

股票代码：600938

公司简称：中国海油

中国海洋石油有限公司 2022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，为全面了解本公司的经营成果、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)、香港联合交易所有限公司(以下简称“香港联交所”)网站(www.hkexnews.hk)仔细阅读半年度报告全文。

中国海洋石油有限公司(以下简称“本公司”、“公司”或“中国海油”)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2022年第七次董事会审议通过。本公司执行董事兼首席执行官周心怀先生因公未能参加本公司2022年第七次董事会，已书面委托本公司执行董事夏庆龙先生代为出席会议并行使表决权。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2021年度股东周年大会授权，董事会决定派发2022年中期股息每股0.70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。

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

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：武小楠

联系地址：中国北京东城区朝阳门北大街25号
电话：(8610)8452 0883
传真：(8610)8452 1441
电子邮箱：ir@cnooc.com.cn

主要财务数据

(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 | 202,355 | 110,233 | 84 |
| 归属于上市公司股东的净利润 | 71,887 | 33,329 | 116 |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 | 70,910 | 32,506 | 118 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 102,227 | 64,159 | 59 |
| | 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 | 548,691 | 480,912 | 14 |
| 总资产 | 919,814 | 786,569 | 17 |

(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) | 1.57 | 0.75 | 109 |
| 稀释每股收益(元/股) | 1.57 | 0.75 | 109 |
| 扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股) | 1.55 | 0.73 | 112 |
| 加权平均净资产收益率(%) | 13.70 | 7.48 | 增加6.22 个百分点 |
| 扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%) | 13.52 | 7.29 | 增加6.23 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） | 214,019 |
| 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214,019户中：A股212,399户，港股1,620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 | 报告期内增减 | 期末持股数量 | 比例 (%) | 持有有限售条件股份数量 | 质押、标记或冻结情况 | | 股东性质 |
| | | | | | 股份状态 | 数量 | |
| 中国海油BVI | - | 28,772,727,268 | 60.40 | - | 无 | - | 国有法人 |
| 香港中央结算（代理人）有限公司 | -10,911,701 | 15,799,784,543 | 33.17 | - | 未知 | / | 其他 |
| 中国国有企业混合所有制改革基金有限公司 | 231,481,481 | 231,481,481 | 0.49 | 231,481,481 | 无 | - | 其他 |
| 中国石油天然气集团有限公司 | 185,185,185 | 185,185,185 | 0.39 | 185,185,185 | 无 | - | 国有法人 |
| 中国石化集团资产经营管理有限公司 | 185,185,185 | 185,185,185 | 0.39 | 185,185,185 | 无 | - | 国有法人 |
| 国新发展投资管理有限公司 | 138,888,888 | 138,888,888 | 0.29 | 138,888,888 | 无 | - | 国有法人 |
| 中国航空油料集团有限公司 | 92,592,592 | 92,592,592 | 0.19 | 92,592,592 | 无 | - | 国有法人 |
| 国新投资有限公司 | 92,592,592 | 92,592,592 | 0.19 | 92,592,592 | 无 | - | 国有法人 |
| 国家能源集团资本控股有限公司 | 73,148,148 | 73,148,148 | 0.15 | 73,148,148 | 无 | - | 国有法人 |
| 中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L-CT001沪 | 62,297,843 | 62,297,843 | 0.13 | 46,296,296 | 无 | - | 其他 |
| 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

本报告期内，全球经济在疫情反复中震荡，加之俄乌冲突的影响，全球经济增速明显回落，能源价格持续高位波动。面对复杂多变的外部环境，公司抓住国际油价处于相对高位的有利时机，大力推动增储上产，扎实推进重大工程建设，坚定实施科技创新，积极推动绿色低碳发展，坚持提质降本增效，生产经营业绩创历史同期最好水平。

2022年上半年，公司实现油气销售收入人民币1,766.8亿元，同比上升75.6%；归母净利润人民币718.9亿元，同比上升115.7%；油气净产量达304.8百万桶油当量，同比上升9.6%。

勘探

上半年公司坚持价值勘探，共获得9个新发现，成功评价16个含油气构造，为公司可持续发展巩固资源基础。在中国，公司积极寻找大中型油气田，加大甩开勘探力度，努力突破新领域，持续推进勘探开发一体化；在海外，聚焦圭亚那等勘探核心区开展高效勘探评价，实现权益经济可采储量高速增长。

中国海域获4个新发现，分别为渤中26-6、渤中19-2、锦州14-6和文昌19-3。其中，渤中26-6含油气构造和渤中19-2含油气构造均已确认为大中型商业发现，分别展现了渤南太古界潜山良好勘探前景和渤中凹陷大面积连片岩性圈闭巨大勘探潜力。

此外，非常规勘探喜获新进展，公司海上首口页岩油涇页一1井钻探及压裂测试成功完成，陆上深煤层气井压裂施工顺利完成。

在海外，圭亚那Stabroek区块获得5个新发现，分别为Fangtooth、Lau Lau、Patwa、Barreleye和Lukanani。目前该区块可采资源量约110亿桶油当量，并有望进一步提升。

上半年完成勘探井152口（其中，海外7口，陆上非常规31口）；采集三维地震资料10,167平方公里。

截至2022年6月30日，公司主要勘探工作量如下表：

| | 勘探井 预探井 | 评价井 | 地震数据 三维地震 (km ²) |
|----------|------------|-----|------------------------------------|
| 中国海域（自营） | 37 | 74 | 9,836 |
| 中国海域（合作） | 1 | 2 | - |
| 中国陆上非常规 | 16 | 15 | 331 |
| 海外 | 5 | 2 | - |
| 合计 | 59 | 93 | 10,167 |

工程建设与开发生产

上半年，公司大力优化生产组织，加快产能建设步伐，计划年内投产的13个新项目中，涠洲12-8油田东区开发项目、圭亚那Liza二期项目和巴西Mero一期项目已按期投产。重大项目建设稳步推进，取得积极进展。垦利6-1油田5-1、5-2、6-1区块开发项目导管架和平台全部建造完工，恩平15-1油田开发项目已完成导管架和平台安装，陆丰15-1油田开发项目完成中国首座300米级深水导管架海上安装；渤中19-6凝析气田一期顺利开工建设。

上半年，得益于在产油气田生产时率保持较高水平、自然递减率得到有效控制，以及新投产项目带来产量贡献，公司油气净产量再创历史同期新高，达304.8百万桶油当量，同比上升9.6%。

分区域来看，中国净产量为216.8百万桶油当量，同比上升12.5%，主要原因是深海一号、流花21-2及渤中19-4等项目投产，以及曹妃甸6-4及陆上非常规产量上升的贡献。海外净产量为88.0百万桶油当量，同比上升3.0%，主要原因是圭亚那Liza二期项目投产和巴西Buzios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79%和21%。石油产量同比增长8.0%，主要得益于新油田的投产；天然气产量同比上升16.0%，主要原因是“深海一号”大气田投产和陆上非常规天然气产量上升。

产量摘要

| | 2022年上半年 | | | 2021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 | 96.0 | 32.3 | 101.4 | 87.8 | 30.7 | 92.9 |
| 南海西部 | 18.8 | 116.1 | 38.9 | 19.2 | 80.7 | 33.3 |
| 南海东部 | 53.4 | 73.3 | 65.6 | 46.0 | 71.7 | 58.0 |
| 东海 | 1.3 | 13.7 | 3.6 | 1.2 | 13.2 | 3.3 |
| 陆上 | — | 43.7 | 7.3 | — | 31.9 | 5.3 |
| 合计 | 169.5 | 279.1 | 216.8 | 154.1 | 228.1 | 192.8 |
| 海外 | | | | | | |
| 亚洲(不含中国) | 8.6 | 24.8 | 13.0 | 11.9 | 27.3 | 16.8 |
| 大洋洲 | 0.7 | 20.6 | 4.8 | 0.7 | 19.0 | 4.4 |
| 非洲 | 14.1 | 3.0 | 14.6 | 15.9 | — | 15.9 |
| 北美洲(不含加拿大) | 10.9 | 20.3 | 14.3 | 11.9 | 22.1 | 15.5 |
| 加拿大 | 11.3 | — | 11.3 | 11.3 | — | 11.3 |
| 南美洲 | 17.4 | 25.7 | 21.9 | 9.9 | 26.0 | 14.3 |
| 欧洲 | 7.9 | 1.2 | 8.1 | 7.0 | 0.6 | 7.1 |
| 合计 | 71.0 | 95.7 | 88.0 | 68.5 | 95.0 | 85.4 |
| 总计* | 240.5 | 374.7 | 304.8 | 222.6 | 323.1 | 278.1 |

* 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年上半年约10.0百万桶油当量，2021年上半年约9.6百万桶油当量。

海外发展

上半年，公司着力加强海外运营管控，提升海外资产效益。一方面，公司追求有效益的产量增长，积极增加优质项目措施工作量，加大作业者和合作伙伴协调力度，巴西Mero一期项目和圭亚那Liza二期项目成功投产。同时，强化生产运营管理，有效控制非计划关停，在产项目维持较高生产时率，实现产量提升。海外净产量为88.0百万桶油当量，同比上升3.0%，创历史同期新高。

另一方面，公司加强海外资产风险管控，提高海外项目盈利能力，海外净利润和自由现金流均创历史同期最好水平。

科技创新

公司加快科技创新步伐，持续加大攻关力度，科技对生产的支撑能力持续增强。自主研发的首套深水和首套浅水水下生产系统顺利完成海底安装，为海上油气田的开发提供新的解决方案；自主设计建造的亚洲第一超深水导管架“海基一号”成功安装，标志公司完全掌握了深水超大型导管架平台设计建造安装全套关键技术。公司在“低边稠”油田高效开发等关键技术攻关方面取得了积极进展，有力支持了世界首个海上大规模超稠油热采开发油田—旅大5-2北油田一期项目顺利投产。

公司深入推进数字化转型，智能油田建设成效显著。秦皇岛32-6油田建成“智能油田”标杆项目，开创了“智能、安全、高效”的新型海上油气开采运用模式。

绿色低碳

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。上半年，公司首次在海上平台大规模使用绿电，预计年内消纳1.86亿千瓦时绿电。

公司积极探索海上“负碳”产业新模式，中国海上首个二氧化碳封存示范工程恩平油田群CCS/CCUS示范项目有序推进，二氧化碳封存模块建造完成。公司还在大亚湾联合启动了中国首个海上规模化CCS/CCUS集群研究项目。

公司主动顺应能源转型趋势，充分利用自身海洋优势，促进油气业务和新能源业务融合发展，加速发展海上风电，择优发展陆上风光。上半年，新能源分公司成立，统筹海陆风光发电等新能源业务。公司积极获取海陆风光资源，成功中标上海金山海上风电场一期项目，成功投运首个海上油田群光伏电站—涠洲光伏电站，开工建造首个水深超百米、离岸距离超百公里的“双百”深远海浮式风电国产化研制及示范应用项目—文昌浮式风电示范项目。

成本费用

上半年，公司继续抓实成本管控工作，保持了成本竞争优势。在国际油价大幅上涨60.9%的环境下，桶油主要成本同比仅上涨4.6%，主要是由于油价上升带来所得税外的其他税项增加。

具体来看，折旧、折耗和摊销为人民币29,507百万元，比去年同期的人民币28,916百万元上涨2.0%，主要是产量和结构变化的影响。作业费用为人民币14,820百万元，比去年同期的人民币12,711百万元上涨了16.6%，主要是燃料价格上涨和部分油田维修和作业工作量增加。勘探费用为人民币7,405百万元，比去年同期的人民币5,025百万元上涨了47.4%，主要是公司加大风险勘探投资带来勘探投资和费用化率增加。除所得税外其他税项为人民币9,220百万元，比去年同期的人民币4,879百万元上涨了89.0%，主要是油价上升的影响。

资本支出

上半年，公司资本支出完成情况良好，共完成资本支出人民币415.7亿元，较去年同期上涨15.4%。其中，勘探投资为人民币86.7亿元，同比增加5%，主要是由于物探地震采集工作量增加；开发投资为人民币218.7亿元，同比增加15%，主要是由于在建项目工作量高于去年同期；生产资本化投资为人民币104.2亿元，同比增加24%，主要是由于中国海上调整井工作量增加。

下半年工作计划

下半年，公司将扎实推进勘探评价和产能建设，保持增储上产力度，为可持续发展打牢资源和产能基础。公司将高效组织生产，全力保障健康安全，确保全年生产经营目标顺利完成。公司将深入开展提质降本增效，继续保持成本竞争优势，不断提升价值创造能力。