

2022年一季度业绩发布

2022年4月28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。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原油和天然气价格波动有关的因素、宏观政治及经济因素、公司作业所在国的财税制度变化，石油和天然气行业高竞争性的本质、环境责任和合规要求、公司价格预测、勘探开发和并购剥离活动，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。



宏观环境

- 2022年一季度，国际油价大幅攀升后高位震荡，布伦特均价为97.90美元/桶
- 中国经济开局总体平稳，国内生产总值（GDP）同比增长4.8%



概览

净产量

151 百万桶油当量

油气销售收入

824 亿元人民币

归属于母公司
股东的净利润

343 亿元人民币

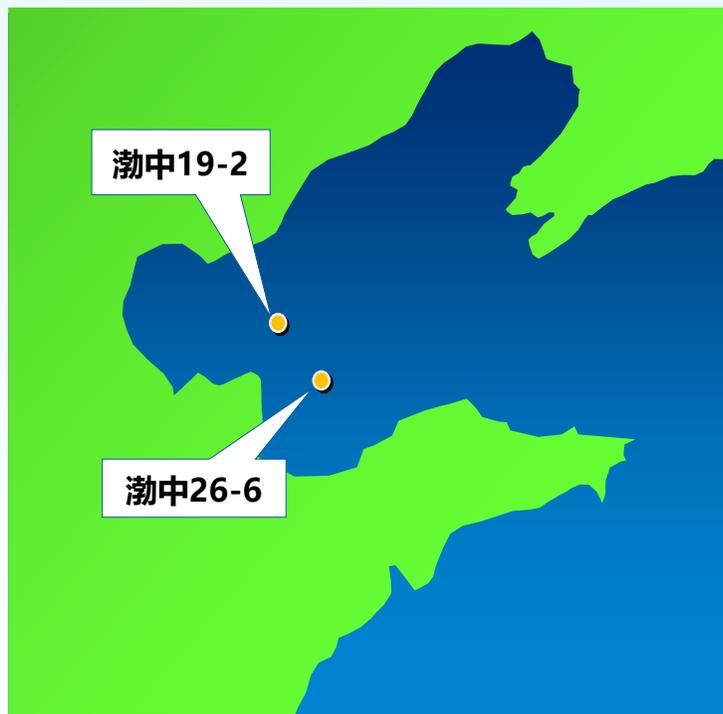
特别股息

1.18 港元/股 (含税)



主要勘探成果

- 2022年一季度，共获得4个新发现和13口成功评价井

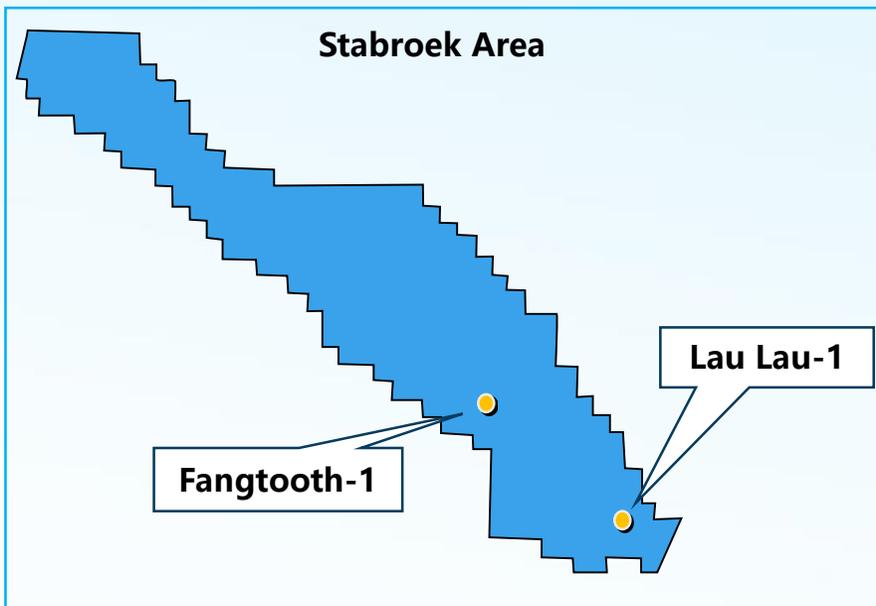


- **渤中26-6获重大突破**
 - 位于渤南低凸起西段，平均水深约22米
 - BZ26-6-2完钻井深4,480米，钻遇油层厚度308.9米，凝析气层2.6米
 - 有望成为大中型规模油田
- **渤中19-2获重大突破**
 - 位于渤中凹陷西南部，平均水深约23米
 - 该构造一季度共完成评价井4口
 - 平均完钻井深约1,819米，平均钻遇油层厚度约23米
 - 有望成为大中型规模油田

* 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



主要勘探成果



圭亚那Stabroek区块再获新发现

- 获得2个新发现： Fangtooth和Lau Lau
- Fangtooth-1井钻遇50米油层，获得深层领域突破
- Lau Lau-1井钻遇96米油气层，进一步扩大了东南凝析油气区含油气范围
- 目前区块总可采资源量约110亿桶油当量*

* 根据作业者披露



产量摘要

	2022年一季度			2021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	47.6	15.6	50.2	43.1	15.0	45.6
南海西部	10.4	58.7	20.5	9.6	37.0	16.0
南海东部	26.5	38.9	33.0	22.3	37.9	28.6
东海	0.7	7.2	1.9	0.6	6.9	1.7
陆上	-	21.7	3.6	-	15.8	2.6
合计	85.2	142.2	109.3	75.7	112.6	94.7
海外						
亚洲(不含中国)	4.0	10.8	5.9	6.5	15.0	9.2
大洋洲	0.2	6.1	1.4	0.1	3.1	0.7
非洲	7.6	1.6	7.9	7.6	-	7.6
北美洲(不含加拿大)	5.5	10.2	7.2	5.9	11.0	7.7
加拿大	5.7	-	5.7	6.0	-	6.0
南美洲	7.2	12.6	9.4	5.1	12.7	7.3
欧洲	4.2	0.5	4.3	4.5	0.4	4.5
合计	34.4	41.8	41.7	35.6	42.2	43.0
总计*	119.6	184.0	151.0	111.3	154.7	137.7

* 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年一季度约4.9百万桶油当量，2021年一季度约4.7百万桶油当量
2022年一季度，中国和海外产量占比分别为72%和28%，石油液体和天然气占比分别为79%和21%



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	建造	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	建造	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	建造	2,100	100%
海外			
巴西Mero一期项目	安装	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%



圭亚那开发进展

■ 圭亚那Liza二期项目

- 已于2022年2月提前安全投产
- 预计于年内达到高峰产量220,000桶油当量/天

■ 三期Payara项目

- 目前处于建造阶段，计划于2023年底投产
- 高峰产量220,000桶油当量/天



财务业绩概要

(未经审计)	2022年一季度	2021年一季度	变动比
	百万人民币		%
平均实现价格			
石油液体 (美元/桶)	97.47	59.07	65.01%
天然气 (美元/千立方英尺)	8.35	6.71	24.44%
营业收入	90,898	52,386	73.52%
油气销售收入	82,380	48,335	70.44%
其中：石油液体	73,277	42,236	73.49%
天然气	9,103	6,099	49.25%
归属于母公司股东的净利润	34,301	14,806	131.67%
基本每股收益 (人民币元)	0.77	0.33	131.67%

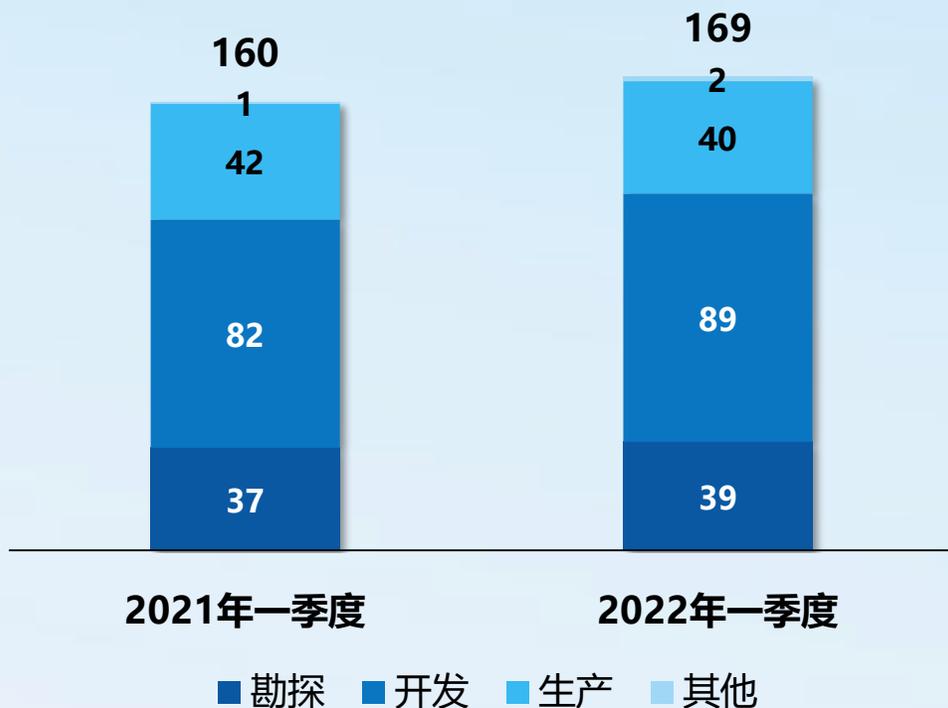
表格中数据均基于国际财务报告准则，表格中数据在国际财务报告准则和中国企业会计准则下无差异。
 根据中国企业会计准则，2022年一季度和2021年一季度归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润分别为人民币33,993百万元和人民币14,459百万元。



主要财务指标

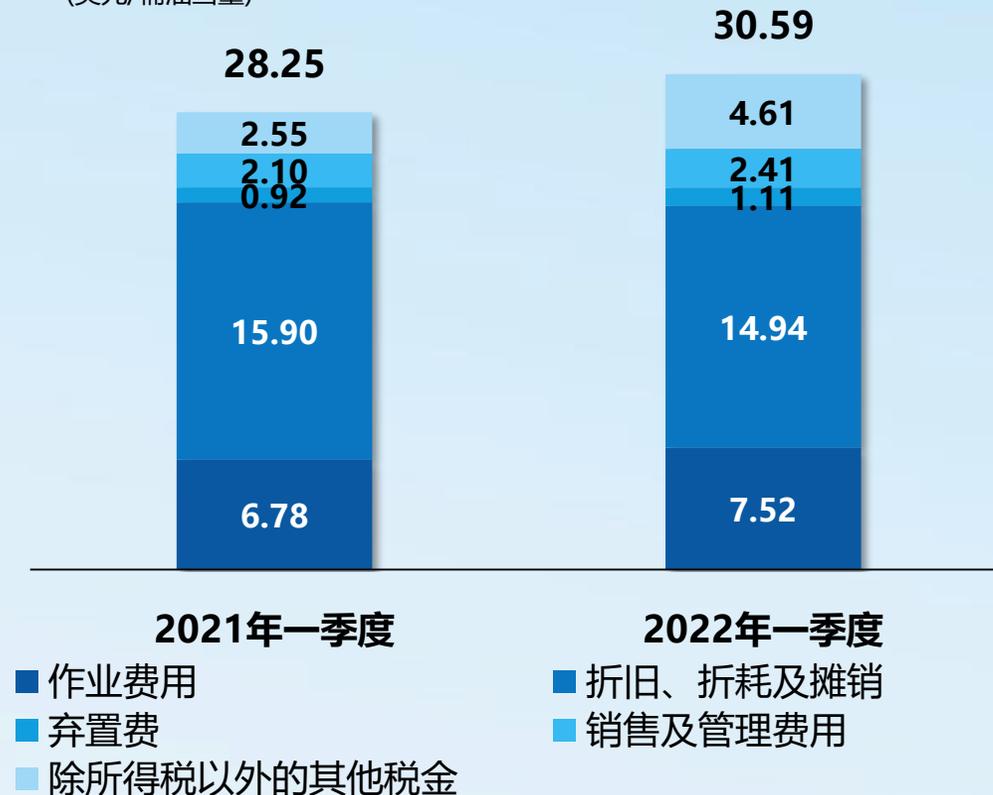
资本支出*

(人民币亿元)



桶油主要成本

(美元/桶油当量)



* 未包括资本化利息，2022年一季度和2021年一季度资本化利息分别为人民币460百万元和人民币554百万元



股息

- **经董事会决议，公司拟宣派特别股息**
- **特别股息：1.18 港元/股(含税)**
- **本次特别股息分配方案尚需提交股东大会审议**





谢谢!