

公司代码：600968

公司简称：海油发展

中海油能源发展股份有限公司 2025 年半年度报告

重要提示

一、 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性、准确性、完整性，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。

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人周天育、主管会计工作负责人种晓洁及会计机构负责人（会计主管人员）郭振声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

报告期不进行利润分配或资本公积金转增股本。

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述，不构成公司对投资者的实质性承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详述了可能存在的风险，敬请查阅本报告第三节“管理层讨论与分析”中“五、其他披露事项”之“可能面对的风险”部分的内容。

十一、 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

目录

第一节 释义.....4

第二节 公司简介和主要财务指标.....4

第三节 管理层讨论与分析.....7

第四节 公司治理、环境和社会.....19

第五节 重要事项.....22

第六节 股份变动及股东情况.....32

第七节 债券相关情况.....36

第八节 财务报告.....37

备查文件目录	载有公司负责人签名的2025年半年度报告文本。
	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	报告期内公司在上海证券交易所网站和中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件文本。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
中国海油、控股股东、实际控制人	指	中国海洋石油集团有限公司及其前身中国海洋石油总公司
中海油	指	中国海洋石油有限公司，中国海洋石油集团有限公司控股子公司
财务公司	指	中海石油财务有限责任公司，中国海洋石油集团有限公司控股子公司
海油发展、公司、发行人	指	中海油能源发展股份有限公司
国际能源署	指	International Energy Agency
六个提升行动	指	领导干部能力建设、科技人才自主培养、技能队伍工匠精神、青年员工精神素养、基层党组织“两个功能”提升行动
七大专业	指	勘探开发、钻完井、海洋工程、研发制造、信息与数字化、健康安全环保、炼油化工
CCER	指	中国核证自愿减排量
FPSO	指	Floating production storage and offloading 的简称，即浮式生产储油卸油装置
QHSE	指	质量（Quality）、健康（Health）、安全（Safety）和环境（Environment）管理体系
LNG	指	Liquefied Natural Gas 的简称，即液化天然气
CCUS	指	Carbon Capture, Utilization and Storage 的简称，即碳捕获、利用与封存
公司章程	指	《中海油能源发展股份有限公司章程》
报告期、本期、本年度	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
中国、我国、全国、国内	指	中华人民共和国，在本报告中，除非特别说明，特指中华人民共和国大陆地区
海油发展香港投资公司	指	公司全资子公司中海油能源发展投资管理（香港）有限公司
气电集团新加坡贸易公司	指	中海油气电集团新加坡国际贸易有限公司
日本邮船	指	日本邮船株式会社
甘南海羚	指	海油甘南海羚就业工厂

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	中海油能源发展股份有限公司
公司的中文简称	海油发展
公司的外文名称	CNOOC Energy Technology & Services Limited
公司的外文名称缩写	CNOOC EnerTech
公司的负责人	周天育

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	肖德斌	蔡建鑫
联系地址	北京市东城区东直门外小街6号	北京市东城区东直门外小街6号
电话	010-84528003	010-84528003
传真	010-84525164	010-84525164
电子信箱	sh_cenertech@cnooc.com.cn	sh_cenertech@cnooc.com.cn

三、基本情况变更简介

公司注册地址	北京市东城区东直门外小街6号
公司注册地址的历史变更情况	不适用
公司办公地址	北京市东城区东直门外小街6号
公司办公地址的邮政编码	100027
公司网址	http://cenertech.cnooc.com.cn
电子信箱	sh_cenertech@cnooc.com.cn
报告期内变更情况查询索引	不适用

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》《中国证券报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	不适用

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	海油发展	600968	无

六、其他有关资料

□适用 √不适用

七、公司主要会计数据和财务指标**(一) 主要会计数据**

单位：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	22,596,522,210.98	21,632,109,153.92	4.46
利润总额	2,262,219,000.52	2,067,259,896.40	9.43
归属于上市公司股东的净利润	1,829,340,807.46	1,616,743,525.70	13.15
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,833,600,379.10	1,524,165,010.72	20.30
经营活动产生的现金流	-477,895,622.94	1,262,248,928.41	-137.86

量净额			
	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	27,620,536,376.03	27,162,818,706.79	1.69
总资产	47,534,963,343.69	49,502,533,022.56	-3.97

(二) 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)	0.1800	0.1590	13.15
稀释每股收益(元/股)	0.1800	0.1590	13.15
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1804	0.1499	20.30
加权平均净资产收益率(%)	6.57	6.35	增加0.22个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	6.59	5.99	增加0.60个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☐适用 ☒不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

九、非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
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	5,938,859.11	
计入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	44,227,985.34	主要系科研等政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,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	45,648,383.56	主要系交易性金融资产公允价值变动
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益	16,534,630.13	主要系交易性金融资产当期理财收益
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		

单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-114,904,156.89	主要系资产台风受损修复支出
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,416,230.30	
减：所得税影响额	2,239,238.27	
少数股东权益影响额（税后）	2,882,264.92	
合计	-4,259,571.64	

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

十、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☐适用 ☒不适用

十一、其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）所属行业情况

为推动贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，国家能源局发布的《2025 年能源工作指导意见》中强调，要持续提升油气储备能力，强化油气勘探开发，在老油田提高采收率、深地深水规模建产、非常规油气增产方面取得新突破。与此同时，国际能源署《2025 年世界能源投资报告》显示，25 年全球能源投资将达 3.3 万亿美元，同比增长 2%。其中，清洁能源投资 2.2 万亿美元，是化石燃料的两倍。

在此背景下，作为油气产业链重要组成部分的油服行业，正在深刻构建传统能源与新能源协同发展的格局。智能化、绿色环保、技术创新和多样化是行业主要发展方向，在追求传统产业低碳化发展的同时，在新能源上谋求转型升级，寻找“第二增长曲线”，具有较好发展前景和 market 潜力。

（二）主要业务、主要产品及其用途

报告期内，公司集中优势资源，持续深耕“能源技术服务、低碳环保与数字化、能源物流服务”三大产业。

能源技术服务产业为油气公司提供包括提高采收率技术服务、钻完修技术服务、装备智能制造与智慧运维服务、油气田生产一体化服务、LNG 一体化服务等在内的全方位技术服务。聚焦油气田生产阶段，从监督技术、井下工具服务、人工举升、油田化学药剂、陆地和海上非常规油气一体化服务、设备设施制造和运维一体化服务、油田生产操维和技术服务、FPSO 生产运营、LNG 运输及加注服务等多个方面，为海上和陆地油气公司的生产作业提供技术服务和支持保障。

低碳环保与数字化产业主要是提供清洁能源技术、安全应急、节能环保、数字及信息化服务、水处理、绿色涂料、新材料、碳资产管理、CCUS 等技术服务。面向能源低碳转型，公司致力于深化低碳环保技术和数字化技术的研发与应用，持续增强集数字化技术服务、绿色用能技术服务和环保产品供应于一体的综合服务能力。

能源物流服务产业主要为油气上中下游全生产链条提供销售、协调、物流运输、码头基地、生活配餐等相关支持和保障服务。

报告期内，公司主营业务和经营模式未发生重大变化。

（三）市场地位、主要业绩驱动因素

多年来，公司深耕蓝海，坚持“自主化”攻关与国产化应用，沉淀了一系列自主技术，形成了多类自主化产品。在智能注采方面，通过模块化、产品平台研究，形成有缆、无缆、液控 3 类 19 大系列智能注采工具产品。在人工举升方面，“海龙”高效人工举升产品形成竞争新优势，丰富人工举升系列产品族，应对油田生产高温、高含气、高能耗等挑战提供针对性解决方案。在稠油热采方面，全球首座移动式注热平台“热采一号”可实现 300℃ 以上高压蒸汽 6 井同注作业，注热作业效率提升约 7.5 倍。在设施设备加工制造方面，2MW 透平成撬制造是国内唯一全国产具有自主知识产权的产品。在设施设备运维方面，拥有电气设备检测检验 CNAS 实验室，具备 C40、C50 和 T60 型号等进口透平机组自主维修能力。经过二十多年积淀，公司成为中国海上油田浮式生产装备实力最强、最具综合性的能源技术服务提供商，持有 FPSO 共 7 艘，在中国近海 FPSO 生产技术服务市场居主导地位。

公司通过积极探索，初步搭建了小构造油田、稠油油田等边际油田开发技术体系，已形成边际油田开发装备整体布局，涉及自升式平台、筒基平台及新型浮式装备等多种类型，推动边际油田开发装备的序列化、标准化、模块化发展。公司正在建造第 4 座，也是目前国内规模最大、功能最全的自升式生产平台。在 LNG 加注领域，可提供 LNG 动力船舶冷舱、加注、气试一体化服务，国内首艘江海全域、冬夏全季 LNG 运输加注船-海洋石油 302 顺利投用，将加注业务由海洋拓展至长江沿线。在新能源技术服务方面，重点发展海上风电、光伏、储能、CCUS 业务。另外，在特种环保涂料、工业水处理、化工新材料、铂网催化剂、油田化学药剂、压裂完井等领域均处于领先地位。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

二、经营情况的讨论与分析

报告期内，公司锚定打造“具有国际竞争力的专业化创新型能源技术服务公司”的发展目标，全力以赴稳经营、提能力、强管理、促转型，高质量发展迈出坚实步伐。上半年，实现营业收入

225.97 亿元，归属于上市公司股东的净利润 18.29 亿元，分别同比增长 4.46%和 13.15%。截至报告期末，公司总资产 475.35 亿元，较上年末降低 3.97%；归属于上市公司股东的净资产 276.21 亿元，较上年末增长 1.69%，整体经营呈现稳中有进的积极态势。

（一）聚力提升产业发展质效，能源转型成效初显

能源技术服务产业实现营业收入 79.93 亿元，同比增长 2.79%。核心能力建设扎实推进，高质量助力油气增储上产，实施智能注采作业 35 井次，实施稠油注采一体射流举升工艺 46 井次，实施智能分舱控水技术 43 井次，圆满完成浅水水下采油树模拟海试、工程化产品总装。持续加大重点领域有效投资力度，加快推进高端油气装备、智能制造基地、生产支持基地建设，天津海洋装备智能制造基地（一期）顺利投产，移动式自安装井口平台“海洋石油 165”完成适应性优化并成功投用，我国首座海上移动式多功能支持平台“增产一号”开工建造，持续提升油气生产领域核心技术和高端装备产品的供给能力。通过技术创新与生产保障，实现市场增量提质，井下工具业务工作量同比增长 16.11%，人工举升服务工作量同比增长 3.24%，装备设计制造及运维服务工作量同比增长 5.42%。

低碳环保与数字化产业实现营业收入 38.70 亿元，同比增长 11.17%。积极探索油气与新能源融合发展路径，高速风电运维船“海洋石油 511”“海洋石油 512”成功交付并投入运营，有效支撑海上风电运维业务市场开拓，新能源技术业务工作量同比增长 32.89%。国内首台套耐高温防火围油栏、深水溢油监测系统、四足防爆巡检机器人研发应用，安全应急服务工作量同比增长 22.70%，公司运营的中国海油安全生产培训中心获评“国家级高技能人才培训基地”。加快高附加值化工单体、无机功能材料、油水分离材料等新材料技术研发和膜脱碳、脱酸等绿色低碳技术的工业化推广，新材料基地项目（一期）开工建设，炼化催化材料销量同比增长 29.02%。聚焦“物联网+人员物资”全链条管理，大力推广物资动态跟踪应用，不断夯实海陆信道基础保障，5G 应用规模持续拓展，数字化业务工作量同比增长 10.17%。

能源物流服务产业实现营业收入 116.40 亿元，同比增长 5.13%。数智物流与精益销售双轮驱动，作业支持保障能力进一步提升。围绕设备设施改造、数智系统开发、智慧场景建设 3 个核心方向，公司全力推进大物流数智系统建设，码头装卸工作量同比增长 6.23%，装卸船次同比增长 10.46%。公司以精益销售为引擎，构建“市场-客户-生产”全链条价值体系，科学预判市场动态，精益把控销售节奏，商品销量同比增加 15.61%；积极应对油价波动，灵活运用“南油北调”“混储共销”销售策略，实施“一终端一策略”差异化经营模式，有效缓解销售价格同比下降的影响。

（二）不断优化产业布局结构，加快打造新增长极

加速推进传统产业高端化、智能化、绿色化转型升级。发布生产管理、能碳管理、安全管理等十大数字化模块产品，大力推进智能工厂建设，新增 3 家已进入试运行阶段。“海洋溢油应急及台风预警场景”入选国资委首批中央企业人工智能战略性高价值场景应用成果。海洋石油钻完井一体化施工设计平台投入使用，数据分析效率提升 64 倍，设计编写效率提升超 30%。海洋石油回注水水质多参数智能化在线监测系统建成投用，检测效率提升 11 倍，测试准确率达 95%以上。探索建立公司碳足迹管理体系，推动建立油化药剂、隔水套管等 11 类重点产品碳足迹背景数据库。深入开展设备设施更新改造专项行动，完成 1,436 台/套设备设施更新改造。实施节能降碳技改项目 5 个，节能 1634 吨标煤。

加快培育发展战新产业与未来产业。实施海油发展战略性新兴产业行动方案，进一步优化公司战新产业和未来产业目录，深化布局 6 大领域、137 项产品与服务。开展计量业务、海上风电一体化服务、VOCs 等业务专题调研，研究开展“钻头+”业务新方向。中长期 FOB 资源配套 LNG 运输船项目整体进入“十船同造”阶段。积极推进海洋大数据生态系统建设，已完成设备陆地调试。

加大关键核心技术攻关力度。自主研发的国内首套深水液控智能流量控制阀成功应用，实现深水油气田开发核心工具国产化替代。自主成撬的国内首台 1.8MW 级国产透平机组成功投用，系统推进海洋能源装备国产化进程。主导制定的涂料中防腐剂含量测定 3 项国际标准正式发布。自主研发的全球首台套兆瓦级电解海水制氢装置成功连续示范运行超 1,000 小时，产氢规模达 200 立方米每小时，氢气纯度高达 99.999%。

（三）精雕细琢多元产品矩阵，深度挖掘市场潜力

持续推进品牌建设。梳理重点产品及外向型产品清单，初步形成以永磁电泵、化学药剂、智能注采工具为代表的 96 类产品，形成“核心主品牌+特色品牌”产品品牌架构。选取水下采油树、

PDC 钻头等 10 类产品试点推广“产品经理”模式，建立健全市场营销体系，统筹产品全生命周期管理。开展全面提升产品质量行动，永磁电泵 1-6 月累计入井 172 井次，平均节电率 24.6%；集输化学药剂自主化率提升至 89%。公司“海龙”品牌以 219.38 亿元评估价值斩获“中国品牌价值评价（产品品牌）”第四名，成功入选“中国品牌优秀典型案例”，不断提升品牌知名度和美誉度。

深入攻坚两外市场。成立国内新疆区域市场中心，积极发挥“大窗口”作用，加大外部市场开发力度，新签合同 3,160 万元，同比增长 141%，管道涂敷、铂网催化剂等业务成功开拓外部客户。坚持“聚焦主业、强内拓外”发展思路，明确海外业务中长期布局实现路径，油套管、化学药剂、管道涂敷、自有钻机一体化服务等核心产品和服务在加拿大、文莱、卡塔尔等国家实现突破。

不断创新商务模式。以协同降本增效为出发点，优化生产组织模式，目前已形成“10 项扩大规模+9 项重点突破”的推广推介计划。创新物流码头装卸总包作业服务模式，惠州、湛江基地码头装卸效率提升 5%。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

（一）全链条的服务能力

公司持续聚焦主责主业，不断优化产业布局，推进产业向高端化、数智化、绿色化转段升级，建立产业高质量发展评价指标体系，促进产业健康发展。

在上游油气开采方面，具备从勘探至弃置全过程的钻完井设计能力，具备从技术研发、产品加工制造到现场服务一体化服务能力。在低碳环保管理方面，具备节能低碳环保设备的设计、建造、运维能力，具备节能监测、碳资产管理、CCUS、海上风电、分布式能源利用等绿色低碳业务的方案设计、生产建设及运维管理一体化服务能力。在油气田生产支持保障方面，具备智能工厂建设能力，具备完善的码头运输、基地仓储等供应链一体化服务能力。

公司全产业链的业务体系和一体化的服务模式使公司具备较强的抗风险能力。

（二）较为完备的技术体系

公司始终秉持创新驱动战略，基于市场需求并结合公司产业结构，构建了七大专业技术体系，坚定践行产品战略，致力于打造公司新质生产力，形成了众多关键核心技术，破解多项“卡脖子”难题，打造出系列化“标志性技术、标志性产品”，全力推动公司质量变革、效率变革、动力变革。公司依托三级实验室体系，拥有高水平的研发平台，持续推动产学研深度融合。目前，公司拥有国家级研发平台 7 家、国家级技能大师工作室 1 个、中国海油重点实验室 5 个、海油发展重点实验室 9 个、博士后工作站 7 个。公司累计荣获省部级及以上科技奖励 156 项，建立企业级以上标准 1,586 项，其中国际标准 15 项、国家标准 657 项、行业标准 699 项、团体标准 105 项、中国海油标准 110 项。

（三）着力打造的核心品牌

公司致力打造“拳头”产品，涵盖钻完修及智能注采工具、永磁电泵、化学药剂、油气田生产工艺撬块和外输装备、泵类/压缩机等生产动力装备、设备及管道智能检测产品、油气田数智管理和监测产品、油气田安全监测设备、节能环保设备、油气田腐蚀防护产品、特种防腐涂料、膜产品、化工催化剂、铂网催化剂等共 400 余种核心产品。公司以“海龙主品牌+特色品牌”为体系，梳理形成“海龙”产品品牌架构树，提高品牌知名度和美誉度，提升市场竞争力。

（四）“以人兴企”的管理理念

公司牢固树立“人才是第一资源”的理念，深入推进人才强企战略。持续优化人才发展体制机制，完善管理制度体系与专业人才培养方案，深入落实“六个提升行动”。公司坚持核心人才自主培养，建立重点人才“一人一策”培养计划，聚焦优势教育资源，出台培训机构采购指导意见，提升人才培养效能。目前，纳入中国海油战略性高层次人才计划 16 人、中国海油青年科

技英才 24 人，在聘技术技能专家 97 人。同时，加大高层次人才引进力度，围绕公司技术谱系和产业核心能力建设需要，上半年累计引进多个领域专业人才 50 人。

（五）追求卓越的精益思维

牢固树立精益管理理念，聚焦安全生产、产品质量、成本管控、合规经营等重点领域，持续提升运营管理精益水平。推进安全生产治本攻坚行动，建立健全安全环保隐患整治和动态清零机制。开展产品质量提升工作，优化全面质量管理体系，识别关键质量控制点 533 项。持续挖潜降本增效，围绕“研发设计、物资供应、生产调度、现场作业、销售及服务”等关键环节，细化成本管控，构建精益成本管理体系。大力推进世界一流法治企业建设工作，高质量开展合规管理行动和涉外法治能力提升行动，启动合规贯标认证，紧盯重点领域和关键环节，筑牢合规堤坝。

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	22,596,522,210.98	21,632,109,153.92	4.46
营业成本	19,131,599,346.14	18,571,293,591.67	3.02
销售费用	124,108,363.66	117,040,319.85	6.04
管理费用	737,004,403.75	717,094,689.05	2.78
财务费用	1,218,597.20	-9,932,355.48	不适用
研发费用	431,964,669.50	426,841,977.89	1.20
经营活动产生的现金流量净额	-477,895,622.94	1,262,248,928.41	-137.86
投资活动产生的现金流量净额	-375,477,922.58	-2,317,370,025.29	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,739,403,805.75	-1,186,280,235.43	不适用
其他收益	52,359,067.95	90,092,975.56	-41.88
公允价值变动收益	45,648,374.21	22,962,082.19	98.80
信用减值损失	21,345,090.88	31,963,880.14	-33.22
资产减值损失	-4,762,205.68	23,067,613.32	-120.64
资产处置收益	9,290,143.77	-140,462.28	不适用
营业外收入	9,081,288.30	23,345,252.49	-61.10
营业外支出	120,121,864.60	22,129,617.32	442.81

营业收入变动原因说明：营业收入同比增长 4.46%，主要原因系受益于公司核心能力建设成效和增储上产持续推进，技术服务业务工作量、产品生产及商品销售业务销量增长拉动收入增长。

营业成本变动原因说明：营业成本同比增长 3.02%，主要原因系工作量增长使营业成本规模相应增加，同时公司持续开展提质降本增效行动，营业成本增幅低于营业收入增幅。

销售费用变动原因说明：销售费用同比增长 6.04%，主要原因系随着业务发展，资源投入同比有所增加。

管理费用变动原因说明：管理费用同比增长 2.78%，主要原因系随着业务发展，资源投入同比有所增加，管理费用增幅低于收入和利润增幅。

财务费用变动原因说明：财务费用同比增加 0.11 亿元，主要原因系银行存款利息收入同比减少。

研发费用变动原因说明：研发费用同比增长 1.20%，主要原因系公司聚焦重大专项、海洋能源新质生产力、战新产业等重点方向加大研发投入。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动现金流量净额同比下降 137.86%，主要原因系本期购买商品、接受劳务支付现金同比增加 24.56 亿元，支付各项税费和职工相关支出同比增加 3.93 亿元，销售商品、提供劳务收到的现金同比增加 12.40 亿元。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动现金流量净流出额同比减少 19.42 亿元，主要原因系银行理财到期收回投资同比增加 22.04 亿元，购建固定资产等资本性支出同比增加 2.75 亿元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动现金流量净流出额同比增加 5.53 亿元，主要原因系利润分配支付现金同比增加 2.83 亿元，偿还债务支付现金同比增加 2.54 亿元。

其他收益变动原因说明：其他收益同比下降 41.88%，主要原因系本期收到的政府补助款项减少。

公允价值变动收益变动原因说明：公允价值变动收益同比增长 98.80%，主要原因系未到期的结构性存款收益同比增加。

信用减值损失变动原因说明：信用减值损失同比下降 33.22%，主要原因系上年同期存在收回以前年度已计提坏账的应收款项。

资产减值损失变动原因说明：资产减值损失同比下降 120.64%，主要原因系上年同期存在收回以前年度已计提减值的合同资产款项。

资产处置收益变动原因说明：资产处置收益同比增加 943 万元，主要原因系租赁合同变更利得有所增加。

营业外收入变动原因说明：营业外收入同比下降 61.10%，主要原因系上年同期存在出售 CCER 产生收益 0.13 亿元。

营业外支出变动原因说明：营业外支出同比增长 442.81%，主要原因系公司资产因台风受损发生修复支出。

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	4,363,387,817.64	9.18	6,665,817,800.98	13.47	-34.54	
应收款项融资	184,724,316.38	0.39	131,176,188.90	0.26	40.82	
预付款项	195,388,478.14	0.41	52,864,916.94	0.11	269.60	
其他应收款	219,509,572.54	0.46	138,636,237.45	0.28	58.33	
其他流动资产	501,471,614.21	1.05	352,744,912.93	0.71	42.16	
投资性房地产	7,179,994.58	0.02	11,226,227.80	0.02	-36.04	
其他非流动资产	24,623,195.94	0.05	18,265,998.93	0.04	34.80	
短期借款	34,741,752.69	0.07	0.00	0.00	不适用	
预收款项	8,319,569.45	0.02	3,663,630.14	0.01	127.09	
合同负债	1,376,100,416.69	2.89	782,599,780.32	1.58	75.84	

应付职工薪酬	1,686,053,447.04	3.55	989,840,330.09	2.00	70.34	
应交税费	500,783,541.24	1.05	920,825,415.62	1.86	-45.62	
一年内到期的非流动负债	370,455,129.61	0.78	750,084,103.44	1.52	-50.61	
其他流动负债	394,634,267.92	0.83	294,653,602.48	0.60	33.93	
长期应付款	130,804,050.46	0.28	187,652,061.93	0.38	-30.29	
预计负债	9,701,345.99	0.02	27,256,337.57	0.06	-64.41	
专项储备	66,107,350.54	0.14	38,150,238.29	0.08	73.28	

其他说明

- 1.货币资金较上年末下降 34.54%，主要原因系购买商品、接受劳务支付现金增加。
- 2.应收款项融资较上年末增长 40.82%，主要原因系采用票据结算的业务增加。
- 3.预付款项较上年末增长 269.60%，主要原因系工程项目相关预付款增加。
- 4.其他应收款较上年末增长 58.33%，主要原因系本期确认资产台风受损保险预赔款 0.52 亿元。
- 5.其他流动资产较上年末增长 42.16%，主要原因系增值税及企业所得税重分类影响。
- 6.投资性房地产较上年末下降 36.04%，主要原因系外租房产按期计提折旧摊销影响。
- 7.其他非流动资产较上年末增长 34.80%，主要原因系待处理非流动资产损益增加。
8. 短期借款较上年末增加 3,474 万元，主要原因系所属控股子公司因生产经营需要新增银行贷款。
- 9.预收款项较上年末增长 127.09%，主要原因系国际货代业务预收客户款项增加。
- 10.合同负债较上年末增长 75.84%，主要原因系优化合同条款，合同预收款增加。
- 11.应付职工薪酬较上年末增长 70.34%，主要原因系按照经营绩效完成情况计提效益奖影响。
- 12.应交税费较上年末下降 45.62%，主要原因系企业所得税汇算清缴及增值税等税款缴纳影响。
- 13.一年内到期的非流动负债较上年末下降 50.61%，主要原因系已偿还本年到期的银行贷款。
- 14.其他流动负债较上年末增长 33.93%，主要原因系待转销项税增加。
- 15.长期应付款较上年末下降 30.29%，主要原因系偿还海洋石油 301 融资租赁款。
- 16.预计负债较上年末下降 64.41%，主要原因系部分纠纷事件已裁决。
- 17.专项储备较上年末增长 73.28%，主要原因系按照政策提取安全生产费，专项储备相应增加。

2、境外资产情况

√适用 □不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产 4,580,476,804.37（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 9.64%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

其他说明

无。

3、截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

报告期末，主要资产受限情况具体详见本报告“第八节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 31、所有权或使用权受限资产”。

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

☒适用 ☐不适用

公司于 2022 年 12 月 2 日召开第五届董事会第四次会议、2022 年 12 月 26 日召开 2022 年度第一次临时股东大会，审议通过《关于对外投资设立 LNG 运输船合资公司暨关联交易的议案》，同意公司全资子公司海油发展香港投资公司与气电集团新加坡贸易公司、商船三井、远海公司组建 6 家单船公司，总资本金为 30,100 万欧元，其中海油发展香港投资公司投资金额为 13,545 万欧元。每家单船公司将建造 1 艘 LNG 运输船，船舶建成后租给气电集团新加坡贸易公司从事 LNG 货物运输，运输船建造项目总投资约 106,409 万欧元。详细情况请见公司在《上海证券报》《中国证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）披露的 2022-052 和 2022-056 公告。

截至 2025 年 6 月 30 日，6 家单船公司已设立，海油发展 2025 年上半年出资 1,296.00 万欧元，累计出资 13,545.00 万欧元，完成全部出资。首船、二号船已于 2024 年建成投产，三号船、四号船计划于 2025 年 10 月建成投产，其余两船计划于 2026 年陆续建成投产，具体建造进度以实际情况为准。

公司于 2023 年 8 月 22 日召开第五届董事会第七次会议、2023 年 10 月 18 日召开 2023 年度第一次临时股东大会，审议通过《关于对外投资设立 LNG 运输船合资公司（二期）暨关联交易的议案》，同意公司全资子公司海油发展香港投资公司与气电集团新加坡贸易公司、日本邮船、CMES LNG Project 4 Company Limited 共同投资成立 6 家单船公司，总资本金为 41,258.16 万欧元，其中海油发展香港投资公司投资金额为 18,566.17 万欧元。每家单船公司将建造 1 艘 LNG 运输船，船舶建成后租给气电集团新加坡贸易公司从事 LNG 货物运输，运输船建造项目总投资约 134,890.82 万欧元。详细情况请见公司在《上海证券报》《中国证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）披露的 2023-022 和 2023-029 公告。

截至 2025 年 6 月 30 日，6 家单船公司已设立，海油发展 2025 年上半年出资 108.00 万欧元，累计出资 12,745.80 万欧元。六艘船已全部开工建造，计划于 2026 年和 2027 年陆续建成投产，具体建造进度以实际情况为准。

(1). 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2). 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
交易性金融资产	5,220,692,953.44	-38,043,187.43			4,000,000,000.00	4,800,000,000.00		4,382,649,766.01
应收账款融资	131,176,188.90						53,548,127.48	184,724,316.38
其他权益工具	199,750,196.93		-14,882,253.78					184,867,943.15
合计	5,551,619,339.27	-38,043,187.43	-14,882,253.78		4,000,000,000.00	4,800,000,000.00	53,548,127.48	4,752,242,025.54

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
中海油能源发展装备技术有限公司	子公司	提供海上设备设施运维及专用产品加工制造等	48,036.05	614,276.07	211,516.14	298,631.60	29,986.50	24,072.10
中海油能源物流有限公司	子公司	提供海洋石油勘探、开发的后勤服务，包括油品和化工材料的经销、仓储服务、码头服务和机具租赁等	31,356.00	448,702.53	240,446.42	429,745.19	29,726.14	22,705.86

中海油能源发展装备技术有限公司本期收入 29.86 亿元，同比上年同期 27.79 亿元增长 7.46%；净利润 2.41 亿元，同比上年同期 1.41 亿元增长 70.48%，主要受益于核心能力建设成效，以及油气增储上产和提质降本增效行动持续深入推进，带动收入利润双增长。

中海油能源物流有限公司本期收入 42.97 亿元，同比上年同期 42.88 亿元增长 0.23%；净利润 2.27 亿元，同比上年同期 2.20 亿元增长 3.06%，主要系加强数智赋能，“智能基地、智能仓储、智能配送”建设有效提升基地物流作业效率，经营效益稳中向好。

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

☒适用 ☐不适用

健康安全环保风险：一是油气生产本身固有的安全环保风险；二是特殊因素带来的影响会加大固有安全环保健康风险，诸如台风、暴雨等极端天气对海上设施设备及海上施工作业带来影响；三是在增储上产背景下，工作量持续增加，安全环保风险随之加大。对策：坚持“安全第一、环保至上、人为根本、设备完好”的QHSE核心理念，扎实开展治本攻坚和基层基础提升行动，持续强化安全领导力建设、压实安全生产责任；持续开展承包商安全管理监督检查，深化承包商安全管理提升，形成“培优、选优、推优、用优”的良性循环；实施风险动态管控，结合作业活动频次及风险等级建立“海油发展十大安全环保风险”，每半年进行更新，通过“人防、物防、技防、事防”持续加强风险管控能力；聚焦高风险作业计划和提级管理要求，加强重点时段和高风险作业管控；持续推动安全环保管理数字化智能化；做好自然灾害防范应对工作，持续强化应急能力建设；围绕“治未病”大健康理念，加强重点人群健康管理、持续促进全员身心健康。

油价波动风险：公司业务侧重于油田生产阶段，对油价波动敏感度相对较低。然而，若油价长期处于低位，公司也将面临市场需求增量放缓以及经营压力增大的风险。对策：一是聚焦价值创造能力提升，围绕企业功能定位，突出优智钻完井关键领域，持续加大核心能力攻坚，通过提供专业化、定制化的服务，提升盈利能力。二是持续开展降本增效，坚持科技创新和精益管理“双轮驱动”，深化质量效率变革，持续推进系统性、结构性降本，全面提高经营质效。三是健全外部市场政策措施，全面加强品牌建设，拓展业务网络，抓好外部市场开拓攻坚。

国际化经营风险：全球经济不确定性、地缘政治波动、贸易战及政策变化将增加市场进入难度。同时，文化差异、法律风险、制裁风险及竞争压力亦不可忽视，需谨慎评估并加强风险管理，以确保稳健发展。对策：一是扎实做好战略布局，坚持“一区一策”，提升国际化经营能力。二是加大资源倾斜，全面提升项目管理能力、区域统筹能力、市场开发能力、合同执行能力，加强海外人才队伍建设。三是加强商务模式创新和研究，制定风险管理策略，新项目和新市场进入组织开展全面风险评估，规避风险敞口。

（二）其他披露事项

√适用 □不适用

2025 年度“提质增效重回报”行动方案半年实施情况

为深入贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，持续落实国务院国资委提高央企控股上市公司质量工作有关部署，积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，公司于2025年4月8日召开第五届董事会第十七次会议，审议通过《2025年度“提质增效重回报”行动方案》。上半年，公司以行动方案为纲领，从聚焦主责主业、持续现金分红、加快发展新质生产力、加强投资者沟通交流、强化公司治理等方面，积极推动并落实各项举措，切实履行上市公司的责任和义务。

1. 聚焦主责主业，提升经营绩效

公司持续聚焦增强核心功能、提升核心竞争力，全力保障油气增储上产，积极实践能源绿色转型，充分发挥科技创新和精益管理的双轮驱动作用。上半年，实现营业收入225.97亿元，同比增长4.46%；归属于上市公司股东的净利润18.28亿元，同比增长13.07%。三大产业保持良好发展态势，能源技术服务产业稳健提升，收入同比增长2.79%；低碳环保与数字化产业持续发力，收入同比增长11.17%；能源物流服务产业保产保销能力不断增强，收入同比增长5.13%。

2. 持续现金分红，重视投资者回报

公司积极响应国家加强资本市场建设、增强投资者回报的政策，始终坚持将股东利益放在重要位置，实施科学、持续、稳健的分红政策，严格按照《公司章程》及股东回报规划，积极采用现金分红方式，持续回报股东。公司于2025年6月9日召开2024年年度股东大会，审议通过了《2024年度利润分配方案》，并于2025年6月26日实施完毕，共计派发现金红利13.72亿元（含税），占2024年度归属于上市公司股东的净利润的37.53%，较上年增长22.73%。

3. 坚持发展新质生产力，加快培育战新产业

实施海油发展战略战略性新兴产业行动方案，进一步优化战新产业和未来产业目录。开展计量业务、海上风电一体化服务、VOCs等专题调研，研究开展“钻头+”业务新方向。中长期FOB配套LNG运输船项目进入“十船同造”阶段。高速风电运维船“海洋石油511”“海洋石油512”

成功交付并投入运营，有效支撑海上风电运维业务市场开拓。新材料基地项目（一期）开工建设。

4.加强投资者沟通交流，传递公司价值

公司严格按照《公司法》《证券法》等相关法律法规的要求，认真贯彻落实“真实、完整、准确、及时、公平”的信息披露原则，平等对待所有股东，尊重中小投资者，不断增强公司信息透明度与沟通坦诚度。持续完善多层次的投资者沟通交流机制，召开 2024 年度业绩说明会，公司高管全方位回应市场关切。突出交流的精准性和常态化，通过组织路演、反路演等方式，资本市场对公司关注度、认可度显著提升。配合业绩发布，采用多维投放策略，发布年报“一图读懂”，有效促进公司业绩广泛传播。

5.夯实规范运作基础，提升治理质效

贯彻落实新《公司法》精神，结合监管最新要求，第一时间修订《公司章程》等公司治理制度，持续完善制度体系，为董事会规范履职行权提供保障。不断完善“内参”机制，上半年向公司董事、监事、高管报送《市值管理月报》，多维度报告市场表现、关注热点、股东结构变动情况，及时传递监管动态与市场监管案例。编制发布年度《重大事项报告指引》，明确重点事项信息披露的管理要求、报送标准与流程，强化各层级合规披露意识。

下一步，公司将持续推进“提质增效重回报”行动相关工作，继续努力通过稳健的经营、规范的公司治理、积极的投资者沟通，切实履行上市公司的责任和义务，积极传递公司价值，促进内在价值和市场价值的“双提升”，给广大投资者创造持续、稳定的回报。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
刘秋东	监事会主席	解任
许金良	监事	解任
汪 俊	职工监事	解任

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

1.2025 年 6 月 13 日，公司董事会发布关于第五届董事会延期换届选举的提示公告表示第五届董事会将于 2025 年 6 月 13 日任期届满，鉴于相关换届工作尚在筹备中，为确保公司董事会工作的连续性和稳定性，公司董事会将延期换届，公司第五届董事会各专门委员会委员及高级管理人员的任期亦相应顺延。新一届董事会换届选举完成前，公司第五届董事会成员、董事会各专门委员会委员及公司高级管理人员将按照相关法律法规和《公司章程》等规定继续履行职责。

2.2025 年 6 月 9 日，公司召开 2024 年度股东大会，审议通过《关于修订<公司章程>的议案》，删除监事会、监事相关规定，明确公司原监事会法定职权由董事会审计委员会行使。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	不适用
每 10 股派息数(元)（含税）	不适用
每 10 股转增数（股）	不适用
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
不适用	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		7
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	中海油（天津）油田化工有限公司（南港厂区）	https://hjxxpl.sthj.tj.gov.cn:10800/#/gkwz/ndpl/qyxq?id=2024-D4B8FA33EE8E4DF19200BBF970E75143
2	中海油能源发展股份有限公司工程技术惠州分公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list?entName=%E4%B8%AD%E6%B5%B7%E6%B2%B9%E8%83BD%E6%BA%90%E5%8F%91%E5%B1%95%E8%82%A1%E4%BB%BD%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85AC%E5%8F%B8%E5%B7%A5%E7%A8%8B%E6%8A%80%E6%9CAF%E6%83%A0%E5%B7%9E%E5%88%86%E5%85AC%E5%8F%B8&reportType=&areaCode=&entType=&reportDateStartStr=2025-01-01&reportDateEndStr=2025-06-30
3	中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）	https://hjxxpl.sthj.tj.gov.cn:10800/#/gkwz/ndpl/qyxq?id=2024-8E5160388C8F41EE9ED0BBF8298B3F92
4	中海油节能环保（惠州）服务有限公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list?entName=%E4%B8%AD%E6%B5%B7%E6%B2%B9%E8%8A%82%E8%83BD%E7%8E%AF%E4%BF%9D%E6%9C%8D%E5%8A%A1%E5%EF%BC%88%E6%83%A0%E5%B7%9E%E5%EF%BC%89%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85AC%E5%8F%B8&reportType=&areaCode=&entType=&reportDateStartStr=2025-01-01&reportDateEndStr=2025-06-30
5	天津正达科技有限责任公司	https://hjxxpl.sthj.tj.gov.cn:10800/#/gkwz/ndpl/qyxq?id=2024-18330E0B4ACF435BAECC408CEE1B6970
6	中海油（天津）污水处理项目管理有限公司	https://hjxxpl.sthj.tj.gov.cn:10800/#/gkwz/ndpl/qyxq?id=2024-23E3D51A728540ED9C53AD0C6F752A6D
7	中海油常州环保涂料有限公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http%3A%2F%2Fywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn%3A18181%2Fspsarchive-webapp%2F%2Fweb%2F%2Fsps%2Fviews%2Fyfpl%2Fviews%2FyfplEntInfo%2Findex.js&versionId=0946624CC7C242A3956F07830B3F1152&spCode=3204040200003685&validate=CN31_5TY.FwPxIXeLtZGwBe1zkpfHf5thSjD2EkNxwqRJVPa6IaSDn*nok_a9KvHMAuPl0*DqPmv08ICI4uqINO.YUpwrPEaN3i0.tbCRO5liiOCD8A45uFT4exKkCdDPuSV2SLdAC0m*LaFt5HcnBt9aQJ*LhcryBjK8oUzdfurQeYMEWu8Na1doDIIsANdRhGDy3uCxzLuhhStDPInv2vNvMvbBkEs3EtsGQU5OZX*xAs0sX8fz6CXHrSWcMIEpjyJFkpOOU.SuZz9GYZ9xZ_VagD_YuAA6.NQWv8oTeio..pVC2vhsH5U33j6PyQgWwfEOG1y*fgBwZ5lDiBQ4OkSqVACpXDzdHchg2m8q1aw0uPh*sY_oQ0jiXIHlgD2VyOhCpdtZ85zPSSSUiI*4eIGBJ8KcAeOzdG09wZrmXnP1dXHC6jF3muOl bqJab0Cb jpzNlOI0CvKtvI9.2mR_KEh

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☒适用 ☐不适用

2025 年上半年，海油发展党委在产业帮扶、消费帮扶上持续发力，全面推动乡村振兴工作取得积极成效。具体工作开展情况如下：

（一）消费帮扶工作

截至 2025 年 6 月底，海油发展所属配餐公司累计签订帮扶产品销售订单 884.2 万元。

6 月 12 日至 13 日，中国海油、中国石油共同主办“助力乡村振兴 共享美好生活”央企消费帮扶聚力行动，公司高质量完成了 1 个主展馆、8 个分展馆的 19 家帮扶企业近百种商品的布展工作，协助相关单位签署《中国海油“央企消费帮扶聚力行动”购买帮扶产品意向承诺书》。

通过参加《碧海助白玉·e 购扶未来》推介会、央企消费帮扶迎春行动、迎新春年货集等活动，助力帮扶产品对外推广，扩充销售渠道。

（二）产业帮扶工作

海油甘南海岭就业工厂稳步推进产业帮扶成果，巩固帮扶长期效益。截至 2025 年 6 月底，累计含税营收 3,847.83 万元，同比增长率 23%。4 月份甘南海岭成功获选“2025 年省级工业设计中心”资质，5 月成功获评“甘肃省专精特新中小企业”资质。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行人相关的承诺	解决同业竞争	中国海油	1.中国海油及关联企业（除发行人及其附属企业以外的其他企业，以下同）目前在中国境内或境外均未直接或间接地参与、从事与发行人及其附属企业开展的业务构成或可能构成同业竞争或实质性同业竞争的业务活动。2.中国海油及关联企业将不会在中国境内或境外，直接或间接地以任何方式（包括但不限于投资、并购、联营、合营、合作、合伙、承包或租赁经营、购买上市公司股票或参股）参与、从事、协助或介入与发行人及其附属企业开展的业务构成实质性竞争的业务活动。3.如因任何原因出现导致中国海油及关联企业取得与发行人及其附属企业开展的业务相同或相类似的业务机会，中国海油将立即通知发行人，发行人及其附属企业拥有取得该业务机会的优先选择权，如发行人或其附属企业选择承办该业务，则中国海油及关联企业不会从事该业务，中国海油将就发行人依据相关法律法规、股票上市地上市规则及监管部门的要求履行披露义务提供一切必要协助。4.如因任何原因出现导致中国海油及关联企业取得对于从事与发行人及其附属企业开展的业务相同或相类似业务的企业的收购机会，中国海油将立即通知发行人，发行人及其附属企业拥有对于该等企业的收购权，如发行人或其附属企业选择收购该企业，则中国海油及关联企业	2016年6月17日	否	至中国海油不再为发行人的控股股东或发行人发行上市后的股份终止在上交所上市（以二者中较早者为准）时失效	是		

			放弃该收购权利，中国海油将就发行人依据相关法律法规、股票上市地上市规则及监管部门的要求履行披露义务提供一切必要协助。5.如果发行人及其附属企业放弃上述 3、4 点中的业务机会或收购机会，且中国海油及关联企业后续从事该等机会产生的竞争性业务，则发行人及其附属企业有权随时一次性或分多次向中国海油及关联企业收购在上述竞争性业务中的任何股权、资产及其他权益，或由发行人及其附属企业根据国家法律法规许可的方式选择委托经营、租赁或承包经营中国海油及关联企业在上述竞争性业务中的资产或业务。6.在中国海油及关联企业拟转让、出售、出租、许可使用或以其他方式转让或允许使用与发行人及其附属企业开展的业务构成或可能构成实质性竞争关系的资产和业务时，中国海油及关联企业将向发行人及其附属企业提供优先受让权。7.中国海油不会利用其作为发行人控股股东的地位，损害发行人及发行人其他股东的利益。8.如果中国海油违反上述承诺，则所得收入全部归发行人所有；造成发行人经济损失的，中国海油将赔偿发行人因此受到的全部损失。9.本承诺函自中国海油签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至中国海油不再为发行人的控股股东或发行人发行上市后的股份终止在上交所上市（以二者中较早者为准）时失效。						
	解决关联交易	中国海油	1. 中国海油承诺，中国海油及中国海油控制的除发行人以外的其他企业将尽量减少与发行人及其下属企业之间发生关联交易。2. 对于无法避免或有合理理由存在的关联交易，中国海油或中国海油控制的其他企业将与发行人及其下属企业依法签订规范的关联交易协议，关联交易价格依照与无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格确定，保证关联交易价格具有公允性；并按照有关法律、法规和其他规范性文件和发行人公司章程、关联交易决策制度的规定，履行关联交易决策、回避表决等公允程序，及时进行信息披露，保证不通过关联交易损害发行人及发行人其他股东的合法权益。3. 保证不要求或不接受发行人在任何一项市场公平交易中给予中国海油或中国海油所控制的其他企业优于给予第三者的条件。4. 保证将按照发行人章程行使相应权利，承担相应义务，不利用控股股东身份谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移发行人的资金、利润，保证不损害发	2016 年 6 月 17 日	否	长期有效	是		

			行人除中国海油之外的其他股东的合法权益。5. 如违反上述承诺，愿意承担由此产生的全部责任，充分赔偿或补偿由此给发行人造成的所有直接或间接损失。6. 上述承诺在中国海油对发行人拥有由资本因素或非资本因素形成的直接或间接的控制权或对发行人存在重大影响期间持续有效，且不可变更或撤销。						
	解决土地等产权瑕疵	中国海油	承诺若因公司（含公司控股子公司）的潜在租赁物业（土地/房屋）瑕疵导致公司无法继续租赁或使用相关物业，由此给公司（含公司控股子公司）造成的直接经济损失，由中国海油予以足额补偿。	2016年6月17日	否	长期有效	是		
	其他	海油发展董事、高级管理人员	为切实优化投资回报，维护投资者特别是中小投资者的合法权益，发行人董事、高级管理人员已根据《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》（以下简称“指导意见”）的要求，就确保公司填补被摊薄即期回报措施的切实履行作出了承诺。承诺内容具体如下：1.本人承诺将不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2.本人将严格自律并积极使公司采取实际有效措施，对公司董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束；3.本人将不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动；4.如董事会或薪酬与提名委员会未来制定、修改薪酬制度，本人将积极促使薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5.如公司未来制定、修改股权激励方案，本人将积极促使未来股权激励方案的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6.本人将根据未来中国证监会、证券交易所等监管机构出台的相关规定，积极采取一切必要、合理措施，使上述公司填补回报措施能够得到有效的实施；7.如本人违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本人将积极采取措施，使上述承诺能够重新得到履行并使上述公司填补回报措施能够得到有效的实施，并在中国证监会指定网站上公开说明未能履行上述承诺的具体原因，并向股东及公众投资者道歉。	2016年6月17日	否	长期有效	是		
	其他	中国海油	中国海油就发行人提出的填补回报措施出具《关于首次公开发行摊薄即期回报后采取填补措施的承诺函》，承诺如下：1.作为控股股东，不越权干预发行人经营管理活动，不侵占发行人利益；2.中国海油将	2016年6月	否	长期有效	是		

			根据未来中国证监会、证券交易所等监管机构出台的相关规定，积极采取一切必要、合理措施，使发行人填补回报措施能够得到有效的实施；3.如中国海油未能履行上述承诺，中国海油将积极采取措施，使上述承诺能够重新得到履行并使发行人填补回报措施能够得到有效的实施，并在中国证监会指定网站上公开说明未能履行上述承诺的具体原因，并向股东及公众投资者道歉。	月 17 日					
	其他	中国海油	就中国海油参与共同开发或投资的 542 项共有专利，中国海油出具承诺如下：1.确保并维持海油发展对该等共有专利的独家使用权（或与第三方专利权人的共同使用权），海油发展自行使用、实施该等共有专利(包括但不限于利用该等共有专利为其他第三方提供营利性服务)均无需取得中国海油同意或向中国海油支付相关收益。2.海油发展可就该等专利订立许可使用合同、许可其他第三方使用，或向其他第三方转让（仅限于属于海油发展在该等专利的所有权利），但为实现中国海油对所有下属企业专利的统一管理，海油发展对该等专利进行本项规定的转让前应先在中国海油备案。3.在不影响海油发展的业务经营和持续发展的前提下，中国海油可就该等共有专利订立许可使用合同、许可其他第三方使用或向其他第三方转让共有专利，但事先须征得海油发展的同意。4.中国海油和海油发展的任何一方拟转让该等共有专利时，对方在同等条件下有优先受让权。	2016 年 6 月 17 日	否	长期有效	是		

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☒ 适用 ☐ 不适用

(一) 聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

公司于 2025 年 4 月 8 日召开第五届董事会第十七次会议，审议通过《关于续聘 2025 年度审计机构的议案》，同意续聘中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度财务审计和内部控制审计机构。

上述事项已经 2025 年 6 月 9 日召开的公司 2024 年年度股东大会审议通过。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(二) 公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐ 适用 ☒ 不适用

六、破产重整相关事项

☐ 适用 ☒ 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐ 本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒ 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

☐ 适用 ☒ 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐ 适用 ☒ 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒ 适用 ☐ 不适用

公司与中国海油及其下属单位等关联方的关联交易披露及审议程序符合《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》等有关规定。公司于 2024 年 10 月 25 日召开第五届董事会第十四次会议，审议通过了《关于 2025-2027 年度日常关联交易预计的议案》，同意公司 2025 年度日常关联交易额度上限为 886.32 亿元。2024 年 12 月 16 日，公司召开 2024 年第一次临时股东大会，审议通过了上述议案。详细情况请见公司于 2024 年 10 月 29 日、2024 年 12 月 17 日在《上海证券报》《中国证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）发布的相关公告。

公司独立董事认为：公司与关联方签署关联交易协议，为公司日常经营活动所需，关联交易依据公平、合理的定价政策，参照市场价格确定关联交易价格，不存在损害公司及全体股东，特别是中小股东的利益的情形，表决程序合法、有效。

公司 2025 年 1-6 月与关联人的主要交易金额详见本报告的“第八节财务报告”之“十四、关联方及关联交易”。

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

公司于 2022 年 12 月 2 日召开第五届董事会第四次会议、2022 年 12 月 26 日召开 2022 年度第一次临时股东大会，审议通过《关于对外投资设立 LNG 运输船合资公司暨关联交易的议案》，同意公司全资子公司海油发展香港投资公司与气电集团新加坡贸易公司、商船三井、远海公司组建 6 家单船公司，总资本金为 30,100 万欧元，其中海油发展香港投资公司投资金额为 13,545 万欧元。每家单船公司将建造 1 艘 LNG 运输船，船舶建成后后期租给气电集团新加坡贸易公司从事 LNG 货物运输，运输船建造项目总投资约 106,409 万欧元。详细情况请见公司在《上海证券报》《中国证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）披露的 2022-052 和 2022-056 公告。

截至 2025 年 6 月 30 日，6 家单船公司已设立，海油发展 2025 年上半年出资 1,296.00 万欧元，累计出资 13,545.00 万欧元，完成全部出资。首船、二号船已于 2024 年建成投产，三号船、四号船计划于 2025 年 10 月建成投产，其余两船计划于 2026 年陆续建成投产，具体建造进度以实际情况为准。

公司于 2023 年 8 月 22 日召开第五届董事会第七次会议、2023 年 10 月 18 日召开 2023 年度第一次临时股东大会，审议通过《关于对外投资设立 LNG 运输船合资公司（二期）暨关联交易的议案》，同意公司全资子公司海油发展香港投资公司与气电集团新加坡贸易公司、日本邮船、CMES LNG Project 4 Company Limited 共同投资成立 6 家单船公司，总资本金为 41,258.16 万欧元，其中海油发展香港投资公司投资金额为 18,566.17 万欧元。每家单船公司将建造 1 艘 LNG 运输船，船舶建成后后期租给气电集团新加坡贸易公司从事 LNG 货物运输，运输船建造项目总投资约 134,890.82 万欧元。详细情况请见公司在《上海证券报》《中国证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）披露的 2023-022 和 2023-029 公告。

截至 2025 年 6 月 30 日，6 家单船公司已设立，海油发展 2025 年上半年出资 108.00 万欧元，累计出资 12,745.80 万欧元。六艘船已全部开工建造，计划于 2026 年和 2027 年陆续建成投产，具体建造进度以实际情况为准。

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

☒适用 ☐不适用

1、存款业务

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
财务公司	同一母公司	300,000	0.35%-1.35%	200,775.27	15,658,090.69	15,677,673.51	181,192.45
合计	/	/	/	200,775.27	15,658,090.69	15,677,673.51	181,192.45

2、贷款业务

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
财务公司	同一母公司	485,676.98	2.05%-3.15%	170,235.46	38,787.78	36,632.34	172,390.90
合计	/	/	/	170,235.46	38,787.78	36,632.34	172,390.90

3、授信业务或其他金融业务

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
财务公司	同一母公司	授信业务（保函、汇票业务）	320,000	70,962.28

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☒适用 ☐不适用

报告期内，关联方及关联交易情况具体详见本报告“第八节 财务报告”之“十四、关联方及关联交易”相关内容。

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期 (协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
公司	公司本部	天津金牛新材料有限公司	9,397.00	2021-09-27	2021-09-27	2030-06-30	连带责任担保	存续	无	否	否	0.00	无	否	无
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0.00								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							5,917.97								
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							97,662.28								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							103,799.39								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							109,717.36								
担保总额占公司净资产的比例(%)							3.97								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0.00								
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							0.00								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							0.00								
上述三项担保金额合计（C+D+E）							0.00								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明															

担保情况说明	报告期内，公司为全资/控股子公司、参股子公司提供授信担保、履约担保，截至2025年6月30日，公司存续担保协议等中的担保余额合计为109,717.36万元。其中： （1）公司为参股子公司天津金牛新材料有限责任公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额5,917.97万元； （2）公司为全资/控股子公司中海油工业气体（珠海）有限公司、渤海石油航务建筑工程有限责任公司、海油发展珠海管道工程有限公司、海油总节能减排监测中心有限公司、天津正达科技有限责任公司、中海石油技术检测有限公司、中海油常州环保涂料有限公司、中海油常州涂料化工研究院有限公司、中海油信息科技有限公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额7,099.39万元； （3）公司为海油发展（珠海）销售服务有限公司、中海油能源发展珠海石化销售有限公司提供履约担保，担保余额96,700.00万元。
--------	---

(三) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

☐适用 ☒不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	66,713
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
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	

中国海洋石油集团有限公司	0	8,300,000,000	81.65	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	-76,571,998	159,712,080	1.57	0	无	0	其他
王景青	73,302,500	73,302,500	0.72	0	无	0	境内自然人
全国社保基金一零一组合	8,096,900	55,160,600	0.54	0	无	0	其他
基本养老保险基金八零八组合	7,660,200	52,102,200	0.51	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司－银华富裕主题混合型证券投资基金	31,000,000	39,000,000	0.38	0	无	0	其他
交银施罗德基金－中国人寿保险股份有限公司－传统险－交银施罗德德国寿股份均衡股票传统可供出售单一资产管理计划	-5,279,800	30,766,695	0.30	0	无	0	其他
富国基金－中国人寿保险股份有限公司－传统险－富国基金国寿股份成长股票传统可供出售单一资产管理计划	30,128,400	30,128,400	0.30	0	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司－中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	684,597	30,117,054	0.30	0	无	0	其他
交银施罗德基金－中国人寿保险股份有限公司－分红险－交银施罗德基金国寿股份均衡股票型组合单一资产管理计划（可供出售）	-4,976,400	28,983,100	0.29	0	无	0	其他
前十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					
		种类	数量				
中国海洋石油集团有限公司	8,300,000,000	人民币普通股	8,300,000,000				
香港中央结算有限公司	159,712,080	人民币普通股	159,712,080				
王景青	73,302,500	人民币普通股	73,302,500				
全国社保基金一零一组合	55,160,600	人民币普通股	55,160,600				
基本养老保险基金八零八组合	52,102,200	人民币普通股	52,102,200				

中国建设银行股份有限公司—银华富裕主题混合型证券投资基金	39,000,000	人民币普通股	39,000,000
交银施罗德基金—中国人寿保险股份有限公司—传统险—交银施罗德德国寿股份均衡股票传统可供出售单一资产管理计划	30,766,695	人民币普通股	30,766,695
富国基金—中国人寿保险股份有限公司—传统险—富国基金国寿股份成长股票传统可供出售单一资产管理计划	30,128,400	人民币普通股	30,128,400
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	30,117,054	人民币普通股	30,117,054
交银施罗德基金—中国人寿保险股份有限公司—分红险—交银施罗德基金国寿股份均衡股票型组合单一资产管理计划（可供出售）	28,983,100	人民币普通股	28,983,100
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司未知股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况
☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十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
☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
☐适用 ☒不适用

（三）战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

（一）现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明
☐适用 ☒不适用

（二）董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

☐适用 ☒不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	4,363,387,817.64	6,665,817,800.98
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2	4,382,649,766.01	5,220,692,953.44
衍生金融资产			
应收票据	4	100,486,554.78	136,565,604.74
应收账款	5	10,628,859,973.33	10,904,749,326.49
应收款项融资	7	184,724,316.38	131,176,188.90
预付款项	8	195,388,478.14	52,864,916.94
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	9	219,509,572.54	138,636,237.45
其中：应收利息			
应收股利	9	21,343,272.53	4,171,030.22
买入返售金融资产			
存货	10	1,268,285,371.37	1,014,116,837.23
其中：数据资源			
合同资产	6	3,306,051,185.29	2,570,537,784.86
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	12	4,597,319.38	4,486,277.42
其他流动资产	13	501,471,614.21	352,744,912.93
流动资产合计		25,155,411,969.07	27,192,388,841.38
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	1,074,569,863.02	1,059,197,260.28
其他债权投资			
长期应收款	16	27,184,648.96	29,511,408.49
长期股权投资	17	4,317,405,463.33	4,307,095,673.73
其他权益工具投资	18	184,867,943.15	199,750,196.93
其他非流动金融资产			
投资性房地产	20	7,179,994.58	11,226,227.80
固定资产	21	10,973,507,713.60	10,560,842,319.83

在建工程	22	1,440,974,529.92	1,734,964,061.95
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	25	1,127,396,363.99	1,150,629,766.47
无形资产	26	2,243,022,740.80	2,293,989,208.22
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	28	860,510,684.27	850,993,742.15
递延所得税资产	29	98,308,233.06	93,678,316.40
其他非流动资产	30	24,623,195.94	18,265,998.93
非流动资产合计		22,379,551,374.62	22,310,144,181.18
资产总计		47,534,963,343.69	49,502,533,022.56
流动负债：			
短期借款	32	34,741,752.69	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	36	10,565,398,488.19	13,841,913,552.73
预收款项	37	8,319,569.45	3,663,630.14
合同负债	38	1,376,100,416.69	782,599,780.32
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	39	1,686,053,447.04	989,840,330.09
应交税费	40	500,783,541.24	920,825,415.62
其他应付款	41	573,397,977.97	573,489,305.91
其中：应付利息			
应付股利	41	21,374,122.90	14,280,767.59
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	43	370,455,129.61	750,084,103.44
其他流动负债	44	394,634,267.92	294,653,602.48
流动负债合计		15,509,884,590.80	18,157,069,720.73
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	2,351,631,870.16	2,018,344,635.78
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	933,846,831.30	929,451,579.27
长期应付款	48	130,804,050.46	187,652,061.93

长期应付职工薪酬	49	95,137,664.51	100,855,399.80
预计负债	50	9,701,345.99	27,256,337.57
递延收益	51	192,327,328.84	179,700,367.49
递延所得税负债	29	38,256,191.73	38,559,215.71
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,751,705,282.99	3,481,819,597.55
负债合计		19,261,589,873.79	21,638,889,318.28
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	10,165,104,199.00	10,165,104,199.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	1,728,055,538.65	1,727,614,603.21
减：库存股			
其他综合收益	57	132,345,903.51	160,078,021.57
专项储备	58	66,107,350.54	38,150,238.29
盈余公积	59	2,016,829,000.11	2,016,829,000.11
一般风险准备			
未分配利润	60	13,512,094,384.22	13,055,042,644.61
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		27,620,536,376.03	27,162,818,706.79
少数股东权益		652,837,093.87	700,824,997.49
所有者权益（或股东权益）合计		28,273,373,469.90	27,863,643,704.28
负债和所有者权益（或股东权益）总计		47,534,963,343.69	49,502,533,022.56

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

母公司资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十九	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		3,875,340,963.89	6,278,307,359.05
交易性金融资产		4,379,832,603.15	5,217,875,781.23
衍生金融资产			
应收票据		11,592,000.00	31,666,250.49
应收账款	1	4,870,483,952.87	4,814,684,561.62
应收款项融资		122,089,600.00	74,546,233.85
预付款项		43,492,253.36	2,022,105.86
其他应收款	2	312,497,823.48	121,072,167.90
其中：应收利息			
应收股利	2	127,719,013.83	3,807,727.88
存货		270,325,112.13	156,026,807.93
其中：数据资源			

合同资产		266,581,771.58	77,837,693.08
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		642,516,849.00	671,633,661.28
流动资产合计		14,794,752,929.46	17,445,672,622.29
非流动资产：			
债权投资		1,074,569,863.02	1,059,197,260.28
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	11,618,670,224.59	11,439,271,250.50
其他权益工具投资		27,623,891.34	27,753,031.40
其他非流动金融资产			
投资性房地产		350,309,029.03	371,236,958.44
固定资产		5,764,215,623.56	5,696,084,278.06
在建工程		394,351,187.03	349,035,687.24
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		395,625,993.69	356,582,133.73
无形资产		704,824,000.47	725,385,055.49
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		735,062,459.21	692,774,281.53
递延所得税资产			
其他非流动资产		123,313,399.29	146,246,061.39
非流动资产合计		21,188,565,671.23	20,863,565,998.06
资产总计		35,983,318,600.69	38,309,238,620.35
流动负债：			
短期借款		7,346,101,031.54	8,947,434,120.09
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		3,908,107,897.54	5,061,636,633.93
预收款项		781,070.64	
合同负债		597,425,302.43	380,237,143.41
应付职工薪酬		1,215,330,802.98	811,578,500.19
应交税费		73,266,443.40	225,284,382.32
其他应付款		210,941,831.61	240,527,711.55
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		148,766,432.30	488,597,606.37
其他流动负债		76,738,963.48	33,602,388.75
流动负债合计		13,577,459,775.92	16,188,898,486.61
非流动负债：			
长期借款		1,310,251,574.01	1,232,900,467.83
应付债券			

其中：优先股			
永续债			
租赁负债		283,534,403.18	253,320,950.53
长期应付款			
长期应付职工薪酬		95,137,664.51	100,855,399.80
预计负债			554,991.58
递延收益		68,373,981.47	54,422,797.64
递延所得税负债		158,196,307.32	165,416,275.37
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,915,493,930.49	1,807,470,882.75
负债合计		15,492,953,706.41	17,996,369,369.36
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		10,165,104,199.00	10,165,104,199.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,289,513,420.78	4,289,072,485.34
减：库存股			
其他综合收益		-22,581,989.21	-26,578,142.07
专项储备		10,926,805.72	6,428,781.28
盈余公积		2,016,829,000.11	2,016,829,000.11
未分配利润		4,030,573,457.88	3,862,012,927.33
所有者权益（或股东权益）合计		20,490,364,894.28	20,312,869,250.99
负债和所有者权益（或股东权益）总计		35,983,318,600.69	38,309,238,620.35

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

合并利润表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入		22,596,522,210.98	21,632,109,153.92
其中：营业收入	61	22,596,522,210.98	21,632,109,153.92
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		20,501,931,361.62	19,896,349,230.15
其中：营业成本	61	19,131,599,346.14	18,571,293,591.67
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			

税金及附加	62	76,035,981.37	74,011,007.17
销售费用	63	124,108,363.66	117,040,319.85
管理费用	64	737,004,403.75	717,094,689.05
研发费用	65	431,964,669.50	426,841,977.89
财务费用	66	1,218,597.20	-9,932,355.48
其中：利息费用	66	51,457,544.85	62,394,269.19
利息收入	66	56,142,851.36	75,672,469.64
加：其他收益	67	52,359,067.95	90,092,975.56
投资收益（损失以“－”号填列）	68	154,788,256.33	162,338,248.53
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	68	102,527,368.17	106,315,512.84
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	70	45,648,374.21	22,962,082.19
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	21,345,090.88	31,963,880.14
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	-4,762,205.68	23,067,613.32
资产处置收益（损失以“－”号填列）	73	9,290,143.77	-140,462.28
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,373,259,576.82	2,066,044,261.23
加：营业外收入	74	9,081,288.30	23,345,252.49
减：营业外支出	75	120,121,864.60	22,129,617.32
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,262,219,000.52	2,067,259,896.40
减：所得税费用	76	384,083,744.38	390,712,639.85
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,878,135,256.14	1,676,547,256.55
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		1,878,135,256.14	1,676,547,256.55
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）		1,829,340,807.46	1,616,743,525.70
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		48,794,448.68	59,803,730.85
六、其他综合收益的税后净额	77	-27,739,658.42	9,690,762.30
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-27,732,118.06	9,691,442.17

1.不能重分类进损益的其他综合收益		-14,177,609.10	-8,369,185.04
(1) 重新计量设定受益计划变动额			
(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		-14,177,609.10	-8,369,185.04
(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		-13,554,508.96	18,060,627.21
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		4,105,921.91	581,506.73
(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			
(6) 外币财务报表折算差额		-17,660,430.87	17,479,120.48
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-7,540.36	-679.87
七、综合收益总额		1,850,395,597.72	1,686,238,018.85
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,801,608,689.40	1,626,434,967.87
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		48,786,908.32	59,803,050.98
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.1800	0.1590
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.1800	0.1590

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

母公司利润表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十九	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	4	5,740,809,056.60	5,494,965,456.59
减：营业成本	4	4,730,155,731.60	4,653,303,887.98
税金及附加		17,093,316.54	24,348,171.39
销售费用		23,938,055.45	23,867,185.07
管理费用		371,215,473.61	336,540,949.84
研发费用		183,524,608.82	143,604,153.76
财务费用		30,483,329.57	21,803,195.55
其中：利息费用		78,952,854.10	78,682,429.00

利息收入		50,473,243.27	63,970,359.86
加：其他收益		7,569,790.51	18,849,758.74
投资收益（损失以“－”号填列）	5	1,244,803,760.20	701,013,519.19
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	5	10,510,355.48	10,003,808.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		45,648,383.56	22,962,082.19
信用减值损失（损失以“-”号填列）		4,694,726.60	213,080,404.16
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-904,778.05	2,360,743.69
资产处置收益（损失以“－”号填列）		438,223.44	86,487.92
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,686,648,647.27	1,249,850,908.89
加：营业外收入		5,563,468.45	13,661,696.39
减：营业外支出		119,000,891.98	9,577,518.10
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,573,211,223.74	1,253,935,087.18
减：所得税费用		32,361,625.34	92,897,594.79
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,540,849,598.40	1,161,037,492.39
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		1,540,849,598.40	1,161,037,492.39
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		3,996,152.86	346,134.86
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-109,769.05	-235,371.87
1.重新计量设定受益计划变动额			
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		-109,769.05	-235,371.87
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		4,105,921.91	581,506.73
1.权益法下可转损益的其他综合收益		4,105,921.91	581,506.73
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			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		1,544,845,751.26	1,161,383,627.25
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

合并现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
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		25,054,251,951.35	23,814,309,726.15
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		18,698,830.46	79,111,093.53
收到其他与经营活动有关的现金		153,149,575.64	237,454,690.20
经营活动现金流入小计		25,226,100,357.45	24,130,875,509.88
购买商品、接受劳务支付的现金		21,287,683,398.93	18,831,937,691.07
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			

支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		2,910,200,419.58	2,721,607,209.49
支付的各项税费		1,201,534,171.97	997,202,063.39
支付其他与经营活动有关的现金		304,577,989.91	317,879,617.52
经营活动现金流出小计		25,703,995,980.39	22,868,626,581.47
经营活动产生的现金流量净额		-477,895,622.94	1,262,248,928.41
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,805,313,945.03	2,601,155,915.47
取得投资收益收到的现金		277,152,812.89	142,452,850.58
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,595,934.39	1,170,318.11
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		5,088,062,692.31	2,744,779,084.16
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,087,406,989.67	812,120,638.21
投资支付的现金		4,376,133,625.22	4,250,028,471.24
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		5,463,540,614.89	5,062,149,109.45
投资活动产生的现金流量净额		-375,477,922.58	-2,317,370,025.29
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		418,708,789.48	296,096,841.28
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		418,708,789.48	296,096,841.28
偿还债务支付的现金		410,463,589.15	156,299,038.77
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,488,401,671.58	1,209,474,952.47
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		89,884,016.57	60,586,385.46
支付其他与筹资活动有关的现金		259,247,334.50	116,603,085.47
筹资活动现金流出小计		2,158,112,595.23	1,482,377,076.71

筹资活动产生的现金流量净额		-1,739,403,805.75	-1,186,280,235.43
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		889,829.50	7,094,587.35
五、现金及现金等价物净增加额		-2,591,887,521.77	-2,234,306,744.96
加：期初现金及现金等价物余额		4,550,618,574.96	5,604,718,839.96
六、期末现金及现金等价物余额		1,958,731,053.19	3,370,412,095.00

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

母公司现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
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		6,038,152,678.60	5,613,857,688.26
收到的税费返还		592,158.46	41,249,924.93
收到其他与经营活动有关的现金		231,705,050.94	786,849,826.30
经营活动现金流入小计		6,270,449,888.00	6,441,957,439.49
购买商品、接受劳务支付的现金		4,935,410,520.16	3,566,342,399.63
支付给职工及为职工支付的现金		1,347,009,204.53	1,261,802,585.72
支付的各项税费		275,350,591.13	257,036,748.43
支付其他与经营活动有关的现金		158,001,800.13	671,186,225.24
经营活动现金流出小计		6,715,772,115.95	5,756,367,959.02
经营活动产生的现金流量净额		-445,322,227.95	685,589,480.47
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,952,388,845.03	2,633,086,156.11
取得投资收益收到的现金		1,178,498,481.12	198,060,741.33
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,734,332.75	882,309.90
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			819,970,930.95
投资活动现金流入小计		6,132,621,658.90	3,652,000,138.29
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		588,161,662.36	362,920,527.31
投资支付的现金		4,127,289,183.16	4,033,321,632.86
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			

支付其他与投资活动有关的现金			829,231,967.44
投资活动现金流出小计		4,715,450,845.52	5,225,474,127.61
投资活动产生的现金流量净额		1,417,170,813.38	-1,573,473,989.32
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		101,392,615.41	135,217,815.08
收到其他与筹资活动有关的现金		23,299,448,221.74	20,361,394,136.11
筹资活动现金流入小计		23,400,840,837.15	20,496,611,951.19
偿还债务支付的现金		388,083,018.48	95,628,168.46
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,444,033,359.59	1,193,322,816.87
支付其他与筹资活动有关的现金		24,967,974,177.53	20,499,926,598.12
筹资活动现金流出小计		26,800,090,555.60	21,788,877,583.45
筹资活动产生的现金流量净额		-3,399,249,718.45	-1,292,265,632.26
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-224,950.55	-292,296.36
五、现金及现金等价物净增加额		-2,427,626,083.57	-2,180,442,437.47
加：期初现金及现金等价物余额		4,165,166,805.76	4,893,333,969.61
六、期末现金及现金等价物余额		1,737,540,722.19	2,712,891,532.14

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

合并所有者权益变动表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东 权益	所有者权益 合计	
	实收资本 (或 股本)	其他权益 工具			资本公积	减： 库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他			小计
		优先 股	永续 债	其他											
一、 上年 期末 余额	10,165,104,19 9.00				1,727,614,60 3.21		160,078,02 1.57	38,150,238 .29	2,016,829,00 0.11		13,055,042,64 4.61		27,162,818,70 6.79	700,824,99 7.49	27,863,643,70 4.28
加： 会计 政策 变更															
前 期差 错更 正															
二、 本年 期初 余额	10,165,104,19 9.00				1,727,614,60 3.21		160,078,02 1.57	38,150,238 .29	2,016,829,00 0.11		13,055,042,64 4.61		27,162,818,70 6.79	700,824,99 7.49	27,863,643,70 4.28
三、 本期 增减 变动 金额 （减 少以					440,935.44		- 27,732,118. 06	27,957,112 .25			457,051,739.6 1		457,717,669.2 4	- 47,987,903. 62	409,729,765.6 2

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
“一”号填列)															
(一) 综合收益总额						- 27,732,118.06					1,829,340,807.46		1,801,608,689.40	48,786,908.32	1,850,395,597.72
(二) 所有者投入和减少资本					440,935.44								440,935.44		440,935.44
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					440,935.44								440,935.44		440,935.44
(三) 利润分配											- 1,372,289,067.85		- 1,372,289,067.85	- 96,977,371.88	- 1,469,266,439.73
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有 者（或											- 1,372,289,067.85		- 1,372,289,067.85	- 96,977,371.88	- 1,469,266,439.73

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
股东) 的分配															
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本 (或股本)															
2. 盈余公积转增资本 (或															

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专							27,957,112.25						27,957,112.25	202,559.94	28,159,672.19

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
项储备															
1. 本期提取							76,510,934.35						76,510,934.35	1,347,929.08	77,858,863.43
2. 本期使用							48,553,822.10						48,553,822.10	1,145,369.14	49,699,191.24
(六) 其他															
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				1,728,055,538.65		132,345,903.51	66,107,350.54	2,016,829,000.11		13,512,094,384.22		27,620,536,376.03	652,837,093.87	28,273,373,469.90

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东 权益	所有者权益 合计
	实收资本(或 股本)	其他权益 工具			资本公积	减： 库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他	小计		
		优先 股	永续 债	其他											
一、 上年 期末 余额	10,165,104,19 9.00				1,726,627,82 1.62		145,294,54 5.08	56,540,558 .20	1,807,190,94 7.37		10,726,790,77 6.65		24,627,548,84 7.92	677,024,15 1.93	25,304,572,99 9.85
加： 会计 政策 变更															
前 期差 错更 正															
其 他															
二、 本年 期初 余额	10,165,104,19 9.00				1,726,627,82 1.62		145,294,54 5.08	56,540,558 .20	1,807,190,94 7.37		10,726,790,77 6.65		24,627,548,84 7.92	677,024,15 1.93	25,304,572,99 9.85
三、 本期 增减 变动 金额 （减 少以 “—”					614,109.64		9,691,442.1 7	29,140,490 .41			498,582,063.8 1		538,028,106.0 3	- 2,996,754.9 3	535,031,351.1 0

项目	2024 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
		优先股	永续债	其他												
号填列)																
(一) 综合收益总额						9,691,442.17					1,616,743,525.70		1,626,434,967.87	59,803,050.98	1,686,238,018.85	
(二) 所有者投入和减少资本					614,109.64								614,109.64		614,109.64	
1. 所有者投入的普通股																
2. 其他权益工具持有者投入资本																

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					614,109.64								614,109.64		614,109.64
(三) 利润分配											- 1,118,161,461.89		- 1,118,161,461.89	- 63,470,539.81	- 1,181,632,001.70
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有 者（或											- 1,118,161,461.89		- 1,118,161,461.89	- 63,470,539.81	- 1,181,632,001.70

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
股东) 的分配															
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本 (或股本)															
2. 盈余公积转增资本 (或															

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专							29,140,490.41						29,140,490.41	670,733.90	29,811,224.31

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
项储备															
1. 本期提取							59,342,328.95					59,342,328.95	1,435,045.34	60,777,374.29	
2. 本期使用							30,201,838.54					30,201,838.54	764,311.44	30,966,149.98	
(六) 其他															
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				1,727,241,931.26		154,985,987.25	85,681,048.61	1,807,190,947.37		11,225,372,840.46	25,165,576,953.95	674,027,397.00	25,839,604,350.95	

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

母公司所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公 积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							

一、上年期末余额	10,165,104,199.00				4,289,072,485.34		26,578,142.07	6,428,781.28	2,016,829,000.11	3,862,012,927.33	20,312,869,250.99
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	10,165,104,199.00				4,289,072,485.34		26,578,142.07	6,428,781.28	2,016,829,000.11	3,862,012,927.33	20,312,869,250.99
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					440,935.44		3,996,152.86	4,498,024.44		168,560,530.55	177,495,643.29
（一）综合收益总额							3,996,152.86			1,540,849,598.40	1,544,845,751.26
（二）所有者投入和减少资本					440,935.44						440,935.44
1．所有者投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他					440,935.44						440,935.44
（三）利润分配										1,372,289,067.85	1,372,289,067.85
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										1,372,289,067.85	1,372,289,067.85
3．其他											
（四）所有者权益内部结转											
1．资本公积转增资本（或股本）											
2．盈余公积转增资本（或股本）											
3．盈余公积弥补亏损											
4．设定受益计划变动额结转留存收益											

5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								4,498,024.44			4,498,024.44
1. 本期提取								26,397,045.29			26,397,045.29
2. 本期使用								21,899,020.85			21,899,020.85
（六）其他											
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				4,289,513,420.78		-22,581,989.21	10,926,805.72	2,016,829,000.11	4,030,573,457.88	20,490,364,894.28

项目	2024 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	10,165,104,199.00				4,315,193,861.08		6,083,732.05	20,738,221.33	1,807,190,947.37	3,093,190,011.35	19,407,500,972.18
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	10,165,104,199.00				4,315,193,861.08		6,083,732.05	20,738,221.33	1,807,190,947.37	3,093,190,011.35	19,407,500,972.18
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					29,837,874.99		346,134.86	7,566,614.84		13,652,265.15	51,402,889.84
（一）综合收益总额							346,134.86			1,161,037,492.39	1,161,383,627.25
（二）所有者投入和减少资本					29,837,874.99					-29,223,765.35	614,109.64
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											

4. 其他					29,837,874.99					- 29,223,765.35	614,109.64
（三）利润分配										- 1,118,161,461.89	- 1,118,161,461.89
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										- 1,118,161,461.89	- 1,118,161,461.89
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								7,566,614.84			7,566,614.84
1. 本期提取								15,588,817.00			15,588,817.00
2. 本期使用								8,022,202.16			8,022,202.16
（六）其他											
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				4,345,031,736.07		6,429,866.91	28,304,836.17	1,807,190,947.37	3,106,842,276.50	19,458,903,862.02

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

中海油能源发展股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）前身为中海石油基地集团有限责任公司，是由中国海洋石油集团有限公司出资组建的国有独资公司，于 2005 年 2 月 22 日成立，并取得 110000007992192 号企业法人营业执照，注册资本为人民币 3,780,000,000.00 元。依据国务院国有资产监督管理委员会《关于设立中海油能源发展股份有限公司的批复》

（国资改革[2008]556 号），同意增加中海石油投资控股有限公司（中国海洋石油集团有限公司的全资子公司）为股东，并整体变更设立股份有限公司。

各股东的资产、货币出资合计 902,190.69 万元，折股后股份公司总股本为 600,000.00 万股（每股面值 1 元）。其中由中国海洋石油集团有限公司以中海石油基地集团有限责任公司 2007 年 9 月 30 日为评估基准日经评估的净资产出资 8,821,906,941.27 元，折合股份 5,867,000,000.00 股，占总股本比例为 97.78%；中海石油投资控股有限公司以货币资金出资人民币

200,000,000.00 元，折合股份 133,000,000.00 股，占总股本比例为 2.22%。

上述货币出资及资产出资已经于 2008 年 6 月 12 日前全部缴足，并经中审会计师事务所有限公司审验，出具了中审验字[2008]第 8014 号验资报告。

2015 年 12 月 31 日，本公司股东按持股比例以货币资金增资 2,300,000,000.00 元。上述货币出资已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并出具信会师报字[2015]第 711648 号验资报告，增资后公司注册资本变更为 8,300,000,000.00 元。

本公司于 2015 年 12 月 25 日取得北京市工商行政管理局东城分局换发的营业执照，统一社会信用代码 91110101771554423Q。

2019 年 5 月 31 日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2019]968 号《关于核准中海油能源发展股份有限公司首次公开发行股票的批复》核准，本公司向社会公开发行人民币普通股（A 股）186,510.4199 万股，累计募集资金 3,804,812,565.96 元，其中，新增注册资本人民币 1,865,104,199.00 元，上述公开发行股票募集资金已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并出具信会师报字[2019]第 ZG11573 号验资报告，公开发行后公司注册资本变更为 10,165,104,199.00 元。

公司住所：北京市东城区东直门外小街 6 号。

注册资本：1,016,510.4199 万元

法定代表人：朱磊。

本公司及各子公司（统称“本集团”）主要从事：技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；投资及投资管理；石油、化工、电力设备设施和船舶的维修、保养；油田管道维修、涂敷；油田生产配套服务；油田工程建设；人员培训；劳务服务；仓储服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；通信信息网络系统集成服务；油田作业监督、监理服务；承包境外港口与海岸、海洋石油工程和境内国际招标工程；国际货运代理；下列项目仅限分公司经营：物业管理；出租办公用房；再生资源回收、批发；船舶油舱清洗及配套维修服务；环境治理；垃圾箱、污油水罐租赁；起重机械、压力管道的安装、检测、维修；海洋工程测量、环境调查及环境影响评价咨询；工程防腐技术服务；弱电工程设计及施工；数据处理；压力容器制造；油田管道加工；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员；下列项目仅限分公司经营：制造、销售石油化工产品、油田化工产品（剧毒品、易制毒品除外）、危险化学品（具体项目以许可文件为准）；餐饮服务；普通货运；经营电信业务。（“公、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得公开开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”；市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

公司的最终控股股东：中国海洋石油集团有限公司。
本财务报表业经本公司董事会于 2025 年 8 月 18 日决议批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、 编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 40 项具体会计准则、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、 持续经营

√适用 □不适用

本集团财务报表以持续经营为编制基础。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

□适用 √不适用

1、 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、 营业周期

√适用 □不适用

正常营业周期是指本集团从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、 记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币，CETSINVESTMENTMANAGEMENT (HK) Co., LIMITED、CenerTechMiddleEastFZE、CNOOCENERTECHINTERNATIONAL (UGANDA) LIMITED 的记账本位币为美元；CenerTechCanadaLimited 的记账本位币为加元；PT. ENERTECHINDO 的记账本位币印尼盾。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	1,000.00
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	1,000.00
本期重要的应收款项核销	1,000.00
重要的单项计提坏账准备的合同资产	1,000.00
合同资产账面价值发生重大变动	1,000.00
重要的债权投资	1,000.00
重要在建工程	2,000.00
重要的非全资子公司	1,000.00
重要的资本化研发项目	1,000.00

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（2）非同一控制下的企业合并

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨

认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。其中，本集团享有现时权利使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动，而不论本集团是否实际行使该权利，视为本集团拥有对被投资方的权力；本集团自被投资方取得的回报可能会随着被投资方业绩而变动的，视为享有可变回报；本集团以主要责任人身份行使决策权的，视为本集团有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体。

本集团在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。相关事实和情况主要包括：被投资方的设立目的；被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策；本集团享有的权利是否使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动；本集团是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；本集团是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额；本集团与其他方的关系等。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、19“长期股权投资”或本附注五、11“金融工具”。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”

（详见本附注五、19“长期股权投资”）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、19“长期股权投资”“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本集团作为合营方对共同经营，确认本集团单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

当本集团作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本集团仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团按承担的份额确认该损失。

9、 现金及现金等价物的确定标准

本集团现金包括库存现金、可以随时用于支付的存款；现金等价物包括本集团持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

（2）外币财务报表的折算方法

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，

采用交易发生日的即期汇率（或：采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率。提示：若采用此种方法，应明示何种方法何种口径）折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

11、金融工具

√适用 □不适用

本集团在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

对于以常规方式购买或出售金融资产的，在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债，或者在交易日终止确认已出售的资产。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。当本集团按照《企业会计准则第 14 号——收入》（“收入准则”）初始确认未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款时，按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等）的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备（适用于金融资产）。

（1）金融工具的分类

初始确认后，本集团对不同类别的金融资产，分别以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益或以公允价值计量且其变动计入当期损益进行后续计量。

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

业务模式是以收取合同现金流量为目标；

合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本集团可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本集团将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本集团可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

该项指定能够消除或显著减少会计错配。

根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

（2）金融工具的确认依据和计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本集团决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按

公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

收取金融资产现金流量的合同权利终止；

金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本集团与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

集团将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

所转移金融资产的账面价值；

因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

终止确认部分的账面价值；

终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

（4）金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本集团若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本集团若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的

资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

(6) 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本集团以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本集团通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本集团即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本集团即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本集团在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本集团选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

见本节“13、应收账款”

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

13、 应收账款

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

应收款项包括应收账款、其他应收款等。本集团对外销售商品或提供劳务形成的应收账款，按从购货方应收的合同或协议价款的公允价值作为初始确认金额。应收款项采用实际利率法，以摊余成本减去坏账准备后的净额列示。

对于应收账款、应收商业承兑汇票，无论是否包含重大融资成分，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本集团将该应收账款、应收商业承兑汇票按类似信用风险特征（账龄）进行组合，并基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，计提应收账款损失准备。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☒适用 ☐不适用

本集团将该应收账款、应收商业承兑汇票按类似信用风险特征（账龄）进行组合，并基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，计提应收账款损失准备。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☒适用 ☐不适用

如果有客观证据表明某项应收账款已经发生信用减值，则本集团对该应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

单项金额重大的判断依据或金额标准：将单项金额超过 1,000.00 万元的应收款项视为重大应收款项。

对于除应收账款、应收商业承兑汇票以外其他的应收款项（包括其他应收款、长期应收款等）的减值损失计量，比照本附注“五、11、（6）金融工具-金融资产减值的测试方法及会计处理方法处理。

14、 应收款项融资

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☐适用 ☒不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☒适用 ☐不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

见本节“13、应收账款”

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

16、 存货

☒适用 ☐不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

☒适用 ☐不适用

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：在途材料、原材料、库存商品、在产品、自制半成品、在制品、发出商品、委托加工物资等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法计价。

(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法；

2) 包装物采用一次转销法。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒适用 ☐不适用

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、 合同资产

☒适用 ☐不适用

合同资产的确认方法及标准

☒适用 ☐不适用

合同资产的确认方法及标准：本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本集团拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“（五）、1、（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

18、 持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本集团将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- 1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- 2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本集团相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本集团处置或被本公司划归为持有待售类别：

- 1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- 2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项关联计划的一部分；
- 3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本集团在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

19、 长期股权投资

√适用 □不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

（2）初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（3）后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损

益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认

为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

20、 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本集团对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本集团固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

21、 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- （1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- （2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10-45	0-10.00	2.00-10.00
机器设备	年限平均法	5-25	0-10.00	3.60-20.00
运输工具	年限平均法	5-20	0-10.00	4.50-20.00
电子设备	年限平均法	4-10	0-10.00	9.00-25.00
其他	年限平均法	4-25	3.00-10.00	3.60-24.25

22、 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

23、 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- 1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- 2) 借款费用已经发生；
- 3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

24、 生物资产

□适用 √不适用

25、 油气资产

□适用 √不适用

26、 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

(1) 无形资产的计价方法

1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；
外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。
对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命（年）	摊销方法	依据
土地使用权	50	年限平均法	相关法律规定
软件	3-10	年限平均法	预计可使用期限
非专利技术	2-5	年限平均法	预计可使用期限
专利权	5-20	年限平均法	相关法律规定

使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

每年度终了，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

经复核，本年期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

(2) 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- 1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- 2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- 4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- 5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

本集团长期待摊费用包括：租入固定资产的改良支出、大型设备期间检验费等。

本集团发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销，对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，在确定时将该项目的摊余价值全部计入当期损益。

29、 合同负债

√适用 □不适用

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本集团为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

1) 设定提存计划

本集团按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本集团提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本集团还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本集团按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3). 辞退福利的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

☐ 适用 ☒ 不适用

31、 预计负债

☒ 适用 ☐ 不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本集团承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本集团；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。

或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本集团在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、 股份支付

☐适用 ☒不适用

33、 优先股、永续债等其他金融工具

☐适用 ☒不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒适用 ☐不适用

收入确认和计量所采用的会计政策

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本集团按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本集团根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本集团以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

客户在本集团履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。

客户能够控制本集团履约过程中在建的商品。

本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本集团考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

本集团就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。

本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

客户已接受该商品或服务。

本集团的能源技术服务、能源物流服务及低碳环保与数字化服务主要属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。本集团采用产出法确定履约进度，即根

据已转移给客户的商品或服务对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于不属于在某一时段内履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

35、 合同成本

☒适用 ☐不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本集团为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。

该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。

该成本预期能够收回。

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本集团在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本集团转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、 政府补助

☒适用 ☐不适用

(1) 类型

政府补助，是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本集团将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：本集团将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：

对于政府文件未明确规定补助对象的，本集团将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：

披露要求：披露区分与资产相关政府补助和与收益相关政府补助的具体标准。若政府文件未明确规定补助对象，还需说明将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据。

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本集团以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本集团已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本集团取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2) 财政将贴息资金直接拨付给本集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

✓适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

商誉的初始确认；

既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

本集团选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本集团将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本集团作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本集团将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、11、6 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本集团分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本集团自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本集团按照本附注“五、11 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

□适用 √不适用

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2). 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3). 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

41、其他

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应 税劳务收入为基础计算销项税 额，在扣除当期允许抵扣的进 项税额后，差额部分为应交增 值税	13.00、9.00、 6.00、5.00、3.00
消费税	按应税销售收入计缴	(1) 应税涂料产品按 4%税率 征收消费税，VOC 含量低于 420 克/升（含）涂料免征消费税。 (2) 零售金银首饰按 5%税率 征收消费税。
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税 计缴	7.00、5.00、1.00
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税 计缴	3.00
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税 计缴	2.00
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25.00、16.50、15.00

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

☒适用 ☐不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
本公司	15.00
天津正达科技有限责任公司	15.00
中海油（广东）新能源工程设计有限公司	15.00
中海石油环保服务（天津）有限公司	15.00

中海油常州环保涂料有限公司	15.00
中海油（山西）贵金属有限公司	15.00
中海油信息科技有限公司	15.00
中海油安全技术服务有限公司	15.00
中海油天津化工研究设计院有限公司	15.00
中海油常州涂料化工研究院有限公司	15.00
中海油（天津）管道工程技术有限公司	15.00
中海油节能环保服务有限公司	15.00
中海油能源发展装备技术有限公司	15.00
中创新海（天津）认证服务有限公司	15.00
海油发展珠海管道工程有限公司	15.00
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	15.00
中海石油技术检测有限公司	15.00
海油总节能减排监测中心有限公司	15.00
中海油（天津）油田化工有限公司	15.00
中海油（广东）安全健康科技有限责任公司	15.00
国恒信（常州）检测认证技术有限公司	15.00
海油发展（澄迈）能源技术有限公司	15.00
CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK)Co.,LTD	16.50
其他子公司	25.00

2、 税收优惠

√适用 □不适用

1、企业所得税

（1）本公司

经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市税务局批准，本公司于2022年11月2日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202211002395），证书有效期三年（2022年-2024年），2025年高新技术企业证书正在申请中，按照15%预缴所得税。

（2）天津正达科技有限责任公司

2022年12月19日，经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司天津正达科技有限责任公司于2022年12月19日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202212003497），证书有效期为三年（2022年-2024年），2025年高新技术企业证书正在申请中，按照15%预缴所得税。

（3）中海油（广东）新能源工程设计有限公司

经广东省科学技术厅、广东省财政局、广东省税务局批准，本公司之子公司中海油（广东）新能源工程设计有限公司于2022年12月22日取得高新技术企业证书（证书编号：

GR202244016949)，证书有效期为三年（2022年-2024年），2025年高新技术企业证书正在申请中，按照15%预缴所得税。

（4）中海石油环保服务（天津）有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海石油环保服务（天津）有限公司于2023年12月8日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202312002816），按照15%税率征收企业所得税，有效期三年。

（5）中海油常州环保涂料有限公司

经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、江苏省税务局批准，本公司之子公司中海油常州环保涂料有限公司于2023年11月6日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202332002376），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（6）中海油（山西）贵金属有限公司

经山西省科学技术厅、山西省财政厅、山西省税务局批准，本公司之子公司中海油（山西）贵金属有限公司于2023年12月8日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202314000868）按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（7）中海油信息科技有限公司

经深圳市科技创新委员会、深圳市财政局、国家税务总局深圳市税务局批准，本公司之子公司中海油信息科技有限公司于2024年12月26日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202444205470）按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期为三年。

（8）中海油安全技术服务有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市国家税务局和天津市地方税务局批准，本公司之子公司中海油安全技术服务有限公司于2024年12月3日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202412003141），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期为三年。

（9）中海油天津化工研究设计院有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司中海油天津化工研究设计院有限公司于2023年12月8日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202312002568），按照15.00%的税率缴纳企业所得税，有效期为三年。

（10）中海油常州涂料化工研究院有限公司

经江苏省科学技术厅、江苏省税务局批准，本公司之子公司中海油常州涂料化工研究院有限公司于2023年12月13日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202332017262），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（11）中海油（天津）管道工程技术有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海油（天津）管道工程技术有限公司于2022年12月19日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202212002717），证书有效期为三年（2022年-2024年），2025年高新技术企业证书正在申请中，按照15%预缴所得税。

（12）中海油节能环保服务有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海油节能环保服务有限公司于2022年12月19日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202212003607），证书有效期为三年（2022年-2024年），2025年高新技术企业证书正在申请中，按照15%预缴所得税。

（13）中海油能源发展装备技术有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海油能源发展装备技术有限公司于2023年12月8日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202312002498），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（14）中创新海（天津）认证服务有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司中创新海（天津）认证服务有限公司于2023年12月8日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202312003207），按照15.00%的税率征收企业所得税，有效期三年。

（15）海油发展珠海管道工程有限公司

广东省科学技术厅、广东省财政厅、国家税务局广东省税务局批准，本公司之子公司海油发展珠海管道工程有限公司于2024年11月19日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202444001471），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（16）南海西部石油油田服务（深圳）有限公司

经深圳市科技创新委员会、深圳市财政委员会、深圳市税务局批准，本公司之子公司南海西部石油油田服务（深圳）有限公司于2022年12月19日取得高新技术企业证书（证书编号：

GR202244204972)，证书有效期为三年（2022年-2024年），2025年高新技术企业证书正在申请中，按照15%预缴所得税。

（17）中海石油技术检测有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司于2023年12月8日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202312002157），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（18）海油总节能减排监测中心有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司于2024年12月4日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202412002578），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（19）中海油（天津）油田化工有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司于2023年12月8日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202312002157），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（20）中海油（广东）安全健康科技有限责任公司

经广东省科学技术厅、广东省财政厅、国家税务总局广东省税务局批准，本公司于2024年11月28日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202444003781），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（21）国恒信（常州）检测认证技术有限公司

经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局批准，本公司于2024年12月16日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202432012216），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（22）海油发展(澄迈)能源技术有限公司

根据中华人民共和国财政部、税务总局发布的《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2020〕31号）的规定：“对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，减按15%的税率征收企业所得税”，本公司之子公司海油发展(澄迈)能源技术有限公司按15%的税率缴纳企业所得税。

2、增值税

（1）中海石油环保服务（天津）有限公司

根据《财政部国家税务总局关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税[2008]156号)文件规定,津国税海税减免[2012]2号批文,本公司之子公司中海石油环保服务(天津)有限公司对资源综合利用再生水项目减免增值税,免税期间为2012年1月1日至2052年10月31日。根据《财政部国家税务总局关于调整完善资源综合利用产品及劳务增值税政策的通知》(财税[2011]115号)文件规定,津国税海税减免[2012]2号批文,对垃圾处理、污泥处理劳务减免增值税,免税期间为2012年1月1日至2052年10月31日。

根据财政部、国家税务总局联合印发的通知(财税[2015]78号),为了落实国务院精神,进一步推动资源综合利用和节能减排,规范和优化增值税政策,决定对资源综合利用产品和劳务增值税优惠政策进行整合和调整,本公司之子公司中海石油环保服务(天津)有限公司的污水处理及垃圾处理劳务业务改为即征即退的形式征收增值税,即按6%税率征收后按征收的70%进行退税,已在税务机关进行资格备案。

(2) 中海油节能环保服务有限公司

根据《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税[2016]36号)规定,本公司之子公司中海油节能环保服务有限公司的合同能源管理项目中提供的应税劳务符合减免税条款;2018年1月19日向税务机关进行减免税备案登记,自2017年12月1日起合同能源管理项目收入免征增值税。

(3) 中海油(天津)污水处理项目管理有限公司

根据《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》(财税[2015]第78号)第5.2条资源综合利用劳务—污水处理劳务的规定,本公司之子公司中海油(天津)污水处理项目管理有限公司符合即征即退增值税条件,增值税退税比例为70%。

3、其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	2,549,510,027.98	4,656,112,553.82
其他货币资金	1,953,244.71	1,952,547.38
存放财务公司存款	1,811,924,544.95	2,007,752,699.78
合计	4,363,387,817.64	6,665,817,800.98
其中：存放在境外的款项总额	403,741,181.42	312,569,689.74

其他说明

于 2025 年 6 月 30 日，其他货币资金为人民币 1,953,244.71 元（期初余额：人民币 1,952,547.38 元），其中包括：第三方支付账户资金人民币 20,000.00 元（期初余额：人民币 20,000.00 元）。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	4,382,649,766.01	5,220,692,953.44	/
其中：			
结构性存款	4,345,743,315.07	5,183,786,493.15	/
权益工具投资	34,816,897.48	34,816,906.83	/
信托产品	2,089,553.46	2,089,553.46	
合计	4,382,649,766.01	5,220,692,953.44	

其他说明：

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用√不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	86,058,165.51	119,823,015.69
商业承兑票据	14,428,389.27	16,742,589.05

合计	100,486,554.78	136,565,604.74
----	----------------	----------------

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		31,470,641.53
商业承兑票据		11,540,000.00
合计		43,010,641.53

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	100,486,554.78	100.00			100,486,554.78	136,565,604.74	100.00			136,565,604.74
其中：										
账龄组合	100,486,554.78	100.00			100,486,554.78	136,565,604.74	100.00			136,565,604.74
合计	100,486,554.78	100.00		/	100,486,554.78	136,565,604.74	100.00		/	136,565,604.74

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	100,486,554.78		
合计	100,486,554.78		

按组合计提坏账准备的说明

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	10,646,087,316.28	10,881,913,721.64
1 年以内小计	10,646,087,316.28	10,881,913,721.64
1 至 2 年	32,450,581.87	67,816,918.99
2 至 3 年	49,586,102.96	97,754,304.31
3 年以上	170,355,215.84	148,849,815.99
小计	10,898,479,216.95	11,196,334,760.93
减坏账准备	269,619,243.62	291,585,434.44
合计	10,628,859,973.33	10,904,749,326.49

(2). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	价值
按 单 项 计 提 坏 账 准 备	65,681,112.65	0.60	65,681,112.65	100.00		71,772,444.36	0.64	71,763,891.18	99.99	8,553.18
其中：										
单 项 金 额 重 大	55,225,506.40	0.50	55,225,506.40	100.00		55,225,506.40	0.49	55,225,506.40	100.00	
单 项 金 额 不 重 大	10,455,606.25	0.10	10,455,606.25	100.00		16,546,937.96	0.15	16,538,384.78	99.95	8,553.18
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	10,832,798,104.30	99.40	203,938,130.97	1.88	10,628,859,973.33	11,124,562,316.57	99.36	219,821,543.26	1.98	10,904,740,773.31
其中：										
账 龄 组 合	10,832,798,104.30	99.40	203,938,130.97	1.88	10,628,859,973.33	11,124,562,316.57	99.36	219,821,543.26	1.98	10,904,740,773.31
合 计	10,898,479,216.95	/	269,619,243.62	/	10,628,859,973.33	11,196,334,760.93	/	291,585,434.44	/	10,904,749,326.49

按单项计提坏账准备：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由

深圳市九州酒店管理有限公司	55,225,506.40	55,225,506.40	100%	预计无法收回
山东澳信石化装备工程有限公司	9,387,622.00	9,387,622.00	100%	预计无法收回
中和石油有限公司	841,358.82	841,358.82	100%	预计无法收回
CCCC International Shipping Corp.	226,625.43	226,625.43	100%	预计无法收回
合计	65,681,112.65	65,681,112.65	100%	/

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	10,646,087,316.28	54,055,175.45	0.50
1 至 2 年	32,450,581.87	9,735,174.56	30.00
2 至 3 年	35,288,650.40	21,176,225.21	60.00
3 年以上	118,971,555.75	118,971,555.75	100.00
合计	10,832,798,104.30	203,938,130.97	

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	71,763,891.18	-6,082,778.53				65,681,112.65
按组合计提坏账准备	219,821,543.26	-15,838,150.70		35,787.98	-9,473.61	203,938,130.97
合计	291,585,434.44	-21,920,929.23		35,787.98	-9,473.61	269,619,243.62

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	35,787.98

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	8,609,015,349.89	2,639,422,731.33	11,248,438,081.22	78.47	74,563,315.73
中海油田服务股份有限公司	387,719,972.91	19,190,511.13	406,910,484.04	2.84	2,041,676.55
海洋石油工程股份有限公司	371,830,209.03	134,976,906.87	506,807,115.90	3.54	2,551,478.61
中海石油炼化有限责任公司	195,829,905.23	150,173,918.75	346,003,823.98	2.41	16,273,322.78
智慧石油投资有限公司	11,572,644.04	162,350,812.29	173,923,456.33	1.21	869,617.28
合计	9,575,968,081.10	3,106,114,880.37	12,682,082,961.47	88.47	96,299,410.95

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
合同资产	3,436,821,038.69	130,769,853.40	3,306,051,185.29	2,696,705,902.94	126,168,118.08	2,570,537,784.86
合计	3,436,821,038.69	130,769,853.40	3,306,051,185.29	2,696,705,902.94	126,168,118.08	2,570,537,784.86

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	3,436,821,038.69	100.00	130,769,853.40	3.80	3,306,051,185.29	2,696,705,902.94	100.00	126,168,118.08	4.68	2,570,537,784.86
其中：										

账龄组合	3,436,821,038.69	100.00	130,769,853.40	3.80	3,306,051,185.29	2,696,705,902.94	100.00	126,168,118.08	4.68	2,570,537,784.86
合计	3,436,821,038.69	/	130,769,853.40	/	3,306,051,185.29	2,696,705,902.94	100.00	126,168,118.08	/	2,570,537,784.86

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	3,436,821,038.69	130,769,853.40	3.80
合计	3,436,821,038.69	130,769,853.40	3.80

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动		
合同资产	126,168,118.08	4,581,572.09			20,163.23	130,769,853.40	
合计	126,168,118.08	4,581,572.09			20,163.23	130,769,853.40	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	184,724,316.38	131,176,188.90
合计	184,724,316.38	131,176,188.90

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	48,866,503.95	
合计	48,866,503.95	

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

(8). 其他说明：

□适用 √不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	179,704,149.22	91.97	51,971,249.53	98.31
1 至 2 年	15,684,328.92	8.03	893,667.41	1.69
2 至 3 年				
3 年以上				
合计	195,388,478.14	100.00	52,864,916.94	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

中石化广州工程有限公司 15,579,515.60 元未到结算期。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中国化学工程第十一建设有限公司	40,893,995.06	20.93
武汉船用机械有限责任公司	25,680,000.00	13.14
中海油销售深圳有限公司	21,285,828.02	10.89
中石化广州工程有限公司	15,579,515.60	7.97

天津市滨海新区土地发展中心（天津市滨海新区自然资源生态修复整治中心）	9,700,000.00	4.96
合计	113,139,338.68	57.89

其他说明：

无

其他说明

☐适用 ☒不适用

9、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	21,343,272.53	4,171,030.22
其他应收款	198,166,300.01	134,465,207.23
合计	219,509,572.54	138,636,237.45

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
湛江南油利海自动化工程有限公司	8,014,900.83	
深圳威晟石油管材设备有限公司	6,906,607.61	
苏伊士新创建环境管理（海南）有限公司	2,250,733.87	
湛江庆利电泵有限公司	3,807,727.88	3,807,727.88
山东中海普霖环境科技有限公司	363,302.34	363,302.34
合计	21,343,272.53	4,171,030.22

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	183,592,552.39	122,522,665.67
一年以内小计	183,592,552.39	122,522,665.67
1 至 2 年	8,796,745.68	4,823,475.59
2 至 3 年	924,290.17	570,393.08
3 年以上	7,059,137.69	8,210,841.44
小计	200,372,725.93	136,127,375.78
减：坏账准备	2,206,425.92	1,662,168.55
合计	198,166,300.01	134,465,207.23

(2). 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代收代缴款	69,648,297.95	67,330,734.84
保险赔偿款	52,000,000.00	

资金往来款	1,981,275.56	2,086,275.56
押金、保证金、备用金	35,096,931.72	22,113,301.34
其他	41,646,220.70	44,597,064.04
合计	200,372,725.93	136,127,375.78

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	1,662,168.55			1,662,168.55
2025年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	575,838.35			575,838.35
本期转回				
本期转销				
本期核销	31,574.50			31,574.50
其他变动	-6.48			-6.48
2025年6月30日余额	2,206,425.92			2,206,425.92

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	1,662,168.55	575,838.35		31,574.50	-6.48	2,206,425.92
合计	1,662,168.55	575,838.35		31,574.50	-6.48	2,206,425.92

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	31,574.50

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中国太平洋财产保险股份有限公司	52,000,000.00	25.95	保险赔偿款	1 年以内	
中国海洋石油有限公司	41,122,292.07	20.52	代收代缴款	1 年以内	2,515.78
APL Norway AS	16,249,337.64	8.11	押金及保证金	1 年以内	
邢台市任泽区住房和城乡建设局	4,256,200.00	2.12	其他	1-2 年	1,276,860.00
天津市滨海新区海洋局	4,108,000.00	2.05	其他	1 年以内	
合计	117,735,829.71	58.76	/	/	1,279,375.78

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
--	------	------

项目	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	630,019,900.84	625,954.27	629,393,946.57	430,926,378.66	533,379.40	430,392,999.26
半成品	3,316,464.66		3,316,464.66	4,105,570.05		4,105,570.05
在产品	259,732,484.13		259,732,484.13	181,203,690.93		181,203,690.93
库存商品	361,033,626.38	10,309,447.28	350,724,179.10	323,698,293.95	10,221,388.56	313,476,905.39
发出商品	24,093,518.14		24,093,518.14	83,912,892.83		83,912,892.83
委托加工物资	1,024,778.77		1,024,778.77	1,024,778.77		1,024,778.77
合计	1,279,220,772.92	10,935,401.55	1,268,285,371.37	1,024,871,605.19	10,754,767.96	1,014,116,837.23

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	533,379.40	92,574.87				625,954.27
库存商品	10,221,388.56	88,058.72				10,309,447.28
合计	10,754,767.96	180,633.59				10,935,401.55

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、一年内到期的非流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	4,597,319.38	4,486,277.42
合计	4,597,319.38	4,486,277.42

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明
无

13、其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待处理流动资产损益	422,765.20	422,765.20
增值税重分类	393,243,596.24	281,879,584.47
企业所得税重分类	82,793,229.63	56,736,479.27
待摊支出	25,012,023.14	13,706,083.99
合计	501,471,614.21	352,744,912.93

其他说明：

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
银行大额存单	1,074,569,863.02		1,074,569,863.02	1,059,197,260.28		1,059,197,260.28
合计	1,074,569,863.02		1,074,569,863.02	1,059,197,260.28		1,059,197,260.28

债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的债权投资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
银行大额存单	1,000,000,000.00	3.1%	3.1%	2026/2/3		1,000,000,000.00	3.1%	3.1%	2026/2/3	
合计	1,000,000,000.00	/	/	/		1,000,000,000.00	/	/	/	

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 减值准备计提情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他债权投资的核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款提供劳务	27,184,648.96		27,184,648.96	29,511,408.49		29,511,408.49	4.9%
合计	27,184,648.96		27,184,648.96	29,511,408.49		29,511,408.49	/

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
HUAFUL NGTRANSPORT PTE.LTD.	188,387,888.60				7,385,309.13	-793,649.09		6,233,461.53			188,746,087.11	
HUAQIANG LNGTRANSPORT PTE.LTD.	176,999,464.41				6,853,914.71	-758,333.02					183,095,046.10	
HUAWE NLNGTRANSPORT PTE.LTD.	176,989,981.53				32,806.29	-4,614,383.85					172,408,403.97	
HUAMING LNGTRANSPORT PTE.LTD.	176,402,892.55				-58,926.45	2,302,686.81					178,646,652.91	
HUAHE LNGTRANSPORT PTE.LTD.	124,326,333.01		48,796,254.42		-188,816.36	2,549,590.06					175,483,361.13	
HUAPING LNGTRANSPORT PTE.LTD.	126,246,133.97		53,234,396.16		-187,822.94	-3,223,702.64					176,069,004.55	
HUAXIN LNGTRANSPORT PTE.LTD.	150,844,993.75		2,708,779.71		-286,981.37	-637,156.09					152,629,636.00	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
HUASHAN LNG TRANSPORT PTE. LTD.	80,370,617.56				- 136,873.83	- 332,492.86					79,901,250.87	
HUACHEN LNG TRANSPORT PTE. LTD.	153,449,491.24				- 265,493.09	- 635,002.92					152,548,995.23	
HUAYE LNG TRANSPORT PTE. LTD.	223,204,696.46		2,708,779.71		- 300,716.05	- 937,092.08					224,675,668.04	
HUAJIN LNG TRANSPORT PTE. LTD.	226,999,705.85				- 278,639.73	- 939,852.39					225,781,213.73	
OPEARL LNG SHIP MANAGEMENT COMPANY LIMITED	13,295,045.07				- 2,034,188.83	- 49,365.24					11,211,491.00	
HUAYO LNG TRANSPORT PTE. LTD.	150,962,595.10		2,957,466.45		- 225,340.22	- 639,100.81					153,055,620.52	
苏伊士新创建环境管理（海南）有限公司	35,862,620.87				1,214,491.20			2,250,733.87			34,826,378.20	
中海汇润（天津）能源技术有限公司	8,130,173.51			4,500,000.00	- 502,202.74					- 3,127,970.77		

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
天津金牛电源材料有限责任公司	120,305,144.58				-27,966,241.38						92,338,903.20	
海能发防腐保温工程有限责任公司	20,929,632.34				-1,353,136.03						19,576,496.31	
深圳威晟石油管材设备有限公司	36,363,587.09				7,890,486.68			16,906,607.61			27,347,466.16	
深圳市海洋船舶代理有限公司	14,048,758.26				273,752.00			5,001,325.04			9,321,185.22	
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	7,334,790.86				3,094,859.96			6,000,000.00			4,429,650.82	
海油来博(天津)科技股份有限公司	14,466,990.56				111,305.93						14,578,296.49	
惠州中海节能环保技术服务有限公司	4,885,194.83				-780,477.33						4,104,717.50	
山东中海普霖环境科技有限公司	5,180,588.04				-124,652.42						5,055,935.62	
辽宁省环保集团辽海环境资源有限公司												

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	94,002,274.09				6,965,440.35		440,935.44				101,408,649.88	
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	25,974,878.65				421,946.04						26,396,824.69	
天津中海工程管理有限公司	7,101,220.87				225,944.73						7,327,165.60	
湖南国达安全环保科技有限公司	413,618.38				-195,807.33						217,811.05	
天津津港汇安科技有限公司	783,391.41				674,156.45						1,457,547.86	
新疆天域海安安全技术服务有限公司	3,359,207.98				313,195.25						3,672,403.23	
北京中职工安康科技有限公司	7,391,388.48				977,895.22						8,369,283.70	
中海兴发(广东)安全技术服务有限公司	11,220,455.32				-572,672.32						10,647,783.00	
中海华瑞智能科技有限公司(天津)有限公司												
中海船京安安全技	547,948.28				-226,405.87						321,542.41	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
术(上海)有限公司												
甘肃中海安全科技有限公司	10,448,587.86				244,321.83						10,692,909.69	
中能海(深圳)海洋技术开发有限公司	3,199,687.41				- 1,186,750.37						2,012,937.04	
湛江庆利电泵有限公司	3,838,975.27				- 3,838,975.27							
四川国恒信检测认证技术有限公司	3,521,511.23				- 624,204.85						2,897,306.38	
葫芦岛汇泽燃气有限公司	9,349,560.31				- 5,302.60					- 1,244.60 4.59	8,099,653.12	
小计	2,417,140,025.58		110,405,676.45	4,500,000.00	- 4,660,801.61	- 8,707,854.12	440,935.44	36,392,128.05		- 4,372,575.36	2,469,353,278.33	
二、联营企业												
PANAFRICALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	305,225,229.82				18,368,886.90	- 1,210,678.44		24,095,880.00			298,287,558.28	
PANAMERICANLNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	315,144,992.94				17,774,957.27	- 1,255,004.90		23,016,960.00			308,647,985.31	
PANASIALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	314,115,178.36				18,063,892.09	- 1,251,769.41		23,016,960.00			307,910,341.04	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
PANEUROP ELNGTRAN SPORTATIO NCOMPANY LIMITED	305,053 ,598.28				17,252,7 64.82	- 1,212,3 73.30		23,01 6,960 .00			298,077 ,029.80	
Yue Peng LNG Shipping Co. Limited	227,040 ,094.24				14,629,1 53.81	- 908,158 .68		16,79 3,454 .54			223,967 ,634.83	
中国液化 天然气船 务(国际) 有限公司	1,058,0 89.87				99,926.6 0	- 3,291.6 2		-			1,154,7 24.85	
Yue Gang LNG Shipping Co. Limited	224,419 ,723.83				14,541,2 01.67	- 897,162 .59		16,79 0,042 .63			221,273 ,720.28	
海油发展 美钻深水 系统有限 公司	14,668, 420.58				- 444,437. 42						14,223, 983.16	
湛江南油 利海自动 化工程有 限公司	10,464, 580.29				3,446,56 7.91			8,014 ,900. 83			5,896,2 47.37	
上海液化 天然气海 运有限公 司	100,692 ,652.52				7,190,60 7.77	4,105,9 21.91		11,71 3,957 .90			100,275 ,224.30	
莆田海发 新能源有 限公司	12,850, 186.16	2,82 6,62 2.06			- 1,287,25 2.15						11,562, 934.01	2,826, 622.0 6
数岩科技 股份有限 公司	789,841 .04	20,5 54,3 89.6 0			- 789,841. 04							20,55 4,389. 60
深圳市杉 叶实业有 限公司	34,801, 840.35				3,105,49 6.55						37,907, 336.90	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
山西铤倍力科技有限公司	5,122,070.94				-365,277.74						4,756,793.20	
海油发展易信科技有限公司	18,118,465.62				-4,007,793.95						14,110,671.67	
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司	390,683.31	1,000,858.46			-390,683.31							1,000,858.46
小计	1,889,955,648.15	24,381,870.12			107,188,169.78	-2,632,517.03		146,459,115.90			1,848,052,185.00	24,381,870.12
合计	4,307,095,673.73	24,381,870.12	110,405,676.45	4,500,000.00	102,527,368.17	-11,340,371.15	44,0935.44	182,851,243.95		-4,372,575.36	4,317,405,463.33	24,381,870.12

(2). 长期股权投资的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
数岩科技股份有限公司			20,554,389.60	资产基础法确定股权的公允价值，处置费用根据会计准则的具体要求合理估算	账面净值、评估价值、增值率	资产的重置成本并综合考虑多方面的因素
莆田海发新能源有限公司	11,562,934.01	8,736,311.95	2,826,622.06	资产基础法确定股权的公允价值，	账面净值、评估价值、	资产的重置成本并综合

											的原因
Yue Yang LNG Shipping Co. Limited	48,178,744.45				1,875,210.82	46,303,533.63	5,211,823.69	3,766,123.65			
Min Rong LNG Shipping Co. Limited	58,568,108.64				6,233,791.18	52,334,317.46	8,630,550.31		23,593,780.48		
Min Lu LNG Shipping Co. Limited	65,250,312.44				6,644,111.72	58,606,200.72	9,219,402.40		15,872,628.07		
北京绿色交易所有限公司	27,753,031.40				129,140.06	27,623,891.34		3,969,090.97			
合计	199,750,196.93				14,882,253.78	184,867,943.15	23,061,776.40	7,735,214.62	39,466,408.55		

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	246,852,220.30	5,866,994.93		252,719,215.23
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				

(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	246,852,220.30	5,866,994.93		252,719,215.23
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	240,722,903.96	770,083.47		241,492,987.43
2.本期增加金额	3,441,061.55	605,171.67		4,046,233.22
(1) 计提或摊销	3,441,061.55	605,171.67		4,046,233.22
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	244,163,965.51	1,375,255.14		245,539,220.65
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3、本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	2,688,254.79	4,491,739.79		7,179,994.58
2.期初账面价值	6,129,316.34	5,096,911.46		11,226,227.80

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,958,125,195.10	10,545,004,906.53
固定资产清理	15,382,518.50	15,837,413.30
合计	10,973,507,713.60	10,560,842,319.83

其他说明:

无

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值：							
1.期初余额	4,279,701,514.57	22,335,050,375.93	1,947,607,909.86	623,661,580.85	382,550,473.00	307,091,041.86	29,875,662,896.07
2.本期增加金额	518,528,895.11	635,067,518.56	3,932,143.99	28,153,496.49	22,378,578.26	-8,098,435.57	1,199,962,196.84
（1）购置		100,630,088.49	3,932,143.99	23,124,631.67	21,897,441.37	997,351.00	150,581,656.52
（2）在建工程转入	524,745,159.39	517,838,265.78		6,067,984.25	65,000.00	335,039.51	1,049,051,448.93
（3）其他	-6,216,264.28	16,599,164.29		1,039,119.43	416,136.89	-9,430,826.08	329,091.39
3.本期减少金额	506,956.84	48,848,415.24	179,798.05	2,953,723.55	5,731,356.62	844,890.44	59,065,140.74
（1）处置或报废	506,956.84	48,848,415.24	179,798.05	2,953,723.55	5,731,356.62	844,890.44	59,065,140.74
4.外币折算差额		-299,882.18	-1,095.89	-3,645.15	9,110.84	-388.90	-295,901.28
5.期末余额	4,797,723,452.84	22,920,969,597.07	1,951,359,159.91	648,857,708.64	399,206,805.48	298,147,326.95	31,016,264,050.89
二、累计折旧							
1.期初余额	2,455,944,397.09	14,401,801,296.58	901,630,321.79	402,467,609.13	241,196,605.86	191,257,799.29	18,594,298,029.74
2.本期增加金额	71,666,961.44	621,657,206.69	33,776,350.11	25,971,949.60	17,222,952.50	13,979,302.32	784,274,722.66
（1）计提	71,760,205.46	620,869,244.87	33,776,350.11	26,724,566.16	16,835,962.35	13,979,302.32	783,945,631.27
（2）其他	-93,244.02	787,961.82		-752,616.56	386,990.15		329,091.39
3.本期减少金额	456,261.16	47,317,984.65	150,985.14	2,655,179.21	5,157,987.64	761,430.09	56,499,827.89
（1）处置或报废	456,261.16	46,220,572.30	150,985.14	2,655,179.21	5,157,987.64	761,430.09	55,402,415.54
（2）其他		1,097,412.35					1,097,412.35

4. 外币折算		-294,225.82	-986.30	-3,502.01	4,850.13	-164.52	-294,028.52
5. 期末余额	2,527,155,097.37	14,975,846,292.80	935,254,700.46	425,780,877.51	253,266,420.85	204,475,507.00	19,321,778,895.99
三、减值准备							
1. 期初余额	141,964,075.44	341,908,213.35	252,052,464.01	207.87	156,311.59	278,687.54	736,359,959.80
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4. 期末余额	141,964,075.44	341,908,213.35	252,052,464.01	207.87	156,311.59	278,687.54	736,359,959.80
四、账面价值							
1. 期末账面价值	2,128,604,280.03	7,603,215,090.92	764,051,995.44	223,076,623.26	145,784,073.04	93,393,132.41	10,958,125,195.10
2. 期初账面价值	1,681,793,042.04	7,591,340,866.00	793,925,124.06	221,193,763.85	141,197,555.55	115,554,555.03	10,545,004,906.53

(2). 暂时闲置的固定资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
机器设备	45,544,859.79

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

固定资产清理

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备	8,529,196.04	6,713,621.50
办公设备	1,280,673.61	893,781.56
电子通讯设备	933,992.69	511,996.40
房屋及建筑物	4,190,798.90	5,281,048.24
交通运输设备	176,207.78	2,011,243.15
其他	271,649.48	425,722.45
合计	15,382,518.50	15,837,413.30

其他说明：

无

22、在建工程**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,440,974,529.92	1,734,964,061.95
工程物资		
合计	1,440,974,529.92	1,734,964,061.95

其他说明：

无

在建工程**(1). 在建工程情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
天津海洋装备智能制造基地建设项目	339,572,804.60		339,572,804.60	776,417,657.67		776,417,657.67
低温热联合利用项目	230,520,942.89		230,520,942.89	229,914,081.68		229,914,081.68
海洋石油 165 应用于涠洲 5-3 油田开发适用性优化项目	-		-	212,901,577.99		212,901,577.99
新增制冷站及动力站燃机进气冷却改造项目	147,556,510.62		147,556,510.62	145,953,483.71		145,953,483.71
天津院创新研究中心项目	145,415,999.06		145,415,999.06	135,372,449.01		135,372,449.01

涠洲 10-3 油田西区自安装生产处理平台项目	172,791,535.31		172,791,535.31	67,588,445.42		67,588,445.42
海南生产支持基地（一期）建设项目	32,889,483.33		32,889,483.33	30,104,077.99		30,104,077.99
宁波 LNG 冷能空分二期项目	17,760,749.23		17,760,749.23	17,584,019.68		17,584,019.68
1500 米级水下采油树及水下控制模块接收和现场测试	23,811,483.91		23,811,483.91	13,064,306.81		13,064,306.81
“基础平台+”建造项目	55,291,413.18		55,291,413.18	7,573,322.91		7,573,322.91
新材料基地项目（一期）	31,860,646.89		31,860,646.89	6,158,971.04		6,158,971.04
1500 米级水下采油树安装回收干预连接系统样机-水下采油树及配套工具海上测试技术研究	20,422,817.63		20,422,817.63	5,851,630.24		5,851,630.24
水下溢油快速回收装备	5,976,750.00		5,976,750.00	5,057,250.00		5,057,250.00
设备设施预防性防治一体化系统建设项目	6,570,230.36		6,570,230.36	4,706,730.36		4,706,730.36
水下采油树工程示范应用安装技术研究	13,419,389.72		13,419,389.72	4,594,382.16		4,594,382.16
监督业务数智化平台	8,210,000.00		8,210,000.00	4,394,000.00		4,394,000.00
300kW 级微透平发电机成撬机组	4,030,251.00		4,030,251.00	3,653,251.00		3,653,251.00
低碳环保运维管理系统	2,910,290.52		2,910,290.52	2,910,290.52		2,910,290.52

智慧工技-产品研发制造系统	2,895,000.00		2,895,000.00	2,895,000.00		2,895,000.00
浅水水下油管挂系统	4,663,619.10		4,663,619.10	2,791,822.92		2,791,822.92
珠海管道制造加工基地二期建设项目	6,336,484.97		6,336,484.97	2,785,881.73		2,785,881.73
中海油湛江区域港口码头配套设施数智化仓储中心新建项目	2,910,551.76		2,910,551.76	2,784,190.30		2,784,190.30
安全环保公司本部实验室管理信息系统建设	2,780,226.24		2,780,226.24	2,780,226.24		2,780,226.24
渤龙湖科研中试基地建设项目（一期）	3,728,908.88		3,728,908.88	2,740,887.15		2,740,887.15
海上高粘度油污远距离回收设备	-		-	2,705,575.22		2,705,575.22
6S 提升车间地面处理	-		-	2,413,470.00		2,413,470.00
安全环保服务平台基础建设	2,264,150.94		2,264,150.94	2,264,150.94		2,264,150.94
油田化学渤海生产中心建设项目(中海油田化学品中心迁扩建项目)南港化工厂库房建设项目				2,035,911.95		2,035,911.95
智慧实验室信息系统-二期-信息化	2,025,000.00		2,025,000.00	2,025,000.00		2,025,000.00
海上油田伴生气常温高效脱碳中试装置	2,692,900.00		2,692,900.00	1,946,500.00		1,946,500.00

智能工厂系统优化提升项目	1,886,000.00		1,886,000.00	1,886,000.00		1,886,000.00
中海油能源物流有限公司油库改造提升项目	3,960,489.28		3,960,489.28	1,811,555.05		1,811,555.05
浅水导管架结构自动化检测及清理技术研究与应用				1,701,477.71		1,701,477.71
浅水水下采油树系统总装测试工装-浅水水下采油树系统总装测试技术研究与应用-科研				1,351,723.53		1,351,723.53
贵金属公司智能工厂项目	1,320,000.00		1,320,000.00	1,320,000.00		1,320,000.00
油气水高效分离橇装设备	2,409,983.07		2,409,983.07	1,280,134.09		1,280,134.09
多功能涂层处理机器人样机				1,192,920.00		1,192,920.00
物流湛江南海西部油田港口码头配套设施泥浆中心新建项目	1,231,702.90		1,231,702.90	1,176,679.48		1,176,679.48
中海油湛江区域港口码头配套设施数智化仓储中心新建项目	2,910,551.76		2,910,551.76	1,072,630.45		1,072,630.45
其他	137,947,662.77		137,947,662.77	18,202,397.00		18,202,397.00
合计	1,440,974,529.92		1,440,974,529.92	1,734,964,061.95		1,734,964,061.95

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加 金额	本期转入固 定资产金额	本期其他 减少金额	期末余 额	工程累 计投入 占预算 比例（ %）	工程进 度	利息本 累金 额 利 资 化 计 额	其中： 本期利 息资本 化金额	本期利 息资本 化率（ %）	资金来源
天津海洋装备智能制造基地建设项目	1,119,343,500.00	776,417,657.67	152,137,233.54	588,982,086.61		339,572,804.60	89.99	100.00	5,139,514.84	5,138,825.87	2.15	自筹和贷款组合
低温热联合利用项目-天津院	288,100,000.00	229,914,081.68	606,861.21			230,520,942.89	97.20	100.00				全部自筹

海洋石油 165 应用于涠洲 5-3 油田开发适用性优化项目	207,209,700.00	212,901,577.99	168,924,515.02	375,468,896.00	6,357,197.01		86.77	100.00					自筹和贷款组合
新增制冷站及动力站燃机进气冷却改造项目	159,525,000.00	145,953,483.71	1,603,026.91			147,556,510.62	92.50	93.00					全部自筹
天津院创新研究中心项目-天津院	297,850,000.00	135,372,449.01	10,043,550.05			145,415,999.06	94.68	98.70	3,745,708.81	1,280,813.33	2.80		自筹和贷款组合

涠洲 10-3 油田西区自安装生产处理平台项目	487,375,500.00	67,588,445.42	105,203,089.89			172,791,535.31	34.30	19.54	57.00				自筹和贷款组合
海南生产支持基地（一期）建设项目	675,036,800.00	30,104,077.99	2,785,405.34			32,889,483.33	27.90	32.08	8,933.47	8,933.47	2.10		自筹和贷款组合
海油发展渤龙湖科研中试基地建设（一期）	785,861,400.00	2,740,887.15	988,021.73			3,728,908.88	1.80	13.26					全部自筹

合 计	4,020,301,900.00	1,600,992,660.62	442,291,703.69	964,450,982.61	6,357,197.01	1,072,476,184.69	/	/	8,894,214.12	6,428,572.67	/	/
--------	------------------	------------------	----------------	----------------	--------------	------------------	---	---	--------------	--------------	---	---

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

☐适用 ☒不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

工程物资

☐适用 ☒不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	土地	油罐	船舶	车辆	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	861,186,388.95	26,619,778.32	3,037,397.28	685,885,809.46	21,775,300.26	112,924,828.03	1,711,429,502.30
2. 本期增加金额	181,195,101.10	1,602,289.97			1,201,092.78		183,998,483.85
新增租赁	181,195,101.10	1,602,289.97			1,182,548.57		183,979,939.64
变更合同增加					18,544.21		18,544.21
3. 本期减少金额	54,957,961.95	1,547,270.02			1,616,587.41		58,121,819.38
到期转出	15,385,687.68	1,547,270.02			1,616,587.41		18,549,545.11
终止合同	39,392,948.39						39,392,948.39
变更合同减少	179,325.88						179,325.88
4. 折算外币差额	601,051.11				-312,821.68		288,229.43
5. 期末余额	988,024,579.21	26,674,798.27	3,037,397.28	685,885,809.46	21,046,983.95	112,924,828.03	1,837,594,396.20
二、累计折旧							
1. 期初余额	365,999,426.05	11,875,087.56	84,372.15	160,229,545.53	7,443,745.91	15,167,558.63	560,799,735.83
2. 本期增加金额	154,281,278.88	1,826,809.36	506,232.88	18,862,860.28	1,835,713.47	11,303,542.23	188,616,437.10
(1) 计提	154,281,278.88	1,826,809.36	506,232.88	18,862,860.28	1,835,713.47	11,303,542.23	188,616,437.10
3. 本期减少金额	36,735,328.08	1,547,270.02			1,616,587.41		39,899,185.51
(1) 到期转出	15,385,687.68	1,547,270.02			1,616,587.41		18,549,545.11

2)终止 合同	(21,213,810. 23						21,213,810.23
3)变更 合同减少	(135,830.17						135,830.17
4 .外币折 算差额	697,444.45				-16,399.66		681,044.79
5. 期末余 额	484,242,821 .30	12,154,626. 90	590,605.0 3	179,092,405 .81	7,646,472.3 1	26,471,100. 86	710,198,032.2 1
三、减值准备							
1. 期初余 额							
2. 本期增 加金额							
(1)计提							
3. 本期减 少金额							
(1)处置							
4. 期末余 额							
四、账面价值							
1. 期末账 面价值	503,781,757 .91	14,520,171. 37	2,446,792. 25	506,793,403 .65	13,400,511. 64	86,453,727. 17	1,127,396,363 .99
2. 期初账 面价值	495,186,962 .90	14,744,690. 76	2,953,025. 13	525,656,263 .93	14,331,554. 35	97,757,269. 40	1,150,629,766 .47

(2). 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	海域使用权	其他	合计
一、账面原值							
1.期初余额	2,607,378,639.64	39,933,300.32	41,098,713.65	575,709,406.42	15,853,870.00	41,305,270.64	3,321,279,200.67
2.本期增加金额				19,104,817.07			19,104,817.07
(1) 购置				12,533,930.54			12,533,930.54
(2) 内部研发				5,964,941.53			5,964,941.53
(3) 其他				605,945.00			605,945.00
3.本期减少金额				14,235,888.75		9,114.12	14,245,002.87
(1) 处置				14,235,888.75		9,114.12	14,245,002.87
(2) 失效且终止确认的部分							
4.期末余额	2,607,378,639.64	39,933,300.32	41,098,713.65	580,578,334.74	15,853,870.00	41,296,156.52	3,326,139,014.87
二、累计摊销							
1.期初余额	537,985,862.60	23,571,120.03	40,412,712.73	406,390,336.81	92,343.92	18,837,616.36	1,027,289,992.45
2.本期增加金额	26,164,502.02	1,165,056.90	171,500.23	40,809,283.57	162,023.50	901,398.00	69,373,764.22
(1) 计提	26,164,502.02	1,165,056.90	171,500.23	40,809,283.57	162,023.50	901,398.00	69,373,764.22
3.本期减少金额				13,542,170.56		5,312.04	13,547,482.60
(1) 处置				13,542,170.56		5,312.04	13,547,482.60
(2) 失效且终止确认的部分							
4.期末余额	564,150,364.62	24,736,176.93	40,584,212.96	433,657,449.82	254,367.42	19,733,702.32	1,083,116,274.07
三、减值准备							
1.期初余额							
2.本期增加金额							

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	海域使用权	其他	合计
(1) 计提							
3.本期减少金额							
(1) 处置							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	2,043,228,275.02	15,197,123.39	514,500.69	146,920,884.92	15,599,502.58	21,562,454.20	2,243,022,740.80
2.期初账面价值	2,069,392,777.04	16,362,180.29	686,000.92	169,319,069.61	15,761,526.08	22,467,654.28	2,293,989,208.22

(2). 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

□适用 √不适用

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用**(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况**

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**28、长期待摊费用**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
材料费	592,077,885.21	216,474,930.80	186,954,030.18	903,041.43	620,695,744.40
经营租入固定资产改良支出	87,272,926.74	1,262,938.43	9,125,219.67		79,410,645.50
大型设备期间检验费	85,855,325.86	24,692,401.92	18,151,368.43		92,396,359.35
装修费	57,058,248.56	2,650,780.00	15,619,796.29		44,089,232.27
其他	28,729,355.78	1,637,645.19	6,437,628.72	10,669.50	23,918,702.75
合计	850,993,742.15	246,718,696.34	236,288,043.29	913,710.93	860,510,684.27

其他说明：

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债**(1). 未经抵销的递延所得税资产**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
暂估费用及政府补助	69,135,643.91	10,537,869.18	86,256,646.29	14,796,648.26
应付职工薪酬	158,454,982.69	24,039,993.62	158,320,179.65	24,006,292.86
资产减值准备	753,104,199.37	97,344,225.66	769,743,763.91	101,101,455.10
租赁负债	1,379,435,643.47	283,825,550.04	1,856,927,495.00	278,539,124.25

其他	3,998,579.13	361,267.36	5,390,812.81	1,318,875.12
合计	2,364,129,048.57	416,108,905.86	2,876,638,897.66	419,762,395.59

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产以及无形资产	365,474,160.78	53,396,572.01	475,112,148.48	71,516,029.55
使用权资产	1,274,566,383.23	270,560,383.69	1,807,099,784.47	271,064,967.67
交易性金融资产公允价值变动	213,999,392.54	32,099,908.83	147,081,984.48	22,062,297.68
合计	1,854,039,936.55	356,056,864.53	2,429,293,917.43	364,643,294.90

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	317,800,672.80	98,308,233.06	326,084,079.19	93,678,316.40
递延所得税负债	317,800,672.80	38,256,191.73	326,084,079.19	38,559,215.71

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	421,168,555.04	421,168,555.04
可抵扣亏损		
合计	421,168,555.04	421,168,555.04

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

预付长期资产购置款	18,265,998.93		18,265,998.93	18,265,998.93		18,265,998.93
待处理非流动资产损益	6,357,197.01		6,357,197.01			
合计	24,623,195.94		24,623,195.94	18,265,998.93		18,265,998.93

其他说明：

无

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	1,953,244.71	1,953,244.71	其他	保证金、 代管 账户 资金	1,952,547.38	1,952,547.38	其他	保证金、 代管 账户 资金
合计	1,953,244.71	1,953,244.71	/	/	1,952,547.38	1,952,547.38	/	/

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	34,741,752.69	
合计	34,741,752.69	

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

34、衍生金融负债

☐适用 ☒不适用

35、应付票据

☐适用 ☒不适用

36、应付账款

(1). 应付账款列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	10,540,283,545.73	13,782,180,922.28
1-2 年（含 2 年）	21,588,039.90	55,042,351.98
2-3 年（含 3 年）	969,608.12	1,104,694.97
3 年以上	2,557,294.44	3,585,583.50
合计	10,565,398,488.19	13,841,913,552.73

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	8,179,298.92	3,663,630.14
1 年以上	140,270.53	
合计	8,319,569.45	3,663,630.14

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

☐适用 ☒不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

38、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
销售合同相关的合同负债	1,376,100,416.69	782,599,780.32
合计	1,376,100,416.69	782,599,780.32

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	913,125,890.61	2,969,900,012.77	2,273,575,110.83	1,609,450,792.55
二、离职后福利-设定提存计划	65,477,439.48	500,976,247.82	501,088,032.81	65,365,654.49
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利	11,237,000.00			11,237,000.00
合计	989,840,330.09	3,470,876,260.59	2,774,663,143.64	1,686,053,447.04

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	502,694,368.74	2,163,048,165.69	1,497,901,117.38	1,167,841,417.05
二、职工福利费		103,359,759.81	103,359,759.81	
三、社会保险费	1,009,815.09	196,643,083.83	196,655,536.40	997,362.52
其中：医疗保险费、生育保险费	981,770.68	184,368,239.92	184,378,698.54	971,312.06
工伤保险费	28,044.41	12,274,843.91	12,276,837.86	26,050.46
其他				
四、住房公积金	72,540.30	240,710,551.32	240,656,157.80	126,933.82
五、工会经费和职工教育经费	307,053,632.09	82,995,936.33	44,730,858.22	345,318,710.20
六、非货币性福利		89,803,336.56	89,803,336.56	
七、其他短期薪酬	102,295,534.39	93,339,179.23	100,468,344.66	95,166,368.96
合计	913,125,890.61	2,969,900,012.77	2,273,575,110.83	1,609,450,792.55

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	1,532,656.84	315,428,660.08	315,489,930.87	1,471,386.05
2、失业保险费	56,536.62	11,353,546.34	11,355,589.54	54,493.42
3、企业年金缴费	63,888,246.02	174,194,041.40	174,242,512.40	63,839,775.02
合计	65,477,439.48	500,976,247.82	501,088,032.81	65,365,654.49

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	313,428,028.91	335,388,394.78
增值税	132,501,376.25	304,392,875.94
个人所得税	15,986,363.81	217,720,098.69
城市维护建设税	3,901,897.64	19,577,811.52
教育费附加（含地方教育费附加）	3,307,166.10	14,960,151.31
房产税	6,470,590.17	3,662,539.99
土地使用税	3,343,927.59	2,329,174.51
消费税	65,305.58	90,034.35
其他税费	21,778,885.19	22,704,334.53
合计	500,783,541.24	920,825,415.62

其他说明：

无

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	21,374,122.90	14,280,767.59
其他应付款	552,023,855.07	559,208,538.32
合计	573,397,977.97	573,489,305.91

(2). 应付利息

□适用 √不适用

(3). 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	21,374,122.90	14,280,767.59

合计	21,374,122.90	14,280,767.59
----	---------------	---------------

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
代收暂收款、代扣待缴款	194,495,397.89	246,284,446.03
各类质保金、押金	347,606,518.13	296,763,918.53
员工报销款项	5,505,186.26	15,071,577.90
往来款	625,413.03	5,381.00
其他	3,791,339.76	1,083,214.86
合计	552,023,855.07	559,208,538.32

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	67,494,601.11	427,522,575.33
1 年内到期的长期应付款	13,930,830.14	45,783,694.97
1 年内到期的租赁负债	289,029,698.36	276,777,833.14
合计	370,455,129.61	750,084,103.44

其他说明：

无

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
背书负债	43,010,641.53	55,067,594.70
待转销项税	351,623,626.39	239,586,007.78
合计	394,634,267.92	294,653,602.48

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,351,631,870.16	2,018,344,635.78
合计	2,351,631,870.16	2,018,344,635.78

长期借款分类的说明：

无

其他说明

☐适用 ☒不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

☐适用 ☒不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

☐适用 ☒不适用

(3). 可转换公司债券的说明

☐适用 ☒不适用

转股权会计处理及判断依据

☐适用 ☒不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

租赁负债	933,846,831.30	929,451,579.27
合计	933,846,831.30	929,451,579.27

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	130,804,050.46	187,652,061.93
专项应付款		
合计	130,804,050.46	187,652,061.93

其他说明：

无

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	128,870,805.75	185,719,514.55
住房维修基金	1,933,244.71	1,932,547.38
合计	130,804,050.46	187,652,061.93

其他说明：

无

专项应付款

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	106,374,664.51	112,092,399.80
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
减：一年内支付部分	11,237,000.00	11,237,000.00
合计	95,137,664.51	100,855,399.80

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	112,092,399.80	85,187,029.21
二、计入当期损益的设定受益成本		2,703,000.00
1.当期服务成本		
2.过去服务成本		
3.结算利得（损失以“-”表示）		
4、利息净额		2,703,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本		36,351,000.00
1.精算利得（损失以“-”表示）		36,351,000.00
四、其他变动	-5,717,735.29	-12,148,629.41
1.结算时支付的对价		
2.已支付的福利	-5,717,735.29	-12,148,629.41
五、期末余额	106,374,664.51	112,092,399.80

计划资产：

☐适用 ☒不适用

设定受益计划净负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	112,092,399.80	85,187,029.21
二、计入当期损益的设定受益成本		2,703,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本		36,351,000.00
四、其他变动	-5,717,735.29	-12,148,629.41
五、期末余额	106,374,664.51	112,092,399.80

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

☐适用 ☒不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**50、预计负债**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼	9,701,345.99	27,256,337.57	详见说明
产品质量保证			
重组义务			
合计	9,701,345.99	27,256,337.57	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

本公司之控股子公司中海油安全技术服务有限公司（以下简称“安技服公司”）与王晓刚就中海油公司建设中海油油田化学品中心迁扩建项目工程款存在纠纷。2024年2月5日，安技服公司收到天津市滨海新区人民法院传票，王晓刚以建设工程施工合同纠纷为案由起诉安技服公司，案号（2024）津0116民初5088号，安技服公司积极应对，委托律师事务所协助进行分析、应诉，天津市滨海新区人民法院于2025年1月27日出具民事判决书，判决支付原告王晓刚工程款并支付利息损失等；根据判决书计提预计负债9,701,345.99元。

51、递延收益

递延收益情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关的政府补助	96,576,536.18	16,515,039.31	4,085,782.80	109,005,792.69	
与收益相关的政府补助	83,123,831.31	30,750,340.74	30,552,635.90	83,321,536.15	
合计	179,700,367.49	47,265,380.05	34,638,418.70	192,327,328.84	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

52、其他非流动负债

☐适用 ☒不适用

53、股本

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	10,165,104,199.00						10,165,104,199.00

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

55、资本公积

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,975,553,210.36			1,975,553,210.36
其他资本公积	-247,938,607.15	440,935.44		-247,497,671.71
合计	1,727,614,603.21	440,935.44		1,728,055,538.65

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本集团合联营单位的其他所有者权益变动增加资本公积 440,935.44 元

56、库存股

☐适用 ☒不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-51,841,224.45	14,185,149.46 ⁻				14,177,609.10 ⁻	7,540.36 ⁻	-66,018,833.55
其中：重新计量设定受益计划变动额	-36,351,000.00							-36,351,000.00
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	-15,490,224.45	14,185,149.46 ⁻				14,177,609.10 ⁻	7,540.36 ⁻	-29,667,833.55

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	211,919,246.02	- 13,554,508.96				- 13,554,508.96		198,364,737.06
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	6,414,064.68	4,105,921.91				4,105,921.91		10,519,986.59
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他								

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	205,505,181.34	- 17,660,430.87				- 17,660,430.87		187,844,750.47
其他综合收益合计	160,078,021.57	- 27,739,658.42				- 27,732,118.06	- 7,540.36	132,345,903.51

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	38,150,238.29	76,510,934.35	48,553,822.10	66,107,350.54
合计	38,150,238.29	76,510,934.35	48,553,822.10	66,107,350.54

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
变动主要为安全生产费的计提及使用。

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,016,829,000.11			2,016,829,000.11
任意盈余公积				
合计	2,016,829,000.11			2,016,829,000.11

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	13,055,042,644.61	10,726,790,776.65
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	13,055,042,644.61	10,726,790,776.65
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,829,340,807.46	3,656,051,382.59
减：提取法定盈余公积		209,638,052.74
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,372,289,067.85	1,118,161,461.89
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	13,512,094,384.22	13,055,042,644.61

注：2025 年 6 月 9 日本公司利润分配方案通过经股东大会审议通过，以公司 2024 年末总股本 10,165,104,199 股为基数，每股派发现金红利 0.135 元（含税），共计派发现金红利 1,372,289,067.85 元（含税）。该现金红利已于 2025 年 6 月 26 日发放。

61、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	22,533,903,368.22	19,112,836,170.55	21,596,860,470.39	18,564,700,834.69
其他业务	62,618,842.76	18,763,175.59	35,248,683.53	6,592,756.98
合计	22,596,522,210.98	19,131,599,346.14	21,632,109,153.92	18,571,293,591.67

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	本年发生额
与客户之间合同产生的收入	21,660,850,645.83
租赁收入	935,671,565.15

合计	22,596,522,210.98
----	-------------------

其他说明

☐适用 ☒不适用

(3). 履约义务的说明

☒适用 ☐不适用

钻采工程技术服务、多功能生活支持平台服务、监督监理服务、非常规油气技术服务、数据信息服务、FPSO 生产技术服务、物流服务、油气销售协调服务、配餐服务、海上溢油应急响应、安全环保工程服务和安全环保管理咨询服务、人力资源与培训服务属于通过长期为客户提供重复的劳务收取劳务费，绝大多数劳务服务都在同一年度内开始并完成，针对此类劳务，由客户主管人员逐月签字确认当月本公司该项业务的完成工作量，公司则以客户签字确认的业务完成工作量乘以合同单价来确认当月该项业务的收入金额。

装备运维服务、管道技术服务，在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，在资产负债表日按照已完成工作量占总工作量的比例确认累计工作进度，然后按照合同约定的总收入乘以累计工作进度减去以前期间确认的收入确认当期收入。

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	21,779,184.84	22,286,967.82
房产税	17,770,981.04	16,419,116.68
教育费附加	10,723,402.78	9,816,988.05
印花税	11,588,529.37	10,904,169.03
地方教育费附加	7,164,977.16	6,544,658.58
土地使用税	6,063,439.86	6,199,569.53
消费税	364,141.65	366,041.72
环保税	370,208.77	509,369.55
车船使用税	83,934.85	80,419.71
资源税	4,902.40	3,072.30
其他	122,278.65	880,634.20
合计	76,035,981.37	74,011,007.17

其他说明：

无

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	78,879,032.11	79,811,938.99
外包服务费	15,188,037.46	10,989,137.70
商检费	5,296,197.64	4,932,568.32
折旧及摊销	3,963,644.59	2,752,811.15
外输费	3,732,269.02	3,161,462.92
差旅费	2,840,103.10	2,826,971.47
运输费	2,808,185.91	2,656,049.87
物业管理费	1,620,613.36	2,072,864.14
机物料消耗	1,309,732.54	1,411,915.22
通讯费	441,848.69	494,293.49
租赁费	379,257.60	421,399.35
水电费	352,413.24	422,103.50
图书资料费	323,364.45	365,865.18
保险费	266,343.50	224,486.94
健康安全环保费	191,515.15	287,649.73
咨询费	65,806.56	442.50
会议费	54,547.19	32,461.26
修理费	48,333.37	301,606.68
业务费	19,895.74	169,831.00
其他	6,327,222.44	3,704,460.44
合计	124,108,363.66	117,040,319.85

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	545,574,802.40	521,589,940.11
折旧及摊销	52,494,080.00	59,013,547.20
离退休人员费用	33,132,182.46	33,762,908.08
共享业务服务费	27,002,613.99	27,007,626.39
物业管理费	16,233,320.83	15,046,160.81
差旅费	12,634,873.80	13,260,030.91
外包服务费	9,537,544.73	8,785,033.85
健康安全环保费	7,005,908.92	4,124,215.39
信息系统运行维护费	4,789,077.04	5,175,435.04
运输费	4,210,548.41	3,924,059.55
宣传费	3,850,235.05	5,392,700.56
咨询费	3,734,734.72	1,683,726.49
租赁费	2,986,056.59	3,672,820.43
党团协会费用	2,242,625.35	2,876,449.86
通讯费	1,016,210.04	1,274,151.93
审计费	415,760.73	915,107.54

业务招待费	2,857.00	47,074.25
其他	10,140,971.69	9,543,700.66
合计	737,004,403.75	717,094,689.05

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	248,556,006.02	226,191,130.69
外包费	66,663,738.62	73,586,893.14
材料费	56,407,443.90	55,873,444.85
折旧摊销费	18,403,531.52	30,387,534.02
差旅费	9,259,776.23	10,634,156.73
租赁费	1,619,312.32	572,857.40
办公费	877,202.43	742,197.42
水电费	866,721.24	1,703,524.70
通讯费	430,672.95	37,978.67
设计费	387,509.00	1,546,577.77
会议费	360,704.74	269,938.87
专家费	315,357.14	661,482.07
运输费	222,635.93	672,945.80
机物料消耗	171,961.29	417,058.69
图书资料费	150,082.13	173,993.02
咨询费	79,336.00	291,369.80
修理费	42,249.93	275,582.19
物业管理费	10,144.69	10,535.88
业务招待费		1,135.00
其他	27,140,283.42	22,791,641.18
合计	431,964,669.50	426,841,977.89

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	51,457,544.85	62,394,269.19
其中：租赁负债利息费用	26,182,281.44	26,111,637.72
减：利息收入	56,142,851.36	75,672,469.64
汇兑损益	3,699,711.14	1,468,677.55
银行手续费及其他	2,204,192.57	1,877,167.42
合计	1,218,597.20	-9,932,355.48

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	44,227,985.34	59,820,169.14
进项税加计抵减	2,698,128.55	21,351,708.06
代扣个人所得税手续费	3,824,563.26	4,580,368.62
直接减免的增值税	890,289.05	3,623,006.02
其他	718,101.75	717,723.72
合计	52,359,067.95	90,092,975.56

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	102,527,368.17	106,315,512.84
处置长期股权投资产生的投资收益	-2,708,121.11	207,640.54
交易性金融资产在持有期间的投资收益	16,534,630.13	17,636,575.35
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	23,061,776.40	22,720,985.56
债权投资收益	15,372,602.74	15,457,534.24
合计	154,788,256.33	162,338,248.53

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	45,648,374.21	22,962,082.19
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	45,648,374.21	22,962,082.19

其他说明：

无

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		1,732.69
应收账款坏账损失	21,920,929.23	1,114,661.30
其他应收款坏账损失	-575,838.35	30,847,486.15
债权投资减值损失		
合计	21,345,090.88	31,963,880.14

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-4,581,572.09	23,067,613.32
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-180,633.59	
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
合计	-4,762,205.68	23,067,613.32

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程及无形资产而产生处置利得（损失“-”）		-8,780.76
处置使用权资产	9,290,143.77	-131,681.52
合计	9,290,143.77	-140,462.28

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
合同违约赔偿	4,812,163.08	8,203,309.87	4,812,163.08
非流动资产毁损报废利得	2,417,191.97	67,978.03	2,417,191.97
无需支付的应付款项	137,420.91	331,651.75	137,420.91
罚款净收入	31,187.93	5,500.00	31,187.93
违纪款上交	11,500.00		11,500.00
碳排放权资产		12,848,672.95	

保险理赔收入		289,050.95	
其他	1,671,824.41	1,599,088.94	1,671,824.41
合计	9,081,288.30	23,345,252.49	9,081,288.30

其他说明：

☐适用 ☒不适用

75、营业外支出

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非常损失	115,946,196.51		115,946,196.51
非流动资产毁损报废损失	3,060,355.52	15,695,331.77	3,060,355.52
滞纳金	882,899.49	66,079.39	882,899.49
违约金支出	187,413.07	279,973.70	187,413.07
罚款支出	45,000.00	20,000.00	45,000.00
对外捐赠支出		6,000,000.00	
其他	0.01	68,232.46	0.01
合计	120,121,864.60	22,129,617.32	120,121,864.60

其他说明：

2024 年 9 月 6 日，超强台风“摩羯”途径海洋石油 116 船。海洋石油 116 船泊腿、立管、海缆发生破损情况，2025 年 1-6 月，发生修理支出计入营业外支出金额为 16,794.62 万元，根据保险公司理赔单确认应收保险理赔收入 5,200 万元，冲减已发生的修理费用。

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	389,016,685.02	373,012,805.22
递延所得税费用	-4,932,940.64	17,699,834.63
合计	384,083,744.38	390,712,639.85

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	2,262,219,000.52
按法定/适用税率计算的所得税费用	339,332,850.08
子公司适用不同税率的影响	92,940,935.89
调整以前期间所得税的影响	-21,300,833.05
非应税收入的影响	-263,750,070.54
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	13,088,278.01
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,654,102.88

本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	
研发费用加计扣除等	225,426,686.87
所得税费用	384,083,744.38

其他说明：

☐适用 ☒不适用

77、其他综合收益

☒适用 ☐不适用

详见附注“57、其他综合收益”

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
除税费返还外的其他政府补助收入	71,913,393.86	59,820,169.14
其他营业外收入	8,943,867.39	23,345,252.49
活期利息收入	56,142,851.36	74,120,300.98
其他	16,149,463.03	80,168,967.59
合计	153,149,575.64	237,454,690.20

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
费用性支出	198,988,612.56	272,991,606.84
其他支出	105,589,377.35	44,888,010.68
合计	304,577,989.91	317,879,617.52

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

支付的其他与投资活动有关的现金
☐适用 ☒不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金
☐适用 ☒不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债支付的现金	167,629,953.25	116,603,085.47
偿还融资租赁款	91,617,381.25	
合计	259,247,334.50	116,603,085.47

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

筹资活动产生的各项负债变动情况
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款		34,741,752.71	94,754.11	94,754.13		34,741,752.69
应付股利	14,280,767.59		1,469,266,439.73	1,462,173,084.42		21,374,122.90
其他流动负债	55,067,594.70		43,010,641.53		55,067,594.70	43,010,641.53
长期借款(含一年以内)	2,445,867,211.11	383,967,036.77	25,889,645.57	436,597,422.18		2,419,126,471.27

长期应付款（含一年以内）	231,503,209.52		2,915,807.62	91,617,381.25		142,801,635.89
租赁负债（含一年以内）	1,206,229,412.41		184,277,070.50	167,629,953.25		1,222,876,529.66
合计	3,952,948,195.33	418,708,789.48	1,725,454,359.06	2,158,112,595.23	55,067,594.70	3,883,931,153.94

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,878,135,256.14	1,676,547,256.55
加：资产减值准备	4,762,205.68	-23,067,613.32
信用减值损失	-21,345,090.88	-31,963,880.14
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	787,386,692.82	751,548,538.65
使用权资产摊销	188,616,437.10	161,176,600.79
无形资产摊销	69,978,935.89	74,922,396.11
长期待摊费用摊销	236,288,043.29	235,531,516.59

处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）	-9,290,143.77	140,462.28
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	643,163.55	15,627,353.74
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	-45,648,374.21	-22,962,082.19
财务费用（收益以“—”号填列）	55,157,255.99	63,862,946.74
投资损失（收益以“—”号填列）	-154,788,256.33	-162,338,248.53
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-4,629,916.66	17,226,212.84
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	-303,023.98	473,621.79
存货的减少（增加以“—”号填列）	-254,349,167.73	-480,030,762.43
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-815,224,281.92	-523,326,385.43
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-2,421,241,772.84	-520,930,229.94
其他	27,956,414.92	29,811,224.31
经营活动产生的现金流量净额	-477,895,622.94	1,262,248,928.41
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,958,731,053.19	3,370,412,095.00
减：现金的期初余额	4,550,618,574.96	5,604,718,839.96
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-2,591,887,521.77	-2,234,306,744.96

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,958,731,053.19	4,550,618,574.96
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,958,731,053.19	4,550,618,574.96
可随时用于支付的其他货币资金		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		

三、期末现金及现金等价物余额	1,958,731,053.19	4,550,618,574.96
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
保证金	20,000.00	20,000.00	保证金
代管	1,933,244.71	1,932,547.38	代管
定期存款	2,401,570,939.72	2,105,089,726.02	定期存款
利息	1,132,580.02	8,156,952.62	利息
合计	2,404,656,764.45	2,115,199,226.02	/

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	19,696,511.21	7.1586	140,999,445.15
欧元	27.15	8.4026	228.13
阿联酋迪拉姆	584.17	1.9450	1,136.21
伊拉克第纳尔	5,769,679.24	0.0055	31,733.24
乌干达先令	10,989,222.00	0.0012	13,187.07
应收账款			
其中：美元	47,507,539.77	7.1586	340,087,474.20
阿联酋迪拉姆	124,938.44	1.9450	243,005.27
其他应收款			
其中：美元	2,279,439.61	7.1586	16,317,596.39
阿联酋迪拉姆	7,600.00	1.9450	14,782.00
应付账款			
其中：美元	10,164,684.17	7.1586	72,764,908.10
阿联酋迪拉姆	198,147.99	1.9450	385,397.84
伊拉克第纳尔	1,074,240.30	0.0055	5,908.32
乌干达先令	18,000,000.00	0.0012	21,600.00

其他应付款			
其中：美元	1,048,958.59	7.1586	7,509,074.96
阿联酋迪拉姆	1,317.00	1.9450	2,561.57
乌干达先令	2,957,600.00	0.0012	3,549.12

其他说明：

无

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

☐适用 ☒不适用

82、 租赁

(1). 作为承租人

☒适用 ☐不适用

项目	租赁收入
租赁负债的利息费用	35,748,412.76
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	40,869,958.86
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	10,798,763.09
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
转租使用权资产取得的收入	
与租赁相关的总现金流出	229,311,809.01

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	935,671,565.15	
合计	935,671,565.15	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额

第一年	1,104,930,774.95	1,103,331,361.07
第二年	1,098,936,478.45	1,136,943,058.60
第三年	996,741,157.89	1,107,129,320.13
第四年	720,043,643.23	1,090,291,567.04
第五年	292,173.00	6,100,922.16
五年后未折现租赁收款额总额	2,722,701.87	20,148,949.35

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

其他说明

无

83、数据资源

□适用 √不适用

84、其他

□适用 √不适用

八、研发支出**1、按费用性质列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发项目投入	431,964,669.50	426,841,977.89
合计	431,964,669.50	426,841,977.89
其中：费用化研发支出	431,964,669.50	426,841,977.89
资本化研发支出		

其他说明：

无

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

□适用 √不适用

其他说明

无

3、重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
中海油珠海船舶服务有限公司	珠海	55,000,000.00	珠海	科学研究和技术服务业		60.00	投资设立
中海油信息科技有限公司	广东深圳	250,000,000.00	广东深圳	其他科技推广服务业(M759)	100.00		投资设立
中海油天津化工研究设计院有限公司	天津	1,734,274,500.00	天津	其他技术推广服务(M7519)	100.00		投资设立
中海油人力资源服务有限公司	广东深圳	50,000,000.00	广东深圳	其他人力资源服务(L7269)	100.00		投资设立
中海油能源物流有限公司	天津	313,560,000.00	天津	道路运输业(G54)	100.00		同一控制企业合并
中海油能源发展装备技术有限公司	天津	480,360,488.07	天津	其他技术推广服务(M7519)	100.00		投资设立
中海油能源发展珠海石化销售有限公司	广东珠海	50,000,000.00	广东珠海	石油及制品批发(F5162)	100.00		投资设立
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	广东珠海	50,000,000.00	广东珠海	石油及制品批发(F5162)	100.00		投资设立
中海油节能环保服务有限公司	天津	239,700,000.00	天津	专业设计服务(M7492)	100.00		投资设立
中海油节能环保服务(惠州)有限公司	广东惠州	60,000,000.00	广东惠州	其他污染治理(N7729)		100.00	投资设立
中海油国际货运代理有限公司	广东惠州	61,940,000.00	广东惠州	木材加工和木、竹、藤、棕、草制品业(C20)		100.00	投资设立
中海油工业气体(珠海)有限公司	广东珠海	91,910,000.00	广东珠海	企业总部管理(L7211)	70.00		投资设立
中海油工业气体(宁波)有限公司	浙江宁波	163,960,000.00	浙江宁波	专项化学用品制造(C2662)	65.00		投资设立
中海油常州涂料化工研究院有限公司	江苏	228,459,101.26	江苏	专业技术服务业(M74)	100.00		投资设立

	常州		常州				
中海油常州环保涂料有限公司	江苏常州	243,393,100.00	江苏常州	批发业(F51)		100.00	投资设立
中海油安全技术服务有限公司	天津	55,555,556.00	天津	专业设计服务(M7492)	90.00		投资设立
中海油(舟山)能源物流有限公司	浙江舟山	96,950,000.00	浙江舟山	海洋气象服务(M7431)		70.00	投资设立
中海油(重庆)安全装备有限公司	重庆	10,000,000.00	重庆	其他未列明制造业(C419)		100.00	投资设立
中海油(天津)油田化工有限公司	天津	241,977,773.05	天津	化学原料和化学制品制造业	69.00	30.00	投资设立
中海油(天津)污水处理项目管理有限公司	天津	33,845,250.00	天津	工程设计活动(M7484)		100.00	投资设立
中海油(天津)管道工程技术有限公司	天津塘沽	59,000,000.00	天津塘沽	科学研究和技术服务业		100.00	投资设立
中海油(绥中)油田基地物流有限公司	辽宁葫芦岛	19,100,000.00	辽宁葫芦岛	多式联运和运输代理业(G58)		100.00	投资设立
中海油(山西)贵金属有限公司	山西晋中	200,462,723.75	山西晋中	贵金属压延加工(C3253)	100.00		投资设立
中海石油技术检测有限公司	天津	95,100,000.00	天津	其他质检技术服务(M7459)		100.00	投资设立
中海石油环保服务(天津)有限公司	天津	524,604,554.55	天津	大气污染治理(N7722)	100.00		投资设立
中海石油(龙口)基地物流有限公司	山东龙口	117,344,500.00	山东龙口	矿产品、建材及化工产品批发		100.00	投资设立
中海石油(惠州)物流有限公司	广东惠州	620,217,300.00	广东惠州	装卸搬运(G591)		95.50	投资设立
中创新海(天津)认证服务有限公司	天津	5,000,000.00	天津	科学研究和技术服务业		100.00	投资设立
中海油(广东)安全健康科技有限责任公司	广东湛江	18,450,000.00	广东湛江	居民服务、修理和其他服务业		100.00	投资设立
中海油(广东)新能源工程设计有限公司	湛江	186,000,000.00	湛江	建筑装饰、装修和其他建筑业(E50)		100.00	投资设立
天津正达科技有限责任公司	天津	74,650,000.00	天津	技术推广服务(M751)		100.00	投资设立

天津市中海油招标代理有限公司	天津	10,000,000.00	天津	工程管理服务 (M7481)	100.00		投资设立
天津市海洋石油物业管理有限公司	天津	60,000,000.00	天津	物业管理 (K702)	100.00		投资设立
深圳中海油能源发展销售服务有限公司	广东深圳	45,000,000.00	广东深圳	石油及制品批发 (F5162)	100.00		投资设立
宁波中海油船务有限公司	浙江宁波	10,000,000.00	浙江宁波	沿海货物运输 (G5522)	65.00		投资设立
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	深圳	1,016,722,112.10	深圳	陆地石油开采 (B0711)	75.00		投资设立
海油总节能减排监测中心有限公司	天津	58,820,000.00	天津	专业技术服务业 (M74)	100.00		投资设立
海油环境科技(北京)有限公司	北京	10,000,000.00	北京	环保技术推广服务 (M7516)		100.00	投资设立
海油发展珠海管道工程有限公司	广东珠海	100,000,000.00	广东珠海	管道工程建筑 (E4852)	100.00		投资设立
海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司	广东惠州	123,367,900.00	广东惠州	其他未列明商务服务业 (L7299)	51.00		投资设立
海油发展(珠海)销售服务有限公司	广东深圳	30,000,000.00	广东深圳	石油和天然气开采专业及辅助性活动 (B112)	100.00		投资设立
海油发展(海南)能源技术有限公司	海南海口	10,000,000.00	海南海口	石油和天然气开采专业及辅助性活动 (B112)	100.00		投资设立
海洋石油阳江实业有限公司	广东阳江	239,429,400.00	广东阳江	石油及制品批发 (F5162)	97.52		投资设立
国恒信(常州)检测认证技术有限公司	江苏常州	30,000,000.00	江苏常州	质检技术服务 (M745)		100.00	投资设立
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	天津	280,018,670.00	天津	其他房屋建筑业 (E479)	100.00		投资设立
PT. ENERTECH INDO	印度尼西亚	7,563,360.00	印度尼西亚	与石油天然气开采有关的服务		95.00	投资设立
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (UGANDA) LIMITED	乌干达	6,877,666.32	乌干达	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立

CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK) CO., LIMITED	香港	818,324,303.43	香港	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
CenerTech Middle East FZE	阿联酋	28,310,596.66	阿联酋	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
CENERTECH CANADA LIMITED	加拿大	27,605,012.96	加拿大	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
海油发展(澄迈)能源技术有限公司	海南省	200,000,000.00	海南	石油及天然气勘探开发辅助服务	100.00		投资设立
中海油天化高科化工有限公司	天津市	374,484,700.00	天津	原油加工及石油制品制造 (C2511)		100.00	投资设立
海油燃气(廊坊)有限公司	河北省廊坊市	1,000,000.00	河北廊坊	液化石油气生产和供应业 (D4512)	100.00		投资设立
中海油(湛江)能源物流有限公司	广东省湛江市	50,000,000.00	广东湛江	其他仓储业 (G5990)	100.00		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：
无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：
无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无

其他说明：
无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例（%）	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
中海油工业气体（宁波）有限公司	35.00	446,471.96		71,082,548.89
中海油工业气体（珠海）有限公司	30.00	-2,348,790.09		13,389,720.88
中海油安全技术服务有限公司	10.00	9,092,082.92	13,918,954.02	42,941,684.37
宁波中海油船务有限公司	35.00	18,968,749.31	39,505,343.36	25,118,249.31
中海油（舟山）能源物流有限公司	30.00	3,190,744.59	4,698,000.00	38,219,023.10
中海石油（惠州）物流有限公司	4.50	3,924,016.71	4,567,734.38	44,385,154.95
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	25.00	9,778,143.64	21,024,978.38	321,321,249.16
海油发展施维策船务服务（广东）有限责任公司	49.00	3,510,358.33	7,847,546.19	66,694,241.46

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

子 公 司 名 称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中海油工业气体（宁波）有限公司	66,773,164.51	149,048,752.86	215,821,917.37	7,006,825.42	5,113,636.18	12,120,461.60	63,811,298.33	156,402,695.74	220,213,994.07	12,552,475.72	5,844,155.68	18,396,631.40
中海油工业气体（珠海）有限公司	11,239,129.03	149,647,160.42	160,886,289.45	19,434,158.28	97,326,666.44	116,760,824.72	10,014,507.41	158,102,098.80	168,116,606.21	5,751,589.03	109,903,313.94	115,654,902.97

子 公 司 名 称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中海油安全技术服务有限公司	524,655,699.61	212,937,310.06	737,593,009.67	262,325,075.73	51,095,192.03	313,420,267.76	753,861,571.41	196,760,959.03	950,622,530.44	444,215,280.29	34,002,366.03	478,217,646.32
宁波中海油船务有限公司	185,333,554.23	2,524,896.71	187,858,450.94	115,051,682.80	1,040,341.53	116,092,024.33	177,935,293.43	1,353,563.96	179,288,857.39	48,444,174.50	402,273.28	48,846,447.78
中海油（舟山）	208,239,923.23	71,871,265.37	280,111,188.60	151,799,068.87	915,376.05	152,714,444.92	163,410,693.94	75,409,685.44	238,820,379.38	104,655,861.48	1,743,589.53	106,399,451.01

子 公 司 名 称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
能源物流有限公司												
中海石油（惠州）物流有限公司	641,175,719.41	803,796,967.83	1,444,972,687.24	365,061,405.48	90,857,085.80	455,918,491.28	547,395,835.46	830,095,779.89	1,377,491,615.35	242,810,818.11	133,037,540.26	375,848,358.37
南海西部石油油田服	1,148,884,666.07	198,550,713.39	1,347,435,379.46	60,570,382.65	1,580,000.00	62,150,382.65	1,146,857,664.55	230,901,573.64	1,377,759,238.19	45,906,902.43	1,580,000.00	47,486,902.43

子 公 司 名 称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
务（深圳）有限公司												
海油发展施维策船务服务（广东）有限责任公司	64,793,119.21	112,102,295.70	176,895,414.91	15,243,230.48	350,542.06	15,593,772.54	61,723,724.78	122,685,992.29	184,409,717.07	9,731,934.13	152,098.44	9,884,032.57

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
中海油工业气体（宁波）有限公司	32,992,487.75	1,275,634.16	1,275,634.16	6,899,498.20	40,493,426.47	5,020,751.37	5,020,751.37	8,814,643.94
中海油工业气体（珠海）有限公司	15,601,472.33	-7,829,300.31	-7,829,300.31	4,999,443.46	11,604,052.83	-14,829,506.81	-14,829,506.81	967,010.46
中海油安全技术服务有限公司	464,508,923.90	90,920,829.16	90,920,829.16	-130,316,712.61	445,627,578.87	63,976,704.39	63,976,704.39	-18,114,168.29
宁波中海油船务有限公司	493,967,167.35	54,196,426.61	54,196,426.61	76,208,696.39	562,808,002.61	59,521,723.01	59,521,723.01	108,116,496.81
中海油（舟山）能源物流有限公司	210,751,384.62	10,635,815.31	10,635,815.31	-5,131,116.95	58,123,917.21	10,450,653.03	10,450,653.03	933,512.22
中海石油（惠州）物流有限公司	1,061,359,674.24	87,200,371.35	87,200,371.35	66,659,188.14	1,098,733,810.48	83,929,920.12	83,929,920.12	151,225,280.89
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	149,760,255.52	39,112,574.56	39,112,574.56	71,954,900.65	230,793,481.50	87,289,628.38	87,289,628.38	60,693,393.03
海油发展施维策船务服务（广东）有限责任公司	36,651,437.57	7,163,996.60	7,163,996.60	15,617,576.45	45,858,920.63	10,026,189.19	10,026,189.19	19,191,888.30

其他说明：
无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

☐适用 ☒不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	福建莆田	福建莆田	其他基础化学原料制造(C2619)	50.00		权益法
深圳威晟石油管材设备有限公司	广东惠州	广东深圳	塑料零件及其他塑料制品制造(C2929)		50.00	权益法
上海液化天然气海运有限公司	中国香港	中国	石油和天然气开采		20.00	权益法

		香港	专业及辅助性活动			
深圳市杉叶实业有限公司	广东深圳	广东深圳	其他质检技术服务	49.00		权益法
湛江南油利海自动化工程有限公司	广东湛江	广东湛江	工业与专业设计及其他专业技术服务(M749)		45.00	权益法
PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
PAN ASIA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
粤鹏液化天然气运输有限公司	香港	香港	远洋货物运输		30.00	权益法
粤港液化天然气运输有限公司	香港	香港	远洋货物运输		30.00	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

无

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有限公司	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有限公司
流动资产	179,337,001.97	99,669,545.70	164,973,688.09	126,188,569.09
其中：现金和现金等价物	160,253,942.45	16,379,979.51	146,916,580.23	32,306,162.18
非流动资产	30,524,032.37	17,019,492.63	31,192,571.52	17,698,461.37
资产合计	209,861,034.34	116,689,038.33	196,166,259.61	143,887,030.46
流动负债	5,816,751.99	61,994,105.94	6,934,728.84	71,159,856.32
非流动负债	1,226,982.60		1,226,982.60	

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	中海石油空气 化工产品(福 建)有限公司	深圳威晟石 油管材设备有 限公司	中海石油空气 化工产品(福 建)有限公司	深圳威晟石 油管材设备有 限公司
负债合计	7,043,734.59	61,994,105.94	8,161,711.44	71,159,856.32
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	202,817,299.75	54,694,932.39	188,004,548.17	72,727,174.14
按持股比例计算的净资产 份额	101,408,649.88	27,347,466.20	94,002,274.09	36,363,587.07
调整事项		-0.04		0.02
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对合营企业权益投资的账 面价值	101,408,649.88	27,347,466.16	94,002,274.09	36,363,587.09
存在公开报价的合营企业 权益投资的公允价值				
营业收入	48,885,826.50	104,061,834.55	49,086,165.30	114,420,441.67
财务费用	-68,740.89	-108,235.43	57,876.20	236,984.71
所得税费用	4,740,085.04	5,121,742.71	4,744,632.15	5,298,648.02
净利润	13,930,880.68	15,780,973.47	4,744,632.15	15,500,000.01
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	13,930,880.68	15,780,973.47	14,153,721.43	15,500,000.01
本年度收到的来自合营企 业的股利		10,000,000.00		14,867,667.16

其他说明

无

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额								
	上海液化天然 气海运有限公 司	深圳市杉叶 实业有限公司	湛江南油利海 自动化工程有 限公司	PAN AFRICA L NG TRANSPORT ATION COMPANY LIMITED	PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATIO N COMPANY LIMITED	PAN ASIA LNG. TRANSPORTAT ION COMPANY LIMITED	PAN EUROPE LNG TRANSPORTATIO N COMPANY LIMITED	Yue Peng LNG Shipping Co.Limited	Yue Gang LNG Shipping Co.Limited
流动资产	14,803,636.71	79,776,437.33	69,864,711.06	163,558,349.42	166,897,497.14	176,331,308.61	159,161,957.94	138,548,078.86	135,300,085.60
非流动资产	138,114,035.56	8,240,596.11	5,763,487.41	1,488,972,489.56	1,445,386,700.09	1,427,017,383.23	20,628,547.83	600,907,698.22	622,503,140.62
资产合计	152,917,672.27	88,017,033.44	75,628,198.47	1,652,530,838.98	1,612,284,197.24	1,603,348,691.84	179,790,505.77	739,455,777.08	757,803,226.22
流动负债	12,469,728.45	8,953,724.43	61,714,848.10	74,050,006.37	76,847,793.27	81,803,014.06	70,692,915.47	1,582,735,577.08	146,426,273.57
非流动	70,409,651.21		810,578.43	981,472,069.53	917,695,288.48	126,439,467.65	950,909,053.06	34,310,439.84	58,440,423.79

	期末余额/ 本期发生额								
	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	湛江南油利海自动化工程有限公司	PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN ASIA LNG. TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	Yue Peng LNG Shipping Co.Limited	Yue Gang LNG Shipping Co.Limited
负债									
负债合计	82,879,379.66	8,953,724.43	62,525,426.53	1,055,522,075.90	994,543,081.75	208,242,481.71	1,021,601,968.53	1,617,046,016.92	204,866,697.36
少数股东权益		38,741,021.41							
归属于母公司股东权益	70,038,292.61	79,063,309.01	13,102,771.94	597,008,763.08	617,741,115.48	616,416,104.65	596,595,345.56	558,220,961.41	552,936,528.85
按持	14,007,658.52	38,741,021.41	5,896,247.37	298,504,381.54	308,870,557.74	308,208,052.33	298,297,672.78	167,466,288.42	165,880,958.66

	期末余额/ 本期发生额								
	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	湛江南油利海自动化工程有限公司	PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN ASIA LNG. TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	Yue Peng LNG Shipping Co.Limited	Yue Gang LNG Shipping Co.Limited
股比例计算的净资产份额									
调整事项	86,267,565.78	-833,684.51		-216,823.26	-222,572.43	-297,711.29	-220,642.98	56,501,346.41	55,392,761.63
-- 商誉									
-- 内部交易未实现									

	期末余额/ 本期发生额								
	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	湛江南油利海自动化工程有限公司	PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN ASIA LNG. TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	Yue Peng LNG Shipping Co.Limited	Yue Gang LNG Shipping Co.Limited
利润									
-- 其他	86,267,565.78	-833,684.51		-216,823.26	-222,572.43	-297,711.29	-220,642.98		
对联营企业权益投资的账面价值	100,275,224.30	37,907,336.90	5,896,247.37	298,287,558.28	308,647,985.31	307,910,341.04	298,077,029.80	223,967,634.83	221,273,720.28
存在公开报价的									

	期末余额/ 本期发生额								
	上海液化天然 气海运有限公 司	深圳市杉叶 实业有限公司	湛江南油利海 自动化工程有 限公司	PAN AFRICA L NG TRANSPORT ATION COMPANY LIMITED	PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATIO N COMPANY LIMITED	PAN ASIA LNG. TRANSPORTAT ION COMPANY LIMITED	PAN EUROPE LNG TRANSPORTATIO N COMPANY LIMITED	Yue Peng LNG Shipping Co.Limited	Yue Gang LNG Shipping Co.Limited
联 营 企 业 权 益 投 资 的 公 允 价 值									
营 业 收 入	15,794,476.22	54,727,176. 70	60,358,444.8 5	99,963,238.80	97,398,236.56	96,406,367.00	96,985,688.30	97,105,879.3 3	95,717,262.9 0
净 利 润	5,012,448.34	6,337,748.0 8	7,659,039.81	37,125,083.82	35,950,250.34	36,677,770.59	34,901,524.43	48,610,244.5 6	48,336,511.3 6
终 止 经 营 的									

	期末余额/ 本期发生额								
	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	湛江南油利海自动化工程有限公司	PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN ASIA LNG. TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	Yue Peng LNG Shipping Co.Limited	Yue Gang LNG Shipping Co.Limited
净利润									
其他综合收益									
综合收益总额	5,012,448.34	6,337,748.08	7,659,039.81	37,125,083.82	35,950,250.34	36,677,770.59	34,901,524.43	48,610,244.56	48,336,511.36
本年度收到的来自联营	11,713,957.90		8,014,900.83	24,095,880.00	23,016,960.00	23,016,960.00	23,016,960.00	16,793,454.54	16,790,042.63

	期末余额/ 本期发生额								
	上海液化天然 气海运有限公 司	深圳市杉叶 实业有限公司	湛江南油利海 自动化工程有 限公司	PAN AFRICA L NG TRANSPORT ATION COMPANY LIMITED	PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATIO N COMPANY LIMITED	PAN ASIA LNG. TRANSPORTAT ION COMPANY LIMITED	PAN EUROPE LNG TRANSPORTATIO N COMPANY LIMITED	Yue Peng LNG Shipping Co.Limited	Yue Gang LNG Shipping Co.Limited
企 业 的 股 利									

(续)

	期初余额/ 上期期发生额								
	上海液化天然 气海运有限公 司	深圳市杉叶 实业有限公司	湛江南油利海 自动化工程有 限公司	PANAFRICAL NGTRANSPORT ATIONCOMPAN Y LIMITED	PANAMERICANL NGTRANSPORTA TIONCOMPANYL IMITED	PAN.ASIA.LNG TRANSPORTAT ION. COMPANY LIMITED	PAN.EUROPE.LN G.TRANSPORTAT ION.COMPANY.LI MITED	YuePengLNG ShippingCo.Li mited	YueGangLNG ShippingCo.Li mited
流 动 资 产	106,414,461. 69	67,876,679. 39	62,317,176.4 1	180,839,297.71	185,445,985.00	193,497,383.55	178,402,219.71	143,546,333. 17	160,038,505.0 5
非 流 动 资 产	992,818,933. 22	8,828,565.7 5	6,576,071.98	1,513,310,855. 74	1,471,275,598.56	1,452,787,851. 87	1,483,973,083.87	622,602,110. 61	644,630,620.6 7
资 产	1,099,233,39 4.91	76,705,245. 14	68,893,248.3 9	1,694,150,153. 45	1,656,721,583.56	1,646,285,235. 42	1,662,375,303.58	766,148,443. 78	804,669,125.7 2

	期初余额/ 上期期发生额								
	上海液化天然 气海运有限公 司	深圳市杉叶 实业有限公司	湛江南油利海 自动化工程有 限公司	PANAFRICAL NGTRANSPORT ATIONCOMPAN Y LIMITED	PANAMERICANL NGTRANSPORTA TIONCOMPANYL IMITED	PAN.ASIA.LNG TRANSPORTAT ION. COMPANY LIMITED	PAN.EUROPE.LN G.TRANSPORTAT ION.COMPANY.LI MITED	YuePengLNG ShippingCo.Li mited	YueGangLNG ShippingCo.Li mited
合 计									
流 动 负 债	89,637,395.5 6	3,979,684.2 1	44,623,012.0 9	72,299,866.41	77,476,759.58	81,160,444.02	70,732,326.16	121,827,346. 35	141,260,396.8 2
非 流 动 负 债	506,132,736. 76		1,015,613.44	1,011,399,827. 41	948,954,838.18	936,894,434.73	981,535,780.92	76,548,387.3 5	100,679,486.9 5
负 债 合 计	595,770,132. 32	3,979,684.2 1	45,638,625.5 3	1,083,699,693. 82	1,026,431,597.76	1,018,054,878. 75	1,052,268,107.08	198,375,733. 70	241,939,883.7 7
少 数 股 东 权 益									
归 属	503,463,262. 59	72,725,560. 93	23,254,622.8 6	610,450,459.63	630,289,985.80	628,230,356.67	610,107,196.50	567,772,710. 08	562,729,241.9 5

	期初余额/ 上期期发生额								
	上海液化天然 气海运有限公 司	深圳市杉叶 实业有限公司	湛江南油利海 自动化工程有 限公司	PANAFRICAL NGTRANSPORT ATIONCOMPAN Y LIMITED	PANAMERICANL NGTRANSPORTA TIONCOMPANYL IMITED	PAN.ASIA.LNG TRANSPORTAT ION. COMPANY LIMITED	PAN.EUROPE.LN G.TRANSPORTAT ION.COMPANY.LI MITED	YuePengLNG ShippingCo.Li mited	YueGangLNG ShippingCo.Li mited
于 母 公 司 股 东 权 益									
按持 股比 例计 算的 净资 产份 额	100,692,652. 52	35,635,524. 86	10,464,580.2 9	305,225,229.82	315,144,992.90	314,115,178.34	305,053,598.25	170,331,813. 02	168,818,772.5 9
调 整		-833,684.51			0.04	0.02	0.03	56,708,281.2 2	55,600,951.24

	期初余额/ 上期期发生额								
	上海液化天然 气海运有限公 司	深圳市杉叶 实业有限公司	湛江南油利海 自动化工程有 限公司	PANAFRICAL NGTRANSPORT ATIONCOMPAN Y LIMITED	PANAMERICANL NGTRANSPORTA TIONCOMPANYL IMITED	PAN.ASIA.LNG TRANSPORTAT ION. COMPANY LIMITED	PAN.EUROPE.LN G.TRANSPORTAT ION.COMPANY.LI MITED	YuePengLNG ShippingCo.Li mited	YueGangLNG ShippingCo.Li mited
事项									
-- 商誉									
-- 内部 交易未 实现利 润									
-- 其他									
对联营企业权益	100,692,652. 52	34,801,840. 35	10,464,580.2 9	305,225,229.82	315,144,992.94	314,115,178.36	305,053,598.28	227,040,094. 24	224,419,723.8 3

	期初余额/ 上期期发生额								
	上海液化天然 气海运有限公 司	深圳市杉叶 实业有限公司	湛江南油利海 自动化工程有 限公司	PANAFRICAL NGTRANSPORT ATIONCOMPAN Y LIMITED	PANAMERICANL NGTRANSPORTA TIONCOMPANYL IMITED	PAN.ASIA.LNG TRANSPORTAT ION. COMPANY LIMITED	PAN.EUROPE.LN G.TRANSPORTAT ION.COMPANY.LI MITED	YuePengLNG ShippingCo.Li mited	YueGangLNG ShippingCo.Li mited
投资的账 面价值									
存在公开 报价的联 营企业权 益投资的 公允									

	期初余额/ 上期期发生额								
	上海液化天然 气海运有限公 司	深圳市杉叶 实业有限公司	湛江南油利海 自动化工程有 限公司	PANAFRICAL NGTRANSPORT ATIONCOMPAN Y LIMITED	PANAMERICANL NGTRANSPORTA TIONCOMPANYL IMITED	PAN.ASIA.LNG TRANSPORTAT ION. COMPANY LIMITED	PAN.EUROPE.LN G.TRANSPORTAT ION.COMPANY.LI MITED	YuePengLNG ShippingCo.Li mited	YueGangLNG ShippingCo.Li mited
价 值									
营 业 收 入	96,281,355.1 0	52,721,349. 59		100,125,462.80	94,578,979.20	94,214,282.27	97,806,012.27	98,866,292.7 7	96,761,169.15
净 利 润	35,343,724.3 6	5,527,930.6 5		36,212,021.62	34,699,024.09	35,839,437.22	35,098,644.44	46,514,492.2 2	46,010,652.23
终 止 经 营 的 净 利 润									
其 他 综 合 收 益	3,000,197.93			3,911,307.05	4,045,629.92	3,100,818.21	3,915,617.57	25,295.94	60,334.79

	期初余额/ 上期期发生额								
	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	湛江南油利海自动化工程有限公司	PANAFRICAL NGTRANSPORTATIONCOMPANY LIMITED	PANAMERICANLNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PAN.ASIA.LNGTRANSPORTATION. COMPANY LIMITED	PAN.EUROPE.LNG.TRANSPORTATION.COMPANY.LIMITED	YuePengLNG ShippingCo.Limited	YueGangLNG ShippingCo.Limited
综合收益总额	38,343,922.29	5,527,930.65		40,123,328.67	38,744,654.01	38,940,255.43	39,014,262.01	46,539,788.16	46,070,987.02
本年度收到的来自联营企业的股利	11,552,644.04			21,312,300.00	20,957,095.00	20,601,890.00	19,536,275.00	16,540,292.32	16,536,931.87

其他说明
无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	2,340,597,162.29	2,286,774,164.40
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-19,516,728.64	-25,187,840.82
--其他综合收益	-8,707,854.12	119,617,872.19
--综合收益总额	-28,224,582.76	94,430,031.37
联营企业：		
投资账面价值合计	45,809,106.89	52,997,757.52
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-7,185,359.01	-1,959,883.88
--其他综合收益	-3,291.62	
--综合收益总额	-7,188,650.63	-1,959,883.88

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、 重要的共同经营

□适用 √不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、 其他

□适用 √不适用

十一、政府补助**1、 报告期末按应收金额确认的政府补助**

□适用 √不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、 涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	96,576,536.18	16,515,039.31		4,085,782.80		109,005,792.69	与资产相关
递延收益	83,123,831.31	30,750,340.74		30,552,635.90		83,321,536.15	与收益相关
合计	179,700,367.49	47,265,380.05		34,638,418.70		192,327,328.84	/

3、 计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	4,085,782.80	3,452,734.23
与收益相关	40,142,202.54	56,367,434.91
合计	44,227,985.34	59,820,169.14

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险**1、 金融工具的风险**

√适用 □不适用

(1) 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

①汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本集团的主要经营位于中国境内，主营业务以人民币结算，但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易依然存在汇率风险。本集团持有的外币金融资产和外币金融负债列示如下，该等外币余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

本集团面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	140,999,445.15	46,284.65	141,045,729.80
应收账款	340,087,474.20	243,005.27	340,330,479.47
其他应收款	16,317,596.39	14,782.00	16,332,378.39
应付账款	72,764,908.10	412,906.16	73,177,814.26
其他应付款	7,509,074.96	6,110.69	7,515,185.65
合计	577,678,498.80	723,088.77	578,401,587.57

(续)

项目	上年年末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	99,134,854.27	346,012.92	99,480,867.19
应收账款	440,684,562.96	63,741.35	440,748,304.31
其他应收款	299,117.45	14,917.28	314,034.73
应付账款	84,656,920.45	1,983,247.81	86,640,168.26
其他应付款	5,099,920.94	450,868.44	5,550,789.38
合计	629,875,376.07	2,858,787.80	632,734,163.87

本集团密切关注汇率变动对本集团的影响，本集团重视对汇率风险管理政策和策略的研究，随着本集团在国际市场的不断发展，若发生人民币升值等本集团不可控制的风险时，本集团将通过调整相关政策降低由此带来的风险。

②利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本集团面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本集团会采用利率互换工具来对冲利率风险。

③其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本集团以市场价格提供能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化服务，因此受到此等价格波动的影响。

(2) 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本集团发生财务损失的风险。

截至 2025 年 6 月 30 日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保。

为降低信用风险，本集团成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款金额前五名外，本集团无其他重大信用集中风险。

(3) 流动性风险

流动性风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，并确保有充裕的资金储备。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议，同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。本集团持有的负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下

人民币：元

项目	一年以内	一至二年	二至五年	五年以上	合计
应付账款	10,565,398,488.19				10,565,398,488.19
其他应付款	557,480,377.44				557,480,377.44
一年内到期的非流动负债	370,455,129.61				370,455,129.61

项目	一年以内	一至二年	二至五年	五年以上	合计
长期借款		662,446,956.73	1,102,859,001.70	586,325,911.73	2,351,631,870.16
长期应付款		28,541,589.92	86,029,208.99	16,231,092.78	130,801,891.69
租赁负债		303,481,183.28	409,699,597.43	220,666,050.60	933,846,831.30
合计	11,493,333,995.24	994,469,729.93	1,598,587,808.12	823,223,055.11	14,909,614,588.39

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(3). 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产			4,382,649,766.01	4,382,649,766.01
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			4,382,649,766.01	4,382,649,766.01
（1）债务工具投资			4,345,743,315.07	4,345,743,315.07
（2）权益工具投资			36,906,450.94	36,906,450.94
（3）衍生金融资产				
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资			184,867,943.15	184,867,943.15
（四）投资性房地产				
（五）生物资产				
（六）应收款项融资			184,724,316.38	184,724,316.38
持续以公允价值计量的资产总额			4,752,242,025.54	4,752,242,025.54
（七）交易性金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

公司在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

√适用 □不适用

除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

√适用 □不适用

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

√适用 □不适用

项目	期初余额	当年利得或 损失总额	购买、发行、出 售和结算	期末余额	对于在报告 期末持有的 资产计入损 益的当年未 实现利得或 损失的变动
		计入 当年损益	购买		
(一) 交易性 金融资 产	5,220,692,953.44	45,648,374.21	-883,691,561.64	4,382,649,766.01	
(二) 应收款 项融资	131,176,188.90		53,548,127.48	184,724,316.38	
(三) 其他权 益工具 投资	199,750,196.93		-14,882,253.78	184,867,943.15	

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
-------	-----	------	------	---------------------	----------------------

中国海洋石油集团有限公司	北京市	组织海上石油天然气勘探、开发、生产，以及炼化化工生产销售等	11,380,000.00	81.65	81.65
--------------	-----	-------------------------------	---------------	-------	-------

本企业的母公司情况的说明

本公司的母公司及最终控制方是中国海洋石油集团有限公司。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

☒ 适用 ☐ 不适用

本企业子公司的情况详见附注“十、在其他主体中的权益”“1、在子公司中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

☒ 适用 ☐ 不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注“十、在其他主体中的权益”“3、在合营企业或联营企业中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

☐ 适用 ☒ 不适用

4、其他关联方情况

☒ 适用 ☐ 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国海洋石油有限公司	同一母公司
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司
中海油田服务股份有限公司	同一母公司
中海信托股份有限公司	同一母公司
中海实业有限责任公司	同一母公司
中化建国际招标有限责任公司	同一母公司
中海石油财务有限责任公司	同一母公司
中海油国际融资租赁有限公司	同一母公司
中海壳牌石油化工有限公司	其他关联方

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海石油炼化有限责任公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	3,618,278,694.04	3,322,862,266.22
中国海洋石油有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	4,298,147,725.07	3,128,784,324.54
海洋石油工程股份有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	150,938,231.63	60,728,538.32
中海油田服务股份有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	86,505,475.79	83,308,771.32
中国海洋石油集团有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	43,643,487.04	36,827,208.01
中海实业有限责任公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	26,400,088.70	29,512,253.09
中化建国际招标有限责任公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	1,683,325.06	886,254.56
中海壳牌石油化工有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	1,089,613.27	1,200,091.08
本公司的合营或联营企业	物料采购、专业服务采购、其他采购	422,098,090.60	719,465,222.16
本公司所属集团的其他成员单位	物料采购、专业服务采购、其他采购	371,504,671.50	355,314,424.31
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	物料采购、专业服务采购、其他采购	66,524,483.45	345,472,261.13
合计		9,086,813,886.15	8,084,361,614.74

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国海洋石油有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	12,021,633,767.25	12,234,345,347.66
海洋石油工程股份有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	788,276,418.03	765,268,890.90
中海油田服务股份有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	538,030,478.28	443,460,780.47
中海石油炼化有限责任公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	307,104,296.57	377,355,354.25
中国海洋石油集团有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	170,498,185.74	154,420,387.34
中海壳牌石油化工有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	20,639,174.78	17,497,648.20
中海实业有限责任公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	2,159,609.41	2,160,969.69
中海石油财务有限责任公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	190,411.27	204,548.42
中化建国际招标有限责任公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	3,179,905.65	2,489,918.24
中海信托股份有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	25,678.13	17,416.65

中海油国际融资租赁有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	121,242.56	121,565.80
本公司所属集团的其他成员单位	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	224,770,790.02	203,273,717.16
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	79,909,776.36	97,761,923.22
本公司的合营或联营企业	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	132,473,631.46	41,169,642.34
合计		14,289,013,365.51	14,339,548,110.34

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	713,651,371.81	410,632,972.03
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	18,197,118.63	17,213,824.72
海洋石油工程股份有限公司	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	6,923,093.81	3,669,344.64
中国海洋石油集团有限公司	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	1,309,475.82	1,309,475.82
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	2,102,208.36	660,670.48
中海石油财务有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	155,823.07	152,056.67
中海壳牌石油化工有限公司	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	44,036.70	83,191.62
本公司所属集团的其他成员单位	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	99,092,957.28	67,229,798.81
本公司的合营或联营企业	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	44,952,449.97	1,998,153.01
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	490,401.55	148,870.27
合计		886,918,937.00	503,098,358.07

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用		租赁资产计入成本费用相关金额		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备			6,018,817.83	6,018,817.80	7,407,225.74	7,407,225.74	2,211,481.11	2,424,817.89		2,424,817.89
中海实业有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	3,918,846.13	2,160,969.69	37,933,340.64	35,647,018.82	24,096,735.78	27,195,487.46	1,604,482.09	2,315,892.03	7,861,170.77	2,063,934.79
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	128,603.16	88,840.17	2,052,111.80	1,534,309.38	1,668,762.52	52,248.00	848,138.56	838,275.09	149,838.27	116,851.98
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	369,297.49	196,788.40	336,053.40	274,926.96	222,979.33	305,892.40	14,387.98	24,418.01	478,863.44	24,757.38

海 洋 石 油 工 程 股 份 有 限 公 司	房 屋 建 筑 物、运输工 具、机器设 备、电子设 备		73,241.83	88,200.99	88,201.08	94,034.30		2,090.92	6,202.98		
本 公 司 的 合 营 或 联 营 企 业	房 屋 建 筑 物、运输工 具、机器设 备、电子设 备		1,331,503. 62								
本 公 司 所 属 集 团 的 其 他 成 员 单 位	房 屋 建 筑 物、运输工 具、机器设 备、电子设 备	4,079,896. 94	4,564,307. 46	41,340,754. 02	39,701,081 .37	35,734,657 .51	8,237,112. 64	14,257,039 .99	14,642,776. 75	45,846,99 3.17	1,101,304 .55
合 计		8,496,643. 72	8,415,651. 17	87,769,278. 68	83,264,355 .41	69,224,395 .18	43,197,966 .24	18,937,620 .65	20,252,382. 75	54,336,86 5.65	5,731,666 .59

关联租赁情况说明
☐适用 ☒不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

担保详见本附注“十六、承诺及或有事项”。

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

□适用 √不适用

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中海石油财务有限责任公司	977,654,740.44	2022-11-07	2028-11-06	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	42,450,000.00	2022-11-07	2028-11-06	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	545,838,168.80	2024-05-24	2046-05-23	中海油能源发展装备技术有限公司
中国海洋石油集团有限公司	109,749,886.91	2019-02-25	2027-02-23	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	84,787,300.00	2020-11-22	2032-11-22	中海油节能环保服务(惠州)有限公司
中海石油财务有限责任公司	47,176,315.26	2015-07-16	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	21,674,355.46	2024-12-05	2033-12-04	中海石油(龙口)基地物流有限公司
中海油国际融资租赁有限公司	142,801,635.89	2022-12-30	2030-12-30	海洋石油阳江实业有限公司
中海石油财务有限责任公司	3,258,405.96	2024-12-27	2037-12-26	海油发展(澄迈)能源技术有限公司

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	242.15	269.26

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

①利息收入情况

关联方	本期发生额	上期发生额
中海石油财务有限责任公司	13,913,704.20	7,791,524.58

②利息支出情况

借款单位	关联方	本期金额		上期金额	
		金额	占同类交易比例 (%)	金额	占同类交易比例 (%)
中海油工业气体（珠海）有限公司	中海石油财务有限责任公司	592,980.08	2.63	739,357.70	2.50
中海油能源发展股份有限公司	中海石油财务有限责任公司	12,052,108.12	53.53	21,111,312.72	71.52
中海油节能环保服务（惠州）有限公司	中海石油财务有限责任公司	1,393,821.61	6.19	1,693,027.45	5.74
海洋石油阳江实业有限公司	中海油国际融资租赁有限公司	2,915,807.62	12.95	4,582,389.85	15.52
中海油能源发展股份有限公司	中国海洋石油集团有限公司	275,899.03	1.23	277,423.34	0.94
海油发展（澄迈）能源技术有限公司	中海石油财务有限责任公司	8,933.47	0.04		
中海石油（龙口）基地物流有限公司	中海石油财务有限责任公司	136,763.37	0.61		
中海油能源发展装备技术有限公司	中海石油财务有限责任公司	5,138,825.87	22.82		
中海油（天津）污水处理项目管理有限公司	中海石油财务有限责任公司			803,317.00	2.72
中海石油（惠州）物流有限公司	中海石油财务有限责任公司			310,345.28	1.05

③受益人为关联方的未结清保函情况

受益人	保函类型	币种	期末金额
中国海洋石油有限公司	预付款保函、履约保函、投标保函、审计预留金保函、	人民币	385,626,924.45
海洋石油工程股份有限公司	投标保函、质量保证保函、履约保函、预付款保函	人民币	20,473,948.65

受益人	保函类型	币种	期末金额
中国海洋石油集团有限公司	履约保函	人民币	15,621,384.00
中海石油炼化有限责任公司	投标保函、履约保函	人民币	1,557,077.08
本公司所属集团的其他成员单位 (中海石油气电集团有限责任公司)	预付款保函、质量保证保函、 履约保函	人民币	6,552,954.52
中海油田服务股份有限公司	投标保函	人民币	180,000.00
中国海洋石油有限公司	履约保函、投标保函	美元	32,364,363.32
中海壳牌石油化工有限公司	投标保函	人民币	600,000.00

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	中国海洋石油有限公司	8,609,015,349.89	50,694,245.09	9,139,453,364.40	56,529,942.82
	中海油田服务股份有限公司	387,719,972.91	1,946,496.48	336,071,422.10	1,698,721.67
	海洋石油工程股份有限公司	371,830,209.03	1,859,151.22	315,926,989.16	1,579,635.04
	中海石油炼化有限责任公司	195,829,905.23	15,245,783.77	169,916,348.83	15,067,814.36
	中国海洋石油集团有限公司	93,019,490.76	465,097.45	91,570,013.78	457,850.08
	中海实业有限责任公司	1,939,974.77	9,699.89	4,528,357.88	22,641.81
	中海壳牌石油化工有限公司	9,577,382.29	47,886.92	3,661,051.74	18,305.26
	中海石油财务有限责任公司	2,987,694.72	14,938.47	2,982,700.48	14,913.50
	中化建国际招标有限责任公司	1,281,704.21	6,408.52	843,298.83	4,216.50
	中海油国际融资租赁有限公司	100,000.00	500.00	100,000.00	500.00
	本公司所属集团的其他成员单位	130,382,038.42	740,174.28	118,529,221.77	594,563.61
	本公司的合营或联营企业	29,871,776.56	5,291,913.05	30,861,204.94	5,057,587.56
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	83,653,790.92	46,487,948.94	90,405,726.91	46,463,263.53
其他应收款					

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	中海油田服务股份有限公司	385,138.02	1,925.71	40,216.17	201.10
	中海石油炼化有限责任公司	785,713.20	3,928.57	198,712.24	993.57
	中国海洋石油有限公司	41,122,292.07	2,515.78	42,772,935.67	164.61
	中海壳牌石油化工有限公司	500,000.00		600,000.00	
	中化建国际招标有限责任公司	1,020,000.00		870,000.00	
	中国海洋石油集团有限公司	18,000.00		2,664,677.00	
	本公司所属集团的其他成员单位	305,385.43	1,084.08	290,324.20	1,158.77
	本公司的合营或联营企业	3,057,435.00	12,121.51	7,927,513.84	37,519.36
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	655,186.06	3,275.93	286,914.25	454.99
预付款项					
	中海石油炼化有限责任公司	22,552,154.47		4,485,161.23	
	中国海洋石油有限公司	11,454,007.75		15,276,269.29	
	中化建国际招标有限责任公司	1,048,988.48		1,673.61	
	中国海洋石油集团有限公司	43,956.74			
	中海壳牌石油化工有限公司	400.00			
	本公司所属集团的其他成员单位	70,000.00		10,000.00	
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	97,093.22		113,200.28	
应收股利					
	本公司的合营或联营企业	21,343,272.53		4,171,030.22	
合同资产					
	中国海洋石油有限公司	2,639,422,731.33	23,869,070.64	2,130,407,563.22	21,286,235.28
	中海石油炼化有限责任公司	150,173,918.75	1,027,539.01	155,010,512.47	1,087,743.26
	海洋石油工程股份有限公司	134,976,906.87	692,327.39	84,148,695.09	665,547.15
	中海油田服务股份有限公司	19,190,511.13	95,180.07	9,850,788.02	46,804.70

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	中海实业有限责任公司	832,438.42	2,215.01	2,868,339.95	12,450.80
	中海壳牌石油化工有限公司	205,910.05		205,910.05	
	本公司所属集团的其他成员单位	51,758,668.25	346,905.74	56,015,112.45	367,929.88
	本公司的合营或联营企业	23,538.66		23,538.66	
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	66,765,231.32	59,044,866.16	65,348,827.33	59,039,929.78

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	中国海洋石油有限公司	589,655,450.60	643,305,841.01
	中海石油炼化有限责任公司	677,318,208.83	679,468,406.65
	海洋石油工程股份有限公司	449,350,435.89	311,209,469.82
	中海油田服务股份有限公司	147,887,046.32	221,641,773.18
	中海实业有限责任公司	14,662,739.91	13,930,647.46
	中国海洋石油集团有限公司	43,987,443.78	1,060,170.96
	中化建国际招标有限责任公司	66,310.92	555,005.11
	中海壳牌石油化工有限公司		60,793.18
	本公司所属集团的其他成员单位	122,857,169.20	60,798,301.37
	本公司的合营或联营企业	260,603,598.47	442,925,885.15
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	25,598,608.62	34,941,442.29
预收款项			
	中海石油炼化有限责任公司	557,520.00	41,149.00
其他应付款			
	中海石油炼化有限责任公司	39,439,580.55	39,345,923.55
	海洋石油工程股份有限公司	15,000.00	15,000.00
	中化建国际招标有限责任公司		100,000.00
	中海油田服务股份有限公司		7,606.59
	中海实业有限责任公司	229,840.00	
	中国海洋石油有限公司	959,711.36	
	本公司所属集团的其他成员单位	8,708.60	
	本公司的合营或联营企业	4,916,715.10	2,913,966.39
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	219,831.09	208,399.00
合同负债			
	中海石油炼化有限责任公司	103,556,736.37	119,604,229.17
	中国海洋石油集团有限公司	36,139,297.75	38,535,781.91
	中国海洋石油有限公司	288,405,293.10	38,873,747.95
	中化建国际招标有限责任公司	72,331.35	72,331.35

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	中海信托股份有限公司	6,024.00	
	中海实业有限责任公司		22,075.47
	海洋石油工程股份有限公司	27,208,478.63	5,377.35
	本公司所属集团的其他成员单位	2,011,543.84	1,475,629.58
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	2,939,818.76	963.26
长期借款			
	中海石油财务有限责任公司	1,710,662,970.66	1,354,180,841.30
	中国海洋石油集团有限公司	109,749,886.91	109,749,886.91
一年内到期的非流动负债			
	中海石油财务有限责任公司	13,246,025.93	348,173,724.27
	中海实业有限责任公司	52,158,572.88	56,965,239.11
	中海油国际融资租赁有限公司	13,930,830.14	45,783,694.97
	中海油田服务股份有限公司	10,724,030.49	10,501,559.07
	中海石油炼化有限责任公司	3,333,684.16	2,252,054.57
	中国海洋石油有限公司	320,492.70	489,363.33
	海洋石油工程股份有限公司		91,943.38
	中国海洋石油集团有限公司	15,243.04	16,767.34
	本公司所属集团的其他成员单位	73,818,778.06	56,951,998.29
长期应付款			
	中海油国际融资租赁有限公司	128,870,805.75	185,719,514.55
租赁负债			
	中海油田服务股份有限公司	92,778,015.91	108,697,791.03
	中海实业有限责任公司	30,603,167.77	59,662,334.43
	中海石油炼化有限责任公司	35,749,543.10	35,260,910.98
	中国海洋石油有限公司	146,622.49	489,363.33
	海洋石油工程股份有限公司		91,943.38
	本公司所属集团的其他成员单位	546,321,162.61	597,884,660.36
其他流动负债			
	中海石油炼化有限责任公司	14,481,427.66	14,481,427.66
	中国海洋石油有限公司	27,058.41	27,058.41

(3). 其他项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	期末账面余额	期初账面余额
货币资金	1,811,924,544.95	2,007,752,699.78
合计	1,811,924,544.95	2,007,752,699.78
其中:因资金集中管理支取受限的资金		

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他☐适用 ☒不适用**十五、股份支付****1、各项权益工具****(1). 明细情况**☐适用 ☒不适用**(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具**☐适用 ☒不适用**2、以权益结算的股份支付情况**☐适用 ☒不适用**3、以现金结算的股份支付情况**☐适用 ☒不适用**4、本期股份支付费用**☐适用 ☒不适用**5、股份支付的修改、终止情况**☐适用 ☒不适用**6、其他**☐适用 ☒不适用**十六、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**☐适用 ☒不适用**2、或有事项****(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**☒适用 ☐不适用**1) 未结清保函**

受益人	保函类型	币种	期末金额
Kantor Pelayanan Utama Bea Dan Cukai Tipe A Tanjung Priok	海关关税 L/G	印尼盾	370,143,000.00
中华人民共和国天津海关、中华人民共和国北京海关	关税保函	人民币	95,000,000.00
福建福海创石油化工有限公司	预付款保函	人民币	64,344,000.00

受益人	保函类型	币种	期末金额
中国海洋石油有限公司	预付款保函、履约保函、投标保函、审计预留金保函、	人民币	385,626,924.45
海洋石油工程股份有限公司	投标保函、质量保证保函、履约保函、预付款保函	人民币	20,473,948.65
中国海洋石油集团有限公司	履约保函	人民币	15,621,384.00
中海石油炼化有限责任公司	投标保函、履约保函	人民币	1,557,077.08
中海石油气电集团有限责任公司	预付款保函、质量保证保函、履约保函	人民币	6,552,954.52
中海油田服务股份有限公司	投标保函	人民币	180,000.00
中国海洋石油有限公司	履约保函、投标保函	美元	32,364,363.32
中海壳牌石油化工有限公司	投标保函	人民币	600,000.00
天津市商务局	对外劳务合作风险处置备用金保函	人民币	6,000,000.00
中澳煤层气能源有限公司	投标保函	人民币	5,300,000.00
哈斯基石油中国有限公司	履约保函	人民币	3,969,000.00
国家管网集团天津液化天然气有限责任公司	质量保证保函	人民币	3,584,611.65
天津富通华强科技集团有限公司	履约保函	人民币	3,500,000.00
北京市商务局	对外劳务合作风险处置备用金保函	人民币	3,000,000.00
Daqing Oilfield Construction Group Co., LTD	质量保证保函	美元	1,299,669.99
中化泉州石化有限公司	履约保函	人民币	1,000,000.00
洛克石油（渤海）公司	履约保函	人民币	888,337.62
华电科工股份有限公司	质量保证保函	人民币	787,500.00
中海壳牌石油化工有限公司	投标保函	人民币	760,000.00
KUWAIT OIL COMPANY (K.S.C.)	履约保函	美元	725,000.00
巨龙钢管有限公司	质量保证保函	人民币	691,994.89
陕西秦源招标有限责任公司	投标保函	人民币	600,000.00
利华益利津炼化有限公司	质量保证保函	人民币	460,922.00
中国石油天然气股份有限公司兰州石化分公司	履约保函	人民币	443,106.00
CNOOD-WENCHONG HEAVY INDUSTRIES CO., LIMIT	履约保函	美元	388,696.55
EBS Petroleum Company Limited	履约保函	美元	380,002.29
雷州投控能源发展有限公司	履约保函	人民币	372,500.00
中交营口液化天然气有限公司	履约保函	人民币	349,000.00

受益人	保函类型	币种	期末金额
江苏方洋水务有限公司	履约保函	人民币	340,000.00
中国航空油料有限责任公司云南分公司	履约保函	人民币	245,000.00
SK EARTHON CO.,LTD.	履约保函	人民币	204,874.15
潍坊元利新材料有限公司	质量保证保函	人民币	200,000.00
国家石油天然气管网集团有限公司山东分公司	投标保函	人民币	140,000.00
PetroChina Halfaya FZCO Iraq Branch	投标保函	美元	120,000.00
其他	履约保函、投标保函等保函	人民币	507,951.50

(2) 关联担保公司为全资/控股子公司、参股子公司提供授信担保、履约担保，截至 2025 年 6 月 30 日，公司存续担保协议等中的担保余额合计为 1,097,173,627.16 元。其中：

(1) 公司为参股子公司天津金牛新材料有限责任公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额 59,179,734.22 元；

(2) 公司为全资/控股子公司中海油工业气体（珠海）有限公司、渤海石油航务建筑工程有限责任公司、海油发展珠海管道工程有限公司、海油总节能减排监测中心有限公司、天津正达科技有限责任公司、中海石油技术检测有限公司、中海油常州环保涂料有限公司、中海油常州涂料化工研究院有限公司、中海油信息科技有限公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额 70,993,892.94 元；

(3) 公司为海油发展（珠海）销售服务有限公司、中海油能源发展珠海石化销售有限公司提供履约担保，担保余额 967,000,000.00 元。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用

3、其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、利润分配情况

☐适用 ☒不适用

3、销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☐适用 ☒不适用

十八、其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2). 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、 重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2). 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、 年金计划

☐适用 ☒不适用

5、 终止经营

☐适用 ☒不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

☒适用 ☐不适用

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指公司内同时满足下列条件的组成部分

(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；

(2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；

(3) 本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在以下方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部：

(1) 各单项产品或劳务的性质；

(2) 生产过程的性质；

(3) 产品或劳务的客户类型；

(4) 销售产品或提供劳务的方式；

(5) 生产产品及提供劳务受法律、行政法规的影响。

本集团有三个报告分部，分别为：能源技术服务、低碳环保与数字化、能源物流服务。

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。分部收入和费用按各分部实际的收入和费用确定。资产和负债根据分部的经营进行分配。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	能源技术服务	低碳环保与数字化	能源物流服务	分部间抵销	合计
营业收入	7,992,903,259.58	3,869,848,217.21	11,640,481,571.04	-906,710,836.84	22,596,522,210.98
营业成本	6,277,428,202.26	3,119,028,339.92	10,640,578,584.37	-905,435,780.41	19,131,599,346.14
利润总额	1,207,513,021.30	284,436,765.40	735,966,875.01	34,302,338.81	2,262,219,000.52
资产总额	28,475,266,522.80	12,483,159,453.17	8,808,939,439.79	-2,232,402,072.07	47,534,963,343.69
负债总额	10,946,075,208.09	5,001,923,447.95	4,948,147,616.71	-1,634,556,398.96	19,261,589,873.79

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	4,853,648,692.91	4,790,299,580.08
1 年以内小计	4,853,648,692.91	4,790,299,580.08
1 至 2 年	54,239,687.75	58,729,856.58
2 至 3 年	22,379,269.27	35,935,656.61
3 年以上	67,683,918.90	62,451,136.14
小计	4,997,951,568.83	4,947,416,229.41

减：坏账准备	127,467,615.96	132,731,667.79
合计	4,870,483,952.87	4,814,684,561.62

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	56,293,490.65	1.13	56,293,490.65	100.00		56,293,490.65	1.14	56,293,490.65	100.00	
其中：										
单项金额重大	55,225,506.40	1.10	55,225,506.40	100.00		55,225,506.40	1.12	55,225,506.40	100.00	
单项金额不重大	1,067,984.25	0.03	1,067,984.25	100.00		1,067,984.25	0.02	1,067,984.25	100.00	
按组合计提坏账准备	4,941,658,078.18	98.87	71,174,125.31	1.44	4,870,483,952.87	4,891,122,738.76	98.86	76,438,177.14	1.56	4,814,684,561.62
其中：										
账龄组合	4,941,658,078.18	98.87	71,174,125.31	1.44	4,870,483,952.87	4,891,122,738.76	98.86	76,438,177.14	1.56	4,814,684,561.62

合计	4,997,951,568.83	/	127,467,615.96	/	4,870,483,952.87	4,947,416,229.41	/	132,731,667.79	/	4,814,684,561.62
----	------------------	---	----------------	---	------------------	------------------	---	----------------	---	------------------

按单项计提坏账准备：

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
深圳市九州酒店管理有限公司	55,225,506.40	55,225,506.40	100.00	预计无法收回
中和石油有限公司	841,358.82	841,358.82	100.00	预计无法收回
CCCCInternationalShippingCorp.	226,625.43	226,625.43	100.00	预计无法收回
合计	56,293,490.65	56,293,490.65	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提坏账准备：

☒ 适用 ☐ 不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	4,853,648,692.91	24,365,248.14	0.50
1 至 2 年	54,239,687.75	16,271,906.33	30.00
2 至 3 年	8,081,816.71	4,849,090.03	60.00
3 年以上	25,687,880.81	25,687,880.81	100.00
合计	4,941,658,078.18	71,174,125.31	—

按组合计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 坏账准备的情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	56,293,490.65					56,293,490.65
按组合计提坏账准备	76,438,177.14	-5,264,051.83				71,174,125.31
合计	132,731,667.79	-5,264,051.83				127,467,615.96

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明
无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中海石油（中国）有限公司	4,226,515,440.77	111,094,142.36	4,337,609,583.13	82.36	23,737,474.63
中海油能源发展股份有限公司集团内	294,041,711.22	284,660.00	294,326,371.22	5.59	25,548,169.32
智慧石油投资有限公司	11,072,644.04	154,424,946.54	165,497,590.58	3.14	827,487.95
爱思开尔世恩株式会社	143,483,435.43		143,483,435.43	2.72	717,417.17
海洋石油工程股份有限公司	66,603,881.94	262,809.33	66,866,691.27	1.27	333,019.47
合计	4,741,717,113.40	266,066,558.23	5,007,783,671.63	95.08	51,163,568.54

其他说明
无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、 其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	127,719,013.83	3,807,727.88
其他应收款	184,778,809.65	117,264,440.02
合计	312,497,823.48	121,072,167.90

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1). 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
湛江庆利电泵有限公司	3,807,727.88	3,807,727.88
中海油安全技术服务有限公司	62,270,586.20	
海油发展（珠海）销售服务有限公司	61,640,699.75	
合计	127,719,013.83	3,807,727.88

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**其他应收款****(1). 按账龄披露**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	179,098,668.34	113,706,500.03
1 年以内小计	179,098,668.34	113,706,500.03
1 至 2 年	5,034,588.32	2,369,972.56
2 至 3 年	47,440.00	37,363.19
3 年以上	2,003,177.64	1,986,343.66
小计	186,183,874.30	118,100,179.44
减：坏账准备	1,405,064.65	835,739.42
合计	184,778,809.65	117,264,440.02

(2). 按款项性质分类情况☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫款项	98,654,564.31	105,153,675.56
保险理赔款	52,000,000.00	
押金及保证金	19,141,681.51	3,983,249.55
住房维修基金	1,981,275.56	1,981,275.56
其他	14,406,352.92	6,981,978.77
小计	186,183,874.30	118,100,179.44
减：坏账准备	1,405,064.65	835,739.42
合计	184,778,809.65	117,264,440.02

(3). 坏账准备计提情况☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	835,739.42			835,739.42
2025年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				

一转回第二阶段				
一转回第一阶段				
本期计提	569,325.23			569,325.23
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日 余额	1,405,064.65			1,405,064.65

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提 坏账准备	835,739.42	569,325.23				1,405,064.65
合计	835,739.42	569,325.23				1,405,064.65

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中海油能源物流有限公司	62,863,738.31	33.76	代垫款项	1 年以内	

中国太平洋财产保险股份有限公司深圳分公司	52,000,000.00	27.93	保险理赔款	1 年以内	
APL Norway AS	16,249,337.64	8.73	押金及保证金	1 年以内	
CenerTech Middle East FZE	14,233,292.98	7.64	代垫款项及押金保证金	1 年以内 14,100,015.78, 1-2 年 133,277.20	70,016.78
代缴社保款	10,448,837.74	5.61	代垫款项	1 年以内	
合计	155,795,206.67	83.67	/	/	70,016.78

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	11,714,944,765.36	361,652,669.02	11,353,292,096.34	11,538,889,046.20	361,652,669.02	11,177,236,377.18
对联营、合营企业投资	289,759,998.37	24,381,870.12	265,378,128.25	286,416,743.44	24,381,870.12	262,034,873.32
合计	12,004,704,763.73	386,034,539.14	11,618,670,224.59	11,825,305,789.64	386,034,539.14	11,439,271,250.50

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
中海油能源物流有限公司	1,073,963,462.05		11,511,700.00				1,085,475,162.05	
中海油能源发展装备技术有限公司	830,883,326.86						830,883,326.86	
中海油（湛江）能源物流有限公司	50,000,000.00		8,551,600.00				58,551,600.00	
天津市中海油招标代理有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	280,018,670.00						280,018,670.00	
海油发展珠海管道工程有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
中海油（广东）新能源工程设计有限公司	56,904,958.95						56,904,958.95	
天津市海洋石油物业管理有限公司	22,667,284.26						22,667,284.26	
海油发展（澄迈）能源技术有限公司	184,521,100.00						184,521,100.00	
海油燃气（廊坊）有限公司	12,223,027.62						12,223,027.62	
深圳中海油能源发展销售服务有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	261,956,974.17	361,652,669.02					261,956,974.17	361,652,669.02
海油发展（珠海）销售服务有限公司	74,069,236.34						74,069,236.34	
中海油能源发展珠海石化销售有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
海油发展（海南）能源技术有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
中海石油环保服务（天津）有限公司	525,041,711.32						525,041,711.32	
海油总节能减排监测中心有限公司	50,046,007.12						50,046,007.12	
中海油节能环保服务有限公司	342,708,003.19		4,063,533.51				346,771,536.70	
中海油人力资源服务有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
中海油天津化工研究设计院有限公司	1,229,137,193.07		103,162,349.65				1,332,299,542.72	
中海油（山西）贵金属有限公司	223,942,293.31						223,942,293.31	
中海油常州涂料化工研究院有限公司	550,900,493.94						550,900,493.94	
中海油信息科技有限公司	250,000,000.00						250,000,000.00	
海油发展（珠海）销售服务有限公司	1,007,842,022.03						1,007,842,022.03	
CETSINVESTMENTMANAGEMENT(HK)CO.,LIMITED	2,418,029,015.43		48,766,536.00				2,466,795,551.43	
中海油安全技术服务有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
中海油（天津）油田化工有限公司	166,964,663.40						166,964,663.40	
宁波中海油船务有限公司	9,680,228.94						9,680,228.94	
中海油工业气体（宁波）有限公司	106,574,000.00						106,574,000.00	
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	769,031,076.18						769,031,076.18	
中海油工业气体（珠海）有限公司	64,337,000.00						64,337,000.00	
海油发展施维策船务服务（广东）有限责任公司	62,917,629.00						62,917,629.00	
海洋石油阳江实业有限公司	357,877,000.00						357,877,000.00	
合计	11,177,236,377.18	361,652,669.02	176,055,719.16				11,353,292,096.34	361,652,669.02

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值准备期 初余额	本期增减变动								期末余额（账 面价值）	减值准备期 末余额
			追 加 投 资	减 少 投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现 金股利或利 润	计 提 减 值 准 备	其 他		
一、合营企业												
中海石油 空气 化工 产品 (福 建)有 限公 司	94,002,274.09				6,965,440.35		440,935.44				101,408,649.88	
湛江 庆利 电泵 有限 公司	3,838,975.27				-3,838,975.27							
小计	97,841,249.36				3,126,465.08		440,935.44				101,408,649.88	
二、联营企业												
海 油 发 展 美 钻	14,668,420.58				-444,437.42						14,223,983.16	

投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值准备期 初余额	本期增减变动								期末余额（账 面价值）	减值准备期 末余额
			追 加 投 资	减 少 投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现 金股利或利 润	计 提 减 值 准 备	其 他		
深 水 系 统 有 限 公 司												
上 海 液 化 天 然 气 海 运 有 限 公 司	100,692,652.52				7,190,607.77	4,105,921.91		11,713,957.90			100,275,224.30	
莆 田 海 发 新 能 有 限 公 司	12,850,186.16	2,826,622.06			-1,287,252.15						11,562,934.01	2,826,622.06
数 岩 科 技 股 份 有 限 公 司	789,841.04	20,554,389.60			-789,841.04							20,554,389.60
深 圳 市 杉	34,801,840.35				3,105,496.55						37,907,336.90	

投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值准备期 初余额	本期增减变动								期末余额（账 面价值）	减值准备期 末余额
			追 加 投 资	减 少 投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现 金股利或利 润	计 提 减 值 准 备	其 他		
叶实有限公司												
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司	390,683.31	1,000,858.46			-390,683.31							1,000,858.46
小计	164,193,623.96	24,381,870.12			7,383,890.40	4,105,921.91		11,713,957.90			163,969,478.37	24,381,870.12
合计	262,034,873.32	24,381,870.12			10,510,355.48	4,105,921.91	440,935.44	11,713,957.90			265,378,128.25	24,381,870.12

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,682,305,649.30	4,724,719,722.28	5,476,960,948.54	4,649,705,998.50
其他业务	58,503,407.30	5,436,009.32	18,004,508.05	3,597,889.48
合计	5,740,809,056.60	4,730,155,731.60	5,494,965,456.59	4,653,303,887.98

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,194,446,886.91	657,112,757.40
权益法核算的长期股权投资收益	10,510,355.48	10,003,808.00
处置长期股权投资产生的投资收益		-5,626,721.94
交易性金融资产在持有期间的投资收益	16,534,630.13	17,636,575.35
债权投资在持有期间取得的利息收入	15,372,602.74	15,457,534.24
委托贷款收益	7,939,284.94	6,429,566.14
合计	1,244,803,760.20	701,013,519.19

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
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	5,938,859.11	主要为资产毁损报废损失
计入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	44,227,985.34	主要系科研等政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，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	45,648,383.56	主要系交易性金融资产公允价值变动
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益	16,534,630.13	主要系交易性金融资产当期理财收益
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-114,904,156.89	主要系资产台风受损修复支出
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,416,230.30	主要为进项税加计抵减
减：所得税影响额	2,239,238.27	
少数股东权益影响额（税后）	2,882,264.92	
合计	-4,259,571.64	

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

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.5703	0.1800	0.1800
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.5856	0.1804	0.1804

3、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、其他

☐适用 ☒不适用

公司负责人：周天育

董事会批准报送日期：2025 年 8 月 18 日

修订信息

☐适用 ☒不适用