

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 2022 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

本报告第三节中涉及经营计划、经营目标、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实际承诺，敬请投资者注意投资风险。

- 七、是否存在被控股股东及其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，不存在对公司生产经营产生实质性影响的特别重大风险。公司已在本报告中详细阐述公司在生产经营过程中可能面临的各种风险及应对措施，敬请查阅本报告第三节管理层讨论与分析。

- 十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	7
第四节	公司治理.....	19
第五节	环境与社会责任.....	20
第六节	重要事项.....	22
第七节	股份变动及股东情况.....	33
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	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
	报告期内在上海证券交易所网站和中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿

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、新疆独山子天利高新技术股份有限公司、中油工程	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的事项
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
工程设计公司	指	中国石油集团工程设计有限责任公司
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 (Engineering News-Record)	指	《工程新闻记录》，是全球工程建设领域权威学术杂志
CCUS (Carbon Capture, Utilization and Storage)	指	碳捕获、利用与封存
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
六大控制	指	质量、安全、进度、成本、合同、廉洁
两新	指	新能源、新业务
三大平台	指	生产经营平台、生产运行平台、基础服务平台
两个优化	指	优化市场结构，优化业务结构
六大体系	指	结构、组织、运行、制度、监督、党建
四方责任	指	属地责任、行业主管部门责任、单位责任、个人责任
四全	指	全员、全方位、全过程、全天候
四查	指	查思想、查制度、查监管、查隐患
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
IOC (International Oil Corporation)	指	国际石油公司
NOC (National Oil Corporation)	指	国家石油公司
合同三率	指	合同收入转化率、合同收款率、合同损失率

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 Corporation
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	86-10-80163118	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	公司董事会办公室
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	40,207,701,716.09	32,704,384,392.28	32,704,384,392.28	22.94
归属于上市公司股东的净利润	638,264,880.08	480,610,276.37	480,610,276.37	32.80
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	621,787,195.48	452,863,613.65	452,863,613.65	37.30
经营活动产生的现金流量净额	-10,504,607,319.53	-6,507,261,198.51	-6,477,526,766.82	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	25,315,112,244.06	24,814,549,603.51	24,814,549,603.51	2.02
总资产	103,073,778,798.36	104,539,164,423.33	104,539,164,423.33	-1.40

(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)	0.1143	0.0861	0.0861	32.75
稀释每股收益(元/股)	0.1143	0.0861	0.0861	32.75
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1114	0.0811	0.0811	37.36
加权平均净资产收益率(%)	2.54	1.93	1.93	增加0.61个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	2.47	1.82	1.82	增加0.65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

1. 财政部于2021年12月30日发布了《企业会计准则解释第15号》(财会〔2021〕35号,以下简称“解释第15号”),其中“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行。根据解释第15号的相关规定,公司对财务报表相关项目可比期间的财务报表数据进行相应调整。

2. 归属于上市公司股东的净利润、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润、基本每股收益、稀释每股收益、扣除非经常性损益后的基本每股收益同比变动的主要原因:公司坚持稳中求进工作基调,统筹发展与安全,强化管理与创新,重点工程项目建设有序推进,营业收入同比增长,财务费用同比下降。详见第三节、四、(一)主营业务分析部分相关内容。

3. 经营活动现金净流出105.05亿元,同比增加39.97亿元。其中,销售商品、提供劳务收到的现金361.65亿元,较上年同期增加9.22亿元,购买商品、接受劳务支付的现金375.84亿元,较上年同期增加40.98亿元,主要系公司项目建设强度加大,支付分包商、供应商款项较上年同期增加,而部分业主集中在年末结算所致。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益	275,158.63	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	5,549,420.10	第十节\七(67、74)
债务重组损益	1,799,331.40	第十节\七(68)
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	375,485.49	第十节\七(5)
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,501,032.91	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,745,156.66	以前年度计提的存货跌价准备转回和增值税加计抵减等
减:所得税影响额	2,673,558.05	
少数股东权益影响额(税后)	94,342.54	
合计	16,477,684.60	

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

□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) 公司主要业务

本报告期,公司从事的主要业务没有发生重大变化。公司立足于油气工程和新能源新材料工程综合服务商的发展定位,进一步巩固壮大油气田地面工程、油气储库和长输管道工程、炼油化工工程、煤化工工程、LNG工程、纺织化纤和芳烃工程、环境工程、项目管理等传统业务,加快发展海洋油气工程、地热、氢能、光伏发电、海上风电,以及CCUS、高性能合成树脂、特种工程塑料、特种橡胶等新能源新业务工程。

(二) 主要业务经营模式

本报告期,公司主要经营模式没有发生变化。包括项目前端咨询、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,能够为业主提供项目一揽子综合解决方案。为适应市场需求变化,满足业主多样化需求,公司积极推动发展“F+EPC”、BOT等“投建营一体化”运作模式。

(三) 公司细分行业领域

1. 上游业务:以陆上石油天然气上游工程设计咨询、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、液化天然气工程、非常规油气工程。

2. 中游业务:主要发展陆上及海洋管道工程、化工石油储库工程建设,引领国际大口径、高钢级油气长输管道工程技术发展,巩固原油、成品油、液体化工品储库及地下水封洞库的国内

领先地位，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。

3. 下游业务：做精做大石化工程业务、做优做强炼油工程业务、做专做特 LNG 工程业务、做深做细煤化工及下游工程业务，加快培育智能炼厂等数字化转型新业态，赶超世界先进水平。

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：具备油气田、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物资源化、减量化和无害化处理，以及水体和土壤修复等工程能力，培育环境工程竞争新优势。

6. 新能源新材料业务：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以及高性能合成树脂、特种工程塑料、特种橡胶等新材料业务，大力推广节能减排、绿色工艺、CCUS 等技术，创新发展技术研发与转让、前期咨询、工程投融资、运维服务等新模式。

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）行业业绩驱动因素

1. 国际油价高位运行驱动油气工程领域投资回暖

报告期内，国际油气价格大幅上涨，高油价促使石油公司经营状况好转、现金流改善，资源国加大油气生产的意愿较为强烈，油气开发投资活跃度也随之稳步回升，尽管尚未恢复至疫情前水平，但市场复苏的势头明显，原来推迟项目、近期规划项目落地较多。

2. 我国稳经济政策落地拉动国内油气和新能源领域工程投资

国务院发布了《扎实稳住经济一揽子政策措施的通知》，部署实施 6 方面 33 条稳经济一揽子政策措施，明确抓紧推动实施一批能源项目，加强原油等能源资源储备能力，将新能源工程纳入国家重点支持范围，出台一系列鼓励支持政策。下一步，国内将加大油气勘探开发力度，加快油气储运设施建设，推动炼化等重大项目建设，积极实施大规模 CCUS 以及以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设项目，为国内油气和新能源工程带来了新的市场机会。

3. 全球能源结构转型加速新能源业务发展

传统能源价格高企、地缘政治因素变化、应对气候变化等多重因素，助推全球能源转型步伐不断加快，国际主要大石油公司纷纷制定绿色、低碳转型发展规划。BP 成立了新的天然气与低碳能源板块；壳牌和道达尔成立了一体化天然气、可再生能源和电力板块；原挪威国家石油公司已成为全球海上著名风电开发商。低碳业务稳定投资回报坚定了油气公司投资信心，能源结构加速向非化石能源转型，新能源行业快速发展。

4. 工业发展和消费升级带动新材料业务蓬勃发展

伴随着 5G、光伏、风电、航空航天等工业发展，以及消费电子、汽车行业等消费升级需求，新材料产业作为战略性、基础性产业，成为竞争的关键领域，我国新材料产业蓬勃发展，产业规模不断壮大，产值年复合增长率超过了 20%，尤其是 5G 新材料、半导体新材料、碳纤维、光伏面板材料、铝电池隔膜、高分子和高性能纤维等，随着下游需求逐步爆发，新材料行业有望成为新的规模化产业。

5. 美丽中国建设孕育环境工程巨大商机

为打赢污染防治攻坚战，实现建设美丽中国目标，我国将持续加大对环保行业的投入，带动社会资本投资环境治理，进一步推动环保投资市场的快速发展，预计 2022 年我国环保工程行业市场规模将突破 2 万亿元，到 2025 年市场规模将达到 GDP 的 3% 左右，环保产业迎来有利的发展环境。

二、报告期内核心竞争力分析

√ 适用 □ 不适用

（一）主营业务领域核心技术保持行业先进水平

公司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、施工安装、监理与检测、新能源、新材料等领域的成套技术系列，尤其是在高含水、低渗

透、特稠高凝油田以及“三高”气田等油气田地面工程，大口径、高压、高钢级、大壁厚长输管道设计施工等油气储运工程，PTA、PET 聚酯、炼油、乙烯等炼化工程领域始终保持行业先进。今年以来，在以下领域形成了新的技术竞争优势。

1. 柴油吸附分离技术。该技术是全球目前唯一能够实现柴油重烃组分高纯度分离的工艺，基于“分子工程”理念，将柴油原料中非芳与芳烃实现“归类富集”，减少了传统工艺路线加工路径的反复，避免了优质组分损失。柴油分质利用技术高度契合了炼化产业“减油增化”发展趋势，作为一体化全流程的关键路径与核心单元，为炼化业务转型升级与高质量发展提供有力的技术支撑。

2. 海外油田短流程原油处理工艺。单列单台处理能力达 500 万吨/年，气提塔同时具备原油脱硫、原油稳定和洗盐三大功能，单列流程设备数量相比传统流程由 9 台减少到 5 台。实现高含硫含盐原油单列单台处理能力 10 万桶/天，分离器出口含水 $<0.5\%$ ，达到国际领先水平。

3. 大型天然气处理装置模块化设计建造技术。单列 $3000 \times 104 \text{Nm}^3/\text{d}$ 天然气处理装置模块化设计建造技术攻克了以船舶运输为主的大型模块设计、制造、运输和现场安装关键技术，打通了大型模块化建造技术的所有环节，缩小了与国外工程公司的技术差距，为公司承接大中小型模块项目提供技术支持和保障。

4. 特种丁腈橡胶技术。该技术应用于兰州石化 3.5 万吨/年特种丁腈橡胶项目，实现了“三个第一、一个最大”即：中国第一套具有自主知识产权的工业化丁腈橡胶生产技术，全球第一套可以同时生产丁腈硬胶和特种软胶的装置，全球第一个成功应用于装置建设的完整的数字化丁腈橡胶装置系统，全球单线生产能力最大的丁腈橡胶生产技术。随着兰州石化特种丁腈橡胶的投产，中国石油集团成为全球第二大丁腈橡胶生产商。

5. 1,4-环己烷二甲醇 CHDM 成套技术。该技术在辽阳石化 2 万吨/年 CHDM 工业试验装置一次投料试车成功，彻底打破了国外对我国 PETG 产业链的技术封锁和垄断。

6. 溶聚丁苯橡胶技术。该技术应用于中国石油独山子石化公司 6 万吨/年溶聚丁苯橡胶项目，项目主要设备全部实现国产化，标志着官能化溶聚丁苯橡胶首次实现工业化生产，在国内高性能橡胶材料领域实现了“零的突破”。

7. 多功能模块化海床挖沟机。该设备和技术应用于孟加拉国首条海洋管道工程，创造了“海陆定向钻穿越”和“航道后深挖沟”两项世界纪录，公司在海洋工程领域的业务能力进一步增强。

（二）工程业绩行业领先

报告期内，公司累计执行各类项目 8011 项，其中交付 1801 项、在执行 6210 项。在执行项目按区域划分：国内项目 5926 项，国际项目 284 项；按专业划分：油气田工程 2085 项，油气储运工程 2027 项，炼油与化工工程 914 项，项目管理及其他 1184 项。其中，广东石化项目建设取得重大进展，该项目是中国石油集团一次性投资规模最大的项目；巴布油田综合设施项目全面交付，该项目是阿联酋阿布扎比国家石油公司的旗舰项目；长庆苏东储气库工程项目成功投产，该项目是内蒙古地区首座建成投产的储气库项目，属于国家“十四五”石油天然气基础设施重点工程；玉门油田水电厂氢气输送管道主体工程如期完工，该项目是中国石油集团“绿氢”试验示范项目；广东佛山佳利达燃煤热电厂 CCUS 示范工程成功实施，该项目是粤港澳大湾区首个双碳概念示范工程，也是国内印染行业首个集捕集与固碳利用于一体的碳捕捉、利用与封存 CCUS 示范项目。

（三）产业链和价值链完整

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，能够有效提升单一环节市场风险抵御能力。

（四）海外市场开发能力处于中国工程公司先进水平

公司业务已拓展到中东、中亚、亚太、非洲、美洲五大区域的 77 个国家和地区，在伊拉克、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；已成为沙特阿美、委内瑞拉石油公司、俄气、ADNOC 等 28 个国家石油公司，以及埃克森美孚、BP、壳牌、道达尔能源、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，中油工程位列第 31 名，较上年上升 8 个位次，在国际承包商 250 强榜单中，中油工程位列第 30 名，较 2021 年上升 3 个位次，在 2022 年度“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，中油工程分别位列第 48 名和第 50 名，较 2021 年均提升了 8 个位次。

报告期内，公司与埃克森美孚、道达尔、泰国国家石油公司等 IOE 与 NOC，以及福陆、沃利、PGE、塞班等国际领先工程公司深化合作，新签合同额 89.14 亿元，在 4 个国家新签了 5 亿元以上的合同额，在道达尔、巴斯夫、阿布扎比国家石油公司等国际高端客户实现了国际业务新突破。

（五）各类高等级资质齐备

拥有从事油气工程和新能源新材料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。

（六）专业化人才队伍不断壮大

公司牢固树立“人才是第一资源”理念，积极部署人才强企工程，围绕“生才有道、聚才有力、理才有方、用才有效”，创新人才培养开发机制，拓宽人才引进渠道，畅通职业发展通道，完善干部人才选培机制，破除人才流动障碍，精准激励核心骨干人才，解放和增强人才活力，构建科学规范、开放包容、运行高效的人才发展治理体系。

（七）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，认真贯彻“两个一以贯之”，严格落实党委前置研究生产经营重大事项相关要求，推进转观念、转作风、强管理、促发展，深入开展“建功新时代、喜迎二十大”主题活动，不断加强新闻宣传，全体员工的凝聚力、向心力、战斗力不断增强，品牌形象不断提升。

三、经营情况的讨论与分析

报告期内，面对复杂多变的市场环境，公司坚决落实公司党委和董事会决策部署，坚持稳中求进工作总基调，统筹发展与安全，强化管理与创新，各项工作均取得了积极进展，圆满实现公司半年任务目标。

（一）深入推进提质增效，主要经营指标超出半年预期

落实“四精”要求，坚持“一切工作到项目”，深入推进提质增效专项行动，推动落实 138 项提质增效任务，月度通报、季度总结、及时纠偏，生产经营形势持续向好。强化汇率风险应对，充分挖掘资金池集中管理效益，用足用好减税降费政策，积极拓宽公司融资渠道，财务管理能力持续提升。加快推进在建项目清收结算、已完工项目合同关闭、项目经营质量提升等工作，合同收入当年转化率、合同损失率均好于上年同期。报告期内，实现营业收入 402.08 亿元、同比增长 22.94%，归属于上市公司股东的净利润 6.38 亿元、同比增加 32.80%。

（二）适应行业市场变化，结构布局不断优化

加大市场营销力度。坚持“客户至上、项目为王”理念，积极践行市场营销“一把手”工程和“总部对总部”机制，市场营销成效显著。报告期内公司新签合同额 497.34 亿元，同比增加 7.27%，已中标未签合同 49.59 亿元。国内，成功签约了冀东神木气田佳县新区块产能建设、惠州和唐山 LNG 接收站、青岛胶州湾海底天然气管线、裕龙岛炼化一体化化工 1 和 2 标段等 6 个合同额 10 亿元以上项目，油气田地面工程单体合同额再创新高；海外，成功签约了伊拉克西古尔纳-1 新增原油处理、乌干达翠鸟油田地面设施 2 个合同额 10 亿元以上项目，首次进入乌干达 EPC 和 PMC 市场。

持续优化业务结构。实施差异化业务发展策略，在持续巩固传统业务市场的基础上，大力培育和开拓高端技术服务业务、“两新”业务市场，为推动公司转型发展打下了坚实基础。报告期内，公司签约了阿布扎比西东管线 FEED、伊拉克纳西里耶天然气处理厂详细设计合同，高端业务市场空间不断拓展；成功签约山东联泓格润 20 万吨/年 EVA、新疆敦华五彩湾工业园和石河子十户滩工业园 2 个 10 万吨/年 CCUS 工程、大庆石化 40 万吨/年高浓度 CO₂ 回收、玉门油田 2022 年水电厂氢气输送管道等“两新”业务项目，累计新签“两新”业务合同额 50.83 亿元，成为公

司新的效益增长点。成功取得壳牌绿氢制取和加注预可研合同，实现了国际高端客户新能源市场零的突破。

持续优化市场结构。对内积极跟进中国石油集团公司发展布局，全力做好服务保障工作，对外突出效益优先、合作共赢，分级分类分区域搭建市场开发网络，发展空间持续巩固扩大。报告期新签合同额中，国内合同额 408.19 亿元，境外合同额 89.15 亿元，中标了西古尔纳-1 新增原油处理、鲁迈拉综合施工服务、东非原油管道、泰国邦巴功至南曼谷发电厂天然气管道、乌干达翠鸟油田等项目，与埃克森·美孚、英国石油、道达尔等 IOC 以及泰国石油、中国海油等 NOC 客户合作进一步巩固升级。

（三）克服疫情等不利影响，重点项目实现交付预期

创新项目组织模式，强化项目全过程管控，推进“六大控制”，优化资源配置，克服新冠疫情、设备材料和人工费价格大幅上涨等不利因素影响，各项重点工程建设稳步推进。广东石化项目建设取得重大突破，乙烯装置、全密度聚乙烯、高密度聚乙烯、聚丙烯装置、污水处理场、中心控制室等主项单元顺利实现中交；哈得逊油田玉科区块碳酸盐岩油气藏开发地面工程哈一联扩建、威远和泸州区块页岩气集输干线工程、粤东 LNG 项目配套管线工程顺利完工，泰国东北部成品油管道 EPC 项目机械完工；锦州石化资源结构调整项目、新疆天利高新石化股份有限公司 EVA 装置项目高质量中交；尼日尔油田二期上下游一体化项目、冀东油田神木气田佳县区块南区产能建设地面工程、中俄东线南段、深圳 LNG 应急调峰站等项目稳步推进，质量安全进度全面受控。

（四）着眼可持续发展，科技创新取得新成果

重点围绕油气田地面、油气储运、炼油化工、环保、新能源、新材料等关键领域，加速推进核心技术攻关，报告期内 343 项在研科技项目均按计划推进。统筹推进 CCUS、大炼油、大乙烯、特色芳烃、炼化转型升级等重大科技专项，目前大型炼油关键技术升级与工业应用已通过中国石油集团重大科技专项验收，炼化转型升级项目具备验收条件，CCUS 重大专项各项课题进度踏实推进，形成了 CO₂ 捕集、输送、利用、埋存等共计 17 项全产业链技术。成功开发了具有自主知识产权的“管道数字孪生体平台”，填补了国内空白，在中俄东线、尼日尔-贝宁智能管道等项目成功应用。圆满完成《海外油田单列单台 500 万吨/年短流程原油处理关键技术研究》

《单列 3000×104Nm³/d 天然气处理装置模块化设计建造技术》《800 万吨级超大型 LNG 成套技术研究》等课题研究，填补了国内空白。新业务领域研究不断取得新成果，启动了 PEN 联合技术攻关，有序推进 POE、 α -烯烃等特色产品技术研发，形成了 PC、POM、可降解塑料等 35 项新材料技术。截至 6 月末，累计投入科研经费 5.27 亿元，研发投入强度 1.21%。

（五）对标行业先进，改革治理不断深化

坚持问题导向、目标导向、结果导向，组织开展对标管理提升活动。国企改革三年行动任务全部提前完成，经理层成员任期制和契约化管理、“大部制”改革不断走深走实，岗位退出机制不断完善，收入凭贡献的导向更加清晰。持续强化合规管理体系建设，“三会一层”规范运作，上市公司制度建设不断加强，已形成涵盖 30 项法人治理类、105 项职能管理类、49 项党群管理类的制度体系。组织实施以 ERP 为核心的生产经营管理平台、以工程项目管理为核心的生产运行平台、以工程设计云、数据湖为核心的基础服务平台等三大平台提升建设，持续推动工程建设业务与现代信息技术深度融合，数字化转型迈出了坚实步伐。

（六）坚持从严从实，QHSE 风险整体受控

坚持质量至上，夯实管理基础，强化过程监管，未发生较大及以上工程质量事故，工程质量一次验收合格率 100%，实施强制管理计量器具检定率 100%。伊拉克哈法亚油田地面建设 EPCC 工程（三期）、乌兹别克斯坦纳沃伊 PVC、烧碱、甲醇生产综合体项目荣获中国建筑业协会中国建设工程鲁班奖（境外工程）。坚持安全第一、环保优先，扎实开展了安全生产专项整治三年行动和安全生产大检查，深入实施 QHSE 体系审核，开展各级监督检查 5663 次，安全生产平稳受控。抓好常态化疫情防控，有效应对突发疫情，实现了国内工作场所零疫情、海外中方员工零感染。

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	40,207,701,716.09	32,704,384,392.28	22.94
营业成本	37,895,525,906.59	30,375,148,209.90	24.76
销售费用	44,685,291.06	35,192,645.58	26.97
管理费用	1,220,394,961.98	1,195,648,971.26	2.07
财务费用	-296,799,068.91	42,019,347.42	-806.34
研发费用	332,714,831.09	246,726,456.31	34.85
经营活动产生的现金流量净额	-10,504,607,319.53	-6,507,261,198.51	不适用
投资活动产生的现金流量净额	9,322,114,873.60	4,723,902,594.82	97.34
筹资活动产生的现金流量净额	1,472,299,966.29	-86,304,946.67	不适用
其他收益	14,148,196.40	24,312,269.99	-41.81
投资收益	2,202,979.44	3,692,860.76	-40.34
信用减值损失	56,156,504.43	83,622,107.45	-32.84

营业收入变动原因说明：主要系公司境内重点工程项目有序推进、海外项目复工复产。

营业成本变动原因说明：主要系收入增加，成本随之增加。

销售费用变动原因说明：主要系加大市场开发力度，招投标、咨询、员工薪酬等费用增加。

管理费用变动原因说明：主要系强化信息化建设，技术服务、信息系统维护等费用增加。

财务费用变动原因说明：主要系美元、卢布等汇率浮动形成汇兑净收益。

研发费用变动原因说明：主要系公司加大技术研发项目投入。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系支付分包商、供应商款项同比增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系根据《企业会计准则解释第15号》收回应收资金集中管理款。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系上年同期超短融资券到期兑付。

其他收益变动原因说明：主要系加计抵减政策适用范围变化。

投资收益变动原因说明：主要系安哥拉国债利息收入减少。

信用减值损失变动原因说明：主要系预期信用损失减少。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

本报告期公司加强汇率管理，受汇率浮动较大的影响，实现汇兑净收益 2.79 亿元，较上年同期汇兑净损失 0.37 亿元增加收益 3.15 亿元。汇率变动因素对本报告期利润产生正面影响，但无法保证对净利润影响的持续性。

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产	上年期末数	上年期末数占总资产	本期期末金额较上年	情况说明

		的比例 (%)		的比例 (%)	期末变 动比例 (%)	
货币资金	21,553,016,784.70	20.91	21,016,057,775.62	20.10	2.55	注 1
应收账款	12,930,946,225.02	12.55	9,197,064,386.50	8.80	40.60	注 2
应收款项融资	453,962,724.15	0.44	321,856,152.96	0.31	41.05	注 3
预付款项	9,564,447,570.39	9.28	11,967,341,443.13	11.45	-20.08	注 4
其他应收款	5,844,336,024.96	5.67	14,768,974,856.14	14.13	-60.43	注 5
存货	12,555,143,444.23	12.18	9,168,183,117.96	8.77	36.94	注 6
合同资产	30,573,285,238.66	29.66	27,790,832,739.47	26.58	10.01	注 7
一年内到期的 非流动资产	47,981,883.25	0.05	40,982,735.45	0.04	17.08	注 8
债权投资	172,810,828.24	0.17	248,138,496.30	0.24	-30.36	注 9
使用权资产	607,205,082.35	0.59	703,270,463.76	0.67	-13.66	注 10
应付票据	6,624,553,918.18	6.43	8,201,500,801.74	7.85	-19.23	注 11
应付账款	34,497,952,297.72	33.47	33,551,358,947.48	32.09	2.82	注 12
合同负债	21,478,542,911.38	20.84	24,573,564,498.00	23.51	-12.59	注 13
其他流动负债	2,316,355,295.35	2.25	856,015,962.08	0.82	170.60	注 14
递延收益	14,849,676.06	0.01	17,688,312.43	0.02	-16.05	注 15

其他说明

注 1：货币资金的增加主要系现金净流入增加。

注 2：应收账款增加主要系重点项目加快工程结算进度。

注 3：应收款项融资增加主要系应收票据增加。

注 4：预付款项减少主要系预付工程、材料、设备款减少。

注 5：其他应收款减少主要系根据《企业会计准则解释第 15 号》收回应收资金集中管理款。

注 6：存货增加主要系合同履行成本增加。

注 7：合同资产增加主要系部分合同根据履约进度确认的收入大于已办理结算价款的金额增加。

注 8：一年内到期的非流动资产增加主要系一年内到期的安哥拉国债增加。

注 9：债权投资减少主要系安哥拉国债部分到期。

注 10：使用权资产减少主要系计提折旧影响。

注 11：应付票据减少主要系承兑汇票减少。

注 12：应付账款增加主要系应付项目分包款、设备材料采购款增加。

注 13：合同负债减少主要系预收项目款办理结算。

注 14：其他流动负债增加主要系发行超短期融资券。

注 15：递延收益减少主要系与收益相关的政府补助减少。

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

单位：元

项目	期末金额
诉讼冻结	70,292,620.39
待结汇资金	66,289,808.77
党团经费	42,819,932.59
住房维修基金	13,817,924.87
信用证开证及保函保证金	6,737,221.50

工会经费	6,321,959.60
履约及投标保证金	3,218,529.00
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00
合计	212,497,996.72

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

2022年6月30日，本公司股权投资账面余额61,357.78万元，较年初62,368.48万元减少1,010.70万元，下降1.62%。具体明细详见第十节、七、17.长期股权投资及18.其他权益工具投资。

(1) 重大的股权投资

适用 不适用

(2) 重大的非股权投资

适用 不适用

单位：元

债券项目	面值	票面利率	实际利率	到期日
安哥拉国债	4,234,304.66	5%	5%	2022.10.30
安哥拉国债	25,720.19	8%	8%	2022.11.27
安哥拉国债	36,922,068.07	8%	8%	2022.11.27
安哥拉国债	102,880.91	8%	8%	2022.12.21
安哥拉国债	1,203,213.44	8%	8%	2022.12.21
安哥拉国债	1,091,695.96	8%	8%	2023.02.02
安哥拉国债	4,402,000.02	8%	8%	2023.02.07
安哥拉国债	3,631,004.32	5%	5%	2023.08.30
安哥拉国债	4,100,617.92	5%	5%	2023.09.01
安哥拉国债	12,958,481.65	5%	5%	2023.09.02
安哥拉国债	1,287,899.39	5%	5%	2023.09.02
安哥拉国债	6,671,318.98	5%	5%	2023.09.09
安哥拉国债	17,732,429.67	8%	8%	2025.02.07
安哥拉国债	17,602,521.74	8%	8%	2025.02.14
安哥拉国债	24,548,719.36	8%	8%	2025.11.28
安哥拉国债	49,097,438.58	8%	8%	2025.11.28
安哥拉国债	16,874,784.58	9%	9%	2026.12.29
安哥拉国债	12,560,373.21	9%	9%	2027.11.28
安哥拉国债	5,745,238.84	9%	9%	2027.12.29
合计	220,792,711.49	/	/	/

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47,981,883.25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. 应收款项融资及 18. 其他权益工具投资。

(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	3,705,641.91	1,134,644.49	31,720.51
中国寰球工程有限公司	一级子公司	工程建设	148,016.57	1,933,192.95	551,688.89	14,971.57
中国石油集团工程有限公司	一级子公司	工程建设	5,000.00	4,902,778.23	789,859.29	16,442.13
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	4,042,108.46	691,569.87	12,230.06
中国昆仑工程有限公司	二级子公司	工程建设	30,000.00	589,985.01	83,782.97	3,612.43

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	1,558,865.29	45,832.20	31,720.51	49.44
中国寰球工程有限公司	1,026,170.97	16,649.84	14,971.57	23.33
中国石油集团工程有限公司	1,517,200.77	22,435.63	16,442.13	25.63
中国石油管道局工程有限公司	1,083,229.78	18,135.36	12,230.06	19.06

(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. 市场风险

主要是宏观经济环境、能源和大宗商品价格波动、疫情反复、地缘冲突、绿色低碳转型等给目标客户投资决策、推动项目带来诸多不确定性，同时激烈的市场竞争使得公司捕捉工程建设项目市场机会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：持续优化市场布局，完善全球市场营销网络，在巩固传统区域市场和业务的同时，着力开拓高端市场和新兴市场；持续完善客户关系管理体系，畅通公司与客户的全层级交流渠道，营造可触达、可期待、可信赖的客户交互体验；加强对外交流合作，积极打造“大资源、大市场、大合作”的共享共赢理念，提高全球范围内的优质资源整合能力；加强市场调研，持续深化国别市场研究，密切关注相关国家营商环境、市场开发和项目执行的变化，提前布局抢抓行业新机遇；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，丰富市场营销方式方法实现精准营销；加强工程建设行业发展态势研究，关注先进设计、制造、施工技术及软件、信息系统技术发展趋势，适时调整经营策略，持续打造企业核心竞争力，更好应对市场挑战。

2. 重大工程项目管理风险

主要指在工程建设项目的专项评价、报批、核准或备案程序执行不规范，项目设计方案不完整、不合理，未认真编制或审查施工组织设计、未按照项目工期目标认真编制或审查施工计划，预算执行出现偏差，控制不严，发生预算超支现象以及执行过程中产生的各种问题，导致项目质量、进度、安全、成本等方面达不到规定要求，给公司带来严重经济损失的风险。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：强化重大工程项目全员全过程的风险防范意识，健全风险防控机制，提高防范风险化解能力；熟悉招标文件，深入开展项目投标前的现场勘查和风险评估，强化重大项目投标报价审核，避免清单工程量出现重大漏项或出错，确保投标报价的合理性和经济性；加强项目总体部署，科学合理编制项目实施计划，密切跟踪项目进度，及时协助解决实施过程中存在的重大事项，保障重点建设项目顺利实施；编制事故应急预案，最大限度减少或消除项目执行过程中可能发生的职业健康安全紧急情况或意外事故所造成的损失；严格承包商准入审验，对承包商资格预审、安全培训考核、作业全过程监管、表现评价、续用或退出等全流程信息化动态管理；持续深入推行物资标准化集中采购，降低采购成本，减少库存储备，有效控制材料价格波动对项目成本的影响。

3. 税费政策风险

税费政策风险主要是指公司在开展工程承包业务过程中，对有关税收法律法规不熟悉，可能造成违反税法规定或少缴税款或多缴税款给公司造成的损失，或者合同项目所在国税费政策发生变动等事项可能会对本公司经营成果或者财务状况造成影响。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：公司在承揽境内、外工程项目时，将税务风险管控作为项目风险管理的重要环节，通过坚持“依法纳税、诚信纳税”原则，稳步推进 BEPS 行动计划应对，降低遵从成本，做好境内外申报工作，防控税收风险。加快推进税收管理从事后协调向超前谋划与过程管理转变，将税收前置到业务事项决策过程，做好税收风险事前防范。

4. 汇率风险

由于受到地缘政治因素影响，2022 年主要币种汇率波动增加。公司持有外币资产及合同结算外币增加，汇率波动对公司经营成果或者财务状况影响增大，可能造成汇兑损失。

公司对该风险计划或者已经采取的主要应对措施有：与相关金融企业保持密切沟通，加强汇率走势预测分析；优化境外业务合同结算条款，优先选择硬通货币；及时办理结汇业务，降低外币货币资金持有量；匹配外币性资产及负债，有效控制外汇敞口；完善货币类衍生业务管理体系，审慎合规使用金融衍生工具，规避和控制汇兑损失。

5. 应收账款风险

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或不能收回。

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，完善清欠工作机构职能作用，优化清欠考核制度办法；按期进行账龄分析，严格执行坏账准备制度；督促按照合同和进度及时开展中间结算和竣工结算。

6. 质量安全环保风险

质量安全环保风险是指由于公司员工违反质量安全环保有关法律法规、违规指挥、违章操作等，可能发生较大及以上质量安全环保事故，造成人员伤亡和经济损失，或质量安全环保事故发生以后处理不当，造成公司声誉或经济损失。另外，如果海外项目所在国政治局势动荡，社会治安形势恶劣等，也可能造成的人员伤亡、项目中断或经济损失等。

公司高度重视QHSE管理，重点防范工程建设项目质量、安全和疫情风险，建立风险管理清单，严格执行风险预警制度，监督指导在建工程项目落实风险管控措施；制定落实全员安全生产责任清单，定期组织对各级领导、管理层QHSE职责履职效果进行定期监督考评，推进质量安全环保责任落实到位；强化QHSE体系运行和量化审核，推进体系持续完善。加强基层执行力建设，狠抓规章制度、操作规程等在基层现场执行效果的监督检查；严格现场危险作业监管，严肃查处“三违”行为和监管责任不落实、制度执行不到位等现象，防范事故发生。建立完善海外社会安全管理体系；严格执行风险预警制度，严禁进入高风险国家地区市场开展业务；强化海外项目安保方案审查，分层次完善专项应急预案，定期开展应急演练，确保风险防范和应急处置到位。

7. 重大突发事件风险

重大突发事件风险是指瘟疫、自然灾害、战争、暴恐事件等不可抗力引起的，可能给企业市场开发、工程建设以及员工生命健康安全等生产经营方面带来较大影响的风险。现阶段，由于奥密克戎病毒变异株传播力更强，新冠疫情仍在全球广泛流行传播，国内少数地区疫情有所反弹，呈现多点散发、多地频发的态势，若疫情防控责任未落实，防控措施落实不到位，对市场开发、项目正常履约、员工身心健康等产生影响。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：积极开展管控机制及组织模式优化等相关政策研究，进一步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，明确风险预警标准，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。

针对新冠肺炎疫情，公司建立疫情防控常态化工作机制和突发疫情应急响应机制，加强疫情动态排查和信息分析，强化责任落实，进一步完善常态化新冠疫情防控工作方案和措施，加强人员、场所、会议、后勤管理，坚持“人、物、环境”同防，推进疫情防控知识培训、员工疫苗接种、海外员工倒班轮岗，筑牢员工健康免疫屏障，增强员工自我防护意识，做好疫苗接种及疫情防控和医疗物资储备工作，切实保障员工身心健康，抵御新冠肺炎疫情带来的不利影响。

(二) 其他披露事项

√适用 □不适用

下半年，预计油价高位震荡运行，油气工程领域投资有望持续释放；能源转型不断加快，新能源新业务快速发展。同时，受疫情反弹、地缘冲突等影响，全球经济下行压力加大，油气消费恢复乏力；海外社会安全风险较为突出，市场开发、项目执行面临诸多困难。面对机遇和挑战，公司将重点抓好以下几个方面工作：

(一) 深入提质增效，奋力实现更高业绩目标。始终把增加净利润、增加现金流作为经营基点，树牢“四精”理念，强化对标改进，全流程推进优化创效，全领域狠抓降本降费，强化全面预算管理，提高机关管理效能，着力改善毛利率水平，巩固扩大提质增效成果，促进价值稳健增长。坚持“现金为王”理念，加大项目结算与清收力度，强化合同“三率”指标考核，确保财务状况稳健。

(二) 打造精品工程，高质量建设重点工程。把保质量、保工期、降成本作为首要任务，强化精益管理，优化“六大”控制，建设精品工程，打造效益工程。坚持重点项目领导挂牌督导工作机制，强化现场组织协调和资源保障，确保广东石化项目、冀东油田神木气田佳县区块南区产能建设地面工程、西三中枣阳-仙桃段、伊拉克格拉芙项目3/4/5列原油处理装置、科威特瓦拉第3列压力系统改造项目顺利投产，全力推进阿穆尔天然气处理厂、哈法亚天然气处理厂、尼日尔油田二期上下游一体化项目、巴彦油田兴华区块产能地面建设及配套工程、中俄东线南段、西三中（中卫-吉安）项目、深圳LNG应急调峰站等重点项目建设。做深做细项目策划，精心做好

吉林石化转型升级项目、吉林油田 15 万千瓦风光发电项目、博孜大北骨架工程、克拉玛依硅基产业园基础设施建设项目、西四线（吐鲁番-中卫）线路工程、土库曼斯坦中部气田地面增压设施工程、乍得中石油补产井等项目的启动准备工作。

（三）强化市场营销，抢抓市场机遇。始终把优化市场结构、优化业务结构、加强市场营销作为工作重心，瞄准高端新兴，内外协同发力。坚持“客户至上、项目为王”，发挥“公司级领导、客户经理、技术经理、项目经理”四位一体市场营销工作优势，践行市场营销“一把手”工程，加大客户拜访力度，提前介入、靠前服务。坚持中国石油集团系统内外市场并重、国内外市场互补，采取差异化市场开发策略，实现国内市场效益提升、海外市场规模稳住。国内，重点跟进吉林石化、广西石化转型升级项目和四川、兰州、大庆、抚顺乙烯改造等项目，加大中国海洋石油集团、国家管网公司、省级管网公司等大客户及国际化工公司在国内投资项目的开发力度。海外，按照“巩固加强中东市场、深化扩大中亚-俄罗斯市场、积极开拓亚太市场、服务站稳非洲市场、密切关注美洲市场”策略，积极介入 NOC 与 IOC 中上游油气田地面和油气储运工程市场，推动南鲁迈拉哈马尔-密什里夫新增压气站、塞浦路斯 LNG 变更等一批国外项目签约落地。按照量效兼顾原则，牢牢守住传统业务市场，扩大成长业务市场，抢占新兴业务市场，特别是聚焦“两新”业务领域，加强与金融机构、产业基金深层次合作，跟进中国石油集团“六大基地”和“五大工程”新能源业务布局，推动 CCUS、风光电、地热及化工新材料项目取得突破。

（四）加大科技投入，加快推进重大技术攻关。坚持“支撑当前、引领未来”，抓住业务转型关键节点，加快技术研发和工程化进程，抢占科技制高点。在巩固提升传统优势技术的同时，优化新立项课题结构，重点支持新能源新材料领域的课题立项，通过自主研发与合作研发，继续推进 CCUS、特色芳烃等重大科技专项研究，大力开展工程塑料和高性能聚烯烃材料领域产业链成套技术研究，确保关键核心技术自主可控、支撑业务转型。加大成熟技术推广应用力度，健全激励机制，拓展推广渠道，积极推动聚烯烃弹性体、聚乳酸、聚碳酸酯等工艺包技术应用。继续加大科技投入，力争全年研发投入强度达到 1.4%。

（五）突出依法合规，持续完善现代企业治理体系。坚持有利于激发企业市场活力，有利于实现“以奋斗者为本”，围绕依法合规治企和激发发展活力，完善治理体系，持续深化改革。持续深化“三会一层”规范运作，推动董事会权利落实到位，强化独立董事的履职支持服务，提高议事效率。严格遵守国资监管政策和证券监管规则，围绕关联交易、担保、重大投资等上市公司治理的关键环节，完善合规管理规范体系，强化合规责任落实与监督问责。抓好国有企业改革三年行动经验总结和“回头看”，围绕组织体系优化、三项制度改革，推动改革向纵深发展。深入开展行业对标，统筹推进六大体系建设，优化管控模式，进一步推进集中管控与分级授权有机融合，深入开展流程优化，理清管理定位、职责、权限、风险，持续提升管理效能。实施信息化补强工程，全力做好 ERP 升级工作，深化系统应用，一体推进数据治理、信息“孤岛”治理等工作，以数字化转型引领企业变革。

（六）牢固树立底线思维，全面防范化解各类风险。始终把抓早、抓小、严格责任落实、严肃监督检查作为有效方法，树牢底线思维，坚持预防为主，有效控制各类风险。严格落实安全生产“四全、四查”等要求，突出查找作业现场、项目营地、加工车间、设备设施等方面风险隐患排查治理，扎实做好体系审核和安全大检查工作，特别是加强重点项目投产运行前的质量安全检查，不断提升本质安全水平和安全管理综合能力。严格贯彻国家防疫政策，压实“四方责任”，落实“四早”要求，保持疫情防控工作领导体制、指挥体系和应急机制高效运行，严防疫情输入。密切关注海外社会安全形势变化，加强海外社会安全管理，强化应急演练，确保海外项目人员健康安全。

（七）积极履行社会责任，打造企业良好形象。坚持以人民为中心的发展思想，积极推进企地共建，服务社会可持续发展。发挥专业优势，高质量建设事关国计民生的重点工程，为保障国家能源安全、带动地方经济建设贡献力量。实施绿色低碳转型战略，积极推动节能降耗和用能清洁化替代，加强碳减排技术攻关，积极拓展双碳业务，助力双碳目标实现。全面落实中央和省市区各相关决策部署，坚决保障民营企业账款和农民工工资支付工作，带动中小企业共赢发展。健全脱贫攻坚帮扶机制，加大资源投入，巩固帮扶成果，实现精准帮扶。积极支援边远地区建设，有效吸纳当地就业人员，依法合规选用当地承包商、供应商资源和施工作业人员，助力地方经济社会发展。

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
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 4 月 19 日	上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 公告编号: 临 2022-008	2022 年 4 月 20 日	审议通过“选举白雪峰先生为公司第八届董事会董事”1 项议案
2021 年年度股东大会	2022 年 6 月 16 日	上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 公告编号: 临 2022-027	2022 年 6 月 17 日	审议通过 2021 年度董事会工作报告等 17 项议案

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

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
白玉光	董事长	离任
白雪峰	董事长	选举
穆秀平	财务总监	离任
于清进	财务总监	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. 公司董事长白玉光先生因工作调整, 于 2022 年 3 月 31 日辞去公司董事长、董事及董事会相关专门委员会主任委员、委员职务。辞职后白玉光先生不在公司担任任何职务。2022 年 4 月 19 日公司召开 2022 年第一次临时股东大会选举白雪峰先生为公司董事, 同日董事会召开第八届董事会第四次临时会议, 选举白雪峰先生为公司董事长。

2. 公司财务总监穆秀平女士因工作调整, 于 2022 年 6 月 24 日辞去财务总监职务, 2022 年 6 月 24 日公司第八届董事会第五次临时会议, 聘任于清进先生为公司财务总监。

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

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

公司制定了危险废物管理计划，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，各工程建设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、废弃泥浆、废油等“三废”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

公司深入贯彻习近平总书记生态文明思想，完整、准确、全面贯彻新发展理念，成立深入打好污染防治攻坚战领导小组，以精准治污、科学治污、依法治污为工作方针，统筹污染防治、生态保护，切实落实企业主体责任，深化生态环境隐患排查治理与风险评估，把治理突出生态环境问题摆上重要议事日程，强化责任落实，严格落实生态环保制度和标准要求，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

公司加强移动源管控，推进国一及以下排放标准非道路移动机械淘汰更新；强化环境敏感项目、敏感区域的环保管控，加强大气污染治理，强化施工、堆场、裸露地面等扬尘管控；职工食堂全部安装油烟净化设施并定期开展清洗维护；重点管控工程项目建设中试压废水、废弃泥浆、废油等“三废”处置，推进危险废物规范化管理，制定危险废物管理计划，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；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，推动固体废物减量化、资源化、再利用；加强工程建设业务固体废物全过程规范化管理，加强危险废物合规处置。在工程建设领域，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，全方位创建绿色企业。

助力生态保护，在植树造林、绿色低碳中贡献中油工程智慧力量。工程建设公司设计的我国首条零碳沙漠公路塔中沙漠公路“零碳”示范工程正式投产。寰球工程公司自主知识产权 CCUS 技术成功在包钢、华北石化等项目推广应用，深入开展炼化装置终端电气化率研究。昆仑工程公司积极拓展 VOCs 治理、油泥治理等环境工程技术，大力推进 CO₂ 大规模捕集和百亿方级低浓度 CO₂ 低成本捕集技术开发。此外，公司组织员工全面开展“我为碳中和种棵树”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。

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。

一是助力疫情防控，在战“疫”大考、常态化防控中彰显中油工程温度。公司旗下成员企业积极响应属地政府号召，在北京、上海、吉林、河北等地，组织党员群众参加防疫志愿服务，累计服务近 6 万人次。

二是助力乡村振兴，在脱贫攻坚、改善民生中展现中油工程担当。管道局工程公司派出 3 个驻村工作队开展工作，进一步巩固脱贫攻坚成果，通过产业帮扶、就业帮扶、消费帮扶、教育帮扶和医疗帮扶等，推动河北省唐县安庄村、河北省围场县惠汉村和小上村脱贫攻坚。寰球工程公司聚焦定点帮扶，助力广西省桂林市临桂区五通镇北塘村开展乡村振兴、困难帮扶等。

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。	否	是		

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

注 4：中国石油集团 2016 年 9 月 8 日出具《保持新疆独山子天利高新技术股份有限公司独立性的承诺函》，承诺：一、保持公司业务的独立性。中国石油集团除依法行使股东权利外，将不会滥用控股股东及实际控制人的地位，对公司的正常经营活动进行非法干预。中国石油集团将尽量减少中国石油集团及其控制的其他企业与公司的关联交易；如有不可避免的关联交易，将依法签订协议，并将按照有关法律、法规的规定，履行必要的程序。二、保持公司资产的独立性。中国石油集团将不通过其自身及控制的关联企业违规占用公司或其控制企业的资产、资金及其他资源；亦不会要求公司或其控制的企业为中国石油集团及其控制的除公司及其下属企业之外的其他企业提供担保。三、保持公司人员的独立性。中国石油集团保证公司的总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员不在中国石油集团及/或其控制的其他关联企业担任除董事、监事以外的其他职务或者领取报酬。中国石油集团将确保及维持公司劳动、人事和工资及社会保障管理体系的完整性。四、保持公司财务的独立性。中国石油集团将保证公司财务会计核算部门的独立性，建立独立的会计核算体系和财务管理制度，并设置独立的财务部负责相关业务的具体运作。公司开设独立的银行账户，不与中国石油集团及控制的其他关联企业共用银行账户。公司的财务人员不在中国石油集团及其控制的其他企业兼职。公司依法独立纳税。公司将独立作出财务决策，不存在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三次会议和 2021 年度股东大会审议通过了《关于预计 2022 年度日常关联交易预计情况的议案》，本报告期，公司及所属企业与关联方进行日常关联交易情况如下表所示：

单位：万元，币种：人民币

关联交易类别	关联人	关联交易内容	本次预计金额	本次发生金额
向关联人购买商品及接受劳务	中国石油集团公司及下属公司	工程物资、分包等	700,000.00	226,113.73
向关联人销售商品及提供劳务	中国石油集团公司及下属公司	工程物资采购、设计、施工、工程项目服务等	4,500,000.00	1,779,829.71
租赁收入	中国石油集团公司及下属公司	设备、房屋租赁	2,200.00	689.46
租赁支出	中国石油集团公司及下属公司	设备、房屋出租	38,000.00	11,054.33
存款（余额）	中国石油集团公司及下属公司	存款（余额）	2,400,000.00	896,186.16
贷款（余额）	中国石油集团公司及下属公司	贷款（余额）	200,000.00	0.00
其他金融服务	中国石油集团公	利息支出及其他	9,600.00	41.31

	司及下属公司			
利息及其他收入	中国石油集团公司及下属公司	利息及其他收入	25,000.00	4,081.44

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	736,161.57	276,397.30	1,012,558.87	1,214,964.80	175,688.41	1,390,653.21
合计		736,161.57	276,397.30	1,012,558.87	1,214,964.80	175,688.41	1,390,653.21

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	共同控制人	20,000,000,000.00	0-1.4%	6,957,810,170.91	215,530,812,297.26	214,454,527,012.80	8,034,095,455.37
合计	/	/	/	6,957,810,170.91	215,530,812,297.26	214,454,527,012.80	8,034,095,455.37

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	108,554,759.28	108,554,759.28

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

项 目	2022 年期初余额	本期增加	本期减少	2022 年期末余额	支付手续费
委托贷款	722,740,000.00	291,950,000.00	0.00	1,014,690,000.00	413,084.52

(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

托管情况说明

注 1：中国石油集团根据《关于规范与避免同业竞争的承诺函》，将其下属 18 家“业务单位”和 2 家“剥离单位”股权的托管权实质交由上市公司独家行使：（1）大庆石油管理局有限公司（原大庆石油管理局）将其持有的大庆油田建设集团有限责任公司（原大庆油田建设集团公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（2）大庆油田有限责任公司（原大庆油田公司）将其持有的大庆油田设计院有限公司（原大庆油田工程公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（3）大庆油田建设集团有限责任公司（原大庆油田建设集团公司）将其持有的大庆油田天宇工程设计有限责任公司（原大庆油田天宇工程设计公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（4）辽河石油勘探局有限公司（原辽河石油勘探局）将其持有的中油辽河工程有限公司（原中油辽河工程公司）60%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（5）辽河石油勘探局有限公司（原辽河石油勘探局）将其持有的辽河油田建设有限公司（原辽河油田建设工程公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（6）吉林石油集团有限责任公司将其持有的吉林石油集团工程建设有限责任公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（7）新疆吐哈石油勘探开发有限公司（原吐哈石油勘探开发指挥部）将其持有的新疆吐哈油田建设有限责任公司（原新疆吐哈油田建设公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（8）中国石油大庆石油化工有限公司（原大庆石油化工总厂）将其持有的大庆石化建设有限公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（9）中国石油兰州石油化工有限公司（原兰州石油化工有限公司）将其持有的中石油第二建设有限公司（中石油第二建设公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（10）中国石油辽阳石油化纤有限公司（原辽阳石油化纤公司）将其持有的辽阳石油化纤工程有限公司（原辽阳石油化纤工程公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（11）中国石油乌鲁木齐石油化工有限公司（原乌鲁木齐石油化工总厂）将其持有的乌鲁木齐石化设备安装有限责任公司（原乌鲁木齐石油化工总厂设备安装公司）82.73%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（12）中国石油天然气股份有限公司将其持有的抚顺石化工程建设有限公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（13）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油建筑安装工程有限责任公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（14）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油油田建设开发有限责任公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（15）中国石油

运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油路桥机械工程有限责任公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（16）中国石油集团工程服务有限公司将其持有的四川石油天然气建设工程有限责任公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（17）中国石油集团川庆钻探工程有限公司将其持有的四川蜀渝石油建筑安装工程有限责任公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（18）中国石油集团工程服务有限公司将其持有的四川科宏石油天然气工程有限公司 58.7%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（19）寰球和创科技服务（北京）有限公司将其持有的中国寰球工程公司沙特公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（20）寰球和创科技服务（北京）有限公司将其持有的中油吉林化建工程有限公司（原中油吉林化建工程公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责。

委托管理期间自协议生效之日起，至以下孰早发生之日：（1）委托方不再持有托管单位股权之日，（2）上市公司自委托方收购托管单位全部股权，且托管单位工商登记为上市公司全资子公司、财务方面变更为上市公司合并报表范围内的全资子公司；或（3）双方协商终止本协议之日止。经双方充分协商，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							3,079,515,494.84								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							26,112,431,716.49								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							26,112,431,716.49								
担保总额占公司净资产的比例（%）							102.85%								
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）							25,758,187,057.60								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							13,417,800,121.36								
上述三项担保金额合计（C+D+E）							39,175,987,178.96								
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2022年6月30日，公司尚在担保期的担保14项，累计金额折合人民币261.12亿元，其中，履约担保9项，累计折合人民币72.29亿元；授信担保5项，累计折合人民币188.83亿元。履约担保分别为寰球工程公司为其全资子公司提供了0.38亿美元（折合人民币2.53亿元）、0.50亿美元（折合人民币3.36亿元）、1.30亿美元（折合								

人民币8.74亿元)和0.57亿美元(折合人民币3.83亿元)共计4项的履约担保;公司为全资子公司提供了0.30亿澳元(折合人民币1.38亿元)、2.85亿美元(折合人民币19.13亿元)、3.21亿美元(折合人民币21.52亿元)、2.62亿林吉特(折合人民币4.00亿元)和1.16亿美元(折合人民币7.80亿元)共计5项的履约担保。授信担保为公司为全资子公司提供了5项,共计188.83亿元人民币的授信担保。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

十二、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司于2020年1月3日召开了2020年第一次临时股东大会，审议通过了《关于公司发行超短期融资券及授权事宜的议案》，同意公司向中国银行间市场交易商协会（以下简称“交易商协会”）申请注册发行不超过30亿元人民币的超短期融资券。

2020年3月19日，公司收到交易商协会《接受注册通知书》（中市协注〔2020〕SCP129号），交易商协会接受公司超短期融资券注册，债务融资工具注册自通知书落款之日起2年内有效，在注册有效期内可分期发行超短期融资券。

公司于2022年3月10日发行了2022年度第一期超短期融资券，发行总额为人民币15亿元，发行利率为2.40%，发行期限为270天，到期日为2022年12月9日。

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)	70,408
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	质押、标记或冻结 情况	股东性 质

				有限 售条 件股 份数 量	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	质押	98,850,000	国有法人
九泰基金—广发银行—中兵投资管理有限责任公司	-4,799,937	27,667,595	0.50	0	未知		未知
北信瑞丰基金—工商银行—北京恒宇天泽投资管理有限公司—恒宇天泽盈—赢二号私募投资基金	-11,650,000	16,967,729	0.30	0	未知		未知
玄元私募基金投资管理（广东）有限公司—玄元元定9号私募证券投资基金	0	15,509,299	0.28	0	未知		未知
黄玲素	3,834,200	12,035,300	0.22	0	未知		未知
武汉长石鑫工贸有限责任公司	-29,500,000	10,500,000	0.19	0	未知		未知
国信证券股份有限公司—华夏中证500指数智选增强型证券投资基金	10,485,956	10,485,956	0.19	0	未知		未知
中国农业银行股份有限公司—华夏中证500指数增强型证券投资基金	9,863,900	9,863,900	0.18	0	未知		未知
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
九泰基金—广发银行—中兵投资管理有限责任公司	27,667,595	人民币普通股	27,667,595
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
玄元私募基金投资管理（广东）有限公司—玄元元定9号私募证券投资基金	15,509,299	人民币普通股	15,509,299
黄玲素	12,035,300	人民币普通股	12,035,300
武汉长石鑫工贸有限公司	10,500,000	人民币普通股	10,500,000
国信证券股份有限公司—华夏中证500指数智选增强型证券投资基金	10,485,956	人民币普通股	10,485,956
中国农业银行股份有限公司—华夏中证500指数增强型证券投资基金	9,863,900	人民币普通股	9,863,900
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	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
中国石油集团工程股份有限公司2022年度第一期超	22 中油工程 SCP001	012280961	2022-03-10	2022-03-14	2022-12-09	1,500,000,000	2.4	到期一次性还本付息	银行间交易商协会市场			否

短期 融资 券														
---------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

2022 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	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	七、1	21,553,016,784.70	21,016,057,775.62
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	12,930,946,225.02	9,197,064,386.50
应收款项融资	七、6	453,962,724.15	321,856,152.96
预付款项	七、7	9,564,447,570.39	11,967,341,443.13
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	5,844,336,024.96	14,768,974,856.14
其中：应收利息			3,571,221.10
应收股利		1,969,033.33	1,877,930.56
买入返售金融资产			
存货	七、9	12,555,143,444.23	9,168,183,117.96
合同资产	七、10	30,573,285,238.66	27,790,832,739.47
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	47,981,883.25	40,982,735.45
其他流动资产	七、13	1,127,059,017.13	1,280,928,385.46
流动资产合计		94,650,178,912.49	95,552,221,592.69
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	172,810,828.24	248,138,496.30
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	613,577,765.45	623,684,809.28
其他权益工具投资	七、18	0.00	0.00
其他非流动金融资产			

项目	附注	期末余额	期初余额
投资性房地产			
固定资产	七、21	4,906,382,172.10	5,168,953,101.69
在建工程	七、22	55,179,254.03	59,458,502.55
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	607,205,082.35	703,270,463.76
无形资产	七、26	1,695,657,325.99	1,756,325,194.38
开发支出	七、27	19,740,320.13	17,217,798.90
商誉	七、28	0.00	0.00
长期待摊费用	七、29	228,868,415.89	285,953,368.06
递延所得税资产	七、30	124,178,721.69	123,941,095.72
其他非流动资产			
非流动资产合计		8,423,599,885.87	8,986,942,830.64
资产总计		103,073,778,798.36	104,539,164,423.33
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	6,624,553,918.18	8,201,500,801.74
应付账款	七、36	34,497,952,297.72	33,551,358,947.48
预收款项			
合同负债	七、38	21,478,542,911.38	24,573,564,498.00
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	693,373,858.00	635,727,906.12
应交税费	七、40	987,903,750.54	1,171,611,624.10
其他应付款	七、41	8,747,801,420.68	8,233,901,502.01
其中：应付利息			
应付股利		145,490,956.36	5,749,391.17
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	194,839,106.20	199,074,657.53
其他流动负债	七、44	2,316,355,295.35	856,015,962.08
流动负债合计		75,541,322,558.05	77,422,755,899.06
非流动负债：			
保险合同准备金			

项目	附注	期末余额	期初余额
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	492,403,360.08	499,565,029.51
长期应付款			
长期应付职工薪酬	七、49	1,256,772,023.00	1,302,634,391.72
预计负债	七、50	358,643,584.15	390,444,144.55
递延收益	七、51	14,849,676.06	17,688,312.43
递延所得税负债	七、30	20,524,406.76	20,524,406.76
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,143,193,050.05	2,230,856,284.97
负债合计		77,684,515,608.10	79,653,612,184.03
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	-531,300,960.30	-531,231,936.78
专项储备	七、58	153,454,891.88	151,509,421.11
盈余公积	七、59	1,184,521,501.71	1,184,521,501.71
一般风险准备			
未分配利润	七、60	4,349,546,356.99	3,850,860,163.69
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		25,315,112,244.06	24,814,549,603.51
少数股东权益		74,150,946.20	71,002,635.79
所有者权益（或股东权益）合计		25,389,263,190.26	24,885,552,239.30
负债和所有者权益（或股东权益）总计		103,073,778,798.36	104,539,164,423.33

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

母公司资产负债表

2022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	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		561,014,500.55	557,044,626.46

项目	附注	期末余额	期初余额
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			7,033,333.21
预付款项			
其他应收款	十七、2	2,857,377,056.06	1,337,075,400.96
其中：应收利息			
应收股利			
存货		27,715,923.90	23,756,506.20
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		978,353.67	907,147.83
流动资产合计		3,447,085,834.18	1,925,817,014.66
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	24,373,338,111.71	24,373,338,111.71
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		675,162.04	1,038,685.46
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		919,265.76	1,697,787.48
无形资产		50,812,526.85	54,771,944.55
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		500,455.58	614,974.22
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		24,426,245,521.94	24,431,461,503.42
资产总计		27,873,331,356.12	26,357,278,518.08
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			

项目	附注	期末余额	期初余额
应付账款		37,491.23	37,491.23
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬			
应交税费		8,034.28	8,034.28
其他应付款		1,360,138,850.03	1,223,941,685.82
其中：应付利息			
应付股利		139,578,686.78	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,225,467.03	1,669,348.07
其他流动负债		1,509,625,685.26	
流动负债合计		2,871,035,527.83	1,225,656,559.40
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		77,707.42	77,707.42
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			
其他非流动负债			
非流动负债合计		77,707.42	77,707.42
负债合计		2,871,113,235.25	1,225,734,266.82
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		353,447,267.58	353,447,267.58
未分配利润		1,118,782,147.24	1,248,108,277.63
所有者权益（或股东权益）合计		25,002,218,120.87	25,131,544,251.26
负债和所有者权益（或股东权益）总计		27,873,331,356.12	26,357,278,518.08

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

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入		40,207,701,716.09	32,704,384,392.28
其中：营业收入	七、61	40,207,701,716.09	32,704,384,392.28
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		39,308,655,523.78	31,991,555,852.83
其中：营业成本	七、61	37,895,525,906.59	30,375,148,209.90
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	112,133,601.97	96,820,222.36
销售费用	七、63	44,685,291.06	35,192,645.58
管理费用	七、64	1,220,394,961.98	1,195,648,971.26
研发费用	七、65	332,714,831.09	246,726,456.31
财务费用	七、66	-296,799,068.91	42,019,347.42
其中：利息费用		49,157,851.31	50,145,465.70
利息收入		86,493,335.96	74,212,035.15
加：其他收益	七、67	14,148,196.40	24,312,269.99
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	2,202,979.44	3,692,860.76
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-2,790,567.19	-1,914,535.32
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	-56,156,504.43	-83,622,107.45
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	30,413.38	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	275,158.63	-488,075.58

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		859,546,435.73	656,723,487.17
加：营业外收入	七、74	29,807,623.39	40,168,025.63
减：营业外支出	七、75	23,408,190.65	18,822,480.25
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		865,945,868.47	678,069,032.55
减：所得税费用	七、76	224,351,237.46	193,561,252.25
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		641,594,631.01	484,507,780.30
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		641,594,631.01	484,507,780.30
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）		638,264,880.08	480,610,276.37
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		3,329,750.93	3,897,503.93
六、其他综合收益的税后净额		-85,214.22	-100,689.32
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-69,023.52	-81,558.35
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		-69,023.52	-81,558.35
（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			

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
(6) 外币财务报表折算差额		-69,023.52	-81,558.35
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-16,190.70	-19,130.97
七、综合收益总额		641,509,416.79	484,407,090.98
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		638,195,856.56	480,528,718.02
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		3,313,560.23	3,878,372.96
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.1143	0.0861
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.1143	0.0861

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

母公司利润表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 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		2,282,789.83	3,555,527.28
研发费用			
财务费用		-12,658,277.54	-12,140,255.65
其中：利息费用		10,780,564.51	2,835,869.36
利息收入		23,501,200.03	15,252,834.13
加：其他收益		91,195.62	55,540.64
投资收益（损失以“-”号填列）			
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）			

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
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）		10,369,693.43	8,640,269.01
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）		10,252,556.39	8,640,269.01
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		10,252,556.39	8,640,269.01
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		10,252,556.39	8,640,269.01
（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		10,252,556.39	8,640,269.01
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

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021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		36,164,624,386.73	35,242,323,770.57
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		99,578,261.60	84,014,617.61
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	2,396,153,933.90	1,814,743,041.70
经营活动现金流入小计		38,660,356,582.23	37,141,081,429.88
购买商品、接受劳务支付的现金		37,584,007,299.81	33,486,384,230.60
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		5,941,610,156.36	5,608,115,656.74
支付的各项税费		1,431,413,060.44	1,152,717,521.62
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	4,207,933,385.15	3,401,125,219.43
经营活动现金流出小计		49,164,963,901.76	43,648,342,628.39
经营活动产生的现金流量净额	七、79	-10,504,607,319.53	-6,507,261,198.51
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		77,017,878.99	70,677,792.40
取得投资收益收到的现金		37,656,063.43	38,850,711.63

项目	附注	2022年半年度	2021年半年度
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		531,261.67	1,959,489.52
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	4,868,853,110.75
投资活动现金流入小计		9,480,397,898.85	4,980,341,104.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		158,283,025.25	173,424,130.71
投资支付的现金			83,014,378.77
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		158,283,025.25	256,438,509.48
投资活动产生的现金流量净额		9,322,114,873.60	4,723,902,594.82
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
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			1,500,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,897.12	32,293,537.47
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		1,897.12	11,766,140.21
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	27,698,136.59	54,011,409.20
筹资活动现金流出小计		27,700,033.71	1,586,304,946.67
筹资活动产生的现金流量净额		1,472,299,966.29	-86,304,946.67
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		266,991,433.09	-97,260,265.10
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	556,798,953.45	-1,966,923,815.46
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	20,783,719,834.53	20,429,862,398.37
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	21,340,518,787.98	18,462,938,582.91

公司负责人：白雪峰
宇

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：唐德宇

母公司现金流量表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021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		10,608,574.71	1,534,614,703.45
经营活动现金流入小计		10,608,574.71	1,534,614,703.45
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		304,285.68	378,003.40
支付的各项税费		3,780,224.52	
支付其他与经营活动有关的现金		955,430.13	1,501,725,794.97
经营活动现金流出小计		5,039,940.33	1,502,103,798.37
经营活动产生的现金流量净额		5,568,634.38	32,510,905.08
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计			
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金			
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		1,500,000,000.00	
投资活动现金流出小计		1,500,000,000.00	
投资活动产生的现金流量净额		-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			1,500,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金			20,527,397.26
支付其他与筹资活动有关的现金		1,598,760.29	1,247,448.31
筹资活动现金流出小计		1,598,760.29	1,521,774,845.57

项目	附注	2022年半年度	2021年半年度
筹资活动产生的现金流量净额		1,498,401,239.71	-21,774,845.57
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		3,969,874.09	10,736,059.51
加：期初现金及现金等价物余额		557,044,626.46	544,549,437.75
六、期末现金及现金等价物余额		561,014,500.55	555,285,497.26

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

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 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		-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															
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	1,184,521,501.71		3,850,860,163.69		24,814,549,603.51	71,002,635.79	24,885,552,239.30

三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”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 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	165,249.82	139,743,936.60	
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-	-	-	-	
										139,578,686.78	139,578,686.78	165,249.82	139,743,936.60	
4. 其他														

(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															

5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备						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	1,184,521,501.71	4,349,546,356.99	25,315,112,244.06	74,150,946.20	25,389,263,190.26		

项目	2021 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															
	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													

2022 年半年度报告

一、 上年 期末 余额	5,583,147.4 71.00				14,575,742.9 82.78	- 538,254,21 7.61	166,783.74 4.83	1,137,378.9 95.38		3,695,448.0 98.15		24,620,247.0 74.53	61,299.57 5.16	24,681,546.6 49.69
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	5,583,147.4 71.00				14,575,742.9 82.78	- 538,254,21 7.61	166,783.74 4.83	1,137,378.9 95.38		3,695,448.0 98.15		24,620,247.0 74.53	61,299.57 5.16	24,681,546.6 49.69
三、 本期 增减 变动 金额 (减少以 “一”号 填列)						-81,558.35	- 7,876,784. 54			223,785,492 .70		215,827,149. 81	3,871,035 .40	219,698,185. 21
(一))综						-81,558.35				480,610,276 .37		480,528,718. 02	3,878,372 .96	484,407,090. 98

合收益总额															
(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															

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							- 7,876,784.54					- 7,876,784.54		- 7,876,784.54

项储备													
1. 本期提取						115,502,387.93					115,502,387.93		115,502,387.93
2. 本期使用						123,379,172.47					123,379,172.47		123,379,172.47
(六) 其他													
四、本期末余额	5,583,147,471.00			14,575,742,982.78	-538,335,775.96	158,906,960.29	1,137,378,995.38		3,919,233,590.85		24,836,074,224.34	65,170,610.56	24,901,244,834.90

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

母公司所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

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											
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				353,447,267.58	1,248,108,277.63	25,131,544,251.26

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				353,447,267.58	1,118,782,147.24	25,002,218,120.87
----------	------------------	--	--	--	-------------------	--	--	--	----------------	------------------	-------------------

项目	2021 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				299,893,998.57	1,022,953,640.17	24,852,836,344.79
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				299,893,998.57	1,022,953,640.17	24,852,836,344.79
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										-	-
（一）综合收益总额										248,184,514.66	248,184,514.66
（二）所有者投入和减少资本										8,640,269.01	8,640,269.01
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配										-	-
1. 提取盈余公积										256,824,783.67	256,824,783.67
2. 对所有者（或股东）的分配										-	-
3. 其他										256,824,783.67	256,824,783.67

(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			299,893,998.57	774,769,125.51	24,604,651,830.13	

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 2022 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东路 2 号。本公司的母公司和实际控制人为中国石油天然气集团有限公司。

本财务报表业经公司董事会于 2022 年 8 月 29 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至 2022 年 6 月 30 日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

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

本期合并财务报表范围未发生变更。合并范围详见第十节、九、在其他主体中的权益。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称 企业会计准则），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

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、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动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而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为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。

取得时按公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。

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

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

3) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

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

（2）金融负债的分类与计量

1) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，其公允价值变动形成的利得或损失，除与套期会计有关外，计入当期损益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。对此类金融负债，按照金融资产转移相关规定进行计量。详见第十节、五、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) 应收账款减值的测试方法及会计处理方法

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及按“个别认定法”计提坏账准备后的金额之和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。

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

本公司根据财政部、国家安全生产监督管理总局《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16号）的规定提取和使用安全生产费用。

（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相关联计划的一部分；

3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

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

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 15 号》		“收到其他与经营活动有关的现金”上期金额减少 29,734,431.69 元； “取得投资收益收到的现金”上期金额增加 29,734,431.69 元； “收到其他与投资活动有关的现金”上期金额增加 4,868,853,110.75 元； “期初现金及现金等价物余额”上期金额减少 9,173,467,630.44 元； “期末现金及现金等价物余额”上期金额减少 4,304,614,519.69 元。

其他说明：

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号，以下简称 解释第 15 号），其中“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行。根据解释第 15 号的相关规定，本公司对财务报表相关项目可比期间的财务报表数据进行相应调整。

(2) 重要会计估计变更

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%、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	30.00
中国石油工程建设有限公司哈萨克斯坦子公司	20.00
中国石油工程建设公司塔什干有限责任公司	15.00
寰球胜科工程有限公司	17.00
中国石油工程建设（墨西哥）有限责任公司	30.00
中国石油工程建设公司秘鲁子公司	29.50
中国寰球工程公司加拿大公司	16.00
中国石油工程建设（加拿大）公司	23.00
塔纳伊斯有限责任公司	20.00
中国石油工程建设有限公司尼日尔子公司	30.00
安诺石油天然气工程公司	/

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、西安西北石油管道有限公司、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《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。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	16,759,206.65	22,261,113.97
银行存款	21,444,834,918.88	20,922,677,925.96
其他货币资金	91,422,659.17	71,118,735.69
合计	21,553,016,784.70	21,016,057,775.62
其中：存放在境外的 款项总额	2,231,455,093.00	2,430,556,887.42

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：

项目	期末余额	期初余额
诉讼冻结	70,292,620.39	85,897,708.67
待结汇资金	66,289,808.77	63,222,727.56
党团经费	42,819,932.59	48,740,912.18
住房维修基金	13,817,924.87	13,816,604.44
信用证开证及保函保证金	6,737,221.50	6,703,125.00
工会经费	6,321,959.60	7,742,543.68
履约及投标保证金	3,218,529.00	3,214,319.56
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00	3,000,000.00
合计	212,497,996.72	232,337,941.09

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-账龄计提原值

(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 年以内小计	9,994,375,710.62
1 至 2 年	1,592,031,628.43
2 至 3 年	396,314,528.97
3 至 4 年	451,183,330.05
4 至 5 年	229,933,142.16
5 年以上	931,119,918.95
合计	13,594,958,259.18

(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				账面价值	期初余额				
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	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	409,562,481.43	3.01	409,562,481.43	100.00			410,072,634.38	4.18	410,072,634.38	100.00
其中：										

个别认定法	409,562,481.43	3.01	409,562,481.43	100.00		410,072,634.38	4.18	410,072,634.38	100.00	
按组合计提坏账准备	13,185,395,777.75	96.99	254,449,552.73	1.93	12,930,946,225.02	9,406,954,213.31	95.82	209,889,826.81	2.23	9,197,064,386.50
其中：										
组合1	6,173,883,212.54	45.41			6,173,883,212.54	3,907,829,497.79	39.81			3,907,829,497.79
组合2	7,011,512,565.21	51.58	254,449,552.73	3.63	6,757,063,012.48	5,499,124,715.52	56.01	209,889,826.81	3.82	5,289,234,888.71
合计	13,594,958,259.18	100.00	664,012,034.16	/	12,930,946,225.02	9,817,026,847.69	100.00	619,962,461.19	/	9,197,064,386.50

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	159,080,872.57	159,080,872.57	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 2	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 3	22,078,545.97	22,078,545.97	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 4	21,596,320.21	21,596,320.21	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 5	21,053,194.84	21,053,194.84	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
其他客户小计	163,523,547.84	163,523,547.84	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
合计	409,562,481.43	409,562,481.43	100.00	/

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	5,209,858,973.65	26,001,301.59	0.50
1-2 年	711,045,239.39	21,544,670.75	3.03
2-3 年	281,361,271.22	16,881,676.27	6.00
3-4 年	336,729,276.38	34,918,825.96	10.37
4-5 年	132,615,356.89	30,766,762.80	23.20
5 年以上	339,902,447.68	124,336,315.36	36.58
合计	7,011,512,565.21	254,449,552.73	3.63

按组合计提坏账的确认标准及说明:

√适用 □不适用

组合 1 应收中国石油集团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。

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	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	410,072,634.38		375,485.49		- 134,667.46	409,562,481.43
按组合计提坏账准备	209,889,826.81	44,559,725.92				254,449,552.73
合计	619,962,461.19	44,559,725.92	375,485.49		- 134,667.46	664,012,034.16

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 7,454,606,035.66 元，占应收账款期末余额合计数的比例 54.83%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 14,584,609.37 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	453,962,724.15	321,856,152.96
应收账款		
合计	453,962,724.15	321,856,152.96

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

项目	期初余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	321,856,152.96	1,545,872,877.79	1,413,766,306.60		453,962,724.15	
合计	321,856,152.96	1,545,872,877.79	1,413,766,306.60		453,962,724.15	

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	5,794,345,193.07	60.58	7,857,818,435.23	65.66
1 至 2 年	2,690,497,512.97	28.13	3,054,746,071.18	25.53
2 至 3 年	627,107,654.75	6.56	581,528,023.21	4.86
3 年以上	452,497,209.60	4.73	473,248,913.51	3.95
合计	9,564,447,570.39	100.00	11,967,341,443.13	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 2,814,727,265.38 元，占预付款项期末余额合计数的比例 29.43%。

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		3,571,221.10
应收股利	1,969,033.33	1,877,930.56
其他应收款	5,842,366,991.63	14,763,525,704.48
合计	5,844,336,024.96	14,768,974,856.14

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
债券投资		3,571,221.10
合计		3,571,221.10

(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	1,969,033.33	1,877,930.56
合计	1,969,033.33	1,877,930.56

(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**(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 年以内小计	3,179,499,037.38
1 至 2 年	1,281,039,216.81
2 至 3 年	505,089,253.40
3 至 4 年	615,895,580.06
4 至 5 年	214,335,621.25
5 年以上	331,697,582.26
合计	6,127,556,291.16

(2) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
质量保证金	464,036,018.88	627,129,282.63
风险抵押金等各种形式的押金	701,222,192.84	710,845,645.08

代垫款项	2,249,237,680.62	2,069,710,317.86
应收周转金及应收赔偿款	23,440,986.00	5,719,642.29
应收资金集中管理款		9,365,192,694.76
其他	2,689,619,412.82	2,253,712,734.26
合计	6,127,556,291.16	15,032,310,316.88

(3) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额		21,659,605.48	247,125,006.92	268,784,612.40
2022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		2,248,990.99	9,723,273.01	11,972,264.00
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动			4,432,423.13	4,432,423.13
2022年6月30日余额		23,908,596.47	261,280,703.06	285,189,299.53

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	247,125,006.92	9,723,273.01			4,432,423.13	261,280,703.06
按组合计提坏账准备	21,659,605.48	2,248,990.99				23,908,596.47
合计	268,784,612.40	11,972,264.00			4,432,423.13	285,189,299.53

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	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	2,727,452,360.72	1年以内, 1-5年, 5年以上	44.51	
MA ADEN WA AD AL SHAMAL PHOSPHATE COMPANY	质保金	213,665,986.03	1-2年	3.49	64,099,795.80
克拉玛依市保障性住房投资建设管理有限责任公司	定金押金、质保金	181,334,656.28	1年以内, 3-4年	2.96	1,386,570.32
阿尔及利亚国家石油公司	代垫款	170,603,167.25	1年以内, 2-4年	2.78	
惠来国储石油基地有限责任公司	征地补偿款、代垫款项	150,368,473.69	1年以内	2.46	
合计	/	3,443,424,643.97	/	56.20	65,486,366.12

(7) 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9) 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	1,544,254,960.82	11,980,340.74	1,532,274,620.08	967,497,435.49	12,010,754.12	955,486,681.37
在产品	1,216,624,258.72		1,216,624,258.72	1,035,917,237.26		1,035,917,237.26
库存商品	249,954,775.64	696,160.30	249,258,615.34	923,698,280.94	696,160.30	923,002,120.64
合同履约成本	9,487,018,649.55	8,486,769.02	9,478,531,880.53	6,174,196,573.01	9,589,995.28	6,164,606,577.73
包装物				215,739.32		215,739.32
低值易耗品	6,300,580.17		6,300,580.17	2,728,348.59		2,728,348.59
委托加工物资	21,737,744.29		21,737,744.29	20,753,332.77		20,753,332.77
发出商品	50,415,745.10		50,415,745.10	65,473,080.28		65,473,080.28
合计	12,576,306,714.29	21,163,270.06	12,555,143,444.23	9,190,480,027.66	22,296,909.70	9,168,183,117.96

(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	12,010,754.12			30,413.38		11,980,340.74
库存商品	696,160.30					696,160.30
合同履约成本	9,589,995.28			1,103,226.26		8,486,769.02
合计	22,296,909.70			1,133,639.64		21,163,270.06

(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	30,751,079,481.40	177,794,242.74	30,573,285,238.66	27,968,626,982.21	177,794,242.74	27,790,832,739.47
合计	30,751,079,481.40	177,794,242.74	30,573,285,238.66	27,968,626,982.21	177,794,242.74	27,790,832,739.47

(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

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	47,981,883.25	40,982,735.45
合计	47,981,883.25	40,982,735.45

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	36,922,068.07	8.00%	8.00%	2022.11.27	35,619,855.25	8.00%	8.00%	2022.11.27
安哥拉国债	4,402,000.02	8.00%	8.00%	2023.02.07				
安哥拉国债	4,234,304.66	5.00%	5.00%	2022.10.30	4,064,003.01	5.00%	5.00%	2022.10.30
安哥拉国债	1,203,213.44	8.00%	8.00%	2022.12.21	1,173,770.39	8.00%	8.00%	2022.12.21
安哥拉国债	1,091,695.96	8.00%	8.00%	2023.02.02				
安哥拉国债	102,880.91	8.00%	8.00%	2022.12.21	100,142.23	8.00%	8.00%	2022.12.21
安哥拉国债	25,720.19	8.00%	8.00%	2022.11.27	24,964.57	8.00%	8.00%	2022.11.27
合计	47,981,883.25	/	/	/	40,982,735.45	/	/	/

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	1,105,005,783.47	1,258,770,673.51
待摊费用	22,053,233.66	22,157,711.95
合计	1,127,059,017.13	1,280,928,385.46

其他说明：

预缴税金主要为本公司及下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	172,810,828.24		172,810,828.24	248,138,496.30		248,138,496.30
合计	172,810,828.24		172,810,828.24	248,138,496.30		248,138,496.30

(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	49,097,438.58	8.00%	8.00%	2025.11.28	47,617,326.55	8.00%	8.00%	2025.11.28
安哥拉国债	24,548,719.36	8.00%	8.00%	2025.11.28	23,808,663.27	8.00%	8.00%	2025.11.28
安哥拉国债	17,732,429.67	8.00%	8.00%	2025.02.07	16,963,451.18	8.00%	8.00%	2025.02.07
安哥拉国债	17,602,521.74	8.00%	8.00%	2025.02.14	16,849,498.80	8.00%	8.00%	2025.02.14
安哥拉国债	16,874,784.58	9.00%	9.00%	2026.12.29	16,088,772.35	9.00%	9.00%	2026.12.29
安哥拉国债	12,958,481.65	5.00%	5.00%	2023.09.02	12,436,361.87	5.00%	5.00%	2023.09.02
安哥拉国债	12,560,373.21	9.00%	9.00%	2027.11.28	12,094,807.46	9.00%	9.00%	2027.11.28
安哥拉国债	6,671,318.98	5.00%	5.00%	2023.09.09	6,376,959.26	5.00%	5.00%	2023.09.09
安哥拉国债	5,745,238.84	9.00%	9.00%	2027.12.29	5,477,680.49	9.00%	9.00%	2027.12.29
安哥拉国债	4,100,617.92	5.00%	5.00%	2023.09.01	15,255,907.72	5.00%	5.00%	2023.09.01
安哥拉国债	3,631,004.32	5.00%	5.00%	2023.08.30	3,475,407.65	5.00%	5.00%	2023.08.30
安哥拉国债	1,287,899.39	5.00%	5.00%	2023.09.02	1,231,358.13	5.00%	5.00%	2023.09.02
安哥拉国债					1,045,317.25	8.00%	8.00%	2023.02.02
安哥拉国债					4,217,719.63	8.00%	8.00%	2023.02.07
安哥拉国债					1,566,158.57	5.00%	5.00%	2023.09.02
安哥拉国债					29,479,957.90	5.00%	5.00%	2023.09.02
安哥拉国债					1,016,950.67	8.00%	8.00%	2023.12.26
安哥拉国债					10,518,154.04	5.00%	5.00%	2024.03.15
安哥拉国债					10,674,214.16	5.00%	5.00%	2024.03.15
安哥拉国债					34,965.29	7.00%	7.00%	2024.08.31
安哥拉国债					3,167,546.90	7.00%	7.00%	2024.08.31
安哥拉国债					8,741,317.16	7.00%	7.00%	2024.08.31

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
合计	172,810,828.24	/	/	/	248,138,496.30	/	/	/

(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	本期增减变动	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	余额	减值准备期末余额
一、合营企业											
上海中油天宝防腐工程有限公司	9,173,992.79			-500,000.00						8,673,992.79	
中国石油派特法设计服务公司	1,198,851.17									1,198,851.17	
大连理工大学环境工程设计研究院有限公司	16,863,807.84									16,863,807.84	
小计	27,236,651.80			-500,000.00						26,736,651.80	
二、联营企业											
揭阳中石油昆仑燃气有限公司	117,145,493.98			-5,200.00						117,140,293.98	
廊坊中油管道特种汽车运输有限公司	36,463,457.90			3,600,000.00			99,300.00			32,764,157.90	
中油辽河工程有限公司	75,505,758.10						3,148,882.60			72,356,875.50	
SIPET 工程咨询服务有限公司	9,439,192.13									9,439,192.13	
TECNIMONTHQC S.N.D. B.H.D.	79,455,602.23									79,455,602.23	
TecnimonthQC S. c. a. r. l.	31,389.20									31,389.20	
昆仑数智科技有限责任公司	212,382,118.67			1,417,532.81			3,749,734.04			210,049,917.44	
江西倬慧信息科技有限公司	12,239,766.79			-102,900.00						12,136,866.79	
桂林市中科石油化工有限公司	5,785,378.48						318,560.00			5,466,818.48	
天津滨海中石油昆仑天然气输配有限公司	48,000,000.00									48,000,000.00	
小计	596,448,157.48			-2,290,567.19			7,316,476.64			586,841,113.65	
合计	623,684,809.28			-2,790,567.19			7,316,476.64			613,577,765.45	

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	4,893,597,910.53	5,156,002,152.69
固定资产清理	12,784,261.57	12,950,949.00
合计	4,906,382,172.10	5,168,953,101.69

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	3,260,203,672.72	10,337,450,288.97	1,256,649,205.23	2,474,056,937.09	17,328,360,104.01
2. 本期增加金额		8,809,647.27	19,665,180.60	16,414,318.96	44,889,146.83
(1) 购置		97,881.77	573,070.80		670,952.57
(2) 在建工程转入		8,711,765.50	19,092,109.80	16,414,318.96	44,218,194.26
(3) 企业合并增加					
(4) 其他					
3. 本期减少金额		18,115,207.46	6,700,897.23	26,541,008.28	51,357,112.97
(1) 处置或报废		18,115,207.46	6,700,897.23	26,541,008.28	51,357,112.97
(2) 其他					
4. 期末余额	3,260,203,672.72	10,328,144,728.78	1,269,613,488.60	2,463,930,247.77	17,321,892,137.87
二、累计折旧					
1. 期初余额	1,046,943,322.63	8,106,429,757.19	1,087,256,794.91	1,896,335,070.77	12,136,964,945.50
2. 本期增加金额	47,619,410.91	172,087,565.02	24,599,326.78	60,271,817.46	304,578,120.17
(1) 计提	47,619,410.91	172,087,565.02	24,599,326.78	60,271,817.46	304,578,120.17
(2) 其他					
3. 本期减少金额		16,924,934.18	6,366,976.43	25,080,912.55	48,372,823.16
(1) 处置或报废		16,924,934.18	6,366,976.43	25,080,912.55	48,372,823.16
(2) 其他					
4. 期末余额	1,094,562,733.54	8,261,592,388.03	1,105,489,145.26	1,931,525,975.68	12,393,170,242.51
三、减值准备					
1. 期初余额	217,247.66	32,104,735.59	1,030,413.11	2,040,609.46	35,393,005.82
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
(2) 其他					
3. 本期减少金额		269,020.99			269,020.99
(1) 处置或报废		269,020.99			269,020.99
(2) 其他					
4. 期末余额	217,247.66	31,835,714.60	1,030,413.11	2,040,609.46	35,123,984.83
四、账面价值					
1. 期末账面价值	2,165,423,691.52	2,034,716,626.15	163,093,930.23	530,363,662.63	4,893,597,910.53
2. 期初账面价值	2,213,043,102.43	2,198,915,796.19	168,361,997.21	575,681,256.86	5,156,002,152.69

(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	63,296,078.06
合计	63,296,078.06

(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	96,875.78	96,875.78
机器设备	8,891,579.27	8,989,473.29
运输工具	483,947.20	862,977.34
其他	3,311,859.32	3,001,622.59
合计	12,784,261.57	12,950,949.00

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	55,179,254.03	59,458,502.55
工程物资		
合计	55,179,254.03	59,458,502.55

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	55,179,254.03		55,179,254.03	59,458,502.55		59,458,502.55
合计	55,179,254.03		55,179,254.03	59,458,502.55		59,458,502.55

(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
EMP2.0 设计业务	13,890,000.00	13,882,075.22				13,882,075.22	99.94	95.00%				自筹

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
马家湾基地库房二期	12,953,100.00	6,361,666.26				6,361,666.26	49.11	49.00%				自筹
数字化交付平台	5,200,000.00	2,064,150.87	2,580,188.60			4,644,339.47	89.31	89.31%				自筹
项目管理软件	4,750,000.00	2,802,641.43	1,638,867.94			4,441,509.37	93.51	93.51%				自筹
HSE 现场管控平台	3,300,000.00	2,431,698.07	607,924.53			3,039,622.60	92.11	92.11%				自筹
合计	40,093,100.00	27,542,231.85	4,826,981.07			32,369,212.92	/	/			/	/

(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	907,273,259.72	5,096,024.23	3,090,708.01	1,745,200.71	917,205,192.67
2. 本期增加金额	14,520,441.15		1,047,494.72	1,097,632.97	16,665,568.84
(1) 新增租赁	12,577,556.71		1,047,494.72	1,097,632.97	14,722,684.40
(2) 其他	1,942,884.44				1,942,884.44
3. 本期减少金额	117,587.10			366,255.25	483,842.35

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
(1) 租赁合同到期					
(2) 处置					
(3) 其他	117,587.10			366,255.25	483,842.35
4. 期末余额	921,676,113.77	5,096,024.23	4,138,202.73	2,476,578.43	933,386,919.16
二、累计折旧					
1. 期初余额	210,008,536.63	1,798,596.72	1,076,683.65	1,050,911.91	213,934,728.91
2. 本期增加金额	110,348,805.95	899,298.48	858,713.09	565,339.17	112,672,156.69
(1) 计提	110,348,805.95	899,298.48	858,713.09	565,339.17	112,672,156.69
(2) 其他					
3. 本期减少金额	58,793.54			366,255.25	425,048.79
(1) 处置					
(2) 其他	58,793.54			366,255.25	425,048.79
4. 期末余额	320,298,549.04	2,697,895.20	1,935,396.74	1,249,995.83	326,181,836.81
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	601,377,564.73	2,398,129.03	2,202,805.99	1,226,582.60	607,205,082.35
2. 期初账面价值	697,264,723.09	3,297,427.51	2,014,024.36	694,288.80	703,270,463.76

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	1,699,476,059.89	277,056,865.12	43,960,000.00	1,337,107,996.31	17,153,977.40	3,374,754,898.72
2. 本期增加金额				3,756,124.11		3,756,124.11
(1) 购置						
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 在建工程转入				3,490,637.39		3,490,637.39
(5) 资产类别调整				265,486.72		265,486.72
3. 本期减少金额				13,960,543.82	265,486.72	14,226,030.54

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	计算机软件	其他	合计
(1) 处置				13,960,543.82		13,960,543.82
(2) 资产类别调整					265,486.72	265,486.72
(3) 其他						
4. 期末余额	1,699,476,059.89	277,056,865.12	43,960,000.00	1,326,903,576.60	16,888,490.68	3,364,284,992.29
二、累计摊销						
1. 期初余额	320,840,611.78	191,022,710.53	43,960,000.00	978,279,913.58	4,835,019.70	1,538,938,255.59
2. 本期增加金额	18,692,347.42	13,857,517.17		31,328,266.68	246,116.07	64,124,247.34
(1) 计提	18,692,347.42	13,857,517.17		31,328,266.68	246,116.07	64,124,247.34
(2) 资产类别调整						
(3) 其他						
3. 本期减少金额				13,926,285.38		13,926,285.38
(1) 处置				13,926,285.38		13,926,285.38
(2) 资产类别调整						
(3) 其他						
4. 期末余额	339,532,959.20	204,880,227.70	43,960,000.00	995,681,894.88	5,081,135.77	1,589,136,217.55
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	1,359,943,100.69	72,176,637.42		251,730,232.97	11,807,354.91	1,695,657,325.99
2. 期初账面价值	1,378,635,448.11	86,034,154.59		279,336,633.98	12,318,957.70	1,756,325,194.38

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	1,600.00			1,600.00		9,458,641.57
2020-JC-48英寸超高清漏磁复合内检测器研制	1,656,121.98	1,460,447.98			1,460,447.98		1,656,121.98
2021-21-JC4"集输管网管道内检测器研制	369,777.06	202,039.51			202,039.51		369,777.06
序批式油泥热解撬装成套化设备研发项目	5,733,258.29	2,522,521.23					8,255,779.52
合计	17,217,798.90	4,186,608.72			1,664,087.49		19,740,320.13

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	10,486,389.31	331,744.27	2,576,946.79		8,241,186.79
钻具	15,910,954.98		723,337.34		15,187,617.64
租赁资产改良支出	2,572,478.86		1,508,618.06		1,063,860.80
资产装修支出	49,981,602.61	- 1,833,000.28	10,568,726.98		37,579,875.35
临时设施支出	190,153,546.54	1,969,599.63	41,809,386.04		150,313,760.13
其他长期待摊资产	16,848,395.76	1,833,000.28	2,199,280.86		16,482,115.18
合计	285,953,368.06	2,301,343.90	59,386,296.07		228,868,415.89

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	656,610,294.65	113,801,574.49	710,778,709.48	115,631,022.14
可抵扣亏损	18,191,939.36	4,547,984.84	18,844,724.80	4,711,181.20
资产折旧折耗	1,593,235.60	238,985.34	1,460,150.34	219,022.55
应付职工薪酬	9,300,692.00	2,325,173.00	9,300,692.00	2,325,173.00
递延收益	3,912,678.02	586,901.70	6,522,506.67	978,375.99
其他	14,502,122.86	2,678,102.32	508,805.60	76,320.84
合计	704,110,962.49	124,178,721.69	747,415,588.89	123,941,095.72

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
资产折旧折耗	136,829,378.40	20,524,406.76	136,829,378.40	20,524,406.76
合计	136,829,378.40	20,524,406.76	136,829,378.40	20,524,406.76

(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	247,836,354.62	203,115,039.52
可抵扣亏损	2,125,786,585.23	2,467,498,175.40
合计	2,373,622,939.85	2,670,613,214.92

(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
2022 年	142,517,439.17	516,251,961.19	
2023 年	444,164,145.94	451,061,691.54	
2024 年	542,228,915.89	545,266,058.47	
2025 年	306,506,261.00	310,905,511.02	
2026 年	494,033,209.95	500,487,576.56	
2027 年及以后年度	196,336,613.28	143,525,376.62	
合计	2,125,786,585.23	2,467,498,175.40	/

其他说明：

□适用 √不适用

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	6,357,952,964.62	7,887,119,163.97
银行承兑汇票	266,600,953.56	314,381,637.77
合计	6,624,553,918.18	8,201,500,801.74

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

36、应付账款**(1) 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
劳务及其他服务款	11,608,267,191.72	11,398,166,943.29
设备及工程材料款	3,301,832,125.08	3,461,538,695.54
原材料及产品(商品)款	7,693,298,485.65	8,381,253,283.19
分包结算款	11,894,554,495.27	10,310,400,025.46
合计	34,497,952,297.72	33,551,358,947.48

(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	877,645,815.91	未达到合同约定支付条件
Yamata Yatirim Insaat Turizm ve Ticaret Anonim Sirketi	129,012,542.52	未达到合同约定支付条件
SAUDI ARABIAN OIL COMPANY	93,162,992.89	未达到合同约定支付条件
江苏空间新盛建设工程有限公司	89,512,983.50	未达到合同约定支付条件
江苏汉皇安装集团有限公司	70,315,007.12	未达到合同约定支付条件
合计	1,259,649,341.94	/

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	65,194,831.97	6,056,596.99
工程合同相关的合同负债	21,413,348,079.41	24,567,507,901.01
合计	21,478,542,911.38	24,573,564,498.00

(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	495,327,871.32	5,238,455,266.07	5,183,615,834.75	550,167,302.64
二、离职后福利-设定提存计划	11,230,034.80	774,493,505.57	773,715,255.68	12,008,284.69
三、辞退福利		2,848,644.65	2,848,644.65	
四、一年内到期的其他福利	129,170,000.00	63,404,512.00	61,376,241.33	131,198,270.67
合计	635,727,906.12	6,079,201,928.29	6,021,555,976.41	693,373,858.00

(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	78,768,872.47	4,081,439,494.89	4,070,485,411.63	89,722,955.73

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
二、职工福利费		114,184,084.47	114,184,084.47	
三、社会保险费	149,087,990.34	415,694,847.07	419,979,159.44	144,803,677.97
其中：医疗保险费	146,241,249.06	379,157,776.85	383,498,815.76	141,900,210.15
工伤保险费	388,064.40	27,819,502.10	27,761,249.45	446,317.05
生育保险费	660,676.85	7,177,311.16	7,178,837.24	659,150.77
其他社保	1,798,000.03	1,540,256.96	1,540,256.99	1,798,000.00
四、住房公积金	8,877,682.53	365,143,137.88	351,579,330.86	22,441,489.55
五、工会经费和职工教育经费	258,132,361.61	83,194,339.13	49,486,388.92	291,840,311.82
六、其他带薪缺勤	460,964.37	178,799,362.63	177,901,459.43	1,358,867.57
合计	495,327,871.32	5,238,455,266.07	5,183,615,834.75	550,167,302.64

(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	6,444,788.76	532,219,357.77	531,719,081.20	6,945,065.33
2、失业保险费	2,845,980.97	20,633,171.82	20,616,395.62	2,862,757.17
3、企业年金缴费	1,939,265.07	221,640,975.98	221,379,778.86	2,200,462.19
合计	11,230,034.80	774,493,505.57	773,715,255.68	12,008,284.69

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	236,225,527.60	352,135,762.36
企业所得税	676,269,796.58	649,459,055.13
个人所得税	17,434,698.47	130,856,071.01
城市维护建设税	5,841,803.09	10,569,215.56
房产税	10,586,955.29	3,992,499.98
教育费附加	4,021,970.17	7,451,994.06
土地使用税	2,085,769.98	1,994,287.95
印花税	2,232,425.54	5,958,892.90
其他税费	33,204,803.82	9,193,845.15
合计	987,903,750.54	1,171,611,624.10

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
应付股利	145,490,956.36	5,749,391.17
其他应付款	8,602,310,464.32	8,228,152,110.84
合计	8,747,801,420.68	8,233,901,502.01

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	145,490,956.36	5,749,391.17
合计	145,490,956.36	5,749,391.17

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	1,429,870,867.36	1,383,520,863.25
上市分账应付款	1,910,181,054.32	2,114,036,164.01
资产重组应付款	1,219,594,000.13	1,219,594,000.13
征地补偿款	1,554,038,196.98	1,374,020,050.84
代收代付款	1,218,095,937.42	1,071,634,068.52
租赁费	44,833,666.15	19,586,778.43
党组织工作经费	121,237,096.03	112,412,782.32
其他	1,104,459,645.93	933,347,403.34
合计	8,602,310,464.32	8,228,152,110.84

(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	4,123,932,135.60	未达到合同约定支付条件
合计	4,123,932,135.60	/

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	194,839,106.20	199,074,657.53
合计	194,839,106.20	199,074,657.53

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	1,509,625,685.26	
待转销项税	806,729,610.09	856,015,962.08
合计	2,316,355,295.35	856,015,962.08

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
2022 年第一期超短期融资券	100.00	2022.03.10	270 天	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	10,750,685.26	1,125,000.00		1,509,625,685.26
合计	/	/	/	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	10,750,685.26	1,125,000.00		1,509,625,685.26

其他说明：

适用 不适用

公司于 2020 年 1 月 3 日召开了 2020 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于公司发行超短期融资券及授权事宜的议案》，同意公司向中国银行间市场交易商协会（以下简称“交易商协会”）申请注册发行不超过 30 亿元人民币的超短期融资券。

2020年3月19日，公司收到交易商协会《接受注册通知书》（中市协注〔2020〕SCP129号），交易商协会接受公司超短期融资券注册，债务融资工具注册自通知书落款之日起2年内有效，在注册有效期内可分期发行超短期融资券。

公司于2022年3月10日发行了2022年度第一期超短期融资券，发行总额为人民币15亿元，发行利率为2.40%，发行期限为270天，到期日为2022年12月9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	490,842,083.56	496,927,455.90
机器设备	74,855.05	1,409,259.75
运输工具	1,442,173.68	1,189,332.78
其他	44,247.79	38,981.08
合计	492,403,360.08	499,565,029.51

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	1,321,158,758.67	1,363,100,000.00
二、辞退福利	66,811,535.00	68,704,391.72
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	-131,198,270.67	-129,170,000.00
合计	1,256,772,023.00	1,302,634,391.72

(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	1,363,100,000.00	1,456,106,590.00
二、计入当期损益的设定受益成本	19,435,000.00	22,520,000.00
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	19,435,000.00	22,520,000.00

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	-61,376,241.33	-69,551,590.00
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-61,376,241.33	-69,551,590.00
3. 其他		
五、期末余额	1,321,158,758.67	1,409,075,000.00

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	1,363,100,000.00	1,456,106,590.00
二、计入当期损益的设定受益成本	19,435,000.00	22,520,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本		
四、其他变动	-61,376,241.33	-69,551,590.00
五、期末余额	1,321,158,758.67	1,409,075,000.00

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

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼	22,302,198.60	23,384,130.00	注 1
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同	356,768,497.73	335,259,454.15	注 2
应付退货款			
其他	11,373,448.22		注 3
合计	390,444,144.55	358,643,584.15	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注 1：本公司下属子公司中国石油工程建设有限公司对巴基斯坦公路项目涉及到的海关保函利息及罚息、扣款以及赔偿计提预计负债 2,338.41 万元，截至 2022 年 6 月 30 日公路项目的遗留问题尚未解决。

注 2：2020 年 1 月 1 日起本公司执行新收入准则，将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金额在预计负债列示。

注 3：本公司下属子公司中国石油集团工程有限公司提前终止承租合同，根据合同及谈判情况预估现时义务，本期已支付全部解约金。

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	14,753,089.62	470,000.00	3,308,636.37	11,914,453.25	见明细
其他	2,935,222.81			2,935,222.81	
合计	17,688,312.43	470,000.00	3,308,636.37	14,849,676.06	/

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	5,809,452.77			500,364.39		5,309,088.38	与资产相关
人员安置费	7,026,810.44		2,795,044.10			4,231,766.34	与收益相关
天然气掺氢关键技术	488,103.79	320,000.00				808,103.79	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	368,857.11					368,857.11	与收益相关
廊坊市青年人才拔尖扶持资金	6,400.00	150,000.00				156,400.00	与收益相关
电焊工技能大师工作室	131,412.36			10,328.95		121,083.41	与资产相关
机械公司科技实验室补贴	100,000.00					100,000.00	与资产相关
曹遂军技能大师工作室	100,000.00					100,000.00	与资产相关
河洛工匠工作室	88,423.57			2,898.93		85,524.64	与资产相关
合计	14,753,089.62	470,000.00	2,795,044.10	513,592.27		11,914,453.25	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	8,575,619,425.25			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	540,186,768.91	-						540,186,768.91
其中：重新计量设定受益计划变动额	537,741,623.19	-						537,741,623.19
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	8,954,832.13	85,214.22	-			69,023.52	16,190.70	8,885,808.61
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	4,040,249.92	85,214.22	-			69,023.52	16,190.70	3,971,226.40
其他	4,914,582.21							4,914,582.21
其他综合收益合计	531,231,936.78	85,214.22	-			69,023.52	16,190.70	531,300,960.30

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	151,509,421.11	231,737,237.38	229,791,766.61	153,454,891.88
合计	151,509,421.11	231,737,237.38	229,791,766.61	153,454,891.88

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	1,174,109,702.52			1,174,109,702.52
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	1,184,521,501.71			1,184,521,501.71

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	3,850,860,163.69	3,695,448,098.15
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	3,850,860,163.69	3,695,448,098.15
加：本期归属于母公司所有者的净利润	638,264,880.08	459,379,355.54
减：提取法定盈余公积		47,142,506.33
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	139,578,686.78	256,824,783.67
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	4,349,546,356.99	3,850,860,163.69

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。

4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。

5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

61、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	39,921,492,904.74	37,695,001,726.16	32,520,837,789.22	30,260,354,251.90
其他业务	286,208,811.35	200,524,180.43	183,546,603.06	114,793,958.00
合计	40,207,701,716.09	37,895,525,906.59	32,704,384,392.28	30,375,148,209.90

(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	14,929,384,456.37	14,929,384,456.37
管道与储运工程	10,511,381,977.44	10,511,381,977.44
炼油与化工工程	11,291,628,681.72	11,291,628,681.72
环境工程、项目管理及其他主营业务	3,189,097,789.21	3,189,097,789.21
其他业务收入	286,208,811.35	286,208,811.35
合计	40,207,701,716.09	40,207,701,716.09
按经营地区分类		
境内	31,454,808,934.35	31,454,808,934.35
境外	8,752,892,781.74	8,752,892,781.74
合计	40,207,701,716.09	40,207,701,716.09

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	23,352,599.38	14,160,607.38
教育费附加	17,293,252.05	11,472,012.00
房产税	32,426,206.75	33,897,933.39
土地使用税	13,885,745.79	13,747,988.37
车船使用税	767,988.20	879,959.99
印花税	17,821,787.20	18,021,756.80
其他	6,586,022.60	4,639,964.43
合计	112,133,601.97	96,820,222.36

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	29,500,280.38	22,868,455.81
运输费	4,698,743.17	1,457,757.84
技术服务费	2,631,553.84	5,397,307.25
招标投标费用	1,180,035.91	454,591.10
咨询审计费	940,660.71	38,632.48
差旅费	923,380.86	2,084,599.95
团体会费	475,348.31	15,975.03
业务招待费	377,903.00	578,597.39
租赁费	319,457.85	1,057,516.56
折旧折耗摊销	299,247.63	119,897.20
其他费用	3,338,679.40	1,119,314.97
合计	44,685,291.06	35,192,645.58

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	897,993,947.05	879,406,727.81
折旧折耗摊销	95,338,486.08	114,227,837.46
技术服务费	39,312,225.29	29,195,708.14
物业管理费	29,994,972.96	21,427,538.95
咨询审计费	16,482,608.30	15,889,542.49
信息系统维护费	14,303,695.04	5,655,593.40
维护及修理费	11,950,081.75	8,303,368.70
租赁费	11,731,931.11	18,427,800.33

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	11,441,076.72	21,277,513.11
电费	6,375,688.87	7,077,091.55
其他费用	85,470,248.81	74,760,249.32
合计	1,220,394,961.98	1,195,648,971.26

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	251,115,156.09	166,404,818.67
技术服务费	21,856,823.84	30,702,138.76
设计制图费	14,746,630.39	6,049,194.41
燃料及物料消耗	11,958,919.04	2,868,326.92
折旧折耗摊销	9,630,724.96	9,361,090.52
信息系统维护费	2,624,234.26	1,683,744.41
外部加工费	1,823,150.22	565,054.72
差旅费	1,524,604.74	2,412,520.29
试验检验费	1,043,466.05	3,140,709.90
租赁费	1,016,277.65	927,844.54
其他费用	15,374,843.85	22,611,013.17
合计	332,714,831.09	246,726,456.31

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	49,157,851.31	50,145,465.70
利息收入	-86,493,335.96	-74,212,035.15
汇兑损益	-278,527,024.83	36,841,541.84
银行手续费	12,447,861.93	22,913,252.67
其他支出	6,615,578.64	6,331,122.36
合计	-296,799,068.91	42,019,347.42

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
增值税加计抵减	8,585,262.15	15,045,058.47
代扣个人所得税手续费返还	3,782,432.85	4,542,805.35

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	1,651,020.27	4,724,406.17
其他	129,481.13	
合计	14,148,196.40	24,312,269.99

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	-2,790,567.19	-1,914,535.32
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	3,194,215.23	5,607,396.08
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	2,202,979.44	3,692,860.76

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	44,184,240.43	83,622,107.45
其他应收款坏账损失	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	56,156,504.43	83,622,107.45

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		
合计	-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
固定资产处置收益	275,158.63	-488,075.58
合计	275,158.63	-488,075.58

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	3,898,399.83	6,751,625.60	3,898,399.83
赔偿收入	6,042,389.28	22,923,708.26	6,042,389.28

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
罚款收入	6,855,540.76	3,722,457.04	6,855,540.76
无法支付的应付款项	2,764,975.50	-243,702.45	2,764,975.50
其他	10,246,318.02	7,013,937.18	10,246,318.02
合计	29,807,623.39	40,168,025.63	29,807,623.39

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	2,795,044.10	3,451,151.03	与收益相关
社保及专项资金补助	601,000.00	1,346,520.00	与收益相关
政府奖励	450,000.00	1,421,698.11	与收益相关
其他	52,355.73	532,256.46	与收益相关
合计	3,898,399.83	6,751,625.60	

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	246,914.05	10,000.00	246,914.05
资产报废、毁损损失	1,986,439.94	3,578,557.16	1,986,439.94
罚款支出	9,185,438.08	2,895,702.88	9,185,438.08
赔偿金	361,099.00	147,064.24	361,099.00
违约金	101,059.99		101,059.99
公共安全支出	10,042,884.82	6,857,220.39	10,042,884.82
其他	1,484,354.77	5,333,935.58	1,484,354.77
合计	23,408,190.65	18,822,480.25	23,408,190.65

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	224,752,059.79	193,736,153.21
递延所得税费用	-400,822.33	-174,900.96
合计	224,351,237.46	193,561,252.25

(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	865,945,868.47
按法定/适用税率计算的所得税费用	216,486,467.10
子公司适用不同税率的影响	79,651,659.60
调整以前期间所得税的影响	-32,266,696.16
非应税收入的影响	-19,957,694.66
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,746,408.70
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-25,582,750.81
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	2,273,843.69
其他	
所得税费用	224,351,237.46

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	748,877,513.18	611,385,460.07
代收代付款	544,239,114.98	545,132,202.99
利息收入	55,656,325.04	55,107,910.37
政府补助款	2,591,388.88	2,279,653.06
其他	1,044,789,591.82	600,837,815.21
合计	2,396,153,933.90	1,814,743,041.70

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	851,201,256.32	515,782,966.08
支付的履约(投标)保证金	736,228,805.57	745,476,662.41
代收代付款	771,914,767.65	425,494,601.32
备用金	72,960,566.25	133,547,658.10
银行手续费	21,318,843.00	32,904,025.85
其他	1,754,309,146.36	1,547,919,305.67
合计	4,207,933,385.15	3,401,125,219.43

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
内部存款变动净额	9,365,192,694.76	4,868,853,110.75
合计	9,365,192,694.76	4,868,853,110.75

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	26,573,136.59	53,261,409.20
支付发行超短期融资券的相关交易费用	1,125,000.00	750,000.00
合计	27,698,136.59	54,011,409.20

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	641,594,631.01	484,507,780.30
加: 资产减值准备	-30,413.38	
信用减值损失	56,156,504.43	83,622,107.45
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	304,578,120.17	321,063,947.95
使用权资产摊销	112,672,156.69	71,667,715.30
无形资产摊销	64,124,247.34	64,232,795.65
长期待摊费用摊销	59,386,296.07	42,791,178.91
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)	-240,900.19	488,075.58
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	1,952,181.50	3,578,557.16
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	-193,949,428.96	115,794,002.04
投资损失(收益以“-”号填列)	-2,202,979.44	-3,692,860.76
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-237,625.97	-174,900.96
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)	-3,385,826,686.63	-1,737,407,094.68
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-4,417,490,099.97	-3,261,797,989.74
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-3,745,093,322.20	-2,691,934,512.71
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-10,504,607,319.53	-6,507,261,198.51
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	21,340,518,787.98	18,462,938,582.91
减: 现金的期初余额	20,783,719,834.53	20,429,862,398.37
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	556,798,953.45	-1,966,923,815.46

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	21,340,518,787.98	20,783,719,834.53
其中：库存现金	16,759,206.65	22,261,113.97
可随时用于支付的银行存款	21,305,582,481.43	20,760,480,156.99
可随时用于支付的其他货币资金	18,177,099.90	978,563.57
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	21,340,518,787.98	20,783,719,834.53
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	212,497,996.72	保证金、诉讼冻结、维修基金等
合计	212,497,996.72	/

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	-	-	6,800,723,172.85
其中：美元	787,673,746.53	6.7114	5,286,393,582.46
欧元	87,120,523.85	7.0084	610,575,479.35
英镑	971,814.76	8.1365	7,907,170.79
加拿大元	22,062,198.21	5.2058	114,851,391.44
澳元	7,254,337.72	4.6145	33,475,141.41
其他			747,520,407.40

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
应收账款	-	-	3,051,937,875.09
其中：美元	172,587,746.92	6.7114	1,158,305,404.68
欧元	10,646,266.43	7.0084	74,613,293.65
加拿大元	1,262,863.07	5.2058	6,574,212.57
澳元	1,018,007.75	4.6145	4,697,596.76
其他			1,807,747,367.43
其他应收款	-	-	857,578,377.35
其中：美元	66,493,399.20	6.7114	446,263,799.39
欧元	5,718,385.34	7.0084	40,076,731.82
英镑	148.70	8.1365	1,209.90
加拿大元	773,796.88	5.2058	4,028,231.80
澳元	819,020.21	4.6145	3,779,368.76
其他			363,429,035.68
一年内到期的非流动资产	-	-	47,981,883.25
其中：美元	7,149,310.61	6.7114	47,981,883.25
债权投资	-	-	172,810,828.24
其中：美元	25,748,849.46	6.7114	172,810,828.24
应付账款	-	-	4,803,656,352.50
其中：美元	379,623,441.89	6.7114	2,547,804,767.90
欧元	64,994,328.92	7.0084	455,506,254.80
英镑	648,429.79	8.1365	5,275,948.99
加拿大元	61,693.69	5.2058	321,165.01
澳元	6,584,458.76	4.6145	30,383,984.95
其他			1,764,364,230.85
其他应付款	-	-	438,828,225.68
其中：美元	47,560,881.14	6.7114	319,200,097.68
欧元	7,750,558.00	7.0084	54,319,010.69
加拿大元	90,712.50	5.2058	472,231.13
澳元	395,458.80	4.6145	1,824,844.63
其他			63,012,041.55
一年内到期的非流动负债	-	-	19,014,061.88
其中：加拿大元	55,607.26	5.2058	289,480.27
其他			18,724,581.61
租赁负债	-	-	66,594,129.37
其中：美元	3,151,107.08	6.7114	21,148,340.06
加拿大元	6,089.77	5.2058	31,702.12
其他			45,414,087.19

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	计入当期损益的项目
油气管道输送安全国家工程实验室项目	5,309,088.38	递延收益	500,364.39	其他收益
人员安置费	4,231,766.34	递延收益	2,795,044.10	营业外收入
天然气掺氢关键技术	808,103.79	递延收益		
油气管道裂纹检测技术研究与装备研制	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示范	368,857.11	递延收益		
廊坊市青年人才拔尖扶持资金	156,400.00	递延收益		
电焊工技能大师工作室	121,083.41	递延收益	10,328.95	其他收益
机械公司科技实验室补贴	100,000.00	递延收益		
曹遂军技能大师工作室	100,000.00	递延收益		
河洛工匠工作室	85,524.64	递延收益	2,898.93	其他收益
财政扶持资金	653,355.73	营业外收入	653,355.73	
政府奖励	450,000.00	营业外收入	450,000.00	
政府奖励	837,428.00	其他收益	837,428.00	
专项补助	300,000.00	其他收益	300,000.00	

(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

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

	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	26,736,651.80	27,236,651.80
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-500,000.00	-190,000.00
--其他综合收益		
--综合收益总额	-500,000.00	-190,000.00
联营企业：		
投资账面价值合计	586,841,113.65	596,448,157.48
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-2,290,567.19	-1,724,535.32
--其他综合收益		
--综合收益总额	-2,290,567.19	-1,724,535.32

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，成立清欠工作领导小组和工作机构；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。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额				合计
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
应付票据	6,624,553,918.18				6,624,553,918.18
应付账款	34,497,952,297.72				34,497,952,297.72
其他应付款	8,747,801,420.68				8,747,801,420.68
其他流动负债	2,316,355,295.35				2,316,355,295.35
一年内到期的非流动负债	208,437,695.62				208,437,695.62
租赁负债		106,964,313.84	166,248,790.97	386,188,732.50	659,401,837.31

(续表)

项目	期初余额				合计
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
应付票据	8,201,500,801.74				8,201,500,801.74
应付账款	33,551,358,947.48				33,551,358,947.48
其他应付款	8,233,901,502.01				8,233,901,502.01
其他流动负债	856,015,962.08				856,015,962.08
一年内到期的非流动负债	212,048,000.53				212,048,000.53
租赁负债		96,305,313.19	130,542,325.38	452,429,042.45	679,276,681.02

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		合计
	美元	其他外币	
货币资金	5,286,393,582.46	1,514,329,590.39	6,800,723,172.85
应收账款	1,158,305,404.68	1,893,632,470.41	3,051,937,875.09
其他应收款	446,263,799.39	411,314,577.96	857,578,377.35

项目	期末余额		
	美元	其他外币	合计
一年内到期的非流动资产	47,981,883.25		47,981,883.25
债权投资	172,810,828.24		172,810,828.24
资产合计	7,111,755,498.02	3,819,276,638.76	10,931,032,136.78
应付账款	2,547,804,767.90	2,255,851,584.60	4,803,656,352.50
其他应付款	319,200,097.68	119,628,128.00	438,828,225.68
一年内到期的非流动负债		19,014,061.88	19,014,061.88
租赁负债	21,148,340.06	45,445,789.31	66,594,129.37
负债合计	2,888,153,205.64	2,439,939,563.79	5,328,092,769.43

(续表)

项目	上期期末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	7,600,618,301.50	1,527,332,454.43	9,127,950,755.93
应收账款	1,723,199,398.80	534,844,690.57	2,258,044,089.37
其他应收款	525,670,647.75	503,040,598.60	1,028,711,246.35
一年内到期的非流动资产	40,982,735.45		40,982,735.45
债权投资	248,138,496.30		248,138,496.30
资产合计	10,138,609,579.80	2,565,217,743.60	12,703,827,323.40
应付账款	2,386,314,432.58	1,521,111,429.33	3,907,425,861.91
其他应付款	356,668,099.89	109,499,473.34	466,167,573.23
一年内到期的非流动负债		15,796,928.68	15,796,928.68
租赁负债	19,668,925.35	50,773,023.92	70,441,949.27
负债合计	2,762,651,457.82	1,697,180,855.27	4,459,832,313.09

管理层针对本公司的外汇风险进行了敏感性分析，根据 2022 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 21,118.01 万元（2021 年 12 月 31 日 36,879.79 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
持续的公允价值计量				
应收款项融资			453,962,724.15	453,962,724.15
其他权益工具投资				
持续以公允价值计量的资产总额			453,962,724.15	453,962,724.15

(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2022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	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. 在其他主体中的权益相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见第十节、七、17. 长期股权投资。

√适用 □不适用

无

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	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	2,281,554,450.73	2,000,423,397.17
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	413,084.52	5,390,961.89
合计		2,281,967,535.25	2,005,814,359.06

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	21,316,813,267.51	14,881,600,757.59
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	41,386,488.58	31,303,608.60
合计		21,358,199,756.09	14,912,904,366.19

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

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：1) 大庆石油管理局有限公司（原大庆石油管理局）将其持有的大庆油田建设集团有限责任公司（原大庆油田建设集团公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；2) 大庆油田有限责任公司（原大庆油田公司）将其持有的大庆油田工程有限公司（原大庆油田工程公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；3) 大庆油田建设集团有限责任公司（原大庆油田建设集团公司）将其持有的大庆油田天宇工程设计有限责任公司（原大庆油田天宇工程设计公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；4) 辽河石油勘探局有限公司（原辽河石油勘探局）将其持有的中油辽河工程有限公司（原中油辽河工程公司）60%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；5) 辽河石油勘探局有限

公司（原辽河石油勘探局）将其持有的辽河油田建设有限公司（原辽河油田建设工程公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；6）吉林石油集团公司将其持有的吉林石油集团工程建设公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；7）新疆吐哈石油勘探开发有限公司（原吐哈石油勘探开发指挥部）将其持有的新疆吐哈油田建设有限责任公司（原新疆吐哈油田建设公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；8）中国石油大庆石油化工有限公司（原大庆石油化工总厂）将其持有的大庆石化建设公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；9）中国石油兰州石油化工有限公司（原兰州石油化工公司）将其持有的中石油第二建设有限公司（中石油第二建设公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；10）中国石油辽阳石油化纤有限公司（原辽阳石油化纤公司）将其持有的辽阳石油化纤工程有限公司（原辽阳石油化纤工程公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；11）中国石油乌鲁木齐石油化工有限公司（原乌鲁木齐石油化工总厂）将其持有的乌鲁木齐石化设备安装有限公司（原乌鲁木齐石油化工总厂设备安装公司）82.73%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；12）中国石油天然气股份有限公司将其持有的抚顺石化工程建设公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；13）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油建筑安装工程公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；14）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油油田建设开发公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；15）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油路桥机械工程公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；16）中国石油集团工程服务有限公司将其持有的四川石油天然气建设工程公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；17）中国石油集团川庆钻探工程有限公司将其持有的四川蜀渝石油建筑安装工程公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；18）中国石油集团工程服务有限公司将其持有的四川科宏石油天然气工程公司 58.7%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；19）寰球和创科技服务（北京）有限公司将其持有的中国寰球工程公司沙特公司 100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；20）寰球和创科技服务（北京）有限公司将其持有的中油吉林化建工程有限公司（原中油吉林化建工程公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责。

委托管理期间自协议生效之日起，至以下孰早发生之日：1）委托方不再持有托管单位股权之日；2）上市公司自委托方收购托管单位全部股权，且托管单位工商登记为乙方全资子公司、财务方面变更为乙方合并报表范围内的全资子公司；或 3）双方协商终止本协议之日止。

经双方充分协商，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	29,105,020.12	3,293,210.88

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	房屋及建筑物	97,578,742.79	103,775,498.40								
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	13,597,371.97	6,802,925.12								
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	机器设备	480,202.47	71,712.96								

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	26,112,431,716.49			
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)	138,435,000.00	2017.06.27	预计 2023.06.30	否
中国石油管道局工程有限公司	1,912,749,000.00	2018.11.15	预计 2022.12.21	否
中国石油管道局工程有限公司	2,152,213,530.52	2018.12.05	预计 2023.09.30	否
中国寰球工程有限公司	400,129,911.75	2019.11.19	预计 2023.02.15	否
中国石油工程建设有限公司	780,285,263.30	2019.11.24	预计 2022.09.30	否
中国寰球工程有限公司马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd	252,952,666.00	2017.07.31	预计 2023.12.31	否
中国寰球工程有限公司马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd	874,495,420.00	2019.08.14	预计 2023.08.31	否
中国寰球工程有限公司马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd	382,549,800.00	2019.09.19	预计 2022.08.15	否
中国寰球工程有限公司阿联酋工程公司 China HuanQiu Contracting & Engineering Corporation- Abu Dhabi	335,570,000.00	2018.02.10	预计 2022.12.31	否
中国石油工程建设有限公司及其下属公司	7,260,397,214.08	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	6,754,760,981.93	以实际业务生效日为准	以实际业务到期日为准	否
中国寰球工程有限公司及其下属公司	4,375,659,754.80	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	392,540,221.61	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	99,692,952.50	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

注：1、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)为 30,000,000.00 澳元担保，折合人民币 138,435,000.00 元。

2、中国石油管道局工程有限公司为 285,000,000.00 美元担保,折合人民币 1,912,749,000.00 元; 320,680,265.00 美元担保,折合人民币 2,152,213,530.52 元。

3、中国寰球工程有限公司为 262,380,270.00 林吉特担保,折合人民币 400,129,911.75 元。

4、中国石油工程建设有限公司为 116,262,667.00 美元担保,折合人民币 780,285,263.30 元。

5、中国寰球工程有限公司马来西亚公司为 37,690,000.00 美元担保,折合人民币 252,952,666.00 元; 130,300,000.00 美元担保,折合人民币 874,495,420.00 元; 57,000,000.00 美元担保,折合人民币 382,549,800.00 元。

6、中国寰球工程有限公司阿联酋工程公司为 50,000,000.00 美元担保,折合人民币 335,570,000.00 元。

(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 2022 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 8,961,861,625.03 元,获取利息收入为 40,814,364.81 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	6,881,239,985.26	649,269.81	4,623,486,611.39	649,269.81
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	1,228,376,721.13		927,749,328.10	
其他应收款	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	3,049,202,395.97		12,213,526,443.99	

(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	2,450,584,611.04	2,109,708,542.72
其他应付款	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	4,959,349,546.44	4,897,212,184.51
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	6,985,018,045.27	5,696,370,528.96
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	562,998,667.40	571,984,727.33

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

原告	被告	案由	标的额(万元)	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	财产损害赔偿纠纷	14,953.51	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,目前尚未判决。
杨锦屏	中油管道物资装备有限公司	应收账款转让合同纠纷	5,687.62	2020年8月7日收到起诉书,2022年3月3日一审判决,4月6日我方提起上诉,目前尚未开庭。
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,目前尚未开庭。
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仲裁通知书,目前尚未开庭。
江苏汉皇安装集团有限公司	中国石油天然气管道第二工程有限公司	建设工程合同纠纷	3,950.61	2019年12月10日收到仲裁通知书,分别于2020年1月15日、4月17日、6月10日、6月29日和10月20日、2021年9月1日开庭。目前正在仲裁中。
中节能绿碳(遵义)环保有限公司	中国石油集团东北炼化工程有限公司吉林设计院	建设工程施工合同纠纷	3,753.00	2021年7月收到法院传票,2021年12月第一次正式开庭。目前正在一审过程中。
惠州市第一建筑工程有限公司	河北华北石油工程建设有限公司	建设工程施工合同纠纷	3,493.36	2021年8月25日立案,目前案件处于一审审理中,因疫情影响延期。
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日收到电话通知补充造价鉴定,开庭时间暂未通知。
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,目前尚未收到二审开庭通知书。
河南翔龙工程集团有限公司	中国石油集团工程设计有限责任公司、中石油昆仑燃气有限公司广西分公司	施工合同纠纷案	2,250.08	2017年9月19日开庭前,公司提出管辖权异议被裁定驳回。2017年12月18日,公司向广东省高级人民法院针对管辖权异议提起上诉。经南宁市中级人民法院一

原告	被告	案由	标的额（万元）	案件进展情况
				审开庭审理，法院组织双方进行调解。2022年2月23日收到南宁中院邮寄的鉴定意见初稿并返给法院，近期会出具鉴定结论终稿。目前案件正在审理中。
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31日，我方提起上诉，目前二审尚未开庭。

(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

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、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1) 按账龄披露

适用 不适用

(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		
应收股利		
其他应收款	2,857,377,056.06	1,337,075,400.96
合计	2,857,377,056.06	1,337,075,400.96

其他说明：

适用 不适用

应收利息**(1) 应收利息分类**适用 不适用**(2) 重要逾期利息**适用 不适用**(3) 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 年以内小计	1,828,007,082.52
1 至 2 年	82,769,708.00
2 至 3 年	262,155,166.79
3 至 4 年	297,237,040.93
4 至 5 年	387,208,057.82
5 年以上	
合计	2,857,377,056.06

(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
下属子公司资金拆借	1,509,073,972.88	

代收代付款	1,348,293,083.18	1,337,065,400.96
备付金	10,000.00	10,000.00
合计	2,857,377,056.06	1,337,075,400.96

(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	下属子公司资金拆借	1,509,073,972.88	1 年以内	52.81	
中国石油集团工程有限公司	代收代付款	1,348,293,083.18	1 年以内、1-5 年	47.19	
中国证券登记结算有限责任公司上海分公司	备付金	10,000.00	4-5 年		
合计	/	2,857,377,056.06	/	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	24,373,338,111.71		24,373,338,111.71	24,373,338,111.71		24,373,338,111.71
对联营、合营企业投资						
合计	24,373,338,111.71		24,373,338,111.71	24,373,338,111.71		24,373,338,111.71

(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	10,493,704,372.46			10,493,704,372.46		
中国寰球工程有限公司	4,807,537,836.69			4,807,537,836.69		
中国石油集团工程有限公司	9,072,095,902.56			9,072,095,902.56		
合计	24,373,338,111.71			24,373,338,111.71		

(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

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	275,158.63	第十节\七(73)
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	5,549,420.10	第十节\七(67、74)
债务重组损益	1,799,331.40	第十节\七(68)
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	375,485.49	第十节\七(5)
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,501,032.91	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,745,156.66	以前年度计提的存货跌价准备转回和增值税加计抵减等
减：所得税影响额	2,673,558.05	
少数股东权益影响额(税后)	94,342.54	
合计	16,477,684.60	

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	
		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	2.54	0.1143	0.1143
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.47	0.1114	0.1114

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：2022 年 8 月 29 日

修订信息

□适用 √不适用