



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

2023年 年度业绩

2024.3.21



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



董事长 汪东进



首席执行官及总裁 周心怀



董事会秘书 徐玉高



独立非执行董事 林伯强



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。受到一些风险和不确定因素的影响，实际业绩、表现和财务状况可能与本公司的预期产生重大差异，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



净产量

- **678** 百万桶油当量
同比上涨**8.7%** ▲

净证实储量

- **6,784** 百万桶油当量
储量替代率**180%**

归母净利润

- **1,238** 亿元人民币
保持强劲的盈利能力

桶油主要成本

- **28.83** 美元/桶油当量
同比下降**5.1%** ▼

经营现金流

- **2,097** 亿元人民币
有效覆盖投资与股东回报

全年股息

- **1.25** 港元/股 (含税)
建议末期股息**0.66**港元/股 (含税)





产量持续提升

净产量 (百万桶油当量)



保持强劲的盈利能力

布伦特油价 (美元/桶)



成本管控良好

桶油主要成本 (美元/桶油当量)



归母净利润(人民币亿元)





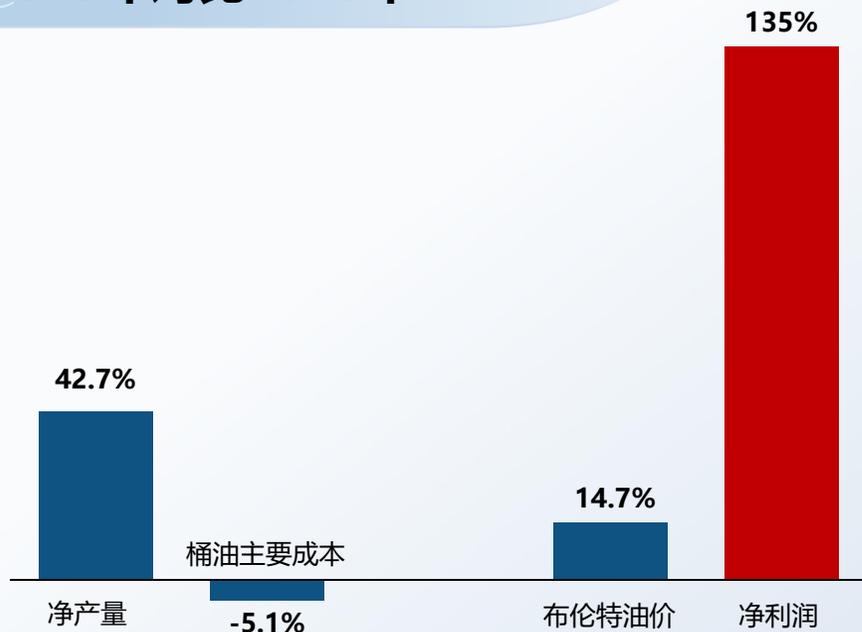
盈利能力



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

- 坚持增储上产和降本增效成效显著，穿越油价周期，盈利能力大幅上升

2023年对比2018年





CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

经营亮点



- 2023年，共获得9个新发现，成功评价22个含油气构造

商业发现

地域

中国海域

渤中26-2北	渤海
秦皇岛27-3	渤海
番禺10-6	南海东部
惠州26-6北	南海东部
开平18-1	南海东部
西江24-2	南海东部
文昌15-1北	南海西部

中国陆上

神府深层煤层气	陕西
---------	----

海外

Lancetfish	圭亚那
------------	-----



大型油气田 战略发现

成功
评价

渤中26-6-渤海隐性潜山
全球最大变质岩油田

开平南-南海深水深层
首个亿吨级油田

成功
发现

秦皇岛27-3-渤海浅层
亿吨级油田

神府深层煤层气-陆上深层煤层
中国首个千亿方大气田

Lancetfish-圭亚那
超深水深层亿吨级油田

领域性勘探 战略突破

渤海渤中凹陷
超深层天然气领域

南海白云凹陷
深水天然气领域

南海珠一坳陷
深层领域

南海松南-宝岛凹陷
深水深层油气领域



渤中26-6

- 位于渤海湾，平均水深约20米
- 成功再评价渤中26-6，新发现渤中26-2北
- 累计探明地质储量超2亿立方米，实现全球最大变质岩潜山油田



开平南

- 位于珠江口盆地，平均水深约500米
- 成功评价开平11-4，新发现开平18-1
- 累计探明地质储量超1亿吨，成为南海首个深水深层亿吨级油田



秦皇岛27-3

- 位于渤海湾，平均水深约20米
- 探明石油地质储量超1亿吨
- 实现渤海浅层亿吨级油田发现的重要突破



神府深层煤层气

- 位于鄂尔多斯盆地东缘，平均埋藏深度约2,000米
- 探明天然气地质储量超1,000亿立方米
- 中国首个深层煤层气千亿方气田

圭亚那Stabroek区块获积极进展

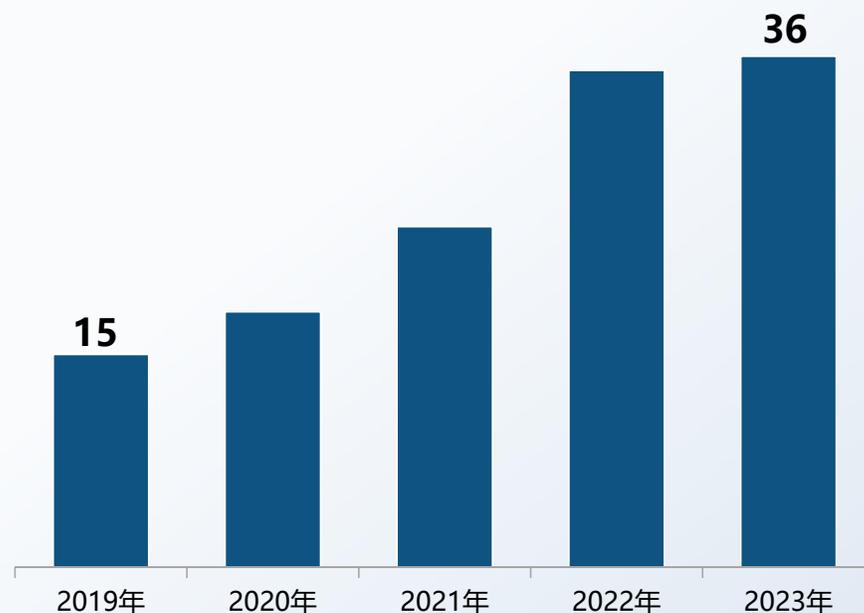


- 超深水深层勘探获Lancetfish亿吨级发现
- 区块勘探潜力进一步提升，总可采资源量约110亿桶油当量*

东南亚滚动勘探稳步推进

- 印度尼西亚东固项目天然气勘探展示良好潜力

Stabroek区块累计新发现数量



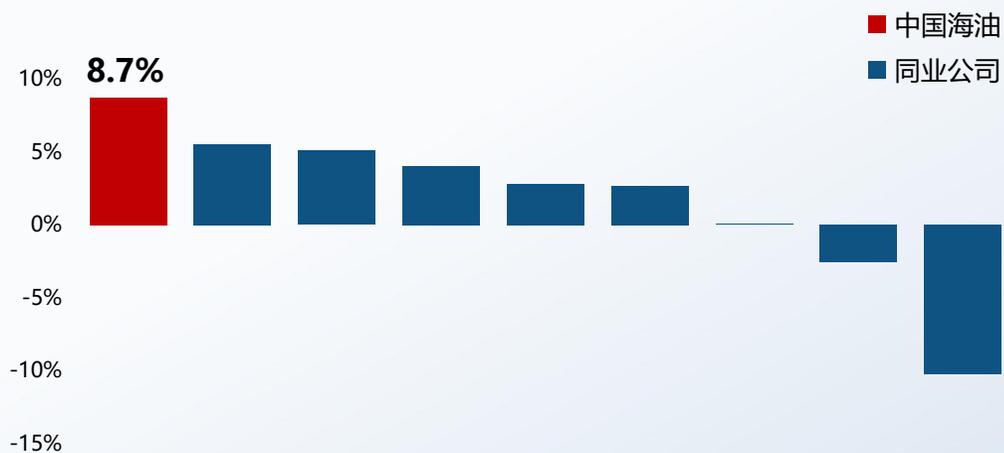
* 根据作业者披露

- 净证实储量再创历史新高，达6,784百万桶油当量
- 储量替代率达180%，储量寿命连续7年稳定在10年以上

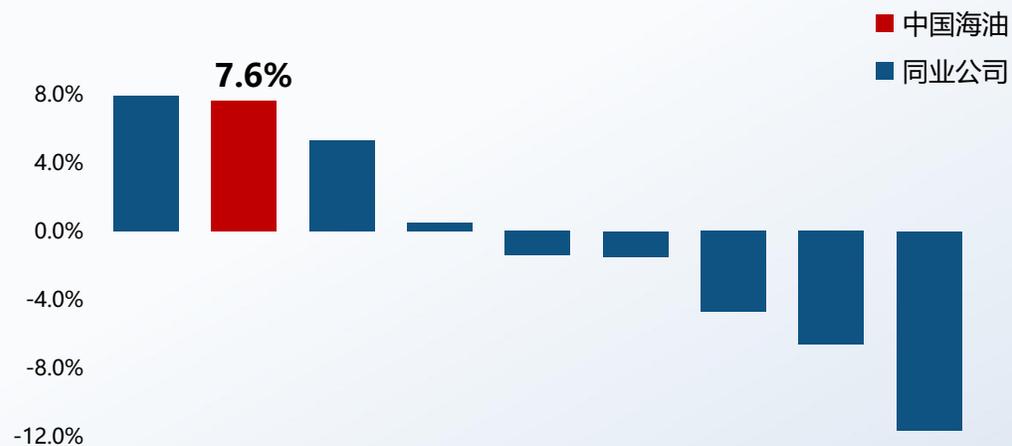


- 净产量达678百万桶油当量，同比增长8.7%，连续五年创历史新高
- 2019-2023年净产量复合增长率达7.6%，增速行业领先
- 渤海稳居中国第一大原油生产基地；圭亚那和巴西保持海外产量增长主力区

净产量增长率



2019-2023年净产量复合增长率



数据来自同业公司年报: ConocoPhillips, BP, ExxonMobil, Total, Shell, Chevron, Equinor, OXY

渤中19-6凝析气田I期开发项目

- 2023年11月投产
- 高峰日产量3.7万桶油当量
- 渤海首个千亿方大气田



陆丰12-3油田开发项目

- 2023年9月投产
- 高峰日产量3万桶油当量
- 南海近十年开发的最大对外合作油田



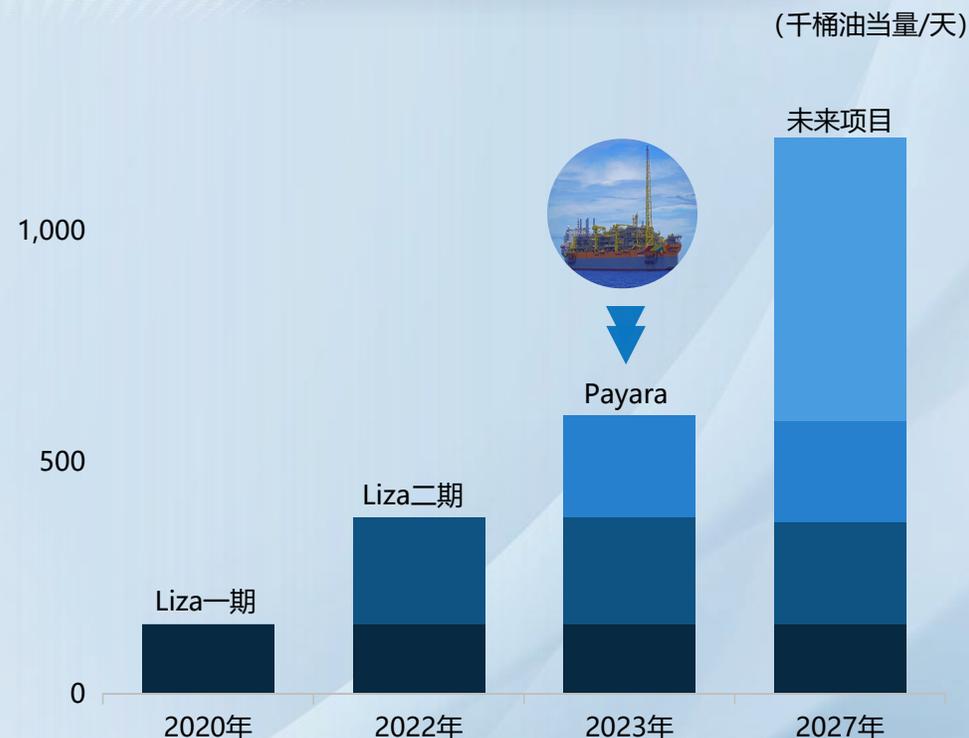
圭亚那Payara项目

- 2023年11月投产，高峰日产量22万桶油当量
- 位于圭亚那Stabroek区块，水深1,600-2,000米

圭亚那Stabroek区块

- 已投产3期项目；日产量超55万桶油当量
- 到2027年预计将有6期项目运行，高峰日产量有望超过120万桶油当量

Stabroek区块产量规划



资料来源：作业者披露

巴西Buzios5项目

- 2023年6月投产，高峰日产量20万桶油当量
- 位于巴西Buzios油田，水深约2,000米

巴西Buzios油田

- 已投产5期项目，到2027年预计将有11期项目运行
- Buzios1-4期项目高峰日产量达67.4万桶
- 2029年高峰日产量预计达150万桶油当量

Buzios油田



资料来源：作业者披露

巴西Mero 2项目

- 2024年1月投产，高峰日产量18万桶油当量
- 位于巴西Mero油田，水深2,000-2,200米

巴西Mero油田

- 已投产2期项目，到2025年预计将有4期项目运行
- Mero 1项目高峰日产量为18万桶油当量
- 2028年高峰日产量预计达约60万桶油当量

Mero油田



资料来源：作业者披露

陆上天然气产量强劲增长



- 探明地质储量超4,000亿立方米
- 已建成三大非常规天然气产业基地
- 产量实现5年增长约3倍
- 成为天然气产量增长重要来源

净产量

(十亿立方英尺)



专项工作

- 滚动增储，夯实储量基础
- 内部挖潜，提高采收率
- 稳油控水，降低自然递减率
- 精细管理，提高生产时率
- 治理低产低效，改善生产能力

中国海上在产油气田

采收率



显著提高
1.2% ▲

自然递减率



有效控制
< 10% ▼



提质降本增效-钻完井



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

- 提升钻完井核心技术能力，强化钻完井精益化管理
- 推广应用“新优快”模式，缩短项目开发周期，提前带来产量贡献，提高项目经济效益

平均钻井日效率 (米/天)



钻井周期* (天)



*2500米当量井深钻井周期

沉淀区域开发经验，工程项目从个性化向标准化转变

从源头统一优化海上平台设计、采办和建造方式

- 工程设施定型化
- 通用部件产品化
- 技术规范标准化
- 设备材料系列化
- 工艺装置模块化

推动新项目增速提效

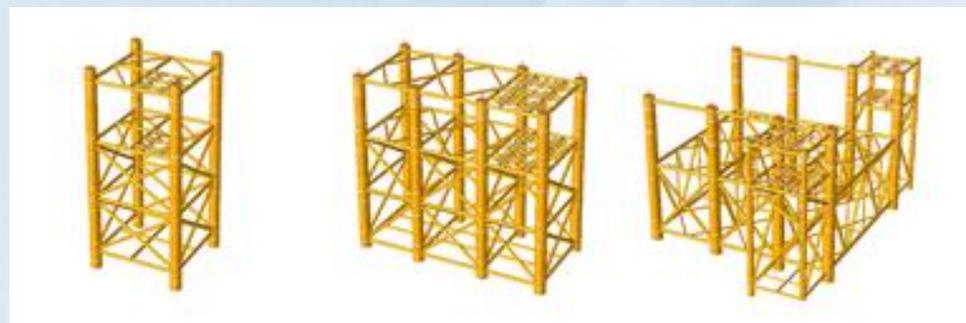
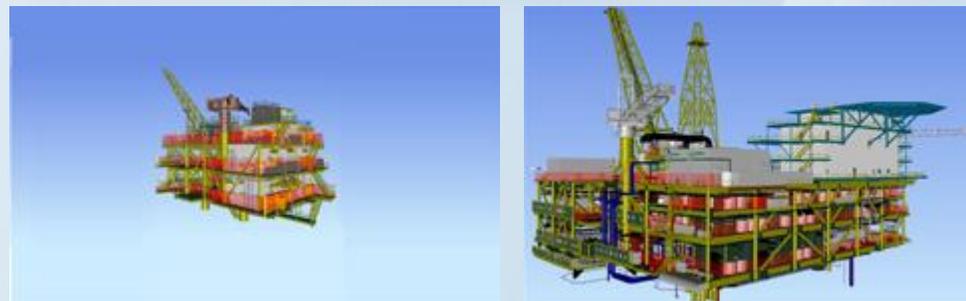


整体提速
> **30%** ▲



批量化采办降本
5% ▼

平台 = 标准组块 (9类) + 标准导管架 (6类)



立足区域优势，全面建成渤海岸电工程

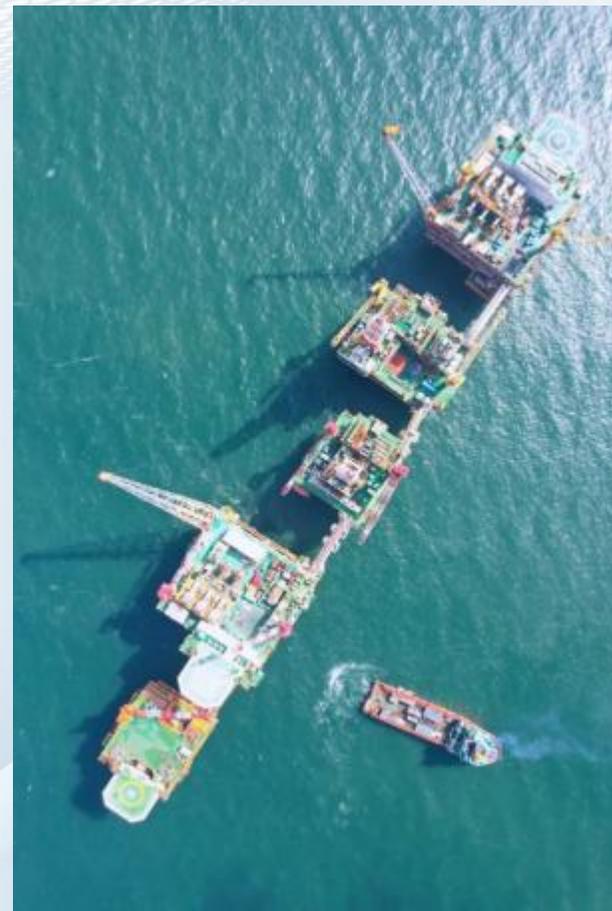
- 建成全球海上油田交流输电规模最大、电压最高的岸电应用基地
- 总规模达980兆瓦，渤海现有海上设施覆盖率达75%

促进经济开发，创造效益产量

- 提高供电稳定性，提升生产时率，降低产量损失
- 减少产量消耗，提升区域天然气供给能力
- 缩短建设工期，大幅缩小海上平台面积，降低开发成本
- 降低周边油田开发经济门槛，带动区域产能建设

推动绿色低碳，探索智慧发展

- 减少生产排放，具备年降碳100万吨的能力
- 建成海陆大带宽通信“高速公路”，助力建设智慧油田





深化节能降碳管理

- 持续加强用能替代，消纳绿电5亿千瓦时，减少碳排放约44万吨
- 持续推动节能技改，实现节能量约30万吨，减少碳排放约75万吨

海上风电和油气生产融合发展

- 首座深远海浮式风电平台“海油观澜号”成功并网发电



持续培育负碳产业

- 中国首个CCS项目，恩平15-1示范项目正式投用
- 乐东15-1气田CCS示范项目建成投产
- 大亚湾CCS/CCUS集群研究示范项目扎实推进

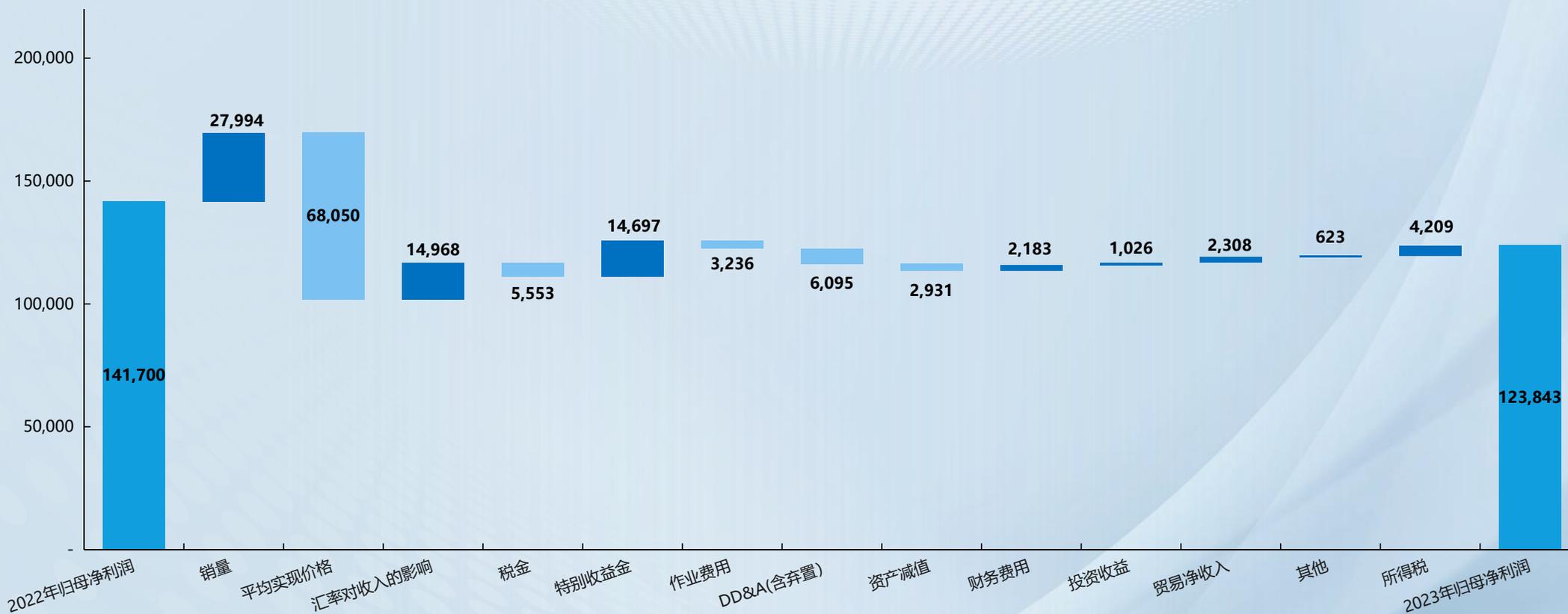
	2023年	2022年	变动%
净产量 (百万桶油当量)	678.0	623.8	8.7%
- 石油液体 (百万桶)	529.5	489.9	8.1%
- 天然气 (十亿立方英尺)	864.7	778.7	11.0%
实现油价 (美元/桶)	77.96	96.59	-19.3%
实现气价 (美元/千立方英尺)	7.98	8.58	-7.0%
油气销售收入 (人民币百万元)	327,867	352,956	-7.1%
归母净利润 (人民币百万元)	123,843	141,700	-12.6%
每股基本盈利 (人民币元)	2.60	3.03	-14.2%

归母净利润变化情况



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

(人民币百万元)



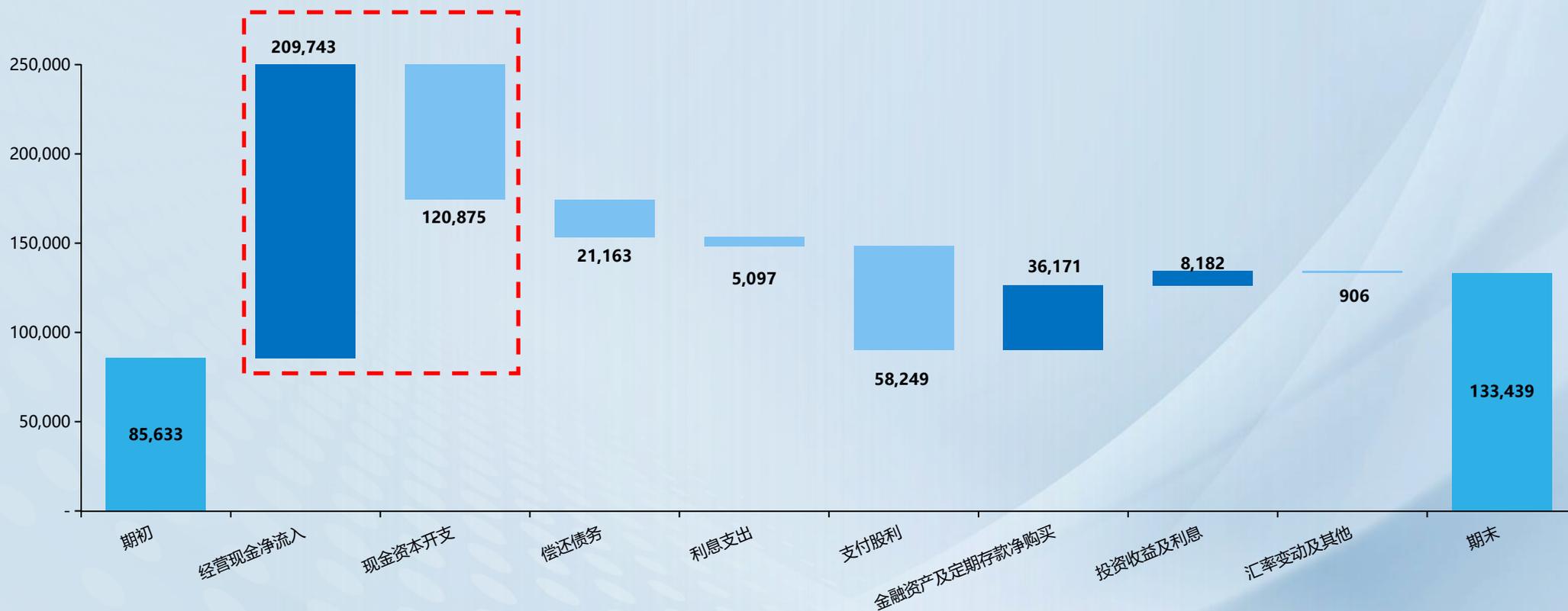
现金及现金等价物变动



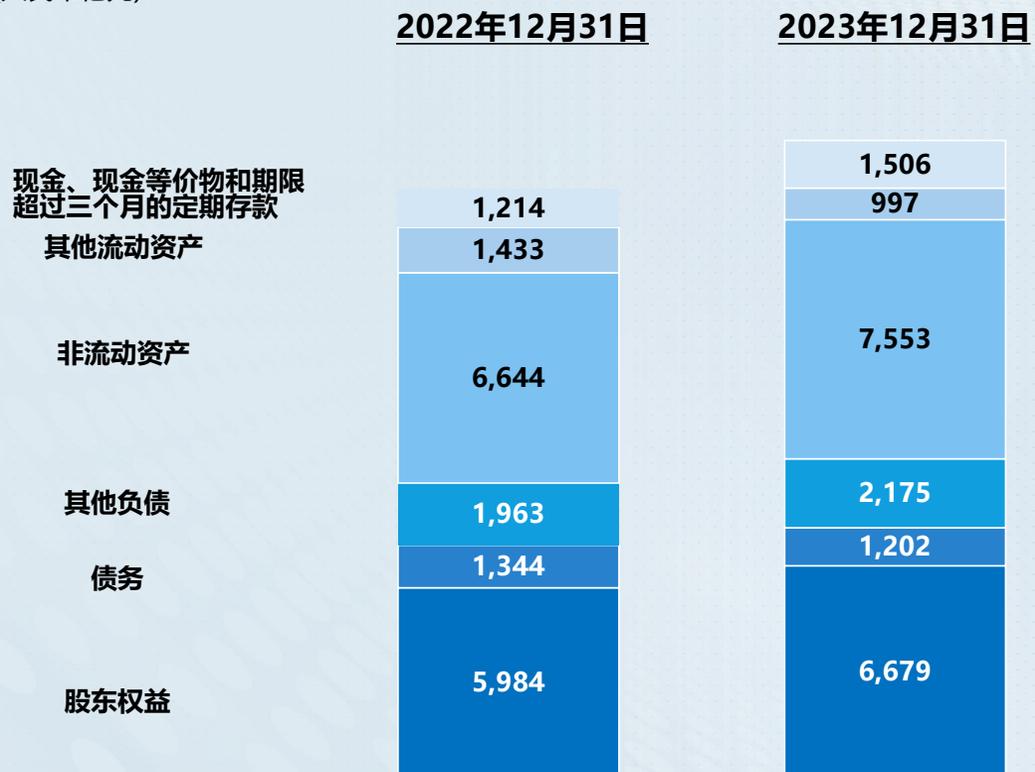
CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

- 追求有效益的储量产量增长，经营现金流逆势同比上涨2%
- 自由现金流充裕，达到人民币888.7亿元

(人民币百万元)



(人民币亿元)

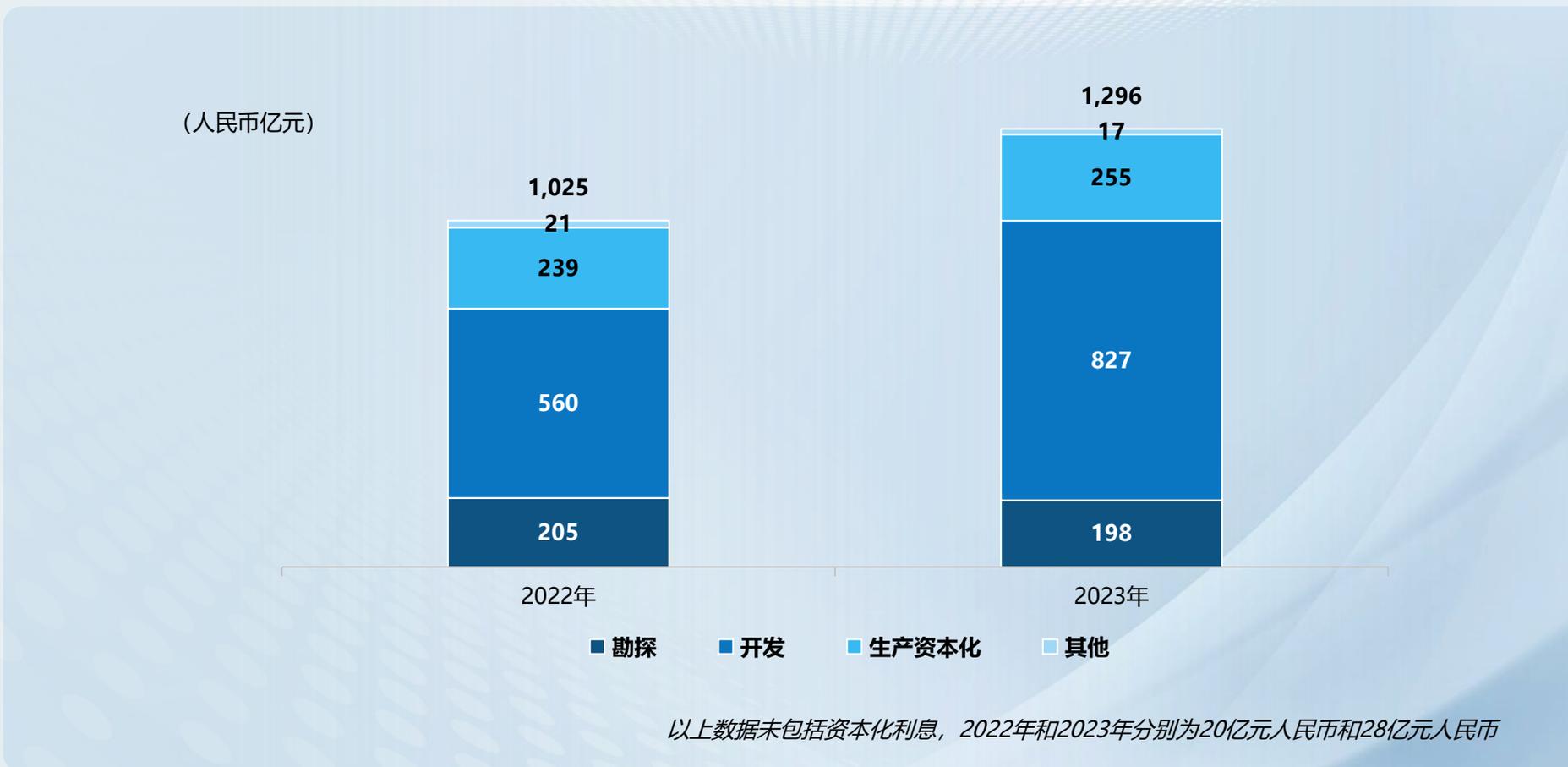


- **股东权益较期初增加695亿元**
 - 当期归母净利润1,238亿元
 - 派发股息578亿元
 - 其他综合收益影响
- **资本负债率仅为15.2%**

	2022年 12月31日	2023年 12月31日
总资产 (人民币亿元)	9,290	10,056
资本负债率*	18.3%	15.2%

* 资本负债率=带息负债/(带息负债+股东权益)

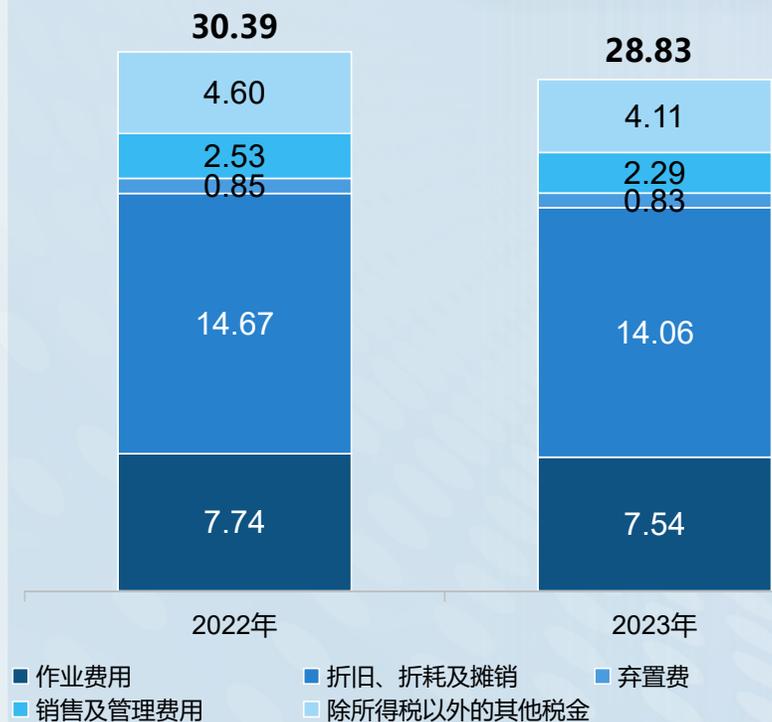
- 资本支出完成人民币1,296亿元，有力支撑增储上产、技术研发和油气基础设施建设



- 桶油主要成本管控良好，同比下降5.1%
- 桶油作业费用处于国际同业前列

桶油主要成本

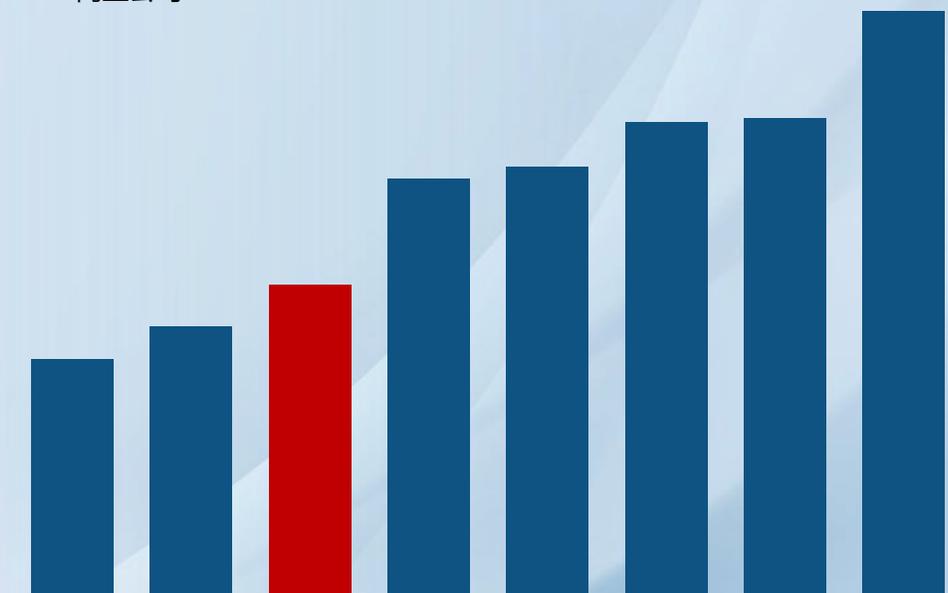
(美元/桶油当量)



- 除所得税以外的其他税项同比下降10.7%，主要是油价下降的影响
- 折旧、折耗和摊销同比下降4.1%，主要是产量结构变化及汇率变动的综合影响
- 作业费用同比下降2.6%，主要是汇率变动和产量增长的综合影响

桶油作业费用

■ 中国海油
■ 同行业公司



数据来源: ConocoPhillips, BP, ExxonMobil, Shell, Chevron, Equinor, OXY披露

■ 重视股东回报

- 建议2023年末期股息：0.66港元/股（含税）
- 全年股息1.25港元/股（含税），股息支付率达43.6%*



*根据2024年2月29日折算汇率1港币=0.90753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

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



追求经济、环境与社会的协调发展



E
环境影响最小化

- 坚持环保至上，节约优先，绿色发展
- 落实低碳减排政策，积极应对气候变化



S
社会贡献最大化

- 坚持服务社会，创造和谐，造福于民
- 关注社会需求，积极投身公益事业



G
公司治理最优化

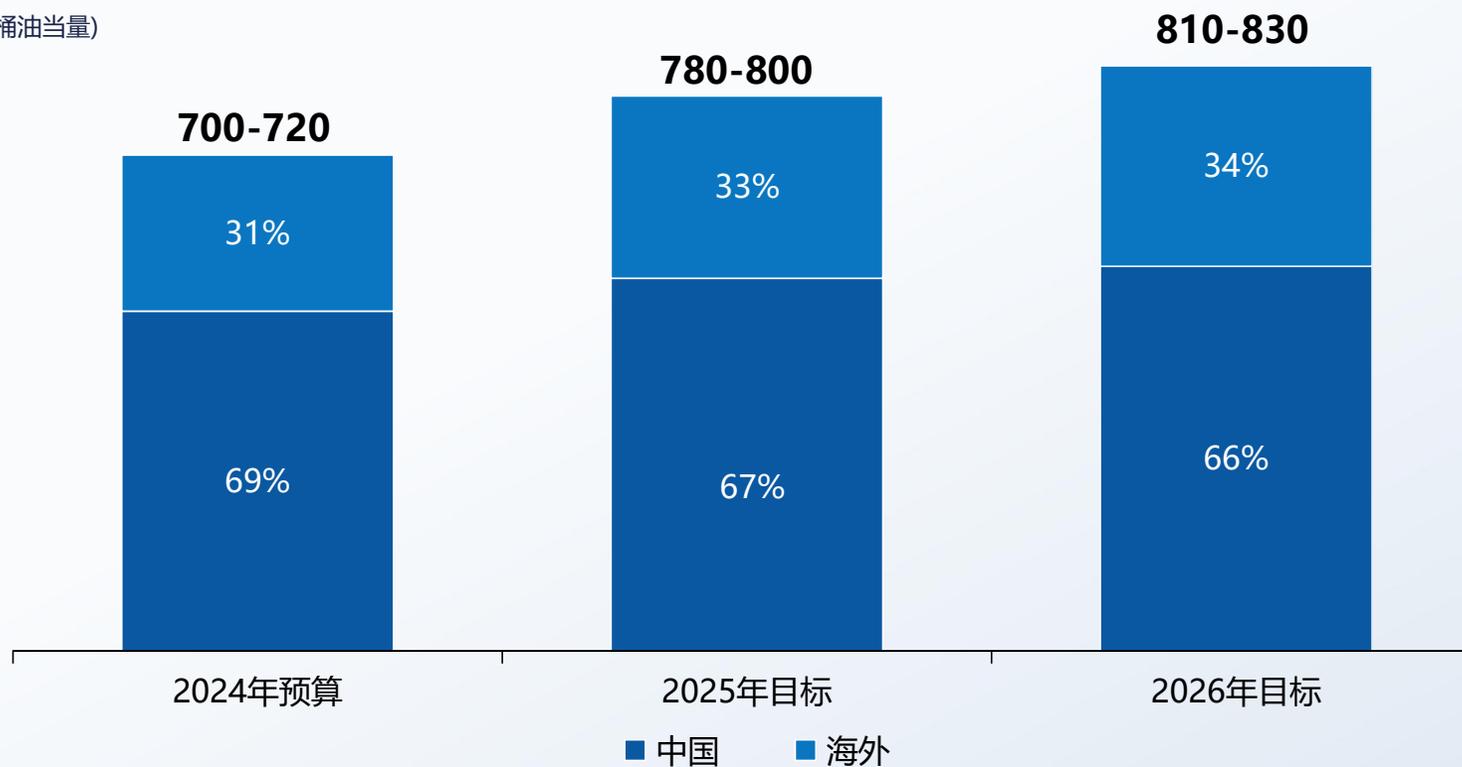
- 坚持高标准合规管治
- 加强董事会建设，完善公司治理体系

三年滚动产量目标



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

(百万桶油当量)





CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

北京

投资者关系:

邮箱: IR@cnooc.com.cn

媒体 / 公共关系:

邮箱: MR@cnooc.com.cn

香港

电话: (852) 2213 2500

传真: (852) 2525 9322



CNOOC
Limited



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

附录



探井工作量



2023年勘探工作量分布

类型	中国海域	中国陆上非常规	海外
探井 (口)	205	127	10
三维地震采集 (平方公里)	14,000	200	0

	2023年			2022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)
中国						
渤海	207.4	69.4	218.9	192.6	65.6	203.6
南海西部	38.1	246.2	80.9	36.1	234.9	76.9
南海东部	110.9	156.4	137.0	105.3	147.1	129.8
东海	2.1	57.8	11.8	2.4	30.3	7.5
陆上	0.04	109.1	18.2	-	90.6	15.1
合计	358.6	638.8	466.8	336.4	568.6	432.9
海外						
亚洲(不含中国)	22.6	69.2	34.9	20.8	52.5	30.2
大洋洲	1.9	51.0	11.8	1.8	50.8	11.8
非洲	19.8	7.2	21.0	26.2	8.4	27.6
北美洲(不含加拿大)	20.3	40.2	27.0	21.5	41.4	28.4
加拿大	31.0	-	31.0	24.3	-	24.3
南美洲	64.4	57.2	74.3	43.7	55.0	53.2
欧洲	11.0	1.1	11.1	15.1	2.1	15.5
合计	170.9	225.8	211.3	153.5	210.1	191.0
总计*	529.5	864.7	678.0	489.9	778.7	623.8

* 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年约20.4百万桶油当量，2022年约20.6百万桶油当量。
2023年，中国和海外产量占比分别为68.8%和31.2%，石油液体和天然气占比分别为78.1%和21.9%

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)	2023年	2022年	变动%
收入			
油气销售收入	327,867	352,956	(7.1%)
贸易收入	79,308	60,433	31.2%
其他收入	9,434	8,841	6.7%
收入合计	416,609	422,230	(1.3%)
费用			
作业费用	(34,802)	(31,566)	10.3%
除所得税外的其他税金	(24,331)	(18,778)	29.6%
勘探费用	(13,716)	(14,058)	(2.4%)
折旧、折耗及摊销	(68,947)	(62,852)	9.7%
石油特别收益金	(9,517)	(24,214)	(60.7%)
资产减值及跌价准备, 净额	(3,523)	(677)	440.1%
预期信用 (损失) / 转回	(74)	11	(772.7%)
原油及油品采购成本	(73,950)	(57,383)	28.9%
销售及管理费用	(10,952)	(10,468)	4.6%
其他	(9,028)	(8,920)	1.2%
费用合计	(248,840)	(228,905)	8.7%
营业利润	167,769	193,325	(13.2%)
利息收入	4,805	2,980	61.2%
财务费用	(5,354)	(6,027)	(11.2%)
汇兑收益, 净额	(297)	18	(1750.0%)
投资收益	3,084	2,058	49.9%
联营公司之利润	850	663	28.2%
合营公司之利润/ (损失)	1,081	1,248	(13.4%)
其他收益, 净额	1,036	505	105.1%
税前利润	172,974	194,770	(11.2%)
所得税费用	(48,884)	(53,093)	(7.9%)
净利润	124,090	141,677	(12.4%)
归属于非控制性权益的净利润	247	(23)	(1173.9%)
归属于本公司股东的净利润	123,843	141,700	(12.6%)

表中的“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