



中国石油天然气股份有限公司  
PetroChina Company Limited

# 2025

## 年度业绩报告

2026年3月30日



# 免责声明

本报告包含预测性声明，当中涉及风险和不明朗因素。这些声明一般以预测性词汇表达，诸如认为、预期、预计、估计、计划、预测、目标、可能、将会或其它相类似的用词，用以表达预期或可能在未来采取的行动或这些行动所带来的结果。阁下不应过分依赖这些只在本报告日期适用的预测性声明。这些预测性声明是根据我们本身的资料及其它我们认为可靠的资料来源做出的。我们的实际业绩可能和这些预测性声明有差异，因而可能导致我们股票的市场价格波动。

# 出席发布会的中国石油董事会及管理层成员



**戴厚良**  
董事长



**张道伟**  
执行董事、高级副总裁



**任立新**  
执行董事、总裁



**王华**  
财务总监、董事会秘书

# 议程

I

财务业绩

II

经营业绩

III

董事长致辞

IV

问答



# I 财务业绩



王华 先生

财务总监、董事会秘书

# 1.经营业绩保持历史高位

	2024年	2025年	同比变动
布伦特期货平均油价 (美元 / 桶)	79.86	68.19	-14.6%
公司原油平均实现价格 (美元 / 桶)	74.70	64.11	-14.2%
营业收入 (百万元人民币)	2,937,981	2,864,469	-2.5%
归属于母公司股东净利润 (百万元人民币)	164,684	157,318	-4.5%
基本每股盈利 (元人民币)	0.90	0.86	-4.5%

## 2. 财务状况健康良好

### 总资产

单位：百万元人民币

+2.7%

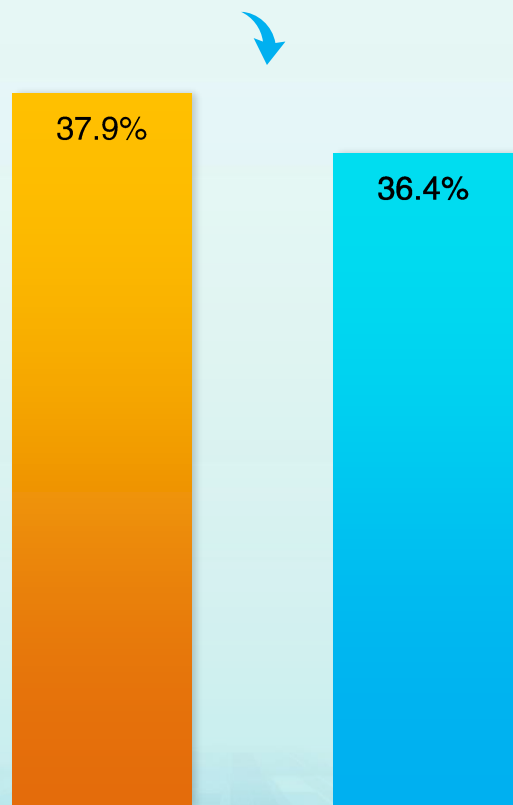


2024年12月31日

2025年12月31日

### 资产负债率

-1.5个百分点

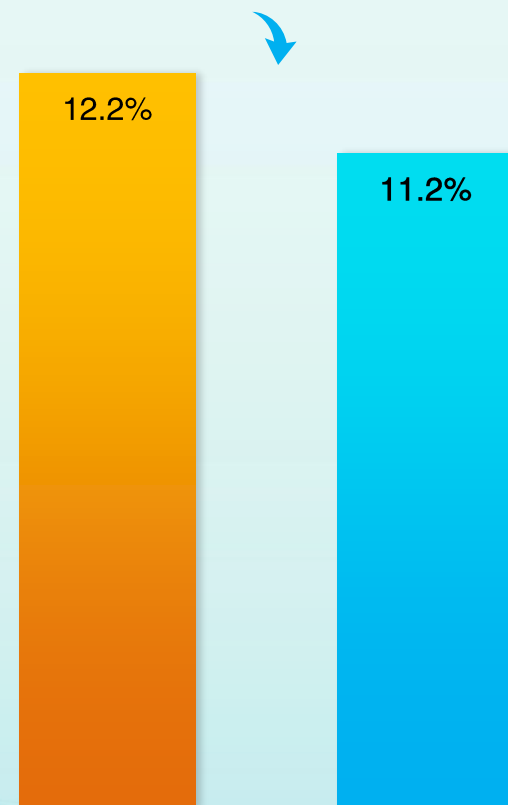


2024年12月31日

2025年12月31日

### 资本负债率

-1.0个百分点



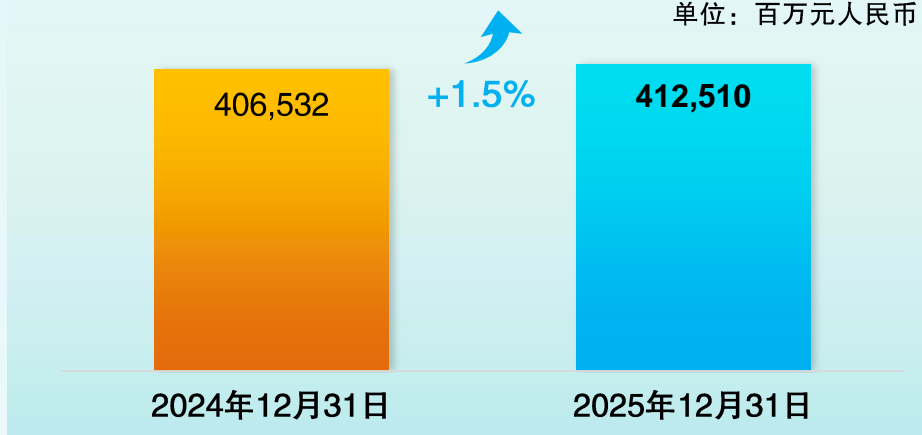
2024年12月31日

2025年12月31日

### 3. 现金流合理充裕

#### 经营活动产生的现金流量净额

单位：百万元人民币



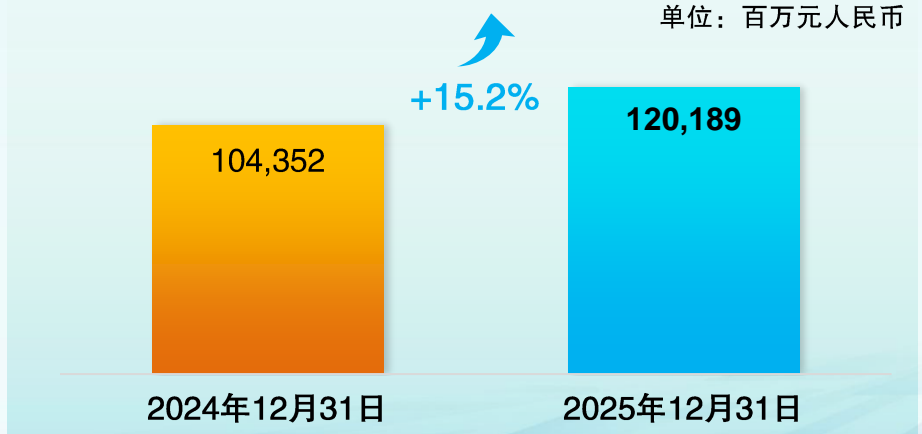
#### 经营活动产生的现金流量净额

4,125.10 亿元

连续三年 超四千亿

#### 自由现金流

单位：百万元人民币



#### 自由现金流

1,201.89 亿元

连续四年 超千亿元

## 4. 坚持严谨投资、精准投资、效益投资

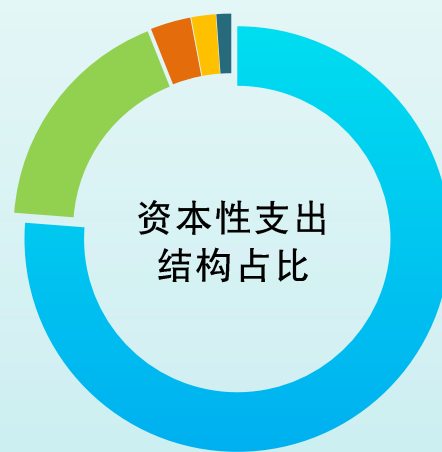
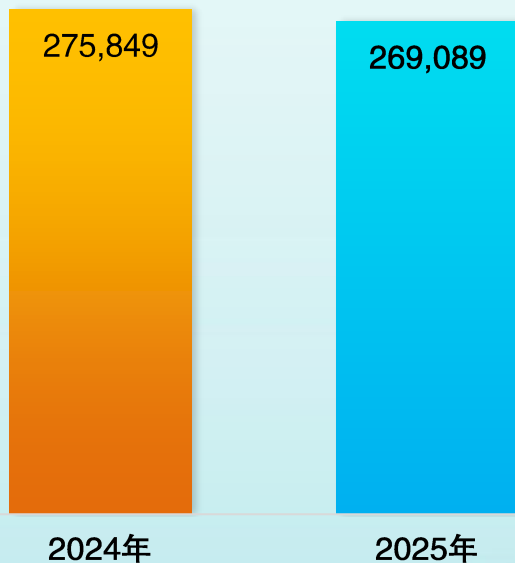
2025年资本性支出

**2,690.89** 亿元

油气和新能源业务资本性支出

**2,050.94** 亿元

单位：百万元人民币



■ 油气和新能源	76.22%
■ 炼油化工和新材料	17.75%
■ 销售	3.06%
■ 天然气销售	1.85%
■ 总部及其他	1.12%

# 5.成本费用得到有效控制



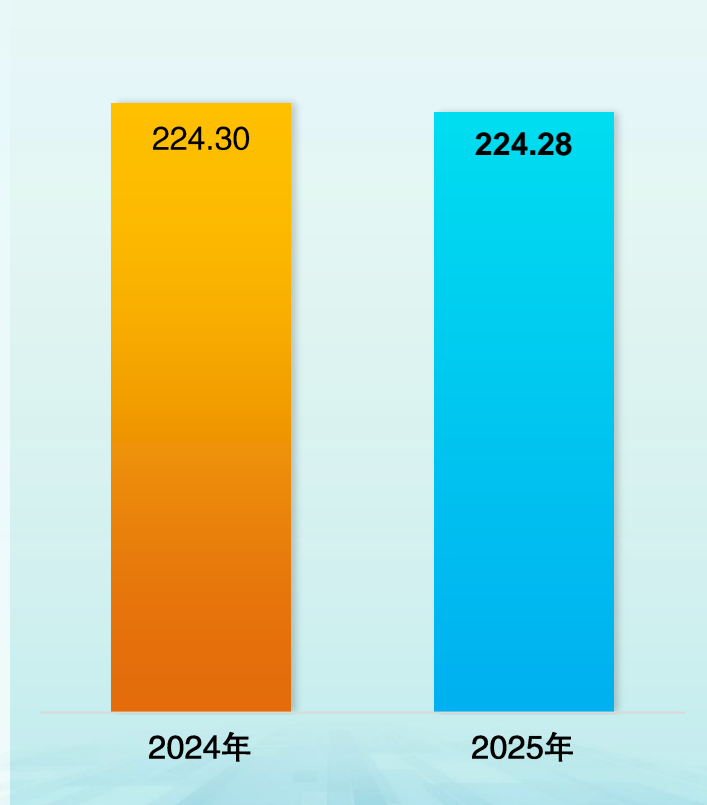
## 油气单位操作成本

单位：美元/桶



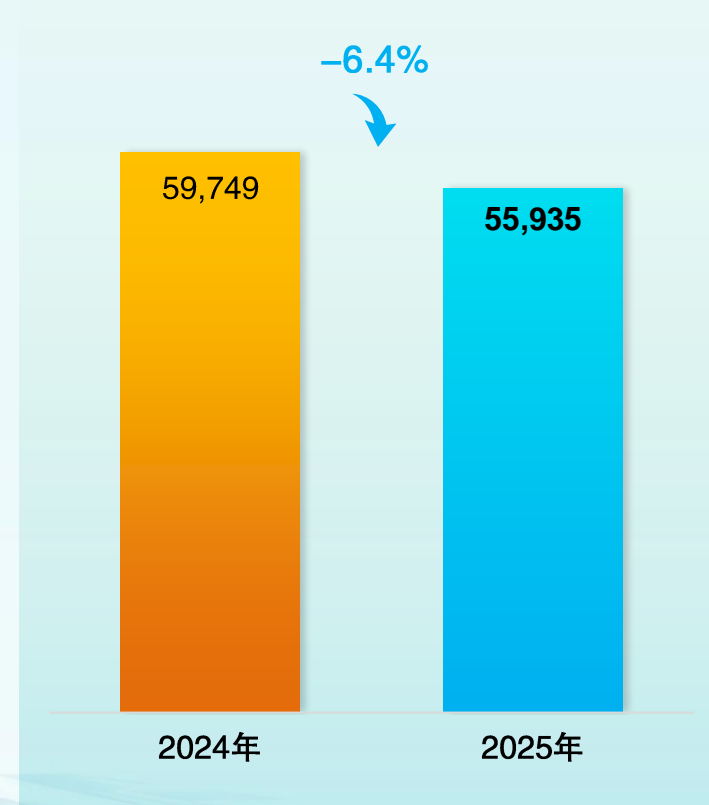
## 炼油单位现金加工成本

单位：元/吨



## 销售和管理费用

单位：百万元人民币



## 6. 油气和新能源

经营利润

1,360.65 亿元



油气销量增长增收

112.38 亿元

油气价格变化减收

501.78 亿元

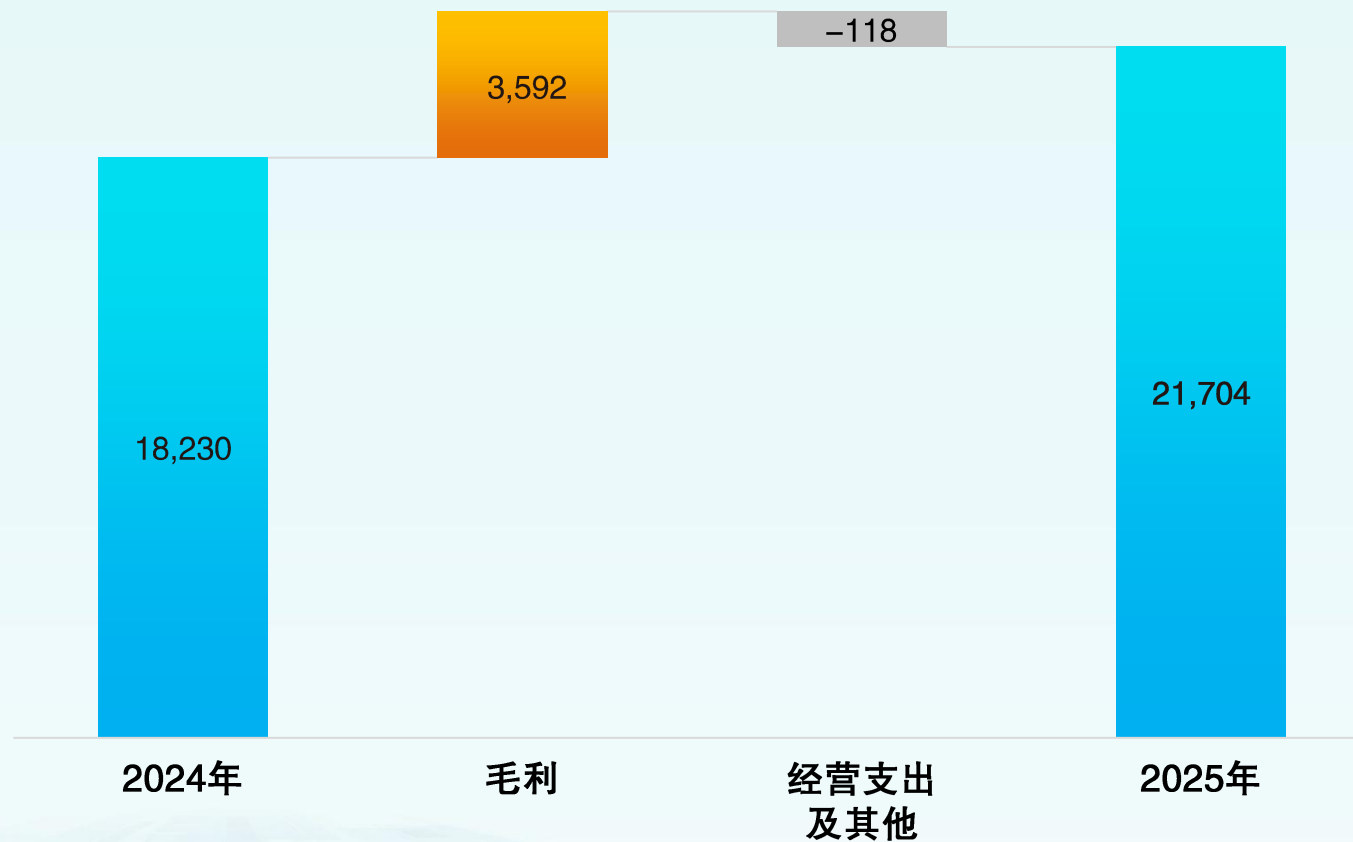
单位：百万元人民币



# 7. 炼油化工和新材料 — 炼油



单位：百万元人民币



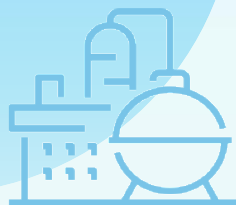
# 7. 炼油化工和新材料 — 化工



单位：百万元人民币

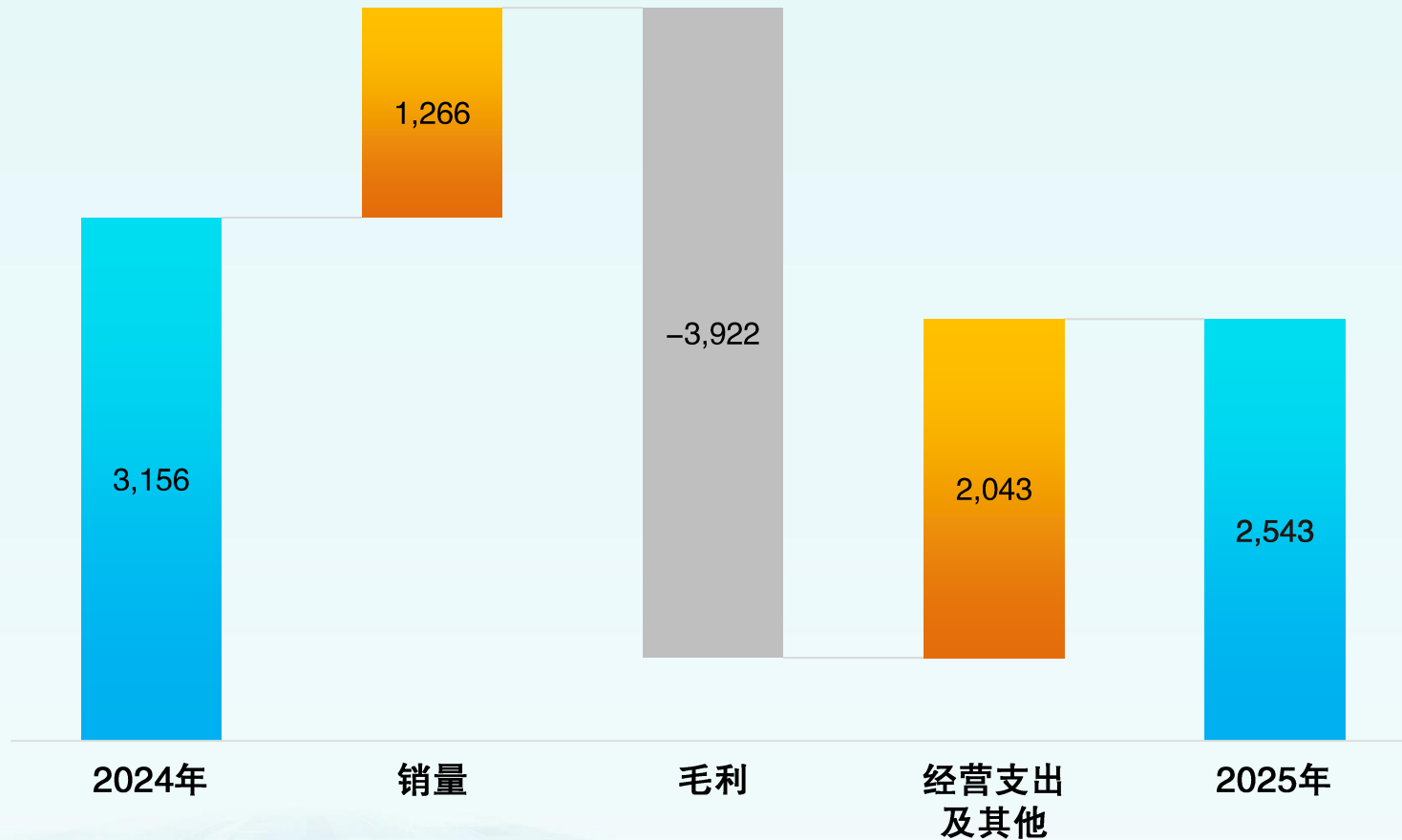
经营利润

**25.43** 亿元



化工产品  
销量变化增利

**12.66** 亿元



## 8. 销售

经营利润

175.47 亿元



国内销售业务经营利润

53.00 亿元

国际贸易业务经营利润

122.47 亿元

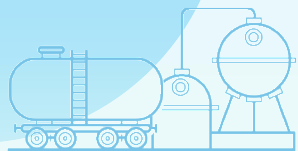
单位：百万元人民币



# 9.天然气销售

经营利润

608.02 亿元



天然气批发业务毛利

↑ 533.1 亿元

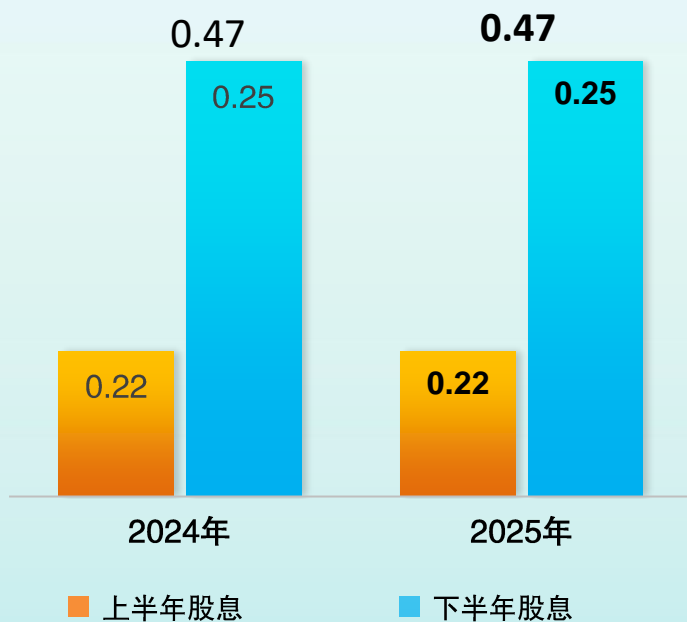
单位：百万元人民币



## 10. 积极回馈股东

### 全年股息对比

单位：元人民币/股



### 全年派息额保持历史最好水平

#### 董事会建议

- 派发末期股息每股人民币**0.25**元
- 末期总派息额人民币**457.55**亿元，派息率**62.4%**
- 全年总派息额人民币**860.20**亿元，派息率**54.7%**
- A股股息收益率**4.5%**，H股股息收益率**6.2%**

注：1、每股股息、总派息额均含适用税项

2、股息收益率=全年每股股息/2025年末股票收盘价

## II 经营业绩



任立新 先生  
执行董事、总裁

# 1.国内油气增储成效显著

重要突破

**3**项

重要发现

**7**项

重要进展

**30**项

SEC证实油气当量储量

**24.6**亿吨

## 四川盆地

- 柘探1井日产气66.8万立方米
- 坪探1井日产气112.2万立方米
- 集探1井日产气166.7万立方米

## 塔里木盆地

- 果探1井日产油155立方米、日产气7.8万立方米
- 温宿周缘浅层6口井获工业油流

## 柴达木盆地

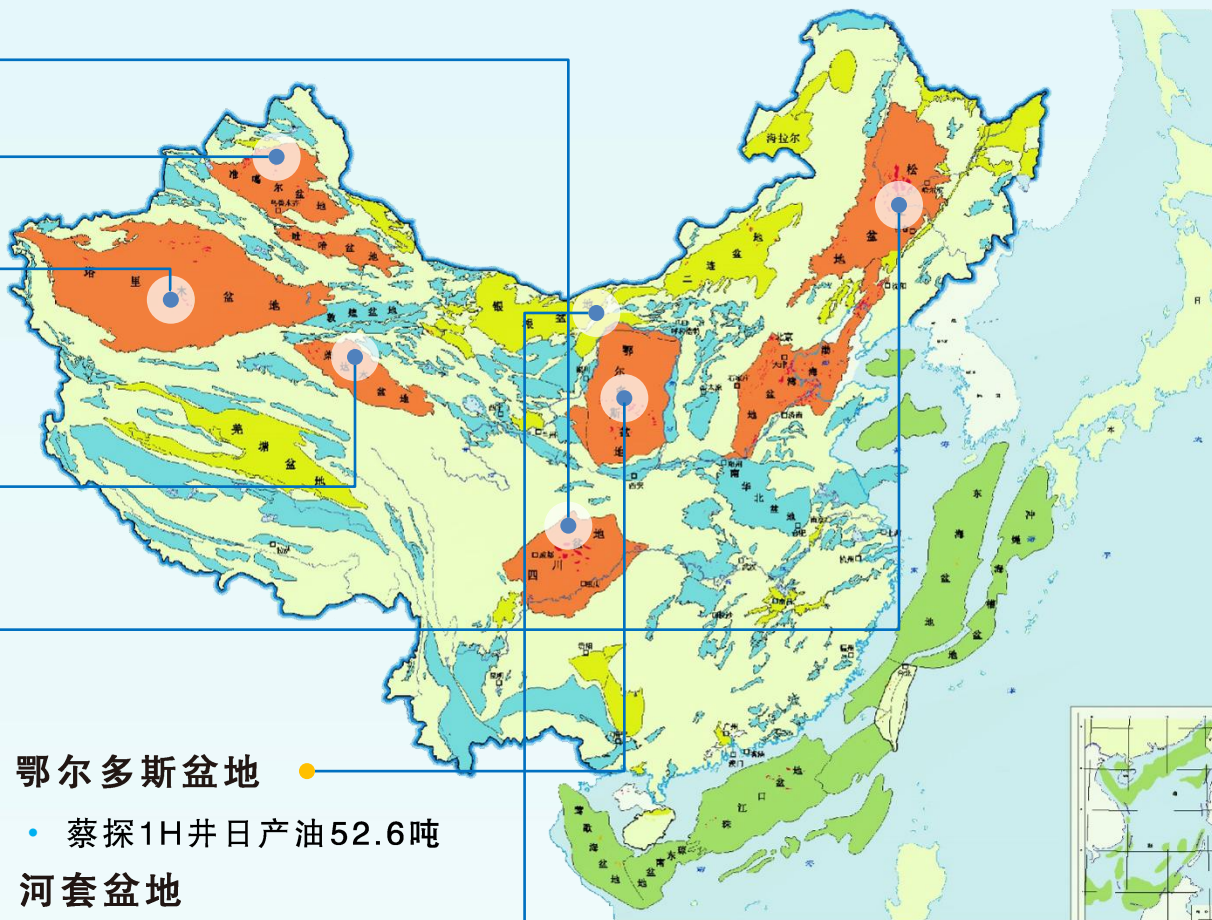
- 路探1井日产气6.1万立方米

## 松辽盆地

- 扶探1H井日产油35.3吨

## 准噶尔盆地

- 锋探1井两层日产油256.5吨、日产气94.7万立方米



柘探1井放喷现场



锋探1井放喷现场



路探1井放喷现场



果探1井放喷现场



## 2.海外油气业务高质量发展



### 3.油气产量保持增长

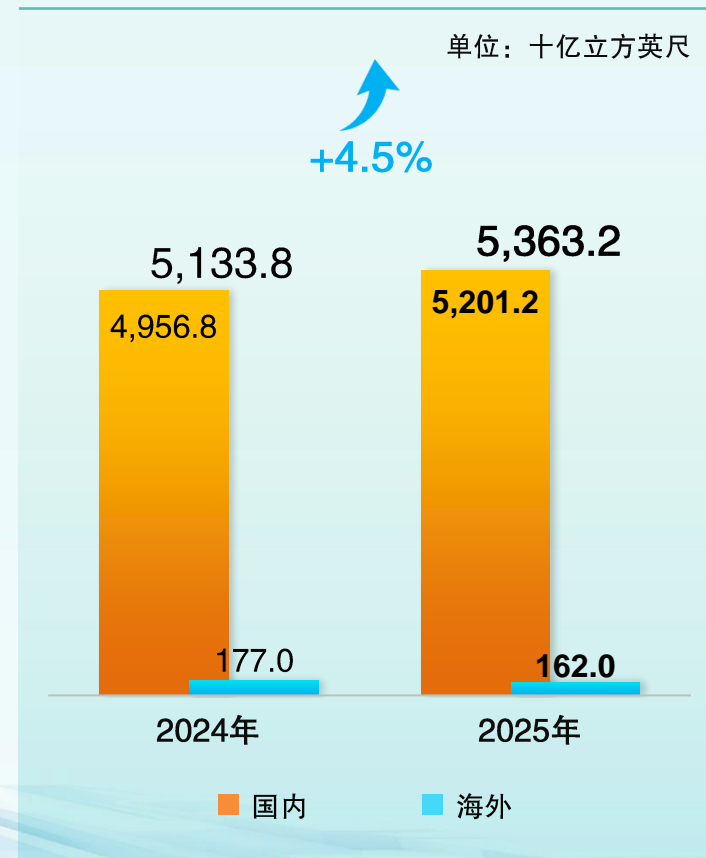
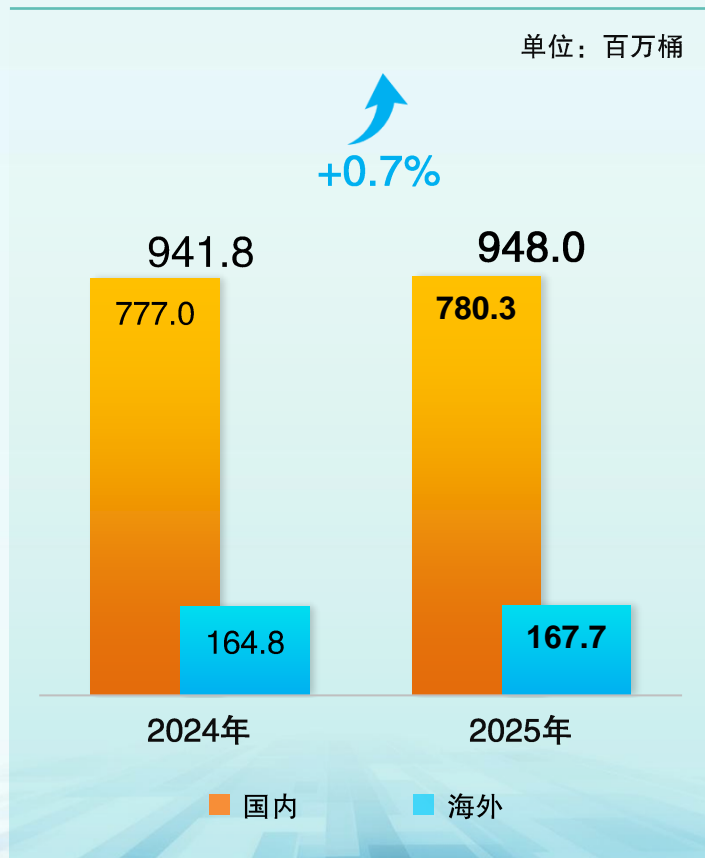
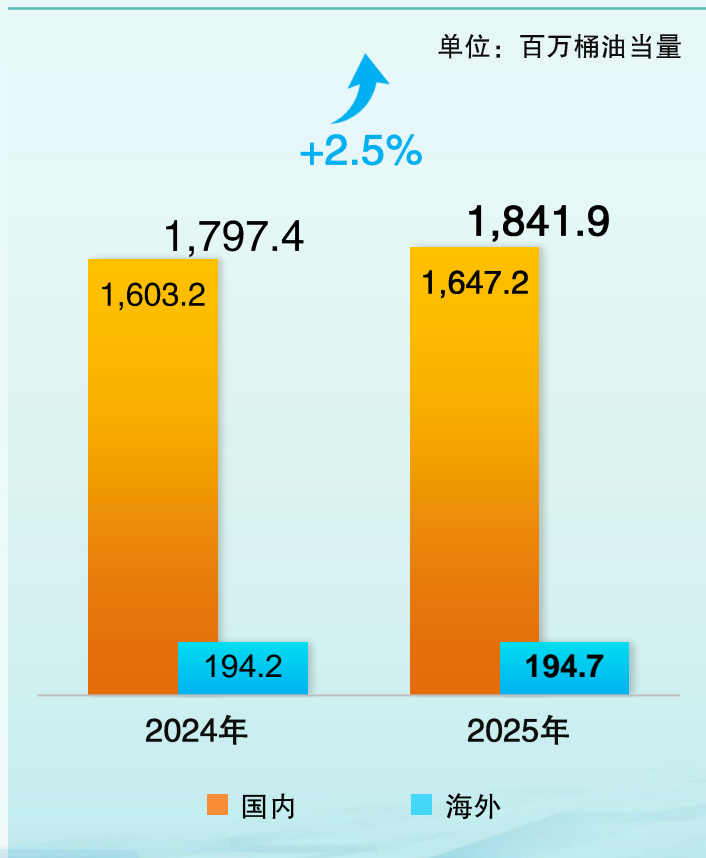
油气当量产量 **1,841.9** 百万桶油当量

国内可销售天然气产量在  
国内油气当量产量占比 **52.6%**

#### 油气当量产量

#### 原油产量

#### 可销售天然气产量



## 4.炼化转型升级步伐加快 — 炼油

煤油产量

**1,877.3**万吨

同比增长

**8.2%**



汽柴油收率同比下降

**2.3**个百分点



船燃、石蜡、沥青、石油焦、润滑油基础油等炼油特色产品

**1,712**万吨

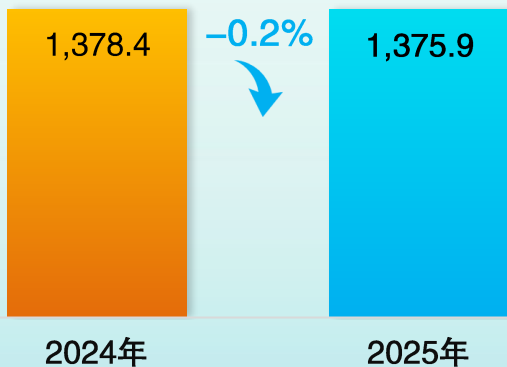
同比增长

**5.6%**



### 原油加工量

单位：百万桶



### 成品油产量

单位：千吨

	2024年	2025年	同比变动
成品油	119,867	116,777	-2.6%
其中：汽油	48,077	45,317	-5.7%
煤油	17,354	18,773	+8.2%
柴油	54,436	52,687	-3.2%

# 4.炼化转型升级步伐加快 — 化工

化工产品商品量 同比增长

**4,002.7** 万吨 **2.7%**



乙烯产量 同比增长

**930.3** 万吨 **7.5%**



PX产量 同比增长

**477.4** 万吨 **2.9%**

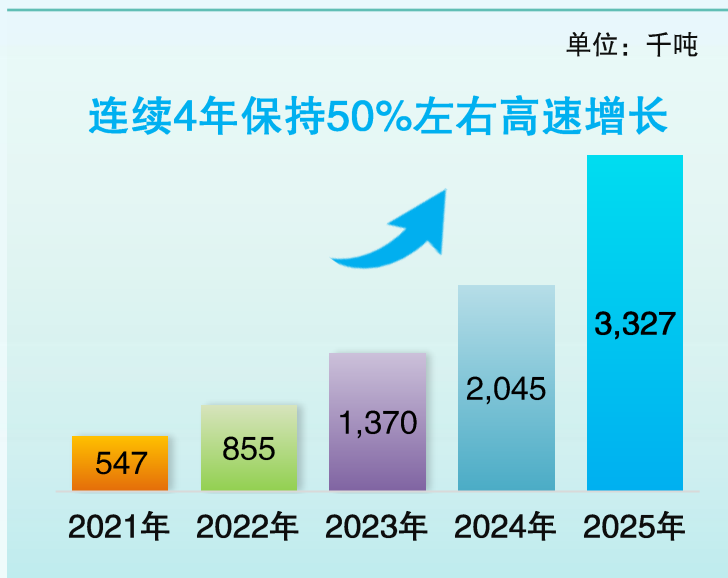


新材料产量 同比增长

**332.7** 万吨 **62.7%**



新材料产量



主要化工产品产量

单位：千吨	2024年	2025年	同比变动
乙烯	8,652	9,303	+7.5%
合成树脂	13,293	13,908	+4.6%
合成纤维原料及聚合物	1,165	1,353	+16.1%
合成橡胶	1,007	1,105	+9.7%
尿素	2,930	2,310	-21.2%



2025年美国《化学与工程新闻》“全球化工企业50强” 第四位

## 5. 销售业务市场营销能力不断增强

运营加油站总数 **22,127** 座



新建综合能源站  
**1,525** 座

新建充换电站  
**2,637** 座

新建光伏站  
**759** 座

新增充电桩  
**3.76** 万把



非油利润  
**33.2** 亿元

同比增长  
**20.9%**



国际贸易量  
**5.5** 亿吨

同比增长  
**5.6%**



### 成品油销售量

单位：千吨	2024年	2025年	同比变动
成品油销售	159,000	160,811	+1.1%
其中：汽油	64,147	62,767	-2.2%
煤油	20,662	24,453	+18.3%
柴油	74,191	73,591	-0.8%

### 国内成品油销售量

单位：千吨	2024年	2025年	同比变动
成品油销售	119,103	118,658	-0.4%
其中：汽油	49,389	48,241	-2.3%
煤油	10,917	11,123	+1.9%
柴油	58,797	59,294	+0.8%

## 6. 天然气产业链协同创效能力持续增强

### 天然气销量

销售天然气

**3,147.1** 亿立方米



国内销售天然气

**2,475.3** 亿立方米

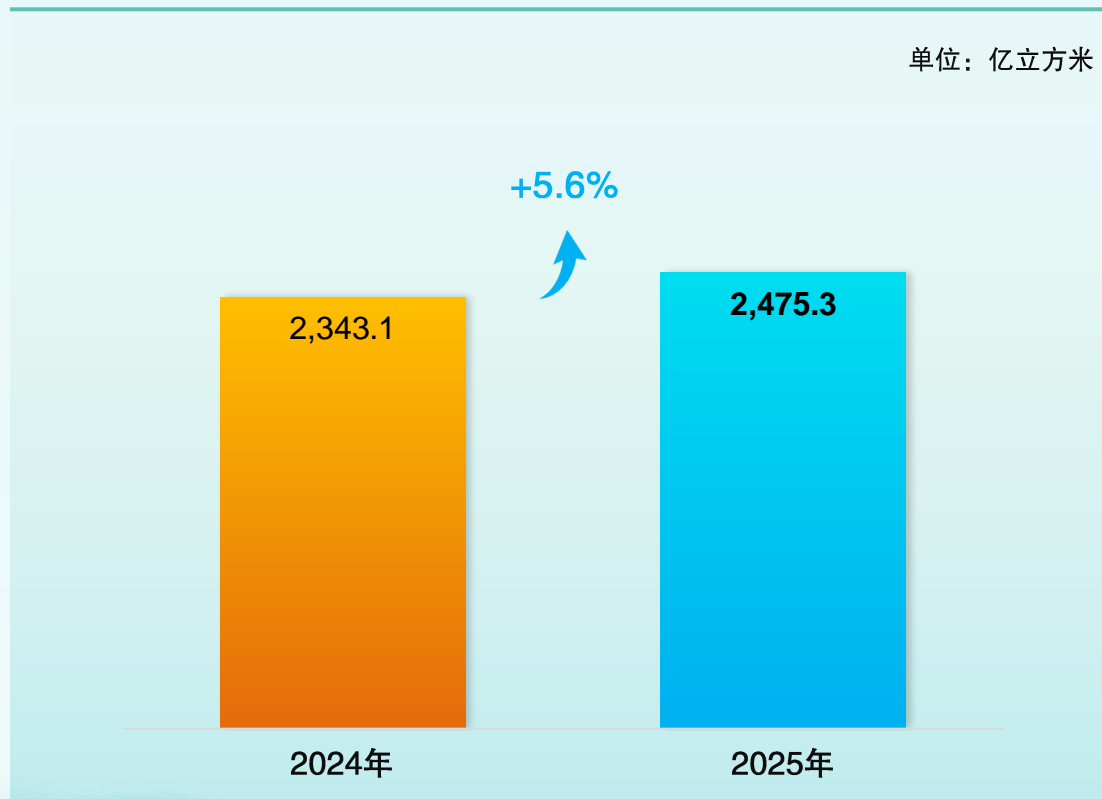
同比增长

**5.6%**



### 国内天然气销量

单位：亿立方米



## 7.绿色低碳转型迈出坚实步伐



风光发电量

**79.3** 亿千瓦时

为去年同期

**1.7** 倍



风光发电对外供电

**43.5** 亿千瓦时

为去年同期

**2.0** 倍



新建风光发电装机

**708** 万千瓦

累计建成装机

**1,725** 万千瓦



新签地热供暖合同（协议）面积

**10,522** 万平方米

新建地热供暖面积超

**2,200** 万平方米



二氧化碳年注入量

**266.4** 万吨

同比增长

**40.3%**

# 8. ESG绩效持续提升

## ESG评级



连续11年获得上交所信息披露

**A级**评价

反商业贿赂及反贪污培训覆盖率

**100%** (含董事会成员及全体员工)



环保治理投入

**34.5**亿元

同比增长

**15.38%** ↑

甲烷排放总量  
同比下降

**10.14%** ↓

炼化挥发性有机物 (VOCs)  
排放量同比下降

**4.0%** ↓

固体废物依法合规处置率达到**100%**

## ESG奖项

上市公司董事会最佳实践案例  
上市公司可持续发展最佳实践案例

中国上市公司协会

ESG披露  
贡献大奖

香港品质保证局

亚洲区油气行业：最佳环境、  
社会及治理 (ESG) 第一名

《机构投资者》杂志

最佳ESG先锋奖

大公文汇传媒集团



社会公益总投入 **5.77** 亿元

海外项目外籍员工占比 **96.84%**

956100客户服务满意度 **99%**

## 9. 科技创新引领高质量发展

2025年公司研发支出 **272.5** 亿元

2025年公司申请国内外专利 **6,808** 件  
同比增长 **8.8%**



超深层油气  
勘探开发



非常规  
油气



炼化新  
材料



新能源  
新业务

自主研发175MPa特高压井口系列装备，性能达到国际先进水平，实现核心技术自主可控。



国内首套175MPa特高压井口装备研制成功  
博孜1904井井口压力**154.68MPa**，创国内纪录

## 10.2026年营运总体目标

	2025年实现	2026年目标	变动
油气当量产量 (百万桶油当量)	1,841.9	1,853.4	+0.6%
国内油气当量产量 (百万桶油当量)	1,647.2	1,668.4	+1.3%
国内原油产量 (百万桶)	780.3	781.1	+0.1%
国内可销售天然气产量 (十亿立方英尺)	5,201.2	5,322.1	+2.3%
原油加工量 (百万桶)	1,375.9	1,377.1	+0.1%
资本性支出 (亿元)	2,690.9	2,794.0	+3.8%

# III 董事长致辞



戴厚良 先生  
董事长

# Q&A

## 问答





中国石油天然气股份有限公司  
PetroChina Company Limited



## 投资者关系

电话: (8610)5998-2622; (852)2899-2010

电邮: [ir@petrochina.com.cn](mailto:ir@petrochina.com.cn)

[hko@petrochina.com.hk](mailto:hko@petrochina.com.hk)



## 媒体查询

电话: (8610) 5166-3828; (852)2522-1838

电邮: [zhongshiyou.list@everbloom.com.cn](mailto:zhongshiyou.list@everbloom.com.cn)

[petrochina.list@everbloom.com.cn](mailto:petrochina.list@everbloom.com.cn)

