



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

2025年一季度业绩

2025.4.29



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。

概 览

运营回顾

净 产 量	188.8百万桶油当量，同比上升4.8%
-------	----------------------

勘 探	获得2个新发现，成功评价14个含油气构造
-----	----------------------

开 发	已投产7个新项目
-----	----------

健康安全环保	表现良好
--------	------

财务表现

归 母 净 利 润	人民币366亿元
-----------	----------

油气销售收入	人民币883亿元
--------	----------

桶油主要成本	27.03美元/桶油当量
--------	--------------

资 本 支 出	人民币277亿元
---------	----------

勘探

- 获得2个新发现，成功评价14个含油气构造



获得新发现涠洲10-5

- 位于南海北部湾海域，平均水深约40米
- 经测试，探井日产天然气约13.2百万立方英尺，日产原油约800桶
- 展示了北部湾盆地潜山领域广阔的勘探前景

成功评价绥中36-1南

- 位于渤海湾盆地辽西凸起，平均水深约30米
- 一体化滚动增储成效显著，有望成为中型油田

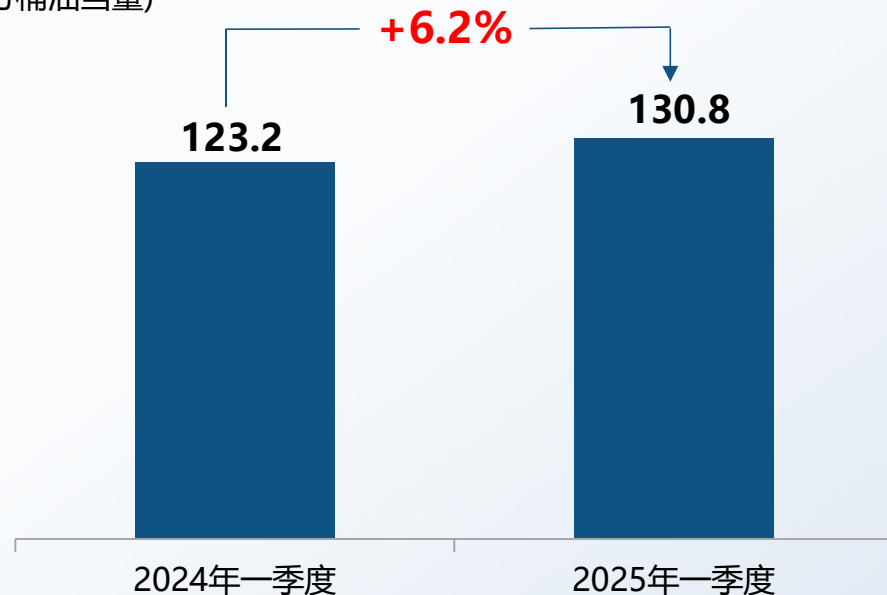
根据中国“海上石油天然气储量计算规范”，中型油田的原油可采储量为 $\geq 250 \sim < 2,500$ 万方，大型油田的原油可采储量为 $\geq 2,500 \sim < 25,000$ 万方

净产量

- 中国净产量同比增长6.2%，得益于渤中19-6等油气田的贡献
- 海外净产量同比增长1.9%，得益于巴西Mero2等项目的贡献

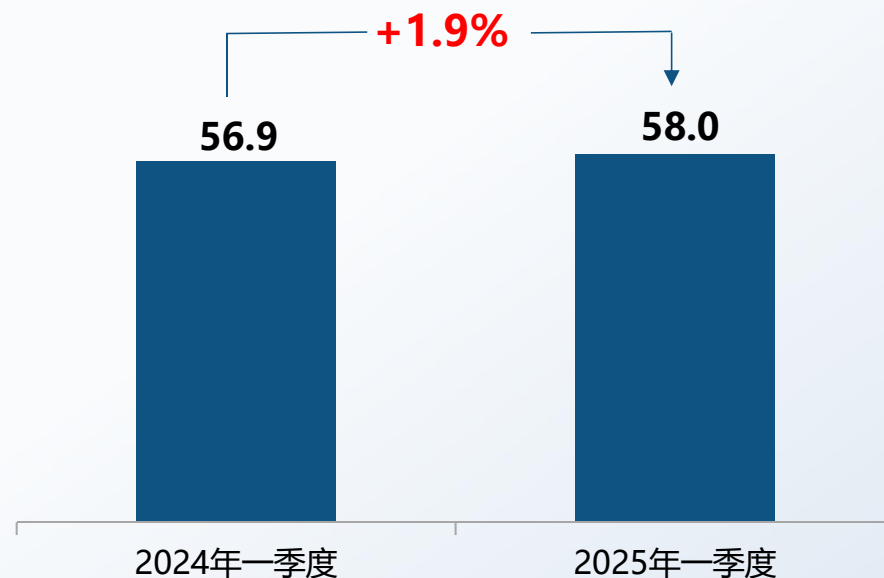
中国净产量

(百万桶油当量)



海外净产量

(百万桶油当量)



产量摘要

	2025年一季度			2024年一季度		
	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)
中国						
渤海	58.6	25.4	62.8	54.3	18.6	57.4
南海西部	9.8	81.0	23.7	9.2	65.2	20.5
南海东部	28.8	37.2	35.0	29.6	40.9	36.4
东海	0.7	23.3	4.6	0.7	18.5	3.8
陆上	0.01	28.0	4.7	0.01	30.6	5.1
合计	97.9	194.9	130.8	93.8	173.7	123.2
海外						
亚洲(不含中国)	5.4	21.7	9.3	4.3	18.2	7.5
大洋洲	0.3	11.8	2.6	0.4	13.0	2.9
非洲	3.6	1.9	3.9	4.8	1.5	5.0
北美洲(不含加拿大)	5.2	8.7	6.6	5.0	9.0	6.5
加拿大	8.6	-	8.6	9.0	-	9.0
南美洲	22.3	13.9	24.7	21.0	13.9	23.4
欧洲	2.2	0.2	2.2	2.6	0.3	2.6
合计	47.6	58.1	58.0	46.9	55.9	56.9
总计*	145.5	253.0	188.8	140.7	229.5	180.1

* 包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益，其中，2025年一季度约4.9百万桶油当量，2024年一季度约5.0百万桶油当量；
2025年一季度，中国和海外产量占比分别为69.3%和30.7%，石油液体和天然气占比分别为77.1%和22.9%

开发

■ 已投产7个新项目，工程建设有序推进

项目名称	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
渤中26-6油田开发项目（一期）	22,300	100%
旅大5-2北油田Ⅱ期开发项目	6,700	100%
曹妃甸6-4油田综合调整项目	11,000	100%
番禺10/11区块联合开发项目*	13,600	100%
东方29-1气田开发项目	6,300	100%
文昌19-1油田二期项目	12,000	100%
巴西Buzios7项目	225,000**	7.34%



*即番禺11-12油田/番禺10-1油田/番禺10-2油田调整联合开发项目

**根据作业者披露的项目产能

已投产重点新项目（中国）

渤中26-6油田开发项目（一期）

- 位于渤海中部海域，平均水深约20米
- 高峰产量：22,300桶油当量/天
- 渤中26-6油田累计探明油气地质储量超2亿立方米，从发现到投产仅用三年时间，实现了储量向产量的高效快速转化

番禺10/11区块联合开发项目

- 位于南海东部海域，平均水深约100米
- 高峰产量：13,600桶油当量/天
- 项目的无人井口平台搭载“台风生产模式”和智能稠油处理系统，有效提升生产安全和作业效率



已投产重点新项目（海外）

巴西Buzios7项目

- 位于巴西东南海域桑托斯盆地，水深2000米
- 主要生产设施为世界最大的FPSO之一：
 - FPSO设计原油日产能22.5万桶，天然气日处理能力1200万方，储油能力140万桶
 - 采用封闭式火炬等脱碳技术和热回收技术，有助于减少温室气体排放和设施能耗。
- 助推巴西Buzios油田原油日产量下半年达100万桶



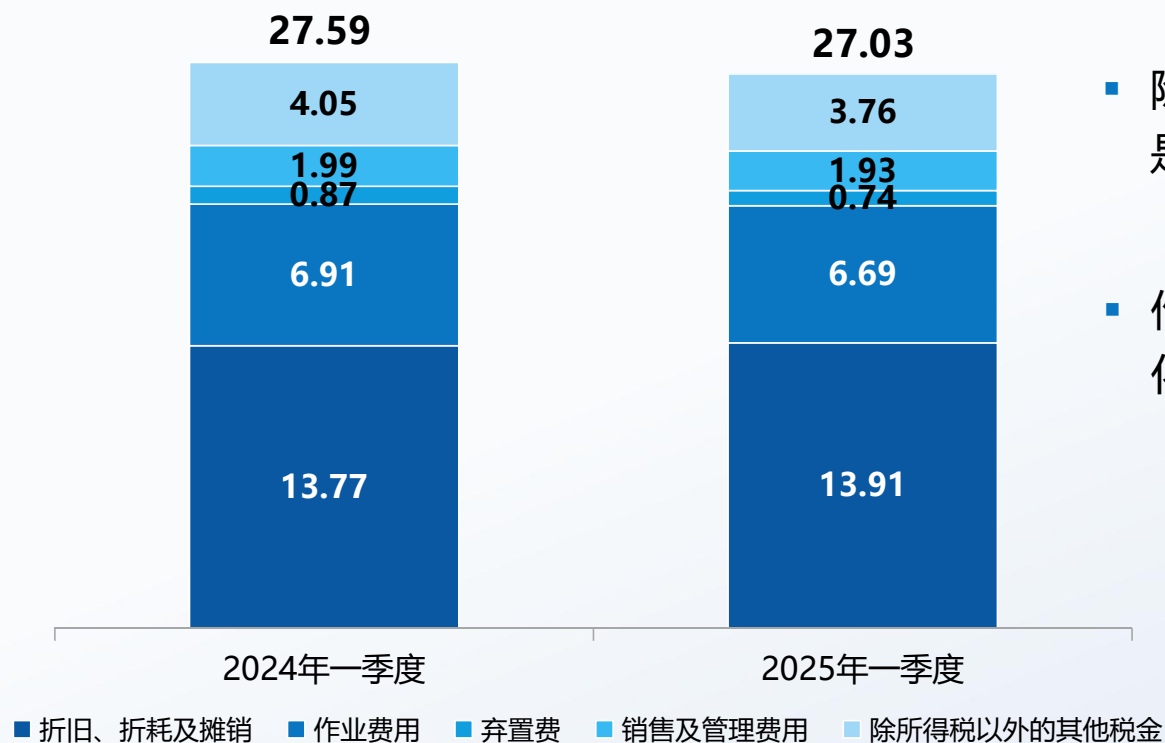
财务业绩概要

(未经审计) 人民币百万元	第一季度		
	2025	2024	%变化
营业收入	106,854	111,468	-4.1%
油气销售收入	88,268	89,977	-1.9%
石油液体	74,633	78,203	-4.6%
天然气	13,635	11,774	15.8%
归属于母公司股东的净利润	36,563	39,719	-7.9%
基本每股收益 (人民币元)	0.77	0.84	-8.3%
资本支出	27,713	29,014	-4.5%
勘探	4,419	4,849	-8.9%
开发	17,585	17,471	0.7%
生产	5,333	6,400	-16.7%
其他	376	294	27.9%
平均实现价格			
石油液体 (美元/桶)	72.65	78.75	-7.7%
天然气 (美元/千立方英尺)	7.78	7.69	1.2%

桶油主要成本

- 成本管控良好，桶油主要成本同比下降2%

(美元/桶油当量)



- 除所得税外的其他税金同比下降7.2%，主要是国际油价下降的影响
- 作业费用同比下降3.2%，主要是产量结构变化的影响



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

谢谢！

