

证券代码：600938

证券简称：中国海油

公告编号：2022-026

# 中国海洋石油有限公司

## 2022 年第三季度报告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

### 重要内容提示：

中国海洋石油有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）董事会及董事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司首席执行官周心怀先生、首席财务官谢尉志先生、财务部总经理王欣女士声明：保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

第三季度财务报表是否经审计

是 否

### 一、主要财务数据

#### 1.1 按照中国企业会计准则编制的主要财务数据

(一)主要会计数据和财务指标

单位：百万元 币种：人民币

项目	本报告期	本报告期比上年同期增减变动幅度(%)	年初至报告期末	年初至报告期末比上年同期增减变动幅度(%)
营业收入	108,790	70.99	311,145	78.97
归属于上市公司股东的净利润	36,881	89.06	108,768	105.86

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	36,375	91.58	107,285	108.35
经营活动产生的现金流量净额	/	/	166,892	59.49
基本每股收益(元/股)	0.77	75.00	2.34	98.31
稀释每股收益(元/股)	0.77	75.00	2.34	98.31
加权平均净资产收益率(%)	6.55	增加2.37个百分点	20.15	增加8.42个百分点
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减变动幅度(%)
总资产	934,962		786,569	18.87
归属于上市公司股东的所有者权益	567,671		480,912	18.04

注：“本报告期”指本季度初至本季度末3个月期间，下同。

## (二)非经常性损益项目和金额

单位：百万元 币种：人民币

项目	本报告期金额	年初至报告期末金额	说明
非流动性资产处置损益		14	主要系处置资产产生的处置损益
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	17	49	主要系获取的财政补贴
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	659	2,063	主要系交易性金融资产当期理财收益
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	4	5	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14	-183	
减：所得税影响额	160	465	
合计	506	1,483	

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

(三)主要会计数据、财务指标发生变动的情况、原因

适用 不适用

项目名称	变动比例 (%)	主要原因
营业收入	78.97	国际油价上升和销量增加带来收入增加
归属于上市公司股东的净利润	105.86	国际油价上升、销量增加以及公司坚持推进提质降本带来盈利增加
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	108.35	国际油价上升、销量增加以及公司坚持推进提质降本带来盈利增加
经营活动产生的现金流量净额	59.49	国际油价上升和销量增加带来油气销售现金流入增加
基本每股收益 (元/股)	98.31	国际油价上升、销量增加以及公司坚持推进提质降本带来盈利增加
稀释每股收益 (元/股)	98.31	国际油价上升、销量增加以及公司坚持推进提质降本带来盈利增加

1.2 境内外会计准则差异

国际财务报告准则下的主要会计数据和财务指标与按中国企业会计准则编制的“1.1 (一) 主要会计数据和财务指标”中列示的数据均无差异。

1.3 收入、资本开支及实现价格

单位：百万元人民币

(未经审计)	截至 9 月 30 日止 3 个月 (7-9 月) 期间			截至 9 月 30 日止 9 个月 (1-9 月) 期间		
	2022 年	2021 年	本报告期比上年同期增减变动幅度 (%)	2022 年	2021 年	本报告期比上年同期增减变动幅度 (%)
营业收入	108,790	63,622	71.0	311,145	173,855	79.0
油气销售收入	89,206	58,029	53.7	265,886	158,654	67.6

其中：石油液体	78,686	50,782	54.9	237,257	138,706	71.1
天然气	10,520	7,247	45.2	28,630	19,948	43.5
<b>资本支出*</b>						
勘探	5,155	4,731	8.9	13,828	12,983	6.5
开发	15,496	12,217	26.8	37,363	31,314	19.3
生产资本化	6,139	3,764	63.1	16,562	12,172	36.1
其他	331	223	48.4	940	495	89.7
<b>合计</b>	<b>27,121</b>	<b>20,935</b>	<b>29.5</b>	<b>68,693</b>	<b>56,964</b>	<b>20.6</b>
<b>平均实现价格</b>						
石油液体（美元/桶）	95.80	70.38	36.1	101.40	65.09	55.8
天然气（美元/千立方英尺）	8.15	7.08	15.1	8.14	6.77	20.2

\* 不含资本化利息。2022 年第三季度和 2021 年第三季度资本化利息分别为人民币 510 百万元和人民币 529 百万元；2022 年前三季度和 2021 年前三季度资本化利息分别为人民币 1,447 百万元和人民币 1,623 百万元。

## 二、股东信息

## (一) 普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	182,808	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	不适用			
前 10 名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股数量	持股比例 (%)	持有有限售条件股份 数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
中国海洋石油（BVI）公司	国有法人	28,772,727,268	60.46	0	无	0
香港中央结算（代理人）有限公司	其他	15,730,525,398	33.05	0	未知	0
中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	国有法人	231,481,481	0.49	231,481,481	无	0
中国石油天然气集团有限公司	国有法人	185,185,185	0.39	185,185,185	无	0
中国石化集团资产经营管理有限公司	国有法人	185,185,185	0.39	185,185,185	无	0
国新发展投资管理有限公司	国有法人	138,888,888	0.29	138,888,888	无	0
国新投资有限公司	国有法人	93,715,314	0.20	92,592,592	无	0
中国航空油料集团有限公司	国有法人	92,592,592	0.19	92,592,592	无	0
中国建设银行股份有限公司－银华富裕主题 混合型证券投资基金	其他	84,983,205	0.18	0	无	0
国家能源集团资本控股有限公司	国有法人	73,148,148	0.15	73,148,148	无	0
前 10 名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量		
				股份种类	数量	

## 2022 年第三季度报告

中国海洋石油（BVI）公司	28,772,727,268	境外上市外资股	28,772,727,268
香港中央结算（代理人）有限公司	15,730,525,398	境外上市外资股	15,730,525,398
中国建设银行股份有限公司—银华富裕主题混合型证券投资基金	84,983,205	人民币普通股	84,983,205
全国社保基金一零九组合	40,101,701	人民币普通股	40,101,701
北京银行股份有限公司—景顺长城景颐双利债券型证券投资基金	38,099,283	人民币普通股	38,099,283
中国工商银行股份有限公司—富国天惠精选成长混合型证券投资基金（LOF）	31,918,579	人民币普通股	31,918,579
中国民生银行股份有限公司—安信稳健增值灵活配置混合型证券投资基金	24,469,722	人民币普通股	24,469,722
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	24,120,883	人民币普通股	24,120,883
全国社保基金一一四组合	18,093,308	人民币普通股	18,093,308
中信保诚人寿保险有限公司—分红账户	17,587,043	人民币普通股	17,587,043
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1. 公司前十名股东及前十名无限售条件股东中，中国海洋石油（BVI）公司系公司控股股东；国新发展投资管理有限公司和国新投资有限公司同为中国国新控股有限责任公司的全资子公司。除前述情况外，公司未知其他前十名股东及前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。</p> <p>2. 中国香港《个人资料（私隐）条例》规定，收集个人资料应向资料当事人说明收集资料是否为必须事项，《香港联合交易所有限公司证券上市规则》并未要求披露持股 5%以下的个人股东信息。基于《个人资料（私隐）条例》的前述规定，公司未披露其余持股比例低于 5%的港股股东持股情况。</p> <p>3. 香港中央结算（代理人）有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司港股股票。</p>		
前 10 名股东及前 10 名无限售股东参与融资融券及转融通业务情况说明（如有）	不适用		

注：截至本报告期末，普通股股东总数 182,808 户中：A 股 181,153 户，港股 1,655 户。

### 三、经营情况回顾

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

适用 不适用

2022 年前三季度，国际金融市场波动明显，全球经济衰退风险加大。中国经济稳增长政策持续发力，经济延续恢复态势。受经济衰退预期、地缘政治风险等因素影响，前三季度国际油价宽幅震荡，布伦特均价为 102.5 美元/桶。公司抓住油价上涨有利时机，持续加大勘探开发力度，增储上产、提质增效取得积极成效，成本竞争优势进一步巩固，盈利水平大幅提升。

2022 年第三季度，公司实现总净产量 156.8 百万桶油当量，同比上升 8.8%。其中，中国净产量达 106.9 百万桶油当量，同比上升 6.8%，主要得益于深海一号气田、流花 21-2、陆丰 14-4/14-8、渤中 19-4 以及陆上非常规产量的贡献；海外净产量 49.9 百万桶油当量，同比上升 13.5%，主要得益于圭亚那 Liza 油田二期投产和巴西 Buzios 项目的产量贡献。

2022 年第三季度，公司共获得 5 个新发现并成功评价 4 个含油气构造。其中，中国海域流花 28-2 西的发现，将高效带动流花 28-2 构造带中小型气田群的开发；崖城 13-10 的成功获得为崖城 13-1 气田储量接替打下基础，将保障粤港澳大湾区清洁能源供应。在海外，圭亚那 Stabroek 区块获得两个新发现，即 Seabob 和 Kiru Kiru。该区块年内共获得 7 个新发现，目前区块可采资源量超 110 亿桶油当量。近期，宝岛 21-1 气田新增探明储量通过国家评审备案，天然气超 500 亿方，凝析油超 300 万方。宝岛 21-1 含气构造是南海首个深水深层大型天然气田，将为南海万亿大气区建设奠定坚实基础。

开发生产方面，2022 年第三季度，东方 1-1 气田东南区及乐东 22-1 气田南块开发项目、垦利 6-1 油田 10-1 北区块开发项目和印度尼西亚 3M 项目已成功投产。

2022 年前三季度，公司共获得 14 个新发现，并成功评价 20 个含油气构造。前三季度净产量达 461.5 百万桶油当量，同比上升 9.3%，创历史同期新高。前三季度，共有 6 个项目成功投产，其他新项目均在稳步推进中。

2022 年前三季度，公司实现未经审计的油气销售收入约人民币 2,658.9 亿元，同比上升 67.6%，主要原因是国际油价上升和销量增加。归属于母公司股东的净利润达人民币 1,087.7 亿元，同比上升 105.9%。前三季度，公司的平均实现油价为 101.40 美元/桶，同比上升 55.8%，与国际油价走势基本一致；平均实现气价为 8.14 美元/千立方英尺，同比上升 20.2%，主要原因是市场供求影响带来的价格上涨。公司桶油主要成本管控良好，前三季度桶油主要成本为 30.29 美元。

2022 年前三季度，公司资本支出达到约人民币 686.9 亿元，同比增加 20.6%，主要原因是工作量同比有所增加。

在获得良好经营成果和财务表现的同时，公司科技创新取得实效：首套自主研发的深水水下生产系统正式投用，对南海深水油气田有效开发具有重要意义；首套自主研发的浅水水下生产系统完成安装，实现了技术突破；恩平油田使用台风模式远程操控生产，实现极端天气下稳定运行近 300 小时，减少产量损失超 20 万桶。同时，公司绿色发展稳步推进，渤中-垦利油田群岸电工程项目导管架完成海上安装，甘南“牧光互补”项目开工建设，新能源板块粤、闽区域公司注册成立。

展望第四季度，我们将继续坚持高质量发展主线，在保持健康安全环保平稳态势的基础上，确保完成全年主要生产经营目标。

### 第三季度和年初至报告期末净产量概要（未经审计）

	二零二二年						二零二一年					
	第三季度			年初至报告期末			第三季度			年初至报告期末		
	石油 液体	天然气	油气 合计	石油 液体	天然气	油气 合计	石油 液体	天然气	油气 合计	石油 液体	天然气	油气 合计
	(百万 桶)	(十亿立 方英尺)	(百万桶 油当量)	(百万 桶)	(十亿立 方英尺)	(百万桶 油当量)	(百万 桶)	(十亿立 方英尺)	(百万桶 油当量)	(百万 桶)	(十亿立 方英尺)	(百万桶 油当量)
中国												
渤海	49.0	16.3	51.7	145.0	48.6	153.1	45.5	14.8	48.0	133.3	45.5	140.9
南海西部	8.0	61.0	18.6	26.8	177.1	57.6	10.3	50.0	19.0	29.5	130.7	52.3
南海东部	25.5	34.9	31.3	78.9	108.2	96.9	23.4	31.0	28.5	69.4	102.7	86.5
东海	0.6	6.8	1.7	1.9	20.5	5.3	0.6	6.5	1.6	1.7	19.6	5.0
陆上	-	21.7	3.6	-	65.3	10.9	-	17.6	2.9	-	49.5	8.2
合计	<b>83.0</b>	<b>140.7</b>	<b>106.9</b>	<b>252.5</b>	<b>419.7</b>	<b>323.7</b>	<b>79.8</b>	<b>119.8</b>	<b>100.1</b>	<b>233.9</b>	<b>348.0</b>	<b>292.9</b>
海外												
亚洲(不含中国)	4.9	13.4	7.3	13.5	38.2	20.3	5.7	14.1	8.2	17.6	41.4	25.0
大洋洲	0.6	15.4	3.6	1.3	36.0	8.3	0.5	14.2	3.3	1.2	33.2	7.7
非洲	6.6	5.5	7.5	20.6	8.5	22.1	7.5	-	7.5	23.5	-	23.5



北美洲(不含加拿大)	5.4	10.9	7.2	16.3	31.2	21.5	5.1	9.8	6.7	16.9	31.8	22.2
加拿大	5.6	-	5.6	16.9	-	16.9	5.7	-	5.7	16.9	-	16.9
南美洲	12.3	14.6	14.8	29.7	40.3	36.7	5.7	13.1	8.0	15.6	39.2	22.3
欧洲	3.8	0.6	3.9	11.7	1.7	12.0	4.6	0.5	4.7	11.6	1.1	11.7
合计	<b>39.1</b>	<b>60.3</b>	<b>49.9</b>	<b>110.1</b>	<b>155.9</b>	<b>137.8</b>	<b>34.7</b>	<b>51.6</b>	<b>43.9</b>	<b>103.2</b>	<b>146.7</b>	<b>129.3</b>
总计*	<b>122.1</b>	<b>201.0</b>	<b>156.8</b>	<b>362.6</b>	<b>575.7</b>	<b>461.5</b>	<b>114.4</b>	<b>171.5</b>	<b>144.1</b>	<b>337.1</b>	<b>494.6</b>	<b>422.2</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，2022 年第三季度约 5.3 百万桶油当量，2021 年第三季度约 4.2 百万桶油当量；2022 年前三季度约 15.4 百万桶油当量，2021 年前三季度约 13.9 百万桶油当量。

#### 四、季度财务报表

(一) 审计意见类型

适用  不适用

(二) 财务报表

按照中国企业会计准则编制之季度财务报表

## 合并资产负债表

2022 年 9 月 30 日

编制单位:中国海洋石油有限公司

单位:百万元 币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	2022 年 9 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
<b>流动资产:</b>		
货币资金	149,360	79,730
交易性金融资产	95,555	82,440
应收票据	1,153	604
应收账款	36,236	26,444
预付款项	4,281	2,867
其他应收款	4,953	6,057
其中: 应收利息		
应收股利	55	44
存货	6,405	5,703
其他流动资产	2,688	4,137
流动资产合计	300,631	207,982
<b>非流动资产:</b>		
债权投资	4,785	4,483
长期股权投资	47,334	41,540
其他权益工具投资	1,165	2,675
其他非流动金融资产	4,035	
固定资产	5,893	5,036
在建工程	1,423	1,545
油气资产	498,322	458,870
使用权资产	6,985	6,805
无形资产	4,142	3,232
商誉	15,097	13,557
长期待摊费用	496	183
递延所得税资产	30,117	28,592
其他非流动资产	14,537	12,069
非流动资产合计	634,331	578,587
资产总计	934,962	786,569
<b>流动负债:</b>		
短期借款	4,315	4,303
衍生金融负债	33	
应付账款	61,690	48,990
合同负债	2,221	1,983
应付职工薪酬	2,744	2,040

应交税费	23,311	16,538
其他应付款	38,413	7,863
其中：应付利息		
应付股利	29,368	
一年内到期的非流动负债	20,689	12,234
流动负债合计	153,416	93,951
<b>非流动负债：</b>		
长期借款	10,633	11,290
应付债券	95,289	101,603
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	5,510	5,712
长期应付款	7,151	6,457
预计负债	80,621	75,482
递延所得税负债	10,147	6,915
其他非流动负债	3,363	3,183
非流动负债合计	212,714	210,642
负债合计	366,130	304,593
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>		
实收资本（或股本）	75,180	43,081
资本公积	2,854	2,854
其他综合收益	3,346	-19,390
专项储备	11	5
盈余公积	70,000	70,000
未分配利润	416,280	384,362
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	567,671	480,912
少数股东权益	1,161	1,064
所有者权益（或股东权益）合计	568,832	481,976
负债和所有者权益（或股东权益）总计	934,962	786,569

首席执行官：周心怀

首席财务官：谢尉志

财务部总经理：王欣

## 合并利润表

2022 年 1—9 月

编制单位：中国海洋石油有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2022 年前三季度（1-9 月）	2021 年前三季度（1-9 月）
一、营业总收入	311,145	173,855
其中：营业收入	311,145	173,855
二、营业总成本	165,308	105,184
其中：营业成本	141,686	87,922
税金及附加	14,052	7,870
销售费用	2,484	1,998
管理费用	4,102	3,457
研发费用	812	982
财务费用	2,172	2,955
其中：利息费用	2,432	3,098
利息收入	1,993	980
加：其他收益	561	429
投资收益（损失以“—”号填列）	3,377	1,875
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,464	508
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	150	417
信用减值损失（损失以“—”号填列）	3	5
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-115	-64
资产处置收益（损失以“—”号填列）	14	
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	149,827	71,333
加：营业外收入	148	86
减：营业外支出	282	102
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	149,693	71,317
减：所得税费用	40,935	18,487
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	108,758	52,830
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	108,758	52,830
2. 终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		

1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	108,768	52,837
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	-10	-7
六、其他综合收益的税后净额	22,621	-299
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	22,621	-299
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	1,115	945
（1）重新计量设定受益计划变动额		71
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		
（3）其他权益工具投资公允价值变动	1,115	874
（4）企业自身信用风险公允价值变动		
2. 将重分类进损益的其他综合收益	21,506	-1,244
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	-2	-2
（2）其他债权投资公允价值变动		
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
（4）其他债权投资信用减值准备		
（5）现金流量套期储备	10	
（6）外币财务报表折算差额	21,498	-1,242
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	131,379	52,531
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额	131,389	52,538
（二）归属于少数股东的综合收益总额	-10	-7
八、每股收益：		
（一）基本每股收益(元/股)	2.34	1.18
（二）稀释每股收益(元/股)	2.34	1.18

首席执行官：周心怀

首席财务官：谢尉志

财务部总经理：王欣

## 合并现金流量表

2022 年 1—9 月

编制单位：中国海洋石油有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2022 年前三季度 (1-9 月)	2021 年前三季度 (1-9 月)
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>		
销售商品、提供劳务收到的现金	325,185	175,773
收到的税费返还	1,851	
收到其他与经营活动有关的现金	630	475
经营活动现金流入小计	327,666	176,248
购买商品、接受劳务支付的现金	65,518	36,960
支付给职工及为职工支付的现金	7,744	6,805
支付的各项税费	87,434	27,753
支付其他与经营活动有关的现金	78	88
经营活动现金流出小计	160,774	71,606
经营活动产生的现金流量净额	166,892	104,642
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资收到的现金	114,942	63,060
取得投资收益收到的现金	4,204	1,367
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	72	30
投资活动现金流入小计	119,218	64,457
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	60,754	57,949
投资支付的现金	134,377	73,066
投资活动现金流出小计	195,131	131,015
投资活动产生的现金流量净额	-75,913	-66,558
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
吸收投资收到的现金	32,205	615
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	106	615
取得借款收到的现金	611	4,991
筹资活动现金流入小计	32,816	5,606
偿还债务支付的现金	12,603	11,112
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	51,398	13,966
支付其他与筹资活动有关的现金	396	
筹资活动现金流出小计	64,397	25,078
筹资活动产生的现金流量净额	-31,581	-19,472
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	3,281	-348

五、现金及现金等价物净增加额	62,679	18,264
加：期初现金及现金等价物余额	41,432	24,019
六、期末现金及现金等价物余额	104,111	42,283

首席执行官：周心怀

首席财务官：谢尉志

财务部总经理：王欣

2022 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

特此公告。

中国海洋石油有限公司董事会

2022 年 10 月 27 日