公司代码:600938　　公司简称:中国海油

中国海洋石油有限公司

2022 年度报告摘要

重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文,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)、香港联合交易所网站(www.hkexnews.hk)仔细阅读年度报告全文。

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。

本年度报告已经本公司2023年第二次董事会审议通过。

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,并已分别经安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)及安永会计师事务所审计且出具了标准无保留意见的审计报告。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:保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

经统筹考虑公司未来收益、资本要求、财务状况、未来前景、现金流量等因素,董事会建议向全体股东派发截至2022年12月31日止年度末期股息每股0.75港元(含税),连同已派发的中期股息每股0.70港元(含税),2022年度末期股息及中期股息合计每股1.45港元(含税)。如在本公告之日起至实施2022年末期股息的股权登记日,本公司已发行股份总数发生变动,本公司拟维持每股派息金额不变,相应调整分配总额,并将另行披露具体调整情况。股息将以港元计值和宣派,其中A股股息将以人民币支付,折算汇率按股东周年大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。公司2022年度末期股息分配方案已经公司2023年第二次董事会审议通过,尚待股东于2022年度股东周年大会审议批准。

本公司不存在被控股股东及其关联方非经营性资金占用情况,也不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。

本年度报告包含公司的前瞻性资料,包括关于本公司和其附属公司业务相当可能有的未来发展的声明,例如预期未来事件、业务展望或财务结果。“预期”、“预计”、“继续”、“估计”、“目标”、“持续”、“可能”、“将会”、“预测”、“应当”、“相信”、“计划”、“旨在”等词汇以及相似表达意在判定此类前瞻性声明。这些声明以本公司在此日期根据其经验以及对历史发展趋势,目前情况以及预期未来发展的理解,以及本公司目前相信的其它合理因素所做出的假设和分析为基础。然而,实际结果和发展是否能够达到本公司的目前预期和预测存在不确定性,取决于一些可能导致实际业绩、表现和财务状况与本公司的预期产生重大差异的不确定因素,这些因素包括但不限于宏观政治及经济因素、原油和天然气价格波动有关的因素、石油和天然气行业高竞争性的本质、气候变化及环保政策因素、公司价格前瞻性判断、并购剥离活动、HSSE及保险安排、以及反腐败反舞弊反洗钱和公司治理相关法规变化。

因此,本报告中所做的所有前瞻性声明均受这些谨慎性声明的限制。本公司不能保证预期的业绩或发展将会实现,或者即便在很大程度上得以实现,本公司也不能保证其将会对本公司、其业务或经营产生预期的效果。

根据《创新企业境内发行股票或存托凭证上市后持续监管实施办法(试行)》(以下简称“《持续监管办法》”),境外已上市红筹企业的年度报告应当包括《中华人民共和国证券法》《上市公司信息披露管理办法》《存托凭证发行与交易管理办法(试行)》《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第2号－年度报告的内容与格式》以及《持续监管办法》(以下合称“A股披露规则”)要求披露的内容;境外已上市红筹企业已按照境外上市地规则要求的格式披露定期报告的,在确保具备A股披露规则要求披露的内容、不影响信息披露完整性的前提下,可以继续按照境外原有格式编制对应的定期报告,但应当对境内外报告格式的主要差异作出必要说明和提示。本公司作为境外已上市红筹企业按照《持续监管办法》的前述规定编制本年度报告,确保本年度报告具备A股披露规则要求披露的内容、不影响信息披露完整性,本公司亦将主要差异事项在本年度报告“其他重要事项”部分予以列示,提请投资者注意。

本报告中表格数据若出现合计值与各分项数值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(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(以下简称“上交所”)(股票代码:600938)挂牌上市。

本公司为中国最大之海上原油及天然气生产商,亦为全球最大之独立油气勘探及生产企业之一,主要业务为勘探、开发、生产及销售原油和天然气。

目前,本公司以中国海域的渤海、南海西部、南海东部和东海为核心区域,资产分布遍及亚洲、非洲、北美洲、南美洲、大洋洲和欧洲。

截至二零二二年十二月三十一日,本公司拥有净证实储量约62.4亿桶油当量,全年平均日净产量达约1,709,175桶油当量(除另有说明外,本报告中储量和产量数字均含权益法核算的储量和产量)。共有总资产约人民币9,290亿元。

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(代行):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
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	2022年	2021年	本期比上年同期增减(%)	2020年
营业收入	422,230	246,111	72	155,373
归属于上市公司股东的净利润	141,700	70,320	102	24,957
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	140,250	68,171	106	21,370
经营活动产生的现金流量净额	205,574	147,893	39	82,338
	2022年末	2021年末	本期末比上年同期末增减(%)	2020年末
归属于上市公司股东的净资产	597,182	480,912	24	433,710
总资产	929,031	786,569	18	721,276

(2) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年	本期比上年同期增减(%)	2020年
基本每股收益(元/股)	3.03	1.57	93	0.56
稀释每股收益(元/股)	3.03	1.57	93	0.56
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	3.00	1.53	96	0.48
加权平均净资产收益率(%)	26.00	15.36	增加10.64个百分点	5.66
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	25.73	14.89	增加10.84个百分点	4.85

(3) 报告期分季度的主要会计数据

单位:百万元?币种:人民币

	第一季度(1-3月份)	第二季度(4-6月份)	第三季度(7-9月份)	第四季度(10-12月份)
营业收入	90,898	111,457	108,790	111,085
归属于上市公司股东的净利润	34,301	37,586	36,881	32,932
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	33,993	36,917	36,375	32,965
经营活动产生的现金流量净额	39,416	62,811	64,665	38,682

股份变动及股东情况

股东总数

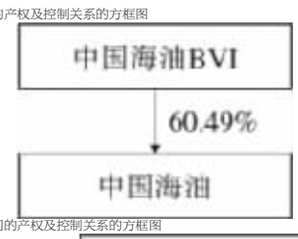
截至报告期末普通股股东总数(户)	177,686
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	172,477
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用

注:截至本报告期末,普通股股东总数177,686户中:A股176,010户,港股1,676户。
截至本年度报告披露日前上一月末,普通股股东总数172,477户中:A股170,775户,港股1,702户。
前十名股东持股情况表

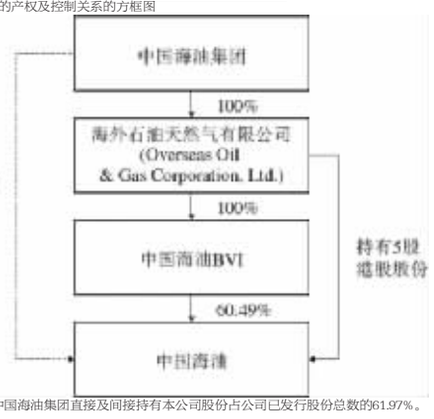
单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称(全称)	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	
CNOOC BVI Limited(以下简称“中国海油BVI”)	-	28,772,727,268	60.49	-	无		国有法人
香港中央结算(代理人)有限公司	-109,005,846	15,701,690,398	33.01	-	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		国有法人
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
国新投资有限公司	93,749,314	93,749,314	0.20	92,592,592	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
华泰证券股份有限公司	70,026,396	70,026,396	0.15	0	无		国有法人
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》及港股年度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						

公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



注:截至本报告期末,中国海油集团直接及间接持有本公司股份占公司已发行股份总数的61.97%。

董事长致辞

尊敬的各位股东:

刚刚过去的二零二二年,面对世界经济复苏乏力、地缘政治局势动荡不安的严峻挑战,中国海油迎难而上、锐意进取,紧紧抓住油价上行的有利时机,全力推动增储上产,经营业绩创历史最好水平,为股东交上了一份亮丽的成绩单。

二零二二年,我们成功在上交所主板上市,成为近十年来中国能源行业规模最大的IPO,将公司带入更具活力的中国境内资本市场,拓宽了未来发展空间。

二零二二年,我们坚持把油气上产作为工作重心,全年实现油气净产量624百万桶油当量,再创历史新高。

我们持续加大勘探力度,全年共获得18个商业发现,储量替代率达182%,储量寿命稳定在10年以上,油气勘探取得丰硕成果。

我们高效推进重大项目建设,全年有9个项目顺利投产,40余个项目在建,为未来发展增添新引擎。

我们落实创新驱动发展战略,科技创新亮点纷呈,数字化、智能化发展加快推进,科技平台体系进一步完善。

我们扎实推进绿色低碳转型发展,积极推动油气绿色清洁生产。我们充分利用海洋优势,稳健布局新能源业务,资源获取打开了新的局面。

中国海油充分发挥自身优势,价值创造力不断提升,多年来保持了成本竞争优势。二零二二年,我们的净利润再创新高,达到了1,417亿元人民币。为了更好地与股东共享发展成果,董事会已建议派发二零二二年末期股息每股0.75港元(含税)。

无论是过去、现在还是未来,我们一直致力于成为一流的能源供应者、卓越的价值创造者和高质量发展的践行者。我们积极履行企业社会责任,在海洋保护、乡村振兴、社区发展、关爱员工等方面发挥积极作用,以多种方式回馈社会。

展望二零二三年,中国海油将扬长避短,持续提升价值创造能力,增强国际竞争力。

我们将继续增储上产,坚持以寻找大中型油气田为目标,夯实储量基础,加快产能建设,做大产量规模。

我们将继续提质降本增效,提升精益化管理水平,以管理提升助力高质量发展行稳致远。

我们将继续推动科技创新,以创新驱动发展。加强关键核心技术攻关,为高质量发展提供科技支撑。

我们将继续稳步推进绿色发展,加快培育绿色低碳产业,并加快油气产业与新能源融合发展。

二零二二年,徐可强先生辞任公司首席执行官,并调任非执行董事;周心怀先生获委任为执行董事及首席执行官;林伯强先生获委任为独立非执行董事。在此,我谨代表董事会,对徐可强先生在任期间对公司的贡献表示感谢,对周心怀先生和林伯强先生表示欢迎。未来,全体董事将继续恪尽职守、勤勉尽责,不断促进公司健康可持续发展。

征程万里风正劲,劈波斩浪再奋楫。各位股东,请与我们一起携手共进,推动中国海油在创建世界一流能源公司的征程上奋勇前行,再创佳绩!

汪东进
董事长
香港,二零二三年三月二十九日

管理层讨论与分析

发展战略

中国海油是全球最大的独立油气勘探及生产集团之一,其主要业务是勘探、开发、生产及销售原油和天然气。公司的发展战略主要包括以下三部分的内容。

致力于储量和产量的增长

作为一家从事勘探、开发、生产及销售原油和天然气的上游公司,公司致力于储量和产量的持续增长,将其视为公司发展的基石。公司坚持以效益为中心,通过勘探开发生产作业及价值驱动的并购来扩大储量和产量。勘探方面,公司将秉持油气并举,稳油增气的策略,深化渤海,加快南海,持续加强风险勘探,发展非常规,并积极践行海外价值勘探。开发生产方面,公司将以追求有效益的产量增长为目标,积极推进重点项目建设和在产油气田的稳产增产。

拓展天然气业务

公司践行低碳发展理念,积极拓展天然气业务。公司扎实推进海上天然气勘探开发的同时,加大陆上非常规气勘探开发力度。公司将以南海首个自营深水大型整装天然气田“深海一号”为依托,建设南海万亿方大气区;以渤中19-6大型凝析气田为中心,建设渤海大气区;以中联公司为平台,大力发展陆上非常规天然气业务。到二零二五年,天然气总产量在公司油气总产量中的占比将持续提升。

保持审慎的财务政策

公司坚持审慎的财务政策。得益于多年增储上产与提质增效,公司盈利能力显著增强。二零二二年,公司继续保持成本竞争优势,桶油主要成本为30.39美元。公司注重现金流管理,财务状况良好。二零二二年,公司自由现金流达人民币1,108亿元,年底资本负债率为18.3%。公司已将成本控制作为绩效考核评价体系内的关键指标之一。未来,公司将继续控制成本,进一步巩固有竞争力的成本结构。

核心竞争力

油气资源规模大,产量增长能力行业领先

公司拥有丰厚的资源基础。截至二零二二年末,净证实储量约62.4亿桶油当量。二零二二年,储量替代率达182%,近6年储量寿命持续维持在10年以上,储量基础进一步夯实。年内,公司净产量达624百万桶油当量,同比增长8.9%,产量增速位居同业公司前列。

主导中国海域勘探开发,区域发展优势明显

中国海洋油气整体探明程度较低,未来油气储量产量增长潜力巨大。公司是中国海域最主要的石油和天然气生产商,具备丰富的油气勘探开发经验,已成为中国海域益地专家。目前,公司在中国海域拥有较高的勘探成功率,在产油气田超过120个。公司已在中国海域建成完善的海上生产设施和海底管网系统,将有力支撑未来区域化勘探开发。

掌握海上油气勘探开发成套技术体系

公司已建立起完整的海上油气勘探开发生产技术体系,突破了1,500米超深水油气田开发工程模式关键技术体系,并在中深层勘探、强化水驱等增产措施、稠油规模化热采有效开发、在生产油气田提高采收率、水下生产系统等关键技术领域取得积极进展,有力支持海上油气业务长远发展。

成本管控良好,财务表现稳健

公司成本管控体系完善,具备行业领先的桶油盈利能力。多年来,我们保持了良好的现金流创造能力,财务状况持续处于行业较高水平。公司财务状况稳健,资产负债率较低,具备较强的融资能力。

具备多元化资产结构

公司在全球范围内布局油气资产,具备多元化的资产结构以及全球化经营管理能力,在圭亚那Stabroek和巴西Buzios等多个世界级油气项目持有权益,资产遍及世界二十多个国家和地区。

稳健推进绿色低碳发展

公司秉持绿色低碳发展理念,充分依托海洋资源开发的能力优势,积极布局新能源领域的业务。以岸电项目和智能油田建设为着力点,推动绿色低碳管控体系建设。同时加快发展海上风电,大力推动CCS/CCUS研究,择优发展陆上光伏发电。

二零二二年概览

二零二二年,地缘政治冲突加剧,世界经济复苏乏力。发达经济体为降低通胀率而持续大幅加息,紧缩的货币政策抑制了经济增长。新兴经济体外债压力增大,经济增速显著放缓。根据国际货币基金组织数据统计,世界经济增长率为3.4%。中国经济同比增长3.0%。国际油价受地缘政治、原油库存、经济衰退预期等因素影响,全年呈现倒“V”形走势。二零二二年布伦特原油均价为99.0美元/桶,同比上升40.0%。

二零二二年,中国石油行业运行总体平稳有序,中国油气生产企业持续加强勘探开发和增储上产,提升油气自给能力,原油及天然气产量均录得增长。

二零二二年,公司紧抓有利时机,各项经营业绩创历史最好水平。净证实储量和净产量均迈上崭新台阶,净利润实现同比翻番,继续保持成本竞争优势,价值创造能力大幅提高。

二零二二年四月二十一日,公司成功在上交所主板上市,成为近十年来中国能源行业规模最大的IPO,将公司带入更具活力的中国境内资本市场,也为中国境内资本市场提供优质投资标的。

截至二零二二年十二月三十一日,公司每股基本和摊薄盈利分别为人民币3.03元和3.03元。董事会已建议派发末期股息每股0.75港元(含税)。

财务表现

合并净利润

公司二零二二年度的合并净利润为人民币141,677百万元,比去年同期人民币70,307百万元增长101.5%。主要是公司持续增储上产,提质降本增效,净利润在国际油价上涨的环境下创历史新高。

收入

二零二二年公司油气销售收入、油气价格及销量同比资料如下表所示:

	2022年	2021年	变动	
			金额	%
油气销售收入(人民币百万元)	352,956	222,125	130,831	58.9
石油液体	311,035	193,027	118,008	61.1
天然气	41,921	29,098	12,823	44.1
销量(百万桶油当量)*	603.6	552.1	51.5	9.3
石油液体(百万桶)	478.7	440.5	38.2	8.7
天然气(十亿立方英尺)	726.2	648.7	77.5	11.9
实现价格				
石油液体(美元/桶)	96.59	67.89	28.70	42.3
天然气(美元/千立方英尺)	8.58	6.95	1.63	23.5

* 不包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益。

二零二二年,石油液体销售收入增加主要源于销量上涨和国际市场油价上升的影响,天然气销售收入增加主要源于销量和市场价格共同上涨的影响。

作业费用

二零二二年,公司作业费用总额为人民币31,566百万元,比二零二一年的人民币27,985百万元增加了12.8%,主要是新油田投产产量上升,作业费用总额增加。二零二二年,公司在大宗商品价格持续上涨及海外通货膨胀物价上涨的环境下,坚持提质降本增效,桶油作业费得到良好控制,公司桶油作业费为人民币52.1元/桶油当量(7.74美元/桶油当量),比二零二一年的人民币50.6元/桶油当量(7.83美元/桶油当量)上升了3.0%,其中,中国的桶油作业费为人民币45.4元/桶油当量(6.75美元/桶油当量),较去年同期人民币46.1元/桶油当量(7.15美元/桶油当量)减少了1.5%。海外的桶油作业费为人民币68.9元/桶油当量(10.24美元/桶油当量),较去年同期人民币61.4元/桶油当量(9.51美元/桶油当量)上升12.2%。

除所得税外其他税金

二零二二年,公司除所得税外其他税金为人民币18,778百万元,比二零二一年的人民币11,172百万元增加了68.1%,主要是受国际油价上升带来油气销售收入增加的影响。

勘探费用

二零二二年,公司勘探费用为人民币14,058百万元,比二零二一年的人民币11,702百万元增加了20.1%,主要是公司在坚持价值勘探的基础上加大风险勘探力度带来勘探投资和勘探费用上升。

折旧、折耗和摊销

二零二二年,公司折旧、折耗和摊销总额为人民币62,852百万元,比二零二一年的人民币57,236百万元增加了9.8%。

其中与油田拆除拨备相关的折旧、折耗和摊销总额为人民币3,432百万元,比二零二一年的人民币2,478百万元增加38.5%,桶油拆除费为人民币5.73元/桶油当量(0.85美元/桶油当量),比二零二一年的人民币4.48元/桶油当量(0.69美元/桶油当量)增加27.9%,主要是人民币债券市场利率下降带来弃置义务现值上升。

折旧、折耗和摊销(不含油田拆除费)为人民币59,420百万元,比二零二一年的人民币54,758百万元增加了8.5%,主要是新油田投产,产量上升带来折旧、折耗和摊销(不含油田拆除费)总额上升。桶油折旧、折耗和摊销(不含油田拆除费)为人民币98.7元/桶油当量(14.67美元/桶油当量),比二零二一年的人民币98.9元/桶油当量(15.33美元/桶油当量)减少了0.2%,主要原因是产量结构变化及人民币对美元贬值的综合影响。

资产减值及跌价准备

二零二二年,公司资产减值及跌价准备为人民币666百万元,比二零二一年的人民币7,957百万元减少91.6%,主要原因是本年绝大部分油气田经济性向好,无需计提减值准备。

销售及管理费用

二零二二年,销售及行政管理费为人民币10,468百万元,比二零二一年的人民币8,961百万元增加了16.8%,主要是公司油气销量和预算量上升带来的相关成本增加。

利息收入

公司二零二二年利息收入为人民币2,980百万元,比二零二一年的人民币1,341百万元增加了122.2%,原因是公司强劲的现金净流入推动货币资金平均存量上升带来利息收入增加。

汇兑收益净额

二零二二年,公司汇兑收益净额为人民币18百万元,比二零二一年的人民币742百万元减少97.6%,主要是人民币对港币和美元汇率波动产生的影响。

联/合营公司之利润

二零二二年,公司分享联/合营公司利润为人民币1,911百万元,较二零二一年人民币346百万元上升了452.3%,主要是合营公司受国际油价上升影响,盈利水平显著上升。

所得税费用

二零二二年,所得税费用为人民币53,093百万元,较二零二一年人民币25,514百万元上升了108.1%,主要由于二零二二年产量增加及国际油价上升,公司整体税前盈利水平大幅上升。

资本来源及流动性

概览

二零二二年,公司主要现金来源为生产经营活动,主要现金支出为资本开支及股利支付。主要变动如下表所示:

	二零二二年	二零二一年	变动	
	百万人民币	百万人民币	百万人民币	%
经营活动	205,574	147,893	57,681	39.0
投资活动	(98,473)	(96,235)	(2,238)	2.3
融资活动	(64,962)	(33,332)	(31,630)	94.9

经营活动流入的净现金流量

二零二二年,经营活动产生的净现金流量为人民币205,574百万元,较二零二一年人民币147,893百万元增加了39.0%,主要是由于销量增加及国际油价上升带来的油气销售现金流入增加。

投资活动流出的净现金流量

二零二二年,公司资本性投资支付的现金为人民币81,373百万元,较二零二一年人民币73,088百万元增加了11.3%,二零二二年,公司的开发投资主要用于位于中国的渤中19-6气田以及海外位于圭亚那、伊拉克和巴西的项目开发,以及为提高在产油气田采收率而发生的支出。本年度公司购买油气资产现金流出人民币13,381百万元。

此外,公司的投资活动还包括在本年度购买了理财产品及结构性存款人民币111,936百万元,同时,到期收回理财产品及结构性存款人民币101,261百万元,以及减少了到期日超过三个月的定期存款人民币1,473百万元。

融资活动流出的净现金流量

二零二二年,公司融资活动的净现金流出主要是偿还债券人民币11,244百万元以及支付股利人民币77,378百万元,部分被A股上市募集资金增加人民币32,090百万元所抵销。

二零二二年末,公司带息负债余额为人民币134,396百万元,二零二一年末为人民币135,142百万元,二零二二年债务下降主要是由于本年偿还债券及人民币对美元汇率变动的影响。以带息债务占带息债务加股东权益的比例计算的公司资本负债率为18.3%,较二零二一年的21.9%显著下降,主要原因是二零二二年偿还债券及所有者权益增加的影响。

资本支出

以下表格列示了过去三年公司实际发生的资本支出:

	截至十二月三十一日止年度		
	二零二零年	二零二一年	二零二二年
	(百万人民币)		
中国			
开发	45,527	48,450	57,612
勘探	11,689	14,898	17,807
小计	57,216	63,348	75,419
海外			
开发	17,503	21,088	22,289
勘探	2,687	3,156	2,649
小计	20,190	24,244	24,938
合计	77,406	87,592	100,357

注:二零二零年、二零二一年和二零二二年资本化利息分别为人民币2,483百万元、人民币2,086百万元和人民币1,991百万元。

其他

雇员

截至二零二二年十二月三十一日,本公司的中国雇员、海外雇员和劳务派遣雇员人数分别为18,893、2,352和207人。

公司已基本形成了以市场化为主体的用工格局,构建了合理的薪酬结构。

资产押记

CNOOC NWS Private Limited作为本公司的全资子公司,与其他NWS项目的合作伙伴及作业者共同签署了协议。该协议下,本公司在NWS项目的权益已经作为与该项目相关的本公司负债的担保抵押给其他合作方。

或有事项

作为中国居民企业,本公司对其从2008年1月1日起为海外子公司提供的资金支持,可能需要根据市场利率计算的利息收入缴纳所得税。本公司已按中国税法规定准备同期资料,目前正在等待主管税务机关核定。

本公司及其子公司在全球很多税务管辖地区负有纳税义务,有些税务审计和审核项目正在进行中,税务当局与本公司及其子公司在解释和执行税法及相关规定时持有的不同立场,可能会增加本公司及其子公司的税务负债。本公司管理层已经评估了预计争议事项未来可能的结果,本公司管理层相信根据现有的资料,在本合并财务报表中已经计提了充足的所得税费用。

除前述未事项外,本公司及其子公司还在处理日常经营过程中产生的诉讼和仲裁。虽然本阶段无法确定该等诉讼和仲裁的结果,但本公司管理层相信该等诉讼和仲裁预计不会对本合并财务报表产生重大影响。

二零二三年展望

展望二零二三年,受多重因素影响,全球经济增长动能持续转弱,多国通货膨胀高企,金融危机风险加剧。中国经济发展长期向好,将为世界经济发展注入强劲动能,并对能源需求增长提供有力支撑。

在全球能源需求结构中,油气仍将在较长时间内占据主要地位。世界油气需求有望保持增长,尤其是中国油气需求为公司发展提供了广阔空间。同时,中国海洋油气、风能等资源丰富,海洋能源开发潜力巨大。

二零二三年,我们将顺应发展大势,发挥自身优势,坚持油气增储上产,推动科技自主创新,推进能源绿色转型,实施提质增效升级行动,不断提升价值创造能力,为股东带来更大回报。全年预计资本支出为1,000-1,100亿元人民币,产量目标为650-660百万桶油当量。年内计划投产9个新项目,储量替代率将不低于130%。同时,公司将保持良好的健康安全环保水平。

股息

本公司已于二零二二年四月二十八日宣布派发每股1.18港元(含税)的特别股息,该特别股息已于二零二二年七月十五日支付给本公司股东。本公司已于二零二二年八月二十五日宣布派发每股0.70港元(含税)的中期股息,该股息已于二零二二年十月十三日支付给本公司股东。

2022年度合并报表归属于上市公司普通股股东的净利润为人民币141,700百万元。经统筹考虑公司未来收益、资本要求、财务状况、未来前景、现金流量等因素,董事会建议向全体股东派发截至2022年12月31日止年度末期股息每股0.75港元(含税)。以截至2022年12月31日的公司已发行股份总数47,566,763,984股计算,2022年度末期股息总额为35,675百万港元(含税),连同已派发的中期股息每股0.70港元(含税),2022年度末期股息及中期股息合计每股1.45港元(含税),共计派息69,021百万港元(含税),占2022年度合并报表归属于上市公司普通股股东的净利润的约43%。本次利润分配,公司不送红股,不进行资本公积金转增股本。股息将以港元计值和宣派,其中A股股息将以人民币支付,折算汇率按股东周年大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。

如在本年度报告日起至实施2022年末期股息的权益登记日,本公司已发行股份总数发生变动,本公司拟维持每股派息金额不变,相应调整分配总额,并在相关公告中披露。公司2022年度末期股息分配方案已经公司2023年第二次董事会审议通过,尚待股东于2022年度股东周年大会审议批准。

证券代码:600938　证券简称:中国海油　公告编号:2023-005

中国海洋石油有限公司 2023年第二次董事会决议公告

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。

一、董事会会议召开情况

中国海洋石油有限公司(以下简称“公司”)于2023年3月29日召开2023年第二次董事会。本次董事会的会议通知及议案已于2023年2月28日发送给公司全体董事。本次会议应出席董事11人,实际出席董事11人。会议由董事长汪东进先生主持。会议的召集、召开、表决程序符合有关法律法规及《中国海洋石油有限公司组织章程细则》的相关规定,合法、有效。

二、董事会审议情况

(一)审议通过《关于公司2022年度业绩的议案》

董事会审议通过公司2022年年度业绩。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

(二)审议通过《关于公司2022年末期股息分配方案的议案》

具体内容详见公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《中国海洋石油有限公司2022年末期股息分配方案的公告》。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

本议案需要提交公司股东大会审议。

(三)审议通过《关于公司2022年年度报告的议案》

具体内容详见公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《中国海洋石油有限公司2022年年度报告》及其摘要。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

本议案需提交公司股东大会审议。

(四)审议通过《关于公司2022年度董事会报告书的议案》

具体内容详见公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《中国海洋石油有限公司2022年年度报告》的相关章节。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

本议案需提交公司股东大会审议。

(五)审议通过《关于公司关联交易豁免额执行情况的议案》

董事会审议通过公司与中国海洋石油集团有限公司关联交易豁免额的执行情况。

表决结果:6票赞成,0票反对,0票弃权。在中国海洋石油集团有限公司任职的汪东进先生、李勇先生、徐可强先生、温冬芬女士和周心怀先生未参与投票。

(六)审议通过《关于续聘会计师事务所并提请股东大会审议并授权董事会批准其薪酬的议案》

具体内容详见公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《中国 海洋石油有限公司关于续聘会计师事务所的公告》。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

本议案需提交公司股东大会审议。

(七)审议通过《关于公司内控、风险、合规管理工作报告的议案》

董事会审议通过公司内控、风险、合规管理工作报告。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

(八)审议通过《关于公司内部控制评价报告的议案》

具体内容详见公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《中国 海洋石油有限公司2022年度内部控制评价报告》。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

(九)审议通过《关于对中海石油财务有限责任公司风险持续评估报告的议案》

具体内容详见公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《中国 海洋石油有限公司关于对中海石油财务有限责任公司的风险持续评估报告》。

表决结果:6票赞成,0票反对,0票弃权。在中国海洋石油集团有限公司任职的汪东进先生、李勇先生、徐可强先生、温冬芬女士和周心怀先生未参与投票。

(十)审议通过《关于公司募集资金存放与实际使用情况专项报告的议案》

具体内容详见公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《中国 海洋石油有限公司关于2022年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

(十一)审议通过《关于公司2023年度套期保值业务计划的议案》

具体内容详见公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《中国 海洋石油有限公司关于开展套期保值业务的公告》。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

(十二)审议通过《关于公司2023年度套期保值业务的可行性分析报告的议案》

具体内容详见公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《中国 海洋石油有限公司关于开展套期保值业务的可行性分析报告》。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

(十三)审议通过《关于公司2022年健康安全与环保工作情况报告的议案》

董事会审议通过公司2022年健康安全与环保工作情况报告。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

(十四)审议通过《关于公司2022年环境社会及管治报告的议案》

具体内容详见公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《2022年中国海洋石油有限公司环境社会及管治报告》。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

(十五)审议通过《关于公司向中国海油海洋环境与生态保护公益基金会定向捐赠事项暨关联交易的议案》

董事会审议通过公司向中国海油海洋环境与生态保护公益基金会定向捐赠事项。

表决结果:6票赞成,0票反对,0票弃权。在中国海洋石油集团有限公司任职的汪东进先生、李勇先生、徐可强先生、温冬芬女士和周心怀先生未参与投票。

(十六)审议通过《关于公司拟申请设立港股人民币交易柜台事项的议案》

董事会审议通过公司拟申请设立港股人民币交易柜台事项。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

(十七)审议通过《关于公司董事会年度评核报告的议案》

董事会审议通过公司董事会年度评核报告。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。

(十八)审议通过《关于公司2022年度高级管理人员个人绩效考核结果及实际薪酬的议案》

董事会审议通过公司2022年度高级管理人员个人绩效考核结果及实际薪酬。

表决结果:11票赞成,0票反对,0票弃权。兼任高级管理人员的执行董事周心怀先生、夏庆龙先生未参与表决自己的个人绩效考核结果及实际薪酬。

特此公告。

中国海洋石油有限公司董事会
2023年3月29日

证券代码:600938　证券简称:中国海油　公告编号:2023-006

中国海洋石油有限公司 2022年末期股息分配方案的公告

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:

●每股分配比例:每股派发末期股息0.75港元(含税)。

●本次末期股息分配以实施权益分派股权登记日的已发行股份总数为基数,具体日期将在权益分派实施公告中明确。

●如在实施权益分派的股权登记日前公司已发行股份总数发生变动的,拟维持每股派息金额不变,相应调整分配总额