



# **CNOOC LIMITED**

## **中国海洋石油有限公司**

### **2011 年三季度主要经营指标概览**

截至2011年9月30日止的三季度财务和运营业绩



# 三季度概览

## 运营回顾

- 净产量达**80.9**百万桶油当量
- **2**个新发现及**9**口成功评价井

## 财务表现

- 油气销售收入为**46,261**百万元人民币，同比上升**23.7%**
- 实现油价**112.04**美元/桶，实现气价**5.18**美元/千立方英尺



# 产量数据摘要

净产量	2011年三季度*	2010年三季度*
石油及石油液体（百万桶）		
渤海湾	35.6	40.7
南海西部	6.1	7.8
南海东部	9.8	11.1
东海	0.08	0.06
海外	9.8	10.7
小计（百万桶）	<b>61.4</b>	<b>70.4</b>
天然气（十亿立方英尺）		
渤海湾	10.7	11.1
南海西部	37.1	34.6
南海东部	14.9	13.8
东海	2.5	1.4
海外	48.8	46.8
小计（十亿立方英尺）	<b>114.0</b>	<b>107.7</b>
总计（百万桶油当量）	<b>80.9</b>	<b>89.0</b>

\*包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益，其中，2011年第三季度约4.6百万桶油当量，2010年第三季度约4.7百万桶油当量



# 收入与资本支出

(未经审计)	第三季度			前三季度		
	2011	2010	%变化	2011	2010	%变化
<i>(人民币百万元)</i>						
<b>营业收入</b>						
原油及石油液体	42,897	34,633	23.9%	134,027	96,924	38.3%
天然气	3,363	2,758	21.9%	9,264	7,370	25.7%
净贸易收入	28	53		112	164	
其他	227	392		655	961	
<b>合计</b>	<b>46,516</b>	<b>37,836</b>	<b>22.9%</b>	<b>144,058</b>	<b>105,420</b>	<b>36.7%</b>
<b>资本支出</b>						
勘探	2,549	2,064	23.5%	6,596	5,409	22.0%
开发	6,109	3,526	73.3%	14,495	10,918	32.8%
生产	1,888	2,598	-27.3%	4,791	6,281	-23.7%
<b>合计</b>	<b>10,546</b>	<b>8,188</b>	<b>28.8%</b>	<b>25,882</b>	<b>22,608</b>	<b>14.5%</b>
<b>平均实现价格</b>						
石油 (美元/桶)	112.04	74.56	50.3%	109.41	75.98	44.0%
天然气 (美元/千立方英尺)	5.18	4.32	20.0%	5.01	4.28	16.9%



# 资源税

- 10月10日国务院正式公布资源税改革暂行条例。
- 自2011年11月1日起施行。
- 对于自营油气田，现缴纳的矿区使用费将被资源税代替；合作油气田在有效期内，继续缴纳矿区使用费，不缴纳资源税；合同期满后，依法缴纳资源税。

	改革前	改革后																																
名称	矿区使用费	资源税																																
计税依据	产量	油气销售收入																																
税率	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">油</th> <th colspan="2">气</th> </tr> <tr> <th>总产量</th> <th>矿费率</th> <th>总产量</th> <th>矿费率</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>&lt;1 百万吨</td> <td>0.0%</td> <td>&lt;2 十亿方</td> <td>0.0%</td> </tr> <tr> <td>1-1.5 百万吨</td> <td>4.0%</td> <td>2-3.5 十亿方</td> <td>1.0%</td> </tr> <tr> <td>1.5-2 百万吨</td> <td>6.0%</td> <td>3.5-5 十亿方</td> <td>2.0%</td> </tr> <tr> <td>2-3 百万吨</td> <td>8.0%</td> <td>&gt;5 十亿方</td> <td>3.0%</td> </tr> <tr> <td>3-4 百万吨</td> <td>10.0%</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>&gt;4 百万吨</td> <td>12.5%</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	油		气		总产量	矿费率	总产量	矿费率	<1 百万吨	0.0%	<2 十亿方	0.0%	1-1.5 百万吨	4.0%	2-3.5 十亿方	1.0%	1.5-2 百万吨	6.0%	3.5-5 十亿方	2.0%	2-3 百万吨	8.0%	>5 十亿方	3.0%	3-4 百万吨	10.0%			>4 百万吨	12.5%			5%-10%
油		气																																
总产量	矿费率	总产量	矿费率																															
<1 百万吨	0.0%	<2 十亿方	0.0%																															
1-1.5 百万吨	4.0%	2-3.5 十亿方	1.0%																															
1.5-2 百万吨	6.0%	3.5-5 十亿方	2.0%																															
2-3 百万吨	8.0%	>5 十亿方	3.0%																															
3-4 百万吨	10.0%																																	
>4 百万吨	12.5%																																	



# 主要新项目



今年的主要新项目正在按计划进行。



# 勘探进展

■ 自营  
■ 合作



印度尼西亚		
油井名称	油井类型	说明
Nadia-1	预探井	成功
MDA-4	评价井	成功

06/17		
油井名称	油井类型	说明
秦皇岛33-2-2	评价井	成功
秦皇岛33-3-2	评价井	成功
秦皇岛33-3-3	评价井	成功

中国

渤海湾

涠州12		
油井名称	油井类型	说明
乌石17-2-5	评价井	成功
乌石17-2-7	评价井	成功

东海

玉林35		
油井名称	油井类型	说明
涠洲11-7N-1	预探井	成功
涠洲11-7N-2	评价井	成功

东方1-1		
油井名称	油井类型	说明
东方13-1-6	评价井	成功

南海西部

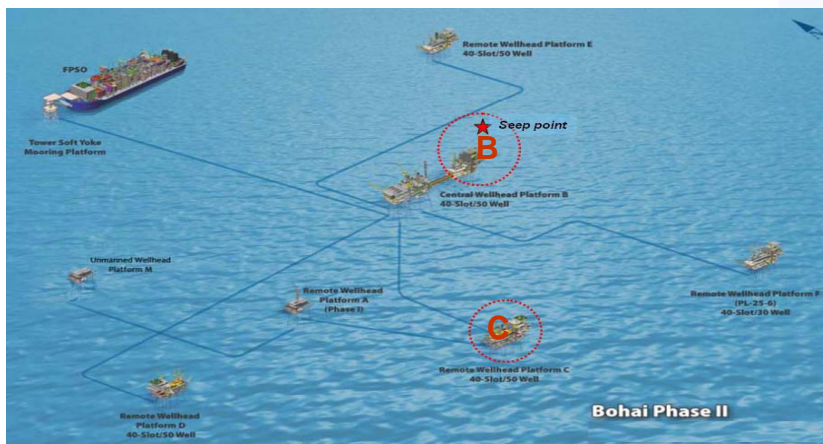
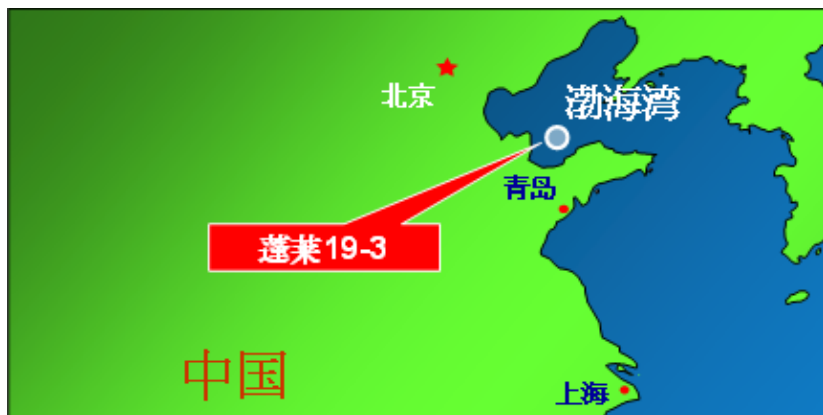
流花07		
油井名称	油井类型	说明
恩平23-1-2	评价井	成功

南海东部

2011年三季度获得2个新发现和9口成功的评价井



# 蓬莱19-3溢油事件回顾



- 位于渤海湾南部，是中国海上最大的油田
- 产品分成合同下的合作油田
- 签订产品分成合同：1994
- 首次发现：1999
- 项目投产：2002
- 作业者：康菲中国有限公司 (COPC)
- 参与权益：中海油 (51%)，康菲 (49%)
- B、C平台7月13日关停的净产量损失：~22,000 桶/天
- 9月2日，国家海洋局责令蓬莱19-3全油田停止回注、停止钻井、停止油气生产作业，重新修订蓬莱19-3油田总体开发方案，并重新编制蓬莱19-3油田开发海洋环境影响报告书。新增的净产量损失为：~40,000桶/天

来源：康菲公司



# 健康、安全、环保

- 中海油一贯重视健康、安全、环保责任
- 持续密切监控所有油田生产
- 积极开展全海域的安全生产大检查，进行隐患排查和问题整改
- 持续主动履行社会责任

**2011年三季度**

**2010年三季度**

可记录事件率  
(每 200,000 工时)

0.13

0.16

误工事件率  
(每 200,000 工时)

0.08

0.09



<http://www.cnooc.com>