

中国石油化工股份有限公司

2026 年半年度报告

目录

公司简介
主要财务数据及指标
经营业绩回顾及展望
管理层讨论与分析
公司治理、环境和社会
重要事项
股份变动及股东情况
债券相关情况
财务报告
备查文件目录
董事、高级管理人员书面确认

本报告包括前瞻性陈述。除历史事实陈述外，所有本公司预计或期待未来可能或即将发生的业务活动、事件或发展动态的陈述（包括但不限于预测、目标、储量和和其他预估及经营计划）都属于前瞻性陈述。受诸多可变因素的影响，未来的实际结果或发展趋势可能会与这些前瞻性陈述出现重大差异，该等前瞻性陈述不构成本公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。本报告中的前瞻性陈述为本公司于2026年8月21日作出，除非监管机构另有要求，本公司今后没有义务或责任对该等前瞻性陈述进行更新。

重要提示：本公司董事会及其董事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。本公司不存在被控股股东及其他关联方非经营性资金占用情况。本公司董事长侯启军先生，总裁万涛先生，财务总监兼会计机构负责人寿东华女士保证本报告中的财务报告真实、准确、完整。本公司审计委员会已审阅本公司截至2026年6月30日止半年度报告。

本公司分别按中国企业会计准则和国际财务报告会计准则编制财务报告。本半年度报告中的财务报告未经审计。

公司简介

本公司H股于2000年10月18日在中国香港联合交易所上市；A股于2001年8月8日在上海证券交易所上市。本公司是中国最大的一体化能源化工公司之一，主要从事石油与天然气勘探开采、管道运输、销售；石油炼制、石油化工、煤化工、化纤及其他化工产品的生产与销售、储运；石油、天然气、石油产品、石油化工及其他化工产品和其他商品、技术的进出口、代理进出口业务；技术、信息的研究、开发、应用；氢气的制备、储存、运输和销售等氢能业务及相关服务；新能源汽车充换电，太阳能、风能等新能源发电业务及相关服务。

本公司基本情况如下：

法定名称

中国石油化工股份有限公司

英文名称

China Petroleum & Chemical Corporation

法定代表人

侯启军先生

香港上市规则下的授权代表

万涛先生

黄文生先生

董事会秘书

张征先生

证券事务代表

陈扬先生

注册、办公和联系地址

中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号

邮政编码：100728

电话：86-10-59960028

传真：86-10-59960386

网址：<http://www.sinopec.com>

电子邮箱：ir@sinopec.com

境内信息披露及备置地点变更情况

本报告期内，本公司境内的信息披露及备置地点未发生变更

股票上市地点、股票简称和股票代码

A股：上海证券交易所

股票简称：中国石化

股票代码：600028

H股：香港联合交易所

股票简称：中国石油化工股份

股票代码：00386

本公司注册地址的变更情况

本报告期内，本公司注册地址未发生变更

释义：

在本报告中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

“本公司”是指中国石油化工股份有限公司或中国石油化工股份有限公司及其附属公司

“中国石化集团”是指本公司的控股股东中国石油化工集团有限公司或中国石油化工集团有限公司及其附属公司

“财务公司”是指中国石化财务有限责任公司

“盛骏公司”是指中国石化盛骏国际投资有限公司

“中国证监会”是指中国证券监督管理委员会

“上交所”是指上海证券交易所

“香港联合交易所”是指香港联合交易所有限公司

“香港上市规则”是指香港联合交易所有限公司证券上市规则

本公司的原油、天然气产量按以下比例进行换算：

境内原油产量：1吨约7.1桶

海外原油产量：2026年上半年1吨约7.24桶，2025年上半年1吨约7.25桶

天然气产量：1立方米=35.31立方英尺

主要财务数据及指标

1. 按中国企业会计准则编制的财务数据和指标

(1) 主要会计数据

项目	截至6月30日止6个月期间		本报告期比上年同期增减(%)
	2026年 人民币百万元	2025年 人民币百万元	
营业收入	1,436,561	1,409,052	2.0
利润总额	36,644	28,767	27.4
归属于母公司股东净利润	25,627	21,483	19.3
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	25,273	21,215	19.1
经营活动产生的现金流量净额	62,499	61,016	2.4
	于2026年6月30日 人民币百万元	于2025年12月31日 人民币百万元	本报告期比上年期末增减(%)
归属于母公司股东权益	843,744	830,324	1.6
总资产	2,199,366	2,155,617	2.0

(2) 主要财务指标

项目	截至6月30日止6个月期间		本报告期比上年同期增减(%)
	2026年 人民币元	2025年 人民币元	
基本每股收益	0.212	0.177	19.8
稀释每股收益	0.212	0.177	19.8
扣除非经常性损益后的基本每股收益	0.209	0.175	19.4
加权平均净资产收益率(%)	3.06	2.61	0.45个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.02	2.58	0.44个百分点

(3) 非经常性损益项目及涉及金额

项目	截至2026年6月30日止6个月期间 (收入) / 支出
	人民币百万元
处置非流动资产净收益	(700)
捐赠支出	18
政府补助	(437)
持有和处置业务和各项投资的收益	(129)
其他各项非经常性支出净额	379
小计	(869)
相应税项调整	398
合计	(471)
其中:	
影响母公司股东净利润的非经常性损益	(354)
影响少数股东净利润的非经常性损益	(117)

2. 按国际财务报告会计准则编制的财务数据和指标

(1) 主要会计数据

项目	截至6月30日止6个月期间		本报告期比上年同期增减(%)
	2026年 人民币百万元	2025年 人民币百万元	
经营收益	37,210	33,423	11.3
本公司股东应占利润	26,567	23,752	11.9
经营活动产生的现金流量净额	62,499	61,016	2.4

	于2026年6月30日 人民币百万元	于2025年12月31日 人民币百万元	本报告期比上年期末增减(%)
本公司股东应占权益	840,901	827,463	1.6
总资产	2,197,234	2,153,485	2.0

(2) 主要财务指标

项目	截至6月30日止6个月期间		本报告期比上年同期增减(%)
	2026年 人民币元	2025年 人民币元	
基本每股收益	0.220	0.196	12.2
稀释每股收益	0.220	0.196	12.2
已占用资本回报率(%)	3.02	2.82	0.20个百分点

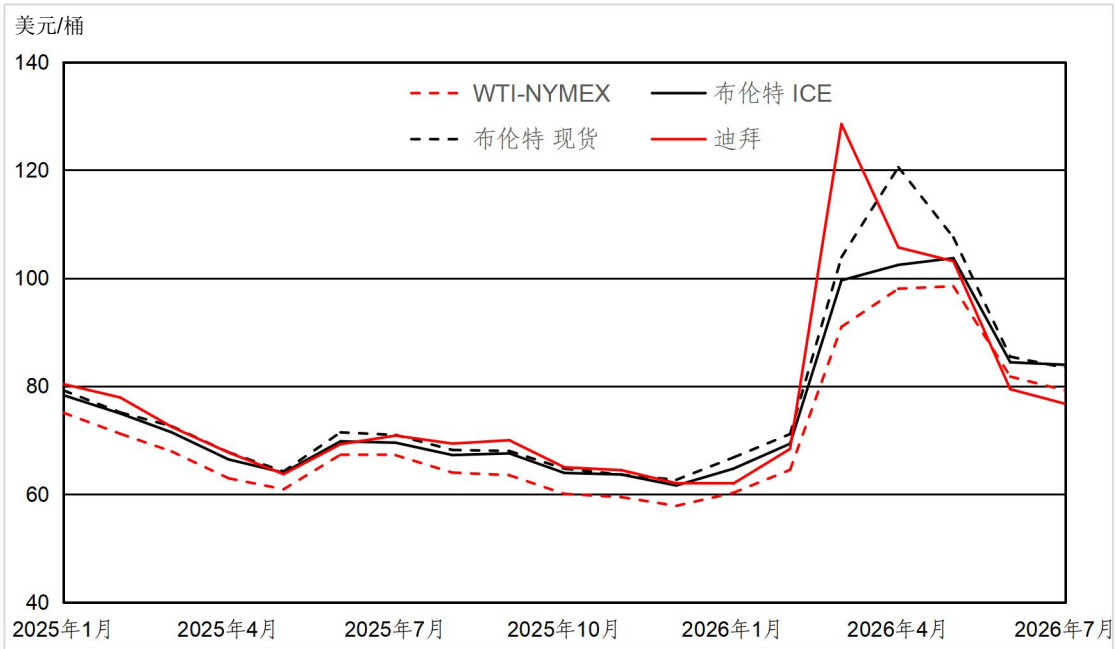
经营业绩回顾及展望

经营业绩回顾

2026年上半年，中国经济运行总体平稳，呈现动能向新、结构向优的发展态势，国内生产总值（GDP）同比增长4.7%。受中东地缘冲突影响，国际原油价格剧烈波动，其中，一季度末快速冲高，二季度高位震荡后大幅回落。普氏布伦特原油现货均价为92.6美元/桶，同比上涨29.1%。据本公司统计，境内天然气需求增速放缓，消费量同比增长1.6%；境内成品油受高油价抑制需求及新能源替代加速影响，消费量同比下降8.6%，其中汽油同比下降7.9%，柴油同比下降11.5%，航煤受假期出行与国际航线恢复拉动，同比增长1.3%；境内主要化工产品需求疲弱，乙烯当量消费量同比下降9.9%。

上半年，本公司聚焦以二次创业推动高质量发展，密切跟踪形势变化，动态调整生产经营安排，有效应对超预期冲击和各方面挑战，产业链展现较强韧性。

国际原油价格变化走势图



1. 生产经营

(1) 勘探及开发

2026年上半年，本公司抓住高油价时机，加大高效勘探和效益开发力

度，增储增产，国内油气当量产量创历史同期新高。勘探方面，积极获取优质矿权，加大天然气勘探力度，渤海湾盆地页岩油、四川盆地致密气、海域天然气勘探取得重要突破，资阳页岩气、榆鄂煤层气高效探明。开发方面，加快推进济阳、塔河等原油产能建设和海域、川西海相等天然气产能建设。紧跟形势变化优化天然气资源池结构，加快高端高附加值市场精准开发。天然气全产业链盈利再创历史同期最好水平。上半年实现油气当量产量263.47百万桶，同比增长0.3%，其中境内原油产量127.68百万桶，同比增长0.7%，天然气产量7,415.70亿立方英尺，同比增长0.7%。

勘探及开发生产营运情况

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间		同比变动
	2026 年	2025 年	(%)
油气产量（百万桶油当量）	263.47	262.81	0.3
原油产量（百万桶）	139.88	140.04	(0.1)
中国	127.68	126.73	0.7
海外	12.20	13.31	(8.3)
天然气产量（十亿立方英尺）	741.57	736.28	0.7

（2） 炼油

2026年上半年，本公司积极应对中东地缘冲突、国际油价剧烈波动带来的挑战，坚持贸易、储运、生产一体统筹，保持产业链平稳运行。深入推进多元化采购，及时优化调整资源配置；根据原油资源价格变化，及时测算边际效益，优化装置负荷，灵活调整产品结构；持续推进“油转化”“油转特”，增加高端碳材料等产品产量；统筹国内国际两个市场，做好成品油出口，提升产业链创效水平。上半年加工原油1.13亿吨，生产成品油6,916万吨。

炼油生产营运情况

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间		同比变动
	2026 年	2025 年	(%)
原油加工量（百万吨）	113.31	119.97	(5.6)
汽、柴、煤油产量（百万吨）	69.16	71.40	(3.1)
汽油（百万吨）	30.17	30.79	(2.0)
柴油（百万吨）	23.46	24.27	(3.3)
煤油（百万吨）	15.53	16.33	(4.9)
化工轻油产量（百万吨）	18.71	22.06	(15.2)

注：境内合资企业的产量按100%口径统计。

（3）营销及分销

2026年上半年，面对高油价抑制成品油需求和新能源替代加速的严峻形势，本公司坚持以市场为导向、以客户为中心，充分发挥一体化优势，持续优化资源配置和营销服务，高标号汽油销量占比持续增长，境内成品油市场份额保持稳定。充分发挥网络优势，统筹推进全业态发展，充电量、车用LNG销量以及氢气加注量同比大幅增长；加快“车生态”“家生活”效益化发展，拓展综合服务场景，提升易捷服务质效。上半年，成品油总销量10,099万吨，其中境内成品油销量7,900万吨。

营销及分销营运情况

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间		同比变动
	2026 年	2025 年	(%)
成品油总销量（百万吨）	100.99	112.14	(9.9)
境内成品油销量（百万吨）	79.00	87.05	(9.2)
零售量（百万吨）	49.71	54.53	(8.8)
直销及分销量（百万吨）	29.29	32.52	(9.9)

注：成品油总销量包含了成品油销量和贸易量。

	于 2026 年 6 月 30 日	于 2025 年 12 月 31 日	本报告期末比 上年度期末增减(%)
本公司品牌加油站总数（座）	31,278	31,195	0.3
自营加油站数（座）	31,278	31,195	0.3

（4）化工

2026年上半年，面对化工市场需求疲弱、化工产品毛利持续收窄的严峻挑战，本公司“一企一策”“一链一策”精准调控产业链运行、价值链测算，全力降成本、拓市场，减亏增盈。动态优化装置运行、原料和产品结构，着力降低原料成本，增产适销对路产品；加大新产品、高附加值产品开发力度，拓展创效空间。上半年乙烯产量639.4万吨。持续深化战略客户合作，稳固经营基本盘，大力开拓海外市场，上半年化工产品销售总量3,786万吨，其中出口同比增长70%，创历史新高。

主要化工产品产量

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间		同比变动
	2026 年	2025 年	(%)
乙烯（千吨）	6,394	7,563	(15.5)
合成树脂（千吨）	9,205	11,041	(16.6)
合成纤维单体及聚合物（千吨）	5,579	5,437	2.6
合成纤维（千吨）	582	601	(3.2)
合成橡胶（千吨）	667	804	(17.0)

注：境内合资企业的产量按100%口径统计。

2. 安全与健康

2026年上半年，本公司持续完善HSE管理体系建设与运行，推动全员HSE理念不断增强。深入开展安全环保攻坚行动，推进重点领域风险管控和隐患治理，持续提升公共安全和应急能力，安全生产态势总体平稳。加强作业场所环境治理与改善，关注境内外员工职业健康、身体健康和心理

3. 科技和数智化创新

2026年上半年，本公司持续强化基础前沿研究，着力攻克关键核心技术，深化科技体制机制改革，打造能源化工领域国家级创新平台，扎实推动科技创新与产业创新深度融合。科技方面，页岩气富集规律认识支撑探明超深层页岩气田，协同驱油理论、智能钻井方法等取得新突破，湿法T1000级碳纤维国产化取得重要突破，新一代超高强高模高延伸SHX60碳纤维成功研发，自主知识产权CHPPO工业装置、聚丙烯绝缘料装置顺利开车投产。数智化方面，“人工智能+”行动深入实施，发布行业首个数字专家“烽火”工业智能体，长城大模型能力持续提升。

4. 资本支出

本公司持续优化投资项目管理，2026年上半年资本支出为人民币487亿元，其中勘探及开发板块资本支出为人民币284亿元，主要用于济阳、塔河等原油产能建设，川渝等天然气产能建设，以及油气储运设施建设；炼油板块资本支出为人民币69亿元，主要用于广州石化技术改造、茂名炼油转型升级、齐鲁鲁油鲁炼转型升级技术改造等项目建设；营销及分销板块资本支出为人民币24亿元，主要用于“油气氢电服”综合加能站网络发展；化工板块资本支出为人民币98亿元，主要用于茂名、齐鲁乙烯，九江芳烃等项目建设；总部及其他资本支出为人民币12亿元，主要用于科技研发和数智化等项目建设。

业务展望

展望2026年下半年，中国经济将平稳运行。预计境内天然气需求保持增长，化工产品需求疲弱，成品油需求持续受到可替代能源影响。综合考虑地缘政治、全球供需和库存变化等影响，预计国际原油价格仍面临较大不确定性。面对当前形势，本公司将大力实施创新驱动、转型升级、资源保障、市场开拓、成本领先、开放合作六大战略，充分释放改革效能，全方面推进二次创业行稳致远，重点做好以下几方面的工作：

在勘探及开发方面：本公司将聚焦油气增储上产，加大油气勘探开发力度，持续夯实能源资源基础。一体推进资源发现、效益增储和采矿权新立，深入实施高效勘探。加快济阳、塔河、海域等油气产能建设，推进老油气田精细开发调整。完善天然气产供储销体系建设，统筹境内外天然气资源，降低资源池成本，提升全产业链盈利水平。下半年计划生产原油141.83百万桶，生产天然气7,462.57亿立方英尺。

在炼油方面，本公司将聚焦稳量提效，紧贴市场优化产业链，提升集约高效运行、一体创效水平。“一企一策”优化加工负荷，统筹推进区域资源优化，做大有效益的加工量；推进“油转化”“油转特”产业体系建设，灵活调整产品结构，增产高附加值、高创效产品，做强高端碳材料产业链；加快推进结构调整项目建设，提高优势产能集中度。计划下半年加工原油1.13亿吨。

在营销及分销方面，本公司将持续强化客户服务，提升市场营销质效。坚持采销联动、量价统筹，优化资源配置和营销策略，持续巩固成品油市场地位；深化差异化、精准化营销，提升零售管理水平；优化综合服务网络布局，积极推进车用LNG、充换电、氢能等业务发展；做强自有品牌，做优便利店运营，做大车生态规模，提升易捷服务质效。下半年计划境内成品油经销量7,768万吨。

在化工方面，本公司将坚持“基础+高端、化工+材料”，全力降本拓市，巩固减亏增盈成效。统筹原料资源，拓展原料多元化，降低原料成本；优化装置负荷与排产，保障盈利装置高负荷运行；加大新材料开发力度，全力增量拓市；加快先进产能建设，提升集约化水平；加快构建分层分类、精准赋能的客户运营体系；完善常态化出口拓市协调机制，提升国际市场开拓水平。下半年计划生产乙烯680万吨。

在资本支出方面，下半年本公司计划资本支出人民币829亿元至999亿元。勘探及开发板块资本支出人民币439亿元，主要用于济阳、塔河等原油产能建设，川渝等天然气产能建设，以及油气储运设施建设；炼油板块资本支出人民币104亿元，主要用于齐鲁鲁油鲁炼转型升级技术改造、茂名炼油转型升级、广州石化技术改造等项目建设；营销及分销板块资本支出人民币66亿元，主要用于“油气氢电服”综合加能站网络发展；化工板块资本支出人民币184亿元，主要用于茂名、齐鲁乙烯，九江芳烃等项目建设；总部及其他资本支出人民币36亿元，主要用于科技研发和数智化等项目建设；本公司还将根据市场情况灵活安排资本支出人民币170亿元。

管理层讨论与分析

以下讨论与分析应与本半年度报告所列之本公司的财务报表及其附注同时阅读。以下涉及的部分财务数据如无特别说明均与本公司按国际财务报告会计准则编制的财务报表一致。讨论中涉及的产品价格均不含增值税。

1. 合并经营业绩

2026年上半年，中东地缘冲突爆发，国际原油价格剧烈波动，进口原油采购成本大幅上涨，国内成品油和化工市场受高油价抑制消费等影响持续低迷。本公司紧贴市场变化加大产业链一体化优化力度，全力提质增效降本、拓市扩销攻坚，有效应对市场不利影响，实现营业收入为人民币14,366亿元，同比增长2.0%；经营收益为人民币372亿元，同比增长11.3%。

下表列示本公司2026年上半年和2025年同期合并利润表中主要收入和费用项目。

	截至6月30日止6个月期间		变化率
	2026年	2025年	
	人民币百万元		
			(%)
营业收入	1,436,561	1,409,052	2.0
主营业务收入	1,409,380	1,380,387	2.1
其他经营收入	27,181	28,665	(5.2)
经营费用	(1,399,351)	(1,375,629)	1.7
采购原油、产品及经营供应品及费用	(1,096,936)	(1,118,440)	(1.9)
销售、一般及管理费用	(26,126)	(25,869)	1.0
折旧、折耗及摊销	(63,469)	(61,155)	3.8
勘探费用（包括干井成本）	(5,151)	(5,646)	(8.8)
职工费用	(52,385)	(49,442)	6.0
所得税以外的税金	(134,418)	(123,351)	9.0
信用减值转回	23	138	(83.3)
其他（费用）/收入净额	(20,889)	8,136	—
经营收益	37,210	33,423	11.3
融资成本净额	(6,652)	(8,426)	(21.1)
投资收益及应占联营及合营公司的收益	7,123	6,120	16.4
除税前利润	37,681	31,117	21.1
所得税费用	(6,651)	(5,207)	27.7
本期间利润	31,030	25,910	19.8
归属于：			
本公司股东	26,567	23,752	11.9
非控股股东	4,463	2,158	106.8

(1) 营业收入

2026年上半年，本公司主营业务收入为人民币14,094亿元，同比增长2.1%。主要归因于石油石化产品销售价格随原油价格上涨。

下表列示了本公司2026年上半年和2025年同期的主要外销产品销售量、平均实现价格以及各自的变化率。

	销售量 (千吨)			平均实现价格(不含增值税) (人民币元/吨、人民币元/千立方米)		
	截至6月30日止 6个月期间		变化率 (%)	截至6月30日止 6个月期间		变化率 (%)
	2026年	2025年		2026年	2025年	
原油	2,960	3,867	(23.5)	3,873	3,563	8.7
天然气(百万立方米)	31,542	31,666	(0.4)	2,436	2,362	3.1
汽油	41,391	44,306	(6.6)	8,654	8,462	2.3
柴油	31,625	36,057	(12.3)	6,725	6,433	4.5
煤油	10,886	12,261	(11.2)	6,799	5,071	34.1
基础化工原料	17,215	18,811	(8.5)	5,721	5,147	11.2
合纤单体及聚合物	3,704	4,031	(8.1)	5,918	5,262	12.5
合成树脂	7,605	8,815	(13.7)	7,686	7,277	5.6
合成纤维	580	610	(4.9)	8,164	7,189	13.6
合成橡胶	637	768	(17.1)	12,782	11,734	8.9

注：天然气为本公司外销天然气，包括勘探及开发事业部和营销及分销事业部销售的天然气、LNG等。

本公司生产的绝大部分原油及少量天然气用于本公司炼油、化工及车用天然气销售业务，其余外销给其他客户。2026年上半年，外销原油、天然气及其他上游产品的营业收入为人民币766亿元（占本公司营业收入的5.3%），同比降低7.6%，主要归因于自产原油自用量增加，对外销量下降。

2026年上半年，本公司炼油事业部和营销及分销事业部对外销售石油产品（主要包括成品油及其他精炼石油产品）实现的对外销售收入为人民币8,068亿元（占本公司营业收入的56.2%），同比降低0.1%，汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币6,449亿元（占石油产品销售收入的79.9%），同比降低3.6%，主要归因于高油价抑制消费以及新能源替代加速导致成品油销量下降；其他精炼石油产品销售收入为人民币1,619亿元（占石油产品销售收入的20.1%），同比增长16.6%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币1,928亿元（占本公司营业收入的13.4%），同比降低1.9%。主要归因于化工产品销量同比下降。

（2）经营费用

2026年上半年，本公司经营费用为人民币13,994亿元，同比增长1.7%，主要归因于原油外购成本以及原油、成品油等贸易成本随原油价格上升。经营费用主要包括以下部分：

采购原油、产品及经营供应品及费用为人民币10,969亿元，同比降低1.9%，占总经营费用的78.4%。其中：

采购原油费用为人民币4,025亿元，同比增长2.8%。上半年外购原油加工量为9,027万吨（未包括来料加工原油量）；外购原油平均单位加工成本为人民币4,458元/吨。

采购成品油费用为人民币1,358亿元，同比降低26.0%，主要归因于国内成品油市场需求疲软，外购成品油规模下降。

贸易采购费用为人民币3,068亿元，同比增长14.8%，主要归因于原油、成品油贸易采购价格随原油价格上涨。

其他采购费用为人民币2,518亿元，同比降低8.8%。

销售、一般及管理费用为人民币261亿元，同比增长1.0%，主要归因于本公司进一步加大研发投入力度，研发支出有所提升。

折旧、折耗及摊销为人民币635亿元，同比增长3.8%，主要归因于新投用资产规模扩大。

勘探费用为人民币52亿元，同比降低8.8%，主要归因于优化探井部署，探井成功率持续提升，有效降低相关核销支出。

职工费用为人民币524亿元，同比增长6.0%。

所得税以外的税金为人民币1,344亿元，同比增长9.0%，主要归因于油价上升，石油特别收益金及资源税增加等影响。

其他费用净额为人民币209亿元，去年同期为其他收入净额81亿元。

（3）经营收益

2026年上半年，本公司经营收益为人民币372亿元，同比增长11.3%。主要归因于本公司抓住高油价时机，加大上游开发力度，努力增产航煤、炼油副产品等高附加值产品。同时，随油价上涨，原油、成品油等价格走高带来库存增利。

(4) 投资收益及应占联营公司及合营公司的收益

2026年上半年，本公司投资收益及应占联营公司及合营公司的收益为人民币71亿元，同比增长16.4%，主要归因于本公司联合营企业效益好转影响。

(5) 除税前利润

2026年上半年，本公司除税前利润为人民币377亿元，同比增长21.1%。

(6) 所得税

2026年上半年，本公司所得税为人民币67亿元，同比增长27.7%。

(7) 非控股股东应占利润

2026年上半年，本公司非控股股东应占利润为人民币45亿元，同比增长106.8%。

(8) 本公司股东应占利润

2026年上半年，本公司股东应占利润为人民币266亿元，同比增长11.9%。

2. 分事业部经营业绩

本公司将经营活动分为勘探及开发事业部、炼油事业部、营销及分销事业部、化工事业部四个事业部和本部及其他。除非文中另有所指，本节讨论的财务数据并未抵销事业部之间的交易，且各事业部的经营收入数据包括各事业部的其他经营收入。

以下按事业部列示了经营收入、外部销售与事业部间销售占各报表期间抵销事业部间销售前经营收入的百分比、外部销售收入占所示报表期间合并经营收入的百分比（即扣除事业部间销售后）。

	经营收入		抵销事业部间销售收入前占合并经营收入比例		抵销事业部间销售收入后占合并经营收入比例	
	截至6月30日止 6个月期间		截至6月30日止 6个月期间		截至6月30日止 6个月期间	
	2026年	2025年	2026年	2025年	2026年	2025年
	人民币百万元		(%)		(%)	
勘探及开发事业部						
外部销售 ^注	77,862	84,307	3.1	3.4	5.4	6.0
事业部间销售	76,727	60,349	3.0	2.5		
经营收入	154,589	144,656	6.1	5.9		
炼油事业部						
外部销售 ^注	91,945	81,534	3.6	3.3	6.4	5.8
事业部间销售	610,251	576,790	23.8	23.4		
经营收入	702,196	658,324	27.4	26.7		
营销及分销事业部						
外部销售 ^注	736,445	748,884	28.9	30.4	51.3	53.1
事业部间销售	4,817	3,703	0.2	0.2		
经营收入	741,262	752,587	29.1	30.6		
化工事业部						
外部销售 ^注	195,708	199,878	7.7	8.1	13.6	14.2
事业部间销售	42,425	42,060	1.7	1.7		
经营收入	238,133	241,938	9.4	9.8		
本部及其他						
外部销售 ^注	334,601	294,449	13.1	12.0	23.3	20.9
事业部间销售	381,310	368,526	14.9	15.0		
经营收入	715,911	662,975	28.0	27.0		
抵销事业部间销售前的经营收入	2,552,091	2,460,480	100.0	100.0		
抵销事业部间销售	(1,115,530)	(1,051,428)				
合并经营收入	1,436,561	1,409,052			100.0	100.0

注： 包含其他经营收入。

下表列示了所示报表期间各事业部抵销事业部间销售前的经营收入、经营费用和经营收益及2026年上半年较2025年同期的变化率。

	截至6月30日止6个月期间		变化率
	2026年	2025年	
	(人民币百万元)		(%)
勘探及开发事业部			
经营收入	154,589	144,656	6.9
经营费用	125,860	121,018	4.0
经营收益	28,729	23,638	21.5
炼油事业部			
经营收入	702,196	658,324	6.7
经营费用	685,175	654,789	4.6
经营收益	17,021	3,535	381.5
营销及分销事业部			
经营收入	741,262	752,587	(1.5)
经营费用	735,580	744,628	(1.2)
经营收益	5,682	7,959	(28.6)
化工事业部			
经营收入	238,133	241,938	(1.6)
经营费用	238,380	246,162	(3.2)
经营收益	(247)	(4,224)	—
本部及其他			
经营收入	715,911	662,975	8.0
经营费用	715,546	661,330	8.2
经营收益	365	1,645	(77.8)
抵销	(14,340)	870	—

(1) 勘探及开发事业部

勘探及开发事业部生产的绝大部分原油及少量天然气用于本公司炼油、化工及车用天然气销售业务，绝大部分天然气及少部分原油外销其他客户。

2026年上半年，该事业部经营收入为人民币1,546亿元，同比增长6.9%，主要归因于国际原油价格上涨。其中：销售原油1,730万吨，同比增长0.3%，平均实现销售价格为人民币4,001元/吨，同比增长17.2%；销售天然气（包括自产天然气、LNG等）293亿立方米，同比降低2.1%，平均实现销售价格为人民币2,205元/千立方米，同比降低0.7%。

2026年上半年，该事业部经营费用为人民币1,259亿元，同比增长4.0%，

主要归因于油价上涨导致石油特别收益金、资源税等税金同比增加人民币58亿元。其中：油气现金操作成本为人民币725.7元/吨，同比增长1.1%，主要归因于在高油价时期，本公司加大措施增产力度。

2026年上半年，该事业部抓住油气价格上涨时机，持续加大勘探开发力度，深入推进油气增储上产，努力提升天然气全产业链创效能力，实现经营收益为人民币287亿元，同比增加人民币51亿元，同比增长21.5%。

（2） 炼油事业部

炼油事业部业务包括从第三方及勘探及开发事业部购入原油，并将原油加工成石油产品，大部分汽油、柴油、煤油内部销售给营销及分销事业部，部分化工原料油内部销售给化工事业部，其他精炼石油产品由炼油事业部外销给国内外客户。

2026年上半年，该事业部经营收入为人民币7,022亿元，同比增长6.7%，主要归因于成品油等主要产品价格同比上升。其中：汽油销售收入为人民币2,479亿元，同比增长3.1%；柴油销售收入为人民币1,524亿元，同比增长2.1%；煤油销售收入为人民币717亿元，同比增长21.0%；化工原料类产品销售收入为人民币1,000亿元，同比增长10.8%；除汽油、柴油、煤油、化工原料类以外的其他精炼石油产品销售收入为人民币1,286亿元，同比增长9.4%。

下表列示了该事业部各类炼油产品2026年上半年和2025年同期的销售量、平均实现价格及各自的变化率。

	销售量 (千吨)			平均实现价格 (人民币元/吨)		
	截至6月30日止 6个月期间		变化率	截至6月30日止 6个月期间		变化率
	2026年	2025年	(%)	2026年	2025年	(%)
汽油	29,532	30,095	(1.9)	8,396	7,993	5.0
柴油	22,828	23,494	(2.8)	6,674	6,350	5.1
煤油	10,465	11,935	(12.3)	6,851	4,964	38.0
化工原料类	18,300	20,671	(11.5)	5,465	4,368	25.1
其他精炼石油产品	28,635	30,409	(5.8)	4,490	3,866	16.1

2026年上半年，该事业部的经营费用为人民币6,852亿元，同比增长4.6%，主要归因于原料油采购成本同比上升。其中：加工原料油的平均成本为人民币4,499元/吨，同比增长10.3%；加工原料油11,506万吨（未包括

来料加工原油量），同比下降4.9%。2026年上半年加工原料油总成本为人民币5,177亿元，同比增长5.0%，占该事业部经营费用的75.6%，同比增长0.2个百分点，主要归因于国际油价同比上涨。

2026年上半年炼油毛利为人民币453元/吨，同比增长人民币139元/吨，同比增长44.1%，主要归因于航煤、石脑油、炼油副产品等产品毛利大幅好转，抵消了进口原油采购贴水和运费上涨影响。

2026年上半年炼油单位现金操作成本（经营费用减去原料油加工成本、折旧及摊销、所得税以外税金以及其他业务支出等调整，除以原油及原料油加工量）为人民币219.6元/吨，同比增加6.3%，主要归因于原料油加工量下降，单位固定成本上升。

2026年上半年，该事业部积极应对中东地缘冲突影响，拓宽非中东原油采购，紧贴市场把控采购节奏，根据产品盈利能力优化产品结构，持续加大一体化协同创效力度，实现经营收益人民币170亿元，同比增加人民币135亿元，同比增长381.5%。

（3） 营销及分销事业部

营销及分销事业部业务包括从炼油事业部和第三方采购石油产品，向用户批发、直接销售和通过该事业部零售分销网络零售、分销石油产品及提供相关的服务，销售便利店商品、新能源产品及提供相关的服务。

2026年上半年，该事业部经营收入为人民币7,413亿元，同比降低1.5%，主要归因于高油价抑制成品油消费以及新能源替代加速影响，成品油销量下降。其中：汽油销售收入为人民币3,582亿元，同比降低4.5%；柴油销售收入为人民币2,131亿元，同比降低8.3%；煤油销售收入为人民币740亿元，同比增长19.2%；车用天然气销售收入为人民币235亿元，同比增长34.4%。

下表列示了该事业部五大类产品2026年上半年和2025年同期的销售量、平均实现价格、各自的变化率及汽油、柴油的零售、直销及分销情况。

	销售量 (千吨)			平均实现价格 (人民币元/吨)		
	截至6月30日止		变化率	截至6月30日止		变化率
	2026年	2025年	(%)	2026年	2025年	(%)
汽油	41,399	44,316	(6.6)	8,651	8,461	2.2
零售	28,856	31,431	(8.2)	9,274	8,889	4.3
直销及分销	12,544	12,885	(2.6)	7,220	7,419	(2.7)
柴油	31,708	36,132	(12.2)	6,720	6,433	4.5
零售	12,763	14,683	(13.1)	7,288	6,867	6.1
直销及分销	18,945	21,449	(11.7)	6,337	6,136	3.3
煤油	10,859	12,245	(11.3)	6,815	5,069	34.5
燃料油	11,108	11,080	0.3	4,365	3,711	17.6
车用天然气	4,854	4,062	19.5	4,832	4,296	12.5

2026年上半年，该事业部经营费用为人民币7,356亿元，同比降低1.2%，主要归因于成品油采购规模同比下降。

2026年上半年，该事业部吨油现金销售费用（经营费用减去商品采购费用、所得税以外税金、折旧及摊销，除以销售量）为人民币190.7元/吨，同比增长2.4%，主要归因于汽柴油消费下滑，油品销量下降，单位固定成本上升。

2026年上半年，该事业部非油业务利润为人民币26.8亿元，同比减少人民币4.1亿元，降低13.1%，其中，便利店商品及服务利润为人民币25.5亿元，同比减少人民币3.8亿元；电能业务利润为人民币1.3亿元，同比减少人民币0.2亿元。

2026年上半年，该事业部持续加大营销力度，积极开拓车用天然气、充换电等业务，但受高油价抑制成品油消费以及国内新能源替代加速等因素影响，实现经营收益为人民币57亿元，同比减少人民币23亿元，同比降低28.6%。

（4） 化工事业部

化工事业部业务包括从炼油事业部和第三方采购石油产品作为原料，生产、营销及分销石化和无机化工产品。

2026年上半年，该事业部经营收入为人民币2,381亿元，同比下降1.6%，主要归因于产品销量下降影响。其中：主要六大类产品（基本有机化工品、

合成树脂、合纤单体及聚合物、合成纤维、合成橡胶和化肥)的销售额为人民币2,301亿元,同比下降0.4%,占该事业部经营收入的96.6%。

下表列出了该事业部六大类化工产品2026年上半年及2025年同期的销售量、平均实现价格及各自的变化率。

	销售量 (千吨)			平均实现价格 (人民币元/吨)		
	截至6月30日止 6个月期间		变化率	截至6月30日止 6个月期间		变化率
	2026年	2025年	(%)	2026年	2025年	(%)
基础有机化工品	23,937	25,657	(6.7)	5,679	5,129	10.7
合纤单体及聚合物	3,734	4,051	(7.8)	5,914	5,262	12.4
合成树脂	7,608	8,821	(13.7)	7,685	7,276	5.6
合成纤维	580	610	(4.9)	8,187	7,190	13.9
合成橡胶	637	769	(17.1)	12,783	11,740	8.9
化肥	361	267	35.0	2,071	2,135	(3.0)

2026年上半年,该事业部经营费用为人民币 2,384 亿元,同比下降 3.2%,主要归因于石脑油等化工原料采购量减少。

2026年上半年,该事业部大力降低原料成本,加大轻质原料投入,紧贴市场动态优化运行负荷,扩大产品出口规模,但受化工市场需求低迷影响,经营亏损为人民币 2 亿元,同比减亏人民币 40 亿元。

(5) 本部及其他

本部及其他业务主要包括附属公司的进出口贸易业务及本公司的研究开发活动以及总部管理活动。

2026年上半年,本部及其他的经营收入为人民币 7,159 亿元,同比增长 8.0%,主要归因于原油、成品油等贸易价格同比上涨。

2026年上半年,本部及其他的经营费用为人民币 7,155 亿元,同比增长 8.2%。

2026年上半年,本部及其他的经营收益为人民币 4 亿元。

3. 资产、负债、权益及现金流量

本公司的主要资金来源是经营活动、短期及长期借贷,而资金主要用途为经营支出、资本开支及偿还短期和长期借款。

(1) 资产、负债及权益情况

单位：人民币百万元

	于2026年6月30日	于2025年12月31日	变化金额
总资产	2,197,234	2,153,485	43,749
流动资产	593,913	522,741	71,172
非流动资产	1,603,321	1,630,744	(27,423)
总负债	1,194,327	1,166,609	27,718
流动负债	691,921	698,553	(6,632)
非流动负债	502,406	468,056	34,350
本公司股东应占权益	840,901	827,463	13,438
股本	120,926	120,926	-
储备	719,975	706,537	13,438
非控股股东权益	162,006	159,413	2,593
权益合计	1,002,907	986,876	16,031

于 2026 年 6 月 30 日：

本公司总资产为人民币 21,972 亿元，比 2025 年末增加人民币 437 亿元。其中：流动资产为人民币 5,939 亿元，比 2025 年末增加人民币 712 亿元，主要归因于原油价格上涨，应收账款及应收款项融资增加人民币 354 亿元；现金及现金等价物与金融机构定期存款增加人民币 349 亿元；非流动资产为人民币 16,033 亿元，比 2025 年末减少人民币 274 亿元，主要归因于部分一年以上的大额定期存单减少。

本公司总负债为人民币 11,943 亿元，比 2025 年末增加人民币 277 亿元。其中：流动负债为人民币 6,919 亿元，比 2025 年末减少人民币 66 亿元，主要归因于进口原油采购量下降，应付账款减少；非流动负债为人民币 5,024 亿元，比 2025 年末增加人民币 344 亿元，主要归因于本公司为保障重大项目资金需求及补充流动资金，新增银行长期借款并发行科技创新债券，低成本融资有所增加。

本公司股东应占权益为人民币 8,409 亿元，比 2025 年末增加人民币 134 亿元。

(2) 现金流量情况

下表列示了本公司 2026 年上半年及 2025 年同期合并现金流量表主要项目。

单位：人民币百万元

现金流量主要项目	截至6月30日止6个月期间		变化金额
	2026年	2025年	
经营活动产生的现金流量净额	62,499	61,016	1,483
投资活动所用的现金流量净额	(48,492)	(59,968)	11,476
融资活动所得的现金流量净额	8,402	15,095	(6,693)
现金及现金等价物净增加额	22,409	16,143	6,266

2026 年上半年本公司经营活动现金净流入为人民币 625 亿元，同比增加现金流入人民币 15 亿元，主要归因于本公司盈利同比增加。

2026 年上半年本公司投资活动现金净流出为人民币 485 亿元，同比减少现金流出人民币 115 亿元，主要归因于本公司三个月以上定期存款净流入同比增加人民币 85 亿元，以及出售参股公司股权等投资收回现金同比增加人民币 58 亿元。

2026 年上半年本公司融资活动现金净流入为人民币 84 亿元，同比减少流入人民币 67 亿元，主要归因于本公司新增的净付息债务减少，现金流入同比减少人民币 115 亿元；股利支出减少，现金流出同比减少人民币 50 亿元。

于 2026 年 6 月 30 日，现金及现金等价物为人民币 1,026 亿元。

(3) 或有负债

参见本报告“重要事项”关于重大担保合同及其履行情况的有关内容。

(4) 资本性开支

参见本报告“经营业绩回顾及展望”关于资本支出部分描述。

(5) 研究及开发支出和环保支出

研究及开发支出是指本公司与研究 and 开发相关的费用和投资支出。2026 年上半年本公司的研究开发支出为人民币 101 亿元，同比增长 23.2%，其中费用支出人民币 78 亿元，投资支出人民币 23 亿元。

环保支出是指本公司支付的标准的污染物清理费用，不包括排污装置的资本化费用，2026 年上半年本公司的环保支出为人民币 67 亿元。

(6) 金融衍生工具的公允价值测量与相关制度

本公司建立并持续健全与金融工具会计核算、信息披露相关的决策机制、业务流程和内部控制制度。下表列示了与公允价值计量相关的项目。

与公允价值计量相关的项目

单位：人民币百万元

项目	期初金额	期末金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	资金来源	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动
交易性金融资产	4	3	-	-	-	—	52	(52)	(1)
基金	4	3	-	-	-	—	-	-	(1)
衍生金融工具及现金流量套期工具	(4,314)	6,977	(23,458)	(419)	-	—	-	35,168	-
应收款项融资	5,340	18,114	-	-	-	—	68,735	(55,961)	-
其他权益工具投资	7,156	4,185	-	2,557	-	—	8,760	(13,667)	(621)
合计	8,186	29,279	(23,458)	2,138	-	—	77,547	(34,512)	(622)

证券投资情况

单位：人民币百万元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	其他变动	期末账面价值	会计核算科目
股票	03750	宁德时代	3,570	自有资金	6,710	-	2,491	-	5,282	-	(116)	3,803	其他权益工具投资
合计	—	—	3,570	—	6,710	-	2,491	-	5,282	-	(116)	3,803	—

衍生品投资情况

2026 年上半年，本公司根据董事会批准的金融衍生品业务年度计划，开展了商品类及货币类金融衍生品业务，相关业务符合金融衍生品业务的监管要求，运行规范，实现了平抑价格波动、防范市场风险的目标。

4. 按中国企业会计准则编制的会计报表分析

本公司根据国际财务报告会计准则和中国企业会计准则编制的会计报表的主要差异见本半年度报告第 175 页的本公司财务报告的 C 节。

(1) 按中国企业会计准则编制的分事业部的营业收入和营业利润或亏损如下：

	截至6月30日止6个月期间	
	2026年	2025年
	人民币百万元	人民币百万元
营业收入		
勘探及开发事业部	154,589	144,656
炼油事业部	702,196	658,324
营销及分销事业部	741,262	752,587
化工事业部	238,133	241,938
本部及其他	715,911	662,975
抵销分部间销售	(1,115,530)	(1,051,428)
合并营业收入	1,436,561	1,409,052
营业利润/(亏损)		
勘探及开发事业部	27,191	21,267
炼油事业部	16,457	2,597
营销及分销事业部	5,428	7,170
化工事业部	(878)	(4,518)
本部及其他	23,226	(3,213)
抵销分部间利润	(14,340)	870
财务费用、公允价值变动损益、资产处置 收益和投资(损失)/收益	(22,287)	1,633
其他收益	2,159	3,288
合并营业利润	36,956	29,094
归属于母公司股东的净利润	25,627	21,483

2026 年上半年，本公司实现营业利润人民币 370 亿元，同比增长 27.0%。

2026 年上半年，本公司归属于母公司股东的净利润为人民币 256 亿元，同比增长 19.3%。

（2）按中国企业会计准则编制的财务数据：

	于2026年6月30日	于2025年12月31日	变化金额
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
总资产	2,199,366	2,155,617	43,749
非流动负债	501,661	467,292	34,369
股东权益	1,005,784	989,772	16,012

变动分析：

于2026年6月30日本公司总资产为人民币21,994亿元，比2025年末增加人民币437亿元，主要归因于原油价格上涨，应收账款及应收票据增加。

于2026年6月30日本公司的非流动负债为人民币5,017亿元，比2025年末增加人民币344亿元，主要归因于本公司为保障重大项目资金需求及补充流动资金，新增银行长期借款并发行科技创新债券，低成本融资有所增加。

于2026年6月30日本公司股东权益为人民币10,058亿元，比上年末增加人民币160亿元。

（3）主营业务分行业情况

分行业	营业收入 (人民币 百万元)	营业成本 (人民币 百万元)	毛利率 ^注 (%)	营业收入 比上年同 期增减 (%)	营业成本 比上年同 期增减 (%)	毛利率比 上年同期 增减(百 分点)
勘探及开发	154,589	101,398	25.4	6.9	(0.6)	1.6
炼油	702,196	547,744	5.2	6.7	2.3	3.7
营销及分销	741,262	703,837	4.9	(1.5)	(1.2)	(0.2)
化工	238,133	229,958	2.9	(1.6)	(3.5)	1.8
本部及其他	715,911	678,376	5.2	8.0	3.3	4.3
抵销分部间 销售	(1,115,530)	(1,101,190)	—	—	—	—
合计	1,436,561	1,160,123	9.9	2.0	(2.7)	3.3

注：毛利率=（营业收入-营业成本、税金及附加）/营业收入

5. 本公司会计政策、会计估计和核算方法变更的原因及影响

详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注3（27）和按国际财务报告会计准则编制的财务报表附注2。

公司治理、环境和社会

1. 公司治理完善情况

本报告期内，本公司遵守《公司章程》和境内外证券监管规定，坚持规范运作，选举董事，调整董事会专门委员会设置，聘任高级管理人员；衔接境内外监管规则变化，全面修订公司治理制度。董事会审议通过本公司“十五五”发展规划，明确中长期发展战略和转型举措。独立董事调研本公司产业链运行情况，围绕提质增效、深化改革、转型发展积极建言献策。本公司强化合规管理和风险防控，推进管理体制变革，提高企业管理水平；注重市值管理，继续实施股份回购；高质量做好信息披露和投资者关系管理，加强与利益相关方沟通。本公司持续加强 ESG 管治，深化安全生产治本攻坚行动，推进“无废集团”建设，稳步实施碳达峰行动，切实履行企业社会责任。

2. 董事及其他高级管理人员

(1) 新聘或解聘情况

2026年1月6日，李永林先生因工作调整免去中国石化集团党组成员、副总经理职务，田宏斌先生任中国石化集团党组成员、副总经理。

2026年2月13日，李永林先生因工作调整辞去本公司执行董事、董事会战略委员会委员以及高级副总裁职务。

2026年2月27日，郭旭升先生因年龄原因辞去本公司总地质师职务。

2026年3月19日，王世洁先生当选为本公司职工代表董事。

2026年3月20日，赵东先生因工作调整辞去本公司总裁职务，万涛先生被聘为本公司总裁，田宏斌先生被聘为本公司高级副总裁。

2026年4月14日，吕亮功先生因年龄原因免去中国石化集团党组成员、副总经理职务，陈燕斌先生任中国石化集团党组成员、副总经理。

2026年4月21日，吕亮功先生因年龄原因辞去本公司执行董事、高级副总裁职务。

2026年4月28日，陈燕斌先生被聘为本公司高级副总裁，黄文生先生因工作调整辞去本公司董事会秘书职务，张征先生被聘为本公司董事会秘书。

2026年5月12日，郭洪金先生因年龄原因辞去本公司副总裁职务。

2026年5月13日，田宏斌先生、陈燕斌先生被选举为本公司执行董事。

(2) 董事及其他高级管理人员的权益情况

2026年6月30日，本公司董事及其他高级管理人员及其各自的联系人均未持有根据《证券及期货条例》第352条须予备存的登记册所记录的，或根据香港上市规则所载《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》（“《标准守则》”）须通知本公司及香港联合交易所的本公司或其相联法团（见《证券及期货条例》第XV部分定义）的股份、相关股份或债权证的权益及淡仓（包括根据《证券及期货条例》有关条文被视为或当作拥有的权益及淡仓）。

按照香港上市规则要求，本公司制定了《董事及高级管理人员所持公司股份及其变动管理规定》与《内幕信息知情人登记管理办法》，以规范有关人员买卖本公司证券的有关活动，上述两项制度不低于《标准守则》所规定的标准。本公司在向所有董事作出特定查询后，所有董事均确认本报告期内已遵守《标准守则》及上述两项制度中所规定的标准。

3. 分红派息

(1) 截至2025年12月31日止年度利润分配

经本公司2025年度股东会批准，2025年末期现金股利为人民币0.112元/股（含税）。2025年末期股利已于2026年6月26日及之前向2026年6月16日当日登记在本公司股东名册上的股东发放。2025年末期现金股利加上2025年中期已派发的现金股利人民币0.088元/股（含税），2025年全年派发现金股利人民币0.2元/股（含税）。

(2) 截至2026年6月30日止半年度利润分派方案

经本公司第九届董事会第十四次会议批准，截至2026年6月30日止半年度的股利分派方案为按2026年9月29日（登记日）总股数计算，每股派息为人民币0.105元（含税），进行现金股利分派。

本公司2026年半年度利润分配方案综合考虑了股东利益和本公司发展需要，符合《公司章程》的规定，并已履行相应的审议程序。半年度股利将于2026年10月14日或之前向2026年9月29日当日登记在本公司股东名册上的全体股东发放。欲获得半年度股利的H股股东最迟应于2026年9月22日下午四时三十分前将股票及转让文件送往香港湾仔皇后大道东183号合和中心17楼1712-1716香港中央证券登记有限公司办理过户登记手续。本公司H股股东的登记过户手续将自2026年9月23日至2026年9月29日（包括首尾两天）暂停办理。所派股利将以人民币计值和宣布，以人民币向内资股股东和沪港通、深港通股东发放，以港币向外资股

股东发放。以港币发放的股利计算的汇率以股利宣布当日之前 5 个工作日由中国外汇交易中心每日最后一次公布的参考汇率的平均值为准。

根据自 2008 年 1 月 1 日起施行的《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例，本公司向名列于 H 股股东名册上的非居民企业股东派发现金股息及通过本公司未分配利润转增股本的方式发行红股时，有义务代扣代缴企业所得税，税率为 10%。任何以非个人股东名义，包括以香港中央结算（代理人）有限公司、其他代理人或受托人、其他组织及团体名义登记的股份皆被视为非居民企业股东所持的股份，因此，其应得股息将被扣除企业所得税。如 H 股股东需要更改股东身份，请向代理人或信托机构查询相关手续。本公司将严格依法或根据政府相关部门的要求，并依照截止记录日期的本公司 H 股股东名册代扣代缴企业所得税。H 股个人股东为香港或澳门居民以及其他与中国就向彼等派发的现金股息及通过本公司未分配利润转增股本的方式发行的红股签订 10% 税率的税收协议的国家的居民，本公司将按 10% 的税率代扣代缴个人所得税。H 股个人股东为与中国签订低于 10% 股息税率的税收协议的国家的居民，本公司将按 10% 的税率代扣代缴股息的个人所得税。如相关 H 股个人股东欲申请退还多扣缴税款，本公司可根据税收协议代为办理享受有关税收协议待遇的申请，但股东须向本公司 H 股股份登记处呈交税收协议通知规定的资料，经主管税务机关审核批准后，本公司将协助对多扣缴税款予以退还。H 股个人股东为与中国签订高于 10% 但低于 20% 股息税率的税收协议的国家的居民，本公司将按相关税收协议实际税率代扣代缴个人所得税。H 股个人股东为与中国签订 20% 股息税率的税收协议的国家的居民、与中国并没有签订任何税收协议的国家的居民以及在任何其他情况下，本公司将最终按 20% 税率代扣代缴个人所得税。根据《关于沪港股票市场交易互联互通机制试点有关税收政策的通知》（财税[2014]81 号）及《关于深港股票市场交易互联互通机制试点有关税收政策的通知》（财税[2016]127 号）的相关规定：对于内地投资者通过沪港通、深港通投资本公司 H 股股票取得的股息红利，本公司对个人投资者和证券投资基金按照 20% 的税率代扣所得税，对企业投资者不代扣股息红利所得税，应纳税款由企业自行申报缴纳。对于香港市场投资者（包括企业和个人）通过沪港通投资本公司 A 股股票取得的股息红利，本公司按照 10% 的税率代扣所得税，并向主管税务机关办理扣缴申报。对于投资者中属于其他国家税收居民且其所在国与中国签订的税收协议规定股息红利所得税率低于 10% 的，企业或个人可以自行或委托代扣代缴义务人，向本公司主管税务机关提出享受税收协议待遇的申请，主管税务机关审核后，按已征税款和根据税收协议税率计算的应纳税款的差额予以退税。

4. 员工情况

于 2026 年 6 月 30 日，本公司拥有员工 340,966 名。本公司主要子公司中国石化销售股份有限公司和中国国际石油化工联合有限责任公司分别拥有员工 113,605 名和 618 名。

5. 薪酬政策

本公司在实行相对统一的基本薪酬制度的基础上，已建立形成以岗位价值为基础、绩效贡献为依据、能力提升为导向的薪酬分配体系，并不断完善员工绩效评价与激励约束机制。

6. 培训情况

本报告期内，本公司加强教育培训统筹指导和顶层设计，构建完善高质量教育培训体系，创新开展各类人才培养，总部上半年培训重点人才 2,199 人次。聚焦服务公司战略推进管理人员、专家人才、技能人才以及国际化人才培养，突出理论和实践结合，全面提升各类人才综合素质和履职能力。深化本公司网络学院应用，提升培训智能化、精准化水平，上半年网络培训超过 2,100 万学时。

7. 本公司股权激励实施情况

本报告期内，本公司未实施股权激励计划。

8. 遵守《企业管治守则》

本报告期内，本公司遵守了香港上市规则附录 C1 所载的《企业管治守则》的守则条文。

9. 审阅半年度报告

本公司董事会审计委员会已审阅并确认本报告。

10. 在保护生态、防治污染、履行环境责任方面所做的工作

本报告期内，本公司持续打好污染防治攻坚战，践行源头防控理念，加快“无废集团”和绿色企业建设，积极开展土壤地下水生产期管控，大力推进绿色工厂建设，全面夯实绿色发展根基。

11. 为减少碳排放所采取的措施及效果

本报告期内，本公司深入开展能效水效对标提升行动，严控新建项目能耗水耗及碳排放，强化碳排放统计核算，开展产品碳足迹管理，加强碳资产管理，通过节能降耗减少温室气体排放 124 万吨二氧化碳当量；回收利用二氧化碳 99 万吨；二氧化碳注入驱油 57.8 万吨；回收甲烷 9.1 亿方。

12. 本公司纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量、企业名称及环境信息依法披露报告的查询索引

按照《企业环境信息依法披露管理办法》等规定的要求，本公司及其主要子公司中被属地生态环境主管部门纳入环境信息依法披露企业名单的主体，已通过生态环境部门设立的企业环境信息依法披露系统，依法披露环境信息。

于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其重要子公司纳入环境信息依法披露企业名单中的主体包括：

序号	公司名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	中国石化上海高桥石油化工有限公司	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp (搜索：中国石化上海高桥石油化工有限公司、中国石化上海高桥石油化工有限公司化工部)
2	中石化湖南石油化工有限公司	https://yfpl.sthjt.hunan.gov.cn:8181/hnyfpl/frontal/index.html#/home/index (搜索：中石化湖南石油化工有限公司（一区）、中石化湖南石油化工有限公司(二区))
3	中石化（河南）炼油化工有限公司	http://222.143.24.250:8247/enplInfo/enpOverview?enterId=91410308MADPKBJ62R001P
4	中韩（武汉）石油化工有限公司	http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/enterpriseInfo?XTXH=9f64a379-4e10-4f10-a42b-d1583c8f7786&XH=1677751083329009244672
5	中国石化扬子石油化工有限公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js (搜索：中国石化扬子石油化工有限公司、中国石化扬子石油化工有限公司（橡胶厂）)
6	中国石化上海石油化工有限公司	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp (搜索：中国石化上海石油化工有限公司)
7	中国石化仪征化纤有限责任公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http%3A%2F%2Fywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn%3A18181%2Fspsarchive-webapp%2Fweb%2Fsps%2Fviews%2Fyfpl%2Fviews%2FyfplEntInfo%2Findex.js&year=2025&ticket=cb33fe952c384991bb49f7ea18c41c30&versionId=19517E8C163B43B6806CD2A0FC14586F&spCode=3210010200004782
8	中国石化北海炼化有限责任公司	https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/overview (搜索：中国石化北海炼化有限责任公司)
9	中国石化青岛炼化有限责任公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=1&id=91370200766720175X
10	中国石化海南炼化有限公司	https://hnsthb.hainan.gov.cn/yfpl/#/gkwz/ndpl/index?search=%E4%B8%AD%E5%9B%BD%E7%9F%B3%E5%8C%96%E6%B5%B7%E5%8D%97%E7%82%BC%E6%B2%B9%E5%8C%96%E5%B7%A5%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85%AC%E5%8F%B8
11	中科（广东）炼化有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/report/list?entName=%E4%B8%AD%E7%A7%91%EF%BC%88%E5%B9%BF%E4%B8%9C%EF%BC%89%E7%82%BC%E5%8C%96%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85%AC%E5%8F%B8&reportType=&areaCode=&entType=&reportDateStartStr=&reportDateEndStr=
12	中国石化青岛石油化工有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370200163576944B

13. 本公司巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作情况

本报告期内，本公司紧紧围绕“振兴所需、石化所能”，一体推进帮扶工作取得新成效。完善常态化定点帮扶工作机制，深化乡村振兴领域规范化建设，强化产业帮扶、教育帮扶、消费帮扶，推进“石化伴学”“春蕾加油站”等项目，持续提升帮扶工作质效。

重要事项

1. 重大建设项目

(1) 龙口LNG项目

项目主要包括码头工程、接收站工程及电厂温排水取水工程三部分。项目一期工程设计处理规模 600 万吨/年，改造 1 座 26.6 万方 LNG 泊位，新建 4 座 22 万立方米储罐等。该项目于 2021 年 11 月开工，预计 2026 年 10 月投产。该项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至 2026 年 6 月 30 日，累计完成投资人民币 67 亿元。

(2) 茂名炼油转型升级及乙烯提质改造项目

项目主要包括建设 300 万吨/年催化裂解联合装置、100 万吨/年乙烯等装置，并配套公用工程和辅助设施等。项目于 2023 年 6 月开工。该项目资金主要来源于自有资金和银行贷款。截至 2026 年 6 月 30 日，累计完成投资人民币 156 亿元。

(3) 齐鲁鲁油鲁炼转型升级技术改造项目

项目主要包括新建 1,000 万吨/年常减压装置、改建 100 万吨/年乙烯装置等，并配套公用工程和辅助设施。项目于 2024 年 12 月开工。该项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至 2026 年 6 月 30 日，累计完成投资人民币 9 亿元。

(4) 九江150万吨/年芳烃及炼油配套改造项目

项目主要包括建设 150 万吨/年芳烃联合装置、260 万吨/年加氢裂化装置、260 万吨/年连续重整装置等，并配套公用工程和辅助设施。项目于 2024 年 7 月开工。该项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至 2026 年 6 月 30 日，累计完成投资人民币 57 亿元。

(5) 镇海150万吨/年乙烯及下游高端新材料产业集聚项目

项目主要包括新建 150 万吨/年乙烯装置及下游加工装置，并配套公用工程和辅助设施等。项目于 2023 年 11 月开工。该项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至 2026 年 6 月 30 日，累计完成投资人民币 46 亿元。

(6) 河南炼化百万吨乙烯项目

项目主要包括新建 100 万吨/年乙烯装置及下游加工装置，并配套公用

工程和辅助设施等。项目于 2023 年 5 月开工。该项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至 2026 年 6 月 30 日，累计完成投资人民币 27 亿元。

(7) 古雷炼化一体化工程二期项目

项目主要包括新建 1600 万吨/年炼油、200 万吨/年芳烃、150 万吨/年乙烯裂解及下游衍生物装置，以及 30 万吨级原油码头等配套工程。该项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至 2026 年 6 月 30 日，累计完成权益投资人民币 21.6 亿元。

(8) 哈萨克斯坦天然气化工项目

项目以哈萨克斯坦田吉兹油田所分离的乙烷为原料，主要包括 1 套单套规模为 130 万吨/年的乙烷裂解装置，及 2 套单套规模为 62.5 万吨/年的聚乙烯装置和配套公用工程装置。项目于 2024 年 9 月开工。项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至 2026 年 6 月 30 日，累计完成权益投资人民币 42 亿元。

2. 核心竞争力分析

本公司是上中下游一体化的大型能源化工公司，具有较强的整体规模实力：是中国最大的成品油、石化产品供应商和主要油气生产商，是世界第一大炼油公司、第二大化工公司，加油站总数位居世界第二。

本公司一体化的业务结构使各业务板块之间可产生较强的协同效应，有助于提高企业资源的深度利用和综合利用效率，具有较强的抗风险能力和持续盈利能力。

本公司拥有贴近市场的区位优势，中国经济的稳步增长，有助于本公司成品油业务和化工业务的发展；本公司不断推进专业化营销，国际化经营，市场开拓能力不断增强。

本公司拥有一批油气生产、炼油、化工装置运行以及市场营销的专业化人才队伍；在生产经营中突出精细化管理，具有较强的经营管理能力，下游业务具有经营成本优势。

本公司已经形成较为完善的科技体制机制，科研队伍实力雄厚、专业齐全；建立了油气勘探开发、石油炼制、石油化工、公用技术体系，总体技术达到世界先进水平，部分技术达到世界领先水平，具有较强的技术实力。

本公司注重履行企业社会责任，践行绿色洁净发展战略，坚持可持续发展；品牌优良，在中国国民经济中具有举足轻重的地位，具有很强的社

会影响力。

本公司已经制定了面向未来的绿色转型发展战略，以新能源、新材料、新业态、新赛道为战新增长极，加快建设世界领先现代化能源与化工公司。

3. 本公司于报告期内实际发生的持续关联交易情况

本公司与中国石化集团履行一系列持续性关联交易协议，包括互供协议、土地使用权租赁合同、房产租赁合同、知识产权许可合同、安保基金文件及金融服务协议。

本报告期内，本公司实际发生的关联交易买入金额为人民币 1,675.19 亿元，占同类交易金额的比例为 11.71%，包括购买产品和服务（采购、储运、勘探及开发服务、与生产有关的服务）为人民币 1,606.70 亿元；支付房屋租金为人民币 6.34 亿元（计入持续关联交易的租赁房屋的使用权资产年度价值金额为人民币 23.80 亿元）；支付土地租金为人民币 56.37 亿元（计入持续关联交易租赁土地的使用权资产年度价值金额为人民币 211.57 亿元）；利息支出为人民币 5.78 亿元。卖出金额为人民币 1,092.29 亿元，占同类交易金额的比例为 7.30%，包括货品销售收入为人民币 1,078.47 亿元；代理佣金收入为人民币 0.62 亿元；利息收入为人民币 13.20 亿元。此外，本公司未向关联附属公司提供委托贷款。

相关词汇含义请参见本公司分别于 2024 年 8 月 26 日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及上交所网站，以及 2024 年 8 月 25 日及 2024 年 9 月 1 日在香港联合交易所网站披露的相关公告及通函。

本公司与中国石化集团之间的持续关联交易金额均未超过股东会和董事会批准的持续关联交易金额的上限。

4. 关联债权债务往来

单位：人民币百万元

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向本公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国石化集团	母公司及其附属公司 ^注	20,116	(5,190)	14,926	24,472	3,843	28,315
其他关联方	联营及合营公司	4,290	(712)	3,578	8,861	241	9,102
合计		24,406	(5,902)	18,504	33,333	4,084	37,417
关联债权债务形成原因		贷款及其他应收应付款					
关联债权债务对本公司经营成果及财务状况的影响		无重大不利影响					

注：下属公司包括子公司、联营及合营公司。

5. 本公司于报告期内与国家石油天然气管网集团有限公司实际发生的日常关联交易情况

2026 年 4 月 28 日，本公司董事会审议通过了中国石化销售股份有限公司与国家石油天然气管网集团有限公司之间就 2026 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日止的成品油管道运输服务的日常关联交易金额上限。

具体内容请参见本公司分别于 2026 年 4 月 29 日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及上交所网站，2026 年 4 月 28 日在香港联合交易所网站披露的公告。

2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日，中国石化销售股份有限公司与国家石油天然气管网集团有限公司之间就成品油管道运输服务的日常关联交易实际执行金额为人民币 23.69 亿元。

6. 本公司向特定对象发行A股股票

2024 年，本公司完成向中国石化集团发行 2,390,438,247 股 A 股股份（“本次发行”），有关本次发行的具体内容请参见本公司分别于 2024 年 3 月 16 日、2024 年 3 月 20 日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及上交所网站，2023 年 4 月 13 日及 2024 年 3 月 19 日在香港联合交易所网站披露的通函及公告。本次发行的募集资金使用情况如下：

(1) 募集资金整体使用情况

单位：人民币百万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	扣除发行费用后募集资金净额	募集说明书中募集资金承诺投资总额	截至报告期初尚未投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额	截至报告期末募集资金累计投入进度（%）	报告期内投入金额	报告期内投入金额占比（%）	变更用途的募集资金总额
向特定对象发行股票	2024 年 3 月 12 日	12,000	11,987	11,987	8,403	4,896	41	1,312	11	8,019

注：本次发行不涉及超募资金的情形。

(2) 募投项目明细
募集资金明细使用情况

单位：人民币百万元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额	报告期内投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额	截至报告期末尚未投入金额	截至报告期末累计投入进度（%）	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	项目可行性是否发生重大变化，如是，请说明具体情况	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	节余金额
向特定对象发行股票	天津 LNG 项目三期工程一阶段	生产建设	是	见注	393 ^注	23	393	-	不适用	不适用	不适用	不适用	见注	见注	不适用	不适用	不适用
向特定对象发行股票	燕山分公司氢气提纯设施完善项目	生产建设	是	否	187	9	165	22	88	2024 年	是	是	否	不适用	-	2	22
向特定对象发行股票	茂名分公司炼油转型升级及乙烯提质改造项目	生产建设	是	见注	5,662 ^注	486	1,936	3,726	34	2028 年	否	是	否	不适用	不适用	不适用	不适用
向特定对象发行股票	茂名分公司 5 万吨/年聚烯烃弹性体（POE）工业试验装置项目	生产建设	是	否	900	10	859	41	95	2025 年	是	是	否	不适用	6	12	-

向特定对象发行股票	中科（广东）炼化有限公司2号EVA项目	生产建设	是	见注	845 ^注	86	845	-	不适用	不适用	不适用	不适用	见注	见注	不适用	不适用	不适用
向特定对象发行股票	西南天然气开发项目	生产建设	否	否	4,000 ^注	698	698	3,302	17	2028年	否	是	否	不适用	见注	见注	不适用
合计	—	—	—	—	11,987	1,312	4,896	7,091	41	—	—	—	—	—	—	—	—

注：具体内容详见本公司于2026年8月24日在上交所网站披露的中国石油化工股份有限公司2026年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告。

（3）募投项目变更情况

报告期内，本公司将天津LNG项目三期工程一阶段尚未使用的人民币41.07亿元募集资金用于西南天然气开发项目和茂名分公司炼油转型升级及乙烯提质改造项目，其中，人民币40亿元用于西南天然气开发项目，人民币1.07亿元用于茂名分公司炼油转型升级及乙烯提质改造项目。将中科（广东）炼化有限公司2号EVA项目尚未使用的人民币7.55亿元募集资金用于茂名分公司炼油转型升级及乙烯提质改造项目。将茂名分公司炼油转型升级及乙烯提质改造项目投向高附加值材料的尚未使用募集资金人民币31.57亿元变更为在整个项目中统筹使用。本次涉及变更投向的总金额为人民币80.19亿元。

单位：人民币百万元

变更前项目名称	变更时间 (首次公告披露时间)	变更类型	变更/终止前项目募集资金投资总额	变更/终止前项目已投入募集资金总额	变更后项目名称	变更/终止原因	变更/终止后用于补流的募集资金金额	决策程序及信息披露情况说明
天津LNG项目三期工程一阶段	2026年3月22日在香港联合交易所网站、2026年3月23日在上交所网站披露的公告	取消项目	4,500	393	西南天然气开发项目、茂名分公司炼油转型升级及乙烯提质改造项目	提高募集资金使用效率	-	本公司于2026年3月20日召开第九届董事会第十一次会议,审议通过《关于部分募投项目变更及延期的议案》; 2026年5月13日召开2025年度股东会、2026年第一次A股股东会和2026年第一次H股股东会,审议通过《关于部分募投项目变更的议案》。
中科(广东)炼化有限公司2号EVA项目	2026年3月22日在香港联合交易所网站、2026年3月23日在上交所网站披露的公告	取消项目	1,600	845	茂名分公司炼油转型升级及乙烯提质改造项目	提高募集资金使用效率	-	本公司于2026年3月20日召开第九届董事会第十一次会议,审议通过《关于部分募投项目变更及延期的议案》; 2026年5月13日召开2025年度股东会、2026年第一次A股股东会和2026年第一次H股股东会,审议通过《关于部分募投项目变更的议案》。
茂名分公司炼油转型升级及乙烯提质改造项目	2026年3月22日在香港联合交易所网站、2026年3月23日在上交所网站披露的公告	调整募集资金投资金额	4,800	1,643	茂名分公司炼油转型升级及乙烯提质改造项目	提高募集资金使用效率	-	本公司于2026年3月20日召开第九届董事会第十一次会议,审议通过《关于部分募投项目变更及延期的议案》; 2026年5月13日召开2025年度股东会、2026年第一次A股股东会和2026年第一次H股股东会,审议通过《关于部分募投项目变更的议案》。

(4) 募集资金投资项目先期投入及置换情况

报告期内, 本公司不存在使用募集资金置换募投项目预先投入的自筹

资金的情况。

(5) 中介机构对募集资金存储与使用情况核查异常的相关情况说明无。

(6) 募集资金使用的其他情况

2025年10月29日，本公司召开第九届董事会第九次会议，审议通过《关于使用部分募集资金临时补充流动资金的议案》，同意本公司使用不超过人民币60亿元（含）募集资金临时补充流动资金，相关资金仅限于与主营业务相关的生产经营使用，使用期限为自董事会审议通过之日起不超过12个月（含）。

报告期内，本公司未发生对闲置募集资金进行现金管理或投资相关产品的情况。

7. 本公司提质增效重回报计划实施情况

为进一步推动本公司提质增效，增进价值认同，增强投资者回报，本公司继续履行2024年-2026年股东分红回报规划。本公司积极响应上交所提质增效重回报专项行动的倡议，并结合本公司发展战略和经营管理实际，制定了估值提升暨提质增效重回报计划，具体内容详见本公司分别于2024年8月26日及2026年3月23日在上交所网站披露的相关公告。本报告期内，具体进展情况如下：

2026年上半年，本公司紧紧围绕以二次创业推进高质量发展这一主线，积极应对中东地缘冲突等外部不利环境的影响，大力实施六大战略，全产业链运行平稳有序，取得来之不易的经营成果。注重股东回报，保持分红的连续性和稳定性，并积极实施股份回购，与股东共享发展成果。攻坚克难深化改革强化管理，适应二次创业需要的公司治理体系初步建立；持续打好污染防治攻坚战，开展产品碳足迹管理，“无废集团”和绿色企业建设加速推进；大力开展乡村振兴和公益行动，企业公民责任高质量履行。持续强化信息披露和投资者关系管理工作，高质量组织召开现场业绩发布会、全球电话发布会及网络发布会，积极回应投资者关切，同时按照双重重要性原则，识别并分析相关ESG议题，客观、真实反映本公司在环境、社会和治理方面的实践和成效，进一步提高ESG报告披露质量，增进资本市场认同。

8. 重大诉讼和仲裁事项

本报告期内，本公司无重大诉讼和仲裁事项发生。

9. 本公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

本报告期内，本公司及控股股东不存在未履行法院生效的法律文书确定的义务、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

10. 重大合同及其履行情况

本报告期内，本公司无应予披露而未披露的重大合同。

11. 重大股权投资

本报告期内，本公司未发生重大股权投资事项。

12. 重大资产和股权出售

本报告期内，本公司未发生重大资产和股权出售事项。

13. 与财务公司和盛骏公司之间的业务

(1) 存款业务

单位：人民币百万元

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额			期末余额
					合计存入金额	合计取出金额	活期存款净变动额	
财务公司	中国石化集团持股51%，本公司持股49%	财务公司与盛骏公司合计不超过人民币900亿元	活期： 0.25%-0.70% 定期： 0.60%-1.90%	6,974	19,758	15,368	7,123	18,487
盛骏公司	中国石化集团100%控股企业		活期： 0%-3.30% 定期： 0.31%-4.60%	67,597	173,461	172,961	(2,591)	65,506

注：通常情况下，本公司在财务公司和盛骏公司的存款利率不低于主要商业银行同类同期存款利率。

(2) 贷款业务

单位：人民币百万元

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					合计贷款金额	合计还款金额	
盛骏公司	中国石化集团100%控股企业	101,551	1.50% - 4.55%	1,748	343,684	339,960	5,472
财务公司	中国石化集团持股51%，本公司持股49%	56,731	2.10% - 3.95%	30,289	24,081	25,349	29,021

注：通常情况下，本公司在财务公司和盛骏公司的贷款利率不高于主要商业银行同类同期贷款利率。

(3) 授信业务或其他金融业务

单位：人民币百万元

关联方	关联关系	业务类型	期末余额	实际发生额
财务公司	中国石化集团持股51%， 本公司持股49%	开具承兑汇票	18,083	19,184
		票据贴现	—	4,023

注：其中实际发生额为截至2026年6月30日止6个月新开票据及贴现金额。

为规范本公司与财务公司（本公司境内结算中心）的关联交易，保证本公司在财务公司存款的安全性、流动性，本公司和财务公司制定了《中国石油化工股份有限公司与中国石化财务有限责任公司关联交易的风险控制制度》，其中包含了本公司风险控制制度等内容，为本公司防范资金风险提供了保证，确保存放在财务公司的存款由本公司自主支配。同时，财务公司控股股东中国石化集团承诺，在财务公司出现支付困难的紧急情况时，保证按照解决支付困难的实际需要，增加财务公司的资本金。

为规范本公司与盛骏公司（本公司境外结算中心）的关联交易，盛骏公司通过加强内部风险管控并获得中国石化集团的多项支持，确保本公司在盛骏公司存款的安全性。中国石化集团制订了《内部控制制度》以及《境外资金管理办法实施细则》《境外资金平台监督管理暂行办法》，从制度上对盛骏公司向各企业提供的境外金融服务提出了严格的约束；盛骏公司制订了《内部控制制度实施细则》，保证企业存款业务的规范性和安全性；同时，盛骏公司全资控制方中国石化集团于2013年与盛骏公司签署了《维好协议》，中国石化集团承诺在盛骏公司出现支付困难的紧急情况时，将通过各种途径保证盛骏公司的债务支付需求。

本公司制定了《中国石油化工股份有限公司关于与中国石化财务有限责任公司及中国石化盛骏国际投资有限公司开展金融业务的风险处置预案》，约定了相应的风险控制措施，旨在保证本公司在财务公司及盛骏公司的资金安全，有效防范、及时控制和化解金融业务的风险。同时，财务公司和盛骏公司承诺，从本公司取得的存款将主要用于本公司的资金需求，确保存款资金安全；如果本公司出现超出在财务公司和/或盛骏公司存款资金的需求，财务公司和/或盛骏公司将按照金融服务协议相关约定，尽最大努力满足本公司的前述需求。

本报告期，本公司在财务公司和盛骏公司存款限额按股东会批准的存款上限严格执行。在日常运行过程中，本公司存放于财务公司和盛骏公司的存款均可全额提取使用。

14. 重大担保合同及其履行情况

单位：人民币百万元

本公司对外担保情况（不包括对控股子公司的担保）													
担保方	与上市公司的关系	担保对象名称	担保金额 ¹	发生日期（协议签署日）	担保期	担保类型	主债务情况	担保物	是否履行完毕	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 ²
本公司	上市公司本身	中安联合煤化有限责任公司	3,081	2018年4月	2018.4-2031.12	连带责任担保	正常履约	无	否	否	无	否	否
本公司	上市公司本身	哈萨克斯坦天然气化工项目公司	2,285 ³	2025年6月	2025.6-2027.4	连带责任担保	正常履约	无	否	否	无	否	否
报告期内担保发生额合计 ⁴					1,383								
报告期末担保余额合计 ⁴ （A）					6,366								
本公司对控股子公司的担保情况													
报告期内对控股子公司担保发生额合计					-								
报告期末对控股子公司担保余额合计（B）					3,405								
本公司担保总额情况（包括对控股子公司的担保）													
担保余额（A+B）					9,771								
担保余额占本公司净资产的比例（%）					0.9								
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）					-								
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）					5,366								
担保余额超过净资产50%部分的金额（E）					-								
上述三项担保金额合计（C+D+E）					5,366								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明					无								
担保情况说明					无								

注1：担保金额指在已批准的担保额度内，报告期内本公司可能承担担保责任的实际金额。

注2：定义参见《上海证券交易所股票上市规则》。

注3：不包含担保合同中约定的贷款本金对应的利息、出口信贷保费等费用。

注4：报告期内担保发生额和报告期末担保余额包括控股子公司的对外担保，其担保金额为该控股子公司对外担保金额乘以本公司持有该公司的股份比例。

15. 相关主体主要承诺事项履行情况

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与首次公开发行的承诺	首次公开发行	中国石化集团	1 遵守关联交易协议； 2 限期解决土地和房屋权证合法性问题； 3 执行《重组协议》（定义见本公司 H 股招股书）； 4 知识产权许可； 5 避免同业竞争； 6 放弃与本公司的业务竞争和利益冲突。	2001 年 6 月 22 日	否	—	是
其他承诺	其他	中国石化集团	鉴于中国石化集团与本公司在境外石油和天然气的勘探、开采业务等方面存在经营相同或相似业务的情况，中国石化集团承诺给予本公司为期十年的选择权，即对于中国石化集团在本承诺函出具之日后投资的海外油气资产，自中国石化集团在该项资产中所占权益交割之日起十年内，本公司在综合考虑政治、经济等相关因素后有权要求中国石化集团向其出售该项资产。在符合届时适用法律规定、合同约定和程序要求的前提下，中国石化集团将上述被本公司要求出售的海外油气资产出售给本公司。	2014 年 4 月 28 日	是	中国石化集团获得相关权益之日起 10 年内	是
与再融资相关的承诺	股份限售	中国石化集团	中国石化集团承诺，自本次发行完成之日起 36 个月内，不转让其本次认购的 A 股股票。	2023 年 3 月	是	自本次发行完成之日起 36 个月	是

截至本报告披露日，本公司不存在尚未完全履行的业绩承诺，不存在尚未完全履行的注入资产、资产整合承诺，也不存在资产或项目的盈利预测。

16. 本公司控制的结构化主体情况

无。

17. 股份购回、出售及赎回

(1) 股份回购进展

2026年5月13日，本公司2025年度股东会、2026年第一次A股股东会和2026年第一次H股股东会审议通过了《授权中国石化董事会回购公司内资股及/或境外上市外资股的议案》，授权董事会（或由董事会授权的董事）决定单独或同时回购不超过本公司已发行的A股或H股各自数量（不包括库存股）的10%（以本议案获得前述年度股东会和A股、H股股东会审议通过时的总股本为基数计算）的股份。

本公司董事会根据上述授权审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购公司股份的方案》，具体内容详见本公司于2026年6月16日在上交所网站披露的相关公告。

本报告期内，本公司已累计回购A股股份53,790,690股，占本公司于2026年6月30日已发行总股本的比例约为0.04%，已支付的总金额为人民币249,999,599.50元（不含交易费用）。

本报告期内，本公司已累计回购H股股份28,564,000股，占本公司于2026年6月30日已发行总股本的比例约为0.02%，已支付的总金额为港元117,026,970.80元（不含交易费用）。

A股回购

回购月份	回购股数	每股买价		价格总额 (人民币元)
		最高 (人民币元/股)	最低 (人民币元/股)	
2026年6月	53,790,690	4.87	4.44	249,999,599.50

H股回购

回购月份	回购股数	每股买价		价格总额 (港元)
		最高 (港元/股)	最低 (港元/股)	
2026年6月	28,564,000	4.21	3.99	117,026,970.80

(2) 控股子公司的股份回购进展

本报告期内，本公司的控股子公司中国石化山东泰山石油股份有限公

司实施了 A 股回购，具体内容详见中国石化山东泰山石油股份有限公司于 2026 年 6 月 12 日在深圳证券交易所网站披露的《关于回购股份注销完成暨股份变动的公告》。除上述披露之外，本报告期内，本公司或任何附属公司概无购回、出售或赎回其任何上市股份。

18. 主要子公司或参股公司情况

本报告期内，单个子公司的净利润或单个参股公司的投资收益对本公司净利润影响达到 10%以上的公司有：

公司名称	公司类型	注册资本 (人民币 百万元)	本公司 持有股 权(%)	总资产 (人民币 百万元)	净资产 (人民币 百万元)	净利润 (人民币 百万元)	营业收入 (人民币 百万元)	营业利润 (人民币 百万元)	主营业 务
中国石化销售股份有限公司	控股子公司	28,403	70	536,476	258,624	6,290	739,746	7,946	成品油销售
中国国际石油化工联合有限责任公司	全资子公司	5,000	100	218,532	80,240	4,289	715,567	5,190	原油及石化产品贸易

19. 风险因素

本公司在生产经营过程中，将会积极采取各种措施，努力规避各类经营风险，但在实际生产经营过程中并不可能完全排除下述各类风险和不确定因素的发生。

(1) 宏观经济形势变化风险

本公司的经营业绩与宏观经济形势密切相关。世界经济增长动能不足，地缘政治扰动不确定性增大。经济发展日益受到气候变化和环境问题的约束。本公司的经营还可能受到其他各种因素的不利影响，例如部分国家碳关税以及贸易保护对出口的影响等。

(2) 行业周期变化的风险

本公司大部分营业收入来自于销售成品油和石油石化产品。部分业务及相关产品具有周期性特点，对宏观经济环境、地区及全球经济的周期性变化、行业政策、生产能力及产量变化、消费者的需求、原料的价格及供应情况、替代产品的价格及供应情况等比较敏感。尽管本公司是一家上中下游业务综合一体化公司，但是也只能在一定限度上抵消行业周期性带来的不利影响。

（3） 宏观政策及政府监管风险

中国政府正逐步放宽石油及石化行业的准入并加强监管，但仍存在一定程度的准入门坎，其中包括：颁发原油及天然气探矿权、采矿权许可，颁发成品油零售经营许可证，颁发危险化学品经营许可证，确定汽油、柴油等成品油的最高零售价格，征收特别收益金，核定成品油出口配额，制定出台成品油流通管理办法，制定安全、环保及质量标准，制定节能减排政策，限制高耗能、高污染项目等。同时，已出台的宏观政策和产业政策以及未来可能出现的新变化，包括：成品油出口配额变化；天然气价格机制改革深化，上下游价格联动机制加快完善，统一的天然气能量计量计价体系将加快建立；国家积极支持新能源产业发展；国家将对挥发性有机物开展征收环境保护税试点工作；国家严格能效约束推动重点领域节能降碳的系列措施推出；全国能耗“双控”向碳排放总量和强度“双控”转变的政策等，这些因素可能会进一步对行业发展和市场环境产生影响，对本公司生产经营和效益带来影响。

（4） 环保法规要求的变更导致的风险

本公司的生产经营活动产生废水、废气、废渣及噪声等。本公司已经配套建设相应的污染防治和风险控制设施，以防止和减少污染，但相关政府可能颁布和实施更加严格的环保法律法规，制定更加严格的环保标准。在上述情况下，本公司可能会在环保事宜上增加相应支出。

（5） 获取新增油气资源存在不确定性导致的风险

本公司未来的持续发展在一定程度上取决于能否持续发现或收购石油和天然气资源。本公司在获取石油与天然气资源时需承担与勘探及开发有关的风险，和（或）与购买油气资源有关的风险，需要投入大量资金，并且存在不确定性。如果不能通过勘探开发或购买增加本公司拥有的油气资源储量，本公司的油气资源储量和产量可能会下降，从而有可能对本公司的财务状况和经营业绩产生不利影响。

（6） 原油外购风险

目前本公司所需的原油有很大一部分需要外购。近年来受地缘政治局势动荡、原油供需矛盾、全球经济复苏缓慢等多种因素影响，原油价格大幅波动，此外，一些极端重大突发事件也可能造成在局部地区原油供应的短期中断。虽然本公司采取了灵活的应对措施，但仍不可能完全规避国际原油价格大幅波动以及局部原油供应突然短期中断所产生的风险。

(7) 生产运营风险和自然灾害风险

石油石化行业是一个易燃、易爆、有毒、有害、易污染环境的高风险行业，同时，容易遭受极端天气等自然灾害威胁。出现突发事件有可能会对社会造成影响、给本公司带来经济损失、对人身安全及健康造成伤害。本公司一直非常注重安全生产，已经实施了严格的 HSE 管理体系，持续开展专项安全风险管控和 HSE 督查，尽最大努力避免各类事件的发生，并且本公司已为主要资产、存货和可能对第三者造成的损失购买保险，但仍不能完全避免此类突发事件给本公司所带来的经济损失和不利影响。

(8) 投资风险

石油石化行业属于资金密集型行业，本公司采取了积极谨慎的投资策略，有效执行投资管理办法和投资负面清单，对投资项目进行严格的可行性研究和风险评估，并对重大结构调整和布局项目开展资源市场、技术方案、效益效果、安全环保、依法合规等多方面专项论证，确保决策严谨科学。但项目实施过程中受市场环境、行业政策、大宗商品价格等多重因素影响，存在一定的投资风险。

(9) 境外业务拓展及经营风险

本公司在境外部分国家和地区从事油气勘探开发、炼油化工、仓储物流和国际贸易等业务。本公司的境外业务和资产均受所在国法律法规管辖。国际地缘政治变化、经济复苏不确定性、国家和地区经济发展的不均衡性、产业和贸易结构的竞争性、区域贸易集团的排他性、贸易利益分配的两极化以及经贸问题的政治化等复杂因素，加之境外业务和资产所在国的政治社会、经济金融、宏观市场、营商环境、法律合规、HSE 等风险，诸如制裁、进入壁垒、财税政策、劳工政策的不稳定、合同违约、税务纠纷等，均会给本公司境外业务拓展及经营带来挑战。

(10) 汇率风险

目前人民币汇率实行的是以市场供求为基础、参考一篮子货币进行调节、有管理的浮动汇率制度。本公司大部分原油采购采用外币，并且以美元价格为计算标准，境内原油实现价格参照国际油价确定。尽管根据境内成品油定价机制，境内成品油价格会随人民币汇率变动而变动，境内其他炼化产品价格也会受进口价格影响，很大程度上平缓了人民币汇率对本公司原油炼制加工及销售的影响，但人民币汇率波动仍然会对上游板块的收入和炼油板块的盈利产生影响。

(11) 网络安全风险

目前本公司构建了网络安全防控体系，建立了网络安全运营和信息系
统应急响应机制，建设了网络安全风险管控信息化平台，由专业的网络安全
团队开展持续运营，并投入了大量资源来保护本公司信息基础设施和信息
系统免受网络攻击，但对这些网络安全防护手段的覆盖率、有效率应持续
关注，一旦出现覆盖率不足、有效率降低将可能会对本公司产生重大不利
影响，其中包括但不限于本公司生产经营活动被中断，核心数据等重要
信息丢失，使人员、财产、环境和信誉等受到损害。未来随着网络安全攻
击行为可能的不断升级，本公司将可能需要投入更多资源，尤其是加大针
对数据安全、业务安全、人工智能、云计算、物联网设备等新技术、新问
题的安全投入，以提升网络安全防护水平。

20. 信息披露索引

序号	事项	刊载日期
1	H 股公告-翌日披露表格	2026-06-30
2	H 股公告-翌日披露表格	2026-06-27
3	H 股公告-翌日披露表格	2026-06-26
4	H 股公告-翌日披露表格	2026-06-25
5	H 股公告-翌日披露表格	2026-06-24
6	H 股公告-翌日披露表格	2026-06-23
7	H 股公告-翌日披露表格	2026-06-19
8	关于以集中竞价交易方式本轮首次回购 A 股股份的公告	2026-06-19
9	关于回购股份事项前十大股东和前十大无限售条件股东持股情况的公告	2026-06-19
10	第九届董事会第十三次会议决议公告	2026-06-16
11	关于回购股份通知债权人的公告	2026-06-16
12	关于以集中竞价交易方式回购 A 股股份的回购报告书	2026-06-16
13	2025年度 A 股股息分派实施公告	2026-06-10
14	关于新开立募集资金专户并签订募集资金专户存储四方监管协议的公告	2026-05-14
15	公司章程	2026-05-14
16	2025年度股东会、2026年第一次 A 股股东会和2026年第一次 H 股股东会决议公告	2026-05-14
17	关于高级管理人员离任的公告	2026-05-13

序号	事项	刊载日期
18	2025年度股东会及2026年第一次 A 股股东会资料	2026-04-29
19	关于2025年度股东会、2026年第一次 A 股股东会和2026年第一次 H 股股东会增加临时提案的公告	2026-04-29
20	对外担保进展公告	2026-04-29
21	日常关联交易公告	2026-04-29
22	会计估计变更公告	2026-04-29
23	2026年第一季度报告	2026-04-29
24	第九届董事会第十二次会议决议公告	2026-04-29
25	关于董事离任的公告	2026-04-22
26	关于召开2026年第一季度业绩说明会的公告	2026-04-21
27	关于召开2025年度股东会、2026年第一次 A 股股东会和2026年第一次 H 股股东会的通知	2026-04-21
28	关于控股股东及其一致行动人增持公司股份结果公告	2026-04-09
29	2025年度报告摘要	2026-03-23
30	2025年度财务报表及审计报告	2026-03-23
31	独立董事2025年度述职报告-厉伟	2026-03-23
32	独立董事2025年度述职报告-张丽英	2026-03-23
33	2025年度内部控制评价报告	2026-03-23
34	董事会审计委员会对外部审计师履职情况的监督报告	2026-03-23
35	2025年度报告	2026-03-23
36	独立董事2025年度述职报告-张希良	2026-03-23
37	董事会关于独立董事独立性自查情况的专项意见	2026-03-23
38	独立董事2025年度述职报告-廖子彬	2026-03-23
39	2025年募集资金存放与实际使用情况的专项报告	2026-03-23
40	董事会审计委员会2025年度履职情况报告	2026-03-23
41	独立董事2025年度述职报告-徐林	2026-03-23
42	对外部审计师2025年度履职情况的评估报告	2026-03-23
43	与财务公司和盛骏公司2025年关联交易的风险持续评估报告	2026-03-23
44	第九届董事会第十一次会议决议公告	2026-03-23
45	关于部分募投项目变更及延期的公告	2026-03-23
46	2025年可持续发展报告摘要	2026-03-23
47	2025年可持续发展报告	2026-03-23

序号	事项	刊载日期
48	关于减少注册资本暨修订《公司章程》的公告	2026-03-23
49	关于计提减值准备的公告	2026-03-23
50	2025年度末期 A 股利润分配方案公告	2026-03-23
51	关于续聘会计师事务所的公告	2026-03-23
52	关于估值提升暨提质增效重回报计划的公告	2026-03-23
53	关于选举职工代表董事的公告	2026-03-20
54	关于召开2025年度业绩说明会的公告	2026-03-14
55	关于公司 A 股股票交易异常波动公告	2026-03-04
56	关于高级管理人员离任的公告	2026-02-28
57	关于董事离任的公告	2026-02-14
58	2025年生产经营业绩提示性公告	2026-01-24
59	第九届董事会第十次会议决议公告	2026-01-10
60	董事会薪酬与考核委员会工作规则	2026-01-10
61	董事会审计委员会工作规则	2026-01-10
62	信息披露管理规定	2026-01-10
63	内幕信息知情人登记管理办法	2026-01-10
64	投资者关系管理规定	2026-01-10
65	董事会秘书工作规则	2026-01-10
66	董事会战略委员会工作规则	2026-01-10
67	独立董事工作规则	2026-01-10
68	董事及高级管理人员所持公司股份及其变动管理规定	2026-01-10
69	董事会提名委员会工作规则	2026-01-10
70	董事会可持续发展委员会工作规则	2026-01-10

股份变动及股东情况

1. 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 (%)	变动数量	小计	数量	比 例 (%)
一、有限售条件股份	2,390,438,247	1.98	-	-	2,390,438,247	1.98
1. 国家持股	-	-	-	-	-	-
2. 国有法人持股	2,390,438,247	1.98	-	-	2,390,438,247	1.98
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	118,535,075,975	98.02	-	-	118,535,075,975	98.02
1. 人民币普通股	94,752,475,375	78.36	-	-	94,752,475,375	78.36
2. 境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-
3. 境外上市的外资股	23,782,600,600	19.67	-	-	23,782,600,600	19.67
4. 其他	-	-	-	-	-	-
三、股份总数	120,925,514,222	100	-	-	120,925,514,222	100

注：本报告期内，本公司累计回购 53,790,690 股 A 股股票，28,564,000 股 H 股股票，股份回购使得最近一年和最近一期的基本每股收益、归属于本公司普通股股东的每股净资产增加。本报告期内，本公司未涉及送股或公积金转股。

2. 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响

报告期后到半年度报告日披露期间，本公司实施 A 股及 H 股股份回购并将于后续注销，该事项为资产负债表日后非调整事项，未对截至 2026 年 6 月 30 日本半年度报告财务指标产生影响，将会对本公司未来财务指标产生影响。

3. 股东数量和持股情况

于 2026 年 6 月 30 日，本公司的股东总数为 690,808 户，其中境内 A 股 685,840 户，境外 H 股 4,968 户。本公司最低公众持股数量已符合香港上市规则的规定。

(1) 于2026年6月30日前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）、有限售条件股东持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况 ²							
股东名称	报告期内 增减 ¹	期末持股 数量	比例 (%)	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
中国石油化工集团有 限公司 ³	67,494,578	83,183,932,653	68.79	2,390,438,247	无	-	国家股
香港中央结算（代理 人）有限公司 ⁴	3,422,876	23,651,427,599	19.56	-	无	-	H股
中国石油天然气集团 有限公司	-	2,165,749,530	1.79	-	无	-	A股
国新宏盛投资（北京） 有限公司	425,176,295	682,229,720	0.56	-	无	-	A股
香港中央结算有限公 司	(15,298,884)	553,780,459	0.46	-	无	-	A股
中国证券金融股份有 限公司	(1,899,132,954)	426,241,453	0.35	-	无	-	A股
中国人寿保险股份有 限公司－传统－普通 保险产品－005L－ CT001沪	(50,226,989)	318,806,625	0.26	-	无	-	A股
国丰兴华（北京）私 募基金管理有限公司 －国丰兴华鸿鹄志远	-	304,958,594	0.25	-	无	-	A股

三期私募证券投资基金1号							
国信证券股份有限公司	(65,377,600)	170,281,824	0.14	-	质押	109,603,100	A股
国丰兴华（北京）私募基金管理有限公司 - 鸿鹄志远（上海）私募投资基金有限公司	-	120,312,776	0.10	-	无	-	A股
前十名股东中回购专户情况说明	无						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无						
上述股东关联关系或一致行动的说明	除国丰兴华（北京）私募基金管理有限公司 - 国丰兴华鸿鹄志远三期私募证券投资基金1号和国丰兴华（北京）私募基金管理有限公司 - 鸿鹄志远（上海）私募投资基金有限公司同属国丰兴华（北京）私募基金管理有限公司管理外，本公司未知上述前十名股东之间有关联关系或一致行动。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

注1：与2025年12月31日相比。

注2：较2025年末股东情况，国信证券股份有限公司、国丰兴华（北京）私募基金管理有限公司 - 鸿鹄志远（上海）私募投资基金有限公司新增为前十大股东，中央汇金资产管理有限责任公司、中国工商银行 - 上证50交易型开放式指数证券投资基金退出前十大股东。

注3：基于对本公司未来发展前景的信心，本公司控股股东中国石化集团自2025年4月8日起的12个月内通过自身及其全资子公司增持本公司A股及H股股份，增持金额累计不少于人民币20亿元（含本数），不超过人民币30亿元（含本数）（简称“本次增持”）。截至2026年4月7日，中国石化集团及其全资子公司累计增持本公司484,051,557股股份，本次增持已经实施完毕。具体内容请参见本公司分别于2026年4月9日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及上交所网站，于2026年4月8日在香港联合交易所网站披露的公告。

注4：中国石化集团通过境外全资附属公司盛骏公司持有1,404,842,000股H股，占本公司股本总额的1.16%，该等股份包含在香港中央结算（代理人）有限公司持有的股份总数中。

单位：股

前十名无限售条件股东持股情况 ¹			
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
中国石油化工集团有限公司	80,793,494,406	人民币普通股	80,793,494,406
香港中央结算（代理人）有限公司	23,651,427,599	境外上市外资股	23,651,427,599
中国石油天然气集团有限公司	2,165,749,530	人民币普通股	2,165,749,530
国新宏盛投资（北京）有限公司	682,229,720	人民币普通股	682,229,720
香港中央结算有限公司	553,780,459	人民币普通股	553,780,459
中国证券金融股份有限公司	426,241,453	人民币普通股	426,241,453
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪	318,806,625	人民币普通股	318,806,625
国丰兴华（北京）私募基金管理有限公司－国丰兴华鸿鹄志远三期私募证券投资基金1号	304,958,594	人民币普通股	304,958,594
国信证券股份有限公司	170,281,824	人民币普通股	170,281,824
国丰兴华（北京）私募基金管理有限公司－鸿鹄志远（上海）私募投资基金有限公司	120,312,776	人民币普通股	120,312,776

注 1：较 2025 年末股东情况，国信证券股份有限公司、国丰兴华（北京）私募基金管理有限公司－鸿鹄志远（上海）私募投资基金有限公司新增为前十大股东，中央汇金资产管理有限责任公司、中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金退出前十大股东。

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东未参与融资融券业务出借股份。

单位：股

有限售条件股东持股情况					
序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国石油化工集团有限公司	2,390,438,247	2027 年 3 月 18 日	2,390,438,247	发行新股限售 36 个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

(2) H股股东按《证券及期货条例》披露的资料(于2026年6月30日)

股东名称	持有股份身份	持有或被视为持有权益的股份数量(股)	占本公司权益(H股)的大致百分比(%)
BlackRock, Inc.	大股东所控制的法团的权益	1,721,973,458(L)	7.24
		51,622,000(S)	0.22
盛骏公司 ^注	实益拥有人	1,404,842,000(L)	5.91

(L) 好仓, (S) 淡仓

注: 盛骏公司为中国石化集团的境外全资附属公司, 因此中国石化集团被视为于1,404,842,000股H股中持有权益。

4. 控股股东及实际控制人变化情况

本报告期内, 本公司的控股股东及实际控制人无变化。

债券相关情况

1. 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

债券名称	中国石油化工股份有限公司2024年度第一期中期票据	中国石油化工股份有限公司2024年度第二期中期票据	中国石油化工股份有限公司2024年度第三期中期票据	中国石油化工股份有限公司2024年度第四期中期票据	中国石油化工股份有限公司2025年度第一期中期票据	中国石油化工股份有限公司2025年度第二期中期票据	中国石油化工股份有限公司2025年度第三期中期票据	中国石油化工股份有限公司2025年度第四期科技创新债券	中国石油化工股份有限公司2025年度第一期绿色中票
简称	24中石化MTN001	24中石化MTN002	24中石化MTN003	24中石化MTN004	25中石化MTN001	25中石化MTN002	25中石化MTN003	25中石化MTN004(科创债)	25中石化GN001
代码	102483276	102483277	102485444	102485443	102580205	102580206	102580639	102582100	132580133
发行日	2024/7/30	2024/7/30	2024/12/16	2024/12/16	2025/1/13	2025/1/13	2025/2/18	2025/5/20	2025/11/27
起息日	2024/7/31	2024/7/31	2024/12/17	2024/12/17	2025/1/14	2025/1/14	2025/2/19	2025/5/21	2025/11/28
到期日	2034/7/31	2034/7/31	2026/12/17	2027/12/17	2030/1/14	2035/1/14	2045/2/19	2028/5/21	2030/11/28
发行规模（人民币亿元）	35	35	60	40	120	100	50	50	4
债券余额（人民币亿元）	35	35	60	40	120	100	50	50	4
利率（%）	2.24	2.24	1.7	1.75	1.75	1.96	2	1.62	1.8
还本付息方式	中票每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。超短期融资券利息随本金一起兑付。								
投资者适当性安排	全国银行间债券市场机构投资者								
适用的交易机制	在全国银行间债券市场流通转让								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	不适用								
交易场所	全国银行间债券市场								
债券募集资金使用情况	按照募集说明书中募集资金用途使用发债资金。目前，全部募集资金已使用完毕。								
债券资信评级情况	主体评级AAA，20年期债项评级AAA								
债券附发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款等特殊条款的触发和执行情 况	不适用								

报告期内债券担保情况、偿债计划及其他相关情况	债券无担保，偿债计划没有变化
债券持有人会议召开情况	本报告期无
债券受托管理人履职情况	按监管要求履行了相关职责

债券名称	中国石油化工股份有限公司2025年度第二期绿色中票	中国石油化工股份有限公司2025年度第五期科技创新债券	中国石油化工股份有限公司2025年度第六期科技创新债券	中国石油化工股份有限公司2026年度第一期科技创新债券	中国石油化工股份有限公司2026年度第二期科技创新债券	中国石油化工股份有限公司2026年度第三期科技创新债券	中国石油化工股份有限公司2026年度第四期科技创新债券	中国石油化工股份有限公司2026年度第一期超短期融资券	中国石油化工股份有限公司2026年度第二期超短期融资券
简称	25中石化GN002	25中石化MTN005(科创债)	25中石化MTN006(科创债)	26中石化MTN001(科创债)	26中石化MTN002(科创债)	26中石化MTN003(科创债)	26中石化MTN004(科创债)	26中石化SCP001	26中石化SCP002
代码	132580132	102585031	102585032	102680304	102680301	102680589	102680586	012681686	012681682
发行日	2025/11/27	2025/11/27	2025/11/27	2026/1/22	2026/1/22	2026/2/11	2026/2/11	2026/7/7	2026/7/7
起息日	2025/11/28	2025/11/28	2025/11/28	2026/1/23	2026/1/23	2026/2/12	2026/2/12	2026/7/8	2026/7/8
到期日	2030/11/28	2030/11/28	2030/11/28	2029/1/23	2031/1/23	2031/2/12	2031/2/12	2026/12/5	2026/11/27
发行规模（人民币亿元）	4	25	25	100	100	30	30	100	100
债券余额（人民币亿元）	4	25	25	100	100	30	30	100	100
利率（%）	1.8	1.8	1.8	1.71	1.81	1.76	1.76	1.31	1.31
还本付息方式	中票每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。超短期融资券利息随本金一起兑付。								
投资者适当性安排	全国银行间债券市场机构投资者								
适用的交易机制	在全国银行间债券市场流通转让								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	不适用								
交易场所	全国银行间债券市场								
债券募集资金使用情况	按照募集说明书中募集资金用途使用发债资金。目前，全部募集资金已使用完毕。								
债券资信评级情况	主体评级AAA，20年期债项评级AAA								

债券附发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款等特殊条款的触发和执行情况	不适用
报告期内债券担保情况、偿债计划及其他相关情况	债券无担保，偿债计划没有变化
债券持有人会议召开情况	本报告期无
债券受托管理人履职情况	按监管要求履行了相关职责

注：为上述银行间市场非金融企业债务融资工具的发行及存续期业务提供服务的中介机构的名称、办公地址、签字会计师姓名、联系人及联系电话等信息详见本公司在上交所网站（<http://www.sse.com.cn>）、中国货币网（<http://www.chinamoney.com.cn>）等网站上披露的相应募集说明书等文件中的相关内容。

2. 截至报告期末本公司的会计数据和财务指标（中国企业会计准则）

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减	变动原因
流动比率	0.86	0.75	0.11	货币资金、应收账款增加。
速动比率	0.54	0.42	0.12	
资产负债率	54.27%	54.08%	0.19个百分点	本期本公司发行科技创新债券等低成本融资债券影响。
贷款偿还率	100%	100%	-	—
	本报告期（1-6月）	上年同期	本报告期比上年同期增减	变动原因
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润（人民币百万元）	25,273	21,215	4,058	原油价格上涨以及航煤等产品价差好转，本公司盈利同比增长。
扣除非经常性损益后净利润（人民币百万元）	29,522	23,107	6,415	
EBITDA全部债务比	0.21	0.22	(0.01)	主要是债务增加。
EBITDA利息保障倍数	10.42	9.05	1.37	主要是利润总额增加。
利息保障倍数	4.77	3.86	0.91	
现金利息保障倍数	18.87	20.92	(2.05)	主要是利息支出增加。
利息偿付率	100%	100%	-	—

注：资产负债率=总负债/总资产

本报告期内，本公司对其他债券和债务融资工具均按时、足额进行了付息兑付；于2026年6月30日，本公司从若干中国境内的金融机构获取备用授信额度，提供本公司在无担保条件下借贷总额最高为人民币7,078亿元；本公司严格履行了本公司债券募集说明书相关约定或承诺；本公司未发生对本公司经营情况和偿债能力产生影响的重大事项。

2013年4月18日，本公司境外全资子公司 Sinopec Capital (2013) Limited 发行由本公司提供担保的优先债券，共发行了三年、五年、十年和三十年期四个品种。三年期债券本金总额为7.5亿美元，年利率为1.250%，已兑付并摘牌；五年期债券本金总额为10亿美元，年利率为1.875%，已兑付并摘牌；十年期债券本金总额为12.5亿美元，年利率为3.125%，已兑付并摘牌；三十年期债券本金总额为5亿美元，年利率为4.250%。债券于2013年4月25日在香港联合交易所上市，每半年支付一次利息，首次付息日为2013年10月24日。本报告期内，已足额兑付三十年期债券当期利息。



KPMG Huazhen LLP
8th Floor, KPMG Tower
Oriental Plaza
1 East Chang An Avenue
Beijing 100738
China
Telephone +86 (10) 8508 5000
Fax +86 (10) 8518 5111
Internet kpmg.com/cn

毕马威华振会计师事务所
(特殊普通合伙)
中国北京
东长安街 1 号
东方广场毕马威大楼 8 层
邮政编码:100738
电话 +86 (10) 8508 5000
传真 +86 (10) 8518 5111
网址 kpmg.com/cn

审阅报告

毕马威华振专字第 2604193 号

中国石油化工股份有限公司全体股东：

我们审阅了后附的中国石油化工股份有限公司 (以下简称“中国石化”) 中期财务报表，包括 2026 年 6 月 30 日的合并及母公司资产负债表，自 2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日止期间的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。编制中期财务报表是中国石化管理层的责任，我们的责任是在实施审阅工作的基础上对中期财务报表出具审阅报告。

我们按照《中国注册会计师审阅准则第 2101 号 - 财务报表审阅》的规定执行了审阅业务。该准则要求我们计划和实施审阅工作，以对中期财务报表是否不存在重大错报获取有限保证。审阅主要限于询问中国石化有关人员和财务数据实施分析程序，提供的保证程度低于审计。我们没有实施审计，因而不发表审计意见。

根据我们的审阅，我们没有注意到任何事项使我们相信中国石化上述中期财务报表没有按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则的规定编制，未能在所有重大方面公允反映中国石化的 2026 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况、自 2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日止期间的合并及母公司经营成果和现金流量。

毕马威华振会计师事务所 (特殊普通合伙)

中国注册会计师

吴旭初
(项目合伙人)

中国 北京

苟建君

2026 年 8 月 21 日

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并资产负债表

于2026年6月30日

	附注	2026 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币 百万元
资产			
流动资产			
货币资金	5	187,272	152,318
交易性金融资产		3	4
衍生金融资产	6	10,157	1,362
应收账款	7	73,809	51,172
应收款项融资	8	18,114	5,340
预付款项	9	7,951	5,057
其他应收款	10	33,216	38,011
存货	11	223,319	230,811
其他流动资产		40,072	38,666
流动资产合计		593,913	522,741
非流动资产			
长期股权投资	12	256,242	252,114
其他权益工具投资	13	4,185	7,156
固定资产	14	761,979	770,264
在建工程	15	197,748	195,196
使用权资产	16	162,559	164,188
无形资产	17	146,997	148,260
商誉	18	5,457	5,476
长期待摊费用	19	12,047	12,539
递延所得税资产	20	21,709	20,082
其他非流动资产	21	36,530	57,601
非流动资产合计		1,605,453	1,632,876
资产总计		2,199,366	2,155,617

此财务报表已于2026年8月21日获董事会批准报出。

侯启军
董事长
(法定代表人)

万涛
总裁

寿东华
财务总监

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并资产负债表（续）

于2026年6月30日

	附注	2026 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币 百万元
负债和股东权益			
流动负债			
短期借款	23	75,177	29,455
衍生金融负债	6	3,180	5,676
应付票据	24	65,110	66,457
应付账款	25	176,680	197,002
合同负债	26	115,592	126,395
应付职工薪酬	27	20,649	11,509
应交税费	28	40,456	35,296
其他应付款	29	107,371	99,619
一年内到期的非流动负债	30	70,709	110,557
其他流动负债	31	16,997	16,587
流动负债合计		691,921	698,553
非流动负债			
长期借款	32	188,467	182,968
应付债券	33	78,179	52,296
租赁负债	34	156,305	157,407
预计负债	35	51,910	51,086
递延所得税负债	20	7,115	6,401
其他非流动负债	36	19,685	17,134
非流动负债合计		501,661	467,292
负债合计		1,193,582	1,165,845
股东权益			
股本	37	120,926	120,926
资本公积	38	124,958	124,818
减：库存股		318	-
其他综合收益	39	4,993	6,726
专项储备	40	2,996	2,073
盈余公积	41	231,226	231,226
未分配利润		358,963	344,555
归属于母公司股东权益合计		843,744	830,324
少数股东权益		162,040	159,448
股东权益合计		1,005,784	989,772
负债和股东权益总计		2,199,366	2,155,617

此财务报表已于2026年8月21日获董事会批准报出。

侯启军
董事长
(法定代表人)

万涛
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计资产负债表

于2026年6月30日

	附注	2026 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币 百万元
资产			
流动资产			
货币资金		52,764	24,271
交易性金融资产		3	4
衍生金融资产		27	2
应收账款	7	36,393	25,584
应收款项融资		15,154	3,807
预付款项	9	2,133	1,333
其他应收款	10	102,043	66,067
存货		33,972	46,055
其他流动资产		40,451	25,503
流动资产合计		282,940	192,626
非流动资产			
长期股权投资	12	483,946	480,867
其他权益工具投资		16	16
固定资产	14	296,412	299,396
在建工程	15	91,538	83,466
使用权资产	16	83,729	83,621
无形资产		7,930	7,769
长期待摊费用		2,209	2,537
递延所得税资产		3,230	3,397
其他非流动资产		40,078	70,700
非流动资产合计		1,009,088	1,031,769
资产总计		1,292,028	1,224,395

此财务报表已于2026年8月21日获董事会批准报出。

侯启军
董事长
(法定代表人)

万涛
总裁

寿东华
财务总监

中国石油化工股份有限公司

未经审计资产负债表（续）

于2026年6月30日

	附注	2026 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币 百万元
负债和股东权益			
流动负债			
短期借款		43,792	4,330
衍生金融负债		48	1
应付票据		2,199	7,848
应付账款		57,580	54,107
合同负债		5,269	7,381
应付职工薪酬		11,297	5,764
应交税费		20,885	15,061
其他应付款		259,810	253,367
一年内到期的非流动负债		49,037	77,718
其他流动负债		545	717
流动负债合计		450,462	426,294
非流动负债			
长期借款		91,067	88,855
应付债券		74,759	48,768
租赁负债		87,381	87,086
预计负债		42,948	41,946
其他非流动负债		1,605	1,380
非流动负债合计		297,760	268,035
负债合计		748,222	694,329
股东权益			
股本		120,926	120,926
资本公积		65,852	65,801
减：库存股		318	-
其他综合收益		316	244
专项储备		1,891	1,386
盈余公积		231,226	231,226
未分配利润		123,913	110,483
股东权益合计		543,806	530,066
负债和股东权益总计		1,292,028	1,224,395

此财务报表已于2026年8月21日获董事会批准报出。

侯启军
董事长
(法定代表人)

万涛
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并利润表

截至2026年6月30日止6个月期间

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2026 年 人民币 百万元	2025 人民币 百万元
营业收入	42	1,436,561	1,409,052
减：营业成本	42	1,160,123	1,192,753
税金及附加	43	134,418	123,351
销售费用	46	27,881	28,335
管理费用	47	28,461	26,457
研发费用	48	7,785	6,186
财务费用	44	6,652	8,426
其中：利息费用		9,636	9,737
利息收入		2,558	2,807
勘探费用（包括干井成本）	49	5,151	5,646
加：其他收益	50	2,159	3,288
投资（损失）/ 收益	51	(13,941)	7,717
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		6,955	4,846
公允价值变动损益	52	(2,394)	1,785
信用减值转回		23	138
资产减值损失	53	(15,681)	(2,289)
资产处置收益		700	557
营业利润		36,956	29,094
加：营业外收入	54	829	722
减：营业外支出	55	1,141	1,049
利润总额		36,644	28,767
减：所得税费用	56	6,651	5,207
净利润		29,993	23,560
按经营持续性分类：			
持续经营净利润		29,993	23,560
终止经营净利润		-	-
按所有权归属分类：			
母公司股东的净利润		25,627	21,483
少数股东损益		4,366	2,077
基本每股收益（人民币元）	66	0.212	0.177
稀释每股收益（人民币元）	66	0.212	0.177

此财务报表已于2026年8月21日获董事会批准报出。

侯启军
董事长
(法定代表人)

万涛
总裁

寿东华
财务总监

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并利润表（续）

截至2026年6月30日止6个月期间

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2026 年 人民币 百万元	2025 年 人民币 百万元
其他综合收益	39		
（一）归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额		4,959	1,955
不能重分类进损益的其他综合收益			
其他权益工具投资公允价值变动		1,800	608
以后将重分类进损益的其他综合收益			
权益法下可转损益的其他综合收益		302	3,205
现金流量套期储备		7,938	(1,185)
外币财务报表折算差额		(5,081)	(673)
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		816	1,155
其他综合收益的税后净额		5,775	3,110
综合收益总额		35,768	26,670
归属于：			
母公司股东的综合收益		30,586	23,438
少数股东的综合收益		5,182	3,232

此财务报表已于2026年8月21日获董事会批准报出。

侯启军
董事长
(法定代表人)

万涛
总裁

寿东华
财务总监

中国石油化工股份有限公司

未经审计利润表

截至2026年6月30日止6个月期间

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2026 年 人民币 百万元	2025 年 人民币 百万元
营业收入	42	406,196	459,567
减：营业成本	42	301,138	364,183
税金及附加		62,573	64,017
销售费用		477	676
管理费用		10,905	10,021
研发费用		7,235	5,590
财务费用		5,998	6,587
其中：利息费用		7,021	7,681
利息收入		1,044	1,094
勘探费用（包括干井成本）		4,534	4,673
加：其他收益		1,330	2,457
投资收益	51	17,322	12,363
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,522	1,149
公允价值变动损益		(1)	78
信用减值转回		2	-
资产减值损失		(3,248)	(1,270)
资产处置收益		316	97
营业利润		29,057	17,545
加：营业外收入		214	166
减：营业外支出		514	568
利润总额		28,757	17,143
减：所得税费用		1,776	641
净利润		26,981	16,502
按经营持续性分类：			
持续经营净利润		26,981	16,502
终止经营净利润		-	-
其他综合收益			
不能重分类进损益的其他综合收益			
其他权益工具投资公允价值变动		-	1
以后将重分类进损益的其他综合收益			
权益法下可转损益的其他综合收益		84	(208)
现金流量套期储备		(60)	107
其他综合收益的税后净额		24	(100)
综合收益总额		27,005	16,402

此财务报表已于2026年8月21日获董事会批准报出。

侯启军
董事长
(法定代表人)

万涛
总裁

寿东华
财务总监

未经审计合并现金流量表

截至2026年6月30日止6个月期间

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间 2026 年 人民币 百万元	2025 年 人民币 百万元
经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,670,784	1,607,049
收到的税费返还		1,546	5,767
收到其他与经营活动有关的现金		134,099	60,935
经营活动现金流入小计		1,806,429	1,673,751
购买商品、接受劳务支付的现金		(1,359,921)	(1,314,381)
支付给职工以及为职工支付的现金		(44,177)	(44,410)
支付的各项税费		(165,694)	(170,050)
支付其他与经营活动有关的现金		(174,138)	(83,894)
经营活动现金流出小计		(1,743,930)	(1,612,735)
经营活动产生的现金流量净额	58(a)	62,499	61,016
投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,907	40
取得投资收益所收到的现金		2,760	2,643
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		374	588
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-	30
收到其他与投资活动有关的现金	58(d)	51,425	39,738
投资活动现金流入小计		60,466	43,039
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		(60,080)	(52,607)
投资所支付的现金		(2,541)	(6,277)
支付其他与投资活动有关的现金	58(e)	(46,337)	(44,123)
投资活动现金流出小计		(108,958)	(103,007)
投资活动使用的现金流量净额		(48,492)	(59,968)
筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,334	834
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,334	834
取得借款收到的现金	58(g)	414,603	254,938
收到其他与筹资活动有关的现金		613	18
筹资活动现金流入小计		416,550	255,790
偿还债务支付的现金		(378,417)	(207,282)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(18,678)	(23,179)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		(1,126)	(2,710)
支付其他与筹资活动有关的现金	58(f)	(11,053)	(10,234)
筹资活动现金流出小计		(408,148)	(240,695)
筹资活动产生的现金流量净额		8,402	15,095
汇率变动对现金及现金等价物的影响		(871)	276
现金及现金等价物净增加额	58(b)	21,538	16,419
加：期初现金及现金等价物余额		81,053	91,295
期末现金及现金等价物余额	58(c)	102,591	107,714

此财务报表已于2026年8月21日获董事会批准报出。

侯启军
董事长
(法定代表人)

万涛
总裁

寿东华
财务总监

中国石油化工股份有限公司

未经审计现金流量表

截至2026年6月30日止6个月期间

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2026 年	2025 年
		人民币	人民币
		百万元	百万元
经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		460,595	509,555
收到的税费返还		1,196	2,485
收到其他与经营活动有关的现金		8,897	30,837
经营活动现金流入小计		470,688	542,877
购买商品、接受劳务支付的现金		(280,915)	(356,642)
支付给职工以及为职工支付的现金		(19,566)	(20,425)
支付的各项税费		(71,651)	(79,396)
支付其他与经营活动有关的现金		(62,444)	(56,457)
经营活动现金流出小计		(434,576)	(512,920)
经营活动产生的现金流量净额		36,112	29,957
投资活动产生的现金流量：			
收回投资所收到的现金		661	20,271
取得投资收益所收到的现金		7,376	6,277
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		184	154
收到其他与投资活动有关的现金		9,116	1,937
投资活动现金流入小计		17,337	28,639
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		(34,934)	(29,071)
投资所支付的现金		(5,281)	(18,442)
支付其他与投资活动有关的现金		(10,242)	(29,036)
投资活动现金流出小计		(50,457)	(76,549)
投资活动使用的现金流量净额		(33,120)	(47,910)
筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		87,374	102,797
收到其他与筹资活动有关的现金		243,604	142,895
筹资活动现金流入小计		330,978	245,692
偿还债务支付的现金		(50,965)	(62,279)
分配股利或偿付利息支付的现金		(17,098)	(20,551)
支付其他与筹资活动有关的现金		(249,299)	(129,771)
筹资活动现金流出小计		(317,362)	(212,601)
筹资活动产生的现金流量净额		13,616	33,091
汇率变动对现金及现金等价物的影响		9	(2)
现金及现金等价物净增加额		16,617	15,136
加：期初现金及现金等价物余额		9,964	27,520
期末现金及现金等价物余额		26,581	42,656

此财务报表已于2026年8月21日获董事会批准报出。

侯启军
董事长
(法定代表人)

万涛
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并股东权益变动表
截至2026年6月30日止6个月期间

	股本 人民币 百万元	资本公积 人民币 百万元	减：库 存股 人民币 百万元	其他综 合收益 人民币 百万元	专项储备 人民币 百万元	盈余公积 人民币 百万元	未分配 利润 人民币 百万元	归属于母公 司股东权益 人民币 百万元	少数股 东权益 人民币 百万元	股东权益合 计 人民币 百万元
2025 年 1 月 1 日余额	121,282	125,368	(1)	(987)	2,549	227,663	344,048	819,922	156,371	976,293
本期增减变动金额										
1.净利润	-	-	-	-	-	-	21,483	21,483	2,077	23,560
2.其他综合收益（附注 39）	-	-	-	1,955	-	-	-	1,955	1,155	3,110
综合收益总额	-	-	-	1,955	-	-	21,483	23,438	3,232	26,670
转为被套期项目初始确认的现金 流量套期储备金额	-	-	-	(4)	-	-	-	(4)	48	44
直接计入股东权益的与所有者的交易：										
3.股东投入和减少资本：										
— 回购股份（附注 37）	-	-	(138)	-	-	-	-	(138)	-	(138)
— 回购股份的注销 （附注 37）	(37)	(102)	139	-	-	-	-	-	-	-
4.利润分配：										
— 分配现金股利（附注 57）	-	-	-	-	-	-	(16,974)	(16,974)	-	(16,974)
5.少数股东投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	744	744
6.与少数股东的交易	-	(28)	-	-	-	-	-	(28)	(24)	(52)
7.分配予少数股东	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,270)	(3,270)
直接计入股东权益的与所有者的 交易总额	(37)	(130)	1	-	-	-	(16,974)	(17,140)	(2,550)	(19,690)
8.专项储备变动净额	-	-	-	-	1,048	-	-	1,048	77	1,125
9.权益法核算被投资单位的其他 权益变动	-	60	-	-	-	-	-	60	8	68
10.其他	-	127	-	-	-	-	(2)	125	(203)	(78)
2025 年 6 月 30 日余额	121,245	125,425	-	964	3,597	227,663	348,555	827,449	156,983	984,432
2026 年 1 月 1 日余额	120,926	124,818	-	6,726	2,073	231,226	344,555	830,324	159,448	989,772
本期增减变动金额										
1.净利润	-	-	-	-	-	-	25,627	25,627	4,366	29,993
2.其他综合收益（附注 39）	-	-	-	4,959	-	-	-	4,959	816	5,775
综合收益总额	-	-	-	4,959	-	-	25,627	30,586	5,182	35,768
转为被套期项目初始确认的现金 流量套期储备金额	-	-	-	(4,366)	-	-	-	(4,366)	(657)	(5,023)
直接计入股东权益的与所有者的交易：										
3.股东投入和减少资本：										
— 回购股份（附注 37）	-	-	(318)	-	-	-	-	(318)	-	(318)
4.利润分配										
— 分配现金股利(附注 57)	-	-	-	-	-	-	(13,544)	(13,544)	-	(13,544)
5.少数股东投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	1,112	1,112
6.与少数股东的交易	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
7.分配予少数股东	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,138)	(3,138)
直接计入股东权益的与所有者的 交易总额	-	-	(318)	-	-	-	(13,544)	(13,862)	(2,027)	(15,889)
8.专项储备变动净额	-	-	-	-	923	-	-	923	96	1,019
9.其他综合收益转留存收益	-	-	-	(2,326)	-	-	2,326	-	-	-
10.权益法核算被投资单位的其他 权益变动	-	142	-	-	-	-	-	142	6	148
11.其他	-	(2)	-	-	-	-	(1)	(3)	(8)	(11)
2026 年 6 月 30 日余额	120,926	124,958	(318)	4,993	2,996	231,226	358,963	843,744	162,040	1,005,784

此财务报表已于2026年8月21日获董事会批准报出。

侯启军
董事长
(法定代表人)

万涛
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计股东权益变动表

截至2026年6月30日止6个月期间

	股本 人民币 百万元	资本公积 人民币 百万元	减：库 存股 人民币 百万元	其他综合 收益 人民币 百万元	专项储备 人民币 百万元	盈余公积 人民币 百万元	未分配 利润 人民币 百万元	股东权 益合计 人民币 百万元
2025 年 1 月 1 日余额	121,282	69,181	(1)	365	1,624	227,663	106,517	526,631
本期增减变动金额								
1.净利润	-	-	-	-	-	-	16,502	16,502
2.其他综合收益	-	-	-	(100)	-	-	-	(100)
综合收益总额	-	-	-	(100)	-	-	16,502	16,402
转为被套期项目初始确认的现金流量套 期储备金额	-	-	-	(91)	-	-	-	(91)
直接计入股东权益的与所有者的交易：								
3.股东投入和减少资本：								
— 回购股份（附注 37）	-	-	(138)	-	-	-	-	(138)
— 回购股份的注销（附注 37）	(37)	(102)	139	-	-	-	-	-
4.利润分配：								
— 分配现金股利（附注 57）	-	-	-	-	-	-	(16,974)	(16,974)
直接计入股东权益的与所有者的交易 总额	(37)	(102)	1	-	-	-	(16,974)	(17,112)
5.专项储备变动净额	-	-	-	-	593	-	-	593
6.其他	-	(17)	-	-	-	-	(2)	(19)
2025 年 6 月 30 日余额	121,245	69,062	-	174	2,217	227,663	106,043	526,404
2026 年 1 月 1 日余额	120,926	65,801	-	244	1,386	231,226	110,483	530,066
本期增减变动金额								
1.净利润	-	-	-	-	-	-	26,981	26,981
2.其他综合收益	-	-	-	24	-	-	-	24
综合收益总额	-	-	-	24	-	-	26,981	27,005
转为被套期项目初始确认的现金流量套 期储备金额	-	-	-	48	-	-	-	48
直接计入股东权益的与所有者的交易：								
3.股东投入和减少资本：								
— 回购股份（附注 37）	-	-	(318)	-	-	-	-	(318)
4.利润分配：								
— 分配现金股利（附注 57）	-	-	-	-	-	-	(13,544)	(13,544)
直接计入股东权益的与所有者的交易 总额	-	-	(318)	-	-	-	(13,544)	(13,862)
5.专项储备变动净额	-	-	-	-	505	-	-	505
6.其他	-	51	-	-	-	-	(7)	44
2026 年 6 月 30 日余额	120,926	65,852	(318)	316	1,891	231,226	123,913	543,806

此财务报表已于2026年8月21日获董事会批准报出。

侯启军
董事长
(法定代表人)

万涛
总裁

寿东华
财务总监

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2026年6月30日止6个月期间

1 公司基本情况

中国石油化工股份有限公司（「本公司」）是于2000年2月25日成立的股份有限公司，注册地为中华人民共和国北京市，总部地址为中华人民共和国北京市。本财务报告的批准报出日为2026年8月21日。

根据国务院对《中国石油化工集团公司关于整体重组改制初步方案》（「重组方案」）的批复，中国石油化工集团公司独家发起成立本公司，以与其核心业务相关的于1999年9月30日的资产及负债投入本公司。上述资产及负债经中联资产评估事务所、北京市中正评估公司、中咨资产评估事务所及中发国际资产评估公司联合进行了资产评估，评估净资产为人民币98,249,084千元。此评估项目经中华人民共和国财政部（以下简称「财政部」）审核并以财政部财评字[2000]20号文《关于中国石油化工集团公司组建股份有限公司资产评估项目审核意见的函》确认此评估项目的合规性。

又经财政部财管字[2000]34号文《关于中国石油化工股份有限公司（筹）国有股权管理问题的批复》批准，中国石油化工集团公司投入本公司的上述净资产按70%的比例折为股本68,800,000千股，每股面值人民币1.00元。

国家经济贸易委员会于2000年2月21日以国经贸企改[2000]154号文《关于同意设立中国石油化工股份有限公司的批复》批准了本公司关于设立股份有限公司的申请。

本公司成立后接管了中国石油化工集团公司的勘探及石油和天然气开采、炼油、化工和相关产品销售业务。

本公司及其子公司（以下简称「本集团」）主要从事的石油和天然气和化工经营业务包括：

- (1) 勘探、开发及生产原油及天然气；
- (2) 炼油、运输、储存及营销原油及石油产品；及
- (3) 生产及销售化工产品。

本年纳入合并范围的主要子公司详见附注61。

2 财务报表编制基础

(1) 遵循企业会计准则的声明

本财务报表按照中华人民共和国财政部（以下简称“财政部”）于2006年2月15日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定（以下合称「企业会计准则」）以及中国证券监督管理委员会2023年修订的《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》的披露规定编制，真实、完整地反映了本公司2026年6月30日的合并及公司财务状况以及截至2026年6月30日止6个月期间的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

本财务报表以持续经营为基础编制。

(2) 会计期间

本集团的会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

(3) 计量属性

编制本财务报表时一般采用历史成本进行计量，但以下资产和负债项目除外：

- 交易性金融资产（参见附注3(11)）
- 其他权益工具投资（参见附注3(11)）
- 衍生金融工具（参见附注3(11)）
- 应收款项融资（参见附注3(11)）

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

2 财务报表编制基础（续）

(4) 记账本位币及列报货币

本公司及绝大多数子公司的记账本位币为人民币。本公司及下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币。本集团编制合并财务报表采用的货币为人民币。本公司的部分子公司采用人民币以外的货币作为记账本位币，本公司在编制财务报表时对这些子公司的外币财务报表进行了折算（参见附注3(2)）。

(5) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的合营公司和联营公司	长期股权投资账面价值≥人民币 4,000 百万元
重要的在建工程	在建工程账面价值≥人民币 4,000 百万元
商誉	商誉账面价值≥人民币 4,000 百万元
重要的非全资子公司	年末少数股东权益金额≥人民币 4,000 百万元

3 重要会计政策

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计，主要体现在金融资产预期信用损失的计量（附注3(11)）、存货的计价方法（附注3(4)）、固定资产折旧（附注3(7)）、油气资产折耗（附注3(8)）、预计负债的计量（附注3(16)）等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断详见附注60。

(1) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(a) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量。如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的，则以被合并方的资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。取得的净资产账面价值份额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，依次冲减盈余公积和未分配利润。为进行企业合并发生的直接相关费用，于发生时计入当期损益。本集团将作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

(b) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。本集团作为购买方，为取得被购买方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在购买日的公允价值之和，减去合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日公允价值份额的差额，在考虑相关递延所得税影响之后，如为正数则确认为商誉（附注3(10)）；如为负数则计入当期损益。本集团将作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本集团为进行企业合并发生的其他各项直接费用计入当期损益。付出资产的公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本集团在购买日按公允价值确认所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。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(1) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法（续）

(c) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。子公司的财务状况、经营成果和现金流量由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

本公司通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。本公司在编制合并财务报表时，自本公司最终控制方对被合并子公司开始实施控制时起将被合并子公司的各项资产、负债以其账面价值并入本公司合并资产负债表，被合并子公司的经营成果纳入本公司合并利润表。

本公司通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以购买日确定的被购买子公司各项可辨认资产、负债的公允价值为基础自购买日起将被购买子公司纳入本公司合并范围。

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本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）开始持续计算的可辨认净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

通过多次交易分步实现非同一控制企业合并时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本集团会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其他综合收益的，与其相关的其他综合收益转为购买日所属当期投资收益。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权时，本集团终止确认与该子公司相关的资产、负债、少数股东权益以及权益中的其他相关项目。对于处置后的剩余股权投资，本集团按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量，由此产生的任何收益或损失，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其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

子公司少数股东应占的权益、损益和综合收益分别在合并资产负债表的股东权益中和合并利润表的净利润及综合收益总额项目后单独列示。

如果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的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

当子公司所采用的会计期间或会计政策与本公司不一致时，合并时已按照本公司的会计期间或会计政策对子公司财务报表进行必要的调整。合并时所有集团内部交易及余额，包括未实现内部交易损益均已抵销。集团内部交易发生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(2) 外币业务和外币财务报表折算

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日的即期汇率折算为记账本位币。除与购建或者生产符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额外，其他汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，属于其他权益工具投资的外币非货币性项目的差额，计入其他综合收益；其他差额计入当期损益。

对境外经营的财务报表进行折算时，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或即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中股东权益项目下其他综合收益单独列示。处置境外经营时，相关的外币财务报表折算差额自股东权益转入处置当期损益。

(3) 现金和现金等价物的确定标准

现金和现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及持有期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

(4) 存货

(a) 存货类别

存货包括原材料、在产品、半成品、产成品以及周转材料。周转材料指能够多次使用，但不符合固定资产定义的低值易耗品、包装物和其他材料。周转材料采用一次转销法进行摊销，计入相关资产的成本或者当期损益。

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出。发出存货的实际成本主要采用加权平均法计量。除原材料采购成本外，在产品及产成品还包括直接人工和基于正常产量并按照适当比例分配的制造费用。

(b) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。

按单个存货项目计算的成本高于其可变现净值的差额，计提存货跌价准备，计入当期损益。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。为生产而持有的原材料，其可变现净值根据其生产的产成品的可变现净值为基础确定。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。当持有存货的数量多于相关合同订购数量的，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。

(c) 盘存制度

本集团存货盘存制度为永续盘存制。

(5) 长期股权投资

(a) 对子公司的投资

在本公司个别财务报表中，本公司采用成本法对子公司的长期股权投资进行后续计量，对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本公司享有的部分确认为投资收益，不划分是否属于投资前和投资后被投资单位实现的净利润，但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除外。对子公司的投资按照成本减去减值准备（附注3(12)）后在资产负债表内列示。初始确认时，对子公司的长期股权投资的投资成本按以下原则计量：

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，本公司按照合并日取得的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，依次冲减盈余公积和未分配利润。

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，本公司按照购买日取得对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，作为该投资的初始投资成本。属于通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，其初始投资成本为本公司以所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和。

对于通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本公司按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。对于发行权益性证券取得的长期股权投资，本公司按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。对于投资者投入的长期股权投资，本公司按照投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本。

(b) 对合营企业和联营企业的投资

合营企业指本集团通过单独主体达成，能够与其他方实施共同控制，且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。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本集团及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(5) 长期股权投资（续）

(b) 对合营企业和联营企业的投资（续）

联营企业指本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的企业。重大影响是指对被投资单位的财务和经营政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。本集团在判断对被投资单位是否存在重大影响时，通常考虑以下一种或多种情形：是否在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；是否参与被投资单位的政策制定过程；是否与被投资单位之间发生重要交易；是否向被投资单位派出管理人员；是否向被投资单位提供关键技术资料等。

后续计量时，本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资采用权益法核算，除非投资符合持有待售的条件。

在初始确认对合营企业和联营企业投资时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款扣除其中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润作为初始投资成本；以非货币性资产交换取得的长期股权投资，具有商业实质的按照换出资产公允价值作为初始投资成本，换出资产公允价值和换出资产账面价值的差额计入当期损益，不具有商业实质的按照换出资产的账面价值作为初始投资成本。

本集团在采用权益法核算时的具体会计处理包括：

对于长期股权投资的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，以前者作为长期股权投资的成本；对于长期股权投资的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，以后者作为长期股权投资的成本，长期股权投资的成本与初始投资成本的差额计入当期损益。

取得对合营企业和联营企业投资后，本集团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，分别确认投资损益和其他综合收益并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分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

在计算应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额时，本集团以取得投资时被投资单位可辨认净资产公允价值为基础，按照本集团的会计政策或会计期间进行必要调整后确认。本集团与联营企业及合营企业之间发生的内部交易产生的未实现损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，在权益法核算时予以抵销。内部交易产生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

本集团对合营企业或联营企业发生的净亏损，除本集团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，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。合营企业或联营企业以后实现净利润的，本集团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。

对合营企业或联营企业除净损益及其他综合收益以外所有者权益的其他变动，本集团调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。

(c) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、合营公司和联营公司投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注3(12)。

(6) 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

(a) 本集团作为承租人

本集团于租赁期开始日确认使用权资产，并按尚未支付的租赁付款额的现值确认租赁负债。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权的情况下需支付的款项等。按销售额的一定比例确定的可变租金不纳入租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。本集团将自资产负债表日起一年内（含一年）支付的租赁负债，列示为一年内到期的非流动负债。

本集团的使用权资产主要包括土地。使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括租赁负债的初始计量金额、租赁期开始日或之前已支付的租赁付款额、初始直接费用等，并扣除已收到的租赁激励。本集团在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内按直线法计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额。

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项资产全新时价值较低的低价值资产租赁（单项租赁资产为全新资产时价值较低），本集团选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

3 重要会计政策（续）

(6) 租赁（续）

(b) 本集团作为出租人

实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁。其他的租赁为经营租赁。

本集团经营租出自有的厂房及建筑物、机器设备等时，经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。本集团将按销售额的一定比例确定的可变租金在实际发生时计入租金收入。

(7) 固定资产及在建工程

固定资产指本集团为生产商品、提供劳务或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备（参见附注3(12)）后在资产负债表内列示。在建工程以成本减减值准备（参见附注3(12)）后在资产负债表内列示。

外购固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的支出。自行建造固定资产的初始成本包括工程用物资、直接人工、符合资本化条件的借款费用（参见附注3(20)）和使该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出。依据法律或合同的义务，与资产相关的拆卸费、搬运费和场地清理费等，亦包含于相关资产的初始成本中。

在建工程于达到预定可使用状态时转入固定资产。在建工程不计提折旧。

各类在建工程结转为固定资产的标准和时点分别为：

类别	转固标准和时点
厂房及建筑物	资产管理相关部门完成现场验收，具备使用条件。
机器设备及其他	(1) 单套装置能够单独投料运行，且独立于其他装置或流程产出合格产品的，相关部门出具试车报告；(2) 联合装置能够联合试车成功，正常生产出合格产品，相关部门出具试车报告；(3) 配套设施以联合装置整体完工，达到预定可使用状态时点；(4) 加油站经相关部门完成现场验收；(5) 油库经相关部门完成现场验收，并通过当地执法部门相关专项验收；(6) 不需安装的固定资产经相关部门验收合格；(7) 长输管道达到投油或分段投油运行条件，企业相关管理部门办理完成现场验收，并通过当地执法部门相关专项验收。

企业将固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第14号——收入》、《企业会计准则第1号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为本集团提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本集团分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在符合固定资产确认条件时计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或该固定资产预期通过使用或处置不能产生经济利益时，本集团会予以终止确认。报废或处置固定资产项目所产生的损益为处置所得款项净额与项目账面价值之间的差额，并于报废或处置日在损益中确认。

除油气资产外，本集团将固定资产的成本扣除预计残值和累计减值准备后在其使用寿命内按年限平均法计提折旧，除非固定资产符合持有待售的条件，各类固定资产的使用寿命和预计净残值分别为：

	预计使用年限	预计净残值率
厂房及建筑物	12-50年	3%
机器设备及其他	4-30年	3%

本集团至少在每年年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

3 重要会计政策（续）

(8) 油气资产

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。

对于矿区权益，年度内在矿区发现探明经济可采储量的，当期发生的支出应予以资本化。年度内在矿区未发现探明经济可采储量的，当期发生的支出应暂时予以资本化；后续发现储量时，应在油气资产内部进行划转。

对于完工探井，已完成勘探任务，确定获得工业油气流，并且能够经济有效纳入油气生产管理的探井，在投入生产（达到可使用状态）时将钻探该井的实际支出、投产费用及按照弃置方案确定的弃置费转为油气资产，并计提油气资产弃置费预计负债；已完成勘探任务，确定未获得工业油气流的探井，如果作为其他用途（共伴生资源、注入井等）被经济有效利用，在投入生产（达到可使用状态）时将钻探该井的实际支出、投产费用转为相应资产；已完成勘探任务，确定未获得工业油气流的探井，或者获得工业油气流但不具备油气生产条件、不能经济有效纳入油气生产管理（包括其他方式经济有效利用）的探井，做核销处理，该井实际钻探支出列入当期损益。对于未完工探井，在完井后一年内，将该井的钻探支出列在建工程；在完井后一年后，仍未能确定该井是否获得工业油气流，如果该井进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施，该井的支出继续列在建工程，否则该井实际支出计入当期损益。

对于开发井，确定获得工业油气流，并且能够经济有效纳入油气生产管理的，在投入生产（达到可使用状态）时将该井的实际支出、投产费用及按照弃置方案确定的弃置费转为油气资产，并计提油气资产弃置费预计负债。

对于与油气资产相关的辅助设备，项目完工达到预定可使用状态时转为油气资产。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照目前的行业惯例，考虑了预期的拆除方法，参考了工程师的估计后进行的。相关拆除费用按税前无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值的一部分，于其后进行摊销。

有关探明油气资产的资本化成本按产量法以产量和油气储量为基础进行摊销。

(9) 无形资产

无形资产以成本减累计摊销（仅限于使用寿命有限的无形资产）及减值准备（参见附注3(12)）后在资产负债表内列示。对于使用寿命有限的无形资产，本集团将无形资产的成本扣除预计残值和累计减值准备后按直线法在预计使用寿命期内摊销，除非该无形资产符合持有待售的条件。

各项无形资产的使用寿命及其确定依据、摊销方法为：

项目	使用寿命确定依据	摊销方法
土地使用权	产权登记期限	直线法
专利权	预期经济利益年限	直线法
非专利技术	预期经济利益年限	直线法
经营权	合同规定期限	直线法
其他	预期经济利益年限	直线法

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，并对这类无形资产不予摊销。

本集团至少在每年年度终了对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

企业对于研发过程中产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第14号——收入》、《企业会计准则第1号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

(10) 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是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。

本集团对商誉不摊销，以成本减累计减值准备（附注3(12)）后在资产负债表内列示。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(11) 金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

(a) 金融资产

(i) 分类和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。如果合同现金流量特征仅对金融资产的合同现金流量构成极其微小的影响，或者对合同现金流量的影响超过了极其微小的程度但是不现实的，则不影响金融资产的分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。但是，因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，分别采用以下两种方式进行计量：

- 以摊余成本计量：

本集团管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，此类金融资产的合同现金流量特征是在特定日期产生的现金流量，即为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金及应收款项。

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产主要包括应收款项融资。

权益工具

本集团对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产。

此外，本集团将部分非交易性权益工具投资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，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。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从其他综合收益中转出，计入留存收益。

3 重要会计政策（续）

(11) 金融工具（续）

(a) 金融资产（续）

(ii) 减值

• 预期信用损失计量

本集团对于以摊余成本计量的金融资产及以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项融资等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，计算并确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收账款和应收款项融资，本集团按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。

• 应收款项的坏账准备

(a) 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

应收款项项目	确定依据
应收账款	根据本集团的历史经验，不同经营分部发生损失的情况有显著差异，因此本集团将不同经营分部的应收账款分别作为一个组合估计坏账准备。
其他应收款	本集团其他应收款主要包括应收押金和保证金、应收关联方往来款、应收股利等。根据其信用风险，将不同账龄的其他应收款分别作为一个组合估计坏账准备。
应收款项融资	本集团应收款项融资为有双重持有目的的应收银行承兑汇票。由于承兑银行均为信用等级较高的银行，本集团将全部应收款项融资作为一个组合估计坏账准备。

(b) 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本集团对于应收账款、其他应收款和应收款项融资，通常按照信用风险特征组合计量其损失准备。若某一对对手方信用风险特征与组合中其他对手方显著不同，或该对手方信用风险特征发生显著变化，对应收该对手方款项按照单项计提损失准备。

(iii) 终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2) 该金融资产已转移，且本集团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；(3) 该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(11) 金融工具（续）

(b) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以摊余成本计量的金融负债、财务担保负债及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

(i) 以摊余成本计量的金融负债

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付票据、应付账款、其他应付款、借款及应付债券等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本集团终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(ii) 财务担保负债

财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本集团向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。

财务担保以公允价值进行初始确认。公允价值根据相似服务的公平交易中收取的费用（若可获取此类信息）或利率差异确定，利率差异可通过对比提供担保时债权人收取的实际利率与其在无担保情况下可能收取的估计利率得出。当财务担保产生已收或应收对价，则根据适用于该类别资产的本集团政策确认对价。若未产生已收或应收对价，则应在当期损益中确认为直接费用。

初始确认后，财务担保合同相关收益在担保期限内分摊计入当期损益。财务担保负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及其初始确认金额扣除财务担保合同相关收益的累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

(c) 金融工具的公允价值的确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团采用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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。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，使用不可观察输入值。

(d) 衍生金融工具及套期会计

衍生金融工具于初始确认时以公允价值计量，并在每个资产负债表日重新评估其公允价值。衍生金融工具重新评估其公允价值产生的利得和损失，除满足套期会计的要求以外，计入当期损益。

套期会计方法，是指本集团将套期工具和被套期项目产生的利得或损失在相同会计期间计入当期损益（或其他综合收益）以反映风险管理活动影响的方法。

被套期项目，是指使本集团面临现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。本集团指定为被套期项目有使本集团面临现金流量变动风险的预期以尚未确定的未来市场价格进行的购买或销售等。

套期工具是本集团为进行套期而指定的、其公允价值或现金流量变动预期可抵销被套期项目的公允价值或现金流量变动的金融工具。

套期同时满足下列条件的，本集团认定套期关系符合套期有效性要求：

- (1) 被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动。
- (2) 被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。
- (3) 套期关系的套期比率，等于本集团实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(11) 金融工具（续）

(d) 衍生金融工具及套期会计（续）

• 现金流量套期

现金流量套期，是指对现金流量变动风险敞口进行的套期。该现金流量变动源于与已确认资产或负债（例如，浮动利率债务的全部或部分未来利息支付）、极可能发生的预期交易，或与上述项目组成部分有关的特定风险，且将影响本集团的损益。现金流量套期满足运用套期会计方法条件的，按照下列规定处理。现金流量套期储备的金额下列两项的绝对额中较低者：

- 套期工具自套期开始的累计利得或损失；
- 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额为当期现金流量套期储备的变动额。

套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分，计入当期损益。

被套期项目为预期交易，且该预期交易使本集团随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，本集团将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。这并非一项重分类调整，因此不会影响其他综合收益。

对于不属于上述情况的现金流量套期，本集团在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。

如果在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额是一项损失，且该损失全部或部分预计在未来会计期间不能弥补的，本集团在预计不能弥补时，将预计不能弥补的部分从其他综合收益中转出，计入当期损益。

当因风险管理目标发生变化导致套期关系不再满足风险管理目标时（即，主体不再寻求实现该风险管理目标）、套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使时、被套期项目与套期工具之间不再存在经济关系，或者被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响开始占主导地位时、或套期不再满足套期会计方法的条件时，本集团终止使用套期会计。如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，在其他综合收益中确认的累计现金流量套期储备金额予以保留，并按上述现金流量套期的会计政策处理。如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，累计现金流量套期储备的金额从其他综合收益中转出，计入当期损益。如果被套期的未来现金流量预期不再极可能发生但可能预期仍然会发生，在预期仍然会发生的情况下，累计现金流量套期储备的金额予以保留，并按上述现金流量套期的会计政策处理。

• 公允价值套期

公允价值套期是指对已确认资产或负债、尚未确认的确定承诺，或上述项目组成部分的公允价值变动风险敞口进行的套期。

套期工具产生的利得或损失计入当期损益。被套期项目因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。

被套期项目为以摊余成本计量的金融工具(或其组成部分)的，本集团对被套期项目账面价值所作的调整按照开始摊销日重新计算的实际利率进行摊销，并计入当期损益。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(12) 其他非金融长期资产的减值

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定下列资产是否存在减值的迹象，包括固定资产、在建工程、使用权资产、商誉、无形资产、长期待摊费用和对子公司、合营公司或联营公司的长期股权投资等。

本集团对存在减值迹象的资产进行减值测试，估计资产的可收回金额。此外，对于商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，本集团也会每年估计其可收回金额。商誉的减值测试是结合与其相关的资产组或者资产组组合进行的。

资产组是可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组。资产组由创造现金流入相关的资产组成。在认定资产组时，主要考虑该资产组能否独立产生现金流入，同时考虑管理层对生产经营活动的管理方式、以及对资产使用或者处置的决策方式等。

可收回金额是指资产（或资产组、资产组组合，下同）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较高者。

资产的公允价值减去处置费用后的净额，是根据公平交易中销售协议价格减去可直接归属于该资产处置费用的金额确定。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的税前折现率对其进行折现后的金额加以确定。

可收回金额的估计结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，资产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。与资产组或者资产组组合相关的减值损失，先抵减分摊至该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，但抵减后的各资产的账面价值不得低于该资产的公允价值减去处置费用后的净额（如可确定的）和该资产预计未来现金流量的现值（如可确定的）两者之间较高者，同时也不低于零。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

(13) 长期待摊费用

长期待摊费用按直线法在受益期限内平均摊销。

(14) 职工薪酬

职工薪酬是本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利等。

(a) 短期薪酬

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团在职工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。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(b) 离职后福利

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险和失业保险，均属于设定提存计划。

基本养老保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(c) 辞退福利

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议并即将实施，以及本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(15) 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，本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

当期所得税是按本年度应税所得额，根据税法规定的税率计算的预期应交所得税，加上以往年度应付所得税的调整。

资产负债表日，如果本集团拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列示。

递延所得税资产与递延所得税负债分别根据可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异确定。暂时性差异是指资产或负债的账面价值与其计税基础之间的差额。能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减视同暂时性差异处理。递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

如果单项交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损），且初始确认的资产和负债并未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面价值。

资产负债表日，本集团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。

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：

- 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；
- 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。

(16) 预计负债

如果与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且该义务的履行很可能会导致经济利益流出本集团，以及有关金额能够可靠地计量，则本集团会确认预计负债。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。

未来拆除准备根据未来将要发生的关于本集团在油气勘探及开发活动结束时的预期拆除和弃置费用的成本之现值进行初始确认。除因时间推移确认为利息成本外，任何后续的预期成本之现值变动将会反映为油气资产和该准备之调整。

当本集团签订的合同中，履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益时，就存在亏损合同。亏损合同的预计负债按终止合同的预期成本和继续履行合同的净成本两者中较低者的现值计算。履行合同的成本包括履行该合同的增量成本和与履行该合同直接相关的其他成本的分配。

(17) 专项储备

本集团按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备。

本集团使用专项储备时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，待相关资产达到预定可使用状态时确认为固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

(18) 收入确认

收入是本集团日常活动中形成的，会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本集团销售原油、天然气、石油及化工等产品。在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团会考虑下列迹象：

- 本集团就该商品享有现时收款权利；
- 本集团已将该商品的实物转移给客户；
- 本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- 客户已接受该商品等。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(18) 收入确认（续）

本集团根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断本集团从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本集团为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

本集团向客户转让商品前能够控制该商品的情形包括：

- 本集团自第三方取得商品或其他资产控制权后，再转让给客户；
- 本集团能够主导第三方代表本集团向客户提供服务；
- 本集团自第三方取得商品控制权后，通过提供重大的服务将该商品与其他商品整合成某组合产出转让给客户；

在具体判断本集团向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权时，本集团综合考虑所有相关事实和情况，包括：

- 本集团承担向客户转让商品的主要责任；
- 本集团在转让商品之前或之后承担了该商品的存货风险；
- 本集团有权自主决定所交易商品的价格等。

(19) 政府补助

政府补助是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，但不包括政府以投资者身份向本集团投入的资本。

政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量。

与资产相关的政府补助，本集团将其确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。与收益相关的政府补助，如果用于补偿本集团以后期间的相关费用或损失的，本集团将其确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；如果用于补偿本集团已发生的相关费用或损失的，则直接计入当期损益。

(20) 借款费用

本集团发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在可资本化的期间予以资本化并计入相关资产的成本。

除上述借款费用外，其他借款费用均于发生当期确认为财务费用。

(21) 维修及保养支出

维修及保养支出（包括大修费用）于实际发生时计入当期损益。

(22) 环保支出

与现行持续经营业务或过去业务所导致的情况有关的环保支出于实际发生时计入当期损益。与未来补救成本有关的负债是当很可能会进行环境评估及/或清洁工作，以及可可靠估计有关成本时入账。当本集团得悉与环保或有事项有关的事实后，本集团会重估其应计负债及其他潜在风险。

(23) 研究及开发费用

研究费用及不满足资本化条件的开发费用于实际发生时计入当期损益。

(24) 股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。股利在宣派期间内确认为负债。

(25) 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方，但是同受一方重大影响的两方不构成关联方。关联方可为个人或企业。仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成本集团的关联方。

此外，本公司同时根据证监会颁布的《上市公司信息披露办法》确定本集团或本公司的关联方。

未经审计财务报表附注（续）

截至2026年6月30日止6个月期间

3 重要会计政策（续）

(26) 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：

- 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；及
- 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本集团在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本集团财务报表所采用的会计政策一致。

(27) 重要会计政策、会计估计的变更

(a) 会计政策变更

本集团于2026年度执行了财政部于近年颁布的企业会计准则相关规定及指引，主要包括：

(i) 《企业会计准则解释第19号》（财会[2025] 32号）（以下简称“解释第19号”）中“关于采用电子支付系统结算的金融负债的终止确认”的规定

根据解释第19号的规定，对于采用电子支付系统以现金结算一项金融负债（或其一部分）的企业，仅当企业已启动付款指令并同时满足该规定中的三个条件时，企业选择在满足条件日或者结算日终止确认金融负债，应将其应用于通过同一电子支付系统进行的所有结算。

本集团已选择对于采用符合条件的电子支付系统以现金结算的应付账款（或其一部分）在满足条件日终止确认，当本集团通过符合条件的电子支付系统发起付款指令，并且不再具备实际能力撤回、停止或取消该付款指令以及访问用于结算的资金，且该支付系统的结算风险可忽略不计时，这些应付账款即被终止确认。本集团已将其应用于通过同一电子支付系统进行的所有结算。

采用上述规定未对本集团的财务状况及经营成果产生重大影响。

(ii) 解释第19号中“关于金融资产合同现金流量特征的评估及相关披露”的规定

对于评估某项金融资产是否具有“仅支付本金及利息”的合同现金流，解释第19号进一步明确了对利息的评估方法，并针对具有或有特征的金融资产引入了额外的测试。

采用上述规定未对本集团的财务状况及经营成果产生重大影响。

(iii) 解释第19号中“关于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具的披露”的规定

根据解释第19号的规定，本集团在披露此类投资的公允价值时，由“按每项投资”变更为“至少按类别”披露，并披露报告期内终止确认的此类投资的当期公允价值变动额，报告期末持有的此类投资的当期公允价值变动额，与报告期内终止确认的此类投资有关的计入权益的累计利得或损失的转出情况。

采用上述规定未对本集团的财务状况及经营成果产生重大影响。

(iv) 《企业会计准则解释第20号》（财会[2026] 7号）（以下简称“解释第20号”）的规定

解释第20号进一步明确了关于金融资产合同现金流量特征的评估及货币缺乏可兑换性时的会计处理及相关披露。

采用上述规定未对本集团的财务状况及经营成果产生重大影响。

(b) 会计估计变更

(i) 化工装置及天然气管道折旧年限变更

综合考虑技术业务等因素及资产经济使用年限评估，同时参考同行业情况，为更加客观、公允地反映固定资产使用年限和资产实际使用情况，本公司董事会于2026年4月28日批准变更“十四五”及以后新增的化工装置折旧年限由12年调整为16年，天然气管线的折旧年限由30年调整至40年，自2026年1月1日起生效。

该项会计估计变更导致本集团截至2026年6月30日止6个月期间的折旧及摊销减少约人民币6.00亿元。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

4 税项

本集团适用的主要税费有：增值税、资源税、消费税、企业所得税、石油特别收益金、矿业权出让收益、城市维护建设税、教育费附加和地方教育费附加等。

相关税率列示如下：

税种	税率	计税基础及方法
增值税	13%、9%、6%	按应纳税增值额计算。应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税额后的余额计算
资源税	6%	按原油及天然气销售额计算
消费税	汽油人民币 2,109.76 元 / 吨，柴油人民币 1,411.20 元 / 吨，石脑油人民币 2,105.20 元 / 吨，溶剂油人民币 1,948.64 元 / 吨，润滑油人民币 1,711.52 元 / 吨，燃料油人民币 1,218.00 元 / 吨，航空煤油人民币 1,495.20 元 / 吨	从量计征
企业所得税	5%至 50%	按应纳税所得额计算
石油特别收益金	20%至 40%	按原油价格超过一定水平所获得的超额收入计算
矿业权出让收益	石油、天然气、页岩气、天然气水合物陆域 0.8%、海域 0.6%，煤层气 0.3%，矿盐（岩盐）2.8%	按矿产品销售收入计算
城市维护建设税	1%、5%或 7%	按实际缴纳增值税额和消费税额计算
教育费附加	3%	按实际缴纳增值税额和消费税额计算
地方教育费附加	2%	按实际缴纳增值税额和消费税额计算

5 货币资金

本集团

	2026 年 6 月 30 日			2025 年 12 月 31 日		
	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
现金						
人民币			-			1
银行存款						
人民币			58,928			46,771
美元	6,233	6.8109	42,453	4,121	7.0288	28,967
港币	1,656	0.8686	1,440	1,777	0.9032	1,605
欧元	5	7.7671	36	8	8.2355	67
其他			422			336
			103,279			77,747
关联公司存款						
人民币			18,533			7,524
美元	9,450	6.8109	64,366	9,415	7.0288	66,174
欧元	82	7.7671	635	51	8.2355	418
其他			459			455
			83,993			74,571
合计			187,272			152,318

关联公司存款指存放于中国石化财务有限责任公司和中国石化盛骏国际投资有限公司的款项，按市场利率计算利息。

于2026年6月30日，本集团存放于金融机构的定期存款为人民币831.77亿元（2025年12月31日：人民币698.20亿元），保证金及其他受限存款共计人民币15.04亿元（2025年12月31日：人民币14.45亿元），该等余额未列报为现金及现金等价物。

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

6 衍生金融资产及衍生金融负债

本集团的衍生金融资产和衍生金融负债主要为商品期货和商品掉期合约，关于商品价格风险和套期会计的相关披露，具体可参见附注 65(c)。

	2026年6月30日		2025年12月31日	
	人民币百万元		人民币百万元	
	衍生金融资产	衍生金融负债	衍生金融资产	衍生金融负债
商品金融衍生工具	10,008	3,157	1,313	5,641
货币金融衍生工具	149	23	49	35
	10,157	3,180	1,362	5,676

7 应收账款

	本集团		本公司	
	2026年 6月30日 人民币百万元	2025年 12月31日 人民币百万元	2026年 6月30日 人民币百万元	2025年 12月31日 人民币百万元
应收账款	77,607	55,093	36,474	25,669
减：坏账准备	3,798	3,921	81	85
合计	73,809	51,172	36,393	25,584

应收账款账龄分析如下：

	本集团				本公司			
	2026年6月30日		2025年12月31日		2026年6月30日		2025年12月31日	
	金额 人民币百万元	占总额 比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额 比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	73,490	94.7	50	0.1	50,824	92.3	46	0.1
一至两年	86	0.1	17	19.8	113	0.2	33	29.2
两至三年	234	0.3	79	33.8	221	0.4	71	32.1
三年以上	3,797	4.9	3,652	96.2	3,935	7.1	3,771	95.8
合计	77,607	100.0	3,798		55,093	100.0	3,921	

	本公司				本公司			
	2026年6月30日		2025年12月31日		2026年6月30日		2025年12月31日	
	金额 人民币百万元	占总额 比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额 比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	35,129	96.3	1	0.1	24,713	96.2	3	0.1
一至两年	582	1.6	-	-	195	0.8	-	-
两至三年	509	1.4	1	0.2	509	2.0	1	0.2
三年以上	254	0.7	79	31.1	252	1.0	81	32.1
合计	36,474	100.0	81		25,669	100.0	85	

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团应收账款前五名单位的应收账款总额如下：

	2026年 6月30日	2025年 12月31日
余额（人民币百万元）	18,581	15,532
占应收账款余额总额比例	23.9%	28.2%
坏账准备	-	-

于2026年6月30日，本集团因保理已终止确认的应收款项账面价值为人民币74.64亿元（2025年12月31日：人民币163.67亿元）。

销售主要为现金收款方式。赊销仅授予交易记录良好的主要客户。应收中国石油化工集团有限公司（「中国石化集团公司」）及其子公司的款项也按相同的条款偿付。

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

7 应收账款（续）

应收款项来自于众多的客户，这些客户近期无违约记录。应收账款减值及本集团的信用风险信息参见附注65。

截至2026及2025年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有对个别重大的应收账款计提全额或比例较大的坏账准备。

截至2026及2025年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有个别重大的实际冲销或收回以前年度已全额或以较大比例计提坏账准备的应收账款。

账龄自应收账款逾期日起开始计算。本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收账款的减值准备。违约损失率基于应收款项存续期间内的实际信用损失经验计算，并考虑历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本集团所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异。本集团根据不同的经营分部及地理位置分别计算违约损失率。

2026 年 6 月 30 日	应收账款原值 人民币百万元	按个别认定法 计提坏账准备的应收款项		违约损失率	按逾期天数与违约损失率 计提的坏账准备	
		原值 人民币百万元	坏账准备 人民币百万元		坏账准备 人民币百万元	坏账准备合计 人民币百万元
未逾期及逾期一年以内	73,490	11,214	1	0.1%	49	50
逾期一至两年	86	22	-	26.6%	17	17
逾期两至三年	234	116	8	60.2%	71	79
逾期三年以上	3,797	3,375	3,230	100.0%	422	3,652
合计	77,607	14,727	3,239		559	3,798

2025 年 12 月 31 日	应收账款原值 人民币百万元	按个别认定法 计提坏账准备的应收款项		违约损失率	按逾期天数与违约损失率 计提的坏账准备	
		原值 人民币百万元	坏账准备 人民币百万元		坏账准备 人民币百万元	坏账准备合计 人民币百万元
未逾期及逾期一年以内	50,824	12,101	4	0.1%	42	46
逾期一至两年	113	20	3	32.3%	30	33
逾期两至三年	221	120	6	64.4%	65	71
逾期三年以上	3,935	3,494	3,330	100.0%	441	3,771
合计	55,093	15,735	3,343		578	3,921

8 应收款项融资

应收款项融资主要是销售商品或产品而收到的银行承兑汇票，该金融资产业务模式是以收取合同现金流量及出售为目标。

于2026年6月30日，本集团认为所持有的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

于2026年6月30日，本集团因背书或贴现已终止确认但尚未到期的应收票据为人民币559.61亿元（2025年12月31日：人民币647.22亿元）。

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

9 预付款项

	本集团		本公司	
	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
预付款项	8,019	5,132	2,137	1,341
减：坏账准备	68	75	4	8
合计	7,951	5,057	2,133	1,333

预付款项账龄分析如下：

	本集团				本公司			
	2026 年 6 月 30 日		坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日		坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元
	金额 人民币百万元	占总额比例 %			金额 人民币百万元	占总额比例 %		
一年以内	7,371	91.9	-	-	4,725	92.1	-	-
一至两年	351	4.4	5	1.4	157	3.0	7	4.5
两至三年	87	1.1	2	2.3	50	1.0	6	12.0
三年以上	210	2.6	61	29.0	200	3.9	62	31.0
合计	8,019	100.0	68		5,132	100.0	75	

	本公司				本公司			
	2026 年 6 月 30 日		坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日		坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元
	金额 人民币百万元	占总额比例 %			金额 人民币百万元	占总额比例 %		
一年以内	2,056	96.2	-	-	1,263	94.2	-	-
一至两年	8	0.4	-	-	71	5.3	1	1.4
两至三年	69	3.2	-	-	-	-	-	-
三年以上	4	0.2	4	100.0	7	0.5	7	100.0
合计	2,137	100.0	4		1,341	100.0	8	

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团预付款项前五名单位的预付款项总额如下：

	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
余额（人民币百万元）	1,673	1,208
占预付款项余额总额比例	20.9%	23.5%

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

10 其他应收款

	本集团		本公司	
	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
其他应收款	34,798	39,590	102,901	66,927
减：坏账准备	1,582	1,579	858	860
合计	33,216	38,011	102,043	66,067

其他应收款主要为保证金及押金等。

其他应收款账龄分析如下：

	本集团				本公司			
	2026 年 6 月 30 日		2025 年 12 月 31 日		2026 年 6 月 30 日		2025 年 12 月 31 日	
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	19,205	55.2	7	0.1	24,206	61.1	7	0.1
一至两年	307	0.9	32	10.4	3,176	8.0	24	0.8
两至三年	5,201	14.9	58	1.1	2,125	5.4	54	2.5
三年以上	10,085	29.0	1,485	14.7	10,083	25.5	1,494	14.8
合计	34,798	100.0	1,582		39,590	100.0	1,579	

	本公司				本公司			
	2026 年 6 月 30 日		2025 年 12 月 31 日		2026 年 6 月 30 日		2025 年 12 月 31 日	
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	93,445	90.9	-	-	57,711	86.3	-	-
一至两年	2,719	2.6	1	0.1	2,654	4.0	10	0.4
两至三年	1,963	1.9	16	0.8	2,075	3.0	1	0.1
三年以上	4,774	4.6	841	17.6	4,487	6.7	849	18.9
合计	102,901	100.0	858		66,927	100.0	860	

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团其他应收款前五名单位的应收款总额如下：

	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
余额（人民币百万元）	20,966	26,224
欠款年限	一年以内，一至两年， 两至三年及三年以上	一年以内，一至两年， 两至三年及三年以上
占其他应收款余额总额比例	60.3%	66.2%
坏账准备	72	72

截至2026及2025年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有对个别重大的其他应收款计提全额或比例较大的坏账准备。

截至2026及2025年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有个别重大的实际冲销或收回以前年度已全额或以较大比例计提坏账准备的其他应收款。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

11 存货

本集团

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
原材料	123,965	118,156
在产品	22,410	21,927
产成品	86,657	92,682
零配件及低值易耗品	3,481	3,307
	236,513	236,072
减：存货跌价准备	13,194	5,261
合计	223,319	230,811

截至2026年6月30日止6个月期间，本集团的存货跌价准备主要针对产成品和原材料的成本高于可变现净值部分计提。

12 长期股权投资

本集团

	对合营公司投资 人民币百万元	对联营公司投资 人民币百万元	减值准备 人民币百万元	总额 人民币百万元
2026 年 1 月 1 日余额	82,414	175,134	(5,434)	252,114
本期增加投资	1,863	1,012	-	2,875
权益法对损益调整数	(141)	7,130	-	6,989
权益法对其他综合收益调整数	(93)	489	-	396
权益法对其他权益变动调整数	11	137	-	148
宣告分派的股利	(1,309)	(2,274)	-	(3,583)
本期处置投资	(394)	(60)	-	(454)
外币报表折算影响	(1,162)	(707)	106	(1,763)
权益法投资转为子公司	(471)	-	-	(471)
其他变动	(9)	-	-	(9)
2026 年 6 月 30 日余额	80,709	180,861	(5,328)	256,242

本公司

	对子公司投资 人民币百万元	对合营公司投资 人民币百万元	对联营公司投资 人民币百万元	减值准备 人民币百万元	总额 人民币百万元
2026 年 1 月 1 日余额	389,723	17,337	82,729	(8,922)	480,867
本期增加投资	1,362	539	487	-	2,388
权益法对损益调整数	-	(368)	1,890	-	1,522
权益法对其他综合收益调整数	-	4	80	-	84
权益法对其他权益变动调整数	-	4	47	-	51
宣告分派的股利	-	(112)	(854)	-	(966)
2026 年 6 月 30 日余额	391,085	17,404	84,379	(8,922)	483,946

截至2026年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有对个别重大的长期投资计提减值准备。

重要子公司情况见附注61。

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

12 长期股权投资（续）

本集团重要合营公司和联营公司如下：

(a) 重要合营公司和联营公司

被投资单位名称	主要经营地	注册地	法人代表	业务性质	注册资本 人民币百万元	本公司直接和 间接持股 / 表决权比例
一、合营公司						
福建联合石油化工有限公司 （「福建联合石化」）	中国	中国	张西国	精炼石油产品制造	14,758	50.00%
扬子石化-巴斯夫有限责任公司 （「扬子巴斯夫」）	中国	中国	卫达	制造及分销石化产品	13,141	40.00%
中石化英力士苯领新材料（宁 波）有限公司（「英力士（宁 波）」）	中国	中国	STEPHEN MARK HARRINGTON (斯蒂芬·马 克·哈林顿)	初级形态塑料及合成 树脂制造	美元 320	50.00%
中沙（天津）石化有限公司 （「中沙天津石化」）	中国	中国	ALSHAIKH,AHMED TRAIS S (艾哈迈 德·阿尔谢赫)	制造及分销石化产品	10,520	50.00%
上海赛科石油化工有限公司 （「上海赛科」）	中国	中国	王净依	制造及分销石化产品	3,115	50.00%
二、联营公司						
国家石油天然气管网集团有限公 司（「国家管网集团」）(注)	中国	中国	张伟	天然气管道及附属设 施建设、营运	500,000	14.00%
中国石化财务有限责任公司 （「中石化财务公司」）	中国	中国	刘汝东	提供非银行财务服务 项目、股权投资，投 资管理及投资咨询， 自持股权的管理	18,000	49.00%
中国石化集团资本有限公司 （「中国石化资本」）	中国	中国	马鸣	煤炭开采和煤化工产 品生产	10,000	49.00%
中天合创能源有限责任公司 （「中天合创」）	中国	中国	孟伟	民航系统内汽油、煤 油、柴油的批发	17,516	38.75%
中国航空油料有限责任公司 （「中航油」）	中国	中国	边晖		3,800	29.00%

上述所有合营公司和联营公司的企业类型均为有限责任公司。

注：本集团在国家管网集团董事会派驻了一位成员，享有实质性的参与决策权，因而能够对国家管网集团施加重大影响。

(b) 重要合营公司的主要财务信息

本集团主要合营公司的简明资产负债表及至投资账面价值的调节列示如下：

	福建联合石化		扬子巴斯夫		英力士（宁波）		中沙天津石化		上海赛科	
	2026 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币 百万元	2026 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币 百万元	2026 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币 百万元	2026 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币 百万元	2026 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币 百万元
流动资产										
现金及现金等价物	1,173	2,287	1,750	2,593	665	818	1,438	1,000	1,907	1,375
其他流动资产	10,038	9,320	5,002	3,416	376	406	3,994	2,083	4,709	3,427
流动资产合计	11,211	11,607	6,752	6,009	1,041	1,224	5,432	3,083	6,616	4,802
非流动资产	10,693	11,129	7,771	8,050	13,285	13,392	13,921	14,471	26,661	25,807
流动负债										
流动金融负债	(25)	(2,597)	(8)	(6)	-	-	(2,854)	(1,626)	(2,434)	-
其他流动负债	(12,948)	(8,416)	(1,898)	(1,547)	(264)	(205)	(5,402)	(3,490)	(5,334)	(10,133)
流动负债合计	(12,973)	(11,013)	(1,906)	(1,553)	(264)	(205)	(8,256)	(5,116)	(7,768)	(10,133)
非流动负债										
非流动金融负债	(29)	(3,410)	-	-	(4,419)	(4,588)	(5,021)	(5,259)	(8,442)	(2,764)
其他非流动负债	(199)	(203)	(62)	(59)	(1,073)	(1,074)	(522)	(545)	(837)	(859)
非流动负债合计	(228)	(3,613)	(62)	(59)	(5,492)	(5,662)	(5,543)	(5,804)	(9,279)	(3,623)
净资产	8,703	8,110	12,555	12,447	8,570	8,749	5,554	6,634	16,230	16,853
归属于母公司股东的期 末净资产	8,703	8,110	12,555	12,447	8,570	8,749	5,554	6,634	16,230	16,853
应占合营公司权益	4,352	4,055	5,022	4,979	4,285	4,375	2,777	3,317	8,115	8,427
账面价值	4,352	4,055	5,022	4,979	4,285	4,375	2,777	3,317	8,115	8,427

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

12 长期股权投资（续）

(b) 重要合营公司的主要财务信息（续）

截至 6 月 30 日止 6 个月期间	福建联合石化		扬子巴斯夫		英力士（宁波）		中沙天津石化		上海赛科	
	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
营业收入	23,582	26,900	9,589	7,462	1,006	1,607	10,871	9,942	9,813	10,125
利息收入	33	73	15	18	7	7	8	14	4	11
利息支出	(83)	(166)	-	-	(89)	(95)	(68)	(81)	(119)	(108)
税前利润/(亏损)	786	(642)	145	(823)	(236)	(320)	(1,083)	(1,074)	(821)	(676)
所得税费用	(193)	164	(37)	206	57	80	3	(1)	198	169
净利润/(亏损)	593	(478)	108	(617)	(179)	(240)	(1,080)	(1,075)	(623)	(507)
综合收益合计	593	(478)	108	(617)	(179)	(240)	(1,080)	(1,075)	(623)	(507)
从合营公司获得的股利	-	-	-	104	-	-	-	-	-	-
应占合营公司净利润/(亏损)	297	(239)	43	(246)	(90)	(120)	(540)	(538)	(312)	(254)

截至2026年6月30日止6个月期间，本集团应享有的单项不重大的采用权益法核算的其他合营公司的净利润和其他综合收益合计分别为人民币4.61亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：亏损人民币0.05亿元）和人民币负0.93亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：其他综合收益人民币18.64亿元）。于2026年6月30日，单项不重大的采用权益法核算的其他合营公司的投资账面价值为人民币516.24亿元（2025年12月31日：人民币526.44亿元）。

(c) 重要联营公司的主要财务信息

本集团主要联营公司的简明财务信息及至投资账面价值的调节列示如下：

	国家管网集团		中石化财务公司		中国石化资本		中天合创		中航油	
	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
流动资产	76,949	71,938	158,031	111,027	20,633	20,582	4,580	3,047	33,424	21,931
非流动资产	880,311	875,293	55,725	78,374	1,925	1,304	42,715	44,959	17,348	16,728
流动负债	(97,888)	(123,106)	(177,463)	(152,773)	(1,489)	(124)	(5,007)	(8,124)	(19,885)	(12,913)
非流动负债	(229,530)	(212,969)	(442)	(449)	(3,426)	(3,732)	(11,596)	(9,198)	(1,059)	(1,609)
净资产	629,842	611,156	35,851	36,179	17,643	18,030	30,692	30,684	29,828	24,137
归属于母公司股东的期末净资产	578,130	560,497	35,851	36,179	17,643	18,030	30,692	30,684	26,234	21,196
归属于少数股东的期末净资产	51,712	50,659	-	-	-	-	-	-	3,594	2,941
应占联营公司权益	80,938	78,470	17,567	17,728	8,645	8,835	11,893	11,890	7,608	6,147
账面价值	80,938	78,470	17,567	17,728	8,645	8,835	11,893	11,890	7,608	6,147

截至 6 月 30 日止 6 个月期间	国家管网集团		中石化财务公司		中国石化资本		中天合创		中航油	
	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
营业收入	61,157	60,141	2,163	2,548	5	2	9,159	7,946	116,673	86,184
净利润	18,556	18,535	1,051	1,117	(627)	373	1,458	1,262	5,537	1,468
其他综合收益	-	-	21	(358)	143	(70)	-	-	-	-
综合收益合计	18,556	18,535	1,072	759	(484)	303	1,458	1,262	5,537	1,468
从联营公司获得的股利	-	-	686	588	136	-	562	-	-	377
应占联营公司净利润/(亏损)	2,350	2,348	515	547	(307)	183	565	489	1,418	371
应占联营公司其他综合收益	-	-	10	(175)	70	(34)	-	-	-	-

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

12 长期股权投资（续）

(c) 重要联营公司的主要财务信息（续）

截至2026年6月30日止6个月期间，本集团应享有的单项不重大的采用权益法核算的其他联营公司的税后利润和其他综合收益合计分别为人民币25.89亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：净利润人民币23.10亿元）和人民币4.09亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：其他综合收益人民币26.33亿元）。于2026年6月30日，单项不重大的采用权益法核算的其他联营公司的投资账面价值为人民币534.16亿元（2025年12月31日：人民币512.47亿元）。

13 其他权益工具投资

于2026年6月30日，本集团持有的其他权益工具投资主要为对宁德时代新能源科技股份有限公司（以下简称“宁德时代”）的股权投资，该项投资账面价值为人民币38.03亿元。截至2026年6月30日止6个月期间，本集团终止确认的对宁德时代股权投资的当期公允价值变动利得为人民币14.71亿元，报告期末持有的对宁德时代股权投资的当期公允价值变动利得为人民币10.20亿元，于报告期内终止确认的对宁德时代股权投资有关的累计公允价值变动利得转出至未分配利润为人民币33.02亿元。

14 固定资产

本集团

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
固定资产(a)	761,863	770,198
固定资产清理	116	66
合计	761,979	770,264

(a) 固定资产

	厂房及建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	机器设备及其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
成本：				
2026 年 1 月 1 日余额	179,434	1,003,921	1,287,065	2,470,420
本期增加	865	922	1,123	2,910
从在建工程转入	1,825	17,382	20,687	39,894
重分类	(383)	(677)	1,060	-
本期减少	(389)	(181)	(3,627)	(4,197)
外币报表折算	(100)	(1,418)	(119)	(1,637)
2026 年 6 月 30 日余额	181,252	1,019,949	1,306,189	2,507,390
减：累计折旧				
2026 年 1 月 1 日余额	83,193	746,451	767,147	1,596,791
本期增加	3,308	19,083	28,048	50,439
重分类	129	(269)	140	-
本期减少	(218)	(102)	(2,591)	(2,911)
外币报表折算	(55)	(1,297)	(79)	(1,431)
2026 年 6 月 30 日余额	86,357	763,866	792,665	1,642,888
减：减值准备				
2026 年 1 月 1 日余额	4,888	54,708	43,835	103,431
本期增加	3	-	7	10
重分类	65	(32)	(33)	-
本期减少	(31)	(79)	(604)	(714)
外币报表折算	-	(88)	-	(88)
2026 年 6 月 30 日余额	4,925	54,509	43,205	102,639
账面净值：				
2026 年 6 月 30 日余额	89,970	201,574	470,319	761,863
2025 年 12 月 31 日余额	91,353	202,762	476,083	770,198

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团固定资产影响损益的折旧金额为人民币 497.56 亿元（截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间：477.84 亿元）。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

14 固定资产（续）

本公司

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
固定资产(b)	296,325	299,345
固定资产清理	87	51
合计	296,412	299,396

(b) 固定资产

	厂房及建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	机器设备及其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
成本：				
2026 年 1 月 1 日余额	43,908	796,299	450,534	1,290,741
本期增加	1	760	181	942
从在建工程转入	140	13,123	6,703	19,966
重分类	706	(680)	(26)	-
子公司转入	6	-	292	298
转出至子公司	-	(352)	(38)	(390)
本期减少	(61)	(181)	(911)	(1,153)
2026 年 6 月 30 日余额	44,700	808,969	456,735	1,310,404
减：累计折旧				
2026 年 1 月 1 日余额	26,015	596,309	300,378	922,702
本期增加	607	14,353	8,703	23,663
重分类	398	(271)	(127)	-
子公司转入	5	-	254	259
转出至子公司	-	(152)	(11)	(163)
本期减少	(53)	(102)	(806)	(961)
2026 年 6 月 30 日余额	26,972	610,137	308,391	945,500
减：减值准备				
2026 年 1 月 1 日余额	2,245	45,741	20,708	68,694
重分类	58	(32)	(26)	-
子公司转入	-	-	1	1
转出至子公司	-	-	(3)	(3)
本期减少	(4)	(79)	(30)	(113)
2026 年 6 月 30 日余额	2,299	45,630	20,650	68,579
账面净值：				
2026 年 6 月 30 日余额	15,429	153,202	127,694	296,325
2025 年 12 月 31 日余额	15,648	154,249	129,448	299,345

截至2026年6月30日止6个月期间，本集团及本公司油气资产的增加包括确认用作场地恢复的预期拆除费用分别为人民币8.99亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币8.79亿元）（附注35）及人民币7.54亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币7.04亿元）。

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团及本公司并没有个别重大已作抵押、已提足折旧仍继续使用、暂时闲置及准备处置的固定资产。

固定资产减值确定方法详见附注60。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

15 在建工程

	本集团 人民币百万元	本公司 人民币百万元
成本：		
2026 年 1 月 1 日余额	198,002	83,864
本期增加	49,480	32,292
干井成本冲销	(4,125)	(3,641)
转入固定资产	(39,894)	(19,966)
重分类至其他资产	(2,905)	(613)
外币报表折算	(57)	-
2026 年 6 月 30 日余额	200,501	91,936
减：减值准备		
2026 年 1 月 1 日余额	2,806	398
本期减少	(6)	-
外币报表折算	(47)	-
2026 年 6 月 30 日余额	2,753	398
账面净值：		
2026 年 6 月 30 日余额	197,748	91,538
2025 年 12 月 31 日余额	195,196	83,466

于2026年6月30日，本集团的主要在建工程如下：

工程项目	预算金额 人民币 百万元	期初余额 人民币 百万元	本期净变动 人民币 百万元	期末余额 人民币 百万元	工程进度	资金来源	期末累计 资本化利息支出 人民币 百万元
茂名炼油转型升级及乙烯提质改造项目	30,074	12,285	2,111	14,396	47.87%	贷款及自筹资金	75
镇海炼化炼油和高端合成新材料项目	41,639	9,516	(3,598)	5,918	90.53%	贷款及自筹资金	715
天然气分公司龙口 LNG 工程	8,913	5,816	99	5,915	75.19%	贷款及自筹资金	310
九江分公司 150 万吨/年芳烃及炼油配套改造项目	10,570	4,017	1,440	5,457	52.90%	贷款及自筹资金	23
广州分公司安全绿色高质量发展技术改造项	9,020	3,911	965	4,876	57.97%	贷款及自筹资金	49

16 使用权资产

本集团

	土地 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
成本：			
2026 年 1 月 1 日余额	174,634	61,040	235,674
本期增加	2,345	5,800	8,145
本期减少	(956)	(3,554)	(4,510)
2026 年 6 月 30 日余额	176,023	63,286	239,309
减：累计折旧			
2026 年 1 月 1 日余额	38,046	33,440	71,486
本期增加	3,595	4,777	8,372
本期减少	(262)	(2,846)	(3,108)
2026 年 6 月 30 日余额	41,379	35,371	76,750
账面净值：			
2026 年 6 月 30 日余额	134,644	27,915	162,559
2025 年 12 月 31 日余额	136,588	27,600	164,188

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

16 使用权资产（续）

本公司

	土地 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
成本：			
2026 年 1 月 1 日余额	100,976	6,168	107,144
本期增加	1,488	1,714	3,202
本期减少	(276)	(1,005)	(1,281)
2026 年 6 月 30 日余额	102,188	6,877	109,065
减：累计折旧			
2026 年 1 月 1 日余额	19,094	4,429	23,523
本期增加	1,748	941	2,689
本期减少	(40)	(836)	(876)
2026 年 6 月 30 日余额	20,802	4,534	25,336
账面净值：			
2026 年 6 月 30 日余额	81,386	2,343	83,729
2025 年 12 月 31 日余额	81,882	1,739	83,621

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团及本公司使用权资产影响损益的折旧金额分别为人民币 81.58 亿元（截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 84.23 亿元）及人民币 26.89 亿元（截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 26.37 亿元）。

17 无形资产

本集团

	土地使用权 人民币百万元	专利权 人民币百万元	非专利技术 人民币百万元	经营权 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
成本：						
2026 年 1 月 1 日余额	142,758	5,789	6,238	55,856	27,087	237,728
本期增加	1,719	1	389	74	402	2,585
本期减少	(169)	(109)	-	(122)	(188)	(588)
2026 年 6 月 30 日余额	144,308	5,681	6,627	55,808	27,301	239,725
减：累计摊销						
2026 年 1 月 1 日余额	41,708	4,187	4,282	31,269	6,897	88,343
本期增加	1,803	83	140	1,126	500	3,652
本期减少	(47)	(108)	-	(83)	(150)	(388)
2026 年 6 月 30 日余额	43,464	4,162	4,422	32,312	7,247	91,607
减：减值准备						
2026 年 1 月 1 日余额	266	327	117	395	20	1,125
本期减少	(1)	-	-	(3)	-	(4)
2026 年 6 月 30 日余额	265	327	117	392	20	1,121
账面净值：						
2026 年 6 月 30 日余额	100,579	1,192	2,088	23,104	20,034	146,997
2025 年 12 月 31 日余额	100,784	1,275	1,839	24,192	20,170	148,260

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团影响损益的无形资产摊销额为人民币 36.96 亿元（截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 33.97 亿元）。

18 商誉

于本集团下列企业的资产组中分配的商誉如下：

被投资单位名称	主要业务	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
中国石化镇海炼化分公司	制造中间石化产品及石油产品	4,043	4,043
其他获分配商誉的多个单位		1,414	1,433
合计		5,457	5,476

商誉是指收购成本超出企业合并中可辨认资产和负债的公允价值的部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

19 长期待摊费用

长期待摊费用余额主要是催化剂支出及经营租入固定资产改良支出。

20 递延所得税资产及负债

抵销前递延所得税资产及负债包括下表详列的项目：

	递延所得税资产		递延所得税负债	
	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
应收款项及存货	6,482	3,592	(1)	(9)
应付款项	3,380	2,294	-	-
现金流量套期	194	40	(1,916)	(1,055)
固定资产	19,888	19,484	(30,309)	(29,326)
待弥补亏损	8,243	10,494	-	-
其他权益工具投资	140	133	(5)	(4)
无形资产	2,354	2,419	(139)	(140)
租赁负债及使用权资产	41,825	41,978	(35,692)	(36,160)
其他	2,883	2,641	(2,733)	(2,700)
递延所得税资产 / （负债）	85,389	83,075	(70,795)	(69,394)

递延所得税资产及负债互抵金额：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
递延所得税资产	63,680	62,993
递延所得税负债	63,680	62,993

抵销后的递延所得税资产及负债净额列示如下：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
递延所得税资产	21,709	20,082
递延所得税负债	7,115	6,401

于2026年6月30日，由于相关的未来应税利润不是很可能实现，本公司的若干子公司并未对累计结转的可抵扣亏损合计人民币320.44亿元（2025年12月31日：人民币313.27亿元）确认递延所得税资产，其中截至2026年6月30日止6个月期间发生的相关可抵扣亏损金额为人民币12.16亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币22.53亿元）。这些可抵扣亏损将于2026年、2027年、2028年、2029年、2030年、2031年及以后终止到期的金额分别为人民币52.35亿元、人民币85.53亿元、人民币54.96亿元、人民币50.65亿元、人民币64.79亿元及人民币12.16亿元。

管理层定期估计未来的应税利润及评估未来转回递延所得税资产的可能性。在评估该可能性时，所有正面及负面的因素都会被考虑，包括业务在递延所得税资产可供转回的期限内将会有足够应税利润的可能性是否较高；以及导致税务亏损的个别原因是否不太可能再次出现。

21 其他非流动资产

其他非流动资产余额主要是长期应收款、预付工程款、采购大型设备的预付款及一年以上的定期存款。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

22 资产减值准备明细

本集团于2026年6月30日，资产减值情况如下：

	附注	期初余额 人民币 百万元	本期计提 人民币 百万元	本期转回 人民币 百万元	本期转销 人民币 百万元	其他增减 人民币 百万元	期末余额 人民币 百万元
坏账准备							
其中：应收账款	7	3,921	25	(49)	(6)	(93)	3,798
预付款项	9	75	12	(5)	-	(14)	68
其他应收款	10	1,579	40	(39)	(3)	5	1,582
其他非流动资产		779	-	-	-	(27)	752
坏账准备合计		6,354	77	(93)	(9)	(129)	6,200
存货	11	5,261	15,943	(260)	(7,665)	(85)	13,194
长期股权投资	12	5,434	-	-	-	(106)	5,328
固定资产	14	103,431	10	-	(714)	(88)	102,639
在建工程	15	2,806	-	-	(6)	(47)	2,753
无形资产	17	1,125	-	-	(4)	-	1,121
商誉		8,867	-	-	-	-	8,867
其他		48	-	(19)	-	(1)	28
合计		133,326	16,030	(372)	(8,398)	(456)	140,130

有关各类资产本期确认减值损失的原因，参见有关各资产项目的附注。

23 短期借款

本集团的短期借款包括：

	2026 年 6 月 30 日			2025 年 12 月 31 日		
	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
短期银行借款			61,161			23,155
— 人民币借款			61,161			23,155
中国石化集团公司及其子公司借款			14,016			6,300
— 人民币借款			8,544			4,552
— 美元借款	794	6.8109	5,411	249	7.0288	1,748
— 港币借款	70	0.8686	61	-	0.9032	-
合计			75,177			29,455

于2026年6月30日，本集团的短期借款的利率区间为1.00%至4.43%（2025年：1.00%至4.89%）。以上借款主要为信用借款。

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团无重大未按期偿还的短期借款。

24 应付票据

应付票据主要是公司购买材料、商品或产品而发出的银行承兑汇票，均为一年内到期。

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团无到期未付的应付票据。

25 应付账款

应付账款余额主要是应付商品或材料采购款等。于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团并没有个别重大账龄超过一年的应付账款。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

26 合同负债

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团合同负债的余额主要为预收货款，相关履约义务预计将于一年内履行完毕并确认收入。

27 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

	2025 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2026 年 6 月 30 日
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期薪酬	11,463	47,677	(38,548)	20,592
离职后福利—设定提存计划	42	7,587	(7,576)	53
辞退福利	4	77	(77)	4
	11,509	55,341	(46,201)	20,649

(2) 短期薪酬

	2025 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2026 年 6 月 30 日
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
工资、薪金及津贴	9,268	35,039	(25,860)	18,447
职工福利费	1,622	3,405	(3,404)	1,623
社会保险费	339	3,605	(3,571)	373
其中：医疗保险费	336	3,257	(3,223)	370
工伤保险费	2	283	(283)	2
生育保险费	1	65	(65)	1
住房公积金	37	3,888	(3,886)	39
工会经费和职工教育经费	186	810	(900)	96
其他短期薪酬	11	930	(927)	14
	11,463	47,677	(38,548)	20,592

(3) 离职后福利—设定提存计划

	2025 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2026 年 6 月 30 日
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
基本养老保险	35	5,085	(5,081)	39
失业保险费	1	197	(197)	1
企业年金缴费	6	2,305	(2,298)	13
	42	7,587	(7,576)	53

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

28 应交税费

本集团

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
未交增值税	3,985	2,515
消费税	18,194	17,806
所得税	2,410	1,607
矿业权出让收益	4,791	5,842
石油特别收益金	3,880	57
其他	7,196	7,469
合计	40,456	35,296

29 其他应付款

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团账龄超过一年的其他应付款余额主要为应付工程款。

30 一年内到期的非流动负债

本集团的一年内到期的非流动负债包括：

	2026 年 6 月 30 日			2025 年 12 月 31 日		
	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
长期银行借款						
—人民币借款			37,490			73,528
—美元借款	-	6.8109	1	-	7.0288	1
中国石化集团公司及其子公司借款						
—人民币借款			680			5,621
一年内到期的长期借款合计			38,171			79,150
一年内到期的应付债券						
—人民币债券			11,876			11,651
一年内到期的租赁负债			18,771			18,079
其他			1,891			1,677
一年内到期非流动负债			70,709			110,557

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团无重大未按期偿还的长期借款。

31 其他流动负债

于2026年6月30日，其他流动负债主要为待转销项税人民币126.55亿元（2025年12月31日：人民币120.49亿元）。

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

32 长期借款

长期借款主要为以摊余成本列示的信用借款。本集团的长期借款包括：

利率及最后到期日		2026 年 6 月 30 日			2025 年 12 月 31 日		
		外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
长期银行借款							
—人民币借款	于 2026 年 6 月 30 日的年利率为 0.74% 至 3.75% 不等（2025 年：1.08%至 3.90%不等），在 2040 年或以前到期			206,122			236,339
—美元借款	于 2026 年 6 月 30 日的年利率为 0.00%（2025 年：0.00%），在 2031 年或以前到期	6	6.8109	39	6	7.0288	42
减：一年内到期部分（附注 30）				(37,491)	(73,529)		
长期银行借款				168,670	162,852		
中国石化集团公司及其子公司长期借款							
—人民币借款	于 2026 年 6 月 30 日的年利率为 2.10%至 3.95%不等（2025 年：2.10%至 4.20%不等），在 2040 年或以前到期			20,477			25,737
减：一年内到期部分（附注 30）				(680)	(5,621)		
中国石化集团公司及其子公司长期借款				19,797	20,116		
合计				188,467	182,968		

本集团的长期借款到期日分析如下：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
一年至两年	82,200	56,709
两年至五年	53,224	80,125
五年以上	53,043	46,134
合计	188,467	182,968

长期借款主要为以摊余成本列示的信用借款。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

33 应付债券

本集团

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
应付债券：		
— 公司债券	90,055	63,947
减：一年内到期的部分（附注 30）	11,876	11,651
合计	78,179	52,296

该等债券均按照摊余成本列示。于 2026 年 6 月 30 日，本集团美元债券等值人民币 34.20 亿元，人民币债券 866.35 亿元（2025 年 12 月 31 日：美元债券等值人民币 35.29 亿元，人民币债券 604.18 亿元）。

34 租赁负债

本集团

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
租赁负债	175,076	175,486
减：一年内到期的非流动负债（附注 30）	18,771	18,079
合计	156,305	157,407

35 预计负债

预计负债主要包括预提油气资产未来的拆除费用。本集团根据行业惯例，就油气资产的拆除制定了一套标准方法，对油气资产的拆除措施主动承担义务。预提油气资产未来的拆除费用的变动如下：

	本集团 人民币百万元
2026 年 1 月 1 日余额	48,004
本期预提	899
油气资产弃置的拆除义务的利息费用	409
本期减少	(139)
外币报表折算差额	(71)
2026 年 6 月 30 日余额	49,102

36 其他非流动负债

其他非流动负债余额主要是长期应付款、专项应付款及递延收益。

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

37 股本

本集团

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
注册、已发行及缴足股本：		
97,142,913,622 股 A 股（2025 年：97,142,913,622 股），每股面值人民币 1.00 元	97,143	97,143
23,782,600,600 股 H 股（2025 年：23,782,600,600 股），每股面值人民币 1.00 元	23,783	23,783
合计	120,926	120,926

本公司于2000年2月25日成立时，注册资本为688亿股每股面值人民币1.00元的内资股，全部均由于重组向本公司转让多项以往所经营的业务连同的资产与负债作出的代价（附注1）。

根据于2000年7月25日通过的本公司临时股东大会特别决议案及有关政府部门的批准，本公司被授权将资本增至883亿股，每股面值人民币1.00元，并向海外的投资者发行不超过195亿股面值为人民币1.00元的股票。中国石化集团公司被授权对海外投资者发行其公司股权中不超过35亿股的股票。中国石化集团公司对海外投资者发行的股票将被转为H股。

于2000年10月，本公司发行15,102,439,000股H股，每股面值人民币1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美国存托股份（每股美国存托股份相等于100股H股），H股和美国存托股份发行价分别为港币1.59元及20.645美元。这次发行股份是通过全球首次招股予香港特别行政区及海外投资者。中国石化集团公司于这次全球首次发行招股亦配售1,678,049,000股内资股，每股面值人民币1.00元，予香港特别行政区及海外投资者。

于2001年7月，本公司于国内发行28亿股A股，每股面值人民币1.00元，发行价为人民币4.22元。这次发行股份是通过公开招股于中国境内自然人及机构投资者。

2010年度，本公司的分离交易可转换债券的认股权证共有188,292份成功行权，导致本公司A股增加88,774股，每股面值人民币1.00元。

2011年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加34,662股，每股面值人民币1.00元。

2012年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加117,724,450股，每股面值人民币1.00元。

于2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民币1.00元，配售价为港币8.45元。配售所得款项总额约为港币24,042,227,300.00元，经扣除佣金和估计费用后的配售所得款项净额约为港币23,970,100,618.00元。

于2013年6月，本公司派发股票股利，每10股送红股2股，同时用资本公积转增1股，导致本公司A股和H股分别增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

2013年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加114,076股，每股面值人民币1.00元。

2014年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加1,715,081,853股，每股面值人民币1.00元。

2015年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加2,790,814,006股，每股面值人民币1.00元。

2022年度，本公司分别回购442,300,000股A股和732,502,000股H股，回购A股股份的每股价格为人民币4.06元/股至人民币4.50元/股，回购A股总金额为人民币1,888,163,981.61元，回购H股股份的每股价格为港币3.06元/股至港币3.75元/股，回购H股总金额为港币2,499,261,860.00元，截至2022年12月31日已全部注销。

2023年度，本公司分别回购143,500,000股A股和403,656,000股H股，回购A股股份的每股价格为人民币5.29元/股至人民币6.17元/股，回购A股总金额为人民币816,009,269.44元，回购H股股份的每股价格为港币3.78元/股至港币4.56元/股，回购H股总金额为港币1,646,392,242.20元，截至2023年12月31日已全部注销。

根据本公司2023年3月24日召开的第八届董事会第十五次会议、2023年5月30日召开的2022年年度股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会《关于同意中国石油化工股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可[2024]110号）同意注册，本公司于2024年3月18日获准向中国石化集团公司发行A股普通股2,390,438,247股（每股面值人民币1.00元，发行价格为人民币5.02元/股），募集资金总额人民币11,999,999,999.94元，扣除保荐承销费用和其他发行费用总计人民币12,671,221.04元（不含增值税），募集资金净额为人民币11,987,328,778.90元，计入股本人民币2,390,438,247.00元，计入资本公积人民币9,596,890,531.90元。

2024年度，本公司分别回购130,146,195股A股和328,126,000股H股，回购A股股份的每股价格为人民币6.16元/股至人民币6.43元/股，回购A股总金额为人民币816,001,427.20元，回购H股股份的每股价格为港币4.09元/股至港币4.89元/股，回购H股总金额为港币1,436,267,366.40元，截至2024年12月31日，2024年12月30日回购的138,000股H股尚未注销。

2025年度，本公司分别回购89,349,476股A股和266,554,000股H股，回购A股股份的每股价格为人民币5.27元/股至人民币6.10元/股，回购A股总金额为人民币500,000,213.01元，回购H股股份的每股价格为港币4.05元/股至港币4.64元/股，回购H股总金额为港币1,152,829,082.00元，截至2025年12月31日，2024年12月30日回购的138,000股H股、2025年回购的A股及H股已全部注销。

于2026年上半年，本公司分别回购53,790,690股A股和28,564,000股H股，回购A股股份的每股价格为人民币4.44元/股至人民币4.87元/股，回购A股总金额为人民币249,999,599.50元，回购H股股份的每股价格为港币3.99元/股至港币4.21元/股，回购H股总金额为港币117,026,970.80元，其中9,750,000股H股于2026年6月30日尚未完成交割。截至2026年6月30日，本期回购的所有A股和H股全部未注销。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之权益。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

37 股本（续）

本集团（续）

资本管理

管理层致力于优化本集团的资本结构，包括权益、借款及债券。为了保持和调整本集团的资本结构，管理层可能会使本集团增发新股、调整资本支出计划、出售资产以减少负债或者调整短期借款、长期借款及债券的比例。管理层根据债务资本率及资产负债率监控资本。债务资本率是用非一年内到期的长期借款及应付债券除以本公司股东应占权益和非一年内到期的长期借款及应付债券的总和来计算的，而资产负债率是用总负债除以总资产来计算的。管理层的策略是根据本集团经营和投资的需要以及市场环境的变化作适当的调整，并将本集团的债务资本率和资产负债率维持在合理的范围内。于2026年6月30日，本集团的债务资本率和资产负债率分别为24.0%（2025年12月31日：22.1%）和54.3%（2025年12月31日：54.1%）。

合同项下的借款和债券及承诺事项的到期日分别载于附注32、33和62。

管理层对本集团的资本管理方针在本期内并无变更。本公司及任一子公司均不受来自外部的资本要求所限。

38 资本公积

本集团资本公积变动情况如下：

	人民币百万元
2026 年 1 月 1 日余额	124,818
权益法核算被投资单位的其他权益变动	142
其他	(2)
2026 年 6 月 30 日余额	124,958

资本公积主要为：(a) 本公司于重组时发行的股票总面值与从中国石化集团公司转移的净资产数额之间的差异；(b) 股本溢价，是本公司发行H股及A股股票时投资者投入的资金超过其在股本中所占份额的部分，分离交易可转换债券在认股权证到期时未行权部分所占份额，以及2011年可转换债券行权的部分自债券账面价值及衍生工具部分转入的金额；(c) 同一控制下企业合并及与少数股东交易的对价超过所获得净资产的账面价值的差额。

39 其他综合收益

本集团

(a) 其他综合收益在合并利润表变动情况

	截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间		
	税前金额	所得税	税后金额
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
现金流量套期储备：			
本期确认的套期公允价值变动的有效套期	(419)	(35)	(454)
减：转入本期间合并利润表的重分类调整金额	(11,133)	1,342	(9,791)
小计	10,714	(1,377)	9,337
其他权益工具投资公允价值变动	2,557	6	2,563
权益法下可转损益的其他综合收益	396	-	396
外币财务报表折算差额	(6,521)	-	(6,521)
其他综合收益	7,146	(1,371)	5,775

	截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间		
	税前金额	所得税	税后金额
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
现金流量套期储备：			
本期确认的套期公允价值变动的有效套期	101	(133)	(32)
减：转入本期间合并利润表的重分类调整金额	1,382	(239)	1,143
小计	(1,281)	106	(1,175)
其他权益工具投资公允价值变动	862	1	863
权益法下可转损益的其他综合收益	4,288	-	4,288
外币财务报表折算差额	(866)	-	(866)
其他综合收益	3,003	107	3,110

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

39 其他综合收益（续）

本集团（续）

(b) 其他综合收益各项目在合并资产负债表的变动情况

	归属于母公司股东权益					少数股东权益	其他综合收益合计
	权益法下可转损益的其他综合收益	其他权益工具投资公允价值变动	现金流量套期储备	外币报表折算差额	小计		
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
2025 年 1 月 1 日	(11,500)	(112)	3,253	7,372	(987)	(2,997)	(3,984)
本期增减变动	3,205	608	(1,189)	(673)	1,951	1,203	3,154
2025 年 6 月 30 日	(8,295)	496	2,064	6,699	964	(1,794)	(830)
2026 年 1 月 1 日	(4,145)	2,179	4,151	4,541	6,726	(1,430)	5,296
本期增减变动	302	(526)	3,572	(5,081)	(1,733)	(817)	(2,550)
2026 年 6 月 30 日	(3,843)	1,653	7,723	(540)	4,993	(2,247)	2,746

于2026年6月30日，现金流量套期储备余额为收益人民币85.71亿元（2025年12月31日：收益人民币42.57亿元），其中归属于母公司股东为收益人民币77.23亿元（2025年12月31日：收益人民币41.51亿元）。

40 专项储备

按照中国财政部、应急管理部印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的规定，本集团主要根据适用该办法的业务相关营业收入或在中国境内开采的原矿产量按月从净利润中提取一定比例的安全生产费用计入专项储备。企业提取的安全生产费用专项用于完善和改进企业或者项目的安全生产条件，符合安全生产费用使用范围的支出均应在提取的安全生产费用中列支。对利用安全生产费用形成的资产，纳入相关资产管理。安全生产费用本年度结余资金结转下年度使用。

41 盈余公积

盈余公积变动情况如下：

	本集团		总额 人民币百万元
	法定盈余公积 人民币百万元	任意盈余公积 人民币百万元	
2026 年 1 月 1 日余额	114,226	117,000	231,226
本期提取	-	-	-
2026 年 6 月 30 日余额	114,226	117,000	231,226

《中华人民共和国公司法》及本公司章程规定了以下利润分配方案：

- (a) 提取净利润的10%计入法定盈余公积，如余额达到公司注册资本的50%，可不再提取；
- (b) 提取法定盈余公积后，董事会可以提取任意盈余公积，提交股东大会批准。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

42 营业收入及营业成本

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间			
	本集团		本公司	
	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
主营业务收入	1,409,380	1,380,387	396,913	448,773
其他业务收入	27,181	28,665	9,283	10,794
合计	1,436,561	1,409,052	406,196	459,567
营业成本	1,160,123	1,192,753	301,138	364,183

主营业务收入主要包括石油及化工产品、原油、天然气销售收入，其他业务收入主要包括辅料销售、提供服务、租金及其他收入。

营业成本主要为主营业务相关的产品成本。本集团各报告分部的收入情况列示于附注 64 中。

本集团营业收入主要由以下产品的销售收入构成：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
主营业务收入	1,409,380	1,380,387
其中：汽油	378,243	392,763
柴油	260,839	268,388
原油	200,225	186,071
化工原料类	24,795	19,610
基础有机化工品	98,496	96,824
合成树脂	58,447	64,143
煤油	123,851	102,849
天然气	57,613	49,667
合成纤维单体及其聚合物	21,921	21,212
其他(i)	184,950	178,860
其他业务收入	27,181	28,665
其中：辅料销售及其他收入	26,308	27,839
租金收入	873	826
营业收入合计	1,436,561	1,409,052

注：

(i) 其他主要为液化石油气以及炼油和化工产品的副产品、联产品等。

(ii) 除租金收入外，以上营业收入均为合同产生的收入。

43 税金及附加

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
消费税	104,122	99,493
城市维护建设税	9,227	8,861
石油特别收益金	5,497	1,077
教育费附加	6,795	6,383
资源税	5,028	4,092
矿业权出让收益	843	722
其他	2,906	2,723
合计	134,418	123,351

各项税金及附加的计缴标准参见附注 4。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

44 财务费用

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
发生的利息支出	5,426	5,614
减：资本化的利息支出	488	686
加：租赁负债利息支出	4,289	4,431
净利息支出	9,227	9,359
油气资产弃置的拆除义务的利息费用（附注 35）	409	378
利息收入	(2,558)	(2,807)
净汇兑（收益）/损失	(426)	1,496
合计	6,652	8,426

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团用于确定借款利息资本化金额的资本化率均为 0.74% 至 2.77%（截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间：2.00% 至 2.98%）。

45 费用按性质分类

利润表中的营业成本、销售费用、管理费用、研发费用和勘探费用（包括干井成本）按照性质分类，列示如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
采购原油、产品及经营供应品及费用	1,079,814	1,118,440
职工费用	52,385	49,442
折旧、折耗及摊销	63,469	61,155
勘探费用（包括干井成本）	5,151	5,646
其他费用	28,582	24,694
合计	1,229,401	1,259,377

46 销售费用

销售费用主要包括销售人员的工资薪酬、销售设备和相关系统的折旧摊销等。

47 管理费用

管理费用主要包括行政管理人员的工资薪酬、办公设施和办公系统及软件的折旧摊销和修理费等。

48 研发费用

研究及开发费用主要用于本集团上游领域资源接替，炼油领域调整结构、提质增效升级，化工领域原料产品和产业结构调整等方面的研究开发活动。

49 勘探费用

勘探费用包括地质及地球物理勘探费用及核销不成功探井成本。

50 其他收益

按性质分类	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
政府补助	2,099	3,122
其他	60	166
合计	2,159	3,288

其他收益主要是与企业日常活动相关的政府补助。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

51 投资（损失）/ 收益

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间			
	本集团		本公司	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
成本法核算的子公司长期股权投资收益	-	-	15,469	10,844
权益法核算的长期股权投资收益	6,989	4,846	1,522	1,149
处置长期股权投资产生的投资（损失）/ 收益	(34)	2	-	(38)
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	104	3	-	-
持有 / 处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产 及负债以及衍生金融工具产生的投资（损失）/ 收益	(22,218)	2,778	(5)	(1)
现金流量套期的无效部分的已实现收益 / （损失）	1,153	18	(10)	(52)
其他	65	70	346	461
合计	(13,941)	7,717	17,322	12,363

52 公允价值变动损益

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产及负债公允价值变动收益净额	(257)	1,533
现金流量套期的无效部分的未实现收益净额	(2,137)	252
合计	(2,394)	1,785

53 资产减值损失

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
预付款项	7	(6)
存货	15,683	2,303
固定资产	10	-
其他	(19)	(8)
合计	15,681	2,289

54 营业外收入

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
政府补助	106	130
其他	723	592
合计	829	722

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

55 营业外支出

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
罚款及赔偿金	131	140
捐赠支出	18	42
资产报废、毁损损失	136	244
其他	856	623
合计	1,141	1,049

56 所得税费用

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
当期所得税费用	8,469	5,714
递延所得税费用	(1,703)	(378)
调整以前年度所得税	(115)	(129)
合计	6,651	5,207

按适用税率乘以会计利润与实际税务支出的调节如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
利润总额	36,644	28,767
按税率 25% 计算的预计所得税支出	9,161	7,192
不可扣税的支出的税务影响	1,660	1,580
非应税收益的税务影响	(2,728)	(2,435)
优惠税率的税务影响(注)	(2,055)	(1,684)
海外业务的税务影响	(192)	(177)
已使用以前年度未计入递延税项的损失及暂时性差异的税务影响	(218)	(43)
未计入递延税项的损失税务影响	304	563
冲销递延所得税资产	834	340
以前年度所得税调整	(115)	(129)
本期所得税费用	6,651	5,207

注：本集团根据中国有关所得税税法按应纳税所得的25%税率计算所得税准备，设立在中国西部的部分企业适用15%的所得税优惠税率计算所得税准备，根据财政部公告2020年第23号《财政部 税务总局 国家发展改革委 关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》，该优惠税率自2021年1月1日延续至2030年12月31日。

57 分配股利

(a) 于资产负债表日后分配的普通股股利

根据本公司章程及于2026年8月21日举行的董事会之决议，董事会批准派发截至2026年12月31日止年度的中期股利，每股人民币0.105元（2025年：人民币0.088元），共人民币126.89亿元（2025年：人民币106.62亿元）。于资产负债表日后分派的中期现金股利并未于资产负债表日确认为负债。

(b) 本期间内分配的普通股股利

根据2026年5月13日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至2025年12月31日止年度的年末股利，每股人民币0.112元，按截至2026年6月16日的总股数计算的股利，共计人民币135.44亿元。已于2026年6月全部支付。

根据2025年5月28日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至2024年12月31日止年度的年末股利，每股人民币0.140元，按截至2025年6月17日的总股数计算的股利，共计人民币169.74亿元。已于2025年6月全部支付。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

58 现金流量表相关情况

本集团

(a) 将净利润调节为经营活动的现金流量：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
净利润	29,993	23,560
加：资产减值损失	15,681	2,289
信用减值转回	(23)	(138)
使用权资产折旧	8,158	8,423
固定资产折旧	49,756	47,784
无形资产及长期待摊费用摊销	5,555	4,948
干井核销	4,125	4,571
资产处置及报废净收益	(564)	(313)
公允价值变动损失/（收益）	2,394	(1,785)
财务费用	7,078	8,690
投资损失/（收益）	13,941	(7,717)
递延所得税资产（增加）/减少	(2,424)	381
递延所得税负债增加/（减少）	721	(759)
存货的增加	(8,191)	(2,442)
安全生产费	1,019	1,125
经营性应收项目的增加	(48,041)	(29,942)
经营性应付项目的（减少）/增加	(16,679)	2,341
经营活动产生的现金流量净额	62,499	61,016

(b) 现金净变动情况：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
现金的期末余额	102,591	107,714
减：现金的期初余额	81,053	91,295
现金净增加额	21,538	16,419

(c) 本集团持有的现金分析如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
现金		
— 库存现金	-	1
— 可随时用于支付的银行存款	102,591	107,713
期末可随时变现的现金余额	102,591	107,714

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

58 现金流量表相关情况（续）

(d) 收到其他与投资活动有关的现金：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
三个月以上定期存款到期收回现金	49,340	37,983
利息收入	1,824	1,561
其他	261	194
合计	51,425	39,738

(e) 支付其他与投资活动有关的现金：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
存入三个月以上的定期存款	(46,242)	(43,346)
向关联方提供的借款	-	(613)
其他	(95)	(164)
合计	(46,337)	(44,123)

(f) 支付其他与筹资活动有关的现金：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
偿还租赁负债支付的金额	(10,399)	(9,289)
偿还其他金融负债	-	(509)
少数股东减资	(2)	(69)
回购股份所支付的现金	(318)	(138)
其他	(334)	(229)
合计	(11,053)	(10,234)

(g) 筹资活动产生的各项负债（不含租赁负债）变动情况：

	本期增加			本期减少		期末余额 人民币百万元
	期初余额 人民币百万元	现金变动 人民币百万元	非现金变动 人民币百万元	现金变动 人民币百万元	非现金变动 人民币百万元	
长短期借款及应付债券	355,520	414,603	18,794	(382,352)	(14,695)	391,870
其他非流动负债-关联方借款	8,212	-	389	(73)	13	8,541
合计	363,732	414,603	19,183	(382,425)	(14,682)	400,411

本期减少的现金变动金额中包含本期实际支付的利息人民币 40.08 亿元。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

59 关联方及关联交易

(1) 存在控制关系的关联方

企业名称	:	中国石油化工集团有限公司
统一社会信用代码	:	9111000010169286X1
注册地址	:	北京市朝阳区朝阳门北大街22号
主营业务	:	组织所属企业石油、天然气的勘探、开采、储运（含管道运输）、销售和综合利用；组织所属企业石油炼制；组织所属企业成品油的批发和零售；组织所属企业石油化工及其他化工产品的生产、销售、储存、运输经营活动；实业投资及投资管理；石油石化工程的勘探设计、施工、建筑安装；石油石化设备检修维修；机电设备制造；技术及信息、替代能源产品的研究、开发、应用、咨询服务；进出口业务。
与本企业关系	:	最终控股公司
经济性质	:	有限责任公司（国有独资）
法定代表人	:	侯启军
注册资本	:	人民币3,265.47亿元

中国石化集团公司是一家由中国政府控制的企业。中国石化集团公司直接及间接持有本公司股份的69.95%。

(2) 不存在控制关系的主要关联方

与本公司属同一母公司控制的主要关联方：

中石化财务有限责任公司（注）
中国石化集团胜利石油管理局有限公司
中国石化集团中原石油勘探局有限公司
中国石化集团资产经营管理有限公司
中国石化工程建设公司
中国石化盛骏国际投资有限公司
中国石化集团石油商业储备有限公司

本集团的主要联营公司：

国家管网集团
中石化财务有限责任公司
中国石化资本
中天合创
中航油

本集团的主要合营公司：

福建联合石化
扬子巴斯夫
英力士（宁波）
中沙天津石化
上海赛科

注：中石化财务有限责任公司与本公司属同一母公司控制，同时为本集团的主要联营公司。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

59 关联方及关联交易（续）

(3) 在日常业务中与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司进行的主要关联方交易如下：

	注	本集团 截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
货品销售	(i)	213,572	187,531
采购	(ii)	126,891	95,538
储运	(iii)	11,892	12,431
勘探及开发服务	(iv)	12,783	13,815
与生产有关的服务	(v)	15,935	12,117
代理佣金收入	(vi)	63	49
利息收入	(vii)	1,320	1,323
利息支出	(viii)	557	494
存放于关联方的存款净额	(vii)	(9,422)	(15,287)
自关联方取得的资金净额	(ix)	20,751	21,689

以上所列示为截至2026年及2025年6月30日止6个月期间与关联方在进行交易时按照有关合同所发生的成本及取得的收入等。

其中，a) 本集团截至2026年6月30日止6个月期间从中国石化集团公司及其子公司采购类交易金额为人民币1,142.55亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币742.87亿元），包括产品和服务（采购、储运、勘探及开发服务、与生产有关的服务）为人民币1,072.35亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币674.22亿元），支付的土地和房屋及其他租金分别为人民币56.37亿元、人民币6.34亿元和人民币1.92亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币55.91亿元、人民币6.07亿元和人民币1.73亿元），利息支出为人民币5.57亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币4.94亿元）以及 b) 本集团截至2026年6月30日止6个月期间对中国石化集团公司及其子公司销售类交易金额为人民币748.46亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币395.29亿元），包括货品销售为人民币734.64亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币381.73亿元），利息收入为人民币13.20亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币13.23亿元），代理佣金收入为人民币0.62亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币0.33亿元）。

截至2026年6月30日止6个月期间，本集团支付予中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的土地、房屋及其他租金分别为人民币56.41亿元、人民币6.37亿元和人民币2.02亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币55.94亿元、人民币6.11亿元和人民币1.89亿元），承担的租赁负债利息支出为人民币36.88亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币37.84亿元）。本集团作为承租方未从中国石化集团及其子公司，联营公司和合营公司取得单项重大的使用权资产。

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团就银行向联营公司和合营公司提供信贷作出的担保如附注63(b)所示。除此之外，本集团没有其他对中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司作出的银行担保。

注：

- (i) 货品销售是指销售原油、中间石化产品、石油产品及辅助性生产材料。
- (ii) 采购是指采购直接与本集团业务有关的物料及公用服务供应，如采购原料和辅助材料及相关服务、供水、供电及气体供应等。
- (iii) 储运是指所使用铁路、道路及水路运输服务、管输、装卸及仓储设施等发生的成本。
- (iv) 勘探及开发服务包括由勘探开发所产生的直接成本，包括地球物理、钻井、测井及录井服务等。
- (v) 与生产有关的服务是指就本集团业务提供的辅助服务，如设备维修和一般保养、保险、科技研究、通讯、救火、保安、物检及化验、资讯科技、设计及工程、建设（包括兴建油田设施、炼油厂及化工厂）、机器及零部件生产、安装、项目监理、环保以及管理服务等。
- (vi) 代理佣金收入是指向若干中国石化集团公司拥有的企业提供销售及采购代理服务所收取的佣金。
- (vii) 利息收入是指从存放于中国石化集团公司控制的金融机构—中石化财务公司和中国石化盛骏国际投资有限公司的存款所取得的利息收入，适用利率按银行储蓄存款利率厘定。
- (viii) 利息支出是指从中国石化集团公司及其子公司借入的借款所产生的利息支出。
- (ix) 本集团从中国石化集团公司及其子公司获得借款、票据贴现及开具承兑汇票等。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

59 关联方及关联交易（续）

(3) 在日常业务中与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司进行的主要关联方交易如下（续）：

与重组成立本公司相关，本公司和中国石化集团公司达成了一系列协议。根据协议内容，1) 中国石化集团公司向本集团提供货物和产品，以及一系列的辅助、社会和支持服务，2) 本集团向中国石化集团公司售卖若干货品。这些协议对本集团截至2026年6月30日止6个月期间的营运业绩存在影响。这些协议的条款现概述如下：

(a) 本公司已与中国石化集团公司达成非专属货品和辅助服务互供协议（「互供协议」），并于2000年1月1日起生效。根据互供协议，中国石化集团公司同意为本集团提供若干辅助生产服务、建筑服务、信息咨询服务、供应服务以及其他的服务和产品。虽然中国石化集团公司和本公司都可以在不少于6个月的通知期后终止互供协议，但中国石化集团公司同意，在本集团未能从第三方获得等同的服务的情况下，不会终止该协议。至于中国石化集团公司为本集团所提供的服务与产品的定价政策，现列述如下：

- 以国家规定的价格为准；
- 若国家没有规定价格，则以国家的指导价格为准；
- 若国家既无规定价格，亦无指导价格，则以市价为准；或
- 若以上皆不适用，则以各方协商的价格为准，定价的基础为提供该类服务的合理开支再加上不高于6%的毛利。

(b) 本公司已与中国石化集团公司达成非专属文教卫生服务协议，并于2000年1月1日起生效。根据协议，中国石化集团公司同意为本集团提供若干文化、教育、健康护理和社会服务，有关的定价和终止协议的条款与上述互供协议的内容一致。

(c) 本公司已与中国石化集团公司达成一系列租赁协议，租赁若干土地和建筑物，并于2000年1月1日起生效。土地的租期为40年或50年，建筑物的租期为20年。本公司和中国石化集团公司可以每三年磋商土地租金。而建筑物租金的磋商可每年进行。但有关的租金不能高于独立第三方所确定的市价。

(d) 本公司已与中国石化集团公司达成协议，并于2000年1月1日起生效。根据协议内容，本集团有权使用中国石化集团公司开发的若干商标、专利、技术或计算机软件。

(e) 本公司已与中国石化集团公司达成专利经营权协议，并于2000年1月1日起生效。根据协议，中国石化集团公司拥有的油库及加油站只售卖本集团供应的炼油产品。

(f) 在2000年签订的一系列持续性关联交易协议的基础上，针对2025年1月1日开始的持续关联交易，本公司与中国石化集团公司已于2024年8月23日签订了持续关联交易第七补充协议，对互供协议、土地使用权租赁及房产租赁合同项下的持续关联交易的条款作出修订。

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

59 关联方及关联交易（续）

(4) 与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的主要关联方往来款项余额

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的往来款项余额如下：

	最终控股公司		其他关联公司	
	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
货币资金	-	-	83,993	74,571
应收账款	1	-	19,461	12,982
应收款项融资	-	-	50	41
其他应收款	305	68	15,736	20,517
预付款项及其他流动资产	107	177	1,310	747
其他非流动资产	-	-	5,107	7,072
应付票据	-	-	10,634	10,693
应付账款	22	28	17,013	12,263
合同负债	12	12	3,866	4,334
其他应付款及其他流动负债	567	21	31,407	28,382
其他非流动负债	-	-	10,336	9,536
短期借款	-	-	14,016	6,300
长期借款（包含一年内到期部分）	-	-	20,477	25,737
租赁负债（包含一年内到期部分）	58,836	58,727	91,570	92,211

除短期借款及长期借款外，应收 / 应付中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的款项是无息及无担保，并且是按照一般的商业条款进行偿还。与来自中国石化集团公司及其子公司的短期借款及长期借款有关的条款分别列于附注23及附注32。

于2026年6月30日及截至该日止6个月期间，以及于2025年12月31日及截至该日止年度，应收中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的款项中并未计提个别重大的减值准备。

(5) 关键管理人员的薪金：

关键管理人员是指有权利和责任直接或间接策划、指导和控制本集团活动的人员，包括本集团的董事及监事（本公司于2025年12月不再设置监事会）。对关键管理人员的报酬如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币千元	2025 年 人民币千元
日常在职报酬	2,324	4,617
退休金供款	100	294
合计	2,424	4,911

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

60 主要会计估计及判断

本集团的财务状况和经营成果容易受到与编制财务报表有关的会计方法、假设及估计所影响。该等假设及估计是以本集团认为合理的过往经验和其他不同因素作为基础，而这些经验和因素均为对未能从其他来源确定的事宜作出判断的基准。管理层会持续对这些估计作出评估。由于实际情况、环境和状况的改变，故实际业绩可能有别于这些估计。

在审阅财务报表时，需要考虑的因素包括重要会计政策的选择、对应用这些政策产生影响的判断及其他不明朗因素，以及状况和假设变动对已汇报的业绩的敏感程度等。重要会计政策载列于附注3。本集团相信，下列重要会计政策包含编制财务报表时所采用的最重要的判断和估计。

(a) 油气资产和储量

勘探及开发分部的油气生产活动的会计处理方法受专为油气行业而设的会计法规所规限。本集团油气生产活动采用成果法反映。成果法反映勘探矿产资源的固有波动性，不成功的探井成本记入费用。这些成本主要包括干井成本、地震成本和其他勘探成本。

鉴于编制这些资料涉及主观的判断，本集团油气储量的工程估计存有内在的不精确性，并仅系近似数量数额。尽管工程估计存有内在的不精确性，这些估计被用作折旧费用、减值损失及未来的拆除费用的基准。在估计油气储量可确定为「探明储量」之前，需要遵从若干有关工程标准的权威性指引。探明及探明已开发储量的估计须至少每年更新一次，并计入各个油田最近的生产和技术资料。此外，由于价格及成本水平按年变更，因此，探明及探明已开发储量的估计也会出现变动。有关探明油气资产的资本化成本按产量法以产量和油气储量为基础进行摊销，因此就会计目的而言，探明及探明已开发储量的估计的变动视为估计变更处理，并按预期基准反映在相关的折旧率中。油气储量将对油气资产账面价值可收回性的评估产生直接影响。如果本集团下调了探明储量的估计，本集团的利润将由由于油气资产折耗费用的变化或油气资产账面价值的减记而受到影响。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照类似区域目前的行业惯例考虑预期的拆除方法，参考油气资产拆除的标准工序及费用估计，同时考虑油气资产预期的经济年限、技术和价格水平等因素后进行的。预计未来拆除费用的现值资本化为油气资产，并且以同等金额计入相应的拆除成本的预计负债中。

(b) 资产减值准备

倘若情况显示长期资产的账面净值可能无法收回，有关资产便会视为「已减值」，并可能根据《企业会计准则第8号——资产减值》确认减值损失。本集团会定期评价长期资产的账面价值，以确定可收回金额是否下跌至低于账面价值。当事项或环境变动（含环境保护及能源转型因素）显示资产的账面价值可能无法收回时，有关资产便会进行减值测试。如果出现下跌迹象，账面价值便会减至可收回值。每年度本集团对商誉的可收回金额进行评估。可收回金额是以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较高者计算。由于本集团难以获得资产的公开市价，因此难以准确地估计公允价值减去处置费用后的净额。因此，本集团按资产预计未来现金流量的现值确定可收回金额。预计资产的未来现金流量以经管理层批准的最近财务预算或者预测数据，以及该预算或者预测期之后年份稳定的或者递减的增长率为基础。如递增的增长率是合理的，则以递增的增长率为基础。在恰当、合理的情况下，该增长率可以是零或者负数。建立在预算或者预测基础上的预计现金流量通常涵盖五年，如更长的期间是合理的，则可以涵盖更长的期间。在对预算或者预测期之后年份的现金流量进行预计时，所使用的增长率除了能够证明更高的增长率是合理的之外，不超过本集团经营的产品所处行业或市场的长期平均增长率，或者该资产所处市场的长期平均增长率。在确定折现率时，通常以加权平均资产成本为依据。在厘定预计未来现金流量时，该资产所产生的预期现金流量会折现至其现值，因而需要对原油、天然气、炼油及化工产品的未来销售价格、油气储量与生产剖面、产品组合与产量、生产成本及折现率等作出重大判断。本集团在厘定与可收回金额相若的合理金额时会采用所有容易可供使用的资料，包括根据合理和可支持的假设所作出的估计和销售量、售价、经营成本及折现率的预测。

(c) 折旧

除油气资产外的固定资产均在考虑其估计残值后，于预计可使用年限内按直线法计提折旧。管理层至少每年审阅资产的预计可使用年限，以确定将记入每一报告期的折旧费用数额。预计可使用年限是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术的改变确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧费用进行调整。

(d) 预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，使用准备矩阵计算并确认预期信用损失。

本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

(e) 存货跌价准备

假若存货成本高于可变现净值，存货跌价准备将会被确认。可变现净值是在日常业务中的估计售价减估计完成生产及销售所需的成本。管理层以可得到的资料作为估计的基础，其中包括产成品的市场价格，及过往的营运成本。如实际售价低于或完成生产的成本高于估计，实际存货跌价准备将会高于估计数额。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

61 重要子公司情况

截至2026年6月30日止六个月期间，本公司的主要子公司均纳入合并范围。对本集团的业绩、资产及负债有重要影响的主要子公司之具体情况如下：

子公司名称	主营业务	注册 股本 / 资本 百万元	期末实际 出资额 百万元	持股比例 / 表决权比例 %	期末少数 股东权益 人民币百万元
(a) 通过重组方式取得的子公司：					
中国石化国际事业有限公司	石化产品贸易	人民币 1,400	人民币 1,856	100.00	12
中国国际石油化工联合有限责任公司	原油及石化产品贸易	人民币 5,000	人民币 6,585	100.00	6,105
中国石化催化剂有限公司	生产及销售催化剂	人民币 1,500	人民币 2,981	100.00	368
中国石化扬子石油化工有限公司	制造中间石化产品及石油产品	人民币 15,651	人民币 15,756	100.00	-
中国石化润滑油有限公司	生产及销售润滑油脂成品、润滑油基础油以及石油化工原料等	人民币 3,374	人民币 3,374	100.00	84
中国石化仪征化纤有限责任公司	生产及销售聚酯切片及聚酯纤维	人民币 4,000	人民币 7,437	100.00	-
中石化（河南）炼油化工有限公司	制造中间石化产品及石油产品	人民币 1,843	人民币 2,248	100.00	-
中国石化销售股份有限公司（「销售公司」）	成品油销售	人民币 28,403	人民币 20,000	70.43	84,454
中石化冠德控股有限公司（「中石化冠德」）	经营提供原油码头服务及天然气管道运输服务	港币 248	港币 3,952	60.33	5,933
中国石化上海石油化工股份有限公司（「上海石化」）	制造合成纤维、树脂及塑料、中间石化产品及石油产品	人民币 10,543	人民币 5,462	51.81	12,365
福建炼油化工有限公司（「福建炼化」）(i)	制造塑料、中间石化产品及石油产品	人民币 10,492	人民币 6,326	50.00	4,499
(b) 作为发起人取得的子公司：					
中国石化国际石油勘探开发有限公司（「国际勘探」）	石油、天然气勘探、开发、生产及销售等领域的投资	人民币 8,250	人民币 8,250	100.00	4,900
中国石化海外投资控股有限公司（「海外投资控股」）	海外业务投资和股权管理	美元 4,945	美元 4,945	100.00	-
中国石化化工销售有限公司	石化产品销售	人民币 1,000	人民币 1,165	100.00	162
中国石化长城能源化工有限公司	煤化工投资管理、煤化工产品生产与销售	人民币 26,087	人民币 22,988	100.00	25
中国石化北海炼化有限责任公司	原油进口、加工，石油石化产品的生产、储存、销售	人民币 5,294	人民币 5,240	98.98	137
中科（广东）炼化有限公司	原油加工及石油制品制造	人民币 8,168	人民币 6,621	90.30	2,249
中国石化青岛炼化有限责任公司	制造中间石化产品及石油产品	人民币 5,153	人民币 4,380	85.00	2,247
中韩（武汉）石油化工有限公司（「中韩武汉」）	石油产品、石化产品、乙烯及下游衍生产品的生产、销售、研发	人民币 7,193	人民币 4,244	59.00	2,435
(c) 通过同一控制企业合并取得的子公司：					
中国石化海南炼油化工有限公司	制造中间石化产品及石油产品	人民币 9,698	人民币 12,707	100.00	259
中国石化青岛石油化工有限公司	制造中间石化产品及石油产品	人民币 1,595	人民币 7,233	100.00	-
中国石化上海高桥石油化工有限公司（「高桥石化」）	制造中间石化产品及石油产品	人民币 10,000	人民币 4,804	55.00	9,767
中石化湖南石油化工有限公司（「湖南石化」）	原油加工及石油制品制造	人民币 7,333	人民币 5,478	74.69	3,711

* 本集团持股比例100%的子公司期末少数股东权益为其下属子公司的少数股东权益。

除中石化冠德及海外投资控股分别是在百慕大及香港特别行政区注册成立以外，上述所有主要子公司都是在中国注册成立，并主要在中国境内经营。

注：

(i) 本公司合并该企业的财务报表，因为本公司拥有对该企业的权力，通过参与其相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对该企业的权力影响其回报金额。

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

61 重要子公司情况（续）

持有重大少数股东权益的子公司的简明财务信息

以下为本集团重大的少数股东权益的子公司内部抵销前的简明财务信息。

简明合并资产负债表

	销售公司		国际勘探		上海石化		中石化冠德		高桥石化		湖南石化	
	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
流动资产	228,354	216,357	19,481	19,472	15,927	15,177	2,812	3,474	17,389	16,529	4,722	4,703
流动负债	(229,424)	(226,993)	(1,074)	(984)	(14,657)	(16,260)	(115)	(141)	(6,241)	(5,736)	(15,236)	(15,901)
流动(负债) / 资产净额	(1,070)	(10,636)	18,407	18,488	1,270	(1,083)	2,697	3,333	11,148	10,793	(10,514)	(11,198)
非流动资产	308,122	317,140	12,444	12,630	26,990	27,380	12,399	11,787	13,564	13,850	30,444	30,779
非流动负债	(48,428)	(49,803)	(13,340)	(13,438)	(3,760)	(2,670)	(199)	(172)	(3,020)	(3,045)	(5,269)	(4,884)
非流动资产 / (负债)净额	259,694	267,337	(896)	(808)	23,230	24,710	12,200	11,615	10,544	10,805	25,175	25,895

简明合并综合收益表及现金流量表

截至 6 月 30 日止 6 个月期间	销售公司		国际勘探		上海石化		中石化冠德		高桥石化		湖南石化	
	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年	2026 年	2025 年
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
营业收入	739,746	750,908	1,117	1,065	38,992	39,523	311	283	29,752	19,485	29,988	21,813
净利润 / (亏损)	6,290	6,942	817	(515)	283	(461)	340	519	78	(258)	(50)	(968)
综合收益总额	7,325	7,485	(169)	1,505	317	(446)	277	529	81	(257)	(54)	(964)
归属于少数股东的综合收益	2,838	2,740	(9)	540	144	(214)	110	210	35	(115)	(13)	(244)
向少数股东分派的股利	2,380	636	-	1,987	2	107	130	136	-	-	-	-
经营活动现金流量	980	22,855	379	536	(841)	779	116	68	693	(1,565)	1,538	(73)

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

62 承诺事项

资本承诺

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团资本承诺如下：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
已授权及已订约(i)	116,969	170,368
已授权但未订约	88,911	87,592
合计	205,880	257,960

资本承诺是关于油气资产的勘探及开发、炼油及化工生产扩容工程和兴建油库、加油站的资本性支出及对外投资承诺支出。

注：

(i) 于2026年6月30日，资本承诺中包含本集团对外投资承诺金额人民币215.02亿元（2025年12月31日：人民币217.56亿元）。

对合营公司的承诺

根据本集团与若干合营公司签订的协议，本集团承诺以市场价格为基础自合营公司购买一定数量的产品。

勘探及生产许可证

本集团已获自然资源部签发的勘探许可证。此勘探许可证有效年限为5年，届满可以延期，每次延期申请均可延长有效期限五年，而延期申请均须于许可证到期前30天作出申请。本集团有责任于每年对许可证所定明的勘探区域作渐增式投资。另外，自然资源部亦会就有关部门之油田储量报告对本集团发出生产许可证。除获国务院特别批准，生产许可证一般最长年限为30年。在获国务院特别批准情况下，生产许可证最长年限为80年，并可于到期前30天作延期申请。

未来的估计年度付款如下：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
一年以内	267	270
一至两年	138	141
两至三年	82	78
三至四年	83	79
四至五年	78	74
五年后	880	834
合计	1,528	1,476

本集团前期承诺事项的履行情况与承诺事项无重大差异。

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

63 或有事项

- (a) 根据中国律师的意见，除与本公司在重组中接管的业务相关的或由此产生的负债外，本公司并没有承担任何其他负债，而且本公司无须就中国石化集团公司在重组前出现的其他债务和责任，承担共同和个别责任。
- (b) 于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团为下列各方信贷、供应协议和工程服务协议作出的担保如下：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
合营公司 (注 i)	4,081	3,522
联营公司 (注 ii)	2,285	1,901
合计	6,366	5,423

注：(i) 本集团为两家合营公司接受贷款提供担保，承诺担保金额合计人民币115.00亿元（2025年12月31日：人民币71.00亿元）。截至2026年6月30日，被担保公司实际提款金额（本集团所持股权比例对应部分）及本集团担保金额为人民币40.81亿元（2025年12月31日：人民币35.22亿元）。

本集团对一家合营公司在特定协议下的支付义务提供担保，承诺担保金额为人民币165.50亿元（2025年12月31日：人民币170.80亿元）。截至2026年6月30日，被担保公司尚未产生相关支付义务，因此本集团不存在担保金额（2025年12月31日：无）。

(ii) 本集团为一家联营公司接受贷款提供担保，承诺担保金额合计人民币43.07亿元（2025年12月31日：43.07亿元）。截至2026年6月30日，被担保公司实际提款金额（本集团所持股权比例对应部分）及本集团担保金额为人民币22.85亿元（2025年12月31日：19.01亿元）。

管理层对特定债务人基于合同的违约风险进行监控，在财务担保的预期信用损失高于财务担保账面金额时确认预计负债。于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团并无对有关担保相关的预期信用损失计提重大负债。

环保方面的或有负债

根据现行法规，管理层相信没有可能发生将会对本集团的财务状况或经营业绩有重大不利影响的负债。然而，中国政府已经开始执行适用的法规并可能加大执行力度，以及采纳更为严谨的环保标准。环保方面的负债存在着若干不确定因素，影响本集团估计各项补救措施最终费用的能力。这些不确定因素包括：(i) 各个场地，包括但不限于炼油厂、油田、加油站、码头及土地开发区（不论是正在运作、已经关闭或已经出售），受污染的确切性质和程度；(ii) 所需清理措施的范围；(iii) 可供选择的补救策略而产生不同的成本；(iv) 环保补救规定方面的变动；及(v) 物色新的补救场地。由于未知的可能受污染程度和未知的所需纠正措施的实施时间和范围，现时无法厘定这些日后费用的数额。因此，现时无法合理地估计建议中的或未来的环保法规所引致的环保方面的负债后果，而后果也可能会重大。

截至2026年6月30日止6个月期间，本集团计入合并财务报表的污染物常规清理费用约人民币67.16亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币68.67亿元）。

法律方面的或有负债

本集团是某些法律诉讼中的被告，也是在日常业务中出现的其他诉讼中的指定一方。管理层已经评估了这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼出现不利结果的可能性，并相信任何由此引致的负债不会对本集团的财务状况、经营业绩或现金流量构成重大的负面影响。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

64 分部报告

分部信息是按照集团的经营分部来编制的。分部报告的形式是基于本集团管理要求及内部报告制度。

本集团主要经营决策者确定以下五个报告分部，其报告形式与呈报予主要经营决策者用以决定各分部进行资源分配及评价业绩的报告形式一致。本集团并未合并任何经营分部以组成下列经营分部。

- (i) 勘探及开发—勘探及开发油田、生产原油及天然气，并销售这些产品予本集团的炼油分部及外界客户。
- (ii) 炼油—加工及提炼源自本集团勘探及开发分部和外界供应商的原油，以及制造和销售石油产品予本集团的化工、营销及分销分部和外界客户。
- (iii) 营销及分销—在中国拥有及经营油库及加油站，并通过批发及零售网络，在中国分销和销售已炼制的石油产品，主要为汽油、柴油及天然气。
- (iv) 化工—制造及销售石化产品、衍生石化产品及其他化工产品予外界客户。
- (v) 本部及其他—主要包括本集团进出口公司的贸易业务和其他子公司所进行的研究及开发工作。

划分这些分部的主要原因是本集团独立地管理勘探及开发、炼油、营销及分销、化工及本部及其他业务。由于这些分部均制造及 / 或分销不同的产品，应用不同的生产程序，而且在营运和毛利方面各具特点，故每个分部都是各自独立地管理。

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息

本集团主要经营决策者是按照营业利润来评估各个经营分部的表现和作出资源分配，而没有考虑融资成本或投资收益的影响。分部间转让定价是按本集团政策以市场价格或成本加适当的利润确定。

专属个别分部经营的指定资产和负债计入该分部的总资产和总负债内。分部资产包含全部的有形和无形资产，但货币资金、长期股权投资、递延所得税资产及其他未分配资产除外。分部负债不包括短期借款、一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券、递延所得税负债、其他非流动负债及其他未分配负债。

下表所示为本集团各个业务分部的资料：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
主营业务收入		
勘探及开发		
对外销售	76,572	82,883
分部间销售	76,727	60,349
	153,299	143,232
炼油		
对外销售	90,335	80,040
分部间销售	610,251	576,790
	700,586	656,830
营销及分销		
对外销售	716,429	727,814
分部间销售	4,817	3,703
	721,246	731,517
化工		
对外销售	192,798	196,479
分部间销售	42,425	42,060
	235,223	238,539
本部及其他		
对外销售	333,246	293,171
分部间销售	381,310	368,526
	714,556	661,697
抵销分部间销售	(1,115,530)	(1,051,428)
合并主营业务收入	1,409,380	1,380,387
其他经营收入		
勘探及开发	1,290	1,424
炼油	1,610	1,494
营销及分销	20,016	21,070
化工	2,910	3,399
本部及其他	1,355	1,278
合并其他经营收入	27,181	28,665
合并营业收入	1,436,561	1,409,052

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

64 分部报告（续）

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息（续）

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
营业利润/（亏损）		
按分部		
勘探及开发	27,191	21,267
炼油	16,457	2,597
营销及分销	5,428	7,170
化工	(878)	(4,518)
本部及其他	23,226	(3,213)
抵销	(14,340)	870
分部营业利润	57,084	24,173
投资收益/（损失）		
勘探及开发	1,434	1,830
炼油	470	(225)
营销及分销	4,432	1,419
化工	(318)	(1,053)
本部及其他	(19,959)	5,746
分部投资（损失）/收益	(13,941)	7,717
减：财务费用	6,652	8,426
加：其他收益	2,159	3,288
公允价值变动损益	(2,394)	1,785
资产处置收益	700	557
营业利润	36,956	29,094
加：营业外收入	829	722
减：营业外支出	1,141	1,049
利润总额	36,644	28,767

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

64 分部报告（续）

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息（续）

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
资产		
分部资产		
勘探及开发	505,440	507,683
炼油	300,323	310,708
营销及分销	371,623	375,973
化工	319,279	318,180
本部及其他	197,219	155,069
合计分部资产	1,693,884	1,667,613
货币资金	187,272	152,318
长期股权投资	256,242	252,114
递延所得税资产	21,709	20,082
其他未分配资产	40,259	63,490
总资产	2,199,366	2,155,617
负债		
分部负债		
勘探及开发	197,216	189,396
炼油	71,111	67,047
营销及分销	221,756	228,242
化工	102,510	106,113
本部及其他	139,944	157,582
合计分部负债	732,537	748,380
短期借款	75,177	29,455
一年内到期的非流动负债	70,709	110,557
长期借款	188,467	182,968
应付债券	78,179	52,296
递延所得税负债	7,115	6,401
其他非流动负债	19,685	17,134
其他未分配负债	21,713	18,654
总负债	1,193,582	1,165,845

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

64 分部报告（续）

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息（续）

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
资本支出		
勘探及开发	28,417	27,609
炼油	6,873	5,518
营销及分销	2,358	2,754
化工	9,791	7,348
本部及其他	1,241	539
	48,680	43,768
折旧和摊销费用		
勘探及开发	27,823	25,926
炼油	10,510	10,122
营销及分销	12,382	12,230
化工	10,496	10,391
本部及其他	2,258	2,486
	63,469	61,155
长期资产减值损失		
勘探及开发	-	-
炼油	-	-
营销及分销	3	-
化工	7	-
本部及其他	-	-
	10	-

(2) 地区信息

本集团按不同地区列示本集团对外交易收入和非流动资产（不包括金融资产和递延所得税资产）的地区信息。在列示本集团地区信息时，分部收入是按客户的所在地进行划分，分部资产是按照资产的所在地进行划分。截至2026年6月30日止6个月期间，本集团来自中国大陆的对外交易收入和非流动资产分别为人民币11,183.38亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币11,285.12亿元）及人民币15,214.36亿元（2025年12月31日：15,467.33亿元），占对外交易收入总额和占非流动资产总额比例分别为77.8%（截至2025年6月30日止6个月期间：80.1%）及96.5%（2025年12月31日：96.5%）。除此之外无分部收入或分部资产占比超过10%的其他单一国家或地区。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

65 金融工具

概要

本集团的金融资产包括货币资金、交易性金融资产、衍生金融资产、应收账款、应收款项融资、其他应收款及其他权益工具投资。本集团的金融负债包括短期借款、衍生金融负债、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券及租赁负债。

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括：

- 信用风险；
- 流动性风险；及
- 市场风险。

董事会全权负责建立并监督本集团的风险管理架构，以及制定和监察本集团的风险管理政策。

本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，并设置适当的风险限制和控制措施以监控风险是否在限制范围内。风险管理政策及系统须定期进行审阅以反映市场环境及本集团经营活动的变化。本集团通过其培训和管理控制及程序，旨在建立具有纪律性及建设性的控制环境，使得身处其中的员工明白自身的角色及义务。内部审计部门会就风险管理控制及程序进行定期和专门的审阅，审阅结果将会上报本集团的审计委员会。

信用风险

(i) 风险管理

如果金融工具涉及的顾客或对方无法履行合同项下的义务对本集团造成的财务损失，即为信用风险。信用风险主要来自本集团的于金融机构的存款（包含结构性存款）及应收客户款项。为控制存款带来的信用风险，本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金。本集团的大部分应收账款是关于向石化业内的关联人士和第三方出售石化产品。于2026年6月30日，除应收中国石化集团公司及其子公司的款项外，本集团不存在应收某单一客户款项占本集团应收账款10%以上的情况。本集团不断就本集团顾客的财务状况进行信贷评估，一般不会要求就应收账款提供抵押品。本集团会就呆坏账计提减值亏损。实际的损失并没有超出管理层预期的数额。

货币资金、交易性金融资产、衍生金融资产、应收账款、应收款项融资、其他应收款及长期应收款的账面价值为本集团对于金融资产的最大信用风险。

(ii) 金融资产减值

本集团适用预期信用损失模型的金融资产主要为应收账款、应收款项融资和其他应收款。

本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金，未发现重大减值损失。

对于应收账款及应收款项融资，本集团采用《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》简化方法按照全部应收账款及应收款项融资整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

本集团依据信用风险特征及逾期天数将应收账款及应收款项融资分为不同组合计算预期信用损失。

预期损失率分别按照截至2026年6月30日或2025年12月31日止36个月的销售收款情况及相关的历史信用损失经验，使用准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失。在确定预期信用损失率时，本集团结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。本集团基于影响客户应收账款及应收款项融资结算能力的宏观经济因素考虑前瞻性信息。

应收账款及应收款项融资详细信息参见附注7及附注8。

本集团将其他应收款（附注10）视为信用风险较低，按照未来12个月内预期信用损失计量损失准备。本集团认为其他应收款对方单位短期内履行合同现金流义务的能力较强，违约风险较低。

流动性风险

流动性风险为本集团在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团管理流动性的方法是在正常和资金紧张的情况下尽可能确保有足够的流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对本集团信誉的损害。本集团每月编制现金流量预算以确保拥有足够的流动性履行到期支付义务。本集团还与金融机构进行融资磋商，保持一定水平的备用授信额度以降低流动性风险。

于2026年6月30日，本集团从若干中国境内的金融机构获取备用授信额度，在无担保条件下本集团可获取借贷总额最高为人民币7,078.01亿元（2025年12月31日：人民币7,048.27亿元）的贷款，加权平均年利率为2.02%（2025年12月31日：2.20%）。于2026年6月30日，本集团于该授信额度内的借款金额为人民币750.93亿元（2025年12月31日：人民币294.21亿元），并已计入借款中。

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

65 金融工具（续）

流动性风险（续）

下表显示了本集团于资产负债表日的金融负债，基于未折现的现金流量（包括根据合同利率或本资产负债表日适用的浮动利率计算的应付利息金额）的到期日分析，以及本集团被要求偿还这些负债的最早日期：

	2026 年 6 月 30 日					
	账面价值 人民币百万元	未折现现金	一年以内	一年至两年	两年至五年	五年以上
		流量总额 人民币百万元	或随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期借款	75,177	75,819	75,819	-	-	-
衍生金融负债	3,180	3,180	3,180	-	-	-
应付票据	65,110	65,110	65,110	-	-	-
应付账款	176,680	176,680	176,680	-	-	-
其他应付款	107,371	107,371	107,371	-	-	-
一年内到期的非流动负债	70,280	71,638	71,638	-	-	-
长期借款	188,467	238,446	42,391	85,139	65,258	45,658
应付债券	78,179	90,821	2,199	10,461	46,970	31,191
租赁负债	156,305	230,008	-	11,349	33,633	185,026
合计	920,749	1,059,073	544,388	106,949	145,861	261,875

	2025 年 12 月 31 日					
	账面价值 人民币百万元	未折现现金	一年以内	一年至两年	两年至五年	五年以上
		流量总额 人民币百万元	或随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期借款	29,455	32,115	32,115	-	-	-
衍生金融负债	5,676	5,676	5,676	-	-	-
应付票据	66,457	66,457	66,457	-	-	-
应付账款	197,002	197,002	197,002	-	-	-
其他应付款	99,619	99,619	99,619	-	-	-
一年内到期的非流动负债	110,524	112,258	112,258	-	-	-
长期借款	182,968	196,185	2,809	60,427	85,754	47,195
应付债券	52,296	60,075	1,728	5,123	24,940	28,284
租赁负债	157,407	232,881	-	11,313	33,384	188,184
合计	901,404	1,002,268	517,664	76,863	144,078	263,663

管理层相信本集团持有的现金、来自经营活动的预期现金流量及自金融机构获得的授信额度可以满足本集团短期及长期的资金需求。

市场风险

市场价格的变动，如外汇汇率及利率的变动即构成市场风险。市场风险管理的目标为管理及控制市场风险于可接受的变量内，并同时最优化风险回报。

(a) 货币风险

货币风险来自以不同于个别实体的记账本位币计量的外币金融工具。

本集团于6月30日不存在不同于个别实体的记账本位币计量的重大外币金融工具，因此没有重大的外汇风险敞口及汇率风险。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要来自短期及长期借款。按浮动利率或固定利率计算的债务导致本集团分别面对现金流利率风险及公允价值利率风险。本集团的短期借款及长期借款的利率和还款期分别载于附注 23 及附注 32。

于 2026 年 6 月 30 日，假设其它所有条件保持稳定，预计浮动利率上升 / 下降 100 个基点，将导致本集团的净利润减少 / 增加约人民币 11.06 亿元（2025 年 12 月 31 日：减少 / 增加人民币 15.33 亿元）。此敏感性分析是基于利率变动是发生于资产负债表日及应用于本集团于当日面对现金流利率风险的借款上。此分析与 2025 年的基础一致。

65 金融工具（续）

市场风险（续）

(c) 商品价格风险及套期会计

本集团从事石油及天然气经营，并使本集团面临与原油、成品油及其他化工产品价格相关的商品价格风险。原油、成品油及其他化工产品价格的波动可能对本集团造成重大影响。本集团使用包括商品期货和商品掉期合约在内的衍生金融工具以规避部分此等风险。

基于对市场的动态研判，结合资源需求和生产经营计划对交易头寸产生的市场风险敞口进行评估和监测，持续管理和对冲因市场变化而产生的商品价格波动风险。

于 2026 年 6 月 30 日，本集团持有若干指定为有效现金流量套期及经济套期的原油、成品油及其他化工产品商品合同。于 2026 年 6 月 30 日，假设其他所有因素保持不变，衍生金融工具合同基础价格上升 / 下降 10 美元每桶，将导致衍生金融工具公允价值的变动使本集团的净利润减少 / 增加约人民币 16.24 亿元（2025 年 12 月 31 日：增加 / 减少约人民币 43.85 亿元），并导致本集团的其他综合收益减少 / 增加约人民币 25.42 亿元（2025 年 12 月 31 日：减少 / 增加约人民币 88.12 亿元）。此敏感性分析是假设价格变动于资产负债表日发生，并于该日作用于本集团具有商品价格风险的衍生金融工具所做出的。此分析与 2025 年的基础一致。

对于应用现金流量套期会计的套期关系，相应的现金流量套期储备变动情况如下：

	本集团	
	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	2025 年
	2026 年	人民币百万元
	人民币百万元	
期初余额	4,257	3,338
本期确认的套期公允价值变动的有效套期	(419)	101
转入合并利润表的金额	11,133	(1,382)
转为被套期项目初始确认的现金流量套期储备金额	(5,614)	14
相关所得税	(786)	136
期末余额	8,571	2,207

现金流量套期关系的无效部分参见附注 51 及附注 52。

公允价值

(i) 公允价值计量的金融工具

下表按公允价值的三个层级列示了在资产负债表日以公允价值计量的金融工具的账面价值。每项金融工具的公允价值计量归为于哪个层级取决于对其公允价值计量而言重要的输入变量的分类的最低层级。这些层级的规定如下：

第一层级（最高层级）：以相同金融工具在活跃市场的报价（未经调整）计量的公允价值。

第二层级：以类似金融工具在活跃市场的报价，或均采用可直接或间接观察的市场数据为主要输入变量的估值技术计量的公允价值。

第三层级（最低层级）：采用非可观察的市场数据为任何主要输入变量的估值技术计量的公允价值。

2026 年 6 月 30 日

本集团

	第一层级	第二层级	第三层级	合计
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
资产				
交易性金融资产：				
— 基金投资	3	-	-	3
衍生金融资产：				
— 衍生金融资产	7,316	2,841	-	10,157
应收款项融资：				
— 应收款项融资	-	-	18,114	18,114
其他权益工具投资：				
— 其他投资	3,903	-	282	4,185
	11,222	2,841	18,396	32,459
负债				
衍生金融负债：				
— 衍生金融负债	2,352	828	-	3,180
	2,352	828	-	3,180

未经审计财务报表附注（续）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

65 金融工具（续）

公允价值（续）

(i) 公允价值计量的金融工具（续）

2025 年 12 月 31 日

本集团

	第一层级 人民币百万元	第二层级 人民币百万元	第三层级 人民币百万元	合计 人民币百万元
资产				
交易性金融资产：				
—基金投资	4	-	-	4
衍生金融资产：				
—衍生金融资产	758	604	-	1,362
应收款项融资：				
—应收款项融资	-	-	5,340	5,340
其他权益工具投资：				
—其他投资	6,840	-	316	7,156
	7,602	604	5,656	13,862
负债				
衍生金融负债：				
—衍生金融负债	3,796	1,880	-	5,676
	3,796	1,880	-	5,676

截至2026年6月30日止6个月期间，金融工具第一层级和第二层级之间并无发生转移。

本集团管理层采用现金流量折现模型评估第三层级金融资产的公允价值。管理层评估应收款项融资公允价值的输入值主要是基于同类工具的利率水平。

(ii) 非公允价值计量的金融工具的公允价值

除长期负债和对非公开报价的证券投资外，本集团非公允价值计量的金融工具期限较短，故这些工具的公允价值与账面价值相若。长期负债的公允价值是按未来现金折现值并采用提供予本集团大致上相同性质及还款期的借款的现行市场利率，由1.58%至3.68%（2025年12月31日：1.80%至3.87%），而作出估计。下表是本集团于2026年6月30日及2025年12月31日长期负债（不包括中国石化集团公司及其子公司借款）账面价值和公允价值：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
账面价值	296,216	300,328
公允价值	288,764	261,898

本集团没有制定一套必须的内部评估模式评估自中国石化集团公司及其子公司借款的公允价值。基于现时的资本结构和借款条款，取得类似借款的折现率及借款利率的成本过高。因此，评估该等借款的公允价值并不可行。

除以上项目，于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团的各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间

66 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(i) 基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司股东的净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
归属于母公司股东的净利润（人民币百万元）	25,627	21,483
本公司发行在外普通股的加权平均数（百万股）	120,922	121,262
基本每股收益（元 / 股）	0.212	0.177

普通股的加权平均数计算过程：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
期初已发行普通股股数（百万股）	120,926	121,282
回购股份的影响（百万股）	(4)	(20)
期末已发行普通股的加权平均数（百万股）	120,922	121,262

(ii) 稀释每股收益

本公司不存在稀释性潜在普通股，稀释每股收益等于基本每股收益。

67 净资产收益率及每股收益

本集团按照证监会颁布的《公开发行证券公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》（2010年修订）以及会计准则相关规定计算的净资产收益率和每股收益如下：

截至 6 月 30 日止 6 个月期间	2026 年			2025 年		
	加权平均 净资产收益率 (%)	基本 每股收益 (元 / 股)	稀释 每股收益 (元 / 股)	加权平均 净资产收益率 (%)	基本 每股收益 (元 / 股)	稀释 每股收益 (元 / 股)
归属于公司普通股股东的净利润	3.06	0.212	0.212	2.61	0.177	0.177
扣除非经常性损益后归属于公司普通股 股东的净利润	3.02	0.209	0.209	2.58	0.175	0.175

68 非经常性损益

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》(2023) 的规定，本集团非经常性损益列示如下：

截至 6 月 30 日止 6 个月期间	2026 年	2025 年
本期间非经常性（收入）/支出	人民币百万元	人民币百万元
处置非流动资产净收益	(700)	(557)
捐赠支出	18	42
政府补助	(437)	(453)
持有和处置业务和各项投资的收益	(129)	(71)
其他各项非经常性支出净额	379	330
小计	(869)	(709)
相应税项调整	398	256
合计	(471)	(453)
其中：		
影响母公司股东净利润的非经常性损益	(354)	(268)
影响少数股东净利润的非经常性损益	(117)	(185)

致中国石油化工股份有限公司董事会的审阅报告
(于中华人民共和国注册成立的股份有限公司)

引言

本核数师（以下简称“我们”）已审阅载于第 136 页至第 174 页中国石油化工股份有限公司（“贵公司”）及其附属公司（统称为“贵集团”）的中期财务报告，当中包括截至 2026 年 6 月 30 日的合并财务状况表、及截至该日止六个月期间的相关合并利润表、合并综合收益表、合并权益变动表、合并现金流量表以及若干解释附注。香港联合交易所有限公司证券上市规定要求中期财务报告须根据其相关条文及国际会计准则委员会颁布的国际会计准则第 34 号「中期财务报告」编制。董事须负责根据国际会计准则第 34 号编制和呈报本中期财务报告。

我们的责任是根据我们的审阅对中期财务报告作出结论，并依据协议聘任条款向贵方（作为一个整体）呈报我们的结论，除此之外别无其他目的。我们不就本报告的内容向任何其他人士负责或承担任何责任。

审阅范围

我们依据香港会计师公会颁布的香港审阅项目准则第2410号「实体的独立核数师对中期财务信息的审阅」执行审阅。审阅中期财务报告主要包括向负责财务和会计事务的人员作出询问，以及进行分析性和其他审阅程序。审阅的范围远小于根据香港审计准则进行的审计范围，故我们不能保证注意到在审计中可能被发现的所有重大事项。因此，我们并不发表审计意见。

结论

根据我们的审阅，我们没有注意到任何事项使我们相信截至 2026 年 6 月 30 日止的中期财务报告在各重大方面未有根据国际会计准则第 34 号「中期财务报告」编制。

毕马威会计师事务所
执业会计师

香港中环遮打道 10 号
太子大厦 8 楼

二零二六年八月二十一日

未经审计中期合并利润表

截至2026年6月30日止6个月期间
(除每股数字外，以百万元列示)

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间 2026 年 人民币	2025 年 人民币
营业收入			
主营业务收入	3	1,409,380	1,380,387
其他经营收入		27,181	28,665
营业收入合计		1,436,561	1,409,052
经营费用			
采购原油、产品及经营供应品及费用		(1,096,936)	(1,118,440)
销售、一般及管理费用		(26,126)	(25,869)
折旧、折耗及摊销		(63,469)	(61,155)
勘探费用（包括干井成本）		(5,151)	(5,646)
职工费用		(52,385)	(49,442)
所得税以外的税金	4	(134,418)	(123,351)
信用减值转回		23	138
其他（费用）/收入净额		(20,889)	8,136
经营费用合计		(1,399,351)	(1,375,629)
经营收益		37,210	33,423
融资成本			
利息支出		(9,636)	(9,737)
利息收入		2,558	2,807
汇兑收益/（损失）净额		426	(1,496)
融资成本净额		(6,652)	(8,426)
投资收益		134	75
应占联营公司及合营公司的收益		6,989	6,045
除税前利润		37,681	31,117
所得税费用	5	(6,651)	(5,207)
本期间利润		31,030	25,910
归属于：			
本公司股东		26,567	23,752
非控股股东		4,463	2,158
本期间利润		31,030	25,910
每股净利润：			
基本	7	0.220	0.196
稀释	7	0.220	0.196

第143页至第174页的财务报表附注为本中期财务报告组成部分。归于本期间利润应付本公司股东的本期间股利明细列示于附注6。

未经审计中期合并综合收益表

截至2026年6月30日止6个月期间
(以百万元列示)

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2026 年	2025 年
		人民币	人民币
本期间利润		31,030	25,910
其他综合收益：			
<i>归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额</i>		4,959	1,955
<i>不能重分类进损益的项目</i>			
其他权益工具投资公允价值变动		1,800	608
<i>以后将重分类进损益的项目</i>			
应占联营公司及合营公司的其他综合收益		302	3,205
现金流量套期		7,938	(1,185)
外币报表折算差额		(5,081)	(673)
<i>归属于少数股东的其他综合收益的税后净额</i>		816	1,155
其他综合收益的税后净额		5,775	3,110
本期间综合收益合计		36,805	29,020
归属于：			
本公司股东		31,526	25,707
非控股股东		5,279	3,313

未经审计中期合并财务状况表

于2026年6月30日

(以百万元列示)

	附注	2026 年 6 月 30 日 人民币	2025 年 12 月 31 日 人民币
非流动资产			
物业、厂房及设备净额	8	761,863	770,198
在建工程	9	197,748	195,196
使用权资产	10	263,138	264,972
商誉		5,457	5,476
于联营公司的权益		179,814	174,066
于合营公司的权益		74,296	75,916
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	14	4,185	7,156
递延所得税资产		21,709	20,082
长期预付款及其他非流动资产	11	95,111	117,682
非流动资产合计		1,603,321	1,630,744
流动资产			
现金及现金等价物		102,591	81,053
于金融机构的定期存款		83,177	69,820
以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产		3	4
衍生金融资产	12	10,157	1,362
应收账款	13	73,809	51,172
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	14	18,114	5,340
存货		223,319	230,811
预付费用及其他流动资产		82,743	83,179
流动资产合计		593,913	522,741
流动负债			
短期债务	15	110,528	108,335
中国石化集团公司及其附属公司借款	15	14,696	11,921
租赁负债	16	18,771	18,079
衍生金融负债	12	3,180	5,676
应付账款及应付票据	17	241,790	263,459
合同负债		115,592	126,395
其他应付款		184,954	163,081
应付所得税		2,410	1,607
流动负债合计		691,921	698,553
流动负债净额		98,008	175,812
总资产减流动负债		1,505,313	1,454,932
非流动负债			
长期债务	15	246,849	215,148
中国石化集团公司及其附属公司借款	15	19,797	20,116
租赁负债	16	156,305	157,407
递延所得税负债		7,115	6,401
预计负债		51,910	51,086
其他非流动负债		20,430	17,898
非流动负债合计		502,406	468,056
净资产		1,002,907	986,876
权益			
股本	18	120,926	120,926
储备		719,975	706,537
本公司股东应占权益		840,901	827,463
非控股股东权益		162,006	159,413
权益合计		1,002,907	986,876

董事会于2026年8月21日审批及授权签发。

侯启军
董事长
(法定代表人)

万涛
总裁

寿东华
财务总监

未经审计中期合并股东权益变动表

截至2025年6月30日止6个月期间
(以百万元列示)

									本公司	非控股		
	股本	资本公积	股本溢价	库存股	法定	任意			股东	股东		
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
于 2025 年 1 月 1 日余额	121,282	29,099	58,993	(1)	110,663	117,000	2,084	376,695	815,815	156,332	972,147	
本期间利润	-	-	-	-	-	-	-	23,752	23,752	2,158	25,910	
其他综合收益	-	-	-	-	-	-	1,955	-	1,955	1,155	3,110	
本期间综合收益合计	-	-	-	-	-	-	1,955	23,752	25,707	3,313	29,020	
转入被套期项目初始确认的现金流量套期储备金额	-	-	-	-	-	-	(4)	-	(4)	48	44	
直接计入权益的与所有者的交易：												
回购股份(附注 18)	-	-	-	(138)	-	-	-	-	(138)	-	(138)	
回购股份的注销(附注 18)	(37)	-	(102)	139	-	-	-	-	-	-	-	
所有者投入及对所有者的分配：												
2024 年度期末股利(附注 6)	-	-	-	-	-	-	-	(16,974)	(16,974)	-	(16,974)	
分派予非控股股东	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,270)	(3,270)	
非控股股东投入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	744	744	
所有者投入及对所有者的分配合计	-	-	-	-	-	-	-	(16,974)	(16,974)	(2,526)	(19,500)	
与非控股股东的交易	-	(28)	-	-	-	-	-	-	(28)	(24)	(52)	
与所有者交易合计	(37)	(28)	(102)	1	-	-	-	(16,974)	(17,140)	(2,550)	(19,690)	
权益法核算被投资单位的其他权益变动	-	60	-	-	-	-	-	-	60	8	68	
其他	-	127	-	-	-	-	1,048	(1,048)	127	(203)	(76)	
于 2025 年 6 月 30 日余额	121,245	29,258	58,891	-	110,663	117,000	5,083	382,425	824,565	156,948	981,513	

未经审计中期合并股东权益变动表(续)

截至2026年6月30日止6个月期间
(以百万元列示)

	股本	资本公积	股本溢价	库存股	法定 盈余公积	任意 盈余公积	其他储备	留存收益	本公司 股东 应占权益	非控股 股东 权益	权益总额
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
于 2026 年 1 月 1 日余额	120,926	29,748	57,794	-	114,226	117,000	9,321	378,448	827,463	159,413	986,876
本期间利润	-	-	-	-	-	-	-	26,567	26,567	4,463	31,030
其他综合收益	-	-	-	-	-	-	4,959	-	4,959	816	5,775
本期间综合收益合计	-	-	-	-	-	-	4,959	26,567	31,526	5,279	36,805
转入被套期项目初始确认的现金流量套期储备金额	-	-	-	-	-	-	(4,366)	-	(4,366)	(657)	(5,023)
直接计入权益的与所有者的交易：											
回购股份(附注 18)	-	-	-	(318)	-	-	-	-	(318)	-	(318)
所有者投入及对所有者的分配：											
2025 年度期末股利(附注 6)	-	-	-	-	-	-	-	(13,544)	(13,544)	-	(13,544)
分派予非控股股东	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,138)	(3,138)
非控股股东投入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,112	1,112
所有者投入及对所有者的分配合计	-	-	-	-	-	-	-	(13,544)	(13,544)	(2,026)	(15,570)
与非控股股东的交易	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
与所有者交易合计	-	-	-	(318)	-	-	-	(13,544)	(13,862)	(2,027)	(15,889)
其他综合收益转留存收益	-	-	-	-	-	-	2,326	(2,326)	-	-	-
权益法核算被投资单位的其他权益变动	-	142	-	-	-	-	-	-	142	6	148
其他	-	(2)	-	-	-	-	923	(923)	(2)	(8)	(10)
于 2026 年 6 月 30 日余额	120,926	29,888	57,794	(318)	114,226	117,000	13,163	388,222	840,901	162,006	1,002,907

注：

(a) 任意盈余公积的用途与法定盈余公积相若。

(b) 根据《中国企业会计准则》计算的于2026年6月30日可供分配给本公司股东的留存收益为人民币1,239.13亿元(2025年6月30日：人民币1,060.43亿元)。此金额是根据本公司章程规定遵从《中国企业会计准则》的会计政策和遵从《国际财务报告会计准则》的会计政策计算出来的较低者。

(c) 资本公积主要为(i)于重组(附注1)时发行的股票总面值与从中国石化集团公司转移的净资产数额之间的差异；及(ii)从中国石化集团公司收购/向其出售企业及相关业务，及收购/处置(不丧失控制权)非控股股东权益支付/收到的金额与获得/处置的净资产数额之间的差异。

(d) 股本溢价根据《中华人民共和国公司法》第213及214条规定所应用。

未经审计中期合并现金流量表

截至2026年6月30日止6个月期间
(以百万元列示)

	附注	截至 6 月 30 日止期间 2026 年 人民币	2025 年 人民币
经营活动所得现金净额	(a)	62,499	61,016
投资活动			
资本支出		(53,246)	(45,185)
探井支出		(6,834)	(7,422)
购入投资支付的现金		(2,541)	(6,277)
出售投资收到的现金		5,907	70
出售物业、厂房、设备及其他长期资产所得款项		374	588
增加到到期日为三个月以上的定期存款		(46,242)	(43,346)
减少到期日为三个月以上的定期存款		49,340	37,983
已收利息		1,824	1,561
已收投资及股利收益		2,760	2,643
收到/(支付)其他与投资活动有关的现金		166	(583)
投资活动所用现金净额		(48,492)	(59,968)
融资活动			
新增借款		414,603	254,938
偿还借款		(378,417)	(207,282)
非控股股东投入的现金		1,334	834
分派本公司股利		(13,544)	(16,974)
附属公司分派予非控股股东		(1,126)	(2,710)
支付利息		(4,008)	(3,495)
少数股东减资		(2)	(69)
回购股份所支付的现金		(318)	(138)
偿还租赁负债支付的金额		(10,399)	(9,289)
收到其他与筹资活动有关的现金		613	18
支付其他与筹资活动有关的现金		(334)	(738)
融资活动所得现金净额		8,402	15,095
现金及现金等价物净增加		22,409	16,143
期初的现金及现金等价物		81,053	91,295
汇率变动的影响		(871)	276
期末的现金及现金等价物		102,591	107,714

未经审计中期合并现金流量表附注

截至2026年6月30日止6个月期间
(以百万元列示)

(a) 除税前利润与经营活动所得现金净额的调节

	截至 6 月 30 日止期间	
	2026 年 人民币	2025 年 人民币
经营活动		
除税前利润	37,681	31,117
调整：		
折旧、折耗及摊销	63,469	61,155
干井成本核销	4,125	4,571
应占联营公司及合营公司的收益	(6,989)	(6,045)
投资收益	(134)	(75)
利息收入	(2,558)	(2,807)
利息支出	9,636	9,737
汇兑及衍生金融工具损失/（收益）	23,191	(2,466)
出售物业、厂房、设备及其他长期资产净收益	(564)	(313)
资产减值损失	15,681	2,289
信用减值转回	(23)	(138)
	143,515	97,025
净变动：		
应收款项及其他流动资产	(48,041)	(29,942)
存货	(8,191)	(2,442)
应付款项及其他流动负债	(15,661)	4,984
	71,622	69,625
已付所得税	(9,123)	(8,609)
经营活动所得现金净额	62,499	61,016

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注

截至2025年6月30日止6个月期间

1 主要业务、公司简介

主要业务

中国石油化工股份有限公司(「本公司」)是一家能源化工公司,通过各附属公司(以下统称为「本集团」)在中华人民共和国(「中国」)成立并从事石油及天然气和化工业务。石油及天然气业务包括勘探、开发及生产原油及天然气;管输原油、天然气;将原油提炼为石油制成品;以及营销原油、天然气和成品油。化工业务包括制造及营销广泛的工业用化工产品。

公司简介

本公司是于2000年2月25日在中国成立的股份有限公司,本公司的成立是隶属中国国务院领导的部级企业—中国石油化工集团有限公司(「中国石化集团公司」)(即最终控股公司)进行重组(「重组」)的其中一环。在本公司注册成立之前,本集团的石油及天然气和化工业务是由中国石化集团公司的石油管理局、石化和炼油生产企业及营销和分销公司经营。

中国石化集团公司把准备转移给本公司的若干核心石油及天然气和化工经营业务及其相关的资产和负债分离。本公司于2000年2月25日向中国石化集团公司发行688亿股每股面值人民币1.00元的内资股,作为中国石化集团公司转移石油及天然气和化工经营业务和相关资产及负债的价款。于2000年2月25日发行给中国石化集团公司的股份代表当时本公司的全部注册及已发行股本。转移至本公司的石油及天然气和化工经营业务包括(i)勘探、开发及生产原油及天然气;(ii)炼油、运输、储存及营销原油及石油产品;及(iii)生产及销售化工产品。

2 编制基准

截至2026年6月30日止6个月期间之中期合并财务报表乃根据《国际会计准则》第34号「中期财务报告」编制。

该中期财务报表未涵盖年度财务报表通常应包含的所有附注。因此,本财务报表应与本集团截至2025年12月31日止年度财务报表以及中期财务报表期间的所有公告一并阅读。

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2026年6月30日止6个月期间

2 编制基准(续)

本集团已采用的新订及经修订的准则及解释公告：

已发布的多项对《国际财务报告准则》的会计准则的修订，首次适用于当前会计期间。其中，仅对《国际财务报告准则第9号——金融工具》及《国际财务报告准则第7号——金融工具：披露》中关于金融工具分类与计量的修订内容与本集团的财务报表相关。以下讨论了采纳这些修订的影响。

本集团未采用任何在本会计期间尚未生效的新准则或解释。

《国际财务报告准则第9号——金融工具》修正案和《国际财务报告准则第7号——金融工具：披露》中关于金融工具分类和计量的修订

此次修订涵盖三个主要方面：

- 修订明确了金融资产或金融负债确认和终止确认的时点。同时引入了一项可选修订，允许实体在满足特定条件的情况下，通过电子支付系统以现金结算金融负债时，在结算日之前终止确认该金融负债。
- 对于评估某项金融资产是否具有“仅支付本金及利息”的合同现金流，此次修订进一步明确了对利息的评估方法，并针对具有或有特征的金融资产引入了额外的测试。此外，修订还明确区分了具有无追索权特征的金融资产与合同关联工具，这种区分可能会对适用的评估结果产生影响。
- 修订要求对指定为以公允价值计入其他综合收益（FVOCI）的权益工具投资的处置进行新的披露，并对未按公允价值计入损益（FVPL）计量且其合同条款可能因与基本借贷风险和成本变动不直接相关的或有事项的发生或不发生影响、导致合同现金流量金额发生变化的金融工具进行披露。

在采纳上述修订后，本集团已选择对于采用符合条件的电子支付系统以现金结算的（或其一部分）在满足条件日终止确认，当本集团通过符合条件的电子支付系统发起付款指令，并且不再具备实际能力撤回、停止或取消该付款指令以及访问用于结算的资金，且该支付系统的结算风险可忽略不计时，这些应付账款即被终止确认。本集团已将其应用于通过同一电子支付系统进行的所有结算。

采用上述规定未对本集团的财务状况及经营成果产生重大影响。

这些修订还将影响本集团截至2026年12月31日年度财务报表中有关指定为FVOCI的权益工具投资以及具有特定或有特征但未按FVPL计量的金融工具的披露内容。相关披露已包含在披露信息中。

会计估计变更

(i) 化工装置及天然气管道折旧年限变更

综合考虑技术业务等因素及资产经济使用年限评估，同时参考同行业情况，为更加客观、公允地反映固定资产使用年限和资产实际使用情况，本公司董事会于2026年4月28日批准变更“十四五”及以后新增的化工装置折旧年限由12年调整为16年，天然气管线的折旧年限由30年调整至40年，自2026年1月1日起生效。

该项会计估计变更导致本集团截至2026年6月30日止6个月期间的折旧费用减少约人民币6.00亿元。

未经审计中期合并财务报表附注(续)
截至2026年6月30日止6个月期间

3 主营业务收入

主营业务收入主要包括石油及化工产品、原油、天然气销售收入，均于某一时点确认。

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
汽油	378,243	392,763
柴油	260,839	268,388
原油	200,225	186,071
化工原料类	24,795	19,610
基础有机化工品	98,496	96,824
合成树脂	58,447	64,143
煤油	123,851	102,849
天然气	57,613	49,667
合成纤维单体及聚合物	21,921	21,212
其他 (i)	184,950	178,860
	1,409,380	1,380,387

注:

(i) 其他主要为液化石油气以及炼油和化工产品的副产品、联产品等。

4 所得税以外的税金

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
消费税 (i)	104,122	99,493
城市维护建设税 (ii)	9,227	8,861
石油特别收益金	5,497	1,077
教育费附加 (ii)	6,795	6,383
资源税	5,028	4,092
矿业权出让收益	843	722
其他	2,906	2,723
	134,418	123,351

注:

(i) 消费税按应税产品的销售数量计算缴纳，油品税率列示如下：

油品名称	人民币元/吨
汽油	2,109.76
柴油	1,411.20
石脑油	2,105.20
溶剂油	1,948.64
润滑油	1,711.52
燃料油	1,218.00
航空煤油	1,495.20

(ii) 城市维护建设税和教育费附加是按企业实际缴纳的增值税和消费税的总额征收。

5 所得税费用

合并利润表内的所得税费用包含：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
当期税项		
— 本期准备	8,469	5,714
— 调整以前年度所得税	(115)	(129)
递延税项	(1,703)	(378)
	6,651	5,207

未经审计中期合并财务报表附注(续)
截至2026年6月30日止6个月期间

6 股利

本期间派发予本公司股东的股利如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
于财务状况表日后宣派的中期股利，每股人民币 0.105 元(2025 年：每股人民币 0.088 元)	12,689	10,662

根据2026年8月21日举行的董事会之批准，本公司宣派截至2026年12月31日止年度的中期股利，每股人民币0.105元(2025年：人民币0.088元)，共计人民币126.89亿元(2025年：人民币106.62亿元)。于财务状况表日后摊派的中期现金股利并未于财务状况表日确认为负债。

期间内批准予本公司股东的以前年度股利如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
期间内批准的以前年度期末股利，每股人民币 0.112 元(2025 年：每股人民币 0.140 元)	13,544	16,974

根据2026年5月13日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至2025年12月31日止年度的年末股利，每股人民币0.112元，按截至2026年6月16日的总股数计算的股利，共计人民币135.44亿元，截至2026年6月30日止已全部支付。

根据2025年5月28日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至2024年12月31日止年度的年末股利，每股人民币0.140元，按截至2025年6月17日的总股数计算的股利，共计人民币169.74亿元，截至2025年6月30日止已全部支付。

7 每股基本及稀释净利润

截至2026年6月30日止6个月期间，每股基本净利润是按本公司普通股股东应占利润人民币265.67亿元(截至2025年6月30日止6个月期间：应占利润人民币237.52亿元)及本期间股份的加权平均数约120,922百万股(截至2025年6月30日止6个月期间：121,262百万股)计算。

本公司不存在稀释性潜在普通股，稀释每股收益等于基本每股收益。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2026年6月30日止6个月期间

8 物业、厂房及设备

	厂房及建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	机器设备及其他 人民币百万元	总计 人民币百万元
成本：				
2025 年 1 月 1 日结余	167,795	947,575	1,217,090	2,332,460
添置	39	894	724	1,657
从在建工程转入	1,525	19,438	25,503	46,466
重分类	906	(2)	(904)	-
重分类至其他长期资产	(57)	(6)	(309)	(372)
处理变卖	(309)	-	(3,786)	(4,095)
外币报表折算	(28)	(193)	(35)	(256)
2025 年 6 月 30 日结余	169,871	967,706	1,238,283	2,375,860
2026 年 1 月 1 日结余	179,434	1,003,921	1,287,065	2,470,420
添置	210	899	993	2,102
从在建工程转入	1,825	17,382	20,687	39,894
收购子公司	655	-	130	785
其他长期资产重分类至固定资产	-	23	-	23
重分类	(383)	(677)	1,060	-
重分类至其他长期资产	(124)	-	(224)	(348)
处理变卖	(265)	(181)	(3,403)	(3,849)
外币报表折算	(100)	(1,418)	(119)	(1,637)
2026 年 6 月 30 日结余	181,252	1,019,949	1,306,189	2,507,390
累计折旧与减值损失：				
2025 年 1 月 1 日结余	82,174	763,384	769,819	1,615,377
期间折旧	2,731	17,368	27,685	47,784
重分类	184	(1)	(183)	-
重分类至其他长期资产	(8)	(4)	(96)	(108)
处理变卖拨回	(244)	-	(3,445)	(3,689)
外币报表折算	(18)	(188)	(23)	(229)
2025 年 6 月 30 日结余	84,819	780,559	793,757	1,659,135
2026 年 1 月 1 日结余	88,081	801,159	810,982	1,700,222
期间折旧	2,745	19,072	27,939	49,756
期间减值亏损	3	-	7	10
收购子公司	563	-	109	672
其他长期资产重分类至固定资产	-	11	-	11
重分类	194	(301)	107	-
重分类至其他长期资产	(31)	-	(53)	(84)
处理变卖拨回	(218)	(181)	(3,142)	(3,541)
外币报表折算	(55)	(1,385)	(79)	(1,519)
2026 年 6 月 30 日结余	91,282	818,375	835,870	1,745,527
账面净值：				
2025 年 1 月 1 日结余	85,621	184,191	447,271	717,083
2025 年 6 月 30 日结余	85,052	187,147	444,526	716,725
2026 年 1 月 1 日结余	91,353	202,762	476,083	770,198
2026 年 6 月 30 日结余	89,970	201,574	470,319	761,863

截至2026年6月30日止6个月期间，本集团油气资产的添置包括确认于本期间的用作场地恢复的预期拆除费用为人民币8.99亿元(截至2025年6月30日止6个月期间：人民币8.79亿元)。

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团并没有个别重大已作抵押、暂时闲置及准备处置、已提足折旧仍继续使用的物业、厂房及设备。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2026年6月30日止6个月期间

9 在建工程

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
1 月 1 日结余	195,196	208,747
添置	49,480	40,538
干井成本冲销	(4,125)	(4,571)
转入物业、厂房及设备	(39,894)	(46,466)
重分类至其他长期资产	(2,905)	(2,652)
处置及其他	6	(1,223)
外币报表折算	(10)	(4)
6 月 30 日结余	197,748	194,369

于2026年6月30日，勘探及开发分部在建工程中已资本化探井成本的金额为人民币221.58亿元(2025年12月31日：人民币227.05亿元)。截至2026年6月30日止6个月期间，已付的地球物理勘探费用为人民币13.86亿元(截至2025年6月30日止6个月期间：人民币11.62亿元)。

10 使用权资产

	土地	其他	总额
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
原价：			
2026 年 1 月 1 日	297,178	61,040	358,218
本期增加	4,064	5,800	9,864
本期减少	(1,125)	(3,554)	(4,679)
2026 年 6 月 30 日	300,117	63,286	363,403
累计折旧：			
2026 年 1 月 1 日	59,806	33,440	93,246
本期增加	5,398	4,777	10,175
本期减少	(310)	(2,846)	(3,156)
2026 年 6 月 30 日	64,894	35,371	100,265
账面净值：			
2026 年 1 月 1 日	237,372	27,600	264,972
2026 年 6 月 30 日	235,223	27,915	263,138

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)
截至2026年6月30日止6个月期间

11 长期预付款及其他非流动资产

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
加油站经营权	23,104	24,192
长期应收及预付中国石化集团公司及其附属公司款项	2,283	3,759
预付第三方大型设备款及工程款	3,413	5,073
其他(i)	66,311	84,658
	95,111	117,682

注:

(i) 其他主要为催化剂支出、期限为一年以上的定期存款、物业厂房及设备改良支出。

加油站经营权的成本在其持有期间内按直线法进行摊销。加油站经营权的变动如下:

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
加油站经营权		
成本:		
1 月 1 日结余	55,856	53,871
本期增加	74	132
本期减少	(122)	(197)
6 月 30 日结余	55,808	53,806
累计摊销:		
1 月 1 日结余	31,664	29,793
本期增加	1,126	1,017
本期减少	(86)	(131)
6 月 30 日结余	32,704	30,679
6 月 30 日账面净值	23,104	23,127

12 衍生金融资产及衍生金融负债

本集团的衍生金融资产和衍生金融负债主要为商品期货和商品掉期合约，关于商品价格风险和套期会计的相关披露，具体可参见附注22。

	2026年6月30日 人民币百万元		2025年12月31日 人民币百万元	
	衍生金融资产	衍生金融负债	衍生金融资产	衍生金融负债
商品金融衍生工具	10,008	3,157	1,313	5,641
货币金融衍生工具	149	23	49	35
	10,157	3,180	1,362	5,676

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2026年6月30日止6个月期间

13 应收账款

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
应收第三方款项	58,134	42,096
应收中国石化集团公司及其附属公司款项	6,371	7,136
应收联营公司及合营公司款项	13,102	5,861
	77,607	55,093
减：预期信用损失准备	(3,798)	(3,921)
	73,809	51,172

应收账款(已扣除预期信用损失准备)的账龄分析如下：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
一年以内	73,440	50,778
一至两年	69	80
两至三年	155	150
三年以上	145	164
	73,809	51,172

预期信用损失准备分析如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
1 月 1 日结余	3,921	4,182
本期转回	(24)	(138)
本期核销	(6)	(5)
其他	(93)	(16)
6 月 30 日结余	3,798	4,023

于2026年6月30日，本集团因保理已终止确认的应收账款账面价值为人民币74.64亿元(2025年12月31日：人民币163.67亿元)。

销售主要为现金收款方式。除销仅授予交易记录良好的主要客户。应收中国石化集团公司及其附属公司的款项也按相同的条款偿付。

这些应收款项来自于众多的客户，这些客户近期无拖欠记录。

应收账款减值及本集团的信用风险信息参见附注22。

14 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
非流动资产		
非上市权益工具	282	316
上市权益工具(ii)	3,903	6,840
流动资产		
应收账款及应收票据(i)	18,114	5,340
	22,299	12,496

注：

- 于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团将通过既收取合同现金流量又出售金融资产实现其业务模式的应收票据及部分应收账款，划分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。
- 于2026年6月30日，本集团持有的其他权益工具投资主要为对宁德时代新能源科技股份有限公司（以下简称“宁德时代”）的股权投资，该项投资账面价值为人民币38.03亿元。截至2026年6月30日止6个月期间，本集团终止确认的对宁德时代股权投资的当期公允价值变动利得为人民币14.71亿元，报告期末持有的对宁德时代股权投资的当期公允价值变动利得为人民币10.20亿元，于报告期内终止确认的对宁德时代股权投资有关的累计公允价值变动利得转出至未分配利润为人民币33.02亿元。

15 短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款

短期及长期银行借款、短期其他借款、中国石化集团公司及其附属公司借款主要为以摊余成本列示的信用借款。

短期债务是指：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
第三方债务		
短期银行借款	61,161	23,155
人民币借款	61,161	23,155
长期银行借款—一年内到期部分	37,491	73,529
人民币借款	37,490	73,528
美元借款	1	1
长期公司债券—一年内到期部分	11,876	11,651
人民币债券	11,876	11,651
	110,528	108,335
中国石化集团公司及其附属公司借款		
短期借款	14,016	6,300
人民币借款	8,544	4,552
美元借款	5,411	1,748
港币借款	61	-
长期借款—一年内到期部分	680	5,621
人民币借款	680	5,621
	14,696	11,921
	125,224	120,256

本集团于2026年6月30日短期借款的加权平均年利率为2.20% (2025年12月31日：2.16 %)。以上借款为信用借款。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2026年6月30日止6个月期间

15 短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款 (续)

长期债务是指：

利率及最后到期日		2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
第三方债务			
长期银行借款			
人民币借款	于 2026 年 6 月 30 日的年利率为 0.74%至 3.75%不等，在 2040 年或以前到期	206,122	236,339
美元借款	于 2026 年 6 月 30 日的年利率为 0.00%，在 2031 年或以前到期	39	42
		206,161	236,381
公司债券			
人民币公司债券	于 2026 年 6 月 30 日的年利率为 1.62%至 3.20%不等，在 2045 年或以前到期	86,635	60,418
美元公司债券	于 2026 年 6 月 30 日的年利率为 4.25%，在 2043 年或以前到期	3,420	3,529
		90,055	63,947
第三方长期债务总额		296,216	300,328
减：一年内到期部分		(49,367)	(85,180)
		246,849	215,148
中国石化集团公司及其附属公司提供的长期借款			
人民币借款	于 2026 年 6 月 30 日的年利率为 2.10%至 3.95%不等，在 2040 年或以前到期	20,477	25,737
减：一年内到期部分		(680)	(5,621)
		19,797	20,116
		266,646	235,264

短期及长期银行借款、公司债券、中国石化集团公司及其附属公司借款主要为以摊余成本列示的信用借款。

注：

(i) 该等债券均按照摊余成本列示。

16 租赁负债

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
租赁负债		
流动	18,771	18,079
非流动	156,305	157,407
	175,076	175,486

17 应付账款及应付票据

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
应付第三方款项	159,644	184,710
应付中国石化集团公司及其附属公司款项	9,208	4,610
应付联营公司及合营公司款项	7,828	7,682
	176,680	197,002
应付票据	65,110	66,457
摊余成本列示的应付账款及应付票据	241,790	263,459

应付账款及应付票据的到期日分析如下：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
一个月内	130,286	110,603
一个月至六个月	105,778	133,619
六个月以上	5,726	19,237
	241,790	263,459

18 股本

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
注册、已发行及实收股本：		
97,142,913,622 股 A 股 (2025 年 12 月 31 日：97,142,913,622 股)，每股面值人民币 1.00 元	97,143	97,143
23,782,600,600 股 H 股 (2025 年 12 月 31 日：23,782,600,600 股)，每股面值人民币 1.00 元	23,783	23,783
	120,926	120,926

本公司于2000年2月25日成立时，注册资本为688亿股每股面值人民币1.00元的内资股，全部均由于重组向本公司转让多项以往所经营的业务连通的资产与负债作出的代价(附注1)。

根据于2000年7月25日通过的本公司临时股东大会特别决议案及有关政府部门的批准，本公司被授权将资本增至883亿股，每股面值人民币1.00元，并向海外的投资者发行不超过195亿股面值为人民币1.00元的股票。中国石化集团公司被授权对海外投资者发行其公司股权中不超过35亿股的股票。中国石化集团公司对海外投资者发行的股票将被转为H股。

于2000年10月，本公司发行15,102,439,000股H股，每股面值人民币1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美国存托股份(每股美国存托股份相等于100股H股)，H股和美国存托股份发行价分别为港币1.59元及20.645美元。这次发行股份是通过全球首次招股予香港特别行政区及海外投资者。中国石化集团公司于这次全球首次发行招股亦配售1,678,049,000股内资股，每股面值人民币1.00元，予香港特别行政区及海外投资者。

于2001年7月，本公司于国内发行28亿股A股，每股面值人民币1.00元，发行价为人民币4.22元。这次发行股份是通过公开招股于中国境内自然人及机构投资者。

2010年度，本公司的分离交易可转换债券的认股权证共有188,292份成功行权，导致本公司A股增加88,774股，每股面值人民币1.00元。

2011年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加34,662股，每股面值人民币1.00元。

2012年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加117,724,450股，每股面值人民币1.00元。

于2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民币1.00元，配售价为港币8.45元。配售所得款项总额约为港币24,042,227,300.00元，经扣除佣金和估计费用后的配售所得款项净额约为港币23,970,100,618.00元。

于2013年6月，本公司派发股票股利，每10股送红股2股，同时用储备转增1股，导致本公司A股和H股分别增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

2013年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加114,076股，每股面值人民币1.00元。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2026年6月30日止6个月期间

18 股本(续)

2014年度, 本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份, 导致本公司A股增加1,715,081,853股, 每股面值人民币1.00元。

2015年度, 本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份, 导致本公司A股增加2,790,814,006股, 每股面值人民币1.00元。

2022年度, 本公司分别回购442,300,000股A股和732,502,000股H股, 回购A股股份的每股价格为人民币4.06元/股至人民币4.50元/股, 回购A股总金额为人民币1,888,163,981.61元, 回购H股股份的每股价格为港币3.06元/股至港币3.75元/股, 回购H股总金额为港币2,499,261,860.00元, 截至2022年12月31日已全部注销。

2023年度, 本公司分别回购143,500,000股A股和403,656,000股H股, 回购A股股份的每股价格为人民币5.29元/股至人民币6.17元/股, 回购A股总金额为人民币816,009,269.44元, 回购H股股份的每股价格为港币3.78元/股至港币4.56元/股, 回购H股总金额为港币1,646,392,242.20元, 截至2023年12月31日已全部注销。

根据本公司2023年3月24日召开的第八届董事会第十五次会议、2023年5月30日召开的2022年年度股东大会决议, 并经中国证券监督管理委员会《关于同意中国石油化工股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》(证监许可[2024]110号)同意注册, 本公司于2024年3月18日获准向中国石化集团公司发行A股普通股2,390,438,247股(每股面值人民币1.00元, 发行价格为人民币5.02元/股), 募集资金总额人民币11,999,999,999.94元, 扣除保荐承销费用和其他发行费用总计人民币12,671,221.04元(不含增值税), 募集资金净额为人民币11,987,328,778.90元, 计入股本人民币2,390,438,247.00元, 计入资本公积人民币9,596,890,531.90元。

2024年度, 本公司分别回购130,146,195股A股和328,126,000股H股, 回购A股股份的每股价格为人民币6.16元/股至人民币6.43元/股, 回购A股总金额为人民币816,001,427.20元, 回购H股股份的每股价格为港币4.09元/股至港币4.89元/股, 回购H股总金额为港币1,436,267,366.40元, 截至2024年12月31日, 2024年12月30日回购的138,000股H股尚未注销。

2025年度, 本公司分别回购89,349,476股A股和266,554,000股H股, 回购A股股份的每股价格为人民币5.27元/股至人民币6.10元/股, 回购A股总金额为人民币500,000,213.01元, 回购H股股份的每股价格为港币4.05元/股至港币4.64元/股, 回购H股总金额为港币1,152,829,082.00元, 截至2025年12月31日, 2024年12月30日回购的H股、2025年回购的A股及H股已全部注销。

于2026年上半年, 本公司分别回购53,790,690股A股和28,564,000股H股, 回购A股股份的每股价格为人民币4.44元/股至人民币4.87元/股, 回购A股总金额为人民币249,999,599.50元, 回购H股股份的每股价格为港币3.99元/股至港币4.21元/股, 回购H股总金额为港币117,026,970.80元, 其中9,750,000股H股于2026年6月30日尚未完成交割。截至2026年6月30日, 本期回购的所有A股和H股全部未注销。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之权益。

资本管理

管理层致力于优化本集团的资本结构, 包括权益及借款。为了保持和调整本集团的资本结构, 管理层可能会使本集团增发新股、调整资本支出计划、出售资产以减少负债或者调整短期借款与长期借款的比例。管理层根据债务资本率及资产负债率监控资本。债务资本率是用非一年内到期的长期借款(包括长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款)除以本公司股东应占权益和非一年内到期的长期借款的总和来计算的, 而资产负债率是用总负债除以总资产来计算的。管理层的策略是根据本集团经营和投资的需要以及市场环境的变化作适当的调整, 并将本集团的债务资本率和资产负债率维持在合理的范围内。于2026年6月30日, 本集团的债务资本率和资产负债率分别为24.1%(2025年12月31日: 22.1%)和54.4%(2025年12月31日: 54.2%)。

合同项下的借款及承诺事项的到期日分别载于附注15和19。

管理层对本集团的资本管理方针在本期间内并无变更。本公司及任一附属公司均不受来自外部的资本要求所限。

19 承担及或有负债

资本承担

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团资本承担如下：

	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
已授权及已订约(i)	116,969	170,368
已授权但未订约	88,911	87,592
	205,880	257,960

资本承担是关于油气资产的勘探及开发、炼油及化工生产扩容工程和兴建油库、加油站的资本性支出及对外投资承诺支出。

注：

(i)本集团对外投资承诺的金额为人民币215.02亿元(2025年12月31日：人民币217.56亿元)。

对合营公司的承担

根据本集团与若干合营公司签订的协议，本集团承诺以市场价格为基础自合营公司购买一定数量的产品。

勘探及生产许可证

本集团已获自然资源部签发的勘探许可证。此勘探许可证有效年限为5年，届满可以延期，每次延期申请均可延长有效期限五年，而延期申请均须于许可证到期前30天作出申请。本集团有责任于每年对许可证所定明的勘探区域作渐增式投资。另外，自然资源部亦会就有关部门之油田储量报告对本集团发出生产许可证。除获国务院特别批准，生产许可证一般最长年限为30年。在获国务院特别批准情况下，生产许可证最长年限为80年，并可于到期前30天作延期申请。

本集团须对勘探许可证及生产许可证之使用权费用，每年向自然资源部付款并结转利润表。

未来的估计年度付款如下：

	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
一年以内	267	270
一至两年	138	141
两至三年	82	78
三至四年	83	79
四至五年	78	74
其后	880	834
	1,528	1,476

未经审计中期合并财务报表附注(续)
截至2026年6月30日止6个月期间

19 承担及或有负债 (续)

或有负债

于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团为下列各方的信贷而作出的担保如下：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
合营公司(i)	4,081	3,522
联营公司(ii)	2,285	1,901
	6,366	5,423

注：

- (i) 本集团为合营公司接受贷款提供担保，承诺担保金额为人民币 115.00 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 71.00 亿元）。截至 2026 年 6 月 30 日，被担保公司实际提款金额（本集团所持股权比例对应部分）及本集团担保金额为人民币 40.81 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 35.22 亿元）。
- 本集团对合营公司在特定协议下的支付义务提供担保，承诺担保金额为人民币 165.50 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 170.80 亿元）。截至 2026 年 6 月 30 日，被担保公司尚未产生相关支付义务，因此本集团不存在担保金额（2025 年 12 月 31 日：无）。
- (ii) 本集团为一家联营公司接受贷款提供担保，承诺担保金额合计人民币43.07亿元（2025年12月31日：人民币43.07亿元）。截至2026年6月30日，被担保公司实际提款金额（本集团所持股权比例对应部分）及本集团担保金额为人民币22.85亿元（2025年12月31日：人民币19.01亿元）。

管理层对特定债务人基于合同的违约风险进行监控，在财务担保的预期信用损失高于财务担保账面金额时确认预计负债。于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团并无对有关担保相关的预期信用损失计提重大负债。

环保方面的或有负债

根据现行法规，管理层相信没有可能发生将会对本集团的财务状况或经营业绩有重大不利影响的负债。然而，中国政府已经开始执行适用的法规并可能加大执行力度，以及采纳更为严谨的环保标准。环保方面的负债存在着若干不确定因素，影响管理层估计各项补救措施最终费用的能力。这些不确定因素包括：(i)各个场地，包括但不限于炼油厂、油田、加油站、码头及土地开发区(不论是正在运作、已经关闭或已经出售)，受污染的确切性质和程度；(ii)所需清理措施的范围；(iii)可供选择的补救策略而产生不同的成本；(iv)环保补救规定方面的变动；及(v)物色新的补救场地。由于未知的可能受污染程度和未知的所需纠正措施的实施时间和范围，现时无法厘定这些日后费用的数额。因此，现时无法合理地估计建议中的或未来的环保法规所引致环保方面的负债后果，而后果也可能会重大。

截至2026年6月30日止6个月期间，本集团计入合并财务报表标准的污染物常规清理费用约人民币67.16亿元(截至2025年6月30日止6个月期间：人民币68.67亿元)。

法律方面的或有负债

本集团是某些法律诉讼中的被告，也是在日常业务中出现的其他诉讼中的指定一方。管理层已经评估了这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼出现不利结果的可能性，并相信任何由此引致的负债不会对本集团的财务状况、经营业绩或现金流量构成重大的负面影响。

20 关联方交易

倘若本集团对另一方的财务及经营决策上拥有能力直接或间接控制、共同控制以及发挥重大影响力，便属于关联方，反之亦然。当本集团与另一方同受到第三方控制或共同控制，该主体也可视为关联方。关联方可以是个人(即关键管理人员、重要股东及/或与他们关系密切的家族成员)或其他实体，并且包括受到本集团属于个人身份的关联方重大影响的实体，以及为本集团或作为本集团关联方的任何实体的雇员福利而设的离职后福利计划。

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的交易

本集团为中国石化集团公司的较大集团成员公司的一部分，与中国石化集团公司及其附属公司有显著的交易和业务关系。中国石化集团公司是一家由中国政府控制的企业。基于这种关系，这些交易的条款有可能跟与无关联的各方进行的交易条款不尽相同。

在日常业务中与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司进行的主要的关联方交易如下：

	注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
货品销售	(i)	213,572	187,531
采购	(ii)	126,891	95,538
储运	(iii)	11,892	12,431
勘探及开发服务	(iv)	12,783	13,815
与生产有关的服务	(v)	15,935	12,117
代理佣金收入	(vi)	63	49
利息收入	(vii)	1,320	1,323
利息支出	(viii)	557	494
存放于关联方的存款净额	(vii)	(9,422)	(15,287)
获得关联方的资金净额	(ix)	20,751	21,689

以上所列示为截至2026年及2025年6月30日止6个月期间与关联方在进行交易时按照有关合同所发生的成本及取得的收入等。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2026年6月30日止6个月期间

20 关联方交易(续)

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的交易(续)

其中, a) 本集团截至2026年6月30日止6个月期间从中国石化集团公司及其子公司采购类交易金额为人民币1,142.55亿元(截至2025年6月30日止6个月期间:人民币742.87亿元),包括产品和服务(采购、储运、勘探及开发服务、与生产有关的服务)为人民币1,072.35亿元(截至2025年6月30日止6个月期间:人民币674.22亿元),支付的土地和房屋及其他租金分别为人民币56.37亿元、人民币6.34亿元和人民币1.92亿元(截至2025年6月30日止6个月期间:人民币55.91亿元、人民币6.07亿元和人民币1.73亿元),利息支出为人民币5.57亿元(截至2025年6月30日止6个月期间:人民币4.94亿元)以及 b) 本集团截至2026年6月30日止6个月期间对中国石化集团公司及其子公司销售类交易金额为人民币748.46亿元(截至2025年6月30日止6个月期间:人民币395.29亿元),包括货品销售为人民币734.64亿元(截至2025年6月30日止6个月期间:人民币381.73亿元),利息收入为人民币13.20亿元(截至2025年6月30日止6个月期间:人民币13.23亿元),代理佣金收入为人民币0.62亿元(截至2025年6月30日止6个月期间:人民币0.33亿元)。

截至2026年6月30日止6个月期间,本集团支付予中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的土地、房屋及其他租金分别为人民币56.41亿元、人民币6.37亿元和人民币2.02亿元(截至2025年6月30日止6个月期间:人民币55.94亿元、人民币6.11亿元和人民币1.89亿元),承担的租赁负债利息支出为人民币36.88亿元(截至2025年6月30日止6个月期间:人民币37.84亿元)。本集团作为承租方未从中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司取得单项重大的使用权资产。

于2026年6月30日及2025年12月31日,本集团就银行向联营公司和合营公司提供信贷作出的担保如附注19所示。除此之外,本集团没有其他对中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司作出的银行担保。

注:

- (i) 货品销售是指销售原油、中间石化产品、石油产品及辅助性生产材料。
- (ii) 采购是指采购直接与本集团业务有关的物料及公用事业供应,如采购原料和辅助材料及相关服务、供水、供电及气体供应等。
- (iii) 储运是指使用铁路、道路及水路运输服务、管输、装卸及仓储设施等发生的成本。
- (iv) 勘探及开发服务包括由勘探开发所产生的直接成本,包括地球物理、钻井、测井及录井服务等。
- (v) 与生产有关的服务是指就本集团业务提供的辅助服务,如设备维修和一般保养、保险、科技研究、通讯、救火、保安、物检及化验、资讯科技、设计及工程、建设(包括兴建油田设施、炼油厂及化工厂)、机器及零部件生产、安装、项目监理、环保以及管理服务。
- (vi) 代理佣金收入是指向若干中国石化集团公司拥有的企业提供销售及采购代理服务所收取的佣金。
- (vii) 利息收入是指从存放于中国石化集团公司控制的金融机构—中国石化财务有限责任公司(「中石化财务公司」)及中国石化盛骏国际投资有限公司的存款所取得的利息收入。适用利率按现行储蓄存款利率厘定。于2026年6月30日的存款结余为人民币839.93亿元(2025年12月31日:人民币745.71亿元)。
- (viii) 利息支出是指从中国石化集团公司及其附属公司借入的借款所产生的利息支出。
- (ix) 本集团从中国石化集团公司及其子公司获得借款、票据贴现及开具承兑汇票等。

20 关联方交易 (续)

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的交易 (续)

关于重组，本公司和中国石化集团公司已达成一系列的协议。根据协议内容，1) 中国石化集团公司会向本集团提供货物和产品，以及一系列的辅助、社会和支持服务，以及2) 本集团会向中国石化集团公司售卖若干货品。这些协议对本集团截至2026年6月30日止6个月期间的营运业绩存在影响。这些协议的条款现概述如下：

- 本公司已与中国石化集团公司达成非专属货品和辅助服务互供协议(「互供协议」)，并于2000年1月1日起生效。根据互供协议，中国石化集团公司同意为本集团提供若干辅助生产服务、建筑服务、信息咨询服务、供应服务以及其他的服务和产品。虽然中国石化集团公司和本公司都可以在不少于六个月的通知期后终止互供协议，但中国石化集团公司同意，在本集团未能从第三方获得等同的服务的情况下，不会终止该协议。至于中国石化集团公司为本集团所提供的服务与产品的定价政策，现列述如下：
 - (1) 以国家规定的价格为准；
 - (2) 若国家没有规定价格，则以国家的指导价格为准；
 - (3) 若国家既无规定价格，亦无指导价格，则以市场价格为准；或
 - (4) 若以上皆不适用，则以各方协商的价格为准，定价的基础为提供该类服务的合理开支再加上不高于6%的毛利。
- 本公司已与中国石化集团公司达成非专属文教卫生服务协议，并于2000年1月1日起生效。根据协议，中国石化集团公司同意为本集团提供若干文化、教育、健康护理和社会服务，有关的定价和终止协议的条款与上述互供协议的内容一致。
- 本公司已与中国石化集团公司达成一系列租赁协议，租赁若干土地和建筑物，并于2000年1月1日起生效。土地的租期为40年或50年，建筑物的租期为20年。本公司和中国石化集团公司可以每三年磋商土地租金，而建筑物租金的磋商可每年进行。但有关的租金不能高于独立第三方所确定的市价。
- 本公司与中国石化集团公司达成协议，并于2000年1月1日起生效。根据协议内容，本集团有权使用中国石化集团公司开发的若干商标、专利、技术或计算机软件。
- 本公司已与中国石化集团公司达成专利经营权协议，并于2000年1月1日起生效。根据协议，中国石化集团公司拥有的油库及加油站只销售本集团供应的炼油产品。
- 在2000年签订的一系列持续性关联交易协议的基础上，针对2025年1月1日开始的持续关联交易，本公司与中国石化集团公司已于2024年8月23日签定了持续关联第七补充协议，对互供协议、土地使用权租赁及房产租赁合同下的持续关联交易的条款作出修订。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2026年6月30日止6个月期间

20 关联方交易(续)

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的交易(续)

本集团与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司之间于各个会计科目的往来款项余额列示如下：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
应收账款	19,462	12,982
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	50	41
预付费用及其他流动资产	17,458	21,509
长期预付款及其他非流动资产	5,107	7,072
应收款项总额	42,077	41,604
应付账款及应付票据	27,669	22,984
合同负债	3,878	4,346
其他应付款	31,974	28,403
其他非流动负债	10,336	9,536
中国石化集团公司及其附属公司短期借款及长期借款一年内到期部分	14,696	11,921
中国石化集团公司及其附属公司长期借款除一年内到期部分	19,797	20,116
租赁负债(包含一年内到期部分)	150,406	150,938
应付款项总额	258,756	248,244

除短期借款及长期借款外，应收/应付中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的款项是无息及无担保的，并且是按照一般的商业条款进行偿还。与来自中国石化集团公司及其附属公司的短期借款及长期借款有关的条款列于附注15。

于2026年6月30日及截至该日止6个月期间，以及于2025年12月31日及截至该日止年度，应收中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的款项中并未计提个别重大的信用减值损失。

20 关联方交易 (续)

(b) 关键管理人员的薪金

关键管理人员是指有权利和责任直接或间接策划、指导和控制本集团活动的人员，包括本集团的董事及监事（本公司于2025年12月不再设置监事会）。对关键管理人员的报酬如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币千元	2025 年 人民币千元
日常在职报酬	2,324	4,617
退休金供款	100	294
	2,424	4,911

(c) 退休金计划供款

本集团为员工参与了各省市政府组织的指定供款退休金计划。于2026年6月30日及2025年12月31日，并没有重大应付未付的退休福利计划供款。

(d) 与其他中国国有企业的交易

本集团是一家国有能源化工企业，在以中国政府、政府机关和机构直接或间接拥有或控制的企业(统称为「国有企业」)为主的经济体制中运营。

除了与中国石化集团公司及其附属公司的交易外，本集团还与其他国有企业进行但不限于以下交易：

- 销售和采购商品及辅助原料；
- 提供和接受服务；
- 资产租赁；
- 存款及借款；及
- 使用公共事业。

执行以上交易时所遵照的条款与跟非国有企业订立的交易条款相若。

21 分部报告

分部信息是按照集团的经营分部来编制的。分部报告的形式是基于本集团管理要求及内部报告制度。

本集团主要经营决策者确定以下五个报告分部，其报告形式与呈报予主要经营决策者用以决定各分部进行资源分配及评价业绩的报告形式一致。本集团并未合并任何经营分部以组成下列经营分部。

- (i) 勘探及开发—勘探及开发油田、生产原油及天然气，并销售这些产品予本集团的炼油分部及外界客户。
- (ii) 炼油—加工及提炼源自本集团勘探及开发分部和外界供应商的原油，以及制造及销售石油产品予本集团的化工、营销及分销分部和外界客户。
- (iii) 营销及分销—拥有及经营油库及加油站，并通过批发及零售网络，分销和销售已炼制的石油产品，主要为汽油、柴油及天然气。
- (iv) 化工—制造及销售石化产品、衍生石化产品及其他化工产品予外界客户。
- (v) 本部及其他—主要包括本集团进出口公司的贸易业务和其他附属公司所进行的研究及开发工作。

划分这些分部的主要原因是本集团独立地管理勘探及开发、炼油、营销及分销、化工及本部及其他业务。由于这些分部均制造及/或分销不同的产品，应用不同的生产程序，而且在营运和毛利方面各具特点，故每个经营分部都是各自独立地管理。

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2026年6月30日止6个月期间

21 分部报告 (续)

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息

本集团主要经营决策者是按照经营收益来评估各个经营分部的表现和作出资源分配，不考虑融资成本或投资收益的影响。分部间转让定价是按本集团政策以市场价格或成本加适当的利润厘定。

专属个别分部经营的指定资产和负债计入该分部的总资产和总负债内。分部资产包含全部的有形和无形资产，但于联营公司及合营公司的权益、投资、递延所得税资产、现金及现金等价物、于金融机构的定期存款及其他未分配资产除外。分部负债不包括短期债务、应付所得税、长期债务、中国石化集团公司及其附属公司借款、递延所得税负债及其他未分配负债。

下表所示为本集团各个业务分部的资料：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
主营业务收入		
勘探及开发		
对外销售	76,572	82,883
分部间销售	76,727	60,349
	153,299	143,232
炼油		
对外销售	90,335	80,040
分部间销售	610,251	576,790
	700,586	656,830
营销及分销		
对外销售	716,429	727,814
分部间销售	4,817	3,703
	721,246	731,517
化工		
对外销售	192,798	196,479
分部间销售	42,425	42,060
	235,223	238,539
本部及其他		
对外销售	333,246	293,171
分部间销售	381,310	368,526
	714,556	661,697
抵销分部间销售	(1,115,530)	(1,051,428)
合并主营业务收入	1,409,380	1,380,387
其他经营收入		
勘探及开发	1,290	1,424
炼油	1,610	1,494
营销及分销	20,016	21,070
化工	2,910	3,399
本部及其他	1,355	1,278
合并其他经营收入	27,181	28,665
营业收入	1,436,561	1,409,052

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2026年6月30日止6个月期间

21 分部报告 (续)

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息 (续)

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
业绩		
经营收益/(亏损)		
按分部		
—勘探及开发	28,729	23,638
—炼油	17,021	3,535
—营销及分销	5,682	7,959
—化工	(247)	(4,224)
—本部及其他	365	1,645
—抵销	(14,340)	870
经营收益总额	37,210	33,423
应占联营公司及合营公司的收益		
—勘探及开发	1,455	1,883
—炼油	465	(267)
—营销及分销	3,170	1,366
—化工	(138)	390
—本部及其他	2,037	2,673
应占联营公司及合营公司的收益合计	6,989	6,045
投资收益/(损失)		
—勘探及开发	(1)	-
—炼油	11	13
—营销及分销	101	37
—化工	(190)	(261)
—本部及其他	213	286
分部投资收益	134	75
融资成本	(6,652)	(8,426)
除税前利润	37,681	31,117

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2026年6月30日止6个月期间

21 分部报告 (续)

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息 (续)

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
资产		
分部资产		
—勘探及开发	506,624	508,774
—炼油	300,323	310,708
—营销及分销	371,788	376,116
—化工	319,379	318,337
—本部及其他	197,274	155,123
合并分部资产	1,695,388	1,669,058
于联营公司及合营公司的权益	254,110	249,982
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	4,185	7,156
递延所得税资产	21,709	20,082
现金及现金等价物及于金融机构的定期存款	185,768	150,873
其他未分配资产	36,074	56,334
总资产	2,197,234	2,153,485
负债		
分部负债		
—勘探及开发	204,652	196,323
—炼油	73,231	69,119
—营销及分销	241,546	247,154
—化工	104,123	108,193
—本部及其他	146,211	163,897
合并分部负债	769,763	784,686
短期债务	110,528	108,335
应付所得税	2,410	1,607
长期债务	246,849	215,148
中国石化集团公司及其附属公司借款	34,493	32,037
递延所得税负债	7,115	6,401
其他未分配负债	23,169	18,395
总负债	1,194,327	1,166,609

21 分部报告 (续)

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息 (续)

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
资本支出		
勘探及开发	28,417	27,609
炼油	6,873	5,518
营销及分销	2,358	2,754
化工	9,791	7,348
本部及其他	1,241	539
	48,680	43,768
折旧、折耗及摊销		
勘探及开发	27,823	25,926
炼油	10,510	10,122
营销及分销	12,382	12,230
化工	10,496	10,391
本部及其他	2,258	2,486
	63,469	61,155
长期资产减值亏损		
勘探及开发	-	-
炼油	-	-
营销及分销	3	-
化工	7	-
本部及其他	-	-
	10	-

(2) 地区信息

本集团按不同地区列示本集团对外交易收入和非流动资产（不包括金融资产和递延所得税资产）的地区信息。在列示本集团地区信息时，分部收入是按客户的所在地进行划分，分部资产是按照资产的所在地进行划分。截至2026年6月30日止6个月期间，本集团来自中国大陆的对外交易收入和非流动资产分别为人民币11,183.38亿元（截至2025年6月30日止6个月期间：人民币11,285.12亿元）及人民币15,196.49亿元（2025年12月31日：15,449.58亿元），占对外交易收入总额和占非流动资产总额比例分别为77.8%（截至2025年6月30日止6个月期间：80.1%）及96.5%（2025年12月31日：96.5%）。除此之外无分部收入或分部资产占比超过10%的其他单一国家或地区。

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2026年6月30日止6个月期间

22 金融风险管理及公允价值

概要

本集团的金融资产包括现金及现金等价物、于金融机构的定期存款、以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产、衍生金融资产、应收账款、应收中国石化集团公司及其附属公司款项、应收联营公司及合营公司款项、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及其他应收款。本集团的金融负债包括短期债务、中国石化集团公司及其附属公司借款、衍生金融负债、应付账款及应付票据、应付中国石化集团公司及其附属公司款项、应付联营公司及合营公司款项、其他应付款、长期债务及租赁负债。

本集团使用的金融工具具有以下风险：

- 信用风险；
- 流动性风险；及
- 市场风险。

董事会全权负责建立并监督本集团的风险管理架构，以及制定和监察本集团的风险管理政策。

本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团面临的风险，并设置适当的风险限制和控制措施以监控风险是否在限制范围内。风险管理政策及系统须定期进行审阅以反映市场环境及本集团经营活动的变化。本集团通过其培训和管理控制及程序，旨在建立具纪律性及建设性的控制环境，使得身处其中的员工明白自身的角色及义务。内部审计部门会就风险管理控制及程序进行定期和专门的审阅，审阅结果将会上报本集团的审计委员会。

信用风险

(i) 风险管理

如果金融工具涉及的顾客或对方无法履行合同项下的义务对本集团造成的财务损失，即为信贷风险。信贷风险主要来自本集团的于金融机构的存款(包含结构性存款)及应收客户款项。为控制存款带来的信用风险，本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金。本集团的大部分应收账款是关于向石化业内的关联人士和第三方出售石化产品。于2026年6月30日，除应收中国石化集团公司及其附属公司的款项外，本集团不存在应收某单一客户款项占本集团应收账款10%以上的情况。本集团不断就本集团顾客的财务状况进行信贷评估，一般不会要求就应收账款提供抵押品。本集团会计提信用减值损失。实际的损失并没有超出管理层预期的数额。

现金和现金等价物、于金融机构的定期存款、以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产、衍生金融资产、应收账款、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及其他应收款的账面值为本集团对于金融资产的最大信贷风险。

(ii) 金融资产减值

本集团适用预期信用损失模型的金融资产主要为银行存款、应收账款及应收票据和其他应收款。

本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金，未发现重大减值损失。

对于应收账款和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本集团采用国际财务报告会计准则第9号简化方法按照全部应收账款和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

本集团依据组合信用风险特征和逾期天数将应收账款和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产分为不同组合计算预期信用损失。

违约损失率考虑了应收款项存续期间内的实际信用损失经验计算，并根据历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本集团所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。本集团根据不同的经营分部计算违约损失率。

22 金融风险管理及公允价值 (续)

信用风险 (续)

(ii) 金融资产减值(续)

下表列示了在2026年6月30日及2025年12月31日，本集团对应收账款的信用风险敞口及预期信用损失的相关信息。

2026年6月30日	按个别认定法计提坏账准备的应收款项			按逾期天数与违约损失率计提的坏账准备		
	应收账款原值 人民币百万元	原值 人民币百万元	坏账准备 人民币百万元	违约损失率 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备合计 人民币百万元
未逾期及逾期一年以内	73,490	11,214	1	0.1%	49	50
逾期一至两年	86	22	-	26.6%	17	17
逾期两至三年	234	116	8	60.2%	71	79
逾期三年以上	3,797	3,375	3,230	100.0%	422	3,652
合计	77,607	14,727	3,239		559	3,798

2025年12月31日	按个别认定法计提坏账准备的应收款项			按逾期天数与违约损失率计提的坏账准备		
	应收账款原值 人民币百万元	原值 人民币百万元	坏账准备 人民币百万元	违约损失率 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备合计 人民币百万元
未逾期及逾期一年以内	50,824	12,101	4	0.1%	42	46
逾期一至两年	113	20	3	32.3%	30	33
逾期两至三年	221	120	6	64.4%	65	71
逾期三年以上	3,935	3,494	3,330	100.0%	441	3,771
合计	55,093	15,735	3,343		578	3,921

该企业的所有其他应收款项均被认为信用风险较低，因此在此期间确认的损失准备仅限于12个月的预期损失。考虑到其他应收款的过往到期付款支付记录及目前付款能力，本集团认为其他应收款的信用风险并未显著增加，因此按照未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

22 金融风险管理及公允价值 (续)

流动性风险

流动性风险为本集团在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团管理流动性的方法是在正常和资金紧张的条件下尽可能确保有足够的流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对本集团信誉的损害。管理层每月编制现金流量预算以确保本集团拥有足够的流动性履行到期支付义务。本集团还与金融机构进行融资磋商，保持一定水平的备用授信额度以降低本集团的流动性风险。

于2026年6月30日，本集团从若干中国境内的金融机构获取备用授信额度，在无担保条件下本集团可获取借贷总额最高为人民币7,078.01亿元（2025年12月31日：人民币7,048.27亿元）的贷款，加权平均年利率为2.02%（2025年：2.20%）。于2026年6月30日，本集团于该授信额度内的借款金额为人民币750.93亿元（2025年12月31日：人民币294.21亿元），并已计入借款中。

下表显示了本集团于财务状况表日的金融负债，基于未折现的现金流量（包括根据合同利率或本财务状况表日适用的浮动利率计算的应付利息金额）的到期日分析，以及本集团被要求偿还这些负债的最早日期：

	2026 年 6 月 30 日					
	账面值	未折现	一年以内或	一年至两年	两年至五年	五年以上
	人民币百万元	人民币百万元	随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期债务	110,528	111,382	111,382	-	-	-
长期债务	246,849	308,762	43,717	93,036	102,776	69,233
中国石化集团公司及其附属公司借款	34,493	35,530	15,898	2,564	9,452	7,616
租赁负债	175,076	249,596	19,588	11,349	33,633	185,026
衍生金融负债	3,180	3,180	3,180	-	-	-
应付账款及应付票据	241,790	241,790	241,790	-	-	-
其他应付款	108,833	108,833	108,833	-	-	-
	920,749	1,059,073	544,388	106,949	145,861	261,875

	2025 年 12 月 31 日					
	账面值	未折现	一年以内或	一年至两年	两年至五年	五年以上
	人民币百万元	人民币百万元	随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期债务	108,335	109,462	109,462	-	-	-
长期债务	215,148	234,112	4,453	62,444	100,760	66,455
中国石化集团公司及其附属公司借款	32,037	36,550	14,486	3,106	9,934	9,024
租赁负债	175,486	251,746	18,865	11,313	33,384	188,184
衍生金融负债	5,676	5,676	5,676	-	-	-
应付账款及应付票据	263,459	263,459	263,459	-	-	-
其他应付款	101,263	101,263	101,263	-	-	-
	901,404	1,002,268	517,664	76,863	144,078	263,663

管理层相信本集团持有的现金、来自经营活动的预期现金流量及自金融机构获得的授信额度可以满足本集团短期及长期的资金需求。

22 金融风险管理及公允价值 (续)

市场风险

市场价格的变动，如外汇汇率及利率的变动即构成市场风险。市场风险管理的目标为管理及控制市场风险于可接受的变量内，并同时最优化风险回报。

(a) 货币风险

货币风险来自以不同于个别实体的功能性货币计量的外币金融工具。

本集团于2026年6月30日不存在不同于个别实体的功能性货币计量的重大外币金融工具，因此没有重大的外汇风险敞口及汇率风险。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要来自短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款。按浮动利率或固定利率计算的债务导致本集团分别面对现金流利率风险及公允价值利率风险。本集团的短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款的利率和还款期载于附注15。

于2026年6月30日，假设其他所有条件保持稳定，估计浮动利率上升/下降100个基点，将导致本集团的期间利润减少/增加约人民币11.06亿元(2025年12月31日：减少/增加人民币15.33亿元)。此敏感性分析是基于利率变动是发生于财务状况表日及应用于本集团于当日面对现金流利率风险的借款上。此分析与2025年的基础一致。

(c) 商品价格风险及套期会计

本集团从事石油及天然气经营，并使本集团面临与原油、成品油及其他化工产品价格相关的商品价格风险。原油、成品油及其他化工产品价格波动可能对本集团造成重大影响。本集团使用包括商品期货和商品掉期在内的衍生金融工具以规避部分此等风险。

基于对市场的动态研判，结合资源需求和生产经营计划，本集团对交易头寸产生的市场风险敞口进行评估和监测，持续管理和对冲因市场变化而产生的商品价格波动风险。

于2026年6月30日，本集团持有若干指定为有效现金流量套期及经济套期的原油、成品油及其他化工产品商品合同。于2026年6月30日，假设其他所有因素保持不变，衍生金融工具合同基础价格上升/下降10美元每桶，将导致衍生金融工具公允价值的变动使本集团的利润减少/增加约人民币16.24亿元(2025年12月31日：增加/减少约人民币43.85亿元)，并导致本集团的其他储备减少/增加约人民币25.42亿元(2025年12月31日：减少/增加人民币88.12亿元)。此敏感性分析是假设价格变动于财务状况表日发生，并于该日作用于本集团具有商品价格风险的衍生金融工具所做出的。此分析与2025年的基础一致。

对于应用现金流量套期会计的套期关系，相应的现金流量套期储备变动情况如下：

	本集团	
	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2026 年	2025 年
	人民币百万元	人民币百万元
期初余额	4,257	3,338
本期确认的套期公允价值变动的有效套期	(419)	101
转入合并利润表的金额	11,133	(1,382)
转为被套期项目初始确认的现金流量套期储备金额	(5,614)	14
相关所得税	(786)	136
期末余额	8,571	2,207

22 金融风险管理及公允价值 (续)

公允价值

(i) 公允价值计量的金融工具

下表列示了以在财务状况表日按《国际财务报告会计准则第13号—公允价值计量》定义的公允价值的三个层级的分类(以公允价值计量的金融工具的账面价值)。每项金融工具的公允价值计量归为于哪个层级取决于对其公允价值计量而言重要的输入变量的分类的最低层级。这些层级的规定如下:

- 第一层级(最高层级): 以相同金融工具在活跃市场的报价(未经调整)计量的公允价值。
- 第二层级: 以类似金融工具在活跃市场的报价, 或均采用可直接或间接观察的市场数据为主要输入变量的估值技术计量的公允价值。
- 第三层级(最低层级): 采用非可观察的市场数据为任何主要输入变量的估值技术计量的公允价值。

2026年6月30日

	第一层级 人民币百万元	第二层级 人民币百万元	第三层级 人民币百万元	合计 人民币百万元
资产				
交易性金融资产:				
— 基金投资	3	-	-	3
衍生金融资产:				
— 衍生金融资产	7,316	2,841	-	10,157
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产:				
— 权益投资	3,903	-	282	4,185
— 应收账款及应收票据	-	-	18,114	18,114
	11,222	2,841	18,396	32,459
负债				
衍生金融负债:				
— 衍生金融负债	2,352	828	-	3,180
	2,352	828	-	3,180

2025年12月31日

	第一层级 人民币百万元	第二层级 人民币百万元	第三层级 人民币百万元	合计 人民币百万元
资产				
交易性金融资产:				
— 基金投资	4	-	-	4
衍生金融资产:				
— 衍生金融资产	758	604	-	1,362
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产:				
— 权益投资	6,840	-	316	7,156
— 应收账款及应收票据	-	-	5,340	5,340
	7,602	604	5,656	13,862
负债				
衍生金融负债:				
— 衍生金融负债	3,796	1,880	-	5,676
	3,796	1,880	-	5,676

截至2026年6月30日止6个月期间, 金融工具第一层级和第二层级之间并无发生转移。

本集团管理层采用现金流量折现模型评估第三层级金融资产的公允价值。管理层评估应收账款及应收票据公允价值的输入值主要是基于同类工具的利率水平和商品价格指数历史波动情况及市场波动发生的可能性。

22 金融风险管理及公允价值 (续)

公允价值 (续)

(ii) 非公允价值计量的金融工具的公允价值

下文所载关于本集团金融工具公允价值的估计数字、方法和假设的披露，是为符合《国际财务报告会计准则》第7号及第9号的规定而作出，应与本集团的合并财务报表和相关附注一并阅读。本集团是使用其认为合适的市场信息和评估方法来厘定估计的公允价值数额。然而，在诠释市场数据时需要作出一定的判断，以便定出公允价值的估计数字。因此，本文所呈现的估计数字不一定可以标示本集团在目前市况下变现的数额。当采用的市场假设及/或是估计方法有异时，便可能对估计的公允价值数额构成重大的影响。

除长期负债和对非公开报价的权益性证券投资外，本集团非公允价值计量的金融工具期限较短，故这些工具的公允价值与账面值相若。长期负债的公允价值是按未来现金贴现值并采用提供予本集团大致上相同性质及还款期的借款的现行市场利率，由1.58%至3.68%(2025年12月31日：1.80%至3.87%)，而作出估计。下表是本集团于2026年6月30日及2025年12月31日长期负债(不包括中国石化集团公司及其附属公司借款)账面值和公允价值：

	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
账面价值	296,216	300,328
公允价值	288,764	261,898

本集团没有制定一套必须的内部评估模式评估自中国石化集团公司及其附属公司借款的公允价值。基于本集团的重组、现时的资本结构和借款条款，取得类似借款的贴现率及借款利率的成本过高。因此，评估该等借款的公允价值并不可行。

除以上项目，于2026年6月30日及2025年12月31日，本集团的各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

23 会计估计及判断

本集团的财务状况和经营业绩容易受到与编制合并财务报表有关的会计方法、假设及估计所影响。该等假设及估计是以管理层认为合理的过往经验和其他不同因素作为基础，而这些经验和因素均为对未能从其他来源确定的事宜作出判断的基准。管理层会持续对这些估计作出评估。由于实际情况、环境和状况的改变，故实际业绩可能有别于这些估计。

在审阅合并财务报表时，需要考虑的因素包括重要会计政策的选择、对应用这些政策产生影响的判断及其他不明朗因素，以及状况和假设变动对已汇报的业绩的敏感程度等。重要会计政策载列于附注2。管理层相信，下列重要会计政策包含编制合并财务报表时所采用的最重要的判断和估计。

油气资产和储量

勘探及开发分部的油气生产活动的会计处理方法受专为油气行业而设的会计法规所规限。油气生产活动可采用下列两个方法计算：成果法和完全成本法。本集团已选择采用成果法。成果法反映勘探矿产资源的固有波动性，不成功的探井成本在发生时记入费用。这些成本主要包括干井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，这些成本会被资本化，并随时间冲销或折旧。

鉴于编制这些资料涉及主观的判断，本集团油气储量的工程估计存有内在的不精确性，并仅近似数量数额。在估计油气储量可确定为「探明储量」之前，需要遵从若干有关工程标准的权威性指引。探明及探明已开发储量的估计须至少每年更新一次，并计入各个油田最近的生产和技术资料。此外，由于价格及成本水平按年变更，因此，探明及探明已开发储量的估计也会出现变动。就会计目的而言，这些变动视为估计变更处理，并按预期基准反映在相关的折旧率中。油气储量将对油气资产账面价值可收回性的评估产生直接影响。如果本集团下调了探明储量的估计，本集团的利润将由于油气资产折耗费用的变化或油气资产账面价值的减记而受到影响。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照类似区域目前的行业惯例考虑预期的拆除方法，包括油气资产预期的经济年限、技术和价格水平的因素，并参考工程的估计后进行的。预计未来拆除费用的现值资本化为油气资产，并且以同等金额计入相应的拆除成本的预计负债中。

尽管工程估计存有内在的不精确性，这些估计被用作折旧费用、减值损失及未来拆除费用的基准。有关探明油气资产的资本化成本是按产量法以产量和油气储量为基础进行摊销。

23 会计估计及判断(续)

长期资产减值损失

倘若情况显示长期资产的账面净值可能无法收回，有关资产便会视为「已减值」，并可能根据《国际会计准则》第36号「资产减值」确认减值损失。本集团会定期评价长期资产的账面值，以确定可收回数额是否下跌至低于账面值。当事项或环境变动（含环境保护及能源转型因素）显示资产的账面值可能无法收回时，有关资产便会进行减值测试。如果出现下跌迹象，账面值便会减至可收回值。每年度本集团对商誉的可收回值进行评估。可收回值是以净售价与使用价值两者中的较高者计算。由于本集团难以获得资产的公开市价，因此难以准确地估计售价。因此，本集团按资产的使用价值确定可收回金额。

预计资产的未来现金流量以经管理层批准的最近财务预算或者预测数据，以及该预算或者预测期之后年份稳定的或者递减的增长率为基础。如递增的增长率是合理的，则以递增的增长率为基础。在恰当、合理的情况下，该增长率可以是零或者负数。建立在预算或者预测基础上的预计现金流量通常涵盖五年，如更长的期间是合理的，则可以涵盖更长的期间。在对预算或者预测期之后年份的现金流量进行预计时，所使用的增长率除了能够证明更高的增长率是合理的之外，不超过本集团经营的产品所处行业或市场的长期平均增长率，或者该资产所处市场的长期平均增长率。在确定折现率时，通常以加权平均资本成本为依据。

在厘定使用价值时，该资产所产生的预期现金流量会贴现至其现值，因而需要对原油、天然气、炼油及化工产品的未来销售价格、生产成本、产品结构、产量、生产剖面、油气储量及折现率等作出重大判断。管理层在厘定与可收回数额相若的合理数额时会采用所有容易可供使用的资料，包括根据合理和可支持的假设所作出的估计和销售量、售价、经营成本及折现率的预测。

折旧

物业、厂房及设备除油气资产外均在考虑其估计残值后，于预计可使用年限内按直线法计提折旧。管理层至少每年审阅资产的预计可使用年限，以确定将记入每一报告期的折旧费用数额。预计可使用年限是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术的改变确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧费用进行调整。

预期信用损失的计量

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，使用准备矩阵计算并确认预期信用损失。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

存货跌价准备

假若存货成本高于可变现净值，存货跌价准备将会被确认。可变现净值是在日常业务中的估计售价减估计完成生产及销售所需的成本。管理层以可得到的资料作为估计的基础，其中包括产成品的市场价格，及过往的营运成本。如实际售价低于或完成生产的成本高于估计，实际存货跌价准备将会高于估计数额。

24 已颁布但尚未生效的标准

多项新准则及准则修订于2026年1月1日之后开始的年度期间生效，并允被提前采用。本集团在编制中期合并财务报表时未提前采用任何即将生效的新准则或修订准则。

(C) 按遵从中国企业会计准则和国际财务报告会计准则的会计政策编制的财务报表之差异(未经审计)

除财务报表中某些项目的分类不同及下述的会计账目处理差异外，本集团按遵从中国企业会计准则和国际财务报告会计准则的会计政策编制的财务报表无重大差异。以下调节表是作为补充资料而非基本财务报告的组成部分，也不包括分类、列示及披露事项的差异。该等资料未经过独立审计或审阅。其主要差异如下：

(i) 政府补助

按中国企业会计准则，政府提供的补助，按国家相关文件规定作为「资本公积」处理的，则从其规定计入资本公积。而按国际财务报告会计准则，与购买固定资产相关的政府补助金确认为递延收益，随资产使用而转入当期损益。

(ii) 安全生产费

按中国企业会计准则，按国家规定提取的安全生产费，计入当期损益并在所有者权益中的「专项储备」单独反映。发生与安全生产相关的费用性支出时，直接冲减「专项储备」。使用形成与安全生产相关的固定资产时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，相关资产在以后期间不再计提折旧。而按国际财务报告会计准则，费用性支出于发生时计入损益，资本性支出于发生时确认为固定资产，按相应的折旧方法计提折旧。

(iii) 专项借款汇兑损益的资本化调整

按中国企业会计准则，外币专项借款本金及利息的汇兑差额，应当予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。而按国际财务报告会计准则，除了作为利息费用调整的外币借款产生的汇兑差额部分可予以资本化外，其他均计入当期损益。

就按中国企业会计准则计算之股东权益和按国际财务报告会计准则计算之权益的重大差异的影响分析如下：

	注	2026 年 6 月 30 日 人民币百万元	2025 年 12 月 31 日 人民币百万元
按中国企业会计准则编制的财务报表之股东权益		1,005,784	989,772
调整：			
政府补助	(i)	(745)	(764)
专项借款汇兑损益的资本化调整	(iii)	(2,132)	(2,132)
按国际财务报告会计准则编制的财务报表之权益*		1,002,907	986,876

就按中国企业会计准则计算之净利润和按国际财务报告会计准则计算之本期间利润的重大差异的影响分析如下：

	注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间 2026 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元
按中国企业会计准则编制的财务报表之净利润		29,993	23,560
调整：			
政府补助	(i)	19	28
安全生产费	(ii)	1,019	1,125
其他		(1)	(2)
专项借款汇兑损益的资本化调整	(iii)	-	1,199
按国际财务报告会计准则编制的财务报表之本期间利润*		31,030	25,910

* 以上节录自按遵从国际财务报告会计准则的会计政策编制的财务报表数字。

备查文件目录

下列文件于2026年8月21日（星期五）后备置于本公司法定地址，以供监管机构及股东依据法律法规或本公司《公司章程》在正常工作时间内查阅：

1. 董事长侯启军先生亲笔签署的2026年半年度报告的正本；
2. 董事长侯启军先生，总裁万涛先生及财务总监兼会计机构负责人寿东华女士亲笔签署的本公司按中国企业会计准则、国际财务报告会计准则分别编制的截至2026年6月30日止六个月期间的财务报告和合并财务报告正本；
3. 审计师签署的以上财务报告审阅报告正本；及
4. 本报告期间在符合中国证监会规定条件的报刊上公开披露过的文件。

承董事会命

侯启军
董事长

中国北京，2026年8月21日

本报告分别以中、英文两种语言印制，在对两种文本的说明上发生歧义时，以中文为准。

董事、高级管理人员书面确认

根据《中华人民共和国证券法》以及中国证监会《上市公司信息披露管理办法》相关规定和要求，作为本公司的董事、高级管理人员，我们认真审阅了本公司2026年半年度报告，认为本公司董事会的编制和审议程序符合法律、行政法规和中国证监会的规定，认为该报告真实、准确、完整地反映了本公司在2026年上半年的经营状况，报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，符合中国证监会等有关监管部门的要求。

董事、高级管理人员签字：

侯启军	赵东	钟韧	万涛
牛栓文	蔡勇	田宏斌	陈燕斌
徐林	张丽英	廖子彬	张希良
厉伟	王世洁		
寿东华	黄文生	许毅	李玉杏
刘家海	张征		

2026年8月21日