

2023年三季度业绩发布

2023年10月24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，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。

前三季度概览

运营回顾

- 净产量**499.7**百万桶油当量，同比上升**8.3%**
- 获得**8**个新发现，成功评价**21**个含油气构造
- 3个新项目投产，其他新项目建设有序推进
- 健康安全环保表现良好

财务表现

- 油气销售收入人民币**2,384**亿元
- 归属于母公司股东的净利润人民币**976**亿元
- 桶油主要成本**28.37**美元/桶油当量



主要勘探成果

- 前三季度，共获得8个新发现，成功评价21个含油气构造



- 获得新发现惠州26-6北
 - 位于珠江口盆地，平均水深约110米
 - 为中型商业发现，持续扩大中深层储量规模

* 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；
中型气田的天然气可采储量为 $\geq 25 < 250$ 亿方

2023年新项目

- 3个新项目顺利投产，其他新项目建设有序推进

项目	当前状态	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
中国海域			
渤中19-6凝析气田I期开发项目	调试	37,000	100%
渤中28-2南油田二次调整项目	已投产	7,600	100%
涠洲5-7油田开发项目	调试	2,100	100%
恩平18-6油田开发项目	调试	9,300	100%
陆丰12-3油田开发项目	已投产	29,500	60.8%
中国陆上			
神府区块木瓜区致密气勘探开发一体化项目	建造	1,980	100%
海外			
巴西Mero2项目	安装	180,000	10%
巴西Buzios5项目	已投产	204,400	7.34%
圭亚那Payara项目	安装	220,000	25%



第三季度产量摘要

- 第三季度净产量为167.8百万桶油当量，同比上升7.0%

	2023年第三季度			2022年第三季度		
	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	52.3	16.8	55.1	49.0	16.3	51.7
南海西部	8.4	61.7	19.1	8.0	61.0	18.6
南海东部	25.3	42.2	32.3	25.5	34.9	31.3
东海	0.5	16.3	3.3	0.6	6.8	1.7
陆上	0.01	26.8	4.5	-	21.7	3.6
合计	86.6	163.9	114.3	83.0	140.7	106.9
海外						
亚洲(不含中国)	4.6	17.8	7.8	4.9	13.4	7.3
大洋洲	0.5	13.8	3.2	0.6	15.4	3.6
非洲	6.1	2.0	6.4	6.6	5.5	7.5
北美洲(不含加拿大)	5.2	10.2	6.9	5.4	10.9	7.2
加拿大	7.8	-	7.8	5.6	-	5.6
南美洲	16.1	15.8	18.8	12.3	14.6	14.8
欧洲	2.5	0.2	2.5	3.8	0.6	3.9
合计	42.8	59.9	53.5	39.1	60.3	49.9
总计*	129.3	223.8	167.8	122.1	201.0	156.8

* 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年第三季度约5.3百万桶油当量，2022年第三季度约5.3百万桶油当量
2023年第三季度，中国和海外产量占比分别为68%和32%，石油液体和天然气占比分别为77%和23%



前三季度产量摘要

- 前三季度净产量达499.7百万桶油当量，同比上升8.3%

	2023年前三季度			2022年前三季度		
	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	154.7	51.1	163.2	145.0	48.6	153.1
南海西部	27.8	184.9	59.9	26.8	177.1	57.6
南海东部	81.8	114.3	100.8	78.9	108.2	96.9
东海	1.6	43.1	8.8	1.9	20.5	5.3
陆上	0.03	76.6	12.8	-	65.3	10.9
合计	265.9	470.0	345.5	252.5	419.7	323.7
海外						
亚洲(不含中国)	15.5	49.9	24.4	13.5	38.2	20.3
大洋洲	1.4	40.0	9.3	1.3	36.0	8.3
非洲	14.1	5.4	15.0	20.6	8.5	22.1
北美洲(不含加拿大)	15.0	29.8	20.0	16.3	31.2	21.5
加拿大	22.8	-	22.8	16.9	-	16.9
南美洲	46.7	43.4	54.2	29.7	40.3	36.7
欧洲	8.3	0.8	8.4	11.7	1.7	12.0
合计	123.9	169.3	154.1	110.1	155.9	137.8
总计*	389.8	639.3	499.7	362.6	575.7	461.5

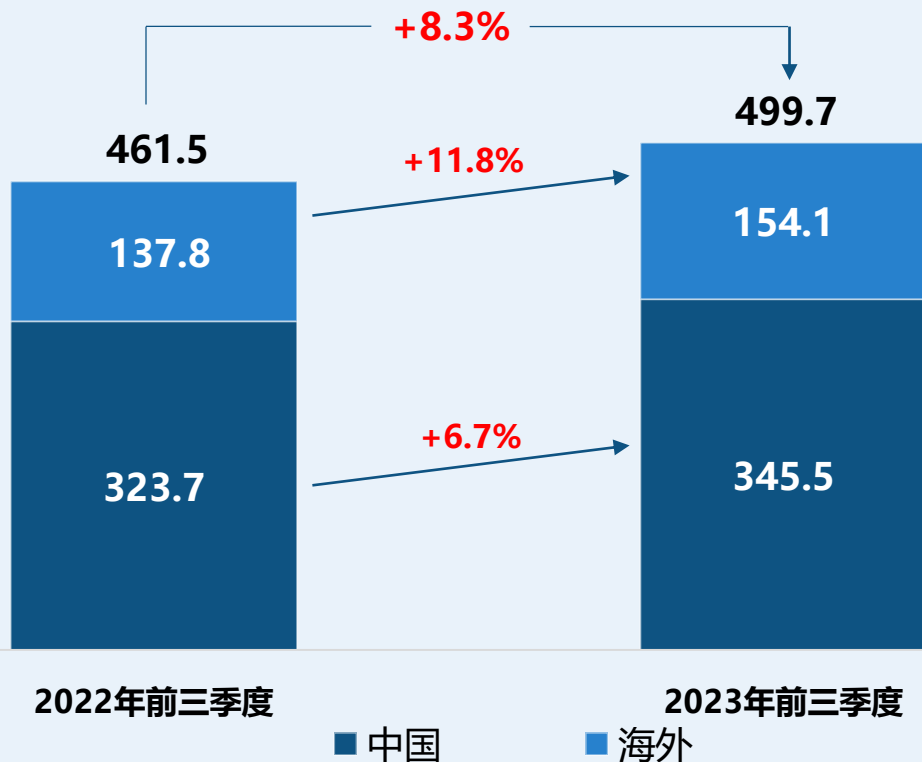
* 包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益，其中，2023年前三季度约15.5百万桶油当量，2022年前三季度约15.4百万桶油当量
2023年前三季度，中国和海外产量占比分别为69%和31%，石油液体和天然气占比分别为78%和22%



前三季度净产量

- 坚持增储上产，国内外产量均强劲增长

(百万桶油当量)



- 海外：圭亚那Liza二期项目和巴西Buzios油田等产量增加
- 中国：垦利6-1和陆丰15-1等油气田产量增加



主要财务指标

(未经审计) 人民币百万元	第三季度			前三季度		
	2023	2022	%变化	2023	2022	%变化
营业收入	114,753	108,790	5.5%	306,817	311,145	-1.4%
油气销售收入	86,710	89,206	-2.8%	238,396	265,886	-10.3%
石油液体	75,519	78,686	-4.0%	205,452	237,257	-13.4%
天然气	11,191	10,520	6.4%	32,944	28,630	15.1%
归属于母公司股东的净利润	33,884	36,881	-8.1%	97,645	108,768	-10.2%
基本每股收益 (人民币元)	0.71	0.77	-7.8%	2.05	2.34	-12.4%
资本支出*	32,947	27,121	21.5%	89,460	68,693	30.2%
勘探	4,220	5,155	-18.1%	14,035	13,828	1.5%
开发	21,788	15,496	40.6%	57,288	37,363	53.3%
生产资本化	6,478	6,139	5.5%	17,168	16,562	3.7%
其他	461	331	39.3%	970	940	3.2%
平均实现价格						
石油液体 (美元/桶)	83.20	95.80	-13.2%	76.84	101.40	-24.2%
天然气 (美元/千立方英尺)	7.55	8.15	-7.4%	7.92	8.14	-2.7%

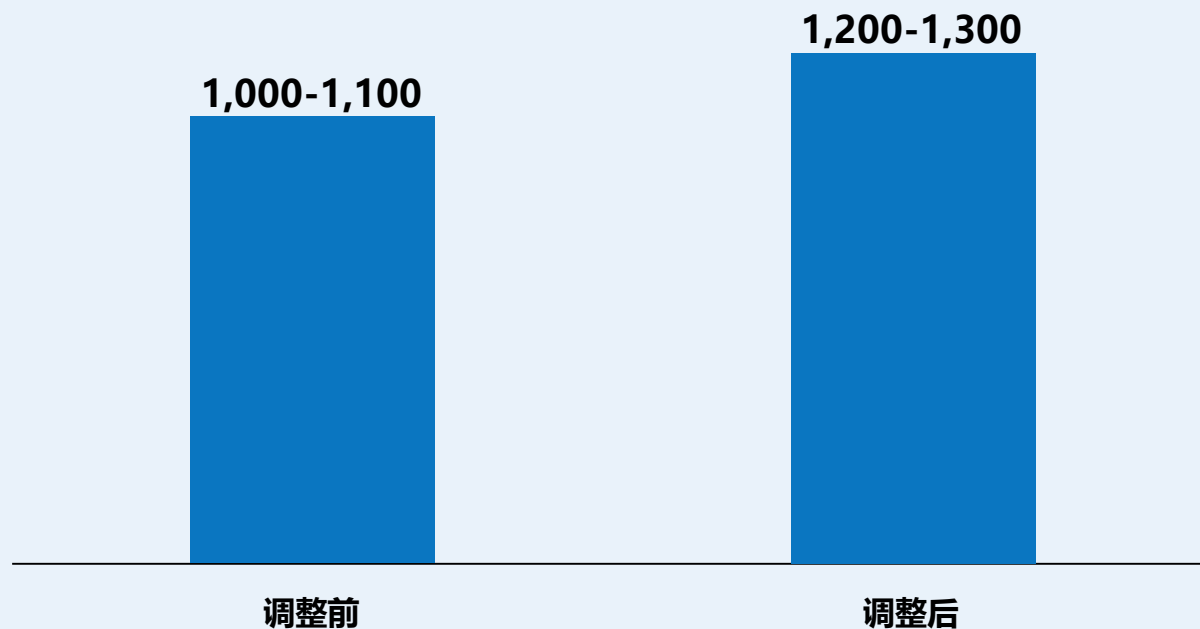
*未包括资本化利息，2023年第三季度资本化利息为人民币762百万元；2022年第三季度资本化利息为人民币510百万元；
2023年前三季度资本化利息为人民币2,016百万元；2022年前三季度资本化利息为人民币1,447百万元。



2023年资本支出预算

- 资本支出预算调整为人民币1,200-1,300亿元，助力储量和产量增长

(人民币亿元)



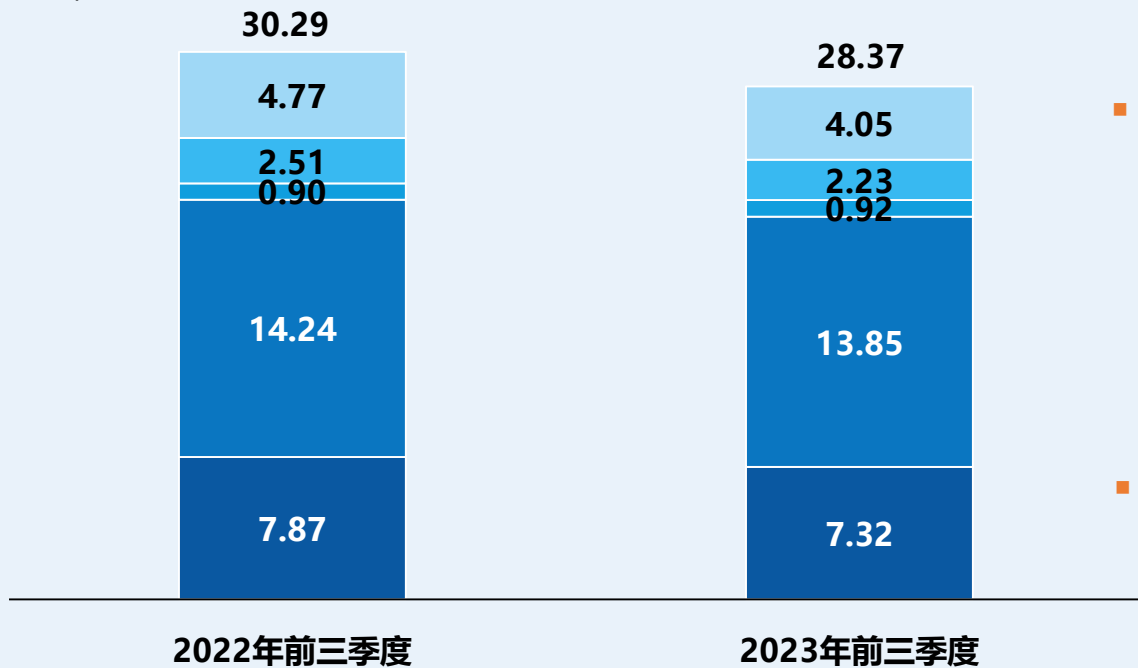
- 加大投资力度
- 加快产能建设
- 加速项目审批



桶油主要成本

- 前三季度桶油主要成本管控良好，同比下降6.3%

(美元/桶油当量)



- 由于油价下降，除所得税以外的其他税金同比下降15.1%
- 受产量增长和汇率变动的综合影响，作业费同比下降7.0%

■ 作业费用 ■ 折旧、折耗及摊销 ■ 弃置费 ■ 销售及管理费用 ■ 除所得税以外的其他税金

谢谢!

