

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不就因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



CNOOC Limited
(中國海洋石油有限公司)

(根據公司條例在香港註冊成立的有限責任公司)
股票代號：00883 (港幣櫃台) 及 80883 (人民幣櫃台)

海外監管公告

2023 年半年度報告摘要

本公告乃中國海洋石油有限公司（「本公司」）根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第 13.10B 條而作出。

茲提述本公司在上海證券交易所網站刊登的《中國海洋石油有限公司2023年半年度報告摘要》，僅供參考。

承董事會命
中國海洋石油有限公司
徐玉高
聯席公司秘書

香港，二零二三年八月十七日

於本公告刊發日期，
董事會由以下成員組成：

非執行董事
汪東進（董事長）
李勇（副董事長）
徐可強
溫冬芬

執行董事
周心懷

獨立非執行董事
趙崇康
邱致中
林伯強
李淑賢

公司代码：600938

公司简称：中国海油

**中国海洋石油有限公司
2023年半年度报告摘要**

重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解中国海洋石油有限公司（以下简称“本公司”、“公司”或“中国海油”）的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）、香港联合交易所网站（www.hkexnews.hk）仔细阅读半年度报告全文。

本公司董事会及董事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、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。

本半年度报告已经本公司2023年第四次董事会审议通过。公司全体董事出席董事会会议。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：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

本公司分别按照中国企业会计准则及国际 / 香港财务报告准则编制财务报告，本半年度报告中的财务报告未经审计。

经统筹考虑本公司经营业绩、财务状况、现金流量等情况，为回报股东，根据公司2022年度股东周年大会授权，董事会决定派发2023年中期股息每股0.59港元（含税）。股息将以港元计值和宣派，其中A股股息将以人民币支付，折算汇率按董事会宣派股息之日前一周的中国人民银行公布的港元对人民币中间价平均值计算；港股股息将以港元支付。

本报告中表格数据若出现合计值与各分项数据之和尾数不符的情况，均为四舍五入所致。

公司简介

中国海洋石油有限公司于一九九九年八月在香港特别行政区（以下简称“香港”）注册成立，并于二零零一年二月二十八日在香港联合交易所（以下简称“香港联交所”）（股票代码：00883）挂牌上市。二零零一年七月，本公司股票入选恒生指数成份股。二零二二年四月二十一日，本公司人民币股份（以下简称“A股”）于上海证券交易所（股票代码：600938）挂牌上市。二零二三年六月十九日，本公司在香港联交所的香港股份交易增设人民币柜台（股票代码：80883）。

股票上市地点、股票简称和股票代码

港股： 香港联合交易所有限公司

股票代码：00883（港币柜台）及80883（人民币柜台）

A股： 上海证券交易所

股票简称：中国海油

股票代码：600938

公司董事会秘书：徐玉高

联系地址：北京市东城区朝阳门北大街25号

电话：(8610)8452 0883

电子邮箱：ir@cnooc.com.cn

财务摘要

1、主要会计数据

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增减 (%)
营业收入	192,064	202,355	-5
归属于上市公司股东的净利润	63,761	71,887	-11
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	62,324	70,910	-12
经营活动产生的现金流量净额	99,618	102,227	-3
	本报告期末	上年度末	本报告期末比 上年度末增减 (%)
归属于上市公司股东的净资产	636,537	597,182	7
总资产	999,074	929,031	8

2、主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增减 (%)
基本每股收益(元/股)	1.34	1.57	-15
稀释每股收益(元/股)	1.34	1.57	-15
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	1.31	1.55	-15
加权平均净资产收益率(%)	10.16	13.70	减少3.54个 百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	9.93	13.52	减少3.59个 百分点

股份变动及股东情况

股东总数

截至报告期末普通股股东总数（户）	146,401
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	不适用

注：截至本报告期末，普通股股东总数146,401户中：A股144,657户，港股1,744户。

前十名股东持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	期末持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结的股份数量	
					股份状态	数量
CNOOC BVI Limited（以下简称“中国海油BVI”）	国有法人	60.49	28,772,727,268	-	无	-
香港中央结算（代理人）有限公司	其他	32.95	15,671,372,548	-	未知	-
国新投资有限公司	国有法人	0.53	249,748,534	-	无	-
中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	国有法人	0.49	231,481,481	-	无	-
中国石油天然气集团有限公司	国有法人	0.39	185,185,185	-	无	-
中国石化集团资产经营管理有限公司	国有法人	0.39	185,185,185	-	无	-
国新发展投资管理有限公司	国有法人	0.29	138,888,888	-	无	-
中国航空油料集团有限公司	国有法人	0.19	92,592,592	-	无	-
国家能源集团资本控股有限公司	国有法人	0.15	73,148,148	-	无	-
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪	其他	0.15	72,188,218	46,296,296	无	-
上述股东关联关系或一致行动的说明	<ol style="list-style-type: none"> 1. 公司前十名股东及前十名无限售条件股东中，中国海油BVI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。 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，《联交所上市规则》及港股中期报告披露规则均未要求披露持股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。 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。 					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用					

业务回顾

概览

本公司是一家专注于油气勘探、开发和生产的上游公司，是中国海上主要油气生产商，以储量和产量计，也是世界最大的独立油气勘探开发公司之一。

2023年上半年，公司约70%的净产量来自中国。在中国，本公司主要通过自营作业和合作项目，在渤海、南海西部、南海东部和东海等区域进行油气勘探、开发和生产活动，并在陆上进行非常规油气勘探、开发和生产活动。

对于自营作业，我们担任项目作业者并拥有100%权益，通过自主勘探和开发增加储量和产量。对于合作项目，我们通过产品分成合同的形式与伙伴合作进行油气资源的勘探开发。2023年上半年，中国自营油气田和合作油气田的净产量占比分别为约86%和约14%。

在海外，本公司拥有多元化的优质资产，在多个世界级油气项目持有权益，成为全球领先的行业参与者。目前，本公司的资产遍及世界二十多个国家和地区，包括印度尼西亚、澳大利亚、尼日利亚、伊拉克、乌干达、阿根廷、美国、加拿大、英国、巴西、圭亚那、俄罗斯和阿联酋等。2023年上半年，海外净产量占比为约30%。

本报告期内，全球经济复苏乏力，中国经济延续恢复态势。国际油价震荡下行，布伦特均价同比降幅24%。公司积极应对外部挑战，持续推动油气增储上产、科技创新和绿色发展，坚持提质降本增效，保持了平稳的健康安全环保形势，取得了优良的生产经营业绩。

2023年上半年，油气净产量达331.8百万桶油当量，同比上升8.9%。公司实现油气销售收入人民币1,516.9亿元，同比下降14.1%；归母净利润人民币637.6亿元，同比下降11.3%，降幅远低于同期国际油价。

2023年6月19日，公司在香港联交所的香港股份交易增设人民币柜台（股票代码：80883），为股东及潜在投资者提供更多投资灵活性，助力提升离岸人民币市场的流动性和深度。

勘探

2023年上半年，公司坚持价值勘探理念，加大风险勘探力度，在新区、新领域、新层系获得重大突破，不断夯实储量基础。在中国，积极攻坚深层、超深层，拓展成熟区，探索超浅层，快速高效推进陆上深煤层勘探；在海外，聚焦战略核心区，持续推动圭亚那Stabroek区块中深层勘探。

中国海域获5个新发现，分别为番禺10-6、开平18-1、西江24-2、秦皇岛32-6东和惠州26-6北，并成功评价14个含油气构造。其中，新发现番禺10-6和开平18-1探明地质储量均超2,000万吨，展现了珠江口盆地中深层领域勘探潜力；成功评价秦皇岛27-3大中型含油气构造，探明地质储量超5,000万吨，拓展渤海浅层规模岩性油藏勘探领域。

陆上非常规勘探取得重大进展，高效推进神府深层煤层气勘探评价，进一步提升资源动用潜力。

在海外，圭亚那Stabroek区块中深层勘探获积极进展，再获1个新发现Lancetfish，Fangtooth-1DST测试证实6,000米储层具备良好产能。

上半年，公司完成勘探井181口，采集三维地震资料6,391平方公里。主要勘探工作量如下表：

类型	勘探井		地震数据
	预探井 (口)	评价井 (口)	三维地震 (km ²)
中国海域（自营）	39	64	6,191
中国海域（合作）	1	-	-
中国陆上非常规	47	23	200
海外	6	1	-
合计	93	88	6,391

工程建设与开发生产

上半年，公司加强生产组织，高效推进产能建设，计划年内投产的新项目中，巴西Buzios5项目已按期投产，渤中19-6凝析气田I期等7个新项目正在安装，其他新项目建设稳步推进。

公司强化精细生产，实施调整井等增产措施，深入挖掘上产潜力，油田自然递减率降至历史最好水平，在产油气田稳产增产成效显著。同时，加强资源协调，推动重点新项目提前投产，为产量快速增长提供有力支撑。上半年，油气净产量再创历史同期新高，达331.8百万桶油当量，同比上升8.9%。

分区域来看，中国油气净产量为231.2百万桶油当量，同比上升6.6%，主要得益于垦利6-1和陆丰15-1等油田产量上升的贡献。海外油气净产量为100.7百万桶油当量，同比上升14.4%，主要得益于圭亚那Liza二期和巴西Buzios油田的产量贡献。

上半年，公司石油液体和天然气产量占比分别为78%和22%。石油产量同比增长8.3%，主要得益于垦利6-1等新油田的投产；天然气产量同比上升10.9%，主要原因是东南亚3M气田产量贡献及中国陆上非常规天然气产量增长。

产量摘要

	2023年上半年			2022年上半年		
	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	102.3	34.3	108.0	96.0	32.3	101.4
南海西部	19.4	123.2	40.8	18.8	116.1	38.9
南海东部	56.5	72.1	68.5	53.4	73.3	65.6
东海	1.1	26.7	5.5	1.3	13.7	3.6
陆上	0.02	49.8	8.3	—	43.7	7.3
合计	179.3	306.0	231.2	169.5	279.1	216.8
海外						
亚洲（不含中国）	10.9	32.1	16.7	8.6	24.8	13.0
大洋洲	0.9	26.1	6.0	0.7	20.6	4.8
非洲	8.0	3.4	8.6	14.1	3.0	14.6
北美洲 (不含加拿大)	9.8	19.6	13.0	10.9	20.3	14.3
加拿大	15.0	—	15.0	11.3	—	11.3
南美洲	30.6	27.6	35.4	17.4	25.7	21.9
欧洲	5.8	0.6	5.9	7.9	1.2	8.1
合计	81.1	109.4	100.7	71.0	95.7	88.0
总计*	260.4	415.5	331.8	240.5	374.7	304.8

* 包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益，其中，2023年上半年约10.2百万桶油当量，2022年上半年约10.0百万桶油当量。

科技创新

公司持续强化关键核心技术体系，自主创新能力不断增强。上半年，公司持续提升智能分注技术可靠性，支持海上油田自然递减率进一步下降；推动稠油热采技术创新应用，海上稠油热采产量获得显著提升。

公司生产智能化建设成效显著，无人平台建设改造稳步推进，初步完成智能油田标准体系制定；“深海一号”智能气田已具备远程遥控生产能力，向全面建成超深水智能气田迈出关键一步。

绿色低碳

公司加快推动新能源与油气业务融合发展。上半年，世界首个半潜式“双百”深远海浮式风电项目在南海文昌油田成功并网发电，主力生产设施“海油观澜号”装机容量7.25兆瓦，预计每年减少二氧化碳排放约2.2万吨；首个海上二氧化碳封存示范工程项目在恩平15-1油田成功投用，初步建立海上二氧化碳捕集、注入、封存和监测技术及装备体系，填补了中国海上二氧化碳封存技术的空白。

公司加快推进绿色低碳体系建设，进一步扩大岸电工程应用范围，继续削减油气田开发全过程的能耗和碳排放强度。公司积极扩大海上油气田的绿电使用规模，预计年内将消纳5亿千瓦时绿电，折合降碳约44万吨。同时，火炬气回收利用等重点工程的逐步推进，有助于公司对未来碳排放强度进行有效管控。

乡村振兴

2023年上半年，公司努力推动乡村振兴工作取得新发展、农业农村现代化迈出新步伐。在海南省五指山市、保亭县、西藏尼玛县投入帮扶资金人民币6,200万元，实施23个帮扶项目，涵盖产业振兴、教育帮扶、基础设施建设等多个领域。项目帮助当地培育了新产业，拓宽了农民收入渠道，改善了当地居民生活，多元化帮扶成效显著。