

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 2020 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、准确、完整，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、立信会计师事务所（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、公司负责人白玉光、主管会计工作负责人穆秀平及会计机构负责人（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、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以2020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0.46元（含税）现金股息，共派发现金红利256,824,783.67元，拟分配的现金股息总额占当年归属于上市公司股东净利润855,021,961.15元的30.04%，剩余未分配利润结转下年。公司2020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

本报告中所涉及的未来经营计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质性业绩承诺，敬请投资者保持足够的风险意识。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

报告期内，不存在对公司生产经营产生实质性影响的特别重大风险。公司已在本报告中详细阐述公司在生产经营过程中可能面临的各种风险及应对措施，敬请查阅本报告第四节经营讨论与分析。

十一、其他

适用 不适用

目 录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	7
第四节	经营情况讨论与分析.....	10
第五节	重要事项.....	24
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	38
第七节	优先股相关情况.....	43
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	44
第九节	公司治理.....	50
第十节	公司债券相关情况.....	52
第十一节	财务报告.....	53
第十二节	备查文件目录.....	177

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、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、中油工程	指	中国石油集团工程股份有限公司
工程服务公司、工程服务有限公司	指	中国石油集团工程服务有限公司
重大资产重组	指	公司 2016 年重大资产出售并向中国石油天然气集团有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金的事项
中油工程有限	指	中国石油集团工程有限公司
工程建设公司	指	中国石油工程建设有限公司
管道局工程公司	指	中国石油管道局工程有限公司
寰球工程公司	指	中国寰球工程有限公司
昆仑工程公司	指	中国昆仑工程有限公司
工程设计公司	指	中国石油集团工程设计有限责任公司
东北炼化公司	指	中国石油集团东北炼化工程有限公司
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
五化	指	标准化设计、工厂化预制、模块化施工、机械化作业、信息化管理
三大平台	指	业务执行平台、业主交付平台、基础设施平台
ENR	指	《工程新闻记录》，是全球工程建设领域权威学术杂志
IHS	指	全球知名咨询机构
四个坚持兴企方略	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
四化治企准则	指	专业化发展、市场化运作、精益化管理、一体化统筹

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	中国石油集团工程股份有限公司
公司的中文简称	中油工程
公司的外文名称	China Petroleum Engineering Corporation
公司的外文名称缩写	CPEC
公司的法定代表人	白玉光

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	于国锋	唐涛
联系地址	北京市朝阳区安定路5号恒毅大厦	北京市朝阳区安定路5号恒毅大厦
电话	010-63596905	010-63596905
传真	010-63596359	010-63596359
电子信箱	yuguofeng@cpec.com.cn	tangtac@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
公司注册地址的邮政编码	833699
公司办公地址	北京市朝阳区安定路5号恒毅大厦
公司办公地址的邮政编码	100029
公司网址	www.cpec.com.cn
电子信箱	tangtac@cpec.com.cn

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《上海证券报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

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	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	上海市南京东路61号新黄浦金融大厦4楼
	签字会计师姓名	王晓军、彭峥嵘

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	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
营业收入	70,698,459,420.85	65,053,897,862.60	8.68	59,374,416,599.65
归属于上市公司股东的净利润	855,021,961.15	803,757,988.23	6.38	965,531,579.66
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	763,086,768.79	594,349,090.07	28.39	846,101,764.91
经营活动产生的现金流量净额	-347,380,004.73	-2,392,623,844.57	不适用	8,687,348,446.96
	2020年末	2019年末	本期末比上年同期末增减(%)	2018年末

归属于上市公司股东的净资产	24,620,247,074.53	23,752,256,946.45	3.65	23,635,645,958.92
总资产	106,311,226,085.37	93,113,583,031.14	14.17	94,486,053,781.43

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
基本每股收益(元/股)	0.1531	0.1440	6.32	0.1729
稀释每股收益(元/股)	0.1531	0.1440	6.32	0.1729
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1367	0.1065	28.36	0.1515
加权平均净资产收益率(%)	3.55	3.38	增加0.17个百分点	4.16
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.18	2.52	增加0.66个百分点	3.68

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

公司自2020年1月1日起执行《企业会计准则第14号——收入》(2017年修订)。根据新收入准则的相关规定,本公司对于首次执行该准则的累计影响数调整财务报表相关项目期初金额,未对比较财务报表数据进行调整。

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、2020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	9,687,811,224.77	18,659,688,763.21	16,589,766,411.83	25,761,193,021.04
归属于上市公司股东的净利润	-415,736,246.92	691,612,149.84	349,743,539.60	229,402,518.63
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-421,432,389.46	672,216,957.03	319,995,581.68	192,306,619.54
经营活动产生的现金流量净额	-7,409,297,869.34	-743,140,154.82	965,496,001.19	6,839,562,018.24

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	2020 年金额	附注（如适用）	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	4,433,292.37	第十一节\七(73)	1,646,228.18	-2,958,666.15
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	32,398,086.96	第十一节\七(74)	40,105,551.03	16,502,642.80
债务重组损益	-500,000.00	第十一节\七(68)	-37,073.70	-20,000.00
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			908,489.62	14,954,549.49
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	10,472,912.54		267,319.57	1,279,673.07
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	47,647,208.75		42,344,972.12	37,492,521.69
其他符合非经常性损益定义的损益项目	19,664,881.07	以前年度计提的存货跌价准备转回和增值税加计抵减	149,521,429.73	95,239,279.71
少数股东权益影响额	-1,356,618.64		-39,596.14	-4,411,167.84
所得税影响额	-20,824,570.69		-25,308,422.25	-38,649,018.02
合计	91,935,192.36		209,408,898.16	119,429,814.75

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	698,331,865.94	882,280,508.67	183,948,642.73	0.00
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	698,331,865.94	882,280,508.67	183,948,642.73	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，详见第十一节、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，详见第十一节、七、18. 其他权益工具投资。

十二、其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

1. 公司主要业务

本报告期，公司从事的主要业务没有发生重大变化。公司面向国内外石油化工工程市场提供全产业链的“一站式”综合服务，业务范围覆盖油气田地面工程、炼油化工工程、油气储运工程、LNG 工程、非常规油气地面工程、煤化工工程、海洋石油工程等上中下游工程全产业链；服务能

力涵盖项目咨询、FEED、项目管理、设计、采购、施工、开车、试运、生产服务、培训及保运、投融资服务等全价值链。

2. 主要业务经营模式

本报告期，公司主要经营模式没有发生变化。包括项目前端咨询、概念设计、设计采购施工（EPC）总承包、设计采购承包（EP）、采购施工承包（PC）、勘察设计承包（E）、施工承包（C）、项目管理承包（PMC）、监理承包、试运投产、培训及运营维护等，能够为业主提供项目一揽子综合解决方案。为适应市场需求变化，满足业主多样化需求，公司还积极审慎探索尝试 F+EPC、BOT、PPP 等“投建营”项目运作模式。

3. 公司细分行业领域

（1）上游业务：主要发展油气田地面工程、天然气液化工程和海上油气工程等业务，巩固扩大高含水、稠油、超稠油和特超稠油田以及“六高”气田等油气田地面工程技术优势；加快提升天然气液化技术，赶超世界先进水平，加快形成煤层气、致密气、页岩气等非常规核心技术。打造国际一流的油气田地面工程建设品牌。

（2）中游业务：主要发展陆上及海洋管道工程、化工石油储库工程等业务，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。打造国际一流的油气储运工程建设品牌。

（3）下游业务：主要发展炼油工程、化学工程、LNG 接收存储气化工程等业务。突出工艺优化、节能降耗减排，打造一批核心装置工艺包，炼油化工工程实力达到国际先进水平；培育天然气基烯烃技术，把握合成材料与原料以及精细化工技术发展趋势；提升大型 LNG 存储设施设计建造技术，赶超世界先进水平；完善煤基化工系列技术开发和应用。打造国际一流的炼油化工工程建设品牌。

（4）环境工程与纺织化纤业务：主要发展环境工程、纺织化纤工程建设。抓住国家加大水、气和土壤污染治理的有利时机，形成油气田、炼油化工、纺织印染、煤化工等行业的污水污泥处理、钻井废弃泥浆和岩屑处理、尾气排放等成套技术和烟气脱硫脱硝除尘一体化设计技术，培育二氧化碳捕集、难降解废水达标与回用处理、石油化工行业土壤地下水污染修复、高含盐废水分离及固化等关键技术，打造新的经济增长点。保持纺织化纤行业领先地位，保持传统合纤单体、合成纤维领域的领先地位，重点突破高性能、可降解、多功能聚酯产品技术，积极拓展合成树脂业务领域，打造新的经济增长点。

（5）项目管理业务：主要发展工程咨询、项目管理、设备监造、设计及施工监理、安全及环境监理等业务，拥有与国际化发展相适应的组织架构和项目管理体系，掌握先进的项目管理技术与方法，建立数据管控与分析模型，实施精准管理和主动管理，实现数字化向智能化转型新跨越，引进和培养一批高素质、熟悉国际通行项目管理模式、程序、标准的高素质项目管理人才，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，力争在国际市场取得重大突破，打造具有国际竞争力的工程项目管理服务商。

4. 行业业绩驱动因素

宏观经济发展、国际油价变化、新能源替代会对石油石化领域投资产生重大影响。当经济发展状况良好、油气需求旺盛、油气价格处于高位，市场繁荣，石油石化工程领域的项目机会较多；当经济增长缓慢、油气需求疲软、新能源发展进程加快，油气价格处于低位时，石油公司和相关企业将缩减或放缓投资，市场低迷，项目机会较少。

从市场竞争角度看，传统上依靠规模优势已经向以领先技术和信息化为主导，涵盖成本、服务、质量和品牌的全方面竞争模式转变，技术要素在市场竞争中的关键作用日益凸显，掌握自主工艺技术成为发展主流。国际工程公司越来越重视技术服务能力的建设，以专业化的技术服务为基础，统筹全球技术转让和授权工作，进而带动工程设计和总承包业务。并依托技术的持续升级迭代，结合物联网、大数据和人工智能技术，加快数字化智能化转型，积极抢占产业竞争制高点。

5. 与相关行业的关联性

相关上游行业主要包括建筑材料、机电设备、工程机械、工程软件等，相关要素价格随着经济发展和消费水平的变化而变化。同时，燃料、动力、劳动力价格的变化，也会引起工程建设成本变动。

相关下游行业主要是石油天然气、化工等产业，其资源、资金、技术密集，产业关联度高，经济总量大，产品应用范围广，在国民经济中占有十分重要的地位，这些行业的发展变化将对油气工程建设业务产生重大影响。

6. 周期性特征和地域性特征

国内油气工程建设行业存在一定的季节性特点，部分项目会因冬季气候原因而停工，大多数项目施工高峰期集中在二、三季度，这段时间工程进度最快，工程建设企业的收入确认、回款也往往集中在后三个季度。

油气工程建设行业也存在明显的地域性特征。在石油和天然气等油气资源储备丰富的地区和国家，工程建设项目会比较集中，比较活跃的地区包括北美、中东、非洲、中亚、俄罗斯、东南亚等区域，国内项目分布比较广泛，相对比较集中在西北、东北和华南地区。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

1. 拥有强大的工程建设能力和完整的核心技术系列

伴随着国内石油工业的发展，公司形成了涵盖油气田地面、油气储运与炼油化工领域的成套技术系列，陆上油气田地面工程、长输管道工程、油气储库工程设计、施工水平和能力处于国内领先地位。掌握油气处理、长输管道、成品油顺序输送、千万吨炼油、百万吨乙烯、天然气液化、LNG 接收站等工艺设计、施工技术。具备年均 2000 万吨原油产能、300 亿方天然气产能、8000 公里长输管道、2600 万方原油储罐、1600 万方成品油储罐、2 个千万吨级炼油和百万吨级乙烯的 EPC 总承包建设能力。

(1) 在油气田地面工程方面，拥有国际先进的高温、高压、高腐蚀天然气集输及处理工艺设计技术；拥有国际先进的油田集输及处理技术，并掌握长距离混输工程设计技术、油气水三相高效分离技术及深度电脱盐/脱水等多种技术；拥有国内先进的稠油、超稠油地面工程设计技术。

(2) 在油气储运工程方面，长输管道建设能力达到国际先进水平，在天然气管道关键装备国产化、机械化防腐等领域处于行业领先地位，0.8 系数长输管道设计及施工技术达世界先进水平。拥有国际先进的地下水封洞库、地下储气库设计技术。

(3) 在炼油化工工程方面，拥有“千万吨炼油、百万吨乙烯”成套自主核心技术，百万吨级 PTA、丙烯酸及酯工艺成套技术达到国际领先水平，实现了大型氮肥生产技术的国产化。在天然气处理及 LNG 工程方面，掌握了天然气脱硫、脱碳、脱水、硫磺回收等系列处理技术，以及大、中、小型不同系列的天然气预处理、液化、储存、接收、再气化等全产业链成套技术，拥有单线液化能力 350 万吨/年多级单组分液化和 550 万吨/年双循环混合冷剂液化成套技术。

(4) 在环境工程方面，拥有成熟的油气田地面、炼油化工、纺织印染、煤化工等方面的污水处理技术，炼化企业“三泥”处理技术，以及燃煤锅炉烟气治理、炼化石化企业 VOCs 控制与回收、油气田及炼化石化企业二氧化碳捕集和利用技术。

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

2. 具有完整的产业链、价值链以及丰富的项目经验

公司具有上中下游一体化、国内外一体化、海陆一体化的优势，能够为油气行业提供从工程咨询、项目管理、勘察、设计、采购、施工、安装、试运、开车、监理到生产服务和运营维护等“一揽子”解决方案和“一站式”综合服务。伴随着国内石油工业的发展，公司积累了丰富的石油石化工程设计和建设的实践经验。近年来参与建设了中国石油国内外投资的主要油气田地面工程，西北、东北、西南和海上等四大油气能源战略通道，以及云南石化、四川石化和广西石化等一批炼油化工重点工程。其中，承揽的哈萨克斯坦让那若尔第三油气处理厂一期工程、苏丹 3/7 区产能升级项目、尼日尔津德尔 100 万吨炼厂工程、中海壳牌南海石化项目 80 万吨/年乙烯装置、伊拉克艾哈代布油田地面工程、中缅天然气管道工程（缅甸段）荣获中国建设工程鲁班奖；中亚

管道、尼日尔原油管道、中缅天然气管道工程（缅甸段）、哈萨克斯坦 PKOP 炼厂改造工程等项目荣获国家优质工程金奖（境外工程）；独山子石化千万吨炼油、百万吨乙烯工程荣获新中国成立 60 周年“百项重大经典建设工程”；中俄东线（北段）工程获得习近平总书记高度赞誉。

3. 具有较强的市场影响力

公司完成了国内外多项重大能源建设项目，享有良好的社会声誉和影响力。国际业务已拓展到中东、中亚、亚太、非洲、美洲五大区域的 66 个国家和地区，在伊拉克、阿联酋、沙特、哈萨克斯坦、马来西亚等 22 个国家形成了合同额 1 亿美元以上的规模市场；已成为沙特阿美、ADNOC、俄气、委内瑞拉石油公司等 28 个国家石油公司，以及壳牌、埃克森美孚、BP、道达尔等国际石油公司的合格承包商。中油工程在 2020 年度 ENR 国际油气工程承包商十强第 5 位，同比上年提高 4 个名次，是唯一上榜的中国油气工程公司；位列 ENR 国际承包商 250 强第 34，同比上年提高 9 个名次；位列全球承包商 250 强第 42 位，同比上年提高 4 个名次。公司未来将进一步巩固国内第一、国际一流油气工程公司的行业地位。

4. 齐备的行业资质优势

公司各成员单位拥有从事油气工程建设所需的各类资质 767 项，涵盖工程勘察、设计、施工、监理等全价值链，每类资质均达到行业最高水平。其中拥有工程勘察综合甲级资质企业 2 家，工程设计综合甲级资质企业 5 家，石油化工工程施工总承包特级资质企业 2 家，工程监理综合资质企业 3 家，还具有石油化工工程施工总承包一级、市政公用工程施工总承包一级、建筑工程施工总承包一级、公路工程施工总承包一级以及海洋石油工程专业承包一级、隧道工程专业承包一级、防水防腐保温工程专业承包一级、钢结构工程专业承包一级、地基基础工程专业承包一级等多项高级别行业资质。

5. 人才队伍优势

公司高度重视人才队伍建设，积极推进人才队伍体制机制建设，建立畅通经营管理、项目管理、专业技术和操作技能人才成长通道，实施领军型、国际化、技术创新、急需紧缺和青年英才专项工程，培养和造就了一大批人才。高级技术专家、专业带头人、高级技能专家、国家注册执业资格人员、高级项目管理人员数量大幅度增加，人才队伍不断壮大。目前，公司拥有享受政府津贴专家、国家级设计大师、行业级设计大师、全国技能专家等 130 余人，拥有一级建造师 2100 多人、一级结构工程师 200 多人、一级注册建筑师 70 余人、注册化工工程师 390 多人、注册监理工程师 740 多人、注册咨询工程师 380 多人、注册造价工程师 500 多人、注册安全工程师 1400 多人、IPMP 持证员工 260 多人，PMP 持证员工 1000 多人。这支高素质人才队伍为公司业务发展和壮大提供了有力的智力支持和保障。

6. 党建和文化优势

公司始终坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，以制度建设为抓手，制定出台“第一议题”制度，严格执行“三重一大”决策制度实施细则，确保习近平总书记重要讲话和批示指示精神以及党中央决策部署在公司的贯彻执行，确保党组织“把方向、管大局、保落实”领导作用和“三会一层”决策的有效融合与衔接。以“战严冬、转观念、勇担当、上台阶”主题教育活动为契机，深入学习贯彻党的十九大和十九届历次中央全会精神，党员干部“四个意识”更加牢固、“四个自信”更加坚定、“两个维护”更加坚决，全体干部员工的凝聚力、向心力、战斗力不断增强。大力推进“文化强企”，以建设符合中国特色社会主义新时代要求、具有鲜明行业特色的企业为目标，不断丰富企业文化核心内涵，充分发挥“一微、一网、一视、一报”四大宣传平台阵地作用，着力塑造公司的良好品牌形象。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2020 年是公司发展历程中极其艰难、极具挑战的一年，新冠肺炎疫情突如其来、国际油价惨烈探底、内外市场量价齐跌、复工复产压力空前，生产经营形势遭遇前所未有的严峻考验。公司上下坚决贯彻董事会决策部署，科学筹划、沉稳应对、逆行作战、鼎力攻坚，统筹推进疫情防控和复工复产，全力提质增效迎战市场严冬，深化改革治理增强发展活力，在大战大考中经受住了

考验，员工健康安全整体受控，重点工程如期复工复产，提质增效指标刚性完成，全面完成年度生产经营目标，实现了“十三五”圆满收官。

（一）奋力抗击疫情保生产，责任担当全面彰显。

公司把疫情防控作为压倒一切的任务，迅速建立了上下一体、内外联动的疫情防控工作体系，构建形成纵向覆盖三级企业，横向联通海外国家、当地政府和项目部的联防联控工作机制，海外克服了“疫情+安保”的双重压力，在 55 个国家 218 个分支机构的人员队伍整体稳定，未发生中方员工感染事件；国内实现“双零”目标。积极助力社会各界抗疫攻坚，发挥专业优势，全力保障雷神山医院供气系统平稳运行，积极援建洛阳版“小汤山”医院，大战大考中彰显了责任担当。

（二）大力拓展市场重开源，新签合同额连续三年增长。

市场开发逆势有为，报告期累计签约项目 6795 个、合同额 965.3 亿元、同比增长 1.7%，市场结构持续优化，其中国际市场占比 22.4%、外部市场占比 44.4%。工程建设公司获得了道达尔国际合格承包商证书，管道局工程公司国内新签合同创 10 年新高，寰球工程公司顺应炼化转型和新能源发展要求，为 12 家炼化企业制定“一厂一策”转型方案；项目管理公司中标国家管网第一个设计监理和盾构施工监理项目，公司品牌实力得到彰显。

（三）努力攻坚克难保节点，重点工程建设有序推进。

公司建立疫情常态化重点工程领导挂牌督导机制，优化强化资源配置，各级管理人员全力统筹协调，积极与地方政府、业主及相关方对接，以非常规措施创造性解决人员动迁、物资调配等问题，及时解决难点堵点问题，抢工期、保投产，打赢了重点项目攻坚战，3 月底前全面实现复工复产，同时也辐射带动产业链相关企业的快速复工生产。中俄东线中段、天津南港 LNG 等一批油气基础设施按期投产，上古天然气处理厂、广西石化大检修等项目开车投运，广东石化、长庆和塔里木乙烷制乙烯等重点工程加快推进。

（四）全力提质增效求生存，打赢效益实现保卫战。

深入实施提质增效专项行动，广泛开展设计优化、集采降价、工艺工法创新、精简机构人员，成本费用得到了有效压减，主营业务毛利比去年同期增长 3.71 亿元，同比增长 7.51%；销售费用和管理费用比去年同期下降 0.22 亿元和 4.11 亿元，同比下降 17.46%和 12.46%。积极开展降税减费，利用留抵亏损、申报高新企业等税务筹划措施，综合所得税率同比下降 3.40 个百分点，全年累计实现归属于上市公司股东的净利润 8.55 亿元，同比增长 6.38%；通过深化资金集中管理、发行超短期融资券、开展授信业务办理等财务创效方法，有效提升公司资金管理水平、降低融资成本。细化管理要求，加大非正常“两金”管控力度，项目结算和清欠清收力度持续加强，同时实现民企账款和农民工工资“零拖欠”，公司经营活动现金净流出 3.47 亿元，同比减少流出 20.45 亿元。

（五）着力改革创新促发展，动力活力不断增强。

专题部署推进公司治理体系和治理能力现代化，配套健全各类制度，制定“十四五”发展规划、改革三年行动方案计划与对标世界一流管理提升方案，年度重点改革任务逐步展开。科技创新成果丰硕，超稠油密闭集输、一体化天然气单井集气站、D273 小口径三轴漏磁腐蚀检测器等技术实现工业化应用，全年荣获省部级以上科技奖项 43 个，400 万吨/年煤间接液化成套技术荣获国家科技进步一等奖，1422 毫米 X80 管线钢管应用技术荣获中国石油集团科技进步特等奖。信息化水平持续提升，数字化转型步伐不断加快，“五化”应用取得实效。

（六）强力监管防控化风险，QHSE 管理基础持续夯实。

健全各层级监督机构，优化监督资源配置，形成了多级联动的监督体系，扎实推进三个月安全生产专项整顿、专项整治三年行动，深入开展“四查”整改提升，QHSE 监督检查更加高效。深化体系审核成果应用，逐级追溯管理缺陷，倒逼问题整改，全过程质量管理成果显著，工程质量持续提升，全年获得省部级优秀工程奖 142 项，土库曼斯坦萨曼杰佩气田增压工程、广西永盛石油化工有限公司石化仓储项目获得国家优质工程奖。

二、报告期内主要经营情况

报告期内公司积极应对国际低油价和国内外新冠肺炎疫情影响，统筹疫情防控、复工复产、生产经营和改革创新等工作，有序推进重点工程项目建设，全力推进提质增效专项行动，克服工期滞后、运行成本增加等不利因素，大力压控项目直接成本及运营管理费用，用好国家和地方政府抗击疫情复工复产财税支持政策，报告期内公司新签合同额 965.3 亿元、同比增长 1.7%，实现

营业收入 706.98 亿元、同比增长 8.68%，实现主营业务毛利 53.16 亿元、同比增长 7.51%；销售费用同比减少 0.22 亿元，管理费用同比减少 4.11 亿元，研发费用同比增加 2.88 亿元，财务费用同比增加 6.84 亿元，所得税费用同比减少 0.47 亿元，实现归属于上市公司股东的净利润 8.55 亿元，同比增长 6.38%。公司压实现金流管理和“两金”压控主体责任，努力克服新冠肺炎疫情等不利因素影响，加强重点项目与业主结算收款管理，项目收款有序进行，经营活动现金净流出 3.47 亿元，较上年同期减少流出 20.45 亿元。

（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	70,698,459,420.85	65,053,897,862.60	8.68
营业成本	65,102,976,122.22	59,891,297,910.41	8.70
销售费用	103,362,202.96	125,223,439.18	-17.46
管理费用	2,888,217,233.95	3,299,298,387.53	-12.46
研发费用	595,170,702.75	306,806,439.35	93.99
财务费用	370,998,102.47	-313,063,145.66	不适用
经营活动产生的现金流量净额	-347,380,004.73	-2,392,623,844.57	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-404,710,112.40	-548,397,458.22	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-253,285,492.73	612,727,581.58	-141.34
投资收益	67,636,043.29	50,610,838.56	33.64
信用减值损失	83,484,656.72	51,925,426.08	60.78
资产减值损失	22,807,342.88	142,009,487.96	-83.94
资产处置收益	4,433,292.37	1,646,228.18	169.30

说明：

（1）投资收益变动原因说明：主要系对合营联营企业确认的投资收益增加；

（2）信用减值损失变动原因说明：主要系预期信用损失增加；

（3）资产减值损失变动原因说明：主要系计提的资产减值准备减少；

（4）资产处置收益变动原因说明：主要系固定资产处置利得增加；

其他相关科目变动分析详见第四节、二、（一）中 2. 收入和成本分析、3. 费用、4. 研发投入、5. 现金流等相关内容。

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

2020 年度，公司累计实现营业收入 706.98 亿元，同比增长 8.68%，其中主营业务收入 700.62 亿元，同比增长 8.44%。发生营业成本 651.03 亿元，同比增长 8.70%，其中主营业务成本 647.47 亿元，同比增长 8.51%。实现主营业务毛利 53.16 亿元，同比增长 7.51%；主营业务毛利率 7.59%，同比减少 0.06 个百分点。

（1） 主营业务分行业、分产品、分地区情况

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	28,829,896,008.99	26,513,858,626.03	8.03	1.86	0.59	增加 1.16 个百分点
管道与储运工程	19,957,554,529.69	18,725,494,102.94	6.17	12.07	13.59	减少 1.26 个百分点
炼油与化工工程	17,450,277,228.60	16,217,844,701.82	7.06	18.39	19.97	减少 1.23 个百分点
环境工程、项目管理及其他	3,824,769,040.46	3,289,789,955.29	13.99	1.74	-0.42	增加 1.87 个百分点
合计	70,062,496,807.74	64,746,987,386.08	7.59	8.44	8.51	减少 0.06 个百分点

						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	70,062,496,807.74	64,746,987,386.08	7.59	8.44	8.51	减少 0.06 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	46,530,972,046.66	43,090,758,374.36	7.39	18.21	17.45	增加 0.60 个百分点
境外	23,531,524,761.08	21,656,229,011.72	7.97	-6.80	-5.76	减少 1.02 个百分点
合计	70,062,496,807.74	64,746,987,386.08	7.59	8.44	8.51	减少 0.06 个百分点
近三年主营业务收入占比情况						
分行业	2020 年	占比 (%)	2019 年	占比 (%)	2018 年	占比 (%)
油气田地面工程	28,829,896,008.99	41.15	28,304,032,811.23	43.81	24,625,889,691.61	41.76
管道与储运工程	19,957,554,529.69	28.49	17,807,459,477.02	27.56	17,480,911,686.78	29.64
炼油与化工工程	17,450,277,228.60	24.91	14,739,905,776.91	22.81	13,431,576,188.17	22.78
环境工程、项目管理及其他	3,824,769,040.46	5.45	3,759,312,992.93	5.82	3,434,912,847.45	5.82
合计	70,062,496,807.74	100.00	64,610,711,058.09	100.00	58,973,290,414.01	100.00

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明：

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 288.30 亿元，占公司主营业务收入的 41.15%，同比增长 1.86%；实现主营业务毛利 23.16 亿元，毛利率 8.03%，较上年增加 1.16 个百分点。

(2) 管道与储运工程业务实现主营业务收入 199.58 亿元，占公司主营业务收入的 28.49%，同比增长 12.07%；实现主营业务毛利 12.32 亿元，毛利率 6.17%，较上年减少 1.26 个百分点。

(3) 炼油与化工工程业务实现主营业务收入 174.50 亿元，占公司主营业务收入的 24.91%，同比增长 18.39%；实现主营业务毛利 12.32 亿元，毛利率 7.06%，较上年减少 1.23 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 38.25 亿元，占公司主营业务收入的 5.45%，同比增长 1.74%；实现主营业务毛利 5.35 亿元，毛利率 13.99%，较上年增加 1.87 个百分点。

报告期内，公司实现境内主营业务收入 465.31 亿元，同比增长 18.21%，占主营业务收入的 66.41%，较上年增加 5.49 个百分点；主营业务毛利率 7.39%，较上年增加 0.60 个百分点。实现境外主营业务收入 235.32 亿元，同比下降 6.80%，占主营业务收入的 33.59%，较上年减少 5.49 个百分点；主营业务毛利率 7.97%，较上年减少 1.02 个百分点。

具体详见第十一节、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	26,513,858,626.03	40.95	26,359,334,854.46	44.18	0.59	
管道与储运	采购成本、	18,725,494,102.94	28.92	16,485,100,755.42	27.63	13.59	

工程	人工成本、折旧费						
炼油与化工工程	采购成本、人工成本、折旧费	16,217,844,701.82	25.05	13,518,343,222.41	22.66	19.97	
环境工程、项目管理及其他	采购成本、人工成本、折旧费	3,289,789,955.29	5.08	3,303,646,533.13	5.54	-0.42	
合计		64,746,987,386.08	100.00	59,666,425,365.42	100.00	8.51	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
合计		64,746,987,386.08	100.00	59,666,425,365.42	100.00	8.51	

成本分析其他情况说明

分行业	成本构成项目	2020 年	占比 (%)	2019 年	占比 (%)	同比变动 (%)	2018 年
油气田地面工程	采购成本	21,979,851,365.74	33.95	21,510,046,201.93	36.05	2.18	18,633,375,802.73
	人工成本	4,193,037,820.36	6.48	4,492,131,077.59	7.53	-6.66	3,913,611,222.14
	折旧费	340,969,439.93	0.52	357,157,574.94	0.60	-4.53	396,477,403.65
	小计	26,513,858,626.03	40.95	26,359,334,854.46	44.18	0.59	22,943,464,428.52
管道与储运工程	采购成本	14,358,384,261.54	22.18	11,747,102,926.25	19.69	22.23	12,104,362,511.69
	人工成本	4,078,810,088.52	6.30	4,440,994,147.86	7.44	-8.16	4,095,016,719.24
	折旧费	288,299,752.88	0.44	297,003,681.31	0.50	-2.93	330,826,173.77
	小计	18,725,494,102.94	28.92	16,485,100,755.42	27.63	13.59	16,530,205,404.70
炼油与化工工程	采购成本	14,062,503,538.56	21.72	11,251,703,052.39	18.86	24.98	9,963,269,235.71
	人工成本	2,020,236,140.76	3.12	2,125,128,469.05	3.56	-4.94	2,063,834,152.42
	折旧费	135,105,022.50	0.21	141,511,700.97	0.24	-4.53	154,487,054.40
	小计	16,217,844,701.82	25.05	13,518,343,222.41	22.66	19.97	12,181,590,442.53
环境工程、项目管理及其他	采购成本	2,623,206,373.97	4.05	2,647,336,383.93	4.44	-0.91	2,548,372,790.08
	人工成本	655,946,385.87	1.01	641,516,547.36	1.07	2.25	476,988,889.57
	折旧费	10,637,195.45	0.02	14,793,601.84	0.02	-28.10	13,039,631.98
	小计	3,289,789,955.29	5.08	3,303,646,533.13	5.53	-0.42	3,038,401,311.63
合计	64,746,987,386.08	100.00	59,666,425,365.42	100.00	8.51	54,693,661,587.38	

2020 年度，公司发生营业成本 651.03 亿元，其中，发生主营业务成本 647.47 亿元，同比分别增长 8.70% 和 8.51%。

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 265.14 亿元，占比 40.95%，同比增长 0.59%；管道与储运工程业务主营业务成本 187.25 亿元，占比 28.92%，同比增长 13.59%；炼油与化工工程业务主营业务成本 162.18 亿元，占比 25.05%，同比增长 19.97%；环境工程、项目管理及其他业务主营业务成本 32.90 亿元，占比 5.08%，同比下降 0.42%。

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。具体详见第十一节、七、61. 营业收入和营业成本相关内容。

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 4,292,605.28 万元，占年度销售总额 61.27%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 3,199,545.65 万元，占年度销售总额 45.67%。

前五名供应商采购额 706,311.90 万元，占年度采购总额 13.32%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 383,034.26 万元，占年度采购总额 7.22%。

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 1.03 亿元，同比下降 17.46%，主要系运输费、差旅费等减少所致。2020 年度，公司销售费用占营业收入的比例为 0.15%，同比减少 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	58,164,334.43	58,522,564.35	-0.61
技术服务费	24,245,760.79	24,317,104.78	-0.29
差旅费	4,364,676.23	9,418,654.91	-53.66
租赁费	3,402,814.29	5,777,674.90	-41.10
招标投标费	3,145,177.36	3,087,124.75	1.88
运输费	2,482,399.84	17,073,356.58	-85.46
业务招待费	1,583,459.28	2,335,357.85	-32.20
咨询审计费	658,148.35	576,250.34	14.21
办公费	600,425.49	970,786.41	-38.15
其他费用	4,715,006.90	3,144,564.31	49.94
合计	103,362,202.96	125,223,439.18	-17.46

(2) 管理费用

报告期内发生管理费用 28.88 亿元，同比下降 12.46%，主要系公司大力开展提质增效行动，全面压降差旅费等管理支出，积极利用国家抗击新冠肺炎疫情减免社保政策，员工薪酬等各项支出均有不同程度下降。2020 年度，公司管理费用占营业收入的比例为 4.09%，同比减少 0.99 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	1,969,186,243.09	2,184,578,283.82	-9.86
折旧折耗摊销	150,205,182.85	152,929,632.20	-1.78
租赁费	108,544,991.75	119,244,740.48	-8.97
技术服务费	98,445,955.37	114,997,000.32	-14.39
物业管理费	85,574,998.44	87,500,826.34	-2.20
咨询审计费	62,293,451.27	93,835,364.89	-33.61
维护及修理费	42,295,087.85	48,876,387.12	-13.47
差旅费	41,166,308.74	96,259,744.54	-57.23
信息系统维护费	33,911,490.43	30,795,302.22	10.12
党组织工作经费	32,956,313.32	52,634,740.98	-37.39
其他费用	263,637,210.84	317,646,364.62	-17.00
合计	2,888,217,233.95	3,299,298,387.53	-12.46

(3) 研发费用

报告期内发生研发费用 5.95 亿元，同比增长 93.99%，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	443,007,809.22	203,020,393.85	118.21
外部加工费	35,109,221.10	3,468,935.08	912.10
技术服务费	29,583,697.40	22,323,077.72	32.53
设计制图费	19,754,036.72	9,843,809.47	100.67
燃料及物料消耗	15,445,109.21	9,399,599.27	64.32
折旧费与摊销	11,877,757.10	10,790,107.97	10.08
差旅费	5,881,518.22	6,398,469.28	-8.08
试验检验费	2,358,586.46	1,008,265.43	133.93
租赁费	2,273,884.33	3,282,390.91	-30.72
委托研发支出	1,215,552.30	3,114,440.43	-60.97
办公费	970,782.64	1,361,327.81	-28.69
其他费用	27,692,748.05	32,795,622.13	-15.56
合计	595,170,702.75	306,806,439.35	93.99

(4) 财务费用

报告期内发生财务费用 3.71 亿元，同比增加 6.84 亿元，主要系本年度美元等汇率震荡下行，汇兑损益由上年净收益 2.22 亿元转为本年净损失 4.97 亿元所致。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动 (%)
利息费用	107,607,940.07	117,695,522.92	-8.57
利息收入	-321,134,832.57	-279,524,001.93	不适用
汇兑损益	497,433,486.28	-221,607,391.01	不适用
银行手续费	59,055,603.71	50,245,008.97	17.54
其他支出	28,035,904.98	20,127,715.39	39.29
合计	370,998,102.47	-313,063,145.66	不适用

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	1,329,094,512.12
本期资本化研发投入	16,682,902.53
研发投入合计	1,345,777,414.65
研发投入总额占营业收入比例 (%)	1.90
公司研发人员的数量	5,043
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	11.39
研发投入资本化的比重 (%)	1.24

(2). 情况说明

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减少 13.75 亿元。其中：

经营活动现金净流出 3.47 亿元，同比减少流出 20.45 亿元。其中，销售商品、提供劳务收到的现金 711.31 亿元，同比增加 20.94 亿元，主要系公司大力压降“两金”，持续加强项目结算和清欠清收力度，工程项目回款同比增加所致；购买商品、接受劳务支付的现金 533.89 亿元，同比增加 14.17 亿元，主要系本年支付分包商、供应商款项同比增加所致。

投资活动现金净流出 4.05 亿元，同比减少流出 1.44 亿元，主要系报告期购入固定资产同比减少所致。

筹资活动现金净流出 2.53 亿元，同比增加流出 8.66 亿元，主要系报告期取得借款同比减少及偿还债务同比增加所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

本年受美元等货币汇率震荡下行，人民币汇率相对上升的影响，汇兑损益由上年净收益 2.22 亿元转为本年净损失 4.97 亿元。汇率变动因素对本报告期利润产生负向影响，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	29,836,072,716.24	28.06	31,147,411,134.25	33.45	-4.21	注 1
应收账款	10,697,990,614.18	10.06	12,710,321,348.15	13.65	-15.83	注 2
预付款项	10,525,538,013.36	9.90	7,519,972,484.99	8.08	39.97	注 3
其他应收款	3,953,439,488.85	3.72	4,712,484,485.82	5.06	-16.11	注 4
存货	8,635,035,869.47	8.12	26,109,326,226.50	28.04	-66.93	注 5
一年内到期的 非流动资产	65,941,661.79	0.06	266,254,588.26	0.29	-75.23	注 6
债权投资	89,832,998.57	0.08	67,580,637.28	0.07	32.93	注 7
长期股权投资	458,274,305.87	0.43	304,164,642.55	0.33	50.67	注 8
开发支出	23,276,701.08	0.02	12,202,026.28	0.01	90.76	注 9
短期借款	0.00	0.00	1,500,000,000.00	1.61	-100.00	注 10
应付账款	34,956,486,921.51	32.88	22,440,986,671.64	24.10	55.77	注 11
预收款项	0.00	0.00	28,880,034,642.18	31.02	-100.00	注 12
一年内到期的 非流动负债	555,921,480.00	0.52	0.00	0.00	不适用	注 13
其他流动负债	2,485,818,205.89	2.34	232,606,381.24	0.25	968.68	注 14
长期借款	0.00	0.00	561,305,052.00	0.60	-100.00	注 15
预计负债	336,658,294.08	0.32	42,212,204.60	0.05	697.54	注 16
递延收益	26,092,440.80	0.02	85,037,795.81	0.09	-69.32	注 17

其他说明:

注 1: 货币资金的减少主要系报告期投资活动现金净流出。

注 2: 应收账款的减少主要系报告期公司加大工程款清收。

注 3: 预付款项的增加主要系预付的工程款、材料款、设备款、劳务等款项增加。

注 4: 其他应收款的减少主要系根据新收入准则将不满足无条件收款权或未到期的质保金调整至合同资产列示。

注 5: 存货的减少主要系根据新收入准则, 报表项目列报调整。

注 6: 一年内到期的非流动资产减少主要系报告期部分安哥拉国债到期。

注 7: 债权投资的增加主要系本报告期新增安哥拉国债投资。

注 8: 长期股权投资的增加主要系本报告期新增对合营联营企业的投资。

注 9: 开发支出增加主要系资本化科研投入增加。

注 10: 短期借款减少主要系所属子公司偿还借款。

注 11: 应付账款增加主要系应付项目分包款、原材料及商品采购款增加。

注 12: 预收款项减少主要系根据新收入准则, 报表项目列报调整。

注 13: 一年内到期的非流动负债增加主要系将一年内到期的长期借款重分类在此列示。

注 14: 其他流动负债增加主要系根据新收入准则将预收款项中的待转销项税额调整至其他流动负债列示及报告期内发行超短期融资债券。

注 15: 长期借款减少主要系将一年内到期的长期借款重分类至一年内到期的非流动负债列示。

注 16: 预计负债增加主要系根据新收入准则, 将原建造合同下未完工部分计提的存货跌价准备调整至预计负债列示。

注 17: 递延收益减少主要系与收益相关的政府补助减少。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

截至 2020 年 12 月 31 日, 公司受限资产合计 232,742,687.43 元, 明细如下:

单位: 元, 币种: 人民币

项目	期末余额
诉讼冻结	81,152,193.43
待结汇资金	54,648,658.94
信用证开证及保函保证金	9,219,335.01
履约及投标保证金	3,379,804.79
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00
工会经费	8,365,898.62
党团经费	45,740,075.45
住房维修基金	27,236,721.19

合计	232,742,687.43
----	----------------

3. 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。

从全球看，世界能源供应主体在较长时期内仍将是技术稳定的化石能源，全球油气工程建设行业市场机会仍然较多，随着国内外新冠肺炎疫情正在逐步进入有效控制阶段，世界经济有望恢复性增长，带动能源生产与消费的反弹回升，中东地区是世界油气工程建设的主战场，中亚-俄罗斯地区是“一带一路”油气核心合作区，非洲地区在全球油气格局中的地位快速提升，亚太地区作为油气生产区和消费区带来较多工程项目。从国内看，我国经济持续向好、长期向好的发展趋势没有改变，油气能源与石化产品生产与消费保持稳健势头。油气工程建设行业市场机遇仍然较多，公司最大客户中国石油集团致力于建设世界一流综合性国际能源公司，为公司发展提供了广阔平台和坚实基础。

经过多年发展与不断的改革创新，公司经营状态稳健、发展基础扎实，打造了完整的产业链和价值链，能够为业主提供项目全生命周期一体化解决方案与服务，满足业主多元化需求，具备更多价值创造机会。公司涉足油气工程上、中、下游以及环境工程领域，国内外市场、系统内外市场均衡发展，具有较强的互补性和抗风险能力。同时，公司国内外项目运作经验丰富、交付能力突出，具有较高行业知名度和商业信誉，拥有的的核心技术、工艺和装备，在油气田地面工程、油气储运工程、炼油化工领域具有较强比较优势。

2. 在建重大项目情况

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	工期	完工百分比
阿穆尔天然气处理厂建设项目(非专利单元)	1,738,245.00	2017/04-2024/10	71%
广东石化炼化一体化项目(项目总体合计)	3,636,000.00	2019/12 开工, 2021/12 炼油区完工; 2022/03 化工区完工。	40%
巴布综合设施项目	1,033,600.00	2017/11-2021/05	83%
哈法亚天然气处理厂项目	749,000.00	2019/07-2021/12	30%
长庆乙烷制乙烯项目	517,300.00	2019/10-2021/06	94%
中国石油吉化(揭阳)分公司60万吨/年ABS及其配套工程	462,107.00	2019/12-2022/06	34%
伊拉克纳西里耶储油库工程	402,194.00	2015/02-2022/05	52%
沙特哈拉德和哈维亚北部压气站管道项目	392,358.00	2018/07-2021/08	77%
塔里木乙烷制乙烯项目乙烯装置及配套设施	348,620.38	2019/09-2021/09	94%
孟加拉单点系泊及双线管道安装工程	348,265.00	2018/08-2021/08	60%
中石油深圳液化天然气应急调峰站项目接收站工程	323,664.00	2018/12-2024/03	24%
阿曼拉斯玛卡兹原油储罐项目	218,000.00	2018/08-2021/03	60%
沙特拉斯坦努拉管道改线项目	217,464.00	2016/07-2020/08	95%

3. 公司各专业工程的合同签署情况

2020年公司全年新签合同额965.3亿元，与2019年相比增加1.7%。已中标未签合同79.3亿元，已签约未生效合同103.4亿元。新签合同额中：国内合同额749.2亿元，境外合同额216.1亿元。2020年，油气田地面工程业务新签合同额209.2亿元，占比21.7%；管道与储运工程业务新签合同额185.4亿元，占比19.2%；炼油与化工工程业务新签合同额410.9亿元，占比42.6%；环境工程、项目管理及其他业务新签合同额159.8亿元，占比16.5%。近年新签项目对公司未来持续经营和盈利提供了有效支撑。

(五) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

2020 年 12 月 31 日，本公司股权投资账面余额 45,827.43 万元，较年初 30,416.46 万元增加 15,410.97 万元，增长 50.67%。具体明细详见第十一节、七、17. 长期股权投资和 18. 其他权益工具投资。

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

公司全资子公司中国石油集团工程有限公司与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和中国石油集团资本有限责任公司共同向中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司全资子公司昆仑数智科技有限责任公司进行增资。根据增资扩股方案，增资完成后中国石油集团工程有限公司将持有昆仑数智科技有限责任公司 10% 的股权。截至 2020 年 12 月 31 日，中国石油集团工程有限公司已出资 1 亿元。

(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	50,280,619.39	7.00%	7.00%	2021.02.12
安哥拉国债	11,455,307.90	7.00%	7.00%	2021.02.28
安哥拉国债	1,472,825.35	7.00%	7.00%	2021.02.28
安哥拉国债	2,732,909.15	7.00%	7.00%	2021.11.13
安哥拉国债	2,865,735.89	8.00%	8.00%	2023.12.26
安哥拉国债	11,342,391.31	5.00%	5.00%	2024.3.15
安哥拉国债	9,327,893.62	7.00%	7.00%	2024.8.31
安哥拉国债	37,311.60	7.00%	7.00%	2024.8.31
安哥拉国债	7,564,758.05	7.00%	7.00%	2024.8.31
安哥拉国债	18,138,334.54	8.00%	8.00%	2025.2.7
安哥拉国债	18,005,453.01	8.00%	8.00%	2025.2.14
安哥拉国债	16,828,375.97	9.00%	9.00%	2026.12.29
安哥拉国债	5,722,744.58	9.00%	9.00%	2027.12.29
合计	155,774,660.36	/	/	/

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 65,941,661.79 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，具体详见第十一节、七、6. 应收款项融资和 18. 其他权益工具投资。

(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	一级子公司	工程建设	240,956.20	3,894,358.50	1,096,459.46	50,100.86

建设有限公司						
中国寰球工程有限公司	一级子公司	工程建设	148,016.57	2,327,889.63	515,596.36	31,053.87
中国石油集团工程有限公司	一级子公司	工程建设	5,000.00	5,099,005.56	803,029.69	2,357.34
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	3,768,903.63	698,736.28	18,234.47
中国昆仑工程有限公司	二级子公司	工程建设	30,000.00	443,270.52	71,109.60	-15,059.18

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	2,978,950.62	93,208.52	50,100.86	57.84%
中国寰球工程有限公司	1,676,612.66	34,145.04	31,053.87	35.85%
中国石油管道局工程有限公司	2,050,528.08	27,340.42	18,234.47	21.05%
中国昆仑工程有限公司	377,752.62	-14,049.46	-15,059.18	-17.38%

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、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. 所处行业的竞争格局

根据 ENR 统计数据，目前排名前 10 位的国际油气工程公司垄断了全球 59%左右的油气工程市场份额，这一格局已持续多年，短期内不会发生重大变化，目前中油工程位列第 5 位。以德希尼布 (Technip)、派特法 (Petrofac)、西班牙 TR、麦克德莫特 (MCDERMOTT)、泰克尼蒙特 (MAIRE TECNIMONT) 为代表的欧美工程公司以及以日挥 (JGC)、三星工程、千代田 (CHIYODA) 公司为代表的日韩工程公司均位于行业前列，这些国际工程公司核心技术突出，全球资源整合能力强，市场竞争优势明显，占据了国际高端市场。同时，部分项目所在国的属地公司凭借主场优势、人力成本优势和管理技术上的后发优势等，在特定区域市场具有较强的竞争力。

国内中国石油集团、中国石油化工集团有限公司 (以下简称“中国石化集团”) 和中国海洋石油集团有限公司 (以下简称“中国海油集团”) 旗下的各工程建设公司，依托各自母公司的业务需求开展工程建设相关业务，是国内油气工程建设市场的主要力量。其中，公司为中国石油集团控股企业，是中国最大的石油工程综合服务提供商。中石化石油工程技术服务有限公司和中石化炼化工程 (集团) 股份有限公司均为中国石化集团控股，分别从事油气田地面工程相关业务和炼化工程的建设业务。海洋石油工程股份有限公司主要从事海洋工程相关业务，为中国海油集团控股企业。此外，国内还有中国化学工程股份有限公司、惠生工程技术服务有限公司等企业从事石油、化工领域的工程建设业务，并有一些民营企业、外资企业中国分部从事细分领域的相关业务。随着国内油气市场准入越来越宽，部分传统建筑企业跨界进入油气工程行业，市场主体更加多元化，市场竞争将更加激烈。

2. 行业中长期发展趋势

根据国家级智库中国石油经济技术研究院《2050 年世界与中国能源展望》，2030 甚至 2035 年前，全球石油需求仍将持续增长，2050 年前天然气需求年均增速 1.3%~1.6%。根据 IHS 发布的上游投资报告 (2021 年 1 月)，2021 年全球上游支出较 2020 年回升近 7%，2023 年支出将超过 2019 年前的水平 (超过 1 万亿美元)，LNG 设施支出仍将持续增长，海上油气支出将于 2022 年开始回升。同时，“一带一路” 2.0 已由中国倡议演变为全球共识，是中国和世界互联互通的最重

要平台，沿线多数国家处于工业化待起飞阶段，增长潜力巨大，为公司“走出去”提供了空间，公司上中下游全产业链市场前景依然广阔。

国内原油产量在 2030 年前将继续保持 2 亿吨/年以上，天然气产量将稳步提升，页岩气、煤层气等非常规油气资源有望成为我国油气工业的战略性接替资源。“十四五”期间，初步规划新建油气管道超过 2.5 万公里，满足天然气增量跨区域外输和天然气保供需求；优先扩大已建 LNG 接收站储转能力，到 2025 年地下储气库工作气量将超过 300 亿立方米；LNG 接收站处于投资活跃期，“气化长江”战略稳步实施，进一步打造海、江、陆联动的 LNG 终端网络；国企、民企、外企等多种力量积极布局大型炼化一体化项目，加快形成长江三角洲、珠江三角洲、渤海湾三大石化产业聚集区；新材料引领炼化业务转型升级，炼化产品正加快从“燃料”向“化工产品及其有机材料”转变，聚碳酸酯等特种工程塑料、PBAT 等可降解塑料、POE 弹性体、超高分子量聚乙烯、石墨烯、PETG 共聚酯等特种纤维新材料正成为炼化业务新的增量市场。在油气开发和加工利用的环境管理方面，行业污染防治管理更趋严格，相应环保产业仍将继续保持旺盛态势；国内油气工程市场空间依然较大。

绿色低碳快速发展孕育新市场机会，传统油气能源面临转型变革，国内外各大油公司相继调整发展战略，制定绿色、低碳转型发展规划，加快布局新能源业务，IHS Markit 估计，2025 年欧洲大型综合性石油公司的有机低碳投资在总投资中的比重将从 2019 年的 7% 提高到 16%。我国提出“2030 达峰、2060 中和”承诺，中国石油集团按照“清洁替代、战略接替、绿色转型”三步走部署大力推进生产用能清洁替代，加快地热、天然气与新能源电力融合发展，国内新能源发展格局正在快速形成。数字化转型智能化发展催生新业态，孕育新的商机。我国着力打造数字经济新优势。国资委《关于加快推进国有企业数字化转型工作的通知》指出，加快建设推广智慧管网、智能油田等智能现场，提升施工项目数字化集成管理水平。中国石油经济技术研究院预测到 2025 年前后，数字化和智能化技术在全球油气生产领域规模化实现大规模推广，2030 年前后得到全面应用。“十四五”期间是立足新发展阶段、贯彻新发展理念、构建新发展格局的关键时期，绿色低碳发展和数字化智能化转型必将为油气工程公司拓展新能源和数字化转型业务提供重要市场机会。

（二） 公司发展战略

√适用 □不适用

公司今后一个时期的指导思想是：以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的十九大、十九届二中、三中、四中全会精神和习近平总书记重要批示指示精神，践行新发展理念、融入新发展格局，紧紧围绕中国石油集团建设基业长青世界一流综合性国际能源公司的发展愿景，充分发挥战略支持作用，遵循“四个坚持”兴企方略和“四化”治企准则，以推动高质量发展为主题，以深化供给侧结构性改革为主线，以加强党的建设为保障，以“为客户成长增动力”为价值追求，大力实施“创新、绿色、一体化、国际化”四大战略，巩固传统核心业务，拓展战略新兴业务，持续完善产业链价值链，积极推动数字化转型，着力增强服务保障能力、市场竞争能力和公司治理能力，建设世界一流油气和新能源工程综合服务商，在保障能源安全、促进绿色发展中实现股东、客户、合作伙伴价值最大化。

推进实施“创新、绿色、一体化、国际化”四大战略。创新战略，主要是大力推进科技创新、管理创新、模式创新，全面实施数字化转型。绿色战略主要是主营业务绿色低碳、交付工程绿色节能、生产过程绿色环保；一体化战略，主要是综合能源一体化、综合服务一体化、陆上海洋一体化、国内国际一体化；国际化战略，主要是市场国际化、管理国际化、资源国际化、品牌国际化。

（三） 经营计划

√适用 □不适用

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真落实董事会各项决策部署，主动顺应“双循环”新格局和能源转型新趋势，以党的建设为引领，以深化改革创新为动力，大力实施“创新、绿色、一体化、国际化”发展战略，聚焦油气工程主业，积极培育绿色低碳发展新的经济增长点，突出科技自立自强，深化提质增效，强化风险防控，努力实现更高质量发展，实现“十四五”良好开局，以优异成绩庆祝建党 100 周年。

主要指标安排如下：新签合同额 805 亿元、营业收入 720 亿元，百万工时生产安全事故死亡率 ≤ 0.007 ，道路交通安全万台车事故死亡率 ≤ 0.9 ，杜绝较大及以上工程质量事故、安全生产事故和环保事故，不发生职业病事故和新增群体职业病事件。

重点推进实施七项工作：

（一）落实“四全”控风险，守牢质量安全生命线。一是抓好常态化疫情防控工作。严格落实“外防输入、内防反弹”总要求和当地政府防控部署，守住“双零”底线。二是保持安全生产管理高压态势。强化属地管理，巩固安全生产职责归位成果。加强教育培训，提升基层作业队伍安全意识和素质能力。三是突出强化员工健康管理。加强健康风险评估和超前干预，强化职业病防治和风险控制，完善在职员工非正常死亡预防机制。四是强化全过程质量管理。落实勘察、设计、采购、施工、监理、检测等参建主体质量责任，严格执行标准规范，强化焊接、防腐等关键施工工序质量监管，持续打造精品工程。

（二）聚焦“四精”挖潜力，打造提质增效“升级版”。一是升级完善提质增效举措。聚焦“两利四率”，把降成本作为工作着力点和关键考核项，建立涵盖各级经营主体的考核体系，健全以市场为导向的成本倒逼机制，强化项目全生命周期的优化、完善与创新，在市场扩效、管理提效、科技创效、降本增效、风控保效等方面齐发力，深挖内部潜力，形成低成本竞争新优势。二是着力加强全面预算管理及考核。深化零基预算应用，提升预警纠偏时效。将合同资产纳入管控范围，将“两金”变为“三金”管理，加强项目财务管理、过程合同管理和分阶段结算管理，强化合同变更、签证和结算的及时性。三是扩大财务创效成果。深入推进资金集中管理、稳步开展银行独立授信业务，用好融资工具，降低融资成本；密切关注人民币汇率变化，多措并举减少汇率变动对业绩的影响。

（三）突出市场开发保稳健，拓展业务发展新版图。一是推行“总部对总部”工作机制，以更专业、更优质、更低成本的服务，巩固扩大市场份额，全力以赴“为客户成长增动力”。二是优化市场布局。实施差异化市场开发策略，向市场升级要效益，努力开源增效、市场扩效。深耕国家管网、大型炼化等国内社会市场，突出 IOC 和“一带一路”沿线 NOC 市场，巩固扩大中东市场，加快做大中亚—俄罗斯、非洲市场，积极开拓亚太市场。三是完善“一专多元”业务布局。着手布局海洋工程、LNG、数字化智能化、非油等新业务领域以及“热、电、氢”等绿色低碳新能源领域，牵引带动企业转型发展。

（四）盯紧工期目标强保障，打赢重点工程攻坚战。一是健全完善疫情常态化重点工程协调管控机制，加强设计、采购、施工之间的有机联动，统筹平衡工期、质量、安全与效益。二是盯紧节点，全力推进。集中优势资源，全力以赴确保广东石化、长庆、塔里木乙烷制乙烯、阿穆尔天然气处理厂、江苏/唐山 LNG 等重点工程关键节点受控。三是强化过程管控，以“零事故、零缺陷、国内领先、国际一流”为目标，以“六化”应用为抓手，全面提高专业化服务保障能力，确保重点项目优质高效建成。

（五）强化项目管理提效益，推动精益管理上水平。一是持续优化项目管理模式，坚持系统思维，深挖供应链各环节降本增效潜力，推进投标报价与项目管理一体化运作、强化项目成本预算和费用过程控制。二是落实精益生产理念，融入工程项目质量、安全、进度、成本与合同管理全过程。全面推动“五化”升级和“六化”应用，变革生产组织和交付模式，持续打造智能绿色样板工程。三是加强承包商管理，努力形成一批与企业价值链全面互补、供应链有效衔接的战略分包商。探索与国际工程公司组成紧密型联合体，提高本土化、国际化水平。四是健全完善海外工程组织和管控体系，深化资源整合，加强属地合作，降低海外项目成本。

（六）实施创新战略谋发展，提升科技支撑引领力。一是将科技创新摆在突出位置，在清洁炼油产品、化工新材料生产以及生产装置节能减排、清洁生产等领域聚力攻坚，发挥支撑当前的技术保障作用。抓好重点油气田增储上产、分子炼油、聚烯烃新产品等重大科技专项，突破“卡脖子”技术。研究环境工程、海洋工程、碳捕捉与利用、氢储运与利用、地下煤气化等领域的超前布局，推动战略接替业务发展。二是建立科技研发工作与生产经营、提质增效更加紧密结合的机制，加快推进创新成果转化，加强应用场景发掘，加速科技成果落地。三是全力推进数字化转型和信息化建设。加强信息技术与工程建设业务深度融合，大力开展数字化转型专项工程，推进全专业数字化协同设计、数字化协同建造、数字化交付三大平台建设。

（七）坚持问题导向抓改革，增强企业发展新动力。一是加快实施改革三年行动方案。层层压实责任、明确时间节点，聚焦重点任务、实施“挂图作战”。二是落地落实重点改革事项。进

一步优化管控模式，完善各分支机构管理服务职能。持续推进内部专业化重组，深入推进用工方式转型，促进内部人才流动，优化工效挂钩办法与专项奖励制度，推进专业技术岗位序列制度改革。三是持续推进施工企业转型升级。聚焦发展短板，与改革三年行动方案、混合所有制改革等专项工作有机结合，督导转型升级“一企一策”方案的完善和落实，提高市场化、差异化、精细化发展水平。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

作为国内国外一体化、上下游一体化的油气工程承包商，公司业务遍及全球 60 多个国家和地区，业务领域广泛，面临的风险种类也较多，因此公司高度重视风险管控，定期开展风险识别、评价与应对工作。根据行业特点、经验与当前形势分析判断，针对这些风险，公司采取了针对性的、切实有效的应对措施，努力将风险降到最低。具体如下：

1. 重大突发事件风险

重大突发事件风险是指瘟疫、自然灾害、战争等不可抗力引起的，可能给企业市场开发、工程建设以及员工生命健康安全等生产经营方面带来较大影响的风险。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：围绕新冠肺炎疫情防控暴露的问题短板和经验启示，积极开展管控机制及组织模式优化等相关政策研究，进一步完善企业应急管理和重大突发事件风险防控体系。建立健全重大风险预警机制和应急处理机制，明确风险预警标准，对可能发生的重大风险或突发事件，制定应急预案、明确责任人员、规范处置程序，确保突发事件得到及时妥善处理。

2. 市场风险

市场风险主要指受世界经济增长和恢复的不确定性、国际油价波动影响以及海外疫情不确定性等因素给企业正常生产经营活动带来较大的影响。上述不可控因素可能造成公司可获取的市场工作量严重不足，影响企业可持续发展。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：持续优化市场布局，完善市场开发网络，在巩固传统区域市场的同时，着力开拓高端、战略和新兴市场，不断增强市场抗风险的能力；持续优化市场开发资源配置，集中优势力量做好全球范围的大客户关系管理；加强对外交流合作，积极打造行业“生态圈”与“朋友圈”，提高全球范围内的优质资源整合能力；加强市场调研，全方面、多层次了解客户需求，快速响应客户需求，精细化市场开发各项工作；加强环境分析，把握宏观经济环境变化趋势，油气行业及相关行业发展态势，先进设计、制造、施工技术及相关软件、信息系统技术发展趋势，坚持创建世界一流油气工程综合服务商战略目标，适时调整经营策略，持续打造企业核心竞争力，更好应对市场挑战。

3. 重大工程项目管理风险

主要指由于项目决策、投标报价、项目实施、进度控制、质量控制、成本控制等项目管理关键环节的重大失误造成项目进度滞后、成本失控，给公司带来严重经济损失的风险。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：加强项目投标前的市场调研和前期评估论证，有效控制项目决策风险；强化重大项目投标报价审核，避免漏项，确保投标报价的合理性和经济性；科学合理编制项目实施计划，做好项目执行部署，密切跟踪项目进度，及时协助解决实施过程中存在的困难和遇到的问题，保障重点建设项目的顺利实施。强化项目集中采购管理，通过规模采购和签订长期供货合同，有效控制材料价格波动对项目成本的影响。严把分包商准入、选择、使用关，确保使用的分包商素质、能力满足要求，有利于项目执行。拓展战略合作伙伴关系，加强企业间的强强联合，实现项目风险的分散和共担，通过购买商业保险来转移公司难以接受的风险。

4. 税费政策风险

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

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：公司在承揽境内、外工程项目时，将税务风险管控作为项目风险管理最重要的一环，通过坚持“依法纳税、诚信纳税”原则，稳步推进 BEPS

行动计划应对，降低遵从成本，做好境内外申报工作，防控税收风险。加快推进税收管理从事后协调向超前谋划与过程管理转变，将税收前置到业务事项决策过程，做好税收风险事前防范。

5. 汇率风险

随着公司境外业务逐渐扩大，外币资产和合同结算外币增加，汇率波动对公司经营成果或者财务状况影响增大，可能造成较大的汇兑损失。

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。

6. 应收账款风险

应收账款风险是指公司承包工程项目实施过程中，因发包方不按合同约定支付工程款等原因，导致公司应收账款未能及时收回或不能收回。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：加强项目结算管理，明确项目结算职责和清欠职责；健全项目结算管理机制，成立清欠工作领导小组和工作机构；制定清欠考核制度，加大清欠考核力度；按期进行账龄分析，严格执行坏账准备制度；促进项目按照合同和进度及时开展中间结算和竣工结算。

7. 质量安全环保风险

质量安全环保风险是指由于公司员工违反质量安全环保有关法律法规、违规指挥、违章操作等，可能发生较大以上质量安全环保事故，造成人员伤亡和经济损失，或质量安全环保事故发生以后处理不当，造成公司声誉或经济损失。

公司历来重视 QHSE 管理，对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：坚持对各级领导、管理层 QHSE 职责履职效果进行定期监督考评，推进责任落实到位。强化 QHSE 体系运行和量化审核，推进体系持续完善。强化基层执行力建设，狠抓规章制度、操作规程等在基层现场执行效果的监督检查。严格现场危险作业监管，严肃查处“三违”行为和监管责任不落实、制度执行不到位等现象，防范事故发生。结合岗位特点开展培训教育，全面提高员工 QHSE 意识和素质。严格事故和未遂事件管理，严肃查处瞒报、迟报事故等行为，切实做到“四不放过”。

8. 海外社会安全风险

海外社会安全风险是指公司海外业务因项目所在国政治局势动荡，社会治安形势恶劣等造成的人员伤亡、项目中断或经济损失等。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：建立完善海外 HSE 及社会安全管理体系；严格执行风险预警制度，严禁进入高风险国家地区市场开展业务；强化海外项目安保方案审查，分层次完善专项应急预案，定期开展应急演练，确保风险防范和应急处置到位。

(五) 其他

适用 不适用

四、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

第五节 重要事项

一、普通股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效表决权的三分之二以上通过。”

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每10股送红股数（股）	每10股派息数（元）（含税）	每10股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2020年	0	0.46	0	256,824,783.67	855,021,961.15	30.04
2019年	0	0.44	0	245,658,488.72	803,757,988.23	30.56
2018年	0	0.52	0	290,323,668.49	955,017,195.02	30.40

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

(四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股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

二、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	股份限售	工程服务公司	注1	承诺时间：2018年2月5日。承诺期限：2020年1月3日	是	是		
	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	否	是		

				年 11 月 17 日。承诺期限：长期				
	股份限售	中国石油集团	注 4	承诺时间：2016 年 9 月 8 日。承诺期限：36 个月	是	是		
	其他	中国石油集团	注 5	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 6	于公司 2000 年首次公开发行股票时做出承诺。承诺期限是长期。	否	是		
	解决同业竞争	独山子石化	注 7	自 2010 年 1 月公司原第二大股东新疆石油管理局持有的本公司股份通过行政划转至该公司起做出承诺。承诺期限是长期。	否	是		

注 1：工程服务公司 2018 年 2 月 5 日承诺，自公司股份完成从中国石油集团过户至工程服务公司之日起，工程服务公司本着诚实信用原则继续忠实履行中国石油集团就涉及公司股份所做出的包括在股票锁定期在内的相关承诺义务，且不擅自变更、解除承诺义务。

工程服务公司持有的公司 1,000,000,000 股限售股于 2020 年 1 月 3 日上市流通，详见公司 2019 年 12 月 25 日发布的“中油工程重大资产重组非公开发行限售股上市流通公告（临 2019-039）”

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，该等企业未纳入本次交易的标的资产范围，而采用无偿划转方式剥离。中国石油集团特定下属公司将承接目标公司剥离的该等企业（以下简称“剥离单位”，与业务单位、辅业单位合称“相关单位”）。剥离单位将在一定期限内被清算注销或按照有关部委、中国石油集团相关政策最终妥善处置，不会与上市公司形成实质性同业竞争。以上条款均构成本承诺函的一部分。作为本次交易的交易对方，为规范和避免本次交易完成后与上市公司（指本次交易完成后业已注入目标公司项下工程建设标的资产的上市公司，下同）、目标公司及其分别子公司产生或进一步产生同业竞争，声明人做出如下不可撤销承诺：一、截至本承诺函出具之日，辅业单位定位为仅从事直属单位内部的工程建设业务，为直属单位内部提供工程建设的辅助服务。声明人承诺，本次交易完成后，将促使辅业单位持续以与以往相一致的方式在直属单位内部从事工程建设业务，不会与除直属单位之外任何第三方新增签署任何工程建设业务方面的协议或提供工程建设业务方面的服务。二、截至本承诺函出具之日，剥离单位及其业务、资产已自目标公司剥离或正在进行剥离、不存在实质障碍。声明人承诺，在本次交易完成后且不超过本次交易目标公司分别 100%股权交割过户至上市公司后 6 个月内，将剥离单位中中油吉林化建工程有限公司、中国寰球工程公司沙特公司的属于声明人控制的股权的托管权实质交由上市公司独家行使，且声明人将根据国有资产监督管理机构及/或中国石油集团的政策及发展战略最终妥善处置。三、针对业务单位，声明人承诺，本次交易完成后，将采取以下措施：1. 结合中国石油集团的实际情况促使业务单位持续约束其工程建设业务，包括但不限于本次交易完成后持续且逐步地按照业务地域、业务细分领域或中国石油集团不时出具的内部文件进行工程建设方面的业务或活动；2. 声明人及业务单位从任何第三方获知的任何新增日常业务经营机会，且该等业务机会与上市公司、目标公司及其分别子公司的工程建设业务可能构成同业竞争的，在不违反相关法律法规、声明人及其业务单位需承担的保密义务之前提下，声明人将自身并促使该等业务单位在知悉之日起 30 日内通知上市公司及目标公司，在同等条件下，如上市公司决议参与该等业务机会的，声明人将自身并促使相关的业务单位将各自该等商业机会在上市公司要求的期限内优先全部让与上市公司或目标公司（视情况而定）；经上市公司决议不予接受该等业务机会的，方可由声明人或该等业务单位进行该等业务经营。3. 在满足本承诺函第五条的条件最终注入至上市公司或做其他妥善处置前的期间内，声明人承诺，在不超过本次交易目标公司分别 100%股权交割过户后 6 个月内将属于声明人控制的业务单位股权的托管权实质交由上市公司独家行使，但如该等资产和业务已经第三方托管的，应在前述期间内取得并促使相关业务单位取得该等第三方的授权与批准。四、声明人承诺，如上市公司、目标公司及其下属子公司参与工程建设项目总包及分包等任何环节的投/竞标时，其将促使相关单位在符合法律法规规定的情况下不参与该等建设工程项目的投/竞标。五、本次交易完成后，如经上市公司认定，业务单位或辅业单位具备注入上市公司的条件（包括但不限于产权清晰、资产合规完整、盈利能力不低于上市公司同类资产等），则在不迟于该等注入条件全部满足后的 3 年内，在符合法律法规及证券监管规则的情况下，声明人应将属于声明人控制的业务单位或辅业单位的相关资产以公允价格注入至上市公司；如经上市公司决议，拟不注入上市公司的，将根据国有资产监督管理机构及/或中国石油集团的政策及发展战略采取其他方式妥善处置。六、除声明人已披露的相关单位同业竞争情形外，声明人及其下属企业现在及未来都不会存在与上市公司、目标公司及其子公司在现有工程建设业务上的其他同业竞争情形。声明人承诺将遵守法律法规、证券监管机构规则及本承诺函（包括本承诺函不时修订后的承诺）逐渐规范直至避免、消除同业竞争。七、声明人同意，如相关单位存在除声明人以外的其他股东的，声明人应当尽最大努力取得该等股东的同意，或为避免与上市公司构成同业竞争的目的，按照法律法规及相关监管机构的要求、以及本承诺函的规定尽最大努力与该等股东协商一致。八、声明人同意将根据法律法规及证券监管机构规则补充、调整本承诺函并采取相应规范及避免同业竞争的其他措施。九、声明人确认，声明人具有足够的履行能力能够履行自身及促使该等相关单位履行本承诺函中的有关要求或行为。如声明人违反上述任何一项承诺，声明人将继续采取有效措施规范同业竞争，包括但不限于实际履行上述承诺事项、在上市公司要求的时间内将声明人控制的且构成同业竞争的相关资产注入上市公司或出售予与声明人无关联的第三方。十、声明人确认，本承诺函自出具之日起即构成声明人就本次交易涉及的同业竞争事项所作的全部及完整的承诺，并以此替代《原承诺函》的全部内容而使得《原承诺函》不再具有约束力。本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺，任何单项承诺若被认定无效或终止将不影响其他各单项承诺的有效性及其可执行性。本承诺函的上述承诺一经做出即生效，在声明人作为上市公司实际控制人且直接或间接控制相关单位期间持续有效。

注 4：中国石油集团 2016 年 9 月 8 日出具《关于股份锁定的承诺》，承诺：1、中国石油集团在本次购买资产中所获得的对价股份（以下简称“对价股份”）自发行结束之日（注：“对价股份发行结束之日”指：对价股份登记在中国石油集团名下且经批准在上海证券交易所上市之日，下同）起 36 个月内不进行转让。2、对价股份发行结束之日后 6 个月内，如公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于对价股份的股份发行价格，或者对价股份发行结束之日后 6 个月期末收盘价低于对价股份的股份发行价格，对价股份之锁定期在上述锁定期的基础上自动延长 6 个月。3、本次购买资产完成后，如中国石油集团由于公司送红股、转增股本等原因增持的公司股份，亦应遵守上述约定。

中国石油集团持有的公司 3,030,966,809 股限售股于 2020 年 1 月 3 日上市流通，详见公司 2019 年 12 月 25 日发布的“中油工程重大资产重组非公开发行限售股上市流通公告（临 2019-039）”

注 5：中国石油集团 2016 年 9 月 8 日出具《保持新疆独山子天利高新技术股份有限公司独立性的承诺函》，承诺：一、保持公司业务的独立性。中国石油集团除依法行使股东权利外，将不会滥用控股股东及实际控制人的地位，对公司的正常经营活动进行非法干预。中国石油集团将尽量减少中国石油集团及其控制的其他企业与公司的关联交易；如有不可避免的关联交易，将依法签订协议，并将按照有关法律、法规的规定，履行必要的程序。二、保持公司资产的独立性。中国石油集团将通过其自身及控制的关联企业违规占用公司或其控制企业的资产、

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

注 6：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 7：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

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、公司对会计师事务所“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

1. 执行《企业会计准则第 14 号——收入》（2017 年修订）（以下简称“新收入准则”）

财政部于 2017 年 7 月 5 日发布了《关于修订印发〈企业会计准则第 14 号——收入〉的通知》（财会〔2017〕22 号），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自 2018 年 1 月 1 日起施行；其他境内上市企业，自 2020 年 1 月 1 日起施行。

本公司作为境内上市企业，于 2020 年 1 月 1 日起施行新收入准则，根据衔接规定，首次执行本准则的企业，应当根据首次执行本准则的累计影响数，调整首次执行本准则当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。具体详见第十一节、五、44. 重要会计政策和会计估计的变更。

2. 执行《企业会计准则解释第 13 号》

财政部于 2019 年 12 月 10 日发布了《企业会计准则解释第 13 号》（财会〔2019〕21 号）（以下简称“解释第 13 号”），对与所属企业集团其他成员企业等相关的关联方判断及企业合并中取得的经营资产或资产的组合是否构成业务的判断进行了进一步明确。

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行解释第 13 号，未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响，本公司未对比较财务报表进行调整。

（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	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	864
境内会计师事务所审计年限	5

	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2020年6月24日召开2019年年度股东大会，会议审议通过了《关于续聘2020年度财务和内控审计机构并确定其审计费用的议案》，同意聘任立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司2020年度财务和内控审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

七、面临暂停上市风险的情况**(一) 导致暂停上市的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

八、面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

九、破产重整相关事项

□适用 √不适用

十、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

十一、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、收购人处罚及整改情况

□适用 √不适用

十二、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

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关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

十四、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

公司第七届董事会第五次会议和 2019 年度股东大会审议通过《2020 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	392,210.47	383,034.26
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	3,429,723.39	3,199,545.65
租赁收入	中国石油集团及下属公司	设备、房屋租赁	5,929.50	4,095.95
租赁支出	中国石油集团及下属公司	设备、房屋出租	28,340.97	27,300.63
存款（余额）	中国石油集团及下属公司	存款（余额）	2,439,123.51	1,775,444.18
贷款（余额）	中国石油集团及下属公司	贷款（余额）	230,000.00	55,592.15
其他金融服务	中国石油集团及下属公司	利息支出及其他	9,300.00	3,748.02
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	23,817.76	16,259.68

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

公司全资子公司中国石油集团工程有限公司与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和中国石油集团资本有限责任公司共同向中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司全资子公司昆仑数智科技有限责任公司进行增资。本次增资以昆仑数智 2020 年 9 月 30 日资产评估值为基础，按照经调整确认的昆仑数智当前股东权益价值 60,000 万元进行，各增资方共计新增投资 140,000 万元，其中中国石油集团工程有限公司以现金 20,000 万元增资，增资后持有昆仑数智 10% 的股权。详见公司于 2020 年 12 月 23 日在上海证券交易所网站发布的《中油工程关于全资子公司与关联方共同投资的公告》（临 2020-024）。截至 2020 年 12 月 31 日，中国石油集团工程有限公司已出资 1 亿元。

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	772,418.83	-89,644.49	682,774.34	1,790,637.02	-370,366.33	1,420,270.70
合计		772,418.83	-89,644.49	682,774.34	1,790,637.02	-370,366.33	1,420,270.70
关联债权债务形成原因	1. 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。2. 公司接受了控股股东下属金融机构提供的美元贷款 8520 万元。						
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) 其他适用 不适用**十五、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

								响		
注1	本公司	注1				0	协商		是	股东的子公司

托管情况说明：

注1：中国石油集团根据《关于规范与避免同业竞争的承诺函》，将其下属18家“业务单位”和2家“剥离单位”股权的托管权实质交由上市公司独家行使：（1）大庆石油管理局有限公司（原大庆石油管理局）将其持有的大庆油田建设集团有限责任公司（原大庆油田建设集团公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（2）大庆油田有限责任公司（原大庆油田公司）将其持有的大庆油田工程有限公司（原大庆油田工程公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（3）大庆油田建设集团有限责任公司（原大庆油田建设集团公司）将其持有的大庆油田天宇工程设计有限责任公司（原大庆油田天宇工程设计公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（4）辽河石油勘探局有限公司（原辽河石油勘探局）将其持有的中油辽河工程有限公司（原中油辽河工程公司）60%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（5）辽河石油勘探局有限公司（原辽河石油勘探局）将其持有的辽河油田建设有限公司（原辽河油田建设工程公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（6）吉林石油集团有限责任公司将其持有的吉林石油集团工程建设有限责任公司100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（7）新疆吐哈石油勘探开发有限公司（原吐哈石油勘探开发指挥部）将其持有的新疆吐哈油田建设有限责任公司（原新疆吐哈油田建设公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（8）中国石油大庆石油化工有限公司（原大庆石油化工总厂）将其持有的大庆石化建设有限公司100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（9）中国石油兰州石油化工有限公司（原兰州石油化工公司）将其持有的中石油第二建设有限公司（中石油第二建设公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（10）中国石油辽阳石油化纤有限公司（原辽阳石油化纤公司）将其持有的辽阳石油化纤工程有限公司（原辽阳石油化纤工程公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（11）中国石油乌鲁木齐石油化工有限公司（原乌鲁木齐石油化工总厂）将其持有的乌鲁木齐石化设备安装有限责任公司（原乌鲁木齐石油化工总厂设备安装公司）82.73%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（12）中国石油天然气股份有限公司将其持有的抚顺石化工程建设有限公司100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（13）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油建筑安装工程有限责任公司100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（14）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油油田建设开发有限责任公司100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（15）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油路桥机械工程有限公司100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（16）中国石油集团工程服务有限公司将其持有的四川石油天然气建设工程有限责任公司100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（17）中国石油集团川庆钻探工程有限公司将其持有的四川蜀渝石油建筑安装工程有限责任公司100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（18）中国石油集团工程服务有限公司将其持有的四川科宏石油天然气工程有限公司58.7%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（19）寰球和创科技服务（北京）有限公司将其持有的中国寰球工程公司沙特公司100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（20）寰球和创科技服务（北京）有限公司将其持有的中油吉林化建工程有限公司（原中油吉林化建工程公司）100%股权之股权管理事宜全权委托公司负责。

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

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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	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	12,457,206,307.66
报告期末对子公司担保余额合计（B）	26,126,859,363.98
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	26,126,859,363.98
担保总额占公司净资产的比例（%）	105.86
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）	26,120,532,114.01
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	14,223,921,672.82
上述三项担保金额合计（C+D+E）	40,344,453,786.83
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	截至2020年12月31日，公司尚在担保期的担保23项，累计金额折合人民币261.27亿元，其中，融资担保1项，折合人民币6.52亿元；履约担保12项，累计折合人民币75.13亿元；授信担保10项，累计折合人民币179.62亿元。融资担保为寰球工程公司为其下属全资子公司提供了1亿美元（折合人民币6.52亿元）的融资担保。履约担保分别为寰球工程公司为其全资子公司提供了1.96亿林吉特（折合人民币3.17亿元）、0.38亿美元（折合人民币2.46亿元）、0.50亿美元（折合人民币3.26亿元）、1.30亿美元（折合人民币8.50亿元）和0.57亿美元（折合人民币3.72亿元）共计5项的履约担保；公司为全资子公司提供了0.20亿澳元（折合人民币1亿元）、2.85亿美元（折合人民币18.60亿元）、3.21亿美元（折合人民币20.92亿元）、0.06亿美元（折合人民币0.42亿元）、2.62亿林吉特（折合人民币4.24亿元）、1.16亿美元（折合人民币7.59亿元）和0.19亿美元（折合人民币1.24亿元）共计7项的履约担保。授信担保为公司为全资子公司提供了10项，共计179.62亿元人民币的授信担保。目前，项目均在正常执行过程中。详见第十一节、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

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司于2020年1月3日召开了2020年第一次临时股东大会，审议通过了《关于公司发行超短期融资券及授权事宜的议案》，同意公司向中国银行间市场交易商协会申请注册发行不超过30亿元人民币的超短期融资券。2020年3月19日，公司收到交易商协会《接受注册通知书》（中市协注〔2020〕SCP129号），交易商协会接受公司超短期融资券注册，债务融资工具注册自通知书落款之日起2年内有效，在注册有效期内可分期发行超短期融资券。

公司于2020年4月16日发行了2020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1.85%，发行期限为270天，兑付日为2021年1月15日。2021年1月15日，公司已完成2020年度第一期超短期融资券的付息兑付工作。

十七、积极履行社会责任的工作情况

(一) 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

适用 不适用

公司作为国有控股上市公司，高度重视精准扶贫工作，积极响应国家号召，全面贯彻落实国家有关扶贫的方针政策，在努力追求经济效益和回报股东的同时，主动履行社会责任，通过政府指定与自行规划等多种方式大力支持扶贫工作，取得了较好的成效。

2. 年度精准扶贫概要

适用 不适用

2020年，公司认真贯彻落实习近平总书记关于精准扶贫系列指示批示精神，聚焦全面建成小康社会的工作总目标，深入开展精准扶贫工作，全年累计投入资金667.75万元，积极助力国家打赢脱贫攻坚战。

1. 积极助力地方政府及相关方开展扶贫脱困。选取全国深度贫困地区“三区三州”中新疆喀什地区麦盖提县两个扶贫项目，提供50万元现金捐赠，助力高质量打赢脱贫攻坚战。所属工程建设公司根据克拉玛依市工信局应对新冠肺炎防疫工作相关要求，投入23万元援建克拉玛依塞诺口罩厂，确保了新疆维吾尔自治区北疆地区口罩等防疫物资需求。

2. 深化产业扶贫。所属管道局工程公司继续派出3个驻村工作组，分别帮扶保定市唐县安庄村、承德市围场县惠汉村、小上村，以产业发展为根本，以各项政策落实为保障，认真履行工作职责，巩固帮扶成果，成立康畜

农业发展有限公司作为主体运营养牛场,通过仔牛育肥增加村集体收入,带动部分贫困户种植青贮拓展收入来源,目前惠汉村 2 个贫困户人均收入超过 5000 元,小上村 1 个贫困户人均收入达到 6000 元以上,均实现了稳定脱贫。

3. 深化消费扶贫。深入贯彻落实习近平总书记在决战决胜脱贫攻坚座谈会上关于“开展消费扶贫行动”的重要讲话精神,研究制定消费扶贫工作方案,在同等条件下优先采购贫困地区产品,全年购买消费扶贫地区商品共计 390 余万元,调动贫困人口依靠自身努力实现脱贫致富的积极性,促进贫困人口稳定脱贫和贫困地区产业持续发展。

4. 深化就业扶贫。工程建设公司落实新疆克拉玛依市关于项目建设属地化用工原则,做到工程建设不低于 65%属地化用工,促进地方务农人员就业,2020 年,中油工程累计投入资金 176 万元培训并安置“南疆四地州地区”务工人员 74 人。

5. 抓党建促扶贫。所属工程建设公司派 3 名党员干部到克拉玛依油南红光社区参加“访惠聚”工作,投入资金 13 万元,经常为社区购买图书、电脑,支援活动车辆,安装空调等,协调解决社区相关困难。同时,选派优秀中层干部参加昆仑街道及社区“大党建”工作,帮助社区提升党建工作水平。

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中: 1. 资金	667.75
2. 物资折款	7.2
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数(人)	94
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中: 1.1 产业扶贫项目类型	<input type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数(个)	4
1.3 产业扶贫项目投入金额	73
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数(人)	4
2. 转移就业脱贫	
其中: 2.1 职业技能培训投入金额	176
2.2 职业技能培训人数(人/次)	74
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数(人)	74
3. 易地搬迁脱贫	
4. 教育脱贫	
其中: 4.1 资助贫困学生投入金额	1.5
4.2 资助贫困学生人数(人)	3
5. 健康扶贫	
6. 生态保护扶贫	
7. 兜底保障	
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	10.8
7.4 帮助贫困残疾人数(人)	145
8. 社会扶贫	
9. 其他项目	
其中: 9.1 项目个数(个)	11
9.2 投入金额	406.45
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数(人)	20
9.4 其他项目说明	主要是消费扶贫、慰问困难员工等
三、所获奖项(内容、级别)	
寰球工程公司派驻桂林市北塘村党支部第一书记获桂林市委组织部授予的“桂林市优秀贫困村党组织第一书记”荣誉。管道局工程公司驻村工作组荣获河北省全省扶贫脱贫“先进驻村工作队”。	

4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2021 年，中油工程将认真履行国有控股上市公司社会责任，加大扶贫工作力度，持续巩固脱贫工作成果。

1. 持续落实消费扶贫，深入落实消费扶贫和乡村振兴工作部署要求，以及地方政府的工作要求，持续深化消费帮扶工作，努力完成消费帮扶 180 万元以上。

2. 持续深化产业扶贫，寰球工程公司协助扶贫定点村委申请北塘拉西坝农田水利修复项目，配合政府完成“村两委”的换届工作，为下一步乡村振兴工作打下良好的基础；做好乡村振兴派出人员的轮换工作，进一步做好脱贫攻坚的收尾工作，为下一步的巩固脱贫攻坚成果及乡村振兴工作做好衔接。管道局工程公司重点帮助帮扶村发展现代农业产业园，改造现有蔬菜大棚单一的种植经营模式，逐步向现代观光采摘农业方向发展，培育绿色食品、有机农产品、地理标志农产品，打造区域公用品牌。

3. 改善基础设施，建设美丽乡村，利用好乡村振兴的利好政策，认真规划乡村发展各项功能，持续改善基础设施条件。推进厕所革命、生活垃圾和污水治理、促进村容村貌提升；改善通村公路和村内主干道和田间道通行条件；加强防洪、灌溉等小型工程建设，疏通美化现有河道，营造碧水蓝天的自然生态环境。

(二) 社会责任工作情况

√适用 □不适用

2020 年，面对突如其来的新冠肺炎疫情和低油价双重考验，中油工程以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，统筹推进疫情防控和生产经营，加快公司治理体系和治理能力现代化建设，全力提质增效迎战严冬，持续自我加压过“苦日子”。在全面履行国有控股上市公司经济和政治责任的同时，公司深入践行新发展理念，积极履行社会责任，努力创造与利益相关方的共享价值。

1. 全力抗疫攻坚，助力经济社会复工复产。公司始终把员工健康安全放在首位，闻令而动全力扛起使命担当，风雨无阻率先吹响复工复产冲锋号，上下联动统筹推进疫情防控和生产经营，国内外重点油气工程如期复工复产，辐射拉动产业链相关企业快速复工复产，有力促进了经济社会的平稳运行。全面履行责任担当，积极助力社会各界打赢疫情防控阻击战，管道投运公司全力保障雷神山医院供气管道系统安全平稳运行，中油一建 140 名员工援建洛阳版“小汤山”医院，进一步彰显了国有企业良好形象和社会责任。

2. 发挥专业优势，践行初心使命。公司始终践行“奉献清洁能源，呵护碧水蓝天”的企业使命，贯彻落实党中央关于“油气增储上产”等重大决策部署，充分发挥专业优势，积极助力国家油气能源工程建设、打赢碧水蓝天保卫战。特别是疫情期间，公司按照国资委关于中央企业积极复工复产、稳定生产运行工作的通知要求，围绕油气上产、储运、炼化等重点工程建设，突出重点、统筹兼顾，分类指导、分区施策，加强与地方政府沟通协调，主动作为，上古天然气处理厂、中俄东线（中段）、闽粤支干线、深圳 LNG 外输管道等项目建成投产，广西石化大修、印度聚丙烯、阿尔及尔炼厂改建工程等项目开车投运，广东石化、塔里木和长庆乙烷制乙烯等项目加速推进。

3. 加快推进国有控股上市公司治理体系和治理能力现代化。公司严格按照《公司法》《证券法》等法律法规和《中国共产党章程》《中国共产党党组工作条例（试行）》的要求以及国务院国有资产监督管理委员会的部署，构建并不断完善董事会、监事会和经理层权责分明、各司其职、有效制衡、科学决策、协调运转的法人治理结构。专题部署推进公司治理体系和治理能力现代化的思路举措，党组织“把方向、管大局、保落实”的领导作用得到充分发挥，“三重一大”决策制度不断完善，积极构建符合上市公司要求的治理架构和配套制度体系，两级功能定位和权责边界进一步厘清，现代企业制度体系和市场化运行机制不断完善。高度重视资本市场形象建设，持续加强与外部投资者交流沟通，企业形象不断改善。

4. 深入践行绿色发展理念，加大 QHSE 管理力度。公司坚持推进安全生产、绿色生产、节约生产，积极构建节约型和环境友好型企业。认真开展“一体化、差异化、精准化”体系审核，全力推进发现问题整改提升；狠抓工程建设业务三个月安全生产专项整顿和三年安全生产专项整治行动；持续加强承包商管理，积极开展隐患治理，全力保障工程建设项目安全平稳推进。密切关注海外项目所在国家（地区）安全风险，及时发布预警信息，强化人员管控和应急演练，有效应对各类突发事件，海外员工生命财产安全得到有力保障。

5. 深入践行以人为本，积极维护员工合法权益。公司始终重视和维护员工各项合法权益，严格遵守《劳动法》《工会法》等相关法律法规。奉行平等的用工政策，保障所有员工拥有公平的薪酬福利和职业发展机会。坚持现代企业理念，创新人才成长环境和体制机制，完善绩效薪酬体系，畅通成长通道，为员工实现自我价值提供广阔舞台。高度重视员工健康安全，积极推动疫情期间倒班轮岗，关心关爱海外员工及家属。采取多途径、利用多资源，通过“主动跨国转机”“多种包机+商航”的方式，积极打通空中通道，逐步缓解超期员工总数大、海外滞留员工人数多的双重压力，累计返回中方员工 4647 人、出国中方员工 1196 人。组织各级党群工作部、工会通过视频慰问、家庭走访等方式，扎实做好海外员工及家属的关心关爱工作。

(三) 环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

□适用 √不适用

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

公司深入贯彻落实习近平总书记生态文明思想，牢固树立“绿水青山就是金山银山”环保理念，严格贯彻落实生态环境保护法律法规、政策制度、标准规范要求，将绿色发展、低碳发展纳入企业发展战略，把生态环境保护纳入企业发展规划、经营决策和生产活动全过程。逐级压实“党政同责、一岗双责”生态环境保护责任，严格落实可研、环评、环评等设计要求与评审意见，确保安全环保设备设施同时设计、同时施工、同期投用；对现有治污设施实施改造，推进建设适宜高效的 VOCs 治理设施；严格管控长输管道穿越环境保护区、水源地等重要敏感地区，及时恢复植被并做好水工保护；依法合规处理废旧物资及工业和生活垃圾，积极采取有效措施防治噪声、粉尘、辐射等环保污染；持续加强环保风险隐患排查和治理力度，强化督查追责问责，连续多年未发生环境污染和生态破坏事件。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	4,030,966,809	72.20				-4,030,966,809	-4,030,966,809	0	0
1、国家持股									
2、国有法人持股	4,030,966,809	72.20				-4,030,966,809	-4,030,966,809	0	
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	1,552,180,662	27.80				4,030,966,809	4,030,966,809	5,583,147,471	100
1、人民币普通股	1,552,180,662	27.80				4,030,966,809	4,030,966,809	5,583,147,471	100
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	5,583,147,471	100				0	0	5,583,147,471	100

2、普通股股份变动情况说明

√适用 □不适用

中国石油天然气集团有限公司和中国石油集团工程服务有限公司分别持有的限售股份 3,030,966,809 股（占总股本的比例为 54.29%）和 1,000,000,000 股（占总股本的比例为 17.91%）股份已于 2020 年 1 月 3 日上市流通，详见公司于 2019 年 12 月 25 日发布的“中油工程重大资产重组非公开发行限售股上市流通公告”（公告编号：临 2019-039）。

3、普通股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

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年未限售股数	限售原因	解除限售日期
中国石油天然气集团有限公司	3,030,966,809	3,030,966,809		0	承诺获得的对价股份自发行结束之日起 36 个月内不转让。	2020-01-03
中国石油集团工程服务有限公司	1,000,000,000	1,000,000,000		0	国有股权无偿划转后继续履行中石油集团承诺	2020-01-03
合计	4,030,966,809	4,030,966,809		0	/	/

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) 公司普通股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**

截止报告期末普通股股东总数(户)	55,560
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	71,628
截止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) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况					
股东名称	报告期内增减	期末持股数量	比例	持有有限	质押或冻结情况
					股东

(全称)			(%)	售条件股 份数量	股份 状态	数量	性质
中国石油天然气集团有 限公司	0	3,030,966,809	54.29	0	无		国有法人
中国石油集团工程服务 有限公司	0	1,000,000,000	17.91	0	无		国有法人
新疆天利石化控股集团 有限公司	0	197,706,637	3.54	0	质押	98,850,000	国有法人
弘湾资本管理有限公司	-8,300,000	80,500,000	1.44	0	未知		未知
中国人民人寿保险股份 有限公司-传统-普通 保险产品	50,739,843	50,739,843	0.91	0	未知		未知
武汉昭融汇利投资管理 有限责任公司-昭融稳 健增长2号私募基金	40,000,000	40,000,000	0.72	0	未知		未知
九泰基金-广发银行- 中兵投资管理有限任 公司	0	32,467,532	0.58	0	未知		未知
北信瑞丰基金-工商银 行-北京恒宇天泽投资 管理有限公司-恒宇天 泽盈-赢二号私募投资 基金	-1,320,000	29,717,729	0.53	0	未知		未知
中国人民健康保险股份 有限公司-分红保险产 品	25,323,690	25,323,690	0.45	0	未知		未知
北信瑞丰基金-浦发银 行-北京国际信托-北 京信托·轻盐丰收理财 2015015号集合资金信 托计划	0	15,509,299	0.28	0	未知		未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国石油天然气集团有限公司	3,030,966,809	人民币普通股	3,030,966,809				
中国石油集团工程服务有限公司	1,000,000,000	人民币普通股	1,000,000,000				
新疆天利石化控股集团有限公司	197,706,637	人民币普通股	197,706,637				
弘湾资本管理有限公司	80,500,000	人民币普通股	80,500,000				
中国人民人寿保险股份有限公司-传统-普通保险产品	50,739,843	人民币普通股	50,739,843				
武汉昭融汇利投资管理有限责任公司-昭融稳健增长2号私募基金	40,000,000	人民币普通股	40,000,000				
九泰基金-广发银行-中兵投资管理有限责任公司	32,467,532	人民币普通股	32,467,532				
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	29,717,729	人民币普通股	29,717,729				
中国人民健康保险股份有限公司-分红保险产品	25,323,690	人民币普通股	25,323,690				
北信瑞丰基金-浦发银行-北京国际信托-北京信托·轻盐丰收理财2015015号集合资金信托计划	15,509,299	人民币普通股	15,509,299				
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	
---------------------	--

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）及美国纽约证券交易所有限公司（纽约证券交易所美国存托证券，代码 PTR）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交所上市（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索引及日期

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）及美国纽约证券交易所有限公司（纽约证券交易所美国存托证券，代码 PTR）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交所上市（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

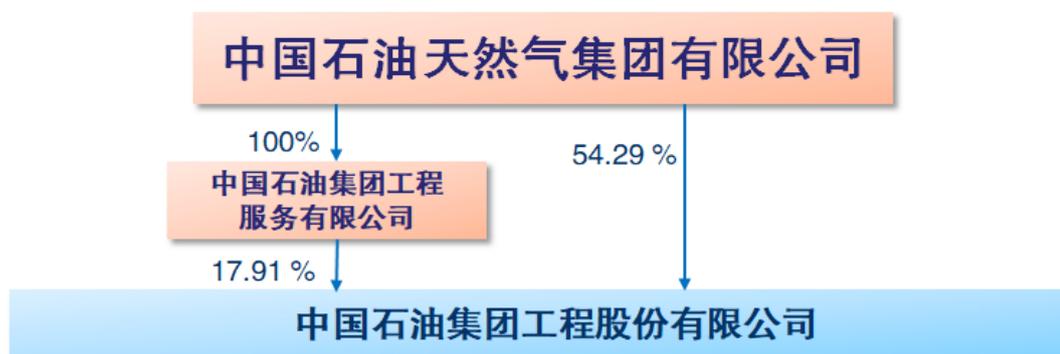
□适用 √不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

□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、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	白玉光	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。				

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会核准，公司向中国石油集团发行 A 股普通股 4,030,966,809 股购买相关资产，详见公司 2016 年 12 月 28 日于上海证券交易所公告的“*ST 天利关于公司重大资产出售并发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之标的资产过户完成情况的公告”（公告编号：临 2016-109）。

经国务院国有资产监督管理委员会的批准，中国石油集团将其持有的本公司 1,000,000,000 股 A 股股份无偿划转给工程服务有限公司，详见公司 2018 年 4 月 4 日于上海证券交易所公告的“中油工程关于国有股份无偿划转的进展公告”（临 2018-005）。

中国石油集团承诺：本次交易所获得的对价股份自发行结束之日起 36 个月内不进行转让。但是，在适用法律许可的前提下的转让不受此限。从中国石油集团获得的对价股份发行结束之日起 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于中国石油集团所获得的对价股份的股份发行价格，或者本次交易完成后 6 个月期末收盘价低于中国石油集团所获得的对价股份的股份发行价格，中国石油集团在本次交易所获得的对价股份之锁定期在原有锁定期的基础上自动延长 6 个月。本次交易完成后，中国石油集团由于公司送红股、转增股本等原因增加的公司股份，亦应遵守上述约定。

工程服务公司承诺：自公司股份完成从中国石油集团过户至工程服务公司之日起，工程服务公司将本着诚实信用原则继续忠实履行中国石油集团就涉及公司股份所做出的包括在股票锁定期在内的相关承诺义务，且不擅自变更、解除承诺义务。

截至公告日，以上股份限制减持的股东严格履行了上述承诺。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(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
白玉光	董事长	男	55	2017-09-18		0	0	0		94.1	否
赵玉建	董事、总经理	男	56	2017-09-18	2021-03-12	0	0	0		77.6	否
丁建林	董事	男	56	2017-09-18	2021-03-12	0	0	0		0	是
刘海军	董事	男	59	2017-09-18	2021-03-12	0	0	0		97.4	否
	监事会主席			2021-03-12							
王新革	董事	女	54	2017-09-18		0	0	0		76.5	否
	总经理			2021-03-12	否						
王德义	董事	男	57	2017-09-18	2021-03-12	0	0	0		93.1	否
刘雅伟	董事	男	48	2019-03-15		0	0	0		0	是
孙全军	董事	男	58	2021-03-12		0	0	0		0	否
魏亚斌	职工监事	男	58	2017-08-29	2021-03-12	0	0	0		70.8	否
	董事			2021-03-12							
李小宁	董事	男	53	2021-03-12		0	0	0		0	否
孙立	独立董事	男	67	2017-09-18		0	0	0		21.4	否
王新华	独立董事	男	65	2017-09-18		0	0	0		21.4	否
赵息	独立董事	女	65	2016-10-31	2021-03-12	0	0	0		21.4	否
詹宏钰	独立董事	男	58	2017-09-18	2021-03-12	0	0	0		21.4	否
王雪华	独立董事	男	57	2021-03-12						0	否
汪世宏	监事会主席	男	61	2017-09-18	2021-03-12	0	0	0		0	是
杨大新	监事	男	54	2017-09-18		0	0	0		0	是
潘成刚	监事	男	55	2017-09-18		0	0	0		0	是
鞠秋芳	监事	女	53	2021-03-12		0	0	0		0	否

2020 年年度报告

孙秀娟	职工监事	女	57	2021-03-05		0	0	0		0	否
辛荣国	职工监事	男	54	2017-08-29		0	0	0		58.6	否
李崇杰	副总经理	男	58	2017-04-17		0	0	0		81.0	否
杨时榜	副总经理	男	58	2017-04-17		0	0	0		81.0	否
于国锋	董事会秘书	男	46	2017-04-17		0	0	0		80.3	否
	副总经理			2018-04-26							
穆秀平	财务总监	女	46	2019-03-15		0	0	0		80.4	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	976.4	/

姓名	主要工作经历
白玉光	曾任锦西炼油化工总厂副厂长，中国石油天然气股份公司规划计划部副总经理，中国石油天然气集团公司工程建设分公司总经理、党委副书记，本公司党委副书记、董事、总经理。现任本公司党委书记、董事长，中国石油集团工程有限公司执行董事、总经理，中国石油集团工程服务有限公司执行董事。
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。现任本公司董事、党委委员、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。现任中国石油天然气集团有限公司资本运营部副总经理。
孙全军	曾任中国石油管道局西北石油管道公司经理、党委副书记，中国石油管道局工程有限公司人事部（党委组织部）经理（部长）、党委书记、工会主席、副总经理，现任中国石油天然气管道局有限公司执行董事，中国石油管道局工程有限公司党委书记、执行董事、总经理。
魏亚斌	曾任中国寰球化学工程公司华北规划设计院党委书记、总经理，中国寰球工程公司党委委员、总经理助理、副总经理兼安全总监、工会主席、党委副书记、总经理，本公司职工监事。现任本公司董事，寰球和创科技服务（北京）有限公司执行董事，中国寰球工程有限公司党委书记、执行董事。
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，现任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。
孙立	曾任中国航空油料集团公司总经理、董事长、法定代表人、党委书记。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）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）、中泰化学（SZ.002092）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。
刘海军	曾任中国石油工程建设公司党委委员、副总经理，中国石油工程建设有限公司党委副书记、副总经理、工会主席、总经理，本公司董事，现任本公司监事会主席，中国石油工程建设有限公司党委书记、执行董事。
杨大新	曾任中国石油天然气股份有限公司法律事务部副总经济师，中国石油天然气集团公司法律事务部副主任。现任中国石油天然气集团有限公司法律事务部副总经理，本公司监事。
潘成刚	曾任中国石油天然气集团公司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。现任中国石油天然气集团有限公司审计部副总经理、本公司监事。
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总会计师、党委委员，现任本公司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、中国石油天然气集团公司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。
李崇杰	曾任中国石油吉林石化分公司副总经理兼总工程师、党委委员，吉林化学工业股份有限公司副总经理兼总工程师，中国石油天然气集团公司工程建设分公司副总经理、党委委员。现任本公司党委委员、副总经理。
杨时榜	曾任中油国际工程有限责任公司副总经理、党委委员兼安全总监，中国石油天然气集团公司工程建设分公司副总经理兼安全总监、党委委员。现任本公司党委委员、副总经理。
于国锋	曾任中油国际工程有限责任公司企业文化部主任、中国石油天然气集团公司工程建设分公司总经理办公室主任、副总工程师兼总经理办公室主任。现任本公司党委委员、副总经理、安全总监、董事会秘书。
穆秀平	曾任中国石油天然气股份有限公司财务部机关财务处副处长、财务报告处处长，中国石油天然气集团公司财务部副总会计师，昆仑银行股份有限公司党委委员、副行长。现任本公司党委委员、财务总监。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

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

(一) 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
汪世宏	中国石油天然气集团有限公司	职工董事、总经理助理	2014-04	2020-03
白玉光	中国石油集团工程服务有限公司	执行董事	2017-12	
杨大新	中国石油天然气集团有限公司	法律事务部副总经理	2011-05	
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	
丁建林	中国石油天然气集团有限公司	天然气销售分公司(天然气与管道分公司)党委书记、副总经理	2017-11	2020-09
刘雅伟	中国石油天然气集团有限公司	资本运营部副总经理	2019-03	
李小宁	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	2020-09	
在股东单位任职情况的说明				

(二) 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
丁建林	中石油管道有限责任公司	总经理、党委副书记	2017-11	2020-09
刘雅伟	中国石油财务（香港）有限公司	董事	2018-07	
王新革	中国寰球工程有限公司	党委书记、执行董事	2014-04	2021-03
刘海军	中国石油工程建设有限公司	党委书记、执行董事、总经理	2017-04	
孙全军	中国石油天然气管道局有限公司	执行董事	2018-01	
魏亚斌	中国寰球工程有限公司	党委副书记、总经理	2016-06	
王德义	中国昆仑工程有限公司	党委书记、执行董事	2017-07	
王新华	新疆中泰化学股份有限公司	独立董事	2017-01	
	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	
赵息	深圳大通实业股份有限公司	独立董事	2016-11	
	天津大学	教授，博士生导师	1999-01	
詹宏钰	塔塔集团	中国区总裁	2006-01	
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	
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	根据岗位的职责和复杂程度以及业绩考核结果，本着有利于完成公司业绩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	参照本行业董事、监事和高管人员的工资薪酬，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	976.4 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	976.4 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
汪世宏	监事会主席	离任	到龄退休
赵玉建	董事、总经理	离任	工作调整
丁建林	董事	离任	工作调整
刘海军	董事	离任	工作调整

魏亚斌	职工代表监事	离任	工作调整
王德义	董事	离任	工作调整
赵息	独立董事	离任	董事会换届
詹宏钰	独立董事	离任	董事会换届
王新革	总经理	聘任	董事会聘任
刘海军	监事会主席	选举	监事会换届
孙全军	董事	选举	董事会换届
魏亚斌	董事	选举	董事会换届
李小宁	董事	选举	董事会换届
鞠秋芳	监事	选举	监事会换届
孙秀娟	职工代表监事	选举	职工代表大会选举
王雪华	独立董事	选举	董事会换届

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、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	88
主要子公司在职员工的数量	44,203
在职员工的数量合计	44,291
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	36,467
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	19,481
财务人员	
行政人员	
管理人员	11,860
操作服务人员	12,950
合计	44,291
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	121
硕士研究生	4,466
大学本科	21,110
大学专科	9,366
中专及以下	9,228
合计	44,291

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司按照对内公平、对外具有一定竞争力的要求，根据各类岗位人员特点制定了不同的薪酬制度。依据企业负责人、经营管理人员、专业技术人员、专业技能人员等岗位类别不同，分别采取年薪制、岗位绩效工资制、岗位技能工资制为主的薪酬体系，以期有效发挥薪酬政策的激励约束作用。

企业负责人根据公司年度经营业绩和个人业绩考核评价结果计发年薪；企业经营管理和专业技术人员实行岗位绩效工资制，总体薪酬增长幅度根据公司经营业绩情况确定，个人绩效工资依据绩效考核结果确定；高层次技术、技能人才实行技术津贴、技能津贴制度；操作服务人员实行岗位技能工资制。

各岗位员工的薪酬收入，根据岗位层级、个人能力、业绩贡献等确定，按照工资总额增长低于经济效益增长的原则，在有效控制人工成本增长的基础上，工资增长优先向一线职工、核心岗位倾斜，并根据各相关因素的变化适时调整。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

本公司坚持把教育培训作为建设高素质人才队伍的先导性、基础性、战略性工程，紧紧围绕建设世界一流油气工程综合服务商的发展战略和人才队伍建设需要，强化顶层设计，加强需求分析，统筹建立人才培养前瞻研究、跟踪预警、动态调整机制，系统设计培训路径和能力素质提升标准，推动训用结合、以用领训、以训辅用，科学组织制定培训计划，不断加大网络培训、VR 培训等创新培训方式推广应用力度，确保核心人才优先培养、骨干人才重点培养、紧缺人才抓紧培养、后备人才超前培养，确保教育培训和人才培养工作反应敏捷、科学有效。

重点组织开展市场风险管理培训班、设计软件应用培训、HSE 体系量化审核员培训班、项目管理培训班和党建与生产经营业务相关的专项培训，以提升员工职业素养、专业能力和创新创效能力为重点，认真组织实施员工能力素质提升计划和重点业务专项人才培训计划，分层分类精准加强人才培养。同时，为员工提供业务交流、经验共享的平台。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	2283356 工日
劳务外包支付的报酬总额	94245 万元

七、其他

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司严格遵循《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规及中国证监会关于公司治理相关文件的要求，不断加强和完善公司治理结构，规范运作。报告期内，公司严格按照《公司章程》《公司股东大会议事规则》《公司董事会议事规则》《公司监事会议事规则》的规定程序召集、召开会议，表决程序符合公司章程的要求，年度内共召开了 2 次股东大会，4 次董事会，3 次监事会。

1. 关于股东与股东大会

公司严格遵照《公司章程》和《公司股东大会议事规则》的规定召集、召开股东大会，律师出席见证。公司通过提供股东大会网络投票等方式，为中小投资者参与决策、充分行使权力提供有利条件。

2. 关于控股股东与公司

公司控股股东行为规范，不存在超越股东大会直接或间接干扰公司经营活动的行为。公司董事会、监事会和内部机构能够独立运作。公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面保持独立。公司没有为控股股东和实际控制人提供担保或以公司的资产进行抵押等情况。公司的控股股东和实际控制人没有直接或间接非经营性的资金和资产占用，公司和控股股东的关联交易程序合法，没有损害中小股东利益。

3. 关于董事与董事会

公司董事会人数和人员构成符合法律、法规的要求。董事会认真履行股东大会所赋予的职责和权力，严格按照《公司章程》和《公司董事会议事规则》的规定，忠实、勤勉、认真履行董事职责，维护公司整体利益。对公司经营活动中需由董事会决策的事项，及时召开董事会进行审议，并及时履行信息披露义务，保障信息的真实、准确和完整；独立董事严格遵守《公司独立董事工作制度》《公司独立董事年报工作制度》等相关制度，勤勉诚信地履行职责。

4. 关于监事与监事会

公司监事会人数和人员构成符合法律、法规的要求，监事会本着对全体股东认真负责的态度行使监督职能，对公司运作、董事和高级管理人员的履职合法性进行了有效监督，充分维护了公司和全体股东的利益。

5. 关于信息披露与透明度

公司能够严格按照法律、法规、《公司信息披露管理制度》《公司重大信息内部报告制度》的要求，真实、准确、完整、及时、规范地实施信息披露，确保所有股东有平等的机会获得信息。

6. 关于投资者关系及利益相关者

公司持续做好投资者关系管理工作，加强与投资者交流，通过公告、电话咨询、“上证 e 互动”平台、“投资者接待日”、现场接待等多种渠道保持与投资者的有效沟通。本着公开、公正、公平、守信的原则对待公司相关利益者，在维护公司股东利益的同时，能够充分尊重债权人、员工、客户等其他利益相关者的合法权益，承担企业应尽的社会责任。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、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
2020 年第一次临时股东大会	2020 年 1 月 3 日	上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 公告编号：临 2020-001	2020 年 1 月 4 日
2019 年年度股东大会	2020 年 6 月 24 日	上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 公告编号：临 2020-021	2020 年 6 月 29 日

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。

三、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
白玉光	否	4	4	2	0	0	否	1
赵玉建	否	4	4	2	0	0	否	1
丁建林	否	4	4	2	0	0	否	0
刘海军	否	4	4	4	0	0	否	2
王新革	否	4	4	4	0	0	否	1
王德义	否	4	4	4	0	0	否	1
刘雅伟	否	4	4	2	0	0	否	2
孙立	是	4	4	4	0	0	否	2
王新华	是	4	4	4	0	0	否	1
赵息	是	4	4	4	0	0	否	1
詹宏钰	是	4	4	4	0	0	否	0

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	4
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	2
现场结合通讯方式召开会议次数	2

(二) 独立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

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

由于中国石油集团及其下属单位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。

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。

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

报告期内，公司根据公司年度目标、年度计划的完成情况和工作业绩，对各高级管理人员进行了考评。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

董事会于 2021 年 4 月 27 日批准了公司内部控制自我评价报告。有关报告详情请登录上海证券交易所网站查阅。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、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）对公司截止 2020 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。有关报告的详情请登陆上海证券交易所网站查询。

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、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 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 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2020 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者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 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2020 年度的合并及母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。我们确定下列事项是需要我们在审计报告中沟通的关键审计事项。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>（一）工程建设业务合同收入确认</p> <p>中油工程营业收入主要来源于工程总承包、设计和施工等工程建设合同收入。公司遵循收入准则对各项合同收入成本进行确认，并根据合同业务类别的实际情况，采用投入法或产出法确定履约进度。</p> <p>由于各类工程建设合同业务复杂、类别繁多，管理层依据工程合同和项目预算对合同预计总收入和合同预计总成本进行合理估计，合理确定合同期内履约进度，并在合同执行过程中进行持续评估和修订，这涉及管理层运用重大会计估计和判断，因此，我们将工程建设业务合同收入确认作为关键审计事项。</p> <p>相关信息披露详见第十一节、五、38. 收入，第十一节、五、43. 其他重要的会计政策和会计估计和第十一节、七、61. 营业收入和营业成本。</p>	<p>针对该关键审计事项，我们执行的审计程序主要包括：</p> <p>（1）测试和评价与工程建设项目预算编制和合同收入成本确认相关的关键内部控制的有效性，包括与实际发生工程成本及预估总成本相关的内部控制、合同预计总收入和合同预计总成本编制及按照履约进度计算收入成本的内部控制。</p> <p>（2）我们通过审阅业务合同及与管理层的访谈，了解履约进度确定方法的合理性，以及合同预计总收入和预计总成本的编制方法的合理性。</p> <p>（3）我们针对工程总承包、工程施工类项目进行了抽样测试，核对了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、行政主管部门或业主正式批复及交工验收报告等。核对了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完工进度进行查验。</p> <p>（4）我们采用抽样的方式，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；同时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，评估管理层工程施工项目预计总成本的准确性。</p> <p>（5）我们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>

(二) 应收账款和合同资产的减值

中油工程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，涉及管理层运用重大会计估计和判断，因此我们将应收账款和合同资产的减值认定为关键审计事项。

相关信息披露详见第十一节、五、10. 金融工具，第十一节、五、12. 应收账款，第十一节、七、5. 应收账款和第十一节、七、10. 合同资产。

针对该关键审计事项，我们执行的审计程序主要包括：

(1) 测试和评价与应收账款和合同资产日常管理及减值计提相关的关键内部控制的有效性。

(2) 检查复核公司应收账款和合同资产办理结算收回款项的历史信息，评价其结算收回整体信用风险。

(3) 检查复核管理层对于应收账款和合同资产确认计量预期信用损失的会计政策和会计估计，评价其合理性。

(4) 检查复核与应收账款和合同资产相关的业务资料，了解应收账款和合同资产的形成过程和现状。

(5) 发函询证应收账款余额及相关业务信息，对函证结果进行分析评价，确定应收账款和合同资产的存在性。

(6) 对于发生减值的应收账款和合同资产，检查相关减值证据，复核管理层对预计未来可获得的现金流量所做评估的依据及合理性。

(7) 检查期后结算回款情况。

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 2020 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，并运用持续经营假设，除非计划进行清算、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：

(一) 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。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 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。

(四) 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。

(五) 评价财务报表的总体列报(包括披露)、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。

(六) 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。

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

立信会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师: 王晓军

中国注册会计师: 彭峥嵘

中国·上海

二〇二一年四月二十七日

二、财务报表

合并资产负债表

2020 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金	七、1	29,836,072,716.24	31,147,411,134.25
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	10,697,990,614.18	12,710,321,348.15
应收款项融资	七、6	882,280,508.67	698,331,865.94
预付款项	七、7	10,525,538,013.36	7,519,972,484.99
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	3,953,439,488.85	4,712,484,485.82
其中: 应收利息		3,168,916.35	3,843,451.93
应收股利		1,921,876.67	
买入返售金融资产			

存货	七、9	8,635,035,869.47	26,109,326,226.50
合同资产	七、10	31,993,433,283.04	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	65,941,661.79	266,254,588.26
其他流动资产	七、13	1,520,700,426.18	1,766,846,188.48
流动资产合计		98,110,432,581.78	84,930,948,322.39
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	89,832,998.57	67,580,637.28
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	458,274,305.87	304,164,642.55
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	5,263,638,000.88	5,290,874,259.88
在建工程	七、22	102,413,035.71	83,767,398.02
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、26	1,822,998,708.84	1,913,050,001.10
开发支出	七、27	23,276,701.08	12,202,026.28
商誉	七、28	0.00	0.00
长期待摊费用	七、29	327,349,442.92	375,695,270.29
递延所得税资产	七、30	113,010,309.72	135,300,473.35
其他非流动资产			
非流动资产合计		8,200,793,503.59	8,182,634,708.75
资产总计		106,311,226,085.37	93,113,583,031.14
流动负债：			
短期借款	七、32		1,500,000,000.00
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	5,923,418,713.05	4,807,250,310.06
应付账款	七、36	34,956,486,921.51	22,440,986,671.64
预收款项	七、37		28,880,034,642.18
合同负债	七、38	25,903,066,954.52	
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	646,432,377.52	864,362,517.40
应交税费	七、40	1,260,375,004.35	1,592,493,273.93
其他应付款	七、41	8,161,835,270.05	6,845,438,159.33
其中：应付利息			
应付股利		16,967,432.86	16,197,675.03
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	555,921,480.00	
其他流动负债	七、44	2,485,818,205.89	232,606,381.24
流动负债合计		79,893,354,926.89	67,163,171,955.78
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45		561,305,052.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬	七、49	1,373,573,773.91	1,455,980,640.62
预计负债	七、50	336,658,294.08	42,212,204.60
递延收益	七、51	26,092,440.80	85,037,795.81
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,736,324,508.79	2,144,535,693.03
负债合计		81,629,679,435.68	69,307,707,648.81
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	14,365,054,558.74
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-538,254,217.61	-585,454,835.52
专项储备	七、58	166,783,744.83	166,046,131.13
盈余公积	七、59	1,137,378,995.38	1,051,876,799.26
一般风险准备			
未分配利润	七、60	3,695,448,098.15	3,171,586,821.84
归属于母公司所有者权益（或 股东权益）合计		24,620,247,074.53	23,752,256,946.45
少数股东权益		61,299,575.16	53,618,435.88
所有者权益（或股东权益） 合计		24,681,546,649.69	23,805,875,382.33
负债和所有者权益（或股 东权益）总计		106,311,226,085.37	93,113,583,031.14

法定代表人：白玉光

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

母公司资产负债表

2020 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		544,549,437.75	1,439,687.93
交易性金融资产			
衍生金融资产			

应收票据			
应收账款	十七、1		93,130,000.00
应收款项融资		200,000.00	6,466,298.42
预付款项		290,116.04	290,116.04
其他应收款	十七、2	2,642,465,568.60	1,632,777,194.55
其中：应收利息			
应收股利			115,704,324.34
存货		15,837,670.80	7,918,835.40
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		6,428,661.25	9,354,624.96
流动资产合计		3,209,771,454.44	1,751,376,757.30
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	24,320,601,311.71	24,156,549,466.71
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		1,587,960.98	2,124,299.56
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		62,690,779.95	70,609,615.35
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		3,183,661.32	3,317,497.29
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		24,388,063,713.96	24,232,600,878.91
资产总计		27,597,835,168.40	25,983,977,636.21
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		37,491.23	9,100,000.08
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬			
应交税费		9,212.85	8,571.42
其他应付款		1,225,489,105.80	1,252,206,341.39
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			
其他流动负债		1,519,463,013.73	
流动负债合计		2,744,998,823.61	1,261,314,912.89
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计			
负债合计		2,744,998,823.61	1,261,314,912.89
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		299,893,998.57	262,310,787.55
未分配利润		1,022,953,640.17	930,363,229.72
所有者权益（或股东权益）合计		24,852,836,344.79	24,722,662,723.32
负债和所有者权益（或股东权益）总计		27,597,835,168.40	25,983,977,636.21

法定代表人：白玉光

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

合并利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		70,698,459,420.85	65,053,897,862.60
其中：营业收入	七、61	70,698,459,420.85	65,053,897,862.60
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		69,283,845,450.86	63,533,015,643.47
其中：营业成本	七、61	65,102,976,122.22	59,891,297,910.41
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	223,121,086.51	223,452,612.66
销售费用	七、63	103,362,202.96	125,223,439.18
管理费用	七、64	2,888,217,233.95	3,299,298,387.53
研发费用	七、65	595,170,702.75	306,806,439.35
财务费用	七、66	370,998,102.47	-313,063,145.66
其中：利息费用		107,607,940.07	117,695,522.92
利息收入		321,134,832.57	279,524,001.93
加：其他收益	七、67	54,866,868.19	43,284,770.22
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	67,636,043.29	50,610,838.56
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		44,406,811.90	26,828,081.54
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-500,000.00	-37,073.70
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	-83,484,656.72	-51,925,426.08
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-22,807,342.88	-142,009,487.96
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	4,433,292.37	1,646,228.18
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,435,258,174.24	1,422,489,142.05
加：营业外收入	七、74	136,369,463.26	156,694,000.84
减：营业外支出	七、75	56,324,167.55	74,243,477.69
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,515,303,469.95	1,504,939,665.20
减：所得税费用	七、76	649,052,616.94	695,799,880.31
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		866,250,853.01	809,139,784.89
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		866,250,853.01	809,139,784.89
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）		855,021,961.15	803,757,988.23
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		11,228,891.86	5,381,796.66
六、其他综合收益的税后净额		49,083,725.81	-8,926,231.86
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		47,200,617.91	-7,896,347.81
1. 不能重分类进损益的其他综合		46,987,000.00	-10,783,000.00

收益			
(1) 重新计量设定受益计划变动额		46,987,000.00	-10,783,000.00
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动			
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		213,617.91	2,886,652.19
(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		213,617.91	2,886,652.19
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		1,883,107.90	-1,029,884.05
七、综合收益总额		915,334,578.82	800,213,553.03
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		902,222,579.06	795,861,640.42
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		13,111,999.76	4,351,912.61
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.1531	0.1440
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.1531	0.1440

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。

法定代表人：白玉光

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	十七、4	78,669,811.29	87,858,490.53
减：营业成本			
税金及附加			1,711,847.20
销售费用			
管理费用		30,757,796.14	35,593,077.99
研发费用			
财务费用		162,292.39	-37,170.09
其中：利息费用		19,463,013.73	
利息收入		19,536,355.98	41,037.25
加：其他收益		20,987.43	
投资收益（损失以“－”号填列）	十七、5	328,561,400.00	412,193,800.00

其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		376,332,110.19	462,784,535.43
加：营业外收入			
减：营业外支出		500,000.00	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		375,832,110.19	462,784,535.43
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		375,832,110.19	462,784,535.43
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		375,832,110.19	462,784,535.43
（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		375,832,110.19	462,784,535.43
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：白玉光

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

合并现金流量表
2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		71,130,682,663.08	69,037,117,311.94
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		284,556,197.59	255,924,556.63
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	4,615,442,962.67	5,645,481,558.28
经营活动现金流入小计		76,030,681,823.34	74,938,523,426.85
购买商品、接受劳务支付的现金		53,389,489,187.35	51,972,435,681.48
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		12,712,415,742.65	13,654,029,250.65
支付的各项税费		2,325,393,942.05	2,873,257,681.55
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	7,950,762,956.02	8,831,424,657.74
经营活动现金流出小计		76,378,061,828.07	77,331,147,271.42
经营活动产生的现金流量净额	七、79	-347,380,004.73	-2,392,623,844.57
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		281,850,801.14	215,181,686.61
取得投资收益收到的现金		25,222,247.70	20,880,195.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		11,278,403.50	5,905,147.59
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		318,351,452.34	241,967,029.79

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		492,175,144.08	790,364,488.01
投资支付的现金		230,886,420.66	
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		723,061,564.74	790,364,488.01
投资活动产生的现金流量净额		-404,710,112.40	-548,397,458.22
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		1,533,560,622.00	2,067,802,527.50
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,533,560,622.00	2,067,802,527.50
偿还债务支付的现金		1,500,000,000.00	845,527,714.24
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		285,721,114.73	358,373,206.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,582,443.10	7,618,981.26
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,125,000.00	251,174,025.68
筹资活动现金流出小计		1,786,846,114.73	1,455,074,945.92
筹资活动产生的现金流量净额		-253,285,492.73	612,727,581.58
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-369,748,380.75	371,296,079.61
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	-1,375,123,990.61	-1,956,997,641.60
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	30,978,454,019.42	32,935,451,661.02
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	29,603,330,028.81	30,978,454,019.42

法定代表人：白玉光

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

母公司现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		498,048,922.33	86,573,105.48
经营活动现金流入小计		498,048,922.33	86,573,105.48
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		1,319,832.05	727,857.04

支付的各项税费			1,711,847.20
支付其他与经营活动有关的现金		1,512,107,480.81	15,093,459.67
经营活动现金流出小计		1,513,427,312.86	17,533,163.91
经营活动产生的现金流量净额		-1,015,378,390.53	69,039,941.57
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		315,704,324.34	263,130,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		315,704,324.34	263,130,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		10,334,552.95	40,389,850.10
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		10,334,552.95	40,389,850.10
投资活动产生的现金流量净额		305,369,771.39	222,740,149.90
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	
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	
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		245,658,488.72	291,333,145.60
支付其他与筹资活动有关的现金		1,125,000.00	
筹资活动现金流出小计		246,783,488.72	291,333,145.60
筹资活动产生的现金流量净额		1,253,216,511.28	-291,333,145.60
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		543,207,892.14	446,945.87
加：期初现金及现金等价物余额		1,341,545.61	894,599.74
六、期末现金及现金等价物余额		544,549,437.75	1,341,545.61

法定代表人：白玉光

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

合并所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他	小计		
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年年末余额	5,583,147,471.00				14,365,054,558.74		-585,454,835.52	166,046,131.13	1,051,876,799.26		3,171,586,821.84		23,752,256,946.45	53,618,435.88	23,805,875,382.33
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				14,365,054,558.74		-585,454,835.52	166,046,131.13	1,051,876,799.26		3,171,586,821.84		23,752,256,946.45	53,618,435.88	23,805,875,382.33
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					210,688,424.04		47,200,617.91	737,613.70	85,502,196.12		523,861,276.31		867,990,128.08	7,681,139.28	875,671,267.36
(一) 综合收益总额							47,200,617.91				855,021,961.15		902,222,579.06	13,111,999.76	915,334,578.82
(二) 所有者投入和减少资本					210,688,424.04								210,688,424.04	-2,078,659.55	208,609,764.49
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															

2020 年年度报告

3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他				210,688,424.04							210,688,424.04	-2,078,659.55	208,609,764.49	
(三) 利润分配							85,502,196.12	-331,160,684.84			-245,658,488.72	-3,352,200.93	-249,010,689.65	
1. 提取盈余公积							85,502,196.12	-85,502,196.12						
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配									-245,658,488.72		-245,658,488.72	-3,352,200.93	-249,010,689.65	
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备						737,613.70					737,613.70		737,613.70	
1. 本期提取						267,070,894.34					267,070,894.34		267,070,894.34	
2. 本期使用						266,333,280.64					266,333,280.64		266,333,280.64	
(六) 其他														
四、本期期末余额	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

项目	2019 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

2020 年年度报告

	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				14,616,228,584.42		-575,113,341.99	183,654,471.73	983,270,947.68		2,844,457,826.08		23,635,645,958.92	72,743,164.47	23,708,389,123.39
加：会计政策 变更							-2,445,145.72		-11,769,947.24		-105,929,525.16		-120,144,618.12	-443,324.79	-120,587,942.91
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				14,616,228,584.42		-577,558,487.71	183,654,471.73	971,501,000.44		2,738,528,300.92		23,515,501,340.80	72,299,839.68	23,587,801,180.48
三、本期增减 变动金额（减 少以“-”号 填列）					-251,174,025.68		-7,896,347.81	-17,608,340.60	80,375,798.82		433,058,520.92		236,755,605.65	-18,681,403.80	218,074,201.85
（一）综合收 益总额							-7,896,347.81				803,757,988.23		795,861,640.42	4,351,912.61	800,213,553.03
（二）所有者 投入和减少资 本					-251,174,025.68								-251,174,025.68		-251,174,025.68
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					-251,174,025.68								-251,174,025.68		-251,174,025.68
（三）利润分									80,375,798.82		-370,699,467.31		-290,323,668.49	-23,033,316.41	-313,356,984.90

2020 年年度报告

配															
1. 提取盈余公 积								80,375,798.82		-80,375,798.82					
2. 提取一般风 险准备															
3. 对所有 者（或股 东）的 分配										-290,323,668.49		-290,323,668.49	-23,033,316.41	-313,356,984.90	
4. 其他															
（四）所有者 权益内部结转															
1. 资本公积转 增资本（或股 本）															
2. 盈余公积转 增资本（或股 本）															
3. 盈余公积弥 补亏损															
4. 设定受益计 划变动额结转 留存收益															
5. 其他综合收 益结转留存收 益															
6. 其他															
（五）专项储 备								-17,608,340.60				-17,608,340.60		-17,608,340.60	
1. 本期提取								253,712,511.45				253,712,511.45		253,712,511.45	
2. 本期使用								271,320,852.05				271,320,852.05		271,320,852.05	
（六）其他															
四、本期期末 余额	5,583,147,471.00				14,365,054,558.74		-585,454,835.52	166,046,131.13	1,051,876,799.26		3,171,586,821.84		23,752,256,946.45	53,618,435.88	23,805,875,382.33

法定代表人：白玉光

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

母公司所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 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	5,583,147.47 1.00				17,946,841.2 35.05				262,310,787. 55	930,363,229. 72	24,722,662.7 23.32
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5,583,147.47 1.00				17,946,841.2 35.05				262,310,787. 55	930,363,229. 72	24,722,662.7 23.32
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)									37,583,211.0 2	92,590,410.4 5	130,173,621. 47
(一) 综合收益总额										375,832,110. 19	375,832,110. 19
(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									37,583,211.0 2	-283,241,69 9.74	-245,658,488 .72
1. 提取盈余公积									37,583,211.0 2	-37,583,211. 02	
2. 对所有者(或股东)的分配										-245,658,48 8.72	-245,658,488 .72
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											

2020 年年度报告

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	5,583,147.47 1.00				17,946,841.2 35.05				299,893,998. 57	1,022,953,64 0.17	24,852,836.3 44.79

项目	2019 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	5,583,147.47 1.00				17,946,841.2 35.05				216,032,334. 01	804,180,816. 32	24,550,201,8 56.38
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5,583,147.47 1.00				17,946,841.2 35.05				216,032,334. 01	804,180,816. 32	24,550,201,8 56.38
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）									46,278,453.5 4	126,182,413. 40	172,460,866. 94
（一）综合收益总额										462,784,535. 43	462,784,535. 43
（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											

2020 年年度报告

4. 其他											
(三) 利润分配									46,278,453.54	-336,602,122.03	-290,323,668.49
1. 提取盈余公积									46,278,453.54	-46,278,453.54	
2. 对所有者(或股东)的分配										-290,323,668.49	-290,323,668.49
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	5,583,147.47 1.00				17,946,841.2 35.05				262,310,787.55	930,363,229.72	24,722,662.7 23.32

法定代表人：白玉光

主管会计工作负责人：穆秀平

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“中油工程”或“本公司”或“公司”）其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”）。

新疆独山子天利高新技术股份有限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。

2001年经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。

2002年经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。

2004年经股东大会决议，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，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。公司经营范围变更为：工程总承包服务；工程项目管理服务；工程勘察设计；环境保护监测；技术检测服务；信息系统集成服务；软件开发；机械设备、金属制品、五金产品、化工产品（不含危险化学品）的销售；专业化设计服务；建筑工程机械与设备租赁；货物进出口。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。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上述变更公司名称和经营范围事项的工商变更手续，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，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2020年12月31日，本公司累计发行总股本5,583,147,471股。公司统一社会信用代码为91650000712998630A。公司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2021年4月27日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至2020年12月31日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

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

本期合并财务报表范围未发生变更。合并范围详见第十一节、九、在其他主体中的权益。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

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

2. 持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

自公历 1 月 1 日至 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，详见第十一节、七、17. 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) 外币业务

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) 金融资产的分类与计量

1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

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

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

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

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

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

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

2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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

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

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

取得时按公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。

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

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

3) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

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

(2) 金融负债的分类与计量

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

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。对此类金融负债，按照金融资产转移相关规定进行计量，详见第十一节、五、10。(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法。

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

4) 上述金融负债以外的金融负债，按摊余成本进行后续计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；

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

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

1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值；

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

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

(4) 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

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

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

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

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

(5) 应收账款减值的测试方法及会计处理方法

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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

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

对于经单独测试后未减值的应收账款及按“个别认定法”计提坏账准备后的金额之和按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。其中确定组合的依据如下：

组合 1 应收中国石油集团公司及其所属企业客户

组合 2 组合 1 以外的其他客户

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

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见第十一节、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

详见第十一节、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

详见第十一节、五、10. 金融工具。

15. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

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

详见第十一节、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

(1). 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

详见第十一节、五、10. 金融工具。

19. 其他债权投资

(1). 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

详见第十一节、五、10. 金融工具。

20. 长期应收款

(1). 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

详见第十一节、五、10. 金融工具。

21. 长期股权投资

√适用 □不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

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

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

（2）初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

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

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

2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

（3）后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

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

2) 权益法核算的长期股权投资

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

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

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

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

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

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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

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

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

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

22. 投资性房地产

不适用

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

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

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

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

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	8-40	0-5%	2.38%-12.50%
机器设备及设施	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供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

(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

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- 1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- 2) 公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- 3) 租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- 4) 租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。
- 5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。

(4). 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

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

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

(1). 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

35. 预计负债

适用 不适用

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

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

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

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

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

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

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

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

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

1) 识别与客户订立的合同

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

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

2) 识别合同中的单项履约义务

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

3) 履行每一单项履约义务时确认收入

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

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

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

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

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

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

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

⑤客户已接受该商品（或服务）等。

4) 确定交易价格

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

①可变对价

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

②重大融资成分

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

③非现金对价

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

④应付客户对价

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

5) 将交易价格分摊至各单项履约义务

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

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行成本与合同取得成本。

(1) 合同履行成本

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

1) 公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

2) 公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

1) 融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

2) 融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

(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

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

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

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

（1）收入

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

（2）应收账款和合同资产的信用损失准备

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

（3）税项

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

（4）安全生产费用

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

（5）公允价值计量

以公允价值计量相关资产或负债时，基于如下假设：

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

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

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

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

(6) 终止经营

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

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

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

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
将不满足无条件收款权的已完工未结算、应收款项重分类至合同资产；将已结算未完工、提供劳务及与销售商品相关的预收款项重分类至合同负债；相应增值税部分重分类至其他流动负债；将原建造合同下未完工部分计提的存货跌价准备重分类至预计负债。		“应收账款”期初减少 136,513,688.02 元； “其他应收款”期初减少 1,601,019,490.65 元； “存货”期初减少 18,681,830,381.46 元； “合同资产”期初增加 22,781,231,839.37 元； “预收款项”期初减少 28,880,034,642.18 元； “合同负债”期初增加 30,365,971,956.26 元； “其他流动负债”期初增加 520,812,914.41 元； “预计负债”期初增加 355,118,050.75 元。

其他说明

- 1) 执行《企业会计准则第 14 号——收入》（2017 年修订）（以下简称“新收入准则”）

根据新收入准则的相关规定，本公司对于首次执行该准则的累计影响数调整财务报表相关项目期初金额，首次执行该准则对 2020 年年初留存收益无重大影响。本公司未对比较财务报表数据进行调整。

- 2) 执行《企业会计准则解释第 13 号》

财政部于 2019 年 12 月 10 日发布了《企业会计准则解释第 13 号》（财会〔2019〕21 号）（以下简称“解释第 13 号”），对与所属企业集团其他成员企业等相关的关联方判断及企业合并中取得的经营资产或资产的组合是否构成业务的判断进行了进一步明确。

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行解释第 13 号，未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响，本公司未对比较财务报表进行调整。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	31,147,411,134.25	31,147,411,134.25	
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	12,710,321,348.15	12,573,807,660.13	-136,513,688.02
应收款项融资	698,331,865.94	698,331,865.94	
预付款项	7,519,972,484.99	7,519,972,484.99	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	4,712,484,485.82	3,111,464,995.17	-1,601,019,490.65
其中: 应收利息	3,843,451.93	3,843,451.93	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	26,109,326,226.50	7,427,495,845.04	-18,681,830,381.46
合同资产		22,781,231,839.37	22,781,231,839.37
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	266,254,588.26	266,254,588.26	
其他流动资产	1,766,846,188.48	1,766,846,188.48	
流动资产合计	84,930,948,322.39	87,292,816,601.63	2,361,868,279.24
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资	67,580,637.28	67,580,637.28	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	304,164,642.55	304,164,642.55	
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	5,290,874,259.88	5,290,874,259.88	
在建工程	83,767,398.02	83,767,398.02	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	1,913,050,001.10	1,913,050,001.10	
开发支出	12,202,026.28	12,202,026.28	
商誉			
长期待摊费用	375,695,270.29	375,695,270.29	
递延所得税资产	135,300,473.35	135,300,473.35	
其他非流动资产			
非流动资产合计	8,182,634,708.75	8,182,634,708.75	
资产总计	93,113,583,031.14	95,475,451,310.38	2,361,868,279.24
流动负债：			
短期借款	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	
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	4,807,250,310.06	4,807,250,310.06	
应付账款	22,440,986,671.64	22,440,986,671.64	
预收款项	28,880,034,642.18		-28,880,034,642.18
合同负债		30,365,971,956.26	30,365,971,956.26
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	864,362,517.40	864,362,517.40	
应交税费	1,592,493,273.93	1,592,493,273.93	
其他应付款	6,845,438,159.33	6,845,438,159.33	
其中：应付利息			
应付股利	16,197,675.03	16,197,675.03	
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			
其他流动负债	232,606,381.24	753,419,295.65	520,812,914.41
流动负债合计	67,163,171,955.78	69,169,922,184.27	2,006,750,228.49
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	561,305,052.00	561,305,052.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬	1,455,980,640.62	1,455,980,640.62	
预计负债	42,212,204.60	397,330,255.35	355,118,050.75
递延收益	85,037,795.81	85,037,795.81	

递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	2,144,535,693.03	2,499,653,743.78	355,118,050.75
负债合计	69,307,707,648.81	71,669,575,928.05	2,361,868,279.24
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	14,365,054,558.74	14,365,054,558.74	
减：库存股			
其他综合收益	-585,454,835.52	-585,454,835.52	
专项储备	166,046,131.13	166,046,131.13	
盈余公积	1,051,876,799.26	1,051,876,799.26	
一般风险准备			
未分配利润	3,171,586,821.84	3,171,586,821.84	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	23,752,256,946.45	23,752,256,946.45	
少数股东权益	53,618,435.88	53,618,435.88	
所有者权益（或股东权益）合计	23,805,875,382.33	23,805,875,382.33	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	93,113,583,031.14	95,475,451,310.38	2,361,868,279.24

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

本公司于2020年1月1日起执行《企业会计准则第14号——收入》（2017年修订）（以下简称“新收入准则”）。

根据新收入准则的相关规定，本公司对于首次执行该准则的累计影响数调整财务报表相关项目期初金额，首次执行该准则对2020年年初留存收益无重大影响。本公司未对比较财务报表数据进行调整。

将不满足无条件收款权的已完工未结算、应收款项重分类至合同资产；将已结算未完工、提供劳务及与销售商品相关的预收款项重分类至合同负债；相应的增值税部分重分类至其他流动负债；将与原建造合同下未完工部分计提的存货跌价准备重分类至预计负债。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,439,687.93	1,439,687.93	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	93,130,000.00	93,130,000.00	
应收款项融资	6,466,298.42	6,466,298.42	

预付款项	290,116.04	290,116.04	
其他应收款	1,632,777,194.55	1,632,777,194.55	
其中：应收利息			
应收股利	115,704,324.34	115,704,324.34	
存货	7,918,835.40	7,918,835.40	
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	9,354,624.96	9,354,624.96	
流动资产合计	1,751,376,757.30	1,751,376,757.30	
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	24,156,549,466.71	24,156,549,466.71	
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	2,124,299.56	2,124,299.56	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	70,609,615.35	70,609,615.35	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	3,317,497.29	3,317,497.29	
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计	24,232,600,878.91	24,232,600,878.91	
资产总计	25,983,977,636.21	25,983,977,636.21	
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	9,100,000.08	9,100,000.08	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬			
应交税费	8,571.42	8,571.42	
其他应付款	1,252,206,341.39	1,252,206,341.39	
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			
其他流动负债			
流动负债合计	1,261,314,912.89	1,261,314,912.89	
非流动负债：			

长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计			
负债合计	1,261,314,912.89	1,261,314,912.89	
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	262,310,787.55	262,310,787.55	
未分配利润	930,363,229.72	930,363,229.72	
所有者权益（或股东权益） 合计	24,722,662,723.32	24,722,662,723.32	
负债和所有者权益（或 股东权益）总计	25,983,977,636.21	25,983,977,636.21	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2020年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

本公司自2020年1月1日起执行新收入准则，并按新收入准则的要求列报相关信息，未对比较财务报表数据进行调整。

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	13%、9%、6%、3%

	扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
海湾石油技术服务公司	/
中国石油工程建设（澳大利亚）公司	30.00
中国石油工程建设有限公司哈萨克斯坦子公司	20.00
中国石油工程建设公司塔什干有限责任公司	15.00
寰球胜科工程有限公司	17.00
中国石油工程建设（墨西哥）有限责任公司	30.00
中国石油工程建设公司秘鲁子公司	29.50
中国寰球工程公司加拿大公司	16.00
中国石油工程建设（加拿大）公司	24.00
塔纳伊斯有限责任公司	20.00
安诺石油天然气工程公司	/

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

1) 根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58号），自2011年1月1日至2020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。

2) 本公司所属中国昆仑工程有限公司、中油管道机械制造有限责任公司、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、中国寰球工程有限公司、中石油华东设计院有限公司、中国石油天然气管道局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、广东寰球产业工程有限公司、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为高新技术企业，所得税税率为15%。

3) 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。

4) 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。

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	34,877,999.99	44,330,457.89
银行存款	20,548,685,739.67	18,869,003,335.89
其他货币资金	9,252,508,976.58	12,234,077,340.47
合计	29,836,072,716.24	31,147,411,134.25
其中: 存放在境外的款项总额	3,577,701,549.46	2,712,066,167.39

其他说明

(1) 其他货币资金中包括存放在中油财务有限责任公司的中国石油天然气集团有限公司账户存款 9,173,467,630.44 元。

(2) 其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制货币资金明细如下:

项目	期末余额	期初余额
诉讼冻结	81,152,193.43	56,785,172.11
信用证开证及保函保证金	9,219,335.01	49,269,230.77
履约及投标保证金	3,379,804.79	3,194,966.76
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00	3,000,000.00
工会经费	8,365,898.62	5,379,491.83
党团经费	45,740,075.45	35,255,954.80

项目	期末余额	期初余额
住房维修基金	27,236,721.19	16,072,298.56
待结汇资金	54,648,658.94	
合计	232,742,687.43	168,957,114.83

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	7,824,078,758.39
1至2年	978,882,227.81
2至3年	933,495,334.81
3至4年	387,003,797.58
4至5年	582,675,700.73
5年以上	513,155,888.75
合计	11,219,291,708.07

(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	344,097,730.65	3.07	344,097,730.65	100.00	0.00	331,109,751.49	2.54	331,109,751.49	100.00	0.00
其中：										
个别认定法	344,097,730.65	3.07	344,097,730.65	100.00	0.00	331,109,751.49	2.54	331,109,751.49	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	10,875,193,977.42	96.93	177,203,363.24	1.63	10,697,990,614.18	12,710,898,769.14	97.46	137,091,109.01	1.08	12,573,807,660.13
其中：										
组合1	4,600,772,198.90	41.01	0.00	0.00	4,600,772,198.90	5,607,057,713.10	42.99	0.00	0.00	5,607,057,713.10
组合2	6,274,421,778.52	55.92	177,203,363.24	2.82	6,097,218,415.28	7,103,841,056.04	54.47	137,091,109.01	1.93	6,966,749,947.03
合计	11,219,291,708.07	100.00	521,301,093.89	/	10,697,990,614.18	13,042,008,520.63	100.00	468,200,860.50	/	12,573,807,660.13

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
客户 1	159,132,997.97	159,132,997.97	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 2	23,019,085.63	23,019,085.63	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 3	22,752,575.91	22,752,575.91	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 4	22,306,990.50	22,306,990.50	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 5	21,366,598.60	21,366,598.60	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
其他客户小计	95,519,482.04	95,519,482.04	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
合计	344,097,730.65	344,097,730.65	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

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

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	4,189,836,767.07	21,787,151.20	0.52
1-2 年	622,288,852.76	11,885,717.09	1.91
2-3 年	711,365,861.71	21,767,795.35	3.06
3-4 年	201,562,018.80	12,113,877.31	6.01
4-5 年	323,132,022.49	57,388,247.22	17.76
5 年以上	226,236,255.69	52,260,575.07	23.10
合计	6,274,421,778.52	177,203,363.24	2.82

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合 1 应收中国石油集团公司及其所属企业客户。

组合 2 组合 1 以外的其他客户。

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	331,109,751.49	31,645,124.55	8,565,832.38	5,935,423.40	-4,155,889.61	344,097,730.65
按组合计提坏账准备	137,091,109.01	40,112,254.23				177,203,363.24
合计	468,200,860.50	71,757,378.78	8,565,832.38	5,935,423.40	-4,155,889.61	521,301,093.89

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	5,935,423.40

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

按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额 5,682,039,809.39 元，占应收账款期末余额合计数的比例 50.65%，相应按个别认定法计提的坏账准备期末余额汇总金额 159,132,997.97 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	882,280,508.67	698,331,865.94
应收账款		
合计	882,280,508.67	698,331,865.94

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

项目	期初余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	698,331,865.94	3,080,580,749.38	2,896,632,106.65		882,280,508.67	
合计	698,331,865.94	3,080,580,749.38	2,896,632,106.65		882,280,508.67	

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	7,808,110,661.40	74.18	6,004,309,616.47	79.85
1至2年	1,938,850,749.94	18.42	867,777,197.28	11.54
2至3年	415,983,496.31	3.95	132,503,902.57	1.76
3年以上	362,593,105.71	3.45	515,381,768.67	6.85
合计	10,525,538,013.36	100.00	7,519,972,484.99	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

按预付对象集中度归集的期末余额前五名预付款项汇总金额 2,940,212,279.38 元，占预付款项期末余额合计数的比例 27.93%。

其他说明

适用 不适用

8、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	3,168,916.35	3,843,451.93
应收股利	1,921,876.67	
其他应收款	3,948,348,695.83	3,107,621,543.24
合计	3,953,439,488.85	3,111,464,995.17

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		
委托贷款		
债券投资	3,168,916.35	3,843,451.93

合计	3,168,916.35	3,843,451.93
----	--------------	--------------

(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	1,921,876.67	
合计	1,921,876.67	

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

其他应收款**(7). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	2,654,774,917.76
1 至 2 年	393,304,501.29
2 至 3 年	513,191,274.33
3 至 4 年	257,115,298.31
4 至 5 年	79,008,517.91
5 年以上	228,103,303.65
合计	4,125,497,813.25

(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	623,175,959.76	262,213,341.38
风险抵押金等各种形式的押金	561,224,551.25	689,693,045.61
代垫款项	1,349,803,374.86	1,131,044,029.25
应收周转金及应收赔偿款	20,336,926.57	30,961,850.17
其他	1,570,957,000.81	1,160,826,419.90
合计	4,125,497,813.25	3,274,738,686.31

(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)	
2020年1月1日余额			167,117,143.07	167,117,143.07
2020年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			22,200,190.48	22,200,190.48
本期转回			1,907,080.16	1,907,080.16
本期转销				
本期核销			16,309.00	16,309.00
其他变动			-10,244,826.97	-10,244,826.97
2020年12月31日余额			177,149,117.42	177,149,117.42

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	167,117,143.07	22,200,190.48	1,907,080.16	16,309.00	-10,244,826.97	177,149,117.42
合计	167,117,143.07	22,200,190.48	1,907,080.16	16,309.00	-10,244,826.97	177,149,117.42

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	16,309.00

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	1,534,986,879.51	1年以内,1-4年	37.21	
MA ADEN WA AD AL SHAMAL PHOSPHATE COMPANY	往来款	213,665,986.03	1年以内	5.18	
内蒙古中能天然气有限公司	质保金	124,025,069.51	1-2年	3.01	
Yamata Yatirim Insaat Turizm ve Ticaret Anonim Sirketi	往来款	108,243,409.53	1年以内	2.62	
山东科瑞石油装备有限公司	往来款	98,693,492.52	1年以内	2.39	
合计	/	2,079,614,837.10	/	50.41	

(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	1,466,606,942.99	11,232,170.09	1,455,374,772.90	2,314,146,372.44	12,666,184.10	2,301,480,188.34
在产品	925,576,201.37	622,123.72	924,954,077.65	824,510,768.40	622,123.72	823,888,644.68
库存商品	223,487,157.37	2,618,695.04	220,868,462.33	361,839,795.17	11,939,887.53	349,899,907.64

合同履约成本	5,935,597,001.36		5,935,597,001.36	3,866,600,892.14		3,866,600,892.14
包装物	215,739.32		215,739.32	215,739.32		215,739.32
低值易耗品	10,212,838.66		10,212,838.66	8,572,502.16		8,572,502.16
委托加工物资	22,384,039.18		22,384,039.18			
发出商品	65,428,938.07		65,428,938.07	76,837,970.76		76,837,970.76
合计	8,649,508,858.32	14,472,988.85	8,635,035,869.47	7,452,724,040.39	25,228,195.35	7,427,495,845.04

(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	12,666,184.10	45,105.92		1,479,119.93		11,232,170.09
在产品	622,123.72					622,123.72
库存商品	11,939,887.53			9,321,192.49		2,618,695.04
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	25,228,195.35	45,105.92		10,800,312.42		14,472,988.85

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

合同资产	32,050,671,526 .21	57,238,243. 17	31,993,433,283 .04	22,815,561,390 .27	34,329,550. 90	22,781,231,839 .37
合计	32,050,671,526 .21	57,238,243. 17	31,993,433,283 .04	22,815,561,390 .27	34,329,550. 90	22,781,231,839 .37

(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	22,908,692.27			项目质保金全额收回存在风险
合计	22,908,692.27			/

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

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)	
2020年1月1日余额			34,329,550.90	34,329,550.90
本期计提			22,908,692.27	22,908,692.27
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额			57,238,243.17	57,238,243.17

其他说明：

√适用 □不适用

本公司提供的工程承包类业务通常整体构成单项履约义务，并属于在某一时段内履行的履约义务。本公司根据履约进度在合同期内确认收入。本公司的客户根据合同规定与本公司就履约进度进行结算，并在结算后根据合同规定的信用期支付工程价款。本公司根据履约进度确认的收入金额超过已办理结算价款的部分列示于资产负债表的合同资产中。本公司已办理结算价款超过其根据履约进度确认的收入金额部分列示于资产负债表的合同负债中。同一合同下合同资产与合同负债以净额列示。

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	65,941,661.79	266,254,588.26
合计	65,941,661.79	266,254,588.26

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					21,127,150.67	7%	7%	2020.03.14
安哥拉国债					13,953,542.55	7%	7%	2020.09.05
安哥拉国债					69,767,712.88	7%	7%	2020.11.07
安哥拉国债					45,386,193.65	7%	7%	2020.11.27
安哥拉国债					107,271,685.95	7%	7%	2020.12.18
安哥拉国债					8,748,302.56	7%	7%	2020.12.18
安哥拉国债	50,280,619.39	7%	7%	2021.02.12				
安哥拉国债	11,455,307.90	7%	7%	2021.02.28				
安哥拉国债	1,472,825.35	7%	7%	2021.02.28				
安哥拉国债	2,732,909.15	7%	7%	2021.11.13				
合计	65,941,661.79	/	/	/	266,254,588.26	/	/	/

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		
待摊费用	39,731,332.65	45,260,216.27
预缴税金及留抵税金	1,480,969,093.53	1,721,585,972.21
合计	1,520,700,426.18	1,766,846,188.48

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	89,832,998.57		89,832,998.57	67,580,637.28		67,580,637.28
合计	89,832,998.57		89,832,998.57	67,580,637.28		67,580,637.28

(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					53,758,319.20	7%	7%	2021.02.12
安哥拉国债					12,247,623.57	7%	7%	2021.02.28
安哥拉国债					1,574,694.51	7%	7%	2021.02.28
安哥拉国债	9,327,893.62	7%	7%	2024.08.31				
安哥拉国债	37,311.60	7%	7%	2024.08.31				
安哥拉国债	2,865,735.89	8%	8%	2023.12.26				
安哥拉国债	11,342,391.31	5%	5%	2024.03.15				
安哥拉国债	7,564,758.05	7%	7%	2024.08.31				
安哥拉国债	18,138,334.54	8%	8%	2025.02.07				
安哥拉国债	18,005,453.01	8%	8%	2025.02.14				
安哥拉国债	16,828,375.97	9%	9%	2026.12.29				
安哥拉国债	5,722,744.58	9%	9%	2027.12.29				
合计	89,832,998.57	/	/	/	67,580,637.28	/	/	/

(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程有限公司	8,663,448.82			460,543.97						9,123,992.79	
中国石油派特法设计服务公司	1,565,930.16			-321,789.12						1,244,141.04	
大连理工大学环境工程设计研究院有限公司	16,599,646.00			103,931.54						16,703,577.54	
小计	26,829,024.98			242,686.39						27,071,711.37	
二、联营企业											
揭阳中石油昆仑燃气有限公司	117,894,006.60			161,487.38						118,055,493.98	
廊坊中油管道特种汽车运输有限公司	36,263,123.32			110,334.58						36,373,457.90	

廊坊美泰克防腐材料有限公司	3,904,112.51			-94,248.66		-3,809,863.85			0.00	
中油辽河工程有限公司	69,598,892.38			1,371,529.26			1,844,992.26		69,125,429.38	
SIPET 工程咨询服务有限公司	11,940,089.06			-317,098.04			2,992,752.47		8,630,238.55	
TECNI MONT HQC SND.B HD.	37,010,948.99			40,977,662.72					77,988,611.71	
TP-HQ C S.r.l.	693,055.51			-5,493.35					687,562.16	
TecnimontHQ C S.c.a.r.l.	31,389.20								31,389.20	
昆仑数智科技有限责任公司		100,000,000.00							100,000,000.00	
江西倬慧信息科技有限公司		14,700,000.00		-892,233.21					13,807,766.79	
桂林市中科石油化工有限公司		8,296,500.00	4,646,040.00	2,852,184.83					6,502,644.83	
小计	277,335,617.57	122,996,500.00	4,646,040.00	44,164,125.51		-3,809,863.85	4,837,744.73		431,202,594.50	
合计	304,164,642.55	122,996,500.00	4,646,040.00	44,406,811.90		-3,809,863.85	4,837,744.73		458,274,305.87	

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

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	5,240,537,690.92	5,268,688,887.15
固定资产清理	23,100,309.96	22,185,372.73
合计	5,263,638,000.88	5,290,874,259.88

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	3,234,578,043.41	9,374,985,740.03	1,198,384,878.91	3,102,125,744.76	16,910,074,407.11

2. 本期增加金额	9,952,427.92	1,056,184,535.46	139,294,773.01	-523,952,793.80	681,478,942.59
(1) 购置	6,343,890.68	324,928,358.66	116,711,629.32	149,595,015.94	597,578,894.60
(2) 在建工程转入		54,896,113.01	17,703,482.39	11,300,452.59	83,900,047.99
(3) 企业合并增加					
(4) 其他	3,608,537.24	676,360,063.79	4,879,661.30	-684,848,262.33	
3. 本期减少金额	827,000.00	226,647,580.41	59,740,857.12	124,713,406.12	411,928,843.65
(1) 处置或报废	827,000.00	226,647,580.41	59,740,857.12	124,713,406.12	411,928,843.65
(2) 其他					
4. 期末余额	3,243,703,471.33	10,204,522,695.08	1,277,938,794.80	2,453,459,544.84	17,179,624,506.05
二、累计折旧					
1. 期初余额	855,476,714.96	7,416,650,387.23	976,238,587.51	2,352,277,280.92	11,600,642,970.62
2. 本期增加金额	97,319,669.03	761,862,732.70	172,212,200.21	-340,425,641.91	690,968,960.03
(1) 计提	94,350,920.17	346,325,737.66	69,628,795.32	180,663,506.88	690,968,960.03
(2) 其他	2,968,748.86	415,536,995.04	102,583,404.89	-521,089,148.79	
3. 本期减少金额	785,650.00	214,335,924.67	57,064,013.04	118,085,923.41	390,271,511.12
(1) 处置或报废	785,650.00	214,335,924.67	57,064,013.04	118,085,923.41	390,271,511.12
(2) 其他					
4. 期末余额	952,010,733.99	7,964,177,195.26	1,091,386,774.68	1,893,765,715.60	11,901,340,419.53
三、减值准备					
1. 期	217,247.66	36,779,911.76	1,130,810.95	2,614,578.97	40,742,549.34

初余额					
2. 本期增加金额		237,430.72	-98,789.74	-138,640.98	
(
1) 计提					
2) 其他		237,430.72	-98,789.74	-138,640.98	
3. 本期减少金额		2,562,055.68		434,098.06	2,996,153.74
(
1) 处置或报废		2,562,055.68		434,098.06	2,996,153.74
(
2) 其他					
4. 期末余额	217,247.66	34,455,286.80	1,032,021.21	2,041,839.93	37,746,395.60
四、账面价值					
1. 期末账面价值	2,291,475,489.68	2,205,890,213.02	185,519,998.91	557,651,989.31	5,240,537,690.92
2. 期初账面价值	2,378,884,080.79	1,921,555,441.04	221,015,480.45	747,233,884.87	5,268,688,887.15

(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	110,206,731.51
机器设备	1,367,520.00
运输工具	655,312.50
合计	112,229,564.01

(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	78,205.78	171,491.58
机器设备	17,540,675.90	17,358,265.20
运输工具	1,395,768.96	1,433,986.02
其他设备	4,085,659.32	3,221,629.93
合计	23,100,309.96	22,185,372.73

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	102,413,035.71	83,767,398.02
合计	102,413,035.71	83,767,398.02

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	102,413,035.71		102,413,035.71	83,767,398.02		83,767,398.02
合计	102,413,035.71		102,413,035.71	83,767,398.02		83,767,398.02

(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
国家危险化学品和油气管道应急救援基地建设	70,000,000.00		64,246,556.05	38,024,362.71		26,222,193.34	91.78	54.32%				自筹

综合办公管理平台	16,000,000.00	14,813,400.79				14,813,400.79	92.58	85.55%				自筹
EMP2.0平台	16,910,000.00	14,359,160.65	943,396.20			15,302,556.85	90.49	98.00%				自筹
抢维修、储罐清洗设备库房建设项目	15,634,000.00		8,555,882.48			8,555,882.48	54.73	54.73%				自筹
设备维修与电气检测车间	9,510,000.00	6,381,581.63	2,097,118.50			8,478,700.13	89.16	89.16%				自筹
合计	128,054,000.00	35,554,143.07	75,842,953.23	38,024,362.71		73,372,733.59	/	/			/	/

(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

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	278,658,995.89	43,960,000.00	1,217,386,413.79	34,453,939.63	3,273,935,409.20
2.本期增加金额				69,098,300.37		69,098,300.37
(1)购置						

(2)内部研发						
(3)企业合并增加						
(4)在建工程转入				53,328,163.91		53,328,163.91
(5)资产类别调整				15,770,136.46		15,770,136.46
3.本期减少金额		1,602,130.77		25,484,075.92	14,168,005.69	41,254,212.38
(1)处置				25,484,075.92		25,484,075.92
(2)失效且终止确认的部分						
(3)资产类别调整		1,602,130.77			14,168,005.69	15,770,136.46
(4)其他						
4.期末余额	1,699,476,059.89	277,056,865.12	43,960,000.00	1,261,000,638.24	20,285,933.94	3,301,779,497.19
二、累计摊销						
1.期初余额	242,407,467.28	133,083,779.62	43,960,000.00	839,538,691.04	22,404,021.41	1,281,393,959.35
2.本期增加金额	39,110,467.56	32,400,835.87		89,052,095.02	1,976,492.45	162,539,890.90
(1)计提	39,110,467.56	30,970,483.20		72,598,651.06	631,762.14	143,311,363.96
(2)其他		1,430,352.67		16,453,443.96	1,344,730.31	19,228,526.94
3.本期减少金额		821,367.73		25,799,816.29	18,023,326.63	44,644,510.65
(1)处置				25,415,983.71		25,415,983.71
(2)失效且终止确认的部分						
(3)其他		821,367.73		383,832.58	18,023,326.63	19,228,526.94
4.期末余额	281,517,934.84	164,663,247.76	43,960,000.00	902,790,969.77	6,357,187.23	1,399,289,339.60
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)失效且终止确认的部分						
(3)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	1,417,958,125.05	112,393,617.36		278,718,219.72	13,928,746.71	1,822,998,708.84

2.期初账面价值	1,457,068,592.61	145,575,216.27		298,356,274.00	12,049,918.22	1,913,050,001.10
----------	------------------	----------------	--	----------------	---------------	------------------

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 0.00%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
自行走式大口径双联管预制装备的研制		641,707.95					641,707.95
工程建设材料编码管理体系建设研究	4,440,399.27	1,648,801.45					6,089,200.72
32 英寸压电超声管道腐蚀检测器及 56 英寸管道复合检测器研制	2,214,573.57	4,040,461.74					6,255,035.31
管道双向励磁复合检测器研制	489,935.91	3,590,392.37					4,080,328.28
JC-2020-01 新型管道变形+IMU 检测器研制		527,017.87					527,017.87
序批式油泥热解橇装成套化设备研发项目		5,683,410.95					5,683,410.95
陆上终端设施检测、检验评价技术研究与仪器装备研制	368,032.79	551,110.20				919,142.99	
油气管道工程关键技术研究-横向励磁漏磁检测器研制	3,218,061.07					3,218,061.07	
基于 SPF 系统的数字化集成设计研发与产业化项目	1,471,023.67				1,471,023.67		
合计	12,202,026.28	16,682,902.53			1,471,023.67	4,137,204.06	23,276,701.08

其他说明

无

28、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
活动房	1,428,022.09	13,283,275.44	748,614.52		13,962,683.01
钻具	8,999,153.18	9,850,265.53	4,086,148.88	1,121,379.53	13,641,890.30
经营租赁租金	9,319,856.17	10,723,026.12	11,150,866.06	10,000.00	8,882,016.23
租赁资产改良支出	15,455,872.55	1,696,965.42	6,676,056.27		10,476,781.70
资产装修支出	93,034,411.52	1,667,832.07	22,732,711.16		71,969,532.43
临时设施支出	240,682,194.22	2,691,997.28	53,582,022.96		189,792,168.54
其他长期待摊资产	6,775,760.56	19,367,351.08	1,284,828.70	6,233,912.23	18,624,370.71
合计	375,695,270.29	59,280,712.94	100,261,248.55	7,365,291.76	327,349,442.92

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	571,829,534.52	98,708,678.14	519,624,440.58	99,810,432.04
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损	37,083,395.32	9,270,848.83	36,881,548.16	9,220,387.04
资产折旧折耗	1,773,380.82	300,109.01	854,802.52	213,700.63
递延收益	12,673,970.76	1,901,095.61	51,080,667.94	4,437,100.19
应付职工薪酬	10,640,954.16	2,660,238.54	86,170,130.43	21,542,532.61
其他	1,128,930.60	169,339.59	305,283.36	76,320.84
合计	635,130,166.18	113,010,309.72	694,916,872.99	135,300,473.35

(2). 未经抵销的递延所得税负债

□适用 √不适用

(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	156,810,377.14	129,323,825.10
可抵扣亏损	2,737,962,246.26	2,623,658,769.92
合计	2,894,772,623.40	2,752,982,595.02

(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
2020 年		118,689,128.05	
2021 年	662,824,154.37	663,455,474.57	
2022 年	582,087,177.64	586,972,702.27	
2023 年	502,058,192.91	537,814,502.79	
2024 年	569,685,130.59	577,285,454.91	
2025 年及以后年度	421,307,590.75	139,441,507.33	
合计	2,737,962,246.26	2,623,658,769.92	/

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款		1,500,000,000.00
合计		1,500,000,000.00

短期借款分类的说明：

公司所属中国石油管道局工程有限公司于 2019 年 6 月 21 日与中油财务有限责任公司签订了额度为人民币 15 亿元的借款合同，借款期限为 1 年，借款年利率为固定利率 4.1325%，已于 2020 年 4 月 28 日偿还完毕。

(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	5,562,997,268.12	4,649,908,350.40
银行承兑汇票	360,421,444.93	157,341,959.66
合计	5,923,418,713.05	4,807,250,310.06

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
设备及工程材料款	2,701,732,831.70	2,730,087,566.74
原材料及产品(商品)款	6,891,001,370.65	4,502,338,631.01
分包结算款	14,343,288,580.01	5,357,964,707.52
劳务及其他服务款	11,020,464,139.15	9,850,595,766.37

合计	34,956,486,921.51	22,440,986,671.64
----	-------------------	-------------------

(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	1,179,191,182.94	未达到合同约定支付条件
江苏汉皇安装集团有限公司	59,717,959.08	未达到合同约定支付条件
Petrodar Operating Company	58,660,097.78	未达到合同约定支付条件
江苏空间新盛建设工程有限公司	58,599,662.82	未达到合同约定支付条件
北方国际合作股份有限公司	52,459,311.47	未达到合同约定支付条件
合计	1,408,628,214.09	/

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	121,425,575.36	77,019,465.90
工程合同相关的合同负债	25,781,641,379.16	30,288,952,490.36
合计	25,903,066,954.52	30,365,971,956.26

(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	693,299,096.35	11,534,766,163.30	11,730,303,169.29	497,762,090.36
二、离职后福利-设定提存计划	23,383,421.05	1,137,694,000.13	1,149,747,134.02	11,330,287.16
三、辞退福利		9,083,455.02	9,083,455.02	
四、一年内到期的其他福利	147,680,000.00	137,340,000.00	147,680,000.00	137,340,000.00
合计	864,362,517.40	12,818,883,618.45	13,036,813,758.33	646,432,377.52

(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	259,627,305.21	9,149,100,805.84	9,339,237,545.58	69,490,565.47
二、职工福利费	24,907,599.58	421,185,908.90	446,093,508.48	
三、社会保险费	164,462,073.82	653,435,465.69	653,244,369.00	164,653,170.51
其中：医疗保险费	161,101,667.57	577,885,739.72	577,531,194.72	161,456,212.57
工伤保险费	800,508.93	35,330,377.07	35,704,376.79	426,509.21
生育保险费	761,897.32	14,928,115.58	14,717,564.17	972,448.73
其他社保	1,798,000.00	25,291,233.32	25,291,233.32	1,798,000.00
四、住房公积金	10,530,081.59	746,261,475.87	747,003,161.93	9,788,395.53
五、工会经费和职工教育经费	233,379,542.99	202,292,260.93	182,148,749.04	253,523,054.88
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	392,493.16	362,490,246.07	362,575,835.26	306,903.97
合计	693,299,096.35	11,534,766,163.30	11,730,303,169.29	497,762,090.36

(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	16,647,901.66	687,147,598.37	697,314,658.88	6,480,841.15
2、失业保险费	3,629,608.23	30,191,542.20	30,910,969.49	2,910,180.94
3、企业年金缴费	3,105,911.16	420,297,593.63	421,464,239.72	1,939,265.07
4、商业人寿保险		57,265.93	57,265.93	
合计	23,383,421.05	1,137,694,000.13	1,149,747,134.02	11,330,287.16

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	156,363,023.00	307,938,953.04
企业所得税	801,452,758.52	877,970,111.24
个人所得税	141,530,554.09	199,476,577.44
城市维护建设税	12,041,697.29	8,947,404.76
房产税	3,496,704.11	4,205,304.54
教育费附加	6,809,158.58	4,642,840.25
土地使用税	2,029,956.35	1,936,905.71
印花税	6,177,223.42	6,800,212.07
其他税费	130,473,928.99	180,574,964.88
合计	1,260,375,004.35	1,592,493,273.93

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	16,967,432.86	16,197,675.03
其他应付款	8,144,867,837.19	6,829,240,484.30
合计	8,161,835,270.05	6,845,438,159.33

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

(2). 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	16,967,432.86	16,197,675.03
合计	16,967,432.86	16,197,675.03

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	1,164,004,909.18	901,882,391.55
上市分账应付款	2,124,887,333.66	2,277,905,054.37
资产重组应付款	1,219,594,000.13	1,219,594,000.13
征地补偿款	1,383,768,154.21	206,472,340.34
代收代付款	1,383,147,328.27	1,385,183,576.37
租赁费	20,629,876.91	28,934,034.88
党组织工作经费	107,246,079.73	95,613,543.84
其他	741,590,155.10	713,655,542.82
合计	8,144,867,837.19	6,829,240,484.30

(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	3,552,379,834.26	未达到合同约定支付条件

合计	3,552,379,834.26	/
----	------------------	---

其他说明:

适用 不适用**42、持有待售负债**适用 不适用**43、1年内到期的非流动负债**适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	555,921,480.00	
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款		
1年内到期的租赁负债		
合计	555,921,480.00	

其他说明:

公司所属中国寰球工程有限公司下属寰球阿联酋工程公司于2019年8月8日与中油财务有限责任公司签订了额度为1亿美元的借款合同,借款期限为2年,借款利率按6个月浮动利率,利率为6月期伦敦银行同业拆放利率加1.7%。合同规定允许分次提款,由中国寰球工程有限公司提供担保。截至2020年12月31日,借款余额为8,520万美元,折合人民币555,921,480.00元,由长期借款重分类为一年内到期的非流动负债列示。

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	1,519,463,013.73	
待转销项税	966,355,192.16	753,419,295.65
合计	2,485,818,205.89	753,419,295.65

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
超短期融资券	100.00	2020.4.16	270天	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	19,463,013.73			1,519,463,013.73
合计	/	/	/	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	19,463,013.73			1,519,463,013.73

其他说明:

适用 不适用

公司于2020年1月3日召开了2020年第一次临时股东大会,审议通过了《关于公司发行超

短期融资券及授权事宜的议案》，同意公司向中国银行间市场交易商协会（以下简称“交易商协会”）申请注册发行不超过 30 亿元人民币的超短期融资券。

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

2020 年 4 月 16 日，公司发行了 2020 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 1.85%，到期日为 2021 年 1 月 15 日。

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		561,305,052.00
信用借款		
合计		561,305,052.00

长期借款分类的说明：

公司所属中国寰球工程有限公司下属寰球阿联酋工程公司于 2019 年 8 月 8 日与中油财务有限责任公司签订了额度为 1 亿美元的借款合同，借款期限为 2 年，借款利率按 6 个月浮动利率，利率为 6 月期伦敦银行同业拆放利率加 1.7%。合同规定允许分次提款，由中国寰球工程有限公司提供担保。截至 2020 年 12 月 31 日，借款余额为 8,520 万美元，折合人民币 555,921,480.00 元，重分类为一年内到期的非流动负债。

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

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	1,456,106,590.00	1,560,710,639.77
二、辞退福利	54,807,183.91	17,940,640.62
三、其他长期福利		25,009,360.23
四、转入应付职工薪酬一年内到期的其他福利	-137,340,000.00	-147,680,000.00
合计	1,373,573,773.91	1,455,980,640.62

(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	1,560,710,639.77	1,626,800,639.77
二、计入当期损益的设定受益成本	55,950,000.00	62,240,000.00
1.当期服务成本		
2.过去服务成本	8,220,000.00	7,140,000.00
3.结算利得（损失以“-”表示）	-1,380,000.00	
4.利息净额	49,110,000.00	55,100,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-48,820,000.00	12,500,000.00
1.精算利得（损失以“-”表示）	-48,820,000.00	12,500,000.00
2.其他		
四、其他变动	-111,734,049.77	-140,830,000.00
1.结算时支付的对价		
2.已支付的福利	-111,734,049.77	-140,830,000.00
3.其他		
五、期末余额	1,456,106,590.00	1,560,710,639.77

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	1,560,710,639.77	1,626,800,639.77
二、计入当期损益的设定受益成本	55,950,000.00	62,240,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-48,820,000.00	12,500,000.00
四、其他变动	-111,734,049.77	-140,830,000.00
五、期末余额	1,456,106,590.00	1,560,710,639.77

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

□适用 √不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼	42,212,204.60	30,956,832.60	注1
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同	355,118,050.75	305,701,461.48	注2
应付退货款			
合同预计损失			
其他			
合计	397,330,255.35	336,658,294.08	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注1：

1. 2006年，公司所属中国石油工程建设有限公司对巴基斯坦公路项目涉及到的海关保函利息及罚息、扣款以及赔偿计提预计负债2,731.48万元。截至2020年12月31日公路项目的遗留问题尚未解决。

2. 2019年，公司所属中国石油工程建设有限公司下属中油（新疆）石油工程有限公司对乌苏市水利工程建筑总公司建设工程施工合同纠纷涉及的工程款计提预计负债364.20万元。截至2020年12月31日有关争议尚未解决。

注2：2020年1月1日起公司执行新收入准则，将原建造合同下未完工部分计提的存货跌价准备调整至预计负债列示。

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	66,766,997.02	10,861,232.52	54,471,011.55	23,157,217.99	见明细
其他	18,270,798.79	2,657,100.00	17,992,675.98	2,935,222.81	
合计	85,037,795.81	13,518,332.52	72,463,687.53	26,092,440.80	/

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	7,810,910.33			1,000,728.78		6,810,181.55	与资产相关
电焊工技能大师工作室	52,728.16	120,000.00		20,657.90		152,070.26	与资产相关
临海油气管道和陆上终端设施检验评价与安全保障技术	1,277,890.99			709,803.14		568,087.85	与收益相关
油气长输管道安全管理法制体制机制研究		640,000.00		99,437.79		540,562.21	与收益相关
油气管道裂纹检测技术与装备研制	722,144.81	192,964.00		105,671.38		809,437.43	与收益相关
廊坊市青年人才拔尖扶持资金		120,000.00	4,800.00			115,200.00	与收益相关
河洛工匠工作室		100,000.00				100,000.00	与资产相关
人员安置费	56,807,454.37	9,480,000.00	10,199,289.94		-42,330,622.62	13,757,541.81	与收益相关
社保及专项资金补助	95,868.36	208,268.52				304,136.88	与收益相关
合计	66,766,997.02	10,861,232.52	10,204,089.94	1,936,298.99	-42,330,622.62	23,157,217.99	/

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	5,789,435,133.49	210,688,424.04		6,000,123,557.53
合计	14,365,054,558.74	210,688,424.04		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：

主要系公司使用 2007 年及以前年度工资结余等增加资本公积 210,688,424.04 元。

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	-589,602,768.91	48,820,000.00				46,987,000.00	1,833,000.00	-542,615,768.91
其中：重新计量设定受益计划变动额	-587,157,623.19	48,820,000.00				46,987,000.00	1,833,000.00	-540,170,623.19
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	-2,445,145.72							-2,445,145.72
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	4,147,933.39	263,725.81				213,617.91	50,107.90	4,361,551.30
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	-766,648.82	263,725.81				213,617.91	50,107.90	-553,030.91
其他	4,914,582.21							4,914,582.21
其他综合收益合计	-585,454,835.52	49,083,725.81				47,200,617.91	1,883,107.90	-538,254,217.61

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	166,046,131.13	267,070,894.34	266,333,280.64	166,783,744.83
合计	166,046,131.13	267,070,894.34	266,333,280.64	166,783,744.83

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	1,041,465,000.07	85,502,196.12		1,126,967,196.19
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	1,051,876,799.26	85,502,196.12		1,137,378,995.38

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	3,171,586,821.84	2,844,457,826.08
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-105,929,525.16
调整后期初未分配利润	3,171,586,821.84	2,738,528,300.92
加：本期归属于母公司所有者的净利润	855,021,961.15	803,757,988.23
减：提取法定盈余公积	85,502,196.12	80,375,798.82
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	245,658,488.72	290,323,668.49
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	3,695,448,098.15	3,171,586,821.84

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	70,062,496,807.74	64,746,987,386.08	64,610,711,058.09	59,666,425,365.42
其他业务	635,962,613.11	355,988,736.14	443,186,804.51	224,872,544.99
合计	70,698,459,420.85	65,102,976,122.22	65,053,897,862.60	59,891,297,910.41

(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		
按行业分类的业务收入：		
油气田地面工程	28,829,896,008.99	28,829,896,008.99
管道与储运工程	19,957,554,529.69	19,957,554,529.69
炼油与化工工程	17,450,277,228.60	17,450,277,228.60
环境工程、项目管理及其他主营业务	3,824,769,040.46	3,824,769,040.46
其他业务收入	635,962,613.11	635,962,613.11
合计	70,698,459,420.85	70,698,459,420.85
按经营地区分类		
按经营地区分类的业务收入：		
境内	47,089,090,786.04	47,089,090,786.04
境外	23,609,368,634.81	23,609,368,634.81
合计	70,698,459,420.85	70,698,459,420.85

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

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	47,595,781.22	45,005,537.12
教育费附加	36,644,909.51	33,167,870.93
资源税	54,136.93	515,700.68
房产税	50,654,162.82	58,516,345.18
土地使用税	28,078,552.96	29,030,481.85
车船使用税	2,006,784.05	1,774,272.75
印花税	43,319,840.10	40,601,667.34
其他	14,766,918.92	14,840,736.81
合计	223,121,086.51	223,452,612.66

其他说明：

无

63、销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
员工薪酬	58,164,334.43	58,522,564.35
技术服务费	24,245,760.79	24,317,104.78
差旅费	4,364,676.23	9,418,654.91
租赁费	3,402,814.29	5,777,674.90
招标投标费	3,145,177.36	3,087,124.75
运输费	2,482,399.84	17,073,356.58
业务招待费	1,583,459.28	2,335,357.85
咨询审计费	658,148.35	576,250.34
办公费	600,425.49	970,786.41
其他费用	4,715,006.90	3,144,564.31
合计	103,362,202.96	125,223,439.18

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
员工薪酬	1,969,186,243.09	2,184,578,283.82
折旧折耗摊销	150,205,182.85	152,929,632.20
租赁费	108,544,991.75	119,244,740.48
技术服务费	98,445,955.37	114,997,000.32
物业管理费	85,574,998.44	87,500,826.34
咨询审计费	62,293,451.27	93,835,364.89
维护及修理费	42,295,087.85	48,876,387.12
差旅费	41,166,308.74	96,259,744.54
信息系统维护费	33,911,490.43	30,795,302.22
党组织工作经费	32,956,313.32	52,634,740.98
其他费用	263,637,210.84	317,646,364.62
合计	2,888,217,233.95	3,299,298,387.53

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
员工薪酬	443,007,809.22	203,020,393.85
外部加工费	35,109,221.10	3,468,935.08
技术服务费	29,583,697.40	22,323,077.72
设计制图费	19,754,036.72	9,843,809.47
燃料及物料消耗	15,445,109.21	9,399,599.27
折旧费与摊销	11,877,757.10	10,790,107.97
差旅费	5,881,518.22	6,398,469.28
试验检验费	2,358,586.46	1,008,265.43
租赁费	2,273,884.33	3,282,390.91
委托研发支出	1,215,552.30	3,114,440.43
办公费	970,782.64	1,361,327.81
其他费用	27,692,748.05	32,795,622.13
合计	595,170,702.75	306,806,439.35

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	107,607,940.07	117,695,522.92
利息收入	-321,134,832.57	-279,524,001.93
汇兑损益	497,433,486.28	-221,607,391.01
银行手续费	59,055,603.71	50,245,008.97
其他支出	28,035,904.98	20,127,715.39

合计	370,998,102.47	-313,063,145.66
----	----------------	-----------------

其他说明：

无

67、其他收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	28,781,234.87	30,215,631.30
增值税加计抵减	19,518,425.76	11,410,389.49
代扣个人所得税手续费	6,567,207.56	1,658,749.43
合计	54,866,868.19	43,284,770.22

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	44,406,811.90	26,828,081.54
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	23,729,231.39	23,819,830.72
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		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-500,000.00	-37,073.70
合计	67,636,043.29	50,610,838.56

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	63,191,546.40	37,207,977.15

其他应收款坏账损失	20,293,110.32	10,246,970.25
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		
预付账款坏账损失		4,470,478.68
合计	83,484,656.72	51,925,426.08

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-101,349.39	62,423,379.19
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		79,491,448.75
十一、商誉减值损失		94,660.02
十二、其他	22,908,692.27	
合计	22,807,342.88	142,009,487.96

其他说明：

“十二、其他”为本报告期计提的合同资产减值。

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
固定资产处置利得	4,501,384.58	1,646,228.18
无形资产处置利得	-68,092.21	
合计	4,433,292.37	1,646,228.18

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			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	32,398,086.96	40,105,551.03	32,398,086.96
赔偿收入	11,333,456.67	30,329,941.08	11,333,456.67
罚款收入	7,503,124.41	8,856,193.40	7,503,124.41
无法支付的应付款项	56,186,951.93	58,217,676.50	56,186,951.93
其他	28,947,843.29	19,184,638.83	28,947,843.29
合计	136,369,463.26	156,694,000.84	136,369,463.26

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
财政扶持资金	5,282,329.81	3,550,400.00	与收益相关
政府奖励	1,869,514.77		与收益相关
社保及专项资金补助	2,386,952.44	19,543,486.57	与收益相关
人员安置费	22,859,289.94	16,611,664.46	与收益相关
应急处置与安全保障技术研究		400,000.00	与收益相关
合计	32,398,086.96	40,105,551.03	/

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	7,296,252.73	3,497,476.38	7,296,252.73
资产报废、毁损损失	14,448,460.31	10,005,014.09	14,448,460.31
罚款支出	13,753,191.27	21,506,264.36	13,753,191.27
赔偿金	10,269,823.03	2,955,897.79	10,269,823.03
违约金	552,172.99	1,543,196.85	552,172.99
公共安全支出	11,620,448.24	13,106,793.45	11,620,448.24
预计未决诉讼损失	-8,154,189.00	14,897,372.00	-8,154,189.00
其他	6,538,007.98	6,731,462.77	6,538,007.98
合计	56,324,167.55	74,243,477.69	56,324,167.55

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	626,793,769.49	676,893,071.38
递延所得税费用	22,258,847.45	18,906,808.93
合计	649,052,616.94	695,799,880.31

(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	1,515,303,469.95
按法定/适用税率计算的所得税费用	378,825,867.49
子公司适用不同税率的影响	255,574,233.05
调整以前期间所得税的影响	-8,965,373.58
非应税收入的影响	-14,615,685.05
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	15,147,413.23
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-53,971,293.19
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	77,057,454.99
所得税费用	649,052,616.94

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见第十一节、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
代收代付款	2,542,647,944.62	4,215,434,005.79
收到的履约(投标)保证金	1,475,341,671.42	986,233,041.36
政府补助款	39,660,536.19	43,438,898.04
利息收入	310,730,393.06	266,243,328.17
房屋租赁	14,509,960.09	16,707,376.75
其他	232,552,457.29	117,424,908.17
合计	4,615,442,962.67	5,645,481,558.28

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
代收代付款	3,643,032,346.54	4,569,501,903.25
支付的履约(投标)保证金	1,070,464,605.07	865,329,241.72
办公费、差旅费等费用开支	2,283,658,934.85	2,303,523,763.54
职工借款及备用金	196,384,361.10	266,483,019.13
银行手续费	70,808,994.83	53,448,667.29
其他	686,413,713.63	773,138,062.81
合计	7,950,762,956.02	8,831,424,657.74

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

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
同一控制下收购子公司所支付的对价		251,174,025.68
支付发行超短期融资券的相关交易费用	1,125,000.00	
合计	1,125,000.00	251,174,025.68

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	866,250,853.01	809,139,784.89
加：资产减值准备	22,807,342.88	142,009,487.96
信用减值损失	83,484,656.72	51,925,426.08
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	689,922,118.25	731,674,316.39
使用权资产摊销		
无形资产摊销	135,392,528.56	129,535,722.79
长期待摊费用摊销	99,978,026.55	102,230,407.43
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）	-4,433,292.37	-1,646,228.18
固定资产报废损失（收益以“-”号填	14,448,460.31	9,997,725.09

列)		
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	629,590,865.48	-103,911,868.09
投资损失(收益以“-”号填列)	-67,636,043.29	-50,610,838.56
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	22,290,163.63	18,906,808.93
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		
存货的减少(增加以“-”号填列)	-1,196,784,817.93	-979,333,062.44
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-11,447,137,737.80	1,447,402,317.43
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	9,804,446,871.27	-4,699,943,844.29
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-347,380,004.73	-2,392,623,844.57
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	29,603,330,028.81	30,978,454,019.42
减: 现金的期初余额	30,978,454,019.42	32,935,451,661.02
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	-1,375,123,990.61	-1,956,997,641.60

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	29,603,330,028.81	30,978,454,019.42
其中: 库存现金	34,877,999.99	44,330,457.89
可随时用于支付的银行存款	20,324,911,663.82	18,749,410,418.59
可随时用于支付的其他货币资金	9,243,540,365.00	12,184,713,142.94
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	29,603,330,028.81	30,978,454,019.42

其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		
-----------------------------	--	--

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	232,742,687.43	授信担保、保证金、工团经费、诉讼冻结等
合计	232,742,687.43	/

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			8,226,655,679.82
其中：美元	882,582,306.28	6.5249	5,758,761,290.25
欧元	90,064,586.77	8.0250	722,768,308.83
港币	242,472.35	0.8416	204,064.73
英镑	816,032.68	8.8903	7,254,775.34
加拿大元	17,922,974.50	5.1161	91,695,729.84
澳元	20,189,637.86	5.0163	101,277,280.40
其他			1,544,694,230.43
应收账款			3,444,042,457.06
其中：美元	464,746,953.73	6.5249	3,032,427,398.39
欧元	7,229,793.88	8.0250	58,019,095.89
加拿大元	1,144,127.88	5.1161	5,853,472.65
澳元	508,850.25	5.0163	2,552,545.51
其他			345,189,944.62
其他应收款			623,204,944.15
其中：美元	53,881,283.08	6.5249	351,569,983.97
欧元	29,817.24	8.0250	239,283.35
加拿大元	789,654.16	5.1161	4,039,949.65
澳元	117,852.31	5.0163	591,182.54
其他			266,764,544.64
一年内到期的非流动资产			65,941,661.79
其中：美元	10,106,156.69	6.5249	65,941,661.79
债权投资			89,832,998.57

其中：美元	13,767,720.36	6.5249	89,832,998.57
应付账款			5,544,346,741.10
其中：美元	486,658,325.37	6.5249	3,175,396,907.21
欧元	106,711,090.38	8.0250	856,356,500.30
英镑	786,481.03	8.8903	6,992,052.30
加拿大元	1,678,136.03	5.1161	8,585,511.74
澳元	1,512,308.85	5.0163	7,586,194.88
其他			1,489,429,574.67
其他应付款			504,403,857.77
其中：美元	39,111,316.57	6.5249	255,197,429.49
港元	28,828.00	0.8416	24,261.64
欧元	7,658,624.10	8.0250	61,460,458.40
加拿大元	220,856.40	5.1161	1,129,923.43
澳元	521,139.24	5.0163	2,614,190.77
其他			183,977,594.04
一年内到期的非流动负债			555,921,480.00
其中：美元	85,200,000.00	6.5249	555,921,480.00

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	6,810,181.55	递延收益	1,000,728.78	其他收益
电焊工技能大师工作室	152,070.26	递延收益	20,657.90	其他收益
人员安置费	13,757,541.81	递延收益	10,199,289.94	营业外收入
油气管道裂纹检测技术与装备研制	809,437.43	递延收益	105,671.38	其他收益
油气长输管道安全管理法制体制机制研究	540,562.21	递延收益	99,437.79	其他收益
临海油气管道和陆上终端设施检验评价与安全保障技术	568,087.85	递延收益	709,803.14	其他收益

廊坊市青年人才拔尖扶持资金	115,200.00	递延收益	4,800.00	营业外收入
河洛工匠工作室	100,000.00	递延收益		
社保及专项资金补助	304,136.88	递延收益		
财政扶持资金	5,282,329.81	营业外收入	5,282,329.81	
政府奖励	1,864,714.77	营业外收入	1,864,714.77	
社保及专项资金补助	2,386,952.44	营业外收入	2,386,952.44	
人员安置费	12,660,000.00	营业外收入	12,660,000.00	
税费返还	815,275.61	其他收益	815,275.61	
政府奖励	14,836,191.05	其他收益	14,836,191.05	
社保及专项资金补助	11,193,469.22	其他收益	11,193,469.22	

(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

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

适用 不适用

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

□适用 √不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

九、在其他主体中的权益**1、在子公司中的权益****(1). 企业集团的构成**

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
中国石油工程建设有限公司	北京	北京	建筑安装业	100.00		同一控制下企业合并
中国寰球工程有限公司	北京	北京	工程建筑业	100.00		同一控制下企业合并
中国石油集团工程有限公司	北京	北京	工程建设	100.00		同一控制下企业合并
中国石油管道局工程有限公司	河北省廊坊市	河北省廊坊市	管道工程		100.00	同一控制下企业合并
中国昆仑工程有限公司	北京	北京	工程勘察建设		100.00	同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

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	27,071,711.37	26,829,024.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	242,686.39	-149,170.08
--其他综合收益		
--综合收益总额	242,686.39	-149,170.08
联营企业:		
投资账面价值合计	431,202,594.50	277,335,617.57
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	44,164,125.51	26,977,251.62
--其他综合收益		
--综合收益总额	44,164,125.51	26,977,251.62

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

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

1、信用风险

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

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

2、流动性风险

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

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
应付票据	5,923,418,713.05				5,923,418,713.05
应付账款	34,956,486,921.51				34,956,486,921.51
其他应付款	8,161,835,270.05				8,161,835,270.05
其他流动负债	2,485,818,205.89				2,485,818,205.89
一年内到期的非流动负债	555,921,480.00				555,921,480.00
合计	52,083,480,590.50				52,083,480,590.50

项目	上年年末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款	1,500,000,000.00				1,500,000,000.00
应付票据	4,807,250,310.06				4,807,250,310.06
应付账款	22,440,986,671.64				22,440,986,671.64
其他应付款	6,845,438,159.33				6,845,438,159.33
长期借款		561,305,052.00			561,305,052.00
合计	35,593,675,141.03	561,305,052.00			36,154,980,193.03

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			上年年末余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金	5,758,761,290.25	2,467,894,389.57	8,226,655,679.82	6,527,248,574.22	855,463,498.92	7,382,712,073.14

应收账款	3,032,427,398.39	411,615,058.67	3,444,042,457.06	2,700,734,866.88	740,705,991.68	3,441,440,858.56
其他应收款	351,569,983.97	271,634,960.18	623,204,944.15	1,681,148,967.69	704,481,142.62	2,385,630,110.31
一年内到期的非流动资产	65,941,661.79		65,941,661.79	266,254,588.26		266,254,588.26
债权投资	89,832,998.57		89,832,998.57	67,580,637.28		67,580,637.28
资产合计	9,298,533,332.97	3,151,144,408.42	12,449,677,741.39	11,242,967,634.33	2,300,650,633.22	13,543,618,267.55
应付账款	3,175,396,907.21	2,368,949,833.89	5,544,346,741.10	2,367,948,830.63	1,021,983,339.60	3,389,932,170.23
其他应付款	255,197,429.49	249,206,428.28	504,403,857.77	151,813,991.84	91,720,904.35	243,534,896.19
一年内到期的非流动负债	555,921,480.00		555,921,480.00			
长期借款				561,305,052.00		561,305,052.00
负债合计	3,986,515,816.70	2,618,156,262.17	6,604,672,078.87	3,081,067,874.47	1,113,704,243.95	4,194,772,118.42

管理层针对本公司的外汇风险进行了敏感性分析,根据 2020 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 26,560.09 万元(2019 年 12 月 31 日 40,809.50 万元)。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
应收款项融资			882,280,508.67	882,280,508.67
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			882,280,508.67	882,280,508.67

(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。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 2020 年 12 月 31 日,公允价值为 0.00 元。

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

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

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

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

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

本公司子公司的情况详见第十一节、九、1. 在子公司中的权益。

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十一节、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、 33 关联交易情况**(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易**

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	采购商品及接受劳务	3,888,248,068.00	3,734,228,798.26
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	37,480,182.91	53,228,356.61
合计		3,925,728,250.91	3,787,457,154.87

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	32,565,938,506.25	31,807,144,763.42
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	162,596,815.21	143,895,432.32
合计		32,728,535,321.46	31,951,040,195.74

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：（1）大庆石油管理局有限公司（原大庆石油管理局）将其持有的大庆油田建设集团有限责任公司（原大庆油田建设集团公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（2）大庆油田有限责任公司（原大庆油田公司）将其持有的大庆油田工程有限公司（原大庆油田工程公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（3）大庆油田建设集团有限责任公司（原大庆油田建设集团公司）将其持有的大庆油田天宇工程设计有限责任公司（原大庆油田天宇工程设计公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（4）辽河石油勘探局有限公司（原辽河石油勘探局）将其持有的中油辽河工程有限公司（原中油辽河工程公司）60% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（5）辽河石油勘探局有限公司（原辽河石油勘探局）将其持有的辽河油田建设有限公司（原辽河油田建设工程公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（6）吉林石油集团公司将其持有的吉林石油集团工程建设公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（7）新疆吐哈石油勘探开发有限公司（原吐哈石油勘探开发指挥部）将其持有的新疆吐哈油田建设有限责任公司（原新疆吐哈油田建设公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（8）中国石油大庆石油化工有限公司（原大庆石油化工总厂）将其持有的大庆石化建设公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（9）中国石油兰州石油化工有限公司（原兰州石油化工有限公司）将其持有的中石油第二建设有限公司（中石油第二建设公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（10）中国石油辽阳石油化纤有限公司（原辽阳石油化纤公司）将其持有的辽阳石油化纤工程有限公司（原辽阳石油化纤工程公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（11）中国石油乌鲁木齐石油化工有限公司（原乌鲁木齐石油化工有限公司）将其持有的乌鲁木齐石化设备安装有限公司（原乌鲁木齐石油化工有限公司设备安装公司）82.73% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（12）中国石油天然气股份有限公司将其持有的抚顺石化工程建设公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（13）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油建筑安装工程公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（14）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油油田建设开发公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（15）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油路桥机械工程公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（16）中国石油集团工程服务有限公司将其持有的四川石油天然气建设工程公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（17）中国石油集团川庆钻探工程有限公司将其持有的四川蜀渝石油建筑安装工程公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（18）中国石油集团工程服务有限公司将其持有的四川科宏石油天然气工程公司 58.7% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（19）寰球和创科技服务（北京）有限公司将其持有的中国寰球工程公司沙特公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（20）寰球和创科技服务（北京）有限公司将其持有的中油吉林化建工程有限公司（原中油吉林化建工程公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责。

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

经双方充分协商，委托方在委托管理期间内不向上市公司支付委托单位股权管理费用。

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	房屋建筑物	31,564,813.80	19,269,570.41
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	1,119,794.80	3,419,229.74
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	8,274,931.33	12,811,849.08

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
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	房屋建筑物	213,946,931.00	189,493,279.53
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	60,920,541.95	7,452,357.67
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	525,781.82	530,000.00

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	28,774,349,094.30			
Gulf Petroleum Technology Service JLT（海湾石油技术服务公司）	1,957,470,000.00	2017.08.02	2020.12.01	是
中国石油工程建设（澳大利	25,081,500.00	2017.09.25	2020.09.28	是

亚) 公司				
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)	100,326,000.00	2017.06.27	2022.06.26	否
寰球马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd	317,047,531.25	2017.06.01	2021.06.30	否
寰球马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd	245,923,481.00	2017.07.31	2021.03.31	否
寰球阿联酋工程公司 China HuanQiu Contracting & Engineering Corporation- Abu Dhabi	326,245,000.00	2018.02.10	2021.02.09	否
中国石油管道局工程有限 公司	1,859,596,500.00	2018.11.15	2022.12.21	否
中国石油管道局工程有限 公司	2,092,406,661.10	2018.12.05	2022.03.02	否
寰球阿联酋工程公司 China HuanQiu Contracting & Engineering Corporation- Abu Dhabi	652,490,000.00	2019.08.08	2021.08.07	否
寰球马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd	850,194,470.00	2019.08.14	2021.08.31	否
寰球马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd	371,919,300.00	2019.09.19	2021.05.15	否
中国石油管道局工程有限 公司	215,713,194.00	2019.04.29	2020.07.30	是
中国石油管道局工程有限 公司	340,012,539.00	2019.04.29	2020.07.30	是
中国石油管道局工程有限 公司	42,129,974.32	2019.04.29	2021.04.30	否
中国寰球工程有限公司	424,337,115.46	2019.11.19	2023.02.15	否
中国石油工程建设有限公 司	758,602,275.91	2019.11.24	2022.07.23	否
中国石油集团工程设计有 限责任公司	123,973,100.00	2020.11.25	2023.11.24	否
吉林梦溪工程管理有限公 司	922,000.00	2018.08.08	2020.12.31	是
兰州寰球工程有限公司	1,441,400.00	2018.12.13	2020.12.31	是
吉林梦溪工程管理有限公 司	271,505.40	2019.03.06	2020.12.31	是
吉林梦溪工程管理有限公 司	121,687.02	2019.04.12	2020.12.31	是
青岛华油工程建设监理有 限公司	2,928,414.38	2019.05.07	2021.11.26	否
青岛华油工程建设监理有 限公司	932,175.20	2020.03.17	2020.11.03	是

中油（新疆）石油工程有限公司	247,500.00	2020.03.27	2020.09.21	是
吉林梦溪工程管理有限公司	127,500.00	2020.03.27	2020.03.31	是
吉林梦溪工程管理有限公司	50,000.00	2020.03.27	2023.03.01	否
廊坊中油朗威工程项目管理有限公司	976,252.62	2020.03.27	2021.05.15	否
廊坊中油朗威工程项目管理有限公司	1,572,582.97	2020.03.27	2021.05.15	否
北京兴油工程项目管理有限公司	223,718.00	2020.04.03	2020.11.20	是
吉林梦溪工程管理有限公司	526,611.70	2020.04.24	2020.12.30	是
吉林梦溪工程管理有限公司	800,000.00	2020.11.05	2022.12.30	否
中国石油工程建设有限公司及其下属公司	7,814,801,352.97	2020.06.24	2021.05.31	否
中国石油管道局工程有限公司及其下属公司	6,846,464,995.63	2020.06.24	2021.05.31	否
中国寰球工程有限公司及其下属公司	2,729,667,504.08	2020.06.24	2021.05.31	否
中国昆仑工程有限公司及其下属公司	504,755,545.07	2020.06.24	2021.05.31	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	59,651,307.22	2020.06.24	2021.05.31	否
中国石油工程建设有限公司	104,398,400.00	2019.01.09	2020.12.31	是

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

注：1、中国石油集团工程设计有限责任公司澳洲分公司 CHINA PETROLEUM ENGINEERING(Australia Branch)为 20,000,000.00 澳元担保，折合人民币 100,326,000.00 元。

2、寰球马来西亚公司为 196,040,000.00 林吉特担保，折合人民币 317,047,531.25 元；37,690,000.00 美元担保，折合人民币 245,923,481.00 元；130,300,000.00 美元担保，折合人民币 850,194,470.00 元；57,000,000.00 美元担保，折合人民币 371,919,300.00 元。

3、寰球阿联酋工程公司为 50,000,000.00 美元担保，折合人民币 326,245,000.00 元；100,000,000.00 美元担保，折合人民币 652,490,000.00 元。

4、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 1,859,596,500.00 元；320,680,265.00 美元担保，折合人民币 2,092,406,661.10 元；6,456,800.00 美元担保，折合人民币 42,129,974.32 元；折合 6,846,464,995.63 元人民币担保。

5、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 424,337,115.46 元；折合 2,729,667,504.08 元人民币担保。

6、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 758,602,275.91 元；折合 7,814,801,352.97 元人民币担保。

7、中国昆仑工程公司为折合 504,755,545.07 元人民币担保。

8、中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司为折合 59,651,307.22 元人民币担保。

9、中国石油集团工程设计有限责任公司为 19,000,000.00 美元担保,折合人民币 123,973,100.00 元。

10、廊坊中油朗威工程项目管理有限公司为 2,548,835.59 元人民币担保。

11、吉林梦溪工程管理有限公司为 850,000.00 元人民币担保。

12、青岛华油工程建设监理有限公司为 2,928,414.38 元人民币担保。

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	1,500,000,000.00	2019.06.21	2020.06.20	营运资金贷款
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	美元 85,200,000.00	2019.08.08	2021.08.08	营运资金贷款

注 1: 公司所属中国石油管道局工程有限公司于 2019 年 6 月 21 日与中油财务有限责任公司签订了额度为人民币 15 亿元的借款合同,借款期限为 1 年,借款年利率为固定利率 4.1325%,已于 2020 年 4 月 28 日偿还完毕。

注 2: 公司所属中国寰球工程有限公司下属寰球阿联酋工程公司于 2019 年 8 月 8 日与中油财务有限责任公司签订了额度为 1 亿美元的借款合同,借款期限为 2 年,借款利率按 6 个月浮动利率,利率为 6 月期伦敦银行同业拆放利率加 1.7%。合同规定允许分次提款,由中国寰球工程有限公司提供担保。截至 2020 年 12 月 31 日,借款余额为 8,520.00 万美元,折合人民币 555,921,480.00 元。

(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 2020 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 17,754,441,768.19 元,获取利息收入为 162,596,815.21 元。

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	4,625,598,137.24	649,269.81	5,983,452,603.61	1,716,434.87

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	691,335,057.63		545,597,301.22	
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	1,547,212,542.89		1,485,652,915.72	

(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
短期借款			
	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业		1,500,000,000.00
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	2,217,374,274.72	2,393,120,434.39
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	4,827,225,738.07	4,529,643,128.22
合同负债			
	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	6,679,442,831.45	8,951,662,661.42
一年内到期的非流动负债			
	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	555,921,480.00	
长期借款			

	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		561,305,052.00
--	-----------------------------	--	----------------

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
甘肃银行股份有限公司兰州市七里河支行	中油管道物资装备有限公司	应收账款质押合同纠纷	11,808.17	2020年12月25日收到起诉书,尚未开庭审理。
杨锦屏	中油管道物资装备有限公司	应收账款转让合同纠纷	5,687.62	2020年8月17日收到起诉书,尚未开庭审理。
重庆覃家岗建设(集团)有限公司	中油(新疆)石油工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	5,389.55	2018年9月27日开庭审理,9月30日被告向仲裁机构递交了反请求申请书。仲裁委分别于2019年11月5日、2019年11月23日、2020

原告	被告	案由	标的额	案件进展情况
				年 12 月 14 日、2020 年 12 月 15 日开庭。目前正在仲裁中。
江苏汉皇安装集团有限公司	中国石油天然气管道第二工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	3,950.61	2019 年 12 月 10 日收到仲裁通知书，分别于 2020 年 1 月 15 日、4 月 17 日、6 月 10 日、6 月 29 日和 10 月 20 日开庭。目前正在仲裁中。
INDIAN OIL CORPORATION LIMITED	CHINA PETROLUM PIPELINE BUREAU INDIA PVT.LTD.	建设工程施工合同纠纷	3,500.00	2019 年 3 月 23 日，CHINA PETROLUM PIPELINE BUREAU INDIA PVT.LTD.向仲裁员提交了起诉书，索赔 35,301.24 万卢比。2019 年 10 月 17 日，INDIAN OIL CORPORATION LIMITED 向仲裁员提交反诉，索赔 42,402.10 万卢比。2019 年 12 月 6 日，CHINA PETROLUM PIPELINE BUREAU INDIA PVT.LTD.在新德里高院提起仲裁，目前正在仲裁中。
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 日第一次开庭审理，2020 年 1 月 14 日再次开庭审理。目前正在等待判决。
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。目前正在审理中。
河南翔龙工程集团有限公司	中国石油工程设计有限公司和中国石油昆仑燃气有限公司广西分公司	南宁 LNG 工程施工合同纠纷	2,250.08	2017 年 9 月 19 日开庭前，公司提出管辖权异议被裁定驳回。2017 年 12 月 18 日，公司向广西省高级人民法院针对管辖权异议提起上诉。经南宁市中级人民法院一审开庭审理，法院组织双方进行调解。目前案件正在审理中。
甘肃资产管理有限公司	中国石油管道局工程有限公司	建设工程合同纠纷	1,002.45	2020 年 6 月 2 日收到起诉书，一审判决我方胜诉后对方提出上诉，二审暂未开庭。
青岛金恒大建筑工程有限公司	中油管道建设工程有限公司	建设工程合同纠纷	1,410.85	2020 年 6 月 8 日收到起诉书，分别于 2020 年 6 月 28 日、2020 年 7 月 21 日、2020 年 8 月 26 日和 2020 年 10 月 30 日开庭。目前正在审理中。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、其他

□适用 √不适用

十五、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	256,824,783.67
经审议批准宣告发放的利润或股利	

注：2021 年 4 月 27 日，公司第八届董事会第一次会议审议通过，公司拟以 2020 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 0.46 元（含税）现金股息，共派发现金红利 256,824,783.67 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

公司分别于 2019 年 12 月 16 日和 2020 年 1 月 3 日召开了公司第七届董事会第八次临时会议和 2020 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于公司发行超短期融资券及授权事宜的议案》，同意公司向中国银行间市场交易商协会（以下简称“交易商协会”）申请注册发行不超过 30 亿元人民币的超短期融资券。

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

2020 年 4 月 16 日，公司发行了 2020 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 1.85%，到期日为 2021 年 1 月 15 日。

2021 年 1 月 15 日，公司完成了 2020 年度第一期超短期融资券本金及利息 1,520,527,397.26 元的兑付工作。

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

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

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

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										
按组合计提坏账准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	93,130,000.00	100.00	0.00	0.00	93,130,000.00
其中：										
组合 1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	93,130,000.00	100.00	0.00	0.00	93,130,000.00
合计	0.00	0.00	0.00	/	0.00	93,130,000.00	100.00	0.00	/	93,130,000.00

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

组合 1 应收中国石油集团公司及其所属企业客户。

组合 2 组合 1 以外的其他客户。

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

(3). 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		
应收股利		115,704,324.34
其他应收款	2,642,465,568.60	1,517,072,870.21
合计	2,642,465,568.60	1,632,777,194.55

其他说明：

适用 不适用**应收利息****(1). 应收利息分类**适用 不适用**(2). 重要逾期利息**适用 不适用**(3). 坏账准备计提情况**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**(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
中国石油集团工程有限公司		115,704,324.34
合计		115,704,324.34

(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	1,865,284,888.52
1 至 2 年	383,335,468.32
2 至 3 年	
3 至 4 年	387,421,391.16
4 至 5 年	6,828,669.64
5 年以上	
合计	2,642,870,417.64

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代收代付款	2,635,818,414.66	1,510,225,716.27
资产处置款	7,042,002.98	7,242,002.98
备付金	10,000.00	10,000.00
合计	2,642,870,417.64	1,517,477,719.25

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额			404,849.04	404,849.04
2020年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额			404,849.04	404,849.04

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	404,849.04					404,849.04
合计	404,849.04					404,849.04

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国石油管道局工程有限公司	代收代付款	1,519,463,013.73	1年以内	57.49	
中国石油集团工程有限公司	代收代付款	1,116,355,400.93	1年以内、1-4年	42.24	
新疆天利高新石化股份有限公司	资产处置	7,042,002.98	1年以内、1-4年	0.27	404,849.04
中国证券登记结算有限责任公司上海分公司	备付金	10,000.00	3-4年		
合计	/	2,642,870,417.64	/	100.00	404,849.04

(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	24,320,601,311.71		24,320,601,311.71	24,156,549,466.71		24,156,549,466.71
对联营、合营企业投资						
合计	24,320,601,311.71		24,320,601,311.71	24,156,549,466.71		24,156,549,466.71

(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	10,435,452,604.78	48,256,267.68		10,483,708,872.46		
中国寰球工程有限公司	5,315,358,134.81	34,268,600.00	543,709,398.12	4,805,917,336.69		
中国石油集团工程有限公司	8,405,738,727.12	625,473,973.12	237,597.68	9,030,975,102.56		
合计	24,156,549,466.71	707,998,840.80	543,946,995.80	24,320,601,311.71		

长期股权投资变动原因：

一是将中国石油集团工程有限公司所属公务车划转至中国石油工程建设有限公司，增加对中国石油工程建设有限公司长期股权投资 237,597.68 元，减少对中国石油集团工程有限公司长期股权投资 237,597.68 元。

二是将中国石油集团东北炼化工程有限公司由中国寰球工程有限公司划转至中国石油集团工程有限公司下属中国昆仑工程有限公司，减少对中国寰球工程有限公司的长期股权投资 543,709,398.12 元，增加对中国石油集团工程有限公司下属中国昆仑工程有限公司的长期股权投资 543,709,398.12 元。

(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	78,669,811.29		87,858,490.53	
合计	78,669,811.29		87,858,490.53	

(2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	328,561,400.00	412,193,800.00
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		
合计	328,561,400.00	412,193,800.00

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	4,433,292.37	第十一节\七(73)
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
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)	32,398,086.96	第十一节\七(74)
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益	-500,000.00	第十一节\七(68)
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至		

合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	10,472,912.54	
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	47,647,208.75	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	19,664,881.07	以前年度计提的存货跌价准备转回和增值税加计抵减
所得税影响额	-20,824,570.69	
少数股东权益影响额	-1,356,618.64	
合计	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

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	3.55	0.1531	0.1531
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.18	0.1367	0.1367

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

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
备查文件目录	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
备查文件目录	报告期内在上海证券交易所网站和中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿

董事长：白玉光

董事会批准报送日期：2021 年 4 月 27 日

修订信息

适用 不适用