

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 2026 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、 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
独立董事	王月永	公务原因	宗文龙

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司法定代表人周天育、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

本报告内容涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，因存在不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，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 5

第三节 管理层讨论与分析 8

第四节 公司治理、环境和社会 19

第五节 重要事项 21

第六节 股份变动及股东情况 31

第七节 债券相关情况 34

第八节 财务报告 35

备查文件目录	载有公司法定代表人签名和公司盖章的2026年半年度报告全文和摘要。
	载有公司法定代表人、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、本公司、发行人	指	中海油能源发展股份有限公司
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
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	2026 年 1 月 1 日至 2026 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	CenerTech
公司的法定代表人	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	23,079,096,284.86	22,596,522,210.98	2.14

利润总额	2,327,067,439.75	2,262,219,000.52	2.87
归属于上市公司股东的净利润	1,867,991,136.02	1,829,340,807.46	2.11
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,740,078,746.48	1,833,600,379.10	-5.10
经营活动产生的现金流量净额	-2,499,832,914.21	-477,895,622.94	不适用
	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	29,816,482,382.60	29,575,500,533.21	0.81
总资产	49,494,541,173.95	51,165,404,553.41	-3.27

(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)	0.1838	0.1800	2.11
稀释每股收益(元/股)	0.1838	0.1800	2.11
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1712	0.1804	-5.10
加权平均净资产收益率(%)	6.14	6.57	减少0.43个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	5.72	6.59	减少0.87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	1,964,503.56	主要为固定资产和无形资产处置损益
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	47,905,591.92	主要为科研等政府补助
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	11,235,456.99	主要为交易性金融资产的公允价值变动
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	9,743,603.00	主要为购买结构性存款产生的收益
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	3,199,689.68	单项计提的应收账款的转回

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
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	75,364,824.42	主要为保险理赔收入
其他符合非经常性损益定义的损益项目	5,140,056.93	主要为增值税加计扣除
减：所得税影响额	24,567,586.82	
少数股东权益影响额（税后）	2,073,750.14	
合计	127,912,389.54	

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）所处行业基本情况、发展阶段、周期性特点以及公司所处的行业地位情况

根据《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017），公司从事行业属于门类B“采矿业”中的大类“B11 开采专业及辅助性活动”中的小类“B1120 石油和天然气开采专业及辅助性活动”。海洋油气资源的开采利用主要包括勘探、开发、生产、销售、油气加工、LNG、炼化等环节，作为专业化创新型能源技术服务公司，公司主要聚焦油气生产阶段为油气增储上产提供一体化服务。

2026 年上半年，全球经济复苏乏力，中东地缘局势反复，霍尔木兹海峡航运风险抬升，国际油价大幅震荡，全球能源供应链稳定性承压，能源贸易格局加速重构。中国经济顶住压力延续总体平稳、向新向优的发展态势，展现出强大的韧性和活力。国内能源行业统筹安全与转型，一方面，强化传统能源兜底保供能力，确保能源供应安全；另一方面大力发展清洁能源，持续提升光伏、风电等可再生能源的装机规模和利用效率，因地制宜发展水电、核电、生物质能等清洁能源。在此背景下，公司所处行业已形成传统能源兜底保供与新能源创新发展协同并进的全新格局，在保障国家能源安全、推动产业绿色转型、服务实体经济发展中发挥着不可替代的战略支撑作用。

（二）新公布的法律、行政法规、部门规章、行业政策对所处行业的重大影响

2026 年上半年，国家出台的一系列能源政策为能源行业高质量发展提供了强有力的政策支持和战略指引。《中华人民共和国国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要》明确提出，要立足能源安全新战略，统筹油气保供与新能源替代；实施油气增储上产，稳住原油 2 亿吨稳产底线，完善油气全国一张网、强化油气产供储销体系；推进非化石能源十年倍增，布局沙戈荒风光、海上风电、水风光一体化清洁能源基地，将氢能列为国家级未来产业，发展绿色氢氨醇、新型储能；坚持化石能源清洁高效利用，推动油气产业与风光融合开发，统筹能源自主保障与绿色低碳转型。国家发改委和能源局印发的《新型能源体系建设“十五五”规划》明确提出，要加大油气增储上产力度，大力推进油气勘探开发，加大投入强度，加强传统大型油气田和页岩油气等新型资源勘探开发；围绕深地、深海、非常规、老油气田四大领域，促进“稳油增气”，推动海域、非常规领域成为原油稳产主力；探索海洋油气田和海上风电协同开发，推动 CCUS 区域产业集群建设，提高油气田生产电气化率，打造低碳零碳油气田。

上述两项国家级规划接续出台，为夯实国内油气保供底线、统筹能源安全保障、纵深推进绿色低碳转型、提速风光储氢新能源产业规模化发展提供政策支持和战略指引，为能源行业“十五五”开好局、起好步筑牢根基，持续引领油气与新能源协同发展，推动我国能源产业实现更高质量、更可持续发展。

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

2026 年上半年，公司紧扣年度任务目标，坚持一手抓能力建设、一手抓精益管理，有效提升专业服务保障水平。报告期内，公司积极应对油价波动，在承压环境下稳健运营，实现营业收入 230.79 亿元，同比增长 2.14%；归属于上市公司股东的净利润 18.68 亿元，同比增长 2.11%，经营业绩总体符合预期。

（一）能源技术服务产业

能源技术服务产业在公司发展中的“压舱石”作用依旧显著，以高水平技术和高质量服务保障油气增储上产是公司核心使命，主要包括油田工程技术业务、装备制造维修业务和采油生产业务。报告期内，该产业以能力建设为抓手，强能力、优服务、拓市场，实现营业收入 83.16 亿元，同比增长 4.05%。

1. 油田工程技术业务

公司聚焦“产品攻坚年”主线，进一步提升产品质量与技术服务能力。报告期内，自主化系列电泵入井 464 套，全面覆盖国内海上主力油田。升级分舱控水技术应用 33 井次，同比增长 28%，助力油田增产超 10 万吨。自主设计制造的 PDC 钻头完成海上工程试验。国内首座海上移动式多

功能措施平台“增产一号”建成投用，《古生物及岩石薄片智能识别专识数据集》入选国资委“人工智能高质量数据集”案例。“海龙”举升产品、智能注采工具首次进入中石化市场，“海龙”化学药剂进入阿尔巴尼亚等多个国家，大排量宽幅泵在坦桑尼亚成功投用，顺利入库阿布扎比国家石油公司服务商体系，“海龙”品牌影响力持续增强。

2. 装备制造维修业务

公司是国内唯一拥有海洋石油装备运维一体化解决方案的运营商，依托设备设施完整性管理平台，不断提升海洋石油装备技术服务水平。报告期内，自研制造的中国海油首台 BB3 型多级离心泵获得 CCS 证书，实现海上油气开采核心泵类装备自主可控。自研制造的首款国产 18-5/8 英寸深水隔水套管成功应用，填补了深水关键产品国内空白。15 兆瓦级燃气轮机发电机组国产化试修成功。依托核心能力建设的持续深耕，推动工程建设类、检维修类等 6 个专业进入中石油、中石化、中资环供应商库，打通投标准入门槛。完成阿布扎比石油公司供应商入库；首次签订北美换热器供货合同，实现“从 0 到 1”的战略破局。

3. 采油生产业务

公司作为国内专业的浮式生产设施提供商、最大的 LNG 运输船船东与运营管理企业之一，为油气田生产和绿色航运发展，提供专业技术服务与一体化解决方案。报告期内，公司第四座，也是最大一座自安装生产处理平台“海洋石油 166”建成投用。中长期 FOB 资源配套 LNG 运输船项目“绿能风”“绿能云”累计提前 180 天交付，一期项目 6 艘船舶全部投用。

（二）低碳环保与数字化产业

低碳环保与数字化产业是公司发展的成长引擎，是壮大战新产业、培育未来产业，发展海洋经济的重要比较优势，主要包括新能源业务、安全环保业务、数字科技业务和新材料业务。报告期内，该产业坚持差异化、融合化发展，持续加大资源投入，积极锻造“第二增长曲线”，实现营业收入 40.45 亿元，同比增长 4.53%。

1. 新能源业务

公司立足油气开发与新能源融合发展需求，统筹推动核心能力提升和精益管理。报告期内，完成番禺 18MW 固定式风电导管架基本设计，水深达 86 米，突破国内风电行业最深水深。参编的国家标准《漂浮式海上风力发电机组一体化计算分析导则》和《海上风力发电机组支撑结构一体化设计规范》发布实施。拓展海外新能源业务，组织技术团队赴北美调研，签订长湖 CCUS 可研合同。同时，稳步推进珠海管道制造加工基地（二期）、储能产品集成生产车间项目等多个重点建设项目，全面夯实产能保障。

2. 安全环保业务

公司深耕 QHSE 一体化服务领域，持续发挥安全应急和节能环保支撑保障价值。报告期内，自研多模态隐患智能识别模型示范应用，自研在线式气云成像产品取得欧盟防爆认证。海上油田环保型溢油分散剂取得 CMA 合格检测报告，可生物降解性提高到 40% 以上。推进船舶防碰撞系统的智能感知能力建设，实现 500 米靠泊碰撞风险实时预警，达到国内先进水平。《爆炸冲击燃烧多效应仿真 CAE 软件及应用》获评天津市科学技术一等奖，2 项技术成果被鉴定为国际领先、先进水平。

3. 数字科技业务

公司持续拓展“空天地海”一体化网络建设，加快海洋低空经济产业布局，海洋环境数据价值持续释放。报告期内，完善国内规模最大的海上“5G 公网+专网”混合网络，海陆骨干链路带宽提升至 85.3Gbps，较 2025 年底提升 13.3%。低空经济产业布局实现突破，空域资源保障取得进展，获批 6 条长期固定空域使用权。打造低空智慧运管平台，实现飞行调度、监控、数据汇总全流程闭环管控，落地海管巡检、海上小件物资运输等 6 项场景化验证。构建台风、海冰等灾害预警预报模型，核心预报能力达行业领先水平，为海上作业提供安全保障。

4. 新材料业务

公司巩固化工新材料、涂料技术、贵金属领域领先优势，自主技术产业化取得多项突破，新材料基地（一期）项目实现主体完工。海南某气田新型低温脱碳膜系统机械完工，建成国内首个海上注碳增气示范工程；自研催化剂应用于惠州某高碳醇项目，实现原料增值与产能扩充。防腐涂料在海南海上风电项目实现多场景规模化应用，纳入多家央企战略合作，斩获工信部 2 项揭榜挂帅任务，新发布涂料领域国际标准 1 项。贵金属铂网催化剂龙头地位持续强化，新增 3 家重

要客户，保障硝酸及硝基复合肥产业链供应链稳定；“华金”钼锭完成广期所交割注册，生成全国首批钼期货标准仓单，品牌价值大幅提升。

（三）能源物流服务产业

能源物流服务产业是公司发展的重要基础保障，是公司产业连接海陆两域的关键环节，主要包括销售业务和供应链支持业务。报告期内，该产业积极应对油价波动、需求下行的不利影响，确保油气副产品全产全销，实现营业收入 116.08 亿元，同比下降 0.28%。

1.销售业务

公司持续加强油气副产品销售能力，构建含运输服务、船舶代理、海事服务、仓储中转、商检计量及现场协调的销售配套一体化服务体系，以数智化转型赋能销售服务提质增效。公司深化油气外输智能运行平台建设，强化油样智能跟踪，实现全流程监管与异常预警。试点落地海上原油外输动态管理系统，实现作业数字化、可视化、全链条追溯，强化海陆协同调度效能。同时优化副产品价格预测模型，试点智能定价模式，提升定价科学性。

2.供应链支持业务

持续深化“五海八基地”布局，报告期累计完成码头装卸量 206 万吨、装卸船 1.08 万船次，综合保障能力持续稳固。自主研发大物流数智系统在五海基地落地，同步推进全域安防、计量信息化改造。各重点基建、智能仓储项目有序推进，依托自有设备完成海上风电示范项目设备卸船服务，夯实装卸卸一体化服务能力。舟山碳中和码头光伏发电量超 330 万千瓦时，减排二氧化碳超 1580 吨，电动作业机具占比超 75%，绿色发展水平持续提升。

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）覆盖海洋石油各主要环节的服务能力和产品体系

公司聚焦主责主业，持续强化海洋油气开发生产专业技术服务保障能力，巩固全产业链竞争优势，具备覆盖海上油气开发与生产全流程业务服务体系。“技术+装备/产品+服务”一体化服务模式使公司具备较强的抗风险能力。公司核心产品矩阵丰富多元，构建了以“海龙主品牌+特色品牌”为架构的“海龙”产品品牌体系，涵盖钻完修及智能注采工具、永磁电泵、智能监测设备、节能环保装备、特种防腐涂料、化工催化剂等，品牌知名度和市场美誉度持续攀升，为高质量可持续发展夯实根基。

（二）具备行业竞争力的科技创新体系和研发能力

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，致力于打造公司高水平自主创新能力，打造出系列化“标志性技术、标志性产品”，提升了深水油气资源的高效开发生产。不断完善实验室体系，持续推动产学研深度融合。目前，公司拥有国家级研发平台 6 家、国家级技能大师工作室 1 个、中国海油重点实验室 9 个、海油发展重点实验室 7 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 160 项，建立企业级以上标准 2100 余项，其中国际标准 17 项、国家标准 705 项、行业标准 758 项、团体标准 148 项、中国海油标准 170 项。

（三）具备完善高效的质量和安全管理体

公司严格遵循国际与国家相关规范，构建起系统完善且持续迭代的 QHSE 管理体系。全面对标康菲、科麦奇、壳牌等国际能源巨头的服务要求，精准落地美国石油协会 API 标准、DNV GL 及 BV 等国际知名船级社规范，作业流程与国际先进水平接轨。同时，深入开展金牌班组建设，培养一批高素质管理及作业员工队伍，全方位提升班组安全管控与质量把控能力。安全环保业绩长期稳居行业第一梯队，为企业稳健发展筑牢坚实根基。

（四）具备科学合理的精益管理思维 and 良好模式

公司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，以点带面推动管理提质增效，培育“全员参与、持续改进、行稳致远、止于至善”的精益文化，持续提升运营管理精益水平。公司践行成本领先战略，持续推动提质增效向更广领域、更深层次

迈进，不断强化自身服务与产品的市场竞争优势，通过对价值链各环节的科学计划、高效协调、精准分析与严格管控，构建起一套覆盖全流程、全维度的成本管理体系，从产业、投资、采办、外包等方面对成本进行重点管控。通过持续优化商务模式，公司与客户建立起紧密的成本共担、利益共享机制，实现了企业与客户的双赢。

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	23,079,096,284.86	22,596,522,210.98	2.14
营业成本	19,487,023,029.44	19,131,599,346.14	1.86
销售费用	130,577,244.89	124,108,363.66	5.21
管理费用	734,347,317.94	737,004,403.75	-0.36
财务费用	35,237,784.73	1,218,597.20	2,791.67
研发费用	638,234,826.90	431,964,669.50	47.75
经营活动产生的现金流量净额	-2,499,832,914.21	-477,895,622.94	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-755,894,500.64	-375,477,922.58	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,913,494,639.36	-1,739,403,805.75	不适用
公允价值变动收益	11,235,456.99	45,648,374.21	-75.39
信用减值损失	-5,435,609.63	21,345,090.88	-125.47
资产减值损失	19,917,202.34	-4,762,205.68	不适用
资产处置收益	5,483,134.07	9,290,143.77	-40.98
营业外收入	106,347,797.93	9,081,288.30	1,071.07
营业外支出	34,864,716.26	120,121,864.60	-70.98

营业收入变动原因说明：营业收入同比增长 2.14%，主要原因系公司持续推进核心能力建设和“技术+装备/产品+服务”一体化发展，技术产品服务业务同比增长。

营业成本变动原因说明：营业成本同比增长 1.86%，主要原因系随着收入增长，对应投入同比有所增加。营业成本增幅低于营业收入增幅 0.28 个百分点，成本总体可控、效率提升。

销售费用变动原因说明：销售费用同比增长 5.21%，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：管理费用同比下降 0.36%，主要原因系厉行节约，加强费用支出管控。

财务费用变动原因说明：财务费用同比增长 2,791.67%，主要原因系汇兑损失增加影响。

研发费用变动原因说明：研发费用同比增长 47.75%，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资源投入。

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减少 20.22 亿元，因部分业务仍处于结算期，销售商品、提供劳务收到的现金同比减少 22.70 亿元；购买商品、接受劳务支付的现金同比减少 2.21 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增加 3.80 亿元，主要原因系理财净支出同比增加 5.31 亿元，取得投资收益收到的现金同比增加 1.63 亿元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净流出额同比增加 1.74 亿元，主要原因系分配股利、利润支付的现金同比增加 0.98 亿元，取得借款、偿还债务净支出等同比增加 0.76 亿元。

公允价值变动收益变动原因说明：公允价值变动收益同比下降 75.39%，主要原因系未到期的结构性存款收益同比减少。

信用减值损失变动原因说明：信用减值损失同比下降 125.47%，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：资产减值损失同比增加 0.25 亿元，主要原因系本年转回以前年度合同资产计提的减值准备。

资产处置收益变动原因说明：资产处置收益同比下降 40.98%，主要原因系租赁合同变更利得有所减少。

营业外收入变动原因说明：营业外收入同比增长 1,071.07%，主要原因系本期确认保险理赔收入 1.00 亿元。

营业外支出变动原因说明：营业外支出同比下降 70.98%，主要原因系上年同期存在公司资产修复支出。

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

营业外收入 1.06 亿元，同比增加 0.97 亿元，主要原因系本期确认保险理赔款 1.00 亿元。

营业外支出 0.35 亿元，同比减少 0.85 亿元，主要原因系本期发生捐赠支出 0.23 亿元，上年同期存在资产修复支出 1.16 亿元。

(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 币种：人民币

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	3,417,540,626.50	6.90	8,612,144,302.43	16.83	-60.32	
交易性金融资产	3,050,889,302.50	6.16	1,538,979,717.82	3.01	98.24	
应收票据	62,907,135.24	0.13	102,158,026.25	0.20	-38.42	
应收款项融资	89,202,256.28	0.18	163,720,074.04	0.32	-45.52	
预付款项	113,615,122.48	0.23	64,889,925.48	0.13	75.09	
其他应收款	272,417,720.60	0.55	62,619,140.09	0.12	335.04	
存货	1,543,510,929.78	3.12	1,070,192,316.41	2.09	44.23	
一年内到期的非流动资产	1,050,408,538.58	2.12	3,263,748,096.06	6.38	-67.82	
债权投资	2,016,876,712.33	4.07	1,500,071,917.81	2.93	34.45	
短期借款	-	-	37,459,125.31	0.07	-100.00	
应付职工薪酬	1,670,834,678.55	3.38	970,822,311.35	1.90	72.11	
应交税费	468,692,532.25	0.95	868,827,182.60	1.70	-46.05	
长期应付款	335,525,867.57	0.68	227,823,507.48	0.45	47.27	
预计负债	9,701,345.99	0.02	17,273,990.74	0.03	-43.84	
其他非流动负债	0.00	0.00	2,230,088.50	0.00	-100.00	
其他综合收益	-90,689,496.48	-0.18	59,388,155.65	0.12	-252.71	
专项储备	64,144,817.50	0.13	40,980,596.08	0.08	56.52	

其他说明

- 1.货币资金较上年末下降 60.32%，主要原因系经营性现金流同比下降及部分资金购买结构性存款及大额存单。
- 2.交易性金融资产较上年末增长 98.24%，主要原因系新增购买部分银行结构性存款。
- 3.应收票据较上年末下降 38.42%，主要原因系银行承兑汇票减少。
- 4.应收款项融资较上年末下降 45.52%，主要原因系采用票据结算的业务减少。
- 5.预付款项较上年末增长 75.09%，主要原因系预付大宗料及工程项目款项增加。
- 6.其他应收款较上年末增长 335.04%，主要原因系本期确认保险预赔款及代偿担保增加。
- 7.存货较上年末增长 44.23%，主要原因系保产保供需要，生产作业物资及材料增加。
- 8.一年内到期的非流动资产较上年末下降 67.82%，主要原因系重分类的一年内到期的债权投资和定期存款陆续到期。
- 9.债权投资较上年末增长 34.45%，主要原因系新增购买部分银行大额存单。
- 10.短期借款较上年末下降 100.00%，主要原因系本期完成银行借款还款，短期借款清零。
- 11.应付职工薪酬较上年末增长 72.11%，主要原因系按照经营绩效完成情况计提效益奖。
- 12.应交税费较上年末下降 46.05%，主要原因系企业所得税汇算清缴及增值税等税款缴纳。
- 13.长期应付款较上年末增长 47.27%，主要原因系新增海洋石油 283 售后回租业务。
- 14.预计负债较上年末下降 43.84%，主要原因系部分存量未决诉讼终结。
- 15.其他非流动负债较上年末下降 100.00%，主要原因系上年同期存在一年以上变现的合同负债重分类情形。
- 16.其他综合收益较上年末下降 252.71%，主要原因系外币报表折算差额减少。
- 17.专项储备较上年末增长 56.52%，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4,777,434,693.66（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为9.65%。

(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 30,100.00 万欧元，其中海油发展香港投资公司投资金额为 13,545.00 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 106,409.00 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 2026 年 6 月 30 日，6 家单船公司已设立，海油发展香港投资公司已完成全部出资，累计出资 13,545.00 万欧元。首船、二号船已于 2024 年建成投产，三号船、四号船已于 2025 年建成投产，五号船已于 2026 年 4 月投产，六号船已于 2026 年 7 月建成投产。

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 2026 年 6 月 30 日，6 家单船公司已设立，海油发展香港投资公司 2026 年已出资 495.00 万欧元，累计出资 13,240.80 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	1,538,979,717.82	11,909,584.68			3,000,000,000.00	1,500,000,000.00		3,050,889,302.50
应收款项融资	163,720,074.04						-74,517,817.76	89,202,256.28
其他权益工具投资	199,847,182.56		-13,544,859.53					186,302,323.03
合计	1,902,546,974.42	11,909,584.68	-13,544,859.53		3,000,000,000.00	1,500,000,000.00	-74,517,817.76	3,326,393,881.81

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

公司于 2025 年 8 月 18 日召开第五届董事会第二十次会议，审议通过《关于对外出售冷能业务及资产暨关联交易的议案》，同意公司将所持有的中海油工业气体（珠海）有限公司 70%股权和债权、中海油工业气体（宁波）有限公司 65%股权、中海石油空气化工产品（福建）有限公司 50%股权和冷能利用技术中心资产采用非公开协议转让方式，转让给控股股东中国海洋石油集团有限公司全资子公司中海石油气电集团有限责任公司下属的全资子公

司中海油海卓(天津)工程科技有限公司,转让价格合计为 37,126.63 万元。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 2025-022 和 2025-023 公告。

公司已于 2025 年完成相关股权和债权的转让工作,已收到股权和债权转让款项,并确认长期股权投资处置收益 5,188.77 万元。截至 2026 年 6 月 30 日,公司与中海油海卓(天津)工程科技有限公司通过非公开协议转让方式完成冷能利用技术中心资产转让工作,已于 2026 年 7 月 9 日收到资产转让款项,并确认资产处置收益 106.54 万元。本次资产转让事项未对公司经营成果和财务状况产生重大影响。

(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	61,925.50	694,346.85	277,971.75	310,615.06	36,244.52	28,514.67
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	480,673.59	254,913.39	402,236.14	29,842.76	19,646.50

中海油能源发展装备技术有限公司本期收入 31.06 亿元,较上年同期 29.86 亿元增长 4.01%;营业利润 3.62 亿元,较上年同期 3.00 亿元增长 20.87%,主要原因系持续强化核心能力建设,推动生产组织与经营模式“双升级”,实现收入、利润“双增长”。

中海油能源物流有限公司本期收入 40.22 亿元,较上年同期 42.97 亿元下降 6.40%,主要原因系海供柴油销售量同比减少 5.57 万吨和销售均价同比增加 250 元/吨综合影响。营业利润 2.98 亿元,较上年同期 2.97 亿元增长 0.39%,整体保持平稳。

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

1.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。

2.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：坚持战略定力，坚持产业思维，持续加强核心能力建设，聚焦提升价值创造能力，深入实施低成本战略与产品战略，加快推进海洋经济产业发展，持续挖潜降本增效，积极开拓外部市场，努力构建高效率、高质量、低成本的生产运营体系，打造核心竞争优势。一是聚焦海上油气主业，持续加大优智钻完井、提高采收率、设备设施智能制造等关键领域核心能力攻坚，以突破核心技术、提升服务能力为基础，全面服务保障增储上产。二是拓展发展空间，培育海洋经济新兴产业，通过打造“空天地海”信息网络、发展海洋低空服务能力、探索海洋资源利用等系列举措，将传统能源技术服务向海洋经济新兴领域拓展。三是进一步完善外部市场开拓支持保障政策，大力发展“两外”市场。注重“战略选区、战略选品”，深化实施“产品+品牌”策略，做好梯次布局，推动优势产品和特色技术“走出去”。

(二) 其他披露事项

☒ 适用 ☐ 不适用

2026 年度“提质增效重回报”行动方案半年度实施情况

为深入贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，全面落实国务院国资委《关于改进和加强中央企业控股上市公司市值管理工作的若干意见》要求，持续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2026年4月27日召开第五届董事会第二十四次会议，审议通过《2026年度“提质增效重回报”行动方案》（以下简称“行动方案”）。上半年，公司严格对照行动方案中确定的目标任务，统筹推进产业发展、科技创新、公司治理等各项工作，现将上半年实施情况报告如下：

1.聚焦主责主业，不断夯实价值创造根基

一是科学编制“十五五”规划。紧扣国家战略部署与自身发展定位，高质量推进公司“十五五”规划编制，初步形成“七项规划部署、20项重点任务”总体框架，系统布局产业发展新赛道。

二是积极拓展战新和未来产业。深化产业布局研究，优化战新和未来产业发展目录。系统部署低空经济产业发展，实现海管巡线等场景化应用验证。三是持续深耕数智化绿色化转型。数智融合成果丰硕，《古生物及岩石薄片智能识别专识数据集》入选国资委“人工智能高质量数据集”案例。绿色转型标杆示范，海洋装备智能制造基地获评天津市“零碳”工厂和绿色工厂。

2.深化科技创新，扎实推进核心能力建设

一是能力建设迈上新台阶。15兆瓦级透平发电机组国产化试修成功。国内首座海上移动式多功能措施平台“增产一号”、最大自安装生产处理平台“海洋石油166”建成投用，新建2艘LNG运输船交付运营。二是产品战略取得新成效。深入推动产品化、品牌化发展，自主设计制造的PDC钻头完成海上工程试验，首款18-5/8英寸深水隔水套管成功应用，“海龙”举升产品、智能注采工具、化学药剂成功开拓国内市场，品牌影响力持续增强。三是创新驱动呈现新气象。扎实推进科技改革，出台集中型科研机构改革等专项方案，形成“1+9”科技创新顶层设计。科研成果加速转化，自研国内首套光电液一体化智能完井系统、首套平管涡激振动抑制装置成功应用。新发布涂料领域国际标准1项，获省部级及以上科技奖励4项，科技创新硬实力稳步提升。

3.提升治理质效，深入开展精益管理提升

一是治理体系持续优化。结合监管要求及公司实际，编写《董事、高级管理人员履职手册》，明确权利义务、履职重点与注意事项，助力高效履职，持续推动公司治理向董事会中心转型。二是精益管理深入开展。全面梳理业务和通用管理职能，完成6类318项业务、69项管理职责梳理，进一步厘清权责边界。聚焦具体业务场景，系统开展“四有”管理诊断，夯实高质量发展管理基础。三是成本管控精准施策。制定精益成本管理工作方案，搭建四类业务模型，构建全链条、全流程、全要素成本归集体系，推动成本精准溯源与闭环管控。聚焦“三率”管理，重点加强资源消耗和经费支出管控。

4.做好价值传递，坚持以投资者为本理念

一是优化定期报告内容。为便于投资者阅读和理解，减少投资者和公司之间的信息不对称，充分讲好海油发展故事。根据公司最新产业架构，优化年度报告中“管理层讨论与分析”的叙事逻辑。通过简明清晰的语言和图文并茂的方式，增进投资者对公司及行业的理解。二是持续做好投资者交流工作。深入了解投资者的需求和偏好，更好地满足投资者的期望。配合年报披露，开展年度业绩路演。通过上证E互动、董秘邮箱等平台，全面收集及反馈投资者问题。三是坚持稳健分红政策。公司实施科学、持续、稳健的分红政策，于2026年6月9日召开2025年年度股东会，审议通过了《2025年度利润分配方案》，并于2026年6月25日实施完毕，共计派发现金红利14.94亿元（含税），较上年增长9%。

下一步，公司将继续全面落实“提质增效重回报”行动方案各项任务，积极回应市场关切，持续增进资本市场认同，努力推动公司高质量发展，以更好发展质效回馈广大投资者。

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	变动原因	变动原因说明
周天育	董事长	选举	工作调动	岗位调整

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

本公司于 2026 年 6 月 18 日召开了第五届董事会第二十六次会议，审议通过《关于选举公司第五届董事会董事长及战略与社会责任委员会召集人的议案》，董事会同意选举周天育先生为公司第五届董事会董事长及董事会战略与社会责任委员会召集人，任期自本次董事会审议通过之日起至第五届董事会届满之日止。

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）		8
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/jcym
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/dal/newindex
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/jcym
4	中海油节能环保（惠州）服务有限公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/dal/newindex
5	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/jcym
6	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=../sps/views/yfpl/views/yfpIHomeNew/index.js
7	中海油能源发展装备技术有限公司湛江分公司（海工建造场地）	2026 年 3 月纳入，自 2027 年起披露 2026 年年度报告。 2026 年暂无披露内容。
8	中海油能源物流有限公司湛江南海西部物资分公司	2026 年 3 月纳入，自 2027 年起披露 2026 年年度报告。 2026 年暂无披露内容。

其他说明

√适用 □不适用

2026 年新增纳入地方环境信息依法披露企业 2 家，分别为中海油能源发展装备技术有限公司湛江分公司（海工建造场地）、中海油能源物流有限公司湛江南海西部物资分公司，根据《企业环境信息依法披露管理办法》将于 2027 年 3 月 15 日前披露上一年度 1 月 1 日至 12 月 31 日的环境信息。同时，1 家企业被移除地方环境信息依法披露名单，为天津正达科技有限责任公司，自 2026 年起，无需再披露环境信息

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

（一）消费帮扶

2026 年，公司持续巩固拓展消费帮扶工作成果，压实采购责任，在工会采购、食堂采购等方面持续精准提效，上半年累计采购帮扶产品金额 4,579.33 万元，同比增长 53.75%。此外，公司积极参与“助力乡村振兴 共享美好生活”央企消费帮扶聚力行动暨 2026 昆仑好客购物季展销会，高质量完成布展任务，展品覆盖 21 家帮扶企业共计 278 种商品，展会布展成效突出。

（二）产业帮扶

海油发展安全环保公司甘南海羚就业帮扶工厂累计带动当地 400 多人家门口就业。2026 年，通过协助升级生产设备、面向工人开展常态化技能培训、健全上下游供应链体系，分梯度实现了校服、运动服等多品类产品的稳定批量生产，大幅拓展了产品覆盖的客户群体与应用场景。持续优化产品舒适与安全性能，全面提升履约交付水平，将代加工业务作为市场拓展的重要增量方向，进一步拓宽帮扶工厂的营收来源渠道。

（三）慈善捐赠

公司践行企业社会责任担当，积极参与慈善公益事业，2026 年 1-6 月，公司累计慈善公益捐赠 2,300 万元，用于支援甘肃省甘南州合作市。

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	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		

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
			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	2016年6月17日	否	长期有效	是		

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
			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》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.中国海油将根据未来	2016年6	否	长期有效	是		

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
			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 2026 年 3 月 23 日召开第五届董事会第二十三次会议，审议通过《关于续聘 2026 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 2026 年度财务审计和内部控制审计机构。

上述事项已经 2026 年 6 月 9 日召开的公司 2025 年年度股东会审议通过。

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 2026 年度日常关联交易额度上限为 1,009.46 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 2026 年上半年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

公司于 2025 年 8 月 18 日召开第五届董事会第二十次会议，审议通过《关于对外出售冷能业务及资产暨关联交易的议案》，同意公司将所持有的中海油工业气体（珠海）有限公司 70%股权和债权、中海油工业气体（宁波）有限公司 65%股权、中海石油空气化工产品（福建）有限公司 50%股权和冷能利用技术中心资产采用非公开协议转让方式，转让给控股股东中国海洋石油集团有限公司全资子公司中海石油气电集团有限责任公司下属的全资子公司中海油海卓（天津）工程科技有限公司，转让价格合计为 37,126.63 万元。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 2025-022 和 2025-023 公告。

公司已于 2025 年完成相关股权和债权的转让工作，已收到股权和债权转让款项，并确认长期股权投资处置收益 5,188.77 万元。截至 2026 年 6 月 30 日，公司与中海油海卓（天津）工程科技有限公司通过非公开协议转让方式完成冷能利用技术中心资产转让工作，已于 2026 年 7 月 9 日收到资产转让款项，并确认资产处置收益 106.54 万元。本次资产转让事项未对公司经营成果和财务状况产生重大影响。

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 30,100.00 万欧元，其中海油发展香港投资公司投资金额为 13,545.00 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 106,409.00 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 2026 年 6 月 30 日，6 家单船公司已设立，海油发展香港投资公司已完成全部出资，累计出资

13,545.00 万欧元。首船、二号船已于 2024 年建成投产，三号船、四号船已于 2025 年建成投产，五号船已于 2026 年 4 月投产，六号船已于 2026 年 7 月建成投产。

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 2026 年 6 月 30 日，6 家单船公司已设立，海油发展香港投资公司 2026 年已出资 495.00 万欧元，累计出资 13,240.80 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	300,000.00	人民币：0.25% - 0.85% 美元：2%	299,840.47	14,935,359.29	14,950,698.08	284,501.68
合计	/	/	/	299,840.47	14,935,359.29	14,950,698.08	284,501.68

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	423,314.58	2.05%-2.79%	186,313.39	33,657.09	48,009.21	171,961.28
合计	/	/	/	186,313.39	33,657.09	48,009.21	171,961.28

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	综合授信（保函、汇票业务）	340,000	71,904.81
财务公司	同一母公司	服务费（除结算服务）	1,800	70.83

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责任公司	9,397.00	2021-09-27	2021-09-27	2030-06-30	连带责任担保	履行完毕	无	是	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）							0.00								
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							83,704.81								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							86,714.13								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							86,714.13								
担保总额占公司净资产的比例(%)							2.91								
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							无。								

担保情况说明	1.报告期内，公司为全资子公司提供授信担保、履约担保，截至2026年6月30日，公司存续担保函等中的担保余额合计为86,714.13万元。其中： （1）公司为全资子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、中海石油环保服务（天津）有限公司、中海石油技术检测有限公司、中海油（天津）管道工程技术有限公司、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、中海油节能环保服务有限公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额4,914.13万元； （2）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81,800万元。 2.报告期内，公司已按照50%持股比例为参股公司的子公司天津金牛新材料有限责任公司履行担保责任，具体情况详见公司发布的《关于履行担保责任的公告》（公告编号：2026-021）。
--------	--

（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)	93,551
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
北京诚通金控投资有限公司	75,145,179	101,008,879	0.99	0	无	0	国有法人
基本养老保险基金八零八组合	5,535,800	58,875,000	0.58	0	无	0	其他
全国社保基金一零一组合	767,900	56,194,900	0.55	0	无	0	其他

香港中央结算有限公司	-66,246,043	40,406,665	0.40	0	无	0	其他
中国工商银行－南方宝元债券型基金	19,588,400	20,411,600	0.20	0	无	0	其他
基本养老保险基金一五零三一组合	3,284,300	14,187,100	0.14	0	无	0	其他
南方基金乐丰混合型养老金产品－中国建设银行股份有限公司	463,600	13,474,100	0.13	0	无	0	其他
基本养老保险基金一五零三二组合	-575,100	12,774,300	0.13	0	无	0	其他
郑创华	0	12,751,500	0.13	0	无	0	境内自然人
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				
北京诚通金控投资有限公司	101,008,879	人民币普通股	101,008,879				
基本养老保险基金八零八组合	58,875,000	人民币普通股	58,875,000				
全国社保基金一零一组合	56,194,900	人民币普通股	56,194,900				
香港中央结算有限公司	40,406,665	人民币普通股	40,406,665				
中国工商银行－南方宝元债券型基金	20,411,600	人民币普通股	20,411,600				
基本养老保险基金一五零三一组合	14,187,100	人民币普通股	14,187,100				
南方基金乐丰混合型养老金产品－中国建设银行股份有限公司	13,474,100	人民币普通股	13,474,100				
基本养老保险基金一五零三二组合	12,774,300	人民币普通股	12,774,300				
郑创华	12,751,500	人民币普通股	12,751,500				
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

2026 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	3,417,540,626.50	8,612,144,302.43
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2	3,050,889,302.50	1,538,979,717.82
衍生金融资产			
应收票据	4	62,907,135.24	102,158,026.25
应收账款	5	12,115,599,003.13	9,659,349,401.01
应收款项融资	7	89,202,256.28	163,720,074.04
预付款项	8	113,615,122.48	64,889,925.48
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	272,417,720.60	62,619,140.09
其中：应收利息			
应收股利	9	18,812,259.98	352,818.69
买入返售金融资产			
存货	10	1,543,510,929.78	1,070,192,316.41
其中：数据资源			
合同资产	6	3,831,016,425.27	3,111,536,901.51
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	12	1,050,408,538.58	3,263,748,096.06
其他流动资产	13	599,214,538.95	536,618,913.18
流动资产合计		26,146,321,599.31	28,185,956,814.28
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	2,016,876,712.33	1,500,071,917.81
其他债权投资			
长期应收款	16	22,356,932.32	24,800,298.74
长期股权投资	17	4,097,329,303.76	4,242,030,585.98
其他权益工具投资	18	186,302,323.03	199,847,182.56
其他非流动金融资产			
投资性房地产	20	29,785,018.48	37,179,669.00
固定资产	21	11,126,141,249.18	10,888,147,169.66
在建工程	22	1,361,529,763.51	1,553,239,403.41
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	25	1,201,575,102.53	1,082,991,104.43
无形资产	26	2,216,621,706.65	2,294,931,806.41
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	917,020,382.30	995,845,476.54
递延所得税资产	29	165,194,184.31	154,601,027.58
其他非流动资产	30	7,486,896.24	5,762,097.01
非流动资产合计		23,348,219,574.64	22,979,447,739.13
资产总计		49,494,541,173.95	51,165,404,553.41
流动负债：			
短期借款	32		37,459,125.31
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	10,187,079,756.77	12,694,761,029.85
预收款项	37	1,775,596.96	1,183,393.36
合同负债	38	1,405,237,968.04	1,227,136,952.25
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	1,670,834,678.55	970,822,311.35
应交税费	40	468,692,532.25	868,827,182.60
其他应付款	41	637,658,103.93	500,627,000.43
其中：应付利息			
应付股利			
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	516,231,576.16	529,038,524.05
其他流动负债	44	346,140,536.56	306,085,732.18
流动负债合计		15,233,650,749.22	17,135,941,251.38
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	2,255,782,405.82	2,360,890,771.97
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	972,261,662.74	900,419,769.06
长期应付款	48	335,525,867.57	227,823,507.48
长期应付职工薪酬	49	91,520,433.42	97,207,946.28
预计负债	50	9,701,345.99	17,273,990.74
递延收益	51	213,208,052.85	192,023,705.76

递延所得税负债	29	31,221,245.64	33,027,151.16
其他非流动负债	52		2,230,088.50
非流动负债合计		3,909,221,014.03	3,830,896,930.95
负债合计		19,142,871,763.25	20,966,838,182.33
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	1,720,287,730.88	1,726,113,269.55
减：库存股			
其他综合收益	57	-90,689,496.48	59,388,155.65
专项储备	58	64,144,817.50	40,980,596.08
盈余公积	59	2,228,222,559.86	2,228,222,559.86
一般风险准备			
未分配利润	60	15,729,412,571.84	15,355,691,753.07
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		29,816,482,382.60	29,575,500,533.21
少数股东权益		535,187,028.10	623,065,837.87
所有者权益（或股东权益）合计		30,351,669,410.70	30,198,566,371.08
负债和所有者权益（或股东权益）总计		49,494,541,173.95	51,165,404,553.41

公司法定代表人：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

2026 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		2,733,538,098.68	8,172,225,329.13
交易性金融资产		3,048,467,467.12	1,536,557,878.08
衍生金融资产			
应收票据		4,082,000.00	3,866,500.00
应收账款	1	5,370,728,770.10	4,617,666,210.01
应收款项融资		70,000,000.00	85,031,897.80
预付款项		13,320,353.97	1,807,182.18
其他应收款	2	404,161,592.14	98,314,987.01
其中：应收利息			
应收股利	2	110,103,292.76	
存货		427,775,968.67	177,292,026.27
其中：数据资源			
合同资产		177,333,853.57	176,946,357.75
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		1,045,580,821.91	3,259,036,986.30

其他流动资产		390,011,722.42	376,900,101.64
流动资产合计		13,685,000,648.58	18,505,645,456.17
非流动资产：			
债权投资		2,016,876,712.33	1,500,071,917.81
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	11,588,079,906.18	11,441,679,204.56
其他权益工具投资		27,640,208.77	28,046,492.96
其他非流动金融资产			
投资性房地产		349,286,667.59	373,616,319.57
固定资产		5,896,841,956.20	5,493,131,637.08
在建工程		122,173,716.36	633,364,013.32
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		434,856,009.32	384,924,613.70
无形资产		693,531,553.05	718,185,293.43
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		784,741,059.00	840,349,775.38
递延所得税资产			
其他非流动资产		27,517,229.57	45,807,597.01
非流动资产合计		21,941,545,018.37	21,459,176,864.82
资产总计		35,626,545,666.95	39,964,822,320.99
流动负债：			
短期借款		6,516,492,967.53	10,082,320,459.53
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		3,280,394,046.19	4,664,629,937.28
预收款项		646,159.26	
合同负债		883,588,507.48	790,809,686.26
应付职工薪酬		1,183,437,573.28	789,000,783.04
应交税费		44,592,677.15	169,974,523.29
其他应付款		341,552,383.63	197,297,688.38
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		194,755,252.57	221,443,965.63
其他流动负债		57,826,345.06	42,008,385.78
流动负债合计		12,503,285,912.15	16,957,485,429.19
非流动负债：			
长期借款		938,403,231.02	1,284,381,744.39
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		313,500,133.61	271,626,954.99

长期应付款		233,192,137.60	111,231,113.72
长期应付职工薪酬		91,520,433.42	97,207,946.28
预计负债			366,547.00
递延收益		87,244,527.08	74,970,438.10
递延所得税负债		108,866,975.81	120,421,054.74
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,772,727,438.54	1,960,205,799.22
负债合计		14,276,013,350.69	18,917,691,228.41
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		4,287,571,151.68	4,287,571,151.68
减：库存股			
其他综合收益		-38,013,156.89	-34,558,869.50
专项储备		11,196,491.28	8,526,154.34
盈余公积		2,228,222,559.86	2,228,222,559.86
未分配利润		4,696,451,071.33	4,392,265,897.20
所有者权益（或股东权益）合计		21,350,532,316.26	21,047,131,092.58
负债和所有者权益（或股东权益）总计		35,626,545,666.95	39,964,822,320.99

公司法定代表人：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

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		23,079,096,284.86	22,596,522,210.98
其中：营业收入	61	23,079,096,284.86	22,596,522,210.98
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		21,109,089,225.93	20,501,931,361.62
其中：营业成本	61	19,487,023,029.44	19,131,599,346.14
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	83,669,022.03	76,035,981.37
销售费用	63	130,577,244.89	124,108,363.66
管理费用	64	734,347,317.94	737,004,403.75

研发费用	65	638,234,826.90	431,964,669.50
财务费用	66	35,237,784.73	1,218,597.20
其中：利息费用	66	49,903,905.15	51,457,544.85
利息收入	66	39,702,738.12	56,142,851.36
加：其他收益	67	56,831,121.94	52,359,067.95
投资收益（损失以“-”号填列）	68	197,545,993.44	154,788,256.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		143,126,070.70	102,527,368.17
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	11,235,456.99	45,648,374.21
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-5,435,609.63	21,345,090.88
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	19,917,202.34	-4,762,205.68
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	5,483,134.07	9,290,143.77
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,255,584,358.08	2,373,259,576.82
加：营业外收入	74	106,347,797.93	9,081,288.30
减：营业外支出	75	34,864,716.26	120,121,864.60
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,327,067,439.75	2,262,219,000.52
减：所得税费用	76	412,100,022.17	384,083,744.38
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,914,967,417.58	1,878,135,256.14
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,914,967,417.58	1,878,135,256.14
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）		1,867,991,136.02	1,829,340,807.46
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		46,976,281.56	48,794,448.68
六、其他综合收益的税后净额		-150,097,776.67	-27,739,658.42
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-150,077,652.13	-27,732,118.06
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-8,161,246.04	-14,177,609.10
（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		-8,161,246.04	-14,177,609.10

(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		-141,916,406.09	-13,554,508.96
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-3,108,945.83	4,105,921.91
(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		-138,807,460.26	-17,660,430.87
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-20,124.54	-7,540.36
七、综合收益总额		1,764,869,640.91	1,850,395,597.72
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,717,913,483.89	1,801,608,689.40
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		46,956,157.02	48,786,908.32
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.1838	0.1800
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.1838	0.1800

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。

公司法定代表人：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

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	4	5,946,099,077.66	5,740,809,056.60
减：营业成本	4	4,818,573,325.11	4,730,155,731.60
税金及附加		23,390,054.70	17,093,316.54
销售费用		26,486,648.45	23,938,055.45
管理费用		373,999,232.70	371,215,473.61
研发费用		257,129,353.75	183,524,608.82
财务费用		24,991,240.42	30,483,329.57
其中：利息费用		49,230,844.05	78,952,854.10
利息收入		32,303,024.32	50,473,243.27
加：其他收益		11,536,107.36	7,569,790.51
投资收益（损失以“-”号填列）	5	1,327,909,614.10	1,244,803,760.20
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	5	6,451,673.95	10,510,355.48
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）		11,235,461.35	45,648,383.56
信用减值损失（损失以“-”号填列）		4,525,252.36	4,694,726.60
资产减值损失（损失以“-”号填列）		29,437.43	-904,778.05
资产处置收益（损失以“-”号填列）		1,299,219.78	438,223.44
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,778,064,314.91	1,686,648,647.27
加：营业外收入		100,372,153.79	5,563,468.45
减：营业外支出		25,264,982.92	119,000,891.98
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,853,171,485.78	1,573,211,223.74
减：所得税费用		54,715,994.40	32,361,625.34
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,798,455,491.38	1,540,849,598.40
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,798,455,491.38	1,540,849,598.40
（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		-3,454,287.39	3,996,152.86
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-345,341.56	-109,769.05
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		-345,341.56	-109,769.05
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		-3,108,945.83	4,105,921.91
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-3,108,945.83	4,105,921.91
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		1,795,001,203.99	1,544,845,751.26
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司法定代表人：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

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		22,784,272,657.06	25,054,251,951.35
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		16,359,587.02	18,698,830.46
收到其他与经营活动有关的现金		126,078,729.27	153,149,575.64
经营活动现金流入小计		22,926,710,973.35	25,226,100,357.45
购买商品、接受劳务支付的现金		21,067,053,728.38	21,287,683,398.93
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		2,774,504,154.75	2,910,200,419.58
支付的各项税费		1,254,661,465.19	1,201,534,171.97
支付其他与经营活动有关的现金		330,324,539.24	304,577,989.91
经营活动现金流出小计		25,426,543,887.56	25,703,995,980.39
经营活动产生的现金流量净额		-2,499,832,914.21	-477,895,622.94
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,084,949,551.00	4,805,313,945.03
取得投资收益收到的现金		440,048,062.46	277,152,812.89
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		614,014.78	5,595,934.39
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		5,525,611,628.24	5,088,062,692.31
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,094,241,872.56	1,087,406,989.67
投资支付的现金		5,187,264,256.32	4,376,133,625.22
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		6,281,506,128.88	5,463,540,614.89
投资活动产生的现金流量净额		-755,894,500.64	-375,477,922.58

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		360,412,137.78	418,708,789.48
收到其他与筹资活动有关的现金		122,420,999.07	
筹资活动现金流入小计		482,833,136.85	418,708,789.48
偿还债务支付的现金		592,020,051.97	410,463,589.15
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,586,445,274.57	1,488,401,671.58
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		67,639,928.16	89,884,016.57
支付其他与筹资活动有关的现金		217,862,449.67	259,247,334.50
筹资活动现金流出小计		2,396,327,776.21	2,158,112,595.23
筹资活动产生的现金流量净额		-1,913,494,639.36	-1,739,403,805.75
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-19,013,252.11	889,829.50
五、现金及现金等价物净增加额		-5,188,235,306.32	-2,591,887,521.77
加：期初现金及现金等价物余额		8,516,089,432.94	4,550,618,574.96
六、期末现金及现金等价物余额		3,327,854,126.62	1,958,731,053.19

公司法定代表人：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

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		5,702,832,119.99	6,038,152,678.60
收到的税费返还			592,158.46
收到其他与经营活动有关的现金		313,428,445.94	231,705,050.94
经营活动现金流入小计		6,016,260,565.93	6,270,449,888.00
购买商品、接受劳务支付的现金		4,887,913,494.13	4,935,410,520.16
支付给职工及为职工支付的现金		1,279,973,329.38	1,347,009,204.53
支付的各项税费		341,326,332.57	275,350,591.13
支付其他与经营活动有关的现金		199,386,435.40	158,001,800.13
经营活动现金流出小计		6,708,599,591.48	6,715,772,115.95
经营活动产生的现金流量净额		-692,339,025.55	-445,322,227.95
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,070,000,000.00	4,952,388,845.03
取得投资收益收到的现金		1,264,273,498.23	1,178,498,481.12
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		397,677.34	1,734,332.75
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		6,334,671,175.57	6,132,621,658.90

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		453,772,654.26	588,161,662.36
投资支付的现金		5,153,044,005.95	4,127,289,183.16
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		5,606,816,660.21	4,715,450,845.52
投资活动产生的现金流量净额		727,854,515.36	1,417,170,813.38
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		218,100,659.45	101,392,615.41
收到其他与筹资活动有关的现金		20,823,588,358.25	23,299,448,221.74
筹资活动现金流入小计		21,041,689,017.70	23,400,840,837.15
偿还债务支付的现金		502,359,980.98	388,083,018.48
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,538,241,795.25	1,444,033,359.59
支付其他与筹资活动有关的现金		24,473,567,120.66	24,967,974,177.53
筹资活动现金流出小计		26,514,168,896.89	26,800,090,555.60
筹资活动产生的现金流量净额		-5,472,479,879.19	-3,399,249,718.45
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-3,614,439.21	-224,950.55
五、现金及现金等价物净增加额		-5,440,578,828.59	-2,427,626,083.57
加：期初现金及现金等价物余额		8,165,437,470.31	4,165,166,805.76
六、期末现金及现金等价物余额		2,724,858,641.72	1,737,540,722.19

公司法定代表人：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
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 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 ,199.00				1,726,11 3,269.55		59,388,1 55.65	40,980, 596.08	2,228,22 2,559.86		15,355,69 1,753.07		29,575,50 0,533.21	623,065, 837.87	30,198,56 6,371.08
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				1,726,11 3,269.55		59,388,1 55.65	40,980, 596.08	2,228,22 2,559.86		15,355,69 1,753.07		29,575,50 0,533.21	623,065, 837.87	30,198,56 6,371.08
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					- 5,825,53 8.67		- 150,077, 652.13	23,164, 221.42			373,720,8 18.77		240,981,8 49.39	- 87,878,8 09.77	153,103,0 39.62
(一) 综合收益总额							- 150,077, 652.13				1,867,991 ,136.02		1,717,913 ,483.89	46,956,1 57.02	1,764,869 ,640.91
(二) 所有者投入和减少资本					- 5,825,53 8.67								- 5,825,538 .67	- 67,474,4 61.33	- 73,300,00 0.00
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					- 5,825,53 8.67								- 5,825,538 .67	- 67,474,4 61.33	- 73,300,00 0.00

(三) 利润分配											- 1,494,270 ,317.25		- 1,494,270 ,317.25	- 67,639,9 28.16	- 1,561,910 ,245.41
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东） 的分配											- 1,494,270 ,317.25		- 1,494,270 ,317.25	- 67,639,9 28.16	- 1,561,910 ,245.41
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							23,164, 221.42						23,164,22 1.42	279,422. 70	23,443,64 4.12
1. 本期提取							57,094, 105.90						57,094,10 5.90	516,176. 78	57,610,28 2.68
2. 本期使用							33,929, 884.48						33,929,88 4.48	236,754. 08	34,166,63 8.56
(六) 其他															
四、本期期末余额	10,165,104 ,199.00				1,720,28 7,730.88		- 90,689,4 96.48	64,144, 817.50	2,228,22 2,559.86		15,729,41 2,571.84		29,816,48 2,382.60	535,187, 028.10	30,351,66 9,410.70

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	10,165,104,199.00				1,727,614,603.21		160,078,021.57	38,150,238.29	2,016,829,000.11		13,055,042,644.61		27,162,818,706.79	700,824,997.49	27,863,643,704.28
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				1,727,614,603.21		160,078,021.57	38,150,238.29	2,016,829,000.11		13,055,042,644.61		27,162,818,706.79	700,824,997.49	27,863,643,704.28
三、本期增减变动金额 （减少以“-”号填列）					440,935.44		-27,732,118.06	27,957,112.25			457,051,739.61		457,717,669.24	-47,987,903.62	409,729,765.62
（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															
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（或股东）的分配											- 1,372,289 ,067.85		- 1,372,289 ,067.85	- 96,977,3 71.88	- 1,469,266 ,439.73
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								27,957, 112.25					27,957,11 2.25	202,559. 94	28,159,67 2.19
1. 本期提取								76,510, 934.35					76,510,93 4.35	1,347,92 9.08	77,858,86 3.43
2. 本期使用								48,553, 822.10					48,553,82 2.10	1,145,36 9.14	49,699,19 1.24
（六）其他															
四、本期期末余额	10,165,10 4,199.00				1,728,05 5,538.65		132,345, 903.51	66,107, 350.54	2,016,82 9,000.11		13,512,09 4,384.22		27,620,53 6,376.03	652,837, 093.87	28,273,37 3,469.90

公司法定代表人：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

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 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				4,287,571,151.68		-34,558,869.50	8,526,154.34	2,228,222,559.86	4,392,265,897.20	21,047,131,092.58
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				4,287,571,151.68		-34,558,869.50	8,526,154.34	2,228,222,559.86	4,392,265,897.20	21,047,131,092.58
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-3,454,287.39	2,670,336.94		304,185,174.13	303,401,223.68
（一）综合收益总额							-3,454,287.39			1,798,455,491.38	1,795,001,203.99
（二）所有者投入和减少资本											
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											
（三）利润分配										-1,494,270,317.25	-1,494,270,317.25
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										-1,494,270,317.25	-1,494,270,317.25
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								2,670,336.94			2,670,336.94
1. 本期提取								14,837,418.55			14,837,418.55
2. 本期使用								12,167,081.61			12,167,081.61
（六）其他											
四、本期期末余额	10,165,104,199.00					4,287,571,151.68	-38,013,156.89	11,196,491.28	2,228,222,559.86	4,696,451,071.33	21,350,532,316.26

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

公司法定代表人：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：周天育。

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。（“1、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 2026 年 8 月 24 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

本集团根据相关企业会计准则规定及实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在金融工具减值计提方法、存货计价方法、固定资产折旧、收入确认和计量等。

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，本集团终止确认金融资产：

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，虽然本集团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，本集团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

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

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

(1) 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。

(2) 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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、11、(6)金融工具-金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

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

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。

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,即本集团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集团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相关联计划的一部分；
- 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。本集团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，被投资单位为本集团的合营企业。

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。本集团能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本集团联营企业。

(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

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-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

公司发生的借款费用，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。

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

③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) 研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出，并按以下方式进行归集：

从事研发活动的人员的相关职工薪酬主要指直接从事研发活动的人员以及与研发活动密切相关的管理人员和直接服务人员的相关职工薪酬。

(2) 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。

(3) 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：

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；

具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

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；

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；

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。

本集团进行商誉减值测试，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

本集团在职工为本集团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，在职工为本集团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

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理

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

本集团的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本集团的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

（1）以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本集团根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本集团对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

（2）以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本集团在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本集团以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本集团修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日（无论发生在等待期内还是等待期结束后），本集团按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。如果由于修改延长或缩短了等待期，本集团按照修改后的等待期进行会计处理。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

本集团根据所发行优先股/永续债的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

本集团发行的永续债/优先股等金融工具满足以下条件之一，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为金融负债：

- （1）存在本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产履行的合同义务；
- （2）包含交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；
- （3）包含以自身权益进行结算的衍生工具（例如转股权等），且该衍生工具不以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算；
- （4）存在间接地形成合同义务的合同条款；
- （5）发行方清算时永续债与发行方发行的普通债券和其他债务处于相同清偿顺序的。不满足上述任何一项条件的永续债/优先股等金融工具，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为权益工具。

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

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，本集团在合同开始日，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集团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，且本集团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，本集团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，本集团考虑下列迹象：

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。

该成本增加了本集团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，本集团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，是指本集团取得的、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

政府补助在本集团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集团提供贷款的，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，本集团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)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

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

非本集团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，本集团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，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的，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。本集团将单项租赁资产为全新资产时价值不超过 4 万元的租赁作为低价值资产租赁。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，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-金融资产减值的测试方法及会计处理方法”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、（6）金融工具-金融资产减值的测试方法及会计处理方法”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

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
财政部于 2025 年 12 月 5 日发布《企业会计准则解释第 19 号》（财会〔2025〕32 号）	详见其他说明	0
财政部于 2026 年 6 月 4 日发布《企业会计准则解释第 20 号》（财会〔2026〕7 号）	详见其他说明	0

其他说明

1. 2025 年 12 月 5 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 19 号》（财会〔2025〕32 号），本集团根据财政部相关规定于 2026 年 1 月 1 日执行，执行该解释对本集团及公司财务报表无影响。

2. 2026 年 6 月 4 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 20 号》（财会〔2026〕7 号），本集团根据财政部相关规定于 2026 年 1 月 1 日执行，执行该解释对本集团及公司财务报表无影响。

(2) 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3) 2026 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	见注 1
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、15.00、16.50

注 1、消费税：

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。

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
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
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
中海油（天津）油田化工有限公司	15.00
国恒信（常州）检测认证技术有限公司	15.00
中海油（广东）安全健康科技有限责任公司	15.00
海油发展（澄迈）能源技术有限公司	15.00
其他境内子公司	25.00
CETSINVESTMENTMANAGEMENT(HK)Co.,LTD	16.50

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 2025 年 12 月 2 日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202511004721），按照 15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（2）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。

（3）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。

（4）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，有效期三年。

（5）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，有效期三年。

（6）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%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

根据《财政部国家税务总局关于促进节能服务产业发展增值税营业税和企业所得税政策问题的通知》（财税〔2010〕110 号）第二条自 2011 年 1 月 1 日起，对符合条件的节能服务公司实施合同能源管理项目，符合企业所得税税法有关规定的，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年按照 25%的法定税率减半征收企业所得税。项目自 2024 年实施，2026 年度本公司子公司中海油天津化工研究设计院有限公司“惠州石化低温热联合利用节能改造项目”所得免征企业所得税。

（7）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、江苏省财政厅、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。

（8）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 2025 年 12 月 8 日取得高新技术企业认证（证书编号：GR202512001723），按照 15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（9）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。

（10）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%的税率征收企业所得税，有效期三年。

（11）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 2025 年 12 月 25 日取得高新技术企业认证（证书编号：GR202544206315），按照 15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（12）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 2024 年 12 月 3 日取得高新技术企业认证（证书编号：GR202412002782），按照 15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（13）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。

（14）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、江苏省税务局批准，子公司国恒信（常州）检测认证技术有限公司于 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。

（15）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、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。

（16）中海油节能环保服务有限公司

根据《财政部国家税务总局关于促进节能服务产业发展增值税营业税和企业所得税政策问题的通知》（财税〔2010〕110 号）第二条自 2011 年 1 月 1 日起，对符合条件的节能服务公司实施合同能源管理项目，符合企业所得税税法有关规定的，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年按照 25%的法定税率减半征收企业所得税。项目自 2025 年实施，2026 年度本公司子公司中海油节能环保服务有限公司“EMC 中捷石化有限公司循环水系统一体化节能改造项目”所得免征企业所得税。

（17）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。

（18）中海油节能环保服务（惠州）有限公司

根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》规定：“企业所得税法所称符合条件的环境保护、节能节水项目，包括公共污水处理、公共垃圾处理、沼气综合开发利用、节能减排技术改造、海水淡化等。项目的具体条件和范围由国务院财政、税务主管部门商国务院有关部门制订，报国务院批准后公布施行。企业从事上述符合条件的环境保护、节能节水项目的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。项目自2022年实施，2026年度本公司子公司中海油节能环保服务（惠州）有限公司“焚烧及干化处理服务费”所得减半企业所得税。

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	81,730.80	42,172.80
银行存款	566,685,617.88	5,602,847,831.65
其他货币资金	5,756,516.90	10,849,632.06
存放财务公司存款	2,845,016,760.92	2,998,404,665.92
合计	3,417,540,626.50	8,612,144,302.43
其中：存放在境外的款项总额	566,614,049.88	386,722,051.46

其他说明

于2026年6月30日，其他货币资金为人民币5,756,516.90元（期初余额：人民币10,849,632.06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	3,050,889,302.50	1,538,979,717.82	/
其中：			
结构性存款	3,014,128,767.12	1,502,219,178.08	/
权益工具投资	35,066,305.04	35,066,309.40	/

信托产品	1,694,230.34	1,694,230.34	/
合计	3,050,889,302.50	1,538,979,717.82	/

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	57,677,375.24	97,564,243.81
商业承兑票据	5,229,760.00	4,593,782.44
合计	62,907,135.24	102,158,026.25

(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		27,917,382.58
商业承兑票据		2,400,000.00
合计		30,317,382.58

(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										
其中：										
按组合计提坏账准备	62,907,135.24	100.00			62,907,135.24	102,158,026.25	100.00			102,158,026.25
其中：										
账龄组合	62,907,135.24	100.00			62,907,135.24	102,158,026.25	100.00			102,158,026.25
合计	62,907,135.24	/		/	62,907,135.24	102,158,026.25	/		/	102,158,026.25

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（%）
账龄组合计提	62,907,135.24		
合计	62,907,135.24		

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）	12,126,700,046.72	9,675,821,614.51
1 年以内小计	12,126,700,046.72	9,675,821,614.51
1 至 2 年	74,805,044.36	51,248,929.02
2 至 3 年	12,874,129.37	11,592,874.57
3 年以上	175,409,794.22	191,451,417.16
小计	12,389,789,014.67	9,930,114,835.26
减：信用损失准备	274,190,011.54	270,765,434.25
合计	12,115,599,003.13	9,659,349,401.01

(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	73,337,662.57	0.59	73,337,662.57	100.00		76,537,352.25	0.77	76,537,352.25	100.00	
其中：										
单项金额重大	60,302,056.32	0.49	60,302,056.32	100.00		63,501,746.00	0.64	63,501,746.00	100.00	
单项金额不重大	13,035,606.25	0.10	13,035,606.25	100.00		13,035,606.25	0.13	13,035,606.25	100.00	
按组合计提坏账准备	12,316,451,352.10	99.41	200,852,348.97	1.63	12,115,599,003.13	9,853,577,483.01	99.23	194,228,082.00	1.97	9,659,349,401.01
其中：										
账龄组合	12,316,451,352.10	99.41	200,852,348.97	1.63	12,115,599,003.13	9,853,577,483.01	99.23	194,228,082.00	1.97	9,659,349,401.01
合计	12,389,789,014.67	/	274,190,011.54	/	12,115,599,003.13	9,930,114,835.26	/	270,765,434.25	/	9,659,349,401.01

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	51,486,485.13	51,486,485.13	100.00	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	100.00	预计无法收回
海油发展易信科技有限公司	8,815,571.19	8,815,571.19	100.00	预计无法收回
廊坊市景诒石油管道设备有限公司	2,520,000.00	2,520,000.00	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
江油市万利化工有限责任公司	60,000.00	60,000.00	100.00	预计无法收回
合计	73,337,662.57	73,337,662.57	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	12,122,543,735.80	60,604,594.81	0.5
1 至 2 年	71,334,642.05	21,400,392.62	30.00
2 至 3 年	9,314,031.78	5,588,419.07	60.00
3 年以上	113,258,942.47	113,258,942.47	100.00
合计	12,316,451,352.10	200,852,348.97	

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	76,537,352.25		3,199,689.68			73,337,662.57
按组合计提坏账准备	194,228,082.00	6,828,040.24			-203,773.27	200,852,348.97
合计	270,765,434.25	6,828,040.24	3,199,689.68		-203,773.27	274,190,011.54

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
中国海洋石油有限 公司	9,680,707,272.65	3,287,919,372.83	12,968,626,645.48	79.25	97,229,776.73
中海油田服务股份 有限公司	412,644,331.44	33,130,620.97	445,774,952.41	2.72	2,235,030.71
海洋石油工程股份 有限公司	387,267,753.89	124,615,141.85	511,882,895.74	3.13	3,305,244.61
中石化宁波镇海炼 化有限公司	293,994,406.33		293,994,406.33	1.80	1,469,972.03
中海石油炼化有限 责任公司	203,717,604.35	153,208,243.27	356,925,847.62	2.17	18,489,043.25
合计	10,978,331,368.66	3,598,873,378.92	14,577,204,747.58	89.07	122,729,067.33

其他说明

无

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	3,975,352,310.16	144,335,884.89	3,831,016,425.27	3,275,789,988.74	164,253,087.23	3,111,536,901.51
合计	3,975,352,310.16	144,335,884.89	3,831,016,425.27	3,275,789,988.74	164,253,087.23	3,111,536,901.51

(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										
其中：										
按组合计提 坏账准备	3,975,352,310.16	100.00	144,335,884.89	3.63	3,831,016,425.27	3,275,789,988.74	100.00	164,253,087.23	5.01	3,111,536,901.51
其中：										
账龄组合	3,975,352,310.16	100.00	144,335,884.89	3.63	3,831,016,425.27	3,275,789,988.74	100.00	164,253,087.23	5.01	3,111,536,901.51
合计	3,975,352,310.16	/	144,335,884.89	/	3,831,016,425.27	3,275,789,988.74	/	164,253,087.23	/	3,111,536,901.51

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	3,975,352,310.16	144,335,884.89	3.63
合计	3,975,352,310.16	144,335,884.89	3.63

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	164,253,087.23	-19,917,202.34				144,335,884.89	
合计	164,253,087.23	-19,917,202.34				144,335,884.89	/

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	89,202,256.28	163,720,074.04
合计	89,202,256.28	163,720,074.04

(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	5,339,631.38	
合计	5,339,631.38	

(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	95,913,801.94	84.42	61,985,889.31	95.52
1 至 2 年	17,701,320.54	15.58	2,820,750.07	4.35
2 至 3 年			83,286.10	0.13
3 年以上				
合计	113,615,122.48	100.00	64,889,925.48	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：

中国昆仑工程有限公司 16,050,000.00 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(%)
中国海洋石油有限公司	20,932,310.85	18.42
中国昆仑工程有限公司	16,050,000.00	14.13
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	11,051,400.00	9.73
苏州利玛特能源装备有限公司	7,668,000.00	6.75
广东联合产权交易中心有限公司	6,609,000.00	5.81
合计	62,310,710.85	54.84

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	18,812,259.98	352,818.69
其他应收款	253,605,460.62	62,266,321.40
合计	272,417,720.60	62,619,140.09

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

(7) 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
天津北海油人力资源咨询服务有 限公司	12,000,000.00	
深圳威晟石油管材设备有限公司	6,362,283.11	
天津中海工程管理咨询有限公司	346,684.11	346,684.11
湛江庆利电泵有限公司	103,292.76	
天津渤钢六号企业管理合伙企业 (有限合伙)		6,134.58
小计	18,812,259.98	352,818.69
减：坏账准备		
合计	18,812,259.98	352,818.69

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(9) 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

(10) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(11) 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

(12) 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

(13) 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）	242,667,325.04	50,258,831.79
1 年以内小计	242,667,325.04	50,258,831.79
1 至 2 年	2,067,943.57	5,060,743.02
2 至 3 年	5,858,353.41	3,853,728.14
3 年以上	7,893,716.75	6,167,637.53
小计	258,487,338.77	65,340,940.48
减：信用损失准备	4,881,878.15	3,074,619.08
合计	253,605,460.62	62,266,321.40

(14) 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
保险赔款	100,380,424.00	
担保代偿款	49,013,699.14	
代收代缴款	36,949,765.55	20,598,928.29
资金往来款	1,981,275.56	1,981,275.56
押金、保证金、备用金	18,121,120.42	15,671,313.92
其他	52,041,054.10	27,089,422.71
合计	258,487,338.77	65,340,940.48

(15) 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)	
2026年1月1日余额	1,472,533.58	799,041.00	803,044.50	3,074,619.08
2026年1月1日余额在本期	-888,460.00	888,460.00		
—转入第二阶段	-888,460.00	888,460.00		
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	44,465.07	1,762,794.00		1,807,259.07
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	628,538.65	3,450,295.00	803,044.50	4,881,878.15

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

(16) 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	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款项						
按组合计提坏账准备	3,074,619.08	1,807,259.07				4,881,878.15
合计	3,074,619.08	1,807,259.07				4,881,878.15

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

(17) 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

(18) 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	100,380,424.00	38.83	保险赔款	1 年以内	501,902.12
天津金牛新材料有限责任公司	49,013,699.14	18.96	代垫款项	1 年以内	
中海壳牌石油化工有限公司	4,914,788.95	1.90	代垫款项	1 年以内	24,573.94
邢台市任泽区住房和城乡建设局	4,256,200.00	1.65	其他	2-4 年	3,404,920.00
中海石油气电集团有限责任公司	3,416,865.25	1.33	代垫款项、 其他、押金 及保证金、	1 年以内、 3-4 年	16,967.91
合计	161,981,977.34	62.67	/	/	3,948,363.97

(19) 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

项目	期末余额			期初余额		
	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	781,631,373.92	4,589,758.87	777,041,615.05	444,314,258.10	4,690,440.51	439,623,817.59
半成品	2,791,819.88		2,791,819.88	3,519,161.00		3,519,161.00
在产品	380,445,103.88		380,445,103.88	302,325,991.22		302,325,991.22
库存商品	359,911,023.00	1,901,084.10	358,009,938.90	281,495,764.36	3,411,795.67	278,083,968.69

发出商品	25,222,452.07		25,222,452.07	46,639,377.91		46,639,377.91
合计	1,550,001,772.75	6,490,842.97	1,543,510,929.78	1,078,294,552.59	8,102,236.18	1,070,192,316.41

(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	4,690,440.51			100,681.64		4,589,758.87
库存商品	3,411,795.67			1,510,711.57		1,901,084.10
合计	8,102,236.18			1,611,393.21		6,490,842.97

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

本年计提存货跌价准备的存货进行销售。

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	4,827,716.67	4,711,109.76
一年内到期的债权投资	503,087,671.23	1,090,197,260.28
一年内到期的定期存款	542,493,150.68	2,168,839,726.02
合计	1,050,408,538.58	3,263,748,096.06

一年内到期的债权投资

√适用 □不适用

(1) 一年内到期的债权投资情况

√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	503,087,671.23		503,087,671.23	1,090,197,260.28		1,090,197,260.28
合计	503,087,671.23		503,087,671.23	1,090,197,260.28		1,090,197,260.28

一年内到期的债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2) 期末重要的一年内到期的债权投资

√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
招商银行 2026 年第 626 期单位大额存单	500,000,000.00	0.014	0.014	2027/1/20						
交通银行股份有限公司 2023 年第 17 期企业大额存单						1,000,000,000.00	0.031	0.031	2026/2/3	
合计	500,000,000.00	/	/	/		1,000,000,000.00	/	/	/	

(3) 减值准备计提情况

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的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) 本期实际核销的一年内到期的债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的一年内到期的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

其他说明

□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		110,803.01
增值税重分类	465,645,137.49	451,905,862.61
企业所得税重分类	113,137,979.03	50,288,661.92
待摊支出	20,402,141.02	34,281,937.72
碳排放权资产	29,281.41	31,647.92
合计	599,214,538.95	536,618,913.18

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

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	2,519,964,383.56		2,519,964,383.56	2,590,269,178.09		2,590,269,178.09

减：一年 内到期的 部分	503,087,671.23		503,087,671.23	1,090,197,260.28		1,090,197,260.28
合计	2,016,876,712.33		2,016,876,712.33	1,500,071,917.81		1,500,071,917.81

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
交通银行股 份有限公司 2025 年第 92 期企业大额 存单	1,500,000,000.00	0.0175	0.0175	2028/12/31		1,500,000,000.00	0.0175	0.0175	2028/12/31	
招商银行单 位 2026 年第 625 期大额存 单	500,000,000.00	0.0175	0.0175	2029/1/20						
交通银行股 份有限公司 2023 年第 17 期企业大额 存单						1,000,000,000.00	0.031	0.031	2026/2/3	
合计	2,000,000,000.00	/	/	/		2,500,000,000.00	/	/	/	

(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	
融资租赁款							
其中：未实现融 资收益							
分期收款销售商品							
分期收款提供劳务	27,184,648.99		27,184,648.99	29,511,408.50		29,511,408.50	
其他							
减：一年内到期部分	4,827,716.67		4,827,716.67	4,711,109.76		4,711,109.76	
合计	22,356,932.32		22,356,932.32	24,800,298.74		24,800,298.74	/

(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		
一、合营企业											
HUAFU LNG TRANSPORT PTE. LTD.	195,155,186 .71				8,247,969.20	-6,145,192.31		11,392,662. 70			185,865,300. 90
HUAQIANG LNG TRANSPORT PTE. LTD.	190,277,287 .72				8,060,125.17	-5,989,724.49		16,020,931. 92			176,326,756. 48
HUAWEN LNG TRANSPORT PTE. LTD.	177,218,031 .98				7,563,435.15	-5,584,456.82		2,848,165.6 7			176,348,844. 64
HUAMING LNG TRANSPORT PTE. LTD.	175,539,105 .75				7,830,467.54	-5,536,101.49		1,780,103.5 5			176,053,368. 25
HUAPING LNG TRANSPORT PTE. LTD.	175,093,162 .48				3,920,973.94	-5,475,620.52					173,538,515. 90
HUAHE LNG TRANSPORT PTE. LTD.	168,994,519 .15				6,160,421.63	-5,313,716.10					169,841,224. 68
HUAXIN LNG TRANSPORT	149,928,630 .37				-548,371.66	-4,641,290.54					144,738,968. 17

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		
PTE. LTD.												
HUASHAN LNG TRANSPORT PTE. LTD.	78,339,616. 50		40,033,01 4.72		-602,251.13	-2,793,957.97					114,976,422. 12	
HUACHENG LNG TRANSPORT PTE. LTD.	149,802,225 .48				-727,586.81	-4,635,198.35					144,439,440. 32	
HUAYE LNG TRANSPORT PTE. LTD.	220,634,338 .59				-296,803.12	-6,836,290.91					213,501,244. 56	
HUAJING LNG TRANSPORT PTE. LTD.	221,335,046 .56				541,431.23	-6,868,179.59					215,008,298. 20	
OPEARL LNG SHIP MANAGEMENT COMPANY LIMITED	6,288,698.5 6				-2,487,571.40	-164,787.09					3,636,340.07	
HUAYOU LNG TRANSPORT PTE. LTD.	150,303,863 .00				-521,851.98	-4,653,244.76					145,128,766. 26	
苏伊士环境管理 （海南）有限公 司	36,404,922. 08				1,666,152.59			2,513,731.5 7			35,557,343.1 0	

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	52,942,367.28				-8,452,416.83						44,489,950.45	
海能发防腐保温工程有限责任公司	12,572,162.92				-4,597,017.93						7,975,144.99	
深圳威晟石油管材设备有限公司	35,819,262.60				8,893,757.73			16,362,283.11			28,350,737.22	
深圳市海洋船舶代理有限公司	10,528,195.51				146,499.52			1,508,700.11			9,165,994.92	
天津北海油人力资源咨询服务有限责任公司	12,122,623.06				3,624,094.75			12,000,000.00			3,746,717.81	
海油来博(天津)科技股份有限公司	17,248,957.25				2,261,632.66						19,510,589.91	
惠州中海节能环保技术服务有限公司												
山东中海普霖环境科技有限公司	4,917,643.99				-124,346.08						4,793,297.91	
辽宁省环保集团辽海环境资源有限公司												
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	26,524,199.91				784,685.06						27,308,884.97	

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		
司												
天津中海工程管 理咨询有限公司	7,682,380.0 1				263,648.27						7,946,028.28	
湖南国达安全环 保科技有限公司	125,403.09				-42,913.60						82,489.49	
天津津港汇安科 技有限公司	888,894.12				-686,760.59						202,133.53	
新疆天域海安安 全技术服务有限公司	4,306,575.1 7				328,817.19						4,635,392.36	
北京中职安康科 技有限公司	9,103,491.2 9	1,205,418.1 7			-343,188.50						8,760,302.79	1,205,418. 17
中海兴发（广 东）安全技术服 务有限公司	8,431,535.8 9	3,042,072.6 0			-517,730.18						7,913,805.71	3,042,072. 60
中海华瑞智能科 技(天津)有限公司				750,000.00						750,000.0 0		
中海船京安安全 技术(上海)有限公 司	118,211.04			900,000.00						781,788.9 6		
甘肃中海安全科 技有限公司	10,925,612. 15				251,609.57						11,177,221.7 2	
中能海(深圳)海洋 技术开发有限公												

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		
司												
湛江庆利电泵有 限公司	3,935,332.2 7				-3,832,039.51			103,292.76				
四川国恒信检测 认证技术有限公 司	2,189,730.1 2				-626,764.30			-			1,562,965.82	
葫芦岛汇泽燃气 有限公司	9,255,866.9 6			9,420,691.8 0						164,824.8 4		
小计	2,324,953,0 79.56	4,247,490.7 7	40,033,01 4.72	11,070,691. 80	36,138,107.58	-64,637,760.94		64,529,871. 39		1,696,613 .80	2,262,582,49 1.53	4,247,490. 77
二、联营企业												
PAN AFRICA LNG TRANSPORTATI ON COMPANY LIMITED	311,412,952 .77				17,114,151.89	-9,851,964.02	-	22,826,230. 00			295,848,910. 64	
PAN AMERICAS LNG TRANSPORTATI ON COMPANY LIMITED	320,854,287 .01				16,481,661.00	-10,137,419.27		21,804,160. 00			305,394,368. 74	
PAN ASIA LNG TRANSPORTATI ON COMPANY LIMITED	317,968,323 .45				16,723,029.32	-10,050,878.75		21,804,160. 00			302,836,314. 02	

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		
PAN EUROPE LNG TRANSPORTATI ON COMPANY LIMITED	310,751,763 .81				16,708,030.03	-9,826,976.09		21,804,160. 00			295,828,657. 75	
YuePengLNGShip pingCo.Limited	234,440,338 .84				13,449,580.32	-7,424,253.36		15,865,059. 50			224,600,606. 30	
中国液化天然气 船务（国际）有限 公司	1,478,149.7 5				834,098.40	-55,940.01					2,256,308.14	
YueGangLNGShip pingCo.Limited	231,570,141 .71				16,820,998.60	-7,376,163.85		15,861,836. 30			225,153,140. 16	
海油发展美钻深 水系统有限公司	13,779,014. 95				-314,287.51						13,464,727.4 4	
湛江南油利海自 动化工程有限公 司	15,896,294. 48				2,022,553.22						17,918,847.7 0	
上海液化天然气 海运有限公司	100,544,920 .85				6,849,537.21	-3,108,945.83		11,157,398. 09			93,128,114.1 4	
莆田海发新能源 有限公司	1,088,613.3 9	14,219,322. 48			-1,088,613.39							14,219,32 2.48
数岩科技股份有 限公司	187,498.75	20,554,389. 60			-187,498.75							20,554,38 9.60
深圳市杉叶实业 有限公司	49,012,806. 66				5,024,575.90						54,037,382.5 6	

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		
海油发展易信科 技有限公司	8,092,400.0 0	2,406,993.8 5			-3,812,965.36						4,279,434.64	
小计	1,917,077,5 06.42	37,180,705. 93			106,624,850.8 8	-57,832,541.18	-	131,123,00 3.89			1,834,746,81 2.23	34,773,71 2.08
合计	4,242,030,5 85.98	41,428,196. 70	40,033,01 4.72	11,070,691. 80	142,762,958.4 6	- 122,470,302.12		195,652,87 5.28		1,696,613 .80	4,097,329,30 3.76	39,021,20 2.85

(2) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明
无

18、 其他权益工具投资
(1) 其他权益工具投资情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币											
项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认的股 利收入	累计计入其他 综合收益的利 得	累计计入其他 综合收益的损 失	指定为以 公允价值 计量且其 变动计入 其他综合 收益的原 因
		追 加 投 资	减 少 投 资	本期计 入其他 综合收 益的利 得	本期计入其 他综合收益 的损失	其他					
YueYangLNGShippingCo.Limited	50,557,858.27				990,998.31		49,566,859.96	4,963,568.21	8,661,831.42		
MinRongLNGShippingCo.Limited	57,426,018.78				5,800,347.86		51,625,670.92	8,181,068.72		21,388,671.39	
MinLuLNGShippingCo.Limited	63,816,812.55				6,347,229.17		57,469,583.38	8,739,255.12		14,151,105.76	
北京绿色交易有限公司	28,046,492.96				406,284.19		27,640,208.77		3,985,408.40		
合计	199,847,182.56				13,544,859.53		186,302,323.03	21,883,892.05	12,647,239.82	35,539,777.15	/

(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	338,275,163.83	24,307,799.93		362,582,963.76
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	338,275,163.83	24,307,799.93		362,582,963.76
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	317,969,385.62	7,433,909.14		325,403,294.76
2.本期增加金额	4,901,613.57	2,493,036.95		7,394,650.52
(1) 计提或摊销	4,901,613.57	2,493,036.95		7,394,650.52
(2) 固定资产转入				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	322,870,999.19	9,926,946.09		332,797,945.28
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	15,404,164.64	14,380,853.84		29,785,018.48
2.期初账面价值	20,305,778.21	16,873,890.79		37,179,669.00

(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	11,109,410,457.55	10,871,418,562.22
固定资产清理	16,730,791.63	16,728,607.44
合计	11,126,141,249.18	10,888,147,169.66

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	4,975,117,404.43	22,512,741,860.00	2,213,632,507.28	722,389,946.20	398,219,252.59	315,181,940.82	31,137,282,911.32
2.本期增加金额	6,849,770.31	1,038,253,905.38	4,995,027.76	24,547,623.76	21,510,894.83	751,660.36	1,096,908,882.40
（1）购置		231,239,395.27	4,995,027.76	22,043,042.30	19,408,649.45	1,746,355.04	279,432,469.82
（2）在建工程转入	6,849,770.31	807,730,493.51		756,698.07		2,139,450.69	817,476,412.58
（3）其他		-715,983.40		1,747,883.39	2,102,245.38	-3,134,145.37	
3.本期减少金额		86,798,661.64	1,870,290.60	6,541,040.40	5,242,245.68	2,839,577.78	103,291,816.10
（1）处置或报废		42,116,319.35	1,870,290.60	6,541,040.40	5,168,538.78	578,124.82	56,274,313.95

(2) 其他		44,682,342.29			73,706.90	2,261,452.96	47,017,502.15
4.外币折算差额	-272.60	-807,697.32	-8,013.21	-9,825.60	-68,501.57	-783.91	-895,094.21
5.期末余额	4,981,966,902.14	23,463,389,406.42	2,216,749,231.23	740,386,703.96	414,419,400.17	313,093,239.49	32,130,004,883.41
二、累计折旧							
1.期初余额	2,580,118,397.36	15,064,887,142.02	970,616,331.05	437,782,921.70	254,422,136.19	211,422,335.94	19,519,249,264.26
2.本期增加金额	82,216,425.24	612,725,114.51	55,447,821.34	37,907,630.67	16,984,362.73	11,506,628.75	816,787,983.24
(1) 计提	82,216,425.24	612,459,927.17	55,447,821.34	37,144,292.81	16,921,183.38	12,598,922.50	816,788,572.44
(2) 其他		265,187.34		763,337.86	63,179.35	-1,092,293.75	-589.20
3.本期减少金额		46,023,064.53	1,683,261.54	5,988,575.45	4,748,431.23	523,335.68	58,966,668.43
(1) 处置或报废		33,380,174.49	1,683,261.54	5,988,575.45	4,682,095.02	523,335.68	46,257,442.18
(2) 其他		12,642,890.04			66,336.21		12,709,226.25
4.外币折算差额	-8.18	-758,619.25	-7,211.89	-8,141.21	-35,017.87	-752.84	-809,751.24
5.期末余额	2,662,334,814.42	15,630,830,572.75	1,024,373,678.96	469,693,835.71	266,623,049.82	222,404,876.17	20,276,260,827.83
三、减值准备							
1.期初余额	141,964,075.44	339,605,368.55	252,052,464.01	207.87	156,311.59	12,836,657.38	746,615,084.84
2.本期增加金额							
(1) 计提							
3.本期减少金额		2,281,486.81					2,281,486.81
(1) 处置或报废		2,281,486.81					2,281,486.81
4.期末余额	141,964,075.44	337,323,881.74	252,052,464.01	207.87	156,311.59	12,836,657.38	744,333,598.03
四、账面价值							
1.期末账面价值	2,177,668,012.28	7,495,234,951.93	940,323,088.26	270,692,660.38	147,640,038.76	77,851,705.94	11,109,410,457.55
2.期初账面价值	2,253,034,931.63	7,108,249,349.43	990,963,712.22	284,606,816.63	143,640,804.81	90,922,947.50	10,871,418,562.22

(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	123,429,033.64

(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
房屋及建筑物	779,342.25	897,008.58
机器设备	15,919,517.22	15,247,033.60
其他	31,932.16	584,565.26
合计	16,730,791.63	16,728,607.44

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	1,361,529,763.51	1,553,239,403.41
工程物资		
合计	1,361,529,763.51	1,553,239,403.41

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
海南生产支持基地（一期）建设项目	248,965,039.00		248,965,039.00	112,630,412.38		112,630,412.38
低温热联合利用项目	231,144,255.97		231,144,255.97	231,144,255.97		231,144,255.97
新材料基地项目（一期）	191,331,750.77		191,331,750.77	103,352,375.64		103,352,375.64
新增制冷站及动力站燃机进气冷却改造项目	165,831,330.24		165,831,330.24	162,892,251.99		162,892,251.99
珠海管道制造加工基地二期建设项目	70,171,623.13		70,171,623.13	46,628,803.88		46,628,803.88
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	63,801,028.60		63,801,028.60	62,793,006.68		62,793,006.68
龙口基地三期项目（第二阶段）	51,769,704.34		51,769,704.34	33,770,458.11		33,770,458.11

海油发展渤龙湖科研中试 基地建设项目	39,882,571.97		39,882,571.97	17,022,890.68		17,022,890.68
海油发展-车间设备能效 改良提升项目	31,506,891.43		31,506,891.43	1,041,801.50		1,041,801.50
水下设备设施接收和现场 测试	26,036,783.29		26,036,783.29	24,228,394.69		24,228,394.69
水下设备设施样机海上测 试技术研究	23,289,106.57		23,289,106.57	23,297,481.84		23,297,481.84
中海油能源物流有限公司 油库改造提升项目	22,891,506.65		22,891,506.65	20,201,915.32		20,201,915.32
天津海洋装备智能制造基 地建设项目(一期)	4,305,929.34		4,305,929.34	14,050,087.89		14,050,087.89
“基础平台+” 建造项目	73,595.89		73,595.89	188,107,693.90		188,107,693.90
涠洲 10-3 油田西区自安装 生产处理平台项目				353,266,191.79		353,266,191.79
其他	190,528,646.32		190,528,646.32	158,811,381.15		158,811,381.15
合计	1,361,529,763.51		1,361,529,763.51	1,553,239,403.41		1,553,239,403.41

(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	利息资本化 累计金额	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	957,282,930.13	14,050,087.89	493,164.97	10,237,323.52		4,305,929.34	98.98	99.50	191,552.96	191,552.96	2.05	自筹和 贷款组 合

低温热联合利用项目	288,102,300.00	231,144,255.97				231,144,255.97	91.00	99.20				全部自筹
新增制冷站及动力站燃机进气冷却改造项目	173,252,676.20	162,892,251.99	2,939,078.25			165,831,330.24	95.72	99.93				全部自筹
涠洲 10-3 油田西区自安装生产处理平台项目	503,811,500.00	353,266,191.79	123,323,236.83	476,589,428.62			92.93	100.00				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	112,630,412.38	136,334,626.62			248,965,039.00	62.01	71.92	1,463,635.19	1,065,013.69	2.00	自筹和贷款组合
水下设备设施接收和现场测试	30,400,000.00	24,228,394.69	1,808,388.60			26,036,783.29	86.00	96.00				自筹与政府补偿组合
“基础平台+”建造项目	354,035,400.00	188,107,693.90	86,023,481.17	274,057,579.18		73,595.89	87.00	99.00				自筹和贷款组合
新材料基地项目（一期）	274,489,500.00	103,352,375.64	87,979,375.13			191,331,750.77	69.44	91.00	26,223.22	7,195.68	2.24	全部自筹
水下设备设施样机海上测试技术研究	26,270,000.00	23,297,481.84	-8,375.27			23,289,106.57	89.00	95.00				自筹与政府补偿组合
珠海管道制造加工基地二期建设项目	153,671,600.00	46,628,803.88	23,542,819.25			70,171,623.13	45.66	45.66	366,131.15	358,029.2	2.32	自筹和贷款组合

中海油能源 物流有限公 司油库改造 提升项目	61,800,596.75	20,201,915.32	2,689,591.33			22,891,506.65	34.24	58.29	178,180.78	141,965.69	2.61	自筹和 贷款组 合
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	89,011,800.00	62,793,006.68	1,008,021.92			63,801,028.60	85.54	99.00	558,929.47	558,929.47	0.92	自筹和 贷款组 合
龙口基地三 期项目（第 二阶段）	194,453,300.00	33,770,458.11	17,999,246. 23			51,769,704.34	26.62	78.83	297,003.82	250,884.01	2.75	自筹和 贷款组 合
渤龙湖科研中 试基地建设项 目	773,924,598.52	17,022,890.68	22,859,681.29			39,882,571.97	5.15	30.56				全部自 筹
车间设备能效 改良提升项目	31,506,891.43	1,041,801.50	30,465,089.93			31,506,891.43	100.00	99.00				全部自 筹
合计	4,587,049,893.03	1,394,428,022.26	537,457,426.25	760,884,331.32		1,171,001,117.19	/	/	3,081,656.59	2,573,570.70	/	/

(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	房屋建筑物	土地	船舶	车辆	其他	合计
一、账面原值						
1.期初余额	826,718,994.00	13,694,647.12	683,292,858.41	24,145,425.18	112,746,915.42	1,660,598,840.13
2.本期增加金额	360,050,475.43	1,407,048.86		2,800,466.73		364,257,991.02
(1) 新增租赁	360,048,492.91	1,407,048.86		2,800,466.73		364,256,008.50
(2) 企业合并增加						
(3) 重估调整						
(4) 变更合同增加	1,982.52					1,982.52
3.本期减少金额	57,856,016.23			15,249,968.14		73,105,984.37
(1) 到期转出	35,598,665.69			918,909.99		36,517,575.68
(2) 终止合同	17,481,037.33			14,331,058.15		31,812,095.48
(3) 变更合同减少	4,776,313.21					4,776,313.21
(4) 合并减少						
4.折算外币差额	-1,078,060.29			-987,418.61		-2,065,478.90
5.期末余额	1,127,835,392.91	15,101,695.98	683,292,858.41	10,708,505.16	112,746,915.42	1,949,685,367.88
二、累计折旧						
1.期初余额	327,008,978.67	6,048,814.82	201,191,786.09	5,775,850.98	37,582,305.14	577,607,735.70
2.本期增加金额	184,259,957.50	1,561,908.68	22,776,428.58	1,724,403.59	11,274,691.54	221,597,389.89
(1) 计提	184,259,957.50	1,561,908.68	22,776,428.58	1,724,403.59	11,274,691.54	221,597,389.89
3.本期减少金额	46,579,983.60			3,829,816.81		50,409,800.41
(1) 到期转出	35,598,665.69			918,909.99		36,517,575.68
(2) 终止合同	9,924,457.89			2,910,906.82		12,835,364.71
(3) 变更合同减少	1,056,860.02					1,056,860.02
(4) 合并减少						
4.折算外币差额	-499,629.34			-185,430.49		-685,059.83

5.期末余额	464,189,323.23	7,610,723.50	223,968,214.67	3,485,007.27	48,856,996.68	748,110,265.35
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) 转出至固 定资产						
(2) 处置						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	663,646,069.68	7,490,972.48	459,324,643.74	7,223,497.89	63,889,918.74	1,201,575,102.53
2.期初账面价值	499,710,015.33	7,645,832.30	482,101,072.32	18,369,574.20	75,164,610.28	1,082,991,104.43

(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	2,599,346,835.07	39,932,000.32	41,098,713.65	711,553,648.32	87,120.00	32,026,156.52	3,424,044,473.88
2.本期增加金额				15,716,930.90			15,716,930.90
(1)购置				12,901,122.86			12,901,122.86
(2)内部研发							

(3)其他				2,815,808.04			2,815,808.04
3.本期减少金额	160,006.11	178,855.98		17,042,479.79		465,000.00	17,846,341.88
(1)处置	160,006.11	178,855.98		17,042,479.79		465,000.00	17,846,341.88
(2)失效且终止确认的部分							
4.期末余额	2,599,186,828.96	39,753,144.34	41,098,713.65	710,228,099.43	87,120.00	31,561,156.52	3,421,915,062.90
二、累计摊销							
1.期初余额	571,622,538.49	25,900,766.39	40,755,713.19	479,582,788.35	74,778.00	11,176,083.05	1,129,112,667.47
2.本期增加金额	38,250,249.33	1,165,020.70	171,500.23	53,635,502.56	4,356.00	598,879.59	93,825,508.41
(1)计提	38,250,249.33	1,165,020.70	171,500.23	53,493,084.85	4,356.00	598,879.59	93,683,090.70
(2)内部转让				142,417.71			142,417.71
3.本期减少金额	80,207.75	178,855.98		16,920,755.90		465,000.00	17,644,819.63
(1)处置	80,207.75	178,855.98		16,920,755.90		465,000.00	17,644,819.63
(2)失效且终止确认的部分							
4.期末余额	609,792,580.07	26,886,931.11	40,927,213.42	516,297,535.01	79,134.00	11,309,962.64	1,205,293,356.25
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	1,989,394,248.89	12,866,213.23	171,500.23	193,930,564.42	7,986.00	20,251,193.88	2,216,621,706.65
2.期初账面价值	2,027,724,296.58	14,031,233.93	343,000.46	231,970,859.97	12,342.00	20,850,073.47	2,294,931,806.41

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例0%

(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	730,306,115.36	179,832,516.16	223,518,164.99	735,962.46	685,884,504.07
经营租入固定资产改良支出	79,685,066.78	4,118,060.02	9,757,678.72	56,793.32	73,988,654.76
大型设备期间检验费	120,261,841.24	1,485,046.00	20,315,372.56		101,431,514.68
装修费	49,555,696.79	5,136,173.21	12,841,284.07		41,850,585.93
其他	16,036,756.37	4,994,840.90	7,117,887.65	48,586.76	13,865,122.86
合计	995,845,476.54	195,566,636.29	273,550,387.99	841,342.54	917,020,382.30

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	107,148,019.36	17,195,422.51	104,198,062.62	16,758,903.60
应付职工薪酬	149,004,094.30	22,644,601.51	148,874,521.08	22,612,208.21
资产减值准备	787,894,837.10	110,364,839.50	806,717,073.16	116,403,667.59
租赁负债	2,128,756,444.87	319,313,466.73	1,965,229,431.93	294,784,414.79
权益法核算的长期股权投资	148,619,749.11	25,466,399.07	132,960,446.14	22,701,385.60
其他	56,967,196.77	11,407,469.59	45,663,489.24	8,683,194.03
合计	3,378,390,341.51	506,392,198.91	3,203,643,024.17	481,943,773.82

(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	338,393,016.01	51,132,607.99	346,780,896.41	52,390,790.05
使用权资产	2,018,956,232.00	302,843,434.80	1,891,014,571.93	283,652,185.79
交易性金融资产公允价值变动	18,363,587.44	2,754,538.12	6,860,282.59	1,029,042.42
权益法核算的长期股权投资	84,626,812.02	12,694,021.80	65,050,016.30	9,757,502.45
债权投资的利息	19,964,383.56	2,994,657.53	90,269,178.09	13,540,376.69
合计	2,480,304,031.03	372,419,260.24	2,399,974,945.32	360,369,897.40

(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	341,198,014.60	165,194,184.31	327,342,746.24	154,601,027.58
递延所得税负债	341,198,014.60	31,221,245.64	327,342,746.24	33,027,151.16

(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	441,443,082.49	439,251,898.88
可抵扣亏损	239,526,836.55	216,215,972.93
合计	680,969,919.04	655,467,871.81

(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

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2029 年	14,596,615.78	14,596,615.78	
2030 年	17,228,383.23	21,753,021.98	
2031 年	46,412,522.11	34,380,612.60	
2032 年	67,544,722.21	67,544,722.21	
2033 年	57,158,630.22	57,158,630.22	
2034 年	20,782,370.14	20,782,370.14	
2035 年	15,803,592.86		
合计	239,526,836.55	216,215,972.93	/

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	1,724,799.23		1,724,799.23			
待处理非流动资产损益	5,762,097.01		5,762,097.01	5,762,097.01		5,762,097.01
合计	7,486,896.24		7,486,896.24	5,762,097.01		5,762,097.01

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

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	5,690,310.94	5,690,310.94	其他	监管账户	10,806,656.84	10,806,656.84	其他	监管账户
货币资金	4,218,043.45	4,218,043.45	冻结	银行存款冻结	4,089,535.21	4,089,535.21	冻结	银行存款冻结
合计	9,908,354.39	9,908,354.39	/	/	14,896,192.05	14,896,192.05	/	/

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
保证借款		
信用借款		37,459,125.31
合计		37,459,125.31

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）	10,157,684,621.64	12,631,304,469.05
1-2 年（含 2 年）	17,535,271.70	43,460,313.36
2-3 年（含 3 年）	11,469,001.86	19,602,875.66
3 年以上	390,861.57	393,371.78
合计	10,187,079,756.77	12,694,761,029.85

(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）	1,775,596.96	1,183,393.36
合计	1,775,596.96	1,183,393.36

(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	1,721,061,122.02	1,505,809,533.01
减：计入其他流动负债（附注六、34）	315,823,153.98	276,442,492.26
计入其他非流动负债（附注六、41）		2,230,088.50
合计	1,405,237,968.04	1,227,136,952.25

(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	894,095,110.98	2,888,955,222.19	2,188,692,768.12	1,594,357,565.05
二、离职后福利-设定提存计划	65,590,200.37	525,457,603.62	525,707,690.49	65,340,113.50
三、辞退福利		817,076.40	817,076.40	
四、一年内到期的其他福利	11,137,000.00			11,137,000.00
合计	970,822,311.35	3,415,229,902.21	2,715,217,535.01	1,670,834,678.55

(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	493,609,708.30	2,163,081,103.62	1,501,604,178.87	1,155,086,633.05
二、职工福利费		101,568,627.91	101,568,627.91	
三、社会保险费	1,022,973.52	202,619,590.38	202,674,490.30	968,073.60
其中：医疗、生育保险费	995,852.08	191,041,383.95	191,095,804.36	941,431.67
工伤保险费	27,121.44	11,578,206.43	11,578,685.94	26,641.93
四、住房公积金	89,055.30	251,927,093.50	251,887,346.24	128,802.56
五、工会经费和职工教育经费	304,157,004.89	74,542,134.25	39,275,964.66	339,423,174.48
六、其他短期薪酬	95,216,368.97	95,216,672.53	91,682,160.14	98,750,881.36
合计	894,095,110.98	2,888,955,222.19	2,188,692,768.12	1,594,357,565.05

(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	1,647,227.94	324,687,620.76	324,880,347.12	1,454,501.58
2、失业保险费	53,916.41	11,677,704.86	11,685,784.37	45,836.90
3、企业年金缴费	63,889,056.02	189,092,278.00	189,141,559.00	63,839,775.02
合计	65,590,200.37	525,457,603.62	525,707,690.49	65,340,113.50

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	292,734,763.78	350,844,948.34
增值税	113,838,496.02	259,474,585.26
个人所得税	14,545,826.68	190,592,270.03
城市维护建设税	5,255,773.93	17,236,536.53
教育费附加（含地方教育费附加）	4,030,399.51	12,897,559.63
房产税	6,567,890.94	4,051,996.13
土地使用税	3,478,335.97	2,083,353.40
消费税	199,615.15	203,937.98
其他税费	28,041,430.27	31,441,995.30
合计	468,692,532.25	868,827,182.60

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		
其他应付款	637,658,103.93	500,627,000.43
合计	637,658,103.93	500,627,000.43

(2) 应付利息☐适用 ☒不适用**(3) 应付股利**☐适用 ☒不适用**(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
各类质保金、押金	307,277,778.82	300,694,351.35
代收暂收款、代扣待缴款	309,762,508.50	181,839,080.81
员工报销款项	8,387,450.87	18,034,520.14
其他	12,230,365.74	59,048.13
合计	637,658,103.93	500,627,000.43

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、 一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
一年内到期的长期借款	135,563,689.89	224,559,276.22
一年内到期的长期应付款	40,730,606.80	42,793,230.32
一年内到期的租赁负债	339,937,279.47	261,686,017.51
合计	516,231,576.16	529,038,524.05

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	30,317,382.58	29,643,239.92
待转销项税	315,823,153.98	276,442,492.26
合计	346,140,536.56	306,085,732.18

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	2,391,346,095.71	2,585,450,048.19
减：一年内到期的长期借款	135,563,689.89	224,559,276.22
合计	2,255,782,405.82	2,360,890,771.97

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	1,312,198,942.21	1,162,105,786.57
减：一年内到期的租赁负债	339,937,279.47	261,686,017.51
合计	972,261,662.74	900,419,769.06

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	335,525,867.57	227,823,507.48
专项应付款		
合计	335,525,867.57	227,823,507.48

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
融资租赁款	374,321,621.99	268,682,365.22
住房维修基金	1,934,852.38	1,934,372.58
减：一年内到期部分	40,730,606.80	42,793,230.32
合计	335,525,867.57	227,823,507.48

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	102,657,433.42	108,344,946.28
减：一年内支付的部分	11,137,000.00	11,137,000.00
合计	91,520,433.42	97,207,946.28

(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	108,344,946.28	112,092,399.80
二、计入当期损益的设定受益成本		1,597,000.00
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		1,597,000.00

三、计入其他综合收益的设定收益成本		6,230,000.00
1.精算利得（损失以“-”表示）		6,230,000.00
四、其他变动	-5,687,512.86	-11,574,453.52
1.结算时支付的对价		
2.已支付的福利	-5,687,512.86	-11,574,453.52
五、期末余额	102,657,433.42	108,344,946.28

计划资产：

☐适用 ☒不适用

设定受益计划净负债（净资产）

☒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	108,344,946.28	112,092,399.80
二、计入当期损益的设定受益成本		1,597,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本		6,230,000.00
四、其他变动	-5,687,512.86	-11,574,453.52
五、期末余额	102,657,433.42	108,344,946.28

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	17,273,990.74	详见说明
产品质量保证			
重组义务			
合计	9,701,345.99	17,273,990.74	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

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”）与王晓刚就中海油油田化学品中心迁扩建项目工程款结算事宜存在争议。2024 年 2 月，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提起诉讼，案号为（2024）津 0116 民初 5088 号。2025 年 1 月，天津市滨海新区人民法院作出一审判决后，安技服公司不服判决结果，依法向天津市第三中级人民法院提起上诉。2025 年 5 月，天津市第三中级人民法院裁

定撤销一审判决，将案件发回重审。2026 年 6 月 17 日，天津市滨海新区人民法院经重新审理判决公司败诉。安技服公司认为一审判决在事实认定及法律适用方面存在争议，已向天津市第三中级人民法院提起上诉，目前案件处于二审审理阶段，尚未作出终审判决。基于谨慎性原则，结合目前诉讼进展，公司判断该事项满足《企业会计准则第 13 号——或有事项》关于预计负债的确认条件，于本报告期持续计提预计负债人民币 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	102,537,346.18	20,836,000.00	5,896,576.03	117,476,770.15	
与收益相关的政府补助	89,486,359.58	47,989,021.30	41,744,098.18	95,731,282.70	
合计	192,023,705.76	68,825,021.30	47,640,674.21	213,208,052.85	/

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

52、其他非流动负债

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债		2,230,088.50
合计		2,230,088.50

其他说明：

无

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		5,825,538.67	1,969,727,671.69
其他资本公积	-249,439,940.81			-249,439,940.81
合计	1,726,113,269.55		5,825,538.67	1,720,287,730.88

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

母公司收购子公司海油发展船舶服务（广东）有限责任公司少数股东 49%的股权导致减少资本公积 5,825,538.67 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	-54,423,504.59	-8,222,188.67			-60,942.63	-8,161,246.04		-62,584,750.63
其中：重新计量设定受益计划变动额	-42,581,000.00					-		-42,581,000.00
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	-11,842,504.59	-8,222,188.67			-60,942.63	-8,161,246.04		-20,003,750.63
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	113,811,660.24	-141,916,406.09				-141,916,406.09		-28,104,745.85
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	4,413,894.92	-3,108,945.83				-3,108,945.83		1,304,949.09
其他债权投资公允价值变动						-		-
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								

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	
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	109,397,765.32	-138,807,460.26				-138,807,460.26		-29,409,694.94
其他综合收益合计	59,388,155.65	-150,138,594.76	-	-	-60,942.63	-150,077,652.13		-90,689,496.48

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	40,980,596.08	57,094,105.90	33,929,884.48	64,144,817.50
合计	40,980,596.08	57,094,105.90	33,929,884.48	64,144,817.50

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	2,228,222,559.86			2,228,222,559.86
合计	2,228,222,559.86			2,228,222,559.86

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	15,355,691,753.07	13,055,042,644.61
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	15,355,691,753.07	13,055,042,644.61
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,867,991,136.02	3,884,331,736.06
减：提取法定盈余公积		211,393,559.75
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,494,270,317.25	1,372,289,067.85
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	15,729,412,571.84	15,355,691,753.07

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0.00 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0.00 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0.00 元。

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	23,050,017,814.07	19,465,702,317.41	22,533,903,368.22	19,112,836,170.55
其他业务	29,078,470.79	21,320,712.03	62,618,842.76	18,763,175.59
合计	23,079,096,284.86	19,487,023,029.44	22,596,522,210.98	19,131,599,346.14

(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	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本

与客户之间合同产生的收入	22,048,950,880.53		21,660,850,645.83	
租赁收入	1,030,145,404.33		935,671,565.15	
合计	23,079,096,284.86		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	24,002,258.31	21,779,184.84
房产税	19,670,096.06	17,770,981.04
教育费附加	11,234,210.05	10,723,402.78
印花税	13,607,279.50	11,588,529.37
地方教育费附加	7,489,446.79	7,164,977.16
土地使用税	6,438,360.60	6,063,439.86
消费税	584,751.38	364,141.65
环保税	448,837.87	370,208.77

车船使用税	172,777.87	83,934.85
资源税	1,075.20	4,902.40
其他	19,928.40	122,278.65
合计	83,669,022.03	76,035,981.37

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	86,185,163.63	78,879,032.11
外包服务费	16,401,762.69	15,188,037.46
商检费	5,064,666.27	5,296,197.64
折旧及摊销	4,124,870.62	3,963,644.59
外输费	4,060,629.76	3,732,269.02
差旅费	2,897,513.23	2,840,103.10
运输费	2,784,357.65	2,808,185.91
物业管理费	1,402,877.81	1,620,613.36
机物料消耗	1,062,204.90	1,309,732.54
通讯费	519,177.82	441,848.69
租赁费	365,077.03	379,257.60
水电费	324,686.65	352,413.24
图书资料费	186,216.00	323,364.45
保险费	312,358.45	266,343.50
健康安全环保费	256,235.38	191,515.15
咨询费	4,716.98	65,806.56
会议费	87,792.36	54,547.19
修理费	463,286.81	48,333.37
业务费	-57,653.00	19,895.74
其他	4,131,303.85	6,327,222.44
合计	130,577,244.89	124,108,363.66

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	546,767,107.18	545,574,802.40
折旧及摊销	53,734,896.28	52,494,080.00
离退休人员费用	37,546,427.79	33,132,182.46
共享业务服务费	26,644,175.28	27,002,613.99
物业管理费	14,085,777.25	16,233,320.83
差旅费	15,888,818.16	12,634,873.80
外包服务费	9,517,739.62	9,537,544.73
健康安全环保费	9,500,132.65	7,005,908.92

信息系统运行维护费	3,222,569.72	4,789,077.04
运输费	3,805,442.96	4,210,548.41
宣传费	268,247.76	3,850,235.05
咨询费	1,382,865.50	3,734,734.72
租赁费	662,022.05	2,986,056.59
党团协会费用	1,287,819.56	2,242,625.35
通讯费	994,273.22	1,016,210.04
审计费	462,018.90	415,760.73
业务招待费	-15,577.00	2,857.00
其他	8,592,561.06	10,140,971.69
合计	734,347,317.94	737,004,403.75

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	375,082,795.30	248,556,006.02
外包费	73,868,779.92	66,663,738.62
材料费	83,414,531.95	56,407,443.90
折旧摊销费	21,140,588.87	18,403,531.52
差旅费	9,329,370.22	9,259,776.23
租赁费	17,792,628.67	1,619,312.32
办公费	489,360.32	877,202.43
水电费	1,289,628.81	866,721.24
通讯费	2,897,093.70	430,672.95
设计费	1,651,356.33	387,509.00
会议费	353,096.54	360,704.74
专家费	334,594.93	315,357.14
运输费	831,916.82	222,635.93
机物料消耗	341,908.79	171,961.29
图书资料费	336,455.94	150,082.13
咨询费	466,500.00	79,336.00
修理费	674,138.41	42,249.93
物业管理费	33,697.22	10,144.69
其他	47,906,384.16	27,140,283.42
合计	638,234,826.90	431,964,669.50

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	49,903,905.15	51,457,544.85
其中：租赁负债利息费用	23,648,556.65	26,182,281.44
减：利息收入	39,702,738.12	56,142,851.36

汇兑损益	23,396,566.93	3,699,711.14
银行手续费及其他	1,640,050.77	2,204,192.57
合计	35,237,784.73	1,218,597.20

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	47,905,591.92	44,227,985.34
进项税加计抵减	5,140,056.93	2,698,128.55
代扣个人所得税手续费	3,713,356.33	3,824,563.26
直接减免的增值税	33,748.85	890,289.05
其他	38,367.91	718,101.75
合计	56,831,121.94	52,359,067.95

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	142,762,958.46	102,527,368.17
处置长期股权投资产生的投资收益	363,112.24	-2,708,121.11
交易性金融资产在持有期间的投资收益	9,743,603.00	16,534,630.13
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	21,883,892.05	23,061,776.40
债权投资收益	22,792,427.69	15,372,602.74
合计	197,545,993.44	154,788,256.33

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	11,235,456.99	45,648,374.21
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	11,235,456.99	45,648,374.21

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		
应收账款坏账损失	-3,628,350.56	21,920,929.23
其他应收款坏账损失	-1,807,259.07	-575,838.35
债权投资减值损失		
合计	-5,435,609.63	21,345,090.88

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	19,917,202.34	-4,581,572.09
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	19,917,202.34	-4,762,205.68

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“-”）	2,631,102.47	
处置使用权资产	2,852,031.60	9,290,143.77
合计	5,483,134.07	9,290,143.77

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
保险理赔收入	100,825,315.98		100,825,315.98
无需支付的应付款项	4,351,833.82	137,420.91	4,351,833.82
合同违约赔偿	718,143.00	4,812,163.08	718,143.00

非流动资产毁损报废利得	78,878.77	2,417,191.97	78,878.77
罚款净收入	44,247.79	31,187.93	44,247.79
违纪款上交		11,500.00	
其他	329,378.57	1,671,824.41	329,378.57
合计	106,347,797.93	9,081,288.30	106,347,797.93

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
对外捐赠支出	23,000,000.00		23,000,000.00
非流动资产毁损报废损失	3,960,621.52	3,060,355.52	3,960,621.52
滞纳金	4,513,453.53	882,899.49	4,513,453.53
违约金支出	3,318,486.28	187,413.07	3,318,486.28
罚款支出	609.84	45,000.00	609.84
非常损失		115,946,196.51	
其他	71,545.09	0.01	71,545.09
合计	34,864,716.26	120,121,864.60	34,864,716.26

其他说明：

无

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	424,572,148.41	389,016,685.02
递延所得税费用	-12,472,126.24	-4,932,940.64
合计	412,100,022.17	384,083,744.38

(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	2,327,067,439.75
按法定/适用税率计算的所得税费用	349,060,115.96
子公司适用不同税率的影响	64,561,871.44
调整以前期间所得税的影响	85,452,030.76
非应税收入的影响	-35,347,162.51
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,557,057.16
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	-1,436,007.31

研发费用加计扣除等	-46,633,769.01
所得税费用	412,100,022.17

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	69,533,241.95	71,913,393.86
其他营业外收入	1,536,661.34	8,943,867.39
活期利息收入	38,689,068.20	56,142,851.36
其他	16,319,757.78	16,149,463.03
合计	126,078,729.27	153,149,575.64

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	231,517,039.98	198,988,612.56
其他支出	98,807,499.26	105,589,377.35
合计	330,324,539.24	304,577,989.91

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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到融资租赁款	122,420,999.07	
合计	122,420,999.07	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

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	182,215,677.56	167,629,953.25
偿还融资租赁款	35,646,772.11	91,617,381.25
合计	217,862,449.67	259,247,334.50

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	37,459,125.31		46,197.95	37,505,323.26		
应付股利			1,561,910,245.41	1,561,910,245.41		
其他流动负债	29,643,239.92		30,317,382.58		29,643,239.92	30,317,382.58
长期借款(含一年以内)	2,585,450,048.19	360,412,137.78	24,533,667.61	579,049,757.87		2,391,346,095.71
长期应付款(含一年以内)	268,682,365.22	122,420,999.07	20,799,882.19	35,646,772.11		376,256,474.37
租赁负债(含一年以内)	1,162,105,786.57		332,308,833.20	182,215,677.56		1,312,198,942.21
合计	4,083,340,565.21	482,833,136.85	1,969,916,208.94	2,396,327,776.21	29,643,239.92	4,110,118,894.87

(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	1,914,967,417.58	1,878,135,256.14
加：资产减值准备	-19,917,202.34	4,762,205.68
信用减值损失	5,435,609.63	-21,345,090.88
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	824,183,222.96	787,386,692.82
使用权资产摊销	221,597,389.89	188,616,437.10
无形资产摊销	93,683,090.70	69,978,935.89
长期待摊费用摊销	273,550,387.99	236,288,043.29
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）	5,846,246.31	-9,290,143.77
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	3,881,742.75	643,163.55
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-11,235,456.99	-45,648,374.21
财务费用（收益以“-”号填列）	68,917,157.26	55,157,255.99
投资损失（收益以“-”号填列）	-197,182,881.20	-154,788,256.33
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-10,593,156.73	-4,629,916.66
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,805,905.52	-303,023.98
存货的减少（增加以“-”号填列）	-471,707,220.16	-254,349,167.73
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-3,287,339,387.35	-815,224,281.92
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,935,278,190.41	-2,421,241,772.84
其他	23,164,221.42	27,956,414.92
经营活动产生的现金流量净额	-2,499,832,914.21	-477,895,622.94
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	3,327,854,126.62	1,958,731,053.19
减：现金的期初余额	8,516,089,432.94	4,550,618,574.96
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	-5,188,235,306.32	-2,591,887,521.77

(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	3,327,854,126.62	8,516,089,432.94
其中：库存现金	81,730.80	42,172.80
可随时用于支付的银行存款	3,327,772,395.82	8,516,004,284.92
可随时用于支付的其他货币资金		42,975.22
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	3,327,854,126.62	8,516,089,432.94
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	3,207,527.63	8,327,527.63	农民工共同管理账户
代管	2,482,783.31	2,479,129.21	房屋维修基金
定期存款	75,266,446.15	77,656,993.92	定期存款
利息	4,511,699.34	3,501,683.52	利息
冻结资金	4,218,043.45	4,089,535.21	冻结资金
合计	89,686,499.88	96,054,869.49	/

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	115,330,809.12	6.8109	785,506,597.80
欧元	71.88	7.7671	558.30
阿联酋迪拉姆	411.10	1.8469	759.24
伊拉克第纳尔	2,657,425.36	0.0052	13,816.17
乌干达先令	24,892,450.00	0.0018	44,851.22
印度尼西亚卢比	4,943,460,194.00	0.0004	1,883,582.41
加拿大元	2,386,873.90	4.7847	11,420,475.55
应收账款			
其中：美元	51,479,524.68	6.8109	350,622,181.48
阿联酋迪拉姆	1,385,936.57	1.8469	2,559,621.70
印度尼西亚卢比	68,289,677,792.00	0.0004	26,020,081.31
加拿大元	7,237,657.11	4.7847	34,630,017.97
其他应收款			
其中：美元	202,718.69	6.8109	1,380,696.74
阿联酋迪拉姆	80,038.90	1.8469	147,820.16
印度尼西亚卢比	607,605,567.00	0.0004	231,512.97
加拿大元	65,877.00	4.7847	315,201.68
应付账款			
其中：美元	10,298,283.85	6.8109	70,124,376.02
阿联酋迪拉姆	80,950.54	1.8469	149,503.81
伊拉克第纳尔	17,904,005.00	0.0052	93,084.71
印度尼西亚卢比	26,584,975,354.00	0.0004	10,129,542.90
加拿大元	7,235,019.71	4.7847	34,634,634.01
其他应付款			
其中：美元	2,990,998.62	6.8109	20,373,732.03
阿联酋迪拉姆	8,905.72	1.8469	16,046.96
伊拉克第纳尔	600,000.00	0.0052	311.94
印度尼西亚卢比	278,123.00	0.0004	105.97

其他说明：

无

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

(3) 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

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

82、 租赁**(1) 作为承租人**

√适用 □不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

√适用 □不适用

105,055,505.36 元

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

√适用 □不适用

95,586,014.30 元

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额182,215,677.56元(单位：元 币种：人民币)

(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	1,030,145,404.33	
合计	1,030,145,404.33	

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	1,438,785,593.84	1,490,999,703.27
第二年	1,296,732,909.41	1,436,338,329.89
第三年	903,791,612.64	664,020,721.63
第四年	660,830,603.12	489,830,261.53
第五年	621,490,905.26	430,927,446.45
五年后未折现租赁收款额总额	58,056,833.19	72,143,679.95

(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	638,234,826.90	431,964,669.50
合计	638,234,826.90	431,964,669.50
其中：费用化研发支出	638,234,826.90	431,964,669.50
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

单位：元 币种：人民币

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	广东珠海	55,000,000.00	广东珠海	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	619,255,000.88	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	663,609,643.19	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	362,866,683.94	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
中海油常州涂料化工研究院有限公司	江苏常州	228,459,101.26	江苏常州	专业技术服务业 (M74)	100.00		投资设立
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	59,000,000.00	天津	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	广东湛江	100,000,000.00	广东湛江	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	广东深圳	1,016,722,112.10	广东深圳	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	148,044,200.00	广东珠海	管道工程建筑(E4852)	100.00		投资设立
海油发展船舶服务(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)	100.00		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	10,000,000.00	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.ENERTECHINDO	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
CNOOCENERTECHINTERNATIONAL(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
CETSINVESTMENTMANAGEMENT(HK)CO.,LIMITED	香港	2,424,386,185.66	香港	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
CenerTechMiddleEastFZE	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
CENERTECHCANADALIMITED	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	200,000,000.00	海南澄迈	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	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	河北廊坊	19,760,000.00	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	广东湛江	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
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	25.00	10,426,866.42	13,500,537.59	323,470,031.71
中海油安全技术服务有限公司	10.00	8,366,627.38		61,809,955.53
宁波中海油船务有限公司	35.00	15,974,232.09	40,123,159.92	22,123,732.09
中海油（舟山）能源物流有限公司	30.00	4,600,163.28	6,438,000.00	40,349,964.95
中海石油（惠州）物流有限公司	4.50	4,738,688.59	2,275,601.44	50,186,220.00

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
中海油安全技术服务有限公司	618,762,566.00	209,281,599.13	828,044,165.13	154,159,256.20	55,785,353.68	209,944,609.88	828,179,442.05	199,279,157.35	1,027,458,599.40	449,742,324.16	43,298,324.11	493,040,648.27
宁波中海油船务有限公司	182,492,152.19	1,766,855.13	184,259,007.32	120,685,489.03	362,855.17	121,048,344.20	209,683,829.89	2,173,813.82	211,857,643.71	78,895,459.07	754,584.88	79,650,043.95
中海油（舟山）能源物流有限公司	241,251,117.35	75,710,004.23	316,961,121.58	182,461,238.42		182,461,238.42	161,654,610.38	75,787,056.39	237,441,666.77	96,832,358.38		96,832,358.38
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	1,196,436,563.82	144,678,910.78	1,341,115,474.60	40,815,767.82	6,419,579.94	47,235,347.76	1,196,932,175.64	169,548,751.42	1,366,480,927.06	57,339,378.20	2,966,737.31	60,306,115.51
中海石油（惠州）物流有限公司	890,740,338.91	768,611,681.27	1,659,352,020.18	515,858,206.75	28,244,480.18	544,102,686.93	587,769,758.55	783,605,173.15	1,371,374,931.70	285,799,309.79	28,627,044.65	314,426,354.44

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
中海油安全技术服务有限公司	445,409,860.30	83,666,273.77	83,666,273.77	-61,667,884.35	464,508,923.90	90,920,829.16	90,920,829.16	-130,316,712.61
宁波中海油船务有限公司	488,046,660.55	45,640,663.12	45,640,663.12	41,919,174.25	493,967,167.35	54,196,426.61	54,196,426.61	76,208,696.39
中海油（舟山）能源物流有限公司	219,358,493.51	15,333,877.60	15,333,877.60	41,362,771.66	210,751,384.62	10,635,815.31	10,635,815.31	-5,131,116.95
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	145,771,989.17	41,707,465.66	41,707,465.66	54,668,987.49	149,760,255.52	39,112,574.56	39,112,574.56	71,954,900.65
中海石油（惠州）物流有限公司	1,126,264,000.32	105,304,190.96	105,304,190.96	35,097,922.64	1,061,359,674.24	87,200,371.35	87,200,371.35	66,659,188.14

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

(1) 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

☒适用 ☐不适用

母公司收购子公司海油发展船舶服务（广东）有限责任公司少数股东 49%的股权导致变为全资子公司。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	海油发展船舶服务（广东）有限责任公司
购买成本/处置对价	
--现金	73,300,000.00
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	73,300,000.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	67,474,461.33
差额	5,825,538.67
其中：调整资本公积	5,825,538.67
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

☐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	
上海液化天然气海运有限公司	香港	香港	石油和天然气开采专业及辅助性活动		20.00	权益法
PANAFRICALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
PANAMERICANLNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
PANASIALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
PANEUROPELNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
YuePengLNGShippingCo.Limited	香港	香港	远洋货物运输		30.00	权益法
YueGangLNGShippingCo.Limited	香港	香港	远洋货物运输		30.00	权益法
HUAYELNGTRANSPORTPTTE.LTD.	新加坡	新加坡	远洋货物运输		45.00	权益法
HUAJINGLNGTRANSPORTPTTE.LTD.	新加坡	新加坡	远洋货物运输		45.00	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	
	HUAYELNGTRANSP ORTPTE.LTD	HUAJINGLNGTRANSPOR TPTE.LTD.	HUAYELNGTRANSPOR TPTE.LTD	HUAJINGLNGTRANSPOR TPTE.LTD.
流动资产	32,044,931.54	30,522,722.47	12,643,805.11	34,683,904.77
其中：现金和现金等价物	22,584,298.42	15,792,422.68	12,643,805.11	29,417,308.20
非流动资产	834,801,172.60	840,425,920.25	877,735,164.73	881,985,050.78
资产合计	866,846,104.14	870,948,642.72	890,378,969.84	916,668,955.55
流动负债	525,091.46	397,902.09	602,021.06	493,526.83
非流动负债	368,229,422.29	370,401,496.70	361,039,596.28	386,160,087.54
负债合计	368,754,513.75	370,799,398.79	361,641,617.34	386,653,614.37
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	498,091,590.39	500,149,243.93	528,737,352.50	530,015,341.18
按持股比例计算的净资产份额	224,141,215.68	225,067,159.77	237,931,808.63	238,506,903.53
调整事项	-10,639,971.12	-10,058,861.57	-17,297,470.04	-17,171,856.97
--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	213,501,244.56	215,008,298.20	220,634,338.59	221,335,046.56
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入				
财务费用				
所得税费用	1,303.34	1,986.72	21,583.33	21,583.33

净利润	-578,800.26	281,512.58	-613,087.22	-568,582.67
终止经营的净利润				
其他综合收益	-30,066,961.85	-30,147,609.83	-17,014,853.95	-23,117,094.68
综合收益总额	-30,645,762.11	-29,866,097.25	-17,627,941.17	-23,685,677.35
本年度收到的来自合营企业的股利				

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							期初余额/ 上期发生额						
	上海液化天然气海运有限公司	PANAFRICALNGT RANS PORT ATIONCOMPANY LIMITED	PANAMERICA NLNGT RANSPORTATION COMPANY LIMITED	PANASIALNGTRA NSPORTATION COMPANY LIMITED	PANEUROP ELNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	YuePeng LNG Shipping Co. Limited	YueGan gLNG Shipping Co. Limited	上海液化天然气海运有限公司	PANAFRICALNGT RANS PORT ATIONCOMPANY LIMITED	PANAMERICA NLNGT RANSPORTATION COMPANY LIMITED	PANASIALNGTRA NSPORTATION COMPANY LIMITED	PANEUROP ELNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	YuePeng LNG Shipping Co. Limited	YueGan gLNG Shipping Co. Limited
流动资产	74,990,733.36	184,590,823.17	187,965,497.50	200,537,657.97	185,713,495.00	116,823,580.43	130,799,957.04	114,417,623.12	194,519,092.68	195,854,244.66	206,194,346.22	192,558,621.76	163,856,264.48	163,869,526.91
非流动资产	873,085,735.19	1,379,966,135.47	1,336,326,885.15	1,318,618,228.23	1,350,093,665.64	535,351,003.86	555,247,239.10	924,270,793.09	1,443,267,062.25	1,398,702,709.39	1,380,380,164.	1,413,130,626.99	571,245,208.91	592,113,531.53

											29			
资产合计	948,076,468.55	1,564,556,958.64	1,524,292,382.65	1,519,155,886.20	1,535,807,160.64	652,174,584.29	686,047,196.14	1,038,688,416.21	1,637,786,154.93	1,594,556,954.05	1,586,574,510.51	1,605,689,248.75	735,101,473.39	755,983,058.44
流动负债	86,259,894.65	91,090,896.05	93,020,608.12	106,622,647.05	90,192,205.35	78,434,505.91	118,260,909.86	98,276,864.70	77,336,087.45	79,424,828.00	90,107,521.78	77,390,499.29	138,464,407.76	150,197,241.23
非流动负债	396,176,003.20	882,532,600.47	818,773,320.59	805,732,261.79	851,853,668.87			437,686,947.26	937,624,161.95	873,423,552.10	860,530,341.84	906,795,221.83		15,106,926.88
负债合计	482,435,897.85	973,623,496.52	911,793,928.71	912,354,908.84	942,045,874.22	78,434,505.91	118,260,909.86	535,963,811.96	1,014,960,249.40	952,848,380.10	950,637,863.62	984,185,721.12	138,464,407.76	165,304,168.11
少数股东权益														
归属于母公司股东权益	465,640,570.70	590,933,462.12	612,498,453.94	606,800,977.36	593,761,286.42	573,740,078.38	567,786,286.28	502,724,604.25	622,825,905.53	641,708,573.95	635,936,646.89	621,503,527.63	596,637,065.63	590,678,890.33
按持股比例计算的净资产份额	93,128,114.14	295,466,731.06	306,249,226.97	303,400,488.68	296,880,643.21	172,122,023.51	170,335,885.88	100,544,920.85	311,412,952.77	320,854,286.98	317,968,323.44	310,751,763.81	178,991,119.69	177,203,667.10
调整事项		382,179.58	-854,858.23	-564,174.66	-1,051,985.46	52,478,582.79	54,817,254.28			0.03	0.01		55,449,219.15	54,366,474.61
--商誉														
--内部交易未实现利润														
--其他														

对联营企业权益投资的账面价值	93,128,14.14	295,848,910.64	305,394,368.74	302,836,314.02	295,828,657.75	224,600,606.30	225,153,140.16	100,544,920.85	311,412,952.77	320,854,287.01	317,968,323.45	310,751,763.81	234,440,338.84	231,570,141.71
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值														
营业收入	86,053,571.15	86,498,376.36	86,856,064.06	89,804,361.12	90,729,276.82	91,739,354.74	93,193,271.05	15,794,476.22	99,963,238.80	97,398,236.56	96,406,367.00	96,985,688.30	97,105,879.33	95,717,262.90
净利润	34,247,686.05	32,695,441.69	34,439,747.99	34,746,838.60	35,209,543.86	48,481,030.96	48,287,635.14	5,012,448.34	37,125,083.82	35,950,250.34	36,677,770.59	34,901,524.43	48,610,244.56	48,336,511.36
终止经营的净利润														
其他综合收益	-15,575,823.67	29,411,104.90	26,140,211.99	25,907,571.88	26,838,294.92	37,662,979.87								
综合收益总额	18,671,862.38	62,106,546.59	60,579,959.98	60,654,410.48	62,047,838.78	86,144,010.83	86,126,240.56	5,012,448.34	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企业的股利	11,157,398.09	22,826,230.00	21,804,160.00	21,804,160.00	21,804,160.00	15,865,059.50	15,861,836.30	11,713,957.90	24,095,880.00	23,016,960.00	23,016,960.00	23,016,960.00	16,793,454.54	16,790,042.63

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	1,834,072,948.77	1,882,983,694.41
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	30,016,115.15	-19,516,728.64
--其他综合收益	-81,882,741.12	-8,707,854.12
--综合收益总额	-51,866,625.97	-28,224,582.76
联营企业：		
投资账面价值合计	91,956,700.48	89,534,777.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,662,734.69	-7,185,359.01
--其他综合收益	-39,687.39	-3,291.62
--综合收益总额	1,623,047.30	-7,188,650.63

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	102,537,346.18	20,836,000.00		5,896,576.03		117,476,770.15	与资产相关
递延收益	89,486,359.58	47,989,021.30		41,300,795.24	443,302.94	95,731,282.70	与收益相关
合计	192,023,705.76	68,825,021.30		47,197,371.27	443,302.94	213,208,052.85	/

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	5,896,576.03	4,085,782.80
与收益相关	42,009,015.89	40,142,202.54
合计	47,905,591.92	44,227,985.34

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	年末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	785,506,597.80	13,364,042.89	798,870,640.69
应收账款	350,622,181.48	63,209,720.98	413,831,902.46
其他应收款	1,380,696.74	694,534.81	2,075,231.55
应付账款	70,124,376.02	45,006,765.43	115,131,141.45
其他应付款	20,373,732.03	16,464.87	20,390,196.90
合计	1,228,007,584.07	122,291,528.98	1,350,299,113.05

(续)

项目	上年年末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	142,159,688.37	114,333.25	142,274,021.62
应收账款	425,151,432.01	3,367,321.78	428,518,753.79
其他应收款	2,893,675.07	114,795.60	3,008,470.67
应付账款	80,128,104.99	861,183.65	80,989,288.64
其他应付款	8,752,833.06	16,544.06	8,769,377.12
合计	659,085,733.50	4,474,178.34	663,559,911.84

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 2026 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	10,187,079,756.77				10,187,079,756.77
其他应付款	637,658,103.93				637,658,103.93
一年内到期的非流动负债	516,231,576.16				516,231,576.16
长期借款		823,749,594.69	761,720,057.96	670,312,753.17	2,255,782,405.82
长期应付款		62,267,983.34	179,524,289.17	93,733,595.06	335,525,867.57
租赁负债		308,250,929.64	345,660,709.51	318,350,023.59	972,261,662.74
合计	11,340,969,436.86	1,194,268,507.67	1,286,905,056.64	1,082,396,371.82	14,904,539,372.99

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			3,326,393,881.81	3,326,393,881.81
（一）交易性金融资产			3,050,889,302.50	3,050,889,302.50
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			3,050,889,302.50	3,050,889,302.50
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资			3,050,889,302.50	3,050,889,302.50
（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			186,302,323.03	186,302,323.03
（四）投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				

2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
(六) 应收款项融资			89,202,256.28	89,202,256.28
持续以公允价值计量的资产总额			3,326,393,881.81	3,326,393,881.81
(六) 交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
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

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

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	年初余额	当年利得或损失总额	购买、发行、出售和结算	年末余额	对于在报告年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	1,538,979,717.82	9,743,603.00	1,511,909,584.68	3,050,889,302.50	11,235,456.99
(二) 应收款项融资	163,720,074.04		-74,517,817.76	89,202,256.28	
(三) 其他权益工具投资	199,847,182.56	21,883,892.05	-13,544,859.53	186,302,323.03	

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，以及炼油化工生产销售等	11,380,000.00	81.65	81.65

本企业的母公司情况的说明

无

本企业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

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

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
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司
中国海洋石油有限公司	同一母公司
中海油田服务股份有限公司	同一母公司
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司
中海信托股份有限公司	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
中国海洋石油有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	4,670,848,587.50	4,298,147,725.07
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	3,111,859,601.42	3,618,278,694.04
中海实业有限责任公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	43,086,465.21	26,400,088.70
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	39,251,142.56	43,643,487.04
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	31,004,313.37	86,505,475.79
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	2,321,319.52	150,938,231.63
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	1,932,223.00	1,683,325.06
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	836,097.59	1,089,613.27
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	497,143,133.08	422,098,090.60

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	408,709,906.16	371,504,671.50
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	57,181,453.52	66,524,483.45
合计		8,864,174,242.93	9,086,813,886.15

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	12,267,182,507.00	12,021,633,767.25
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	743,510,927.39	788,276,418.03
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	633,719,125.61	538,030,478.28
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	451,877,390.75	307,104,296.57
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	211,835,809.90	170,498,185.74
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	4,378,800.37	3,179,905.65
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	4,327,927.27	2,159,609.41
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	295,354.67	25,678.13
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	161,473.30	190,411.27
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	118,867.92	121,242.56
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	53,995,577.31	20,639,174.78
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	282,370,885.05	224,770,790.02
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	576,661,872.03	79,909,776.36

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	16,844,767.11	132,473,631.46
合计		15,247,281,285.68	14,289,013,365.51

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	770,073,997.48	713,651,371.81
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	12,722,599.01	18,197,118.63
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	11,762,124.43	2,102,208.36
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	2,880,557.44	6,923,093.81
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	1,374,997.56	1,309,475.82
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	171,537.35	155,823.07
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	276,292.08	44,036.70
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	93,204,086.09	99,092,957.28
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	1,637,772.78	44,952,449.97
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	590,101.86	490,401.55
合计		894,694,066.08	886,918,937.00

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	本期发生额						上期发生额					
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	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	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	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

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			6,018,817.8 3	7,407,225. 74	1,989,009. 69				6,018,817. 83	7,407,225. 74	2,211,48 1.11	
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	120,125.8 2	13,948.4 6	40,847,212. 28	31,314,55 3.37	2,288,814. 12	159,141,470 .56	3,918,846. 13		37,933,34 0.64	24,096,73 5.78	1,604,48 2.09	7,861,1 70.77
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	106,427.3 7		2,234,969.7 4	2,870,254. 99	796,404.8 8	878,804.18	128,603.1 6		2,052,111. 80	1,668,762. 52	848,138. 56	149,838 .27
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	104,726.6 2		646,413.50	527,491.3 5	36,281.86	893,774.29	369,297.4 9		336,053.4 0	222,979.3 3	14,387.9 8	478,863 .44
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			88,556.46	96,046.09	5,137.99				88,200.99	94,034.30	2,090.92	
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	4,151,859. 08		48,691,086. 83	59,073,95 7.85	13,479,28 0.20	29,034,656. 62	4,079,896. 94		41,340,75 4.02	35,734,65 7.51	14,257,0 39.99	45,846, 993.17
合计		4,483,138. 89	13,948.4 6	98,527,056. 64	101,289,5 29.39	18,594,92 8.74	189,948,705 .65	8,496,643. 72		87,769,27 8.68	69,224,39 5.18	18,937,6 20.65	54,336, 865.65

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

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
海油发展（珠海）销售服务有限公司	526,000,000.00	2026/4/28	2029/4/27	否
中海油能源发展珠海石化销售有限公司	292,000,000.00	2026/4/28	2029/4/27	否
天津金牛新材料有限责任公司	48,690,179.94	2021/9/27	2030/6/30	是

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

2026 年 6 月 22 日，公司参股公司天津金牛电源材料有限责任公司的子公司天津金牛新材料有限责任公司因无力偿还金融机构借款，海油发展按 50% 股比承担连带保证责任，代偿剩余贷款本息 4,901.37 万元，解除与金融机构的保证合同，同步全额确认对天津金牛新材料有限责任公司的债权。

(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	712,823,214.49	2024/5/24	2046/5/23	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	349,550,805.03	2022/11/7	2028/11/6	中海油能源发展股份有限公司
中海油国际融资租赁有限公司	259,898,502.94	2025/7/25	2030/7/24	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	217,620,857.91	2025/8/1	2037/7/31	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	129,172,823.12	2025/5/15	2040/6/23	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	129,167,752.99	2024/12/27	2037/12/26	中海油能源发 展股份有限公 司
中海油国际融资 租赁有限公司	114,423,119.05	2022/12/30	2030/12/30	海洋石油阳江 实业有限公司
中国海洋石油集 团有限公司	109,749,886.91	2019/2/25	2027/2/23	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	72,787,300.00	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	37,862,336.92	2025/7/18	2034/7/17	中海油（湛江）能源物流 有限公司
中海石油财务有 限责任公司	28,287,827.65	2025/10/10	2035/10/9	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	27,889,255.46	2024/12/5	2033/12/4	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	13,378,995.70	2025/8/4	2034/8/3	中海油能源物 流有限公司

(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	237.69	242.15

(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	10,095,619.76	13,913,704.20

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(%)
中海油能源发展 股份有限公司	中海油国际融资 租赁有限公司	2,441,511.62	10.54		
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	1,833,154.63	7.91	2,915,807.62	12.95

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	8,565,090.69	36.97	12,052,108.12	53.53
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	6,839,905.87	29.52	5,138,825.87	22.82
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	1,064,400.44	4.59	8,933.47	0.04
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	999,637.63	4.31	1,393,821.61	6.19
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	543,609.21	2.35	136,763.37	0.61
中海油（湛江）能源物流有限公司	中海石油财务有限责任公司	464,973.43	2.01		
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	1.19	275,899.03	1.23
中海油能源物流有限公司	中海石油财务有限责任公司	141,965.69	0.61		
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

③关联授信业务情况

关联方	授信总额	实际发生额
中海石油财务有限责任公司	3,400,000,000.00	719,048,060.52

④金融业务手续费情况

关联方	本年发生额	上年发生额
中海石油财务有限责任公司	708,289.88	905,599.76

⑤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	履约保函、审计预留金保函、投标保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	403,542,099.54
中国海洋石油有限公司	履约保函、投标保函、预付款保函、质量保证保函	美元	38,240,439.73

海洋石油工程股份有限公司	履约保函、投标保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	30,009,189.15
中国海洋石油集团有限公司	履约保函、投标保函	人民币	13,809,850.51
中海石油炼化有限责任公司	履约保函、投标保函、质量保证保函	人民币	6,998,123.88
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)	履约保函、投标保函、质量保证保函	人民币	5,459,209.77
本公司所属集团的其他成员单位(中海石油化学股份有限公司)	质量保证保函	人民币	1,837,361.51
本公司所属集团的其他成员单位(中海石油化工进出口有限公司)	履约保函、质量保证保函	人民币	869,853.21
中海实业有限责任公司	质量保证保函	人民币	384,480.89
中海油田服务股份有限公司	投标保函	人民币	300,000.00
中化建国际招标有限责任公司	质量保证保函	人民币	41,622.43

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	9,680,707,272.65	62,384,654.16	7,600,918,540.91	49,105,134.52
	中海油田服务股份有限公司	412,644,331.44	2,069,377.62	642,305,937.61	3,217,001.97
	海洋石油工程股份有限公司	387,267,753.89	1,936,338.84	301,267,424.50	1,506,337.23
	中海石油炼化有限责任公司	203,717,604.35	15,319,231.67	255,706,881.00	16,170,792.10
	中国海洋石油集团有限公司	189,852,840.63	949,264.20	26,657,611.46	133,288.08
	中海实业有限责任公司	2,172,175.56	10,860.87	7,187,534.51	35,937.67
	中化建国际招标有限责任公司	1,882,305.69	9,411.54	901,808.01	4,509.04

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
	中海油国际融资租赁有限公司	220,950.00	1,104.75	199,950.00	999.75
	中海石油财务有限责任公司	189,275.72	946.38	380,700.00	1,903.50
	中海信托股份有限公司	43,991.71	219.96	49,815.76	249.08
	中海壳牌石油化工有限公司	44,102,540.70	220,512.71	12,018,216.02	60,091.09
	本公司所属集团的其他成员单位	121,453,809.42	630,854.51	97,993,226.22	513,551.61
	本公司的合营或联营企业	34,874,921.00	14,112,307.36	28,014,972.03	13,956,023.50
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	109,494,246.53	52,253,436.08	100,208,347.11	52,207,006.66
其他应收款					
	中国海洋石油有限公司	2,021,848.59	9,398.98	1,843,168.08	9,129.91
	中化建国际招标有限责任公司	410,000.00		120,000.00	
	中国海洋石油集团有限公司	322,700.00			
	中海石油炼化有限责任公司	98,261.00	491.31	188,363.49	941.82
	中海油田服务股份有限公司	61,424.74	307.12		
	海洋石油工程股份有限公司	22,538.80	112.69	60,679.03	303.40
	中海壳牌石油化工有限公司	4,914,788.95	24,573.94		
	本公司所属集团的其他成员单位	4,011,736.59	19,942.27	35,568.34	

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
	本公司的合营或联营企业	49,674,374.97	3,303.38	278,569.21	1,392.85
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	1,037,138.98	5,185.69	527,596.47	2,637.99
预付款项					
	中国海洋石油有限公司	20,932,310.85		5,206,578.41	
	中海石油炼化有限责任公司	1,205,419.78		22,433,842.96	
	中化建国际招标有限责任公司	950,958.72			
	中海实业有限责任公司	314,720.00		387,574.00	
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	72,926.71		83,286.10	
应收股利					
	本公司的合营或联营企业	18,812,259.98		346,684.11	
合同资产					
	中国海洋石油有限公司	3,287,919,372.83	34,845,122.57	2,592,643,871.52	58,168,291.71
	中海石油炼化有限责任公司	153,208,243.27	3,169,811.58	125,184,136.83	2,669,517.52
	海洋石油工程股份有限公司	124,615,141.85	1,368,905.77	133,906,499.13	1,278,897.20
	中海油田服务股份有限公司	33,130,620.97	165,653.09	16,730,235.59	83,651.18
	中国海洋石油集团有限公司	12,087,645.03	60,438.24		
	中海实业有限责任公司	955,838.85	4,779.19	5,571,874.63	27,361.47
	中化建国际招标有限责任公司	118,866.79	594.33		

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
	中海壳牌石油化工有限公司	19,214,120.73	95,748.60	19,445,122.28	96,715.86
	本公司所属集团的其他成员单位	64,318,116.63	3,100,237.35	77,401,681.02	3,889,070.72
	本公司的合营或联营企业	1,523,538.66	14,561.60	23,538.66	
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	68,201,986.13	59,054,621.66	78,475,721.30	59,100,984.79

(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			
	中海石油炼化有限责任公司	831,813,567.59	646,600,447.52
	中国海洋石油有限公司	714,537,709.30	666,894,399.96
	中国海洋石油集团有限公司	39,251,142.56	18,196,030.09
	中海油田服务股份有限公司	29,416,088.18	13,272,462.09
	中海实业有限责任公司	21,235,711.41	17,239,573.49
	海洋石油工程股份有限公司	5,718,590.72	30,144,909.36
	中化建国际招标有限责任公司	65,148.20	417,402.83
	中海壳牌石油化工有限公司	51,891.13	115,666.83
	本公司所属集团的其他成员单位	152,248,534.83	66,560,635.03
	本公司的合营或联营企业	216,949,283.66	360,316,708.40
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	23,625,747.92	59,095,363.21
预收款项			
	本公司所属集团的其他成员单位	46,893.00	127,743.00
其他应付款			
	中国海洋石油集团有限公司	90,762,236.00	

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	海洋石油工程股份有限公司	1,822,800.00	15,000.00
	中海石油炼化有限责任公司	657,161.00	26,746.00
	中海油田服务股份有限公司	29,058.84	29,058.84
	中化建国际招标有限责任公司	20,000.00	
	中国海洋石油有限公司	0.05	
	本公司所属集团的其他成员单位	1,345,465.86	
	本公司的合营或联营企业	2,264,455.65	1,969,834.71
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	1,268,927.00	415,802.00
合同负债			
	中国海洋石油有限公司	225,554,018.80	73,986,669.43
	中海石油炼化有限责任公司	23,429,066.63	36,799,433.75
	海洋石油工程股份有限公司	17,670,184.83	2,330.19
	中国海洋石油集团有限公司	17,028,229.80	37,171,780.24
	本公司所属集团的其他成员单位	66,037.74	66,037.74
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	941,082.98	
长期借款			
	中海石油财务有限责任公司	1,652,712,821.77	1,746,751,196.97
	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			
	中海实业有限责任公司	77,976,476.10	20,883,702.30
	中海石油财务有限责任公司	66,899,953.63	116,382,729.66
	中海油国际融资租赁有限公司	40,730,606.80	42,793,230.32
	中海油田服务股份有限公司	11,183,212.10	10,951,214.89
	中海石油炼化有限责任公司	3,965,652.71	3,606,847.21
	中国海洋石油有限公司	1,440,618.21	981,868.35
	海洋石油工程股份有限公司	182,353.46	180,256.66

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	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	83,875,265.42	81,684,192.30
长期应付款			
	中海油国际融资租赁有限公司	333,591,015.19	225,889,134.90
租赁负债			
	中海实业有限责任公司	98,057,341.96	18,737,347.94
	中海油田服务股份有限公司	81,594,803.81	87,245,017.07
	中海石油炼化有限责任公司	33,097,557.17	34,259,506.98
	中国海洋石油有限公司	1,337,613.22	1,444,357.02
	海洋石油工程股份有限公司	186,100.35	277,028.57
	本公司所属集团的其他成员单位	544,165,142.37	565,680,680.21
其他流动负债			
	中国海洋石油有限公司	11,504,424.78	
其他非流动负债			
	中海石油炼化有限责任公司		2,230,088.50

(3) 其他项目

√适用 □不适用

本公司未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司的资金

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
货币资金	中海石油财务有限责任公司	2,845,016,760.92	2,998,404,665.92
合计		2,845,016,760.92	2,998,404,665.92
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	年末金额
Kantor Pelayanan Utama Bea dan Cukai Tipe A Tanjung Priok	关税保函	印度尼西亚盾/卢比	3,996,140,000.00
中国海洋石油有限公司	履约保函、审计预留金保函、投标保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	403,542,099.54
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
中国海洋石油有限公司	履约保函、投标保函、预付款保函、质量保证保函	美元	38,240,439.73
中国建筑第八工程局有限公司	付款保函	人民币	33,574,576.06
海洋石油工程股份有限公司	履约保函、投标保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	30,009,189.15
中国海洋石油集团有限公司	履约保函、投标保函	人民币	13,809,850.51
中国昆仑工程有限公司	质量保证保函	人民币	11,579,509.70

中海石油炼化有限责任公司	履约保函、投标保函、质量保证保函	人民币	6,998,123.88
天津中铁建业集团有限公司	付款保函	人民币	6,442,811.72
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
中海石油气电集团有限责任公司	履约保函、投标保函、质量保证保函	人民币	5,459,209.77
中国石油天然气股份有限公司	履约保函、投标保函、质量保证保函	人民币	4,223,375.76
哈斯基石油中国有限公司	履约保函	人民币	3,969,000.00
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
宝山钢铁股份有限公司	质量保证保函	人民币	2,787,475.75
恒逸实业（文莱）有限公司	质量保证保函	人民币	2,298,000.00
中海石油化学股份有限公司	质量保证保函	人民币	1,837,361.51
天津药物研究院有限公司	房屋租赁保函	人民币	1,154,183.73
PetroChina Halfaya FZCO Iraq Branch	投标保函	美元	1,000,000.00
中海石油化工进出口有限公司	履约保函、质量保证保函	人民币	869,853.21
华电科工股份有限公司	质量保证保函	人民币	787,500.00
KUWAIT OIL COMPANY (K.S.C.)	履约保函	美元	725,000.00
EBS Petroleum Company Limited	履约保函、投标保函、质量保证保函	美元	668,793.29
兖矿煤化工程有限公司	履约保函	人民币	511,560.00
中化泉州石化有限公司	履约保函	人民币	485,835.55
中海实业有限责任公司	质量保证保函	人民币	384,480.89
CNOOD-WENCHONG HEAVY INDUSTRIES CO., LIMIT	质量保证保函	美元	353,812.27
广东石化有限责任公司	履约保函	人民币	341,712.00
国家石油天然气管网集团有限公司	投标保函、质量保证保函	人民币	308,315.97
中海油田服务股份有限公司	投标保函	人民币	300,000.00
中石化胜利油建工程有限公司	质量保证保函	人民币	298,222.56
中国航空油料有限责任公司	履约保函	人民币	245,000.00
江苏未来网络集团有限公司	履约保函	人民币	244,681.00
中国石油集团海洋工程有限公司	投标保函	人民币	200,000.00
航天新气象科技有限公司	质量保证保函	人民币	134,070.00
中化建国际招标有限责任公司	质量保证保函	人民币	41,622.43
其他	履约保函、投标保函	美元	37,497.50
其他	履约保函、投标保函、质量保证保函	人民币	934,989.32

②关联担保

报告期内，公司为全资子公司提供授信担保、履约担保，截至 2026 年 6 月 30 日，公司存续担保函等中的担保余额合计为 867,141,308.69 元。其中：

1) 公司为全资子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、中海石油环保服务（天津）有限公司、中海石油技术检测有限公司、中海油（天津）管道工程技术有限公司、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、中海油节能环保服务有限公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额 49,141,308.69 元；

2) 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 818,000,000.00 元。

3) 公司为参股公司的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 4,869 万元，2026 年 6 月 22 日，天津金牛新材料有限责任公司因无力偿还金融机构借款，海油发展按 50% 股比承担连带保证责任，代偿剩余贷款本金及利息 4,901.37 万元，解除与金融机构的保证合同，同步全额确认对天津金牛新材料有限责任公司的债权。

(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

本集团依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划，本集团将该离职后福利界定为设定提存计划，本集团员工可以自愿参加该年金计划。年金所需费用由本集团及员工共同缴纳，本集团按上期员工工资总额的月均金额作为缴费基数，按 5%计提年金并按月向年金计划缴纳；员工按上年本人工资总额的月均金额作为缴纳基数，按 1%比例按月向年金计划缴纳。

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

本集团以内部组织结构、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，是指集团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) 本集团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) 本集团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	8,316,461,352.65	4,045,300,733.80	11,608,457,911.25	891,123,712.84	23,079,096,284.86
营业成本	6,346,439,314.05	3,258,422,270.09	10,778,860,344.61	896,698,899.31	19,487,023,029.44
利润总额	1,495,071,736.23	280,695,669.22	524,633,086.18	-26,666,948.12	2,327,067,439.75
资产总额	30,625,337,412.86	12,052,294,274.27	9,233,857,934.59	2,416,948,447.77	49,494,541,173.95
负债总额	11,396,672,669.41	4,385,321,083.34	5,404,436,370.14	2,043,558,359.64	19,142,871,763.25

(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）	5,377,006,090.00	4,615,269,474.14
1 年以内小计	5,377,006,090.00	4,615,269,474.14

1 至 2 年	13,148,105.81	23,634,989.43
2 至 3 年	43,946,479.38	39,415,626.83
3 年以上	78,069,960.53	87,297,676.82
小计	5,512,170,635.72	4,765,617,767.22
减：坏账准备	141,441,865.62	147,951,557.21
合计	5,370,728,770.10	4,617,666,210.01

(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	61,370,040.57	1.11	61,370,040.57	100.00		64,569,730.25	1.35	64,569,730.25	100.00	
其中：										
单项金额重大	60,302,056.32	1.09	60,302,056.32	100.00		63,501,746.00	1.33	63,501,746.00	100.00	
单项金额不重大	1,067,984.25	0.02	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	5,450,800,595.15	98.89	80,071,825.05	1.47	5,370,728,770.10	4,701,048,036.97	98.65	83,381,826.96	1.77	4,617,666,210.01
其中：										
账龄组合	5,450,800,595.15	98.89	80,071,825.05	1.47	5,370,728,770.10	4,701,048,036.97	98.65	83,381,826.96	1.77	4,617,666,210.01
合计	5,512,170,635.72	/	141,441,865.62	/	5,370,728,770.10	4,765,617,767.22	/	147,951,557.21	/	4,617,666,210.01

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	51,486,485.13	51,486,485.13	100.00	预计无法收回
海油发展易信科技有限公司	8,815,571.19	8,815,571.19	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	61,370,040.57	61,370,040.57	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	5,372,849,779.08	26,813,954.15	0.50
1 至 2 年	12,197,703.50	3,659,311.05	30.00
2 至 3 年	40,386,381.79	24,231,829.07	60.00
3 年以上	25,366,730.78	25,366,730.78	100.00
合计	5,450,800,595.15	80,071,825.05	

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	64,569,730.25		3,199,689.68			61,370,040.57
按组合计提坏账准备	83,381,826.96	-3,313,642.18			3,640.27	80,071,825.05
合计	147,951,557.21	-3,313,642.18	3,199,689.68		3,640.27	141,441,865.62

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

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	4,709,751,206.46	174,690,910.82	4,884,442,117.28	85.84	27,094,823.90
中海油能源发展股份有限公司集团内	300,725,282.58	1,573,911.69	302,299,194.27	5.31	47,284,854.04
爱思开尔世恩株式会社	102,400,159.24		102,400,159.24	1.80	512,000.81
海洋石油工程股份有限公司	86,206,031.56		86,206,031.56	1.51	431,030.15
深圳市九州酒店管理有限公司	51,486,485.13		51,486,485.13	0.91	51,486,485.13
合计	5,250,569,164.97	176,264,822.51	5,426,833,987.48	95.37	126,809,194.03

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	110,103,292.76	
其他应收款	294,058,299.38	98,314,987.01
合计	404,161,592.14	98,314,987.01

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**(7) 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
中海油信息科技有限公司	70,000,000.00	

海油发展珠海管道工程有限公司	40,000,000.00	
湛江庆利电泵有限公司	103,292.76	
合计	110,103,292.76	

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9) 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

(10) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11) 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

(12) 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**(13) 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）	278,641,509.78	80,961,611.83

1 年以内小计	278,641,509.78	80,961,611.83
1 至 2 年	14,309,210.63	16,879,545.09
2 至 3 年	2,673,311.12	2,178,950.00
3 年以上	4,150,466.42	2,022,999.16
小计	299,774,497.95	102,043,106.08
减：坏账准备	5,716,198.57	3,728,119.07
合计	294,058,299.38	98,314,987.01

(14) 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	118,582,343.36	92,137,971.59
保险赔款	100,000,000.00	
担保代偿款	49,013,699.14	
押金及保证金、备用金	2,870,351.07	3,359,922.92
住房维修基金	1,981,275.56	1,981,275.56
其他	27,326,828.82	4,563,936.01
小计	299,774,497.95	102,043,106.08
减：坏账准备	5,716,198.57	3,728,119.07
合计	294,058,299.38	98,314,987.01

(15) 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)	
2026年1月1日余额	3,050,145.67	677,973.40		3,728,119.07
2026年1月1日余额在本期	-888,460.00	888,460.00		
—转入第二阶段	-888,460.00	888,460.00		
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	-1,604,136.17	3,592,215.67		1,988,079.50
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	557,549.50	5,158,649.07		5,716,198.57

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

(16) 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	3,728,119.07	1,988,079.50				5,716,198.57
合计	3,728,119.07	1,988,079.50				5,716,198.57

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

(17) 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

(18) 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	100,000,000.00	33.36	保险赔款	1 年以内	500,000.00
中海油能源发展股份有限公司集团内	97,358,477.41	32.48	代垫款项	1 年以内、1-2 年	1,790,415.48
天津金牛新材料有限责任公司	49,013,699.14	16.35	代垫款项	1 年以内	
邢台市任泽区住房和城乡建设局	4,256,200.00	1.42	其他	2-4 年	3,404,920.00
中海石油气电集团有限责任公司	3,393,581.91	1.13	代垫款项、其他	1 年以内	16,967.91
合计	254,021,958.46	84.74	/	/	5,712,303.39

(19) 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	11,789,102,351.06	361,652,669.02	11,427,449,682.04	11,634,783,686.71	361,652,669.02	11,273,131,017.69
对联营、合营企业投资	195,403,936.22	34,773,712.08	160,630,224.14	203,321,898.95	34,773,712.08	168,548,186.87
合计	11,984,506,287.28	396,426,381.10	11,588,079,906.18	11,838,105,585.66	396,426,381.10	11,441,679,204.56

(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	1,091,335,162.05		8,420,100.00				1,099,755,262.05	
中海油能源发展装备技术有限公司	847,032,326.86		30,415,700.00				877,448,026.86	
中海油（湛江）能源物流有限公司	62,301,400.00		3,925,700.00				66,227,100.00	
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	124,232,372.73						124,232,372.73	

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	
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	352,630,941.80		13,434,702.25				366,065,644.05	
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	1,367,198,886.24		24,822,462.10				1,392,021,348.34	
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	2,466,795,551.43						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	
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	769,031,076.18						769,031,076.18	
海油发展船舶服务（广东）有限责任公司	62,917,629.00		73,300,000.00				136,217,629.00	
海洋石油阳江实业有限公司	357,877,000.00						357,877,000.00	
合计	11,273,131,017.69	361,652,669.02	154,318,664.35				11,427,449,682.04	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												
湛江庆 利电泵 有限公 司	3,935,332.27				-3,832,039.51			103,292.76				
小计	3,935,332.27				-3,832,039.51			103,292.76				
二、联营企业												
海 油 发 展 美 钻 深 水 系 统 有 限 公 司	13,779,014.95				-314,287.51						13,464,727.44	
上 海 液 化 天 然 气 海 运 有 限 公 司	100,544,920.85				6,849,537.21	-3,108,945.83		11,157,398.09			93,128,114.14	
莆 田 海 发 新 能 源 有 限 公 司	1,088,613.39	14,219,322.48			-1,088,613.39							14,219,322.48

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		
数 岩 科 技 股 份 有 限 公 司	187,498.75	20,554,389.60			-187,498.75							20,554,389.60
深 圳 市 杉 叶 实 业 有 限 公 司	49,012,806.66				5,024,575.90						54,037,382.56	
小计	164,612,854.60	34,773,712.08			10,283,713.46	-3,108,945.83		11,157,398.09			160,630,224.14	34,773,712.08
合计	168,548,186.87	34,773,712.08			6,451,673.95	-3,108,945.83		11,260,690.85	-	-	160,630,224.14	34,773,712.08

(3) 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

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

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	5,921,243,002.21	4,810,147,771.51	5,682,305,649.30	4,724,719,722.28
其他业务	24,856,075.45	8,425,553.60	58,503,407.30	5,436,009.32
合计	5,946,099,077.66	4,818,573,325.11	5,740,809,056.60	4,730,155,731.60

(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	1,287,787,145.64	1,194,446,886.91
权益法核算的长期股权投资收益	6,451,673.95	10,510,355.48
交易性金融资产在持有期间的投资收益	9,743,603.00	16,534,630.13
债权投资在持有期间取得的利息收入	22,792,427.69	15,372,602.74
委托贷款收益	1,134,763.82	7,939,284.94
合计	1,327,909,614.10	1,244,803,760.20

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	1,964,503.56	主要为固定资产和无形资产处置损益
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	47,905,591.92	主要为科研等政府补助
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	11,235,456.99	主要为交易性金融资产的公允价值变动
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	9,743,603.00	主要为购买结构性存款产生的收益
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	3,199,689.68	单项计提的应收账款的转回
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	75,364,824.42	主要为保险理赔收入
其他符合非经常性损益定义的损益项目	5,140,056.93	主要为增值税加计扣除

项目	金额	说明
减：所得税影响额	24,567,586.82	
少数股东权益影响额（税后）	2,073,750.14	
合计	127,912,389.54	

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	6.14	0.1838	0.1838
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.72	0.1712	0.1712

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

公司法定代表人：周天育

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 24 日

修订信息

☐适用 ☒不适用