



中国石化
SINOPEC

2017年中期业绩发布

(按中国企业会计准则)

中国石油化工股份有限公司
SINOPEC CORP.

前瞻性陈述

本演讲及本演讲稿包括“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、估计及经营计划）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。这些可变因素包括但不限于：价格波动、实际需求、汇率变动、勘探开发结果、储量评估、市场份额、行业竞争、环境风险、法律、财政和监管变化、国际经济和金融市场条件、政治风险、项目延期、项目审批、成本估算及其他非本公司可控制的风险和因素。本公司并声明，本公司今后没有义务或责任对今日作出的任何前瞻性陈述进行更新。

目 录

- 一、上半年业绩概要
- 二、上半年分板块经营业绩
- 三、下半年生产经营安排
- 四、2017-2019 三年发展举措

上半年业绩概要

2017年上半年市场环境

- 中国国内生产总值(GDP) 增长6.9%
- 境内石油石化产品需求保持增长
 - ◆ 境内成品油表观消费量增长5.5%，汽油、煤油保持较快增长，柴油实现正增长
 - ◆ 境内乙烯当量消费量快速增长

经营亮点 – 各项业务稳步提升

■ 上游

- ◆ 保持勘探力度，取得多项新发现
- ◆ 天然气产量增长**16.3%**
- ◆ 实现减亏人民币**50亿元**
- ◆ 实现正的自由现金流

■ 炼油

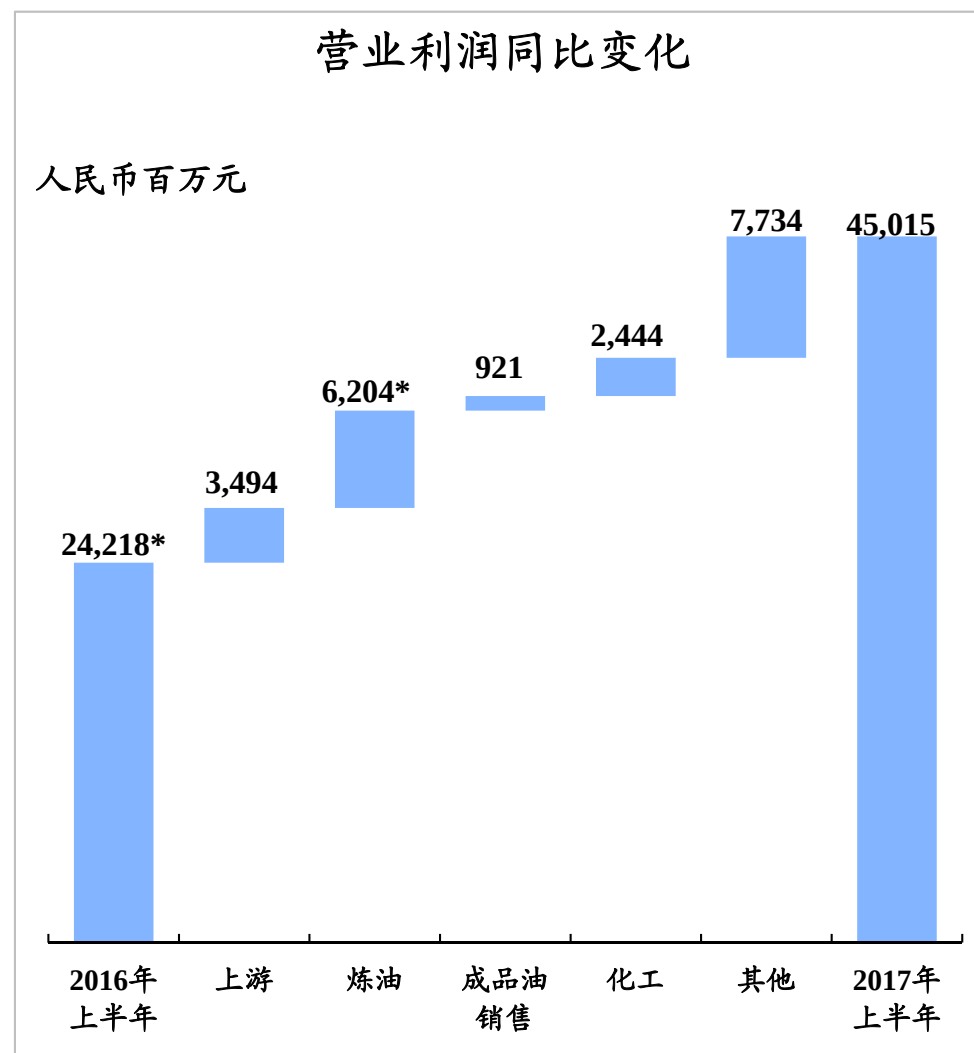
- ◆ 产能利用率**86%**，保持较高水平
- ◆ 高附加值产品产量进一步提高
- ◆ 结构调整和质量升级进度加快
- ◆ EBIT同口径增长**26.7%**

■ 成品油销售

- ◆ 经营总量增长**1.4%**
- ◆ 高标号汽油零售比例增加**2.4个百分点**
- ◆ 车用天然气经营量增长**28.2%**
- ◆ 非油业务交易额增长**50%**，利润增长**63.6%**

■ 化工

- ◆ 经营总量增长**13.6%**
- ◆ 合成树脂专用料比例提高**4个百分点**
- ◆ 合成纤维差别化率提高**4.9个百分点**
- ◆ EBIT增长**34.9%**



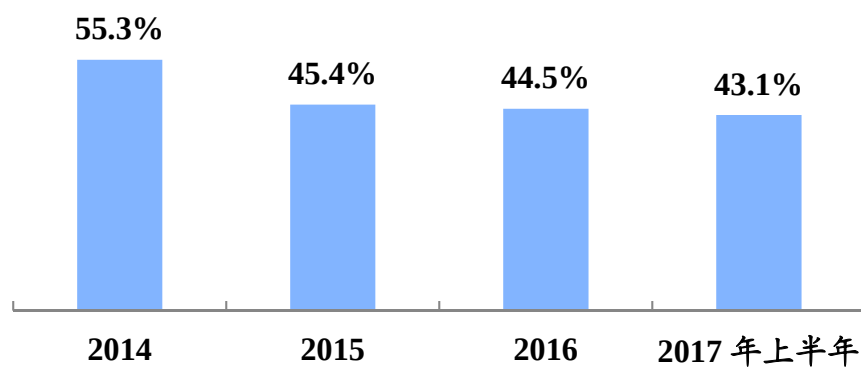
* 剔除2016年上半年“地板价”政策因素影响

盈利强劲增长

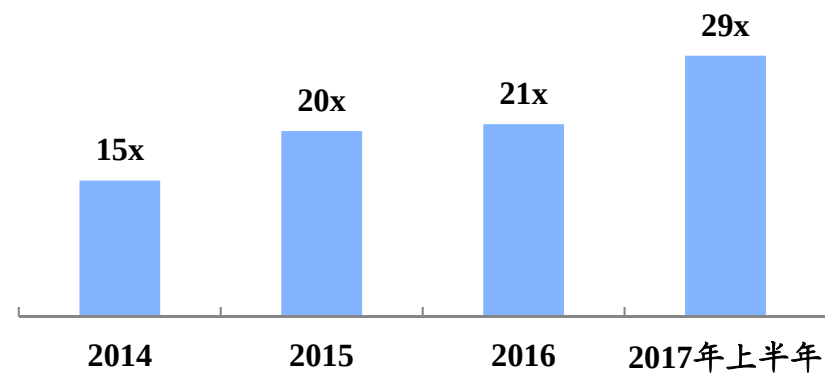
人民币百万元	2016年 上半年	2017年 上半年	同比变化 (%)
营业收入	879,220	1,165,837	32.6
净利润	26,381	36,117	36.9
归属于母公司的净利润	19,250	27,092	40.7
基本每股收益（人民币元）	0.159	0.224	40.9

财务状况稳健

资产负债率



EBITDA对利息的覆盖倍数



人民币百万元

于2016年12月31日

于2017年6月30日

总资产	1,498,609	1,487,538
短期付息债务	75,346	67,538
长期付息债务	81,885	80,269
归属于母公司股东权益	712,232	718,878

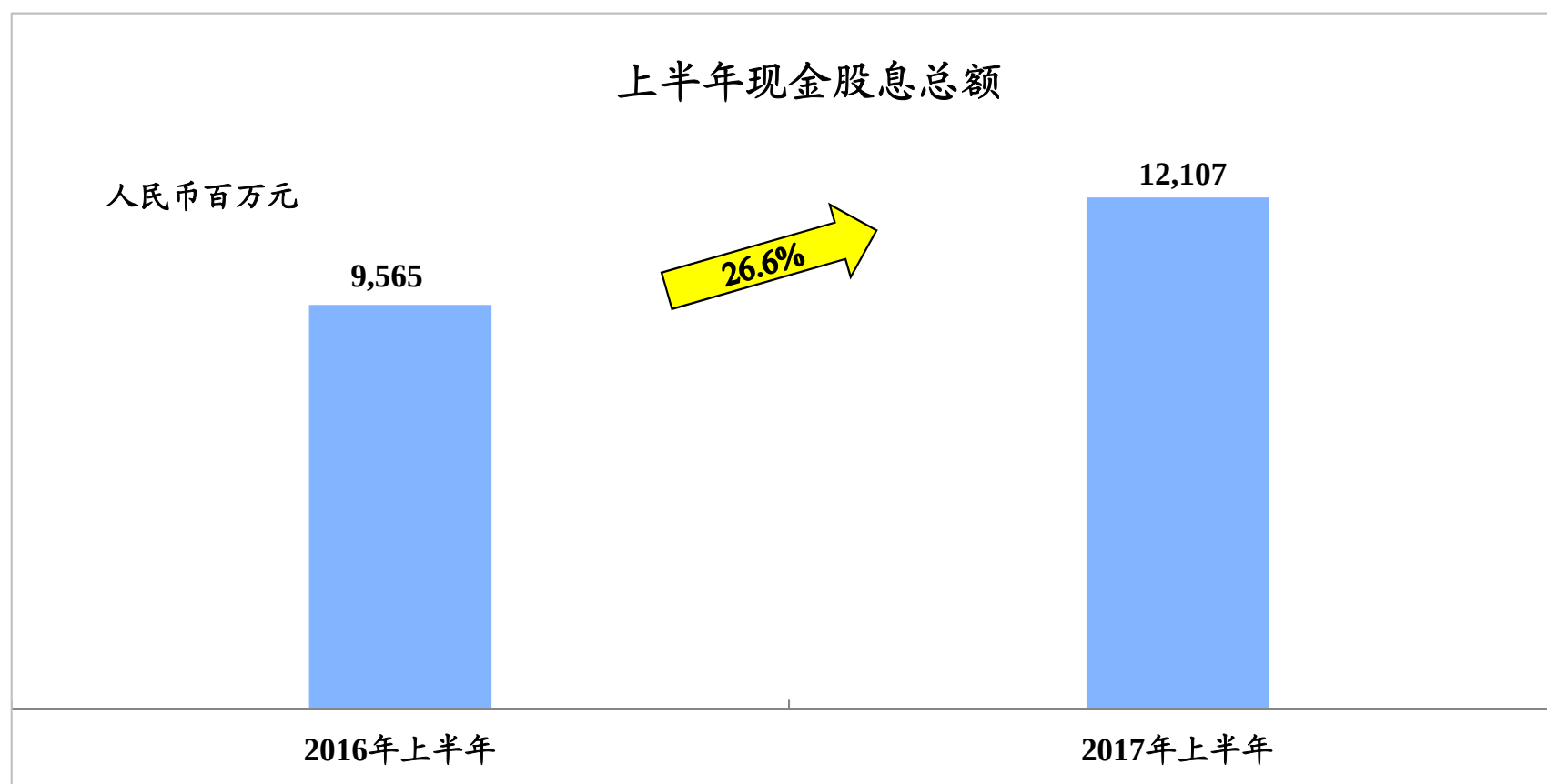
现金流充裕

人民币百万元	2016 年上半年	2017年上半年
经营活动所得的现金流量净额	76,112	60,847
投资活动所用的现金流量净额	(26,059)	(40,002)
融资活动所用的现金流量净额	(45,930)	(16,038)

人民币百万元	于2016年12月31日	于2017年6月30日
现金及现金等价物(含定期存款)	142,497	160,822

分红派息－注重股东回报

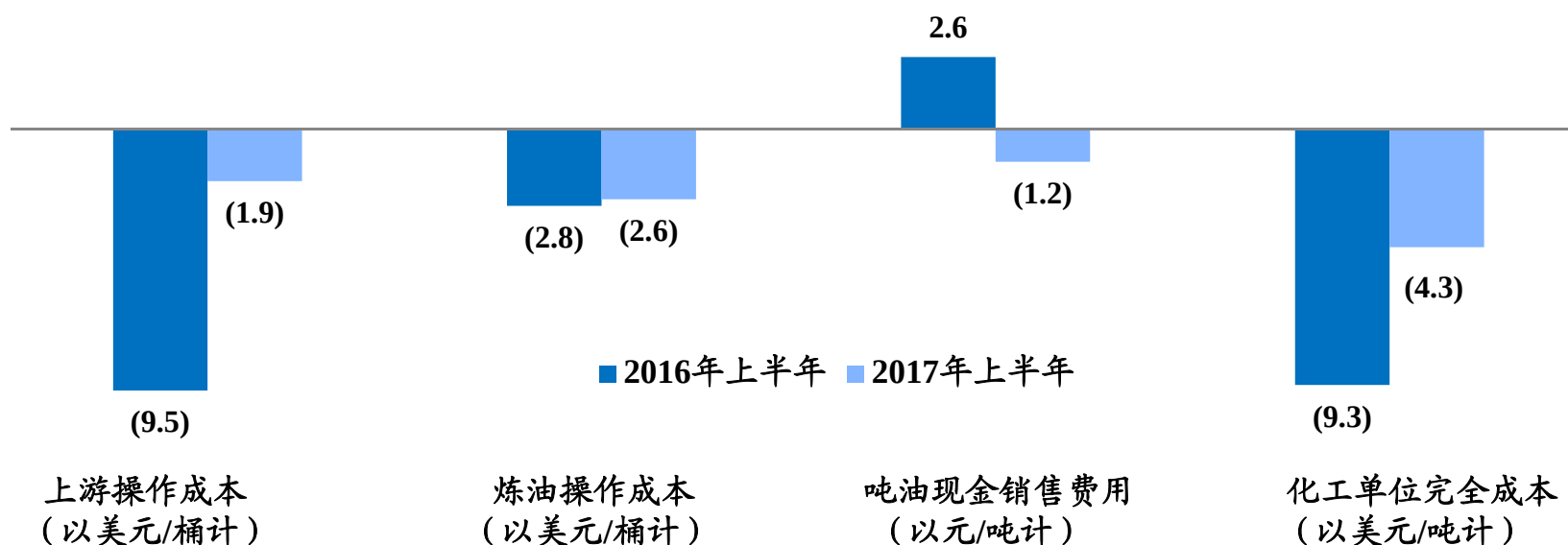
- 董事会决定派发中期股息人民币0.10元/股，增长26.6%



降本减费成效显著

- 强化费用控制，各板块成本均实现下降
- 加强资金管理，财务费用下降人民币30亿元

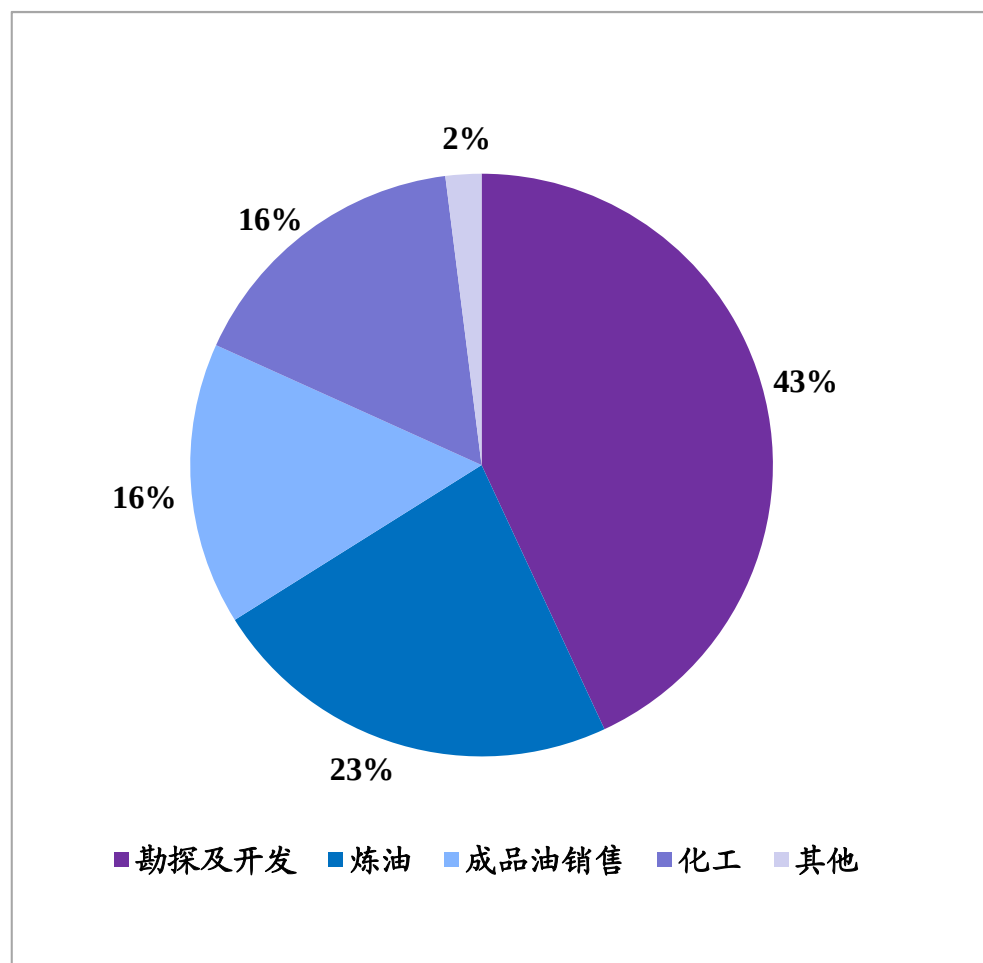
各板块成本变化率(%)



* 2016上半年平均汇率为1美元=6.5303元人民币； 2017上半年平均汇率为1美元=6.8697元人民币

资本支出 – 更加注重质量和效益

■ 上半年资本支出人民币160亿元



■ 勘探及开发板块：69亿元

主要用于油气产能、LNG项目、储气库和天然气管道建设

■ 炼油板块：37亿元

主要用于炼化基地建设，成品油质量升级及炼油结构调整项目建设

■ 成品油销售板块：25亿元

主要用于成品油库、管道以及加油（气）站等项目的建设

■ 化工板块：26亿元

主要用于装置、原料和产品结构调整改造项目

■ 科研装置及信息化项目等：3亿元

注重安全环保

- 生产经营保持安全平稳运行
 - ◆ 强化安全风险识别防控
 - ◆ 加强重点领域安全管理
- 深入实施“能效倍增”计划，能耗和排放指标持续下降
 - ◆ 万元产值综合能耗降低1.8%
 - ◆ 工业取水量降低1.2%
 - ◆ 外排废水COD降低2.3%
 - ◆ 二氧化硫排放量降低4.3%
 - ◆ 危险化学品和“三废”妥善处置率达到100%

上半年分板块经营业绩

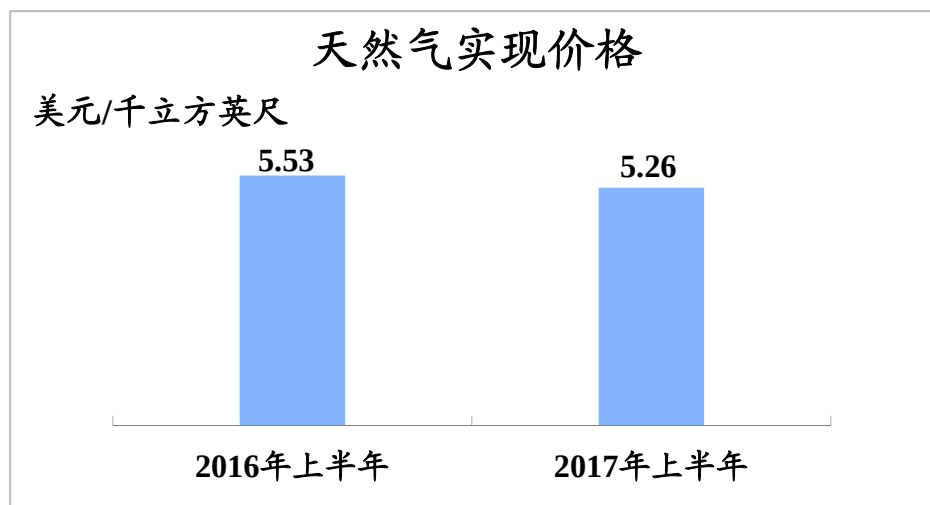
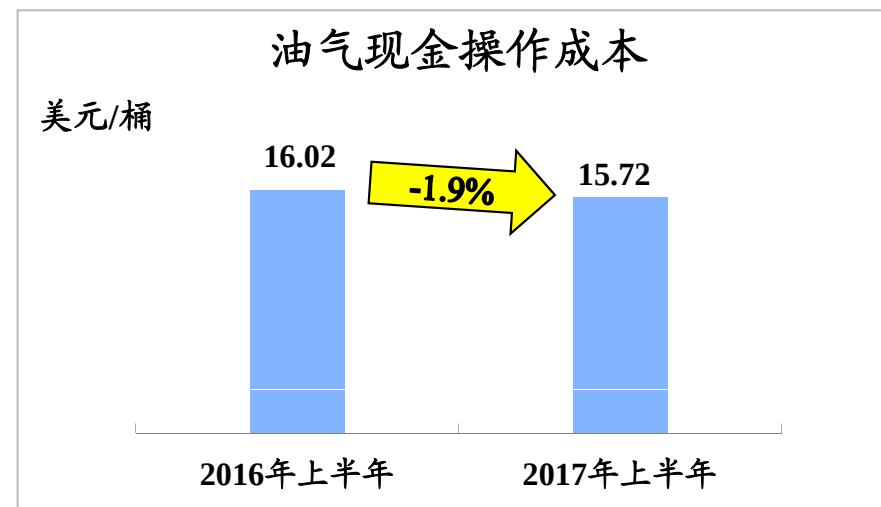
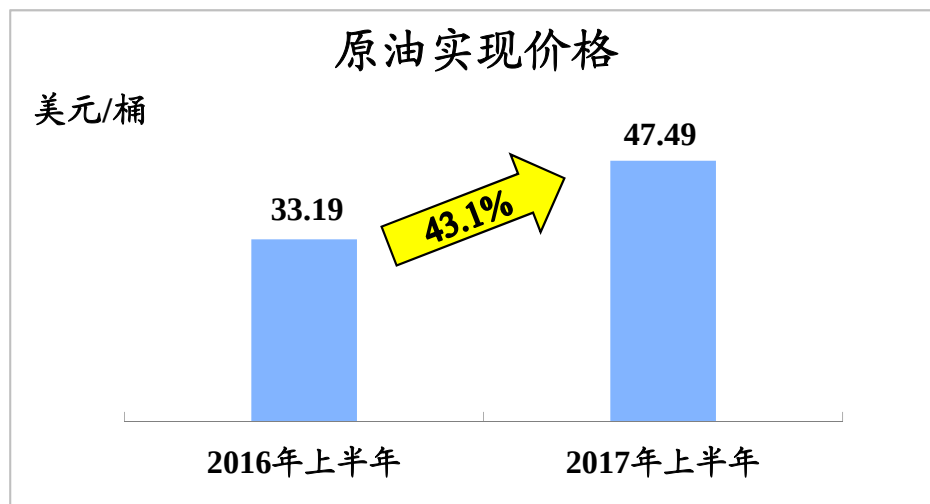
上游 – 注重储量增加和效益开发

- 继续保持勘探力度，取得多项油气新发现
- 突出效益开发
- 强化成本费用管控
- 调整开发结构，天然气产量快速增长

	2016年上半年	2017年上半年	同比变化(%)
油气产量（百万桶油当量）	218.99	221.38	1.1
原油产量（百万桶）	154.17	145.98	(5.3)
天然气产量（十亿立方英尺）	388.69	452.12	16.3

* 天然气按1立方米=35.31立方英尺

上游 – 实现正的自由现金流



勘探及开发板块营业利润

单位：人民币百万元

	2016年上半年	2017年上半年
营业利润	(22,293)	(18,799)

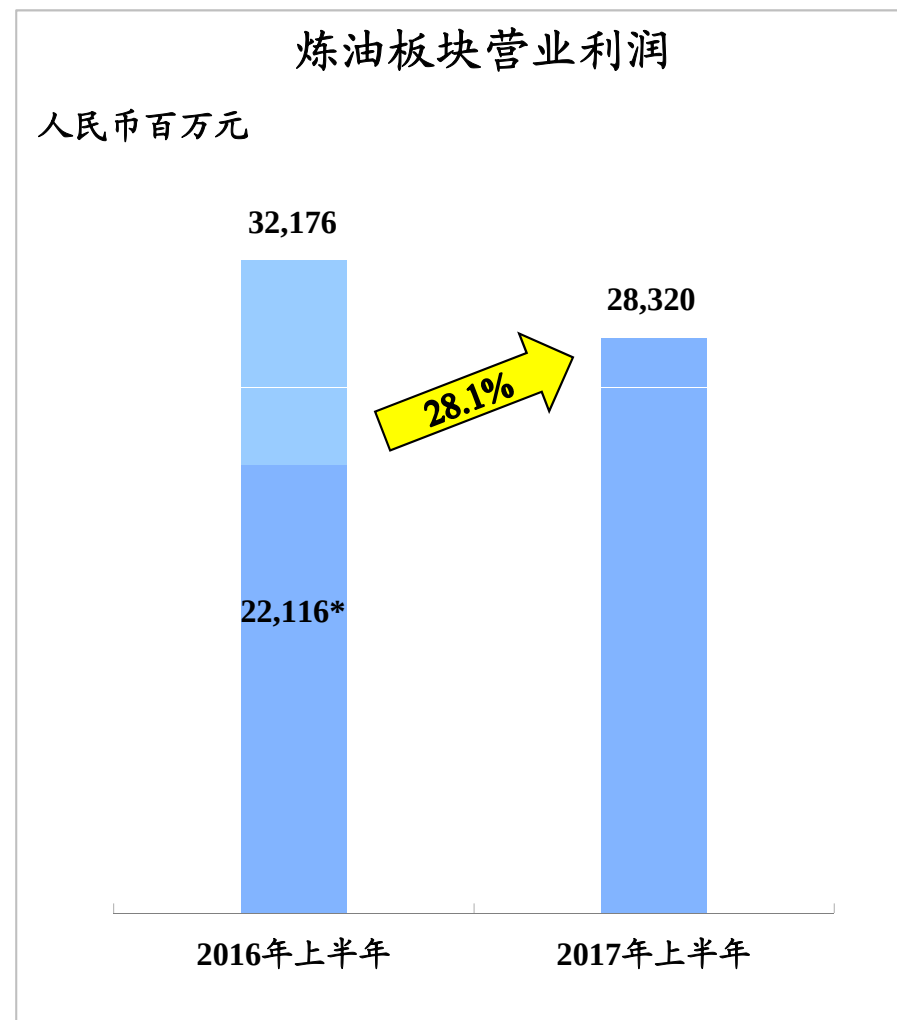
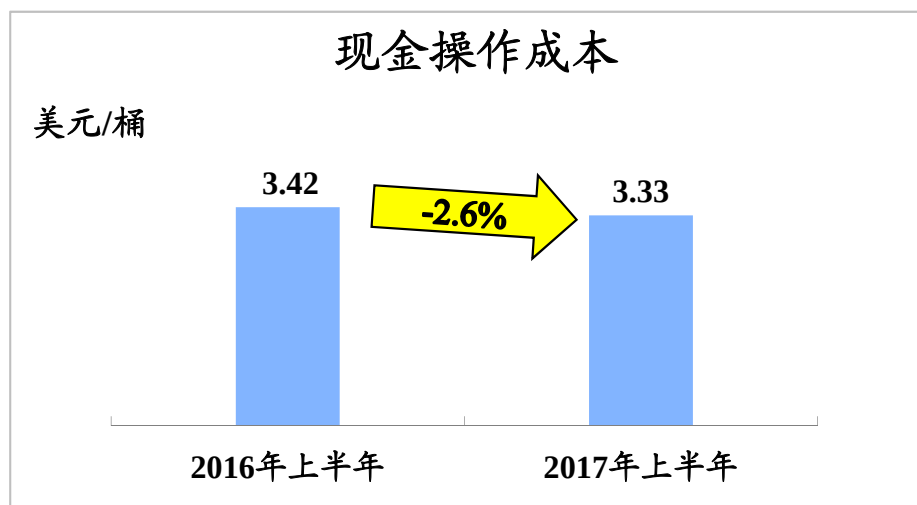
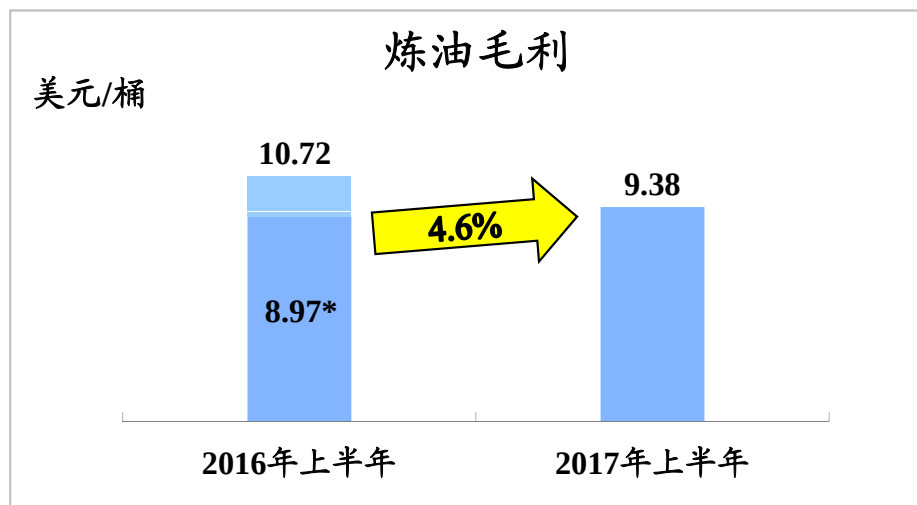
炼油 – 结构调整成效显著

- 持续推进淘汰落后产能，提高产业集中度
- 利用境内外两个市场，适度扩大成品油出口，保持装置高负荷运行
- 优化产品结构，高附加值产品产量持续增长
- 成品油质量升级进度加快
- 注重液化气、沥青等产品营销

百万吨	2016年上半年	2017年上半年	同比变化(%)
原油加工量	115.90	117.79	1.6
汽、柴、煤油产量	73.26	74.11	1.2
汽油产量	28.03	28.41	1.4
柴油产量	32.93	32.67	(0.8)
煤油产量	12.30	13.03	5.9
化工轻油产量	19.37	18.94	(2.2)

* 原油加工量按1吨=7.35桶换算
境内合资企业的产量按100%口径统计

炼油 – 炼油毛利强劲，操作成本持续下降



* 不含“地板价”因素影响

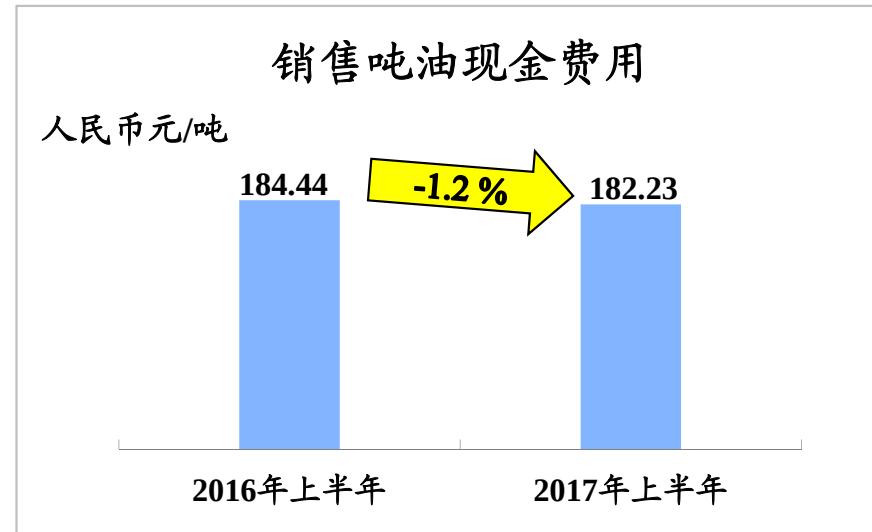
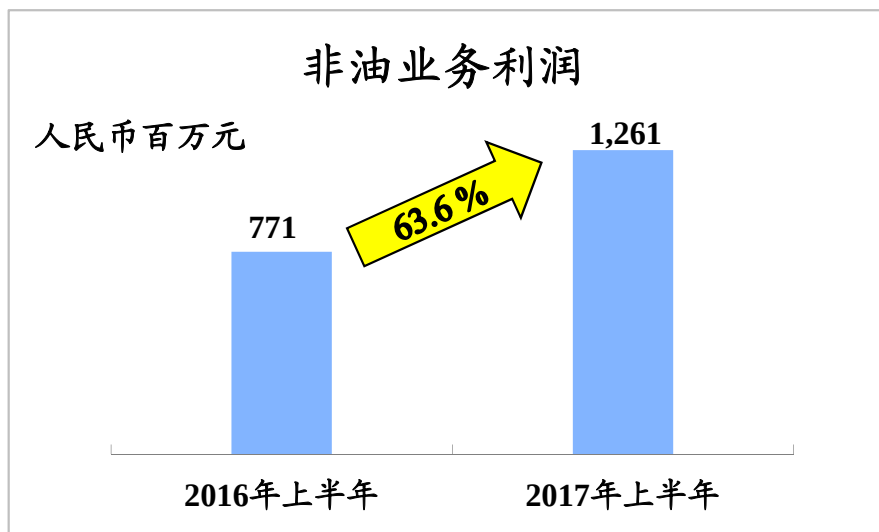
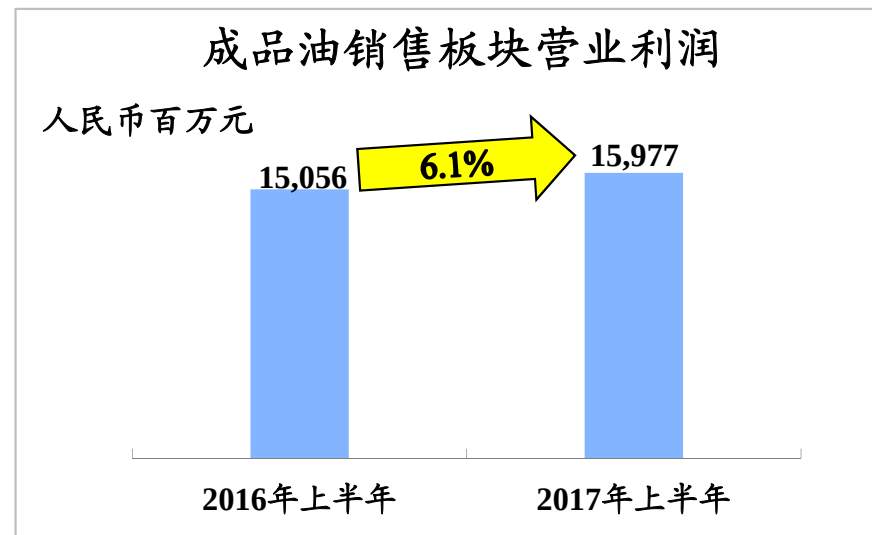
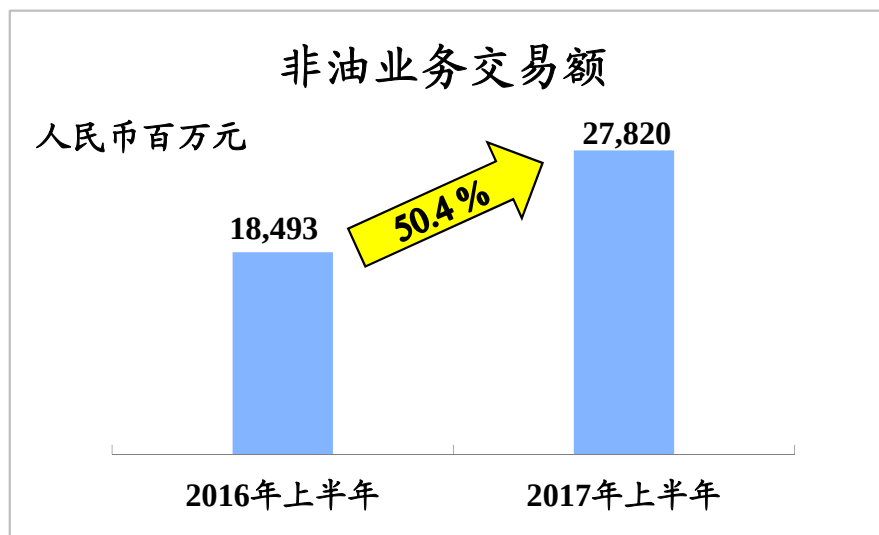
成品油销售 – 经营总量、盈利能力持续增长

- 成品油总经销量增长1.4%，其中境内总经销量增长0.8%
- 高标号汽油零售比例提高2.4个百分点
- 车用天然气经营量增长28.2%
- 优化加油站和成品油管道布局，加油站和便利店总数继续增加

百万吨	2016年上半年	2017年上半年	同比变化(%)
成品油总经销量	97.17	98.55	1.4
境内成品油总经销量	86.51	87.22	0.8
零售量	59.65	58.68	(1.6)
直销及分销量	26.86	28.54	6.3
单站年均加油量（吨/站）	3,889	3,832	(1.5)

座	于2016年12月31日	于2017年6月30日	变化(%)
中国石化品牌加油站总数	30,603	30,633	0.1
便利店	25,591	25,614	0.1

成品油销售 - 非油业务保持强劲增长势头



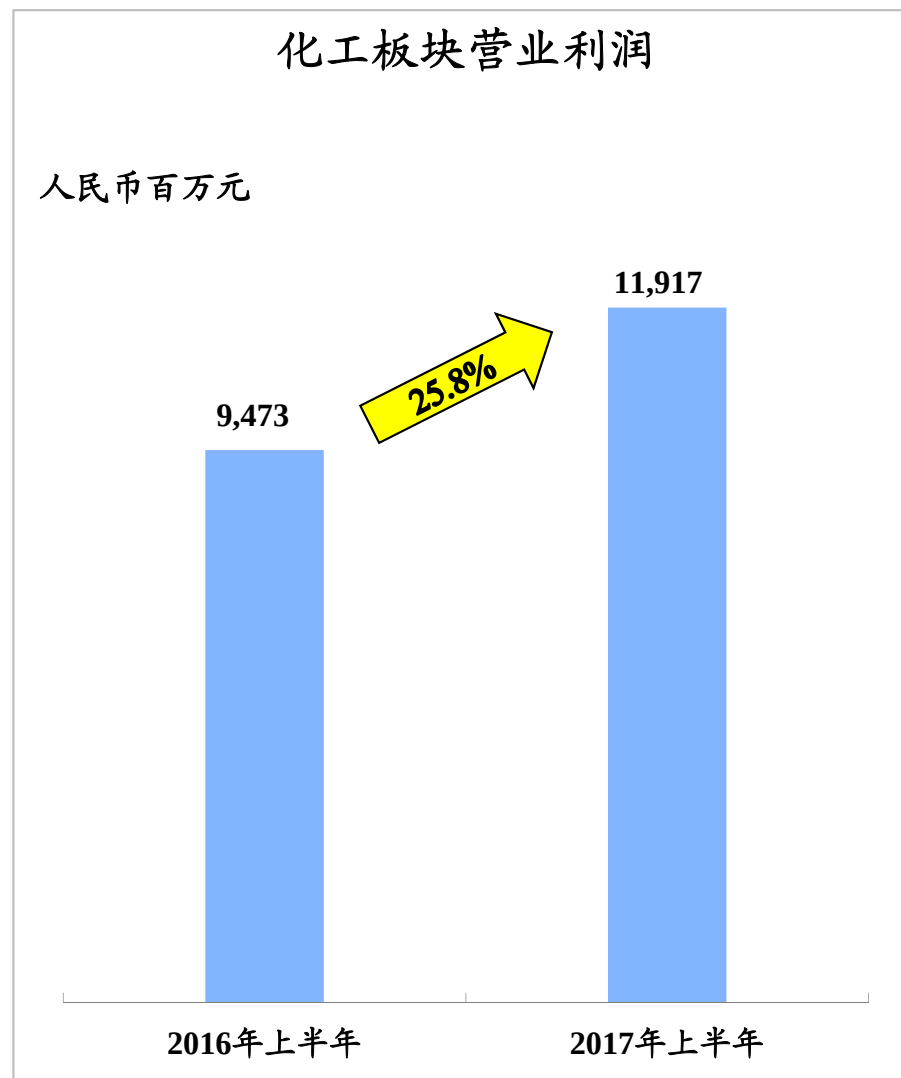
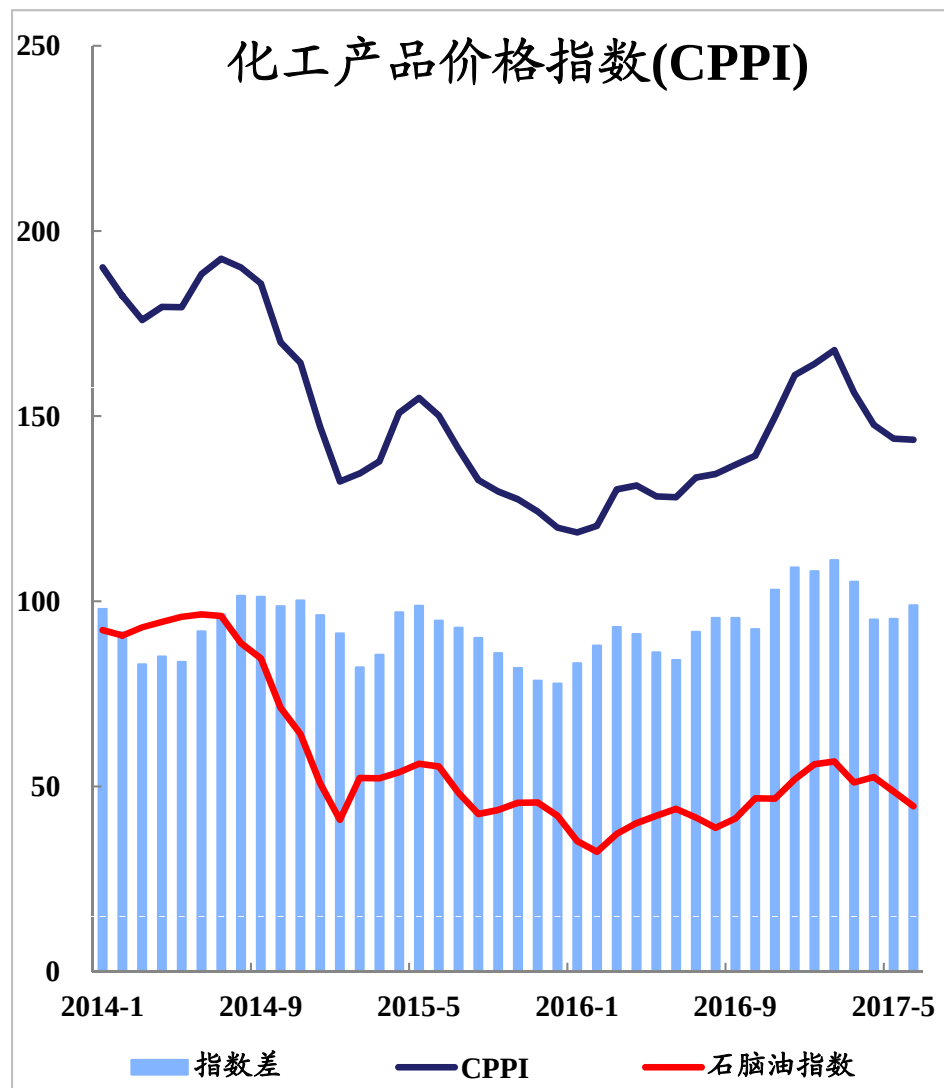
化工 – 强化结构调整

- 合成树脂专用料比例达到62%，提高4个百分点
- 合成纤维差别化比例达到88.2%，提高4.9个百分点
- 化工产品经营总量增长13.6%

千吨	2016年上半年	2017年上半年	同比变化(%)
乙烯产量	5,478	5,609	2.4
合成树脂产量	7,500	7,802	4.0
合成纤维单体及聚合物产量	4,672	4,659	(0.3)
合成纤维产量	637	616	(3.3)
合成橡胶产量	411	412	0.2

* 境内合资企业的产量按100%口径统计

化工 – 保持强劲盈利水平



下半年生产经营安排

下半年市场环境展望

■ 中国经济将继续保持稳中向好态势

- ◆ 境内成品油需求将保持增长，需求结构将进一步调整
- ◆ 境内化工产品需求将继续稳定增长，产品逐步高端化
- ◆ 境内天然气需求将继续快速增长

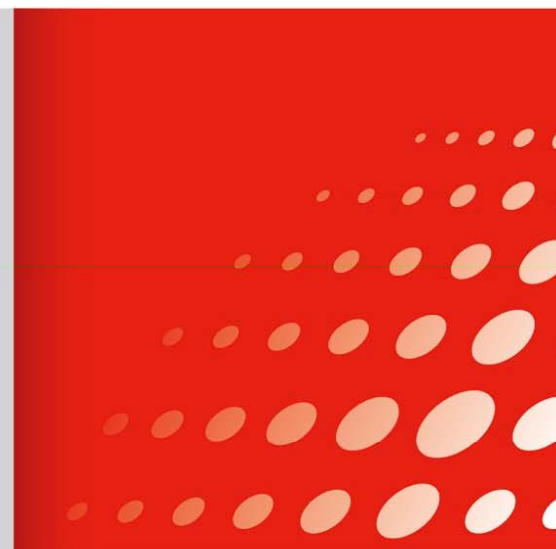
■ 国际油价将维持低位震荡

全年生产计划预计完成

	2017年上半年	2017年下半年计划	预计全年计划
油气产量（百万桶油当量）	221	219	440
原油产量（百万桶）	146	148	294
天然气产量（十亿立方英尺）	452	428	880
原油加工量*（百万吨）	118	118	236
境内成品油总经销量（百万吨）	87	88	175
乙烯产量*（千吨）	5,609	6,050	11,659

* 境内合资企业的产量按100%口径统计

2017-2019 三年发展举措



2017年中期盈利强劲增长

股东应占利润大幅增长**40.7%**



上游板块储量明显改善，天然气产销量大幅增长，减亏**50**亿元，实现正的自由现金流



炼油板块加快成品油质量升级和产品结构调整，盈利同口径增长**26.7%**



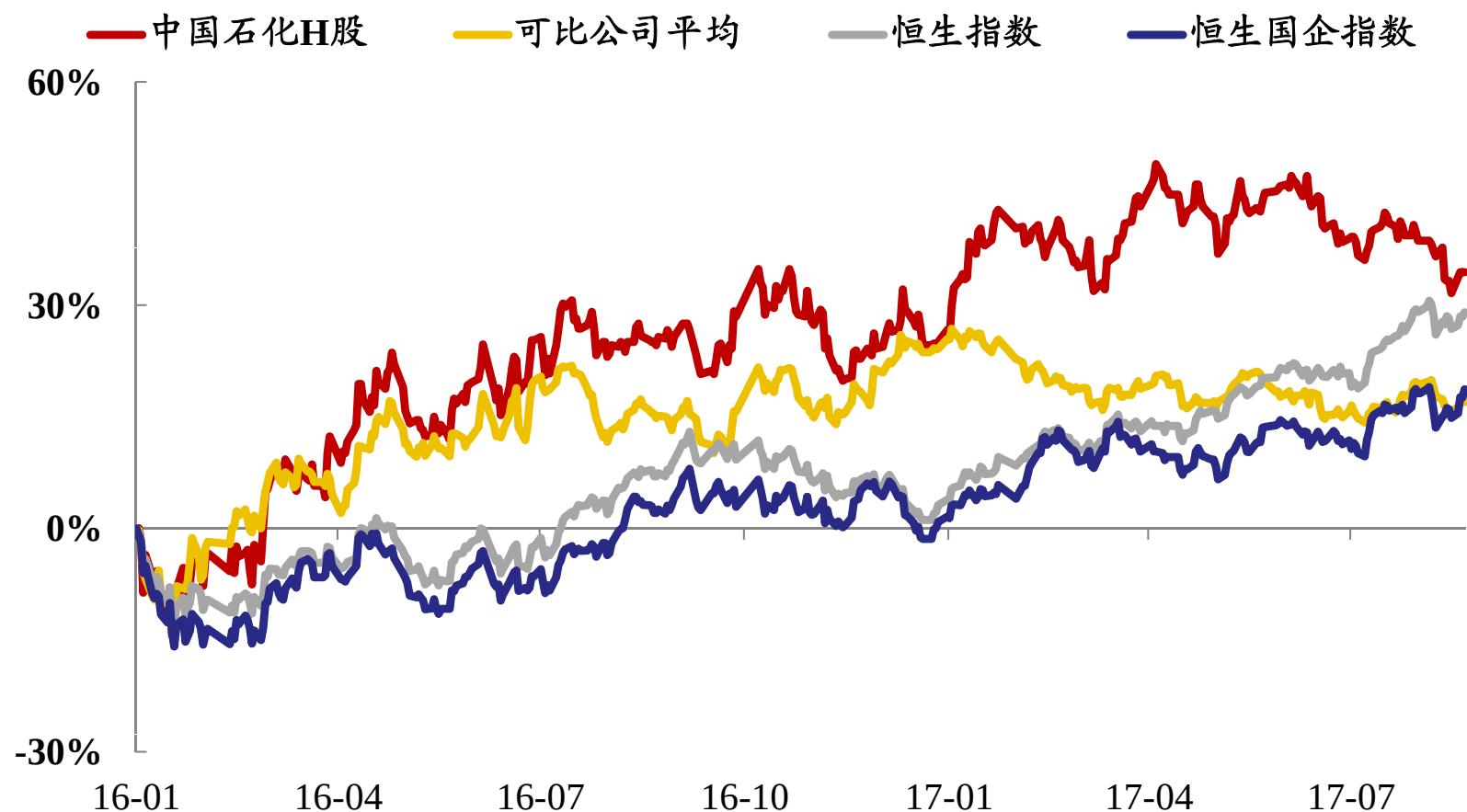
成品油销售板块盈利增长**8%**。非油业务交易额增长**50%**，利润增长**63.6%**



化工板块高附加值产品快速发展势头强劲，盈利增长**34.9%**

股价表现优异

2016年以来中国石化H股股价上涨34%，跑赢相关指数和可比公司



注：可比公司包括中国石油、中国海油、埃克森美孚、BP和壳牌

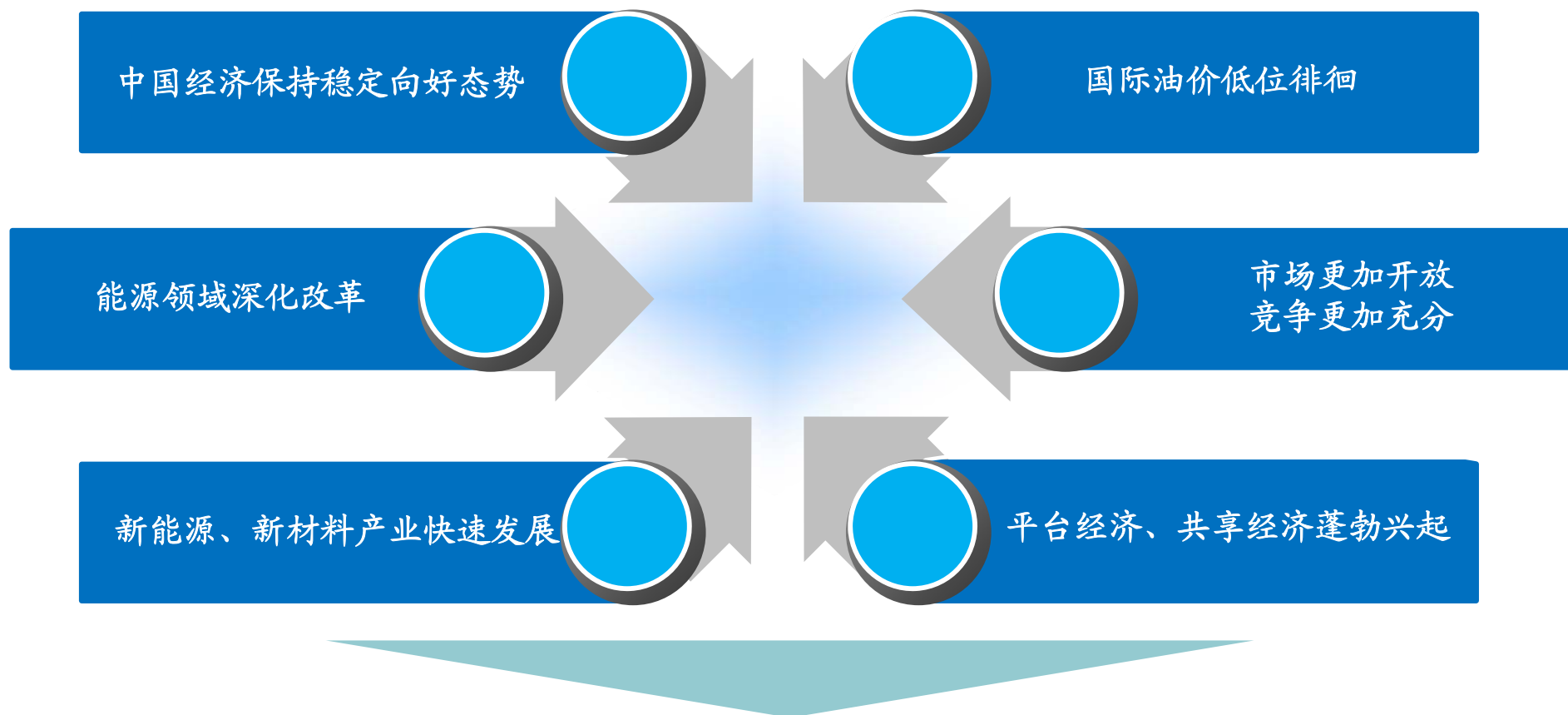
资料来源：Wind，截至2017年8月25日

五大战略有效实施



- 盈利能力和财务状况稳健
- 良好的股东回报
- 完善公司治理

抓住战略机遇



董事会审议通过了2017-2019年三年滚动发展计划，
优化调整重点目标任务

上游-增强原油可持续发展后劲，推动天然气全产业链大发展

■ 原油

- ◆ 高效勘探增储
- ◆ 实现原油稳产、成本降低
- ◆ 力争尽快实现扭亏为盈

■ 天然气

- ◆ 推进重点地区天然气产能建设，统筹优化LNG资源
- ◆ 加快天然气管网连接和布局
- ◆ 积极向下游终端市场延伸

天然气大发展



炼化 - 大力实施供给侧结构性改革

- 炼油和基础化工业务：淘汰落后产能，推进炼化基地化建设，提高产业集中度
- 化工新材料业务：大力开拓高附加值、高性能新材料领域



成品油销售 - 不断打造新的增长点

深化体制机制改革

推动股份制改造和上市进程

发挥网络优势，打造新的增长点

构建线上线下多维一体跨界服务生态圈



深化科研体制机制改革



攻克关键核心技术，促进科技成果转化

促进生产经营数字化、网络化、智能化

科技进步贡献率达到65%以上

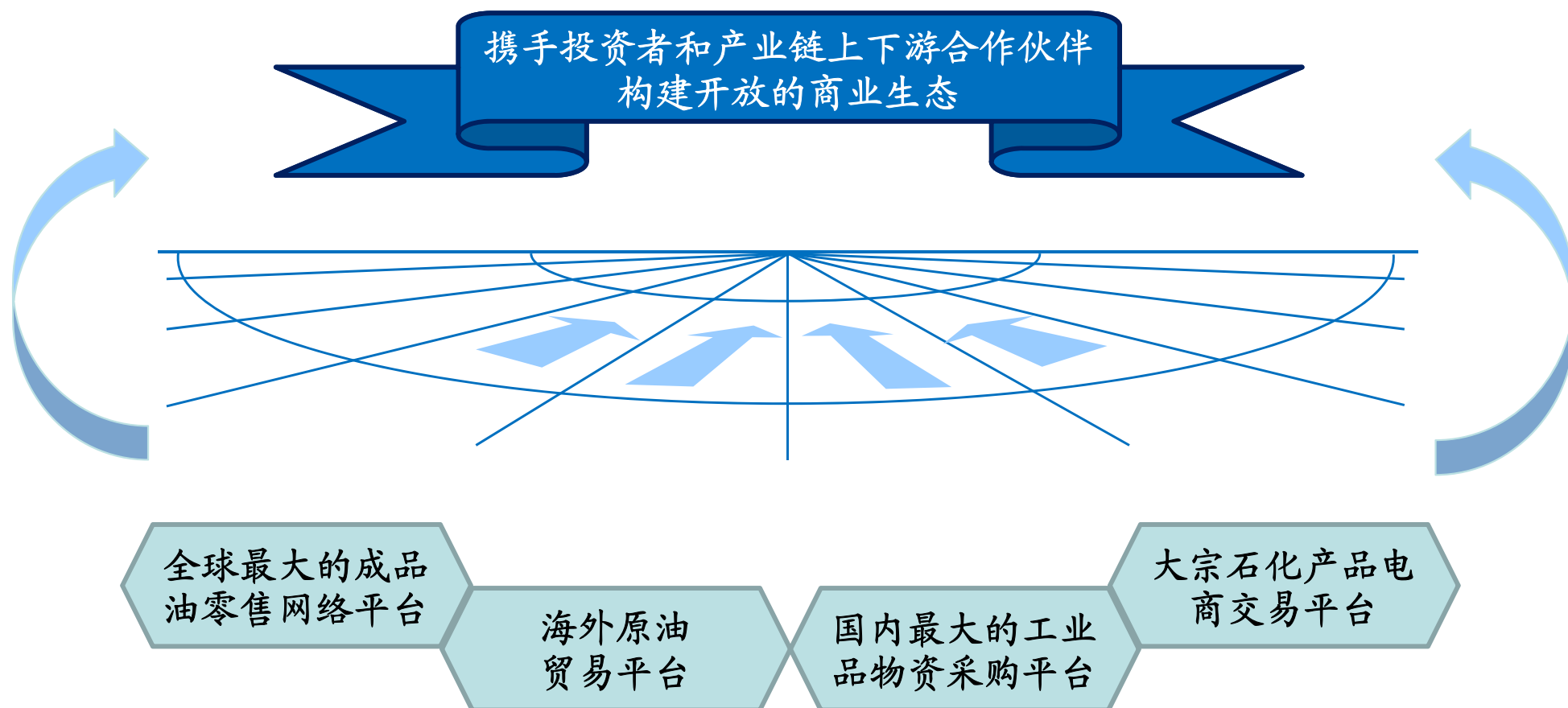


高效环保芳烃成套技术



碳纤维工业示范装置

积极拥抱平台经济



坚持绿色低碳发展，注重履行社会责任

提供更多的清洁能源和
环保友好产品

带动产业链上下游
企业共同发展

精准扶贫带动贫困地区
特色产业发展

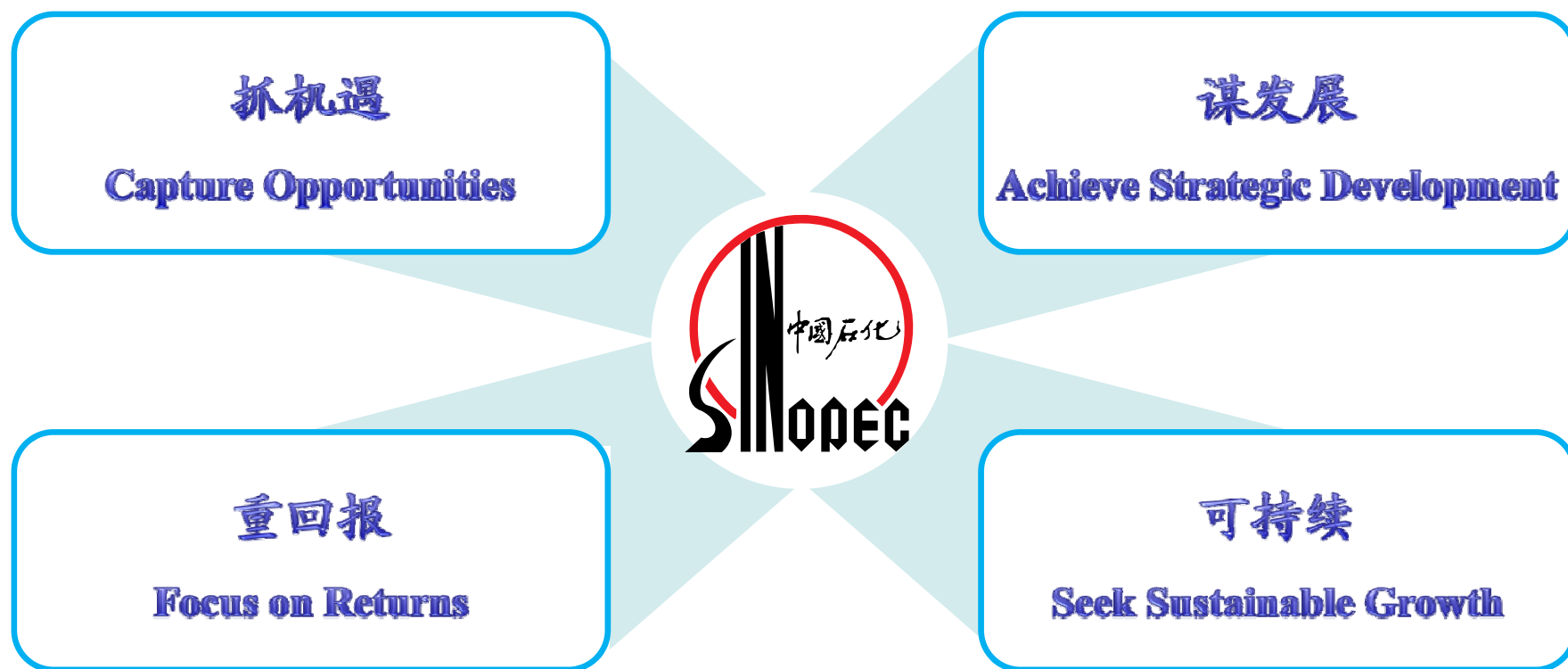


积极参与“一带一路”建设

协同推进油气、炼化、仓储、国际贸易等业务一体化发展，积极打造“全产业链协同”发展的国际运营平台



从能源生产供应商向能源综合服务商转变



问答环节

投资者关系

北京: Tel: (8610) 59960028 Fax: (8610) 59960386
Email: ir@sinopec.com

香港: Tel: (852) 28242638 Fax: (852) 28243669
Email: ir@sinopechk.com

纽约: Tel: (212) 759 5085 Fax: (212) 759 6882
Email: marlenepan@sinopecusa.com

www.sinopec.com



中国石化
SINOPEC