

# 2023年一季度业绩发布

2023年4月27日



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

# 免责声明

本材料包含公司的前瞻性资料，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**163.9**百万桶油当量，同比上升**8.6%**
- 获得**2**个新发现，成功评价**6**个含油气构造
- 新项目推进顺利
- 健康安全环保表现良好

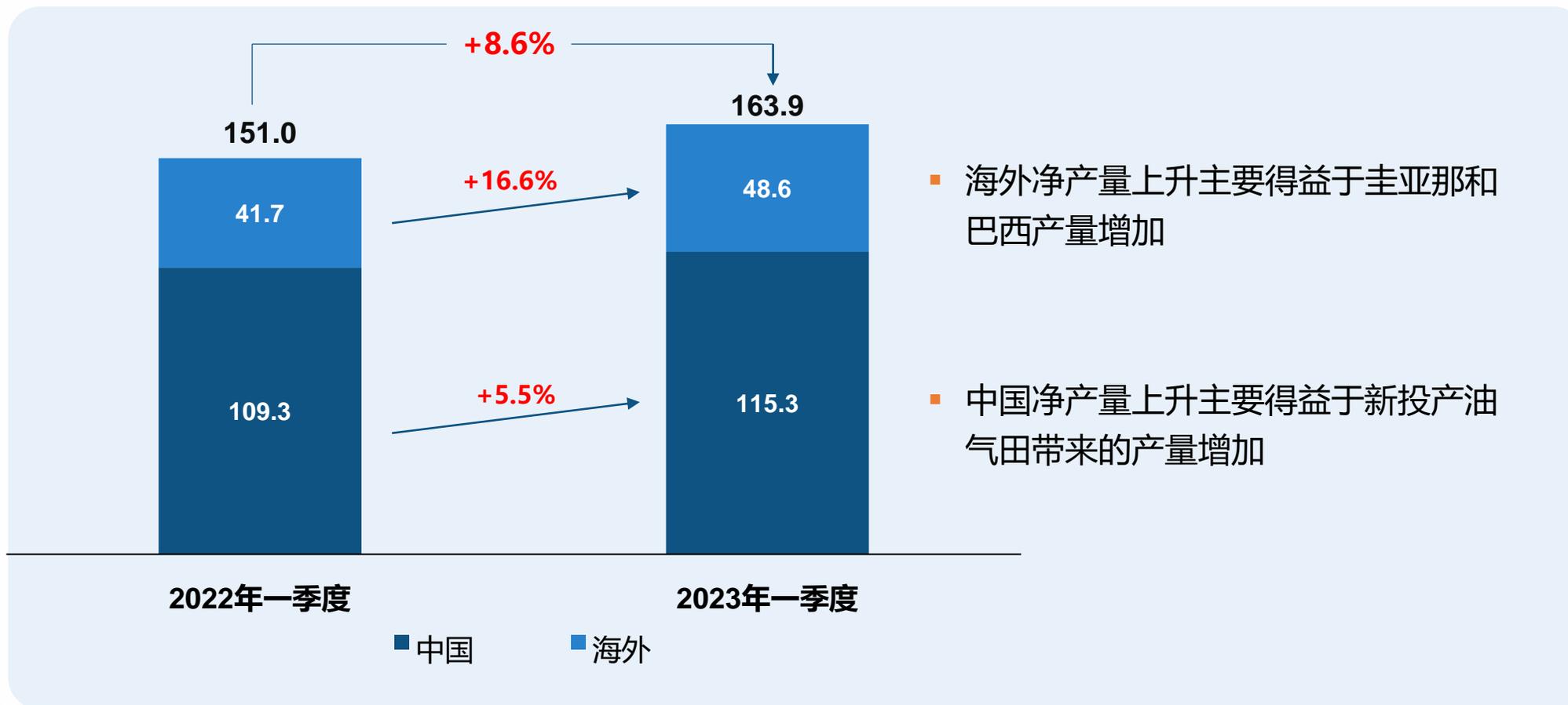
## 财务表现

- 油气销售收入**742**亿元
- 归属于母公司股东的净利润**321**亿元
- 桶油主要成本**28.22**美元/桶油当量，同比下降**7.7%**



# 净产量

- 净产量增长强劲，同比上升8.6%



# 产量摘要

	2023年一季度			2022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)
<b>中国</b>						
渤海	50.1	16.9	52.9	47.6	15.6	50.2
南海西部	10.1	61.4	20.7	10.4	58.7	20.5
南海东部	28.0	37.9	34.3	26.5	38.9	33.0
东海	0.6	13.2	2.8	0.7	7.2	1.9
陆上		27.1	4.5	-	21.7	3.6
<b>合计</b>	<b>88.8</b>	<b>156.6</b>	<b>115.3</b>	<b>85.2</b>	<b>142.2</b>	<b>109.3</b>
<b>海外</b>						
亚洲(不含中国)	3.9	16.2	6.8	4.0	10.8	5.9
大洋洲	0.3	9.2	2.1	0.2	6.1	1.4
非洲	4.5	1.7	4.8	7.6	1.6	7.9
北美洲(不含加拿大)	5.0	9.8	6.7	5.5	10.2	7.2
加拿大	7.5	-	7.5	5.7	-	5.7
南美洲	15.3	13.8	17.6	7.2	12.6	9.4
欧洲	3.1	0.3	3.2	4.2	0.5	4.3
<b>合计</b>	<b>39.6</b>	<b>51.0</b>	<b>48.6</b>	<b>34.4</b>	<b>41.8</b>	<b>41.7</b>
<b>总计*</b>	<b>128.4</b>	<b>207.5</b>	<b>163.9</b>	<b>119.6</b>	<b>184.0</b>	<b>151.0</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，2023年一季度约5.2百万桶油当量，2022年一季度约4.9百万桶油当量  
2023年一季度，中国和海外产量占比分别为70%和30%，石油液体和天然气占比分别为78%和22%



# 2023年新项目

## ■ 新项目推进顺利，5个新项目开始安装

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凝析气田I期开发项目	安装	37,000	100%
渤中28-2南油田二次调整项目	建造	7,600	100%
涠洲5-7油田开发项目	安装	2,100	100%
恩平18-6油田开发项目	建造	9,300	100%
陆丰12-3油田开发项目	安装	29,500	60.8%
<b>中国陆上</b>			
神府区块木瓜区致密气勘探开发一体化项目	建造	1,980	100%
<b>海外</b>			
巴西Mero2项目	建造	180,000	10%
巴西Buzios5项目	安装	204,400	7.34%
圭亚那Payara项目	安装	220,000	25%



# 财务业绩概要

(未经审计) 人民币百万元	第一季度		
	2023	2022	%变化
营业收入	97,711	90,898	7.5%
油气销售收入	74,196	82,380	-9.9%
石油液体	63,283	73,277	-13.6%
天然气	10,913	9,103	19.9%
归属于母公司股东的净利润	32,113	34,301	-6.4%
基本每股收益 (人民币元)	0.68	0.77	-11.7%
资本支出*	24,736	16,931	46.1%
勘探	4,919	3,876	26.9%
开发	15,804	8,873	78.1%
生产	3,863	4,016	-3.8%
其他	151	166	-9.3%
平均实现价格			
石油液体 (美元/桶)	74.17	97.47	-23.9%
天然气 (美元/千立方英尺)	8.33	8.35	-0.2%

\*未包括资本化利息，2023年第一季度资本化利息为人民币575百万元；2022年第一季度资本化利息为人民币460百万元



# 桶油主要成本

- 成本管控良好，同比下降7.7%

(美元/桶油当量)



# 绿色低碳

- **首座深远海浮式风电平台“海油观澜号”开始海上安装**
  - 首个水深超100米，离岸距离超100公里的海上风电项目
- **恩平15-1海上CCS示范工程**
  - 首口海上二氧化碳回注井开始钻井作业
- **海上油气田大规模应用绿电**
  - 预计全年消纳绿电5亿度，可减碳约40万吨

谢谢!



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司