

2023年中期业绩发布

2023年8月18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



首席执行官及总裁 周心怀



独立非执行董事 林伯强



首席财务官 谢尉志



董事会秘书 徐玉高



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。

提纲



■ **业绩概况**



■ **经营亮点**



■ **未来展望**

业绩概况

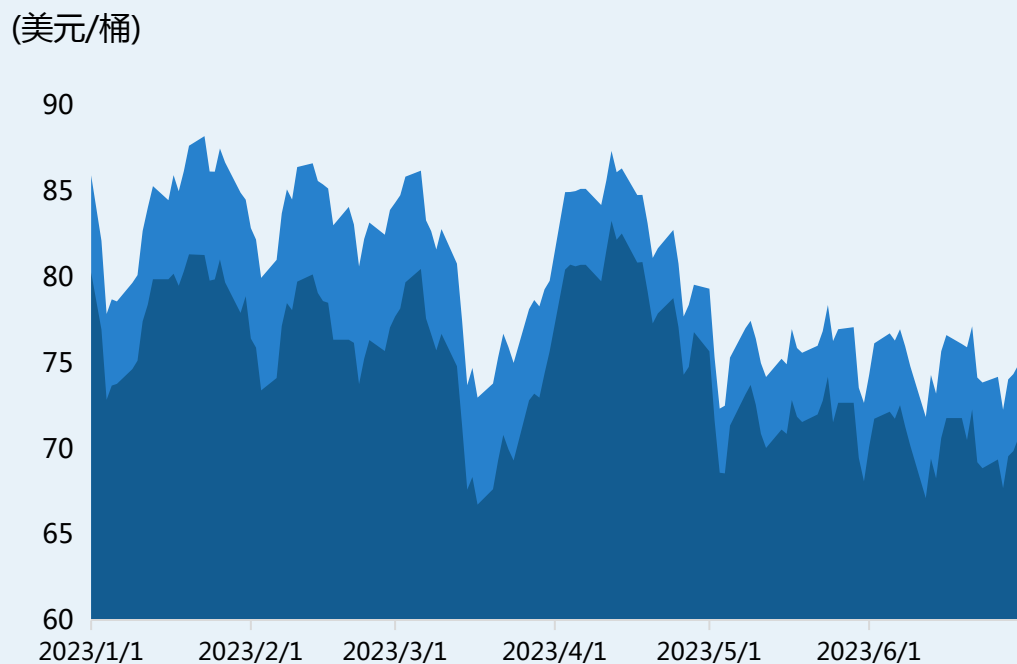


CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

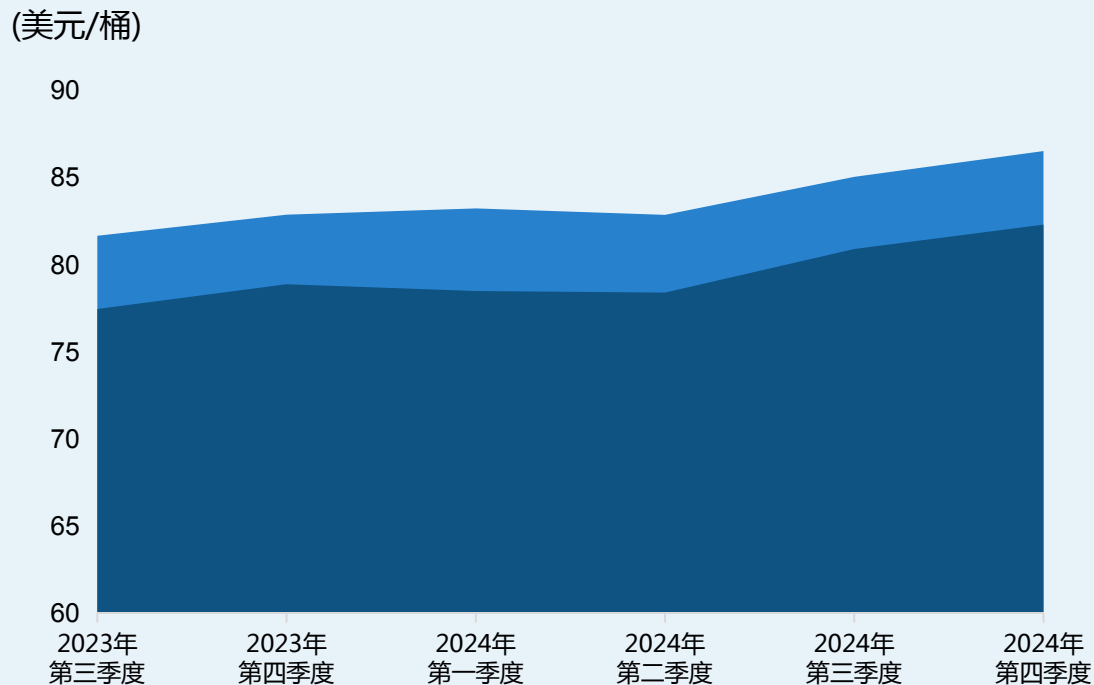
国际油价

- 上半年，国际油价震荡下行，布伦特原油均价为79.9美元/桶

2023年上半年国际油价走势



国际油价预测



■ 布伦特油价

■ WTI油价

* 资料：彭博



概览

增储上产成效显著，开发建设按计划推进

- 净产量**332**百万桶油当量，同比上升**8.9%**
- 获得**6**个新发现，成功评价**14**个含油气构造
- **1**个新项目投产，其他新项目正在建造和安装
- 健康安全环保表现良好

保持健康的财务状况，积极分享发展成果

- 油气销售收入人民币**1,517**亿元
- 归属于母公司股东的净利润人民币**638**亿元
- 桶油主要成本**28.17**美元/桶油当量
- 2023年中期股息**0.59**港元/股（含税）

首批纳入香港联交所“港币-人民币双柜台模式”



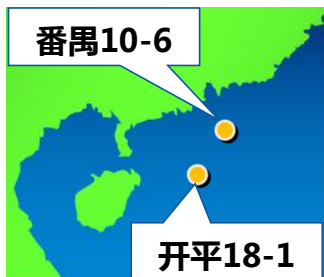
经营亮点



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

勘探成果-中国

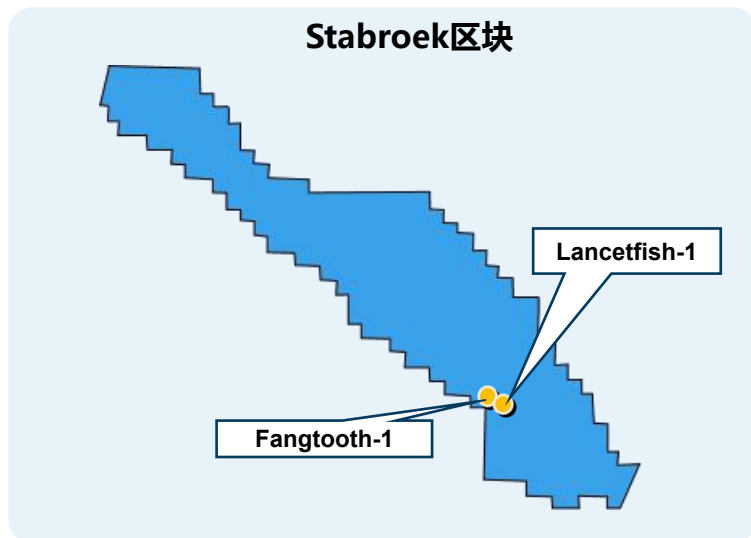
获得5个新发现，成功评价14个含油气构造



- **成功发现番禺10-6**
 - 位于珠江口盆地，平均水深约100米
 - 探明地质储量超2,000万吨，珠江口盆地中深层领域勘探持续突破
- **成功发现开平18-1**
 - 位于珠江口盆地，平均水深约500米
 - 探明地质储量超2,000万吨，展现珠江口盆地开平凹陷良好勘探潜力
- **成功评价秦皇岛27-3**
 - 位于石臼坨凸起，平均水深约20米
 - 探明地质储量超5,000万吨，拓展渤海浅层规模岩性油藏勘探领域
- **高效评价神府深层煤层气**
 - 位于鄂尔多斯盆地东缘，平均埋藏深度约2,000米
 - 高效推进神府深层煤层气勘探评价，进一步提升资源动用潜力

勘探成果—海外

圭亚那Stabroek区块获积极进展



■ 持续推动中深层勘探

- 获得1个新发现Lancetfish，水深约1,780米，发现井钻获约28米油层
- Fangtooth-1DST测试证实6,000米储层具备良好产能



2023年新项目

- 1个新项目顺利投产，其他新项目正在建造和安装，
将为产量增长提供坚强支撑

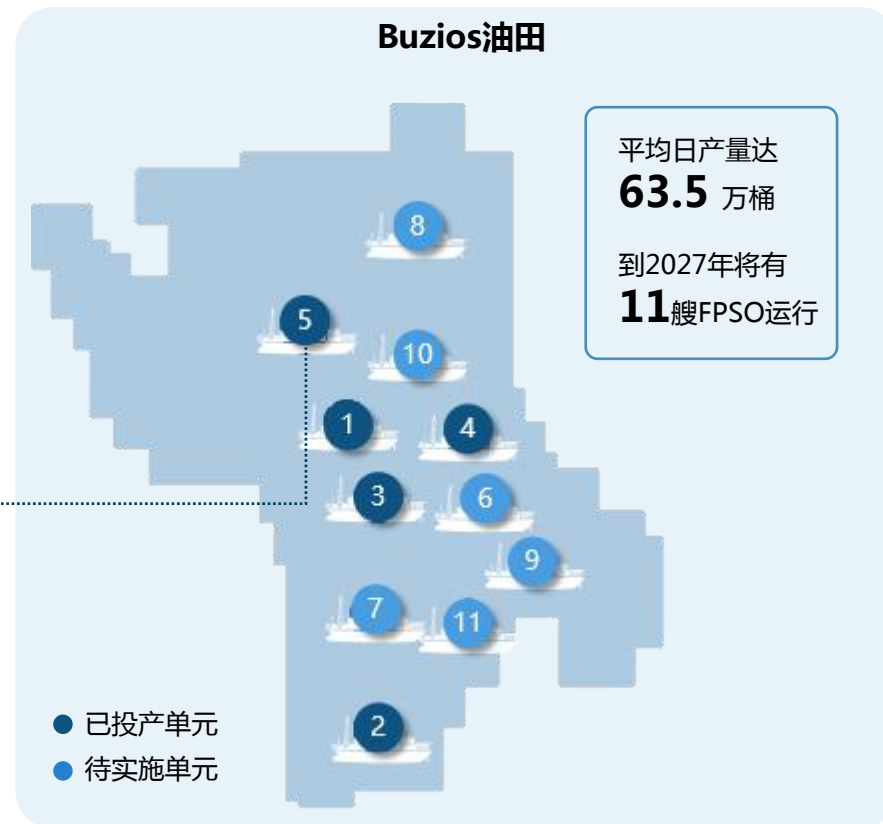
项目	当前状态	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
中国海域			
渤中19-6凝析气田二期开发项目	安装	37,000	100%
渤中28-2南油田二次调整项目	安装	7,600	100%
涠洲5-7油田开发项目	安装	2,100	100%
恩平18-6油田开发项目	安装	9,300	100%
陆丰12-3油田开发项目	安装	29,500	60.8%
中国陆上			
神府区块木瓜区致密气勘探开发一体化项目	建造	1,980	100%
海外			
巴西Mero2项目	安装	180,000	10%
巴西Buzios5项目	已投产	204,400	7.34%
圭亚那Payara项目	安装	220,000	25%



投产新项目

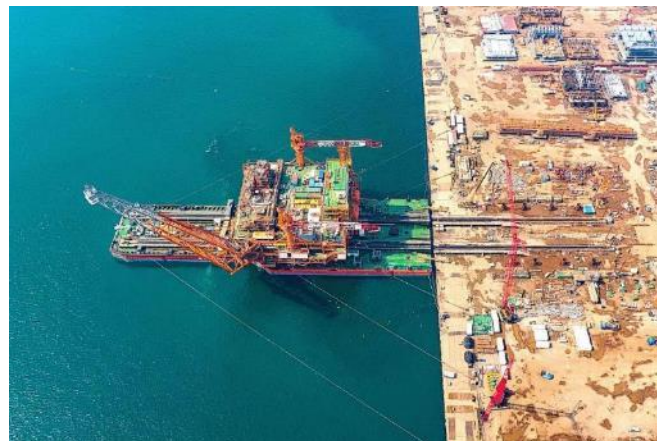
■ 巴西Buzios5项目

- 2023年6月投产，高峰日产量达约204,400桶油当量
- 开发方式：FPSO+水下生产系统



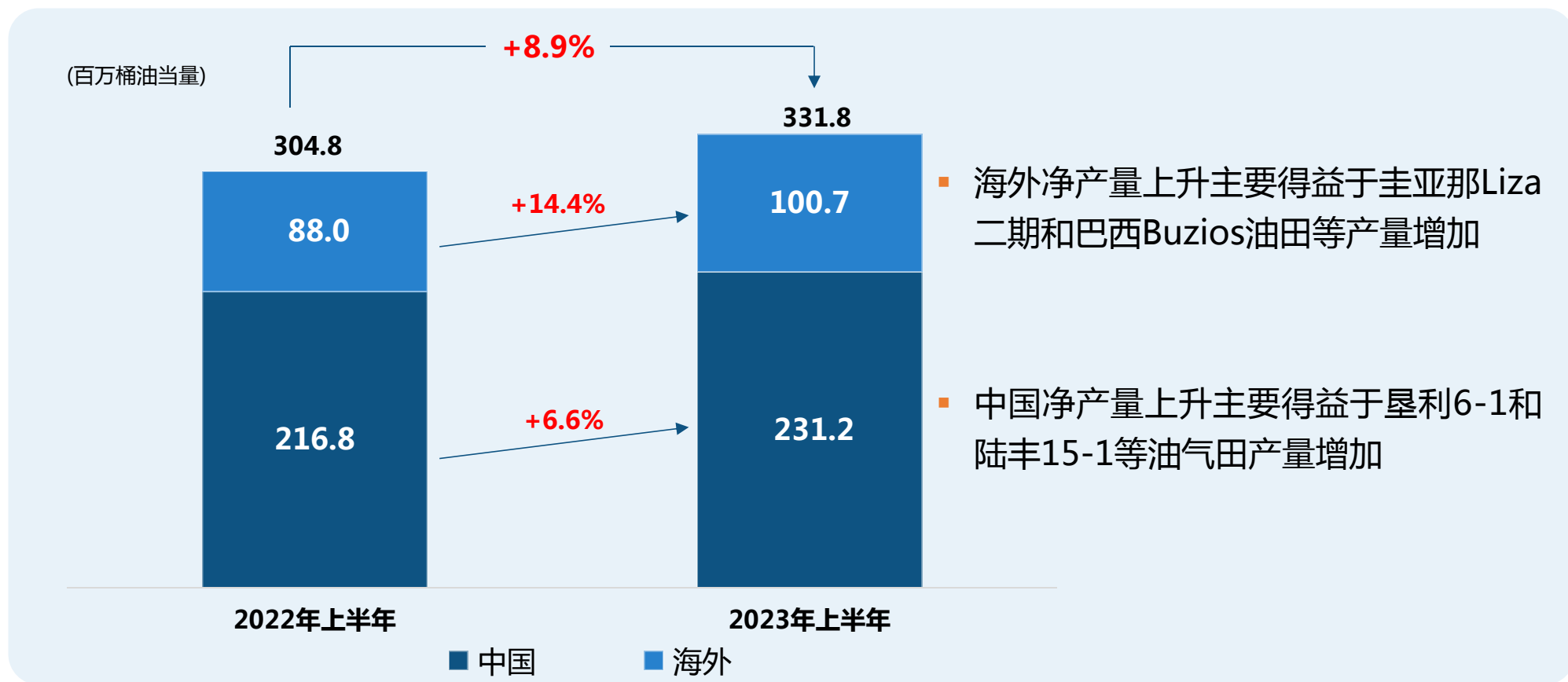
新项目建设有序推进

- **渤中19-6凝析气田I期开发项目**
 - 渤海湾首个千亿方气田，高峰日产量达37,000桶油当量
 - 海底管线铺设完毕，上部组块正在安装
- **陆丰12-3油田开发项目**
 - 导管架高度亚洲第三，高峰日产量达29,500桶油当量
 - 导管架完成海上安装，上部组块开始海上安装
- **圭亚那Payara项目**
 - Stabroek区块第三个项目，高峰日产量达220,000桶油当量
 - FPSO已抵达指定地点，较计划提前开始安装



净产量

- 净产量达331.8百万桶油当量，国内外产量均大幅增长



开发生产

■ 在产油气田稳产增产

- 狠抓油藏精细管理，生产时率创历史同期最好水平
- 坚持精细注水和稳油控水
- 措施井工作量达历史高位带来显著产量贡献

■ 新建产能有序推进

- 工程有序衔接、高效推进，多项作业提前计划完成
- 新建项目质量得到有力保障，达产率持续提高



绿色低碳

- **文昌深远海浮式风电示范应用项目成功并网发电**
 - 主力生产设施“海油观澜号”装机容量7.25兆瓦
 - 年均发电量可达2,200万千瓦时，预计每年减少二氧化碳排放约2.2万吨
- **恩平15-1海上CCS示范工程正式投用**
 - 设计高峰年二氧化碳回注量约28万吨
 - 标志着公司已拥有海上油气田的二氧化碳捕集、处理、注入、封存和监测的全套技术和装备体系
 - 填补了中国海上二氧化碳封存技术的空白



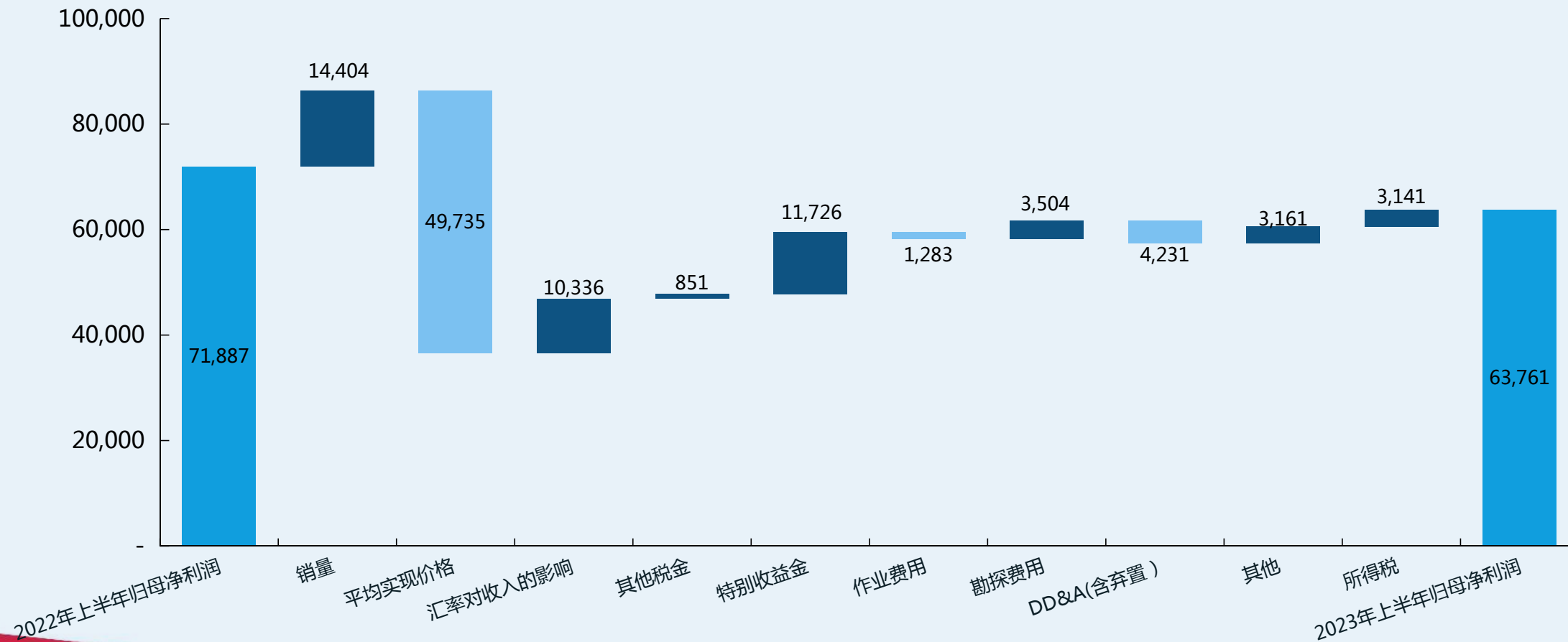
主要经营指标

	2023年上半年	2022年上半年	变动%
产量 (百万桶油当量)	331.8	304.8	8.9%
- 石油液体 (百万桶)	260.4	240.5	8.3%
- 天然气 (十亿立方英尺)	415.5	374.7	10.9%
实现油价 (美元/桶)	73.57	103.85	-29.2%
实现气价 (美元/千立方英尺)	8.12	8.07	0.6%
油气销售收入 (人民币百万元)	151,686	176,681	-14.1%
归属于母公司股东的净利润 (人民币百万元)	63,761	71,887	-11.3%
基本每股收益 (人民币元)	1.34	1.57	-14.6%



归母净利润变化情况

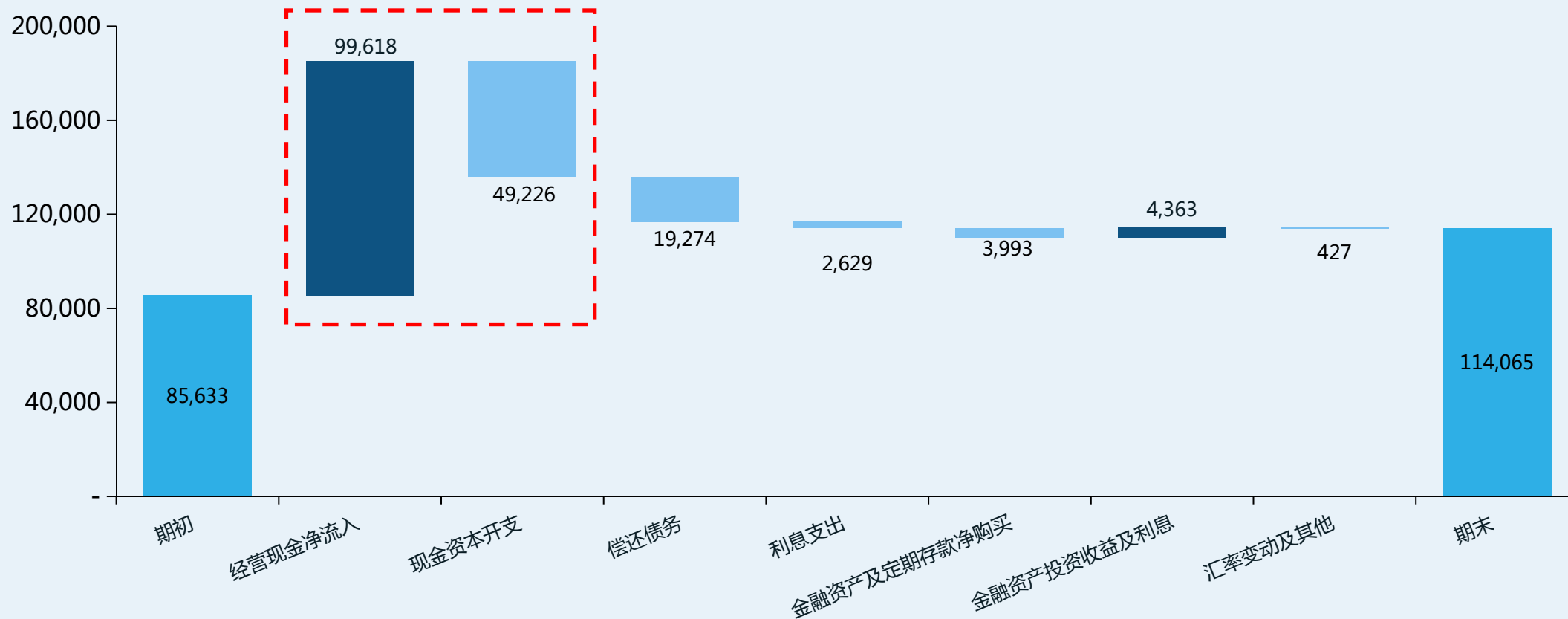
(人民币百万元)



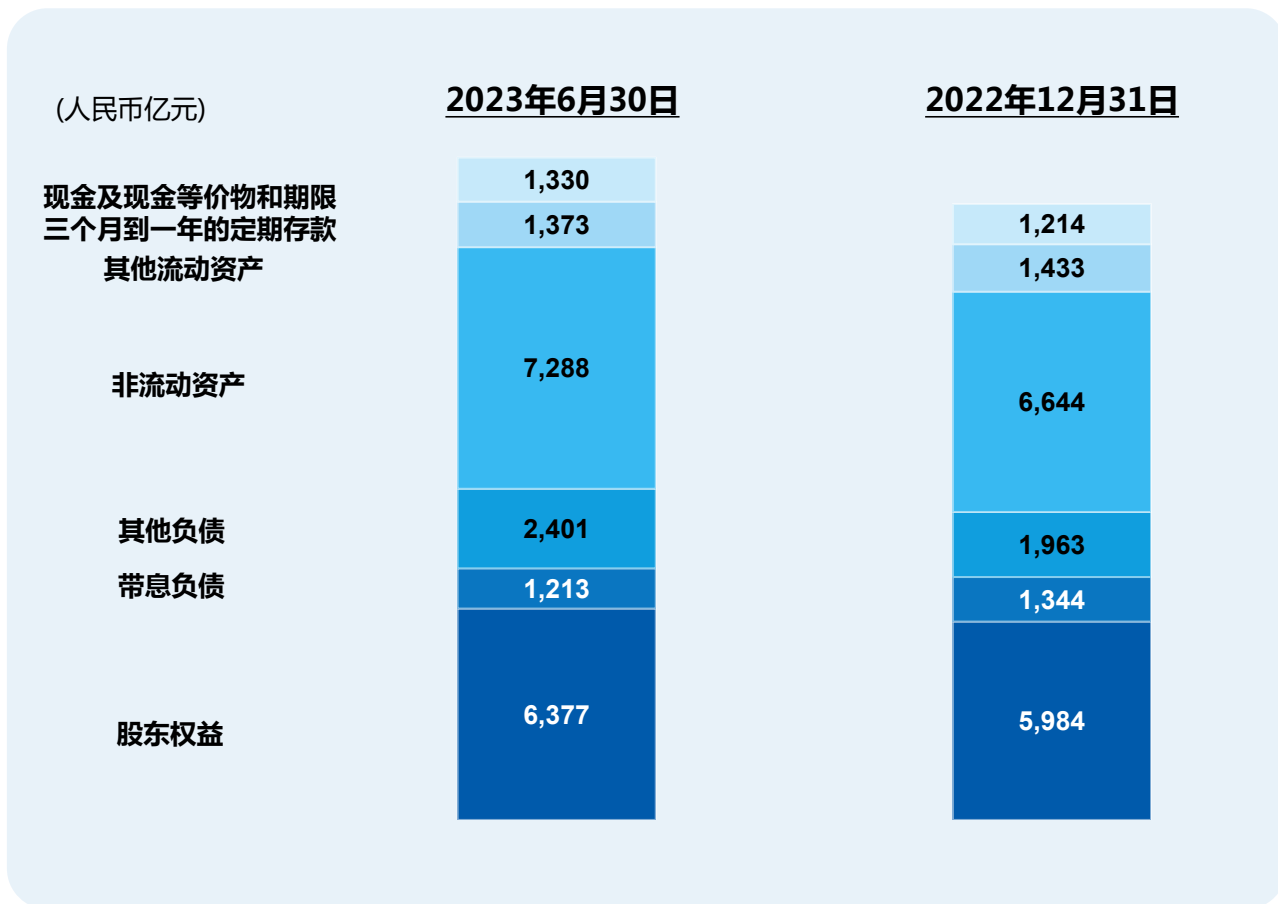
现金流量状况

- 自由现金流充裕，达到人民币504亿元

(人民币百万元)



财务状况变动



■ 期末主要资产项目包括

- 5,656亿元物业厂房及设备
- 952亿元银行理财产品、结构性存款等交易性金融资产

■ 股东权益较期初增加393亿元

- 当期归母净利润638亿元
- 宣告派发股息318亿元
- 其他事项增加73亿元

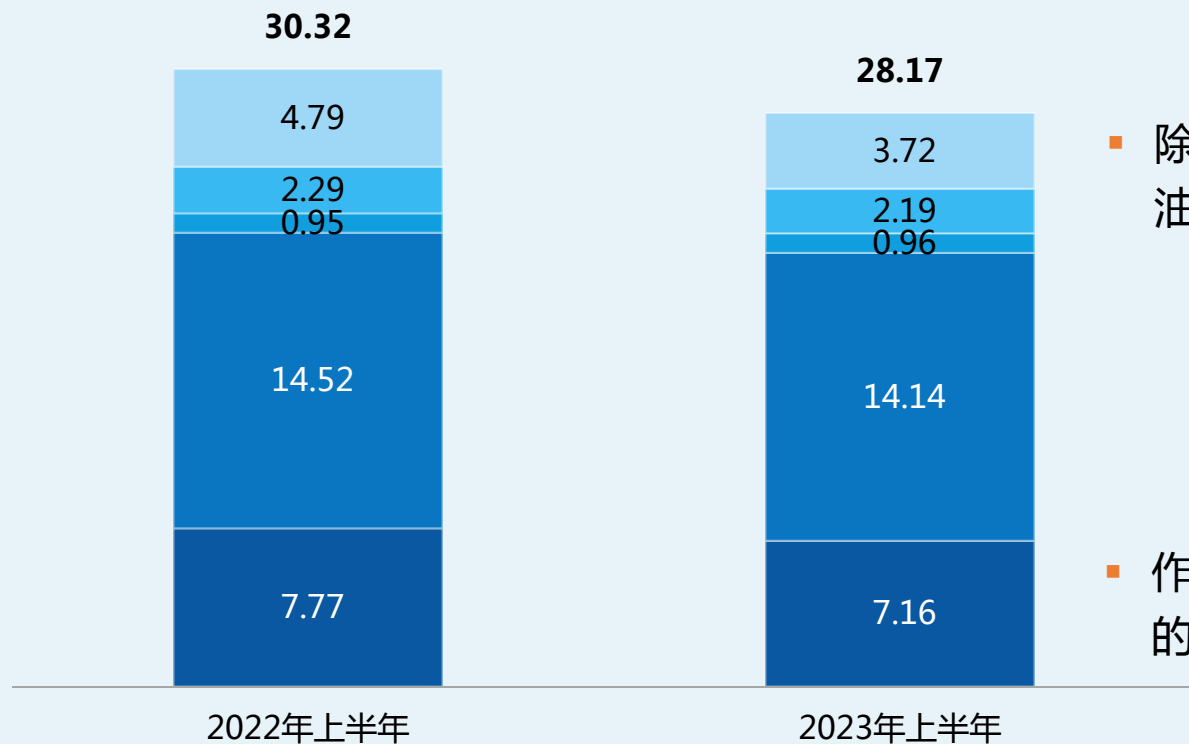
	2023年 6月30日	2022年 12月31日
总资产(人民币亿元)	9,991	9,290
资本负债率*	16.0%	18.3%

* 资本负债率=带息负债/(带息负债+股东权益)

桶油主要成本

- 成本管控良好，同比下降7.1%

(美元/桶油当量)



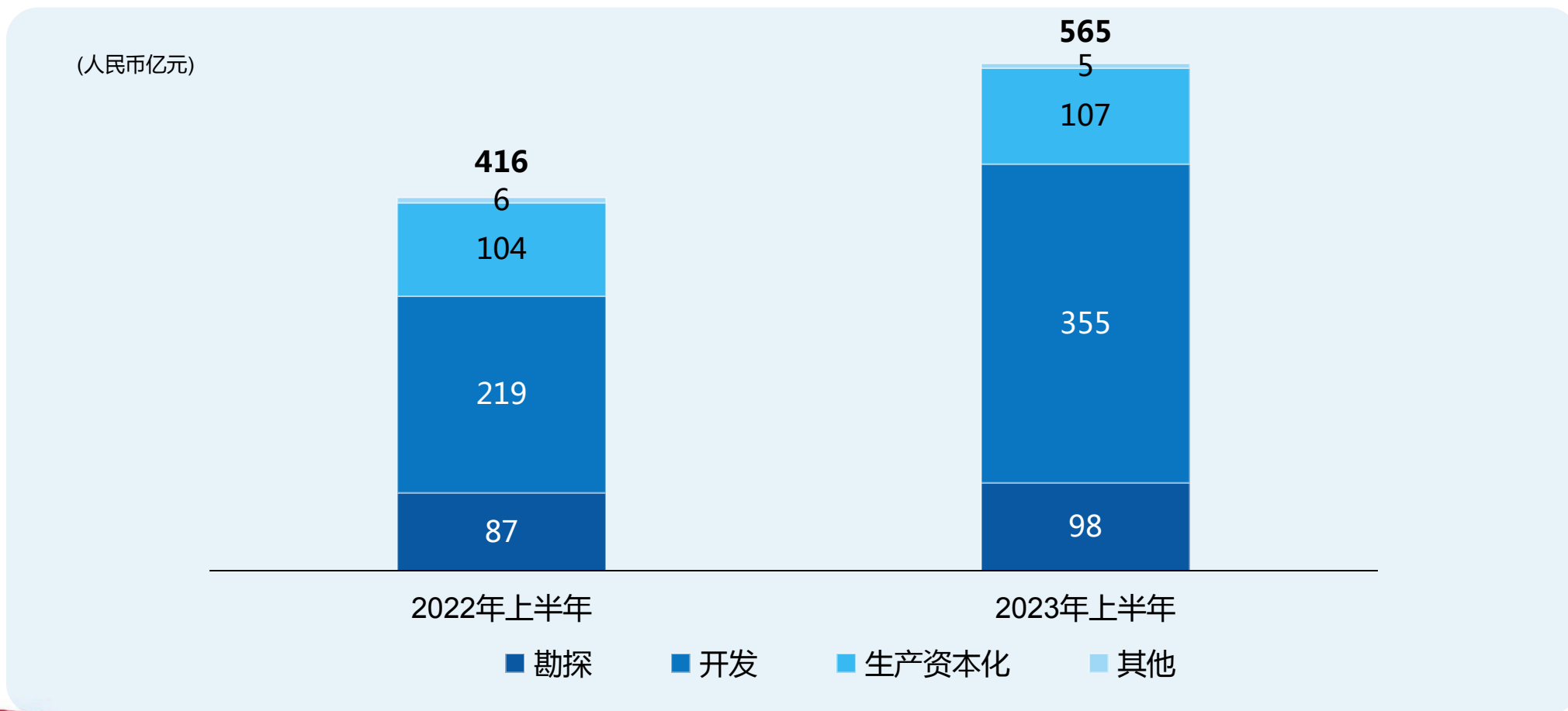
- 除所得税以外的其他税金同比下降22.3%，主要是油价下降的影响
- 作业费同比下降7.9%，主要是产量增长和汇率变动的综合影响

■ 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



资本支出

- 资本支出同比上升35.9%，主要由于在建项目工作量上升，为增储上产提供充分保障



注：以上数据未包括资本化利息，2022年上半年和2023年上半年分别为9亿元人民币和13亿元人民币

中期股息

- 积极分享发展成果
- 2023年中期股息：0.59港元/股（含税）
- 股息支付率为40% ⁽¹⁾



(1) 根据2023年7月31日折算汇率1港币=0.91437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**
 - 年度产量目标650-660百万桶油当量
 - 年度资本支出1,000-1,100亿元人民币
 - 年度储量替代率不低于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！

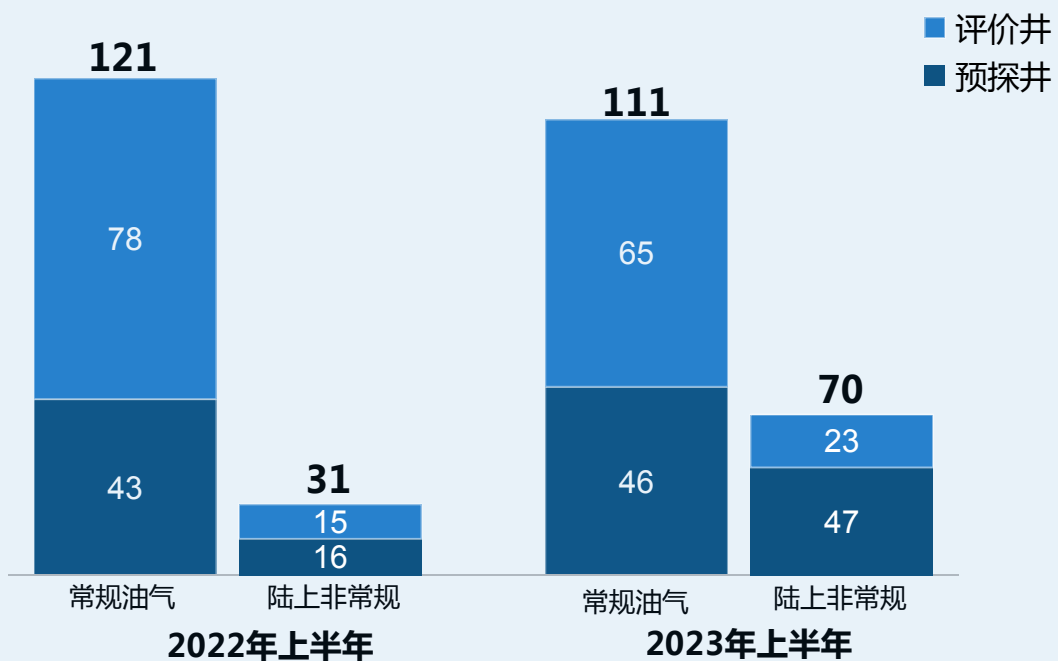


附录



勘探活动

勘探井数量



2023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
勘探井 (口)	104	70	7
三维地震采集 (平方公里)	6,191	200	0



产量摘要

	2023年上半年			2022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	102.3	34.3	108.0	96.0	32.3	101.4
南海西部	19.4	123.2	40.8	18.8	116.1	38.9
南海东部	56.5	72.1	68.5	53.4	73.3	65.6
东海	1.1	26.7	5.5	1.3	13.7	3.6
陆上	0.02	49.8	8.3	–	43.7	7.3
合计	179.3	306.0	231.2	169.5	279.1	216.8
海外						
亚洲(不含中国)	10.9	32.1	16.7	8.6	24.8	13.0
大洋洲	0.9	26.1	6.0	0.7	20.6	4.8
非洲	8.0	3.4	8.6	14.1	3.0	14.6
北美洲(不含加拿大)	9.8	19.6	13.0	10.9	20.3	14.3
加拿大	15.0	–	15.0	11.3	–	11.3
南美洲	30.6	27.6	35.4	17.4	25.7	21.9
欧洲	5.8	0.6	5.9	7.9	1.2	8.1
合计	81.1	109.4	100.7	71.0	95.7	88.0
总计*	260.4	415.5	331.8	240.5	374.7	304.8

* 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年上半年约10.2百万桶油当量，2022年上半年约10.0百万桶油当量
2023年上半年，中国和海外产量占比分别为69.7%和30.3%，石油液体和天然气占比分别为78.5%和21.5%

主要财务指标（合并）

(人民币百万元)		2023年上半年	2022年上半年	变动%
收入				
	油气销售收入	151,686	176,681	-14.1%
	贸易收入	35,564	21,527	65.2%
	其他收入	4,814	4,147	16.1%
	收入合计	192,064	202,355	-5.1%
费用				
	作业费用	(16,103)	(14,820)	8.7%
	除所得税外的其他税项	(8,369)	(9,220)	-9.2%
	勘探费用	(3,901)	(7,405)	-47.3%
	折旧、折耗及摊销	(33,738)	(29,507)	14.3%
	石油特别收益金	(3,052)	(14,778)	-79.3%
	资产减值及跌价准备，净额	(302)	(102)	196.1%
	预期信用减值转回/(损失)	2	(1)	-300.0%
	原油及油品采购成本	(32,626)	(20,619)	58.2%
	销售及管理费用	(4,990)	(4,378)	14.0%
	其他	(4,712)	(4,461)	5.6%
	费用合计	(107,791)	(105,291)	2.4%
营业利润				
		84,273	97,064	-13.2%
	利息收入	2,300	1,115	106.3%
	财务费用	(2,800)	(3,105)	-9.8%
	汇兑（损失）/收益，净额	(294)	484	-160.7%
	投资收益	1,978	1,404	40.9%
	联营公司之利润	423	302	40.1%
	合营公司之利润	424	563	-24.7%
	其他收益，净额	318	71	347.9%
税前利润				
		86,622	97,898	-11.5%
	所得税费用	(22,874)	(26,015)	-12.1%
净利润				
		63,748	71,883	-11.3%
	归属于非控制性权益的净利润	(13)	(4)	225.0%
	归属于本公司股东的净利润	63,761	71,887	-11.3%

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