

2021年三季度主要经营指标概览

截至2021年9月30日止的三季度财务和运营业绩

2021年10月28日



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

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。



前三季度概览

净产量

新发现

成功评价含油气构造

新项目投产

运营回顾

422.2

百万桶油当量

18

27

10

油气销售收入

资本支出

平均实现油价

平均实现气价

财务表现

1,586.5

亿元人民币

569.6

亿元人民币

65.09

美元/桶

6.77

美元/千立方英尺



产量摘要 (第三季度)

2021年第三季度				2020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	45.5	14.8	48.0	42.3	13.0	44.5
南海西部	10.3	50.0	19.0	10.4	43.0	17.9
南海东部	23.4	31.0	28.5	17.1	36.0	23.1
东海	0.6	6.5	1.6	0.6	6.0	1.6
陆上	-	17.6	2.9	-	9.0	1.5
合计	79.8	119.8	100.1	70.4	107.0	88.6
海外						
亚洲(不含中国)	5.7	14.1	8.2	4.9	13.8	7.3
大洋洲	0.5	14.2	3.3	0.5	13.1	3.1
非洲	7.5	-	7.5	8.5	-	8.5
北美洲(不含加拿大)	5.1	9.8	6.7	6.2	11.4	8.1
加拿大	5.7	-	5.7	4.5	-	4.5
南美洲	5.7	13.1	8.0	4.0	13.4	6.4
欧洲	4.6	0.5	4.7	4.6	0.5	4.7
合计	34.7	51.6	43.9	33.2	52.3	42.6
总计*	114.4	171.5	144.1	103.6	159.4	131.2

*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年第三季度约4.2百万桶油当量，2020年第三季度约4.9百万桶油当量
2021年第三季度，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79%和21%



产量摘要（前三季度）

2021前三季度				2020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	133.3	45.5	140.9	124.5	41.3	131.4
南海西部	29.5	130.7	52.3	30.4	119.3	51.1
南海东部	69.4	102.7	86.5	53.3	109.2	71.5
东海	1.7	19.6	5.0	1.7	16.4	4.4
陆上	-	49.5	8.2	-	25.0	4.2
合计	233.9	348.0	292.9	209.8	311.3	262.6
海外						
亚洲(不含中国)	17.6	41.4	25.0	12.6	40.8	19.9
大洋洲	1.2	33.2	7.7	1.3	35.0	8.2
非洲	23.5	-	23.5	25.8	-	25.8
北美洲(不含加拿大)	16.9	31.8	22.2	17.9	35.8	23.8
加拿大	16.9	-	16.9	14.1	0.05	14.1
南美洲	15.6	39.2	22.3	12.6	38.9	19.3
欧洲	11.6	1.1	11.7	15.0	2.1	15.4
合计	103.2	146.7	129.3	99.3	152.7	126.5
总计	337.1	494.6	422.2	309.1	463.9	389.1

前三季度净产量422.2百万桶油当量，产量表现符合年度目标。」



收入与资本支出

(未经审计) 人民币百万元	第三季度			前三季度		
	2021	2020	%变化	2021	2020	%变化
销售收入						
石油液体	50,782	29,648	71.3%	138,706	83,723	65.7%
天然气	7,247	5,897	22.9%	19,948	18,157	9.9%
净贸易收入	501	107	368.2%	619	425	45.6%
其他	1,153	675	70.8%	4,391	2,403	82.7%
合计	59,683	36,327	64.3%	163,664	104,708	56.3%
资本支出*						
勘探	4,731	3,270	44.7%	12,983	10,141	28.0%
开发	12,217	10,912	12.0%	31,314	32,629	-4.0%
生产	3,764	4,067	-7.5%	12,172	10,843	12.3%
其他	223	149	49.7%	495	418	18.4%
合计*	20,935	18,398	13.8%	56,964	54,031	5.4%
平均实现价格						
石油 (美元/桶)	70.38	43.03	63.6%	65.09	40.15	62.1%
天然气 (美元/千立方英尺)	7.08	5.85	21.0%	6.77	6.14	10.3%

汇率: 2021年第三季度人民币6.4698=1美元; 2020年第三季度人民币6.9283=1美元

*未包括资本化利息, 2021年第三季度资本化利息为人民币529百万元; 2020年第三季度资本化利息为人民币622百万元



勘探进展

中国海域
海外

南海		
油井名称	油井类型	说明
乌石1-6-10d	预探井	成功
西江24-4-2	预探井	成功
东方13-1-20	评价井	成功
陵水17-2-11d	评价井	成功
文昌8-3-6d	评价井	成功
文昌9-3-2	评价井	成功
文昌19-1-8d	评价井	成功
乌石22-9-7d	评价井	成功

渤海		
油井名称	油井类型	说明
渤中28-1-9	预探井	成功
锦州25-3-1	预探井	成功
垦利10-2-4	预探井	成功
龙口31-3-1	预探井	成功
渤中19-2-5d	评价井	成功
锦州20-5-5	评价井	成功
垦利20-1-4d	评价井	成功
龙口15-2-2d	评价井	成功
秦皇岛27-3-3	评价井	成功
秦皇岛33-3-8	评价井	成功

圭亚那		
油井名称	油井类型	说明
Whiptail-1	预探井	成功
Pinktail-1	预探井	成功
Turbot-2*	评价井	成功
Whiptail-2	评价井	成功

三季度共取得9个新发现，成功评价13个含油气构造。



* 根据作业者披露，Turbot-2确认为新发现

主要勘探成果——中国海域



■ 垦利10-2构造获得大型商业发现

- 位于渤海湾盆地莱州湾凹陷
- 探明地质储量超过1亿吨，打破了渤海油田凹陷带浅层从未获取亿吨级岩性油气发现的局面

■ 渤中28-1油田太古界潜山获重大突破

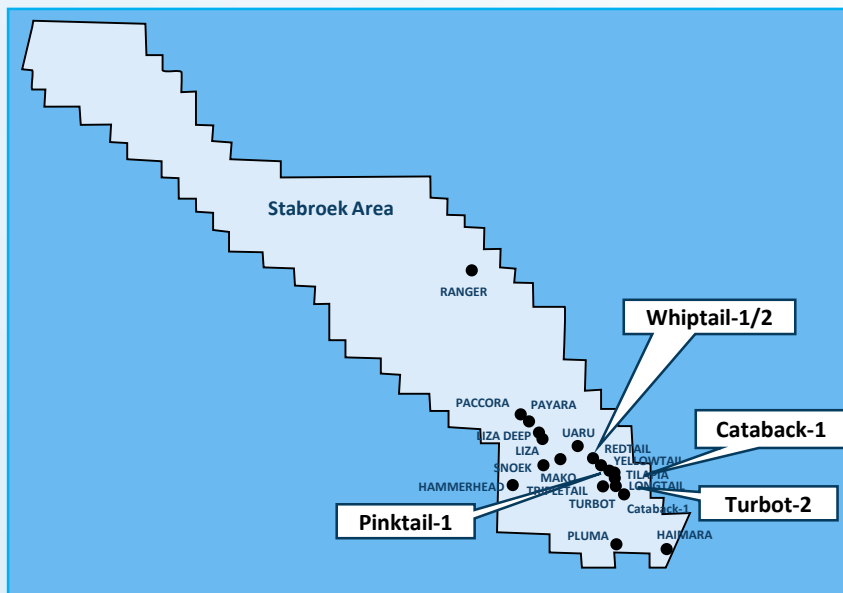
- 位于渤海湾盆地渤中凹陷
- 钻遇油层120米，新增探明地质储量超千万吨

■ 宝岛21-1高效评价取得积极进展

- 位于琼东南盆地深水区
- 探明天然气地质储量约300亿方，展现广阔前景



主要勘探成果——海外



圭亚那Stabroek区块再获3个新发现

- 期内获得3个新发现：Whiptail、Pinktail 和Turbot-2
- Whiptail-1、Whiptail-2、Pinktail-1 和Turbot-2井钻遇油层厚度分别为75米、51米、67米和13米
- 10月再获新发现Cataback-1，钻遇油层厚度74米
- 截至目前，区块的可采资源量达约100亿桶油当量*



2021年新项目进展

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	已投产	9,300	83.8%
渤中26-3油田扩建	已投产	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	安装调试	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	已投产	9,000	100%
秦皇岛/曹妃甸岸电工程	已投产	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%



健康、安全、环保表现和低碳能源转型进展

- **公司一贯重视健康、安全、环保责任**
 - 抓好常态化疫情防控
 - 安全生产形势保持稳定
 - 践行企业环保责任
- **积极推进低碳减排**
 - 稳步实施传统油气业务减排
 - 积极推进海上风电、择优选择陆上风光
 - 启动海上二氧化碳封存项目



A股人民币股份发行计划

- 9月26日，公司发布公告宣布启动回A程序
- 拟公开发行不超过26亿股人民币股份，预计募集资金350亿元人民币
- 已经董事会和股东特别大会批准，后续进展将取决于市场状况及监管批准
- 有利于拓宽融资渠道，更好地与股东分享公司发展成果



谢谢!



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司