CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

2019年三季度主要经营指标概览

截至2019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，这些因素包括但不限于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，勘探开发和并购剥离活动，环境责任和合规要求，海外经营状况以及网络攻击。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。

概览

运营回顾

- 第三季度净产量达124.8百万桶油当量，同比上升9.7%
- 前三季度净产量累计达367.8百万桶油当量，同比上升4.5%
- 第三季度共获3个新发现和19口成功评价井

第三季度财务表现

- 油气销售收入为483.4亿元人民币，同比上升0.8%
- 资本支出总额为195.3亿元人民币，同比上升27.9%
- 平均实现油价为60.89美元/桶，同比下降14.9%
- 平均实现气价为5.70美元/千立方英尺，同比下降8.8%

产量摘要

	2019年第三季度			2018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	39.4	15.1	41.9	39.1	14.3	41.5
南海西部	10.1	33.2	15.5	9.3	24.1	13.4
南海东部	15.6	34.5	21.4	12.5	30.6	17.6
东海	0.4	4.2	1.1	0.3	4.8	1.1
合计*	**65.5**	**87.0**	**80.2**	**61.3**	**73.7**	**73.7**
海外						
亚洲(不含中国)	3.0	14.0	5.5	4.4	14.8	7.0
大洋洲	0.4	10.5	2.5	0.4	11.3	2.6
非洲	11.0	-	11.0	6.0	-	6.0
北美洲(不含加拿大)	5.9	15.3	8.5	4.9	11.5	6.9
加拿大	6.4	0.1	6.5	5.5	3.3	6.1
南美洲	2.9	15.1	5.6	2.6	16.0	5.4
欧洲	5.1	0.5	5.2	6.0	1.2	6.1
合计	**34.8**	**55.5**	**44.6**	**29.9**	**58.0**	**40.1**
总计**	**100.3**	**142.5**	**124.8**	**91.1**	**131.7**	**113.8**

*包括来自于中国陆上的其他产量，2019年第三季度约为0.37百万桶油当量， 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，2019年第三季度约5.3百万桶油当量，2018年第三季度约5.4百万桶油当量。
2019年第三季度，中国和海外产量占比分别为64%和36%，石油液体和天然气占比分别为80%和20%。

产量摘要（续）

	2019年前三季度			2018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	116.7	43.1	123.8	117.7	44.5	125.1
南海西部	28.8	84.7	43.0	29.2	70.8	41.2
南海东部	47.9	104.0	65.2	41.8	89.3	56.6
东海	1.2	13.2	3.4	1.1	15.0	3.6
合计	**194.5**	**245.0**	**236.3**	**189.7**	**219.6**	**226.6**
海外						
亚洲(不含中国)	9.8	39.4	16.7	16.4	43.7	24.3
大洋洲	1.0	25.7	6.0	1.1	28.5	6.7
非洲	32.1	-	32.1	17.9	-	17.9
北美洲(不含加拿大)	16.4	39.3	22.9	14.2	34.7	19.9
加拿大	19.1	1.4	19.3	16.8	9.8	18.5
南美洲	8.7	43.6	16.3	7.7	46.8	15.8
欧洲	17.7	2.6	18.1	21.3	5.1	22.1
合计	**104.8**	**152.0**	**131.5**	**95.5**	**168.6**	**125.3**
总计	**299.3**	**397.0**	**367.8**	**285.2**	**388.3**	**351.9**

前三季度净产量367.8百万桶油当量，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		
	2019	2018	%变化	2019	2018	%变化
销售收入						
石油液体	43,214	43,057	0.4%	127,498	124,137	2.7%
天然气	5,122	4,876	5.0%	15,121	14,105	7.2%
净贸易收入	308	572	-46.2%	1,373	1,410	-2.6%
其他	1,482	1,318	12.4%	4,006	4,120	-2.8%
合计	**50,126**	**49,823**	**0.6%**	**147,998**	**143,772**	**2.9%**
资本支出*						
勘探	5,498	2,669	106.0%	14,089	6,812	106.8%
开发	10,384	9,580	8.4%	28,487	21,945	29.8%
生产	3,551	2,938	20.9%	9,953	7,342	35.6%
其他	94	83	13.3%	671	151	344.4%
合计	**19,527**	**15,270**	**27.9%**	**53,200**	**36,250**	**46.8%**
平均实现价格						
石油 (美元/桶)	60.89	71.55	-14.9%	63.32	68.70	-7.8%
天然气 (美元/千立方英尺)	5.70	6.26	-8.8%	6.19	6.36	-2.7%

兑换汇率: 2019三季度人民币6.9819=1美元； 2018三季度人民币6.7964=1.00美元。
*未包括资本化利息，2019年三季度资本化利息为人民币714百万元。

勘探进展

中国海域
海外

南海西部

油井名称	油井类型	说明
涠洲11-1M-2d	预探井	成功
涠洲11-1M-1d	评价井	成功
涠洲11-1M-3d	评价井	成功
乌石16-1W-7	评价井	成功
涠洲12-1-9d	评价井	成功

渤海

油井名称	油井类型	说明
旅大19-2-1d	预探井	成功
渤中13-2-4	评价井	成功
渤中19-6-12/16/17	评价井	成功
渤中22-1-4	评价井	成功
渤中29-6-15	评价井	成功
旅大25-1-2/3	评价井	成功
垦利6-1-6/6Sa	评价井	成功
蓬莱13-2-6d/7/8d	评价井	成功

南海东部

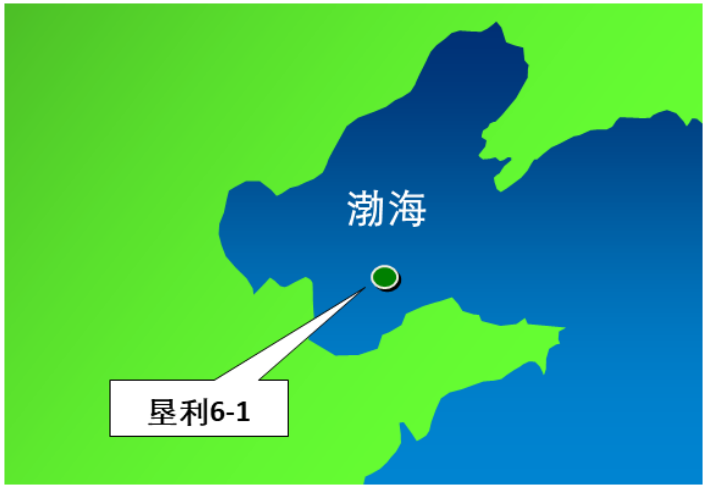
油井名称	油井类型	说明
恩平20-5-3	评价井	成功

圭亚那

油井名称	油井类型	说明
Tripletail-1	预探井	成功
Hammerhead-3	评价井	成功

三季度公司取得3个新发现，并有19口评价井获得成功。

主要勘探成果



- 成功评价垦利6-1
  - 位于渤海莱北低凸起，水深约20米
  - 共钻评价井10口，平均完钻井深约1,816米
  - 累计钻遇油气层约136米
  - 有望成为中型规模的含油气构造

- 圭亚那Stabroek区块成功获得Tripletail新发现
  - 为该区块第十四个勘探发现
  - 平均水深约2,003米
  - 发现井Tripletail-1钻遇33米油层
  - 将为未来Turbot地区的开发提供支持

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。

2019年新项目

项目	地理位置	当前状态	计划投产时间	高峰产量(桶油当量/天)	权益
Egina油田	尼日利亚	已投产	上半年	200,000	45%
惠州32-5油田综合调整/惠州33-1油田联合开发项目	南海东部	已投产	上半年	19,200	100%
渤中34-9油田	渤海	海上调试	上半年	22,500	100%
Appomattox项目	美国墨西哥湾	已投产	下半年	175,000	21%
曹妃甸11-1/11-6油田综合调整项目	渤海	海上调试	下半年	28,700	51%~60%
文昌13-2油田综合调整项目	南海西部	海上调试	下半年	11,500	100%

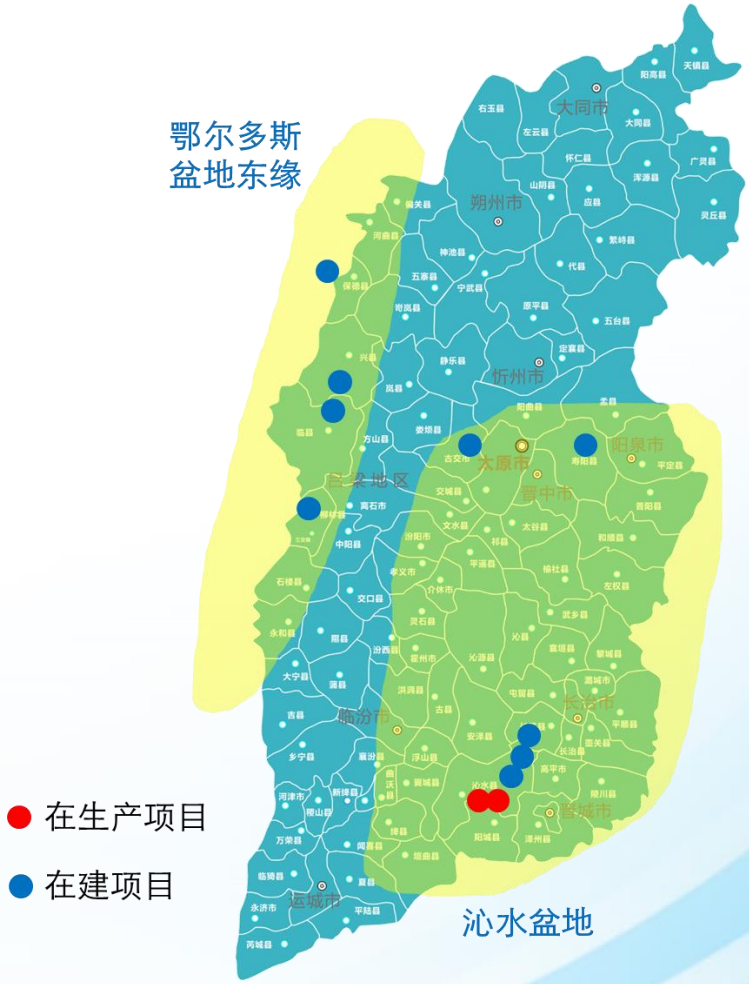
健康、安全、环保表现

- 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

	2019年第三季度	2018年第三季度
记录事故率	0.08	0.07
误工事件率（每20万工时）	0.03	0.03

持续践行绿色低碳发展战略

- 收购中联公司100%股权
  - 2019年10月11日已完成交割
  - 统筹发展海上与陆上、常规与非常规油气业务
  - 已在沁水盆地和鄂尔多斯盆地东缘建成两大生产基地，将为公司天然气产量作出贡献



www.cnoocltd.com