

公司代码：600339

公司简称：中油工程

中国石油集团工程股份有限公司 2022 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

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

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

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

以2022年12月31日的总股本5,583,147,471股为基础，向全体股东每10股派0.39元(含税)现金股息，共派发现金红利217,742,751.37元，剩余未分配利润结转下年。公司2022年度不进行资本公积金转增股本，也不进行送股。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

报告期内，公司不存在重大风险事项。

公司已在本报告中详细描述了可能面临的风险，敬请投资者关注查阅本报告第三节“管理层讨论与分析”六“公司关于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	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	8
第四节	公司治理.....	31
第五节	环境与社会责任.....	47
第六节	重要事项.....	49
第七节	股份变动及股东情况.....	61
第八节	优先股相关情况.....	66
第九节	债券相关情况.....	60
第十节	财务报告.....	67

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
双碳三新	指	碳达峰、碳中和，新能源、新材料、新事业
六化建设	指	标准化设计、规模化采购、工厂化预制、模块化建设、信息化管理、数字化交付
两优化、两创新、两提升	指	优化市场结构、优化业务结构，技术创新、管理创新，提升价值创造能力、提升核心竞争力
四精	指	经营上精打细算、生产上精耕细作、管理上精雕细刻、技术上精益求精
六大控制	指	质量、安全、进度、成本、合同、廉洁
四个坚持	指	坚持高质量发展、坚持深化改革开放、坚持依法合规治企、坚持全面从严治党
四全	指	全员、全方位、全过程、全天候
LNG	指	液化天然气

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

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

公司的法定代表人	白雪峰
----------	-----

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	于国锋	唐涛
联系地址	北京市昌平区中国石油创新基地B2座3层	北京市昌平区中国石油创新基地B2座3层
电话	86-10-80163999	86-10-80163999
传真	86-010-80163118	86-10-80163118
电子信箱	yuguofeng@cpec.com.cn	tangtao@cpec.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	新疆克拉玛依市独山子区大庆东路2号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	北京市昌平区中国石油创新基地B2座3层
公司办公地址的邮政编码	102200
公司网址	www.cpec.com.cn
电子信箱	tangtao@cpec.com.cn

四、 信息披露及备置地点

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

五、 公司股票简况

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

六、 其他相关资料

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

七、 近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2022年	2021年	本期比上年同期增减 (%)	2020年
营业收入	83,589,624,172.70	79,831,849,092.73	4.71	70,698,459,420.85
归属于上市公司股东的净利润	720,740,632.11	459,379,355.54	56.89	855,021,961.15
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	718,693,995.58	416,627,406.20	72.50	763,086,768.79

经营活动产生的现金流量净额	-143,069,914.54	3,864,274,112.12	-103.70	-452,408,873.13
	2022年末	2021年末	本期末比上年同期末增减(%)	2020年末
归属于上市公司股东的净资产	25,461,974,744.12	24,814,549,603.51	2.61	24,620,247,074.53
总资产	107,058,874,482.94	104,539,164,423.33	2.41	106,311,226,085.37

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年	本期比上年同期增减(%)	2020年
基本每股收益(元/股)	0.1291	0.0823	56.87	0.1531
稀释每股收益(元/股)	0.1291	0.0823	56.87	0.1531
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1287	0.0746	72.52	0.1367
加权平均净资产收益率(%)	2.87	1.86	增加1.01个百分点	3.55
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	2.86	1.69	增加1.17个百分点	3.18

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. 归属于上市公司股东的净利润、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润、基本每股收益、扣除非经常性损益后的基本每股收益同比变动的主要原因：公司主动适应行业变化，不断优化市场和业务结构，重点项目实现交付预期，项目完工工作量同比增加，营业收入、毛利同比增长，所得税费用同比增加；公司持续强化汇率风险管控，财务费用同比减少；受人工成本增长、研发投入增加等因素影响，销售及管理费用、研发费用同比增加；公司对合并范围内的各项资产进行了减值测试并计提了相关减值准备，以预期信用损失为基础计量应收款项、合同资产减值损失，信用及资产减值损失同比增加。详见第三节、五、（一）主营业务分析部分相关内容。

2. 经营活动产生的现金流量净额-1.43 亿元，较上年同期减少 40.07 亿元，其中销售商品、提供劳务收到的现金 888.96 亿元，同比减少 51.92 亿元，主要受客户投资计划影响，部分在建项目收款情况不及预期；购买商品、接受劳务支付的现金 691.04 亿元，同比减少 31.64 亿元，主要受项目结算进度影响，对供应商、分包商付款减少。

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、2022 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	17,476,098,285.49	22,731,603,430.60	17,233,037,714.00	26,148,884,742.61
归属于上市公司股东的净利润	156,213,686.24	482,051,193.84	242,320,676.12	-159,844,924.09
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	134,869,725.30	486,917,470.18	232,126,849.09	-135,220,048.99
经营活动产生的现金流量净额	-10,365,027,033.44	-139,580,286.09	-618,940,096.81	10,980,477,501.80

注：公司第四季度生产经营正常，项目建设稳步推进，四季度形成营业收入 261.49 亿元，占全年营业收入 31.28%。第四季度净利润环比下降的原因是：1. 公司围绕生产经营和业务需要，在科技创新和信息化领域补短板强弱项，积极打造业务发展新引擎，四季度发生研发费用 7.16 亿元，占全年研发费用 13.52 亿元的 52.98%。2. 按照年度减值测试结果及预期信用损失模型计提减值准备，发生信用和资产减值 6.58 亿元。

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	2022 年金额	附注（如适用）	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益	786,730.04	第十节 / 七 (73)	6,037,419.95	4,433,292.37
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	28,409,108.34	第十节 / 七 (67) (74)	11,824,526.25	32,398,086.96
债务重组损益	1,094,406.40	第十节 / 七 (68)		-500,000.00
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	20,650,039.63		21,041,307.50	10,472,912.54
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-60,095,546.99		-15,271,971.03	47,647,208.75
其他符合非经常性损益定义的损益项目	21,643,284.58	增值税加计抵减等	34,160,524.45	19,664,881.07
减：所得税影响额	10,238,591.46		14,886,535.78	20,824,570.69
少数股东权益影响额（税后）	202,794.01		153,322.00	1,356,618.64
合计	2,046,636.53		42,751,949.34	91,935,192.36

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

适用 不适用

十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
应收款项融资	321,856,152.96	219,426,258.39	-102,429,894.57	0.00
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	321,856,152.96	219,426,258.39	-102,429,894.57	0.00

1. 公司将以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据在应收款项融资列示，详见第十节、七、6. 应收款项融资。

2. 公司持有的以成本计量的非上市股权投资账面原值 2,935,465.55 元，已全额计提减值准备。公司将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产并在其他权益工具投资列示，详见第十节、七、18. 其他权益工具投资。

十二、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

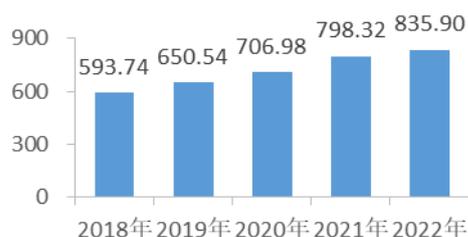
报告期内，面对复杂严峻的外部环境和艰巨繁重的发展任务，公司经营管理层以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，在公司党委和董事会的正确领导下，带领全体干部员工顶压拼搏，积极应对国际地缘政治变化、国内经济下行、传统油气行业转型等多重挑战，统筹推进市场开发、项目执行、改革创新、风险防范等各项工作，实现了生产经营稳中有进、进中提质，主要经营指标再创新高，重点工作取得多项历史性突破，品牌影响力持续扩大，公司成功跻身 ENR 国际十大油气工程承包商前 3 名。

（一）经营业绩方面

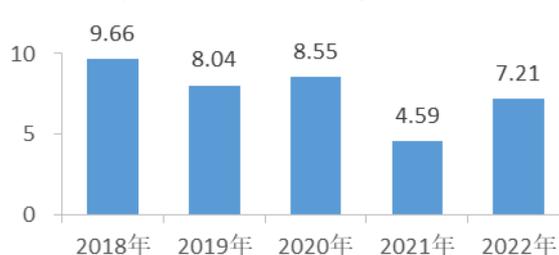
报告期内，公司累计实现营业收入 835.90 亿元，首次突破 800 亿大关，同比增长 4.71%；利润总额 12.70 亿元，同比增长 40.71%；净利润 7.18 亿元，同比增长 52.39%；归属于上市公司股东的净利润 7.21 亿元，同比增长 56.89%；加权净资产收益率 2.87%，同比上升 1.01 个百分点；主营业务毛利率 7.69%，同比提高 0.88 个百分点；经济增加值 10.89 亿元，创上市以来最好水平；百元收入营业成本同比下降，运营效率明显改善。

报告期内，公司经营业绩稳步向好，多项指标实现历史新突破，主要得益于自身价值创造能力的不断提升：一是以产业结构优化引领价值创造，推动各类要素向高端市场和高附加值业务集中，在做强做优传统核心业务的同时，大力拓展战略新兴业务，积极向产业链和价值链中高端迈进，提高业务创效能力；二是以项目精益管理驱动价值创造，坚持“一切成本皆可降”“一切工作到项目”工作理念，突出抓好项目全生命周期精益管理，以项目为中心全方位促开源、降成本、堵漏洞，同时加强了现场施工组织和资源调配共享，重点工程项目实现交付和创收预期；三是财务运营增效支撑价值创造，密切跟踪汇率走势情况，通过择机结汇、匹配货币性资产负债等方式合理控制汇率风险敞口，形成汇兑净收益 4.43 亿元；完善资金管控运行体系，持续加强现金流管理，搭建境内人民币独立资金池，成功发行 15 亿元短期融资债券，有效降低了有息债务规模及融资成本。

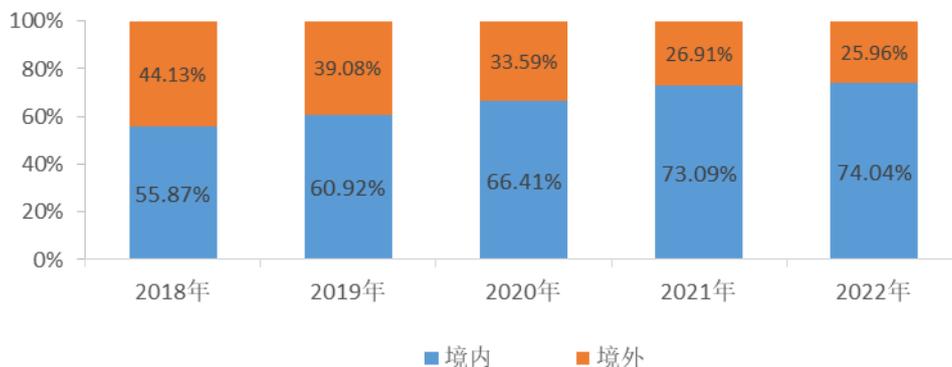
营业总收入情况



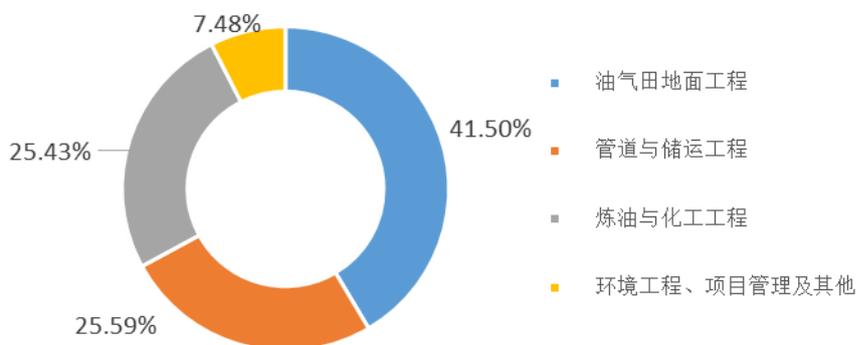
归属于母公司股东的净利润情况



主营业务收入分地区情况



主营业务分行业收入情况

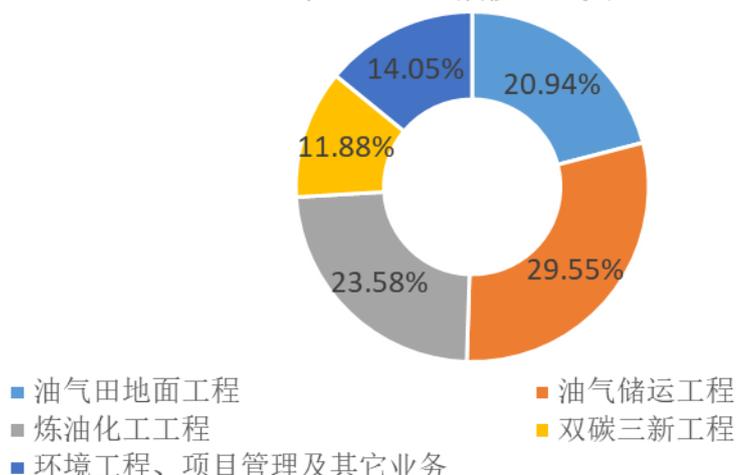


(二) 市场开发方面

报告期内，公司积极践行“客户至上、项目为王”理念，克服国内市场竞争激烈、海外营商环境恶化、重大项目机会减少等不利因素，精准高效实施营销方案，累计实现新签合同额 957.06 亿元，同比增长 3.53%。按市场分布来看，境内市场新签 711.01 亿元，同比增长 4.08%，占新签合同总额的 74.29%；境外市场新签 246.05 亿元，同比增长 1.93%，占新签合同总额的 25.71%。按业务领域来看，油气田地面工程业务新签 200.43 亿元，占比 20.94%；管道与储运工程业务新签 282.86 亿元，占比 29.55%；炼油与化工工程业务新签 225.66 亿元，占比 23.58%；“双碳三新”业务新签 113.68 亿元，占比 11.88%；环境工程、项目管理及其他业务新签 134.44 亿元，占比 14.05%。

市场开发工作的主要做法和亮点包括：一是结构优化初见成效。高质量完成“两优化”研究并召开会议宣贯实施，外部市场份额扩大至 76.26%，海外市场份额企稳回升，高端市场和高附加值业务新签同比分别增长 131.11%和 20.00%。相继中标了埃克森·美孚伊拉克西古尔纳、道达尔乌干达东非原油管道、泰国石油天然气管道等项目，与主要 IOC、NOC 合作进一步升级；签约巴斯夫广东乙烯和聚乙烯项目，在国际知名化工公司市场取得重要突破；拿下阿布扎比西东管线前端设计、伊拉克纳西里耶天然气处理厂详细设计合同，海外设计咨询高端业务再创佳绩。二是项目开发结出硕果。滚动开发公司“十大”重点跟踪项目，累计新签 10 亿元以上项目 14 个。围绕客户需求主动靠前服务，积极参与市场竞争，境外首次进入乌干达 EPC 和 PMC 市场，境内持续巩固中国石油、国家管网等大客户市场。三是新兴业务加速布局。“双碳三新”业务新签合同额首次超百亿元、同比实现翻番，签约了玉门、吐哈和吉林油田清洁能源项目，中标了一批 EVA、POE、特色聚酯等新材料项目，实现了国际高端客户新能源市场“零的突破”。四是营销策划迈上新台阶。坚持市场开发“一把手工程”和“总部对总部”机制，探索“云拜访云签约”“国际项目国内开发”等形式，加强与国家管网、中国海油、阿布扎比国家石油公司等战略客户交流互信；亮相行业国际展会，系统展示公司技术能力和典型业绩，营销手段更加丰富。

2022年新签合同额按专业类别占比分布



（三）工程履约执行方面

完善重点项目三级领导挂牌督导机制，大力推行“六大控制”和全过程精细管理，工程进度全面提速、质量效益更加受控，一批世界级标志性工程顺利建成，广东石化炼化一体化项目按期高质量中交，塔里木沙漠公路“零碳”示范项目入选央企十大超级工程，阿联酋巴布油田综合设施项目斩获“一带一路”国际大奖，伊拉克哈法亚三期等项目获评国家优质工程金奖。公司全年累计执行工程项目 10367 项，其中已完工 4104 项、在执行 6263 项。

公司高度重视、不断强化重点工程管理。一是深入一线保现场。各级领导班子成员赴广东石化炼化一体化等重点项目现场驻守指挥，组织开展劳动竞赛，狠抓现场施工组织，按期完成了建设目标；开展重点项目投产前专项检查，确保工程关键节点受控。二是全力以赴保工期。神木气田产能建设处理厂、阿联酋巴布油田综合设施项目、俄罗斯阿穆尔天然气处理厂项目第三列装置等上游工程顺利投产；中俄东线南段（安平—泰安和泰安—泰兴段）、双台子储气库等国家石油天然气基础设施顺利建成，锦州石化、盛虹炼化一体化等转型升级项目建成投产；天利高新 EVA、兰州石化丁腈橡胶等新材料项目产出合格产品。三是精益管理保效益。持续推进“六化”建设，引领工程项目组织模式变革，不断提升项目执行效益效率，广东石化炼化一体化蜡油加氢装置加热炉模块化安装节约工期 3 个月；中油工程设备共享运营中心正式揭牌，设备利用更加集约高效。

（四）科技创新和数字化转型方面

围绕生产经营和业务需要，在科技创新和信息化领域补短板强弱项，积极打造业务发展新引擎。科技创新取得新进展，全年研发投入 23.40 亿元，研发投入强度 2.80%；科技成果直接创效 5.73 亿元，通过技术转让撬动合同额 152.57 亿元；新增授权专利 165 件，其中发明专利 81 件，占比创历史新高；圆满完成 3 项国家核心技术攻关任务并填补国内空白，取得重要科研成果 55 项、30 项实现工业化应用，水平数量创历史新高；获得国家专利奖 1 项、省部级奖 133 项。炼化和新材料领域开发出百万吨级连续重整、固定床渣油加氢、150 万吨/年乙烯、30 万吨/年聚丙烯、20 万吨/年液相法聚乙烯等 32 个成套技术工艺包，掌握了溶聚丁苯橡胶、特种丁腈橡胶、PC、PA66 等 35 项新材料特色技术；LNG 及油气田地面领域突破了单线规模 800 万吨/年天然气液化、单列 3000 万方/天天然气处理模块化、单列单台 500 万吨/年短流程原油处理等一批关键技术；多功能模块化海床挖沟机创造了“海陆定向钻穿越”和“航道后深挖沟”两项世界纪录；积极响应国家“双碳”战略，开展终端能源再电气化、CCUS、氢能等绿色低碳领域课题研究和前瞻布局。

“数智中油工程”建设迈出新步伐，扎实推进成员企业数字化转型试点，五大业务转型场景全面启动实施，数字化集成设计与数字化交付的部分成果已成功应用于广东石化炼化一体化、长庆和塔里木乙烷制乙烯等项目建设；统筹推进大集中 ERP、信息孤岛和数据治理、信息化补强工作，推动工程项目管理系统优化升级；高质量完成工程材料和物资编码的融合统一，并在长庆乙烷制乙烯项目试点应用。

（五）企业改革管理方面

落实“四个坚持”兴企方略和“四化”治企准则，一体推进深化改革和治理能力建设，依法合规治企迈上新台阶。改革三年行动顺利收官，373项改革任务提前完成，累计出台各类改革政策和方案制度68项，总结典型案例34个。进一步完善以业绩为导向的精准化、差异化工资总额和绩效考核机制，有效调动了干部员工干事创业积极性。大力推动组织体系优化提升，“十四五”前两年累计压减二三级机构211个、中层领导人员职数194个。积极开展施工企业转型升级专题研究，科改示范企业建设取得阶段性进展。扎实推进“合规管理强化年”工作，着力加强合同及纠纷案件管理，完成公司本部业务流程重组和梳理优化，全年形成40余项管理创新成果并广泛应用；公司治理持续完善，研究出台《提高上市公司质量工作方案》《落实董事会职权实施方案》，董事会六大职权得以明确，ESG体系能力建设探索起步；强化信息披露和投资者关系管理，及时发布年报季报以及对外担保、重大合同中标等各类定期和临时公告，荣获中国上市公司协会“年报业绩说明会最佳实践奖”。

（六）风险管理方面

统筹防范安全生产和经营稳定风险，安全环保形势稳中向好，各类风险总体受控。一是着力防范安全生产风险。强化有感领导和安全包保责任制落实，推动各项职责向基层延伸；紧密围绕“防风险、保安全、迎二十大”工作主线，严格落实安全生产15项硬措施，扎实开展安全生产大检查 and 体系审核，不断创新安全监管手段，推进“四全”风险预警机制建设，针对炼化装置检维修、分包商管理等重点领域集中攻坚，全年实现质量安全环保无事故，QHSE业绩创公司上市以来最好水平。二是高度重视海外社会安全风险。密切关注地缘政治走势，积极应对部分油气资源国局势不稳和社会安全风险，“一项目一策”制定安保方案，确保员工生命财产安全。三是提高经营风险预警管控与防范化解能力。强化内控基础工作和体系运行全面评价，加强对宏观形势、市场环境和利率汇率走势的提前研判，高度重视自由现金流、合同纠纷等风险领域，突出强化市场开发阶段的风险识别与防范，完善标前风险管理授权，对重大境外工程和开具母公司担保项目进行了升级管理。

二、报告期内公司所处行业情况

2022年，世界经济复苏步履维艰，贸易保护主义和“逆全球化”趋势明显，油价和大宗商品价格维持高位运行，全球通胀难以缓解，经济动能明显减弱；全球地缘政治冲突愈演愈烈，传统与非传统安全风险相互叠加，世界进入新的动荡变革期，形势的复杂性、严峻性和不确定性急剧上升，公司助力保障国家能源安全和油气产业链稳定的责任更加重大。

1. 能源行业转型加速演进。全球能源战略和供需格局进入深度调整变革期，构建以清洁能源为主体的安全高效能源体系、推动能源结构向绿色低碳转型已经成为行业共识和新一轮能源革命不可逆转的趋势，以云计算、物联网、人工智能为代表的数字技术正在与传统油气产业深度融合；党的二十大强调要积极稳妥推进碳达峰碳中和，加快建设数字中国，着力构建新能源、新材料、绿色环保等一批新的增长引擎。当前大型油气公司都在推动绿色转型和数字化变革，抓住油价高企、利润强劲增长的有利时机，加速新能源和数字化领域投资，国际石油公司加速发展光伏、绿氢、CCUS等清洁能源和非常规油气业务，国内油气公司也纷纷提出了综合能源供应商建设目标，将“绿色低碳”纳入发展战略，并以数字新业态和智慧场景为油气业务赋能。

2. 国际宏观环境机遇挑战并存。一方面，油价高位运行驱动油气工程领域逐步回暖，报告期内国际油价维持中高位运行，石油公司经营状况好转、现金流改善，国际能源公司频频出台商业举措加速资产结构调整和能源转型，新业务领域项目机会不断涌现；油气富集区和主要资源国加大油气生产的意愿较为强烈，油气开发投资活跃度也随之回升，市场呈现复苏势头，前期推迟项目、近期规划项目落地较多。另一方面，乌克兰危机等地缘政治冲突重塑全球能源格局，世界经济体发展的均衡性和同步性下降，海外营商环境的不确定性增强，部分油气资源国政局动荡加剧了项目运作风险，社会安全风险呈现常态化波浪震荡；国内传统市场竞争日趋激烈，竞争主体更加多元，必须加快开辟新领域新赛道。

3. 国内政策拉动效应明显。报告期内，国务院发布了《扎实稳住经济一揽子政策措施的通知》，围绕扩大内需、强化产业链和供应链稳定出台了一揽子措施，能源重大项目和基础设施建设有望提速，特别是原油储备项目以及以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设项目加快推进，为国内油气和新能源工程市场带来新的项目机会。高质量发展需求推动炼化产业转型升级和新材料产业蓬勃发展，《关于“十四五”推动石化化工行业高质量发展的指导意见》

出台后，为石化化工行业更好适应高质量发展新要求、持续深入推进供给侧结构性改革提供了全面指导，控炼增化、节能减排已成为炼化产业发展的必然趋势，大量炼化转型升级项目稳步推进；随着 5G、光伏、风电、航空航天等工业发展以及消费电子、汽车行业等消费需求升级，新材料产业作为战略性、基础性产业，正在成为竞争的关键领域，尤其是 5G 新材料、半导体新材料、碳纤维、光伏面板材料、铝电池隔膜、高分子和高性能纤维等成为产业新赛道。美丽中国政策驱动环保产业快速发展，环保产业总体规模迅速扩大，相关基础设施建设投资力度加大，2022 年我国环保工程行业市场突破 2 万亿，环保工程建设市场进入高速发展阶段。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）公司主营业务

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

（二）主营业务经营模式

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

（三）公司细分行业领域

1. 传统油气工程业务。1) 上游业务：以陆上石油天然气上游工程设计咨询、工程承包、施工与制造和运营与维护为主，积极拓展海洋石油天然气工程、液化天然气工程、非常规油气工程。2) 中游业务：主要发展陆上及海洋管道工程、化工石油储库工程建设，引领国际大口径、高钢级油气长输管道工程技术发展，巩固原油、成品油、液体化工品储库及地下水封洞库的国内领先地位，保持滩浅海管道工程技术优势，提升海洋管道勘察测量、设计施工技术实力，突破中深水海洋管道建造能力。3) 下游业务：做精做大石化工程业务、做优做强炼油工程业务、做专做特 LNG 工程业务、做深做细煤化工及下游工程业务，加快培育智能炼厂等数字化转型新业态，赶超世界先进水平。4) 传统聚酯化纤业务：主要发展纺织化纤及合成材料、芳烃等业务，提供科研开发、前期咨询、工程设计、物资采购、施工开车、工程承包、运营管理等全过程综合服务。5) 环境工程业务：具备油气田、石油化工、煤化工、纺织化纤等行业的工业废水治理及回用，工业尾气处理，VOCs 管控治理，油田油泥处理及危废资源化、减量化和无害化处理，以及水体和土壤修复等工程能力，大力推广节能减排、绿色工艺、CCUS 等技术，积极培育环境工程竞争新优势。

2. “双碳三新”等新兴业务。加快发展地热、光伏、风电、氢能技术研发、生物质能开发等新能源业务以及高性能合成树脂、特种工程塑料、特种橡胶等新材料业务，创新发展技术研发与转让、前期咨询、工程投融资、运维服务等新模式。

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

四、报告期内核心竞争力分析

√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油气和新能源工程综合服务商之一，业务范围覆盖传统油气工程的上中下游全产业链以及环境工程、CCUS、新能源新材料工程等绿色低碳和新兴业务领域，服务能力涵盖工程建设全价值链，具有产业链协同一体、价值链协同创效、生态链协同共赢等发展优势，抵御单一领域市场风险能力较强。此外，公司拥有从事传统油气工程、“双碳三新”工程建设所需的各类资质 346 项，涵盖工程勘察、设计、施工、监理等各环节，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，另有石油化工工程施工总承包一级、市政公用工程施工总承包一级、建筑工程施工总承包一级、公路工程施工总承包一级以及海洋石油工程专业承包一级、隧道工程专业承包一级、防水防腐保温工程专业承包一级、钢结构工程专业承包一级、地基基础工程专业承包一级等多项高级别行业资质。

（二）核心技术保持行业先进水平

公司在多年的科技攻关和工程实践中，形成了涵盖油气田地面、油气储运、炼油化工、煤化工、天然气处理及 LNG 工程、环境工程、施工安装、监理与检测、新能源、新材料等领域的成套技术系列，尤其在高含水、低渗透、特稠高凝油田以及“三高”气田等油气田地面工程，大口径、高压、高钢级、大壁厚长输管道设计施工等油气储运工程，PTA（精对苯二甲酸）、PET 聚酯、炼油、乙烯等炼化工程领域始终保持行业先进水平。近年来，公司抢抓新一轮产业变革重大契机，着力提升自主创新能力，围绕新能源、新材料、节能环保等转型关键领域，加速推进核心技术攻关，在 CCUS、氢能、地热和新材料等方面均取得阶段性突破。报告期内，在以下领域形成了新的技术竞争优势。

1. 柴油吸附分离技术。该技术是全球目前唯一能够实现柴油重烃组分高纯度分离的工艺，减少了传统工艺路线加工路径的反复，避免了优质组分损失。

2. 短流程原油处理工艺技术。单列单台处理能力达 500 万吨/年，达到国际领先水平。

3. 大型天然气处理装置模块化设计建造技术。单列 3000×104Nm³/d 天然气处理装置模块化设计建造技术攻克了以船舶运输为主的大型模块设计、制造、运输和现场安装关键技术。

4. 大型天然气液化工艺技术。形成了单线规模 800 万吨/年天然气液化工艺包。

5. 1,4-环己烷二甲醇 CHDM 成套技术。该技术的成功应用彻底打破了国外对我国 PETG 产业链的技术封锁和垄断。

6. 特种丁腈橡胶技术。该技术已实现成功应用，是中国第一套具有自主知识产权的工业化丁腈橡胶生产技术，也是全球单线生产能力最大的丁腈橡胶生产技术。

7. 溶聚丁苯橡胶技术。该技术的成功应用实现了国内高性能橡胶材料领域“零的突破”。

8. 多功能模块化海床挖沟机。该设备和技术的应用创造了“海陆定向钻穿越”和“航道后深挖沟”两项世界纪录。

9. 管道数字孪生体平台。已成功应用并填补了国内空白。

10. 大型 LNG 薄膜罐施工技术。应用该技术建成了全球陆上最大的 22 万立方米薄膜罐。

（三）拥有丰富的工程业绩和建设能力

公司在陆上油气田地面、长输管道、油气储库、炼油化工以及 LNG 工程设计施工方面均处于国内领先地位，具备年均 2000 万吨原油产能、300 亿方天然气产能、8000 公里长输管线、2600 万方原油储罐、1600 万方成品油储罐、同时建设 2 个千万吨级炼油和百万吨级乙烯的 EPC 总承包能力。“十四五”以来，公司累计执行工程项目 2 万多项，完工 8000 余项，高质量建成了中俄东线、塔里木和长庆乙烷制乙烯等重大经典工程。报告期内，广东石化炼化一体化项目全面交付，该项目是中国石油一次性投资规模最大的项目，是中国石油化工建设史上的标杆工程；阿联酋巴布油田综合设施项目全面交付并获得“一带一路”国际大奖，该项目是阿布扎比国家石油公司投资的重点旗舰项目；长庆苏东储气库工程项目成功投产，该项目为内蒙古地区首座建成投产的储气库项目，也是国家“十四五”石油天然气基础设施重点工程；玉门油田水电厂氢气输送管道主体工程如期完工，该项目为中国石油“绿氢”试验示范项目；广东佛山佳利达燃煤热电厂 CCUS 示范工程成功实施，该项目是粤港澳大湾区首个双碳概念示范工程，也是国内印染行业首个集捕集与固碳利用于一体的 CCUS 示范项目；辽阳石化 CHDM、新疆天利高新 EVA 等一批“双碳三新”项目顺利投产。

（四）具有完整的海外市场开发网络和较强的全球资源整合能力

公司于上世纪 80 年代“走出去”，较早地确立了国际化发展战略，坚定不移走国际工程公司发展之路，在长期的国际市场开发和项目实践中，建立了一整套与国际接轨的管理体系和项目运作模式，特别是以前瞻性目光培养了一支熟悉全球商务运作和国际工程标准规范的员工队伍，整合了一批当地分包和属地化、国际化人力资源，建立起了覆盖中东、中亚、亚太、非洲、美洲全球五大区域主要国家的市场开发网络，为参与全球市场竞争奠定了坚实基础。截至报告期末，公司在阿联酋、沙特、哈萨克斯坦、马来西亚等 24 个国家形成了合同额 1 亿美元以上的规模市

场（本报告期内在 7 个国家新签了 5 亿元以上合同额），已成为埃克森·美孚、BP、壳牌、道达尔、埃尼等国际石油公司的合格承包商。在 ENR 发布的 2022 年度“全球承包商 250 强”榜单中，中油工程位列第 31 名，较上年上升 8 个位次；在“国际承包商 250 强”榜单中，中油工程位列第 30 名，较 2021 年上升 3 个位次；在“国际工程设计公司 225 强”和“全球工程设计公司 150 强”双榜排名中，中油工程分别位列第 48 名和第 50 名，较 2021 年均提升了 8 个位次。

（五）专业化人才队伍不断壮大

公司牢固树立“人才是第一资源”理念，积极部署人才强企工程，围绕“生才有道、聚才有力、理才有方、用才有效”，创新人才培养开发机制、拓宽人才引进渠道、畅通职业发展通道、完善干部人才选培机制，加大了科技领军人才、高级经营管理人才、高级技能人才、高级项目管理经理、国际化高端人才培养力度，精准激励核心骨干人才，有效激发了员工干事创业动力，逐步构建起科学规范、开放包容、运行高效的人才发展治理体系。公司现有国家级设计大师 7 人、行业级设计大师 43 人、全国技能专家 5 人，一级建造师、一级结构师、一级注册建筑师等注册类工程师 6584 人，IPMP（国际项目经理资质认证）、PMP（项目管理专业人士资格认证）持证员工 1468 人。

（六）党建思想政治文化优势突出

公司始终把党的政治建设摆在首位，认真落实第一议题制度，深入学习贯彻习近平总书记重要讲话和重要指示批示精神，全面学习贯彻党的二十大精神，深刻领悟“两个确立”的决定性意义，增强了坚决做到“两个维护”的思想自觉政治自觉行动自觉。坚持“两个一以贯之”，把党的领导融入公司治理各环节，修订完善并严格落实党委前置研究讨论重大经营管理事项清单，充分发挥党委“把方向、管大局、保落实”的领导作用。大力弘扬石油精神和大庆精神铁人精神，扎实开展“转观念、勇担当、强管理、创一流”主题教育活动，中油工程永远跟党走、建功新时代的精神风貌更加昂扬，全体员工的凝聚力、向心力、战斗力不断增强，企业品牌形象不断提升。

五、报告期内主要经营情况

2022 年，公司突出成本管控，精准发力治理亏损，全力推进提质增效工作举措落地见效，收入规模、“三新”业务市场占比均创新高，利润总额、净利润同比大幅增加，百元收入营业成本、净资产收益率、全员劳动生产率、研发投入强度等指标持续改善。

（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	83,589,624,172.70	79,831,849,092.73	4.71
营业成本	77,001,753,868.17	74,206,993,984.98	3.77
销售费用	140,643,621.01	95,699,251.86	46.96
管理费用	3,365,015,570.09	3,076,632,936.99	9.37
财务费用	-493,943,690.67	109,635,235.86	-550.53
研发费用	1,352,489,405.33	974,661,975.04	38.76
经营活动产生的现金流量净额	-143,069,914.54	3,864,274,112.12	-103.70
投资活动产生的现金流量净额	8,625,317,500.05	-874,906,354.39	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-339,972,044.44	-2,484,280,999.86	不适用
信用减值损失	239,151,431.54	188,852,217.59	26.63
资产减值损失	472,133,548.35	132,556,106.24	256.18
资产处置收益	786,730.04	6,037,419.95	-86.97
营业外支出	138,128,412.11	88,627,758.55	55.85

- （1）信用减值损失变动原因说明：主要系其他应收款预期信用损失增加；
- （2）资产减值损失变动原因说明：主要系计提的合同资产预期信用损失增加；
- （3）资产处置收益变动原因说明：主要系上年同期发生使用权资产处置利得；
- （4）营业外支出原因说明：主要系诉讼赔款；

其他相关科目变动分析详见第三节、五、（一）中 2.收入 and 成本分析、3.费用、4.研发投入、5.现金流等相关内容。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

适用 不适用

2022 年度，公司累计实现营业收入 835.90 亿元，同比增长 4.71%，其中主营业务收入 828.78 亿元，同比增长 4.65%。发生营业成本 770.02 亿元，同比增长 3.77%，其中主营业务成本 765.01 亿元，同比增长 3.65%。实现主营业务毛利 63.77 亿元，同比增长 18.27%；主营业务毛利率 7.69%，同比增加 0.88 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	34,394,258,068.77	32,250,123,651.79	6.23	4.72	3.56	增加 1.04 个百分点
管道与储运工程	21,211,581,566.24	19,474,367,117.98	8.19	3.76	1.76	增加 1.81 个百分点
炼油与化工工程	21,075,881,564.50	19,219,682,445.20	8.81	3.51	3.75	减少 0.21 个百分点
环境工程、项目管理及其他	6,196,420,311.76	5,556,511,269.47	10.33	11.67	11.07	增加 0.48 个百分点
合计	82,878,141,511.27	76,500,684,484.44	7.69	4.65	3.65	增加 0.88 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	82,878,141,511.27	76,500,684,484.44	7.69	4.65	3.65	增加 0.88 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
境内	61,366,031,055.56	56,289,772,217.48	8.27	6.01	4.60	增加 1.23 个百分点
境外	21,512,110,455.71	20,210,912,266.96	6.05	0.94	1.09	减少

						0.14 个百分点
合计	82,878,141,511.27	76,500,684,484.44	7.69	4.65	3.65	增加 0.88 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	82,878,141,511.27	76,500,684,484.44	7.69	4.65	3.65	增加 0.88 个百分点

近三年主营业务收入占比情况						
分行业	2022 年	占比 (%)	2021 年	占比 (%)	2020 年	占比 (%)
油气田地面工程	34,394,258,068.77	41.50	32,845,306,644.88	41.47	28,829,896,008.99	41.15
管道与储运工程	21,211,581,566.24	25.59	20,442,514,483.15	25.81	19,957,554,529.69	28.49
炼油与化工工程	21,075,881,564.50	25.43	20,360,348,981.90	25.71	17,450,277,228.60	24.91
环境工程、项目管理及其他	6,196,420,311.76	7.48	5,549,049,581.84	7.01	3,824,769,040.46	5.45
合计	82,878,141,511.27	100.00	79,197,219,691.77	100.00	70,062,496,807.74	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：

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 343.94 亿元，占公司主营业务收入的 41.50%，同比增长 4.72%；实现主营业务毛利 21.44 亿元，毛利率 6.23%，较上年增加 1.04 个百分点。

(2) 管道与储运工程业务实现主营业务收入 212.12 亿元，占公司主营业务收入的 25.59%，同比增长 3.76%；实现主营业务毛利 17.37 亿元，毛利率 8.19%，较上年增加 1.81 个百分点。

(3) 炼油与化工工程业务实现主营业务收入 210.76 亿元，占公司主营业务收入的 25.43%，同比增长 3.51%；实现主营业务毛利 18.56 亿元，毛利率 8.81%，较上年减少 0.21 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 61.96 亿元，占公司主营业务收入的 7.48%，同比增长 11.67%；实现主营业务毛利 6.40 亿元，毛利率 10.33%，较上年增加 0.48 个百分点。

报告期内，公司实现境内主营业务收入 613.66 亿元，同比增加 6.01%，占主营业务收入的 74.04%，较上年增加 0.95 个百分点；主营业务毛利率 8.27%，较上年增加 1.23 个百分点。实现境外主营业务收入 215.12 亿元，同比增加 0.94%，占主营业务收入的 25.96%，较上年减少 0.95 个百分点；主营业务毛利率 6.05%，较上年减少 0.14 个百分点。具体详见第十节、七、61. 营业收入和营业成本相关内容。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
油气田地面工程	采购成本、人工成本、折旧费	32,250,123,651.79	42.16	31,140,241,127.68	42.19	3.56	
管道与储运工程	采购成本、人工成本、折旧费	19,474,367,117.98	25.46	19,137,456,661.81	25.93	1.76	
炼油与化工工程	采购成本、人工成本、折旧费	19,219,682,445.20	25.12	18,524,645,475.02	25.10	3.75	
环境工程、项目管理及其他	采购成本、人工成本、折旧费	5,556,511,269.47	7.26	5,002,727,272.08	6.78	11.07	
合计		76,500,684,484.44	100.00	73,805,070,536.59	100.00	3.65	
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		76,500,684,484.44	100.00	73,805,070,536.59	100.00	3.65	

成本分析其他情况说明

分行业	成本构成项目	2022 年	占比	2021 年	占比	同比变动
			(%)		(%)	(%)
油气田地面工程	采购成本	27,780,265,590.62	36.31	26,439,472,781.29	35.82	5.07
	人工成本	4,093,276,251.88	5.35	4,338,031,963.60	5.88	-5.64
	折旧费	376,581,809.29	0.49	362,736,382.79	0.49	3.82
	小计	32,250,123,651.79	42.16	31,140,241,127.68	42.19	3.56
管道与储运工	采购成本	14,666,784,050.45	19.17	14,548,719,482.75	19.71	0.81
	人工成本	4,452,245,848.38	5.82	4,211,834,128.11	5.71	5.71

程	折旧费	355,337,219.15	0.46	376,903,050.95	0.51	-5.72
	小计	19,474,367,117.98	25.46	19,137,456,661.81	25.93	1.76
炼油与 化工工 程	采购成本	17,388,964,690.33	22.73	16,347,771,758.43	22.15	6.37
	人工成本	1,689,869,479.27	2.21	2,028,489,591.52	2.75	-16.69
	折旧费	140,848,275.60	0.18	148,384,125.07	0.20	-5.08
	小计	19,219,682,445.20	25.12	18,524,645,475.02	25.10	3.75
环境工 程、项 目管理 及其他	采购成本	4,832,518,695.28	6.32	4,223,639,332.20	5.72	14.42
	人工成本	693,886,800.65	0.91	752,816,305.37	1.02	-7.83
	折旧费	30,105,773.54	0.04	26,271,634.51	0.04	14.59
	小计	5,556,511,269.47	7.26	5,002,727,272.08	6.78	11.07
合计		76,500,684,484.44	100.00	73,805,070,536.59	100.00	3.65

2022 年度，公司发生营业成本 770.02 亿元，其中，发生主营业务成本 765.01 亿元，同比分别增长 3.77%和 3.65%。从成本构成来看，报告期内，油气田地面工程业务主营业务成本 322.50 亿元，占比 42.16%，同比增长 3.56%；管道与储运工程业务主营业务成本 194.74 亿元，占比 25.46%，同比增长 1.76%；炼油与化工工程业务主营业务成本 192.20 亿元，占比 25.12%，同比增长 3.75%；环境工程、项目管理及其他业务主营业务成本 55.57 亿元，占比 7.26%，同比增长 11.07%。近三年，各业务在公司成本结构中的占比未发生较大变化，整体成本结构稳定。

具体详见第十节、七、61. 营业收入和营业成本相关内容。

(4). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额 4,727,546.89 万元，占年度销售总额 56.56%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 4,097,222.18 万元，占年度销售总额 49.02%。

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

适用 不适用

B. 公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额 1,102,246.10 万元，占年度采购总额 16.94%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 584,192.42 万元，占年度采购总额 8.98%。

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

适用 不适用

其他说明

无

3. 费用

适用 不适用

(1). 销售费用

报告期内发生销售费用 1.41 亿元，同比增加 46.96%，主要系员工薪酬、运输费等增加所致。2022 年度，公司销售费用占营业收入的比例为 0.17%，同比增加 0.05 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	79,931,279.69	63,150,508.79	26.57
运输费	16,016,295.33	4,417,908.15	262.53
技术服务费	11,186,933.82	10,098,111.57	10.78
招标投标费	7,490,008.01	4,108,665.74	82.30
差旅费	2,874,159.17	4,343,362.34	-33.83
委托代销手续费	2,631,598.09	1,087,400.72	142.01
租赁费	1,759,909.84	2,323,033.53	-24.24
业务招待费	1,164,397.94	1,657,607.05	-29.75
咨询审计费	1,062,199.31	770,290.36	37.90
其他费用	16,526,839.81	3,742,363.61	341.62
合计	140,643,621.01	95,699,251.86	46.96

(2). 管理费用

报告期内发生管理费用 33.65 亿元，同比增长 9.37%，主要系员工薪酬、技术服务费及信息系统维护费等增加所致。2022 年度，公司管理费用占营业收入的比例为 4.03%，同比增加 0.18 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	2,247,862,224.65	2,178,614,767.69	3.18
折旧折耗摊销	240,326,537.43	215,207,183.95	11.67
技术服务费	167,150,697.39	82,011,052.55	103.81
信息系统维护费	91,501,401.48	28,893,197.80	216.69
物业管理费	90,477,406.24	81,448,143.09	11.09
维护及修理费	51,561,168.38	39,352,732.55	31.02
咨询审计费	41,293,994.72	52,607,669.87	-21.51
租赁费	38,066,545.85	39,614,489.84	-3.91
差旅费	37,592,582.73	52,038,303.71	-27.76
税费	34,151,460.22	32,948,117.09	3.65
其他费用	325,031,551.00	273,897,278.85	18.67
合计	3,365,015,570.09	3,076,632,936.99	9.37

(3). 研发费用

报告期内发生研发费用 13.52 亿元，同比增长 38.76%，主要系公司加大技术研发项目费用投入所致。

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	869,962,021.04	729,612,856.49	19.24
燃料及物料消耗	180,900,122.86	14,651,509.17	1134.69
设计制图费	103,693,520.94	57,837,700.65	79.28
技术服务费	110,593,342.38	67,134,327.27	64.73
折旧费与摊销	26,863,935.13	30,452,418.81	-11.78
租赁费	13,128,575.30	8,217,098.99	59.77
差旅费	5,651,346.77	7,353,187.68	-23.14

信息系统维护费	5,072,664.03	4,889,232.75	3.75
图书资料费	3,306,007.96	2,607,400.46	26.79
咨询审计费	3,187,500.47	3,228,549.88	-1.27
试验检验费	1,769,784.60	8,253,118.52	-78.56
其他费用	28,360,583.85	40,424,574.37	-29.84
合计	1,352,489,405.33	974,661,975.04	38.76

(4). 财务费用

报告期内发生财务费用-4.94 亿元，同比减少 6.04 亿元，主要系公司持续强化汇率风险管理，本年度实现汇兑净收益 4.43 亿元。

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	99,235,796.07	111,186,072.06	-10.75
利息收入	-192,855,214.15	-238,935,286.45	不适用
汇兑损益	-443,289,649.62	177,090,661.96	-350.32
银行手续费	30,909,493.81	47,797,619.02	-35.33
其他支出	12,055,883.22	12,496,169.27	-3.52
合计	-493,943,690.67	109,635,235.86	-550.53

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	2,325,185,202.11
本期资本化研发投入	14,901,185.23
研发投入合计	2,340,086,387.34
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.80
研发投入资本化的比重 (%)	0.64

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	13,187
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	31.78
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	83
硕士研究生	2,468
本科	7,119
专科	1,521
高中及以下	1,996
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)	840
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	4,466
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	4,640
50-60 岁 (含 50 岁, 不含 60 岁)	3,203
60 岁及以上	38

(3). 情况说明

√适用 □不适用

研发人员数量占公司总人数的比例增加，主要原因系公司围绕生产和业务需要，加大了科研项目支持力度、加快核心技术攻关，科技创新人才队伍建设同步得到加强。

(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 86.33 亿元，其中：

(1) 经营活动。经营活动产生现金净流出 1.43 亿元，上年同期净流入 38.64 亿元，同比增加流出 40.07 亿元。其中销售商品、提供劳务收到的现金 888.96 亿元，同比减少 51.92 亿元，主要受业主方投资计划影响，部分在建项目收款情况不及预期；购买商品、接受劳务支付的现金 691.04 亿元，同比减少 31.64 亿元，主要受项目结算进度影响，对供应商、分包商付款减少。

(2) 投资活动。投资活动产生现金净流入 86.25 亿元，上年同期净流出 8.75 亿元，同比增加流入 95.00 亿元，主要是根据《企业会计准则解释第 15 号》规定，将本期收回的应收内部集中管理款列示为投资活动现金流量。

(3) 筹资活动。筹资活动产生现金净流出 3.40 亿元，上年同期净流出 24.84 亿元，同比减少流出 21.44 亿元，主要是本期兑付到期超短融债券 15.00 亿元，上年同期兑付到期超短融债券 30.00 亿元、偿还到期借款 5.50 亿元。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

公司持续强化汇率风险管理，密切跟踪相关币种汇率走势，通过适时结汇、匹配收付、严控二类货币及使用跨境人民币等方式管控汇率风险，发生汇兑净收益 4.43 亿元，较上年汇兑净损失 1.77 亿元增加收益 6.20 亿元。汇率变动因素对本报告期利润产生正向影响，但无法保证对净利润影响的持续性。

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	29,610,682,347.41	27.66	21,016,057,775.62	20.10	40.90	注 1
应收账款	11,336,423,007.71	10.59	9,197,064,386.50	8.80	23.26	注 2
预付款项	6,933,855,485.50	6.48	11,967,341,443.13	11.45	-42.06	注 3
应收款项融资	219,426,258.39	0.20	321,856,152.96	0.31	-31.82	注 4
存货	14,323,668,907.34	13.38	9,168,183,117.96	8.77	56.23	注 5
合同资产	29,121,700,313.03	27.20	27,790,832,739.47	26.58	4.79	注 6

其他应收款	6,039,454,942.88	5.64	14,768,974,856.14	14.13	-59.11	注7
债权投资	146,522,021.55	0.14	248,138,496.30	0.24	-40.95	注8
使用权资产	555,996,234.04	0.52	703,270,463.76	0.67	-20.94	注9
长期待摊费用	167,176,660.78	0.16	285,953,368.06	0.27	-41.54	注10
递延所得税资产	155,930,097.80	0.15	123,941,095.72	0.12	25.81	注11
应付账款	37,372,543,425.66	34.91	33,551,358,947.48	32.09	11.39	注12
合同负债	23,797,374,215.38	22.23	24,573,564,498.00	23.51	-3.16	注13
应交税费	1,498,640,404.39	1.40	1,171,611,624.10	1.12	27.91	注14
一年内到期的非流动负债	109,282,555.51	0.10	199,074,657.53	0.19	-45.10	注15
其他流动负债	580,846,612.75	0.54	856,015,962.08	0.82	-32.15	注16

其他说明

注1：货币资金的增加主要系报告期投资活动现金净流入增加。

注2：应收账款的增加主要系项目完工量增加，办理请款结算增加。

注3：预付款项的减少主要系预付的工程、材料、设备等款项结转。

注4：应收款项融资的减少主要系应收票据减少。

注5：存货的增加主要系合同履行成本增加。

注6：合同资产的增加主要系项目完工量增加。

注7：其他应收款的减少主要系应收资金集中管理款减少。

注8：债权投资的减少主要系收回了部分国债投资。

注9：使用权资产的减少主要系计提使用权资产折旧。

注10：长期待摊费用的减少主要系项目现场临时设施等长摊资产本期摊销大于新增所致。

注11：递延所得税资产的增加主要系资产减值准备导致的可抵扣暂时性差异增加。

注12：应付账款的增加主要系项目分包款及设备材料采购款增加。

注13：合同负债的减少主要系与工程合同相关的合同负债结转。

注14：应交税费的增加主要系应交所得税增加。

注15：一年内到期的非流动负债的减少主要系一年内到期的租赁负债减少。

注16：其他流动负债的减少主要系待转销项税减少。

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

截至2022年12月31日，公司受限资产合计193,937,162.47元，明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额
待结汇资金	69,062,378.78
党团经费	44,481,593.22
诉讼冻结	34,306,649.81
信用证开证及保函保证金	17,240,323.68
住房维修基金	13,819,034.51
工会经费	8,742,692.71
履约及投标保证金	3,284,489.76
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00
合计	193,937,162.47

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

截至报告期末，公司在执行项目 6263 项。按区域分布划分，境内项目 5964 项、境外项目 299 项；按业务领域划分，油气田地面工程 2234 项、油气储运工程 1775 项、炼化工程 938 项、项目管理及其他工程项目 1316 项。部分重大在建项目情况如下：

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	工期	完工百分比
俄罗斯阿穆尔天然气处理厂项目(非专利单元)	1738245.00	2017/04-2024/10	96%
伊拉克哈法亚天然气处理厂项目	749000.00	2019/07-2024/06	71%
巴斯夫广东一体化项目乙烯联合装置	600000.00	2022/07-2025/10	4.6%
尼日尔 AGADEM 油田二期地面工程项目	472400.00	2021/10-2023/10	65%
孟加拉单点系泊及双线管道安装工程	348265.00	2018/08-2023/04	97%
深圳液化天然气应急调峰站项目	323664.00	2018/12-2023/12	50%
尼日尔-贝宁原油外输管道工程(尼日尔段)	316700.00	2021/10-2023/10	56%
泰国第七天然气处理厂项目	278200.00	2021/09-2024/03	41%
尼日尔-贝宁原油外输管道工程(贝宁段)	249400.00	2021/10-2023/10	57%
阿曼拉斯玛卡兹原油储罐项目	218000.00	2018/08-2023/01	95%
冀东油田神木气田佳县区块南区产能建设地面工程	212213.40	2021/12-2023/05	84%
乌干达 KF 项目	210106.75	2021/12-2025/02	28%
玉门油田 300MW 光伏并网发电项目	131995.00	2022/09-2023/12	90%
巴彦油田兴华区块(兴华 1)产能地面建设及配套工程	118672.50	2022/05-2023/06	85%
吉林油田 15 万千瓦风光发电项目 EPC 总承包	73575.11	2022/08-2023/03	82%
独山子石化新增 6 万吨/年溶聚丁苯橡胶 EPC 项目	53649.00	2021/03-2023/06	94%
博孜一大北区块地面骨架工程博孜天然气处理厂项目	44744.50	2022/08-2023/10	18%

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

2022年12月31日，本公司股权投资账面余额63,797.15万元，较年初62,368.48万元增加1,428.67万元，增长2.29%。具体明细详见第十节、七、17.长期股权投资。

1. 重大的股权投资

□适用 √不适用

2. 重大的非股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券项目	面值	票面利率	实际利率	到期日
安哥拉国债	1,087,841.50	8.00%	8.00%	2023.2.2
安哥拉国债	4,389,424.38	8.00%	8.00%	2023.2.7
安哥拉国债	3,708,801.27	5.00%	5.00%	2023.8.30
安哥拉国债	4,149,988.19	5.00%	5.00%	2023.9.1
安哥拉国债	13,075,710.33	5.00%	5.00%	2023.9.2
安哥拉国债	1,324,133.08	5.00%	5.00%	2023.9.2
安哥拉国债	6,804,995.02	5.00%	5.00%	2023.9.9
安哥拉国债	17,937,058.26	8.00%	8.00%	2025.2.7
安哥拉国债	17,816,917.79	8.00%	8.00%	2025.2.14
安哥拉国债	49,880,689.95	8.00%	8.00%	2025.11.28
安哥拉国债	24,940,344.94	8.00%	8.00%	2025.11.28
安哥拉国债	17,189,791.78	9.00%	9.00%	2026.12.29
安哥拉国债	12,897,547.74	9.00%	9.00%	2027.11.28
安哥拉国债	5,859,671.09	9.00%	9.00%	2027.12.29
合计	181,062,915.32	/	/	/

注：为有效应对汇率变动风险，提高境外资金收益，公司所属管道局工程公司购买安哥拉国债，其中将于一年内到期的安哥拉国债合计折人民币 34,540,893.77 元。

3. 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

本公司以公允价值计量的金融资产包括应收款项融资和其他权益工具投资，具体详见第十节、七、6. 应收款项融资和 18. 其他权益工具投资。

证券投资情况

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	业务性质	注册资本	总资产	净资产	净利润
中国石油工程建设有限公司	一级子公司	工程建设	240,956.20	4,081,415.83	1,140,839.13	41,344.26
中国寰球工程有限公司	一级子公司	工程建设	148,016.57	1,848,475.50	541,500.77	14,925.41
中国石油集团工程有限公司	一级子公司	工程建设	5,000.00	5,579,286.59	795,232.50	16,640.29
中国石油管道局工程有限公司	二级子公司	工程建设	500,670.44	4,185,309.73	683,272.43	-2,933.04
中国昆仑工程有限公司	二级子公司	工程建设	60,020.00	556,750.31	88,736.24	10,578.82

其中，对公司净利润影响达到10%以上的子公司情况：

单位：万元 币种：人民币

公司名称	营业收入	营业利润	净利润	占上市公司净利润比重
中国石油工程建设有限公司	3,561,069.81	81,287.52	41,344.26	57.55%
中国寰球工程有限公司	1,924,912.10	17,382.23	14,925.41	20.78%
中国石油集团工程有限公司	3,028,485.96	34,640.70	16,640.29	23.16%
中国昆仑工程有限公司	603,466.31	9,810.00	10,578.82	14.73%

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

1. 宏观经济形势分析。全球持续高通货膨胀，将导致诸多发达国家和发展中国家大幅紧缩银根并快速加息，特别是美国联邦储备银行的快速加息已产生了全球溢出效应，引发了发展中国家的资本外流和货币贬值，增加了国际收支压力，加剧了债务可持续性风险。利率上升和购买力下降进一步削弱了消费者信心和投资者情绪，使得世界经济增长前景进一步蒙上阴影。受消费品需

求逐渐减少以及持续的供应链挑战影响，全球贸易出现疲软。在此背景下，联合国发布报告预测，世界经济增长预计将从 2022 年的约 3% 降至 2023 年的 1.9%，成为数十年来增速最低的年份之一，全球经济陷入滞胀的风险进一步加大。2023 年是全面贯彻落实党的二十大精神的关键一年，也是实施“十四五”规划承上启下的关键一年，党的二十大强调我国经济发展的重点要放在实体经济，稳增长政策效果还将继续显现。中央经济工作会议也指出，2023 年我国经济发展面临的困难挑战很多，必须坚持系统观念、守正创新，做好经济质的有效提升和量的合理增长等“六个更好统筹”。总体来看，预计 2023 年我国经济增长将回归合理区间，能源重大项目和基础设施建设有望进一步提速。

2. 全球能源格局。2023 年，全球经济下行压力加大，将对全球能源发展产生深远影响。一是全球能源格局继续深度调整，国际石油市场波动性增强。当前及未来一段时期，宏观经济下行仍将是国际油价面临的巨大压力，同时地缘政治风险溢价减弱，世界石油市场基本面预计将维持紧平衡状态，欧美货币政策力度减弱缓解油价压力，基准情景下预计 2023 年国际油价同比下降，但仍将维持中高位运行，布伦特原油均价范围预计 80~90 美元/桶。同时近年来全球油气领域投资明显不足、石油库存处于低位，国际石油市场韧性显著下降，有可能使得未来油价大幅波动成为常态化。二是全球可再生能源发展和产业链加速重构。国际大石油公司着眼长远，加快能源转型进程，积极构建传统业务和新能源业务融合发展的“低碳能源生态圈”，努力成为低碳业务的全球引领者，预计 2023 年风电光伏新增装机容量将突破 4 亿千瓦，同比增长 21%。美欧等国推进新能源产业本土化战略，加大对关键矿产、风电、光伏、氢能、储能等领域的全产业链布局，减少对中国产品的依赖，全球新能源领域竞争将进一步加剧。总体来看，2023 年预计全球勘探开发投资仍将保持增长，进而继续拉动全球工程服务市场规模扩张，特别是中东、中亚等油气富集区和主要资源国将持续加大勘探开发力度，油气工程市场前景依然广阔；行业绿色低碳转型加速，频频出台商业举措加速资产结构调整和能源转型，新兴业务领域项目机会将不断涌现。

3. 国内油气行业展望。3. 国内油气行业展望。（1）油气工程方面。油气保供的重要性将进一步凸显，党的二十大报告提出要“加大油气资源勘探开发和增储上产力度”，体现出对于提升供应保障能力体系建设的高度重视。中央经济工作会议进一步明确，产业政策要体现发展和安全并举，要求着力增储上产、补链强链、完善储备、提升保障能力。《“十四五”现代能源体系规划》提出“推进油气勘探开发领域市场化，实行勘查区块竞争出让制度和更加严格的区块退出机制，加快油田服务市场建设，推进油气领域装备制造、工程建设、技术研发、信息服务等竞争性业务市场化改革”，上游市场将进一步放开。展望 2023 年，国内将进一步加强能源安全保障能力建设，继续发挥化石能源兜底保供作用，支持油气增储上产，加快油气资源勘探开发市场化改革，推进能源统一大市场建设。（2）炼化化工工程方面。国内炼化行业将进一步深化转型升级，不断推进新旧产能置换以及“减油增化增特”和绿色低碳发展，积极推动生产企业从“燃料型”向“化工产品和有机材料型”转变。“数智炼厂”、世界级炼化基地和现代化产业园区建设将成为新趋势，未来几年已获批建设的炼化一体化改扩建项目、山东裕龙岛等民企新建和扩建大项目、辽宁炼化一体化等中外合资和外资独资大项目将持续推进，我国炼油和化工能力还将继续有一定的增长。（3）“双碳三新”业务方面。2022 年相关领域中长期发展规划已出台，“双碳”“1+N”政策体系已基本构建完成，未来将通过健全新能源发展体制机制、加快发展非化石能源、强化重点行业节能减排、完善能耗“双控”制度等措施，进一步有序推进碳达峰碳中和，加快发展风电、光伏、氢能等新能源业务重点领域，对传统能源进行逐步补充替代，预计 2023 年风光新增装机规模将达 1.6 亿千瓦左右。油气行业将进一步推进 CCUS 产业链建设，努力实现传统油气田向绿色油气田转型，把 CCUS 作为减碳固碳、实现碳达峰碳中和的托底技术，加快探索 CCUS 的技术与效益路径。此外，党的二十大对环保行业发展指明了方向，强调“要进一步巩固绿水青山就是金山银山的理念，提升环境基础设施建设水平”；2023 年全国生态环境保护工作会议提出了积极推进美丽中国建设实践、扎实推动绿色低碳高质量发展等七大重点任务，特别强调了要大力发展生态环保产业。在相关减污降碳协同增效政策推动下，生态环保产业范畴正在从末端治理向全过程减污降碳和清洁生产延伸，实现污染治理、资源利用、节能降碳等全链条全覆盖，环保工程市场规模将持续冲高。

4. 行业变革趋势。全球油气工程行业正在经历深刻变革，以智能化为标志的第四次工业革命加速布局，人工智能、大数据、物联网、虚拟现实等前沿技术不断催生新的生产和商业模式，工程项目加快向一体化、集群化方向发展，项目投资主体由单一向多元转变，建设模式由传统工程

总承包向“投建营”一体化拓展，业主对承包商的技术、管理、融资能力以及服务的多元化、全周期、多模式提出了更高要求，需要承包商在设计建造手段、数字化交付水平和“一揽子”服务能力上全面升级。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

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

2023年，公司将主动融入国家战略，结合内外部环境变化情况，持续优化完善公司发展战略，进一步丰富公司战略内涵，开展“十四五”规划中期评估，编制2024-2026滚动计划，完善加快建设世界一流企业规划纲要，按照到2035年和本世纪中叶“两个阶段、各三步走”的战略路径迈向世界一流新征程。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2023年是贯彻党的二十大精神的开局之年，也是实施“十四五”规划承上启下的关键一年。今年工作的总体思路是：以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大精神，坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，服务和融入新发展格局，紧紧围绕“奋进高质量发展、加快建设世界一流能源工程综合服务商”这一主题，加强党的领导和党的建设，坚持技术立企和创新驱动，以科学从严精细管理和精益管理为抓手，大力实施“两优化、两创新、两提升”，努力做到党的二十大精神学习贯彻到位、生产经营任务高质量完成、各类风险稳定受控“三个确保”，取得市场开发、科技创新、“数智中油工程”建设“三个突破”，实现价值创造能力、服务保障和战略支持能力、治理能力和治理水平“三个提升”，以优异业绩回报广大投资者。

主要的任务指标安排是：实现新签合同额980亿元，营业总收入810亿元，杜绝较大及以上生产安全、环境保护和工程质量事故。为确保上述目标实现，将重点抓好以下六方面工作：

1. 坚持改革创新，全面提升公司治理能力和治理水平。结合提高上市公司质量专项工作，持续加强董事会建设，年内完成董事会换届，研究设置科技创新专门委员会，推动独立董事和专门委员会有效履职；围绕董事会六大职权建立健全相应制度，完善议案管理，确保董事会在规范运作的前提下依法合规行权，提高上市公司合规经营能力。持续完善公司战略规划，做好“十四五”发展规划滚动以及加快建设世界一流企业规划纲要制修订工作，大力实施“两优化、两创新、两提升”，确保主要经营指标和市值稳健向好，公司品牌影响力不断扩大。深化三项制度改革，严控压减员工总量，优化调整工效挂钩联动指标，推进市场化薪酬分配改革，推进“科改示范”企业实施中长期激励；加快“两非”剥离，研究对资源分散、竞争无序、经营质量不高的部分业务实施专业化重组。推进依法合规治企，提高重大事项法律参与深度，加强重大项目合同监管，强化重大案件预防处理和全链条管理，探索开展合规管理体系认证。

2. 坚持“四精”理念，全面提升价值创造能力。聚焦高质量发展根本要求，大力推进全领域开源节流、控本降费，全力打造提质增效“精进版”，推动实现量的合理增长和质的有效提升。深挖生产经营各环节降本空间，优化项目预算管理和费用控制，进一步规范采购、分包管理，持续压降各级机关销售和管理费用，持续优化债务结构，合理匹配资金收支，有效降低综合所得税负。坚守自由现金流为正目标，加快长期无动态“三金”清理，持续推进项目经营三个专项治理，加速资金回笼。动态做好法人压减，依法合规加快处置进度，严控新增法人数量。夯实投资计划管理，紧盯盾构机购置、设备厂搬迁、数字化等重点项目，发挥投资对生产经营的引领保障作用。

3. 坚持自立自强，推动科技创新取得新突破。将技术创新作为市场竞争的第一核心能力、高质量发展的第一支撑，着力打造技术先导型企业。持续健全科技创新体系，实施“揭榜挂

帅”“赛马”机制，做好年度十大科技创新成果评选发布，大力推进“科技领军型”设计院建设，着力打造一批科技领军人才和创新团队。加大核心技术攻关力度，着力打磨炼油芳烃技术，开发第三代乙烯制备及衍生物全国产业化技术以及第四代 PTA（精对苯二甲酸）、芳纶、PEN（聚萘二甲酸乙二醇酯）、POE（聚烯烃弹性体）等新材料产业链系列技术，力争在电加热炉和电裂解炉、百万吨级低浓度低成本 CO₂ 捕集输送以及绿氢制储运运用等技术取得突破性进展。加快工程转化和成果推广应用，加快已有成熟技术的首台套推广应用，实现新技术新产品直接应用和科技直接创效。完善“数智中油工程”顶层设计，推进信息技术与业务管理深度融合，全力推进大集中 ERP 系统建设，统筹推进信息化补强工程，开展工程建设数据湖项目可行性研究和数据共享试点，加快形成可复制、可推广、可借鉴的数字化交付实施模板。

4. 坚持布局优化，推动市场开发取得新突破。多措并举推动“两优化”实施落地，明确不同市场区域、不同业务领域以及高端市场、高附加值业务、“双碳三新”业务市场份额细分指标，研究采取针对性举措，打造兼顾规模效益的市场新布局。精准有效推动重点项目跟踪开发，国内市场积极主动承揽上游勘探开发、炼化转型升级、大型 LNG 接收站等重点工程业务，深入挖掘清洁电力、地热、CCUS、氢能以及新材料提速工程市场机会，打造新的增长极；海外市场继续盯住阿联酋、伊拉克、土库曼斯坦等核心市场，持续巩固泰国、缅甸等规模市场，重点关注乌干达、阿尔及利亚等传统市场，全力推动国际能源合作重点项目落地。加强客户交流和营销策划，协同推动战略客户拜访，不断完善高端营销和对外展示平台，以更优形象擦亮中油工程名片。

5. 坚持高效履约，全面提升服务保障和战略支持能力。强化项目建设全过程精益管理，高度重视前期策划，提高设计质量和设计优化水平，突出标准化、模块化和绿色设计，有效衔接 EPC 各环节，加大项目结算、资金回笼、合同关闭力度。推动项目管理和组织模式变革，压缩管理层级，加快海外项目本土化进程，大力培养项目经理和施工班组长，打造更多“六化”样板工程。突出强化分包管理，建立健全分包商管理办法和资源库，严格分包商准入考核，积极培育战略分包商，严格分包现场监管，有效管控分包风险。全力推动重点项目建设，重点抓好广东石化炼化一体化等项目的投产组织服务，确保冀东油田神木气田佳县区块南区产能建设、巴彦油田兴华区块（兴华 1）产能建设、尼日尔二期一体化等工程按期实现中交，推动西气东输四线、吉林及广西石化转型升级、新疆油田 270MW 光伏示范、锦州石化延迟焦化改造针状焦、伊拉克哈法亚天然气处理厂等项目顺利实施。

6. 坚持责任压实，确保各类风险稳定受控。严防严控质量健康安全环保风险，将安全责任量化为制度要求和考核指标，开展吊装作业、作业许可专项整治和承包商管理诊断评估，确保重点工程建设平稳有序；大力实施科技兴安，开展“互联网+安全生产”顶层设计研究，着手建立远程视频监控平台；严格事故事件管理，坚持“零容忍”、杜绝“宽松软”，针对监督检查发现的严重和重复发生问题、较大隐患，加大追责问责力度，倒逼管理提升；强化工程质量管理，编制实施质量强企规划，组织开展采购物资质量、焊接质量和设备安装质量提升三个专项行动；加快推进绿色企业创建，加大项目现场“三废”处置和管道项目水工保护环保隐患排查，统筹推进 QHSE 和 ESG 体系建设；扎实推进健康企业建设，积极改善一线生产生活条件，引导员工加强自我健康管理。着力防范化解经营风险，科学研判地缘政治、宏观环境和市场形势，加强汇率走势分析，一体推进重大项目全过程管理专家库建设，最大程度规避项目开发执行风险。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 市场竞争风险

主要是由于世界经济发展趋势、能源和大宗产品价格波动、地缘政治冲突、绿色低碳转型等给目标客户的投资决策、项目推动带来诸多不确定性，加之全球地缘政治局势和海外营商环境复杂，公司捕捉工程建设项目市场机遇和开发项目的难度增加。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：持续优化市场结构与业务结构，通过优化市场结构提升市场规模和高端市场占有率，通过优化业务结构推动产业链延展和向高附加值业务转型；持续完善客户关系管理体系，及时触达客户核心关切，畅通与客户各层级交流渠道，营造立体式、可交互的客户关系管理体系；加强对外交流合作，积极打造“大资源、大市场、大合作”的共享共赢理念，提高全球范围内的优质资源整合能力；加强市场调研，密切关注地缘政治对相

关国家营商环境、市场开发和项目执行的潜在影响，增强应对市场不确定性快速调整的能力，提前布局抢抓行业新机遇；着力提升品牌影响力，积极参与行业标准规范的制定和推广，提升专业期刊、行业峰会、大型展会参与度，丰富市场营销渠道，实现精准营销。

2. 重大工程项目获取和执行风险

主要是在项目决策、投标报价、合同签订、项目实施、竣工验收等关键环节，由于前期风险识别不到位或执行过程中管理不到位，导致项目质量、进度、安全、成本等方面达不到规定要求，给公司带来严重经济损失。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：深入开展项目投标前的现场勘查和风险评估，引入专家对重大工程项目投标策略进行审核把关，规避项目决策风险；加强工程项目全生命周期精益管理，科学合理编制项目实施计划，及时关注解决实施过程中的问题，保障重点项目建设按期顺利推进；编制事故应急预案，最大限度减少或消除项目执行过程中可能发生的职业健康安全紧急情况或意外事故所造成的损失；严格分包商准入，加强对承包商资格预审、安全培训考核、作业全过程监管、表现评价、续用或退出的全流程动态管理，及时清理不合格分包商；持续推行物资标准化集中采购，降低采购成本，培养长期合作供应商，有效控制材料价格波动对项目成本的影响；项目竣工后按时办理竣工验收，及时收回工程尾款，避免项目财务结算滞后；深入推进项目经营专项治理工作，加速资金回笼，提高项目创效水平。

3. 财务风险

主要是指公司在经营过程中违反税法规定少缴或多缴税款导致的税费政策风险、已确认的外币资产和外币负债及未来的外币交易因汇率波动而产生的汇率风险、项目实施过程中因发包方不按合同约定支付工程款等原因导致公司应收账款未能及时收回或不能收回的风险等。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：一是高度重视税费管理，牢固树立税收合规意识，坚持“依法纳税、诚信纳税”原则，严格遵循各项税费政策，不断强化税收精益管理，积极防控税收风险。二是加强汇率变动趋势研究，优化境外业务合同结算条款，优先使用硬通货币；减少外币货币资金持有量，及时办理结汇，有效控制外汇敞口，以达到规避汇率风险的目的。三是强化应收账款管理，开展客户信用评价评定，减少与低信誉客户合作；成立清欠工作机构，制定清欠考核制度，加大清欠考核力度；优化项目结算流程，规范合同收款条款，完善结算过程资料，加大逾期账款清理力度。

4. 质量健康安全环保风险

质量健康安全环保风险主要是由于公司员工违反质量健康安全环保有关法律法规、规章制度和违章指挥、违规操作等，可能导致发生较大以上质量安全环保事故或群体性职业病事件，并造成人员伤亡和经济损失，或由于事故事件发生后处理不当造成公司声誉或经济损失。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：全面提高员工QHSE意识，制定落实全员安全生产责任清单，定期组织对各级QHSE履职效果进行定期监督考评，推进质量健康安全环保责任落实到位；强化QHSE体系运行和量化审核，加强基层执行力建设，狠抓规章制度、操作规程等在基层现场执行效果的监督检查；严格现场危险作业监管，严肃查处“三违”行为和监管责任不落实、制度执行不到位等现象，防范事故事件发生。

5. 重大突发事件风险

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

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：完善企业应急管理和重大突发事件风险防控体系，建立健全重大风险预警机制和应急处理机制，针对可能发生的重大风险或突发事件，制定应急预案、明确责任人员、规范处置程序，确保突发事件得到及时妥善处理。

(五)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》和中国证监会、上海证券交易所有关公司治理的规定，认真贯彻落实国务院国资委关于进一步提高上市公司质量专项工作部署以及国企改革三年行动要求，根据证监会最新公司章程指引和公司管控实际，对公司章程、股东大会事规则、独立董事工作规则等公司治理和内部控制制度进行了修订，并以公司章程为基础持续健全公司治理规则体系和运行机制，科学界定公司治理相关方权责，持续优化公司治理制度体系和运行机制，不断提升公司治理水平，保障投资者权益。公司治理现状符合中国证监会发布的上市公司治理规范性文件要求。

1. 治理主体权责界面更加明确清晰。坚持将党的领导融入公司治理各环节，积极推动董事会职权落实以及专门委员会、独立董事履责，研究制定《中油工程落实董事会职权实施方案》，明确了六大职权，配套制修订《授权管理办法》《管理层业绩考核办法》《管理层薪酬管理办法》《工资总额预算决定办法》《投资管理办法》《对外捐赠管理办法》《负债管理办法》《经理层成员选聘工作方案》等相关制度办法，进一步完善了公司治理层面的制度基础，健全了内部控制和 risk 管理体系，有效保障了董事会行权履职。

2. 公司治理体系运行更加规范高效。报告期内，公司党委充分发挥对重大经营事项的前置研究讨论作用，修订完善并严格落实公司党委前置研究讨论事项清单。公司召开股东大会 2 次，召开程序规范，符合《公司法》《公司章程》等相关规定；召开董事会会议 7 次，对重大经营决策、重大财务事项、更换管理层人员等 41 项议案进行了审议，董事会各专门委员会共召开会议 11 次，独立董事对 26 个重大事项发表了独立意见，董事会“定战略、作决策、防风险”的作用得到有效发挥；加强监事履职能力建设，召开 4 次监事会会议对 22 个重大事项进行审议监督，监事会“严监管、强制衡、促规范”的监督作用得到发挥；健全董事会向经理层授权机制，2022 年累计召开总经理办公会 9 次，经理层成员召开生产经营活动分析、市场开发推进、重点项目建设、质量健康安全环保管理等各类专题会议 288 次，管理层严格按照规范性运作规则和各项内控制度进行经营决策，“谋经营、抓落实、强管理”的经营管理作用得到充分发挥。公司本部及各子公司的管理职责明晰，企业管理构架进一步理顺。

3. 信息披露和内幕信息管理更加严格规范。报告期内，公司严格按照《上海证券交易所股票上市规则》等有关规则、规范性文件的要求，履行信息披露义务，信息披露内容真实、准确、完整，没有出现虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的情形；公司内幕知情人登记管理规范，内幕信息知情人严守保密规定，未向外界泄露、传播公司内幕信息，未发生违规买卖公司股票情况，亦未建议他人违规买卖公司股票。

4. 投资者关系管理高质量推进。报告期内，公司持续加强与投资者交流互动，利用电话咨询、上证 e 互动平台、投资者接待日等方式及时答复投资者问询，保持与投资者信息沟通渠道畅通；坚持定期报告公告后组织召开业绩说明会的工作机制，公司董事长、总经理、财务总监和董事会秘书亲自出席业绩说明会，直接与投资者对话互动，从管理层角度深入剖析、披露上市公司经营运作情况，积极回应投资者关切，提升投资者对公司战略和长期投资价值的认同感，2022 年公司获评中国上市公司协会“业绩说明会最佳实践奖”。

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

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

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

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

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

适用 不适用

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

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

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

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

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

截至目前，中国石油集团已将 18 家业务单位和 2 家剥离单位股权的托管权实质交由上市公司独家行使。

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

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

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

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

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 4 月 19 日	上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）公告编号：临 2022-008	2022 年 4 月 20 日	审议通过选举白雪峰先生为公司第八届董事会董事的议案
2021 年年度股东大会	2022 年 6 月 16 日	上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）公告编号：临 2022-027	2022 年 6 月 17 日	审议通过 2021 年度董事会工作报告等 17 项议案

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

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

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
白雪峰	董事长	男	54	2022-04-19		0	0	0		92.69	否
白玉光	董事长	男	57	2017-09-18	2022-03-31	0	0	0		10.03	否
王新革	董事	女	56	2017-09-18		0	0	0		104.03	否
	总经理			2021-03-12							否
刘雅伟	董事	男	50	2019-03-15		0	0	0		0	是
孙全军	董事	男	60	2021-03-12	2023-01-12	0	0	0		76.78	否
薛枫	董事	男	50	2023-02-09		0	0	0		94.20	否
宋少光	董事	男	55	2023-02-09		0	0	0		101.59	否
周树彤	董事	男	59	2023-02-09		0	0	0		0	是
魏亚斌	董事	男	60	2021-03-12	2023-01-12	0	0	0		101.23	否
李小宁	董事	男	55	2021-03-12	2023-01-12	0	0	0		98.60	否
	监事会主席			2023-02-09							否
孙立	独立董事	男	69	2017-09-18		0	0	0		21.40	否
王新华	独立董事	男	67	2017-09-18		0	0	0		21.40	否
王雪华	独立董事	男	59	2021-03-12		0	0	0		21.40	否
刘海军	监事会主席	男	61	2021-03-12	2023-01-12	0	0	0		46.31	否
杨大新	监事	男	56	2017-09-18	2023-01-12	0	0	0		0	是
潘成刚	监事	男	57	2017-09-18		0	0	0		0	是
于海涛	监事	男	42	2023-02-09		0	0	0		0	是
鞠秋芳	监事	女	55	2021-03-12		0	0	0		86.79	否
孙秀娟	职工监事	女	59	2021-03-05		0	0	0		77.87	否

辛荣国	职工监事	男	56	2017-08-29		0	0	0		76.08	否
李崇杰	副总经理	男	60	2017-04-17	2023-01-12	0	0	0		90.97	否
杨时榜	副总经理	男	60	2017-04-17	2023-01-12	0	0	0		85.58	否
姚长斌	副总经理	男	57	2023-01-19		0	0	0		78.17	否
于清进	财务总监	男	54	2022-06-24		0	0	0		22.70	否
于国锋	董事会秘书	男	48	2017-04-17		0	0	0		90.76	否
	副总经理			2018-04-26							否
穆秀平	财务总监	女	48	2019-03-15	2022-06-24	0	0	0		17.84	否
孙柏铭	副总经理	男	56	2023-01-19		0	0	0		74.78	否
合计	/	/	/	/	/				/	1,491.20	/

姓名	主要工作经历
白雪峰	曾任中国石油吉林石化公司总经理助理、副总经理、党委委员，中国石油华南化工销售分公司总经理、党委委员、党委书记，中国石油辽阳石化分公司党委书记、总经理，中国石油辽阳石化分公司执行董事、党委书记，中国石油辽阳石油化纤有限公司执行董事、总经理，十三届全国人大代表。现任本公司党委书记、董事长。
王新革	曾任中国寰球化学工程公司总经理助理、国际事业部主任，中国寰球工程有限公司总经理、党委副书记、党委书记、执行董事。现任本公司党委副书记、董事、总经理。
刘雅伟	曾任中国寰球工程公司副总经理、党委委员、总会计师，本公司党委委员、财务总监，中国石油集团资本运营部副总经理。现任中国石油集团财务部副总经理。
薛 枫	曾任中国石油管道局中东地区公司党委书记、总经理，伊拉克公司总经理、党总支部书记，中国石油管道局副总工程师兼国际事业部党委书记、副总经理，中国石油管道局工程有限公司党委委员、副总经理、总经理、党委副书记、工会主席。现任中国石油管道局工程有限公司党委书记、执行董事。
宋少光	曾任中国寰球工程公司副总工程师、总工程师、副总经理、党委委员，中国寰球工程有限公司总经理、党委副书记、总工程师。现任中国寰球工程有限公司党委书记、执行董事。
周树彤	曾任中国石油工程设计有限责任公司北京兴油工程建设监理有限公司执行董事、总经理、党支部书记，中国石油工程设计有限责任公司副总工程师兼市场开发部总经理、北京兴油工程项目管理有限公司执行董事、总经理，中油工程北京项目管理分公司总经理助理。现任中国石油集团工程和物装管理部副总经理。
孙 立	曾任中国航空油料集团公司党委书记、总经理、董事长、法定代表人。现任本公司独立董事。
王新华	曾任中国石化集团公司财务部副主任、主任，中国石化股份公司财务总监，久联发展（SZ.002037）、益佰制药（SH.600594）、中泰化学（SZ.002092）公司独立董事，现任本公司、中烟国际（香港）有限公司、先声药业集团有限公司（HK.02096）独立董事。

王雪华	曾任以岭药业（SZ.002603）独立董事。现任北京市环中律师事务所首席合伙人、事务所主任，中国国际经济贸易仲裁委员会、华南国际经济贸易仲裁委员会、深圳国际仲裁院、北京仲裁委员会仲裁员，ICC中国仲裁委员会委员，上海国际经济贸易仲裁委员会（上海国际仲裁中心）、国际投资争端解决中心（ICSID）调解员、仲裁员，本公司独立董事。
李小宁	曾任中国石油工程建设（集团）公司工程部经理、总经理助理，中国石油工程建设有限公司党委委员、副总经理，中国石油集团工程和物装管理部副总经理。现任中国石油工程建设有限公司党委书记、执行董事。
潘成刚	曾任中国石油集团预算管理办公室副总会计师，中国石油伊拉克公司总会计师、党工委委员兼哈法亚项目部总会计师、鲁迈拉项目部总会计师。现任中国石油集团审计部副总经理。
于海涛	曾任中油国际尼罗河公司股东事务部主任，中国石油国际勘探开发有限公司总法律顾问兼法律事务部主任。现任中国石油集团法律和企改部副总经理。
鞠秋芳	曾任中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司财务资产部主任、处长、总会计师、党委委员。现任中国昆仑工程有限公司党委委员、总会计师。
孙秀娟	曾任中国石油辽河石油勘探局财务部副主任，中国石油辽河油田分公司结算部主任，中国石油工程设计有限责任公司党委委员、总会计师。现任本公司北京项目管理分公司党委委员、总会计师。
辛荣国	曾任中国石油天然气第一建设公司副经理，中油国际工程有限责任公司施工企业管理部经理、中国石油集团工程建设分公司副总工程师。现任本公司职工监事、总经理助理。
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。
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，中国石油集团工程建设分公司副总经济师，中国石油集团预算管理办公室副总会计师、财税价格部副总会计师，中国石油集团拉美地区党工委常委、拉美公司总会计师。现任本公司党委委员、财务总监。
于国锋	曾任中油国际工程有限责任公司企业文化部主任、中国石油集团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、安全总监、董事会秘书、总法律顾问。
孙柏铭	曾任中国石油股份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，中国石油股份公司炼油与化工分公司总经理办公室主任、副总工程师，中油工程北京项目管理分公司党委委员、纪委书记。现任本公司党委委员、副总经理。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**1. 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
白雪峰	中国石油集团工程服务有限公司	执行董事	2022-09	
刘雅伟	中国石油天然气集团有限公司	财务部副总经理	2021-04	
潘成刚	中国石油天然气集团有限公司	审计部副总经理	2013-11	
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	2021-12	
于海涛	中国石油天然气集团有限公司	法律和企改部副总经理	2022-06	
在股东单位任职情况的说明				

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘雅伟	中国石油财务(香港)有限公司	董事	2018-07	
	中国石油集团养老资产管理有限责任公司	执行董事	2022-03	
李小宁	中国石油工程建设有限公司	党委书记 执行董事 总经理	2021-12	
薛 枫	中国石油管道局工程有限公司	党委书记 执行董事	2022-06	
宋少光	中国寰球工程有限公司	党委书记 执行董事	2022-12	
王新华	中烟国际(香港)有限公司	独立董事	2018-12	
	先声药业集团有限公司	独立董事	2019-11	
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	
鞠秋芳	中国昆仑工程有限公司	党委委员 总会计师	2020-12	
孙秀娟	本公司北京项目管理分公司	党委委员 总会计师	2016-06	
在其他单位任职情况的说明				

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据岗位职责、业绩考核结果以及履职测评情况,坚持有利于完成公司业绩以及激励与约束相结合的原则,确定年度报酬。
---------------------	--

董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据公司薪酬及业绩考核管理办法，参照本行业董事、监事和高级管理人员的工资薪酬水平，结合公司业绩完成情况确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	1,491.20 万元
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	1,491.20 万元

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
白雪峰	董事长	选举	工作调整
白玉光	董事长	离任	工作调整
刘海军	监事会主席	离任	到龄退休
李小宁	监事会主席	选举	工作调整
孙全军	董事	离任	到龄退休
魏亚斌	董事	离任	到龄退休
薛枫	董事	选举	工作调整
宋少光	董事	选举	工作调整
杨大新	监事	离任	工作调整
于海涛	监事	选举	工作调整
李崇杰	副总经理	离任	到龄退休
杨时榜	副总经理	离任	到龄退休
穆秀平	财务总监	离任	工作调整
姚长斌	副总经理	聘任	工作调整
于清进	财务总监	聘任	工作调整
孙柏铭	副总经理	聘任	工作调整

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

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

3. 2023 年 1 月 12 日，因到龄退休，孙全军先生和魏亚斌先生申请辞去董事职务，刘海军先生申请辞去监事和监事会主席职务；因工作调整，公司董事李小宁先生申请辞去董事职务，杨大新先生申请辞去监事职务。公司于 2023 年 2 月 9 日召开 2023 年第一次临时股东大会，选举薛枫先生、宋少光先生、周树彤先生为公司第八届董事会董事，选举李小宁先生、于海涛先生为公司第八届监事会监事，同日监事会召开第八届监事会第八次临时会议，选举李小宁先生为公司监事会主席。

4. 2023 年 1 月 12 日，因到龄退休，李崇杰先生、杨时榜先生申请辞去副总经理职务；公司于 2023 年 1 月 19 日召开第八届董事会第八次临时会议，聘任姚长斌先生和孙柏铭先生为公司副总经理。

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第八届董事会第三次临时会议	2022年4月1日	审议通过“关于补选第八届董事会董事的议案”等3项议案
第八届董事会第四次临时会议	2022年4月19日	审议通过“关于选举第八届董事会董事长的议案”等3项议案
第八届董事会第三次会议	2022年4月28日	审议通过“2021年年度报告正文及摘要”等25项议案
第八届董事会第五次临时会议	2022年6月24日	审议通过“关于聘任财务总监的议案”
第八届董事会第四次会议	2022年8月29日	审议通过“2022年半年度报告正文及摘要”等6项议案
第八届董事会第六次临时会议	2022年10月27日	审议通过“2022年第三季度报告”
第八届董事会第七次临时会议	2022年11月8日	审议通过“关于为中国寰球工程公司提供担保的议案”等2项议案

六、董事履行职责情况**(一) 董事参加董事会和股东大会的情况**

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
白雪峰	否	6	6	3	0	0	否	1
白玉光	否	1	1	1	0	0	否	0
王新革	否	7	7	4	0	0	否	2
刘雅伟	否	7	7	6	0	0	否	2
孙全军	否	7	7	7	0	0	否	1
魏亚斌	否	7	7	7	0	0	否	1
李小宁	否	7	7	7	0	0	否	1
孙立	是	7	7	5	0	0	否	1
王新华	是	7	7	6	0	0	否	2
王雪华	是	7	7	7	0	0	否	1

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	7
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	4
现场结合通讯方式召开会议次数	3

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

七、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(1). 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
战略委员会	白雪峰、孙立、王新华
审计委员会	王新华、刘雅伟、王雪华
提名委员会	白雪峰、孙立、王雪华
薪酬与考核委员会	孙立、王新华、王雪华

(2). 报告期内审计委员会委员会召开 7 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
2022 年 1 月 26 日	审议《立信会计师事务所 2021 年度财务审计、内控审计计划》《中油工程 2021 年年报工作计划》等议案	同意公司年报工作计划安排，同意事务所年报审计工作安排。	召集人独立董事王新华先生、董事刘雅伟先生、独立董事王雪华先生出席会议。
2022 年 2 月 11 日	与事务所就年报审计进行沟通	沟通年报审计工作进展，了解审计重点内容查证情况。	召集人独立董事王新华先生、董事刘雅伟先生、独立董事王雪华先生出席会议。
2022 年 2 月 28 日	审议《公司 2021 年度主要经营成果和财务状况简报》《公司 2021 年财务决算报表（未经审计）》等议案	审计委员会严格按照《审计委员会工作细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	召集人独立董事王新华先生、董事刘雅伟先生、独立董事王雪华先生出席会议。
2022 年 4 月 1 日	与事务所就年报审计情况进行沟通	事务所审计组就审计情况进行汇总报告，事务所发表无保留审计意见。	召集人独立董事王新华先生、董事刘雅伟先生、独立董事王雪华先生出席会议。
2022 年 4 月 18 日	审议《立信会计师事务所 2021 年审计工作总结》《董事会审计委员会 2021 年度履职报告》等议案	审计委员会严格按照《审计委员会工作细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过上述议案。	召集人独立董事王新华先生、董事刘雅伟先生、独立董事王雪华先生出席会议。
2022 年 8 月 25 日	审议《2022 年半年度报告正文及摘要》《关于中油财务有限责任公司风险持续评估报告的议案》等议案	公司半年度报告的编制和审核程序符合法律法规及内部规定，报告内容真实、准确、公允、完整的反映公司总体财务状况和经营成果；中油财务有限责任公司严格按证监会规定经营，治理结	召集人独立董事王新华先生、董事刘雅伟先生、独立董事王雪华先生出席会议。

		构健全，管理运作规范，公司关于与财务公司金融业务的风险评估报告客观、公正。经过充分沟通讨论，一致通过上述议案。	
2022 年 10 月 27 日	审议《2022 年第三季度报告》	公司 2022 年第三季度报告的编制符合法律法规、《公司章程》和公司内部管理制度的各项规定，内容和格式符合要求。经过充分沟通讨论，一致通过该议案。	召集人独立董事王新华先生、董事刘雅伟先生、独立董事王雪华先生出席会议。

(3). 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
2022 年 4 月 1 日	审议《豁免本次会议的提前发出通知的议案》《补选第八届董事会董事的议案》	1. 同意豁免本次会议的提前发出通知的要求。2. 同意提名白雪峰先生为公司第八届董事会董事候选人，提请公司董事会和股东大会审议。	独立董事孙立先生、独立董事王雪华先生出席会议。
2022 年 6 月 24 日	审议《聘任公司财务总监的议案》	同意提名于清进先生为公司财务总监候选人，提请公司董事会审议。	召集人董事长白雪峰、独立董事孙立先生、独立董事王雪华先生出席会议。

(4). 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
2022 年 4 月 28 日	审议《关于 2021 年度公司薪酬管理和 2022 年度薪酬计划的议案》	公司薪酬管理制度健全合理，体现了公平、激励原则，与企业发展战略相符。2021 年度公司董事及高级管理人员的薪酬总额为 921.8 万元，薪酬发放符合相关薪酬政策的规定，是合规适宜的，不会损害公司和中小股东的利益。	召集人独立董事孙立先生、独立董事王新华先生、王雪华先生出席会议。
2022 年 8 月 25 日	审议《中国石油集团工程股份有限公司经理层成员业绩考核办法（试行）》《中国石油集团工程股份有限公司经理层成员薪酬管理办法（试行）》《中国石油集团工程股份有限公司工资总额预算决定办法（试行）》	1. 公司经理层成员业绩考核办法坚持服务企业高质量发展的正确导向，突出质量效益、服务发展战略、创新驱动和深化改革，坚持定量考核与定性评价相结合，年度考核与任期考核相结合，考核结果与薪酬、奖惩相挂钩，建立了有效的激励和约束机制，较好发挥了考核的指挥棒作用，同意将该议案提交董事会审议。2. 公司经理层成员薪酬管理坚持依法	召集人独立董事孙立先生、独立董事王新华先生、王雪华先生出席会议。

		<p>合规与市场调节相结合，经理层成员收入水平与职工平均工资水平相关联，与岗位责任和承担风险相匹配，与考核结果紧密挂钩，按岗定薪、按绩取酬，严考核、硬兑现，有效建立了与经理层成员分类管理相适应的差异化薪酬分配体系，充分调动了经理层成员的工作积极性，同意将该议案提交董事会审议。</p> <p>3. 工资总额预算决定办法按照建立健全与劳动力市场基本适应、与企业经济效益和劳动生产率挂钩的工资决定和正常增长机制的要求，构建了由工资效益效率联动、效能对标调节和工资水平调控等共同组成、协调运转的工资总额预算决定机制，符合公司发展战略和薪酬策略，同意将该议案提交董事会审议。</p>	
--	--	---	--

(5). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	97
主要子公司在职员工的数量	41,403
在职员工的数量合计	41,500
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	31,229
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	
销售人员	
技术人员	17,391
财务人员	
行政人员	
管理人员	12,703
操作服务人员	11,406
合计	41,500

教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	128
硕士研究生	4,608
大学本科	20,688
大学专科	8,335
中专及以下	7,741
合计	41,500

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司坚持战略引领，根据“创新、绿色低碳、一体化、国际化”发展战略，推进实施人才强企工程，持续完善“生聚理用”人才发展机制，实行与战略规划相匹配，与岗位、能力、工作量、累计贡献、绩效等挂钩的薪酬策略，引领公司高质量发展，促进战略目标实现；坚持效益效率导向原则，建立健全与劳动力市场基本适应、与企业经济效益和劳动生产率挂钩的工资决定和正常增长机制，切实实现收入能增能减，充分调动员工创效主动性和积极性，持续增强企业活力；建立健全与市场经济相适应的企业工资分配制度，坚持以岗位价值为依据、以绩效贡献为导向，根据公司经济效益、劳动效率并参照劳动力市场价位，确定各类各层级员工薪酬水平，并提高关键岗位和紧缺人才薪酬市场竞争力；持续加强全员绩效考核，强化考核结果应用，合理拉开差距，突出考核结果对业绩奖金分配的决定作用，使员工工资收入与工作业绩和实际贡献紧密挂钩。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司紧密围绕新时代高质量发展要求，坚持把教育培训作为员工队伍建设的先导性、基础性、战略性工程，按照人才强企工程总体部署，立足于生产经营和改革发展需要，坚持精准培养和人才价值体现，持续优化培训体系，确保人才培养工作反应敏捷、运行高效，努力提升教育培训支撑服务能力，构建基于信息化、智能化技术，线上线下、内训外训相结合、人才培养与选拔使用一体化推进的培训新模式。全力保障主营业务发展和新兴业务需要，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、落实一线全员培训，助力重点业务、重大工程和重要任务推进，为公司建设世界一流能源工程综合服务商提供人才保障。

公司大力实施人才队伍“三大”能力提升工程，一是大力推进实施全员思想政治能力提升，通过强化理论教育、党性教育及大庆精神、企业文化和形势任务教育，全面提升全员思想政治能力；二是大力推进实施人才梯队履职能力提升，通过构建能力素质模型，推进关键岗位任职资格培训制度，精准提升经营管理、专业技术、操作技能和国际化人才队伍履职能力；三是大力推进实施专项人才能力素质提升，聚焦“双碳三新”等战略业务，以及市场营销、依法合规、数智化转型等重要领域，努力提升专项人才能力素质。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	8,750,036
劳务外包支付的报酬总额	94,233.32 万元

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

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

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

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

（二）公司实施现金分红的条件：

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

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

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

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

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

1. 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

2. 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

3. 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；

4. 公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以参照前项规定处理。

公司在实际分红时具体所处阶段，由公司董事会根据具体情形确定。

（五）公司一般进行年度现金分红，经股东大会审议通过，可以进行中期现金分红。

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

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

（七）公司利润分配预案由董事会提出，独立董事发表独立意见，经股东大会审议批准。

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

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

独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

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

（九）公司在年度报告中详细披露现金分红政策的制定及执行情况。

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

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

（十一）公司利润分配政策的制定及修改程序

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

公司因生产经营情况、投资规划、长期发展的需要，或者外部经营环境发生变化，确需对《公司章程》规定的现金分红政策进行调整或者变更的，董事会应充分考虑中小股东的意见，注重对

投资者利益的保护，并征求独立董事意见，向股东大会提出修改利润分配政策的提案并详细说明修改利润分配政策的原因。

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

本报告期内，现金分红政策执行情况：2022年7月22日以公司总股本 5,583,147,471 股为基数，每股派发现金红利 0.0250 元（含税），共计派发现金红利 139,578,686.78 元。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	<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情况

适用 不适用

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

公司根据《公司法》《证券法》《企业内部控制基本规范》《上海证券交易所股票上市规则》《上市公司内部控制指引》等法律法规，建立健全并有效实施内部控制，公司内控运行机制有效，保证了公司经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整。报告期内，公司制修订制度 38 项、废止 1 项，截至报告期末累计形成了 30 项法人治理类、115 项职能管理类制度；本部层面完成了业务流程重组和梳理优化，形成流程图 335 个、制定各类风险控制文档 130 个、收集风险点 170 个，进一步明晰了管理界面及职责，理顺了各业务流程接口。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司是利润中心和经营管理中心，对分子公司以战略管控为主、辅以部分运营管控，并履行“决策、管理、协调、监督、服务”五大职能，主要承担规范运作、战略规划与业务发展、投资管理、财务管理、标准体系及制度建设、绩效考核、资本运作等重大事项管理。分子公司是市场开发主体、生产经营主体和利润分中心，在授权范围内具有独立经营自主权，主要承担生产经营计划与实施、投资计划执行、市场开发、技术创新、人力资源、装备及物资管理、质量安全环保、监督约束、资产保值增值、队伍建设、党建等职责。公司在重大信息报送、资金管理、账户管理、会计核算、授信担保业务、预算管理等方面制定了相关管理制度，细化对分子公司的分级授权管理清单，配套完善相关管理制度流程，并设立了问责机制，以实现分子公司的有效管控，确保分子公司运营有序、合规、高效。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司截至 2022 年 12 月 31 日的内部控制情况进行了审计，并出具了内部控制审计报告。公司内部控制审计报告的全文刊登在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

2020 年 12 月 10 日，证监会发布《关于开展上市公司治理专项行动的公告》，2021 年公司本着实事求是的原则，组织并开展了 2018 至 2020 年度公司治理专项行动自查工作。自查清单涉及公司基本情况、组织机构的运行和决策、控股股东以及实际控制人及关联方、内部控制规范体系建设、信息披露与透明度、机构与境外投资者、其他问题等七个方面事项。经自查，公司存在董事会到期未及时换届的情况：公司第七届董事会于 2017 年 9 月 18 日成立，由于本次换届董事会结构和人员调整较大、董事候选人选没有及时确定等原因，第八届董事会于 2021 年 3 月 12 日完成换届。今后公司将提前筹划并加强与股东沟通，确保及时做好董事会换届工作，不断提高上市公司治理水平，进一步夯实公司高质量发展基础。

十六、 其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	2,553.87

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

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

公司涉及的污染物排放主要是在炼油化工、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、废弃泥浆、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。各分子公司加强设备设施运维管理，淘汰工程建设领域高排放的落后技术和装备。各工程建设项目严格落实污染物排放管控要求，规范工程项目建设中试压废水、废弃泥浆、废油等污染物的依法依规处置，制定污染物处理方案，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，做到“应收尽收”“应治尽治”，推动固体废物减量化、资源化、再利用；严格控制预制加工过程 VOCs 排放，并设置 VOCs 在线监测系统，加强 VOCs 监测和治理，确保废气收集处理后达标排放。全年未发生环境污染事故事件。

公司修订完善了突发环境事件应急预案，明确了环境突发事件应急管理体系、事件分级、应急响应程序等内容，针对污染物排放以及自然灾害、生产事故等因素导致的环境质量下降或生态环境破坏等事件，制定了应急处置措施予以应对。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司在 2022 年初组织召开了年度 QHSE（安全环保）委员会会议，制定环保工作目标，明确全年重点工作任务并分解落实到人和时间节点，对排查发现的生态环保、低碳发展、污染防治等方面隐患实施分级分类管控，督促各级领导干部严格落实“党政同责、一岗双责、齐抓共管、失职追责”的工作要求，强化落实企业生态环境保护主体责任，持续改善生态环境。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	1,795
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	公司认真贯彻落实国家“双碳”战略部署，加快构建绿色技术创新体系，打造绿色技术研发、应用推广和产业发展有机整体，加大对碳捕集、氢能等低碳技术研发、推广和应用的支持力度，所属寰球工程公司正式投用屋面光伏系统，塔里木沙漠公路“零碳”示范项目入选央企十大超级工程；以发展清洁用能技术为

	抓手快速起步，大力发展节能减碳全过程咨询、设计、施工和项目管理等业务，积极投入制氢、加氢、地热、光伏发电、风电、低碳等项目建设，持续提升低碳服务能力，为用户提供更清洁、更高效、更绿色的解决方案；通过自主研发、优势技术再开发、合作开发等方式获取先进管理技术，跟踪节能减排重点领域及行业碳排放达峰行动总体进展，切实保障“双碳”目标实现。
--	--

具体说明

适用 不适用

2022 年公司全面完成节能降耗指标，节能量完成 0.07 万吨标准煤，节水量完成 1.33 万立方米。

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

有关情况详见公司同期披露的《中油工程 2022 年 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）	58.48	
其中：资金（万元）	45	捐赠对象为阿克纠宾州巴雷兹社会基金、胶州市慈善总会、广西桂林市临桂区五通镇北塘村。
物资折款（万元）	13.48	捐赠对象为北京市小关庙社区、洛阳市广利街小学、洛阳市第四十七中学。
惠及人数（人）	2,045	

具体说明

适用 不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	1,750.12	其中，消费帮扶购买及支援乡村振兴投入 1731.16 万元，捐资助学 18.96 万元。
其中：资金（万元）	1750.12	
物资折款（万元）	0	
惠及人数（人）	3,628	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	消费扶贫、教育扶贫	

具体说明

适用 不适用

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

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

				承诺。承诺期限： 长期				
--	--	--	--	----------------	--	--	--	--

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建设工程项目总包及分包等任何环节的投/竞标时，其将促使相关单位在符合法律法规规定的情况下不参与该等建设工程项目的投/竞标。五、本次交易完成后，如经上市公司认定，业务单位或辅业单位具备注入上市公司的条件（包括但不限于产权清晰、资产合规完整、盈利能力不低于上市公司同类资产等），则在不迟于该等注入条件全部满足后的 3 年内，在符合法律法规及证券监管规则的情况下，声明人应将属于声明人控制的业务单位或辅业单位的相关资产以公允价格注入至上市公司；如经上市公司决议，拟不注入上市公司的，将根据国有资产监督管理机构及/或中国石油集团的政策及发展战略采取其他方式妥善处置。六、除声明人已披露的相关单位同业竞争情形外，声明人及其下属企业现在及未来都不会存在与上市公司、目标公司及其子公司在现有工程建设业务上的其他同业竞争情形。声明人承诺将遵守法律法规、证券监管机构规则及本承诺函（包括本承诺函不时修订后的承诺）逐渐规范直至避免、消除同业竞争。七、声明人同意，如相关单位存在除声明人以外的其他股东的，声明人应当尽最大努力取得该等股东的同意，或为避免与上市公司构成同业竞争的目的，按照法律法规及相关监管机构的要求、以及本承诺函的规定尽最大努力与该等股东协商一致。八、声明人同意将根据法律法规及证券监管机构规则补充、调整本承诺函并采取相应规范及避免同业竞争的其他措施。九、声明人确认，声明人具有足够的履行能力能够履行自身及促使该等相关单位履行本承诺函中的有关要求或行为。如声明人违反上述任何一项承诺，声明人将继续采取有效措施规范同业竞争，包括但不限于实际履行上述承诺事项、在上市公司要求的时间内将声明人控制的且构成同业竞争的相关资产注入上市公司或出售予与声明人无关联的第三方。十、声明人确认，本承诺函自出具之日起即构成声明人就本次交易涉及的同业竞争事项所作的全部及完整的承诺，并以此替代《原承诺函》的全部内容而使得《原承诺函》不再具有约束力。本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺，任何单项承诺若被认定无效或终止将不影响其他各单项承诺的有效性及其可执行性。本承诺函的上述承诺一经做出即生效，在声明人作为上市公司实际控制人且直接或间接控制相关单位期间持续有效。

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

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

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

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

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

□适用 √不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(四) 其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	731
境内会计师事务所审计年限	1

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	128

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

公司 2022 年 6 月 16 日召开 2021 年年度股东大会，会议审议通过了《关于更换 2022 年度财务审计机构和续聘 2022 年度内控审计机构并确定其审计费用的议案》，同意聘任信永中和会计师事务所为公司 2022 年度财务审计机构，同意续聘立信会计师事务所为公司 2022 年度内控审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

七、面临退市风险的情况**(一) 导致退市风险警示的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

八、破产重整相关事项

□适用 √不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

□本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 √本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

□适用 √不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

□适用 √不适用

十二、重大关联交易**(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

公司第八届董事会第三次会议和 2021 年度股东大会审议通过了《关于公司 2022 年度日常关联交易预计情况的议案》，本报告期，公司及所属企业与关联方进行日常关联交易情况如下表所示：

单位：万元 币种：人民币

关联交易类别	关联人	关联交易内容	本次预计金额	本次发生金额
向关联人购买商品及接受劳务	中国石油集团及下属公司	工程物资、分包等	700,000.00	584,192.42
向关联人销售商品及提供劳务	中国石油集团及下属公司	工程物资采购、设计、施工、工程项目服务等	4,500,000.00	4,097,803.44
租赁收入	中国石油集团及下属公司	设备、房屋租赁	2,200.00	2,093.08
租赁支出	中国石油集团及下属公司	设备、房屋出租	38,000.00	25,418.94
存款（余额）	中国石油集团及下属公司	存款（余额）	2,400,000.00	1,524,329.34

贷款（余额）	中国石油集团及下属公司	贷款（余额）	200,000.00	0.00
其他金融服务	中国石油集团及下属公司	利息支出及其他	9,600.00	91.83
利息及其他收入	中国石油集团及下属公司	利息及其他收入	25,000.00	6,738.90

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：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额

中国石油天然气集团公司及其下属公司	控股股东	736,161.57	115,335.33	851,496.90	1,214,964.80	202,495.56	1,417,460.36
合计		736,161.57	115,335.33	851,496.90	1,214,964.80	202,495.56	1,417,460.36
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	20,000,000,000.00	0.0001%-2.1%	6,957,810,170.91	427,914,165,784.68	421,668,741,905.22	13,203,234,050.37
合计	/	/	/	6,957,810,170.91	427,914,165,784.68	421,668,741,905.22	13,203,234,050.37

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

2. 贷款业务

□适用 √不适用

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中油财务有限责任公司	集团兄弟公司	保函	469,032,185.86	469,032,185.86

4. 其他说明

√适用 □不适用

报告期内公司与中油财务有限责任公司还进行了以下金融业务：

单位：元 币种：人民币

项目	2022 年期初余额	本期增加	本期	2022 年期末余额	支付手续费
----	------------	------	----	------------	-------

			减少		
委托贷款	722,740,000.00	302,450,000.00	0.00	1,025,190,000.00	918,344.70

(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

注 1 托管情况说明:

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

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
无														
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0.00							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							0.00							
公司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							14,040,203,247.94							
报告期末对子公司担保余额合计（B）							34,096,138,527.52							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）							34,096,138,527.52							
担保总额占公司净资产的比例（%）							133.58%							
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0.00							
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							33,767,544,822.69							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							21,333,537,696.54							
上述三项担保金额合计（C+D+E）							55,101,082,519.23							
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							无							
担保情况说明							截至2022年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340.96亿元，其中，履约担保10项，累计折合人民币约136.61亿元；授信担保5项，累计折合人民币约204.35亿元。履约担保分别为寰球工程公司为其全资子公司提供了0.38亿美元（折合人民币2.62亿元）、0.50亿美元（折合人民币3.48亿元）、1.30亿美元（折							

合人民币9.07亿元)和0.57亿美元(折合人民币3.97亿元)共计4项的履约担保;公司为全资子公司提供了0.30亿澳元(折合人民币1.41亿元)、2.85亿美元(折合人民币19.85亿元)、3.21亿美元(折合人民币22.33亿元)、2.62亿林吉特(折合人民币4.14亿元)、1.16亿美元(折合人民币8.10亿元)和61.62亿元共计6项的履约担保。公司为子公司提供了5项,共计约204.35亿元人民币的授信担保。目前,项目均在正常执行过程中。详见第十节、十二、5、(4)关联担保情况。

(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、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 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)	70,679
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	95,443
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、前十名流通股股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻结情 况		股东性 质
					股份 状态	数量	

中国石油天然气集团有限公司	0	3,030,966,809	54.29	0	无		国有法人
中国石油集团工程服务有限公司	0	1000000000	17.91	0	无		国有法人
新疆天利石化控股集团有限公司	0	197,706,637	3.54	0	质押	98,850,000	国有法人
银华基金—中兵投资管理有限责任公司—银华基金—天玑1号单一资产管理计划	-4,799,937	27,667,595	0.50	0	无		未知
北信瑞丰基金—工商银行—北京恒宇天泽投资管理有限公司—恒宇天泽盈—赢二号私募投资基金	11,650,000	16,967,729	0.30	0	无		未知
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	4,471,200	14,714,534	0.26	0	无		未知
中信证券股份有限公司	13,520,046	14,424,646	0.26	0	无		未知
黄玲素	3,834,200	12,035,300	0.22	0	无		境内自然人
玄元私募基金投资管理(广东)有限公司—玄元元定9号私募证券投资基金	-5,000,000	10,509,299	0.19	0	无		未知
徐开东	10,142,800	10,142,800	0.18	0	无		境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量		股份种类及数量				
			种类	数量			
中国石油天然气集团有限公司	3,030,966,809		人民币普通股	3,030,966,809			

中国石油集团工程服务有限公司	1000000000	人民币普通股	1,000,000,000
新疆天利石化控股集团有限公司	197,706,637	人民币普通股	197,706,637
银华基金—中兵投资管理有限责任公司—银华基金—天玑1号单一资产管理计划	27,667,595	人民币普通股	27,667,595
北信瑞丰基金—工商银行—北京恒宇天泽投资管理有限公司—恒宇天泽盈—赢二号私募投资基金	16,967,729	人民币普通股	16,967,729
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	14,714,534	人民币普通股	14,714,534
中信证券股份有限公司	14,424,646	人民币普通股	14,424,646
黄玲素	12,035,300	人民币普通股	12,035,300
玄元私募基金投资管理(广东)有限公司—玄元元定9号私募证券投资基金	10,509,299	人民币普通股	10,509,299
徐开东	10,142,800	人民币普通股	10,142,800
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国石油集团工程服务有限公司是中国石油天然气集团有限公司的全资子公司。除此之外，公司未知上述其他股东是否构成关联关系。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国石油天然气集团有限公司
单位负责人或法定代表人	戴厚良
成立日期	1990年02月09日
主要经营业务	组织经营陆上石油、天然气和油气共生或钻遇矿藏的勘探、开发、生产建设、加工和综合利用以及石油专用机械的制造；组

	织上述产品、副产品的储运；按国家规定自销本公司系统的产品；组织油气生产建设物资、设备、器材的供应和销售；石油勘探、开发、生产建设新产品、新工艺、新技术、新装备的开发研究和技术推广；国内外石油、天然气方面的合作勘探开发、经济技术合作以及对外承包石油建设工程、国外技术和设备进口、本系统自产设备和技术出口、引进和利用外资项目方面的对外谈判、签约。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	中国石油天然气集团有限公司控股的中国石油天然气股份有限公司在上海证券交易所（股票代码：601857）、香港联合交易所有限公司（股票代码：00857）挂牌上市；控股的中国石油集团资本股份有限公司在深圳证券交易所上市（股票代码：000617）；控股的昆仑能源有限公司在香港联合交易所有限公司上市（股票代码：00135）；通过中国石油大庆石油化工有限公司等间接控股的大庆华科股份有限公司在深圳证券交易所上市（股票代码：000985）。
其他情况说明	

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

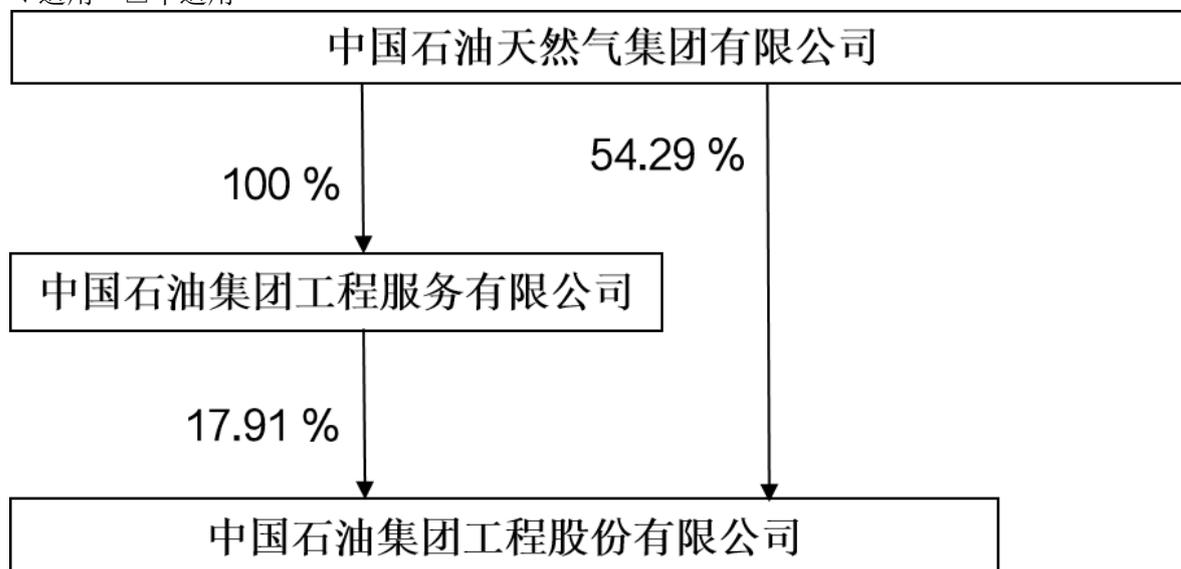
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国石油天然气集团有限公司
单位负责人或法定代表人	戴厚良
成立日期	1990年02月09日

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

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

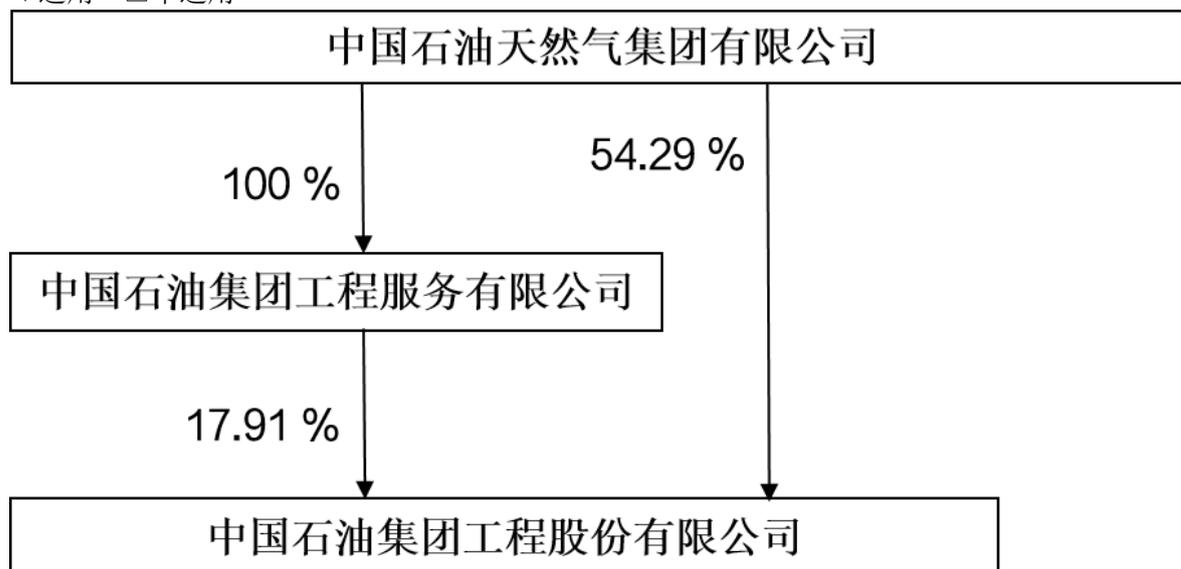
适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
中国石油集团工程服务有限公司	白雪峰	1993-08	102039192	5,000	施工总承包；专业承包；劳务分包；工程勘察设计；技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；经济信息咨询（不含中介服务）；市场调查；出租商业用房；出租办公用房；汽车租赁；租赁建筑工程机械设备、计算机、通讯设备；物业管理；设计、制作、代理、发布广告；翻译服务；商标转让与代理服务；版权转让与代理服务；销售日用百货；专利代理。
情况说明	中国石油集团工程服务有限公司是中国石油天然气集团有限公司的全资子公司。				

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

第九节 优先股相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

中国石油集团工程股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了中国石油集团工程股份有限公司（以下简称中油工程）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2022 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 2022 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2022 年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

三、 关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项如下：

1. 工程建设合同收入确认	
关键审计事项	审计中的应对
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>(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</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十节、五、38. 收入，第十节、五、43. 其他重要的会计政策和会计估计和第十节、七、61. 营业收入和营业成本。</p>	<p>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>2. 应收款项、合同资产预计信用损失准备</p>	
<p>关键审计事项</p>	<p>审计中的应对</p>
<p>截止 2022 年 12 月 31 日，中油工程应收账款账面原值为 1,203,841.09 万元，计提损失准备 70,198.79 万元；合同资产账面原值为 2,977,467.46 万元，计提损失准备 65,297.42 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”和“组合计提”模型两步骤计提应收账款、合同资产坏账损失准备。由于运用预期信用损失模型确定损失准备金额具有复杂性，且该模型采用的多项指标如前瞻性系数、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>(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>(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>

<p>相关信息披露详见第十节、五、10. 金融工具，第十节、五、12. 应收账款，第十节、五、16. 合同资产，第十节、七、5. 应收账款和第十节、七、10. 合同资产。</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 2022 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、 管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督中油工程的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

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

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可

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

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

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

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

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

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

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：邵立新

(项目合伙人)

中国注册会计师：王敏玲

中国 北京

二〇二三年四月二十日

二、财务报表

合并资产负债表

2022 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	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	29,610,682,347.41	21,016,057,775.62
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	11,336,423,007.71	9,197,064,386.50
应收款项融资	七、6	219,426,258.39	321,856,152.96
预付款项	七、7	6,933,855,485.50	11,967,341,443.13

应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	6,039,454,942.88	14,768,974,856.14
其中：应收利息		40,742,193.06	3,571,221.10
应收股利		309,610.60	1,877,930.56
买入返售金融资产			
存货	七、9	14,323,668,907.34	9,168,183,117.96
合同资产	七、10	29,121,700,313.03	27,790,832,739.47
持有待售资产	七、11	30,123,027.40	
一年内到期的非流动资产	七、12	34,540,893.77	40,982,735.45
其他流动资产	七、13	1,017,527,043.59	1,280,928,385.46
流动资产合计		98,667,402,227.02	95,552,221,592.69
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	146,522,021.55	248,138,496.30
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	637,971,465.71	623,684,809.28
其他权益工具投资	七、18	0.00	0.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	4,994,303,923.70	5,168,953,101.69
在建工程	七、22	43,977,913.47	59,458,502.55
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	555,996,234.04	703,270,463.76
无形资产	七、26	1,675,386,556.40	1,756,325,194.38
开发支出	七、27	14,207,382.47	17,217,798.90
商誉	七、28	0.00	0.00
长期待摊费用	七、29	167,176,660.78	285,953,368.06
递延所得税资产	七、30	155,930,097.80	123,941,095.72
其他非流动资产			
非流动资产合计		8,391,472,255.92	8,986,942,830.64
资产总计		107,058,874,482.94	104,539,164,423.33
流动负债：			
短期借款			
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	7,288,553,152.31	8,201,500,801.74
应付账款	七、36	37,372,543,425.66	33,551,358,947.48
预收款项			
合同负债	七、38	23,797,374,215.38	24,573,564,498.00
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			

代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	697,145,294.47	635,727,906.12
应交税费	七、40	1,498,640,404.39	1,171,611,624.10
其他应付款	七、41	8,163,105,444.51	8,233,901,502.01
其中：应付利息			
应付股利		7,009,217.59	5,749,391.17
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	109,282,555.51	199,074,657.53
其他流动负债	七、44	580,846,612.75	856,015,962.08
流动负债合计		79,507,491,104.98	77,422,755,899.06
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	468,116,313.70	499,565,029.51
长期应付款			
长期应付职工薪酬	七、49	1,204,238,908.85	1,302,634,391.72
预计负债	七、50	309,377,441.91	390,444,144.55
递延收益	七、51	27,207,031.07	17,688,312.43
递延所得税负债	七、30	17,242,020.47	20,524,406.76
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,026,181,716.00	2,230,856,284.97
负债合计		81,533,672,820.98	79,653,612,184.03
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	5,583,147,471.00	5,583,147,471.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	14,575,742,982.78	14,575,742,982.78
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-504,708,488.39	-531,231,936.78
专项储备	七、58	191,249,168.00	151,509,421.11
盈余公积	七、59	1,256,360,655.69	1,184,521,501.71
一般风险准备			
未分配利润	七、60	4,360,182,955.04	3,850,860,163.69
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		25,461,974,744.12	24,814,549,603.51
少数股东权益		63,226,917.84	71,002,635.79
所有者权益（或股东权益）合计		25,525,201,661.96	24,885,552,239.30
负债和所有者权益（或股东权益）总计		107,058,874,482.94	104,539,164,423.33

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：唐德宇

公司资产负债表

2022 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	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金		300,929,577.19	557,044,626.46
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			7,033,333.21
预付款项			
其他应收款	十七、2	1,013,087,798.43	1,337,075,400.96
其中: 应收利息		16,777,844.44	
应收股利			
存货			23,756,506.20
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		666,424.59	907,147.83
流动资产合计		1,314,683,800.21	1,925,817,014.66
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	24,466,801,241.71	24,373,338,111.71
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		439,782.88	1,038,685.46
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,000,083.27	1,697,787.48
无形资产		46,853,109.15	54,771,944.55
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		385,936.94	614,974.22
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		24,515,480,153.95	24,431,461,503.42
资产总计		25,830,163,954.16	26,357,278,518.08
流动负债:			
短期借款			
交易性金融负债			

衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		8,040.00	37,491.23
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬			
应交税费		8,571.42	8,034.28
其他应付款		611,310,789.03	1,223,941,685.82
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		567,818.94	1,669,348.07
其他流动负债			
流动负债合计		611,895,219.39	1,225,656,559.40
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		446,385.62	77,707.42
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		446,385.62	77,707.42
负债合计		612,341,605.01	1,225,734,266.82
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		5,583,147,471.00	5,583,147,471.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		17,946,841,235.05	17,946,841,235.05
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		376,032,946.05	353,447,267.58
未分配利润		1,311,800,697.05	1,248,108,277.63
所有者权益（或股东权益）合计		25,217,822,349.15	25,131,544,251.26
负债和所有者权益（或股东权益）总计		25,830,163,954.16	26,357,278,518.08

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：唐德宇

合并利润表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入		83,589,624,172.70	79,831,849,092.73
其中:营业收入	七、61	83,589,624,172.70	79,831,849,092.73
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		81,634,993,931.74	78,705,734,100.03
其中:营业成本	七、61	77,001,753,868.17	74,206,993,984.98
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	269,035,157.81	242,110,715.30
销售费用	七、63	140,643,621.01	95,699,251.86
管理费用	七、64	3,365,015,570.09	3,076,632,936.99
研发费用	七、65	1,352,489,405.33	974,661,975.04
财务费用	七、66	-493,943,690.67	109,635,235.86
其中:利息费用		99,235,796.07	111,186,072.06
利息收入		192,855,214.15	238,935,286.45
加:其他收益	七、67	46,638,788.77	64,668,860.60
投资收益(损失以“-”号填列)	七、68	31,742,749.80	30,635,129.18
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		21,691,098.34	18,953,258.74
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	-239,151,431.54	-188,852,217.59
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、72	-472,133,548.35	-132,556,106.24
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、73	786,730.04	6,037,419.95
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		1,322,513,529.68	906,048,078.60
加:营业外收入	七、74	85,676,529.24	85,180,313.77
减:营业外支出	七、75	138,128,412.11	88,627,758.55
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		1,270,061,646.81	902,600,633.82

减：所得税费用	七、76	551,670,106.96	431,175,570.54
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		718,391,539.85	471,425,063.28
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		718,391,539.85	471,425,063.28
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）		720,740,632.11	459,379,355.54
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-2,349,092.26	12,045,707.74
六、其他综合收益的税后净额		26,419,069.64	8,060,717.07
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		26,712,641.99	2,429,000.00
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-189,193.60	4,593,280.83
（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			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		744,810,609.49	479,485,780.35
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
（二）归属于少数股东的综合收益总额			
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

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

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：唐德宇

公司利润表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	十七、4	38,560,534.59	127,773,337.12
减: 营业成本	十七、4	31,675,341.60	
税金及附加		96,989.90	
销售费用			
管理费用		35,775,273.66	38,779,237.79
研发费用			
财务费用		-18,297,174.10	-14,087,101.13
其中: 利息费用		26,678,765.72	20,405,211.71
利息收入		45,458,064.66	35,760,867.39
加: 其他收益		91,195.62	55,540.64
投资收益(损失以“-”号填列)	十七、5	236,564,900.00	431,991,100.00
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)			404,849.04
资产减值损失(损失以“-”号填列)			
资产处置收益(损失以“-”号填列)		7,722.56	
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		225,973,921.71	535,532,690.14
加: 营业外收入			
减: 营业外支出		117,137.04	
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		225,856,784.67	535,532,690.14
减: 所得税费用			
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		225,856,784.67	535,532,690.14
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		225,856,784.67	535,532,690.14
(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		225,856,784.67	535,532,690.14
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：唐德宇

合并现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021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		88,895,636,966.40	94,087,849,994.30
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		301,155,250.97	129,924,003.33
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	6,062,859,511.86	4,595,033,362.91
经营活动现金流入小计		95,259,651,729.23	98,812,807,360.54
购买商品、接受劳务支付的现金		69,104,025,173.86	72,267,583,572.67
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		13,572,707,882.63	13,337,224,739.73
支付的各项税费		2,632,709,268.85	2,618,967,962.35
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	10,093,279,318.43	6,724,756,973.67
经营活动现金流出小计		95,402,721,643.77	94,948,533,248.42
经营活动产生的现金流量净额	七、79	-143,069,914.54	3,864,274,112.12

二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		120,741,246.55	68,835,903.33
取得投资收益收到的现金		46,602,857.22	90,111,375.33
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,191,205.48	10,033,987.21
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	9,365,192,694.76	
投资活动现金流入小计		9,534,728,004.01	168,981,265.87
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		336,058,503.96	516,376,042.18
投资支付的现金			335,786,513.76
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		573,352,000.00	
支付其他与投资活动有关的现金	七、78		191,725,064.32
投资活动现金流出小计		909,410,503.96	1,043,887,620.26
投资活动产生的现金流量净额		8,625,317,500.05	-874,906,354.39
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,500,000,000.00	3,550,204,560.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		171,530,596.42	318,779,027.83
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		5,321,772.65	15,492,757.41
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	168,441,448.02	115,297,412.03
筹资活动现金流出小计		1,839,972,044.44	3,984,280,999.86
筹资活动产生的现金流量净额		-339,972,044.44	-2,484,280,999.86
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		490,749,809.34	-151,229,321.71
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	8,633,025,350.41	353,857,436.16
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	20,783,719,834.53	20,429,862,398.37
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	29,416,745,184.94	20,783,719,834.53

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：唐德宇

公司现金流量表

2022年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021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		40,874,166.66	
收到的税费返还			

收到其他与经营活动有关的现金		15,312,579.18	3,058,706,118.98
经营活动现金流入小计		56,186,745.84	3,058,706,118.98
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		642,857.04	699,431.92
支付的各项税费		96,989.90	
支付其他与经营活动有关的现金		270,998,848.75	1,514,688,992.40
经营活动现金流出小计		271,738,695.69	1,515,388,424.32
经营活动产生的现金流量净额		-215,551,949.85	1,543,317,694.66
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		738,033,690.13	267,010,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		1,500,000,000.00	
投资活动现金流入小计		2,238,033,690.13	267,010,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金			
投资支付的现金		573,352,000.00	
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		1,500,000,000.00	
投资活动现金流出小计		2,073,352,000.00	
投资活动产生的现金流量净额		164,681,690.13	267,010,000.00
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,500,000,000.00	3,000,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		166,208,823.77	296,585,057.64
支付其他与筹资活动有关的现金		39,035,965.78	1,247,448.31
筹资活动现金流出小计		1,705,244,789.55	3,297,832,505.95
筹资活动产生的现金流量净额		-205,244,789.55	-1,797,832,505.95
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			
加：期初现金及现金等价物余额		557,044,626.46	544,549,437.75
六、期末现金及现金等价物余额			
		300,929,577.19	557,044,626.46

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：唐德宇

合并所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利 润	其他			小计
	优 先 股	永 续 债	其 他												
一、上年年末余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		-531,231,936.78	151,509,421.11	1,184,521,501.71		3,850,860,163.69		24,814,549,603.51	71,002,635.79	24,885,552,239.30
加: 会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		-531,231,936.78	151,509,421.11	1,184,521,501.71		3,850,860,163.69		24,814,549,603.51	71,002,635.79	24,885,552,239.30
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)							26,523,448.39	39,739,746.89	71,839,153.98		509,322,791.35		647,425,140.61	-7,775,717.95	639,649,422.66
(一) 综合收益总额							26,523,448.39				720,740,632.11		747,264,080.50	-2,453,471.01	744,810,609.49
(二) 所有者投入和减少资本															
1. 所有者投入的普通股															

2022 年年度报告

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								71,839,153.98		-		-	-	-
1. 提取盈余公积								71,839,153.98		-				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-		-	-	-
4. 其他										139,578,686.78		139,578,686.78	5,322,246.94	144,900,933.72
(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								39,739,746.89				39,739,746.89		39,739,746.89

2022 年年度报告

1. 本期提取							603,574,616.40					603,574,616.40		603,574,616.40	
2. 本期使用							563,834,869.51					563,834,869.51		563,834,869.51	
(六) 其他															
四、本期期末余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		504,708,488.39	191,249,168.00	1,256,360,655.69		4,360,182,955.04		25,461,974,744.12	63,226,917.84	25,525,201,661.96

项目	2021 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		-538,254,217.61	166,783,744.83	1,137,378,995.38		3,695,448,098.15		24,620,247,074.53	61,299,575.16	24,681,546,649.69
加: 会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		-538,254,217.61	166,783,744.83	1,137,378,995.38		3,695,448,098.15		24,620,247,074.53	61,299,575.16	24,681,546,649.69
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)							7,022,280.83	15,274,323.72	47,142,506.33		155,412,065.54		194,302,528.98	9,703,060.63	204,005,589.61
(一) 综合收益总额							7,022,280.83				459,379,355.54		466,401,636.37	13,084,143.98	479,485,780.35

(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								47,142,506.33		-	303,967,290.00		256,824,783.67	-	3,381,083.35	260,205,867.02
1. 提取盈余公积								47,142,506.33		-	47,142,506.33					
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者(或股东)的分配										-	256,824,783.67		256,824,783.67	-	3,381,083.35	260,205,867.02
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																

2022 年年度报告

5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							-					-		-
							15,274,323.72					15,274,323.72		15,274,323.72
1. 本期提取							419,706,251.14					419,706,251.14		419,706,251.14
2. 本期使用							434,980,574.86					434,980,574.86		434,980,574.86
(六) 其他														
四、本期期末余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		531,231,936.78	151,509,421.11	1,184,521,501.71		3,850,860,163.69	24,814,549,603.51	71,002,635.79	24,885,552,239.30

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：唐德宇

公司所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 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				353,447,267.58	1,248,108,277.63	25,131,544,251.26
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				353,447,267.58	1,248,108,277.63	25,131,544,251.26
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									22,585,678.47	63,692,419.42	86,278,097.89

2022 年年度报告

(一) 综合收益总额									225,856,784.67	225,856,784.67
(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								22,585,678.47	-162,164,365.25	-139,578,686.78
1. 提取盈余公积								22,585,678.47	-22,585,678.47	
2. 对所有者(或股东)的分配									-139,578,686.78	-139,578,686.78
3. 其他										
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期期末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05			376,032,946.05	1,311,800,697.05	25,217,822,349.15

项目	2021 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				299,893,998.57	1,022,953,640.17	24,852,836,344.79
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				299,893,998.57	1,022,953,640.17	24,852,836,344.79
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									53,553,269.01	225,154,637.46	278,707,906.47
（一）综合收益总额										535,532,690.14	535,532,690.14
（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									53,553,269.01	-310,378,052.68	-256,824,783.67
1. 提取盈余公积									53,553,269.01	-53,553,269.01	
2. 对所有者（或股东）的分配										-256,824,783.67	-256,824,783.67
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											

3. 盈余公积弥补 亏损											
4. 设定受益计划 变动额结转留存收 益											
5. 其他综合收益 结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				353,447,267.58	1,248,108,277.63	25,131,544,251.26

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：于清进

会计机构负责人：唐德宇

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

其三是向华鑫证券有限责任公司、深圳天风天成资产管理有限公司、弘湾资本管理有限公司、财通基金管理有限公司、诺安基金管理有限公司、九泰基金管理有限公司、建信基金管理有限责任公司、北信瑞丰基金管理有限公司、华泰柏瑞基金管理有限公司等九家获配发行对象，非公开发行股份共 974,025,974 股，发行价格每股 6.16 元，共募集资金 5,999,999,999.84 元。该非公开发行股份事项于 2017 年 1 月 12 日完成，并经立信会计师事务所（特殊普通合伙）（信会师报字（2017）第 ZB10007 号）验资报告验证。本次增发变更后，天利高新公司注册资本为 5,583,147,471.00 元，总股本为 5,583,147,471 股。

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

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

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

截至2022年12月31日，本公司累计发行总股本5,583,147,471股；统一社会信用代码为91650000712998630A；法定代表人为白雪峰；住所和总部地址为新疆克拉玛依市独山子区大庆东路2号。本公司的母公司和实际控制人为中国石油天然气集团有限公司。

本财务报表业经公司董事会于2023年4月20日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至2022年12月31日止，本公司合并财务报表范围内二级子公司如下：

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

本期二级合并财务报表范围未发生变更。合并范围详见第十节、九、在其他主体中的权益及第十节、八、合并范围的变更。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表以本公司持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称企业会计准则），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定，并基于第十节“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 不适用

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

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3. 营业周期

√适用 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

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

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 不适用

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

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

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

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 合并范围

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

(2) 合并程序

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

1) 增加子公司或业务

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

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

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

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

2) 处置子公司

①一般处理方法

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

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

②分步处置子公司

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

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

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

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

3) 购买子公司少数股权

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

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

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

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

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

- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见第十节、五、21、长期股权投资。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(1) 外币交易

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

(2) 外币财务报表的折算

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

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

10. 金融工具

适用 不适用

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具，也可能包括一些尚未确认的项目。

(1) 金融工具的分类

1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

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

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

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

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

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

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

2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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

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

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

一、取得时按公允价值和交易费用之和作为初始确认金额。

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

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

3) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

益的金融资产条件的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益。

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

（2）金融负债的分类与计量

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

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。对此类金融负债，按照金融资产转移相关规定进行计量。详见本附注“四、10、（3）金融资产转移的确认依据和计量方法”。

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

4) 上述金融负债以外的金融负债，按摊余成本进行后续计量。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；

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

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

1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值；

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

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

（4）金融工具减值的测试方法及会计处理方法

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

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

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

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

(5) 应收账款减值的测试方法及会计处理方法

1) 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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

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

对于经单独测试后未减值的应收账款按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。其中确定组合的依据如下：

组合 1：应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合 2：组合 1 以外的其他客户

本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失，若本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。

2) 合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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

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

对于经单独测试后未减值的合同资产按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。其中确定组合的依据如下：

组合 1：应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合 2: 组合 1 以外的其他客户

本公司参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失, 若本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。

3) 其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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

第一阶段: 信用风险自初始确认后未显著增加

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

第二阶段: 信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

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

第三阶段: 初始确认后发生信用减值

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

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

13. 应收款项融资

适用 不适用

包括以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

15. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货的分类和成本

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

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

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

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

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

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

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法

2) 包装物采用一次转销法

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

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

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

17. 持有待售资产

√适用 □不适用

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

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

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

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

21. 长期股权投资

√适用 □不适用

（1）共同控制、重大影响的判断标准

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

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

（2）初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

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

2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

（3）后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

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

2) 权益法核算的长期股权投资

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

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

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

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

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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

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

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

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

22. 投资性房地产

不适用

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

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

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

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

(2). 折旧方法

适用 不适用

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

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

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 在建工程

适用 不适用

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

25. 借款费用

适用 不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用

或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(2) 借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

2) 借款费用已经发生；

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

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

(3) 暂停资本化期间

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

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

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

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

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

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

详见第十节、五、42. 租赁。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

1) 无形资产的核算范围

专利权、非专利技术、商标权、著作权、土地使用权、特许权、计算机软件等。

2) 无形资产的计价方法

①公司取得无形资产时按成本进行初始计量

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

②后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

3) 无形资产减值准备原则

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

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

②某项无形资产的市价在当期大幅下跌，剩余摊销年限内预期不会恢复；

③某项无形资产已超过法律保护期限，但仍然具有部分使用价值；

④其他足以证明某项无形资产实质上已经发生了减值的情形。

对于使用寿命不确定的无形资产，每期末进行减值测试。

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

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

无形资产减值损失确认后，减值无形资产的折耗或者摊销费用在未来期间做相应的调整，以使该无形资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的无形资产账面价值（扣除预计净残值）。

无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

1) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

2) 开发阶段支出资本化的具体条件

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

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

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

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

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

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

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

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

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

32. 合同负债

合同负债的确认方法

适用 不适用

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

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

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

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

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

1) 设定提存计划

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

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

2) 设定受益计划

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

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

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

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

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

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

34. 租赁负债

适用 不适用

详见第十节、五、42. 租赁。

35. 预计负债

适用 不适用

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

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

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

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

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

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

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

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

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

1) 识别与客户订立的合同

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

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

2) 识别合同中的单项履约义务

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

3) 履行每一单项履约义务时确认收入

合同开始日，本公司识别合同中包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行，本公司在履行各单项履约义务时分别确认收入。

对于属于某一时段履行的履约义务，公司按照合理确定的履约进度，在合同期内确认收入。当履约进度不能合理确定时，本公司根据已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。本公司提供的工程承包类业务通常属于在某一时段内履行的履约义务。

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

①本公司就该商品（或服务）享有现时收款权利，即客户就该商品（或服务）负有现时付款义务。

②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品（或服务）的法定所有权。

③本公司已将该商品（或服务）实物转移给客户，即客户已实物占有该商品（或服务）。

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

⑤客户已接受该商品（或服务）等。

4) 确定交易价格

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

①可变对价

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

②重大融资成分

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

③非现金对价

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

④应付客户对价

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

5) 将交易价格分摊至各单项履约义务

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

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

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

(1) 合同履约成本

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

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

(2) 合同取得成本

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

(3) 与合同成本有关的资产的摊销

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

(4) 与合同成本有关的资产的减值

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

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

40. 政府补助

适用 不适用

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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

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

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

(1) 商誉的初始确认；

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

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

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

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

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

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

(1) 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

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

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

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

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

1) 本公司作为承租人

① 使用权资产

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

a. 租赁负债的初始计量金额；

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

c. 本公司发生的初始直接费用；

d. 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

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

② 租赁负债

除短期租赁和低价值租赁外，本公司在租赁开始日按照该日尚未支付的租赁付款额现值对租

赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：

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

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

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

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

③短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

④租赁变更

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

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

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

2) 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。

融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司对经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入，并将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额，在实际发生时计入当期损益。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

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

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

(1) 收入

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

(2) 应收账款和合同资产的信用损失准备

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

(3) 税项

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

(4) 安全生产费用

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

(5) 公允价值计量

以公允价值计量相关资产或负债时，基于如下假设：

1) 市场参与者在计量日出售资产或者转移负债的交易，是在当前市场条件下的有序交易；

2) 出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行。不存在主要市场的，假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行；

3) 采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

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

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

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

(6) 终止经营

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

1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；

3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

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

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2022 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

45. 其他

□适用 √不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

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

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
海湾石油技术服务公司	/
中国石油工程建设（澳大利亚）公司	30
寰球胜科工程有限公司	17
中国石油工程建设（墨西哥）有限责任公司	30
中国石油工程建设公司秘鲁子公司	29.5
中国寰球工程公司加拿大公司	16
中国石油工程建设（加拿大）公司	23
中国石油工程建设有限公司尼日尔子公司	30
安诺石油天然气工程公司	/
中国石油工程建设有限公司乌干达子公司	30

注：本公司所属境外分子公司的所得税，执行境外所得税法规定。

2. 税收优惠

√适用 □不适用

(1) 所得税

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

本公司下属中国昆仑工程有限公司、青岛中油岩土工程有限公司、中油管道检测技术有限责任公司、中国石油天然气第一建设有限公司、大庆石化工程有限公司、中国石油天然气第六建设有限公司、上海寰球工程有限公司、河北寰球工程有限公司、中国寰球工程有限公司、中石油华东设计院有限公司、桂林市南方检测有限责任公司、中国石油天然气管道通信电力工程有限公司、中国石油天然气管道科学研究院有限公司、西安西北石油管道有限公司、北京迪威尔石油天然气技术开发有限公司、廊坊开发区中油龙慧自动化工程有限公司、廊坊开发区中油科新化工有限责

任公司、新疆寰球工程公司、广东寰球广业工程有限公司、中石油吉林化工工程有限公司、上海德赛工程技术有限公司、廊坊中油朗威工程项目管理有限公司、中国石油天然气管道工程有限公司、天津大港油田集团工程建设有限责任公司、中国石油工程建设有限公司为高新技术企业，企业所得税适用税率为 15%。

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

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

（2）增值税

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

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

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

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	15,093,207.94	22,261,113.97
银行存款	29,353,887,170.58	20,922,677,925.96
其他货币资金	241,701,968.89	71,118,735.69
合计	29,610,682,347.41	21,016,057,775.62
其中：存放在境外的款项总额	3,599,022,925.92	2,430,556,887.42
存放财务公司存款	13,203,234,050.37	6,957,810,170.91

其他说明

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制货币资金明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待结汇资金	69,062,378.78	63,222,727.56
党团经费	44,481,593.22	48,740,912.18
诉讼冻结	34,306,649.81	85,897,708.67
信用证开证及保函保证金	17,240,323.68	6,703,125.00
住房维修基金	13,819,034.51	13,816,604.44
工会经费	8,742,692.71	7,742,543.68
履约及投标保证金	3,284,489.76	3,214,319.56
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00	3,000,000.00
合计	193,937,162.47	232,337,941.09

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

□适用 √不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

□适用 √不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额
1年以内小计	8,993,554,776.25
1至2年	958,398,128.85
2至3年	655,497,720.46
3至4年	272,573,136.74
4至5年	270,162,178.77
5年以上	888,224,923.98
合计	12,038,410,865.05

(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	518,175,324.06	4.30	485,296,496.94	93.65	32,878,827.12	410,072,634.38	4.18	410,072,634.38	100.00	
其中:										

个别认定法	518,175,324.06	4.30	485,296,496.94	93.65	32,878,827.12	410,072,634.38	4.18	410,072,634.38	100.00	
按组合计提坏账准备	11,520,235,540.99	95.70	216,691,360.40	1.88	11,303,544,180.59	9,406,954,213.31	95.82	209,889,826.81	2.23	9,197,064,386.50
其中：										
组合1	5,377,479,209.96	44.67			5,377,479,209.96	3,907,829,497.79	39.81			3,907,829,497.79
组合2	6,142,756,331.03	51.03	216,691,360.40	3.53	5,926,064,970.63	5,499,124,715.52	56.01	209,889,826.81	3.82	5,289,234,888.71
合计	12,038,410,865.05	100.00	701,987,857.34	/	11,336,423,007.71	9,817,026,847.69	100.00	619,962,461.19	/	9,197,064,386.50

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
客户 1	159,079,205.14	159,079,205.14	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 2	65,157,654.24	32,578,827.12	50.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 3	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 4	22,164,281.53	22,164,281.53	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 5	22,078,545.97	22,078,545.97	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
其他客户小计	227,465,637.18	227,165,637.18	99.87	债务人财务困难、预计难以收回
合计	518,175,324.06	485,296,496.94	93.65	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

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

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 2

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额
----	------

	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	4,524,146,057.64	21,924,542.91	0.49
1-2 年	713,064,155.63	21,587,666.13	3.03
2-3 年	265,090,092.11	15,913,745.96	6.00
3-4 年	193,461,949.42	20,055,169.72	10.37
4-5 年	196,511,215.52	45,587,820.07	23.20
5 年以上	250,482,860.71	91,622,415.61	36.58
合计	6,142,756,331.03	216,691,360.40	3.53

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	410,072,634.38	74,915,421.57	500,039.63	544,892.30	1,353,372.92	485,296,496.94
按组合计提坏账准备	209,889,826.81	6,801,533.59				216,691,360.40
合计	619,962,461.19	81,716,955.16	500,039.63	544,892.30	1,353,372.92	701,987,857.34

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	544,892.30

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情况

适用 不适用

本期按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额 6,118,264,010.20 元，占应收账款期末余额合计数的比例 50.82%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 5,997,288.39 元。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、 应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	219,426,258.39	321,856,152.96
应收账款		
合计	219,426,258.39	321,856,152.96

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	321,856,152.96	3,493,720,306.48	3,596,150,201.05		219,426,258.39	
合计	321,856,152.96	3,493,720,306.48	3,596,150,201.05		219,426,258.39	

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	4,488,368,790.24	64.73	7,857,818,435.23	65.66
1至2年	1,071,055,797.01	15.45	3,054,746,071.18	25.53
2至3年	895,285,425.28	12.91	581,528,023.21	4.86
3年以上	479,145,472.97	6.91	473,248,913.51	3.95
合计	6,933,855,485.50	100.00	11,967,341,443.13	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

按预付对象归集的期末余额前五名预付款项汇总金额 1,186,265,772.76 元, 占预付款项期末余额合计数的比例 17.11%。

其他说明

适用 不适用

8、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	40,742,193.06	3,571,221.10
应收股利	309,610.60	1,877,930.56
其他应收款	5,998,403,139.22	14,763,525,704.48
合计	6,039,454,942.88	14,768,974,856.14

其他说明：

适用 不适用

期初其他应收款项中包含应收资金集中管理款 9,365,192,694.76 元, 期末余额 0.00 元。

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	38,458,685.21	
债券投资	2,283,507.85	3,571,221.10
合计	40,742,193.06	3,571,221.10

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 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	309,610.60	1,877,930.56
合计	309,610.60	1,877,930.56

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(7). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内小计	2,815,341,391.66
1 至 2 年	1,638,332,703.33
2 至 3 年	761,553,973.15
3 至 4 年	390,836,908.81
4 至 5 年	441,878,791.20
5 年以上	384,885,710.78
合计	6,432,829,478.93

(8). 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	857,994,980.33	627,129,282.63
风险抵押金等各种形式的押金	729,184,507.53	710,845,645.08
往来款项	2,210,367,648.92	2,069,710,317.86
应收周转金及应收赔偿款	62,658,816.06	5,719,642.29
应收资金集中管理款		9,365,192,694.76
其他	2,572,623,526.09	2,253,712,734.26
合计	6,432,829,478.93	15,032,310,316.88

(9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额		21,659,605.48	247,125,006.92	268,784,612.40
2022年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				

一转回第二阶段				
一转回第一阶段				
本期计提	8,192,399.14	47,515,235.25	102,876,881.62	158,584,516.01
本期转回			650,000.00	650,000.00
本期转销				
本期核销			883,543.13	883,543.13
其他变动			8,590,754.43	8,590,754.43
2022年12月31日余额	8,192,399.14	69,174,840.73	357,059,099.84	434,426,339.71

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

(10). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	247,125,006.92	102,876,881.62	650,000.00	883,543.13	8,590,754.43	357,059,099.84
按组合计提坏账准备	21,659,605.48	55,707,634.39				77,367,239.87
合计	268,784,612.40	158,584,516.01	650,000.00	883,543.13	8,590,754.43	434,426,339.71

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	883,543.13

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

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	押金、往来款、质保金	2,789,094,734.40	1年以内, 2-5年, 5年以上	43.36	
MAADENWAADALSH AMALPHOSPHATECOMPANY	质保金	213,665,986.03	2-3年	3.32	106,832,993.01
克拉玛依市保障性住房投资建设管理有限责任公司	质保金、工程款	151,222,458.06	1年以内, 2-5年	2.35	1,855,782.84
国家石油天然气管网集团有限公司	定金、押金、质保金、代垫款	140,466,655.08	1年以内, 1-2年, 2-3年	2.18	726,840.18
PetroleraSinovensa, S. A	质保金、代垫款	139,760,823.80	1-5年	2.17	5,594,096.23
合计	/	3,434,210,657.37	/	53.38	115,009,712.26

(13). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额		期初余额			
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值

原材料	1,712,558,383.12	10,909,649.32	1,701,648,733.80	967,497,435.49	12,010,754.12	955,486,681.37
在产品	1,014,510,516.61		1,014,510,516.61	1,035,917,237.26		1,035,917,237.26
库存商品	153,031,721.36	696,160.30	152,335,561.06	923,698,280.94	696,160.30	923,002,120.64
合同履约成本	11,398,248,665.38	8,316,616.45	11,389,932,048.93	6,174,196,573.01	9,589,995.28	6,164,606,577.73
低值易耗品	4,957,890.03		4,957,890.03	2,728,348.59		2,728,348.59
委托加工物资	1,953,698.19		1,953,698.19	20,753,332.77		20,753,332.77
发出商品	58,330,458.72		58,330,458.72	65,473,080.28		65,473,080.28
包装物				215,739.32		215,739.32
合计	14,343,591,333.41	19,922,426.07	14,323,668,907.34	9,190,480,027.66	22,296,909.70	9,168,183,117.96

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	12,010,754.12	255,486.97		1,356,591.77		10,909,649.32
库存商品	696,160.30					696,160.30
合同履约成本	9,589,995.28	2,435,847.44		3,709,226.27		8,316,616.45
合计	22,296,909.70	2,691,334.41		5,065,818.04		19,922,426.07

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	29,774,674.56	652,974.24	29,121,700.32	27,968,626.98	177,794.24	27,790,832.74
合计	29,774,674.56	652,974.24	29,121,700.32	27,968,626.98	177,794.24	27,790,832.74

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
合同资产减值准备	475,180,005.92			预期信用损失
合计	475,180,005.92			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

√适用 □不适用

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

(续表)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	27,968,626,982.21	100.00	177,794,242.74	0.64	27,790,832,739.47
其中：信用风险特征组合	27,968,626,982.21	100.00	177,794,242.74	0.64	27,790,832,739.47
合计	27,968,626,982.21	100.00	177,794,242.74	—	27,790,832,739.47

其他说明：

√适用 □不适用

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

11、持有待售资产

√适用 □不适用

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
固定资产	25,496,527.40		25,496,527.40	100,602,240.00		2023 年
无形资产	4,626,500.00		4,626,500.00			2023 年
合计	30,123,027.40		30,123,027.40	100,602,240.00		/

其他说明：

划分为持有待售的非流动资产或处置组的出售原因和方式：2022 年 11 月 1 日，本公司下属子公司与上海市虹口区住房保障和房屋管理局签订《上海市国有土地上房屋征收补偿协议》约定征收房屋及土地。截至 2022 年 12 月 31 日，搬迁工作尚未开始，预计 2023 年搬迁完毕，本公司将该房屋及土地划分为持有待售资产。

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	34,540,893.77	40,982,735.45
合计	34,540,893.77	40,982,735.45

期末重要的债权投资和其他债权投资：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
安哥拉国债					35,619,855.25	8%	8%	2022.11.27
安哥拉国债					4,064,003.01	5%	5%	2022.10.30
安哥拉国债					1,173,770.39	8%	8%	2022.12.21

安哥拉国债					100,142.23	8%	8%	2022.12.21
安哥拉国债					24,964.57	8%	8%	2022.11.27
安哥拉国债	13,075,710.33	5%	5%	2023.09.02				
安哥拉国债	6,804,995.02	5%	5%	2023.09.09				
安哥拉国债	4,389,424.38	8%	8%	2023.02.07				
安哥拉国债	4,149,988.19	5%	5%	2023.09.01				
安哥拉国债	3,708,801.27	5%	5%	2023.08.30				
安哥拉国债	1,324,133.08	5%	5%	2023.09.02				
安哥拉国债	1,087,841.50	8%	8%	2023.02.02				
合计	34,540,893.77	/	/	/	40,982,735.45	/	/	/

其他说明

无

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
预缴税金及留抵税金	997,515,822.09	1,258,770,673.51
待摊费用	20,011,221.50	22,157,711.95
合计	1,017,527,043.59	1,280,928,385.46

其他说明

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

14、债权投资

(1). 债权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
安哥拉国债	146,522,021.55		146,522,021.55	248,138,496.30		248,138,496.30
合计	146,522,021.55		146,522,021.55	248,138,496.30		248,138,496.30

(2). 期末重要的债权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
安哥拉国债	49,880,689.95	8%	8%	2025.11.28	47,617,326.55	8%	8%	2025.11.28
安哥拉国债	24,940,344.94	8%	8%	2025.11.28	23,808,663.27	8%	8%	2025.11.28
安哥拉国债	17,937,058.26	8%	8%	2025.02.07	16,963,451.18	8%	8%	2025.02.07
安哥拉国债	17,816,917.79	8%	8%	2025.02.14	16,849,498.80	8%	8%	2025.02.14
安哥拉国债	17,189,791.78	9%	9%	2026.12.29	16,088,772.35	9%	9%	2026.12.29
安哥拉国债	12,897,547.74	9%	9%	2027.11.28	12,094,807.46	9%	9%	2027.11.28
安哥拉国债	5,859,671.09	9%	9%	2027.12.29	5,477,680.49	9%	9%	2027.12.29
安哥拉国债					8,741,317.16	7%	7%	2024.08.31
安哥拉国债					3,167,546.90	7%	7%	2024.08.31
安哥拉国债					34,965.29	7%	7%	2024.08.31
安哥拉国债					10,674,214.16	5%	5%	2024.03.15
安哥拉国债					10,518,154.04	5%	5%	2024.03.15
安哥拉国债					1,016,950.67	8%	8%	2023.12.26
安哥拉国债					6,376,959.26	5%	5%	2023.09.09
安哥拉国债					29,479,957.90	5%	5%	2023.09.02
安哥拉国债					12,436,361.87	5%	5%	2023.09.02
安哥拉国债					1,566,158.57	5%	5%	2023.09.02
安哥拉国债					1,231,358.13	5%	5%	2023.09.02
安哥拉国债					15,255,907.72	5%	5%	2023.09.01
安哥拉国债					3,475,407.65	5%	5%	2023.08.30
安哥拉国债					4,217,719.63	8%	8%	2023.02.07
安哥拉国债					1,045,317.25	8%	8%	2023.02.02
合计	146,522,021.55	/	/	/	248,138,496.30	/	/	/

(3). 减值准备计提情况

□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

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**(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

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

其他说明：

适用 不适用**16、长期应收款****(1). 长期应收款情况**适用 不适用**(2). 坏账准备计提情况**适用 不适用

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**(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款**适用 不适用**(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额**适用 不适用

其他说明

适用 不适用**17、长期股权投资**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业												
上海中油天宝防腐工	9,173,992.79			-2,183,166.45							6,990,826.34	

程有限公司											
中国石油派特法设计服务公司	1,198,851.17			-460,650.87						738,200.30	
大连理工大学环境工程设计研究院有限公司	16,863,807.84			504,069.11						17,367,876.95	
小计	27,236,651.80			-2,139,748.21						25,096,903.59	
二、联营企业											
揭阳中石油昆仑燃气有限公司	117,145,493.98			-987,538.64						116,157,955.34	
廊坊中油管道特种汽车运输有限公司	36,463,457.90			1,433,218.29			187,265.27			37,709,410.92	
中油辽河工程有限公司	75,505,758.10			1,075,431.75			3,148,882.60			73,432,307.25	
SIPET 工程咨询服务有限公司	9,439,192.13			-681,767.96						8,757,424.17	
TECNIM ONTHQC SND. BH D.	79,455,602.23			5,520,308.14						84,975,910.37	
Tecnim onthQC S. c. a. r. l.	31,389.20									31,389.20	
昆仑数智科技有限责任公司	212,382,118.67			14,494,829.03			3,749,734.04			223,127,213.66	
江西倬慧信息科技有限公司	12,239,766.79			295,740.27						12,535,507.06	
桂林市中科石油化工	5,785,378.48			2,318,800.00			318,560.00			7,785,618.48	

工程有 限公司										
天津滨 海中石 油昆仑 天然气 输配有 限公司	48,00 0,000 .00			361,82 5.67					48,36 1,825 .67	
小计	596,4 48,15 7.48			23,830 ,846.5 5			7,404, 441.91		612,8 74,56 2.12	
合计	623,6 84,80 9.28			21,691 ,098.3 4			7,404, 441.91		637,9 71,46 5.71	

其他说明

无

18、其他权益工具投资**(1). 其他权益工具投资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的 股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收 益转入留存 收益的金额	指定为以公 允价值计量 且其变动计 入其他综合 收益的原因	其他综 合收益 转入留 存收益 的原因
克拉玛依市 德利公司			2,435,465.55		非交易性的 权益工具投 资	
中国吉林国 际合作（集 团）股份有 限公司			500,000.00		非交易性的 权益工具投 资	

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

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

不适用

未办妥产权证书的投资性房地产情况

□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	4,978,298,595.37	5,156,002,152.69
固定资产清理	16,005,328.33	12,950,949.00
合计	4,994,303,923.70	5,168,953,101.69

其他说明：

√适用 □不适用

无

固定资产**(1). 固定资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	3,260,203,672.72	10,337,450,288.97	1,256,649,205.23	2,474,056,937.09	17,328,360,104.01
2. 本期增加金额	17,483,737.24	302,281,805.69	60,039,177.15	116,505,418.99	496,310,139.07
(1) 购置				2,648,109.95	2,648,109.95
(2) 在建工程转入	17,483,737.24	302,281,805.69	60,039,177.15	113,857,309.04	493,662,029.12
(3) 企业合并增加					
(4) 其他					
3. 本期减少金额	35,574,890.00	158,068,793.09	41,240,448.11	100,296,095.35	335,180,226.55
(1) 处置或报废	35,574,890.00	158,068,793.09	41,240,448.11	100,296,095.35	335,180,226.55
(2) 其他					
4. 期末余额	3,242,112,519.96	10,481,663,301.57	1,275,447,934.27	2,490,266,260.73	17,489,490,016.53
二、累计折旧					
1. 期初余额	1,046,943,322.63	8,106,429,757.19	1,087,256,794.91	1,896,335,070.77	12,136,964,945.50

2. 本期增加金额	94,662,203.26	354,262,124.74	45,134,704.49	140,693,210.05	634,752,242.54
(1) 计提	94,662,203.26	354,262,124.74	45,134,704.49	140,693,210.05	634,752,242.54
(2) 其他					
3. 本期减少金额	10,150,261.31	150,097,103.24	39,235,203.11	95,698,050.27	295,180,617.93
(1) 处置或报废	10,150,261.31	150,097,103.24	39,235,203.11	95,698,050.27	295,180,617.93
(2) 其他					
4. 期末余额	1,131,455,264.58	8,310,594,778.69	1,093,156,296.29	1,941,330,230.55	12,476,536,570.11
三、减值准备					
1. 期初余额	217,247.66	32,104,735.59	1,030,413.11	2,040,609.46	35,393,005.82
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
(2) 其他					
3. 本期减少金额		715,655.87		22,498.90	738,154.77
(1) 处置或报废		715,655.87		22,498.90	738,154.77
(2) 其他					
4. 期末余额	217,247.66	31,389,079.72	1,030,413.11	2,018,110.56	34,654,851.05
四、账面价值					
1. 期末账面价值	2,110,440,007.72	2,139,679,443.16	181,261,224.87	546,917,919.62	4,978,298,595.37
2. 期初账面价值	2,213,043,102.43	2,198,915,796.19	168,361,997.21	575,681,256.86	5,156,002,152.69

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	60,602,835.75
合计	60,602,835.75

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	179,946.58	96,875.78
机器设备	11,125,967.83	8,989,473.29
运输工具	1,638,282.66	862,977.34
其他	3,061,131.26	3,001,622.59
合计	16,005,328.33	12,950,949.00

其他说明：

无

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	43,977,913.47	59,458,502.55
工程物资		
合计	43,977,913.47	59,458,502.55

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	43,977,913.47		43,977,913.47	59,458,502.55		59,458,502.55
合计	43,977,913.47		43,977,913.47	59,458,502.55		59,458,502.55

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
DEI&DPP 数字化集成设计及数字化交付平台	9,450,000.00		5,612,077.35			5,612,077.35	59.39	59.39%				自筹
数字化交付平台	5,200,000.00	2,064,150.87	3,096,226.32			5,160,377.19	99.24	99.24%				自筹
园区新能源综合节能项目	4,790,000.00		4,720,514.81			4,720,514.81	98.55	98.55%				自筹
HQPMP 生产管理平台	4,750,000.00	2,802,641.43	1,638,867.89			4,441,509.32	93.51	93.51%				自筹
HQCLOUD 寰球云建设	10,060,000.00		3,980,763.65			3,980,763.65	39.57	39.57%				自筹
EMP2.0 设计业务	15,440,000.00	13,882,075.22	1,542,453.12		15,424,528.34		99.90	100.00%				自筹
马家湾基地库房二期	12,953,100.00	6,361,666.26	5,384,219.01	11,745,885.27			90.68	100.00%				自筹
合计	62,643,100.00	25,110,533.78	25,975,122.15	11,745,885.27	15,424,528.34	23,915,242.32	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(4). 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). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	907,273,259.72	5,096,024.23	3,090,708.01	1,745,200.71	917,205,192.67
2. 本期增加金额	87,650,730.50	1,921,211.81	10,682,381.12	17,840,617.73	118,094,941.16
(1) 新增租赁	83,868,087.05	1,921,211.81	10,276,713.16	17,840,617.73	113,906,629.75
(2) 其他	3,782,643.45		405,667.96		4,188,311.41
3. 本期减少金额	49,544,216.05		774,608.36	1,745,200.71	52,064,025.12
(1) 租赁合同到期	42,960,254.40		238,831.36	1,745,200.71	44,944,286.47
(2) 处置	1,400,091.76		312,943.62		1,713,035.38
(3) 其他减少	5,183,869.89		222,833.38		5,406,703.27
4. 期末余额	945,379,774.17	7,017,236.04	12,998,480.77	17,840,617.73	983,236,108.71
二、累计折旧					
1. 期初余额	210,008,536.63	1,798,596.72	1,076,683.65	1,050,911.91	213,934,728.91
2. 本期增加金额	242,099,306.68	1,798,596.96	5,985,926.44	7,157,680.77	257,041,510.85
(1) 计提	242,099,306.68	1,798,596.96	5,985,926.44	7,157,680.77	257,041,510.85
3. 本期减少金额	41,855,022.54		238,831.36	1,642,511.19	43,736,365.09
(1) 租赁合同到期	39,412,895.81		238,831.36	1,642,511.19	41,294,238.36
(2) 处置	99,173.24				99,173.24

(3) 其他	2,342,953.49				2,342,953.49
4. 期末余额	410,252,820.77	3,597,193.68	6,823,778.73	6,566,081.49	427,239,874.67
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
(2) 其他					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
(2) 其他					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	535,126,953.40	3,420,042.36	6,174,702.04	11,274,536.24	555,996,234.04
2. 期初账面价值	697,264,723.09	3,297,427.51	2,014,024.36	694,288.80	703,270,463.76

其他说明：
无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	计算机软件	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	1,699,476,059.89	277,056,865.12	43,960,000.00	1,337,107,996.31	17,153,977.40	3,374,754,898.72
2. 本期增加金额		1,602,130.77		63,356,400.92	574,135.92	65,532,667.61
(1) 购置						
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						

4) 在建工程转入				64,693,044.97	839,622.64	65,532,667.61
5) 资产类别调整		1,602,130.77		-	-	
3. 本期减少金额	5,700,000.00	9,090,333.33		23,365,833.09		38,156,166.42
1) 处置	5,700,000.00	9,090,333.33		23,365,833.09		38,156,166.42
2) 资产类别调整						
3) 其他						
4. 期末余额	1,693,776,059.89	269,568,662.56	43,960,000.00	1,377,098,564.14	17,728,113.32	3,402,131,399.91
二、累计摊销						
1. 期初余额	320,840,611.78	191,022,710.53	43,960,000.00	978,279,913.58	4,835,019.70	1,538,938,255.59
2. 本期增加金额	38,994,699.13	28,064,721.58		74,148,233.89	597,185.01	141,804,839.61
1) 计提	38,994,699.13	26,588,754.03		75,624,201.44	597,185.01	141,804,839.61
2) 资产类别调整		1,475,967.55		-		
3) 其他				1,475,967.55		
3. 本期减少金额	1,073,500.00	9,090,333.33		23,325,867.11		33,489,700.44
(1) 处置	1,073,500.00	9,090,333.33		23,325,867.11		33,489,700.44
2) 资产类别调整						
3) 其他						

4. 期末余额	358,761,810.91	209,997,098.78	43,960,000.00	1,029,102,280.36	5,432,204.71	1,647,253,394.76
三、减值准备						
1. 期初余额				79,491,448.75		79,491,448.75
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
(2) 其他						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
(2) 其他						
4. 期末余额				79,491,448.75		79,491,448.75
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,335,014,248.98	59,571,563.78		268,504,835.03	12,295,908.61	1,675,386,556.40
2. 期初账面价值	1,378,635,448.11	86,034,154.59		279,336,633.98	12,318,957.70	1,756,325,194.38

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.18%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	转入当期损益	其他	
			确认为无形资产			

2019-JC-管道双向励磁复合检测器研制	9,458,641.57	1,600.00		1,600.00		9,458,641.57
2020-JC-48英寸超高清漏磁复合内检测器研制	1,656,121.98	10,861,074.59		8,400,530.96		4,116,665.61
2021-21-JC4集输管网管道内检测器研制	369,777.06	1,515,989.41		1,253,691.18		632,075.29
序批式油泥热解撬装成套化设备研发项目	5,733,258.29	2,522,521.23			8,255,779.52	
合计	17,217,798.90	14,901,185.23		9,655,822.14	8,255,779.52	14,207,382.47

其他说明

无

28、商誉**(1). 商誉账面原值**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
活动室	10,486,389.31	331,744.27	5,193,132.91		5,625,000.67
钻具	15,910,954.98		818,035.12		15,092,919.86
租赁资产改良支出	2,572,478.86	570,139.44	1,728,219.25		1,414,399.05
资产装修支出	49,981,602.61	413,478.90	21,403,461.63	1,833,000.28	27,158,619.60
临时设施支出	190,153,546.54	17,418,623.23	103,204,873.16		104,367,296.61
其他长期待摊资产	16,848,395.76	2,116,019.15	5,445,989.92		13,518,424.99
合计	285,953,368.06	20,850,004.99	137,793,711.99	1,833,000.28	167,176,660.78

其他说明：

无

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	943,000,386.12	150,762,298.02	710,778,709.48	115,631,022.14
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损			18,844,724.80	4,711,181.20
资产折旧折耗	1,593,235.60	238,985.34	1,460,150.34	219,022.55

应付职工薪酬	10,221,588.12	2,555,397.03	9,300,692.00	2,325,173.00
递延收益	1,641,833.05	246,274.95	6,522,506.67	978,375.99
其他	12,938,267.69	2,127,142.46	508,805.60	76,320.84
合计	969,395,310.58	155,930,097.80	747,415,588.89	123,941,095.72

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
资产折旧折耗	114,946,803.13	17,242,020.47	136,829,378.40	20,524,406.76
合计	114,946,803.13	17,242,020.47	136,829,378.40	20,524,406.76

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	674,509,146.35	203,115,039.52
可抵扣亏损	2,456,176,286.94	2,467,498,175.40
合计	3,130,685,433.29	2,670,613,214.92

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2022		516,251,961.19	
2023	245,603,042.65	451,061,691.54	
2024	235,315,952.06	545,266,058.47	
2025	207,770,665.12	310,905,511.02	
2026	604,021,410.27	500,487,576.56	
2027 及以后年度	1,163,465,216.84	143,525,376.62	
合计	2,456,176,286.94	2,467,498,175.40	/

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 2028 年以后。

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

□适用 √不适用

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

□适用 √不适用

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其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

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	6,925,344,801.93	7,887,119,163.97
银行承兑汇票	363,208,350.38	314,381,637.77
合计	7,288,553,152.31	8,201,500,801.74

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
劳务及其他服务款	14,805,882,791.41	11,398,166,943.29
设备及工程材料款	3,172,928,245.20	3,461,538,695.54
原材料及产品(商品)款	9,434,981,424.06	8,381,253,283.19
分包结算款	9,958,750,964.99	10,310,400,025.46
合计	37,372,543,425.66	33,551,358,947.48

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	663,458,883.11	未达到合同约定支付条件
合计	663,458,883.11	/

其他说明

适用 不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
销货合同相关的合同负债	33,996,344.59	6,056,596.99
工程合同相关的合同负债	23,763,377,870.79	24,567,507,901.01
合计	23,797,374,215.38	24,573,564,498.00

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	495,327,871.32	12,141,385,025.85	12,073,076,720.88	563,636,176.29
二、离职后福利-设定提存计划	11,230,034.80	1,569,180,999.00	1,568,871,915.62	11,539,118.18
三、辞退福利		2,455,516.67	2,455,516.67	
四、一年内到期的其他福利	129,170,000.00	121,970,000.00	129,170,000.00	121,970,000.00
合计	635,727,906.12	13,834,991,541.52	13,773,574,153.17	697,145,294.47

(2). 短期薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	78,768,872.47	9,600,760,291.31	9,582,716,260.31	96,812,903.47
二、职工福利费		414,221,206.83	414,221,206.83	
三、社会保险费	149,087,990.34	811,464,225.71	808,169,556.00	152,382,660.05
其中：医疗保险费	146,241,249.06	719,798,526.05	716,628,730.46	149,411,044.65
工伤保险费	388,064.40	55,222,743.32	55,236,052.25	374,755.47
生育保险费	660,676.85	14,361,789.54	14,223,606.46	798,859.93
其他社保	1,798,000.03	22,081,166.80	22,081,166.83	1,798,000.00
四、住房公积金	8,877,682.53	747,392,380.45	726,293,104.43	29,976,958.55
五、工会经费和职工教育经费	258,132,361.61	215,473,022.92	189,703,589.64	283,901,794.89
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	460,964.37	352,073,898.63	351,973,003.67	561,859.33
合计	495,327,871.32	12,141,385,025.85	12,073,076,720.88	563,636,176.29

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	6,444,788.76	1,067,368,384.79	1,067,062,669.03	6,750,504.52
2、失业保险费	2,845,980.97	40,901,224.84	40,897,857.22	2,849,348.59
3、企业年金缴费	1,939,265.07	460,897,474.07	460,897,474.07	1,939,265.07
4、商业人寿保险		13,915.30	13,915.30	
合计	11,230,034.80	1,569,180,999.00	1,568,871,915.62	11,539,118.18

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	441,316,139.69	352,135,762.36
企业所得税	835,201,615.91	649,459,055.13
个人所得税	163,978,297.87	130,856,071.01
城市维护建设税	18,305,999.34	10,569,215.56
房产税	3,915,364.34	3,992,499.98
教育费附加	13,271,254.84	7,451,994.06

土地使用税	2,012,792.95	1,994,287.95
印花税	6,827,505.92	5,958,892.90
其他税费	13,811,433.53	9,193,845.15
合计	1,498,640,404.39	1,171,611,624.10

其他说明：
无

41、其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	7,009,217.59	5,749,391.17
其他应付款	8,156,096,226.92	8,228,152,110.84
合计	8,163,105,444.51	8,233,901,502.01

其他说明：
□适用 √不适用

应付利息

(1). 分类列示

□适用 √不适用

应付股利

(1). 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	7,009,217.59	5,749,391.17
合计	7,009,217.59	5,749,391.17

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
无

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金、定金、保证金	1,622,286,683.81	1,383,520,863.25
上市分账应付款	1,821,631,375.38	2,114,036,164.01
资产重组应付款	609,797,000.06	1,219,594,000.13
征地补偿款	1,535,552,229.43	1,374,020,050.84
代收代付款	1,156,984,967.39	1,071,634,068.52
租赁费	21,069,575.05	19,586,778.43
党组织工作经费	123,825,733.59	112,412,782.32
其他	1,264,948,662.21	933,347,403.34

合计	8,156,096,226.92	8,228,152,110.84
----	------------------	------------------

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

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	3,324,137,565.74	未达到合同约定支付条件
合计	3,324,137,565.74	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的租赁负债	109,282,555.51	199,074,657.53
合计	109,282,555.51	199,074,657.53

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
短期应付债券		
待转销项税	580,846,612.75	856,015,962.08
合计	580,846,612.75	856,015,962.08

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额

2022年度第一期超短期融资券	100.00	2022.03.10	270天	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	26,630,136.99	1,125,000.00	1,525,505,136.99	0.00
合计	/	/	/	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	26,630,136.99	1,125,000.00	1,525,505,136.99	0.00

其他说明：

适用 不适用

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

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

公司于2022年3月10日发行了2022年度第一期超短期融资券，发行总额为人民币15亿元，发行利率为2.40%，发行期限为270天，到期日为2022年12月9日。截至2022年12月13日，公司已完成2022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

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(2). 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	462,040,642.43	496,927,455.90
机器设备		1,409,259.75
运输工具	1,102,879.22	1,189,332.78
其他	4,972,792.05	38,981.08
合计	468,116,313.70	499,565,029.51

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	1,257,090,000.00	1,363,100,000.00
二、辞退福利	69,118,908.85	68,704,391.72
三、其他长期福利		
四、转入应付职工薪酬一年内到期的其他福利	-121,970,000.00	-129,170,000.00
合计	1,204,238,908.85	1,302,634,391.72

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	1,363,100,000.00	1,456,106,590.00
二、计入当期损益的设定受益成本	42,880,000.00	43,100,000.00
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本	3,900,000.00	-1,930,000.00
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	38,980,000.00	45,030,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-26,659,086.86	-2,390,000.00
1. 精算利得（损失以“-”表示）	-26,659,086.86	-2,390,000.00
2. 其他		
四、其他变动	-122,230,913.14	-133,716,590.00
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-122,230,913.14	-133,716,590.00
3. 其他		
五、期末余额	1,257,090,000.00	1,363,100,000.00

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	1,363,100,000.00	1,456,106,590.00
二、计入当期损益的设定受益成本	42,880,000.00	43,100,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-26,659,086.86	-2,390,000.00
四、其他变动	-122,230,913.14	-133,716,590.00
五、期末余额	1,257,090,000.00	1,363,100,000.00

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

□适用 √不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

未决诉讼	22,302,198.60	27,935,121.41	
待执行的亏损合同	356,768,497.73	272,955,693.60	
其他	11,373,448.22	8,486,626.90	
合计	390,444,144.55	309,377,441.91	/

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	14,753,089.62	21,837,400.00	12,318,681.36	24,271,808.26	见明细
其他	2,935,222.81			2,935,222.81	
合计	17,688,312.43	21,837,400.00	12,318,681.36	27,207,031.07	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关 / 与收益相关
油气管道输送安全国家工程实验室项目	5,809,452.77			5,807,323.60		2,129.17	与资产相关
人员安置费	7,026,810.44		5,312,630.10			1,714,180.34	与收益相关
天然气掺氢关键技术	488,103.79	796,400.00		884,503.79		400,000.00	与收益相关
油气管道裂纹检测技术研究及装备研制	633,629.58					633,629.58	与收益相关
长输油气管道施工与修复机器人技术研究与应用示范	368,857.11			192,438.08		176,419.03	与收益相关
工程用万瓦级制冷系统应用项目		326,000.00				326,000.00	与收益相关

天然气分离技术研究项目		18,890,000.00				18,890,000.00	与收益相关
大容量液化气体储罐应用技术		1,475,000.00				1,475,000.00	与收益相关
廊坊市青年人才拔尖扶持资金	6,400.00	150,000.00				156,400.00	与收益相关
电焊工技能大师工作室	131,412.36	100,000.00		20,657.90		210,754.46	与资产相关
张玉国大师工作室		100,000.00		43,657.33		56,342.67	与资产相关
机械公司科技实验室补贴	100,000.00			48,734.51		51,265.49	与资产相关
曹遂军技能大师工作室	100,000.00					100,000.00	与资产相关
河洛工匠工作室	88,423.57			8,736.05		79,687.52	与资产相关
合计	14,753,089.62	21,837,400.00	5,312,630.10	7,006,051.26		24,271,808.26	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	8,575,619,425.25			8,575,619,425.25
其他资本公积	6,000,123,557.53			6,000,123,557.53
合计	14,575,742,982.78			14,575,742,982.78

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额	
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		税后归属于少数股东
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-540,186,768.91	26,659,086.86				26,712,641.99	-53,555.13	-513,474,126.92
其中：重新计量设定受益计划变动额	-537,741,623.19	26,659,086.86				26,712,641.99	-53,555.13	-511,028,981.20

权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	-2,445,145.72							-2,445,145.72
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	8,954,832.13	-240,017.22				-189,193.60	-50,823.62	8,765,638.53
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								

其他 债权投 资信用 减值准 备								
现金 流量 套期 储备								
外币 财务 报表 折算 差额	4,040,249.92	-240,017.22				-189,193.60	-50,823.62	3,851,056.32
其他	4,914,582.21							4,914,582.21
其他 综合 收益 合计	-531,231,936.78	26,419,069.64				26,523,448.39	- 104,378.75	-504,708,488.39

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	151,509,421.11	603,574,616.40	563,834,869.51	191,249,168.00
合计	151,509,421.11	603,574,616.40	563,834,869.51	191,249,168.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,174,109,702.52	71,839,153.98		1,245,948,856.50
任意盈余公积	10,411,799.19			10,411,799.19
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,184,521,501.71	71,839,153.98		1,256,360,655.69

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	3,850,860,163.69	3,695,448,098.15
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	3,850,860,163.69	3,695,448,098.15
加：本期归属于母公司所有者的净利润	720,740,632.11	459,379,355.54
减：提取法定盈余公积	71,839,153.98	47,142,506.33
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	139,578,686.78	256,824,783.67
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	4,360,182,955.04	3,850,860,163.69

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	82,878,141,511.27	76,500,684,484.44	79,197,219,691.77	73,805,070,536.59
其他业务	711,482,661.43	501,069,383.73	634,629,400.96	401,923,448.39
合计	83,589,624,172.70	77,001,753,868.17	79,831,849,092.73	74,206,993,984.98

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	工程建设	合计
商品类型		
油气田地面工程	34,394,258,068.77	34,394,258,068.77
管道与储运工程	21,211,581,566.24	21,211,581,566.24
炼油与化工工程	21,075,881,564.50	21,075,881,564.50
环境工程、项目管理及其他主营业务	6,196,420,311.76	6,196,420,311.76
其他业务收入	711,482,661.43	711,482,661.43
合计	83,589,624,172.70	83,589,624,172.70
按经营地区分类		
境内	61,915,702,454.41	61,915,702,454.41
境外	21,673,921,718.29	21,673,921,718.29
合计	83,589,624,172.70	83,589,624,172.70

合同产生的收入说明：

√适用 □不适用

无

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	71,870,976.01	56,289,234.37
教育费附加	53,151,883.91	45,264,043.87
房产税	50,131,909.22	55,078,664.10
土地使用税	26,870,055.69	27,188,656.28
车船使用税	1,673,559.27	1,791,186.72
印花税	42,319,971.59	42,367,886.43
其他	23,016,802.12	14,131,043.53
合计	269,035,157.81	242,110,715.30

其他说明：

无

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	79,931,279.69	63,150,508.79
运输费	16,016,295.33	4,417,908.15
技术服务费	11,186,933.82	10,098,111.57
招标投标费用	7,490,008.01	4,108,665.74
差旅费	2,874,159.17	4,343,362.34
委托代销手续费	2,631,598.09	1,087,400.72
租赁费	1,759,909.84	2,323,033.53
业务招待费	1,164,397.94	1,657,607.05
咨询审计费	1,062,199.31	770,290.36
其他费用	16,526,839.81	3,742,363.61
合计	140,643,621.01	95,699,251.86

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,247,862,224.65	2,178,614,767.69
折旧折耗摊销	240,326,537.43	215,207,183.95
技术服务费	167,150,697.39	82,011,052.55
信息系统维护费	91,501,401.48	28,893,197.80
物业管理费	90,477,406.24	81,448,143.09
维护及修理费	51,561,168.38	39,352,732.55
咨询审计费	41,293,994.72	52,607,669.87
租赁费	38,066,545.85	39,614,489.84
差旅费	37,592,582.73	52,038,303.71
税费	34,151,460.22	32,948,117.09
其他费用	325,031,551.00	273,897,278.85
合计	3,365,015,570.09	3,076,632,936.99

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	869,962,021.04	729,612,856.49
燃料及物料消耗	180,900,122.86	14,651,509.17
设计制图费	103,693,520.94	57,837,700.65
技术服务费	110,593,342.38	67,134,327.27
折旧折耗摊销	26,863,935.13	30,452,418.81
租赁费	13,128,575.30	8,217,098.99
差旅费	5,651,346.77	7,353,187.68

信息系统维护费	5,072,664.03	4,889,232.75
图书资料费	3,306,007.96	2,607,400.46
咨询审计费	3,187,500.47	3,228,549.88
试验检验费	1,769,784.60	8,253,118.52
其他费用	28,360,583.85	40,424,574.37
合计	1,352,489,405.33	974,661,975.04

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	99,235,796.07	111,186,072.06
利息收入	-192,855,214.15	-238,935,286.45
汇兑损益	-443,289,649.62	177,090,661.96
银行手续费	30,909,493.81	47,797,619.02
其他支出	12,055,883.22	12,496,169.27
合计	-493,943,690.67	109,635,235.86

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
增值税加计抵减	21,065,399.50	32,070,724.05
代扣个人所得税手续费返还	4,260,473.35	4,756,668.58
政府补助	20,765,444.22	27,841,467.97
其他	547,471.70	
合计	46,638,788.77	64,668,860.60

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	21,691,098.34	18,953,258.74
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入	7,102,649.87	9,474,089.76
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		

处置债权投资取得的投资收益	1,854,595.19	2,207,780.68
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益	1,094,406.40	
合计	31,742,749.80	30,635,129.18

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

适用 不适用

70、公允价值变动收益

适用 不适用

71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	81,216,915.53	91,967,200.28
其他应收款坏账损失	157,934,516.01	96,885,017.31
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	239,151,431.54	188,852,217.59

其他说明：

无

72、资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-5,707,378.60	
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	2,660,921.03	8,499,170.77
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他	475,180,005.92	124,056,935.47
合计	472,133,548.35	132,556,106.24

其他说明：

其他为合同资产减值损失。

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	709,799.68	2,671,560.51
使用权资产处置收益	76,930.36	3,365,859.44
合计	786,730.04	6,037,419.95

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
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	7,643,664.12	11,824,526.25	7,643,664.12
罚款收入	14,209,173.82	18,099,872.43	14,209,173.82
赔偿收入	22,604,521.81	23,577,104.02	22,604,521.81
无法支付的应付款项	17,410,433.76	9,368,379.49	17,410,433.76
其他	23,808,735.73	22,310,431.58	23,808,735.73
合计	85,676,529.24	85,180,313.77	85,676,529.24

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
人员安置费	5,312,630.10	6,730,731.37	与收益相关
社保及专项资金补助	383,296.29	1,933,744.34	与收益相关
政府奖励	1,947,737.73	3,160,050.54	与收益相关
合计	7,643,664.12	11,824,526.25	

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	584,813.86	199,112.00	584,813.86
公共安全支出	32,638,763.92	20,747,935.84	32,638,763.92
罚款支出	13,408,983.18	10,840,663.37	13,408,983.18
资产报废、毁损损失	8,080,813.05	17,946,152.61	8,080,813.05
赔偿金	61,451,229.11	1,773,581.68	61,451,229.11
违约金	951,048.57	29,344,250.98	951,048.57
资产盘亏损失	79,545.68	172,828.93	79,545.68
其他	20,933,214.74	7,603,233.14	20,933,214.74
合计	138,128,412.11	88,627,758.55	138,128,412.11

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	601,300,191.93	421,581,949.78
递延所得税费用	-49,630,084.97	9,593,620.76
合计	551,670,106.96	431,175,570.54

(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	1,270,061,646.81
按法定/适用税率计算的所得税费用	317,515,411.70
子公司适用不同税率的影响	174,903,250.08
调整以前期间所得税的影响	-14,937,783.52
非应税收入的影响	-3,878,994.35
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	44,169,662.84
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-70,842,314.89
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	104,740,875.10
其他	
所得税费用	551,670,106.96

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见第十节、七、57 其他综合收益。

78、现金流量表项目**(1). 收到的其他与经营活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到的履约(投标)保证金	1,468,541,430.19	1,731,167,999.98
代收代付款	4,168,191,258.75	2,401,852,231.26
利息收入	198,746,320.31	271,053,592.82
政府补助款	7,207,897.15	24,281,367.72
其他	220,172,605.46	166,678,171.13
合计	6,062,859,511.86	4,595,033,362.91

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
办公费、差旅费等费用开支	922,031,843.63	2,227,239,146.54
代收代付款	6,295,848,148.42	2,414,437,148.04
支付的履约(投标)保证金	1,079,885,432.87	1,486,763,097.98
备用金	385,621,691.85	161,593,112.14
银行手续费	39,438,682.79	67,474,430.65
其他	1,370,453,518.87	367,250,038.32
合计	10,093,279,318.43	6,724,756,973.67

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收资金集中管理款净减少额	9,365,192,694.76	
合计	9,365,192,694.76	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收资金集中管理款净增加额		191,725,064.32

合计		191,725,064.32
----	--	----------------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	167,316,448.02	114,547,412.03
支付发行超短期融资券的相关交易费用	1,125,000.00	750,000.00
合计	168,441,448.02	115,297,412.03

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	718,391,539.85	471,425,063.28
加：资产减值准备	472,133,548.35	132,556,106.24
信用减值损失	239,151,431.54	188,852,217.59
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	634,752,242.54	634,540,607.08
使用权资产摊销	257,041,510.85	246,213,996.62
无形资产摊销	141,804,839.61	133,514,884.56
长期待摊费用摊销	137,793,711.99	115,590,322.38
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）	-786,730.04	-6,037,149.95
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	8,046,554.61	17,914,894.10
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	-427,235,021.26	356,036,501.33
投资损失（收益以“-”号填列）	-31,742,749.80	-30,635,129.18
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-31,989,002.08	-10,930,786.00
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-3,282,386.29	20,524,406.76
存货的减少（增加以“-”号填列）	-5,153,111,305.75	-533,147,248.49
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	350,626,267.60	3,312,117,472.22
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	2,545,335,633.74	-1,184,262,046.42
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-143,069,914.54	3,864,274,112.12
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	29,416,745,184.94	20,783,719,834.53
减: 现金的期初余额	20,783,719,834.53	20,429,862,398.37
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	8,633,025,350.41	353,857,436.16

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	
加: 以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	573,352,000.00
取得子公司支付的现金净额	573,352,000.00

其他说明:

注: 本公司本年度偿还中国石油天然气集团有限公司资产重组款 573,352,000.00 元。

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	29,416,745,184.94	20,783,719,834.53
其中: 库存现金	15,093,207.94	22,261,113.97
可随时用于支付的银行存款	29,245,084,700.33	20,760,480,156.99
可随时用于支付的其他货币资金	156,567,276.67	978,563.57
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	29,416,745,184.94	20,783,719,834.53
其中: 母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物		

其他说明:

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	193,937,162.47	保证金、诉讼冻结、维修基金等
合计	193,937,162.47	/

其他说明：

无

82、外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	6,720,216,199.59
其中：美元	822,371,669.85	6.9646	5,727,489,731.84
欧元	58,694,971.90	7.4229	435,686,906.92
英镑	783,704.71	8.3941	6,578,495.71
加拿大元	23,224,616.28	5.1385	119,339,690.75
澳元	13,287,848.93	4.7138	62,636,262.29
其他			368,485,112.08
应收账款	-	-	2,602,419,415.45
其中：美元	332,471,695.25	6.9646	2,315,532,368.74
欧元	6,459,125.83	7.4229	47,945,445.12
加拿大元	2,433,406.22	5.1385	12,504,057.86
澳元	278,550.98	4.7138	1,313,033.61
其他			225,124,510.12
其他应收款	-	-	860,227,791.81
其中：美元	71,328,963.75	6.9646	496,777,700.93
欧元	7,629,303.24	7.4229	56,631,555.02
加拿大元	1,014,413.74	5.1385	5,212,565.00
澳元	61,314.17	4.7138	289,022.73
其他			301,316,948.13
一年内到期的非流动资产	-	-	34,540,893.77
其中：美元	4,959,494.27	6.9646	34,540,893.77
债权投资			146,522,021.55
其中：美元	21,038,110.09	6.9646	146,522,021.55
应付账款			5,004,622,432.35
其中：美元	454,641,448.80	6.9646	3,166,395,834.31
欧元	67,562,105.77	7.4229	501,506,754.92
英镑	836,093.16	8.3941	7,018,249.59

加拿大元	1,195,807.09	5.1385	6,144,654.73
澳元	5,343,512.79	4.7138	25,188,250.59
其他			1,298,368,688.21
其他应付款	-	-	777,886,383.10
其中：美元	96,189,947.54	6.9646	669,924,508.64
欧元	4,328,735.41	7.4229	32,131,770.07
加拿大元	355,799.79	5.1385	1,828,277.22
澳元	395,458.80	4.7138	1,864,113.69
其他			72,137,713.48
一年内到期的非流动负债	-	-	26,844,957.32
其中：美元	1,494,950.18	6.9646	10,411,730.02
加拿大元	67,448.84	5.1385	346,585.86
其他			16,086,641.44
租赁负债	-	-	53,312,646.62
其中：美元	1,722,281.10	6.9646	11,994,998.95
加拿大元	25,167.23	5.1385	129,321.81
其他			41,188,325.86

其他说明：

无

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

适用 不适用

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额	计入当期损益的项目
油气管道输送安全国家工程实验室项目	2,129.17	递延收益	5,807,323.60	其他收益
人员安置费	1,714,180.34	递延收益	5,312,630.10	营业外收入
天然气掺氢关键技术	400,000.00	递延收益	884,503.79	其他收益
油气管道裂纹检测技术与装备研制	633,629.58	递延收益		
长输油气管道施工与修复机器人技术研究与应用示范	176,419.03	递延收益	192,438.08	其他收益
工程用万瓦级制冷系统应用项目	326,000.00	递延收益		
天然气分离技术研究项目	18,890,000.00	递延收益		
大容量液化气体储罐应用技术	1,475,000.00	递延收益		
廊坊市青年人才拔尖扶持资金	156,400.00	递延收益		

电焊工技能大师工作室	210,754.46	递延收益	20,657.90	其他收益
张玉国大师工作室	56,342.67	递延收益	43,657.33	其他收益
机械公司科技实验室补贴	51,265.49	递延收益	48,734.51	其他收益
曹遂军技能大师工作室	100,000.00	递延收益		
河洛工匠工作室	79,687.52	递延收益	8,736.05	其他收益
专项补助	383,296.29	营业外收入	383,296.29	
政府奖励	1,947,737.73	营业外收入	1,947,737.73	
专项补助	6,243,881.95	其他收益	6,243,881.95	
政府奖励	7,515,511.01	其他收益	7,515,511.01	

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

本公司本年新设子企业 1 户，为中国石油工程建设公司乌干达有限责任公司；注销子企业 3 户，为辽宁东油建设监理有限公司、中国石油工程建设（墨西哥）有限责任公司和 ACME 工程建设有限公司，均已完成工商注销手续；吸收合并子企业 1 户，为中国石油集团东北炼化工程有限公司。

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

适用 不适用

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

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

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

□适用 √不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	25,096,903.59	27,236,651.80
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-2,139,748.21	164,940.43
--其他综合收益		
--综合收益总额	-2,139,748.21	164,940.43
联营企业：		
投资账面价值合计	612,874,562.12	596,448,157.48
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	23,830,846.55	18,788,318.31
--其他综合收益		
--综合收益总额	23,830,846.55	18,788,318.31

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

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

1. 信用风险

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

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

2. 流动性风险

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

本公司各项金融资产、金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

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

(续表)

项目	期初余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
应付票据	8,201,500,801.74				8,201,500,801.74
应付账款	33,551,358,947.48				33,551,358,947.48
其他应付款	8,233,901,502.01				8,233,901,502.01
其他流动负债	856,015,962.08				856,015,962.08
一年内到期的非流动负债	212,048,000.53				212,048,000.53
租赁负债		96,305,313.19	130,542,325.38	452,429,042.45	679,276,681.02
合计	51,054,825,213.84	96,305,313.19	130,542,325.38	452,429,042.45	51,734,101,894.86

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

(续表)

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

管理层针对本公司的外汇风险进行了敏感性分析，根据 2022 年 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 24,310.68 万元（2021 年 12 月 31 日 36,839.79 万元）。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
持续的公允价值计量				
应收款项融资			219,426,258.39	219,426,258.39
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			219,426,258.39	219,426,258.39

(1) 本公司视日常资金管理的需要将部分承兑汇票到期前进行贴现或背书转让，并基于已将几乎所有的风险和报酬转移给相关交易对手之情况终止确认已贴现或背书的承兑汇票。本公司管理承兑汇票的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。本公司根据新金融工具准则规定，将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产并在应收款项融资列示。

(2) 本公司持有的以成本计量的非上市股权投资账面原值 2,935,465.55 元，将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产并在其他权益工具投资列示。截至 2022 年 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、其他应付款等，以上不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相若。

9、其他

□适用 √不适用

十二、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国石油天然气集团有限公司	北京	石油天然气开采	48,690,000.00	54.29	54.29

本企业的母公司情况的说明

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

本企业最终控制方是中国石油天然气集团有限公司。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

子公司情况详见第十节、九、1. 在子公司中的权益相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见第十节、七、17. 长期股权投资。

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

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

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

其他说明

中国石油天然气集团有限公司及其下属公司的合营或联营企业与本企业关系为母公司及集团兄弟公司的合营联营企业。

5、关联交易情况**(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易**

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	采购商品及接受劳务	6,486,887,839.43			5,458,547,270.31
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	918,344.70			6,957,737.33
合计	-	6,487,806,184.13			5,465,505,007.64

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	46,030,970,864.14	44,739,645,437.31
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	67,389,009.07	86,545,894.90
合计	-	46,098,359,873.21	44,826,191,332.21

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用

关联托管/承包情况说明

√适用 □不适用

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

本公司委托管理/出包情况表

□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明

□适用 √不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	房屋及建筑物	52,157,075.62	42,735,897.06
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	机器设备	2,442,524.80	721,888.30

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	房屋及建筑物	24,155,678.06	23,769,208.75			187,556,300.41	82,839,914.01	24,197,807.41	20,939,930.60	34,283,459.80	9,356,804.32
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	28,425,919.87	500,938.08			100,353.98	114,778,952.82	12,222.71	9,007,170.07	560,733.65	

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	18,089,653.01	264,000.00			332,926.89		33,787.05		193,605.31	
---	------------------	---------------	------------	--	--	------------	--	-----------	--	------------	--

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	34,096,138,527.52			
中国石油集团工程设计有限责任公司澳洲分公司 CHINA 中国石油集团工程设计有限责任公司澳洲分公司 CHINA PETROLEUM ENGINEERING (Australia Branch) PETROLEUM ENGINEERING (Australia Branch)	141,414,000.00	2017.06.27	预计 2023.12.26	否
中国石油管道局工程有限公司	1,984,911,000.00	2018.11.15	预计 2023.12.31	否
中国石油管道局工程有限公司	2,233,409,773.62	2018.12.05	预计 2023.09.30	否
中国寰球工程有限公司	413,816,370.95	2019.11.19	预计 2023.02.15	否
中国石油工程建设有限公司	809,722,970.59	2019.11.24	预计 2024.09.10	否
中国寰球工程有限公司	6,162,083,739.00	2022.11.10	预计 2027.09.30	否
中国寰球工程公司马来西亚公司•HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd.	262,495,774.00	2017.07.31	预计 2023.12.31	否
中国寰球工程公司马来西亚公司•HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd.	907,487,380.00	2019.08.14	预计 2023.08.31	否
中国寰球工程公司马来西亚公司•HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd.	396,982,200.00	2019.09.19	预计 2023.12.31	否
寰球阿联酋工程公司 China HuanQiu Contracting & Engineering Corporation- Abu Dhabi	348,230,000.00	2018.02.10	预计 2024.12.31	否
中国石油工程建设有限公司及其下属公司	8,699,495,442.60	以实际业务生效日为准	以实际业务到期日为准	否
中国石油管道局工程有限公司及其下属公司	6,002,380,051.17	以实际业务生效日为准	以实际业务到期日为准	否
中国寰球工程有限公司及其下属公司	5,516,977,976.43	以实际业务生效日为准	以实际业务到期日为准	否
中国昆仑工程有限公司及其下属公司	106,882,502.06	以实际业务生效日为准	以实际业务到期日为准	否
中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司及其下属公司	109,849,347.10	以实际业务生效日为准	以实际业务到期日为准	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

1) 中国石油集团工程设计有限责任公司澳洲分公司 CHINA PETROLEUM ENGINEERING (Australia Branch) 为 30,000,000.00 澳元担保, 折合人民币 141,414,000.00 元。

2) 中国石油管道局工程有限公司为 285,000,000.00 美元担保, 折合人民币 1,984,911,000.00 元; 320,680,265.00 美元担保, 折合人民币 2,233,409,773.62 元。

3) 中国寰球工程有限公司为 262,380,270.00 林吉特担保, 折合人民币 413,816,370.95 元。

4) 中国石油工程建设有限公司为 116,262,667.00 美元担保, 折合人民币 809,722,970.59 元。

5) 中国寰球工程有限公司为 6,162,083,739.00 元担保。

6) 中国寰球工程公司马来西亚公司•为 37,690,000.00 美元担保, 折合人民币 262,495,774.00 元; 130,300,000.00 美元担保, 折合人民币 907,487,380.00 元; 57,000,000.00 美元担保, 折合人民币 396,982,200.00 元。

7) 寰球阿联酋工程公司为 50,000,000.00 美元担保, 折合人民币 348,230,000.00 元。

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

(8). 其他关联交易

适用 不适用

截至 2022 年 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 15,243,293,417.29 元, 获取利息收入为 67,389,009.07 元。

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营企业	6,290,451,739.92	25,952,814.06	4,623,486,611.39	649,269.81
合同资产	中国石油天然气集团有限公	12,680,501,817.48	81,770,963.80	10,302,349,177.97	

	司、其 下 属 公 司 及 其 合 营 联 营 企 业				
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	422,533,395.38		927,749,328.10	
其他应 收款	中国石 油天然 气集团 有限公 司、其 下 属 公 司 及 其 合 营 联 营 企 业	3,318,095,951.84	13,413,076.09	12,213,526,443.99	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	2,247,588,313.58	2,109,708,542.72
其他应付款	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	4,728,186,391.71	4,897,212,184.51
合同负债	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	9,280,123,334.00	5,696,370,528.96
租赁负债（含一年内到期）	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	426,646,171.08	571,984,727.33

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

原告	被告	案由	标的额	案件进展情况
贵州盘江精煤股份有限公司	中国石油天然气股份有限公司、中国石油天然气股份有限公司管道建设项目经理部、中国石油天然气股份有限公司西南管道分公司、中国石油天然气集团有限公司、中国石油天然气管道局有限公司、中国石油集团西南管道有限公司	财产损害赔偿纠纷	14,953.51	2020年8月16日,原告提起诉讼。2021年1月15日一审判决。2022年5月31日,一审重审。重审宣判后,原被告双方均要求重新鉴定,法院已受理,目前待选定鉴定机构。
江苏健坤化学股份有限公司	中石油吉林化工工程有限公司	建设工程设计合同纠纷	5,756.26	2022年10月31日,原告提起诉讼,目前我方对原告的新证据组织编制质证意见,同时做反诉准备。
独山县本寨乡煤矿、苏友华	中国石油集团西南管道有限公司、中国石油天然气集团有限公司、中国石油天然气股份有限公司、中国石油天然气管道局有限公司	探矿权转让合同纠纷	4,800.00	2021年3月8日,收到应诉通知书。2021年11月23日开庭审理。2022年2月28日,一审判决,3月15日我方提起上诉,目前等待二审判决。

原告	被告	案由	标的额	案件进展情况
邓恒波	罗山县永兴建筑安装工程有限公司、中国石油工程建设公司一建公司、中国石油集团工程设计有限责任公司西南分公司	建设工程施工合同纠纷	4,710.46	2022年8月2日，开庭决定进行司法鉴定，目前鉴定机构在勘验现场之后，正在制定鉴定意见，尚未出任何结论。
中石化中原油建工程有限公司	中国石油工程建设公司西南分公司	建设工程施工合同纠纷	3,989.42	2022年1月6日收到成都仲裁委员会仲裁通知书，2022年8月26日第一次开庭，庭审结果为双方继续补充证据材料，下次开庭时间尚未通知。
山东军辉建设集团有限公司	中国石油管道局工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	3,920.80	2022年4月19日提起诉讼，目前法院选取第三方对工程量进行鉴定，目前无结果。
中节能绿碳（遵义）环保有限公司	中国寰球工程有限公司吉林设计院	建设工程施工合同纠纷	3,753.00	2021年7月收到法院传票，2021年12月第一次正式开庭。一审宣判，我方上诉，2023年2月收到法院开庭通知于2月6日二审开庭审理该案。
惠州市第一建筑工程有限公司	河北华北石油工程建设有限公司	建设工程施工合同纠纷	3,493.36	2021年8月25日立案，目前案件处于一审审理中。
余华、向泉、杨哲华	甘肃润和建筑安装工程有限公司、张松、中油（新疆）石油工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,878.23	2019年5月15日收到传票，钦州中院于2019年8月30日第一次开庭，2020年1月14日第二次开庭，2021年9月3日第三次开庭审理，2022年6月10日收到电话通知补充造价鉴定，目前案件在造价鉴定中。
大元建业集团股份有限公司	河北华北石油工程建设有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,838.18	2019年11月27日，广西百色法院受理此案。2020年6月12日第一次开庭。2022年1月27日，我方提起上诉，目前等待法院判决。
辽宁中天建设（集团）有限公司	中国石油集团东北炼化工程有限公司沈阳分公司	建设工程施工合同纠纷案	1,334.41	2021年1月20日收到传票，分别于2021年2月24日、2021年11月29日、2021年12月21日、2021年12月28日开庭。2022年5月13日一审宣判。2022年12月29日二审宣判。目前，我方正在准备向高院提起再审申请。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

注：2023年4月20日，公司第八届董事会第五次会议审议通过，拟以2022年12月31日的总股本5,583,147,471股为基础，向全体股东每10股派0.39元(含税)现金股息，共派发现金红利217,742,751.37元。上述股利分配方案待股东大会批准通过后实施。

3、销售退回

□适用 √不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

√适用 □不适用

公司经2021年度股东大会批准，向中国银行间市场交易商协会申请注册发行不超过50亿元人民币的超短期融资券；2023年2月24日，公司收到交易商协会下发的《接受注册通知书》（中市协注（2023）SCP65号），交易商协会决定接受公司超短期融资券注册。2023年3月10日，公司发行了2023年度第一期超短期融资券，实际发行金额为人民币15亿元，发行利率为2.60%，到期日为2023年12月5日。

十六、其他重要事项**1、前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**

□适用 √不适用

(2). 未来适用法

□适用 √不适用

2、债务重组

√适用 □不适用

(1) 债务人披露情况

债务重组方式	债务账面价值	债务重组利得金额	股本等所有者权益增加金额
修改其它债务条件	17,993,314.00	1,799,331.40	—
合计	17,993,314.00	1,799,331.40	

公允价值的确定方法及依据：

项目	公允价值金额	确定方法及依据
修改其他条件后的债务	16,193,982.60	协议

(2) 债权人披露情况

债务重组方式	债权账面价值	债务重组损失金额	长期股权投资增加金额	占债务人股权的比例(%)
低于债权账面价值的现金收回债权	1,039,900.00	-704,925.00	—	—

公允价值的确定方法及依据：

项目	公允价值金额	确定方法及依据
修改其他条件后的债权	334,975.00	清偿方案

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

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

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

□适用 √不适用

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	16,777,844.44	
应收股利		
其他应收款	996,309,953.99	1,337,075,400.96
合计	1,013,087,798.43	1,337,075,400.96

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(4). 应收股利

□适用 √不适用

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内小计	501,935,102.52
1 至 2 年	107,166,793.65
2 至 3 年	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	387,208,057.82
合计	996,309,953.99

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
借款性挂账	820,209.23	
代收代付款	995,479,744.76	1,337,065,400.96
备付金	10,000.00	10,000.00
合计	996,309,953.99	1,337,075,400.96

(3). 坏账准备计提情况

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

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额

中国石油集团工程有限公司	代收代付款	995,479,744.76	1年以内、1-2年、5年以上	99.92	
中国石油管道局工程有限公司	借款性挂账	820,209.23	1年以内	0.08	
中国证券登记结算有限责任公司	备付金	10,000.00	5年以上		
合计	/	996,309,953.99	/	100.00	

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	24,466,801,241.71		24,466,801,241.71	24,373,338,111.71		24,373,338,111.71
对联营、合营企业投资						
合计	24,466,801,241.71		24,466,801,241.71	24,373,338,111.71		24,373,338,111.71

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
中国石油工程建设有限公司	10,493,704,372.46	12,964,250.00		10,506,668,622.46		
中国寰球工程有限公司	4,807,537,836.69	36,137,130.00		4,843,674,966.69		

中国石油集团工程有限公司	9,072,095,902.56	44,361,750.00		9,116,457,652.56		
合计	24,373,338,111.71	93,463,130.00		24,466,801,241.71		

(2). 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

其他说明：

无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务				
其他业务	38,560,534.59	31,675,341.60	127,773,337.12	
合计	38,560,534.59	31,675,341.60	127,773,337.12	

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	工程建设	合计
商品类型		
其他业务收入	38,560,534.59	38,560,534.59
合计	38,560,534.59	38,560,534.59
按经营地区分类		
境内	38,560,534.59	38,560,534.59
境外		
合计	38,560,534.59	38,560,534.59

合同产生的收入说明：

□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

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	236,564,900.00	431,991,100.00
权益法核算的长期股权投资收益		

处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	236,564,900.00	431,991,100.00

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	786,730.04	第十节/七（73）
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	28,409,108.34	第十节/七（67）（74）
债务重组损益	1,094,406.40	第十节/七（68）
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	20,650,039.63	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-60,095,546.99	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	21,643,284.58	增值税加计抵减等
减：所得税影响额	10,238,591.46	
少数股东权益影响额	202,794.01	
合计	2,046,636.53	

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.87	0.1291	0.1291
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.86	0.1287	0.1287

3、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、 其他

适用 不适用

董事长：白雪峰

董事会批准报送日期：2023 年 4 月 20 日

修订信息

适用 不适用