

2021年中期业绩发布

2021年8月19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

徐可强



总裁

夏庆龙



首席财务官

谢尉志



免责声明

本材料包含一九九五年《美国私人证券诉讼改革法案》意义上的前瞻性声明，包括关于预期未来事件、业务展望或财务结果的声明。“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，以及本公司相信的其他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预期和预测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风险和不确定因素，这些因素包括但不限于本公司及其控股股东被美国列入涉军相关制裁清单、与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。对于这些及其他风险和不确定因素的描述，请参看本公司不时向美国证券交易委员会递交的备案文件，包括本公司于最近财政年度四月份备案的年度报告（20-F表格）。

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

- 宏观环境
- 经营业绩
- 工作亮点
- 未来展望



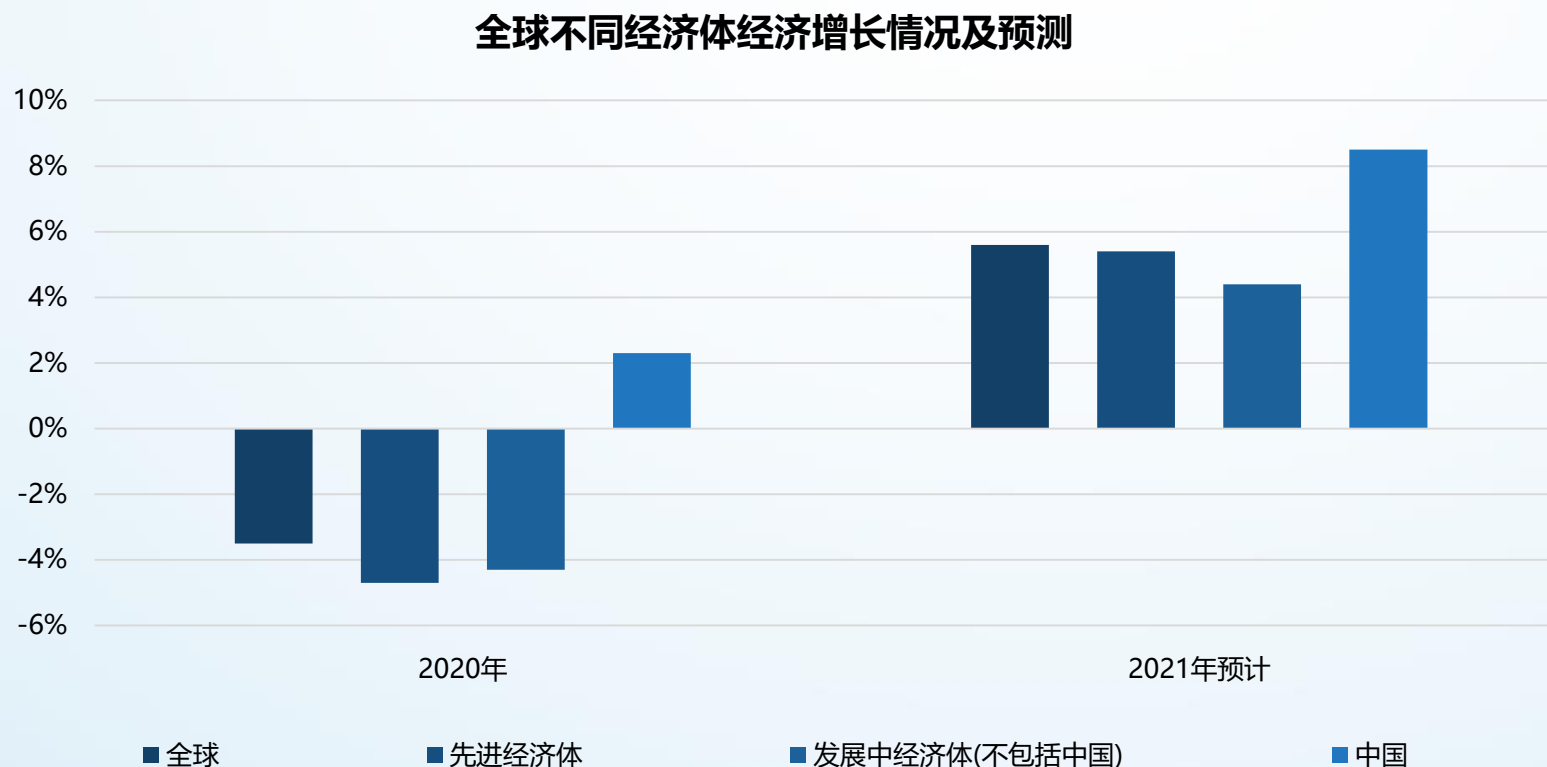
宏观环境



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

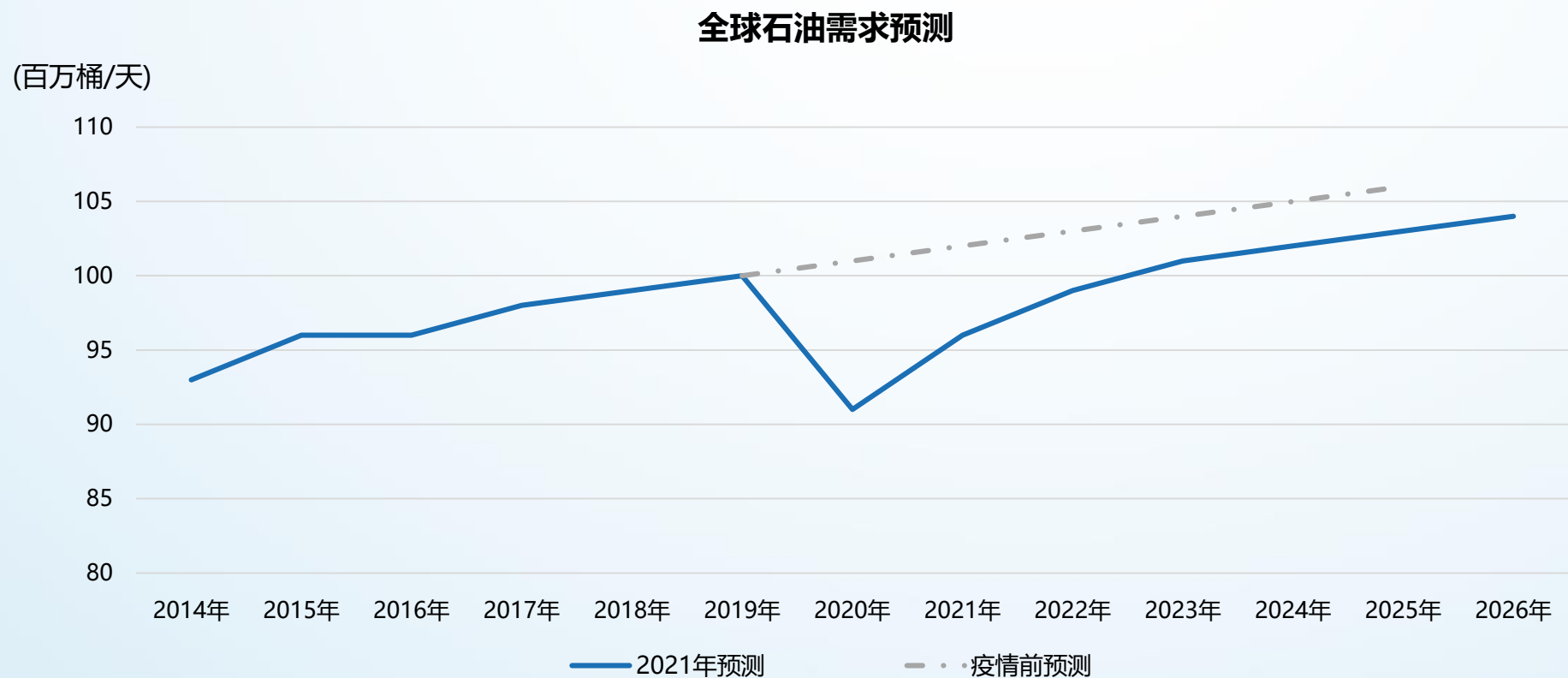
全球经济复苏明显

- 世界银行预计2021年全球经济增长5.6%，中国经济增速将达8.5%



石油需求还将稳步增长

- 根据预测，随着全球经济逐步恢复，石油需求也将稳步增长



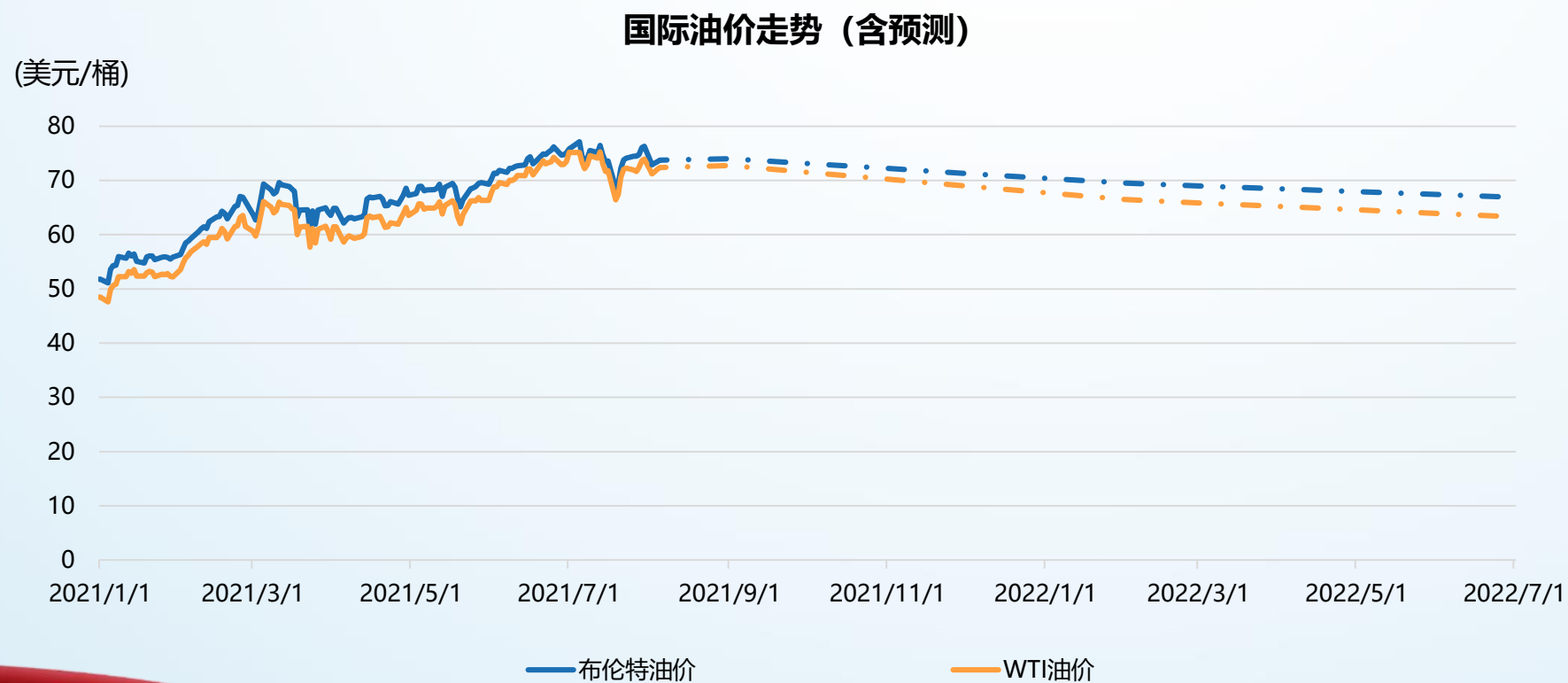
全球疫情演变仍具不确定性

- 全球新冠肺炎疫情新增确诊数量持续波动，经济复苏仍存在不确定性



国际油价走势

- 上半年，国际油价显著走高，布伦特原油均价同比上涨54.9%
- 预计未来国际油价仍将围绕目前水平波动



经营业绩



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

业绩概要

- **重大项目陵水17-2气田群顺利投产**
 - 具备1500米超深水自营勘探开发能力
- **增储上产成效显著**
 - 国内外共获得9个新发现，成功评价14个含油气构造
 - 计划的19个新项目中，6个已成功投产
 - 净产量278.1百万桶油当量*，创历史新高
- **净利润大幅提升**
 - 油气销售收入人民币1,006.3亿元，同比上升51.7%
 - 净利润人民币333.3亿元，同比上升221.0%
- **中期股息0.30港元/股(含税)**



主要经营指标

	2020年上半年	2021年上半年	变动%
产量 (百万桶油当量)	257.9	278.1	7.9%
- 石油液体 (百万桶)	205.5	222.6	8.4%
- 天然气 (十亿立方英尺)	304.5	323.1	6.1%
实现油价 (美元/桶)	38.72	62.38	61.1%
实现气价 (美元/千立方英尺)	6.29	6.60	5.0%
油气销售收入 (人民币百万元)	66,335	100,625	51.7%
净利润 (人民币百万元)	10,383	33,326	221.0%
每股基本盈利 (人民币元)	0.23	0.75	221.0%



产量摘要

	2020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	82.1	28.3	86.8	87.8	30.7	92.9
南海西部	20.0	76.3	33.2	19.2	80.7	33.3
南海东部	36.2	73.2	48.4	46.0	71.7	58.0
东海	1.1	10.4	2.8	1.2	13.2	3.3
陆上	-	16.0	2.7	-	31.9	5.3
合计	139.4	204.2	173.9	154.1	228.1	192.8
海外						
亚洲(不含中国)	7.8	27.0	12.6	11.9	27.3	16.8
大洋洲	0.8	21.9	5.1	0.7	19.0	4.4
非洲	17.3	-	17.3	15.9	-	15.9
北美洲(不含加拿大)	11.7	24.3	15.8	11.9	22.1	15.5
加拿大	9.6	0.05	9.6	11.3	-	11.3
南美洲	8.5	25.4	12.9	9.9	26.0	14.3
欧洲	10.4	1.6	10.7	7.0	0.6	7.1
合计	66.1	100.3	83.9	68.5	95.0	85.4
总计*	205.5	304.5	257.9	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，2021年上半年约9.6百万桶油当量，2020年上半年约9.7百万桶油当量
2021年上半年，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80%和20%



勘探活动

- 以发现大中型油气田为目标，加大风险勘探力度，扎实推进勘探开发一体化
- 中国海域取得7个新发现，成功评价14个含油气构造，海外获得2个新发现

勘探工作量分布及新发现对比*

类型	2020年上半年		2021年上半年	
	中国海域	海外	中国海域	海外
预探井（口）	32**	2	32**	4
评价井（口）	79	0	74	4
三维地震采集（平方公里）	12,388	3,512	6,421	2,701
新发现	4	1	7	2

2021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			
渤中19-4油田调整	陆地建造	9,300	83.8%
渤中26-3油田扩建	安装调试	2,060	100%
曹妃甸11-6油田扩建	安装调试	4,600	51%
曹妃甸6-4油田	已投产	15,000	100%
锦州31-1气田	陆地建造	2,100	100%
垦利16-1油田	陆地建造	7,500	100%
垦利6-1油田4-1区块开发项目	陆地建造	3,400	100%
旅大29-1油田	已投产	2,890	100%
旅大4-2油田4-3区块	安装调试	5,900	100%

项目	当前状态	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
旅大5-2北油田	安装调试	6,900	100%
旅大6-2油田	安装调试	9,000	100%
秦皇岛/曹妃甸岸电工程	安装调试	7,400	75.5%
陵水17-2气田群开发	已投产	58,000	100%
涠洲11-2油田二期	已投产	5,600	100%
流花21-2油田	已投产	15,070	100%
流花29-2气田	已投产	7,200	100%
陆丰油田群区域开发	安装调试	42,600	100%
海 外			
Buzzard二期	安装调试	12,000	43.21%
Mero一期	陆地建造	171,000	10%

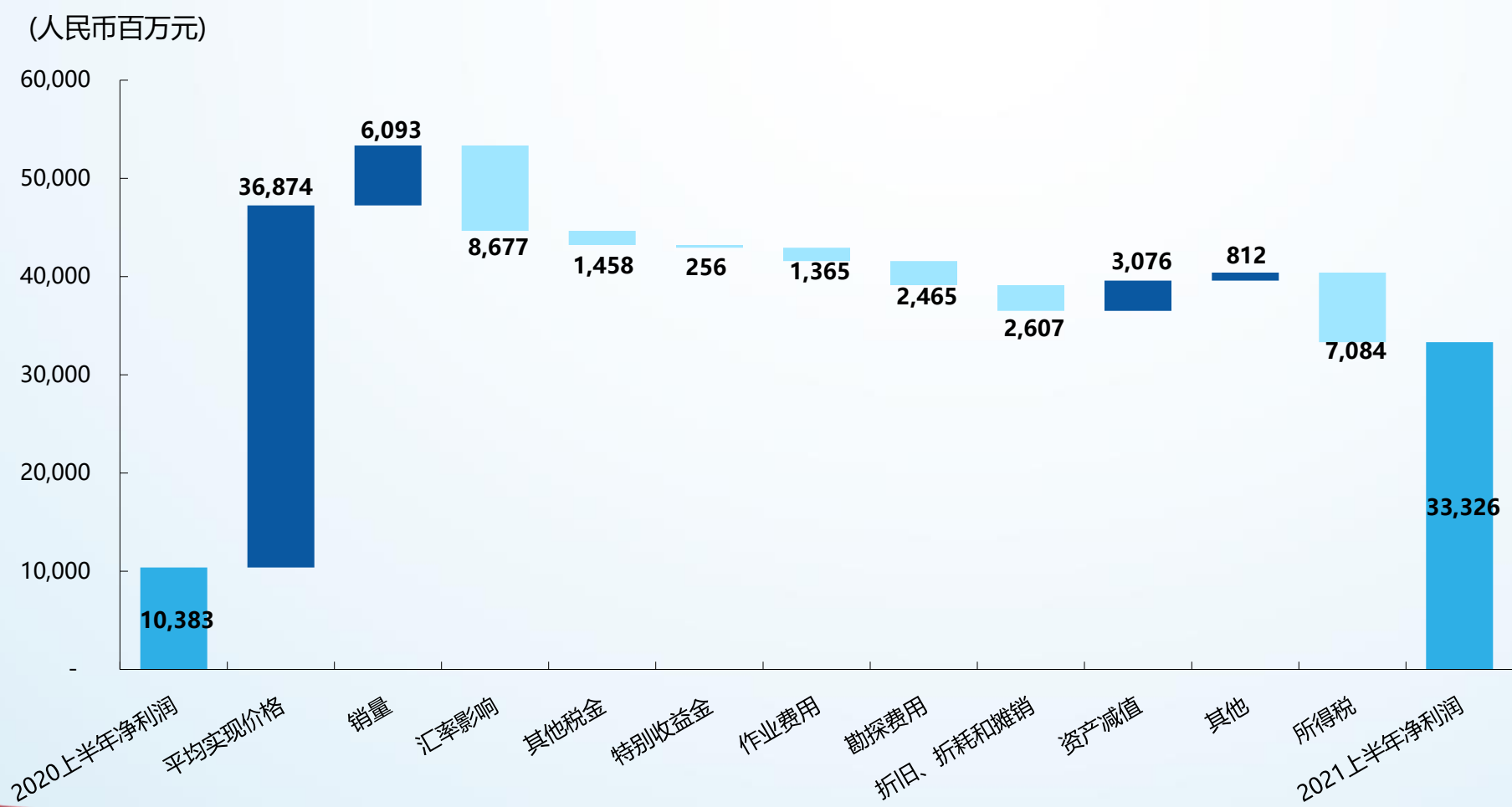


主要财务指标（合并）

(人民币百万元)		2020年上半年	2021年上半年	变动%
收入				
	油气销售收入	66,335	100,625	51.7%
	贸易收入	6,497	6,370	-2.0%
	其他收入	1,728	3,238	87.4%
	收入合计	74,560	110,233	47.8%
费用				
	作业费用	(11,346)	(12,711)	12.0%
	除所得税外的其他税项	(3,421)	(4,879)	42.6%
	勘探费用	(2,560)	(5,025)	96.3%
	折旧、折耗及摊销	(26,309)	(28,916)	9.9%
	石油特别收益金	(79)	(335)	324.1%
	资产减值及跌价准备	(3,133)	(57)	-98.2%
	原油及油品采购成本	(6,179)	(6,251)	1.2%
	销售及管理费用	(3,807)	(3,872)	1.7%
	其他	(2,147)	(2,738)	27.5%
	费用合计	(58,981)	(64,784)	9.8%
营业利润		15,579	45,449	191.7%
	利息收入	758	542	-28.5%
	财务费用	(3,130)	(2,838)	-9.3%
	汇兑（损失）/收益，净额	(16)	177	-1206.3%
	投资收益	1,786	1,079	-39.6%
	联营公司之利润	202	365	80.7%
	合营公司之（损失）/利润	(224)	104	-146.4%
	其他（费用）/收益，净额	(9)	95	-1155.6%
税前利润		14,946	44,973	200.9%
	所得税费用	(4,563)	(11,647)	155.2%
净利润		10,383	33,326	221.0%



净利润变化情况



财务状况变动

(人民币亿元)

	2020年12月31日	2021年06月30日
现金、现金等价物和期限超过3个月的定期存款	658	835
其他流动资产	976	1,120
非流动资产	5,579	5,605
其他负债	1,438	1,619
债务	1,435	1,365
股东权益	4,339	4,576

- 期末主要资产项目包括
 - 4,481亿元物业厂房及设备
 - 688亿元银行理财产品
- 股东权益较期初增加237亿元
 - 当期净利润333亿元
 - 派发股息93亿元
 - 其他综合收益影响

	2020年 12月31日	2021年 06月30日
总资产(人民币亿元)	7,213	7,560
资本负债率*	24.9%	23.0%

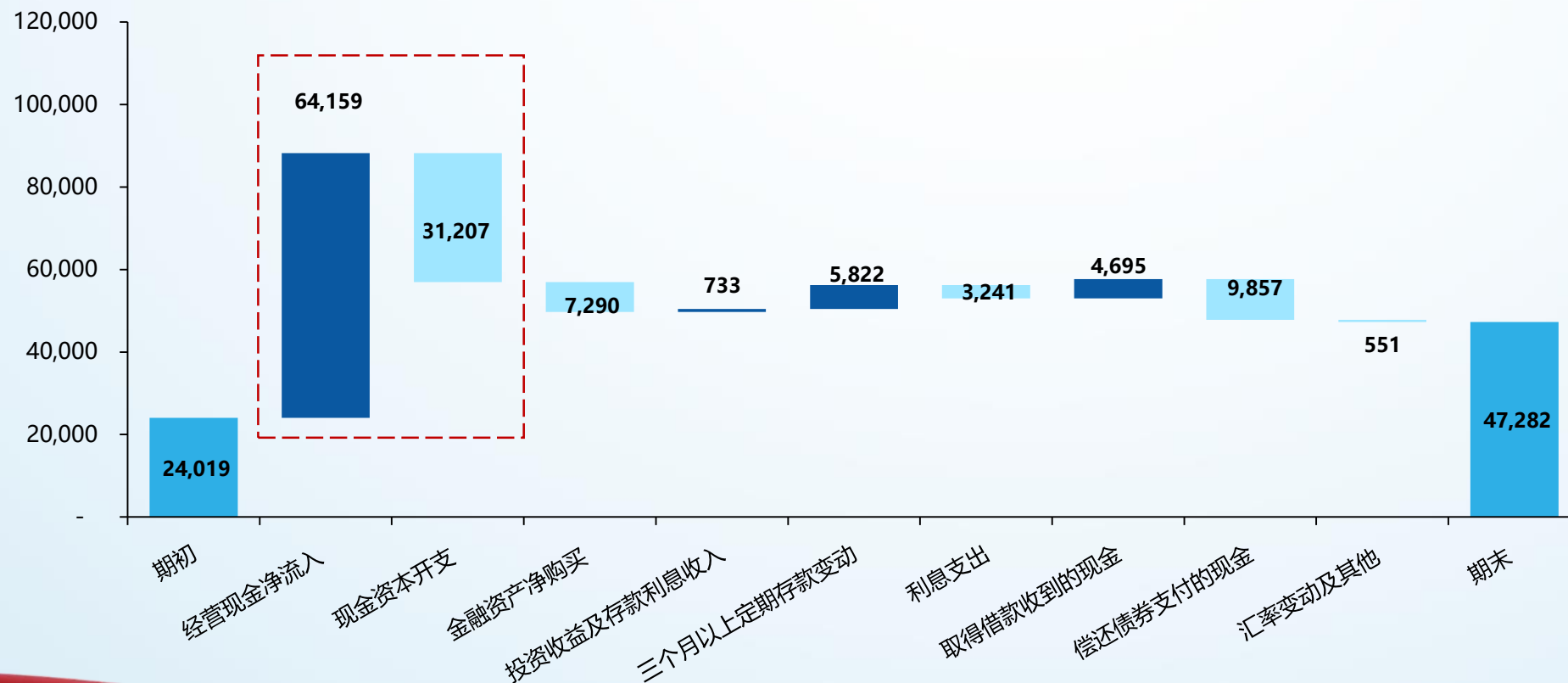
* 资本负债率=带息负债/(带息负债+股东权益)



现金及现金等价物变动

- 自由现金流达人民币329.5亿元

(人民币百万元)

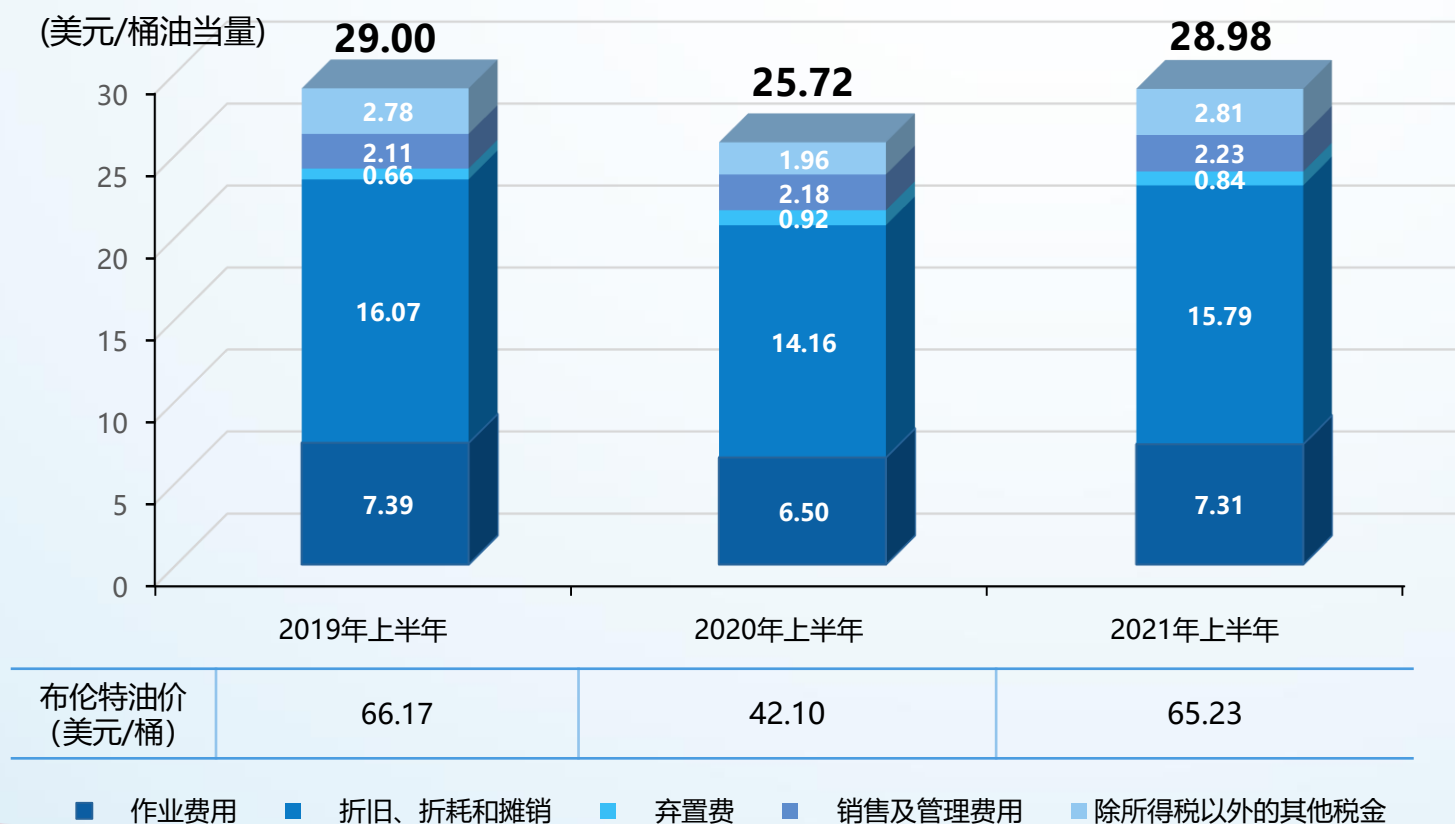


* 自由现金流=经营现金净流入-现金资本开支



桶油主要成本

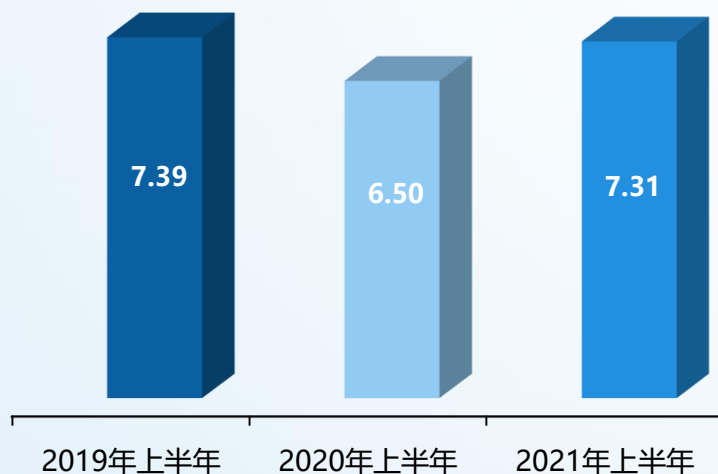
- 克服大宗商品价格上涨和人民币对美元升值的影响，继续巩固成本竞争优势



成本分析

作业费用

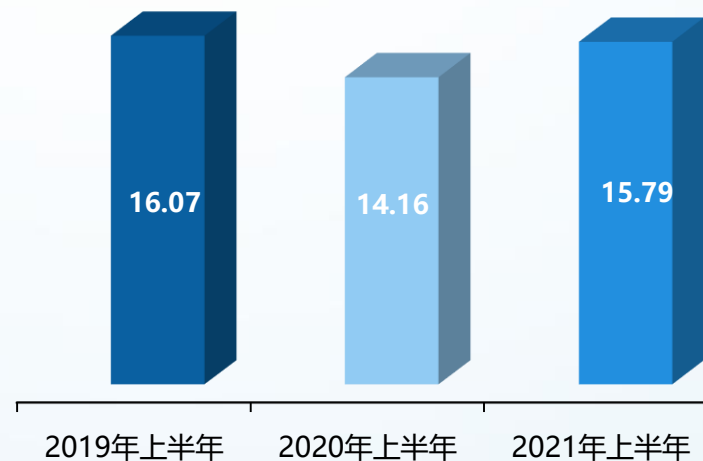
(美元/桶油当量)



- 同比小幅上升，主要原因是部分油田计划内大修以及人民币对美元升值的影响

折旧、折耗及摊销

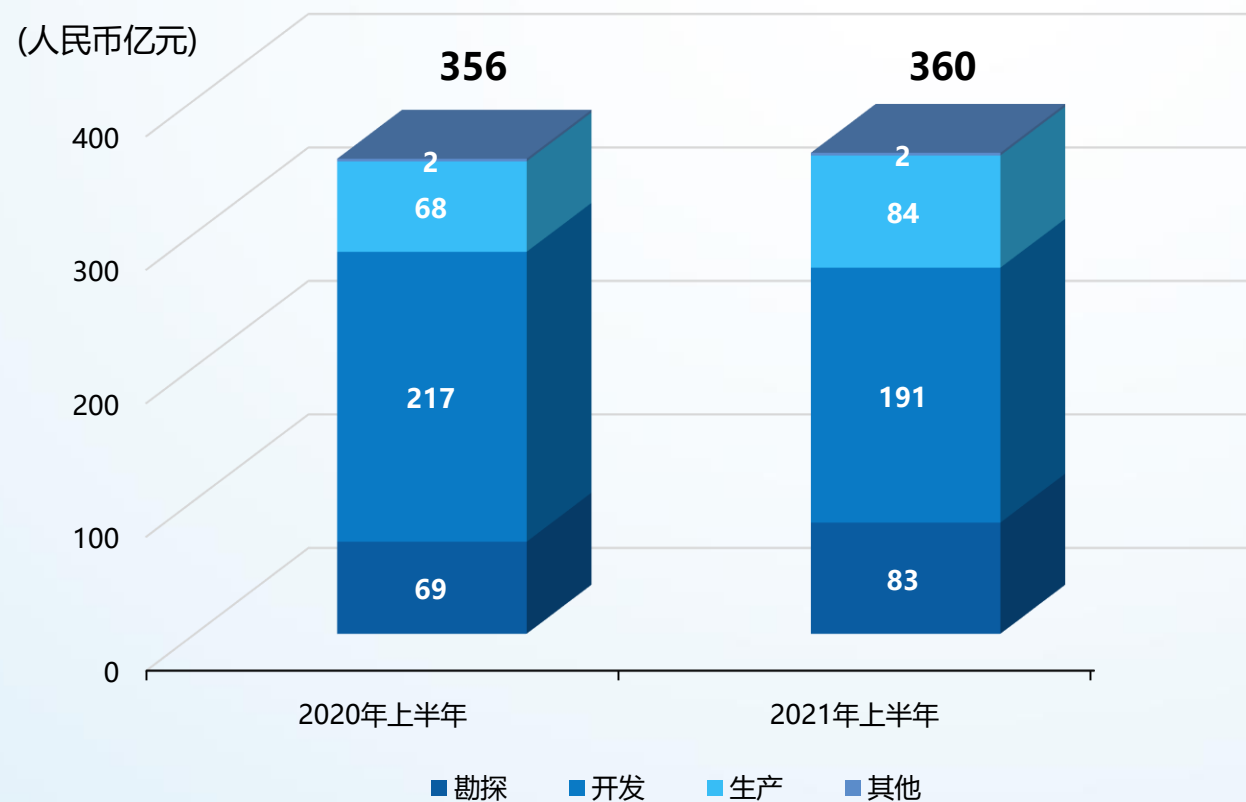
(美元/桶油当量)



- 同比小幅上升，主要原因是产量结构变化以及人民币对美元升值的影响



资本支出



注：以上数据未包括资本化利息，2020年上半年和2021年上半年分别为13亿元人民币和11亿元人民币



中期股息

- **2021年中期股息: 0.30港元/股(含税)**
 - 股息收益率为7.1% ⁽¹⁾ , 股息支付率为33.4% ⁽²⁾
- **时间安排:**
 - 停止过户期间: 9月6日- 9月10日
 - 股息支付日: 10月13日



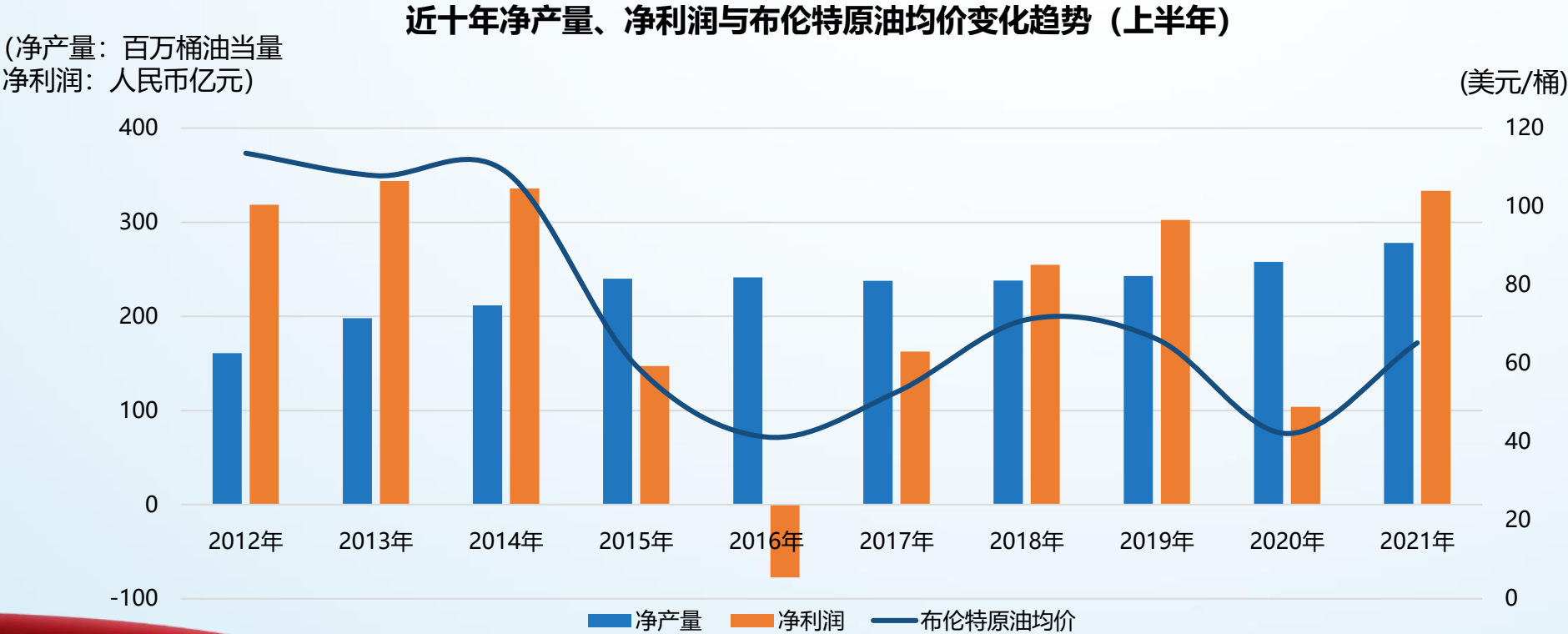
工作亮点



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

经营业绩显著提升

- 增储上产持续发力，净产量达278.1百万桶油当量，创历史新高
- 盈利能力大幅提升，在上半年布伦特原油均价为65.2美元时，与均价100美元以上年份的净利润持平



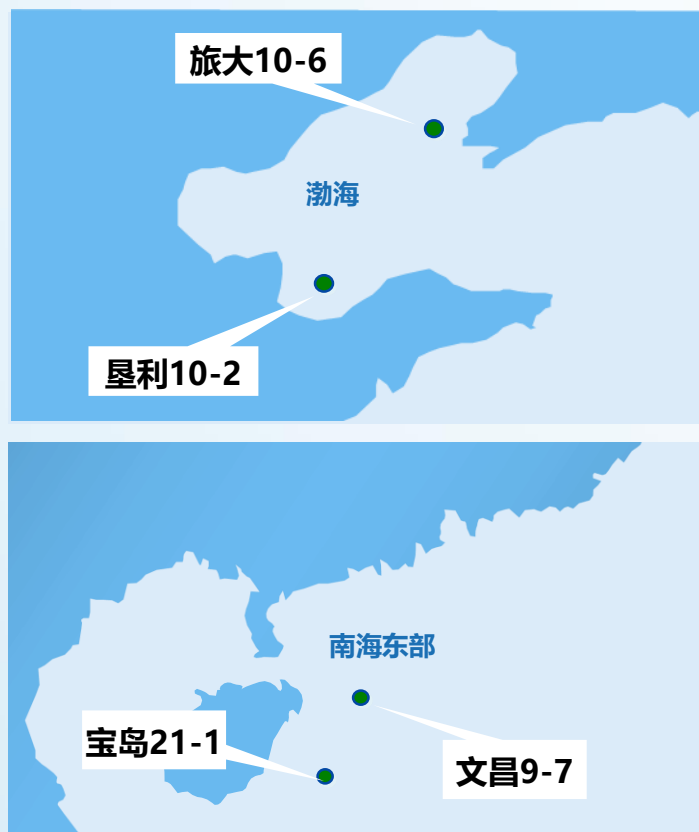
重大项目陵水17-2气田群顺利投产

- **具备1500米超深水自营勘探开发能力**
 - 服务于陵水17-2气田群的“深海一号”能源站于6月25日建成投产
 - 强化组织管理，仅用3年时间建成投产
- **提升天然气供给能力**
 - 连续10年稳产天然气30亿方
 - 带动周边及后续气田的高效开发
 - 为粤港琼地区提供低碳能源供给



勘探成果—中国海域

■ 持续推进大中型油气田评价，加大新区、新领域、新类型、新层系风险勘探力度



■ 垦利10-2含油构造评价取得重要进展

- 位于渤海莱州湾凹陷南部
- 探明地质储量近亿吨，预示渤海浅层岩性油气藏广阔的勘探前景

■ 旅大10-6构造获得中型商业发现

- 位于渤海辽西凸起
- 获商业高产油气流，初步探明中型油气田

■ 文昌9-7构造评价实现突破

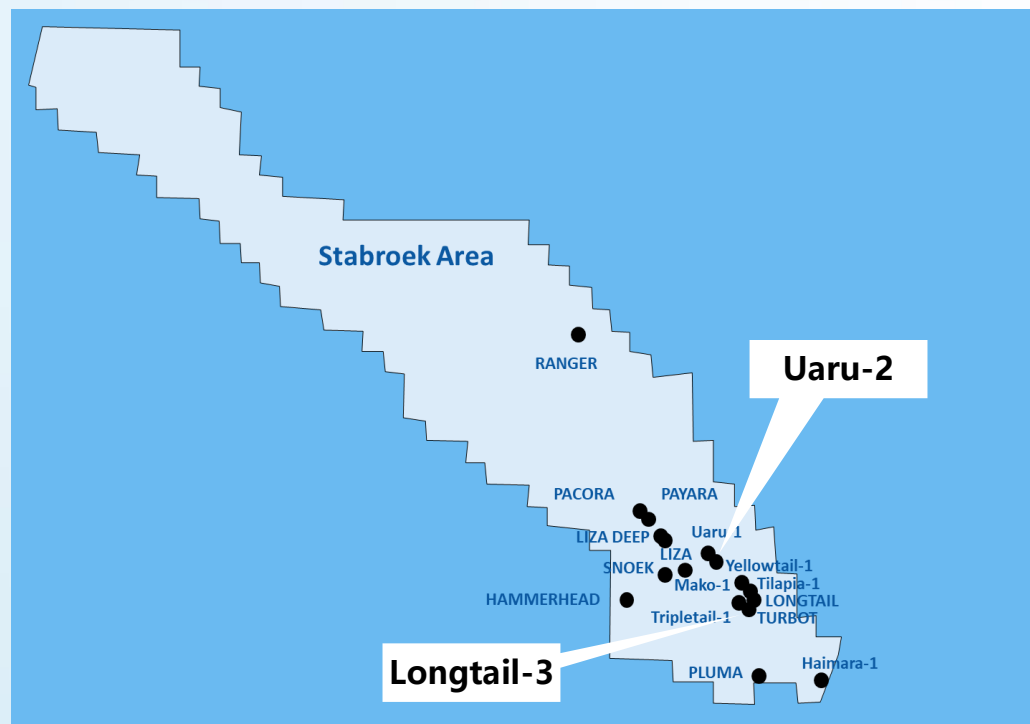
- 位于珠江口盆地文昌A凹陷
- 为该凹陷近10年来石油勘探最大发现，有望成为一个中型油气田

■ 宝岛21-1取得甩开勘探新进展

- 测试获高产气流，展现宝岛凹陷内及相邻断阶带千亿方储量规模前景



勘探成果—海外



- 圭亚那Stabroek区块获得2个新发现Uaru-2、Longtail-3
 - Uaru-2 井钻遇油层厚度约37米，水深1,725 米
 - Longtail-3井钻遇油层厚度约70米，水深1,860 米
 - 区块可采资源量已超过90亿桶油当量*，并有望进一步提升



油气产量稳步提升

- **加快产能建设**

- 陵水17-2气田群、曹妃甸6-4油田等项目实现提前投产

- **多措并举助力油气上产**

- 控水稳油工作量高位运行，有效控制油气田递减率，产量稳中有升
 - 加快调整井投产速度，产量贡献超预期
 - 持续开展稠油热采及低效井治理工作，增油效果显著

- **统筹协调优化生产组织**

- 推进钻完井生产提速



巩固成本竞争优势

- 总结降本增效经验，探索成本管控规律
- 建立成本管控指标体系
 - 形成涵盖勘探、开发、生产、销售等在内的全过程成本管控机制
 - 强化成本对标分析和监控预警
 - 适时精准施策，全周期管控成本
- 业务与财务协同联动，巩固成本竞争力



科技创新成效显著

■ 科技攻关取得进展

- 自主研发的全球首座十万吨级深水半潜式生产储油平台“深海一号”建成投产
- 运用智能分注、稠油热采开发技术提高油气产量
- 推进钻完井技术攻关，提高平均钻井时效

■ 信息化建设稳步推进

- 东方气田群建成，实现智能化系统覆盖生产全流程
- 完成9个海上平台的无人化技术改造，开展智能油田系统试运行



低碳转型助力可持续发展

■ 加快低碳减排步伐

- 实施全流程的节能减排计划
- 推动海上平台生产污水减排
- 提高天然气勘探开发占比
- 稳步推进岸电工程

■ 积极发展新能源产业

- 成立新能源部，积极拓展新能源业务
- 发挥比较优势，推动海上风电规模化发展



ESG管理扎实推进

■ 践行环保理念

- 强化环境保护全过程管理，全方位多维度践行企业环保责任

■ 履行社会责任

- 海上救助、定点扶贫、社区发展、志愿服务等

■ 严格公司管治

- 坚持高标准商业道德操守，诚实合法经营

■ 获得市场认可

- 2021年2月，Brand Finance “全球油气公司品牌价值50强” 排名升至第13位
- 2021年7月，入选 “2021福布斯中国·年度最具可持续发展力雇主”
- 2021年7月，获《机构投资者》杂志评选的油气行业 “最佳环境、社会及管治奖”



加强疫情防控 落实安全责任

■ 抓好常态化疫情防控

- 强化办公场所及作业现场疫情防控
- 落实员工疫苗接种，海上工作人员接种率达99.2%

■ 强化安全管理

- 落实安全管理责任，完成主要生产设施和钻井平台检查全覆盖
- 建立专家库，做好常态化井控巡检
- 汲取V平台事故教训，提高安全管理水平



未来展望



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

低碳发展战略规划

■ 构建绿色低碳发展体系

- 发挥公司比较优势，统筹油气业务与新能源业务一体化协同发展
- 不断加大天然气供给能力，推进产品的绿色低碳
- 着力推动绿色油田建设，强化油气田开发全过程的节能减碳

■ 积极探索新能源发展

- 推动海上风电规模化发展
- 择优发展陆上光伏和陆上风电



下半年计划

- **全力以赴完成全年生产经营目标**
 - 产量目标545-555百万桶油当量
 - 资本支出预算900-1,000亿元人民币
 - 储量替代率大于120%
- **持续推动高质量发展**
 - 加快增储上产
 - 强化成本管控
- **保持高标准的健康安全环保水平**



谢谢!



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司