

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 2025年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

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

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以2025年12月31日的总股本5,583,147,471股为基础，全年向全体股东每10股派0.26元（含税）现金股息，共派发现金红利145,161,834.24元，剩余未分配利润结转下年。其中，已于2025年9月30日向全体股东每10股派0.13元（含税）现金股息，派发中期现金红利72,580,917.12元；本次末期利润分配以5,583,147,471股为基数，向全体股东每10股派发0.13元（含税）现金股息，派发现金红利72,580,917.12元。本年度不进行资本公积金转增股本，也不进行送股。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

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

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理、环境和社会.....	31
第五节	重要事项.....	55
第六节	股份变动及股东情况.....	70
第七节	债券相关情况.....	77
第八节	财务报告.....	77

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

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国石油集团	指	中国石油天然气集团有限公司
公司、本公司、中油工程、新疆独山子天利高新技术股份有限公司、天利高新、*ST 天利、*ST 油工	指	中国石油集团工程股份有限公司
工程服务公司、工程服务有限公司	指	中国石油集团工程服务有限公司
重大资产重组	指	公司2016年重大资产出售并向中国石油天然气集团有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金事项
中油工程有限	指	中国石油集团工程有限公司
工程建设公司	指	中国石油工程建设有限公司
管道局工程公司	指	中国石油管道局工程有限公司
寰球工程公司	指	中国寰球工程有限公司
昆仑工程公司	指	中国昆仑工程有限公司
新疆独山子天利实业总公司、天利实业	指	新疆天利石化控股集团有限公司
新疆独山子石油化工总厂、独山子石化	指	新疆独山子石油化工有限公司
ENR	指	全球工程建设行业权威学术杂志《工程新闻记录》
CCUS	指	碳捕获、利用与封存
IOC	指	国际石油公司
NOC	指	国家石油公司
ICC	指	国际化工公司
六化	指	标准化设计、集约化采购、工厂化预制、模块化建设、智能化管理、数字化交付
生聚理用	指	生才有道、聚才有力、理才有方、用才有效
三金	指	应收账款、存货、合同资产
三商	指	供应商、服务商、分包商
六外	指	外购、外包、外雇、外委、外租、对外付款
六大控制	指	质量、安全、进度、投资、合规、廉洁控制
四全	指	全员、全天候、全过程、全方位
四查	指	查思想、查管理、查技术、查纪律
三管三必须	指	管行业必须管安全、管业务必须管安全、管生产经营必须管安全
四不两直	指	不发通知、不打招呼、不听汇报、不用陪同接待，直奔基层、直插现场

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

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

二、联系人和联系方式

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

三、基本情况简介

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

四、信息披露及备置地点

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

五、公司股票简况

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

六、其他相关资料

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

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
营业收入	99,650,697,576.70	85,917,347,544.27	15.98	80,343,365,358.89
利润总额	1,079,706,232.17	1,380,850,337.94	-21.81	1,423,523,161.71
归属于上市公司股东的净利润	356,237,753.89	635,455,194.54	-43.94	745,867,566.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	277,370,481.69	334,264,630.93	-17.02	545,369,930.97
经营活动产生的现金流量净额	6,049,700,922.47	-9,340,715,770.19	不适用	3,047,279,464.99
	2025年末	2024年末	本期末比上年同期末增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	26,723,134,483.24	26,462,878,887.33	0.98	26,105,773,057.70
总资产	122,681,573,492.31	108,441,959,183.74	13.13	107,568,840,932.28

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
基本每股收益(元/股)	0.0638	0.1138	-43.94	0.1336
稀释每股收益(元/股)	0.0638	0.1138	-43.94	0.1336
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0497	0.0599	-17.03	0.0977
加权平均净资产收益率(%)	1.34	2.42	减少1.08个百分点	2.90
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.05	1.27	减少0.22个百分点	2.13

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

1. 报告期内，公司实现归属于上市公司股东的净利润3.56亿元、同比下降43.94%，主要系管道与储运业务单元经营持续承压、部分海外项目效益不及预期、因汇率变化和有息负债增加导致财务费用增长等多重因素影响，使得公司本期净利润、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润、扣除非经常性损益后的基本每股收益同比下降。

2. 报告期内，经营活动产生的现金流量净额60.50亿元，上年同期净流出93.41亿元，同比增加净流入153.91亿元。其中，销售商品、提供劳务收到的现金同比增加154.99亿元，主要变动原因是收入规模扩大且在建项目结算收款加快；购买商品、接受劳务支付的现金同比增加46.89亿元，主要系重点工程工作量和施工投入加大、材料采购及分包结算支出同比增长所致。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、 2025年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	17,128,853,918.83	19,157,855,237.96	21,242,383,250.22	42,121,605,169.69
归属于上市公司股东的净利润	194,174,474.16	275,948,132.54	53,257,088.94	-167,141,941.75
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	166,792,894.27	265,183,114.09	41,487,481.17	-196,093,007.84
经营活动产生的现金流量净额	-9,494,484,117.39	7,961,709,436.79	-2,056,337,282.39	9,638,812,885.46

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、 非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2025 年金额	附注（如适用）	2024 年金额	2023 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	23,547,913.74	第八节 / 七 (73)	1,681,942.60	173,443,175.60
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	48,227,262.52	第八节 / 七 (67) (74)	44,045,315.30	47,924,659.23
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	7,358,726.81		251,872,420.20	18,281,058.11
债务重组损益	-990,734.44		468,518.20	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	10,317,539.04		54,137,121.12	-6,523,407.15
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,221.77		842,516.80	722,250.00
减：所得税影响额	9,291,381.31		51,401,076.80	33,173,247.46
少数股东权益影响额（税后）	303,275.93		456,193.81	176,853.23

合计	78,867,272.20	301,190,563.61	200,497,635.10
----	---------------	----------------	----------------

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

十一、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
应收款项融资	273,170,635.12	103,010,196.87	-170,160,438.25	0.00
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	273,170,635.12	103,010,196.87	-170,160,438.25	0.00

1. 公司将以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据在应收款项融资列示，详见第八节、七、7、应收款项融资。

2. 公司持有的以成本计量的非上市股权投资账面原值 2,935,465.55 元，已全额计提减值准备。公司将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产并在其他权益工具投资列示，详见第八节、七、18、其他权益工具投资。

十三、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

（一）公司主营业务

报告期内，公司锚定“建设基业长青的世界一流能源与化工工程综合服务商”愿景目标，做强做优油气田地面、油气储运、炼油化工、LNG 等传统油气工程业务，稳步拓展项目管理、监理、检测等技术服务业务，加快发展新兴业务，积极布局可控核聚变等未来产业，其中新兴业务与未来产业新签合同额占比超过新签合同总额的 25%，主营业务结构持续优化。

（二）主营业务经营模式

报告期内，公司主要经营模式涵盖项目前端咨询、技术转让、前端设计（FEED）、设计采购施工试运（EPCC）总承包、设计采购施工管理（EPCM）总承包、设计采购施工（EPC）总承包、设计采购承包（EP）、采购施工承包（PC）、勘察设计承包（E）、施工承包（C）、项目管理、监理、检测、试运投产、培训及运营维护等工程建设全价值链，能够为客户提供能源与化工工程“一揽子”综合解决方案和“一站式”服务。

（三）公司细分行业领域

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

2. 油气储运工程业务：主要发展陆上及海洋油气管道、化工石油储库、LNG 接收站等工程建设业务，努力提升海洋管道勘察测量、设计和施工能力，做专做特氢气、CO₂ 输送业务，持续巩固国际领先优势。

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

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

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

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

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

2025年，全球局势复杂多变、地缘政治风险随之增加，世界经济稳定增长但结构性分化加剧，受保护主义和单边措施“抬头”影响，全球贸易与产业链在逆全球化浪潮中艰难重构，同时以人工智能、绿色科技为代表的新一轮技术革命纵深推进，正在加速催生全球经济增长新动能。在此宏观背景下，全球能源与国内行业环境在承压中蕴藏着新的结构性机遇。

全球能源行业趋势：全球能源格局持续向多元化、低碳化方向加速演进。一方面，油气作为基础能源仍保持其战略地位，OPEC+从保价格转向保份额，国际油价呈现震荡下行走势、全年实现均价68美元/桶左右，国际主要石油公司保持审慎乐观的资本支出，凭借财务韧性持续加大了低成本、低排放油气资源投入；另一方面，能源转型已成为全球范围内的广泛共识，主要国际石油公司和国家石油公司发挥自身优势，积极寻求差异化发展，IOC加大了CCUS、电力、生物燃料等战略性业务的投资与布局，NOC持续加大增储上产及基础设施建设投资力度，积极推进炼化一体化升级、油气田数字化改造以及风光气电融合等综合能源项目，这些都为公司参与全球工程和技术服务带来了广阔市场机遇。

国内行业发展态势：我国经济稳中有进，顺利完成5%的年度经济增长目标，新型能源体系和安全保供能力建设进入快车道，能源消费结构继续向清洁化方向转型，非化石能源增长从政策驱动转向市场驱动。油气保供持续攻坚，增储上产“七年行动计划”圆满收官，深层/非常规油气开发及储运基础设施建设需求稳定；能源融合加速落地，“风光气储氢”一体化等综合能源项目成为增长新赛道，油气与新能源协同发展进入实质阶段；产业升级不断深化，炼化行业向高端化、新材料方向转型，人工智能、数字化技术正全面赋能工程服务和运营管理，为公司巩固油气和炼化工程等“压舱石”业务、加快推动新兴业务发展注入了不竭动力，支撑公司新签合同额再创历史新高。

三、经营情况讨论与分析

2025年，公司统筹发展与安全、规模与质量，一体推进市场开发、经营提质、科技创新、改革治理、风险防控等重点工作，高质量发展的基础更加夯实。

（一）主要经营成果

报告期内，公司实现营业收入996.51亿元，同比增加137.34亿元、增长15.98%；实现毛利73.03亿元，同比增加2.63亿元、增长3.74%；实现归属于上市公司股东的净利润3.56亿元，同比减少2.79亿元、下降43.94%；实现经营活动现金流入1,224.03亿元，同比增加217.84亿元；营业收现比率122.83%，同比增加5.72个百分点，连续6年保持营业收现比大于1；合同资产同比减少47.92亿元。

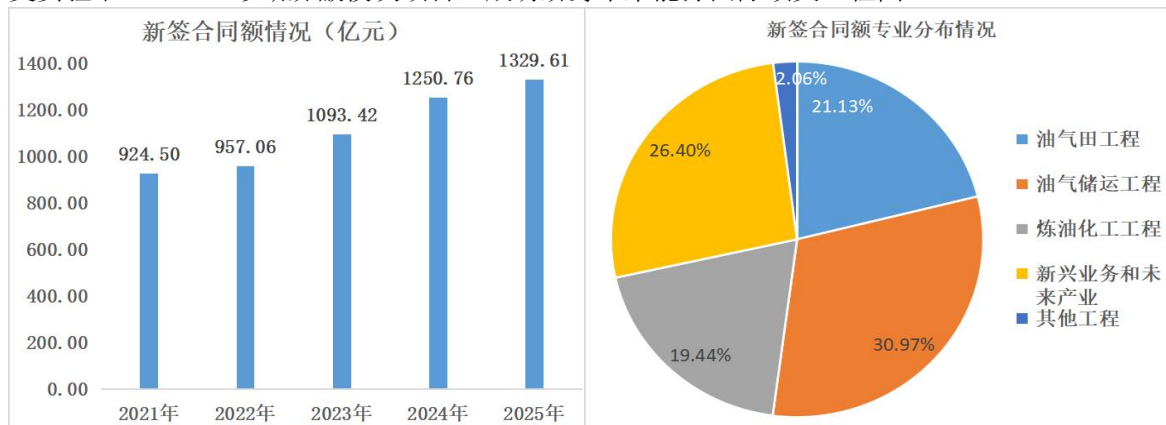


(二) 市场开发情况

报告期内，公司深入开展市场营销攻坚工程，新签合同额实现量效双升，市场结构和业务结构进一步优化，累计实现新签合同额 1329.61 亿元，同比增长 6.30%，创历史新高，其中国内市场新签合同额 838.01 亿元、境外市场新签合同额 491.60 亿元，占比分别为 63.00%和 37.00%。截至报告期末，公司在手合同额约 1700 亿元。

油气工程传统市场：油气田地面工程业务新签合同额 280.90 亿元，管道与储运工程业务新签合同额 411.80 亿元，炼油与化工工程业务新签合同额 258.44 亿元，上述传统优势业务合计实现新签合同额 951.17 亿元，同比增长 4.74%，仍然是公司业务保持稳定增长的基本盘。报告期内，公司签约了合同额 180.32 亿元的伊拉克巴士拉石油公司海水输送管道总承包项目、合同额 115.38 亿元的伊拉克道达尔能源公司阿塔维油田气体处理厂项目两个百亿元以上合同。

新兴业务和未来产业：实现新签合同额 351.04 亿元，同比增长 15.18%，占公司整体市场份额的 26.40%，新兴业务已经成为重要增长点并逐步实现了规模化发展。报告期内，公司签约了中国石油独山子石化公司塔里木 120 万吨/年二期乙烯配套绿色低碳示范工程 CO₂捕集装置、甘肃巨化新材料有限公司高性能硅氟新材料一体化项目标段二总承包工程等合同，新兴业务领域工程业绩加速积累；签约了聚变新能（安徽）紧凑型聚变能实验装置主机系统总装工程，中标国际核聚变实验堆（ITER）诊断屏蔽模块项目，成功跻身未来能源国际顶尖工程圈。



（三）工程履约执行方面

报告期内，公司坚持对重点工程项目实施分级分类管控，不断完善全过程精益管理体系，全年累计执行项目 15554 项，建成 5018 项，创上市以来历史新高。

油气上产保供项目：曹妃甸新天液化天然气有限公司唐山 LNG 项目接收站工程、中能洋山液化天然气有限公司上海 LNG 站线扩建项目海底输气管道工程、国家管网集团连云港至仪征原油管道工程（连云港-淮安）等有序推进；中国石油西南油气田公司盐亭天然气处理厂、协鑫汇东液化天然气如东有限公司江苏如东 LNG 接收站工程、国家管网集团深圳 LNG 应急调峰接收站工程、西气东输三线管道工程（中卫-枣阳）、川气东送二线天然气管道工程川渝鄂段（威远/泸县-铜梁）等国家油气基础设施项目建成投产，为国家区域协同发展和天然气保供作出积极贡献。

炼化转型升级项目：中国石油乌鲁木齐石化公司精对苯二甲酸（PTA）、中海壳牌石油化工有限公司惠州三期乙烯等项目顺利开工，中国石油独山子石化公司塔里木 120 万吨/年二期乙烯、中国石油蓝海新材料有限责任公司高端聚烯烃新材料、北方华锦化学工业集团有限公司精细化工及原料等工程稳步推进；中国石油吉林石化分公司、广西石化分公司炼化一体化转型升级项目按计划中交、投产，山东裕龙石化有限公司裕龙岛炼化一体化项目（一期）炼化主装置、中国石油辽阳石化公司尼龙 66、中海石油炼化有限责任公司大榭石化炼化一体化项目 DCC 联合装置、巴斯夫一体化基地（广东）有限公司巴斯夫（广东）一体化项目聚乙烯区等项目相继完工。

新兴工程项目：聚变新能(安徽)合肥有限公司紧凑型聚变能项目主机关键部件“杜瓦底座”安装就位，正式进入“主体工程组装”新阶段；中国石油独山子石化公司塔里木 120 万吨/年二期乙烯配套绿色低碳示范项目建设，华北石化公司、吉林油田公司 CCUS 项目按期启动建设，新疆油田公司 264 千瓦新能源及配套煤电、碳捕集一体化项目加速推进。

“一带一路”沿线项目：中国石油阿姆河公司土库曼斯坦巴格德雷中部气田天然气增压设施（一阶段）、伊拉克巴士拉天然气公司鲁迈拉天然气轻烃回收处理厂、西古尔纳-1 油田原油处理列、日本日挥公司伊拉克巴士拉炼厂升级项目南区设施安装等工程顺利建成；俄罗斯尼皮天然气股份公司阿穆尔天然气处理厂（非专利单元）、尼日利亚国家石油公司 AKK 天然气管道工程、东非原油管道有限公司东非原油外输管道、伊拉克道达尔能源公司阿塔维油田天然气处理厂、沙特阿美石油公司沙特国家天然气管网扩建 III 期增压站升级扩建等工程有序推进。

（四）科技创新情况

报告期内，公司坚持技术立企，持续加大科技攻关力度，扎实推进研发组织、技术工艺、成果转化“三大补强”；加快推动“数智中油工程”建设，深入实施信息化补强、数字化赋能、智能化发展“三大工程”，核心竞争力进一步提升。

科技研发：科技研发投入达 25.16 亿元，研发投入强度 2.52%，累计形成科研成果 319 项（其中工艺包 67 项）、新增授权专利 253 件（其中发明专利 167 件），研发了超临界溶剂脱沥青等 69 项传统业务领域关键技术成果，攻克了特种聚碳酸酯等 52 项化工新材料技术，研制了 300 米水深管道智能封堵器等 49 项新兴领域技术装备。

成果转化：累计推广应用新技术新产品 125 项，苯乙烯热塑性弹性体（SBS）装置工艺包等 61 项自主技术首次实现工业应用，柴油吸附分离等 36 项自主技术实现规模化应用，自主研发的天然气制备多壁碳纳米管成套技术顺利完成千吨级工业化试验、湿法乙丙橡胶生产成套技术在中国石油蓝海新材料有限责任公司高端聚烯烃新材料项目首次应用。

数智转型：生产运营信息系统等多个平台成功上线运行，信息化补强取得积极进展；大力推广数字化转型成果，在中国石油蓝海新材料有限责任公司高端聚烯烃新材料工程等 61 个项目推行数字工地，完成了中国石油广西石化公司炼化一体化转型升级等 46 个项目的数字化交付；积极开展“人工智能+”专项行动，启动工程建设专业大模型建设，工程设计文档校审智能体等 18 个业务应用场景成熟落地。

（五）改革管理方面

报告期内，公司深耕精益管理，聚焦市场开发、项目管理、财务投资、合规管理等生产经营关键环节，持续建章立制并完善了相应的业务流程，分层分级的授权管理体系更加科学；组织召开项目管理提升推进会，发布项目管理手册，交流推广“六化”建设经验，出台了项目策划、预算、招投标等制度办法，健全了重大项目后评价机制，“法人企业管项目”进一步做实；部署实施深化改革攻坚工程，稳步推进业务归核化等十大改革举措，专题研究推动施工企业转型升级发

展，改革深化提升行动各项任务提前收官；持续完善上市公司治理，加快推进全级次法人监事会改革，ESG管理获得万得AA评级以及金牛奖ESG卓越央企等多项荣誉。

（六）风险防控方面

报告期内，公司扎实推进平安、健康、绿色企业建设，深入开展QHSE提质攻坚工程，统筹推进安全生产治本攻坚三年行动、工程质量提升“三个专项行动”以及采购物资质量专项排查整治，全年未发生较大及以上生产安全事故、环境事件和职业病事件；强化海外社会安全管理，大幅减少高风险国家中方人员数量，海外项目平稳建设运行。着力防范化解经营风险，按照内部管理授权分级开展重点工程目标前风险评估；加强案件纠纷管理，开展“以案促管”专项督导，建立了发案研判、类案管理、线索移交等长效管理机制，全力维护企业合法权益。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）具有产业链和价值链一体协同优势

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

（二）拥有自主研发及行业领先的核心技术

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

1. 油气田地面工程方面，拥有国际领先的高温、高压、高腐蚀天然气集输及处理工艺设计技术以及高含水、低渗透、特稠高凝油田集输及处理技术，掌握长距离混输工程设计技术、油气水三相高效分离技术及深度电脱盐/脱水等多种技术，形成了气田采出水资源化利用工艺技术。报告期内，形成了大型中高含硫天然气脱硫等工艺技术。

2. 油气储运工程方面，大口径、高压、高钢级、大壁厚长输管道建设能力达到国际领先水平，在天然气管道关键装备国产化、机械化防腐等领域处于行业领先地位，长输管道设计及施工技术达到国际先进水平；拥有国际先进的地下水封洞库、地下储气库设计技术以及国内领先的滩浅海大口径海洋管道设计施工技术；掌握超临界CO₂管道设计能力。报告期内，形成了盐穴储氢库地面工程、储气库余压余热耦合发电等工艺技术。

3. 炼油化工工程方面，拥有国际先进的“千万吨炼油、百万吨乙烯”成套自主核心技术，并完成了迭代升级和大范围工业化应用，形成了第二代乙烯裂解成套技术；PTA及聚酯工艺成套技术达到国际领先水平，实现了第三代PTA成套工艺技术升级及工业应用；拥有国际先进的大型氮肥自主生产技术。报告期内，形成了20万吨/年甲苯制苯、丙烯酸裂解氧化合成乙醛酸、超临界溶剂脱沥青等工艺技术。

4. 天然气处理及LNG工程方面，拥有国内领先的天然气处理能力，掌握大型天然气脱硫、脱碳、脱水、硫磺回收等系列处理技术以及800万吨级超大型天然气液化、LNG接收及再气化成套技术。报告期内，形成了单列75亿方/年大型中高含硫天然气处理、LNG接收站长距离输送及深度回收乙烷等技术。

5. 绿色环保方面，拥有行业领先的工业“三废”、炼化“三泥”、VOCs、煤化工浓盐水处理技术，掌握了稠油污水深度处理回用、土壤污染修复、地下水污染防控技术，形成了油泥低成本、稳定达标处理等工艺包。报告期内，形成了采出水VOCs排放源密闭及收集、MOFs碳捕集等技术。

6. 新能源新材料方面，具备分布式、集中式风光气储一体化大型能源基地建设能力，拥有氢能、地热资源开发与综合利用等新能源系列技术，掌握α烯烃、POE、特种橡胶等多种新材料

以及绿氢、绿醇、绿氨、绿色航煤、电气化率提升等系列技术。报告期内，开发出第二代聚碳酸酯、氢化双酚 A 等成套或工艺技术。

（三）拥有全产业链工程建设能力及丰富的工程业绩

公司在能源和化工工程领域拥有深厚的实践经验，工程实力稳居国内领军行列，综合能力达到国际领先水平。在陆上油气田地面工程、长输管道、油气储库、炼油化工及 LNG 工程等方面均保持国内领先地位，具备全面的 EPC 总承包能力，包括原油处理 4500 万吨/年、天然气处理 400 亿方/年、天然气增压 700 亿方/年、LNG 储罐 200 万方/年、原油储备 2600 万方/年、天然气储备 400 亿方/年、陆地长输管道 8000 公里/年、海洋管道 200 公里/年、4 套/年千万吨炼油、6 套/年百万吨乙烯装置以及电力线路 5000 公里/年等 EPC 总承包能力。报告期内，公司获得国家级工程奖项 45 项、省部级奖项 357 项，其中全国优秀工程勘察设计奖 7 项（一等奖 1 项、二等奖 2 项、三等奖 4 项），优秀标准设计一等奖 1 项，优秀焊接工程奖 12 项，优秀设计奖 5 项，专利优秀奖 1 项，质量信得过班组 5 项，国家级 QC 成果 11 项，国家级优秀项目管理成果 3 项。

（四）拥有完备的市场营销体系

公司着力构建现代化、专业化市场营销体系，加强“总部对总部”对接拜访，推广公司领导、客户经理、技术专家、项目经理“四位一体”营销模式，在长期的市场开发和项目实践中，形成了覆盖中东、中亚、非洲、亚太等区域主要目标市场的开发网络与服务体系，与沙特阿美、埃克森·美孚、壳牌、道达尔、阿布扎比国家石油公司、沙特基础工业公司、巴斯夫等主要 NOC、IOC、ICC 客户建立了长期稳定的合作关系，与国际先进工程公司联合投标执行了部分海外工程项目，在 27 个国家形成了合同额 1 亿美元以上的规模市场、12 个国家形成了合同额 5 亿美元以上的核心市场，市场覆盖面和影响力不断扩大。

（五）拥有丰富坚实的人才储备

公司大力实施人才强企战略，统筹推进科技领军人才、青年科技人才和“石油名匠”培育计划等重点人才工程，着力打造企业家后备人才、科技人才、“石油名匠”储备人才、高级项目管理人才、各类专业人才等核心人才队伍；全方位构建优化人才发展生态，持续完善“生聚理用”人才发展机制，加大“高精尖缺”人才引进力度，畅通多元人才成长通道，营造优越育才环境，培育形成了堪当高质量发展重任、满足发展新质生产力需要的战略人才力量。

（六）具有全球影响力的“CPEC+”品牌

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

五、报告期内主要经营情况

详见第三节管理层讨论与分析之经营情况讨论与分析章节。

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	99,650,697,576.70	85,917,347,544.27	15.98
营业成本	92,348,173,296.16	78,878,105,721.20	17.08
销售费用	127,246,954.90	107,782,307.96	18.06
管理费用	3,197,316,903.57	3,210,609,838.67	-0.41
财务费用	334,194,261.44	-201,549,151.30	不适用
研发费用	1,986,524,459.31	1,860,682,920.28	6.76
经营活动产生的现金流量净额	6,049,700,922.47	-9,340,715,770.19	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-256,379,240.32	-234,264,199.26	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	1,105,171,560.13	6,901,962,455.82	-83.99

投资收益	34,239,280.68	14,400,340.33	137.77
营业外收入	68,457,558.27	110,554,228.02	-38.08
信用减值损失	-188,379,204.83	-225,434,067.56	不适用
资产减值损失	-147,599,391.62	-271,394,501.89	不适用
资产处置收益	23,547,913.74	1,681,941.60	1,300.04

营业收入变动原因说明：主要系在建重点项目有序推进，收入同比增加；

营业成本变动原因说明：主要系收入增加导致成本随之增加；

销售费用变动原因说明：主要系技术服务费、人工费以及由于业务增加导致的差旅费、招标投标费增加；

管理费用变动原因说明：主要系严控非生产性支出、优化人员及薪酬结构、人工成本同比下降所致；

财务费用变动原因说明：主要系所属管道局工程公司借款利息支出增加，利息收入和汇兑净收益同比减少所致；

研发费用变动原因说明：主要系公司持续加大技术研发投入所致；

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系加快结算清收，项目收款增加，同时业主方垫付资金增加，导致收到其他与经营活动现金流入增加；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系取得的投资收益减少所致；

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本年从财务公司筹得的借款较上年同期减少所致；

信用减值损失变动原因说明：主要系单项计提的其他应收款预期信用损失减少；

资产减值损失变动原因说明：主要系组合计提的合同资产预期信用损失减少所致；

资产处置收益变动原因说明：主要系盘活存量资产形成收益。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2、收入和成本分析

适用 不适用

2025年度，公司累计实现营业收入996.51亿元，同比增长15.98%；累计发生营业成本923.48亿元，同比增长17.08%；实现毛利73.03亿元，同比增长3.74%；毛利率7.33%，同比减少0.86个百分点。其中：主营业务收入991.23亿元，同比增长16.45%；主营业务成本920.52亿元，同比增长17.51%；主营业务毛利70.70亿元，同比增长4.19%；主营业务毛利率7.13%，同比减少0.84个百分点。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
油气田地面工程	36,531,438,700.03	33,420,461,001.30	8.52	16.20	18.00	减少1.38个百分点
管道与储运工程	24,081,731,442.07	23,645,896,144.10	1.81	9.09	8.59	增加0.45个百分点
炼油与化工工程	32,369,096,571.66	29,700,290,387.88	8.24	24.47	27.07	减少1.89个百分点
环境工程、项目管理及其他	6,140,586,578.59	5,285,767,792.20	13.92	9.58	8.63	增加0.75个百分点
合计	99,122,853,292.35	92,052,415,325.48	7.13	16.45	17.51	减少0.84个百分点

主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
合计	99,122,853,292.35	92,052,415,325.48	7.13	16.45	17.51	减少0.84个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
境内	69,633,433,755.85	64,380,321,909.31	7.54	12.42	16.90	减少3.55个百分点
境外	29,489,419,536.50	27,672,093,416.17	6.16	27.20	18.95	增加6.51个百分点
合计	99,122,853,292.35	92,052,415,325.48	7.13	16.45	17.51	减少0.84个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
合计	99,122,853,292.35	92,052,415,325.48	7.13	16.45	17.51	减少0.84个百分点

近三年主营业务收入占比情况						
分行业	2025年	占比 (%)	2024年	占比 (%)	2023年	占比 (%)
油气田地面工程	36,531,438,700.03	36.85	31,437,448,403.65	36.93	32,378,703,664.88	40.69
管道与储运工程	24,081,731,442.07	24.30	22,075,095,433.52	25.94	22,279,371,521.75	28.00
炼油与化工工程	32,369,096,571.66	32.66	26,006,293,319.48	30.55	20,039,619,004.09	25.19
环境工程、项目管理及其他	6,140,586,578.59	6.19	5,603,772,282.82	6.58	4,866,996,485.54	6.12
合计	99,122,853,292.35	100.00	85,122,609,439.47	100.00	79,564,690,676.26	100.00

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

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

(1) 油气田地面工程业务实现主营业务收入365.31亿元，占公司主营业务收入的36.85%，同比下降0.08%；实现毛利31.11亿元，毛利率8.52%，较上年减少1.38个百分点。

(2) 管道与储运工程业务实现主营业务收入240.82亿元，占公司主营业务收入的24.30%，同比下降1.64%；实现毛利4.36亿元，毛利率1.81%，较上年增加0.45个百分点。

(3) 炼油与化工工程业务实现主营业务收入323.69亿元，占公司主营业务收入的32.66%，同比增长2.11%；实现毛利26.69亿元，毛利率8.24%，较上年减少1.89个百分点。

(4) 环境工程、项目管理及其他业务实现主营业务收入61.41亿元，占公司主营业务收入的6.19%，同比下降0.39%；实现毛利8.55亿元，毛利率13.92%，较上年增加0.75个百分点。

从地区构成来看，其中：

(1) 境内主营业务收入696.33亿元，同比增长12.42%，占主营业务收入的70.25%，较上年减少2.52个百分点；毛利率7.54%，较上年下降3.55个百分点。

(2) 境外主营业务收入294.89亿元，同比增加27.20%，占主营业务收入的29.75%，较上年增加2.52个百分点；毛利率6.16%，较上年增加6.51个百分点。

具体详见第八节、七、61、营业收入和营业成本相关内容。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
油气田地面工程	采购成本、人工成本、折旧费	33,420,461,001.30	36.31	28,323,599,455.57	36.16	18.00	
管道与储运工程	采购成本、人工成本、折旧费	23,645,896,144.10	25.69	21,774,781,117.76	27.79	8.59	
炼油与化工工程	采购成本、人工成本、折旧费	29,700,290,387.88	32.26	23,372,750,347.58	29.84	27.07	
环境工程、项目管理及其他	采购成本、人工成本、折旧费	5,285,767,792.20	5.74	4,865,628,912.72	6.21	8.63	
合计		92,052,415,325.48	100.00	78,336,759,833.63	100.00	17.51	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
合计		92,052,415,325.48	100.00	78,336,759,833.63	100.00	17.51	

成本分析其他情况说明

分行业	成本构成项目	2025年	占比	2024年	占比	同比变动
			(%)		(%)	
油气田地面工程	采购成本	28,623,984,069.73	31.10	23,717,313,916.92	30.28	20.69
	人工成本	4,492,844,120.83	4.88	4,270,830,938.79	5.45	5.20
	折旧费	303,632,810.74	0.33	335,454,599.86	0.43	-9.49
	小计	33,420,461,001.30	36.31	28,323,599,455.57	36.16	18.00
管道与储运工程	采购成本	19,146,578,962.13	20.80	17,031,148,815.57	21.73	12.42
	人工成本	4,127,496,386.22	4.48	4,399,527,768.00	5.62	-6.18
	折旧费	371,820,795.75	0.41	344,104,534.19	0.44	8.05
	小计	23,645,896,144.10	25.69	21,774,781,117.76	27.79	8.59
炼油与化工	采购成本	28,205,938,155.01	30.64	21,618,181,423.62	27.60	30.47

工程	人工成本	1,333,060,797.58	1.45	1,600,863,109.34	2.04	-16.73
	折旧费	161,291,435.29	0.17	153,705,814.62	0.20	4.94
	小计	29,700,290,387.88	32.26	23,372,750,347.58	29.84	27.07
环境工程、 项目管理及 其他	采购成本	4,585,513,423.83	4.98	4,134,023,402.87	5.27	10.92
	人工成本	680,770,344.06	0.74	711,453,606.84	0.91	-4.31
	折旧费	19,484,024.31	0.02	20,151,903.01	0.03	-3.31
	小计	5,285,767,792.20	5.74	4,865,628,912.72	6.21	8.63
合计		92,052,415,325.48	100.00	78,336,759,833.63	100.00	17.51

2025年度，公司累计发生营业成本923.48亿元，其中，发生主营业务成本920.52亿元，同比分别增长17.08%和17.51%。

从成本构成来看，油气田地面工程业务主营业务成本334.20亿元，占比36.31%，同比增长18.00%；管道与储运工程业务主营业务成本236.46亿元，占比25.69%，同比增长8.59%；炼油与化工工程业务主营业务成本297.00亿元，占比32.26%，同比增长27.07%；环境工程、项目管理及其他业务主营业务成本52.86亿元，占比5.74%，同比增长8.63%。近三年，各业务在公司成本结构中的占比未发生较大变化，整体成本结构稳定。

具体详见第八节、七、61、营业收入和营业成本相关内容。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明无。

A.公司主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额604.48亿元，占年度销售总额60.66%；其中前五名客户销售额中关联方销售额437.94亿元，占年度销售总额43.95%。

前五名供应商采购额78.04亿元，占年度采购总额9.69%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额52.72亿元，占年度采购总额6.54%。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商
适用 不适用

D. 报告期内公司存在贸易业务收入

适用 不适用

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用

其他说明：

无

3、费用

适用 不适用

(1). 销售费用

报告期内发生销售费用 1.27 亿元，同比增加 18.06%，主要系技术服务费、人工费及由于业务增加导致的差旅费、招标投标费增加。销售费用占营业收入的比例为 0.13%，同比持平。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动 (%)
员工薪酬	77,324,068.95	73,966,178.96	4.54
技术服务费	19,026,340.70	10,700,026.74	77.82
招标投标费用	12,250,245.89	7,888,672.06	55.29
差旅费	6,977,089.99	5,916,779.03	17.92
物料消耗	1,980,561.59	1,134,684.53	74.55
出国人员经费	1,181,988.81	2,183,926.89	-45.88
折旧摊销	1,132,416.29	945,043.31	19.83
租赁费	892,017.10	1,061,913.49	-16.00
公司宣传费	858,004.84	481,802.83	78.08
咨询审计费	545,512.42	259,351.47	110.34
其他费用	5,078,708.32	3,243,928.65	56.56
合计	127,246,954.90	107,782,307.96	18.06

(2). 管理费用

报告期内发生管理费用 31.97 亿元，同比减少 0.41%，主要系严控非生产性支出、优化人员及薪酬结构，人工成本同比下降所致。管理费用占营业收入的比例为 3.21%，同比减少 0.53 个百分点。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动 (%)
员工薪酬	2,100,801,332.98	2,221,007,877.26	-5.41
折旧摊销	179,892,737.19	168,353,577.30	6.85
技术服务费	100,617,782.97	101,715,570.09	-1.08
物业管理费	96,227,176.95	92,037,864.41	4.55
信息系统维护费	90,117,801.69	33,497,651.42	169.03
差旅费	84,615,939.73	83,644,734.94	1.16

咨询审计费	50,258,822.86	50,544,091.68	-0.56
税费	35,817,395.36	38,103,195.64	-6.00
维护及修理费	32,422,002.56	42,972,484.75	-24.55
租赁费	30,619,197.64	29,620,504.01	3.37
其他费用	395,926,713.64	349,112,287.17	13.41
合计	3,197,316,903.57	3,210,609,838.67	-0.41

(3). 研发费用

报告期内发生研发费用 19.87 亿元，同比增长 6.76%，主要系公司持续加大技术研发投入所致。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动 (%)
员工薪酬	1,218,079,360.25	1,194,542,512.83	1.97
燃料及物料消耗	308,233,687.21	293,697,767.27	4.95
技术服务费	259,983,431.36	163,562,632.38	58.95
设计制图费	34,448,956.30	52,154,074.76	-33.95
租赁费	29,443,418.38	29,979,143.64	-1.79
试验检验费	26,710,936.12	9,111,302.24	193.16
信息系统维护费	21,710,392.65	4,862,875.62	346.45
差旅费	15,976,001.87	18,281,621.43	-12.61
外部加工费	14,929,712.24	27,130,729.16	-44.97
折旧摊销	11,296,777.54	16,425,309.84	-31.22
咨询审计费	9,217,782.07	5,574,576.79	65.35
其他费用	36,494,003.32	45,360,374.32	-19.55
合计	1,986,524,459.31	1,860,682,920.28	6.76

(4). 财务费用

报告期内发生财务费用 3.34 亿元，同比增加 5.36 亿元，主要系所属管道局工程公司借款利息支出增加，利息收入和汇兑净收益同比减少所致。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动 (%)
利息费用	355,138,448.78	179,660,261.96	97.67
利息收入	-176,561,345.17	-324,030,644.82	不适用
汇兑损益	60,102,637.12	-106,152,669.36	不适用
银行手续费	87,498,085.92	39,456,370.85	121.76
其他支出	8,016,434.79	9,517,530.07	-15.77
合计	334,194,261.44	-201,549,151.30	不适用

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

本期费用化研发投入	2,506,621,314.65
本期资本化研发投入	9,429,539.03
研发投入合计	2,516,050,853.68
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.52
研发投入资本化的比重 (%)	0.37

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	8,224
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	21.03
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	112
硕士研究生	2,172
本科	5,321
专科	536
高中及以下	83
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	938
30-40岁(含30岁,不含40岁)	2,525
40-50岁(含40岁,不含50岁)	3,531
50-60岁(含50岁,不含60岁)	1,208
60岁及以上	22

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5、 现金流

√适用 □不适用

报告期内,公司现金及现金等价物净增加68.99亿元,其中:

(1) 经营活动。经营活动产生现金净流入60.50亿元,上年同期净流出93.41亿元,同比增加流入153.91亿元。其中销售商品、提供劳务收到的现金1,100.90亿元,同比增加154.99亿元,主要原因是收入规模扩大且在建项目结算收款加快;购买商品、接受劳务支付的现金878.75亿元,同比增加46.89亿元,主要系重点工程施工投入加大、材料采购和分包结算支出同比增长所致。

(2) 投资活动。投资活动产生现金净流出2.56亿元,上年同期净流出2.34亿元,同比增加流出0.22亿元。

(3) 筹资活动。筹资活动产生现金净流入11.05亿元,上年同期净流入69.02亿元,同比减少流入57.97亿元,主要系本年从财务公司筹得的借款较上年同期减少所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

单位:元 币种:人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上期期末变动比例(%)	情况说明
货币资金	38,448,368,623.66	31.34	31,397,582,911.40	28.95	22.46	注1
应收账款	16,958,966,543.67	13.82	11,786,650,039.75	10.87	43.88	注2
预付款项	8,585,203,890.31	7.00	6,906,329,722.36	6.37	24.31	注3
存货	18,423,283,529.94	15.02	14,120,894,696.57	13.02	30.47	注4
合同资产	22,577,918,651.70	18.40	27,369,984,211.97	25.24	-17.51	注5
长期待摊费用	399,579,980.14	0.33	174,972,959.97	0.16	128.37	注6
应付票据	633,114,148.16	0.52	2,829,879,660.71	2.61	-77.63	注7
应付账款	38,051,303,323.27	31.02	27,051,330,183.69	24.95	40.66	注8
合同负债	31,227,621,798.04	25.45	30,462,371,008.72	28.09	2.51	注9
长期借款	9,385,000,000.00	7.65	9,500,000,000.00	8.76	-1.21	注10
预计负债	33,304,727.49	0.03	51,765,226.92	0.05	-35.66	注11
递延收益	181,158,250.51	0.15	87,280,624.64	0.08	107.56	注12
一年内到期的非流动资产	16,276,106.26	0.01	80,666,266.89	0.07	-79.82	注13
一年内到期的非流动负债	2,288,110,223.92	1.87	106,537,591.12	0.10	2,047.70	注14
其他流动资产	1,896,108,990.37	1.55	1,663,264,712.56	1.53	14.00	注15

其他说明:

- 注1. 货币资金的增加主要系报告期内经营活动现金净流入增加;
- 注2. 应收账款的增加主要系加快与业主进度结算, 开票待收款项增加;
- 注3. 预付款项的增加主要系新开工项目预付工程、设备制造款增加;
- 注4. 存货的增加主要系待结算合同履行成本增加;
- 注5. 合同资产的减少主要系加快与业主办理开票结算进度;
- 注6. 长期待摊费用的增加主要系项目现场增建临时设施;
- 注7. 应付票据的减少主要系新开票减少;
- 注8. 应付账款的增加主要系业务规模扩大, 分包工程款相应增加;
- 注9. 合同负债的增加主要系工程项目预收款增加;
- 注10. 长期借款的减少主要系新增借款及部分长期借款重分类转入一年内到期的流动负债;
- 注11. 预计负债的减少主要系亏损合同预计损失结转;
- 注12. 递延收益的增加主要系收到政府补助增加;
- 注13. 一年内到期的非流动资产的减少主要系一年内到期的国债投资持有到期;
- 注14. 一年内到期的非流动负债的增加主要系一年内到期的借款增加;
- 注15. 其他流动资产的增加主要系留抵增值税增加。

2、境外资产情况

适用 不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

截至2025年12月31日, 公司受限资产合计827,645,770.15元, 明细如下:

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额
诉讼冻结	367,160,194.62
履约及投标保证金	176,751,349.73
业务冻结	174,284,012.25
定存利息	31,626,755.14
在途资金	62,997,186.49
住房维修基金	14,530,130.92
信用证开证及保函保证金	296,141.00
合计	827,645,770.15

4、其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

1. 公司所处行业及自身发展状况

详见六、公司关于公司未来发展的讨论与分析(一)行业格局和趋势。

2. 在建重大项目情况

截至2025年12月31日，公司在建项目10536项。其中：国内9866项，海外670项；油气田工程2861项，油气储运工程1174项，炼化化工工程1543项，LNG工程89项，环保工程141项，新兴业务工程329项，项目管理及其他工程4399项。部分重大项目建设情况如下（按项目金额排序）：

项目名称	项目金额	工期	完工百分比
中国石油独山子石化公司塔里木120万吨/年二期乙烯项目群	2,010,900万元	2024/03-2026/06	96%
伊拉克巴士拉石油公司海水输送管道总承包项目	1,803,253万元	2025/10-2029/07	1%
俄罗斯尼皮天然气股份公司阿穆尔天然气处理厂项目(非专利单元)	1,611,086万元	2017/04-2027/12	99%
沙特阿美石油公司沙特国家天然气管网扩建III期增压站升级扩建项目	1,129,848万元	2024/04-2027/12	46%
伊拉克道达尔能源公司阿塔维油田气体处理厂项目	1,154,146万元	2025/05-2028/08	8%
尼日利亚国家石油公司AKK天然气管道工程项目	898,820万元	2020/01-2026/08	86%
福建中沙石化有限公司福建古雷150万吨/年乙烯及下游深加工联合体项目乙烯及附属装置	731,113万元	2024/01-2026/05	94%
中国石油蓝海新材料有限责任公司高端聚烯烃新材料项目	664,730万元	2025/04-2026/11	71%

东非原油管道有限公司东非原油外输管道项目	591,234 万元	2023/09-2026/08	61%
俄罗斯鞑靼斯坦石油公司精对苯二甲酸工程技术服务和供货项目	412,649 万元	2023/02-2027/05	56%
阿联酋阿布扎比天然气公司巴伯油田和布哈萨油田天然气管线总承包项目	376,036 万元	2025/01-2028/01	17%
伊拉克国家石油公司纳西里耶储油库工程 EPC 项目	371,256 万元	2015/02-2026/07	85%
中国石油福建昆仑能源液化天然气有限公司 LNG 接收站项目储转工程	228,816 万元	2024/08-2027/03	45%
中国石油新疆油田公司 264 千瓦新能源及配套煤电项目光伏工程二标段	116,873 万元	2024/08-2026/09	67%

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

2025 年 12 月 31 日，本公司股权投资账面余额 58,522.88 万元，较年初 56,690.96 万元增加 1,831.92 万元、增加 3.23%。具体明细详见第八节、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

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方(如适用)	投资期限(如有)	截至资产负债表日的进展情况	预计收益(如有)	本期损益影响	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
中石油(北京)项目管理有限公司	工程管理服务	是	新设	40,000,000.00	100%	是		自有资金			已完成			否	2025年5月15日	临2025-021
合计	/	/	/	40,000,000.00	/	/	/	/	/	/	/			/	/	/

2025 年 5 月 14 日，公司召开第九届董事会第六次临时会议，审议通过了《关于投资设立中石油(北京)项目管理有限公司的议案》，2025 年 5 月 21 日中石油(北京)项目管理有限公司完成工商登记注册。为整合项目管理相关业务资源、进一步提高管理效率，公司已将全资子公司中油工程有限所属吉林梦溪工程管理有限公司、北京兴油工程项目管理有限公司、北京斯派克工程项目管理有限公司、青岛华油工程建设监理有限公司、寰球工程项目管理(北京)有限公司、兰州寰球工程有限公司、廊坊中油朗威工程项目管理有限公司七家全资子公司的 100%股权划转至中石油(北京)项目管理有限公司。

2、重大的非股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券项目	面值	票面利率	实际利率	到期日
------	----	------	------	-----

安哥拉国债	16,276,106.26	9.00%	9.00%	2026.12.29
安哥拉国债	12,064,481.34	9.00%	9.00%	2027.11.28
安哥拉国债	5,538,197.82	9.00%	9.00%	2027.12.29
合计	33,878,785.42	/	/	/

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

3、以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他	273,170,635.12				986,315,662.32	1,156,476,100.57		103,010,196.87
其他	0.00				0.00	0.00		0.00
合计	273,170,635.12				986,315,662.32	1,156,476,100.57		103,010,196.87

本公司以公允价值计量的金融资产包括应收款项融资和其他权益工具投资，具体详见第八节、七、7、应收款项融资和 18、其他权益工具投资。

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(一) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
中国石油工程建设有限公司	子公司	工程建设	240,956.20	4,316,648.61	1,357,416.89	3,838,688.92	124,006.80	79,857.16
中国寰球工程有限公司	子公司	工程建设	148,016.57	2,482,070.79	637,783.24	2,939,125.09	61,680.00	53,267.61
中国石油集团工程有限公司	子公司	工程建设	5,000.00	6,486,461.82	625,909.64	3,387,394.47	-72,871.59	-89,924.93
中国石油管道局工程有限公司	子公司	工程建设	500,670.44	4,795,334.83	425,106.47	2,463,920.78	-112,145.05	-120,628.23
中国昆仑工程有限公司	子公司	工程建设	60,020.00	761,476.86	140,599.45	616,190.72	25,773.10	19,236.72

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
中石油（北京）项目管理有限公司	投资新设	未产生重大影响

其他说明

适用 不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

2026年是我国“十五五”开局之年，党的二十届四中全会擘画了“十五五”发展蓝图，为当前及今后一段时期发展指明了方向。与此同时，全球经济格局仍将深度调整，地缘政治风险交织上升，市场波动影响显著放大。总体来看，公司发展处于战略机遇和风险挑战并存、不确定难预料因素增多的关键时期。

能源化工市场蕴含结构性新机遇。从国际市场看，传统能源仍将发挥能源安全托底作用，中东、中亚等油气富集区的产能建设、LNG及管道建设依然活跃，“金砖”扩员、高质量共建“一带一路”为国际能源合作创造了有利条件。从国内市场看，经济长期向好的基本面没有改变，“两重”“两新”及一系列稳增长政策持续发力，带动能源化工有效需求增长，新能源基地、新材料工程及未来产业加快布局建设，为公司拓展新市场、培育新增长点提供了有力支撑。

内外多重不确定性带来新挑战。受供需宽松与中东地区地缘冲突等因素驱动，国际油价呈现高位宽幅震荡态势，随着红海、霍尔木兹海峡等关键能源通道风险上升，部分海外地区营商环境更趋复杂，企业“走出去”获取执行项目的难度、合规成本、经营风险显著加大。国内油气工程市场增量承压，传统建设领域产能过剩、同质化竞争白热化，中低端市场盈利空间持续收窄，“AI+”深刻重塑产业范式，“数字化、智能化、绿色化”成为行业标配，若不能快速主动融入行业变革、加快技术与管理升级，将面临核心竞争力弱化、市场份额被挤压的严峻挑战。

综上，公司必须统筹机遇与挑战、兼顾发展与安全，一方面发挥自身优势，准确把握国内外市场机会，做强做优主营业务，巩固传统领域发展优势；另一方面仍需苦练内功，主动应对转型压力与竞争，以自身确定性应对环境不确定性，确保在行业深刻变革中实现稳健可持续发展。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，聚焦高质量发展主题，统筹考虑国家战略需求、产业转型大势和公司发展实际，在深入研究论证基础上，对公司使命愿景、今后一个时期发展战略及战略内涵进行了丰富完善。

1. 发展愿景：建设基业长青的世界一流能源与化工工程综合服务商。

2. 企业使命：筑造价值工程，共创美好未来。

3. 发展战略：“创新、市场、智能化、绿色化、国际化”五大战略。**创新**，即坚持技术立企，增强自主创新能力，加强关键核心技术研发，大力推进工程化应用，加快培育形成新质生产力，努力建设能源与化工工程领域创新高地；**市场**，即坚持市场开发第一要务，加快构建现代化市场营销体系，推动实现与客户协同发展、互利共赢；**智能化**，即深入推进数智技术与能源化工工程产业深度融合、产业数智化与数智产业化协同发展，全面重塑企业管理模式、优化工程建设模式、变革科研范式，打造行业数智转型标杆；**绿色化**，即深入贯彻落实国家“双碳”战略，加快发展绿色工艺、绿色施工、绿色交付，实现绿色低碳转型，助力美丽中国与绿色地球家园建设。**国际化**，即持续优化海外市场战略布局，着力加强国际商务运作与海外风险防控，加快推动理念、管理、技术、资源、标准和人才的国际化步伐，不断提升国际化经营能力和行业影响力。

4. 战略举措：“人才强企、提质增效、低成本发展、治理现代、品牌引领”五大战略举措。**人才强企**，即坚持事业发展、人才先行，深化落实“生聚理用”人才发展机制，为公司高质量发展提供充足的高素质人力资源保障。**提质增效**，即以提高发展质量与价值创造能力为核心，从财务绩效、市场供给、管理运营、创新成长等维度综合施策，加快走向产业链中高端，推动公司由生产型向经营型转变。**低成本发展**，即坚持“一切成本皆可降”理念，强化全过程精益管理，加大全员、全要素、全过程成本管控力度，优化资源配置，打造成本竞争优势。**治理现代**，即深化体制机制改革，推进治理体系和治理能力现代化建设，进一步增强公司发展动力活力。**品牌引领**，即加强品牌顶层设计和宣传推介，以价值工程铸就品质典范，打造享誉全球的“CPEC+”品牌矩阵，进一步提升行业话语权与市场认可度。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2026年主要经营目标是：实现新签合同额1300亿元、营业收入920亿元，杜绝一般及以上质量事故、一般A级及以上生产安全事故和环境事件。为确保上述任务目标实现，重点将做好以下几个方面工作。

1. 工程建设方面。深化“六大控制”和“六化”建设，抓好资源统筹和项目策划，全力推动中国石油独山子石化公司塔里木120万吨/年二期乙烯、中国石油蓝海新材料有限责任公司高端聚烯烃新材料、中国石油乌鲁木齐石化公司精对苯二甲酸（PTA）、中石油江苏液化天然气有限公司江苏LNG扩建储罐等项目建设，高标准启动伊拉克巴士拉石油公司海水输送管道等重大项目建设，有序推进国家管网集团川气东送二线天然气管道、曹妃甸新天液化天然气有限公司唐山LNG项目接收站、阿布扎比国家石油公司陆上石油公司西东管线等重点工程施工，确保福建中沙石化有限公司福建古雷150万吨/年乙烯及下游深加工联合体项目乙烯及附属装置、东非原油管道有限公司东非原油外输管道、东明中油燃料石化有限公司30万吨/年UPC科技试验等项目按期投产，以优质服务赢得市场，不断提升客户满意度。

2. 经营质效方面。坚持科技创新和管理提升双轮驱动，以自主技术驱动市场开发，扩大“T+EPC”市场份额，提高高端高附加值业务比重；大力实施项目管理提升工程，推动信息化和数字化成果深度应用，持续提升项目建设效率，深入挖掘蕴藏在精细化管理中的效益；深挖降本潜力，强化预算、费控、结算全链条管理，从严控制非生产性支出，聚焦“三商”“六外”、人工成本等重点领域和关键环节，全面加强工程分包和物资采购管理；持续推进“三金”压控，坚持目标引领与问题导向相结合，狠抓工程项目全过程管控，强化项目预算刚性约束与执行偏差预警，缩短结算收款周期，完善动态跟踪机制，切实加快资金回笼。

3. 市场营销方面。加强项目投标报价管理与重大合同评审，健全完善投标报价控制体系，切实提高合同签约质量；树立“大优+专精+小美”项目营销理念，实施差异化市场营销策略，巩固拓展中国石油、国家管网等重点客户市场，密切跟踪NOC、IOC、ICC等客户投资动态；研究出台市场和业务结构“两优化”升级版，以技术引领、服务增值带动迈向产业链中高端，打造更可持续的市场和业务结构；加强客户关系管理，组织参加高端技术和产品推介活动，定期开展客户回访与满意度调查，以良好品牌形象赢得市场认可。

4. 科技创新方面。高效推进国家专项、绿色低碳乙烯等重大科研攻关和成果应用任务，推进传统技术迭代升级，加快聚醚醚酮等高端新材料技术、绿色环保技术、新兴和未来产业技术研发，提速降冰片烯等中试装置建设及验证；加快优势技术产业化进程，拓宽柴油吸附分离等成熟技术、工艺包专利设备和工程专用设备应用场景，实现技术价值向商业价值转化；健全研发投入多元筹措及合理增长机制，加强企业主导的产学研深度融合，健全自主创新产品应用激励政策，完善要素共投、利益共享、风险共担机制，推动产业链上中下游协同创新。

5. 产业创新方面。深入实施数据效能提升行动，高质量完成大数据平台建设，升级工程项目管理系统，深化大集中ERP、云梦泽智慧平台应用，实现经营管理、生产运营的一体化集成管控；深入实施“人工智能+”专项行动，打造更多可复制可推广的数字化应用场景，建成运行工程建设专业大模型，大力推进集成设计智能体研发、具身智能应用。加快绿色产业布局，规模化发展风光电业务，商业化推进绿氢氨醇、SAF等可再生能源技术，产业化推广终端电气化应用和多种形式储能技术，形成绿色能源综合解决方案；主动服务国家炼化产业转型，发挥高端聚烯烃、特种工程塑料、生物基材料、秸秆制糖等专有技术优势，打造更多“首台套”；积极开展生物制造专项行动，做好生物制造、可控核聚变等领域技术储备，建好示范工程，持续打造新的业务增长点。

6. 管理创新方面。建立项目管理评价机制，持续完善项目管理手册，编制总承包联合体管理指导意见，优化设计施工责权利界面，构建设计、采购、施工全过程协同管理新格局。建立健全境外风险管理体系，做实各级总部国际业务管理职能，强化海外重大工程组织和全过程风险防控，严守境外经营刚性原则与合规底线。着力提升经营管理水平，优化四级经济活动分析体系，以大集中ERP等信息化智能化平台为支撑，完善多维度经营风险预警体系，实现全级次穿透式监管。锚定建设一流法治企业目标，持续开展“合规管理深化年”活动，推动合规与内控风险管理有机融合、与制度流程贯通协同，促进合规要求向基层一线、业务末梢穿透落地。

7.QHSE 管理方面。落实“四全”“四查”“三管三必须”要求，扎实开展安全生产治本攻坚“效能提升”专项行动，加强关键环节风险管控，狠抓分包商作业人员违规违章专项治理，圆满收官安全生产治本攻坚三年行动。深入推进质量强企工程，纵深推进质量提升专项行动，严格落实采购质量“黑名单”制度。进一步强化环保意识，加强在建工程项目环境隐患治理，严控装备制造 VOCs 无组织排放等环保隐患，坚决防范各类环保事件，筑牢绿色发展根基。完善健康管理机制，健全野外一线和海外员工医疗保障体系，严格管控高风险国家地区项目准入和中方人员派出，保障海外员工生命财产安全。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 质量健康安全环保风险

风险因素：全球对可持续发展的监管趋严与舆论监督不断升级，如发生重大生产安全、生态破坏或碳排放超标等事件，可能引发严厉处罚、项目暂停乃至舆情信任危机，对公司全球运营带来负面影响。

应对措施：深化“三管三必须”，严格落实基层岗位 HSE 责任清单、HSE 风险清单，推动 HSE 职责量化考核；逐级开展危害因素辨识和风险评价，开展风险分析专项培训，提升岗位安全技能；加强高风险作业许可与现场监督，推行“四不两直”检查机制；完善应急预案并定期演练，提升突发事件处置能力；强化环保设施运行监控与排放管理，推动绿色施工和绿色企业创建。

2. 工程项目管理风险

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

应对措施：健全项目策划与风险评估机制，明确各阶段技术难点与应对预案；全面推行项目全过程动态监控，严格落实进度、成本、质量“三重控制”；严格执行分包商准入与资质审核，建立“谁引入、谁负责”的终身责任制与动态评价淘汰机制；完善分包合同标准范本，加强分包商现场履职考核与过程监管，杜绝“以包代管”；优化设计与施工衔接，严格执行设计审查与交底制度；强化变更与索赔管理，完善从资料归档到合同关闭的全流程闭环管理；建立分包结算审计机制，严防虚报超付；加快建设与升级集项目管理、分包商协同、风险预警于一体的数字化平台，提升管理透明度、协同效率与科学决策水平，实现对重大风险的敏锐感知和主动干预。

3. 市场竞争风险

风险因素：随着能源结构转型加快推进，传统油气工程市场收缩与新能源市场竞争白热化趋势并存，可能面临市场份额流失和盈利空间持续收窄的压力。

应对措施：深化竞争对手分析与市场研究，制定有针对性的市场营销和项目开发策略；推动技术创新与成果转化，提升核心技术与装备竞争力；整合内部优势资源，加快新能源、CCUS 等新兴业务布局，培育新的增长点；强化客户关系管理，寻求更多长期战略合作机遇。

4. 自由现金流风险

风险因素：国际汇率波动加剧、部分市场外汇管制趋严，叠加项目周期拉长与回款不确定性增加等因素，可能造成资金周转效率下降与流动性承压，影响企业正常生产经营与抗风险能力。

应对措施：严格执行“以收定支、量入为出”原则，强化资金计划刚性约束；加强应收账款催收与动态管理，推动清收清欠常态化；优化存货结构，加快不良资产处置与盘活；控制商业汇票规模，保障支付能力；压减共管账户数量与规模，提高资金集中度；建立资金风险预警线，适时启动融资程序；推动项目层级资金监控机制，实现资金全过程管控。

5. 国际经营风险

风险因素：大国博弈深化与区域保护主义抬头，导致海外市场准入壁垒升高、合规约束更趋复杂，国际经营面临着地缘政治干预、技术封锁、制裁升级及本地化经营等多维度系统性挑战。

应对措施：加强对国际局势和市场形势的综合研判，在深化重点市场本土化策略，推动技术、供应链、人才与文化全方位融合，构建与当地经济社会和谐发展生态圈，提升全球资源整合与综合解决方案供给能力；持续完善覆盖全球运营的合规治理与综合风险防控体系，牢固树立 ESG 理念与法律合规意识，提升涉外法治与商务能力，护航海外业务平稳运营。

(五)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规和中国证监会、上海证券交易所有关要求，建立完善的公司治理结构和内部控制制度，形成了党委会、股东会、董事会、经理层各治理主体权责明晰的治理架构和经营决策体系。报告期内，公司治理的制度体系更加完善，治理效能持续提升，公司法人治理结构的实际情况与中国证监会有关规定和要求不存在实质性差异。

全面加强党的领导。公司深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，坚决贯彻党中央重大决策部署、服务保障国家战略需要与发展大局，以实际行动坚定拥护“两个确立”、坚决做到“两个维护”。坚持“两个一以贯之”，将党的领导融入公司治理各环节，修订完善了公司《“三重一大”事项决策权责清单》和《党委前置审议重大经营管理事项清单》，党委领导下的上市公司治理更加成熟规范。

持续加强董事会建设。报告期内，公司依法合规开展董事辞任补选，保持了结构合理、能力互补的复合型董事队伍，其中外部董事过半数、独立董事占1/3，进一步强化了董事会的独立性与专业性。结合可持续发展与国有企业监事会改革要求，取消公司监事会和监事，将审计委员会更名为“审计与风险委员会”并依法承接《公司法》规定的监事会职权，目前董事会4个专门委员会均由外部董事占多数，充分发挥了外部董事咨询把关、监督制衡作用。

切实发挥董事会核心功能。公司董事会充分发挥“定战略、作决策、防风险”作用，组织全面评估“十四五”规划实施成效，研究审议“十五五”规划草案，明确了“向质而进、向高而攀、向智而行、向绿而转、向新而立、向海而生、向精而耕”的转型发展路径。报告期内，公司高效组织召开了9次董事会，审议议案68项，董事会议题覆盖更加全面、审议决策的颗粒度更加精细，实现了决策功能在经营发展中的全流程贯穿。

健全制度行权体系。报告期内，落实新《公司法》和国有企业监事会改革要求，公司启动了新一轮法人治理制度制修订工作，分批次组织完成了公司章程、股东会和董事会议事规则、董事会授权管理办法等19项基本管理制度的立改废工作，进一步明晰了公司治理主体权责边界、健全了董事会授权管理体系，推动上市公司治理的制度基础更加夯实。

大力改善ESG绩效。积极践行可持续发展理念，依托战略与ESG委员会强化ESG管理，构建了董事会领导决策、专委会统筹、行动小组与职能部门执行的治理架构，确保可持续发展理念融入战略经营、相关承诺层层传递；建立ESG指标体系，将安全生产、节能减排等指标纳入经营考核，与管理人员绩效直接挂钩，实现了硬考核、硬兑现。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

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

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

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

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

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

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

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

由于中国石油集团及其下属单位未上市部分石油工程建设业务相关资产尚不符合注入上市公司的条件，因此上市公司的石油工程建设业务与中国石油集团控制的其他企业目前从事的工程建设类业务形成一定的竞争关系。中国石油集团已经出具承诺函，对于中国石油集团及其所属企业与上市公司的同业竞争行为进行明确限制：

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

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

3. 中国石油集团结合实际情况促使业务单位持续约束其工程建设业务，包括但不限于持续且逐步地按照业务地域、业务细分领域或中国石油集团不时出具的内部文件进行工程建设方面的业务或活动。中国石油集团及业务单位从任何第三方获知的任何新增日常业务经营机会，且该等业务机会与上市公司的工程建设业务可能构成同业竞争的，在不违反相关法律法规、中国石油集团及其业务单位需承担的保密义务之前提下，中国石油集团将自身并促使该等业务单位在知悉之日起30日内通知上市公司，在同等条件下，如上市公司决议参与该等业务机会的，中国石油集团将自身并促使相关的业务单位将各自该等商业机会在上市公司要求的期限内优先全部让与上市公司；经上市公司决议不予接受该等业务机会的，方可由中国石油集团或该等业务单位进行该等业务经营。

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

5. 中国石油集团承诺如经上市公司认定，业务单位或辅业单位具备注入上市公司的条件（包括但不限于产权清晰、资产合规完整、盈利能力不低于上市公司同类资产等），则在不迟于该等注入条件全部满足后的3年内，在符合法律法规及证券监管规则的情况下，将属于中国石油集团

控制的业务单位或辅业单位的相关资产以公允价格注入至上市公司；如经上市公司决议，拟不注入上市公司的，将根据国有资产监督管理政策及发展战略采取其他方式妥善处置。

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

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

三、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额(万元)	是否在公司关联方获取薪酬
白雪峰	董事长	男	57	2022-04-19		0	0	0		119.88	否
王新革	董事	女	59	2017-09-18		0	0	0		109.03	否
	总经理			2021-03-12							
薛枫	董事	男	52	2023-02-09		0	0	0		83.70	否
宋少光	董事	男	57	2023-02-09		0	0	0		119.11	否
张红斌	董事	男	56	2024-11-28		0	0	0		0	是
周树彤	原董事	男	61	2023-02-09	2025-4-18	0	0	0		0	是
宋官武	董事	男	59	2025-06-19		0	0	0		0	是
张克华	独立董事	男	72	2024-02-22		0	0	0		21.43	否
张占魁	独立董事	男	67	2024-02-22		0	0	0		21.43	否
王雪华	独立董事	男	62	2021-03-12		0	0	0		21.43	否
姚长斌	副总经理	男	59	2023-01-19		0	0	0		96.62	否
于清进	财务总监	男	56	2022-06-24		0	0	0		96.29	否
于国锋	董事会秘书	男	51	2017-04-17		0	0	0		96.33	否
	副总经理			2018-04-26							
	工会主席			2026-01-04							
孙柏铭	副总经理	男	59	2023-01-19		0	0	0		96.50	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	881.75	/

姓名	主要工作经历
白雪峰	曾任中国石油吉林石化公司副总经理、党委委员，中国石油华南化工销售分公司总经理、党委书记，中国石油辽阳石化分公司总经理、党委副书记，中国石油辽阳石化分公司执行董事、党委书记，中国石油辽阳石化化纤有限公司执行董事、总经理，十二届、十三届全国人大代表。现任中国石油天然气集团有限公司副总工程师，中国石油集团工程服务有限公司执行董事，本公司董事长，党委书记。
王新革	曾任中国寰球工程公司副总经理、党委委员，中国寰球工程公司总经理、党委副书记，中国寰球工程有限公司党委书记、执行董事。现任本公司党委副书记、董事、总经理。
薛枫	曾任中国石油管道局工程有限公司党委委员、副总经理，中国石油管道局工程有限公司党委副书记、工会主席，中国石油管道局工程有限公司总经理、党委副书记。现任本公司董事，中国石油管道局工程有限公司执行董事、党委书记。
宋少光	曾任中国寰球工程公司副总经理、总工程师、党委委员，中国寰球工程有限公司党委委员、副总经理、总工程师，中国寰球工程有限公司总经理、党委副书记、总工程师，中国寰球工程有限公司执行董事、党委书记。现任本公司董事，中国石油工程建设有限公司执行董事、党委书记。
张红斌	曾任中国石油国际勘探开发有限公司南美公司审计监控部经理，中国石油国际勘探开发有限公司财务部主任，中亚公司总会计师、中亚地区党工委常委，中东公司总会计师，中国石油（伊拉克）哈法亚公司高级副总经理、总会计师、党委委员。现任本公司董事，中国石油天然气集团有限公司财务部副总经理。
宋官武	曾任大庆石油管理局油田化工总厂基建管理中心副主任、主任；大庆炼化分公司化工建设工程公司副经理、基建管理中心主任、规划计划处处长；中国石油炼化工程建设项目部锦西项目项目经理、大项目经理、副总工程师兼项目经理；中石油云南石化有限公司总经理助理、党委委员、副总经理；长庆石化分公司党委委员、副总经理。现任公司董事，中国石油天然气集团有限公司工程和物装管理部副总经理。
张克华	曾任中国石油化工集团公司工程部主任、总经理助理，中石化炼化工程(集团)股份有限公司副董事长，中国石油化工股份有限公司副总裁，武汉钢铁股份有限公司独立董事，宝山钢铁股份有限公司独立董事。现任本公司独立董事，中控技术股份有限公司董事。
张占魁	曾任冶金工业部北京有色冶金设计研究总院财务处长、审计处长，中国恩菲科技产业集团副总经理，中国铜铅锌集团公司财务部副主任，中国铝业公司财务部资金处长、上市办公室资产财务负责人，中国铝业公司（集团）财务部副主任、主任、副总会计师，中国铝业股份有限公司党委委员、财务总监、董事会秘书。现任本公司独立董事，中钨高新材料股份有限公司独立董事，焦作万方铝业股份有限公司独立董事。
王雪华	曾任对外经济贸易大学法学院副院长，全国律协WTO和国际业务委员会、北京律师协会反倾销反垄断法委员会、国际贸易和投资专业委员会主任，石家庄以岭药业股份有限公司独立董事。现任公司独立董事，北京市环中律师事务所首席合伙人、事务所主任，中国国际经济贸易仲裁委员会、华南国际经济贸易仲裁委员会、深圳国际仲裁院、北京仲裁委员会仲裁员，ICC中国仲裁委员会委员，上海仲裁委员会、上海国际经济贸易仲裁委员会（上海国际仲裁中心）、国际投资争端解决中心（ICSID）仲裁员。
姚长斌	曾任中国石油工程建设公司副总经济师、总法律顾问、安全总监、副总经理、党委委员，中国石油工程建设有限公司党委委员、副总经理、工会主席。现任本公司党委委员、副总经理、安全总监。
于清进	曾任中国石油天然气第七建设公司副经理兼总会计师，中油国际工程有限责任公司总经理助理兼财务资产部经理，中国石油天然气集团

	公司工程建设分公司副总经济师，中国石油天然气集团有限公司预算管理办公室副总会计师、财税价格部副总会计师，中国石油天然气集团有限公司拉美地区党工委常委、拉美公司总会计师。现任本公司党委委员、财务总监。
于国锋	历任中油国际工程有限责任公司企业文化部主任、中国石油天然气集团公司工程建设分公司总经理办公室主任、副总工程师兼总经理办公室主任。现任本公司党委委员、副总经理、董事会秘书、工会主席。
孙柏铭	历任中国石油天然气股份有限公司化工与销售分公司总经理办公室（党委办公室）主任、党委委员，中国石油天然气股份有限公司炼油与化工分公司总经理办公室主任、副总工程师，中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司党委委员、纪委书记。现任本公司党委委员、副总经理，昆仑数智科技有限责任公司董事。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况

1、 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
白雪峰	中国石油天然气集团有限公司	副总工程师	2023-10	
	中国石油集团工程服务有限公司	董事	2022-09	
张红斌	中国石油天然气集团有限公司	财务部副总经理	2024-09	
周树彤	中国石油天然气集团有限公司	工程和物装管理部副总经理	2023-02	2025-03
宋官武	中国石油天然气集团有限公司	工程和物装管理部副总经理	2023-03	
在股东单位任职情况的说明				

2、 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张克华	中控技术股份有限公司	董事	2017-12	
张占魁	焦作万方铝业股份有限公司	独立董事	2022-09	
	中钨高新材料股份有限公司	独立董事	2025-05	
王雪华	北京市环中律师事务所首席	合伙人、事务所主任	1993-04	
孙柏铭	昆仑数智科技有限责任公司	董事	2022-12	
在其他单位任职情况的说明				

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	根据岗位职责、业绩考核结果以及履职测评情况，坚持有利于完成公司业绩以及激励与约束相结合的原则，确定年度报酬。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	公司披露的报酬情况与实际相符，满足相关要求。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	根据公司相关薪酬政策，结合公司业绩完成情况确定
董事和高级管理人员薪酬的	见“（一）现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪

实际支付情况	酬情况”
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	881.75 万元
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	报告期内董事和高级管理人员较好地完成了公司年度经营目标，根据相关考核政策确定薪酬标准
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	根据实际情况，无递延支付安排
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不存在止付追索情况

(四) 公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
周树彤	董事	离任	退休
宋官武	董事	聘任	工作调动

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

(六) 其他

适用 不适用

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
白雪峰	否	9	6	3	0	0	否	3
王新革	否	9	4	5	0	0	否	2
薛枫	否	9	5	4	0	0	否	2
宋少光	否	9	5	4	0	0	否	2
周树彤	否	1	1	0	0	0	否	0
张红斌	否	9	6	3	0	0	否	3
宋官武	否	5	4	1	0	0	否	2
张克华	是	9	6	3	0	0	否	3
张占魁	是	9	6	3	0	0	否	3
王雪华	是	9	6	3	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	9
-------------	---

其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	3
现场结合通讯方式召开会议次数	6

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

五、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
战略与 ESG 委员会	白雪峰、王新革、张克华、张占魁、王雪华
审计与风险委员会	张占魁、张克华、王雪华、张红斌、宋官武、周树彤（2025年4月18日离任）
提名委员会	白雪峰、王新革、张克华、张占魁、王雪华
薪酬与考核委员会	张克华、张占魁、王雪华、张红斌、宋官武、周树彤（2025年4月18日离任）

(二) 报告期内战略与 ESG委员会召开6次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年3月24日	审议《关于2024年度总经理工作报告暨2025年度经营工作安排的议案》《2024年度 ESG 报告》《关于2025年度投资框架计划的议案》《中国石油集团工程股份有限公司环境、社会和公司治理(ESG)管理办法》《关于发行债务融资工具一般性授权的议案》等5项议案。	相关议案内容完整、逻辑清晰、程序规范，符合国家相关法律法规、监管要求及公司发展实际，与公司中长期战略发展方向、ESG管理目标高度契合，同意提交董事会审议。	主任委员白雪峰、委员王新革、张克华、张占魁、王雪华出席会议。
2025年5月9日	审议《关于新设“中石油（北京）项目管理有限公司”的议案》。	同意公司以中国石油集团工程有限公司为出资主体，投资4000万元在北京市注册新设“中石油（北京）项目管理有限公司”，并提交董事会审议。	主任委员白雪峰、委员王新革、张克华、张占魁、王雪华出席会议。
2025年5月30日	审议《关于修订<董事会战略与 ESG 管理委员会会议事规则>的议案》。	为进一步保证董事会战略与 ESG 委员会发挥专门委员会作用，提高公司发展规划和	主任委员白雪峰、委员王新革、张克华、张占魁、王雪华出席会议。

		<p>战略决策的科学性，提升公司环境、社会和公司治理(ESG)的管理水平，增强公司的核心竞争力，同意公司对《董事会战略与 ESG 委员会会议事规则》进行修订并提交董事会审议。</p>	
2025年8月15日	<p>审议《关于修订<中国石油集团工程股份有限公司投资管理办法>的议案》。</p>	<p>为进一步规范公司投资行为，提高投资效益，降低投资风险，保障公司投资的保值、增值，同意《中国石油集团工程股份有限公司投资管理办法》(修订稿)并提交董事会审议。</p>	<p>主任委员白雪峰、委员王新革、张克华、张占魁、王雪华出席会议。</p>
2025年8月28日	<p>审议《关于公司符合向特定对象发行 A 股股票条件的议案》《关于公司向特定对象发行 A 股股票方案的议案》《关于公司向特定对象发行 A 股股票预案的议案》《关于公司向特定对象发行 A 股股票方案的论证分析报告的议案》《关于公司向特定对象发行 A 股股票募集资金使用可行性分析报告的议案》《关于公司无需编制前次募集资金使用情况报告的议案》《关于公司向特定对象发行 A 股股票摊薄即期回报的风险提示与公司采取填补措施及相关主体承诺的议案》《关于公司未来三年（2025 年-2027 年）股东回报规划的议案》《关于公司向特定对象发行 A 股股票涉及关联交易事项的议案》《关于公司与中国石油集团签署附条件生效的股份认购协议的议案》《关于提请股东会授权董事会及其授权人士全权办理向特定对象发行 A 股股票具体事宜的议案》等 11 项议案。</p>	<p>议案围绕公司向特定对象发行 A 股股票相关事宜展开，内容完整、逻辑清晰、程序规范，符合国家相关法律法规、监管要求及公司发展实际，与公司中长期战略发展方向、ESG 管理目标高度契合，不存在损害公司及全体股东尤其是中小股东利益的情形，且各项议案的制定基于公司主业发展需求，兼顾战略布局、资金保障与风险防控，同意提交董事会审议。</p>	<p>主任委员白雪峰、委员王新革、张克华、张占魁、王雪华出席会议。</p>
2025年12月30日	<p>审议《中油工程“十五五”规划草案》。</p>	<p>规划草案立足公司“建设世界一流能源与化工工程综合服务商”的愿景目标，紧扣国家能源安全新战略和“双碳”目标要</p>	<p>主任委员白雪峰、委员王新革、张克华、张占魁、王雪华出席会议。</p>

		求，全面总结了公司过往发展成效与经验，系统分析了“十五五”期间面临的宏观经济环境、行业发展机遇与挑战，契合全球能源结构清洁化转型、国内油气产业升级及新兴能源发展的整体趋势，建议进一步细化规划草案中各业务的发展目标与实施举措。	
--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

(三) 报告期内审计与风险委员会召开12次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年1月21日	审议2024年度财务情况简要汇报、会计师事务所《中国石油集团工程股份有限公司2024年报审计治理层沟通报告-计划（预审）阶段》《2025年审计工作计划》等3项议案。	同意公司相关议案，同意会计师事务所审计工作计划。	主任委员张占魁，委员张红斌、周树彤、张克华、王雪华出席会议。
2025年3月17日	审议《中国石油集团工程股份有限公司2024年度未经审计财务报表》。	同意公司未经审计年度财务报表。	主任委员张占魁，委员张红斌、周树彤、张克华、王雪华出席会议。
2025年3月24日	审议会计师事务所《中国石油集团工程股份有限公司2024年报审计治理层沟通报告-完成阶段》。	同意会计师事务所审计过程沟通报告。	主任委员张占魁，委员张红斌、周树彤、张克华、王雪华出席会议。
2025年3月28日	审议《信永中和会计师事务所对中油工程2024年度财务报表审计工作总结》。	同意会计师事务所审计工作总结，认为信永中和会计师事务所审计人员的职业道德素养和执业水平良好，能够遵循《中国注册会计师独立审计准则》，勤勉尽责，公允合理地发表独立审计意见。	主任委员张占魁，委员张红斌、周树彤、张克华、王雪华出席会议。
2025年4月3日	审议《董事会审计委员会2024年度履职报告》《2024年年度报告及摘要》《董事会审计委员会对2024年度审计机构履行监督职责情况的报告》《关于2024年度总经理工作报告暨2025年度经营工作安排的议案》《关于公司2024年年	公司2024年财务会计报表和附注的编制和审核程序符合法律、行政法规、部门规章和规范性文件以及	主任委员张占魁，委员张红斌、周树彤、张克华、王雪华出席会议。

	<p>度报告的说明》《中国石油集团工程股份有限公司 2024 年度内部控制评价报告》《2024 年财务决算报告》《2025 年度财务预算报告》《关于 2024 年度利润分配预案》《关于 2024 年度计提、转回、核销资产减值准备的议案》《关于发行债务融资工具一般性授权的议案》《中油财务有限责任公司的风险持续评估报告》《关于 2025 年度下属子公司开展货币类金融衍生业务暨关联交易的议案》《关于与中国石油集团签订关联交易框架协议的议案》《2024 年度财务审计报告》《2024 年度内部控制审计报告》《2024 年度非经营性资金占用及其他关联资金往来的专项说明》《2024 年度涉及财务公司关联交易的存款、贷款等金融业务的专项说明》等 18 项议案。</p>	<p>公司有关规定，报告内容真实、准确、公允、完整地反映公司总体财务状况和经营成果。公司内部控制体系健全有效，符合国家有关法律、行政法规、部门规章和规范性文件的要求以及公司发展的需要，为公司各项业务的健康运行及经营风险的控制提供了有力保障。公司 2024 年度内部控制评价报告真实、客观地反映了公司内部控制制度的建设及执行实际情况。同意提交公司董事会审议。</p>	
2025 年 4 月 20 日	<p>审议《2025 年第一季度报告》。</p>	<p>公司 2025 年第一季度报告的编制和审议程序符合法律法规、《公司章程》和公司内部管理制度各项规定，内容和格式符合要求，所包含的信息能够真实地反映公司 2025 年第一季度经营成果和财务状况等事项。同意提交公司董事会审议。</p>	<p>主任委员张占魁，委员张红斌、张克华、王雪华出席会议。</p>
2025 年 5 月 30 日	<p>审议《关于调整董事会审计委员会名称并修订<董事会审计委员会会议事规则>的议案》《关于修订<内部审计管理办法>的议案》等 2 项议案。</p>	<p>为适应公司发展的实际情况并结合本次《公司章程》的修订，支持董事会审计委员会发挥专门委员会作用，指导公司建设风险管理体系、内部控制体系、合规管理体系，切实有效地监督、评估公司内外部审计工作，促进</p>	<p>主任委员张占魁，委员张红斌、张克华、王雪华出席会议。</p>

		公司建立有效的内部控制并保证财务报告的真实、准确、完整，同意公司将董事会审计委员会名称调整为董事会审计与风险委员会，并对《董事会审计委员会议事规则》进行修订，同意将该议案提交公司董事会审议。同意对公司《内部审计管理办法》进行修订。	
2025年7月3日	审议《关于开展2025年度-2027年度内部控制审计服务采购的议案》。	审计与风险委员会对公司内部控制审计服务采购的采购方式、技术要求、服务要求和评审标准等进行了充分了解和审查，认为公司采用公开招标方式进行服务采购符合国家和公司的相关管理要求，对审计机构的专业胜任能力要求和服务要求符合国家规定和公司实际业务需要，审计费用报价不超过15%的做法也符合国家关于选聘会计师事务所的管理要求。同意公司关于开展2025年度-2027年度内部控制审计服务采购的方案。	主任委员张占魁，委员张红斌、宋官武、张克华、王雪华出席会议。
2025年8月15日	审议《2025年半年度报告及摘要》《关于中油财务有限责任公司的风险持续评估报告》《2025年度中期利润分配方案》《关于续聘2025年度财务审计机构及聘任2025年度内控审计机构的议案》《关于修订中国石油集团工程股份有限公司股东会和董事会议案管理办法的议案》《关于修订中国石油集团工程股份	2025年半年度报告及摘要的编制和审议程序符合法律、法规、《公司章程》和公司管理制度的各项规定；中油财务有限责任公司严格按	主任委员张占魁，委员张红斌、宋官武、张克华、王雪华出席会议。

	<p>有限公司内部控制评价管理办法的议案》等6项议案。</p>	<p>照银监会规定开展经营，治理结构健全；公司2025年度中期利润分配方案符合监管规定和《公司章程》等有关要求，与公司实际经营业绩匹配，契合公司长期发展规划；同意按照议案中的审计费用金额，续聘信永中和会计师事务所为公司2025年度财务审计机构，聘任信永中和会计师事务所为公司2025年度内控审计机构；同意修改相关管理办法。</p>	
<p>2025年8月28日</p>	<p>审议《关于公司符合向特定对象发行A股股票条件的议案》《关于公司向特定对象发行A股股票方案的议案》《关于公司向特定对象发行A股股票的议案》《关于公司向特定对象发行A股股票方案的论证分析报告的议案》《关于公司向特定对象发行A股股票募集资金使用可行性分析报告的议案》《关于公司无需编制前次募集资金使用情况报告的议案》《关于公司向特定对象发行A股股票摊薄即期回报的风险提示与公司采取填补措施及相关主体承诺的议案》《关于公司未来三年（2025年-2027年）股东回报规划的议案》《关于公司向特定对象发行A股股票涉及关联交易事项的议案》《关于公司与中国石油集团签署附条件生效的股份认购协议的议案》《关于提请股东会授权董事会及其授权人士全权办理向特定对象发行A股股票具体事宜的议案》《关于修订〈中国石油集团工程股份有限公司募集资金使用制度〉的议案》等12项议案。</p>	<p>根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司证券发行注册管理办法》等法律法规和规范性文件相关规定，经对公司拟向特定对象发行A股股票事项开展核查论证，全体委员一致认为公司符合现行法律法规和规范性文件中关于向特定对象发行股票的相关规定和要求，具备向特定对象发行股票的资格条件，并同意将相关议案提交公司董事会审议。</p>	<p>主任委员张占魁，委员张红斌、宋官武、张克华、王雪华出席会议。</p>
<p>2025年10月27日</p>	<p>审议《2025年第三季度报告》。</p>	<p>公司财务报表公允反映了公司2025年第三季度的财务状况、经营成果和现金流量。公司2025年第三季度报告的编制</p>	<p>主任委员张占魁，委员张红斌、宋官武、张克华、王雪华出席会议。</p>

		<p>符合法律法规、《公司章程》和公司内部管理制度的各项规定，报告内容真实、准确、公允、完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。</p>	
<p>2025年 12月8日</p>	<p>审议《关于公司2026年度向银行等金融机构申请融资额度的议案》《关于公司2026年度日常关联交易预计情况的议案》《关于公司2026年度担保预计情况的议案》《关于工程建设公司所属子公司为乌干达翠鸟油田联合体财务资助展期的议案》等4项议案。</p>	<p>公司2026年度拟向银行等金融机构申请总额不超过人民币155亿元的融资额度（包括存量），以上融资额度均为与中国石油天然气集团有限公司所属金融机构（中油财务有限责任公司和昆仑银行股份有限公司）发生融资相关的关联交易。该关联交易定价将以市场化方式进行，体现了公平交易、协商一致的原则，不存在损害公司其他股东利益的情况。同时，公司生产经营正常，具有足够的偿债能力，取得一定的金融机构融资额度有利于公司业务的发展。公司预计2026年发生的与中国石油天然气集团有限公司及其所属公司日常关联交易符合公司日常生产经营需求，关联交易严格遵循公平、公正、合理的原则，不存在损害公司及非关联股东利益的情况。</p>	<p>主任委员张占魁，委员张红斌、宋官武、张克华、王雪华出席会议。</p>

(四) 报告期内提名委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年4月14日	审议《关于补选第九届董事会董事的议案》。	1. 经审阅候选人宋官武先生的个人简历,未发现其有《公司法》和《证券法》及其他法律法规规定的不能担任董事的情形,以及被中国证监会确定为市场禁入者、禁入尚未解除或者被上海证券交易所宣布为不适合人选的情况,不是失信被执行人。2. 候选人宋官武先生的教育背景、工作经历和身体状况均能胜任董事的职责要求,具备担任上市公司董事的资格,符合公司章程规定的任职条件。3. 同意提名宋官武先生为公司第九届董事会董事候选人,提请公司董事会和股东大会审议。	主任委员张克华,白雪峰、王新革、张占魁、王雪华出席会议。
2025年5月30日	审议《关于修订<董事会提名委员会议事规则>的议案》。	为进一步优化董事会提名委员会的设置和职责权限,完善工作程序,保证董事会提名委员会充分发挥专门委员会作用,同意对《董事会提名委员会议事规则》进行修订并提交董事会审议。	主任委员张克华,白雪峰、王新革、张占魁、王雪华出席会议。

(五) 报告期内薪酬与考核委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年3月24日	审议《关于2024年度工资总额预算管理情况和2025年工作安排的报告》《关于确认2024年度董事薪酬及制订2025年	1. 公司薪酬管理制度健全合理,体现了公平、激励原	主任委员王雪华,委员张红斌、周树彤、张克华、张占魁出席

	度薪酬方案的报告》《关于确认 2024 年度高级管理人员薪酬及制订 2025 年度薪酬方案的报告》等 3 项议案。	则, 2024 年全年工资总额发放进度均衡合理, 与效益效率实现情况相匹配。2. 公司董事薪酬标准和发放符合相关薪酬政策的规定, 不会损害公司和中小股东的利益。3. 公司高级管理人员薪酬标准和发放符合相关薪酬政策的规定, 不会损害公司和中小股东的利益。	会议。
2025 年 5 月 30 日	审议《关于修订<董事会薪酬与考核委员会议事规则>的议案》。	进一步优化董事会薪酬与考核委员会的设置和职责权限, 完善工作程序, 保障董事会薪酬与考核充分发挥专门委员会作用, 同意对《董事会薪酬与考核委员会议事规则》进行修订并提交董事会审议。	主任委员王雪华, 委员张红斌、张克华、张占魁出席会议。

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计与风险委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	89
主要子公司在职员工的数量	39,021
在职员工的数量合计	39,110
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	22,686
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
技术人员	17,962
管理人员	11,110
操作人员	10,038

合计	39,110
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	177
硕士研究生	5,112
大学本科	20,302
大学专科	7,268
中专及以下	6,251
合计	39,110

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司建立健全与劳动力市场基本相适应、与企业经济效益和劳动生产率挂钩的工资决定及正常增长机制，加大对科技创新激励保障、“双碳”工作和新兴产业发展及中长期激励等重点事项的激励保障力度，充分激发科技人才创新活力。坚持薪酬能增能减、有效激励的分配原则，持续优化薪酬分配体系，以岗位价值为基础、以绩效贡献为依据，合理确定各层级员工薪酬水平，推动薪酬分配向价值创造贡献大者、基层一线等重点人员倾斜，切实发挥薪酬激励对公司高质量发展的支撑作用。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司围绕主责主业，聚焦服务战略发展需要，扎实推进人才强企工程，优先培养核心人才、重点培养骨干人才、抓紧培养紧缺人才、超前培养后备人才。坚持“一切工作到项目”，围绕主营业务和新兴业务发展需要，持续推动教育培训资源向项目一线倾斜，落实基层一线全员培训，助力重大工程和重要任务推进。结合生产经营实际以及员工培训需求，开展干部履职能力提升、国际化管理、工程项目管理、市场营销和新兴业务、网络安全、QHSE管理、数字化转型和智能化发展、依法合规和资本市场业务等专业领域培训，灵活运用线上线下、研修式、互动式等多种培训方式，着力提升培训质效，激发企业人才价值，为建设世界一流能源与化工工程综合服务商提供强有力的人才支撑。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	31,699,901
劳务外包支付的报酬总额（万元）	251,090.54

八、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

1、公司利润分配政策

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

利润分配遵守下列规定：

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

（二）公司实施现金分红的条件：

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

1. 合并报表或母公司报表当年度未实现盈利；
2. 合并报表或母公司报表当年度经营性现金流量净额或者现金流量净额为负数；
3. 合并报表或母公司报表期末资产负债率超过百分之七十（包括）；
4. 合并报表或母公司报表期末可供分配的利润余额为负数；
5. 公司财务报告被审计机构出具非标准无保留意见；
6. 公司在可预见的未来一定时期内存在重大投资或现金支出计划，进行现金分红可能导致公司现金流无法满足公司经营或投资需要。

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

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

1. 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到百分之八十；
2. 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到百分之四十；
3. 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到百分之二十；
4. 公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以参照前项规定处理。公司在实际分红时具体所处阶段，由公司董事会根据具体情形确定。

（五）公司一般进行年度现金分红，经股东会审议通过，可以进行中期现金分红。

（六）公司经营发展良好时，根据经营需要及业绩增长情况，可提出股票股利分配方案。

公司在确定以股票方式分配利润时，应当充分考虑以股票方式分配利润后的股本规模是否与公司目前的经营规模、盈利增长速度相适应，以确保利润分配方案符合全体股东的整体利益和长远利益。

（七）公司利润分配预案由董事会提出，经股东会审议批准。

公司股东会对现金分红具体方案进行审议时，应当充分听取中小股东的意见和诉求，公司可通过热线电话、投资者关系平台、电子邮件等方式主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。

公司切实保障社会公众股股东参与股东会对利润分配预案表决的权利，董事会、独立董事和股东可以向公司股东征集其在股东会上的投票权。

独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

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

（九）公司在年度报告中详细披露现金分红政策的制定及执行情况。

公司当年盈利但董事会未做出现金分红预案的，应在年度报告中披露未做出现金分红预案的原因及未用于分红的资金留存公司的用途。

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

（十一）公司利润分配政策的制定及修改程序

公司利润分配政策的制定和修改由公司董事会向公司股东会提出，公司董事会在利润分配政策的制定过程中，应与独立董事充分讨论，在考虑对股东持续、稳定、科学回报的基础上，形成利润分配政策。

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

董事会制订和修改利润分配政策，需经董事会过半数表决通过。

股东会审议公司利润分配政策或其修改方案，需经出席股东会股东所持有效表决权的三分之二以上通过。

2、2025年上半年度利润分配方案执行情况

2025年8月21日，经2024年年度股东大会授权，公司召开第九届董事会第五次会议审议通过《2025年度中期利润分配方案》，批准以实施权益分派股权登记日的总股本为基数，向实施权益分派股权登记日的全体股东每10股派发现金红利0.13元（含税），法定公积金、任意公积金计提将在年度进行统筹，统一计提，中期利润分配不计提相应公积金，不实施资本公积金转增股本等其他形式的分配方案。

2025年8月22日，公司披露《中国石油集团工程股份有限公司2025年半年度权益分派实施公告》（公告编号：2025-052），本次权益分派以实施公告确定的股权登记日的总股本5,583,147,471股为基数，每股派发现金红利0.0130元（含税），共计派发现金红利72,580,917.12元（含税）。该现金分红方案已于2025年9月30日实施完毕。

3、2025年度利润分配预案

公司拟以2025年12月31日的总股本5,583,147,471股为基础，全年向全体股东每10股派0.26元（含税）现金股息，共派发现金红利145,161,834.24元（含税），剩余未分配利润结转下年。其中，已于2025年9月30日向全体股东每10股派0.13元（含税）现金股息，共派发中期现金红利72,580,917.12元（含税）；本次末期利润分配以5,583,147,471股为基数，向全体股东每10股派发0.13元（含税）现金股息，派发现金红利72,580,917.12元。本年度不进行资本公积金转增股本，也不进行送股。

综上，公司2025年度拟合计派发现金红利145,161,834.24元（含税），占2025年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的40.75%。

上述分配预案已经公司第九届董事会第七次会议审议通过，尚需提交公司2025年年度股东大会审议通过后方可实施。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

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

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每10股送红股数（股）	0
每10股派息数（元）（含税）	0.26
每10股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	145,161,834.24
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	356,237,753.89
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	40.75
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0.00
合计分红金额（含税）	145,161,834.24
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	40.75

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	569,481,042.04
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0.00
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	569,481,042.04
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	579,186,838.17
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	98.32
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	356,237,753.89
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	1,222,707,899.67

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

√适用 □不适用

报告期内，公司与高级管理人员签订年度业绩合同，明确考核期内经营业绩目标，以企业经营成果、营运质量及运营效率为核心考核维度，依规开展业绩完成情况考核评价，并依据考核结果确定薪酬水平。考核内容以年度经营业绩目标、年度计划预算分解落实情况为基础，结合高级管理人员岗位职责、重点工作任务等因素，差异化设置考核指标。2025年度，全体高级管理人员均较好完成既定业绩指标，薪酬分配与公司经营业绩、经济效益情况相匹配。

十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

√适用 □不适用

公司持续完善内控体系，全面加强规章制度建设，修订印发《中国石油集团工程股份有限公司规章制度管理规定》，进一步规范了制度立项、起草、征求意见、审查与印发实施的全流程管

理，实现了规章制度管理闭环，现行规章制度共 186 项已全部纳入数据库并在线可查。针对关键领域和重点环节，持续开展制度查漏补缺，在法人治理、ESG 管理、“法人企业管项目”配套制度、工程技术研究院运行制度建设上取得积极进展，同时在职能管理制度中嵌入上市监管要求，有力推动了合规要素的贯通落地。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

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

1. 中油工程直接持股 100%的一级子公司包括：中国石油集团工程有限公司、中国石油工程建设有限公司、中国寰球工程有限公司、中国石油集团工程设计有限责任公司。其中，中国石油集团工程设计有限责任公司根据实际业务需要，由中国石油工程建设有限公司在业务开展、资源调配、人员管理等方面对其实施全面管理并纳入合并财务报表范围。公司通过一级子公司中国石油集团工程有限公司间接持股的主要二级子公司包括：中国石油管道局工程有限公司（持股比例 100%）、中国昆仑工程有限公司（持股比例 100%）、中石油（北京）项目管理有限公司（持股比例 100%）。

2. 中油工程作为“利润中心、战略管控中心、投资决策中心、价值服务中心、风险管控中心”，突出“谋大事、强管控、抓监督、促共享”的定位，全面升级管理职责与制度流程，发挥强化战略统筹、管控运营风险和推进资源共享的作用。各子公司作为“利润分中心、生产经营主体、业务管理中心、运营协调中心”，突出“强经营、配资源、防风险、增效益”的定位，着力强化市场开发和项目履约穿透式管理，努力打造业务优势突出的经营实体。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2025 年度财务报告内部控制的有效性进行了独立审计，并出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，与公司董事会关于内部控制自我评价报告的意见一致。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

2025 年度公司未发生不符合法律法规和上市公司相关治理要求的情形。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

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

十五、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

有关情况详见公司同期披露的《中油工程 2025 年度环境、社会和公司治理（ESG）报告》

（二）社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	315.59	
其中：资金（万元）	312.96	向受灾地区捐赠 300 万元，向教育事业捐赠（助学）9.96 万元，向文化体育事业捐赠 3 万元。
物资折款（万元）	2.63	向教育事业捐赠（助学）1 万元，向社会公共设施建设捐赠 1.63 万元。
惠及人数（人）	3,121	

具体说明

适用 不适用

公司将履行社会责任融入企业发展基因，在服务国家战略、保障能源安全的同时，积极回馈社会，展现国有企业使命担当。在抢险救灾危急关头，所属管道局工程公司国家油气管道应急救援廊坊队冲锋在前，以专业能力守护人民安全，获国资委通报表扬；在“一带一路”项目建设中，注重属地化发展，为当地居民提供技能培训与就业岗位，显著提升本地雇佣比例。报告期内，公司累计对外捐赠 300 余万元，以润物无声的捐资助学、志愿服务、改善医疗等公益行动，塑造了富有情怀、值得信赖的全球企业公民形象。

十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	1,384.61	常态化开展消费帮扶，并长期在河北省 3 个属地村庄进行驻村帮扶
其中：资金（万元）	1,384.61	
物资折款（万元）	0	
惠及人数（万人）	1.6	按照 3 个进驻帮扶惠及的村民数测算
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	消费帮扶	以购买贫困地区的农产品为主，开展帮扶工作

具体说明

适用 不适用

公司持续巩固拓展脱贫攻坚成果，扎实推进乡村振兴工作。在河北省保定市唐县安庄村、承德市围场县小上村及惠汉村，公司选派业务骨干开展驻村帮扶，协助当地立足资源禀赋培育特色产业，促进超百名村民实现本地稳定就业，有效激发乡村内生发展动力。充分发挥自身优势，建立健全长效帮扶机制，常态化开展消费帮扶活动。报告期内，通过定点采购、对口地区支持及线上平台推广等多种渠道，累计购买帮扶产品逾 1400 万元，切实助力农户增收与产业可持续发展。

十七、其他

适用 不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	其他	工程服务公司	注 1	2018 年 2 月 5 日	否	长期	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	中国石油集团	注 2	2016 年 9 月 8 日	否	长期	是		
	解决同业竞争	中国石油集团	注 3	2016 年 11 月 17 日	否	长期	是		
	其他	中国石油集团	注 4	2016 年 9 月 8 日	否	长期	是		
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	天利实业	注 5	于公司 2000 年首次公开发行股票时做出承诺	否	长期	是		
	解决同业竞争	独山子石化	注 6	2010 年 1 月公司原第二大股东新疆石油管理局持有的本公司股份通过行政划转至该公司起承诺	否	长期	是		
与再融资相关的承诺	股份限售	中国石油集团	注 7	2025 年 8 月 28 日	是	注 7	是		

	其他	中国石油集团	注 8	2025 年 8 月 28 日	否	长期	是		
	其他	公司董事、高级管理人员	注 9	2025 年 8 月 28 日	否	长期	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。

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

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

制的企业为中国石油集团及其控制的除公司及其下属企业之外的其他企业提供担保。三、保持公司人员的独立性。中国石油集团保证公司的总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员不在中国石油集团及/或其控制的其他关联企业担任除董事、监事以外的其他职务或者领取报酬。中国石油集团将确保及维持公司劳动、人事和工资及社会保障管理体系的完整性。四、保持公司财务的独立性。中国石油集团将保证公司财务会计核算部门的独立性，建立独立的会计核算体系和财务管理制度，并设置独立的财务部负责相关业务的具体运作。公司开设独立的银行账户，不与中国石油集团及控制的其他关联企业共用银行账户。公司的财务人员不在中国石油集团及其控制的其他企业兼职。公司依法独立纳税。公司将独立作出财务决策，不存在中国石油集团以违法、违规的方式干预公司的资金使用调度的情况。五、保持公司机构的独立性。中国石油集团将确保公司与中国石油集团及其控制的其他企业的机构保持独立运作。中国石油集团保证公司保持健全的股份公司法人治理结构。公司的股东大会、董事会、监事会以及公司各职能部门等均依照法律、法规和公司章程独立行使职权，与中国石油集团控制的其他关联企业的职能部门之间不存在从属关系。

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

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

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

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

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

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	680

境内会计师事务所审计年限	4
境内会计师事务所注册会计师姓名	邵立新、王敏玲
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	4

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	70

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司第九届董事会第五次会议和2025年第一次临时股东大会审议，续聘信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度财务审计机构，审计业务费用680万元；聘任信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度内部控制审计机构，审计业务费用70万元，具体情况详见公司于2025年8月22日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)发布的《中油工程关于续聘2025年度财务审计机构及聘任2025年度内控审计机构的公告》（临2025-039）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及控股股东、实际控制人诚信记录良好，未被监管机构出具不诚信记录情况。

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司第九届董事会第五次临时会议和2024年第四次临时股东大会审议通过了《关于2025年度日常关联交易预计情况的议案》及《关于与中油财务有限责任公司签订<金融服务协议>的议案》，公司第九届董事会第三次会议和2024年年度股东大会审议通过了《关于与中国石油集团签订关联交易框架协议的议案》，本报告期，公司及所属企业与关联方进行日常关联交易情况如下表所示：

单位：万元 币种：人民币

关联交易类别	关联人	关联交易内容	本次预计金额	本次发生金额
向关联人购买商品及接受劳务	中国石油集团及下属公司	工程物资、分包等	600,000.00	527,162.00
向关联人销售商品及提供劳务	中国石油集团及下属公司	工程物资采购、设计、施工、工程项目服务等	5,300,000.00	4,379,377.87
租赁收入	中国石油集团及下属公司	设备、房屋租赁	3,700.00	3,045.99
租赁支出	中国石油集团及下属公司	设备、房屋出租	40,000.00	29,452.66
存款（余额）	中国石油集团及下属公司	存款（余额）	2,700,000.00	2,144,229.43
贷款（余额）	中国石油集团及下属公司	贷款（余额）	1,550,000.00	1,138,500.00
其他金融服务	中国石油集团及下属公司	利息支出及其他	20,000.00	24,018.48
利息及其他收入	中国石油集团及下属公司	利息及其他收入	19,000.00	13,804.97

说明：其他金融服务实际发生交易金额和预计金额差异金额为4,018.48万元，差异主要原因系公司由于运营资金需求，从关联方借款金额增加，导致利息支出超出预计金额。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国石油天然气集团公司及其下属公司	控股股东	7,533,317,072.56	1,160,882,574.37	8,694,199,646.93	23,713,452,703.29	2,537,095,622.82	26,250,548,326.11
合计		7,533,317,072.56	1,160,882,574.37	8,694,199,646.93	23,713,452,703.29	2,537,095,622.82	26,250,548,326.11
关联债权债务形成原因		公司与控股股东及其子公司之间销售商品、提供劳务形成的经营性债权债务往来。					
关联债权债务对公司的影响		对公司经营成果和财务状况没有不良影响。					

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

1、存款业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额	期末余额
-----	------	----------	--------	------	-------	------

					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中油财务有 限责任公司	集团兄弟 公司	26,000,000,000.00	0.0001%-4.10%	15,078,224,255.37	450,141,804,144.30	445,739,073,114.88	19,480,955,284.79
合计	/	/	/	15,078,224,255.37	450,141,804,144.30	445,739,073,114.88	19,480,955,284.79

2、贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中油财务有 限责任公司	集团兄弟 公司	15,000,000,000.00	1.6%-2.5%	9,500,000,000.00	1,885,000,000.00		11,385,000,000.00
合计	/	/	/	9,500,000,000.00	1,885,000,000.00		11,385,000,000.00

3、授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中油财务有限责任公司	集团兄弟单位	保函	120,649,796.16	120,649,796.16

4、其他说明

√适用 □不适用

报告期内公司与中油财务有限责任公司还进行了以下金融业务：

单位：元 币种：人民币

项目	2025年期初余额	本期增加	本期减少	2025年期末余额	支付手续费
委托贷款	1,388,250,000.00	60,000,000.00		1,448,250,000.00	1,296,930.55
合计	1,388,250,000.00	60,000,000.00		1,448,250,000.00	1,296,930.55

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

委托方名称	受托方名称	托管资产情况	托管资产涉及金额	托管起始日	托管终止日	托管收益	托管收益确定依据	托管收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
注1	本公司	注1				0.00	协商		是	股东的子公司

托管情况说明

注1：中国石油集团根据《关于规范与避免同业竞争的承诺函》，将其下属15家“业务单位”和2家“剥离单位”股权的托管权实质交由上市公司独家行使，委托方在委托管理期间内不向上市公司支付委托单位股权管理费用。

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
中国石油集团工程股份有限公司	公司本部	派特法寰球联营体有限责任公司 (PETROFAC HQC IJV LLC.)	10,666,408,605.10 (担保金额变动由于汇率变化所致)	2023.12.15	2023.12.15	2029.03.30	连带责任担保		否	否	无		是	参股股东
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0.00							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							10,666,408,605.10（担保金额变动由于汇率变化所致）							
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计							4,319,296,708.90							
报告期末对子公司担保余额合计（B）							32,669,796,747.13							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）							43,336,205,352.23							
担保总额占公司净资产的比例(%)							161.83%							
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0							
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）							32,762,069,770.09							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							29,946,494,003.86							
上述三项担保金额合计（C+D+E）							62,708,563,773.95							

未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	截至2025年12月31日，公司尚在担保期的担保15项，累计金额折合人民币约433.36亿元，其中，履约担保10项，累计折合人民币约281.77亿元；授信担保5项，累计折合人民币约151.59亿元。目前，项目均在正常执行过程中。详见第八节、十四、5、（4）关联担保情况。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1). 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托理财减值准备

适用 不适用

2、委托贷款情况

(1). 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

(一) 关于向特定对象发行股票

公司分别于2025年8月28日和10月17日召开第九届董事会第八次临时会议和2025年第一次股东大会，审议通过《关于公司向特定对象发行A股股票方案》等议案，同意公司向中国石油集团发行A股股票1,674,944,241股(含本数)，发行价格为人民币3.53元/股，拟募集资金总额(含发行费用)不超过人民币59.13亿元(含本数)，用于油气储运工程总承包项目(包括伊拉克巴士拉石油公司巴士拉省海水输送管道总包项目、阿拉伯联合酋长国阿布扎比天然气公司巴伯油田和布哈萨油田天然气管线总包项目)和补充流动资金。由于公司于2025年9月30日实施了2025年度中期利润分派，本次发行价格调整为3.52元/股，发行数量不作调整，拟募集资金总额调整为不超过人民币58.96亿元(含本数)。

2026年2月7日，上海证券交易所出具了《关于中国石油集团工程股份有限公司向特定对象发行股票的交易所审核意见》：“中国石油集团工程股份有限公司向特定对象发行股票申请符合发行条件、上市条件和信息披露要求。本所将在收到你公司申请文件后提交中国证监会注册”。

2026年3月3日，中国证券监督管理委员会出具了《关于同意中国石油集团工程股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》，同意公司向特定对象发行股票的注册申请，批复自同意注册之日起12个月内有效。

(二) 关于财务资助

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

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

截至2025年12月31日，双方按各自在联合体权益份额占比提供资金支持，其中工程建设公司乌干达子公司提供借款200万美元。

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	65,288
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	114,782
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数量	比例 （%）	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记或冻结情 况		股东 性质
					股份状态	数量	
中国石油天然气集团有限 公司	0	2,567,826,809	45.99	0	无	0	国有 法人
中国石油集团工程服务有 限公司	0	1,000,000,000	17.91	0	无	0	国有 法人
中石化国际能源投资有限 公司	0	463,140,000	8.30	0	无	0	国有 法人
新疆天利石化控股集团有 限公司	0	197,706,637	3.54	0	无	0	国有 法人
香港中央结算有限公司	-65,809,869	70,401,162	1.26	0	无	0	未知
徐开东	13,307,200	27,450,000	0.49	0	无	0	境内 自然 人
中国农业银行股份有限公司—中 证 500 交易型开放 式指数证券投资基金	444,500	24,941,859	0.45	0	无	0	未知
黄玲素	14,828,800	19,694,900	0.35	0	无	0	境内 自然 人
中国银行股份有限公司—易 方达港股通红利灵活配 置混合型证券投资基金	18,146,314	18,146,314	0.33	0	无	0	未知
北信瑞丰基金—工商银行 —北京恒宇天泽投资管理 有限公司—恒宇天泽盈— 赢二号私募投资基金	-2,390,000	13,552,729	0.24	0	无	0	未知
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国石油天然气集团有限 公司	2,567,826,809	人民币普通股	2,567,826,809				
中国石油集团工程服务有 限公司	1,000,000,000	人民币普通股	1,000,000,000				
中石化国际能源投资有限 公司	463,140,000	人民币普通股	463,140,000				
新疆天利石化控股集团有 限公司	197,706,637	人民币普通股	197,706,637				
香港中央结算有限公司	70,401,162	人民币普通股	70,401,162				
徐开东	27,450,000	人民币普通股	27,450,000				
中国农业银行股份有限公司—中 证 500 交易型开放 式指数证券投资基金	24,941,859	人民币普通股	24,941,859				
黄玲素	19,694,900	人民币普通股	19,694,900				

			0
中国银行股份有限公司—易方达港股通红利灵活配置混合型证券投资基金	18,146,314	人民币普通股	18,146,314
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	13,552,729	人民币普通股	13,552,729
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国石油集团工程服务有限公司是中国石油天然气集团有限公司的全资子公司。除此之外，公司未知上述其他股东是否构成关联关系。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

适用 不适用

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

	所上市（股票代码：000985）；参股的中国冶金科工股份有限公司在上海证券交易所（股票代码：601618）及香港联合交易所有限公司（股票代码：01618）上市；参股的鞍钢股份有限公司在深交所（股票代码：000898）及香港联合交易所有限公司（股票代码：00347）上市；参股的中石化炼化工程（集团）股份有限公司在香港联合交易所有限公司（股票代码：02386）上市。除上述公司以外，控股股东报告期内未持有其他境内外上市公司 5% 以上股权的情况。
其他情况说明	

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在控股股东情况的特别说明

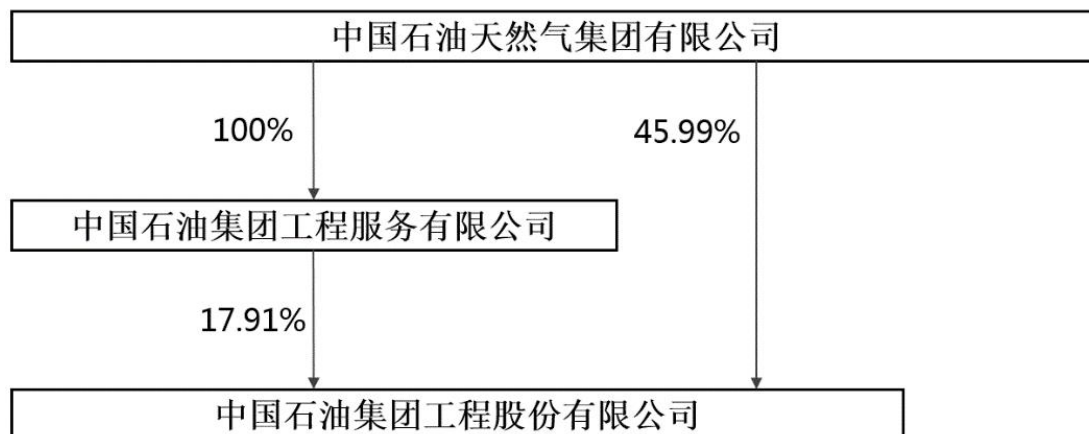
适用 不适用

4、 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5、 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1、 法人

适用 不适用

名称	中国石油天然气集团有限公司
单位负责人或法定代表人	戴厚良
成立日期	1990年02月09日
主要经营业务	组织经营陆上石油、天然气和油气共生或钻遇矿藏的勘探、开发、生产建设、加工和综合利用以及石油专用机械的制造；组织上述产品、副产品的储运；按国家规定自销本公司系统的产品；组织油气生产建设物资、设备、器材的供应和销售；石油勘探、开发、生产建设新产品、新工艺、新技术、新装备的开发研究和技术推广；国内外石油、天然气方面的合作

	勘探开发、经济技术合作以及对外承包石油建设工程、国外技术和设备进口、本系统自产设备和技术出口、引进和利用外资项目方面的对外谈判、签约。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	实际控制人中国石油集团控股的中国石油天然气股份有限公司在上海证券交易所（股票代码：601857）及香港联合交易所有限公司（股票代码：00857）上市；控股的中国石油集团资本股份有限公司在深圳证券交易所上市（股票代码：000617）；控股的昆仑能源有限公司在香港联合交易所有限公司上市（股票代码：00135）；控股的大庆华科股份有限公司在深交所上市（股票代码：000985）；参股的中国冶金科工股份有限公司在上海证券交易所（股票代码：601618）及香港联合交易所有限公司（股票代码：01618）上市；参股的鞍钢股份有限公司在深交所（股票代码：000898）及香港联合交易所有限公司（股票代码：00347）上市；参股的中石化炼化工程（集团）股份有限公司在香港联合交易所有限公司（股票代码：02386）上市。除上述公司以外，实际控制人报告期内未持有其他境内外上市公司 5% 以上股权的情况。
其他情况说明	

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

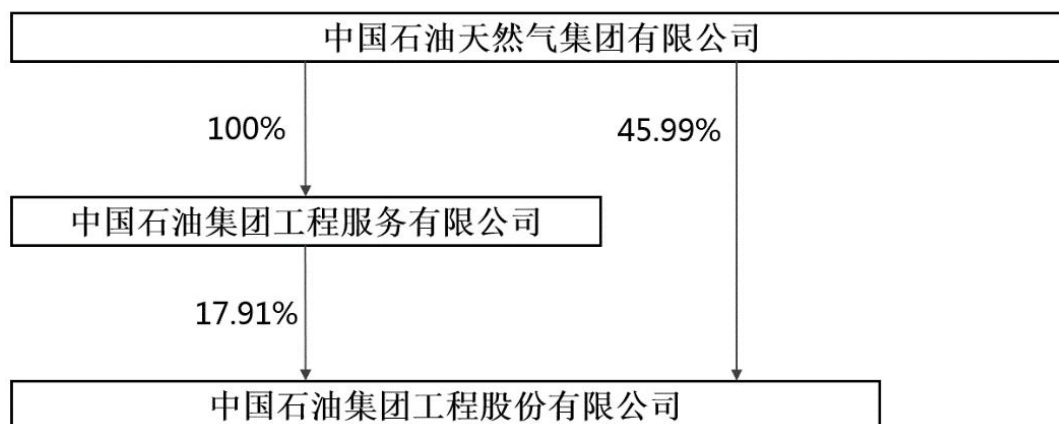
适用 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
中国石油集团工程服务有限公司	白雪峰	1993-08	102039192	5,000.00	施工总承包；专业承包；劳务分包；工程勘察设计；技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；经济信息咨询（不含中介服务）；市场调查；出租商业用房；出租办公用房；汽车租赁；租赁建筑工程机械设备、计算机、通讯设备；物业管理；设计、制作、代理、发布广告；翻译服务；商标转让与代理服务；版权转让与代理服务；销售日用百货；专利代理。
情况说明	中国石油集团工程服务有限公司是中国石油天然气集团有限公司的全资子公司。				

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

中国石油集团工程股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中国石油集团工程股份有限公司（以下简称“中油工程”）财务报表，包括2025年12月31日的合并及公司资产负债表，2025年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中油工程2025年12月31日的合并及公司财务状况以及2025年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

关键审计事项	审计中的应对
1. 工程建设合同收入确认	

<p>中油工程营业收入主要来源于工程总承包、设计和施工等工程建设合同收入。管理层在合同生效日对合同进行评估，判断合同包含的履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行，在此基础上分别按照履约进度确认收入或于产品完工交付时确认收入。</p> <p>工程建设合同收入的确认和计量涉及较为复杂的判断和估计，这涉及管理层运用重大会计估计和判断。因此，工程建设合同收入的确认和计量被视为关键审计事项。</p> <p>相关信息披露详见第八节、五、34、收入，第八节、五、39、其他重要的会计政策和会计估计和第八节、七、61、营业收入和营业成本。</p>	<p>(1) 了解与工程合同收入及成本相关的关键内部控制，测试和评价关键内部控制设计和运行的有效性，包括但不限于与实际发生工程成本及预估总成本相关的内部控制、合同预计总收入及计算履约进度相关的内部控制；</p> <p>(2) 通过审阅业务合同及与管理层的访谈，了解和评价履约进度确定方法的合理性，以及预计总收入和预计总成本的编制方法的合理性；</p> <p>(3) 针对工程总承包、工程施工类项目进行抽样测试，核对业务合同的关键条款和履约进度对应支持性文件。其中包括：成果交付单、业主审查会议纪要、业主正式批复及交工验收报告等。核对工程项目进度确认单，包括对项目名称、合同额及资产负债表日的项目履约进度进行查验；</p> <p>(4) 采用抽样的方式，检查项目实际发生成本的合同、结算单、发票等支持性文件，并检查薪酬计提审批文件；将已完工项目实际发生的总成本与项目完工前管理层估计的合同总成本进行对比分析，评估管理层做出此项会计估计的经验和能力，以及评估工程施工项目预计总成本的准确性；</p> <p>(5) 进行截止性测试，针对资产负债表日前后确认的项目合同收入及新取得的外部支持性文件进行检查，关注收入成本是否存在重大跨期；</p> <p>(6) 测试收入确认金额及期间，分析其是否已根据履约进度在资产负债表日恰当确认。</p>
<p>关键审计事项</p>	<p>审计中的应对</p>
<p>2. 应收账款、合同资产预计信用损失准备</p>	
<p>截至2025年12月31日，中油工程应收账款账面原值为1,803,885.06万元，计提损失准备107,988.41万元；合同资产账面原值为2,397,214.96万元，计提损失准备139,423.09万元。</p> <p>管理层对应收账款、合同资产均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备，根据其信用风险特征，采取“个别认定法”</p>	<p>(1) 了解与应收账款、合同资产预期信用损失相关的内部控制流程，对相关内部控制的设计和运行有效性进行评估和测试；</p> <p>(2) 了解应收账款对账情况，并对应收账款实施函证，对未回函的执行替代测试程序；</p> <p>(3) 与管理层沟通其对应收账款、合同资产可回收性的估计，检查并比较分析历史回款情况；</p> <p>(4) 检查应收账款、合同资产账龄划分的准确性，并选取样本核对至原始支持性文件；</p>

<p>和“组合计提”模型两步骤计提应收账款、合同资产坏账损失准备。</p> <p>由于运用预期信用损失模型确定损失准备金额具有复杂性，且该模型采用的多项指标如前瞻性系数、历史损失率等均涉及管理层的判断，我们将应收账款、合同资产预期信用损失准备的计提识别为关键审计事项。</p> <p>相关信息披露详见第八节、五、11、金融工具，第八节、五、13、应收账款，第八节、五、17、合同资产，第八节、七、5、应收账款和第八节、七、6、合同资产。</p>	<p>(5) 询问管理层判断重大或账龄较长应收账款、合同资产可回收性时考虑的主要因素，检查历史回款信息并评估客户的财务能力；</p> <p>(6) 检查应收账款期后回款情况。</p>
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------

四、其他信息

中油工程管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括中油工程 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督中油工程的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国注册会计师：

中国 北京

二〇二六年四月九日

二、财务报表

合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：中国石油集团工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	38,448,368,623.66	31,397,582,911.40
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	15,789,655.96	
应收账款	七、5	16,958,966,543.67	11,786,650,039.75
应收款项融资	七、7	103,010,196.87	273,170,635.12
预付款项	七、8	8,585,203,890.31	6,906,329,722.36
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	7,303,544,098.27	6,779,987,459.13
其中：应收利息			65,323,179.59
应收股利			478,304.64
买入返售金融资产			
存货	七、10	18,423,283,529.94	14,120,894,696.57
其中：数据资源			
合同资产	七、6	22,577,918,651.70	27,369,984,211.97
持有待售资产	七、11	0.00	
一年内到期的非流动资产	七、12	16,276,106.26	80,666,266.89
其他流动资产	七、13	1,896,108,990.37	1,663,264,712.56
流动资产合计		114,328,470,287.01	100,378,530,655.75
非流动资产：			
发放贷款和垫款			

债权投资	七、14	17,602,679.16	35,401,800.51
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	585,228,841.87	566,909,574.97
其他权益工具投资	七、18	0.00	0.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	4,627,476,024.73	4,698,097,226.13
在建工程	七、22	80,375,809.27	87,266,164.59
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	717,531,113.54	604,381,392.85
无形资产	七、26	1,518,287,914.13	1,546,919,030.65
其中：数据资源			
开发支出	八、2		
其中：数据资源			
商誉	七、27	0.00	0.00
长期待摊费用	七、28	399,579,980.14	174,972,959.97
递延所得税资产	七、29	407,020,842.46	349,480,378.32
其他非流动资产			
非流动资产合计		8,353,103,205.30	8,063,428,527.99
资产总计		122,681,573,492.31	108,441,959,183.74
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	633,114,148.16	2,829,879,660.71
应付账款	七、36	38,051,303,323.27	27,051,330,183.69
预收款项	七、37	27,826,246.92	
合同负债	七、38	31,227,621,798.04	30,462,371,008.72
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	516,827,870.04	486,975,917.59
应交税费	七、40	1,922,618,193.35	1,409,754,454.44
其他应付款	七、41	9,558,149,332.06	7,323,497,019.40
其中：应付利息			
应付股利		291,036.38	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	2,288,110,223.92	106,537,591.12
其他流动负债	七、44	398,193,022.19	824,003,761.56
流动负债合计		84,623,764,157.95	70,494,349,597.23
非流动负债：			

保险合同准备金			
长期借款	七、45	9,385,000,000.00	9,500,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	442,376,819.05	517,557,243.35
长期应付款			
长期应付职工薪酬	七、49	1,105,751,129.83	1,178,532,377.11
预计负债	七、50	33,304,727.49	51,765,226.92
递延收益	七、51	181,158,250.51	87,280,624.64
递延所得税负债	七、29	130,795,710.74	101,479,762.58
其他非流动负债			
非流动负债合计		11,278,386,637.62	11,436,615,234.60
负债合计		95,902,150,795.57	81,930,964,831.83
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	5,583,147,471.00	5,583,147,471.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	14,573,436,520.40	14,575,760,587.84
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-589,547,595.25	-590,388,401.96
专项储备	七、58	511,085,165.51	337,592,984.15
盈余公积	七、59	1,431,675,711.36	1,394,481,567.38
一般风险准备			
未分配利润	七、60	5,213,337,210.22	5,162,284,678.92
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		26,723,134,483.24	26,462,878,887.33
少数股东权益		56,288,213.50	48,115,464.58
所有者权益（或股东权益）合计		26,779,422,696.74	26,510,994,351.91
负债和所有者权益（或股东权益）总计		122,681,573,492.31	108,441,959,183.74

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：中国石油集团工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		2,023,335.31	3,103,589.97
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	5,711,179.74	
应收款项融资			

预付款项		7,164,218.08	
其他应收款	十九、2	527,366,380.13	583,766,289.98
其中：应收利息			
应收股利			
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		5,869,811.36	4,518,291.34
流动资产合计		548,134,924.62	591,388,171.29
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	24,628,463,362.71	24,586,908,312.71
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		348,184.91	272,162.38
在建工程			143,966.59
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		132,685.70	398,057.13
无形资产		23,271,419.59	31,015,438.35
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			32,782.84
递延所得税资产		34,914.29	102,608.22
其他非流动资产			
非流动资产合计		24,652,250,567.20	24,618,873,328.22
资产总计		25,200,385,491.82	25,210,261,499.51
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		155,672.00	8,040.00
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬			
应交税费		8,571.42	8,571.42
其他应付款		1,813,303.74	4,565,060.87
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			

一年内到期的非流动负债		139,657.14	270,775.74
其他流动负债			
流动负债合计		2,117,204.30	4,852,448.03
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			139,657.14
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		33,171.43	99,514.28
其他非流动负债			
非流动负债合计		33,171.43	239,171.42
负债合计		2,150,375.73	5,091,619.45
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		5,583,147,471.00	5,583,147,471.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		17,946,841,235.05	17,946,841,235.05
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		445,538,510.37	419,432,878.91
未分配利润		1,222,707,899.67	1,255,748,295.10
所有者权益（或股东权益）合计		25,198,235,116.09	25,205,169,880.06
负债和所有者权益（或股东权益）总计		25,200,385,491.82	25,210,261,499.51

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

合并利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		99,650,697,576.70	85,917,347,544.27
其中：营业收入	七、61	99,650,697,576.70	85,917,347,544.27
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		98,357,185,320.55	84,164,577,559.17
其中：营业成本	七、61	92,348,173,296.16	78,878,105,721.20
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	363,729,445.17	308,945,922.36
销售费用	七、63	127,246,954.90	107,782,307.96
管理费用	七、64	3,197,316,903.57	3,210,609,838.67
研发费用	七、65	1,986,524,459.31	1,860,682,920.28
财务费用	七、66	334,194,261.44	-201,549,151.30
其中：利息费用		355,138,448.78	179,660,261.96
利息收入		176,561,345.17	324,030,644.82
加：其他收益	七、67	52,821,635.96	53,662,328.28
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	34,239,280.68	14,400,340.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		31,159,885.18	8,644,540.13
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
信用减值损失（损失以“－”号填列）	七、71	-188,379,204.83	-225,434,067.56
资产减值损失（损失以“－”号填列）	七、72	-147,599,391.62	-271,394,501.89
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、73	23,547,913.74	1,681,941.60
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,068,142,490.08	1,325,686,025.86
加：营业外收入	七、74	68,457,558.27	110,554,228.02
减：营业外支出	七、75	56,893,816.18	55,389,915.94
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,079,706,232.17	1,380,850,337.94
减：所得税费用	七、76	707,764,792.37	747,839,380.69
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		371,941,439.80	633,010,957.25
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		371,941,439.80	633,010,957.25
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）		356,237,753.89	635,455,194.54
2.少数股东损益（净亏损以“－”号填列）		15,703,685.91	-2,444,237.29
六、其他综合收益的税后净额	七、77	793,238.70	-103,739,892.09

(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		840,806.71	-103,478,912.59
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		940,000.00	-103,236,000.00
(1) 重新计量设定受益计划变动额		940,000.00	-103,236,000.00
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动			
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-99,193.29	-242,912.59
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-24,298.07	
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额		-74,895.22	-242,912.59
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-47,568.01	-260,979.50
七、综合收益总额		372,734,678.50	529,271,065.16
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		357,078,560.60	531,976,281.95
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		15,656,117.90	-2,705,216.79
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.0638	0.1138
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.0638	0.1138

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

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	十九、4	9,443,396.22	9,462,264.15
减：营业成本	十九、4	7,918,835.34	7,918,835.40
税金及附加		900.00	81,438.21
销售费用			
管理费用		31,985,523.03	37,880,280.17
研发费用			
财务费用		29,692,512.83	-1,364,949.43

其中：利息费用		29,005,798.81	31,287.88
利息收入		1,563.16	1,614,338.26
加：其他收益		1,940.70	64,541.76
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	321,210,100.00	251,891,100.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
信用减值损失（损失以“－”号填列）			
资产减值损失（损失以“－”号填列）			
资产处置收益（损失以“－”号填列）			
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		261,057,665.72	216,902,301.56
加：营业外收入			
减：营业外支出			500,008.57
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		261,057,665.72	216,402,292.99
减：所得税费用		1,351.08	1,886.71
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		261,056,314.64	216,400,406.28
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		261,056,314.64	216,400,406.28
（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		261,056,314.64	216,400,406.28
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

合并现金流量表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		110,090,164,029.08	94,591,139,294.11
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		257,472,407.53	215,666,911.31
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	12,055,542,757.77	5,812,642,521.87
经营活动现金流入小计		122,403,179,194.38	100,619,448,727.29
购买商品、接受劳务支付的现金		87,875,118,802.66	83,186,597,937.10
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		13,966,904,987.54	13,886,789,782.22
支付的各项税费		3,516,795,389.01	3,371,072,414.13
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	10,994,659,092.70	9,515,704,364.03
经营活动现金流出小计		116,353,478,271.91	109,960,164,497.48
经营活动产生的现金流量净额	七、79	6,049,700,922.47	-9,340,715,770.19
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		846,092,785.51	25,674,905.83

取得投资收益收到的现金		33,161,171.31	122,232,592.22
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		49,567,618.11	35,921,419.35
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		928,821,574.93	183,828,917.40
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		399,701,550.65	418,093,116.66
投资支付的现金		771,086,064.60	
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	14,413,200.00	
投资活动现金流出小计		1,185,200,815.25	418,093,116.66
投资活动产生的现金流量净额		-256,379,240.32	-234,264,199.26
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			1,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			1,000,000.00
取得借款收到的现金		3,885,000,000.00	7,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		3,885,000,000.00	7,501,000,000.00
偿还债务支付的现金		2,000,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		541,930,671.51	322,155,963.97
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		7,192,332.60	8,288,584.33
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	237,897,768.36	276,881,580.21
筹资活动现金流出小计		2,779,828,439.87	599,037,544.18
筹资活动产生的现金流量净额		1,105,171,560.13	6,901,962,455.82
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		589,897.00	130,237,642.34
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	6,899,083,139.28	-2,542,779,871.29
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	30,721,639,714.23	33,264,419,585.52
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	37,620,722,853.51	30,721,639,714.23

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

公司现金流量表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		4,298,820.26	12,590,558.00
收到的税费返还			

收到其他与经营活动有关的现金		387,588,927.52	58,487,908.07
经营活动现金流入小计		391,887,747.78	71,078,466.07
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		160,714.26	642,865.55
支付的各项税费		900.00	81,438.21
支付其他与经营活动有关的现金		404,151,872.88	193,100,918.69
经营活动现金流出小计		404,313,487.14	193,825,222.45
经营活动产生的现金流量净额		-12,425,739.36	-122,746,756.38
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		321,210,100.00	251,891,100.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		2,029,000,000.00	1,161,660.03
投资活动现金流入小计		2,350,210,100.00	253,052,760.03
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		225,400.00	270,402.62
投资支付的现金		41,555,050.00	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		1,999,093,683.43	
投资活动现金流出小计		2,040,874,133.43	270,402.62
投资活动产生的现金流量净额		309,335,966.57	252,782,357.41
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		2,000,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		2,000,000,000.00	
偿还债务支付的现金		2,000,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		296,988,338.88	228,909,046.31
支付其他与筹资活动有关的现金		1,002,142.99	1,003,232.21
筹资活动现金流出小计		2,297,990,481.87	229,912,278.52
筹资活动产生的现金流量净额		-297,990,481.87	-229,912,278.52
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			

五、现金及现金等价物净增加额		-1,080,254.66	-99,876,677.49
加：期初现金及现金等价物余额		3,103,589.97	102,980,267.46
六、期末现金及现金等价物余额		2,023,335.31	3,103,589.97

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：钟邦秀

合并所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他	小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	5,583,147.47 1.00				14,575,760.58 87.84		-590,388,401.96	337,592,984.15	1,394,481.56 7.38		5,162,284.67 8.92		26,462,878.88 .33	48,115,464.58	26,510,994,351.91
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	5,583,147.47 1.00				14,575,760.58 87.84		-590,388,401.96	337,592,984.15	1,394,481.56 7.38		5,162,284.67 8.92		26,462,878.88 .33	48,115,464.58	26,510,994,351.91
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-2,324,067.44		840,806.71	173,492,181.36	37,194,143.98		51,052,531.30		260,255,595.91	8,172,748.92	268,428,344.83
（一）综合收益总额							840,806.71				356,237,753.89		357,078,560.60	15,656,117.90	372,734,678.50
（二）所有者投入和减少资本					-2,324,067.44								-2,324,067.44		-2,324,067.44
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					-2,324,067.44								-2,324,067.44		-2,324,067.44

					,067.4 4								067.44		.44
(三) 利润分配									37,194 ,143.9 8		-305,1 85,222 .59		-267,99 1,078.6 1	-7,483,3 68.98	-275,474,4 47.59
1. 提取盈余公积									37,194 ,143.9 8		-37,19 4,143. 98				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配											-267,9 91,078 .61		-267,99 1,078.6 1	-7,483,3 68.98	-275,474,4 47.59
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									173,49 2,181. 36				173,492 ,181.36		173,492,18 1.36
1. 本期提取									593,29 0,244. 43				593,290 ,244.43	2,353,09 4.92	595,643,33 9.35
2. 本期使用									419,79 8,063. 07				419,798 ,063.07	2,353,09 4.92	422,151,15 7.99

中国石油集团工程股份有限公司2025年年度报告

(六) 其他															
四、本期期末余额	5,583,147.47 1.00				14,573,436.5 20.40		-589,547,595.25	511,085,165.51	1,431,675.71 1.36		5,213,337.21 0.22		26,723,134.483 .24	56,288,213.50	26,779,422,696.74

项目	2024 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他				
	优先股	永续债	其他													
一、上年年末余额	5,583,147.47 1.00				14,575,760.5 87.84		-486,909,489.37	283,554,390.16	1,331,180.47 1.65		4,819,039,626.42		26,105,773.0 57.70	55,581,474.15	26,161,354,531.85	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	5,583,147.47 1.00				14,575,760.5 87.84		-486,909,489.37	283,554,390.16	1,331,180.47 1.65		4,819,039,626.42		26,105,773.0 57.70	55,581,474.15	26,161,354,531.85	
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)							-103,478,912.59	54,038,593.99	63,301,095.73		343,245,052.50		357,105,829.63	-7,466,009.57	349,639,820.06	
(一) 综合收益总额							-103,478,912.59				635,455,194.54		531,976,281.95	-2,705,216.79	529,271,065.16	
(二) 所有者投入和减少资本														1,000,000.00	1,000,000.00	
1. 所有者投入的普通股														1,000,000.00	1,000,000.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额																

中国石油集团工程股份有限公司2025年年度报告

4. 其他														
(三) 利润分配								63,301,095.73		-292,210,142.04		-228,909,046.31	-5,576,597.31	-234,485,643.62
1. 提取盈余公积								63,301,095.73		-63,301,095.73				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-228,909,046.31		-228,909,046.31	-5,576,597.31	-234,485,643.62
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							54,038,593.99					54,038,593.99	-184,195.47	53,854,398.52
1. 本期提取							456,963,089.21					456,963,089.21	-184,195.47	456,778,893.74
2. 本期使用							402,924,495.22					402,924,495.22		402,924,495.22
(六) 其他														
四、本期期末余额	5,583,147.47				14,575,760.5	-590,388,401	337,592,984.	1,394,481,56		5,162,284,678.		26,462,878,8	48,115,464.58	26,510,994,351.91

	1.00			87.84		.96	15	7.38		92		87.33	
--	------	--	--	-------	--	-----	----	------	--	----	--	-------	--

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：钟邦秀

公司所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	5,583,147 ,471.00				17,946,84 1,235.05				419,432, 878.91	1,255,74 8,295.10	25,205,16 9,880.06
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5,583,147 ,471.00				17,946,84 1,235.05				419,432, 878.91	1,255,74 8,295.10	25,205,16 9,880.06
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）									26,105,6 31.46	-33,040, 395.43	-6,934,76 3.97
（一）综合收益总额										261,056, 314.64	261,056,3 14.64
（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									26,105,6 31.46	-294,096 ,710.07	-267,991, 078.61
1. 提取盈余公积									26,105,6 31.46	-26,105, 631.46	
2. 对所有者（或股东）的分										-267,991	-267,991,

中国石油集团工程股份有限公司2025年年度报告

配											,078.61	078.61
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				445,538,510.37	1,222,707,899.67	25,198,235,116.09	

项目	2024 年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				397,792,838.28	1,289,896,975.76	25,217,678,520.09
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				397,792,838.28	1,289,896,975.76	25,217,678,520.09
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)									21,640,040.63	-34,148,680.66	-12,508,640.03
(一) 综合收益总额										216,400,	216,400,4

中国石油集团工程股份有限公司2025年年度报告

									406.28	06.28
(二) 所有者投入和减少资本										
1. 所有者投入的普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他										
(三) 利润分配								21,640,040.63	-250,549,086.94	-228,909,046.31
1. 提取盈余公积								21,640,040.63	-21,640,040.63	
2. 对所有者(或股东)的分配									-228,909,046.31	-228,909,046.31
3. 其他										
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期期末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05			419,432,878.91	1,255,748,295.10	25,205,169,880.06

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：钟邦秀

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

其三是向华鑫证券有限责任公司、深圳天风天成资产管理有限公司、弘湾资本管理有限公司、财通基金管理有限公司、诺安基金管理有限公司、九泰基金管理有限公司、建信基金管理有限责任公司、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。

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

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

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

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

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司累计发行总股份 5,583,147,471 股；统一社会信用代码为 91650000712998630A；法定代表人为白雪峰；住所和总部地址为新疆克拉玛依市独山子区大庆东路 2 号。本公司的母公司和实际控制人为中国石油天然气集团有限公司。

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

本财务报表业经公司董事会于 2026 年 4 月 10 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表以本公司持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称 企业会计准则），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的相关规定，并基于第八节、“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2、持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

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

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

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

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

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

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

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 同一控制下企业合并

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

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

(2) 非同一控制下企业合并

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

本公司作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本公司在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 控制的判断标准

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。控制，是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

(2) 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

1) 增加子公司或业务

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

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

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

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

2) 处置子公司

①一般处理方法

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

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

②分步处置子公司

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

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

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

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

3) 购买子公司少数股权

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

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；

- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
 - (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
 - (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
 - (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用
- 本公司对合营企业的投资采用权益法核算，第八节、五、19、长期股权投资。

9、 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 不适用

(1) 外币交易

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

11、 金融工具

√适用 不适用

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具，也可能包括一些尚未确认的项目。

(1) 金融资产的分类与计量

1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产，包括：货币资金、各类应收款项（应收账款和应收票据、其他应收款、长期应收款等）、债权投资、一年内到期的非流动资产、其他流动资产等。

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

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

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

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

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

2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，应当分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：

①企业管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。

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

取得时按公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。

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

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

3) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

不符合分类为以摊余成本计量的金融资产或分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收

益的金融资产条件的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益。

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

（2）金融负债的分类与计量

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

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。对此类金融负债，按照金融资产转移相关规定进行计量。详见第八节、五、11、（3）金融资产转移的确认依据和计量方法。

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

4) 上述金融负债以外的金融负债，按摊余成本进行后续计量。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；

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

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值；

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

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

（4）金融工具减值的测试方法及会计处理方法

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

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，按相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。无论评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，按相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，无论评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。

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

(5) 应收款项减值的测试方法及会计处理方法

1) 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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

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

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

组合 1：应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合 2：组合 1 以外的其他客户

本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失，若本期应计提的坏账准备大于（或小于）其账面余额的，按其差额计入当期损益。

2) 合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期

区间的预期信用损失率等，本公司对应收该客户款项按照“个别认定法”单项测试预期信用损失。对于单独测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的合同资产，本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账损失。

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

组合 1：应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合 2：组合 1 以外的其他客户

本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失，若本期应计提的坏账准备大于（或小于）其账面余额的，按其差额计入当期损益。

3) 其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

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

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

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

第三阶段：初始确认后发生信用减值

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

12、 应收票据

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

13、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

14、 应收款项融资

√适用 □不适用

包括以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

15、 其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

(1) 存货的分类和成本

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

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法

2) 包装物采用一次转销法

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

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

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

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

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

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17、合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司将已向客户转让商品（或服务）而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素作为合同资产列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

详见第八节、五、11、金融工具。

18、持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

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

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- （1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- （2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

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

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

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不再计提折旧或摊销。

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

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

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

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

19、长期股权投资

适用 不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

(2) 初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长

期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(3) 后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（以下简称 其他所有者权益变动），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业

或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

20、 投资性房地产

不适用

21、 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租（不包括出租的房屋及建筑物）或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- 1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- 2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	年限平均法	8-40	0-5	2.38-12.50
机器设备	年限平均法	4-30	0-5	3.17-25.00
运输工具	年限平均法	4-14	0-5	6.79-25.00
其他	年限平均法	5-12	0-5	7.92-20.00

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

22、 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

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

23、 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，

计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

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

(2) 借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- 1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- 2) 借款费用已经发生；
- 3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

(3) 暂停资本化期间

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

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

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

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

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

24、生物资产

适用 不适用

25、油气资产

适用 不适用

26、无形资产

无形资产包括专利权、非专利技术、著作权、土地使用权、计算机软件等。外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销，如果期末重新复核后仍为不确定的，应当在每个会计期间进行减值测试。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

1) 研发支出的归集范围

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

2) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

3) 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27、长期资产减值

适用 不适用

长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试时，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、长期待摊费用

适用 不适用

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

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

29、合同负债

适用 不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

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

2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后

续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

31、 预计负债

适用 不适用

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

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

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- (1) 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定；
- (2) 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、 股份支付

适用 不适用

33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

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

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品（或服务）控制权时确认收入。取得相关商品（或服务）控制权，是指能够主导该商品（或服务）的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

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

当履约进度不能合理确定时，本公司根据已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

本公司根据在向客户转让商品（或服务）前是否拥有对该商品（或服务）的控制权，来判断自身的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品（或服务）前能够控制该商品（或

服务)的,本公司为主要责任人,按照已收或应收对价总额确认收入;否则,本公司为代理人,按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35、 合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

(1) 合同履约成本

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

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

(2) 合同取得成本

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

(3) 与合同成本有关的资产的摊销

本公司对与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品(或服务)收入确认相同的基础进行摊销,计入当期损益。

(4) 与合同成本有关的资产的减值

本公司对与合同成本有关的资产账面价值高于下列两项的差额的,超出部分计提减值准备,并确认为资产减值损失:1)因转让与该资产相关的商品(或提供与该资产相关的服务)预期能够取得的剩余对价;2)为转让该相关商品(或提供该相关服务)估计将要发生的成本。

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

36、 政府补助

适用 不适用

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时,予以确认。

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益；与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益（包括其他综合收益）的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

(1) 商誉的初始确认；

(2) 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易或事项。

对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易（包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等），不适用豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定。对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来

很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

(1) 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

(2) 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

38、 租赁

适用 不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

(1) 使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

1) 租赁负债的初始计量金额；

2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

3) 本公司发生的初始直接费用；

4) 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定

状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

（2）租赁负债

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

- 1) 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 3) 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 4) 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 5) 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

在租赁开始日后，因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，本公司按照变动后的租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将差额计入当期损益。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低（低于人民币 40,000 元或 5,000 美元）的租赁。

本公司将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

（4）租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 1) 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围或延长了租赁期限；
- 2) 增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并采用变更后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计

量租赁负债。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。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。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。

(1) 融资租赁

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

(2) 经营租赁

本公司对经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入，并将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。

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

经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

39、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

本公司根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。

很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

(1) 收入

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

(2) 应收账款和合同资产的信用损失准备

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

（3）税项

对复杂税务法规（包括与税收优惠相关的规定）的诠释和未来应税收入的金额和时间存在不确定性。鉴于广泛的国际业务关系和现有契约协议的复杂性，实际的经营成果与所做假定，或该假定的未来变化之间产生的差异，可能需要未来对已确认的税务收入和费用做调整。本公司基于合理估计，对其各经营所在国税务机关审计的可能结果计提税费。该计提税费的金额基于各种因素，如前期税务审计经验，以及应税主体和相关税务机关对税务法规的不同诠释。视本公司各公司的税务居住地的情况的不同，多种事项均可能造成该种诠释的差异。

（4）安全生产费用

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

（5）公允价值计量

以公允价值计量相关资产或负债时，基于如下假设：

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

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

采用估值技术时考虑了在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。估值技术的输入值优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才可以使用不可观察输入值。

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

40、重要会计政策和会计估计的变更

无。

41、2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

42、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	增值税：13%、9%、6%； 简易计税：5%、3%。
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、20%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

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

2、税收优惠

适用 不适用

（1）所得税

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

本公司下属中国昆仑工程有限公司、青岛中油岩土工程有限公司、中油管道检测技术有限责任公司、中国石油天然气第一建设有限公司、大庆石化工程有限公司、中国石油天然气第六建设有限公司、上海寰球工程有限公司、河北寰球工程有限公司、中国寰球工程有限公司、中石油华东设计院有限公司、桂林市南方检测有限责任公司、中国石油天然气管道通信电力工程有限公司、

中国石油天然气管道科学研究院有限公司、北京迪威尔石油天然气技术开发有限公司、廊坊开发区中油龙慧自动化工程有限公司、廊坊开发区中油科新化工有限责任公司、新疆寰球工程公司、广东寰球产业工程有限公司、中石油吉林化工工程有限公司、廊坊中油朗威工程项目管理有限公司、中国石油天然气管道工程有限公司、天津大港油田集团工程建设有限责任公司、中国石油工程建设有限公司、中油管道机械制造有限责任公司、吉林梦溪工程管理有限公司、中油（新疆）石油工程有限公司、青岛中油华东院安全环保有限公司、中国石油天然气第七建设有限公司、中油易度智慧（成都）科技有限公司、新疆天维无损检测有限公司、天津中油科远石油工程有限责任公司、北京兴油工程项目管理有限公司、上海德赛工程技术有限公司为高新技术企业，企业所得税适用税率为15%。

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

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

（2）增值税

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

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	13,178,652.26	16,153,568.93
银行存款	18,825,163,129.15	16,100,503,705.96
其他货币资金	129,071,557.46	202,701,381.14
存放财务公司存款	19,480,955,284.79	15,078,224,255.37

合计	38,448,368,623.66	31,397,582,911.40
其中：存放在境外的款项总额	3,253,755,992.24	3,273,727,801.13

其他说明：

资金受限情况见 31、所有权或使用权受限资产。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	11,605,000.00	
商业承兑票据	4,184,655.96	
合计	15,789,655.96	

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
商业承兑票据		1,857,665.96
合计		1,857,665.96

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例不适用。

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
适用 不适用

其他说明：
 无。

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：
适用 不适用

应收票据核销说明：
适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	14,331,080,087.49	9,490,156,664.98
1至2年	1,481,046,149.82	1,254,794,272.19
2至3年	747,418,883.27	454,627,444.05
3至4年	253,700,850.80	321,977,013.32
4至5年	181,783,495.23	207,863,738.03
5年以上	1,043,821,138.13	1,010,289,914.41
合计	18,038,850,604.74	12,739,709,046.98

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例		金额	比例(%)	金额	计提比例	

				(%)					(%)	
按单项计提坏账准备	683,195,918.31	3.79	676,680,152.89	99.05	6,515,765.42	624,913,299.19	4.90	618,397,533.77	98.96	6,515,765.42
其中:										
个别认定法	683,195,918.31	3.79	676,680,152.89	99.05	6,515,765.42	624,913,299.19	4.90	618,397,533.77	98.96	6,515,765.42
按组合计提坏账准备	17,355,654,686.43	96.21	403,203,908.18	2.32	16,952,450,778.25	12,114,795,747.79	95.10	334,661,473.46	2.76	11,780,134,274.33
其中:										
组合 1	4,769,116,718.03	26.44			4,769,116,718.03	4,691,577,771.68	36.83			4,691,577,771.68
组合 2	12,586,537,968.40	69.77	403,203,908.18	3.20	12,183,334,060.22	7,423,217,976.11	58.27	334,661,473.46	4.51	7,088,556,502.65
合计	18,038,850,604.74	/	1,079,884,061.07	/	16,958,966,543.67	12,739,709,046.98	/	953,059,007.23	/	11,786,650,039.75

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

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
客户 1	159,003,261.82	159,003,261.82	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 2	65,157,654.24	58,641,888.82	90.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 3	30,049,585.33	30,049,585.33	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 4	22,230,000.00	22,230,000.00	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 5	22,078,545.97	22,078,545.97	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
其他客户小计	384,676,870.95	384,676,870.95	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
合计	683,195,918.31	676,680,152.89	99.05	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

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

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：组合 2

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	10,313,234,270.26	81,506,292.54	0.79
1-2年	979,076,494.93	44,550,224.27	4.55
2-3年	651,708,010.47	54,287,277.27	8.33
3-4年	216,571,181.41	32,572,305.64	15.04
4-5年	156,217,419.85	38,429,485.34	24.60
5年以上	269,730,591.48	151,858,323.12	56.30
合计	12,586,537,968.40	403,203,908.18	3.20

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失，若本期应计提的坏账准备大于（或小于）其账面余额的，按其差额计入当期损益。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	618,397,533.77	67,065,986.76	3,426,800.58	7,456,205.98	2,099,638.92	676,680,152.89
按组合计提坏账准备	334,661,473.46	68,542,434.72				403,203,908.18
合计	953,059,007.23	135,608,421.48	3,426,800.58	7,456,205.98	2,099,638.92	1,079,884,061.07

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：
无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	7,456,205.98

其中重要的应收账款核销情况
□适用 √不适用

应收账款核销说明：
□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	4,773,413,383.61	9,024,717,891.95	13,798,131,275.56	32.84	4,296,665.58
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	1,611,857,222.16	2,848,939,746.91	4,460,796,969.07	10.62	277,442,466.52
Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC)	2,452,979,683.79	26,906,172.39	2,479,885,856.18	5.90	19,630,297.85
曹妃甸新天液化天然气有限公司	509,402,642.71	231,164,627.75	740,567,270.46	1.76	8,205,072.99
ENGINEERING FOR THE PETROLEUM AND PROCESS INDUSTRIES	307,087,587.26	346,164,290.04	653,251,877.30	1.56	5,160,689.83
合计	9,654,740,519.53	12,477,892,729.04	22,132,633,248.57	52.68	314,735,192.77

其他说明：
无。

其他说明：

适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
合同资产	23,972,149,591.05	1,394,230,939.35	22,577,918,651.70	28,623,169,043.90	1,253,184,831.93	27,369,984,211.97
合计	23,972,149,591.05	1,394,230,939.35	22,577,918,651.70	28,623,169,043.90	1,253,184,831.93	27,369,984,211.97

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	214,291,827.37	0.89	198,516,355.77	92.64	15,775,471.60	207,090,090.60	0.72	189,726,242.00	91.62	17,363,848.60
其中：										
个别认定法	214,291,827.37	0.89	198,516,355.77	92.64	15,775,471.60	207,090,090.60	0.72	189,726,242.00	91.62	17,363,848.60
按组合计提坏账准备	23,757,857,763.68	99.11	1,195,714,583.58	5.03	22,562,143,180.10	28,416,078,953.30	99.28	1,063,458,589.93	3.74	27,352,620,363.37
其中：										
组合1	9,024,717,891.95	37.65			9,024,717,891.95	10,092,594,607.44	35.26			10,092,594,607.44
组合2	14,733,139,871.73	61.46	1,195,714,583.58	8.12	13,537,425,288.15	18,323,484,345.86	64.02	1,063,458,589.93	5.80	17,260,025,755.93
合计	23,972,149,591.05	/	1,394,230,939.35	/	22,577,918,651.70	28,623,169,043.90	/	1,253,184,831.93	/	27,369,984,211.97

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			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
客户 1	76,805,277.89	76,805,277.89	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 2	36,099,477.33	20,324,005.73	56.30	债务人财务困难、预计难以收回
客户 3	35,573,378.81	35,573,378.81	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 4	16,945,514.68	16,945,514.68	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 5	16,019,585.31	16,019,585.31	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
其他客户小计	32,848,593.35	32,848,593.35	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
合计	214,291,827.37	198,516,355.77	92.64	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

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

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：组合 2

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	7,105,018,058.16	56,224,957.27	0.79
1-2年	2,665,612,453.47	121,245,281.42	4.55
2-3年	2,001,130,432.36	166,665,526.66	8.33
3-4年	1,512,274,712.67	227,450,926.52	15.04
4-5年	604,871,038.58	148,807,888.23	24.60
5年以上	844,233,176.49	475,320,003.48	56.30
合计	14,733,139,871.73	1,195,714,583.58	8.12

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，按照预期信用损失率于资产负债表日计算合同资产预期信用损失，若本年应计提的坏账准备大于（或小于）其账面余额的，按其差额计入当期损益。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
不适用。

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
按单项计提坏账准备	189,726,242.00	8,790,113.77				198,516,355.77	债务人财务困难、预计难以收回
按组合计提坏账准备	1,063,458,589.93	132,255,993.65				1,195,714,583.58	预期信用损失
合计	1,253,184,831.93	141,046,107.42				1,394,230,939.35	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	103,010,196.87	273,170,635.12
合计	103,010,196.87	273,170,635.12

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
应收票据	185,383,500.45	
合计	185,383,500.45	

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

项目	期初余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	273,170,635.12	986,315,662.32	1,156,476,100.57		103,010,196.87	
合计	273,170,635.12	986,315,662.32	1,156,476,100.57		103,010,196.87	

(8). 其他说明

适用 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	5,468,388,980.04	63.70	4,772,401,190.02	69.10
1至2年	1,691,967,199.35	19.70	661,215,769.79	9.58
2至3年	299,540,979.17	3.49	1,007,908,576.01	14.59
3年以上	1,125,306,731.75	13.11	464,804,186.54	6.73
合计	8,585,203,890.31	100.00	6,906,329,722.36	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	904,972,366.45	10.54
Factory of Baker Hughes Saudi Arabia For Industry	744,456,559.33	8.67
沈阳鼓风机机电设备进出口有限公司	180,225,700.00	2.10
Nuovo Pignone International S. R. L.	174,262,302.25	2.03
泾川县能源开发服务中心	95,770,600.00	1.12
合计	2,099,687,528.03	24.46

其他说明：

无。

其他说明：

适用 不适用

9、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		65,323,179.59
应收股利		478,304.64
其他应收款	7,303,544,098.27	6,714,185,974.90
合计	7,303,544,098.27	6,779,987,459.13

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		64,395,594.28
债券投资		927,585.31
合计		65,323,179.59

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
不适用。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(7). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：
无。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

无。

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	4,753,741,581.45	3,580,552,718.93
1至2年	1,002,079,871.25	1,537,085,823.87
2至3年	876,409,765.09	695,588,686.20
3至4年	279,768,423.79	668,644,583.14
4至5年	456,114,775.13	511,760,388.14
5年以上	817,676,933.88	548,686,638.98
合计	8,185,791,350.59	7,542,318,839.26

(14). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
质量保证金	1,243,402,176.76	1,229,884,140.07
风险抵押金等各种形式的押金	425,754,469.94	952,036,544.46
往来款项	3,661,674,606.30	2,369,716,754.87
应收周转金及应收赔偿款	106,134,296.87	65,512,147.96
其他	2,748,825,800.72	2,925,169,251.90
合计	8,185,791,350.59	7,542,318,839.26

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	12,782,501.28	127,984,670.64	687,365,692.44	828,132,864.36
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-2,334,051.11	2,334,051.11		
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	452,869.60	35,002,934.65	24,673,705.91	60,129,510.16
本期转回			3,931,926.23	3,931,926.23
本期转销				
本期核销				
其他变动			-2,083,195.97	-2,083,195.97
2025年12月31日余额	10,901,319.77	165,321,656.40	706,024,276.15	882,247,252.32

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节、五、11、(5) 应收款项减值的测试方法及会计处理方法。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(16). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

按单项计提坏账准备	687,365,692.44	24,673,705.91	3,931,926.23		-2,083,195.97	706,024,276.15
按组合计提坏账准备	140,767,171.92	35,455,804.25				176,222,976.17
合计	828,132,864.36	60,129,510.16	3,931,926.23		-2,083,195.97	882,247,252.32

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	3,015,813,896.87	36.84	押金、往来款、质保金	1年以内，2-5年，5年以上	100,000.00
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	549,020,480.60	6.71	定金、押金、质保金、往来款	1年以内，2-5年，5年以上	8,147,731.71
MA ADEN WA ADAL SHAMAL PHOSPHATE COMPANY	431,424,594.39	5.27	保证金	5年以上	431,424,594.39
FTV Proclad LLC	152,688,455.02	1.87	往来款	1年以内	1,206,238.79
Petrolera Sinovensa, S.A	140,928,037.87	1.72	质保金	3-4年、4-5年、5年以上	42,923,974.18
合计	4,289,875,464.75	52.41	/	/	483,802,539.07

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

10、存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准 备/合同履 约成本减值 准备	账面价值
原材料	537,098,572.41	6,524,608.16	530,573,964.25	709,157,337.80	10,609,056.43	698,548,281.37
在产品	584,739,809.05		584,739,809.05	489,796,185.91		489,796,185.91
库存商品	97,080,484.65		97,080,484.65	77,655,950.29	696,160.30	76,959,789.99
合同履约成本	17,023,691,565.81	20,408,040.12	17,003,283,525.69	12,140,854,076.85	14,233,088.84	12,126,620,988.01
低值易耗品	2,446,257.13		2,446,257.13	3,281,134.49		3,281,134.49
发出商品	205,159,489.17		205,159,489.17	725,613,376.96		725,613,376.96
委托加工物资				74,939.84		74,939.84
合计	18,450,216,178.22	26,932,648.28	18,423,283,529.94	14,146,433,002.14	25,538,305.57	14,120,894,696.57

(2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	10,609,056.43			4,084,448.27		6,524,608.16
库存商品	696,160.30			696,160.30		
合同履约成本	14,233,088.84	7,249,444.50		1,074,493.22		20,408,040.12
合计	25,538,305.57	7,249,444.50		5,855,101.79		26,932,648.28

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

本公司本期存货跌价准备转回或转销减少，主要系领用及销售减少。

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

其他说明：

无。

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	16,276,106.26	80,666,266.89
合计	16,276,106.26	80,666,266.89

一年内到期的债权投资

适用 不适用

(1). 一年内到期的债权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
安哥拉国债	16,276,106.26		16,276,106.26	80,666,266.89		80,666,266.89
合计	16,276,106.26		16,276,106.26	80,666,266.89		80,666,266.89

一年内到期的债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的一年内到期的债权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
安哥拉国债	16,276,106.26	9.00%	9.00%	2026.12.29						
安哥拉国债						47,076,327.98	8.00%	8.00%	2025.11.28	
安哥拉国债						23,538,163.99	8.00%	8.00%	2025.11.28	
安哥拉国债						10,051,774.92	8.00%	8.00%	2025.02.07	
合计	16,276,106.26	/	/	/		80,666,266.89	/	/	/	

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例不适用。

对本期发生损失准备变动的账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的一年内到期的债权投资情况

适用 不适用

其中重要的一年内到期的债权投资情况核销情况

适用 不适用

一年内到期的债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：
无。

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预缴税金及留抵税金	1,851,712,315.83	1,636,897,965.07
待摊费用	44,323,472.24	26,293,545.19
其他	73,202.30	73,202.30
合计	1,896,108,990.37	1,663,264,712.56

其他说明：
无。

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
安哥拉国债	17,602,679.16		17,602,679.16	35,401,800.51		35,401,800.51
合计	17,602,679.16		17,602,679.16	35,401,800.51		35,401,800.51

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
安哥拉国债	12,064,481.34	9.00%	9.00%	2027.11.28		12,662,943.48	9.00%	9.00%	2027.11.28	
安哥拉国债	5,538,197.82	9.00%	9.00%	2027.12.29		5,791,955.89	9.00%	9.00%	2027.12.29	
安哥拉国债						16,946,901.14	9.00%	9.00%	2026.12.29	

合计	17,60 2,679 .16	/	/	/		35,40 1,800 .51	/	/	/	
----	-----------------------	---	---	---	--	-----------------------	---	---	---	--

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
不适用。

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据
适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况
适用 不适用

债权投资的核销说明：
适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

15. 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况
适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
不适用。

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

不适用。

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用。

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
上海中油天宝防腐工程有限公司	6,964,654.83		7,000,000.00	-6,964,654.83						7,000,000.00	
大连环境工程设计研究院有限公司	12,081,930.48			-5,044,685.35						7,037,245.13	
小计	19,046,585.31		7,000,000.00	-12,009,340.18						7,000,000.00	7,037,245.13
二、联营企业											

揭阳市中油昆仑燃气有限公司	120,550,466.39			1,107,377.32			382,200.00			121,275,643.71	
廊坊中管特种汽车运输有限公司	5,701,919.66			-5,701,919.66							
中辽石油工程有限公司	74,888,101.67			1,410,306.31			171,820.95			76,126,587.03	
SIPET工程咨询服务有限公司	7,891,613.93			-849,293.33			629,542.65			6,412,777.95	
TECNI MONTH QC S.N.D. B HD.	504,611.92			35,786,212.44						36,290,824.36	
Tecni month QC S. c. a . r. l.	31,389.20									31,389.20	
昆仑数智科技有限责任公司	265,144,913.71			9,121,247.75	-24,298.07	-2,324,067.44	8,255,400.00			263,662,395.95	
江西俾信科技有限责任公司	13,552,286.52			512,983.40						14,065,269.92	
桂林市林中	10,964,801			1,703,458.			1,030,395.			11,637,864	

科 油 工 程 有 限 公 司	.36			26			03			.59	
天 津 中 油 仓 天 然 输 送 有 限 公 司	48,632,885.30			137,917.47			81,958.74			48,688,844.03	
派 法 球 营 有 限 公 司		59,064.60		-59,064.60							
小 计	547,862,989.66	59,064.60		43,169,225.36	-24,298.07	-2,324,067.44	10,551,317.37			578,191,596.74	
合 计	566,909,574.97	59,064.60	7,000,000.00	31,159,885.18	-24,298.07	-2,324,067.44	10,551,317.37		7,000,000.00	585,228,841.87	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：
无。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动				期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益					

					的损 失				得		变动 计入 其他 综合 收益 的原 因
克拉 玛依 市德 利公 司	0.00						0.00			2,435,465.55	非交 易性 的权 益工 具投 资
中国 吉林 国际 合作 (集 团)股 份有 限公 司	0.00						0.00			500,000.00	非交 易性 的权 益工 具投 资
合计	0.00						0.00			2,935,465.55	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

无。

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,488,108,304.48	4,674,476,287.78
固定资产清理	139,367,720.25	23,620,938.35
合计	4,627,476,024.73	4,698,097,226.13

其他说明：
适用 不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	3,199,847,966.12	10,696,428,696.33	1,193,168,848.79	2,547,448,492.06	17,636,894,003.30
2.本期增加金额	786,290.10	414,013,869.42	34,821,818.03	186,031,837.52	635,653,815.07
(1) 购置		197,502,566.33	11,029,113.09	60,417,335.38	268,949,014.80
(2) 在建工程转入	46,902.65	108,069,652.06	18,792,391.73	71,287,157.56	198,196,104.00
(3) 其他	739,387.45	108,441,651.03	5,000,313.21	54,327,344.58	168,508,696.27
3.本期减少金额	39,591,461.35	2,182,470,172.59	216,894,328.63	190,322,218.19	2,629,278,180.76
(1) 处置或报废	21,763,465.65	2,182,372,942.59	215,493,375.56	84,726,423.49	2,504,356,207.29
(2) 其他	17,827,995.70	97,230.00	1,400,953.07	105,595,794.70	124,921,973.47
4.期末余额	3,161,042,794.87	8,927,972,393.16	1,011,096,338.19	2,543,158,111.39	15,643,269,637.61
二、累计折旧					
1.期初余额	1,291,260,601.36	8,640,536,264.33	1,030,425,869.22	1,969,553,679.44	12,931,776,414.35
2.本期增加金额	85,648,788.07	367,894,359.58	36,009,501.71	183,470,599.57	673,023,248.93
(1) 计提	85,643,427.33	304,895,955.90	30,719,650.65	134,002,496.87	555,261,530.75
(2) 其他	5,360.74	62,998,403.68	5,289,851.06	49,468,102.70	117,761,718.06

		8	06	.70	.18
3.本期减少金额	13,215,101.99	2,058,929,760.06	206,748,544.58	195,480,898.48	2,474,374,305.11
(1) 处置或报废	10,123,051.20	2,058,576,739.60	206,748,544.58	81,164,251.55	2,356,612,586.93
(2) 其他	3,092,050.79	353,020.46		114,316,646.93	117,761,718.18
4.期末余额	1,363,694,287.44	6,949,500,863.85	859,686,826.35	1,957,543,380.53	11,130,425,358.17
三、减值准备					
1.期初余额	217,247.66	25,275,641.38	1,994,607.95	3,153,804.18	30,641,301.17
2.本期增加金额					
3.本期减少金额		5,900,371.49	4,954.72		5,905,326.21
(1) 处置或报废		5,900,371.49	4,954.72		5,905,326.21
4.期末余额	217,247.66	19,375,269.89	1,989,653.23	3,153,804.18	24,735,974.96
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,797,131,259.77	1,959,096,259.42	149,419,858.61	582,460,926.68	4,488,108,304.48
2.期初账面价值	1,908,370,117.10	2,030,616,790.62	160,748,371.62	574,741,008.44	4,674,476,287.78

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	45,295,817.00

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	563,866.28	179,946.58
机器设备	124,120,076.44	17,815,086.76
运输工具	9,664,419.82	1,352,802.30
其他	5,019,357.71	4,273,102.71
合计	139,367,720.25	23,620,938.35

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	80,375,809.27	87,266,164.59
工程物资		
合计	80,375,809.27	87,266,164.59

其他说明：
□适用 √不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程建设	80,375,809.27		80,375,809.27	87,266,164.59		87,266,164.59
合计	80,375,809.27		80,375,809.27	87,266,164.59		87,266,164.59

(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
大集中ERP建设	66,230,000.00	45,309,060.95	19,542,014.07		64,851,075.02		97.92	100.00%				自筹资金
北斗规模	74,870,000	26,522,0	36,311,2	5,313,83		57,519,460	83.92	83.92%				国家拨款

应用二期项目	.00	55.44	36.81	1.85		.40						/自筹资金
CPEC C 数字化施工作业管理平台开发与服务项目	24,030,000.00	5,799,532.47	5,543,362.83			11,342,895.30	47.20	47.20%				自筹资金
合计	165,130,000.00	77,630,648.86	61,396,613.71	5,313,831.85	64,851,075.02	68,862,355.70	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

工程物资

(5). 工程物资情况

适用 不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无。

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	施工机械	运输工具	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	917,831,161.97		14,320,518.08	21,633,485.64	953,785,165.69
2.本期增加金额	415,358,853.06	8,305,103.97	24,613,710.66	14,697,569.73	462,975,237.42
(1) 新增租赁	407,649,251.58	8,305,103.97	24,613,710.66	14,691,249.25	455,259,315.46
(2) 其他	7,709,601.48			6,320.48	7,715,921.96
3.本期减少金额	159,768,036.27		9,667,678.69	16,953,861.88	186,389,576.84
(1) 租赁合同到期	129,876,039.53		6,933,098.89	13,141,877.18	149,951,015.60
(2) 处置	7,276,931.32		2,514,847.21	156,791.46	9,948,569.99
(3) 其他	22,615,065.42		219,732.59	3,655,193.24	26,489,991.25
4.期末余额	1,173,421,978.76	8,305,103.97	29,266,550.05	19,377,193.49	1,230,370,826.27
二、累计折旧					
1.期初余额	328,121,507.92		6,934,353.56	14,347,911.36	349,403,772.84
2.本期增加金额	297,584,190.12	3,229,137.55	15,587,094.07	6,968,974.41	323,369,396.15
(1) 计提	295,574,230.04	3,229,137.55	15,587,094.07	6,968,974.41	321,359,436.07
(2) 其他	2,009,960.08				2,009,960.08
3.本期减少金额	135,509,255.53		9,310,578.67	15,113,622.06	159,933,456.26
(1) 租赁合同到期	129,876,039.53		6,933,098.89	13,141,877.18	149,951,015.60

(2) 处置	3,782,805.49		2,377,479.78	75,657.37	6,235,942.64
(3) 其他	1,850,410.51			1,896,087.51	3,746,498.02
4.期末余额	490,196,442.51	3,229,137.55	13,210,868.96	6,203,263.71	512,839,712.73
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
3.本期减少金额					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	683,225,536.25	5,075,966.42	16,055,681.09	13,173,929.78	717,531,113.54
2.期初账面价值	589,709,654.05		7,386,164.52	7,285,574.28	604,381,392.85

(2). 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无。

26、无形资产

(1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	计算机软件	其他	合计
一、账面原值						
1.期初余额	1,715,233,747.24	268,669,462.56	43,960,000.00	1,422,332,804.26	17,728,113.32	3,467,924,127.38
2.本期增加金额		1,253,050.39	2,277,420.00	88,271,166.32	3,739,282.12	95,540,918.83
(1) 在建工程转入				87,431,543.68	344,247.79	87,775,791.47
(2) 类别调整		1,253,050.39	2,277,420.00	839,622.64	3,395,034.33	7,765,127.36
3.本期减少金额				73,056,909.29	839,622.64	73,896,531.93
(1) 处置				66,131,404.57		66,131,404.57
(2) 类别调整				6,925,504.72	839,622.64	7,765,127.36

4.期末余额	1,715,233,747.24	269,922,512.95	46,237,420.00	1,437,547,061.29	20,627,772.80	3,489,568,514.28
二、累计摊销						
1.期初余额	432,843,490.97	240,941,355.83	43,960,000.00	1,117,262,645.06	6,506,156.12	1,841,513,647.98
2.本期增加金额	40,325,299.34	8,926,554.76	2,277,420.00	68,033,912.15	2,886,424.83	122,449,611.08
(1) 计提	40,325,299.34	7,673,504.37		67,688,799.42	719,304.86	116,406,907.99
(2) 类别调整		1,253,050.39	2,277,420.00	345,112.73	2,167,119.97	6,042,703.09
3.本期减少金额		44,247.78		71,828,994.93	300,864.95	72,174,107.66
(1) 处置				66,131,404.57		66,131,404.57
(2) 类别调整		44,247.78		5,697,590.36	300,864.95	6,042,703.09
4.期末余额	473,168,790.31	249,823,662.81	46,237,420.00	1,113,467,562.28	9,091,716.00	1,891,789,151.40
三、减值准备						
1.期初余额				79,491,448.75		79,491,448.75
2.本期增加金额						
3.本期减少金额						
4.期末余额				79,491,448.75		79,491,448.75
四、账面价值						
1.期末账面价值	1,242,064,956.93	20,098,850.14		244,588,050.26	11,536,056.80	1,518,287,914.13
2.期初账面价值	1,282,390,256.27	27,728,106.73		225,578,710.45	11,221,957.20	1,546,919,030.65

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是0.23%

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
活动房	5,675,492.36	80,205,409.17	18,871,327.33		67,009,574.20
钻具	13,951,257.54	7,017.19	251,040.88		13,707,233.85
租赁资产改良支出	6,897,568.24	6,338,604.05	4,099,027.42	1,926,371.68	7,210,773.19
结构件		3,630,364.64	3,468,029.06		162,335.58
资产装修支出	5,363,105.08	2,891,921.01	2,000,946.08	4,304,601.74	1,949,478.27
临时设施支出	137,823,610.70	236,012,424.62	22,936,500.14	42,020,921.58	308,878,613.60
其他长期待摊资产	5,261,926.05		962,572.77	3,637,381.83	661,971.45
合计	174,972,959.97	329,085,740.68	52,589,443.68	51,889,276.83	399,579,980.14

其他说明：

无。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	1,891,369,744.61	291,647,685.87	1,672,692,665.98	259,035,766.16
资产折旧折耗	354,445.67	53,166.85	354,445.67	53,166.85
应付职工薪酬	3,556,225.87	533,433.88	5,358,652.23	803,797.84
租赁负债	650,917,490.32	112,657,391.88	556,887,072.90	87,720,493.14
其他	12,622,197.36	2,129,163.98	12,447,695.58	1,867,154.33
合计	2,558,820,103.83	407,020,842.46	2,247,740,532.36	349,480,378.32

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
资产折旧折耗	142,102,009.33	21,315,301.40	110,813,118.73	16,621,967.81
使用权资产	625,182,346.71	109,480,409.34	538,408,442.74	84,857,794.77
合计	767,284,356.04	130,795,710.74	649,221,561.47	101,479,762.58

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	1,300,443,872.57	1,206,817,131.56
可抵扣亏损	4,953,820,215.51	4,072,349,445.57
合计	6,254,264,088.08	5,279,166,577.13

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025	—	29,156,385.48	
2026	265,578,321.49	407,011,249.55	
2027	183,776,107.19	291,146,414.25	
2028	291,633,095.62	355,142,948.58	
2029	1,637,607,438.55	1,862,523,507.21	
2030	1,454,106,741.63	190,583,597.01	
2031 及以后年度	1,121,118,511.03	936,785,343.49	
合计	4,953,820,215.51	4,072,349,445.57	/

其他说明：

√适用 □不适用

本公司所属部分子公司申请获得高新技术企业资格，尚未弥补完的亏损最长结转年限由5年延长至10年，本公司以前年度的可抵扣亏损弥补年限相应延长至2031年及以后年度。

30、其他非流动资产

□适用 √不适用

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	367,160,194.62	367,160,194.62	冻结	诉讼冻结	242,184,497.35	242,184,497.35	冻结	诉讼冻结
货币资金	176,751,349.73	176,751,349.73	其他	履约及投标保证金	145,803,458.76	145,803,458.76	其他	履约及投标保证金
货币资金	174,284,012.25	174,284,012.25	其他	业务冻结	81,730,880.72	81,730,880.72	其他	业务冻结
货币资金	31,626,755.14	31,626,755.14	其他	定存利息				
货币资金	62,997,186.49	62,997,186.49	其他	在途资金	132,428,872.74	132,428,872.74	其他	在途资金
货币资金	14,530,130.92	14,530,130.92	其他	住房维修基金	13,780,770.03	13,780,770.03	其他	住房维修基金
货币资金	296,141.00	296,141.00	其他	信用证开证及保函保证金	879,450.50	879,450.50	其他	信用证开证及保函保证金
货币资金					49,827,876.74	49,827,876.74	其他	党团经费
货币资金					9,307,390.33	9,307,390.33	其他	工会经费
合计	827,645,770.15	827,645,770.15	/	/	675,943,197.17	675,943,197.17	/	/

其他说明：

无。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	633,114,148.16	2,782,628,621.77
银行承兑汇票		47,251,038.94
合计	633,114,148.16	2,829,879,660.71

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	27,083,730,145.50	11,453,917,415.18
设备及工程材料款	741,670,095.47	2,233,051,881.94
原材料及产品（商品）款	3,963,590,879.58	7,543,305,455.48
分包结算款	6,262,312,202.72	5,821,055,431.09
合计	38,051,303,323.27	27,051,330,183.69

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	414,669,643.59	未达到合同约定支付条件
合计	414,669,643.59	/

其他说明：

适用 不适用

37、预收款项

(1). 预收款项列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收房租款	27,826,246.92	
合计	27,826,246.92	

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
销货合同相关的合同负债	345,953,069.01	689,430,272.33
工程合同相关的合同负债	30,881,668,729.03	29,772,940,736.39
合计	31,227,621,798.04	30,462,371,008.72

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	365,998,151.02	12,311,648,238.35	12,273,077,612.06	404,568,777.31
二、离职后福利-设定提存计划	11,047,766.57	1,692,250,757.63	1,695,619,431.47	7,679,092.73
三、辞退福利		2,101,707.00	2,101,707.00	
四、一年内到期的其他福利	109,930,000.00	99,970,000.00	105,320,000.00	104,580,000.00
合计	486,975,917.59	14,105,970,702.98	14,076,118,750.53	516,827,870.04

(2). 短期薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

一、工资、奖金、津贴和补贴	69,490,565.47	9,877,215,962.00	9,877,215,962.00	69,490,565.47
二、职工福利费		388,394,868.39	388,394,868.39	
三、社会保险费	21,660,038.17	819,308,221.65	825,172,882.22	15,795,377.60
其中：医疗保险费	19,027,819.99	732,423,042.92	738,091,609.10	13,359,253.81
工伤保险费	344,355.07	61,245,340.49	61,287,090.31	302,605.25
生育保险费	657,491.11	9,933,473.46	10,087,818.03	503,146.54
其他	1,630,372.00	15,706,364.78	15,706,364.78	1,630,372.00
四、住房公积金	20,008.55	812,807,266.59	812,827,275.14	
五、工会经费和职工教育经费	274,450,316.87	268,696,324.61	224,241,029.20	318,905,612.28
六、其他短期薪酬	377,221.96	145,225,595.11	145,225,595.11	377,221.96
合计	365,998,151.02	12,311,648,238.35	12,273,077,612.06	404,568,777.31

(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	6,282,187.47	1,150,579,142.68	1,153,827,763.18	3,033,566.97
2、失业保险费	2,826,314.03	43,041,549.42	43,161,602.76	2,706,260.69
3、企业年金缴费	1,939,265.07	498,630,065.53	498,630,065.53	1,939,265.07
合计	11,047,766.57	1,692,250,757.63	1,695,619,431.47	7,679,092.73

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	488,899,660.07	441,122,047.93
企业所得税	1,162,797,864.07	727,521,985.30
个人所得税	215,751,975.55	200,962,332.92
城市维护建设税	15,609,584.11	11,316,025.17
房产税	4,202,266.91	4,416,799.13
教育费附加	11,127,945.14	8,067,938.42
土地使用税	2,115,898.67	2,451,924.62
印花税	8,057,575.49	12,644,883.80
其他税费	14,055,423.34	1,250,517.15
合计	1,922,618,193.35	1,409,754,454.44

其他说明：

无。

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利	291,036.38	
其他应付款	9,557,858,295.68	7,323,497,019.40
合计	9,558,149,332.06	7,323,497,019.40

其他说明：

适用 不适用

(2). 应付利息

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 应付股利

分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	291,036.38	
合计	291,036.38	

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金、定金、保证金	986,843,888.50	1,181,766,463.96
上市分账应付款	1,732,988,521.07	1,816,131,375.38
征地补偿款	1,367,612,723.84	821,630,326.55
代收代付款	2,582,175,448.50	1,362,074,481.20
租赁费		33,002,674.30
党组织工作经费	135,125,091.38	141,750,557.88
其他	2,753,112,622.39	1,967,141,140.13
合计	9,557,858,295.68	7,323,497,019.40

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	2,555,766,795.05	未达到合同约定支付条件

合计	2,555,766,795.05	/
----	------------------	---

其他说明：

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	2,007,894,791.68	6,756,944.47
1年内到期的租赁负债	280,215,432.24	99,780,646.65
合计	2,288,110,223.92	106,537,591.12

其他说明：

无。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	396,335,356.23	824,003,761.56
票据背书	1,857,665.96	
合计	398,193,022.19	824,003,761.56

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	票面利率 (%)	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	是否违约
中国石油集团工程股份有限公司2025 年度第一期超短期融资券	100	1.96	2025.02.19	270 天	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	28,997,260.27		2,028,997,260.27		否
合计	/	/	/	/	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	28,997,260.27		2,028,997,260.27		/

其他说明:

√适用 □不适用

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

2025 年 2 月 19 日, 本公司发行了 2025 年度第一期超短期融资券, 发行金额为人民币 20 亿元, 发行利率为 1.96%, 发行期限为 270 天, 到期日为 2025 年 11 月 17 日。截至 2025 年 12 月 31 日, 本公司已完成 2025 年度第一期超短期融资券的付息兑付工作。

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	9,385,000,000.00	9,500,000,000.00
合计	9,385,000,000.00	9,500,000,000.00

长期借款分类的说明：

本公司本年度向中油财务有限公司借款（本金）1,885,000,000.00元，为信用借款。

其他说明：

适用 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(2). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(3). 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	398,730,489.98	515,591,420.48
施工机械	2,842,088.85	
运输工具	1,438,162.34	1,116,833.64
其他	39,366,077.88	848,989.23
合计	442,376,819.05	517,557,243.35

其他说明：

无。

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	1,138,230,000.00	1,225,110,000.00
二、辞退福利	72,101,129.83	63,352,377.11
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	-104,580,000.00	-109,930,000.00
合计	1,105,751,129.83	1,178,532,377.11

(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	1,225,110,000.00	1,195,280,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	23,020,000.00	32,540,000.00
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本	2,530,000.00	1,250,000.00

3. 结算利得（损失以“－”表示）		
4. 利息净额	20,490,000.00	31,290,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-910,000.00	103,440,000.00
1. 精算利得（损失以“－”表示）	-910,000.00	103,440,000.00
2. 其他		
四、其他变动	-108,990,000.00	-106,150,000.00
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-103,310,000.00	-106,150,000.00
3. 其他	-5,680,000.00	
五、期末余额	1,138,230,000.00	1,225,110,000.00

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	1,225,110,000.00	1,195,280,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	23,020,000.00	32,540,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-910,000.00	103,440,000.00
四、其他变动	-108,990,000.00	-106,150,000.00
五、期末余额	1,138,230,000.00	1,225,110,000.00

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

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	27,459,991.80	30,477,095.09	
产品质量保证	4,963,837.23	5,775,623.69	
待执行的亏损合同	880,898.46	15,512,508.14	
合计	33,304,727.49	51,765,226.92	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	85,405,905.88	114,671,929.06	20,794,303.19	179,283,531.75	
其他	1,874,718.76			1,874,718.76	
合计	87,280,624.64	114,671,929.06	20,794,303.19	181,158,250.51	/

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

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

其他说明：

无。

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	8,575,637,030.31			8,575,637,030.31
其他资本公积	6,000,123,557.53		2,324,067.44	5,997,799,490.09
合计	14,575,760,587.84		2,324,067.44	14,573,436,520.40

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

其他资本公积本期减少为权益法核算影响。

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					税后归属于母公司	税后归属于少数股东	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				
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-600,379,126.92	910,000.00				940,000.00	-30,000.00	-599,439,126.92	
其中：重新计量设定受益计划变动额	-597,933,981.20	910,000.00				940,000.00	-30,000.00	-596,993,981.20	
权益法下不能转损益的其他综合收益									
其他权益工具投资公允价值变动	-2,445,145.72							-2,445,145.72	
企业自身信用风险公允价值变动									
二、将重分类进损益的其他综	9,990,724.96	-116,761.30				-99,193.29	-17,568.01	9,891,531.67	

合收益								
其中：权益法下可转损益的其他综合收益		-24,298.07				-24,298.07		-24,298.07
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	5,076,142.75	-92,463.23				-74,895.22	-17,568.01	5,001,247.53
其他	4,914,582.21							4,914,582.21
其他综合收益合计	-590,388,401.96	793,238.70				840,806.71	-47,568.01	-589,547,595.25

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	337,592,984.15	593,290,244.43	419,798,063.07	511,085,165.51
合计	337,592,984.15	593,290,244.43	419,798,063.07	511,085,165.51

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,384,069,768.19	37,194,143.98		1,421,263,912.17
任意盈余公积	10,411,799.19			10,411,799.19
合计	1,394,481,567.38	37,194,143.98		1,431,675,711.36

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	5,162,284,678.92	4,819,039,626.42
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	5,162,284,678.92	4,819,039,626.42
加：本期归属于母公司所有者的净利润	356,237,753.89	635,455,194.54
减：提取法定盈余公积	37,194,143.98	63,301,095.73
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	267,991,078.61	228,909,046.31
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	5,213,337,210.22	5,162,284,678.92

调整期初未分配利润明细：

- 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	99,122,853,292.35	92,052,415,325.48	85,122,609,439.47	78,336,759,833.63
其他业务	527,844,284.35	295,757,970.68	794,738,104.80	541,345,887.57
合计	99,650,697,576.70	92,348,173,296.16	85,917,347,544.27	78,878,105,721.20

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	工程建设		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型	99,650,697,576.70	92,348,173,296.16	99,650,697,576.70	92,348,173,296.16
其中：油气田地面工程	36,531,438,700.03	33,420,461,001.30	36,531,438,700.03	33,420,461,001.30
管道与储运工程	24,081,731,442.07	23,645,896,144.10	24,081,731,442.07	23,645,896,144.10
炼油与化工工程	32,369,096,571.66	29,700,290,387.88	32,369,096,571.66	29,700,290,387.88
环境工程、项目管理及其他主营业务	6,140,586,578.59	5,285,767,792.20	6,140,586,578.59	5,285,767,792.20
其他业务	527,844,284.35	295,757,970.68	527,844,284.35	295,757,970.68
按经营地区分类	99,650,697,576.70	92,348,173,296.16	99,650,697,576.70	92,348,173,296.16
其中：境内	69,945,656,948.71	64,525,152,095.54	69,945,656,948.71	64,525,152,095.54
境外	29,705,040,627.99	27,823,021,200.62	29,705,040,627.99	27,823,021,200.62
合计	99,650,697,576.70	92,348,173,296.16	99,650,697,576.70	92,348,173,296.16

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无。

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	127,278,811.39	77,329,040.98
教育费附加	94,353,961.84	58,748,410.77
房产税	51,939,322.03	51,259,553.97
印花税	56,390,298.50	58,704,469.02
土地使用税	27,205,165.41	26,963,631.53
车船使用税	1,544,307.18	1,614,968.35

其他	5,017,578.82	34,325,847.74
合计	363,729,445.17	308,945,922.36

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
员工薪酬	77,324,068.95	73,966,178.96
技术服务费	19,026,340.70	10,700,026.74
招标投标费用	12,250,245.89	7,888,672.06
差旅费	6,977,089.99	5,916,779.03
物料消耗	1,980,561.59	1,134,684.53
出国人员经费	1,181,988.81	2,183,926.89
折旧摊销	1,132,416.29	945,043.31
租赁费	892,017.10	1,061,913.49
公司宣传费	858,004.84	481,802.83
咨询审计费	545,512.42	259,351.47
其他费用	5,078,708.32	3,243,928.65
合计	127,246,954.90	107,782,307.96

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
员工薪酬	2,100,801,332.98	2,221,007,877.26
折旧摊销	179,892,737.19	168,353,577.30
技术服务费	100,617,782.97	101,715,570.09
物业管理费	96,227,176.95	92,037,864.41
信息系统维护费	90,117,801.69	33,497,651.42
差旅费	84,615,939.73	83,644,734.94
咨询审计费	50,258,822.86	50,544,091.68
税费	35,817,395.36	38,103,195.64
维护及修理费	32,422,002.56	42,972,484.75
租赁费	30,619,197.64	29,620,504.01
其他费用	395,926,713.64	349,112,287.17
合计	3,197,316,903.57	3,210,609,838.67

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
----	-------	-------

员工薪酬	1,218,079,360.25	1,194,542,512.83
燃料及物料消耗	308,233,687.21	293,697,767.27
技术服务费	259,983,431.36	163,562,632.38
设计制图费	34,448,956.30	52,154,074.76
租赁费	29,443,418.38	29,979,143.64
试验检验费	26,710,936.12	9,111,302.24
信息系统维护费	21,710,392.65	4,862,875.62
差旅费	15,976,001.87	18,281,621.43
外部加工费	14,929,712.24	27,130,729.16
折旧摊销	11,296,777.54	16,425,309.84
咨询审计费	9,217,782.07	5,574,576.79
其他费用	36,494,003.32	45,360,374.32
合计	1,986,524,459.31	1,860,682,920.28

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	355,138,448.78	179,660,261.96
减：利息收入	176,561,345.17	324,030,644.82
加：汇兑损益	60,102,637.12	-106,152,669.36
银行手续费	87,498,085.92	39,456,370.85
其他支出	8,016,434.79	9,517,530.07
合计	334,194,261.44	-201,549,151.30

其他说明：

无。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税加计抵减	1,564,603.81	4,240,797.03
代扣个人所得税手续费返还	4,889,762.83	5,560,889.11
政府补助	46,366,047.55	43,018,124.34
其他	1,221.77	842,517.80
合计	52,821,635.96	53,662,328.28

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	31,159,885.18	8,644,540.13
债权投资在持有期间取得的利息收入	4,070,129.94	5,287,281.00
债务重组收益	-990,734.44	468,518.20

其他		1.00
合计	34,239,280.68	14,400,340.33

其他说明：

无。

69、净敞口套期收益

适用 不适用

70、公允价值变动收益

适用 不适用

71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	132,181,620.90	88,018,541.06
其他应收款坏账损失	56,197,583.93	137,415,526.50
合计	188,379,204.83	225,434,067.56

其他说明：

无。

72、资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	141,046,107.42	265,093,093.29
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	6,553,284.20	6,301,408.60
合计	147,599,391.62	271,394,501.89

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	22,512,175.86	995,572.69
使用权资产处置收益	1,035,737.88	686,368.91
合计	23,547,913.74	1,681,941.60

其他说明：

无。

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
无法支付的应付款项	23,117,103.19	60,523,698.73	23,117,103.19
罚款收入	2,331,273.67	16,993,594.15	2,331,273.67
赔偿收入	13,547,022.66	5,126,420.14	13,547,022.66
政府补助	1,246,203.05	1,027,190.96	1,246,203.05
其他	28,215,955.70	26,883,324.04	28,215,955.70
合计	68,457,558.27	110,554,228.02	68,457,558.27

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
公共安全支出	13,324,667.62	18,860,655.08	13,324,667.62
罚款支出	4,616,099.89	16,155,584.43	4,616,099.89
对外捐赠	3,139,492.10	6,628,605.87	3,139,492.10
资产报废、毁损损失	8,368,045.99	6,022,979.12	8,368,045.99
违约金	1,125,728.34	2,192,449.61	1,125,728.34
赔偿金	16,362,253.94	1,333,242.10	16,362,253.94
其他	9,957,528.30	4,196,399.73	9,957,528.30
合计	56,893,816.18	55,389,915.94	56,893,816.18

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	735,989,308.35	788,306,686.11
递延所得税费用	-28,224,515.98	-40,467,305.42
合计	707,764,792.37	747,839,380.69

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
----	-------

利润总额	1,079,706,232.17
按法定/适用税率计算的所得税费用	269,926,558.04
子公司适用不同税率的影响	17,391,501.06
调整以前期间所得税的影响	8,867,718.60
非应税收入的影响	-3,990,809.39
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	83,811,486.13
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-32,189,508.03
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	349,428,520.86
其他	14,519,325.10
所得税费用	707,764,792.37

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注 57、其他综合收益。

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代收代付款	10,001,843,083.10	3,818,790,323.31
收到的履约（投标）保证金	947,624,780.61	1,015,350,358.03
利息收入	82,338,492.64	380,239,795.09
政府补助款	120,870,693.46	4,392,170.06
其他	902,865,707.96	593,869,875.38
合计	12,055,542,757.77	5,812,642,521.87

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代收代付款	7,189,876,603.59	4,723,758,831.56
支付的履约（投标）保证金	794,611,311.62	1,366,401,848.34
办公费、差旅费等费用开支	1,381,577,249.24	1,329,257,389.87
备用金	264,271,860.58	256,649,622.00
银行手续费	88,573,056.37	44,779,921.70
其他	1,275,749,011.30	1,794,856,750.56
合计	10,994,659,092.70	9,515,704,364.03

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
定期存款变动	771,027,000.00	
合计	771,027,000.00	

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无。

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
定期存款变动	771,027,000.00	
合计	771,027,000.00	

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无。

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
对联合体借款	14,413,200.00	
合计	14,413,200.00	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	237,042,265.37	276,652,671.16
支付发行超短期融资券的相关交易费用	721,507.45	
代为发放股利服务费	133,995.54	228,909.05
合计	237,897,768.36	276,881,580.21

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
应付股利			275,474.44 7.59	275,183.4 11.21		291,036.38
短期应付债券		2,000.00 0,000.00	29,627,260 .27	2,029,627 ,260.27		
长期借款（含一年内到期）	9,506,75 6,944.47	1,885.00 0,000.00	238,887.84 7.24	237,750.0 00.03		11,392,8 94,791.6 8
租赁负债（含一年内到期）	617,337, 890.00		342,296.62 6.66	237,042.2 65.37		722,592, 251.29
合计	10,124,0 94,834.4 7	3,885.00 0,000.00	886,286.18 1.76	2,779,602 ,936.88		12,115,7 78,079.3 5

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	371,941,439.80	633,010,957.25
加：资产减值准备	147,599,391.62	271,394,501.89
信用减值损失	188,379,204.83	225,434,067.56
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	555,261,530.75	559,812,365.10
使用权资产摊销	321,359,436.07	310,072,736.65
无形资产摊销	116,406,907.99	112,517,578.27
长期待摊费用摊销	52,589,443.68	60,130,770.09
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）	-23,547,913.74	-1,681,941.60
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	8,115,697.14	1,452,813.12
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		

列)		
财务费用（收益以“-”号填列）	301,470,196.29	-1,731,454.73
投资损失（收益以“-”号填列）	-34,239,280.68	-14,400,340.33
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-57,540,464.14	-14,165,617.61
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	29,315,948.16	-26,301,687.81
存货的减少（增加以“-”号填列）	-4,308,942,117.57	-1,260,675,558.38
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,834,127,928.95	-2,813,996,606.65
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	11,215,659,431.22	-7,381,588,353.01
其他		
经营活动产生的现金流量净额	6,049,700,922.47	-9,340,715,770.19
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	37,620,722,853.51	30,721,639,714.23
减：现金的期初余额	30,721,639,714.23	33,264,419,585.52
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	6,899,083,139.28	-2,542,779,871.29

(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	37,620,722,853.51	30,721,639,714.23
其中：库存现金	13,178,652.26	16,153,568.93
可随时用于支付的银行存款	37,607,421,992.08	30,703,338,486.80
可随时用于支付的其他货币资金	122,209.17	2,147,658.50
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	37,620,722,853.51	30,721,639,714.23
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

适用 不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
货币资金	827,645,770.15	675,943,197.17	诉讼冻结、在途资金、保证金、维修基金等
合计	827,645,770.15	675,943,197.17	/

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	—	—	10,413,423,259.34
其中：美元	1,388,217,637.33	7.0288	9,757,504,129.27
欧元	24,196,910.27	8.2355	199,273,654.53
其他			456,645,475.54
应收账款	—	—	6,054,204,032.93
其中：美元	791,632,983.08	7.0288	5,564,229,911.47
欧元	23,876,850.37	8.2355	196,637,801.22
其他			293,336,320.24
其他应收款	—	—	2,105,024,891.31
其中：美元	226,554,958.75	7.0288	1,592,409,494.06
欧元	6,423,754.31	8.2355	52,902,828.62
其他			459,712,568.63
一年内到期的非流动资产	—	—	16,276,106.26
其中：美元	2,315,630.87	7.0288	16,276,106.26
债权投资	—	—	17,602,679.16
其中：美元	2,504,364.78	7.0288	17,602,679.16
应付账款	—	—	4,769,333,661.96
其中：美元	482,891,671.94	7.0288	3,394,148,983.73
欧元	29,076,104.02	8.2355	239,456,254.66
其他			1,135,728,423.57
其他应付款	—	—	3,504,778,861.37

其中：美元	438,518,391.86	7.0288	3,082,258,072.71
欧元	4,064,704.36	8.2355	33,474,872.76
其他			389,045,915.90
一年内到期的非流动负债	—	—	44,842,106.65
其中：美元	1,542,805.64	7.0288	10,844,072.28
其他			33,998,034.37
租赁负债	—	—	80,594,328.43
其中：美元	463,791.58	7.0288	3,259,898.26
其他			77,334,430.17

其他说明：

其他币种主要为英镑、新加坡元、加拿大元等。

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

适用 不适用

82、租赁

(1). 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 3,385,849,683.77 元。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额2,746,197,714.78(单位：元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
固定资产出租	116,916,525.78	
合计	116,916,525.78	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	13,740,356.06	6,117,800.09
第二年	15,301,169.32	1,280,680.00
第三年	3,537,495.68	318,864.00
第四年	8,409,227.65	318,864.00
第五年	1,064,867.46	318,864.00
五年后未折现租赁收款额总额	5,214,254.50	

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明：

无。

83、数据资源

适用 不适用

84、其他

适用 不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
员工薪酬	1,218,079,360.25	1,194,542,512.83
燃料及物料消耗	317,663,226.24	293,697,767.27
技术服务费	259,983,431.36	163,562,632.38
设计制图费	34,448,956.30	52,154,074.76
租赁费	29,443,418.38	29,979,143.64
试验检验费	26,710,936.12	9,111,302.24
信息系统维护费	21,710,392.65	4,862,875.62
差旅费	15,976,001.87	18,281,621.43
外部加工费	14,929,712.24	27,130,729.16
折旧摊销	11,296,777.54	16,425,309.84
咨询审计费	9,217,782.07	5,574,576.79
其他费用	36,494,003.32	45,360,374.32
合计	1,995,953,998.34	1,860,682,920.28
其中：费用化研发支出	1,986,524,459.31	1,860,682,920.28
资本化研发支出	9,429,539.03	

其他说明：

无。

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益	确认为固定资产	
科研资产		9,429,539.03			1,763,716.81		7,665,822.22	
合计		9,429,539.03			1,763,716.81		7,665,822.22	

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

□适用 √不适用

其他说明：

无。

3、重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

□适用 √不适用

2、同一控制下企业合并

□适用 √不适用

3、反向购买

□适用 √不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

本公司本期新设子公司1户，为中石油（北京）项目管理有限公司，吸收合并减少子公司1户，为沈阳惠东管道控制有限公司。

6、其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无。

其他说明：

无。

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	7,037,245.13	19,046,585.31
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-12,009,340.18	186,379.14
--其他综合收益		
--综合收益总额	-12,009,340.18	186,379.14
联营企业：		
投资账面价值合计	578,191,596.74	547,862,989.66
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	43,169,225.36	8,458,160.99
--其他综合收益	-24,298.07	
--综合收益总额	43,144,927.29	8,458,160.99

其他说明：

无。

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	60,684,425.56	100,987,544.27		5,543,802.98		156,128,166.85	与资产相关
递延收益	24,721,480.32	13,684,384.79		13,959,703.54	-1,290,796.67	23,155,364.90	与收益相关
合计	85,405,905.88	114,671,929.06		19,503,506.52	-1,290,796.67	179,283,531.75	/

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额

与资产相关	5,543,802.98	289,480.78
与收益相关	42,683,459.54	43,755,834.52
合计	48,227,262.52	44,045,315.30

其他说明：
无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

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

(1) 信用风险

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

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

(2) 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来12个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本公司各项金融资产、金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
应付票据	633,114,148.16				633,114,148.16
应付账款	38,051,303,323.27				38,051,303,323.27
其他应付款	9,558,149,332.06				9,558,149,332.06
其他流动负债	398,193,022.19				398,193,022.19
一年内到期的非流动负债	2,315,171,496.60				2,315,171,496.60
长期借款		2,000,000,000.00	7,385,000,000.00		9,385,000,000.00
租赁负债		113,979,467.66	129,791,155.25	300,325,307.26	544,095,930.17
合计	50,955,931,322.28	2,113,979,467.66	7,514,791,155.25	300,325,307.26	60,885,027,252.45

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

(3) 市场风险

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

1) 利率风险

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

2) 汇率风险

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

单位：元 币种：人民币

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

(续表)

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

管理层针对本公司的外汇风险进行了敏感性分析，根据2025年12月31日的评估，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值5%，则公司将增加或减少净利润52,287.56万元（2024年12月31日36,355.81万元）。

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

十三、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
应收款项融资			103,010,196.87	103,010,196.87
其他权益工具投资			0.00	0.00
持续以公允价值计量的资产总额			103,010,196.87	103,010,196.87

(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 2025 年 12 月 31 日，公允价值为 0.00 元。

2、 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

3、 持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

4、 持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

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

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

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

9、其他

适用 不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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

本企业的母公司情况的说明

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

本企业最终控制方是中国石油天然气集团有限公司。

其他说明：

无。

1、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

子公司情况详见第八节、十、在其他主体中的权益相关内容。

2、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见第八节、七、17、长期股权投资相关内容。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、其他关联方情况

√适用 □不适用

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

其他说明：

无。

4、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度(如适用)	是否超过交易额度(如适用)	上期发生额
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	采购商品及接受劳务	6,205,820,938.19			5,087,904,908.81
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	240,184,777.79			91,746,997.83
合计	—	6,446,005,715.98			5,179,651,906.64

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	52,054,726,180.51	44,441,438,833.22
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	138,049,699.61	191,751,131.14

合计	—	52,192,775,880.12	44,633,189,964.36
----	---	-------------------	-------------------

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

由于中国石油天然气集团有限公司及其下属单位未上市部分石油工程建设业务相关资产尚不符合注入上市公司的条件，与上市公司的石油工程建设业务形成一定的竞争关系。中国石油天然气集团有限公司根据《关于规范与避免同业竞争的承诺函》，将其下属 15 家“业务单位”和 2 家“剥离单位”股权的托管权实质交由上市公司独家行使，委托方在委托管理期间内不向上市公司支付委托单位股权管理费用。

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	房屋及建筑物	51,272,539.95	42,538,364.35
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	运输工具	549,798.17	549,798.16
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	13,881,803.70	19,548,956.09
合计	—	65,704,141.82	62,637,118.60

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	房屋及建筑物	44,968,006.27		209,656,500.35	24,896,809.08	250,243,256.62	37,073,881.91		213,631,018.54	28,569,237.29	38,495,021.99
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	31,145,814.34		321,592.92	16,179.71		24,191,213.57		1,313,872.56	31,583.72	518,393.83
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	23,976,208.21		475,663.74	30,734.74	453,858.84	8,204,236.68		236,725.68	25,009.19	665,141.73
合计	—	100,090,028.82		210,453,757.01	24,943,723.53	250,697,115.46	69,469,332.16		215,181,616.78	28,625,830.20	39,678,557.55

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	43,336,205,352.23			
中国寰球工程公司马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd.	264,915,472.00	2017.07.31	2026.04.30	否
中国石油管道局工程有限公司	5,652,376,068.82	2023.07.25	2028.06.21	否
中国石油管道局工程有限公司	392,057,751.66	2023.12.29	2028.06.30	否
中国石油工程建设有限公司	817,187,099.81	2019.11.24	2026.12.31	否
中国石油工程建设有限公司	1,008,893,023.04	2023.07.25	2028.04.30	否
中国石油工程建设有限公司	1,490,105,600.00	2025.03.12	2029.11.11	否
中国寰球工程有限公司	6,162,083,739.00	2022.11.10	2027.09.30	否
中国寰球工程有限公司	1,512,662,210.00	2023.07.20	2026.09.30	否
中国寰球工程有限公司	210,146,359.52	2025.06.30	2029.06.30	否
派特法寰球联营体有限责任公司 PETROFAC HQC IJV LLC.	10,666,408,605.10	2023.12.15	2029.03.30	否
中国石油工程建设有限公司及其下属公司	7,257,949,859.29	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国石油管道局工程有限公司及其下属公司	5,115,793,923.55	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国寰球工程有限公司及其下属公司	2,432,496,112.65	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国昆仑工程有限公司及其下属公司	222,331,526.72	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司及其下属公司	130,798,001.07	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

√适用 □不适用

1) 为中国寰球工程公司马来西亚公司提供担保金额为 37,690,000.00 美元，折合人民币 264,915,472.00 元；

2) 为中国石油管道局工程有限公司提供担保金额为 804,173,695.20 美元，折合人民币 5,652,376,068.82 元；提供担保金额为 55,778,760.48 美元，折合人民币 392,057,751.66 元；

3) 为中国石油工程建设有限公司提供担保金额为 116,262,667.00 美元，折合人民币 817,187,099.81 元；提供担保金额为 143,537,022.40 美元，折合人民币 1,008,893,023.04 元；提供担保金额为 212,000,000.00 美元，折合人民币 1,490,105,600.00 元；

4) 为中国寰球工程有限公司提供担保金额为 7,674,745,949.00 元；提供担保金额为 29,897,900.00 美元，折合人民币 210,146,359.52 元；

5) 为派特法寰球联营体有限责任公司 PETROFAC HQC IJV LLC. 提供担保金额为 1,198,524,934.00 美元，折合人民币 8,424,192,056.10 元；提供担保金额为 41,461,275,033.00 阿尔及利亚第纳尔，折合人民币 2,242,216,549.00 元。

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中油财务有限责任公司	2,000,000,000.00	2023.08.09	2026.08.09	
中油财务有限责任公司	2,000,000,000.00	2024.06.24	2027.06.24	
中油财务有限责任公司	5,500,000,000.00	2024.11.07	2029.11.07	
中油财务有限责任公司	1,885,000,000.00	2025.07.07	2028.07.07	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

(8). 其他关联交易

适用 不适用

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司在中国石油天然气集团有限公司及其下属公司的存款余额为 21,442,294,300.38 元，2025 年度获取利息收入为 138,049,699.61 元。

5、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	6,527,202,771.66	37,788,006.31	6,395,591,731.66	28,200,461.92
合同资产	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	12,200,892,296.29	295,625,047.68	14,661,768,540.22	310,217,183.65
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	959,394,530.67		296,656,710.65	

	营联营企业				
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	3,586,492,220.24	10,499,794.42	3,046,233,373.89	9,435,986.87

(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	2,009,652,969.20	1,326,753,224.35
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	4,256,125,921.33	4,228,754,533.30
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	13,216,771,647.72	11,246,014,306.78
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	488,115,269.71	408,272,876.70
长期借款(含一年内到期)	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	11,392,894,791.68	9,506,756,944.47

(3). 其他项目

□适用 √不适用

6、 关联方承诺

□适用 √不适用

7、 其他

□适用 √不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 √不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

原告	被告	案由	标的额(万元)	案件进展情况
VPSM JV LTD	中国石油管道局工程有限公司	建设工程分包合同纠纷	58,028.58	截至报告期末, 该案件正在伦敦仲裁庭履行仲裁程序, 仲裁庭已确认仲裁员名单。
中国化学工程第十四建设有限公司	中国昆仑工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	19,110.79	截至报告期末, 我方已就原告补充证据向法院提交书面质证意见并持续跟进进展。
陕西信邦路桥工程技术有限责任公司	中国石油天然气第六建设有限公司	建设工程施工合同纠纷	10,025.25	截至报告期末, 法院组织涉案各方当事人进行了现场勘验, 目前案件仍在一审中。
江苏汉皇安装工程有限公司	中国石油管道局工程有限公司第三工程分公司	建设工程施工合同纠纷	7,547.60	截至报告期末, 法院已开庭审理, 正在持续跟进审理进展。
北京南坤建筑工程劳务分包有限公司	中国昆仑工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	6,556.42	截至报告期末, 法院已开庭审理并选定鉴定机构, 正在等待鉴定机构出具鉴定报告。
邓恒波	罗山县永兴建筑安装工程有限公司、中国石油工程建设公司一建公司、中国石油集团工程设计有限责任公司西南分公司	建设工程施工合同纠纷	4,710.46	截至报告期末, 法院重审二审开庭审理, 公司提出了工程鉴定请求。
河北佳邦建设工程有限公司	中国石油管道局工程有限公司第一分	建设工程施工合同纠纷	4,108.12	截至报告期末, 仲裁庭组织项目人员参加了现场勘验, 正在造价鉴定中。

	公司			
四平市亿达商砼有限公司	中国石油管道局工程有限公司第四分公司	定做合同纠纷	3,574.08	截至报告期末，法院重审一审判决，我方已提起上诉。
廊坊市建安建筑工程有限公司	中国石油管道局工程有限公司第一分公司	建设工程施工合同纠纷	3,042.67	截至报告期末，仲裁庭委托的鉴定机构出具造价鉴定征求意见稿。
余华、向泉、杨哲华	甘肃润和建筑安装工程有限公、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	截至报告期末，该案件已完成重审一审开庭，正在等待判决。
安徽庐慧机械设备有限公司	中国石油管道局工程有限公司、天津实立通达运输有限公司、中国石油管道局工程有限公司第四分公司	租赁合同纠纷	2,845.83	截至报告期末，法院作出一审判决，我方提起上诉。
新浦建设集团有限公司	中国石油天然气第七建设有限公司	建设工程分包合同纠纷	2,455.83	截至报告期末，法院已选定鉴定机构，目前正在履行鉴定程序。
廊坊市润航电气化设备有限公司	中国石油管道局工程有限公司、天津实立通达运输有限公司、中国石油管道局工程有限公司第四分公司	建设工程分包合同纠纷	2,418.49	截至报告期末，法院拟组织进行鉴定，正在持续跟进审理进展。
江苏省江建集团有限公司	中油（新疆）石油工程有限公司设计分公司	建设工程施工合同纠纷	2,352.18	截至报告期末，案件相对方申请中止审理，目前此案处于中止状态。
M/S M. A. Trade International 公司	管道局东南亚地区公司	建设工程施工合同纠纷	2,312.51	截至报告期末，孟加拉最高法院上诉庭作出裁定，撤销高等法院作出的财产保全禁令。
中凌建设有限公司	中国石油管道局工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,139.15	截至报告期末，法院已组织启动第三方鉴定。
梅河口市宏宇水利工程有限公司	中国石油天然气第七建设有限公司	建设工程分包合同纠纷	2,000.00	截至报告期末，法院二审正在审理中。
任丘市华北石油利德安装工程有限责任公司	河北华北石油工程建设有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,882.83	截至报告期末，法院一审正在审理中。
中石化工程建设有限公司	中国石油天然气第六建设有限公司	建设工程分包合同纠纷	1,836.79	截至报告期末，法院已通知选择鉴定机构，正在持续跟踪鉴定机构选取情况。
东阳市汇洲建设有限公司	中国石油管道局工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,832.51	截至报告期末，法院已通知进行鉴定听证。
新疆广友工程有限公司	中油（新疆）石油工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,648.05	截至报告期末，公司与案件相对方正在逐项审核鉴定事项。
山东省显通安装有限公司	中国石油管道局工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,542.64	截至报告期末，我方已按照仲裁庭要求提交鉴定所需材料。

安庆市泰发能源科技有限公司	兰州寰球工程有限公司	买卖合同纠纷	1,538.82	截至报告期末，法院二审判决撤销了原一审判决，发回原一审法院重审。
湖南建设集团有限公司	中油（新疆）石油工程有限公司设计分公司	建设工程施工合同纠纷	1,067.45	截至报告期末，法院已对所有证据资料核实完毕并征询双方调解意愿。
袁大力	中国石油管道局工程有限公司、中国石油管道局工程有限公司第四分公司	建设工程施工合同纠纷	1,036.45	截至报告期末，该案件正在质证阶段。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	72,580,917.12
经审议批准宣告发放的利润或股利	

2026年4月9日，本公司第九届董事会第七次会议审议通过，本次末期利润分配以5,583,147,471股为基数，向全体股东每10股派发0.13元（含税）现金股息，共派发现金红利72,580,917.12元。上述股利分配方案待股东会批准通过后实施。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

无。

2、重要债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

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

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

本公司属于工程建设板块，不满足分部信息披露。

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

本公司于2026年3月3日收到中国证券监督管理委员会（以下简称“证监会”）出具的《关于同意中国石油集团工程股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2026〕374号），核准公司向特定对象非公开发行股票。截至本报告披露日，本次非公开发行股票事宜尚未执行。

8、其他

适用 不适用

十九、公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	5,711,179.74	
合计	5,711,179.74	

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
个别认定法										
按组合计提坏账准备	5,711,179.74	100.00			5,711,179.74					
其中：										
组合1	5,711,179.74	100.00			5,711,179.74					
组合2										
合计	5,711,179.74	/		/	5,711,179.74		/		/	

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
中国石油工程建设有限公司	2,560,558.00		2,560,558.00	44.83	
中国石油天然气管道工程有限公司	1,084,083.00		1,084,083.00	18.98	
中石油华东设计院有限公司	885,293.23		885,293.23	15.50	
中石油吉林化工工程有限公司	718,944.70		718,944.70	12.59	
新疆寰球工程公司	281,425.26		281,425.26	4.93	
合计	5,530,304.19		5,530,304.19	96.83	

其他说明：

无。

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	527,366,380.13	583,766,289.98
合计	527,366,380.13	583,766,289.98

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
不适用。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

应收股利

(7). 应收股利

适用 不适用

(8). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	527,339,475.13	425,555,098.06
1至2年	26,905.00	158,211,191.92
合计	527,366,380.13	583,766,289.98

(14). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代收代付款	527,356,380.13	583,766,289.98
保证金	10,000.00	
合计	527,366,380.13	583,766,289.98

(15). 坏账准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
不适用。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(16). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中国石油集团工程有限公司	527,329,475.13	99.99	代收代付款	1年以内	
中国石油管道局工程有限公司	26,905.00	0.01	代收代付款	1-2年	
中国证券登记结算有限责任公司	10,000.00	0.00	保证金	1年以内	
合计	527,366,380.13	100.00	/	/	

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	24,628,463,362.71		24,628,463,362.71	24,586,908,312.71		24,586,908,312.71
对联营、合营企业投资						
合计	24,628,463,362.71		24,628,463,362.71	24,586,908,312.71		24,586,908,312.71

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
中国石油工程建设有限公司	10,509,771,130.48		8,087,450.00				10,517,858,580.48	
中国寰球工程有限公司	4,899,835,087.69		13,285,000.00				4,913,120,087.69	
中国石油集团工程有限公司	9,177,302,094.54		20,182,600.00				9,197,484,694.54	
合计	24,586,908,312.71		41,555,050.00				24,628,463,362.71	

(2). 对联营、合营企业投资

适用 不适用

(3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：
无。

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	9,443,396.22	7,918,835.34	9,462,264.15	7,918,835.40
合计	9,443,396.22	7,918,835.34	9,462,264.15	7,918,835.40

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	工程建设		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
其中：其他业务	9,443,396.22	7,918,835.34	9,443,396.22	7,918,835.34
按经营地区分类				
其中：境内	9,443,396.22	7,918,835.34	9,443,396.22	7,918,835.34
合计	9,443,396.22	7,918,835.34	9,443,396.22	7,918,835.34

其他说明：
适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：
无。

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	321,210,100.00	251,891,100.00
合计	321,210,100.00	251,891,100.00

其他说明：
无。

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	23,547,913.74	第八节 / 七 (73)
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	48,227,262.52	第八节 / 七 (67)(74)
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	7,358,726.81	
债务重组损益	-990,734.44	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	10,317,539.04	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,221.77	
减：所得税影响额	9,291,381.31	
少数股东权益影响额（税后）	303,275.93	
合计	78,867,272.20	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元/股）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	1.34	0.0638	0.0638
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.05	0.0497	0.0497

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：2026年4月9日

修订信息

适用 不适用