证券代码:600938　　证券简称:中国海油　　公告编号:2025-033

中国海洋石油有限公司

【2025】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。

公司董事长张伟江先生、首席财务官穆秀平女士、财务部总经理王宇凡女士声明: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	104,895	5.7	312,503	(4.1)
利润总额	44,470	(8.5)	139,129	(9.9)
归属于上市公司股东的净利润	32,438	(12.2)	101,971	(12.6)
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	31,562	(13.9)	100,915	(12.9)
经营活动产生的现金流量净额	/	/	171,749	(6.0)
基本每股收益(元/股)	0.68	(12.2)	2.14	(12.6)
稀释每股收益(元/股)	0.68	(12.2)	2.14	(12.6)
加权平均净资产收益率(%)	4.11	减少1.05个百分点	13.01	减少3.42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	1,126,474	1,056,281		6.6
归属于上市公司股东的所有者权益	785,561	747,548		5.1

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

√适用 □不适用

单位:百万元币种:人民币

非经常性损益项目	本期金额	年初至报告期末金额
资产处置收益	–	7
公允价值变动收益	132	515
处置交易性金融资产取得的投资损失	(56)	(82)
捐赠支出	(14)	(114)
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,073	1,049
减:非经常性损益的所得税影响数	259	319
少数股东权益影响额	–	–
合计	876	1,056

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的,以及将《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的项目,应说明原因。

□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

1.2 境内外会计准则差异

国际/香港财务报告会计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、资本支出及实现价格

单位:百万元币种:人民币

(未经审计)	第三季度(7-9月)			前三季度(1-9月)		
	2025年	2024年	本报告期比上年同期增减变动幅度(%)	2025年	2024年	本报告期比上年同期增减变动幅度(%)
营业收入	104,895	99,254	5.7	312,503	326,024	(4.1)
油气销售收入	83,737	86,320	(3.0)	255,482	271,432	(5.9)
其中:石油液体	69,963	74,126	(5.6)	213,951	235,382	(9.1)
天然气	13,784	12,194	13.0	41,531	36,050	15.2
资本支出						
勘探	5,260	4,607	14.2	14,355	13,847	3.7
开发	16,926	21,564	(21.5)	53,199	61,785	(13.9)
生产资本化	5,874	5,463	7.5	17,505	17,974	(2.6)
其他	374	580	(35.5)	976	1,733	(43.7)
合计	28,434	32,213	(11.7)	86,034	95,339	(9.8)
平均实现价格						
石油液体(美元/桶)	66.62	76.41	(12.8)	68.29	79.03	(13.6)
天然气(美元/千立方英尺)	7.80	7.75	0.6	7.86	7.78	1.0

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	216,486	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(不含通过转融通出借股份)			

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	60.54	–	无	–
香港中央结算(代理人)有限公司	其他	15,292,164,698	32.17	–	未知	–
港股股东A2	其他	280,340,000	0.59	–	无	–
中国石油天然气集团有限公司	国有法人	185,185,185	0.39	–	无	–
中石化化环能源投资有限公司	国有法人	185,185,185	0.39	–	无	–
国新投资有限公司	国有法人	153,136,247	0.32	–	无	–
国新发展投资管理有限公司	国有法人	138,888,888	0.29	–	无	–
中国航空油料集团有限公司	国有法人	81,985,292	0.17	–	无	–
国家能源集团资本控股有限公司	国有法人	73,148,148	0.15	–	无	–
工银金融资产投资有限公司	国有法人	55,555,555	0.12	–	无	–
前10名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份)						

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
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	15,292,164,698	境外上市外资股	15,292,164,698
港股股东A2	280,340,000	境外上市外资股	280,340,000
中国石油天然气集团有限公司	185,185,185	人民币普通股	185,185,185
中石化化环能源投资有限公司	185,185,185	人民币普通股	185,185,185
国新投资有限公司	153,136,247	人民币普通股	153,136,247
国新发展投资管理有限公司	138,888,888	人民币普通股	138,888,888
中国航空油料集团有限公司	81,985,292	人民币普通股	81,985,292
国家能源集团资本控股有限公司	73,148,148	人民币普通股	73,148,148
工银金融资产投资有限公司	55,555,555	人民币普通股	55,555,555
上述股东关联关系或一致行动的说明	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、国新投资有限公司均由中国国新控股有限责任公司控制。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。 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》及《证券及期货条例》(香港法例第571章)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》的该规定,公司未披露持股比例低于5%的港股股东信息,仅披露持股数量。 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。		
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:股东信息表中所列港股股东数量为香港中央结算(代理人)有限公司以其作为公司股东的登记数量,其中,2025年第三季度内,香港中央结算(代理人)有限公司通过沪港通渠道增持公司H股合计1,730,000万元人民币;剔除沪港通渠道增持公司H股合计1,730,000万元人民币,香港中央结算(代理人)有限公司通过沪港通渠道减持公司H股合计1,000,000万元人民币。

2025年前三季度,公司油气净产量达5783万吨油当量,同比上升6.7%,其中天然气产量达1.5%。中国海产量达400.8百万桶油当量,同比上升6.6%,主要得益于西江油田一号二期项目中19-2等油气田的产量贡献;海外净产量177.4百万桶油当量,同比上升2.6%,主要得益于巴西Mero3等项目带来的产量贡献。第三季度,公司油气净产量达193.7百万桶油当量,同比上升7.9%。

2025年前三季度,公司共钻探96个新发现,并成功评价22个含油气构造。第三季度,共成功评价4个油气构造。其中,成功评价垦利10-6,持续扩大储量规模,有望成为中型油田;成功评价陵水17-2,一体化高动能储成效显著。

开发生产方面,2025年前三季度,共投产14个新项目。第三季度,共投产4个新项目,包括垦利10-2油田群开发项目(一期)、东方1-1气田13-3区开发项目、文昌16-2油田开发项目和圭亚那Yellowtail项目。其他新项目正稳步推进。

2025年前三季度,公司实现油气销售收入约人民币2,554亿元,同比下降5.0%,主要原因是实现油价下降。归属于母公司股东的净利润达人民币1,019.7亿元,同比下降12.6%。前三季度,公司的平均实现油价为68.29美元/桶,同比下降13.6%;平均实现气价为7.86美元/千立方英尺,同比上升1.0%。桶油主要成本管控良好,前三季度桶油主要成本为27.35美元,同比下降2.8%。

2025年前三季度,公司资本支出约人民币860亿元,同比减少9.8%,主要原因是在建项目工作量同比有所降低。本报告期内,公司健康安全环保表现平稳。

第三季度和前三季度净产量概要(未经审计)

	二零二五年						二零二四年					
	第三季度(7-9月)			前三季度(1-9月)			第三季度(7-9月)			前三季度(1-9月)		
	石油(百万桶)	天然气(十亿立方英尺)	油气(百万桶油当量)	石油(百万桶)	天然气(十亿立方英尺)	油气(百万桶油当量)	石油(百万桶)	天然气(十亿立方英尺)	油气(百万桶油当量)	石油(百万桶)	天然气(十亿立方英尺)	油气(百万桶油当量)
中国												
渤海	60.7	24.5	64.8	180.0	74.8	192.4	57.0	19.3	60.2	167.7	58.1	177.4
南海西部	12.9	91.6	28.6	35.0	262.5	80.2	8.3	65.4	19.7	26.9	192.0	60.4
南海东部	25.9	29.1	30.8	82.6	100.6	99.3	26.3	34.4	32.1	84.9	113.0	103.7
东海	0.9	26.5	5.3	2.4	74.4	14.8	0.8	22.0	4.5	2.3	60.5	12.4
陆上	0.01	29.2	4.9	0.04	84.0	14.0	0.02	30.7	5.1	0.04	91.8	15.3
合计	100.4	201.0	134.4	300.0	596.3	400.8	92.4	171.8	121.5	281.9	515.4	369.2
海外												
亚洲(不含中国)	6.9	21.8	10.8	19.5	66.9	31.5	5.2	21.9	9.1	16.1	61.6	27.1
大洋洲	0.5	14.2	3.3	1.3	40.8	9.2	0.5	15.0	3.5	1.6	44.7	10.2
非洲	3.3	2.0	3.6	10.9	5.8	11.8	4.7	1.7	5.0	13.8	4.6	14.6
北美洲(不含加拿大)	2.8	6.7	3.9	10.7	22.5	14.5	5.8	8.7	7.2	15.7	25.0	19.8
加拿大	7.8	–	7.8	25.1	–	25.1	7.6	–	7.6	24.2	–	24.2
南美洲	25.8	15.5	28.5	71.8	44.7	79.5	20.5	15.6	23.2	62.5	44.5	70.2
欧洲	1.6	0.2	1.6	5.8	0.5	5.8	2.2	0.2	2.3	6.8	0.7	6.9
合计	48.6	60.3	59.3	145.1	181.3	177.4	46.6	63.7	58.0	140.6	181.1	172.9
总计*	149.0	261.3	193.7	445.1	777.5	578.3	139.1	235.5	179.6	422.4	696.5	542.1

*包括公司享有的授权益法核算的被投资实体的权益,其中,2025年前三季度约15.1百万桶油当量,2024年前三季度约15.2百万桶油当量;2025年第三季度约5.1百万桶油当量,2024年第三季度约5.2百万桶油当量。

四、季度财务报表

(一)审计意见类型

□适用 √不适用

(二)财务报表

合并资产负债表

2025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	2025年9月30日	2024年12月31日
流动资产:		
货币资金	242,029	154,196
交易性金融资产	30,013	45,771
衍生金融资产	27	4
应收票据	16	160
应收账款	39,093	32,918
应收款项融资	315	583
预付款项	4,448	2,924
其他应收款	6,640	5,608
其中:应收股利	350	206
存货	6,207	5,732
持有待售资产	–	12,408
其他流动资产	3,890	4,305
流动资产合计	332,678	264,609
非流动资产:		
债权投资	9,389	8,504
长期股权投资	47,425	48,491
其他权益工具投资	18	18
固定资产	6,591	6,739
在建工程	152,367	157,278
油气资产	497,759	468,393
使用权资产	10,326	10,670
无形资产	3,455	3,762
商誉	15,109	15,285
长期待摊费用	637	767
递延所得税资产	25,021	25,465
其他非流动资产	25,699	46,300
非流动资产合计	793,796	791,672
资产总计	1,126,474	1,056,281
流动负债:		
短期借款	–	4,303
衍生金融负债	36	12
应付票据	71,850	59,685
合同负债	1,309	508
应付职工薪酬	4,248	2,302
应交税费	21,915	19,949
其他应付款	40,737	8,905
其中:应付股利	31,666	–
持有待售负债	–	5,166
一年内到期的非流动负债	3,502	18,045
流动负债合计	143,597	118,875
非流动负债:		
长期借款	5,173	5,796
应付债券	54,368	55,457
租赁负债	8,060	8,296
长期应付款	3,208	3,167
预计负债	108,199	99,740
递延所得税负债	13,350	12,521
其他非流动负债	2,951	3,003
非流动负债合计	195,309	187,970
负债合计	338,906	306,845
所有者权益(或股东权益):		
实收资本(或股本)	75,180	75,180
资本公积	2,856	2,851
其他综合收益	5,733	9,427
专项储备	35	15
盈余公积	70,000	70,000
未分配利润	631,757	590,075
归属于母公司所有者权益合计	785,561	747,548
少数股东权益	2,007	1,888
股东权益合计	787,568	749,436
负债和股东权益总计	1,126,474	1,056,281

董事长:张传江 首席财务官:穆秀平 财务部总经理:王宇凡

合并利润表

2025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	2025年前三季度(1-9月)	2024年前三季度(1-9月)
一、营业总收入	312,503	326,024
其中:营业收入	312,503	326,024
二、营业总成本	172,993	174,181
其中:营业成本	149,256	148,498
税金及附加	13,581	15,408
销售费用	2,777	2,594
管理费用	5,400	5,033
研发费用	1,112	1,222
财务费用	467	1,426
其中:利息费用	1,953	2,235
利息收入	3,667	3,849
加:其他收益	253	368
投资收益(损失以"-"号填列)	(1,196)	1,228
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	(763)	1,231
公允价值变动收益(损失以"-"号填列)	515	980
信用减值损失(损失以"-"号填列)	(9)	(27)
资产减值损失(损失以"-"号填列)	(65)	(18)
资产处置收益(损失以"-"号填列)	7	25
三、营业利润(亏损以"-"号填列)	139,415	154,399
加:营业外收入	120	162
减:营业外支出	406	176
四、利润总额(亏损总额以"-"号填列)	139,129	154,385
减:所得税费用	37,068	37,701
五、净利润(净亏损以"-"号填列)	102,061	116,684
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以"-"号填列)	102,061	116,684
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)	101,971	116,659
2.少数股东损益(净亏损以"-"号填列)	90	25
六、其他综合收益的税后净额	(3,694)	(3,050)
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	(3,694)	(3,050)
1.不能重分类进损益的其他综合收益	83	(188)
(1)重新计量设定受益计划变动额	83	(45)
(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	–	(143)
(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	(3,777)	(2,862)
(1)权益法下可转损益的其他综合收益	60	(92)
(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	(41)	32
(6)外币财务报表折算差额	(3,796)	(2,802)
(7)其他	–	–
(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	98,367	113,634
(一)归属于母公司所有者的综合收益总额	98,277	113,609
(二)归属于少数股东的综合收益总额	90	25
八、每股收益:		
(一)基本每股收益(元/股)	2.14	2.45
(二)稀释每股收益(元/股)	2.14	2.45

董事长:张传江 首席财务官:穆秀平 财务部总经理:王宇凡

合并现金流量表

2025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	2025年前三季度(1-9月)	2024年前三季度(1-9月)
一、经营活动产生的现金流量:		
销售商品、提供劳务收到的现金	328,544	352,091
收到的税费返还	1,100	228
收到其他与经营活动有关的现金	75	308
经营活动现金流入小计	329,719	352,727
购买商品、接受劳务支付的现金	(79,551)	(82,417)
支付给职工及为职工支付的现金	(7,870)	(7,364)
支付的各项税费	(70,372)	(80,007)
支付其他与经营活动有关的现金	(177)	(171)
经营活动现金流出小计	(157,970)	(169,959)
经营活动产生的现金流量净额	171,749	182,768
二、投资活动产生的现金流量:		
收回投资收到的现金	99,420	52,326
取得投资收益收到的现金	3,553	4,175
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	7,592	–
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	6	46
投资活动现金流入小计	110,571	56,547
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(77,793)	(85,107)
投资支付的现金	(134,153)	(89,757)
投资活动现金流出小计	(211,946)	(174,864)
投资活动产生的现金流量净额	(101,375)	(118,317)
三、筹资活动产生的现金流量:		
吸收投资收到的现金	104	197
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金	104	197
取得借款收到的现金	51	1,757
筹资活动现金流入小计	155	1,954
偿还债务支付的现金	(22,254)	(33,639)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(31,038)	(31,809)
支付其他与筹资活动有关的现金	–	(661)
筹资活动现金流出小计	(53,292)	(66,109)
筹资活动产生的现金流量净额	(53,137)	(64,155)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	(256)	(370)
五、现金及现金等价物净增加额(减少)额	16,981	(74)
加:期初现金及现金等价物余额	81,294	133,439
六、期末现金及现金等价物余额	98,265	133,365

董事长:张传江 首席财务官:穆秀平 财务部总经理:王宇凡

(三)2025年起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

2025年10月30日

证券代码:600938　　证券简称:中国海油　　公告编号:2025-034

中国海洋石油有限公司关于开展套期保值业务的公告

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"公司")和中海石油财务有限责任公司(以下简称"财务公司")于2022年12月22日订立的《金融服务框架协议》(以下简称"现有框架协议"),将于2025年12月31日届满。为满足业务发展需要,本公司和财务公司于2025年10月30日订立了新《金融服务框架协议》(以下简称"新框架协议"),约定自2026年1月1日开始的三年期间,财务公司按照本公司提供的服务范围、条件及费用标准,向本公司提供存款、结算、信用、政策等业务,敬请投资者注意投资风险。

一、套期保值业务概况

(一)交易目的

公司以套期保值为目的开展期货和衍生品交易,公司主营业务为原油和天然气的勘探、开发、生产及销售,同时从事相关产品的贸易业务,由于公司油价产品与原油期货相对市场价格波动高度吻合,公司以现货贵油价生产与原油期货的子公司通过期货与衍生品交易进行套期保值,进而规避市场价格波动风险。公司拟开展的套期保值业务,严格锁定公司日常生产及经营的收入、成本或风险敞口,与自身资金实力、交易处理能力和人员专业能力相适应,符合套期保值原则,不以投机为目的。公司已制定较为完善的套期保值业务管理制度及风险控制体系