中国石油天然气股份有限公司
二零二五年中期业绩公告（半年度报告摘要）

（于中华人民共和国注册成立之股份有限公司）

（于香港联交所股票代码：857；于上海证券交易所股票代码：601857）

1 重要提示

1.1 本中期业绩公告（半年度报告摘要）摘自中国石油天然气股份有限公司（“本公司”）二零二五年半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站（网址https://www.sse.com.cn）、香港联合交易所有限公司（“香港联交所”）“披露易”网站（网址https://www.hkexnews.hk）及本公司网站（网址https://www.petrochina.com.cn）仔细阅读本公司二零二五年半年度报告全文。

1.2 本公司董事会、监事会及其全体董事、监事、高级管理人员保证二零二五年半年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

1.3 本中期业绩公告已经本公司第九届董事会审计委员会第十一次会议以及第九届董事会第十四次会议审议通过。除执行董事任立新先生、非执行董事谢军先生因其他公务安排未能出席外，其余董事会成员均出席了本公司第九届董事会第十四次会议。

1.4 本公司及其附属公司（“本集团”）分别按中国企业会计准则及国际财务报告会计准则编制财务报告。本中期业绩公告中的财务报告未经审计。

1.5 公司简介

股票简称	中国石油股份	中国石油
股票代码	857	601857
股票上市交易所	香港联交所	上海证券交易所

联系人及联系方式	董事会秘书	证券事务代表	香港代表处总代表
姓名	王华	梁刚	张蕴
联系地址	中国北京东城区东直门北大街9号	中国北京东城区东直门北大街9号	中国香港金钟道89号力宝中心2座3705室
邮政编码	100007	100007	
电话	956100	956100-8	(852)2899 2010
传真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9557	(852)2899 2390
电子信箱	ir@petrochina.com.cn	ir@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

1.6 经统筹考虑本公司经营业绩、财务状况、现金流量等情况，为回报股东，本公司董事会决定以本公司2025年6月30日的总股本183,020,977,818股为基数派发2025年中期股息每股人民币0.22元（含适用税项），总派息额约人民币402.65亿元。

2 主要财务数据和股东变化

2.1 按国际财务报告会计准则编制的主要财务数据

单位：人民币百万元

项目	报告期	上年同期（追溯后）(a)	上年同期（追溯前）	报告期比上年同期增减（%）
营业收入	1,450,099	1,554,973	1,553,869	(6.7)
归属于母公司股东的净利润	84,007	88,806	88,611	(5.4)
经营活动产生的现金流量净额	227,063	218,419	217,329	4.0
基本每股收益（人民币元）	0.46	0.49	0.48	(5.4)
摊薄每股收益（人民币元）	0.46	0.49	0.48	(5.4)
净资产收益率（%）	5.4	5.9	5.9	(0.5)个百分点

项目	报告期末	上年度期末	报告期末比上年度期末增减（%）
总资产	2,849,390	2,752,751	3.5
归属于母公司股东权益	1,555,667	1,515,132	2.7

2.2 按中国企业会计准则编制的主要财务数据

单位：人民币百万元

项目	报告期	上年同期（追溯后）(a)	上年同期（追溯前）	报告期比上年同期增减（%）
营业收入	1,450,099	1,554,973	1,553,869	(6.7)
归属于母公司股东的净利润	83,993	88,802	88,607	(5.4)
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	84,116	91,788	91,590	(8.4)
经营活动产生的现金流量净额	227,063	218,419	217,329	4.0
基本每股收益（人民币元）	0.46	0.49	0.48	(5.4)
稀释每股收益（人民币元）	0.46	0.49	0.48	(5.4)
加权平均净资产收益率（%）	5.4	5.9	6.0	(0.5)个百分点

项目	报告期末	上年度期末	报告期末比上年度期末增减（%）
总资产	2,849,632	2,753,007	3.5
归属于母公司股东权益	1,555,893	1,515,371	2.7

(a) 2024年，本公司全资附属公司大庆油田有限责任公司自大庆石油管理局有限公司收购中国石油集团电能有限公司（“中油电能”）100%股权，自2024年10月29日起合并中油电能财务报表。本集团按照同一控制下企业合并的会计处理要求，在编制合并财务报表时对比较期间相关财务数据进行了追溯调整。本公告下文中涉及的比较期间财务数据均为追溯调整后的数据。

2.3 股东数量和持股情况

于2025年6月30日，本公司的股东总数为482,353名，其中境内A股股东477,228名，境外H股记名股东5,125名。于2025年6月30日，本公司前10名股东持股情况如下：

单位：股

股东名称	股东性质	持股比例（%）	持股总数	报告期内增减(+,-)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结的股份数量
中国石油天然气集团有限公司（“中国石油集团”）	国有法人	82.46	150,923,565,570(a)	0	0	0
香港中央结算（代理人）有限公司(b)	境外法人	11.43	20,920,040,091(c)	+875,483	0	0
中国石油化工集团有限公司	国有法人	1.00	1,830,210,000	0	0	0
中国证券金融股份有限公司	国有法人	0.56	1,020,165,128	0	0	0
香港中央结算有限公司(d)	境外法人	0.47	856,396,772	-35,042,453	0	0
中国工商银行—上证50交易型开放式指数证券投资基金	国有法人	0.12	222,334,797	+9,387,834	0	0
国丰兴华（北京）私募基金管理有限公司—国丰兴华鸿鹄志远二期私募证券投资基金	其他	0.12	217,213,578	-	0	0
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.11	202,412,946	+6,753,498	0	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.11	201,695,000	0	0	0
交通银行股份有限公司—易方达上证50指数增强型证券投资基金	其他	0.09	168,423,661	-16,099,940	0	0

(a) 此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Ltd.间接持有的H股。

(b) 香港中央结算（代理人）有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司H股。

(c) 中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Ltd.持有291,518,000股H股，占本公司股本总额的0.16%，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。

(d) 香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，作为名义持有人持有香港联交所投资者投资的上海证券交易所本公司A股。

上述股东回购专户情况的说明：上述股东中，不存在回购专户。

上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明：本公司未知上述股东存在委托表决权、受托表决权、放弃表决权的情况。

上述股东关联关系或一致行动的说明：除香港中央结算（代理人）有限公司和香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司外，本公司未知上述前10名股东之间存在其他关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

上述股东在报告期内参与融资融券及转融通业务的说明：上述股东在报告期内均未参与融资融券及转融通业务。

2.4 根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

于2025年6月30日，据董事所知，除本公司董事、监事及高级管理人员以外，以下人士在本公司的股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2及第3分部须予披露的权益或淡仓：

股东名称	持股性质	股份数目	持有身份	占同一类别股份已发行股本比例（%）	占总股本比例（%）
中国石油集团	A股	150,923,565,570（好仓）	实益拥有人	93.21	82.46
	H股	291,518,000（好仓）(a)	大股东所控制的法团的权益	1.38	0.16
BlackRock, Inc.(b)	H股	1,498,310,952（好仓）	大股东所控制的法团的权益	7.10	0.82

(a) 中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Ltd.持有291,518,000股H股（好仓）。中国石油集团被视为拥有Fairy King Investments Ltd.持有的H股。

(b) BlackRock, Inc.通过若干附属公司在本公司的H股中享有利益，1,498,310,952股H股（好仓）以大股东所控制的法团的权益的身份持有，包括其通过非上市衍生工具（以现金交收）而拥有的32,358,000股相关股份的权益。

于2025年6月30日，据董事所知，除上述所披露者之外，概无任何人士（本公司董事、监事及高级管理人员除外）于《证券及期货条例》第336条规定存置的股份权益及淡仓登记册上记录权益。

2.5 控股股东及实际控制人变更情况

在报告期内，本公司的控股股东及实际控制人未发生变动。

2.6 已发行未到期债券相关情况

单位：人民币亿元

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率（%）
2012年公司债券（第一期）（15年期）	12中油03	122211.SH	2012-11-22	2012-11-22	2027-11-22	20	5.04
2016年公司债券（第一期）（10年期）	16中油02	136165.SH	2016-01-18	2016-01-19	2026-01-19	47	3.50
2016年公司债券（第二期）（10年期）	16中油04	136254.SH	2016-03-01	2016-03-03	2026-03-03	23	3.70
2016年公司债券（第三期）（10年期）	16中油06	136319.SH	2016-03-22	2016-03-24	2026-03-24	20	3.60
2024年度第一期绿色两新中期票据	24中油股MTN001（绿色两新）	102484131.IB	2024-09-13	2024-09-14	2034-09-14	30	2.24
2024年度第二期中期票据	24中油股MTN002	102484130.IB	2024-09-13	2024-09-14	2029-09-14	100	2.08

债券的付息兑付情况

在截至2025年6月30日止半年度（“报告期”），22中油股GN001、22中油股GN002已按时足额完成付息兑付；12中油03、16中油02、16中油04、16中油06、24中油股MTN001（绿色两新）、24中油股MTN002已按时足额完成付息。

跟踪评级情况

报告期内，信用评级机构对本公司或债券作出的信用评级结果无调整。

反映发行人偿债能力的指标

主要指标	2025年6月30日	2024年12月31日
资产负债率（%）	38.48	37.89
主要指标	2025年上半年	2024年上半年
EBITDA全部债务比	1.04	1.20
EBITDA利息保障倍数	51.49	45.44

关于逾期债项的说明

本公司发行的债券不存在逾期未偿还债券。

3 董事会报告

3.1 经营情况讨论与分析

2025年上半年，世界经济保持增长，但关税政策等不确定性增加；中国经济运行总体平稳，发展新动能不断成长壮大，国内生产总值（GDP）同比增长5.3%。全球石油市场供需宽松，国际原油价格总体震荡下行，均价比上年同期大幅下降；国内成品油市场持续面临替代能源影响，天然气市场消费量基本稳定。

本集团积极主动加强市场形势分析研判，坚持稳中求进工作总基调，完整准确全面贯彻新发展理念，落实高质量发展要求，统筹推进生产经营、提质增效、改革创新、转型升级、安全环保等工作，油气产量稳中有增，炼油化工转型升级深入推进，国内成品油、天然气销量、化工产品销量保持增长，成品油和天然气市场份额进一步提升，新能源新材料等新兴产业保持快速发展，主要成本费用有效控制，安全环保形势保持稳定。公司上半年经营效益好于预期，各业务分部保持盈利，财务状况健康良好，环境、社会和治理（ESG）工作质效持续提升。

3.1.1 市场回顾

（1）原油市场

2025年上半年，受全球宏观经济、地缘政治等因素影响，国际油价整体呈现“V型”走势，均价同比下行，布伦特原油现货平均价格为71.87美元/桶，比上年同期的84.06美元/桶下跌14.5%；美国西得克萨斯中质原油现货平均价格为67.60美元/桶，比上年同期的78.95美元/桶下跌14.4%。

据国家统计局、海关总署资料显示，2025年上半年国内规模以上工业原油产量10,848万吨，比上年同期增长1.3%；原油进口量27,939万吨，比上年同期增长1.4%。

（2）成品油市场

2025年上半年，替代能源竞争加速，国内汽油、柴油消费持续受到抑制，随着航空出行市场持续复苏，煤油消费保持增长。

据国家统计局资料显示，2025年上半年国内规模以上工业原油加工量36,161万吨，比上年同期增长1.6%。国内成品油价格走势与国际市场油价变化趋势基本保持一致，国家10次调整国内汽油、柴油价格，汽油、柴油标准品价格分别累计下调人民币330元/吨、315元/吨。

（3）化工市场

2025年上半年，受国家促消费政策拉动，化工产品需求稳步增长，但随着新增产能投放，供需保持宽松态势，主要化工产品价格因国际油价回落而下跌，生产利润仍处于低位。

（4）天然气市场

2025年上半年，全球天然气市场供需结构性偏紧，国际主要天然气市场价格同比大幅上涨。中国经济稳中有进，但受供暖季气温偏高等因素影响，天然气消费受到抑制。

据国家统计局、海关总署、国家发展和改革委员会资料显示，2025年上半年国内规模以上工业天然气产量1,308亿立方米，比上年同期增长5.8%；天然气进口量5,955万吨，比上年同期下降7.8%；天然气表观消费量2,119.7亿立方米，比上年同期下降0.9%。

3.1.2 业务回顾

（1）油气和新能源业务

国内油气业务

2025年上半年，本集团国内油气业务聚焦提高储采比、努力实现增储上产良性循环，突出重点盆地、重点区带，大力实施高效勘探，取得多项重要突破和重要发现；坚持效益开发，优化产能建设部署，多措并举提高采收率、控制递减率，加快吉木萨尔、古龙页岩油国家级示范区和鄂东大宁—吉县煤岩气示范项目建设；推进储气库建设和注采转换。上半年国内实现原油产量395.2百万桶，比上年同期的392.8百万桶增长0.6%；可销售天然气产量2,602.6十亿立方英尺，比上年同期的2,486.8十亿立方英尺增长4.7%；油气当量产量828.9百万桶，比上年同期的807.3百万桶增长2.7%。

海外油气业务

2025年上半年，本集团海外油气业务兼顾成熟区和新区，强化高效立体勘探、风险勘探和滚动勘探获得新进展、新发现；加强专业化管理，突出产能接替、一体推进新井上产和老井挖潜，扎实推进稳产上产；积极做好新项目开发和现有项目延期工作，推动低效资产转让退出，持续优化资产结构。上半年海外实现原油产量81.2百万桶，比上年同期的82.0百万桶下降1.0%；可销售天然气产量81.0十亿立方英尺，比上年同期的97.4十亿立方英尺下降16.8%；油气当量产量94.7百万桶，比上年同期的98.2百万桶下降3.6%，占本集团油气当量产量的10.3%。

2025年上半年，本集团原油产量476.4百万桶，比上年同期的474.8百万桶增长0.3%；可销售天然气产量2,683.6十亿立方英尺，比上年同期的2,584.2十亿立方英尺增长3.8%；油气当量产量923.6百万桶，比上年同期的905.5百万桶增长2.0%。天然气产量占油气当量产量的比重持续提升，油气产量结构进一步优化。

新能源业务

2025年上半年，本集团新能源业务紧跟市场趋势和政策导向，进一步优化业务布局和发展策略。新获风光发电指标1,638万千瓦，新签地热供暖合同面积5,542万平方米。加快推进重点项目实施，塔里木上库光伏项目并网发电，吉林昂格风电项目高效运营。2025年上半年风光发电量36.9亿千瓦时，比上年同期的21.7亿千瓦时增长70.0%。全产业链协同推进碳捕集、利用及封存（CCUS）业务，上半年捕集、利用二氧化碳130.5万吨，实现驱油30万吨。

油气和新能源分部主要数据

	单位	2025年上半年	2024年上半年	比上年同期增减（%）
原油产量(a)	百万桶	476.4	474.8	0.3
其中：国内	百万桶	395.2	392.8	0.6
海外	百万桶	81.2	82.0	(1.0)
可销售天然气产量(a)	十亿立方英尺	2,683.6	2,584.2	3.8
其中：国内	十亿立方英尺	2,602.6	2,486.8	4.7
海外	十亿立方英尺	81.0	97.4	(16.8)
油气当量产量	百万桶	923.6	905.5	2.0
其中：国内	百万桶	828.9	807.3	2.7
海外	百万桶	94.7	98.2	(3.6)
风光发电量	亿千瓦时	36.9	21.7	70.0

(a) 原油按1吨=7.389桶，天然气按1立方米=35.315立方英尺换算。

（2）炼油化工和新材料业务

2025年上半年，本集团炼油化工和新材料业务精心组织生产装置安、稳、长、满、优运行，优化原油资源配置，紧盯市场变化动态调整产品结构，增产增销高效益炼油产品和高附加值化工产品；加大新产品新材料研发力度，产销研协同打造优势产品；坚持高端、智能、绿色方向，持续推动炼化转型升级，吉林石化公司炼油化工转型升级项目、广西石化公司炼化一体化转型升级项目实现中交，蓝海新材料公司高端聚烯烃项目、独山子石化公司塔里木乙烷制乙烯二期项目积极推进，乌鲁木齐石化公司芳烃产业链项目顺利启动；加大炼油特色产品和化工产品营销力度，开辟线上销售渠道，推进重点客户衔接，强化渠道拓展和库存运作，化工产品销量保持增长，保税船用燃料油、石蜡等产品市场份额保持领先优势。上半年加工原油694.3百万桶，比上年同期的693.3百万桶增长0.1%；生产成品油5,957.2万吨，比上年同期的6,011.9万吨下降0.9%；化工产品商品量1,997.1万吨，比上年同期的1,904.3万吨增长4.9%，其中合成树脂产量693.8万吨，比上年同期的659.0万吨增长5.3%；合成纤维原料及聚合物产量66.7万吨，比上年同期的58.4万吨增长14.2%；合成橡胶产量54.2万吨，比上年同期的49.9万吨增长8.7%；新材料产量166.5万吨，比上年同期的107.4万吨增长54.9%。

炼油化工和新材料分部主要数据

	单位	2025年上半年	2024年上半年	比上年同期增减（%）
原油加工量	百万桶(a)	694.3	693.3	0.1
汽油、煤油、柴油产量	千吨	59,572	60,119	(0.9)
其中：汽油	千吨	23,355	24,403	(4.3)
煤油	千吨	9,631	8,954	7.6
柴油	千吨	26,586	26,762	(0.7)
石油产品综合商品收率	%	94.53	94.98	(0.45)个百分点
乙烯	千吨	4,473	4,249	5.3
合成树脂	千吨	6,938	6,590	5.3
合成纤维原料及聚合物	千吨	667	584	14.2
合成橡胶	千吨	542	499	8.7
尿素	千吨	1,296	1,487	(12.8) (b)

(a) 原油按1吨=7.389桶换算。

(b) 尿素产量同比下降主要由于部分企业化肥装置按计划停工检修。

（3）销售业务

国内业务

2025年上半年，本集团国内销售业务加强市场量化分析，分品种、区域、客户开展差异化营销，推动国内成品油销量逆势增长，市场占有率稳步提升；积极布局LNG终端加注和充换电业务，车用LNG加注量同比增长58.9%，充换电量增长213.0%；开展非油品业务线上线下全渠道攻坚，加大力度推动重点品类运营，稳步拓展新业务新市场。

国际贸易业务

2025年上半年，本集团贸易业务加强国际市场分析研判，完善全球贸易网络体系，统筹运用国内国际市场和资源，助力产业链降本增效。

2025年上半年，本集团销售汽油、煤油、柴油7,783.1万吨，比上年同期的7,905.3万吨下降1.5%，其中国内销售汽油、煤油、柴油5,864.6万吨，比上年同期的5,844.7万吨增长0.3%。

销售分部主要数据

生产经营数据	单位	2025年上半年	2024年上半年	比上年同期增减（%）
汽油、煤油、柴油总销售量	千吨	77,831	79,053	(1.5)
其中：汽油	千吨	30,872	32,503	(5.0)
煤油	千吨	11,510	10,243	12.4
柴油	千吨	35,449	36,307	(2.4)
汽油、煤油、柴油国内销售量	千吨	58,646	58,447	0.3
其中：汽油	千吨	24,399	25,217	(3.2)
煤油	千吨	5,370	5,173	3.8
柴油	千吨	28,877	28,057	2.9

加油站及便利店数量	单位	2025年6月30日	2024年12月31日	比上年末增减（%）
加油站数量	座	22,223	22,441	(1.0)
其中：目营加油站	座	20,458	20,429	0.1
便利店数量	座	19,963	19,700	1.3

（4）天然气销售业务

2025年上半年，本集团天然气销售业务持续优化资源池结构，有效控制综合采购成本；坚持批发、零售一体化营销，持续优化销售流向，积极拓展直销客户和工业客户，努力提升高效市场、高端客户销量占比。

2025年上半年，本集团销售天然气1,514.95亿立方米，比上年同期的1,472.17亿立方米增长2.9%，其中国内销售天然气1,197.67亿立方米，比上年同期的1,149.37亿立方米增长4.2%。

3.1.3 经营业绩回顾

以下涉及的财务数据摘自本集团按国际财务报告会计准则编制的中期简明合并财务报表

（1）合并经营业绩

2025年上半年，本集团实现营业收入人民币14,500.99亿元，比上年同期的人民币15,549.73亿元下降6.7%；归属于母公司股东净利润人民币840.07亿元，比上年同期的人民币888.06亿元下降5.4%；实现基本每股收益人民币0.46元。

营业收入 2025年上半年本集团的营业收入为人民币14,500.99亿元，比上年同期的人民币15,549.73亿元下降6.7%，主要由于本集团原油、成品油价格下降及油气产品销量变化综合影响。下表列示了本集团2025年上半年及2024年上半年主要产品对外销售数量、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（人民币元/吨）		
	2025年上半年	2024年上半年	变化率（%）	2025年上半年	2024年上半年	变化率（%）
原油(a)	71,125	67,129	6.0	3,690	4,207	(12.3)
天然气（亿立方米、人民币元/千立方米）(b)	1,514.95	1,472.17	2.9	2,334	2,219	5.2
汽油	30,872	32,503	(5.0)	7,742	8,341	(7.2)
煤油	11,510	10,243	12.4	5,011	5,833	(14.1)
柴油	35,449	36,307	(2.4)	6,213	6,857	(9.4)
聚乙烯	3,791	3,132	21.0	7,132	7,434	(4.1)
聚丙烯	1,621	1,866	(13.1)	6,935	6,801	2.0
润滑油	1,003	1,010	(0.7)	7,999	8,526	(6.2)

(a) 原油为本集团全部外销原油。

(b) 天然气为本集团全部外销天然气，天然气实现价格为本集团对外销售价格，价格同比增长主要由于国际贸易价格上升。

经营支出 2025年上半年本集团的经营支出为人民币13,330.66亿元，比上年同期的人民币14,297.74亿元下降6.8%，其中：

采购、服务及其他 2025年上半年本集团的采购、服务及其他为人民币9,826.04亿元，比上年同期的人民币10,643.73亿元下降7.7%，主要由于随着国际油价下降，本集团外购原油、原料油等采购支出减少。

员工费用 2025年上半年本集团的员工费用（包括员工以及市场化临时性、季节性用工的工资、各类保险、住房公积金、培训费等附加费）为人民币825.82亿元，与上年同期的人民币826.97亿元基本持平。

勘探费用 2025年上半年本集团的勘探费用为人民币60.16亿元，比上年同期的人民币79.42亿元减少人民币19.26亿元，主要由于本集团坚持高效勘探，优化油气勘探工作部署。

折旧、折耗及摊销 2025年上半年本集团的折旧、折耗及摊销为人民币1,213.48亿元，比上年同期的人民币1,167.02亿元增长4.0%，主要由于油气产量增加、固定资产和油气资产原值增加以及随着油价下降、油气资产折耗率增加。

销售、一般性和管理费用 2025年上半年本集团的销售、一般性和管理费用为人民币259.95亿元，比上年同期的人民币272.06亿元下降4.5%，主要由于本集团坚持低成本发展，持续压降非生产性支出。

除所得税外的其他税赋 2025年上半年本集团的除所得税外的其他税赋为人民币1,258.28亿元，比上年同期的人民币1,348.50亿元下降6.7%。其中：消费税为人民币867.82亿元，比上年同期的人民币869.36亿元下降0.2%；资源税为人民币145.80亿元，比上年同期的人民币153.96亿元下降5.3%；石油特别收益金为人民币19.98亿元，比上年同期的人民币92.77亿元减少人民币72.79亿元；矿业权出让收益为人民币22.93亿元，比上年同期的人民币21.64亿元增长6.0%。

其他收入净值 2025年上半年本集团的其他收入净值为人民币113.07亿元，比上年同期的人民币39.96亿元增加人民币73.11亿元，主要由于本年金融衍生品投资收益变动影响。

经营利润 2025年上半年本集团的经营利润为人民币1,170.33亿元，比上年同期的人民币1,251.99亿元下降6.5%。

汇兑净（损失）/收益 2025年上半年本集团的汇兑净损失为人民币0.21亿元，上年同期汇兑净收益为人民币2.47亿元，主要是由于美元兑人民币平均汇率变动影响。

利息净支出 2025年上半年本集团的利息净支出为人民币55.90亿元，比上年同期的人民币63.27亿元下降11.6%，主要由于本集团降低债务融资单位成本。

税前利润 2025年上半年本集团的税前利润为人民币1,210.98亿元，比上年同期的人民币1,294.11亿元下降6.4%。

所得税费用 2025年上半年本集团的所得税费用为人民币274.18亿元，比上年同期的人民币296.02亿元下降7.4%，主要由于税前利润减少。

净利润 2025年上半年本集团的净利润为人民币936.80亿元，比上年同期的人民币998.09亿元下降6.1%。

归属于非控制性权益的净利润 2025年上半年本集团归属于非控制性权益的利润为人民币96.73亿元，比上年同期的人民币110.03亿元下降12.1%，主要由于本集团非全资附属公司利润下降。

归属于母公司股东的净利润 2025年上半年本集团归属于母公司股东的净利润为人民币840.07亿元，比上年同期的人民币888.06亿元下降5.4%。

（2）分部业绩

油气和新能源

营业收入 2025年上半年，油气和新能源分部营业收入为人民币4,226.67亿元，比上年同期的人民币4,512.06亿元下降6.3%，主要由于原油销售价格下降、油气产量增加综合影响。平均实现原油价格为66.21美元/桶，比上年同期的77.45美元/桶下降14.5%。

经营支出 2025年上半年，油气和新能源分部经营支出为人民币3,369.81亿元，比上年同期的人民币3,592.77亿元下降6.2%，主要由于采购支出及税费支出减少。单位油气操作成本为10.14美元/桶，比上年同期的11.03美元/桶下降8.1%，主要由于作业费等基本运行费减少。

经营利润 2025年上半年，油气和新能源分部经营支出为人民币856.86亿元，比上年同期的人民币919.29亿元下降6.8%，主要由于原油销售价格下降。

炼油化工和新材料

营业收入 2025年上半年，炼油化工和新材料分部营业收入为人民币5,541.70亿元，比上年同期的人民币6,355.66亿元下降12.8%，主要由于炼油产品、大部分化工产品价格下降。

经营支出 2025年上半年，炼油化工和新材料分部经营支出为人民币5,431.14亿元，比上年同期的人民币6,219.37亿元下降12.7%，主要由于原油、原料油采购以及外购动力支出减少。炼油单位现金加工成本为人民币211.07元/吨，比上年同期的人民币215.91元/吨下降2.2%。

经营利润 2025年上半年，炼油化工和新材料分部以市场为导向，坚持精细化管理，根据市场需求及时优化产品结构，推进减油增化、减油增特，加强成本对标分析，实现经营利润人民币110.56亿元，比上年同期的人民币136.29亿元减少人民币25.73亿元，其中：炼油业务实现经营利润人民币96.64亿元，比上年同期的人民币105.03亿元下降8.0%，主要由于随着原油及成品油价格下降，炼油业务毛利空间收窄；化工业务实现经营利润人民币13.92亿元，比上年同期的人民币31.26亿元减少人民币17.34亿元，主要由于大部分化工产品价格下降，化工业务毛利空间收窄。

销售

营业收入 2025年上半年，销售分部营业收入为人民币11,697.51亿元，比上年同期的人民币12,691.26亿元下降7.8%，主要由于贸易收入减少及成品油销售价格下降。

经营支出 2025年上半年，销售分部经营支出为人民币11,621.89亿元，比上年同期的人民币12,590.22亿元下降7.7%，主要由于成品油采购支出及国际贸易采购支出减少。

经营利润 2025年上半年，销售分部不断强化市场营销，积极扩销降库，努力在保障生产后路畅通的情况下推动产业链价值最大化，大力发展LNG终端加注、汽车充换电和非油品业务，实现经营利润人民币75.62亿元，比上年同期的人民币101.04亿元下降25.2%，主要由于成品油销售价格下降以及国际贸易业务毛利减少。

天然气销售

营业收入 2025年上半年，天然气销售分部营业收入为人民币3,109.43亿元，比上年同期的人民币2,980.79亿元增长4.3%，主要由于国内天然气销量增长。

经营支出 2025年上半年，天然气销售分部经营支出为人民币2,923.17亿元，比上年同期的人民币2,812.74亿元增长3.9%，主要由于天然气采购量增加。

经营利润 2025年上半年，天然气销售分部持续优化资源池结构和客户结构，巩固市场优势地位，努力增强天然气产业链创效能力，实现经营利润人民币186.26亿元，比上年同期的人民币168.05亿元增长10.8%。

2025年上半年，本集团国际业务实现营业收入人民币4,964.94亿元，占本集团总营业收入的34.2%；实现税前利润人民币191.13亿元，占本集团税前利润的15.8%。（国际业务不构成本集团独立的经营分部，国际业务的各项财务数据已包含在前述各相关经营分部财务数据中。）

（3）资产、负债及权益情况

下表列示本集团合并资产负债表中主要项目：

	2025年6月30日 人民币百万元	2024年12月31日 人民币百万元	变化率 %
总资产	2,849,390	2,752,751	3.5
流动资产	710,678	590,844	20.3
非流动资产	2,138,712	2,161,907	(1.1)
总负债	1,096,474	1,043,128	5.1
流动负债	684,270	637,317	7.4
非流动负债	412,204	405,811	1.6
母公司股东权益	1,555,667	1,515,132	2.7
股本	183,021	183,021	0.0
储备	347,225	344,840	0.7
留存收益	1,025,421	987,271	3.9
权益合计	1,752,916	1,709,623	2.5

总资产人民币28,493.90亿元，比上年末的人民币27,527.51亿元增长3.5%。其中：

流动资产人民币7,106.78亿元，比上年末的人民币5,908.44亿元增长20.3%，主要由于现金及现金等价物、应收账款增加。

非流动资产人民币21,387.12亿元，比上年末的人民币21,619.07亿元下降1.1%，主要由于物业、厂房及机器设备净值减少。

总负债人民币10,964.74亿元，比上年末的人民币10,431.28亿元增长5.1%。其中：

流动负债人民币6,842.70亿元，比上年末的人民币6,373.17亿元增长7.4%，主要由于贸易业务应付账款及应计负债增加、短期借款增加。

非流动负债人民币4,122.04亿元，比上年末的人民币4,058.11亿元增长1.6%，主要由于租赁负债增加。

母公司股东权益人民币15,556.67亿元，比上年末的人民币15,151.32亿元增长2.7%，主要由于留存收益增加。

（4）现金流量情况

截至2025年6月30日，本集团的主要资金来源是经营活动产生的现金以及短期和长期借款等。本集团的资金主要用于经营活动、资本性支出、偿还短期和长期借款以及向股东分配股利。

下表列出了本集团2025年上半年和2024年上半年的现金流量以及各个时期末的现金及现金等价物：

	截至6月30日止6个月期间	
	2025年 人民币百万元	2024年 人民币百万元
经营活动产生的现金流量净额	227,063	218,419
投资活动使用的现金流量净额	(121,159)	(141,375)
融资活动使用的现金流量净额	(54,912)	(133,006)
外币折算差额	655	(935)
期末现金及现金等价物	224,124	192,104

经营活动产生的现金流量净额

2025年上半年，本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币2,270.63亿元，比上年同期的人民币2,184.19亿元增长4.0%，主要由于报告期利润减少、营运资金及税费变动综合影响。2025年6月30日，本集团拥有的现金及现金等价物为人民币2,241.24亿元，其中人民币约占47.3%，美元约占47.2%，港币约占3.9%，其他币种约占1.6%。

投资活动使用的现金流量净额

2025年上半年，本集团投资活动使用的现金流量净额为人民币1,211.59亿元，比上年同期的人民币1,413.75亿元下降14.3%，主要由于三个月以上的定期存款以及购建物业、厂房及机器设备付现支出减少。

融资活动使用的现金流量净额

2025年上半年，本集团融资活动使用的现金流量净额为人民币549.12亿元，比上年同期的人民币1,330.06亿元下降58.7%，主要由于偿还有息债务同比减少。

下表列出了本集团于2025年6月30日和2024年12月31日的债务净额：

	2025年6月30日 人民币百万元	2024年12月31日 人民币百万元
短期债务（包括长期债务的流动部分）	149,239	138,783
长期债务	91,905	98,072
债务总额	241,144	236,855
减：现金及现金等价物	224,124	172,477
债务净额	17,020	64,378

下表依据财务状况表日剩余合同的最早到期日列示了借款的到期期限分析，披露的金额为未经折现的合同现金流量，包括借款本金和利息：

	2025年6月30日 人民币百万元	2024年12月31日 人民币百万元
须于一年之内偿还	152,724	143,250
须于一至两年之内偿还	11,156	30,656
须于两至五年之内偿还	34,157	42,314
须于五年之后偿还	55,499	46,005
	253,536	262,225

本集团于2025年6月30日的债务总额中，约47.3%为固定利率贷款，约52.7%为浮动利率贷款；人民币债务约占57.5%，美元债务约占39.7%，其他币种债务约占2.8%。

本集团于2025年6月30日资本负债率（资本负债率=有息债务/（有息债务+权益总额））为12.1%（2024年12月31日：12.2%）。

（5）资本性支出

2025年上半年，本集团坚持严谨投资、精准投资、效益投资理念，加强投资精益化管理，努