CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

2018年三季度主要经营指标概览

截至2018年9月30日止的三季度财务和运营业绩

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，这些因素包括与原油和天然气价格波动有关的因素，勘探开发活动、资本支出要求、经营战略、集团所进行的交易是否能够按时及按既定条款完成甚至不能完成、石油和天然气行业高竞争性的本质、海外经营状况、环境责任和合规要求、以及中华人民共和国的经济和政治条件。对于这些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，包括公司于最近财年四月份备案的年度报告（20-F表格）。

因此，本材料中做出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。

概览

运营回顾

- 第三季度净产量达113.8百万桶油当量，前三季度净产量累计达351.9百万桶油当量
- 共获4个新发现和14口成功评价井
- 蓬莱19-3油田1/3/8/9区综合调整已于三季度成功投产，其他新项目按计划顺利推进

财务表现

- 油气销售收入为479.3亿元人民币，同比上升33.4%
- 资本支出总额为152.7亿元人民币，同比上升29.6%
- 平均实现油价为71.55美元/桶，同比上升40.7%
- 平均实现气价为6.26美元/千立方英尺，同比上升3.4%

产量摘要

	2018年第三季度			2017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	39.1	14.3	41.5	39.6	13.1	41.8
南海西部	9.3	24.1	13.4	9.0	24.6	13.1
南海东部	12.5	30.6	17.6	13.7	23.1	17.6
东海	0.3	4.8	1.1	0.4	5.2	1.3
合计*	**61.3**	**73.7**	**73.7**	**62.7**	**66.1**	**73.8**
海外						
亚洲(不含中国)	4.4	14.8	7.0	5.1	13.4	7.5
大洋洲	0.4	11.3	2.6	0.5	10.6	2.6
非洲	6.0	-	6.0	6.6	-	6.6
北美洲(不含加拿大)	4.9	11.5	6.9	3.9	12.0	6.0
加拿大	5.5	3.3	6.1	5.8	2.0	6.1
南美洲	2.6	16.0	5.4	2.0	13.2	4.3
欧洲	6.0	1.2	6.1	9.0	2.3	9.4
合计	**29.9**	**58.0**	**40.1**	**32.9**	**53.6**	**42.4**
总计**	**91.1**	**131.7**	**113.8**	**95.6**	**119.8**	**116.2**

*包括来自于中国陆上的其他产量，2018年第三季度约为0.03百万桶油当量。

**包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益，其中，2018年第三季度约5.4百万桶油当量，2017年第三季度约4.3百万桶油当量。

2018年第三季度，中国和海外产量占比分别为65%和35%，石油液体和天然气占比分别为80%和20%。

产量摘要（续）

	2018年前三季度			2017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	117.7	44.5	125.1	120.0	39.8	126.7
南海西部	29.2	70.8	41.2	27.3	74.9	40.0
南海东部	41.8	89.3	56.6	48.1	64.8	58.9
东海	1.1	15.0	3.6	1.2	16.7	4.0
合计	**189.7**	**219.6**	**226.6**	**196.7**	**196.1**	**229.6**
海外						
亚洲(不含中国)	16.4	43.7	24.3	14.6	38.5	21.6
大洋洲	1.1	28.5	6.7	0.9	24.7	5.8
非洲	17.9	-	17.9	20.8	-	20.8
北美洲(不含加拿大)	14.2	34.7	19.9	12.3	34.9	18.2
加拿大	16.8	9.8	18.5	14.8	9.9	16.4
南美洲	7.7	46.8	15.8	6.0	38.6	12.6
欧洲	21.3	5.1	22.1	27.8	8.4	29.2
合计	**95.5**	**168.6**	**125.3**	**97.2**	**155.0**	**124.5**
总计	**285.2**	**388.3**	**351.9**	**293.8**	**351.1**	**354.1**

前三季度净产量351.9百万桶油当量，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		
	2018	2017	%变化	2018	2017	%变化
销售收入						
石油液体	43,057	31,639	36.1%	124,137	98,572	25.9%
天然气	4,876	4,298	13.4%	14,105	12,308	14.6%
净贸易收入	572	203	181.8%	1,410	902	56.3%
其他	1,318	1,108	19.0%	4,120	4,290	-4.0%
合计	**49,823**	**37,248**	**33.8%**	**143,772**	**116,072**	**23.9%**
资本支出*						
勘探	2,669	2,526	5.7%	6,812	7,285	-6.5%
开发	9,580	7,865	21.8%	21,945	21,828	0.5%
生产	2,938	1,338	119.6%	7,342	3,905	88.0%
其他	83	50	66.0%	151	167	-9.6%
合计	**15,270**	**11,779**	**29.6%**	**36,250**	**33,185**	**9.2%**
平均实现价格						
石油 (美元/桶)	71.55	50.87	40.7%	68.70	50.58	35.8%
天然气 (美元/千立方英尺)	6.26	6.05	3.4%	6.36	5.80	9.6%

兑换汇率: 2018三季度人民币6.7964=1美元； 2017三季度人民币6.6784=1.00美元。
*未包括资本化利息，2018年三季度资本化利息为人民币749百万元。

勘探进展

中国海域
海外

南海东部

油井名称	油井类型	说明
恩平18-1-3d	评价井	成功
陆丰22-1-10	评价井	成功

渤海

油井名称	油井类型	说明
旅大4-3-1	预探井	成功
渤中19-6-7	评价井	成功
渤中19-6-8	评价井	成功
渤中19-6-10	评价井	成功
渤中29-6-5/Sa	评价井	成功
渤中29-6-8/Sa	评价井	成功
渤中29-6-9	评价井	成功
渤中29-6-10	评价井	成功
垦利4-1-4d	评价井	成功
蓬莱13-2-4d	评价井	成功

南海西部

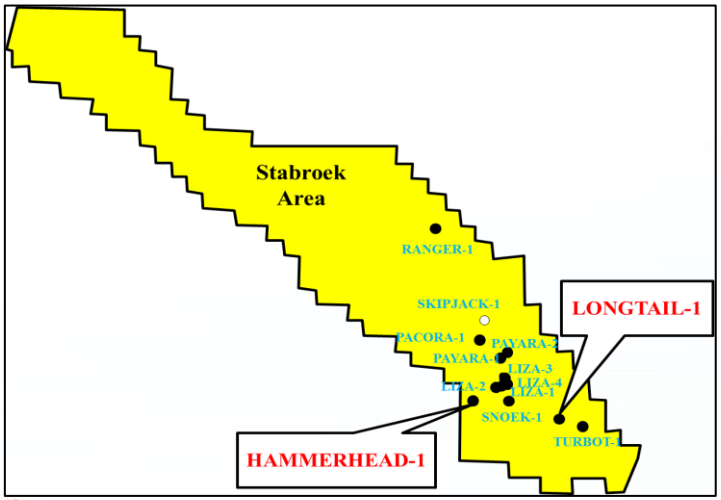
油井名称	油井类型	说明
文昌19-10-1d	预探井	成功
文昌19-9-2d	评价井	成功
文昌11-2东-5d	评价井	成功
文昌11-12-4d	评价井	成功

圭亚那

油井名称	油井类型	说明
Longtail-1	预探井	成功
Hammerhead-1	预探井	成功

三季度公司取得4个新发现，并有14口评价井获得成功。

主要勘探成果



- 新发现旅大4-3
  - 位于渤海辽西凸起，平均水深35米
  - 发现井旅大4-3-1井钻遇54米油层
  - 完钻井深1,950米
  - 初步评价为中型含油气构造

- 成功钻探Longtail和Hammerhead构造
  - 位于Stabroek区块内，平均水深分别为1,940米和1,150米
  - 发现井Longtail-1和Hammerhead-1分别钻遇78米油层和60米油层
  - 完钻井深分别为5,504米和4,255米
  - 分别为该区块内第8个和第9个新发现，进一步提升了资产价值并为项目开发提供了更多优质资源基础

注：根据中国“石油天然气储量计算规范”，中型含油气构造的原油可采储量为≥250～＜2,500万方。

2018年新项目

项目	地理位置	当前状态	投产时间	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
Stampede油田*	美国	已投产	上半年	>40,000	25%
涠洲6-13油田	南海西部	已投产	上半年	6,300	100%
蓬莱19-3油田1/3/8/9区综合调整项目	渤海	已投产	下半年	36,200	51%
东方13-2气田群	南海西部	海上安装调试	下半年	43,400	100%
文昌9-2/9-3/10-3气田群	南海西部	海上安装调试	下半年	14,300	100%

*Stampede 油田产量持续提升，设计处理能力为80,000桶油当量/天

2018年计划投产的5个新项目中，3个已成功投产。

健康、安全、环保表现

- 公司一贯重视健康、安全、环保责任
- 第三季度OHSA统计数据保持良好

	2018年第三季度	2017年第三季度
记录事故率	0.07	0.11
误工事件率（每20万工时）	0.03	0.04

www.cnoocltd.com