



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

2024年 战略展望

2024.01.25



CNOOC
Limited



出席发布会的管理层成员



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司



周心怀

首席执行官及总裁

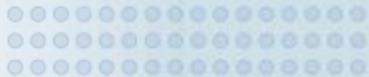


王欣

首席财务官



免责声明



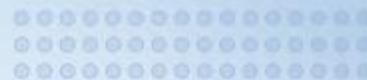
本材料包含公司的前瞻性声明，包括关于本公司和其附属公司业务相当可能有的未来发展的声明，例如预期未来事件、业务展望或财务结果。“预期”、“预计”、“继续”、“估计”、“目标”、“持续”、“可能”、“将会”、“预测”、“应当”、“相信”、“计划”、“旨在”等词汇以及相似表达意在判定此类前瞻性声明。这些声明以本公司在此日期根据其经验以及对历史发展趋势，目前情况以及预期未来发展的理解，以及本公司目前相信的其它合理因素所做出的假设和分析为基础。然而，实际结果和发展是否能够达到本公司的目前预期和预测存在不确定性。受到一些风险和不确定因素的影响，实际业绩、表现和财务状况可能与本公司的预期产生重大差异，这些因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



2024年经营指引

未来展望





CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

CNOOC
Limited

2024年经营指引



- 2024年全球经济预计增长2.9%，中国经济预计增长5%
- 全球石油需求稳步增长，布伦特油价未来有望维持在较高水平

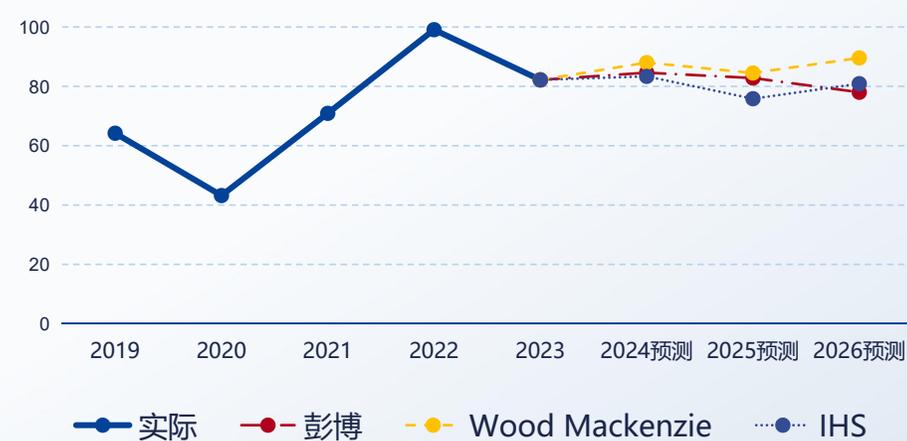
全球石油需求

(百万桶油当量/天)



布伦特油价及预测

(美元/桶)



资料来源：全球经济增长来自国际货币基金组织《世界经济展望》（2023年）、中国经济增长来自中国银行《中国经济金融展望报告（2024年）》、全球石油需求来自OPEC《世界石油展望》（2023年）

2024年工作目标



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

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

储量替代率

- 储量替代率不低于 **130%**

HSE水平

- 保持良好的健康安全环保水平



资本支出和产量目标

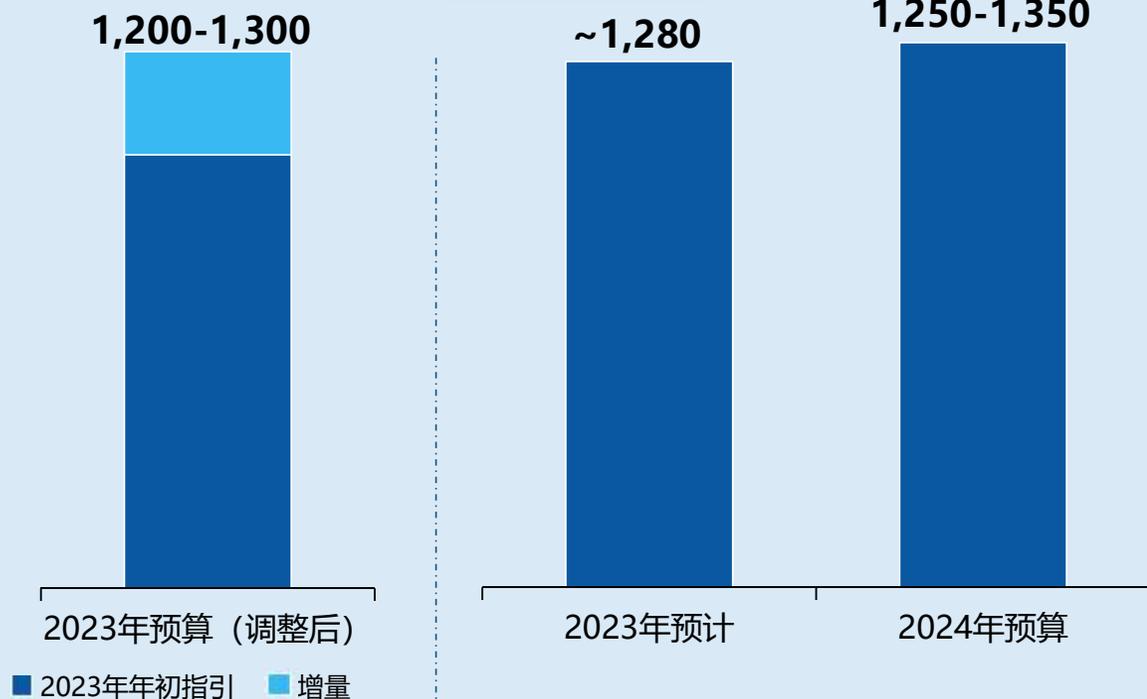


CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

- 2023年持续推进工程标准化，加快产能建设，加速项目审批，资本支出预计达人民币1,280亿元
- 2024年资本支出预算保持稳定，助推增储上产再上新台阶
- 上调2024年和2025年产量目标

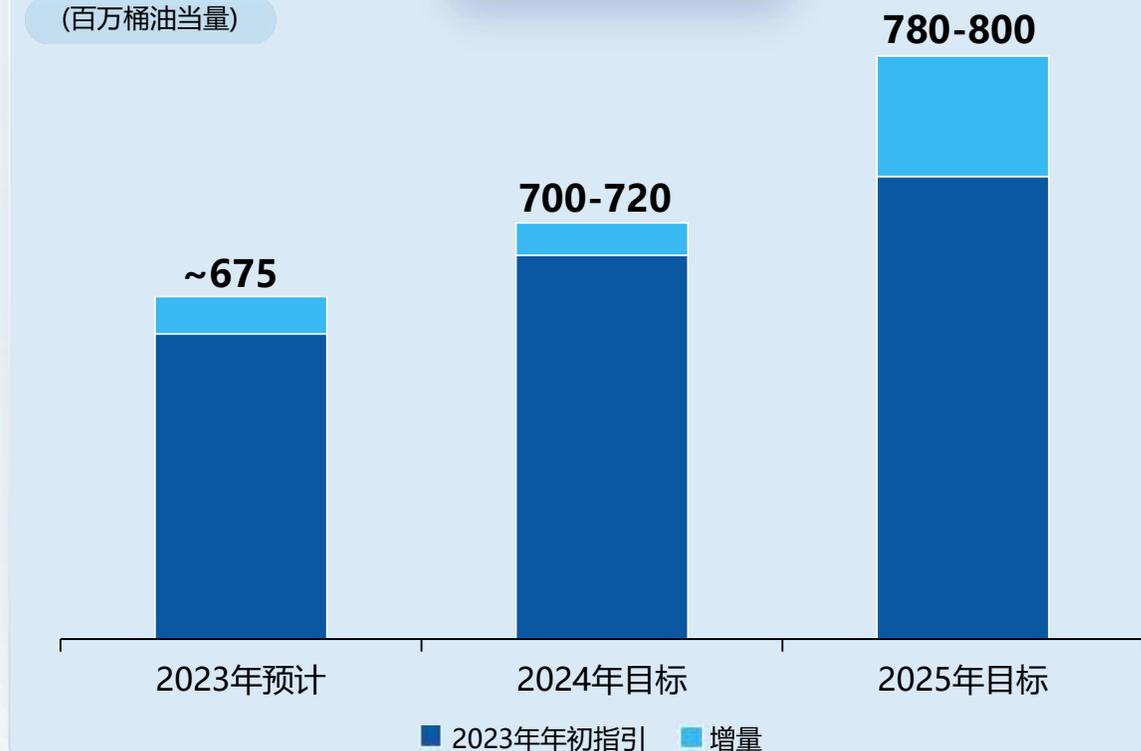
资本支出

(人民币亿元)



净产量

(百万桶油当量)

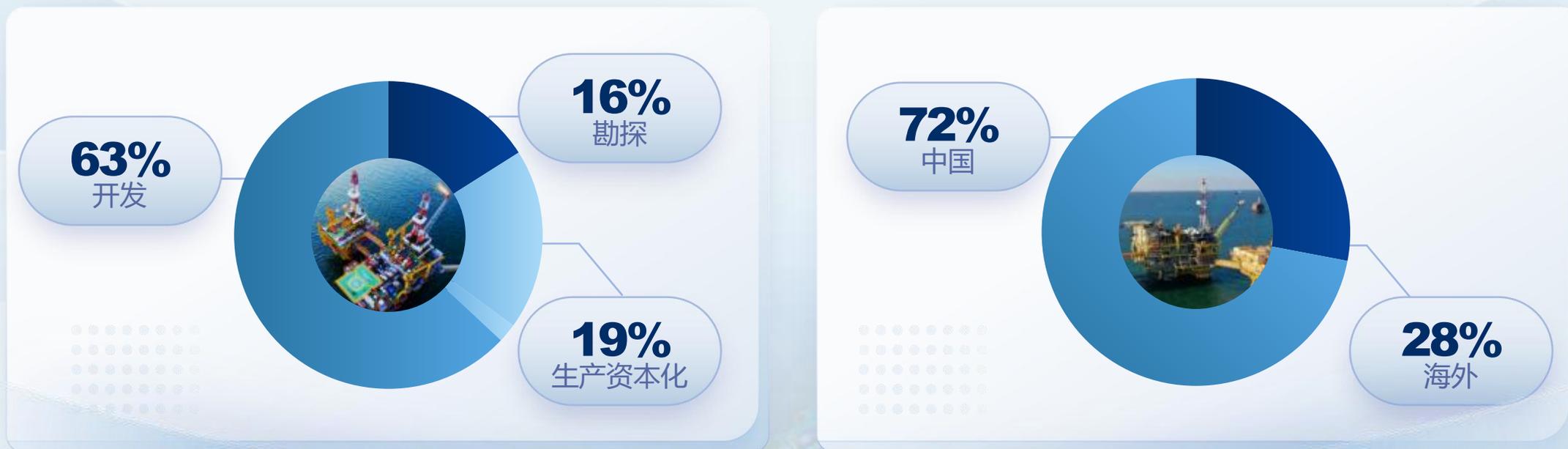


2024年资本支出结构



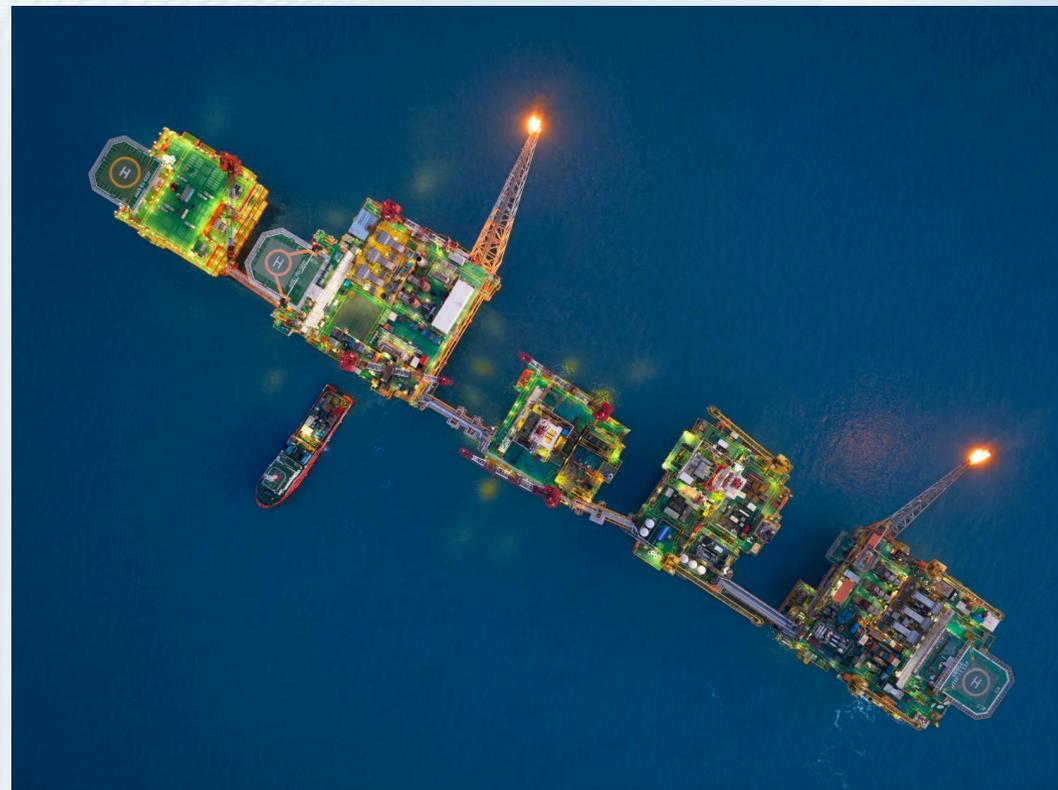
CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

- 注重投资效益，保持合理的资本支出结构



聚焦寻找大中型油气田 持续夯实增储上产资源基础

- 坚持稳油增气、向气倾斜
- 稳定渤海，加快南海，拓展东海，探索黄海，做强海外
- 推进非常规



以建成三个万亿大气区为引领，持续推进中国天然气勘探

- **南海万亿大气区勘探工程**
 - 已探明天然气地质储量近万亿立方米
 - 聚焦深水深层和深水超浅层勘探等
- **渤海万亿大气区勘探工程**
 - 已探明天然气地质储量超5,000亿立方米
 - 聚焦浅水深层/超深层勘探等
- **陆上万亿大气区增储工程**
 - 已探明天然气地质储量超4,000亿立方米
 - 积极推进致密气和深层煤层气勘探

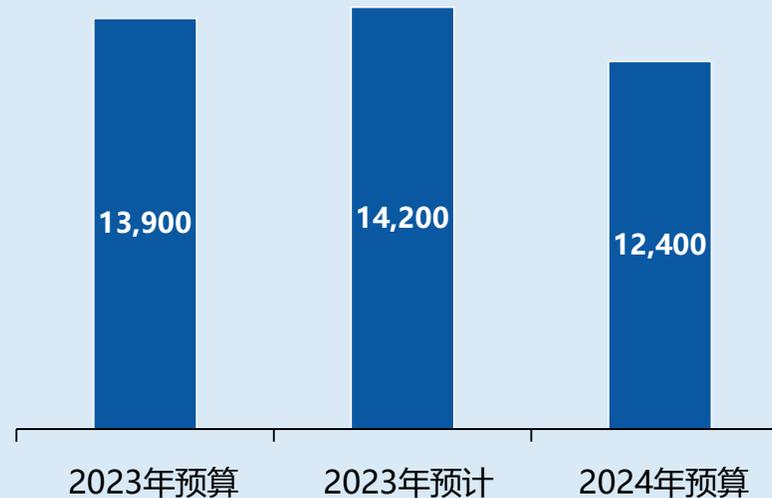


中国勘探工作量持续高位，助力高效增储上产

勘探井



三维地震数据 (平方公里)

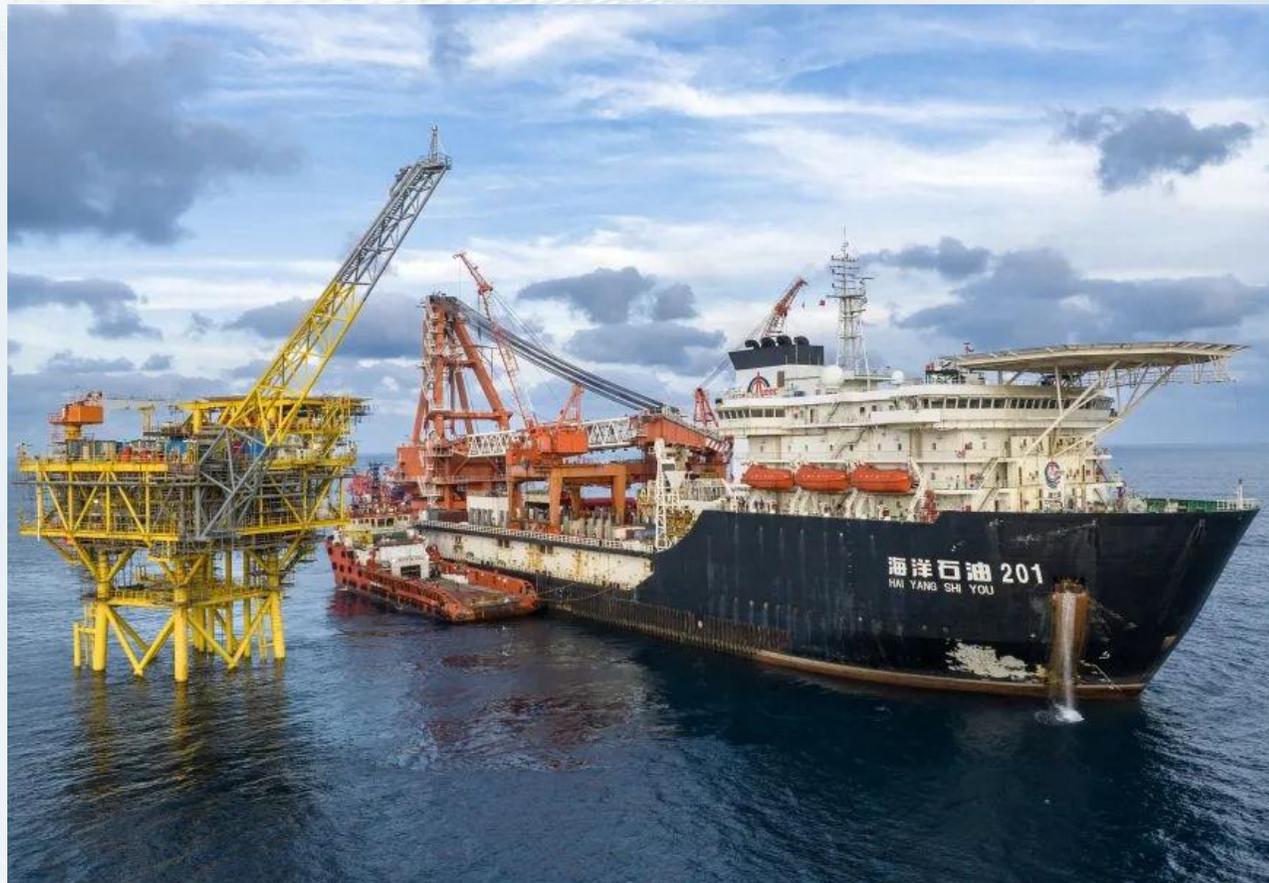


开发投资

- 积极推进重点项目
中国： 深海一号二期天然气开发项目和绥中36-1/旅大5-2油田二次调整开发项目等
海外： 圭亚那项目和巴西项目等
- 抓好钻完井质量管理和进度把控，进一步提产提效

生产资本化投资

- 持续深化调整井井位部署研究，提升单井产量
- 推进油气藏精细描述，降低自然递减率，保障油气田稳产
- 推动火炬气回收等节能降碳重点工程实施



2024年主要新项目



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

- 多个新项目年内计划投产，支持未来产量增长

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



绥中36-1/旅大5-2油田二次调整开发项目

- 位于渤海辽东湾海域，平均水深约30米
- 中国海上最大规模的二次开发调整项目
- 主要生产设施：2座中心处理平台，2座井口平台
- 高峰产量：30,300桶油当量/天
- 中国海油权益：100%



渤中19-2油田开发项目

- 位于渤海海域中部，平均水深约20米
- 主要生产设施：1座中心处理平台，4座井口平台
- 高峰产量：18,800桶油当量/天
- 中国海油权益：100%



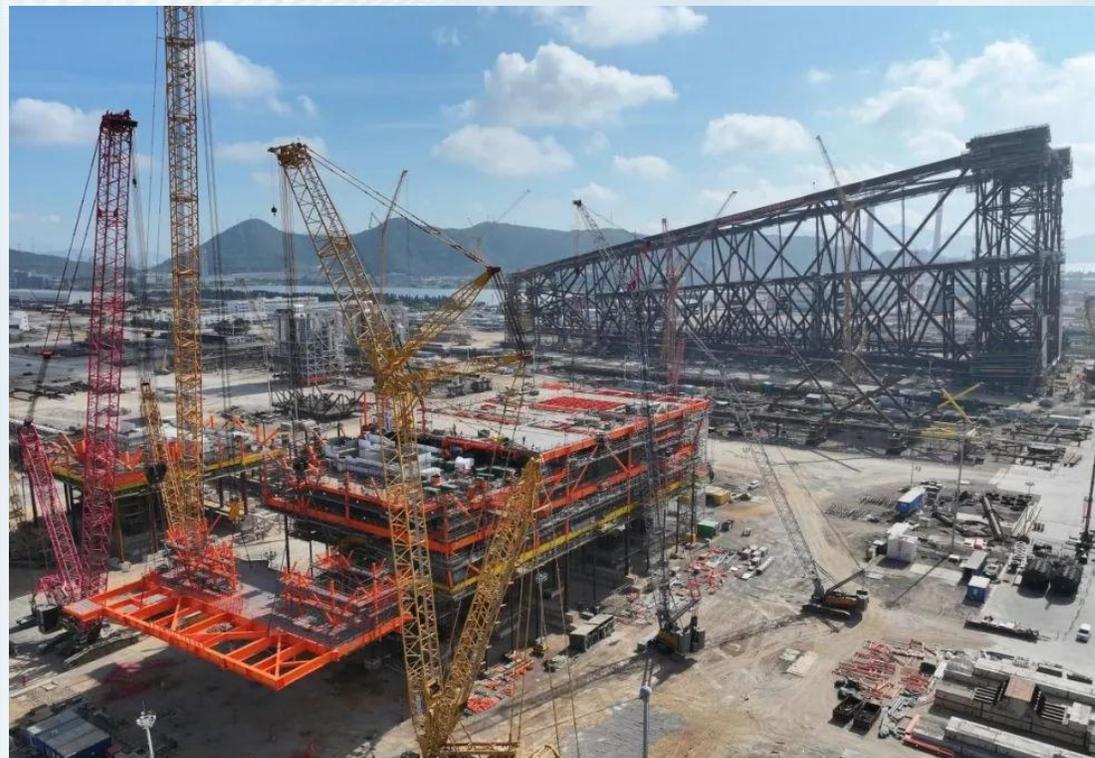
深海一号二期天然气开发项目

- 位于南海北部海域琼东南盆地，水深800-1,000米
- 中国首个深水高温高压项目
- 主要生产设施：3个集中式水下井口，1座固定平台
- 高峰产量：27,500桶油当量/天
- 中国海油权益：100%



惠州26-6油田开发项目

- 位于南海东部海域珠江口盆地，平均水深约110米
- 珠江口盆地自营勘探发现的最大油田
- 主要生产设施：1座钻采综合处理平台
- 高峰产量：20,600桶油当量/天
- 中国海油权益：100%



神府深层煤层气勘探开发示范项目

- 位于鄂尔多斯盆地东北缘，平均埋藏深度约2,000米
- 主要生产设施：1座增压站，1座集气站
- 高峰产量：11,000桶油当量/天
- 中国海油权益：100%



巴西Mero3项目

- 位于巴西东南部海域桑托斯盆地，水深2,000-2,200米
- Mero油田是巴西第三大油田
- 主要生产设施：1艘FPSO，1套水下生产系统
- 高峰产量：180,000桶油当量/天
- 中国海油权益：10%





CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

未来展望

CNOOC
Limited



增储
上产

科技
创新

绿色
发展

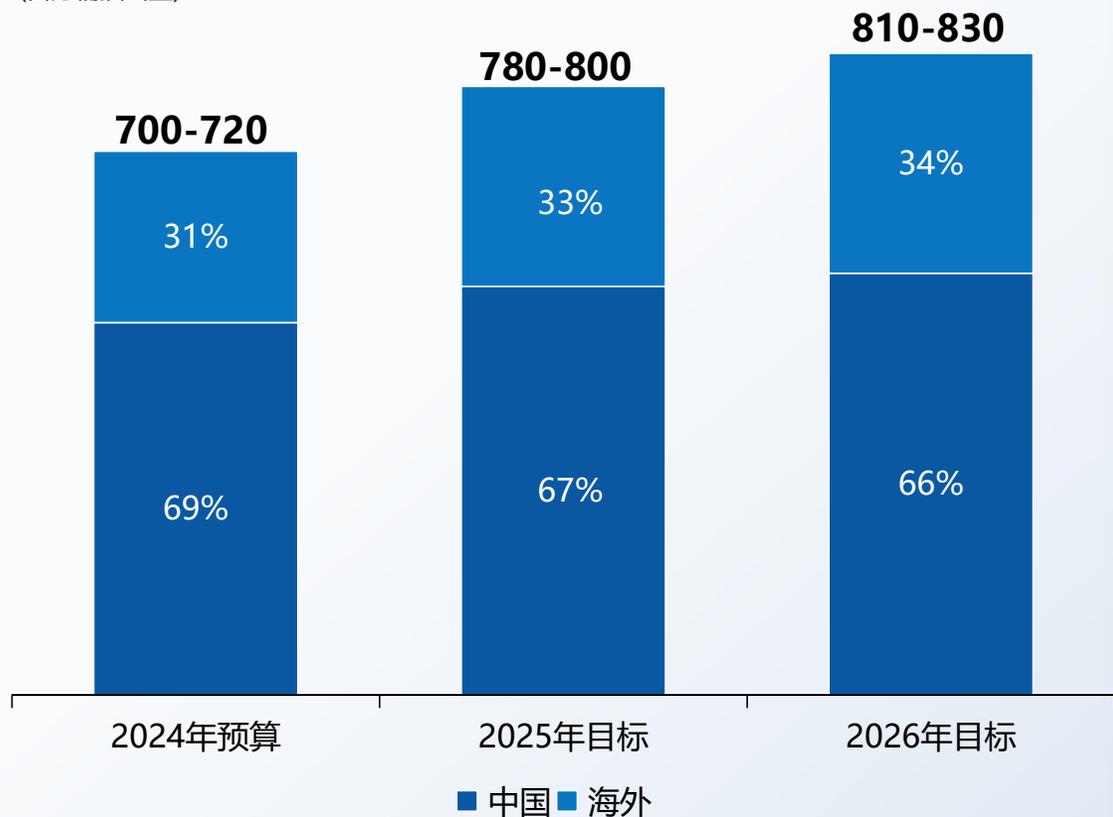
- 扎实推进三大工程，实施“提质增效升级”行动
- 不断提升价值创造能力，为股东带来更大的回报

三年滚动产量目标和主要新项目



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

(百万桶油当量)



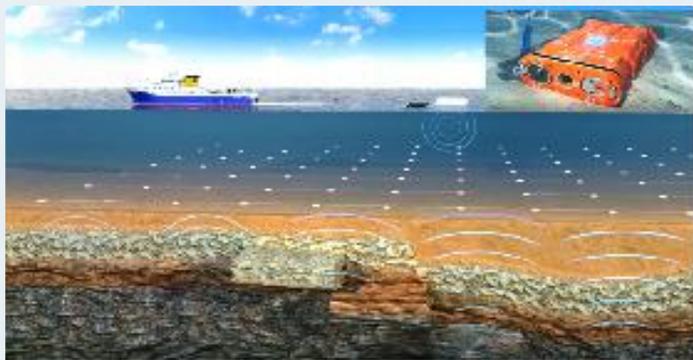
中国

- ✓ 绥中36-1/旅大5-2油田二次调整开发项目
- ✓ 渤中19-2油田开发项目
- ✓ 渤中26-6油田开发项目 (一期)
- ✓ 垦利10-2油田开发项目
- ✓ 旅大21-2油田二期开发项目
- ✓ 锦州23-2油田开发项目
- ✓ 惠州26-6油田开发项目
- ✓ 流花11-1/4-1油田二次开发项目
- ✓ 番禺10-1油田开发项目
- ✓ 番禺10-2油田综合调整项目
- ✓ 西江30-2油田西江30-1区开发项目
- ✓ 文昌16-2油田开发项目
- ✓ 深海一号二期项目
- ✓ 陵水17-2气田10d、11d井区开发项目
- ✓ 东方13-3区开发项目
- ✓ 东方1-1气田7井区开发项目
- ✓ 神府深层煤层气勘探开发示范项目
- ✓ 临兴深层煤层气勘探开发示范项目

海外

- ✓ 圭亚那Yellowtail项目
- ✓ 圭亚那Uaru项目
- ✓ 圭亚那Whiptail项目
- ✓ 巴西Buzios6项目
- ✓ 巴西Buzios7项目
- ✓ 巴西Buzios8项目
- ✓ 巴西Buzios9项目
- ✓ 巴西Mero3项目
- ✓ 巴西Mero4项目
- ✓ 加拿大长湖西北项目
- ✓ 加拿大长湖K1B项目
- ✓ 尼日利亚OML139&154区块Owowo项目
- ✓ 尼日利亚OML130区块Preowei项目
- ✓ 乌干达Kingfisher项目
- ✓ 乌干达Tilenga项目

科技创新和进步赋能高质量发展



勘探开发技术研究与应用

- 深化深水/深层、高温高压等领域的勘探开发技术研究
- 提高在产油田稳产增产技术水平
- 推广应用水下生产系统等技术



生产智能化建设与应用

- 稳步推进智能油气田建设，做精做细做实数字化转型场景
- 加快实施海上平台无人化、少人化建设和台风模式改造



绿色低碳科研攻关

- 推动探索深远海浮式风电等新型能源开发利用
- 持续攻关CCUS陆海一体化关键技术，形成海上CCUS工程、钻完井、监测和评估技术体系

有序探索新能源业务

- 持续提高绿电替代水平，2024年预计绿电消纳超7亿度

推进CCS/CCUS产业化

- 推进中国全海域CCS/CCUS潜力评价
- 以渤中19-6气田为中心建设中国北方海上CCUS示范中心
- 持续推进大亚湾区CCS/CCUS集群示范项目课题研究



- 构筑差异化竞争优势，争当深远海风电领军者
- 大力推动海上风电与油气生产融合发展
 - 蓬莱油田群分布式风电接入油田电网示范，实现岸电、风电和区域电网三网融合
 - 粤东深远海漂浮式风电接入陆丰油田示范，探索大容量风电机组和新型系泊系统应用
 - 涠洲分布式风电接入涠洲油田群电网示范，打造绿色综合能源岛示范工程



- 公司一贯注重股东回报，积极分享发展成果

2022-2024年

- 全年股息支付率不低于40%
- 全年股息绝对值不低于0.70港元/股（含税）





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