41
维护及修理费	568,375.77	84,254.73
展览费	443,299.03	4,716.98
租赁费	303,136.35	319,457.85
折旧折耗摊销	243,947.93	299,247.63
其他费用	4,395,352.43	9,220,394.47
合计	48,482,809.50	44,685,291.06

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	906,748,280.31	897,993,947.05
折旧折耗摊销	94,122,118.38	95,338,486.08
技术服务费	37,625,783.33	39,312,225.29

物业管理费	36,737,807.40	29,994,972.96
差旅费	26,980,502.75	11,441,076.72
外包劳务支出	20,166,648.37	1,527,830.06
咨询审计费	19,923,853.42	16,482,608.30
维护及修理费	16,519,800.33	11,950,081.75
共享服务费	13,715,378.03	13,355,193.75
信息系统维护费	11,361,753.09	14,303,695.04
租赁费	10,014,664.49	11,731,931.11
其他费用	97,308,810.17	76,962,913.87
合计	1,291,225,400.07	1,220,394,961.98

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	249,915,393.86	251,115,156.09
技术服务费	33,112,261.34	21,856,823.84
燃料及物料消耗	22,610,384.80	11,958,919.04
设计制图费	10,981,831.08	14,746,630.39
委托研发支出	4,359,003.78	8,594,339.64
差旅费	3,863,906.48	1,524,604.74
租赁费	2,836,497.58	1,016,277.65
折旧折耗摊销	2,781,421.15	9,630,724.96
电费	930,545.34	50,045.74
信息系统维护费	903,121.55	2,624,234.26
会议费	868,817.35	922,935.90
其他费用	21,214,752.23	8,674,138.84
合计	354,377,936.54	332,714,831.09

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	50,176,247.62	49,157,851.31
利息收入	-73,953,451.66	-86,493,335.96
汇兑损益	-183,109,779.52	-278,527,024.83
银行手续费	19,790,742.98	12,447,861.93
其他支出	1,415,542.30	6,615,578.64
合计	-185,680,698.28	-296,799,068.91

其他说明：

无

67、其他收益

√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
政府补助	8,399,828.23	1,651,020.27
增值税加计抵减	6,961,319.46	8,585,262.15
代扣个人所得税手续费返还	3,823,903.43	3,782,432.85
其他	513,000.00	129,481.13
合计	19,698,051.12	14,148,196.40

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	959,658.44	-2,790,567.19
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入	1,436,234.74	3,194,215.23
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		1,799,331.40
合计	2,395,893.18	2,202,979.44

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	86,837,508.43	44,184,240.43
其他应收款坏账损失	15,849,328.46	11,972,264.00
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		

合计	102,686,836.89	56,156,504.43
----	----------------	---------------

其他说明：

无

72、资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		-30,413.38
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他	106,804,596.39	
合计	106,804,596.39	-30,413.38

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
持有待售资产处置收益	95,287,802.14	
固定资产处置收益	209,702.72	275,158.63
使用权资产处置收益	24,720.07	
合计	95,522,224.93	275,158.63

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
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			

政府补助	2,327,850.60	3,898,399.83	2,327,850.60
赔偿收入	5,866,835.32	6,042,389.28	5,866,835.32
罚款收入	3,373,254.61	6,855,540.76	3,373,254.61
无法支付的应付款项	331,302.58	2,764,975.50	331,302.58
其他	3,648,737.23	10,246,318.02	3,648,737.23
合计	15,547,980.34	29,807,623.39	15,547,980.34

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
人员安置费	1,641,833.05	2,795,044.10	与收益相关
政府奖励	617,571.00	450,000.00	与收益相关
社保及专项资金补助		601,000.00	与收益相关
其他	68,446.55	52,355.73	与收益相关
合计	2,327,850.60	3,898,399.83	

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
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	257,774.25	246,914.05	257,774.25
公共安全支出	11,148,178.34	10,042,884.82	11,148,178.34
罚款支出	5,651,674.50	9,185,438.08	5,651,674.50
资产报废、毁损损失	4,094,537.71	1,986,439.94	4,094,537.71
赔偿金	2,399,122.63	361,099.00	2,399,122.63
违约金	1,490,601.42	101,059.99	1,490,601.42
其他	2,239,046.18	1,484,354.77	2,239,046.18
合计	27,280,935.03	23,408,190.65	27,280,935.03

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	413,794,326.01	224,752,059.79
递延所得税费用	-9,443,986.83	-400,822.33
合计	404,350,339.18	224,351,237.46

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,080,376,988.69
按法定/适用税率计算的所得税费用	270,094,247.17
子公司适用不同税率的影响	-143,657,165.50
调整以前期间所得税的影响	14,232,602.61
非应税收入的影响	-94,780.35
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	23,497,891.68
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-30,078,029.62
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	72,827,293.65
其他	197,528,279.54
所得税费用	404,350,339.18

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见第十节、七、57 其他综合收益。

78、现金流量表项目

(1). 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
收到的履约(投标)保证金	684,724,562.70	748,877,513.18
代收代付款	504,521,624.59	544,239,114.98
利息收入	95,364,352.27	55,656,325.04
政府补助款	15,062,143.05	2,591,388.88
其他	940,613,611.45	1,044,789,591.82
合计	2,240,286,294.06	2,396,153,933.90

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 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
办公费、差旅费等费用开支	708,342,270.04	851,201,256.32

支付的履约(投标)保证金	574,429,053.94	736,228,805.57
代收代付款	413,480,928.48	771,914,767.65
备用金	160,338,842.52	72,960,566.25
银行手续费	27,872,261.18	21,318,843.00
其他	1,510,160,251.46	1,754,309,146.36
合计	3,394,623,607.62	4,207,933,385.15

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与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
应收资金集中管理款净减少额		9,365,192,694.76
合计		9,365,192,694.76

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

(6). 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	84,718,706.82	26,573,136.59
偿还募集资金手续费	36,445,000.09	
支付发行超短期融资券的相关交易费用	541,216.03	1,125,000.00
合计	121,704,922.94	27,698,136.59

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

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	676,026,649.51	641,594,631.01
加：资产减值准备	106,804,596.39	-30,413.38

信用减值损失	102,686,836.89	56,156,504.43
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	296,353,049.23	304,578,120.17
使用权资产摊销	128,464,929.77	112,672,156.69
无形资产摊销	65,498,426.18	64,124,247.34
长期待摊费用摊销	76,029,597.42	59,386,296.07
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）	-95,522,224.93	-240,900.19
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	4,094,537.71	1,952,181.50
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	-113,474,356.45	-193,949,428.96
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,395,893.18	-2,202,979.44
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-9,443,986.83	-237,625.97
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	-2,033,309,837.79	-3,385,826,686.63
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-4,268,210,599.75	-4,417,490,099.97
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-4,631,090,730.64	-3,745,093,322.20
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-9,697,489,006.47	-10,504,607,319.53
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	20,659,189,235.16	21,340,518,787.98
减：现金的期初余额	29,416,745,184.94	20,783,719,834.53
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	-8,757,555,949.78	556,798,953.45

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	573,351,999.97
取得子公司支付的现金净额	573,351,999.97

其他说明：

注：本期偿还中国石油天然气集团有限公司资产重组款 573,351,999.97 元。

(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	20,659,189,235.16	29,416,745,184.94
其中：库存现金	17,152,848.30	15,093,207.94
可随时用于支付的银行存款	20,369,786,687.56	29,245,084,700.33
可随时用于支付的其他货币资金	272,249,699.30	156,567,276.67
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	20,659,189,235.16	29,416,745,184.94
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		

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、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	254,480,448.40	保证金、诉讼冻结、维修基金等
合计	254,480,448.40	/

其他说明：

无

82、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	-	-	4,804,231,312.52
其中：美元	550,471,338.01	7.2258	3,977,595,794.19
欧元	40,443,676.35	7.8771	318,578,882.98
英镑	768,741.65	9.1432	7,028,758.65
加拿大元	25,457,416.77	5.4721	139,305,530.31
澳元	22,423,870.17	4.7992	107,616,637.72

其他			254,105,708.67
应收账款	-	-	1,675,240,981.21
其中：美元	210,368,034.62	7.2258	1,520,077,344.56
欧元	1,004.60	7.8771	7,913.33
加拿大元	1,343,779.75	5.4721	7,353,297.17
澳元	78,590.86	4.7992	377,173.26
其他			147,425,252.89
其他应收款	-	-	948,832,289.25
其中：美元	80,451,526.25	7.2258	581,326,638.38
欧元	2,463,467.36	7.8771	19,404,978.74
加拿大元	897,858.78	5.4721	4,913,173.03
澳元	61,087.04	4.7992	293,168.92
其他			342,894,330.18
一年内到期的非流动资产	-	-	30,001,477.31
其中：美元	4,151,993.87	7.2258	30,001,477.31
债权投资	-	-	150,389,601.07
其中：美元	20,812,865.16	7.2258	150,389,601.07
应付账款	-	-	4,078,520,298.72
其中：美元	373,995,749.68	7.2258	2,702,418,488.04
欧元	55,596,050.13	7.8771	437,935,646.48
英镑	777,390.13	9.1432	7,107,833.44
加拿大元	61,693.69	5.4721	337,594.04
澳元	4,521,624.94	4.7992	21,700,182.41
其他			909,020,554.31
其他应付款	-	-	632,485,377.87
其中：美元	78,102,551.40	7.2258	564,353,415.91
欧元	3,621,820.99	7.8771	28,529,446.12
加拿大元	91,265.50	5.4721	499,413.94
澳元	395,458.80	4.7992	1,897,885.87
其他			37,205,216.03
一年内到期的非流动负债	-	-	14,126,047.24
其中：加拿大元	48,466.21	5.4721	265,211.95
其他			13,860,835.29
租赁负债	-	-	50,988,521.69
其中：美元	1,758,855.76	7.2258	12,709,139.95
加拿大元	38,826.60	5.4721	212,463.04
其他			38,066,918.70

其他说明：

无

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

适用 不适用

83、套期

适用 不适用

84、政府补助**(1). 政府补助基本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
油气管道输送安全国家工程实验室项目	2,129.17	递延收益	
人员安置费	72,347.29	递延收益	1,641,833.05
天然气掺氢关键技术	700,000.00	递延收益	
油气管道裂纹检测技术与装备研制	633,629.58	递延收益	
长输油气管道施工与修复机器人技术研究与应用示范	1,576,419.03	递延收益	
工程用万瓦级制冷系统应用项目	326,000.00	递延收益	
天然气分离技术研究项目	25,660,000.00	递延收益	
大容量液化气体储罐应用技术	4,092,000.00	递延收益	
高压纯氢管道基于性能设计及天然气管道掺氢适应性评价	137,400.00	递延收益	
纯氢/掺氢长距离管输工艺及大流量掺氢与分离装备	915,800.00	递延收益	
高压纯氢/掺氢管道及关键设备运维安全保障技术	183,200.00	递延收益	
廊坊市青年人才拔尖扶持资金	256,400.00	递延收益	
廊坊市市场监督管理局标准化补助	10,000.00	递延收益	
电焊工技能大师工作室	200,425.54	递延收益	10,328.92
张玉国大师工作室	46,914.42	递延收益	9,428.25
机械公司科技实验室补贴	51,265.49	递延收益	
曹遂军技能大师工作室	90,026.83	递延收益	9,973.17
河洛工匠工作室	70,063.63	递延收益	9,623.89
专项补助	68,446.55	营业外收入	68,446.55
政府奖励	617,571.00	营业外收入	617,571.00
专项补助	986,544.00	其他收益	986,544.00
政府奖励	7,373,930.00	其他收益	7,373,930.00

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明

无

85、其他

□适用 √不适用

八、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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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

本公司本期新设子企业 1 户，为易度智慧（成都）科技有限公司，由中国石油天然气管道工程有限公司与百度云智（北京）科技有限公司共同出资设立。

6、 其他

适用 不适用

九、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

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
中国石油工程建设有限公司	北京	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	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	北京	工程建设	100.00		同一控制下企业合并

注：此处列示的仅为本公司的二级子公司，本公司下属各级次子公司众多，未予全部列示。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

项目	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	24,796,903.59	25,096,903.59
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-300,000.00	-500,000.00
--其他综合收益		
--综合收益总额	-300,000.00	-500,000.00
联营企业：		
投资账面价值合计	609,779,374.91	612,874,562.12
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,259,658.44	-2,290,567.19
--其他综合收益		
--综合收益总额	1,259,658.44	-2,290,567.19

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、与金融工具相关的风险

√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	6,281,773,485.54				6,281,773,485.54
应付账款	35,444,167,293.69				35,444,167,293.69
其他应付款	7,987,429,155.09				7,987,429,155.09
其他流动负债	2,175,249,743.55				2,175,249,743.55
一年内到期的非流动负债	166,274,109.94				166,274,109.94
租赁负债		209,647,655.18	132,656,692.39	388,939,305.52	731,243,653.09
合计	52,054,893,787.81	209,647,655.18	132,656,692.39	388,939,305.52	52,786,137,440.90

(续表)

项目	期初余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
应付票据	7,288,553,152.31				7,288,553,152.31
应付账款	37,372,543,425.66				37,372,543,425.66
其他应付款	8,163,105,444.51				8,163,105,444.51
其他流动负债	580,846,612.75				580,846,612.75
一年内到期的非流动负债	117,487,036.40				117,487,036.40
租赁负债		96,472,943.48	140,081,410.64	392,209,400.37	628,763,754.49
合计	53,522,535,671.63	96,472,943.48	140,081,410.64	392,209,400.37	54,151,299,426.12

3. 市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

(1) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司借款为固定利率银行借款和开出的信用证，故利率风险不大。

(2) 汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：加强汇率变动趋势研究，优化境外业务合同结算条款，优先使用硬通货币；及时办理结汇，有效控制外汇敞口，依法依规、合理使用基础金融工具和衍生品金融工具，规避和控制汇兑损失。本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	3,977,595,794.19	826,635,518.33	4,804,231,312.52
应收账款	1,520,077,344.56	155,163,636.65	1,675,240,981.21
其他应收款	581,326,638.38	367,505,650.87	948,832,289.25
一年内到期的非流动资产	30,001,477.31		30,001,477.31
债权投资	150,389,601.07		150,389,601.07
资产合计	6,259,390,855.51	1,349,304,805.85	7,608,695,661.36
应付账款	2,702,418,488.04	1,376,101,810.68	4,078,520,298.72
其他应付款	564,353,415.91	68,131,961.96	632,485,377.87
一年内到期的非流动负债		14,126,047.24	14,126,047.24
租赁负债	12,709,139.95	38,279,381.74	50,988,521.69
负债合计	3,279,481,043.90	1,496,639,201.62	4,776,120,245.52

(续表)

项目	上期期末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	5,727,489,731.84	992,726,467.75	6,720,216,199.59
应收账款	2,315,532,368.74	286,887,046.71	2,602,419,415.45
其他应收款	496,777,700.93	363,450,090.88	860,227,791.81
一年内到期的非流动资产	34,540,893.77		34,540,893.77
债权投资	146,522,021.55		146,522,021.55
资产合计	8,720,862,716.83	1,643,063,605.34	10,363,926,322.17
应付账款	3,166,395,834.31	1,838,226,598.04	5,004,622,432.35
其他应付款	669,924,508.64	107,961,874.46	777,886,383.10
一年内到期的非流动负债	10,411,730.02	16,433,227.30	26,844,957.32
租赁负债	11,994,998.95	41,317,647.67	53,312,646.62
负债合计	3,858,727,071.92	2,003,939,347.47	5,862,666,419.39

管理层针对本公司的外汇风险进行了敏感性分析，根据 2023 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 14,899.55 万元（2022 年 12 月 31 日 24,310.68 万元）。

十一、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			296,183,208.94	296,183,208.94
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			296,183,208.94	296,183,208.94

(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 2023 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若。

9、其他

□适用 √不适用

十二、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	54.29	54.29

本企业的母公司情况的说明

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

本企业最终控制方是中国石油天然气集团有限公司。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

子公司情况详见第十节、九、1. 在子公司中的权益相关内容。

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

本企业重要的合营或联营企业详见第十节、七、17. 长期股权投资。

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

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与本企业关系为母公司及集团兄弟公司的合营联营企业。

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	1,811,247,112.44			2,281,554,450.73
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	560,476.60			413,084.52
合计	—	1,811,807,589.04			2,281,967,535.25

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	15,353,596,499.21	21,316,813,267.51
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	51,972,698.32	41,386,488.58
合计	—	15,405,569,197.53	21,358,199,756.09

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

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

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

(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	10,636,296.56	29,105,020.12
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	运输工具	497,225.56	
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	4,516,922.98	
合计	—	15,650,445.10	29,105,020.12

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中国石化集团下属及其所属公司及其下属企业	房屋及建筑物	182,404.41	3,036,909.01			94,789,448.32	94,541,833.78	8,477,587.10	11,126,232.09	229,762,170.65	2,335,773.65
中国石化集团	运输工具	22,330,559.39	13,447,371.97			824,023.70	150,000.00	49,656.35	30,858.13	2,412,792.92	647,516.59

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
团 有 限 公 司、 其 下 属 公 司 及 其 合 营 联 营 企 业											
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		480,202.47								

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
合计	—	22,512,963.80	16,964,483.45			95,613,472.02	94,691,833.78	8,527,243.45	11,157,090.22	232,174,963.57	2,983,290.24

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	35,476,696,928.53			
中国石油集团工程设计有限责任公司澳洲分公司 CHINA PETROLEUM ENGINEERING (Australia Branch)	141,414,000.00	2017.06.27	预计 2023.12.26	否
中国石油管道局工程有限公司	1,984,911,000.00	2018.11.15	预计 2023.12.31	否
中国石油管道局工程有限公司	2,233,409,773.62	2018.12.05	预计 2023.09.30	否
中国寰球工程有限公司	413,816,370.95	2019.11.19	预计 2023.7.25	否
中国石油工程建设有限公司	809,722,970.59	2019.11.24	预计 2024.09.10	否
中国寰球工程有限公司	6,162,083,739.00	2022.11.10	预计 2027.09.30	否
中国石油工程建设（澳大利亚）公司 China Petroleum Engineering & Construction (Australia) Pty Ltd	117,096,018.73	2023.05.30	预计 2024.08.27	否
中国寰球工程公司马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd.	262,495,774.00	2017.07.31	预计 2023.12.31	否
中国寰球工程公司马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd.	907,487,380.00	2019.08.14	预计 2023.08.31	否
中国寰球工程公司马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd.	396,982,200.00	2019.09.19	预计 2023.12.31	否
寰球阿联酋工程公司 China HuanQiu Contracting & Engineering Corporation- Abu Dhabi	348,230,000.00	2018.02.10	预计 2024.12.31	否
中国石油工程建设有限公司及其下属公司	9,199,231,745.87	以实际业务生效日为准	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	7,027,547,679.96	以实际业务生效日为准	以实际业务到期日为准	否
中国石油管道局工程有限公司及其下属公司	5,185,858,067.85	以实际业务生效日为准	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	178,770,581.98	以实际业务生效日为准	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	107,639,625.98	以实际业务生效日为准	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

(5). 关联方资金拆借

□适用 √不适用

(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 2023 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 7,943,125,818.00 元，获取利息收入为 51,972,698.32 元。

6、关联方应收应付款项

(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	6,695,732,778.70	27,141,233.67	6,290,451,739.92	25,952,814.06
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	11,616,990,707.57	119,274,928.49	12,680,501,817.48	81,770,963.80
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	625,748,078.86		422,533,395.38	
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	2,829,328,626.22	15,912,332.07	3,318,095,951.84	13,413,076.09

(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	2,173,139,323.52	2,247,588,313.58
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	3,864,508,422.70	4,728,186,391.71

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	7,213,540,750.23	9,280,123,334.00
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	583,520,249.91	426,646,171.08

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

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、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 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

单位:万元 币种:人民币

原告	被告	案由	标的额	案件进展情况
贵州盘江精煤股份有限公司	中国石油天然气股份有限公司、中国石油天然气股份有限公司管道建设项目经理部、中国石油天然气股份有限公司西南管道分公司、中国石油天然气集团有限公司、中国石油天然气管道局有限公司、中国石油集团西南管道有限公司	财产损害纠纷	31,959.24	2020年8月16日,原告提起诉讼。2021年1月15日一审判决。2022年5月31日,一审重审。重审宣判后,原被告双方均要求重新鉴定,法院已受理。2023年6月16日原告变更诉讼请求金额。
江苏健坤化学股份有限公司	中石油吉林化工工程有限公司	建设工程设计合同纠纷	5,756.26	2022年10月31日,原告提起诉讼,目前我方对原告的新证据组织编制质证意见,同时做反诉准备。

原告	被告	案由	标的额	案件进展情况
独山县本寨乡煤矿、苏友华	中国石油集团西南管道有限公司、中国石油天然气集团有限公司、中国石油天然气股份有限公司、中国石油天然气管道局有限公司	探矿权转让合同纠纷	4,800.00	2021年3月8日,收到应诉通知书。2021年11月23日开庭审理。2022年2月28日,一审判决,3月15日我方提起上诉,目前等待二审判决。
邓恒波	罗山县永兴建筑安装工程有限责任公司、中国石油工程建设公司一建公司、中国石油集团工程设计有限责任公司西南分公司	建设工程施工合同纠纷	4,710.46	2022年8月2日,开庭决定进行司法鉴定。2023年5月23日开庭,一审尚未审结。
中石化中原油建工程有限公司	中国石油工程建设公司西南分公司	建设工程施工合同纠纷	3,989.42	2022年1月6日收到成都仲裁委员会发来的仲裁申请书,2022年8月26日第一次开庭,要求双方继续补充证据材料。2023年4月4日复庭,目前双方提交资料中。
山东军辉建设集团有限公司	中国石油管道局工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	3,920.80	2022年4月19日提起诉讼,目前法院选取第三方对工程量进行鉴定,尚未出具鉴定结果。
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	定作合同纠纷	3,150.70	2023年6月23日,原告提起诉讼,目前等待开庭。
余华、向泉、杨哲华	甘肃润和建筑安装工程有限公司、张松、中油(新疆)石油工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,878.23	2019年5月15日收到传票,钦州中院于2019年8月30日第一次开庭,2020年1月14日第二次开庭,2021年9月3日第三次开庭审理,2022年6月10日收到通知补充造价鉴定。2023年3月10日接到法院现场勘察通知书并开展现场鉴定工作,目前处于鉴定阶段。
大元建业集团股份有限公司	河北华北石油工程建设有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,838.18	2019年11月27日,广西百色法院受理此案。2020年6月12日第一次开庭。2022年1月27日,我方提起上诉,目前等待法院判决。
安徽庐惠机械设备有限公司	中国石油管道局工程有限公司第四工程分公司	钢板租赁纠纷	2,375.92	2023年1月3日,原告提起诉讼。2023年3月12日开庭后,法庭认为案件情况复杂,将简易程序变更为普通程序,目前尚未开庭。
天津鑫瑞田科技发展有限公司	中国石油管道局工程有限公司第四分公司	钢板桩租赁纠纷	1,721.50	至2023年4月24日,廊坊市仲裁委三次开庭,未取得实质性进展,目前正等待再次开庭。
特瑞斯能源装备股份有限公司	中国石油管道局工程有限公司第四分公司、中国石油管道局工程有限公司	买卖合同纠纷	1,369.53	2023年6月23日,廊坊仲裁委受理仲裁申请。目前申请人与我方已共同申请中止程序,推动结算。
辽宁中天建设(集团)有限公司	中国石油集团东北炼化工程有限公司沈阳分公司	建设工程施工合同纠纷案	1,334.41	2021年1月20日收到传票,分别于2021年2月24日、2021年11月29日、2021年12月21日、2021年12月28日开庭。2022年5月13日一审宣判。2022年12月29日二审宣判。目前,我方已提起上诉。

原告	被告	案由	标的额	案件进展情况
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案	1,179.15	2023 年 3 月 10 日，原告提起诉讼。目前尚未开庭。

(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

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	
经审议批准宣告发放的利润或股利	217,742,751.37

2023 年 5 月 26 日经 2022 年年度股东大会审议通过，公司于 2023 年 7 月 12 日向全体股东每 10 股派 0.39 元（含税）现金股息，共派发现金红利 217,742,751.37 元。

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

十六、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、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

(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

十七、 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

(2). 按坏账计提方法分类披露

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

(4). 本期实际核销的应收账款情况

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情况

适用 不适用

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、 其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	8,506,666.67	16,777,844.44
应收股利		
其他应收款	2,148,490,611.28	996,309,953.99
合计	2,156,997,277.95	1,013,087,798.43

其他说明：

适用 不适用**应收利息****(1). 应收利息分类**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	8,506,666.67	16,777,844.44
委托贷款		
债券投资		
合计	8,506,666.67	16,777,844.44

(2). 重要逾期利息适用 不适用**(3). 坏账准备计提情况**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**应收股利****(4). 应收股利**适用 不适用**(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**适用 不适用**(6). 坏账准备计提情况**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**其他应收款****(7). 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
1 年以内	2,148,480,611.28
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	10,000.00

合计	2,148,490,611.28
----	------------------

(8). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
借款性挂账	1,510,898,630.14	820,209.23
代收代付款	637,539,981.14	995,479,744.76
备付金	52,000.00	10,000.00
合计	2,148,490,611.28	996,309,953.99

(9). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(10). 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

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(12). 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国石油管道局工程有限公司	借款性挂账	1,510,898,630.14	1年以内	70.32	
中国石油集团工程有限公司	代收代付款	637,539,981.14	1年以内	29.68	
中国证券登记结算有限责任公司	备付金	52,000.00	1年以内、5年以上		
合计	/	2,148,490,611.28	/	100.00	

(13). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□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	24,466,801,241.71		24,466,801,241.71	24,466,801,241.71		24,466,801,241.71
对联营、合营企业投资						
合计	24,466,801,241.71		24,466,801,241.71	24,466,801,241.71		24,466,801,241.71

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
中国石油工程建设有限公司	10,506,668,622.46			10,506,668,622.46		
中国寰球工程有限公司	4,843,674,966.69			4,843,674,966.69		
中国石油集团工程有限公司	9,116,457,652.56			9,116,457,652.56		
合计	24,466,801,241.71			24,466,801,241.71		

(2) 对联营、合营企业投资

□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

(2) 合同产生的收入情况

□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

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	257,836,000.00	
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		

交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	257,836,000.00	

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

十八、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
非流动资产处置损益	95,522,224.93	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	10,727,678.83	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	1,542,003.76	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,060,805.29	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	513,000.00	
减：所得税影响额	-1,938,063.17	
少数股东权益影响额（税后）	90,296.07	
合计	96,091,869.33	

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元/股）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.62	0.1212	0.1212
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.25	0.1040	0.1040

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：白雪峰

董事会批准报送日期：2023 年 8 月 25 日

修订信息

适用 不适用