



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

# 2024年 中期业绩

2024.8.29





# 出席发布会的董事会及管理层成员



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司



副董事长、首席执行官及总裁  
周心怀



独立非执行董事  
林伯强



董事会秘书  
徐玉高



首席财务官  
王欣

# 免责声明



本材料包含公司的前瞻性声明，包括关于本公司和其附属公司业务相当可能有的未来发展的声明，例如预期未来事件、业务展望或财务结果。“预期”、“预计”、“继续”、“估计”、“目标”、“持续”、“可能”、“将会”、“预测”、“应当”、“相信”、“计划”、“旨在”等词汇以及相似表达意在判定此类前瞻性声明。这些声明以本公司在此日期根据其经验以及对历史发展趋势，目前情况以及预期未来发展的理解，以及本公司目前相信的其它合理因素所做出的假设和分析为基础。然而，实际结果和发展是否能够达到本公司的目前预期和预测存在不确定性，取决于一些可能导致实际业绩、表现和财务状况与本公司的预期产生重大差异的不确定因素，这些因素包括但不限于宏观政治及经济因素、原油和天然气价格波动有关的因素、石油和天然气行业高竞争性的本质、气候变化及环保政策因素、公司价格前瞻性判断、并购剥离活动、HSSE及保险安排、以及反腐败反舞弊反洗钱和公司治理相关法规变化。

因此，本材料中所做的所有前瞻性声明均受这些谨慎性声明的限制。本公司不能保证预期的业绩或发展将会实现，或者即便在很大程度上得以实现，本公司也不能保证其将会对本公司、其业务或经营产生预期的效果。





CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

# 提纲



业绩概况

经营亮点

未来展望





CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

# 业绩概况

---



## 增储上产和价值经营成效显著，主要经营指标创历史新高，安全环保水平稳步提升

### 勘探成果

- 获得**7**个新发现，成功评价**18**个含油气构造

### 净产量

- **362.6**百万桶油当量，同比上升**9.3%**

### 油气销售收入

- 人民币**1,851**亿元，同比上升**22.0%**

### 桶油主要成本

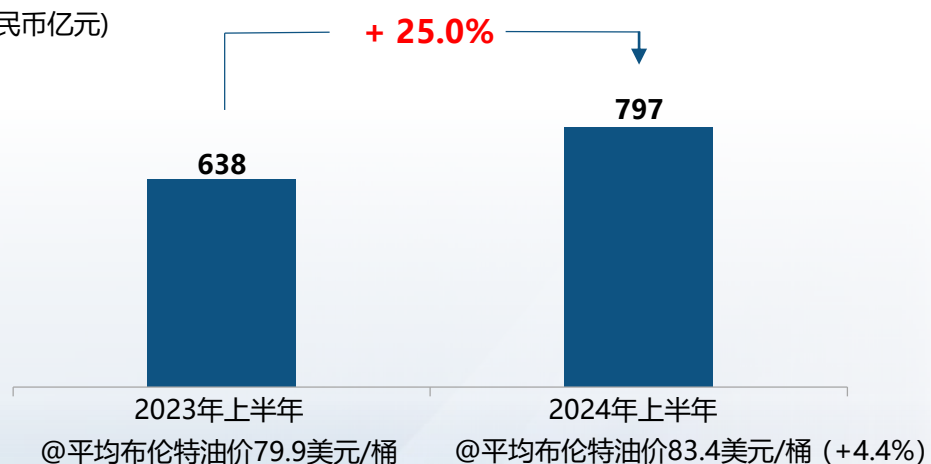
- **27.75**美元/桶油当量，同比下降**1.5%**

### 中期股息

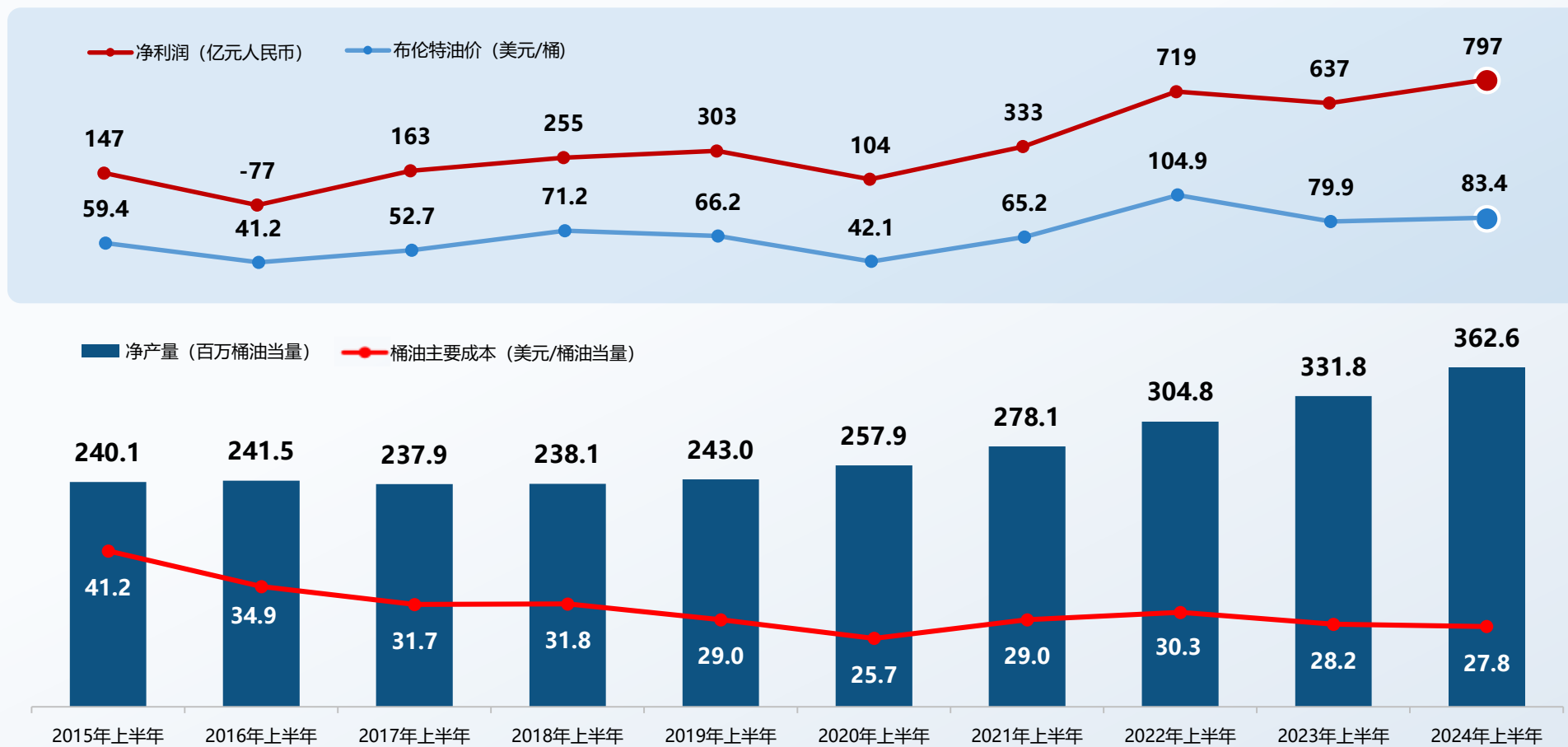
- **0.74**港元/股（含税），同比上升**25.4%**

### 归母净利润

(人民币亿元)

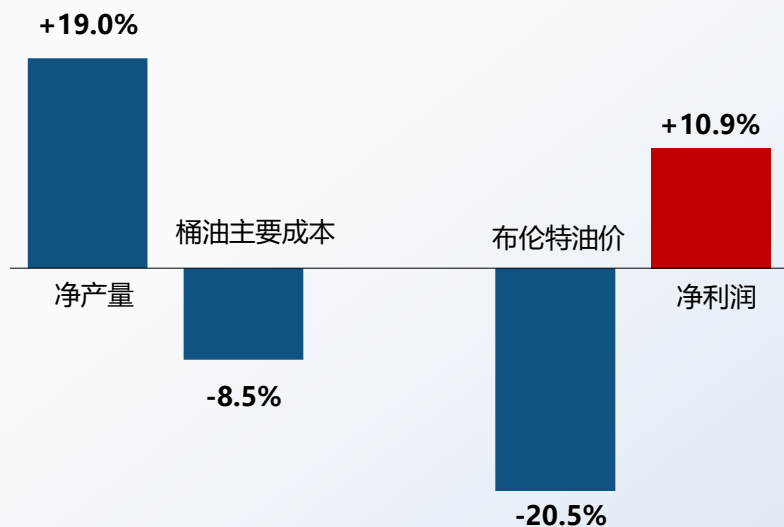


## 保持强劲的价值创造能力，净利润创历史同期新高



- 盈利能力大幅增长，相较2022年同期，在布伦特油价下降20.5%的外部环境下，净利润上涨10.9%

## 2024年上半年对比2022年上半年







CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

# 经营亮点





## 渤海伸展-走滑复合断裂带深部油气勘探理论技术突破

- 指导获得**新发现龙口7-1**：测试日产天然气近百万立方米，创渤海油田天然气测试产能最高纪录
- 推动**成功评价渤中8-3南**：探井完钻井深超5,000米，创中国海上超深层探井测试日产量最高纪录
- 此前指导发现了渤中26-6和蓬莱9-1等**7个亿吨级\*油田群**
- 渤海勘探开发由浅层向深部复杂领域发展，将创造增储上产新领域



\*指石油和天然气地质储量



## 超浅层天然气成藏理论创新

- 指导获得新发现陵水36-1
  - 位于琼东南盆地陵南低凸起，平均水深约1,500米
  - 气藏埋深210米，天然气探明地质储量超1,000亿立方米
  - 中国首个超深水超浅层领域勘探发现

## 北部湾盆地深层储层地质认识突破

- 推动成功评价乌石16-5
  - 位于北部湾盆地乌石凹陷，平均水深约25米
  - 测试日产油当量超千立方米，有望成为中型油田\*

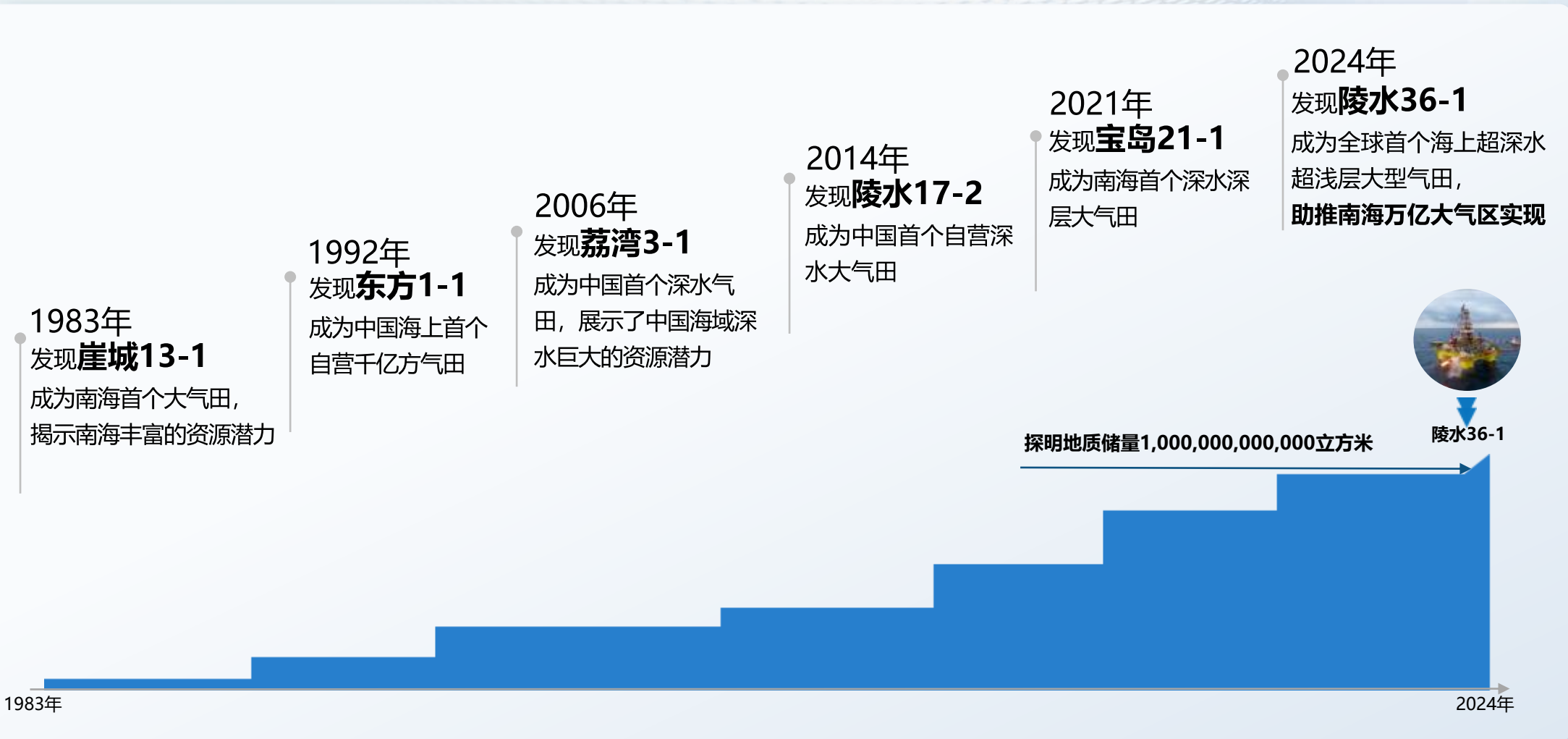
\*根据中国“海上石油天然气储量计算规范”，中型油田的原油可采储量为 $\geq 250 \sim < 2,500$ 万方，大型油田的原油可采储量为 $\geq 2,500 \sim < 25,000$ 万方



# 南海万亿大气区实现



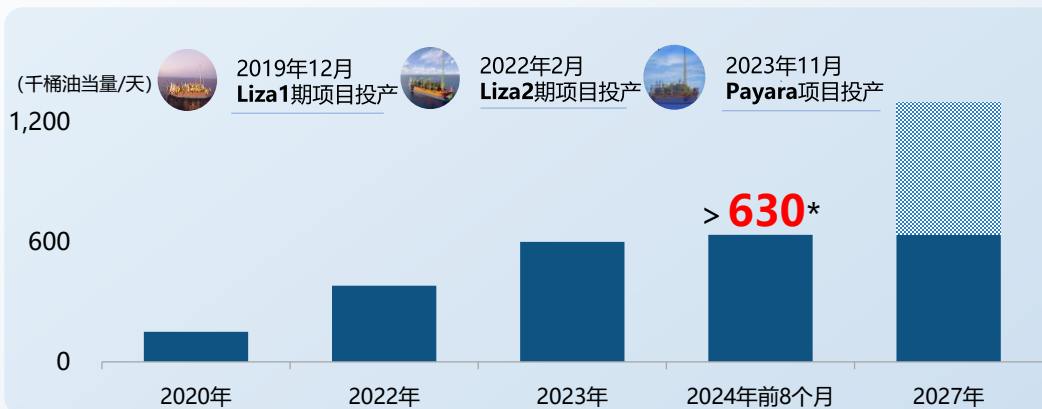
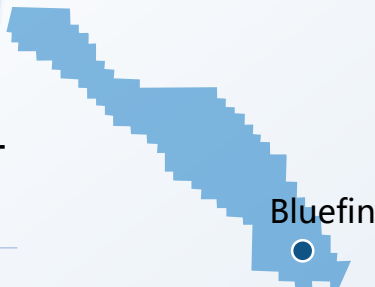
CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司



## 围绕大西洋两岸和“一带一路”沿线国家积极布局

### 圭亚那Stabroek区块

- 获得1个亿吨级\*新发现Bluefin，进一步扩大区块东南部储量规模
- 总可采资源量约110亿桶油当量\*\*
- 第7期项目启动，有望2029年投产\*\*



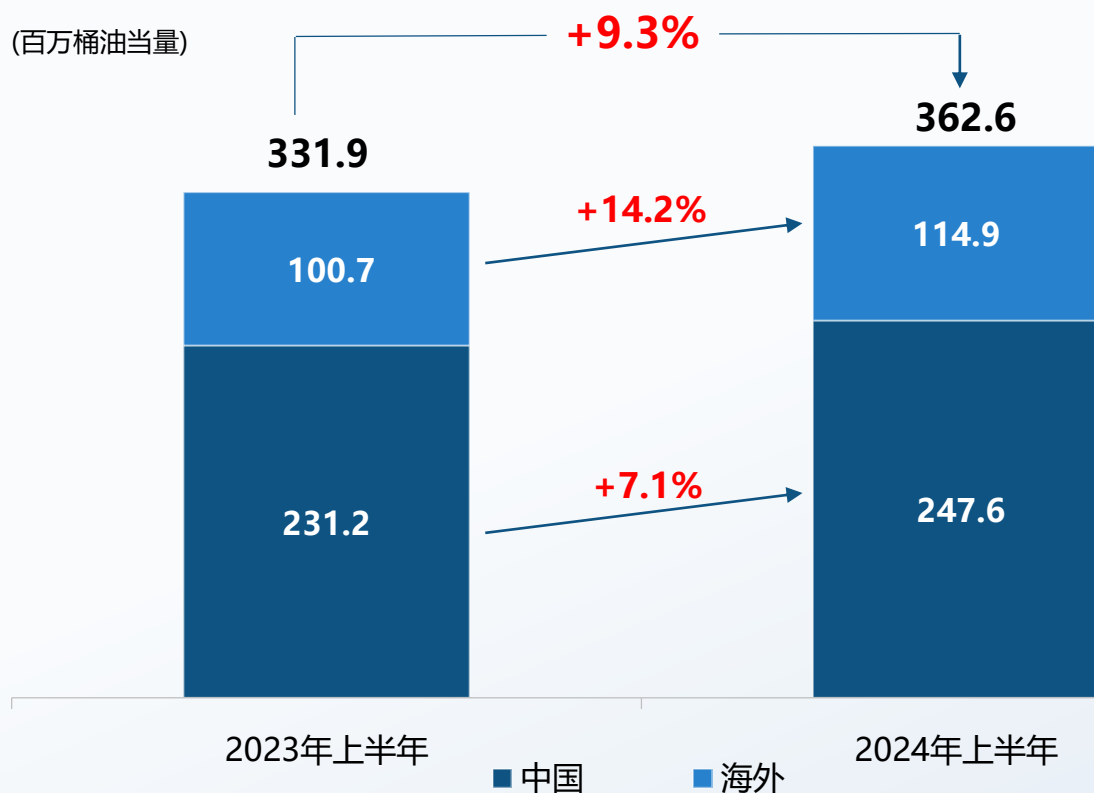
### 莫桑比克

- 签订莫桑比克5个海上区块石油勘探与生产许可合同
- 总面积约2.9万平方公里，水深500米至2,500米
- 中国海油分别拥有5个区块的作业者权益（70%~80%），莫桑比克国家石油公司为合作伙伴



\*指石油和天然气地质储量  
\*\*根据作业者披露

- 净产量创历史同期新高，达362.6百万桶油当量，国内外产量均大幅增长



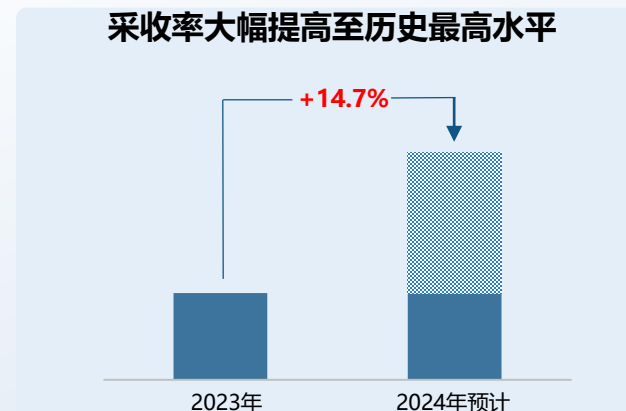
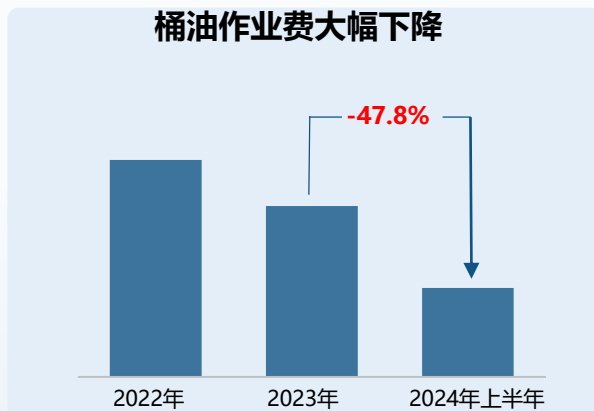
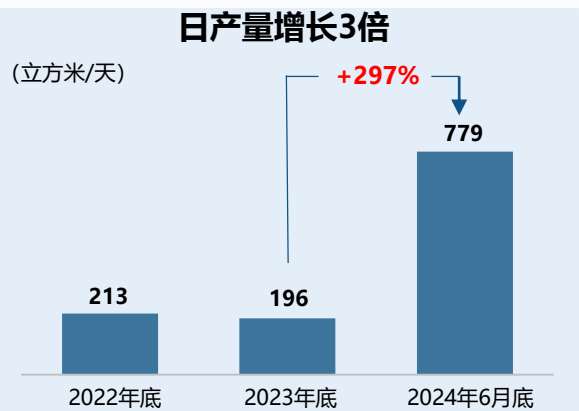
- 海外净产量上升主要得益于圭亚那Payara项目投产带来的产量增长
- 中国净产量上升主要得益于垦利6-1和渤中19-6等油气田的产量贡献

## 在产油气田稳产增产

- 精细生产组织，生产时率持续保持最好水平
- 狠抓油气田精细描述，深挖增产潜力
- 坚持精细注水和稳油控水，持续降低自然递减率
- 措施作业精益创新，带来显著产量贡献



## 文昌8-3油田主体区调整井项目增产成效显著





# 2024年新项目



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

## ■ 新项目建设有序推进

主要项目	当前状态	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
<b>中国海域</b>			
渤中19-6气田13-2区块5井区开发项目	投产	5,800	100%
绥中36-1/旅大5-2油田二次调整开发项目	投产	30,300	100%
绥中36-2油田36-2区块开发项目	建造	9,700	100%
渤中19-2油田开发项目	安装	18,800	100%
恩平21-4油田开发项目	投产	5,300	100%
流花11-1/4-1油田二次开发项目	调试	17,900	100%
惠州26-6油田开发项目	调试	20,600	100%
乌石23-5油田群开发项目	投产	18,100	100%
深海一号二期天然气开发项目	安装	27,500	100%
<b>中国陆上</b>			
临兴深层煤层气勘探开发示范项目	安装	11,100	100%
神府深层煤层气勘探开发示范项目	安装	11,000	100%
<b>海外</b>			
巴西Mero3项目	安装	180,000	10%
加拿大长湖西北项目	调试	8,200	100%







## 渤中19-6项目

- 得益于渤海潜山等勘探理论和技术进步，累计获得探明地质储量超3.6亿吨油当量
- 渤海首个大型、整装千亿方凝析气田
- 已投产3个项目，日产量近4万桶油当量，累计生产天然气超过10亿立方米
  - 2020年，渤中19-6凝析气田试验区项目投产
  - 2023年，渤中19-6凝析气田I期开发项目投产
  - 2024年，渤中19-6气田13-2区块5井区开发项目投产
  - 渤中19-6凝析气田II期开发项目正在推进中



## 绥中36-1/旅大5-2油田二次调整开发项目

- 2024年4月投产，预计2025年达到高峰产量30,300桶油当量/天
- 开启大型老油田二次综合调整新纪元
- 依托岸电开发，接入陆地绿色电力

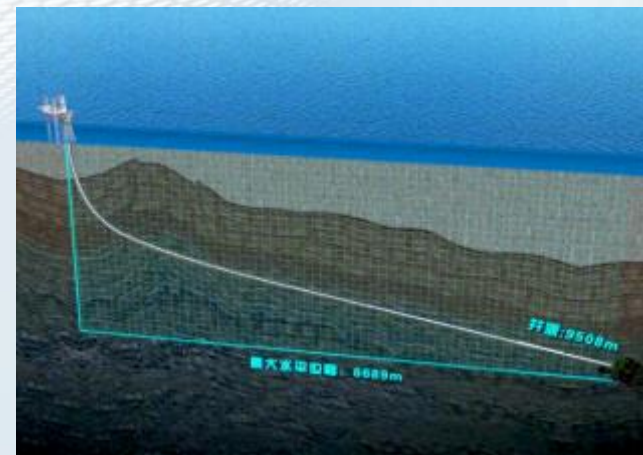
## 乌石23-5油田群开发项目

- 2024年7月投产，预计2026年达到高峰产量18,100桶油当量/天
- 中国海上首个全方位绿色设计油田
  - 为南海首个岸电项目
  - 实现伴生气高效综合利用
- 应用“新优快”模式，实现钻井提效30%



## 成功钻探中国首个海上超深大位移井

- 在恩平21-4油田创造中国海上最深钻井纪录和水平长度纪录，助推未来实现海上平台一万余米范围内油气资源动用
- 降低投资费用40-50%，显著提高油气田开发效益



## 成功攻克深水导管架平台和圆筒型FPSO关键技术

- 创新形成“深水导管架平台+圆筒型FPSO”开发模式，为高效开发中国海域深水油气田提供全新方案
- 圆筒型FPSO能更好适应深水环境，具有体型更小、空间紧凑，储油效率明显提高等优势，有效提高经济实用性





## 推动油气勘探开发与新能源融合发展

- 宁波天然气终端光伏项目全面投运，陆岸终端光伏覆盖率达到82%
- 全球首套5兆瓦级海上高温烟气余热发电装置完工，预计使用20年累计可节省天然气消耗约3亿立方米，减少二氧化碳排放约80万吨
- 绥中—锦州岸电投运，标志全球海上油田规模最大的岸电应用基地建成
- 8个火炬气回收项目投运，完成海上油田5万方/天以上火炬气回收利用，推进1万方/天以上火炬气回收利用
- 持续加强用能替代，消纳绿电超4亿千瓦时

	2024年上半年	2023年上半年	变动%
产量 (百万桶油当量)	362.6	331.8	9.3%
- 石油液体 (百万桶)	283.4	260.4	8.8%
- 天然气 (十亿立方英尺)	461.0	415.5	10.9%
实现油价 (美元/桶)	80.32	73.57	9.2%
实现气价 (美元/千立方英尺)	7.79	8.12	-4.1%
油气销售收入 (人民币百万元)	185,112	151,686	22.0%
归属于母公司股东的净利润 (人民币百万元)	79,731	63,761	25.0%
基本每股收益 (人民币元)	1.68	1.34	25.0%

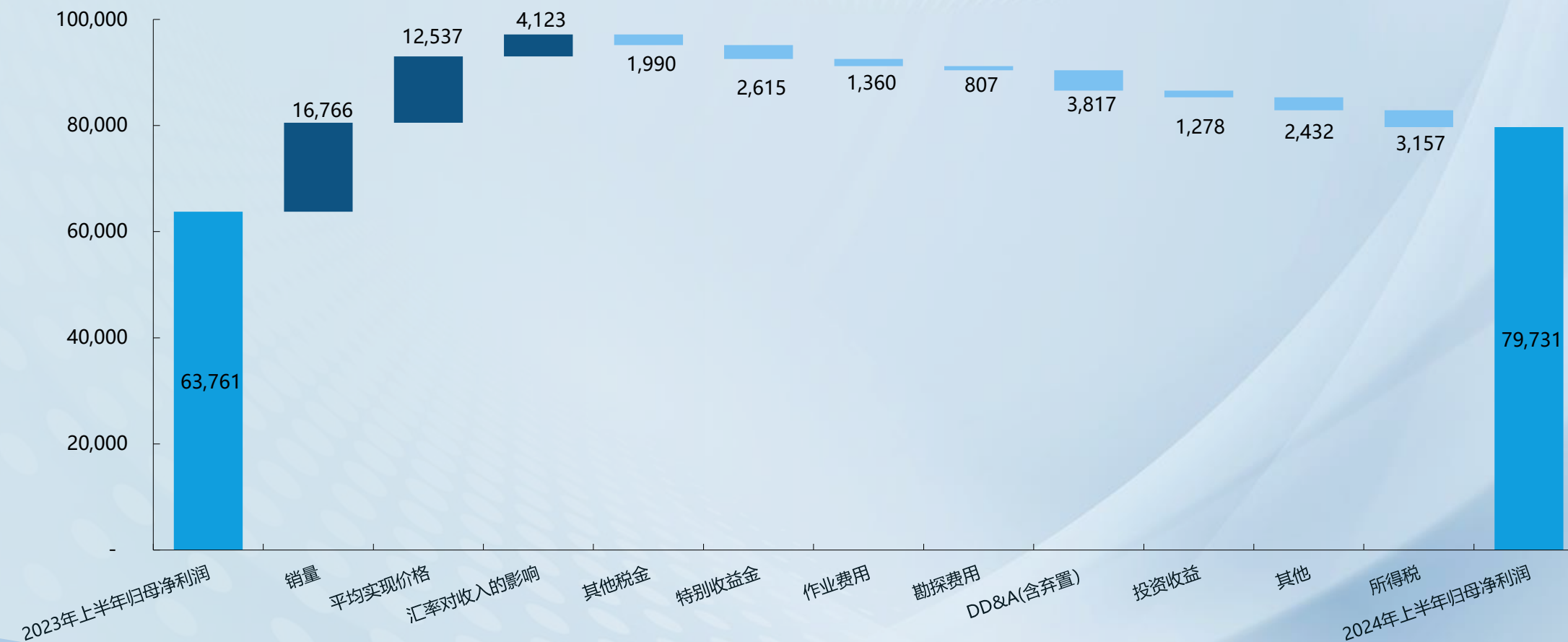
# 归母净利润变化情况



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

- 归母净利润创历史同期新高，达人民币797.3亿元

(人民币百万元)



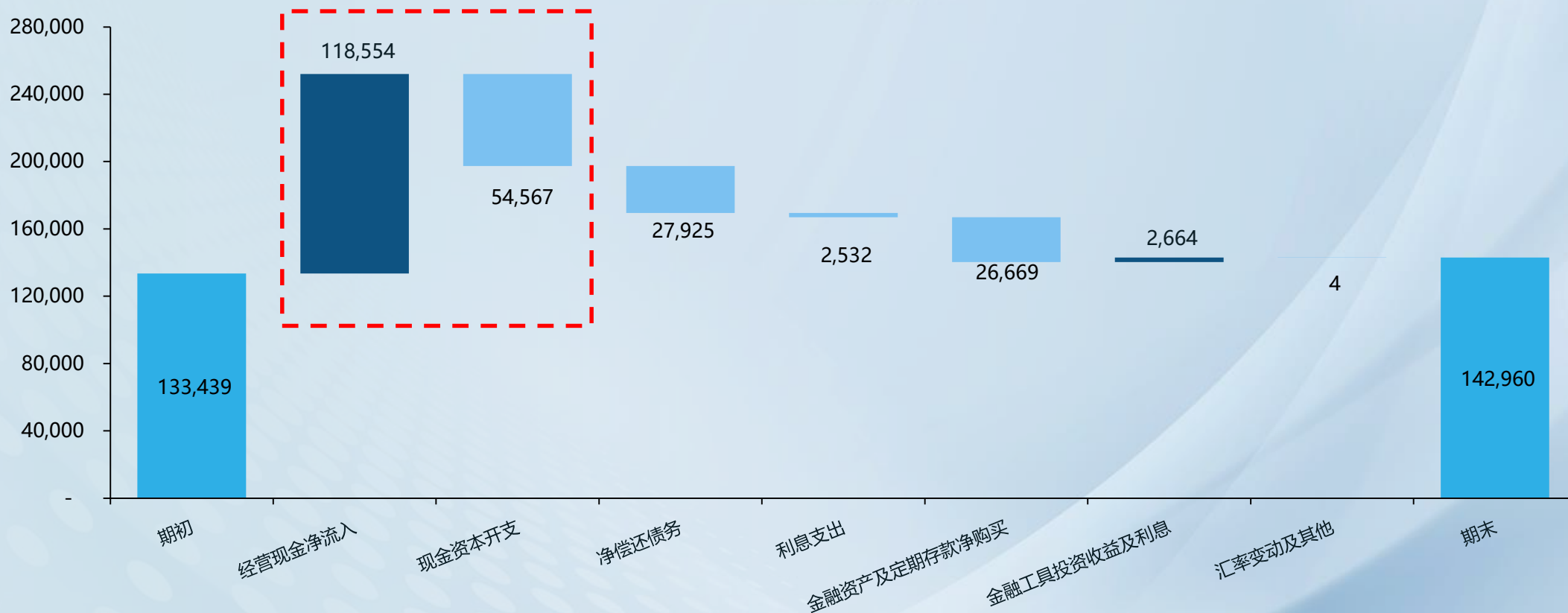
# 现金及现金等价物变动



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

- 自由现金流充裕，达到人民币639.9亿元

(人民币百万元)



(人民币亿元)

	2024年6月30日	2023年12月31日
现金及现金等价物和期限 三个月到一年的定期存款	1,864	1,506
其他流动资产	1,108	997
非流动资产	7,782	7,553
其他负债	2,614	2,175
带息负债	931	1,202
股东权益	7,209	6,679

## ■ 股东权益较期初增加530亿元

- 当期归母净利润797亿元
- 宣告派发股息286亿元
- 资本负债率\*降至11.4%

	2024年 6月30日	2023年 12月31日
总资产(人民币亿元)	10,754	10,056
资本负债率*	11.4%	15.2%

\* 资本负债率=带息负债/(带息负债+股东权益)



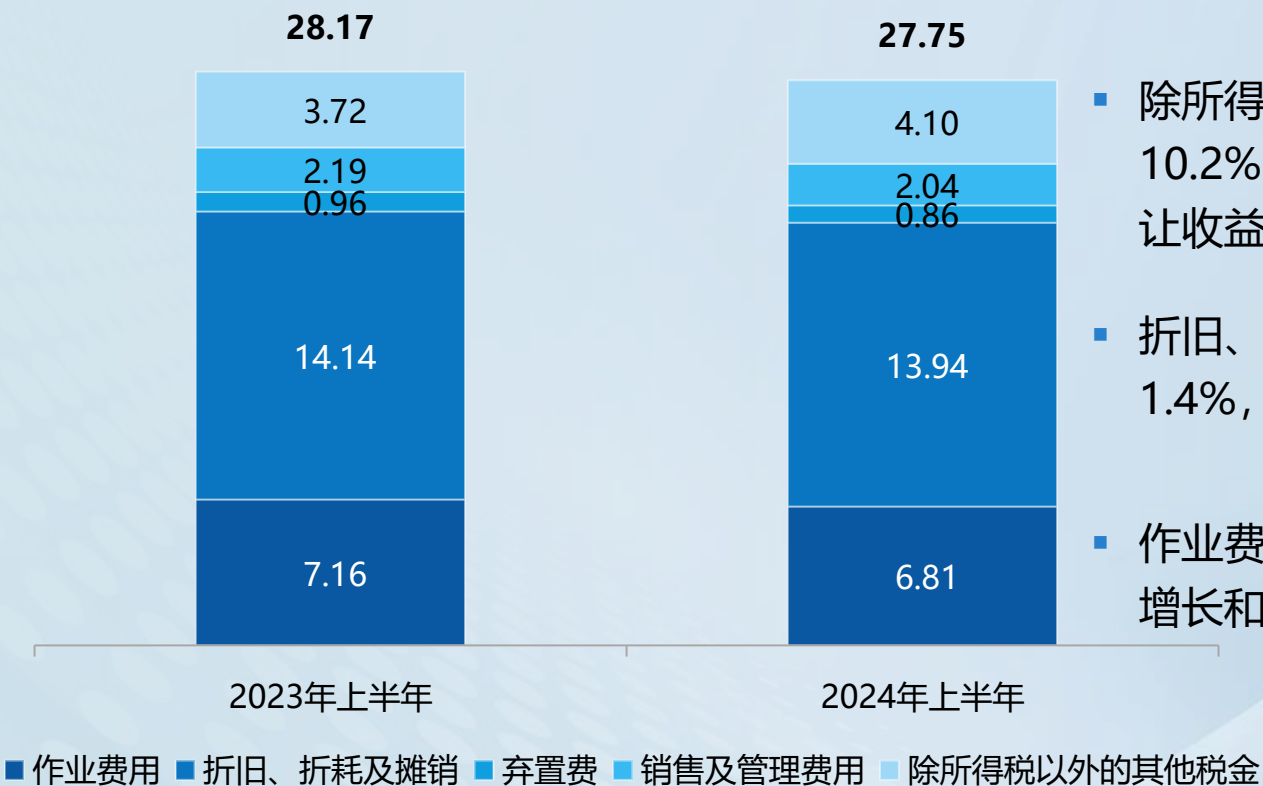


# 桶油主要成本



## 成本管控良好，同比下降1.5%

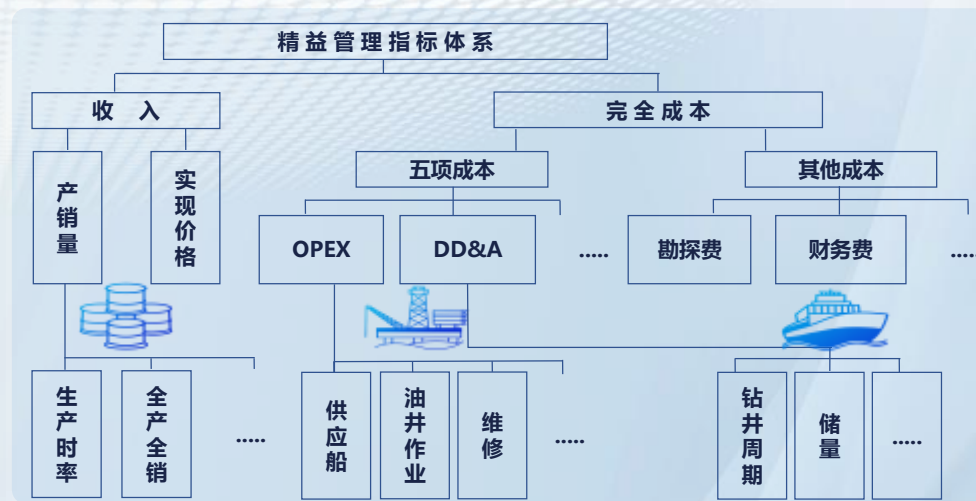
(美元/桶油当量)



- 除所得税以外的其他税金同比增加10.2%，主要是由于确认矿业权出让收益和油价上涨的综合影响
- 折旧、折耗及摊销同比下降1.4%，主要是汇率变动的影晌
- 作业费用控制良好，主要由于产量增长和汇率变动的综合影响

## 全方位的成本管控体系

- 坚持价值勘探，实现源头降本
- 投资决策坚持35美元/桶油价压力测试，提高抗风险能力
- 提升资源配置，优化产量结构
- 推动提速提效，推进工程标准化和“新优快”模式等
- 数智化支撑管理提升，迭代优化成本管控水平

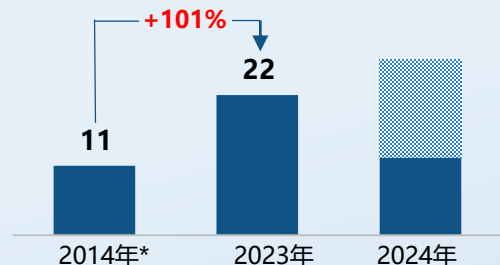


## 加拿大长湖项目降本增效成效显著

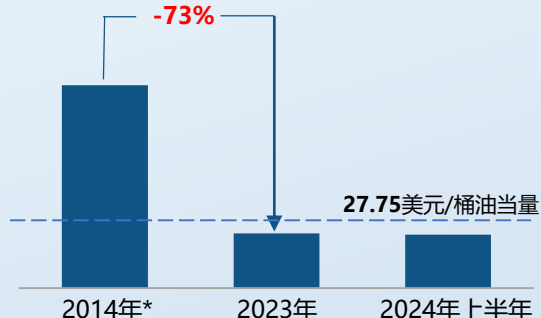
- 中国海油价值经营理念海外落地，跨山管线开通助推实现价格上升，将地下储量有效转化为现金流贡献

### 多措并举实现产量翻倍

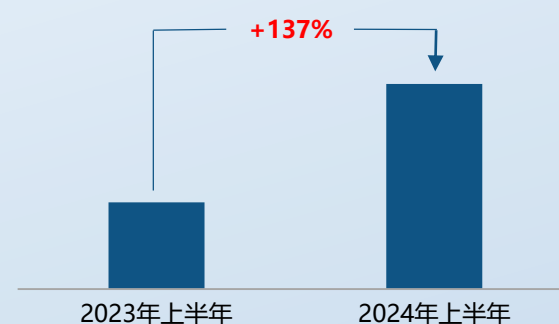
(百万桶油当量)



### 桶油主要成本降至公司平均线以下

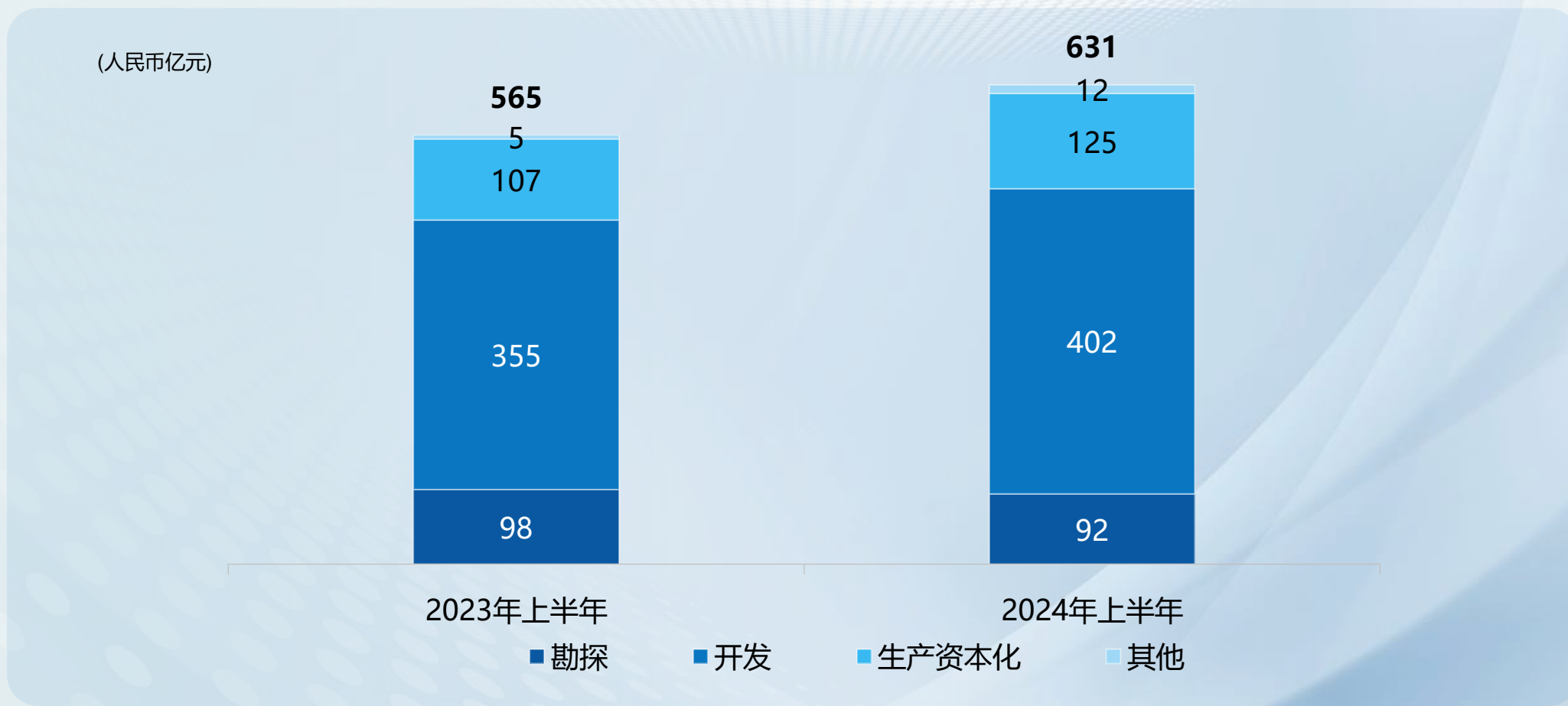


### 量价齐升助推净利润翻倍



\*加拿大长湖项目2014年产量和成本信息包含合成油和沥青

- 资本支出完成年度预算47%-51%，同比上升11.7%，主要由于在建项目工作量增加

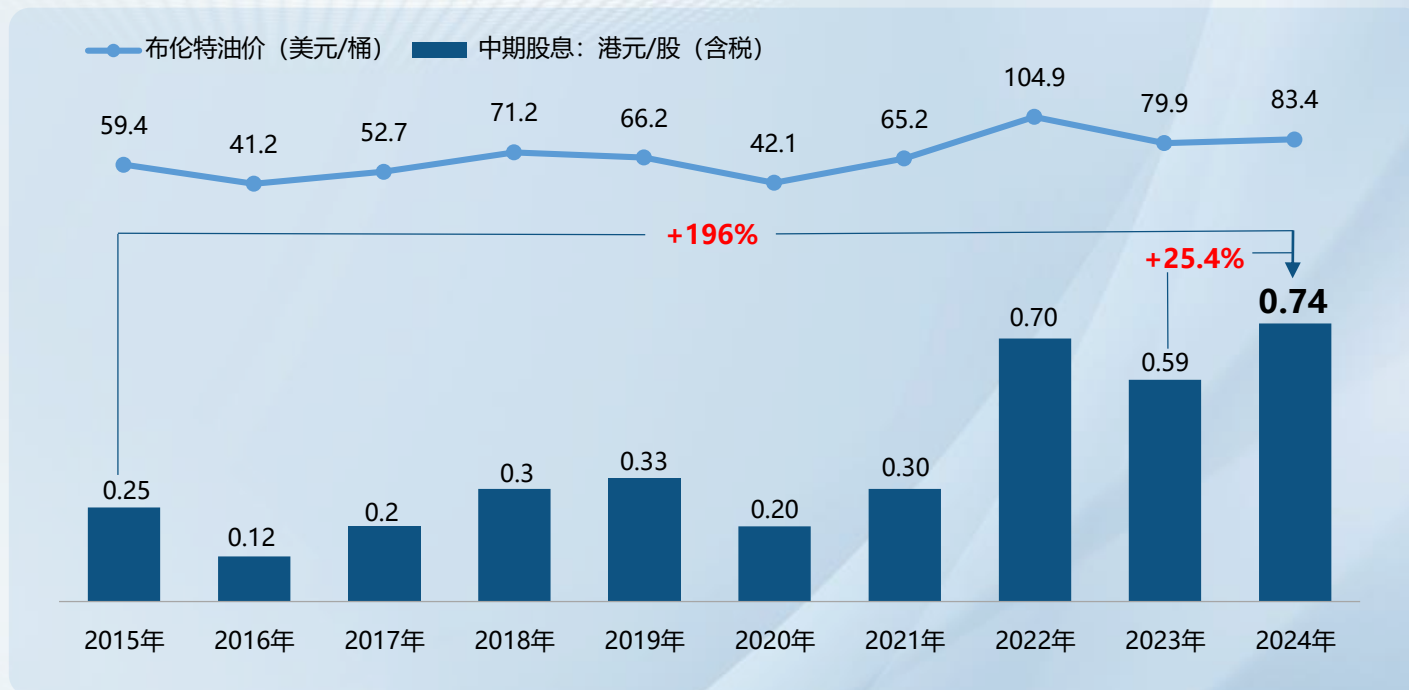


## 积极分享发展成果

- 2024年中期股息为0.74港元/股（含税），创历史同期新高
- 2024年中期股息支付率为40.3%\*
- 每股中期股息同比上升25.4%，是2015年中期的3倍

## 实施港股回购

- 7月回购港股1,636.6万股并注销



\*根据2024年7月31日折算汇率1港币=0.91336 人民币计算



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

# 未来展望

---



## 未来经营策略

增储  
上产

科技  
创新

绿色  
发展

- 扎实推进三大工程，实施“提质增效升级”行动
- 不断提升价值创造能力，为股东带来更大的回报

## 2024年工作目标

- 积极稳妥应对风险和不确定性，压茬推进年度目标落实

储量替代率

- 储量替代率不低于130%

资本支出

- 人民币1,250 - 1,350亿元

产量目标

- 700-720百万桶油当量

HSE水平

- 保持良好的健康安全环保水平





CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

# 谢谢!





CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

# 附录

---







### 勘探井数量



### 2024年上半年勘探工作量分布

类型	中国海域	中国陆上	海外
勘探井 (口)	122	46	6
三维地震采集 (平方公里)	4,755	0	0

	2024年上半年			2023年上半年		
	石油液体 (百万桶)	天然气 (十亿立方英尺)	油气合计 (百万桶油当量)	石油液体 (百万桶)	天然气 (十亿立方英尺)	油气合计 (百万桶油当量)
<b>中国</b>						
渤海	110.7	38.8	117.2	102.3	34.3	108.0
南海西部	18.7	126.6	40.7	19.4	123.2	40.8
南海东部	58.6	78.6	71.6	56.5	72.1	68.5
东海	1.5	38.5	7.9	1.1	26.7	5.5
陆上	0.03	61.1	10.2	0.02	49.8	8.3
<b>合计</b>	<b>189.5</b>	<b>343.6</b>	<b>247.6</b>	<b>179.3</b>	<b>306.0</b>	<b>231.2</b>
<b>海外</b>						
亚洲(不含中国)	10.8	39.7	17.9	10.9	32.1	16.7
大洋洲	1.0	29.1	6.6	0.9	26.1	6.0
非洲	9.1	2.8	9.6	8.0	3.4	8.6
北美洲(不含加拿大)	9.9	16.3	12.6	9.8	19.6	13.0
加拿大	16.6	-	16.6	15.0	-	15.0
南美洲	42.0	28.9	46.9	30.6	27.6	35.4
欧洲	4.6	0.5	4.6	5.8	0.6	5.9
<b>合计</b>	<b>93.9</b>	<b>117.4</b>	<b>114.9</b>	<b>81.1</b>	<b>109.4</b>	<b>100.7</b>
<b>总计*</b>	<b>283.4</b>	<b>461.0</b>	<b>362.6</b>	<b>260.4</b>	<b>415.5</b>	<b>331.8</b>

\* 包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益，其中，2024年上半年约10.0百万桶油当量，2023年上半年约10.2百万桶油当量  
2024年上半年，中国和海外产量占比分别为68.3%和31.7%，石油液体和天然气占比分别为78.2%和21.8%

# 主要财务指标 (合并)



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

(人民币百万元)	2024年上半年	2023年上半年	变动%
<b>收入</b>			
油气销售收入	185,112	151,686	22.0%
贸易收入	36,629	35,564	3.0%
其他收入	5,029	4,814	4.5%
收入合计	226,770	192,064	18.1%
<b>费用</b>			
作业费用	(17,463)	(16,103)	8.4%
除所得税外的其他税项	(10,359)	(8,369)	23.8%
勘探费用	(4,708)	(3,901)	20.7%
折旧、折耗及摊销	(37,555)	(33,738)	11.3%
石油特别收益金	(5,667)	(3,052)	85.7%
资产减值及跌价准备, 净额	(2)	(302)	-99.3%
预期信用减值(损失)/转回	(32)	2	-1700.0%
原油及油品采购成本	(33,762)	(32,626)	3.5%
销售及管理费用	(5,221)	(4,990)	4.6%
其他	(6,459)	(4,712)	37.1%
费用合计	(121,228)	(107,791)	12.5%
<b>营业利润</b>	105,542	84,273	25.2%
利息收入	2,597	2,300	12.9%
财务费用	(3,328)	(2,800)	18.9%
汇兑损失, 净额	(538)	(294)	83.0%
投资收益	700	1,978	-64.6%
联营公司之利润	402	423	-5.0%
合营公司之利润	160	424	-62.3%
其他收益, 净额	241	318	-24.2%
<b>税前利润</b>	105,776	86,622	22.1%
所得税费用	(26,031)	(22,874)	13.8%
<b>净利润</b>	79,745	63,748	25.1%
归属于非控制性权益的净利润*	14	(13)	-207.7%
归属于本公司股东的净利润*	79,731	63,761	25.0%

\* “归属于非控制性权益的净利润”和中国企业会计准则的“少数股东损益”无差异, “归属于本公司股东的净利润”和中国企业会计准则的“归属于母公司股东的净利润”无差异