证券代码,601808 证券简称,中海油服 公告编号,临2025-027

## 中海油田服务股份有限公司 董事会2025年第四次会议决议公告

D)333 信息披露

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

中海油田服务股份有限公司(以下简称"公司"或"中海油服")董事会2025年第四次会议于2025 年10月29日在佛山以现场表决方式召开。会议通知于2025年10月14日以电子邮件方式送达董 事。会议应出席董事8人,实际出席董事8人(卢涛先生因其他公务原因未能亲自出席并书面委托赵 顺强先生代为行使表决权,范白涛先生因其他公务原因未能亲自出席并书面委托刘秋东先生代为行 使表决权)。会议由董事长赵顺强先生主持。公司监事胡昭玲女士、王林根先生列席会议。公司董事 会秘书孙维洲先生、首席财务官郄佶先生列席会议。会议的召开符合《中华人民共和国公司法》等相 关法律、行政法规、部门规章和《中海油田服务股份有限公司章程》的规定。

二、董事会会议审议情况

(一) 审议诵讨关于公司2025年第三季度财务报告的议案。

本议案已经审计委员会审议通过,并同意提交董事会审议。

参会董事以8票同意,0票反对,0票弃权通过此项议案。

(二) 审议通过关于公司2025年第三季度业绩披露的议案。

本议案已经审计委员会审议通过,并同意提交董事会审议。

参会董事以8票同意,0票反对,0票弃权通过此项议案。

公司2025年第三季度报告请见公司同日于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的公告。 (三) 审议通过关于2026-2028年持续关联交易的议案。

本议案已经审计委员会、独立董事专门会议审议通过,并同意提交董事会审议。

参会董事以5票同意,0票反对,0票弃权通过此项议案(关联董事卢涛先生、范白涛先生及刘秋东

先生对该议案回避表决)。

本议案尚须提交公司股东大会审议。

议案详情请见公司同日于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《中海油服2026-2028年 日堂羊联衣易小告》。

(四) 审议通过关于设立阿布扎比实体公司的议案。

参会董事以8票同意,0票反对,0票弃权通过此项议案。 特此公告。

中海油田服务股份有限公司

董事会 2025年10月30日

## 证券代码:601808 证券简称:中海油服 公告编号:临2025-028

## 中海油田服务股份有限公司 2026-2028年日常关联交易公告

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。译导性陈术或者重大遗漏。并对 其内容的直实性,准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示:

- 是否需要提交股东大会审议:是
- 日常关联交易对上市公司的影响:

框架协议是按一般商业条款和公平合理的条款签署的,相关交易涉及的价格/费用需由协议双方 同意及确认,并根据当时市场价格和情况以及公平交易原则进行磋商及决定,本公司认为,框架协议 及其项下所述之日常关联交易符合本公司及全体股东的利益;与此同时,本公司具备完整的业务系统 及面向市场自主经营的能力、前述框架协议及其项下所述之日常关联交易不影响本公司的独立性。 一、释义

除文义另有所指外,下列词汇具有以下含义:

"本公司"或"公司"	指	中海油田服务股份有限公司,一间于中华人民共和国注册成立的股份 有限公司,其A股于上海证券交易所上市,而其H股于香港联交所主板 上市;
植	指	英文[bbl]为桶的缩语,1桶约为158.988升,1桶石油(以33度API比重为准),约为0.134吨;
中国海油	指	中国海洋石油集团有限公司,一间按照中国法律注册成立的国有企业, 为本公司的控股股东;
中国海油集团	指	中国海油及其附属公司(不包括本集团);
装备租赁、动能、原料及 其它辅助服务	指	中国海油集团根据框架协议向本集团提供装备租赁、动能、供应及运输 物料、码头服务、建筑服务、能源服务、劳动力服务、公共设施及其它辅 助服务;
临时股东大会	指	本公司将召开的临时股东大会,以批准此项日常关联交易;
本集团	指	本公司及其附属公司;
框架协议	指	本公司与中国海油于2025年10月29日订立的《综合服务框架协议》;
油田服务	指	本集团根据框架协议向中国海油集团提供的油田服务,包括钻井服务、 油田技术服务、船舶服务、物探采集和工程勘察服务、新能源业务服务;
物业服务	指	根据框架协议就本集团的经营自中国海油集团租赁若干物业;
联系人	指	具有香港上市规则赋予该词的涵义。

一. 日常关联交易的基本情况

(一)日常关联交易履行的审议程序

根据监管规则,2025年10月14日,本公司独立董事专门会议审议通过关于2026-2028年持续关 联交易的议案,2025年10月28日,本公司审计委员会审议通过关于2026-2028年持续关联交易的议 案。独立董事认为本次关联交易属于公司日常关联交易事项,是公司开展正常经营业务所需,遵循了 公平、公正、公开的市场价格原则以及平等协商的契约自由原则,不存在损害公司和股东特别是中小 股东利益的情形,符合相关法律法规及公司利益。独立董事一致同意将该议案提交公司董事会2025 年第四次会议审议,同意公司与中国海油签订2026-2028年为期三年的日常关联交易的框架协议,并 同意提请公司临时股东大会审议。

2025年10月29日,本公司董事会2025年第四次会议审议通过关于2026-2028年持续关联交易的 议案, 同意公司与中国海油签订2026-2028年为期三年的日常关联交易的框架协议, 3 名关联董事回 避表决,5名非关联董事一致审议通过。中国海油为本公司的控股股东,现持有本公司已发行股本约 50.86%,因此,根据《上海证券交易所股票上市规则》,本公司与中国海油订立框架协议构成本公司日 常关联交易,中国海油将在临时股东大会上回避表决。上述议案及框架协议尚待获得临时股东大会 批准,召开临时股东大会的通知将另行公告。

中国海油集团与本集团2023-2024年两个会计年度及截至2025年6月30日止六个月的日常关联 交易历史交易金额如下:

(単位:人民用日	1/1/15)					
交易类别	截至2023年12月31日止年 截至2024年12月31日止年 度金額			截至2025年6月30日止 六个月金额		
	预计 金额	发生 金額	预计 金额	发生 金額	预计 金额	发生 金額
油田服务	45,104	36,273	47,478	37,872	49,925(2025全年)	18,027
装备租赁、动能、原料 及其它辅助服务	6,256	2,807	6,837	2,744	7,496 (2025全年)	1,343
物业服务	673	201	734	181	804	86

本集团向中国海油集团提供油田服务,实际历史交易金额与截至2023年、2024年及2025年12月 31日止三个年度的获批准年度上限之间差异,主要因全球经济增长不及预期,全球勘探开发支出由预 测的 5.550-5.700 亿美元回落到 4.940-5.270 亿美元,油田服务市场复苏节奏有所放缓。

中国海油集团向本集团提供装备租赁、动能、原料及其它辅助服务、物业服务,实际历史交易金额 与截至2023年、2024年及2025年12月31日止三个年度的获批准年度上限之间差异,一方面是由于油 田服务市场复苏规模放缓带来的工作量下降减少的成本,另一方面是本公司持续强化穿越行业周期 发展韧性,通过构建"系统性、结构性、长效性"降本机制不断提升精益管控能力。

(三)本次日常关联交易预计金额和类别

日常关联交易截至2028年12月31日止,各会计年度的上限金额预计将不超过以下所列: (单位,人民币百万元)

本公司认为,持续关联交易的历史交易金额与截至2023年、2024年及2025年12月31日止三个年 度的获批准年度上限之间存在差异,可以归因于全球油价震荡变动后处于恢复期及本公司精益成本 管控能力提升所带来的影响。尽管此等因素及情况于相关时间点而言有其相关性,但上述原因并非 本公司考虑未来三年持续关联交易建议年度上限的唯一考虑因素。

在估算中国海油集团与本集团截至2026年、2027年及2028年12月31日止的三年持续关联交易 建议年度上限时,本公司基于下列考虑因素:(i)参考中国海油集团与本集团截至2023年及2024年12 月31日止两个年度及截至2025年6月30日止六个月的历史交易金额;(ii)中国海油集团与本集团之 间截至2026年、2027年及2028年12月31日止三个年度的预期业务量(基于对下述的合并考虑(a)自 中国海油集团所获取的收入占总收入的历史百分比,及(b)按照现时提供服务作为基础,本集团向中国 海油集团截至2026年、2027年及2028年12月31日止未来三个年度提供服务的收入预测)及(iii)同 时在现有经营效率的基础上谨慎考虑10%的缓冲(缓冲比率较上次测算缩减5%)。

持续关联交易的交易金额与原油价格及中国海油集团于中国海洋石油的勘探与生产的资本支出 紧密相关。在2024年及2025年期间,国际油价受地缘冲突等影响在2024年第四季度回落至70美元/ 桶以上,2025年第一季度较年初反弹了约2%,第二季度震荡下降了约10%,根据2025年8月EIA短期 能源展望报告,2024年全年布伦特油价为每桶80.56美元,2025年为每桶67.22美元,油价整体呈"缓 慢下调、底部盘整"走势,2025年全球勘探开发资本支出相对保持稳定。

根据S&P Global 资料显示,2025年至2028年,预计全球海上勘探开发支出将持续保持增长,中国 海油集团于中国海洋石油的勘探与生产的资本支出呈现"总额稳定、结构优化"的特征。在此背景下, 本公司依托技术升级与作业提效,力争在中国海油集团已持有的海外区块中取得市场新突破,从而将 区块内的增量收益转化为公司新的收入增长点。因此,本公司已审阅行业过往表现,包括本公司同行 之表现及S&PGlobal提供的行业报告。本公司认为,本公司已对业务规模的稳步增长做好准备。因 此,截至2023年及2024年12月31日止两个年度及截至2025年6月30日止六个月的历史交易金额在 整体上是本公司未来三年交易金额的有效指引,中国海油集团与本集团截至2026年、2027年及2028 年12月31日止三个年度的预期业务量将缓步上升并趋于稳定,其与中国海油集团的资本支出保持一 致。截至2026年、2027年及2028年12月31日止三个年度的建议年度上限每年的增长率也与原油价 格的预期趋势及中国海油集团的资本支出趋势保持一致。

此外,本公司预计本公司于其他客户取得的收入亦将于未来三年增长。于2024年,本集团向中 国海油集团提供油田服务占本集团总收入约79%。由于油田服务已成为本集团主要收入来源,因此, 建议年度上限及实际历史交易金额占有关期间总收入之类似百分比乃评估建议年度上限公平性及合 理性之适当基准。结合中国海油集团贯彻落实"1534"总体发展思路,推动国内增储上产,提升能源生 产供应能力及未来资本支出预计,预测本公司在2026年至2028年三年中持续关联交易收入占比将持 续保持在高位。因此,结合历史情况,本公司使用持续关联交易收入比重在2024年79%基础上提升

至80%来预测年度上限。 在持续关联交易成本方面,未来三年本公司生产经营模式不会发生重大变化,而中国海油集团为 本公司提供装备租赁、动能、原料及其它辅助服务等服务成本会相对稳定,本公司预计未来三年持续 关联交易成本占本集团总成本比例不会发生重大变化;因此,本公司按8%估算2026年至2028年持续 关联交易成本占本集团总成本比例(2023年至2025年上半年的平均值为7%),并考虑作业量和油价 对原料成本的影响,以测算未来三年的持续关联交易成本发生额;此外,本公司参考2023年至2025年 上半年物业和金相关持续关联交易成本平均比例(为7%),结合历史情况估计未来三年的物业和金相 关持续关联交易成本比例占持续关联交易总成本的8%。

计算10%的缓冲的详细基准乃基于本公司及中国海油过去几个年度的收益的历史资料。本公司 及中国海油的收益于过去几年明显波动,表示未来收益亦可能有所波动。此外,油价波动亦将大幅影 响本公司及中国海油的收益和成本(如上文所述)。尽管本公司对未来油价作出相对平稳的估计,仍 左在未来全球地缘政治等不确定因素对于能源安全的影响 以及全球能源市场资本支出的持续高位 从而导致预期销售的上升。因此,本公司认为设立缓冲令本公司可在不激进及过分乐观的情况下灵 活应对新能源业务的开拓和作业规模的增长。本公司认为该缓冲属公平合理。

考虑以上因素,本公司认为建议年度上限公平合理且符合本公司及其股东的整体利益。

本公司截至2026年、2027年及2028年12月31日止三个年度预计关联交易收入乃基于本公司对 交易量的估算,可能与本公司将来业绩披露的实际收入存在不同程度的差异。股东及潜在投资者在 外理太公司股份时务须谨慎。

三、关联方介绍和关联关系

(一)关联方的基本情况

中国海油是中国国务院国有资产监督管理委员会直属的特大型国有企业,是中国最大的海上油 气生产运营商,统一社会信息代码为91110000100001043E,成立于1982年2月15日,注册资本为人民 币1,138亿元,总部设在北京,法定代表人为张传江。经过40多年的改革与发展,中国海油已经发展 成为主业突出、产业链完整、规模实力较强的国际能源公司。中国海油主要业务板块包括油气勘探开 发、专业技术服务、天然气及发电、炼化与销售、金融服务,同时积极发展新能源等战略新兴产业,加快 培育海洋能源新质生产力。经营范围为:组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产 及销售,石油炼制,石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储,液化天然气项目开发、利用, 石油、天然气管道管网输送、化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务、为石油、天然气及其他地 矿产品的勘探、开采提供服务,工程总承包,与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术 咨询、技术服务和技术转让,原油、成品油进口,补偿贸易、转口贸易;汽油、煤油、柴油的批发(限销售 分公司经营,有效期至2022年02月20日);承办中外合资经营;合作生产;机电产品国际招标;风能、 生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。

2024年,中国海油实现营业总收入人民币9,414亿元,利润总额人民币2,226亿元,净利润人民币 1,636亿元,总资产人民币16,916亿元,净资产人民币12,238亿元,总负债为人民币4,677亿元,资产负

交易对方句括中国海油及其附属公司 句括但不限于,中国海洋石油有限公司 海洋石油工程股 份有限公司、中海油能源发展股份有限公司。

(二)与本公司的关联关系

中国海油为本公司控股股东,持有本公司股份2,426,857,300股,占本公司总股本的50.86%,符合

《上海证券交易所股票上市规则》第6.3.3条规定的关联关系情形。 (三)前期同类关联交易的执行情况和履约能力分析

经本公司2022年12月22日召开的2022年第二次临时股东大会(关联股东中国海油回避表决,下 同)批准,本集团与中国海油集团之间在2023年1月1日起的三个会计年度内有以下日常关联交易安 排;(1)本集团向中国海油集团提供油田服务;(2)中国海油集团向本集团提供装备租赁、动能、原料及 其它辅助服务;(3)中国海油集团向本集团提供物业服务。根据2022年第二次临时股东大会决议,上 述日常关联交易安排将于2025年12月31日届满。

经本公司2025年10月29日召开的董事会2025年第四次会议审议通过(尚待股东大会批准),就 本集团与中国海油集团之间自2026年1月1日起的三个会计年度内的日常关联交易安排签署《综合

本公司认为,中国海油集团拥有按照框架协议的约定,就本集团向其提供油田服务的支付能力, 以及中国海油集团为本公司提供装备租赁、动能、原料及其它辅助服务和物业服务相关资产、设施、人 员、技术以及业务的能力,其履行框架协议不存在实质性障碍。

(一) 关联交易主要内容

本公司已于2025年10月29日与中国海油订立新的框架协议,如获临时股东大会批准,此协议将 于2026年1月1日起生效,至2028年12月31日期满。框架协议的条款经本公司及中国海油公平协商 订立。根据框架协议,本集团和中国海油集团的关联交易包括:

1、本集团将向中国海油集团就其石油及天然气勘探、开发及生产活动提供油田服务。本集团及 其前身公司自1982年起一直向中国海油集团提供该等油田服务。

2、中国海油集团向本集团提供装备租赁、动能、原料及其它辅助服务。过往,中国海油集团一直 向本集团提供仓库及储存、供应及运输物料、通讯、码头服务、建筑服务、医疗服务、技术培训、住宿及 人员交通服务、海上设施监查、保养和维修服务、配餐服务、保险安排、劳动力服务、商务辅助服务、能 源服务、装备租赁、车辆租赁。

3、本集团向中国海油集团租赁若干物业用作办公室、宿舍、食堂及生产场地,中国海油集团向本 集团提供物业管理服务。

本公司及本公司各附属公司可随时及有需要时,就框架协议项下拟进行的各项特定交易,与中国 海油及中国海油各附属公司订立个别的实施协议。各项实施协议将订明交易的具体情况。实施协议 乃根据框架协议拟提供的服务作出规定,故并不构成新的关联交易类别。任何该等实施协议均不会 超出框架协议及年度上限的范围。框架协议及其实施协议项下的所有付款将以现金支付。

(二)关联交易定价政策

根据框架协议的规定,本次关联交易的定价遵循以下原则:

1、框架协议项下的服务交易的价格应按照市场化且公平合理的原则,基于合同的属性,通过公平 协商, 按照一般商业条款和条件确定, 如果没有足够可比较的交易来判断是否按一般的商业条款和条 件,则按不逊于提供给独立第三方或可从独立第三方获得的条款和条件,考虑包括作业地域、作业量、 作业内容、合同期限、销售策略、整体的客户关系及后续的合同机会等市场条件确定;若无可供参考的 独立第三方的条款和条件,可以合理的构成价格作为定价的依据,构成价格为合理成本费用加合理利 润。双方同意本集团向中国海油集团提供的油田服务价格按国际市场平均价格作适度调整后确定。 2、以上述原则为前提,框架协议项下的服务交易,应按以下顺序确定价格:

(i)政府(含当地政府)定价;或

(ii)政府指导价,可以在政府指导价的范围内合理确定交易价格;或

(iii)如无政府定价或指导价,则执行市场价(包括地方、全国或国际市场价格);或 (iv)如上述第(i)至(iii)项均不适用,则根据上条所述的原则确定价格。

五、关联交易目的和对本公司的影响 (一)日常关联交易的公允性及对公司独立性的影响

框架协议是按一般商业条款和公平合理的条款签署的,相关交易涉及的价格/费用需由协议双方 同意及确认,并根据当时市场价格和情况以及公平交易原则进行磋商及决定,中国海油集团及其联系 人在相关协议及其项下的交易中给予本集团的条件不逊于本集团可从独立第三方就相同或类似服务 获得的条件。本集团将根据实际情况,在前述框架协议确定的范围内,与中国海油集团及其联系人就 具体交易签订必要的书面协议,并按具体协议中约定的方式支付和/或收取有关价款/费用。

本公司将依据监管要求通过框架协议及一系列管理性的安排,保持本公司决策的独立性,交易价 格的公允性及本公司对关联交易的选择权,从而避免对控股股东的依赖。相关措施包括但不限于本公 司有权对有关交易价格和数量进行独立决策,并通过多种手段了解和掌握市场信息,以促使本公司从 中国海油集团及其联系人获得的交易条件不逊于本公司可从独立第三方获得的交易条件。

其干上述 太公司认为 框架协议及其顶下庇述之日常关联交易符合太公司及令体股东的利益。 与此同时,本公司具备完整的业务系统及面向市场自主经营的能力,前述框架协议及其项下所述之日 常关联交易不影响本公司的独立性。

(二)保障独立股东利益的措施

本公司董事及高级管理人员会密切监察及定期审阅本公司各项日常关联交易,本公司会采取一 系列风险管理安排,致力保持本公司在各项日常关联交易的独立性,交易价格的公允性,交易条件的 公平性,以及本公司与中国海油集团以外独立第三方交易的选择权。有关安排包括:

2、签订框架协议及获得股东大会批准后,本公司国际业务与市场部及采办相关部门将负责执行 框架协议,且于签订各独立协议前,本公司其他职能部门(包括风险控制部门)将评估协议条款,包括

3、除独立非执行董事及本公司审计师每年审阅具体合同的执行情况外,本公司审计委员会也会 在本公司日常关联交易所涉及的工作安排中发挥监察的责任,审核公司进行的交易是否公平,以及交 易价格是否合理。

(三)订立框架协议的背景及理由以及其对本公司的益处

公司的利益,因搬迁至其他物业成本庞大,并可能中断本集团的经营。

1、框架协议项下的日常关联交易安排均以非排他基准进行;

本公司(包括其前身公司)自1982年起一直向中国海油集团及其联系人提供油田服务。此外,中 国海油集团亦自1982年起一直向本集团提供装备租赁、动能、原料及其它辅助服务。中国海油是本 集团的单一最大客户,本集团的业务、经营业绩及财务表现在较大程度上依赖于框架协议的实施。鉴 于中国海油为中国最大的海上油气生产运营商,在中国海洋石油的生产方面处于市场主导地位,这是 本公司的主要市场,通过框架协议的执行,本公司将确保稳定的收入,并获得装备租赁、动能、原料及 其它辅助服务的稳定供应来源。因此,本公司认为与中国海油进行日常关联交易符合本公司的利益。 向中国海油集团租赁的物业对本集团的经营十分重要。因此,本公司认为,继续物业服务符合本

框架协议项下交易定价公允,符合一般市场商业原则,不会影响本公司的独立性,亦不会损害本

公司及中小股东的利益。 中海油田服务股份有限公司

证券简称:中海油服 中海油田服务股份有限公司 2025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。

公司董事会、监事会及董事、监事、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。 公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人(会计主管人员)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

(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	11,533.4	3.6	34,853.7	3.5
利润总额	1,596.5	29.0	4,168.6	14.3
归属于上市公司股东的净利润	1,245.6	46.1	3,209.4	31.3
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	1,229.5	40.9	3,168.9	28.0
经营活动产生的现金流量净额	不适用	不适用	1,986.4	-61.2
基本每股收益(元/股)	0.26	44.4	0.67	31.4
稀释每股收益(元/股)	0.26	44.4	0.67	31.4
加权平均净资产收益率(%)	2.7	增加0.7个百分点	7.1	增加1.3个百分点
	本报告期末	Ŀ	年度末	本报告期末比上年 度末増减变动幅度 (%)
总资产	83,902.2	82,947.7		1.2
归属于上市公司股东的所有者 权益	45,974.7	43,797.2		5.0
计"卡拉生物"比卡禾亩	:加石木禾府士 2 人日	期间 工目		

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:元 币种:人民币

<b>中世:元 山村:大阪川</b>		
非经常性损益项目	本期金额	年初至报告期末金额
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	26,652	-15,447,164
计人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,按照确定的标准享有,对公司损益产生持续影响的政府补助除外	21,601,992	39,379,284
除同公司正常经营业多相关的有效套期保值业多外,非金融企业 持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金 融资产和金融负债产生的损益	0	17,344,897
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0	26,594,434
除上述各项之外的其他营业外收人和支出	-2,607,781	-15,459,649
减:所得税影响額	2,853,129	11,780,669
少数股东权益影响额(税后)	54,076	140,709
合计	16,113,658	40,490,424

对公司将《公开发行证券的公司信息抽震解释性公告第1号——非经常性捐益》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。

√活用 □不活用 单位:元 币种:人民币

项目		涉及金额	原因
成品油消费税返还及个移	肖费税返还及个税手续费返还		与公司正常经营业务密切相关
(三)主要会计数据、财 √适用 □不适用	· 各指标发生变动的	情况、原因	
项目名称	变动比例(%)		主要原因
于上市公司股东的净利润_ 本报告期	46.1	主要因公司大型装备	出和率提升以及北海半港式平台高日费

项目名称	变动比例(%)	主要原因
归属于上市公司股东的净利润_ 本报告期	46.1	主要因公司大型装备出租率提升以及北海半潜式平台高日费 项目有序运营作业拉动利润增长。
归属于上市公司股东的净利润_ 年初至报告期末	31.3	项目有序运营作业拉动利润增长。
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润_本报告期	40.9	主要因本报告期归属于上市公司股东的净利润增加影响。
经营活动产生的现金流量净额_ 年初至报告期末	-61.2	本期经营活动现金净流人人民币1,986.4 百万元,去年同期为 净流人人民币5,118.0 百万元,主要因部分业务仍在结算期。
基本每股收益_本报告期	44.4	
基本每股收益_年初至报告期末	31.4	主要因本报告期归属于上市公司股东的净利润增加影响。
稀释每股收益_本报告期	44.4	土面田土和土和口屋エトオハヨ肌ナめなる沿海路を配向
稀释每股收益_年初至报告期末	31.4	主要因本报告期归属于上市公司股东的净利润增加影响。

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

	刑 10 石胶 朱代	规门(化八个古典过转	WENTER TO THE RE	K1737		
股东名称	股东性质	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 伤	
				7十/8又777安久国(	股份状态	数量
中国海洋石油集团有限公司	国有法人	2,426,857,300	50.86	0	无	0
香港中央结算(代理人)有限公 司	其他	1,793,244,948	37.58	0	无	0
中国证券金融股份有限公司	国有法人	137,982,876	2.89	0	无	0
中信银行股份有限公司 – 招商 尤质成长混合型证券投资基金 (LOF)	其他	13,077,376	0.27	0	无	0
中国工商银行股份有限公司—	其他	10,139,440	0.21	0	无	0
香港中央结算有限公司	其他	9,994,190	0.21	0	无	0
中国银行股份有限公司—招商 瑞文混合型证券投资基金	其他	9,641,370	0.20	0	无	0
黄嘉伟	其他	7,331,100	0.15	0	无	0
中国建设银行股份有限公司— 易方达沪深 300 交易型开放式 指数发起式证券投资基金	其他	7,287,000	0.15	0	无	0
一东省肆号职业年金计划—招 商银行	其他	5,707,100	0.12	0	无	0
前10	名无限售条件	股东持股情况(不含证	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	60		中类及数量	
ALANAPIT.	14.470	PK ELSKIT DILLEGER 159X	.181,	股份种类	数	
The second state of the se				人民币普通股	2,410,847,300	
中国海洋石油集团有限公司	2,426,857,300			境外上市外资 股	16,010	0,000
香港中央结算(代理人)有限公司	1,793,244,948			境外上市外资 股	1,793,2	44,948
中国证券金融股份有限公司	137,982,876			人民币普通股	137,98	2,876
中信银行股份有限公司—招商 尤质成长混合型证券投资基金 (LOF)	13,077,376			人民币普通股	13,077	7,376
中国工商银行股份有限公司—	10,139,440			人民币普通股	10,139	9,440
香港中央结算有限公司		9,994,190		人民币普通股	9,994	,190
中国银行股份有限公司—招商 瑞文混合型证券投资基金		9,641,370		人民币普通股	9,641	,370
黄嘉伟		7,331,100		人民币普通股	7,331	,100
中国建设银行股份有限公司— 易方达沪深 300 交易型开放式 指数发起式证券投资基金		7,287,000			7,287	,000
		5,707,100		人民币普通股	5,707	,100
瑞文混合型证券投资基金 實務格 中国建设银行股份有限公司一 易方达沪深 300 交易型开放式 指数发起式证券投资基金 "东省肆号职业年金计划一招 商银行	7,331,100 7,287,000 5,707,100 ,香港中央結算(代理人)有限公司所物股份为			人民币普通股 人民币普通股 人民币普通股 为其代理的在香	7,331 7,287 5,707 巷中央结算	,100 ,000 ,100 (代理人
130000	有限公司交易守台上交易的中海油出服务就价有联公司 电影胶系账户的股份总和 2.香港中央共富有限公司所待股份为其作为名义持有人持有的本公司沪股通股东 股产的股份运动。 3.除香港中央结赛(代理人)有限公司场番港中央结赛有限公司周属香港交易所的 另公司外。公司未知上述时不是股东之间。由一名无限鲁桑怀松东之间或前的 股东和前十名无限县络作牧东之间或市名。 2.依有一个人员,在一个人员会,他们是一个人员会。 4.前十名是原有股份。由一个人员会。 4.前十名是原有股份。					
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)	无					

持股5%以上股东、前10名股东及前10名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

前10名股东及前10名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

□话用 √不适用

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

二零二五年,能源服务市场的不确定性与波动性显著增强,油价中枢震荡下行压力加剧。公司始 终聚焦增储上产需求,为高价值勘探和高水平上产持续供给优质装备,布局技术支撑体系,完善全过 程、全方位体系化管控手段,有效增强公司抗风险能力,推动经营业绩稳中有进。二零二五年前三季 度,公司营业收入实现人民币34,853.7百万元,同比增幅3.5%;利润总额实现人民币4,168.6百万元, 同比增幅14.3%;净利润实现人民币3,390.6百万元,同比增幅28.6%。

	截至	截至	
钻井服务	2025年9月30日	2024年9月30日	变化幅度(%)
作业日数(天)	14.784	13,166	12.3
自升式钻井平台	11.624	10,595	9.7
半潜式钻井平台	3,160	2,571	22.9
可用天使用率	92.8%	83.6%	增加9.2个百分点
自升式钻井平台	94.0%	85.5%	增加8.5个百分点
半潜式钻井平台	88.6%	76.8%	增加11.8个百分
日历天使用率	90.3%	78.7%	增加11.6个百分
自升式钻井平台	92.6%	82.1%	增加10.5个百分
半潜式钻井平台	82.7%	67.0%	增加15.7个百分
	截至	截至	
船舶服务	2025年9月30日	2024年9月30日	变化幅度(%)
作业日数(天)	62.589	53,162	17.7
油田守护船	12.141	8,795	38.0
三用工作船	30,795	23.729	29.8
平台供应船	17,197	17,658	-2.6
多用船	1,695	2,170	-21.9
修井支持船	761	810	-6.0
	截至	截至	
物探采集与工程勘察服务	2025年9月30日	2024年9月30日	变化幅度(%)
二维采集(公里)	5,845	15,306	-61.8
三维采集(平方公里)	12,794	21,426	-40.3
海底电缆(平方公里)	464	390	19.0
海底节点(平方公里)	1.615	509	217.3

钻井服务:钻井平台前三季度累计作业14.784天,同比增幅12.3%。其中,自升式钻井平台作业 11,624天,同比增幅9.7%;半潜式钻井平台作业3,160天,同比增幅22.9%。钻井平台日历天使用率 90.3%,同比增加11.6个百分点,其中自升式钻井平台日历天使用率为92.6%,半潜式钻井平台日历天

油田技术服务:公司坚定不移激发技术驱动引擎,着力打造以基础科研为驱动的关键核心技术体 系,深化产业链与创新链融合发展,有效推动技术体系进一步向需求和应用两端延伸,二零二五年前 三季度油田技术服务主要业务线作业量同比保持增长。

船舶服务:截至二零二五年三季度末,公司船舶服务业务经营和管理工作船共200余艘,累计作

业62.589天,同比增加9.427天,增幅17.7%。公司持续巩固国内市场份额相对领先优势,重点提升装 备资源储备厚度与灵活调配水平,创新"船舶+"服务体系,满足客户多元化需求。 物探采集与工程勘察服务:将有限产能聚焦于高回报业务,对部分产能布局进行优化调整,公司 二维采集作业量为5.845公里,同比减幅61.8%;三维采集作业量为12.794平方公里,同比减幅40.3%; 海底作业量合计为2,079平方公里,同比增幅131.3%。

2025年9月30日

四、季度财务报表

(一) 审计意见类型 □活用 √不活用

(二) 财务报表

合并资产负债表 2025年9月30日

编制单位:中海油田服务股份有限公司 单位: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
	流动资产:	
货币资金	6,855,977,658	5,974,129,777
交易性金融资产	0	5,500,549,165
应收票据	11,606,005	50,987,325
应收账款	19,873,104,448	14,062,653,396
应收款项融资	13,184,947	156,396,618
预付款项	179,798,298	148,887,775
其他应收款	157,072,534	136,927,494
存货	2,810,287,384	2,296,494,268
合同资产	9,079,140	70,917,481
其他流动资产	619,897,862	268,243,973
流动资产合计	30,530,008,276	28,666,187,272
	非流动资产:	
长期股权投资	1,239,344,312	1,194,040,034
其他非流动金融资产	0	0
固定资产	42,273,800,345	44,074,963,564
在建工程	3,966,053,266	3,499,203,141
使用权资产	1,771,786,172	1,136,766,060
无形资产	515,996,064	593,954,699
商誉	0	0
长期待摊费用	2,771,132,553	2,885,677,374
涕延所得税资产	183,620,559	28,542,955
其他非流动资产	650,501,606	868,327,839
非流动资产合计	53,372,234,877	54,281,475,666
资产总计	83,902,243,153	82,947,662,938
DQ / ASAVI	流动负债:	62,947,002,930
短期借款	6,465,784,647	2,515,940,000
,	.,, .	
应付账款	13,854,417,747	15,415,201,478
合同负债	802,814,743	1,046,520,007
应付职工薪酬	2,116,007,786	936,994,010
应交税费	814,994,598	918,046,723
其他应付款	420,992,776	540,231,572
一年内到期的非流动负债	3,785,708,003	7,813,682,877
其他流动负债	870,876,963	416,302,676
流动负债合计	29,131,597,263	29,602,919,343
Le tim tille let	非流动负债:	
长期借款	3,598,626,978	1,674,793,830
应付债券	2,134,491,125	5,142,558,970
租赁负债	1,426,042,062	756,123,446
长期应付职工薪酬	26,968,503	23,925,447
预计负债	163,888,979	165,667,717
递延收益	203,477,599	209,714,986
递延所得税负债	30,630,464	277,627,307
其他非流动负债	415,716,495	669,795,988
非流动负债合计	7,999,842,205	8,920,207,691
负债合计	37,131,439,468	38,523,127,034
	股东权益:	
股本	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	12,361,820,023	12,361,820,023
其他综合收益	-597,073,467	-627,518,278
专项储备	99,272,704	61,200,423
盈余公积	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	26,830,459,016	24,721,411,826
归属于母公司股东权益合计	45,974,726,236	43,797,161,954
少数股东权益	796,077,449	627,373,950
股东权益合计	46,770,803,685	44,424,535,904
	83,902,243,153	82,947,662,938

合并利润表

2025年1-9月 编制单位:中海油田服务股份有限公司

单位:元 币种:人民币 审计类型:未经审计 2024年前三季度 、营业总收 34,853,711,767 33,661,450,215 其中:营业收 34,853,711,767 33,661,450,215 30,827,588,300 30,290,279,398 其中:营业成本 28,509,712,001 27,856,972,858 41,893,558 2,320,513 2,710,899 693,207,368 914,937,301 913,980,590 764,192,973 其中:利息费) 497.380.715 638.370.058 利息收入 73,471,857 91,311,323 投资收益(损失以"-"号填列 139,835,649 154,394,507 134,307,384 153,096,093 11,816,632 42,583,226 21,156,595 23,525,691 资产处置收益(损失以"-"号填列) 177,288 25,218 4,199,708,400 129,576,251 117,067,788 232,268,741 160,660,352 778,070,602 1,010,209,887 3,390,553,697 2,636,517,124 2. 少数股东损益(净亏损以"-"号填列) 181,177,392 191,775,267 30,444,811 47,476,577 30,444,811 47,476,577 (2)外币财务报表折算差额 30,444,811 47,476,577 3,419,178,272 2,681,373,998 3,239,821,116 2,492,218,434 189,155,564 (一)基本每股收益(元/股

公司负责人:赵顺强 主管会计工作负责人:郄佶 会计机构负责人:郑国芳

2025年1-9月

编制单位:中海油田服务股份有限公司 单位:元 币种:人民币 审计类型:未经审计

合并现金流量表

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	30,779,416,575	31,833,586,885
取得政府补助及补贴	43,909,874	9,959,088
收到的税费返还	460,521,736	357,152,219
经营活动现金流入小计	31,283,848,185	32,200,698,192
购买商品、接受劳务支付的现金	21,779,664,908	19,251,649,380
支付给职工及为职工支付的现金	5,426,112,602	5,263,801,079
支付的各项税费	1,587,741,292	2,088,953,560
支付其他与经营活动有关的现金	503,961,866	478,326,688
经营活动现金流出小计	29,297,480,668	27,082,730,707
经营活动产生的现金流量净额	1,986,367,517	5,117,967,485
二、投资活动产生的	现金流量:	
收回投资收到的现金	5,941,476,259	8,450,000,000
取得投资收益收到的现金	102,391,081	279,195,539
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	144,850	15,907,206
取得存款利息收入所收到的现金	72,554,917	86,177,451
投资活动现金流人小计	6,116,567,107	8,831,280,196
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,446,391,751	4,676,956,106
取得其他投资所支付的现金	0	2,440,000,000
投资活动现金流出小计	3,446,391,751	7,116,956,106
投资活动产生的现金流量净额	2,670,175,356	1,714,324,090
三、筹资活动产生的	现金流量:	
取得借款收到的现金	6,153,786,089	0
筹资活动现金流人小计	6,153,786,089	0
偿还债务支付的现金	7,770,685,310	2,716,474,548
分配股利所支付的现金	1,254,329,115	1,090,534,320
偿还利息所支付的现金	403,790,211	656,447,084
筹资活动现金流出小计	9,428,804,636	4,463,455,952
筹资活动产生的现金流量净额	-3,275,018,547	-4,463,455,952
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-63,276,857	-39,624,192
五、现金及现金等价物净增加额	1,318,247,469	2,329,211,431
加:期初现金及现金等价物余额	5,423,772,057	5,977,506,110
		1

6,742,019,526 8,306,717,541 六、期末现金及现金等价物余额 公司负责人:赵顺强 主管会计工作负责人:郑佶 会计机构负责人:郑国芳

2025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。

中海油田服务股份有限公司

董事会

2025年10月29日