

2022年中期业绩发布

2022年8月26日



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

出席发布会的董事会及管理层成员



董事长

汪东进



首席执行官

周心怀



总裁

夏庆龙



首席财务官

谢尉志



董事会秘书

武小楠

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。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。

成功登陆A股

- 4月21日在上海证券交易所主板上市，顺利完成首次人民币股份发行
- 为公司健康可持续发展拓宽融资渠道，为中国境内资本市场提供优质投资标的



提纲

- 业绩概况
- 经营亮点
- 未来展望

业绩概况

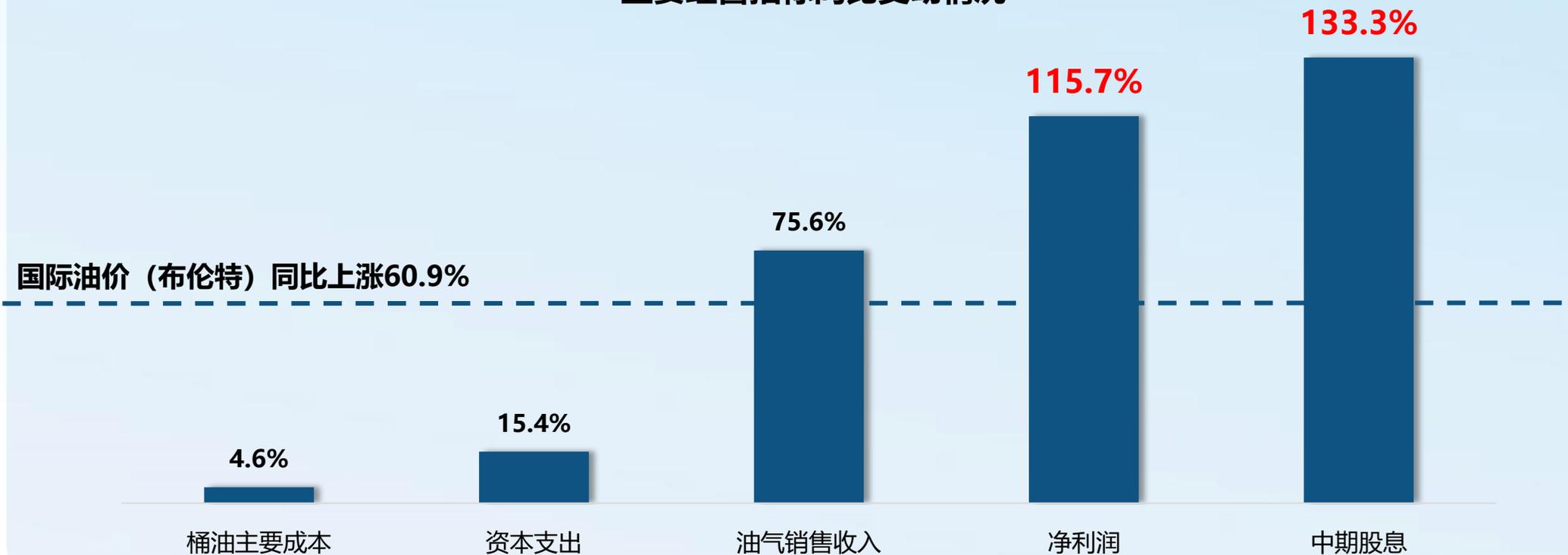


CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

业绩亮点

- 抓住高油价周期，油气销售收入和净利润*再创历史最佳业绩
- 桶油主要成本得到有效管控，资本支出完成情况良好
- 积极与股东分享发展红利，中期股息创历史新高

主要经营指标同比变动情况



*除非特别注明，本材料中净利润均指归母净利润

业绩聚焦

- **增储上产成果丰硕**
 - 获得9个新发现，成功评价16个含油气构造
 - 净产量304.8百万桶油当量*，同比上升9.6%
- **降本增效成效显著**
 - 净利润人民币718.9亿元，同比上升115.7%
 - 油气销售收入人民币1,766.8亿元，同比上升75.6%
 - 桶油主要成本30.32美元
- **中期股息0.70港元/股(含税)**
- **健康安全环保形势平稳**



* 包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益

主要经营指标

	2022年上半年	2021年上半年	变动%
产量 (百万桶油当量)	304.8	278.1	9.6%
- 石油液体 (百万桶)	240.5	222.6	8.0%
- 天然气 (十亿立方英尺)	374.7	323.1	16.0%
实现油价 (美元/桶)	103.85	62.38	66.5%
实现气价 (美元/千立方英尺)	8.07	6.60	22.3%
收入 (人民币百万元)	202,355	110,233	83.6%
油气销售收入 (人民币百万元)	176,681	100,625	75.6%
净利润 (人民币百万元)	71,887	33,329	115.7%
基本每股收益 (人民币元)	1.57	0.75	109.3%

除非特别注明，本材料财务数据均基于国际财务报告准则，本页面财务数据在国际财务报告准则和中国企业会计准则下无差异

经营亮点



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

勘探成果—中国

持续推进大中型油气田评价，加大新领域、新类型、新层系勘探力度



- **渤中26-6含油气构造已确认为大中型商业发现**
 - 位于渤南低凸起西段
 - 探明地质储量超5,000万吨油当量，展现渤南太古界潜山良好勘探前景
- **渤中19-2含油气构造已确认为大中型商业发现**
 - 位于渤中凹陷西南部
 - 探明地质储量近6,000万吨油当量，展现渤中凹陷大面积连片岩性圈闭巨大勘探潜力

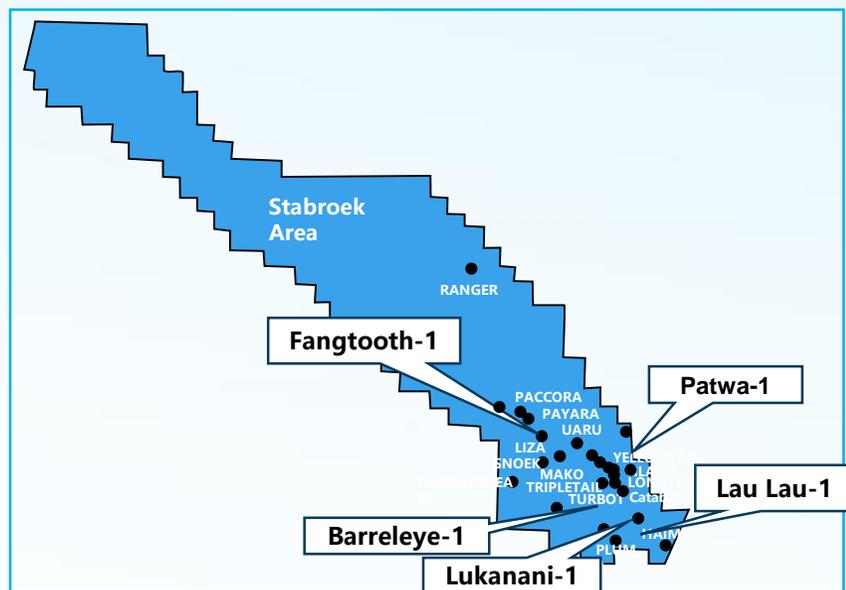
* 根据中国“海上石油天然气储量计算规范”，中型油田的原油可采储量为 $\geq 250 \sim < 2,500$ 万方，大型油田的原油可采储量为 $\geq 2,500 \sim < 25,000$ 万方

勘探成果—中国



- **海上非常规勘探取得重大突破**
 - 海上页岩油涇页-1井测试成功
 - 仅南海北部湾资源量高达12亿吨，未来潜力巨大
- **陆上非常规勘探取得显著进展**
 - 深煤层气井压裂施工顺利完成

勘探成果—海外



圭亚那Stabroek区块再获新发现

- 一季度获得2个新发现：Fangtooth和Lau Lau
- 二季度获得3个新发现：Patwa、Barreleye和Lukanani
- Patwa-1井钻遇约33米油气层，进一步扩大了东南凝析油气区含油气范围
- Barreleye-1井钻遇约70米油气层，Lukanani-1井钻遇约35米油气层，东南区上倾方向新领域取得重要突破
- 7月再获2个新发现：Seabob和Kiru-Kiru
- 区块可采资源量约110亿桶油当量*，并有望进一步提升

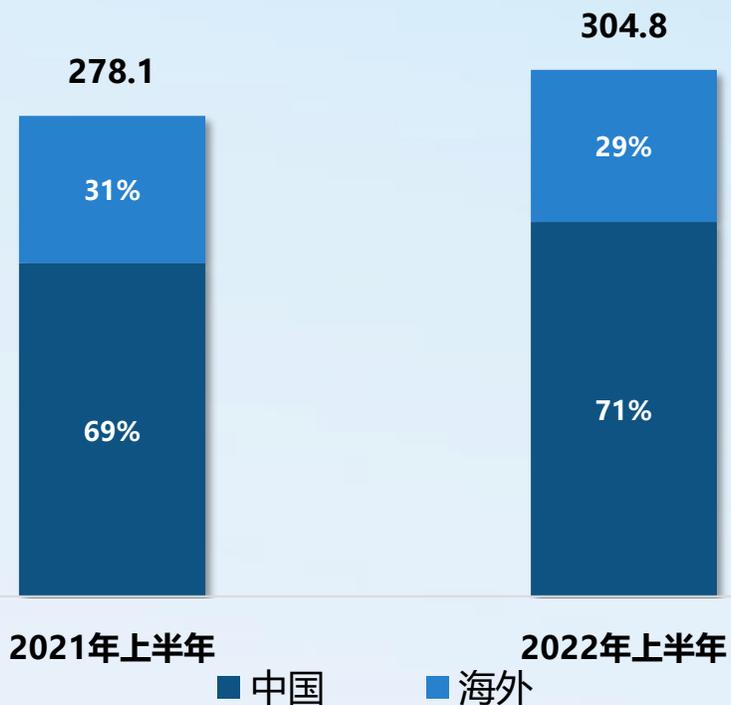
* 根据作业者披露

净产量再创历史新高

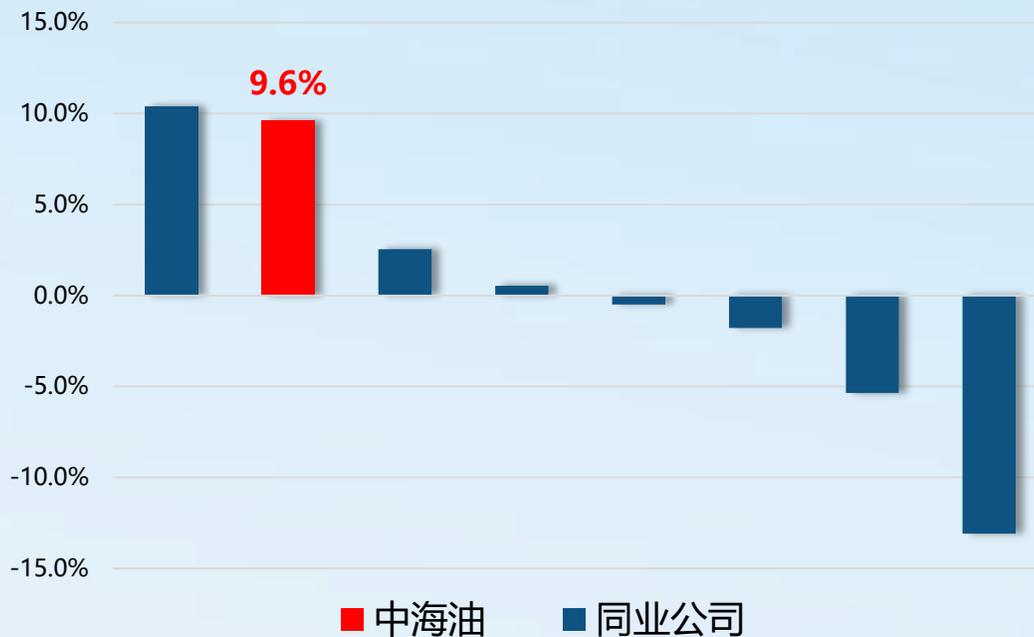
- 净产量再创历史新高，达304.8百万桶油当量
- 产量同比上升9.6%，增速领先同业公司

(百万桶油当量)

净产量



产量增速



同业公司包括: ConocoPhillips, BP, ExxonMobil, Total, Equinor, Oxy, Shell

2022年新项目

项目	当前状态	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
中国海域			
垦利6-1油田10-1北区块开发项目	安装	7,100	100%
垦利6-1油田5-1、5-2、6-1区块开发项目	建造	36,100	100%
渤中29-6油田开发项目	建造	15,300	100%
锦州31-1气田开发项目	建造	2,100	100%
涠洲12-8油田东区开发项目	已投产	4,700	51%
东方1-1气田东南区及乐东22-1气田南块开发项目	安装	2,900	100%
恩平15-1/10-2/15-2/20-4油田群联合开发项目	安装	35,500	100%

项目	当前状态	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
中国陆上			
神府南气田开发项目	建造	9,500	100%
临兴中4/5开发区开发项目	建造	6,500	100%
潘河薄煤层气开发项目	安装	2,100	100%
海外			
巴西Mero一期项目	已投产	171,000	10%
圭亚那Liza二期项目	已投产	220,000	25%
印度尼西亚3M (MDA、MBH、MAC) 项目	安装	32,300	40%

重大项目建设有序推进

年内新项目

- **垦利6-1油田5-1、5-2、6-1区块开发项目**
 - 莱州湾北部地区首个亿吨级大型油田
 - 导管架和平台全部建造完工，较计划节点提前一周
- **恩平15-1/10-2/15-2/20-4油田群联合开发项目**
 - 完成恩平15-1导管架和平台安装
 - 配套中国首个海上二氧化碳封存示范工程

未来新项目

- **陆丰15-1油田开发项目**
 - 完成国内首座300米级深水导管架海上安装
 - 开创中深海油气资源开发新模式
- **渤中19-6凝析气田一期**
 - 渤海湾首个千亿方大气田
 - 顺利开工建设，各项工作按计划加快推进



科技创新获得重要突破

■ 科技攻关

- 自主研发的首套国产化深水、浅水水下生产系统顺利完成海底安装
- 亚洲第一深水导管架平台“海基一号”成功安装
- 推动世界首个海上大规模超稠油热采开发项目顺利投产

■ 信息化建设

- 依托岸电，建成秦皇岛32-6海上智能油田标杆项目
- 开创“智能、安全、高效”的新型海上油气开采运用模式
- 实现海上操作人员精减20%，预测生产效率提升30%，操作成本降低5%-10%



绿色发展迈出坚实步伐

■ 加快低碳减排步伐

- 首次在上海平台大规模使用绿电，预计年内消纳1.86亿千瓦时绿电
- 联合启动我国首个海上规模化CCS/CCUS集群研究项目

■ 积极发展新能源产业

- 深远海浮式风电国产化研制及示范应用项目开工建设
- 联合中标金山海上风电场一期项目
- 涠洲终端分布式光伏示范项目成功并网



加强疫情防控 落实安全责任

- **压紧压实疫情防控各项措施**
 - 持续抓好常态化疫情防控，有效应对突发疫情
 - 生产经营未受疫情影响
- **强化安全管理**
 - 严格落实安全生产措施，积极推进安全生产专项行动
 - 海上设施安全风险评估全覆盖，交叉互检促进隐患整治



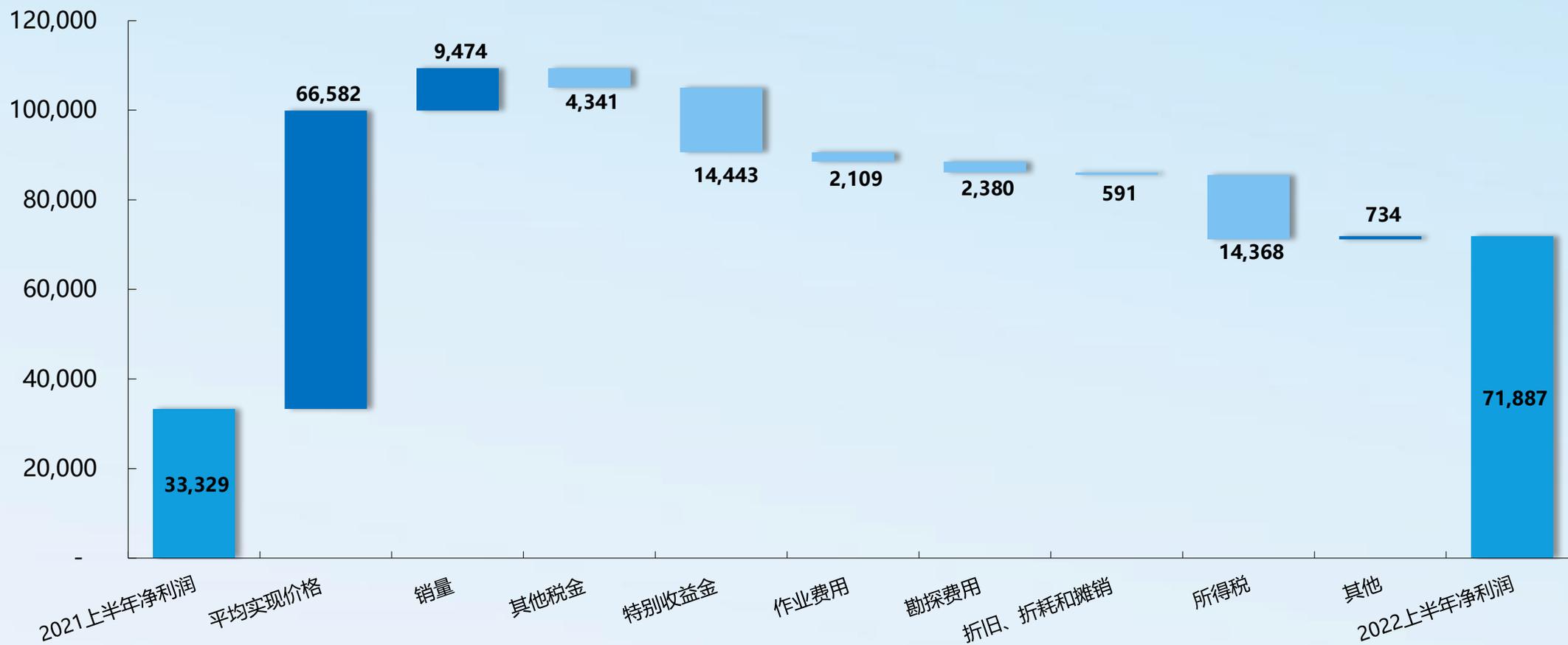
盈利水平

- 得益于多年的增储上产与提质降本增效，公司盈利能力大幅提升
- 上半年国际油价略低于2013年同期，但净利润实现翻番



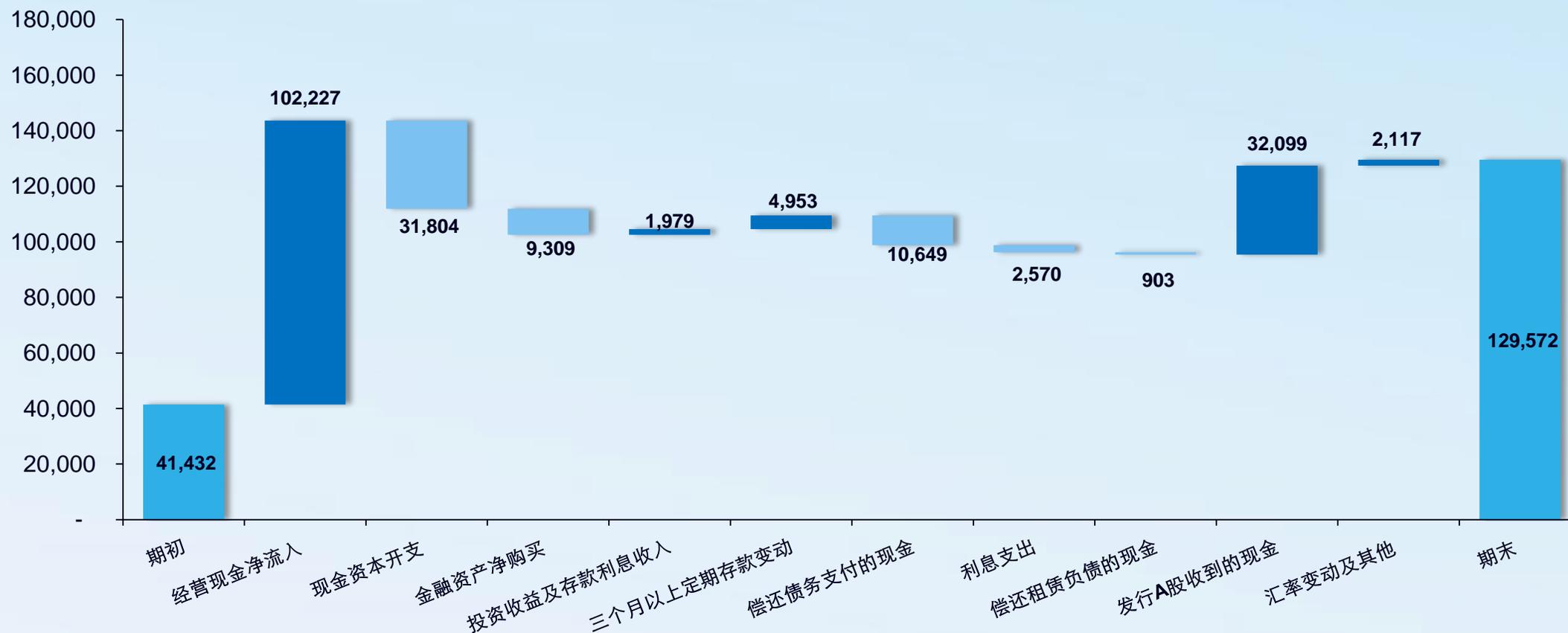
净利润变化情况

(人民币百万元)



现金及现金等价物变动

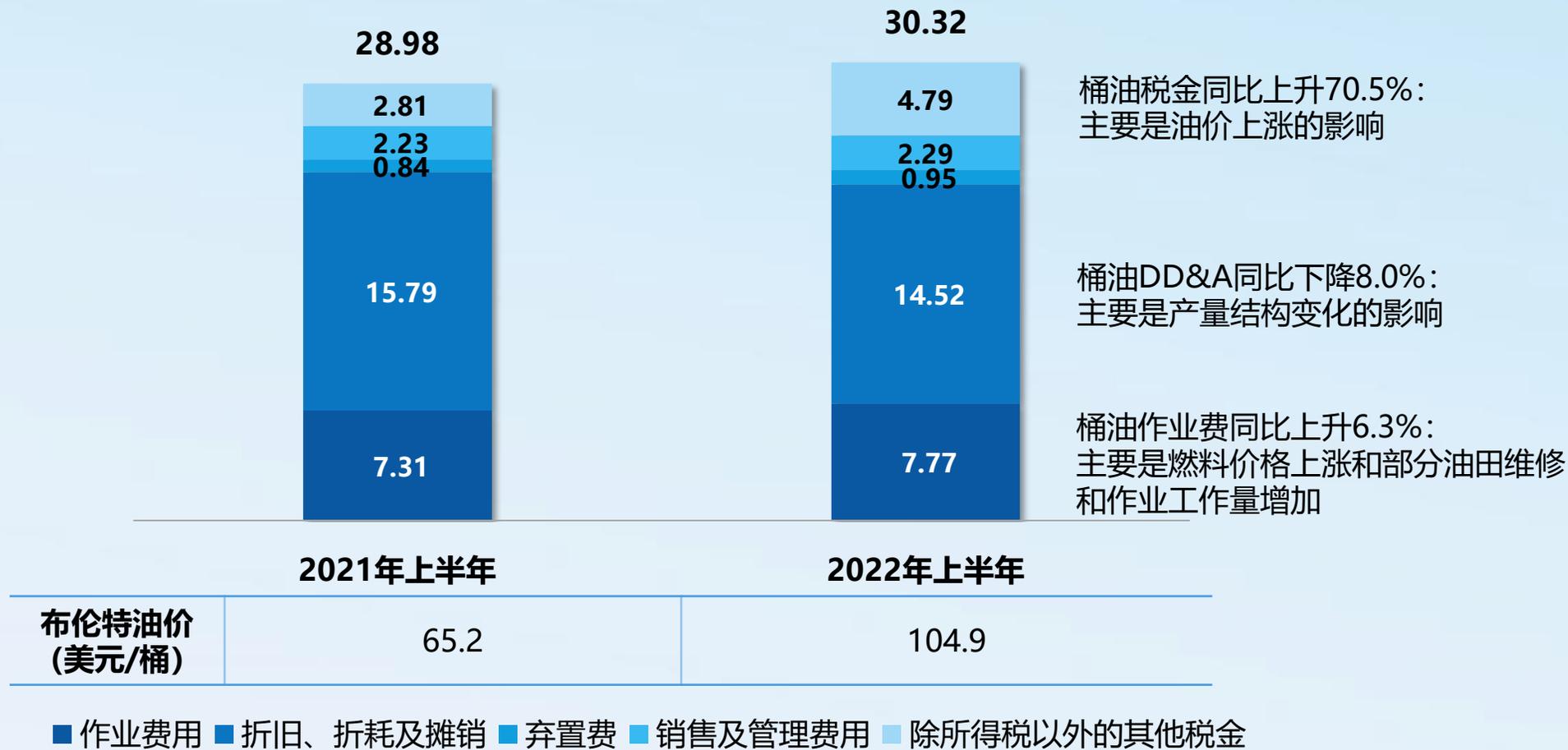
(人民币百万元)



桶油主要成本

- 桶油主要成本管控良好，上涨主要是因为油价上升带来除所得税以外的其他税金增加

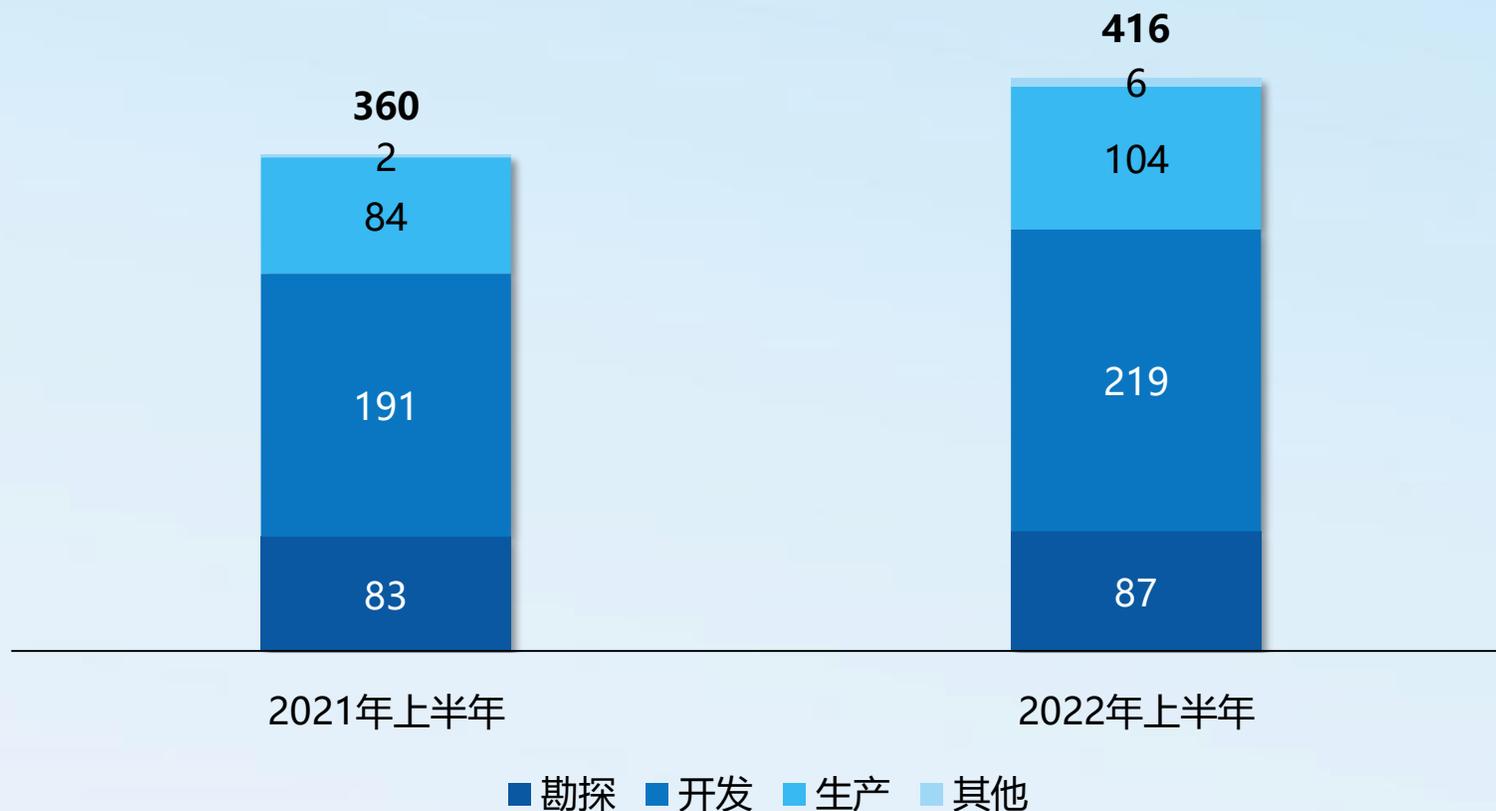
(美元/桶油当量)



资本支出

- 资本支出大幅提升，同比增长15.4%，为未来增储上产提供有力保障

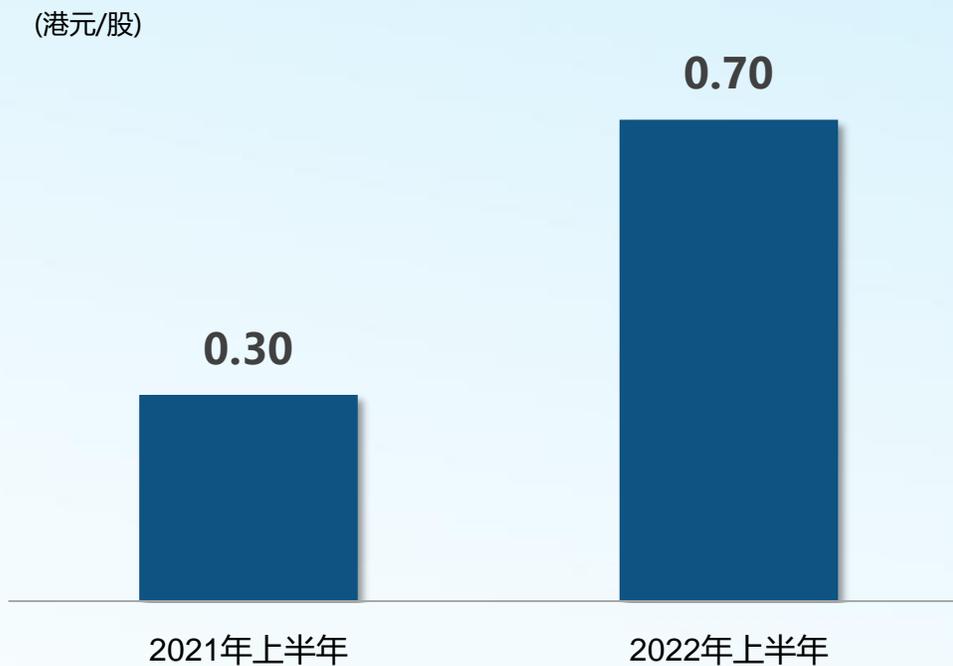
(人民币亿元)



注：以上数据未包括资本化利息，2021年上半年和2022年上半年分别为11亿元人民币和9亿元人民币

股东回报

- 积极与股东共享公司发展成果
- 2022年中期股息: 0.70港元/股(含税)
 - 股息支付率为40%*
 - 中期股息同比上涨133.3%



* 根据2022年7月29日折算汇率1港币=0.85908人民币计算

未来展望



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

下半年计划

- **全力做好增储上产**
 - 产量目标600-610百万桶油当量
 - 资本支出900-1,000亿元人民币
 - 储量替代率不低于130%
- **全力做好降本提质增效**
 - 按计划推进新项目建设投产
 - 控制桶油成本
- **保持良好的健康安全环保水平**





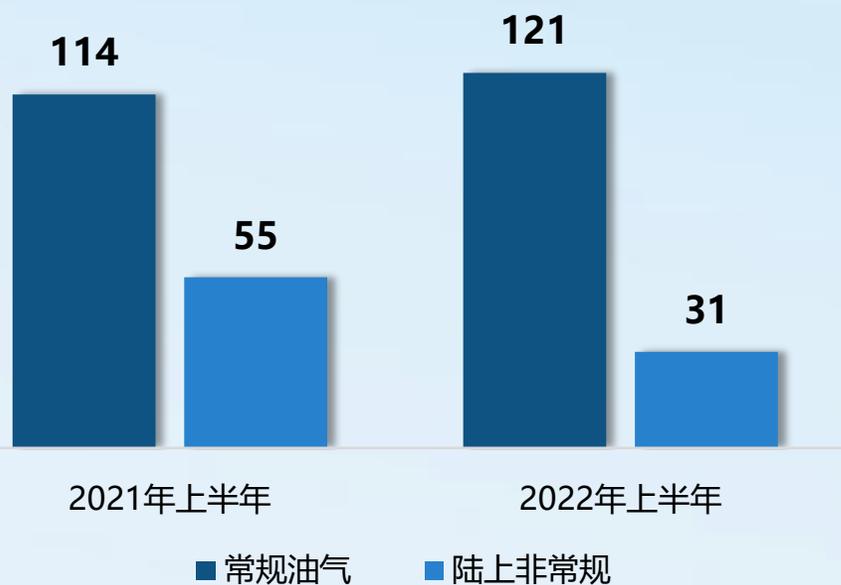
谢谢!

附录



勘探活动

探井工作量



2022年上半年勘探工作量分布

类型	中国海域		中国陆上非常规	海外
	自营	合作		
预探井 (口)	37	1	16	5
评价井 (口)	74	2	15	2
三维地震采集 (平方公里)	9,836	-	331	-

产量摘要

	2022年上半年			2021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)
中国						
渤海	96.0	32.3	101.4	87.8	30.7	92.9
南海西部	18.8	116.1	38.9	19.2	80.7	33.3
南海东部	53.4	73.3	65.6	46.0	71.7	58.0
东海	1.3	13.7	3.6	1.2	13.2	3.3
陆上	-	43.7	7.3	-	31.9	5.3
合计	169.5	279.1	216.8	154.1	228.1	192.8
海外						
亚洲(不含中国)	8.6	24.8	13.0	11.9	27.3	16.8
大洋洲	0.7	20.6	4.8	0.7	19.0	4.4
非洲	14.1	3.0	14.6	15.9	-	15.9
北美洲(不含加拿大)	10.9	20.3	14.3	11.9	22.1	15.5
加拿大	11.3	-	11.3	11.3	-	11.3
南美洲	17.4	25.7	21.9	9.9	26.0	14.3
欧洲	7.9	1.2	8.1	7.0	0.6	7.1
合计	71.0	95.7	88.0	68.5	95.0	85.4
总计*	240.5	374.7	304.8	222.6	323.1	278.1

* 包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益，其中，2022年上半年约10.0百万桶油当量，2021年上半年约9.6百万桶油当量
2022年上半年，中国和海外产量占比分别为71.1%和28.9%，石油液体和天然气占比分别为78.9%和21.1%

主要财务指标 (合并)

(人民币百万元)	2022年上半年	2021年上半年	变动%
收入			
油气销售收入	176,681	100,625	75.6%
贸易收入	21,527	6,370	237.9%
其他收入	4,147	3,238	28.1%
收入合计	202,355	110,233	83.6%
费用			
作业费用	(14,820)	(12,711)	16.6%
除所得税外的其他税项	(9,220)	(4,879)	89.0%
勘探费用	(7,405)	(5,025)	47.4%
折旧、折耗及摊销	(29,507)	(28,916)	2.0%
石油特别收益金	(14,778)	(335)	4311.3%
资产减值及跌价准备	(103)	(57)	80.7%
原油及油品采购成本	(20,619)	(6,251)	229.9%
销售及管理费用	(4,378)	(3,872)	13.1%
其他	(4,461)	(2,738)	62.9%
费用合计	(105,291)	(64,784)	62.5%
营业利润	97,064	45,449	113.6%
利息收入	1,115	542	105.7%
财务费用	(3,105)	(2,838)	9.4%
汇兑收益, 净额	484	177	173.4%
投资收益	1,404	1,079	30.1%
联营公司之利润	302	365	-17.3%
合营公司之利润	563	104	441.3%
其他收益, 净额	71	95	-25.3%
税前利润	97,898	44,973	117.7%
所得税费用	(26,015)	(11,647)	123.4%
净利润	71,883	33,326	115.7%
归属于非控制性权益的净利润	(4)	(3)	33.3%
归属于本公司股东的净利润	71,887	33,329	115.7%

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。