

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 2023 年年度报告

2024 年 4 月

重要提示

- 一、 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 二、 公司全体董事出席董事会会议。
- 三、 立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 四、 公司负责人朱磊、主管会计工作负责人孟俞利及会计机构负责人（会计主管人员）郭振声明：保证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

公司拟以2023年末总股本10,165,104,199股为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.10元（含税），不进行资本公积转增股本，不送红股。本次共需派发现金股利约11.18亿元，占2023年度实现归属于母公司股东净利润的36.29%，未分配的利润结转至以后年度分配。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本发生变动的，拟维持分配总额不变，相应调整每股分红比例。

本次利润分配方案尚需提交2023年年度股东大会审议批准。

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年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细分析了存在的风险事项，详见本报告“第三节、管理层讨论与分析”中“六、公司关于公司未来发展的讨论与分析”之“（四）可能面对的风险”。

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.....	9
第四节	公司治理.....	29
第五节	环境与社会责任.....	45
第六节	重要事项.....	54
第七节	股份变动及股东情况.....	71
第八节	优先股相关情况.....	76
第九节	债券相关情况.....	77
第十节	财务报告.....	77

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	报告期内在上交所网站和中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

一、 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		
国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
工信部	指	中华人民共和国工业和信息化部
科技部	指	中华人民共和国科学技术部
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、集团公司、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
中海投资	指	中海石油投资控股有限公司，中国海洋石油集团有限公司全资子公司，公司的原关联股东
海油发展、公司、发行人	指	中海油能源发展股份有限公司
七年行动计划	指	中国海油强化国内勘探开发未来“七年行动计划”（2019-2025年）
三项制度	指	干部人事制度、劳动用工制度、薪酬分配制度
三大工程、一个行动	指	增储上产攻坚工程、科技创新强基工程、绿色发展跨越工程、提质增效升级行动
四个中心	指	油气资源供给保障中心、海洋工程技术研发中心、海洋装备设计建造中心、人本理念践行示范中心
两金	指	应收账款和存货
六张清单	指	法律法规清单、合规义务清单、合规风险清单、岗位责任清单、流程管控清单、合规审查清单
欧佩克+	指	石油输出国组织（欧佩克）的 13 个成员国和其他 11 个非欧佩克成员国
CCER	指	中国核证自愿减排量
FOB	指	Free on Board，按离岸价进行的贸易交易
FPSO	指	Floating production storage and offloading 的简称，即浮式生产储油卸油装置
HSE	指	健康（Health）、安全（Safety）、环境（Environment）
QHSE	指	质量（Quality）、健康（Health）、安全（Safety）和环境（Environment）管理体系
LPG	指	Liquefied Petroleum Gas 的简称，即液化石油气
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
双碳	指	碳达峰、碳中和
甘南	指	甘南藏族自治州，是甘肃省辖自治州
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
日本邮船	指	日本邮船株式会社
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	2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 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
-------------	---	------------------------------------

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	中海油能源发展股份有限公司
公司的中文简称	海油发展
公司的外文名称	CNOOC Energy Technology & Services Limited
公司的外文名称缩写	CNOOC EnerTech
公司的法定代表人	朱磊

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

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《上海证券报》《中国证券报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、公司股票简况

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、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市朝阳区安定路5号院7号楼中海国际中心A座17-20层
	签字会计师姓名	禹正凡、郑瑞

七、近三年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	2023年	2022年	本期比上年同期增减 (%)	2021年
营业收入	49,307,957,578.16	47,784,486,538.05	3.19	38,739,302,609.21
归属于上市公司股东的净利润	3,081,133,966.21	2,416,233,572.26	27.52	1,283,507,083.83
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,863,280,259.24	2,112,070,749.52	35.57	1,077,022,120.34
经营活动产生的现金流量净额	7,744,959,212.83	3,415,605,201.59	126.75	2,633,528,824.73
	2023年末	2022年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2021年末
归属于上市公司股东的净资产	24,627,548,847.92	22,327,561,771.84	10.30	20,300,581,732.95
总资产	44,905,592,443.77	40,670,871,979.89	10.41	35,674,004,159.20

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2023年	2022年	本期比上年同期增减 (%)	2021年
基本每股收益 (元 / 股)	0.3031	0.2377	27.52	0.1263
稀释每股收益 (元 / 股)	0.3031	0.2377	27.52	0.1263
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.2817	0.2078	35.57	0.1060
加权平均净资产收益率 (%)	13.13	11.09	增加2.04个百分点	6.30
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	12.20	9.70	增加2.50个百分点	5.29

报告期末公司前三年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

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

□适用 √不适用

九、2023 年分季度主要财务数据

单位:元 币种:人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	9,538,225,577.04	11,124,091,921.30	10,931,108,394.96	17,714,531,684.86
归属于上市公司股东的净利润	412,831,603.12	924,477,000.71	808,067,018.59	935,758,343.79
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	334,123,608.59	883,019,011.66	757,252,403.26	888,885,235.73
经营活动产生的现金流量净额	1,692,482,011.38	744,837,977.43	1,362,738,828.51	3,944,900,395.51

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、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	2023 年金额	附注 (如适用)	2022 年金额	2021 年金额
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	-4,002,214.92	主要为资产报废损失以及长投处置损益	30,387,892.65	-11,245,384.98
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	137,067,627.66	主要为科研等政府补助	177,532,542.67	133,219,843.04
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	14,037,248.17	主要为交易性金融资产的公允价值变动	6,964,476.70	8,465,279.45
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	63,315,377.81	主要为购买结	62,618,140.23	34,034,355.62

		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				
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	-1,231,672.99			
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	12,493,576.68		3,442,517.63	-1,672,945.07
其他符合非经常性损益定义的损益项目	65,263,676.32	进项税加计抵减	88,055,950.24	92,787,104.36
减：所得税影响额	57,622,452.00		58,696,894.56	44,637,415.47
少数股东权益影响额（税后）	11,467,459.76		6,141,802.82	4,465,873.46
合计	217,853,706.97		304,162,822.74	206,484,963.49

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的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

十一、采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	3,254,400,552.08	2,568,437,800.25	- 685,962,751.83	77,352,625.98
应收款项融资	89,928,382.26	187,304,148.36	97,375,766.10	
其他权益工具投资	179,637,301.95	189,643,136.31	10,005,834.36	
合计	3,523,966,236.29	2,945,385,084.92	- 578,581,151.37	77,352,625.98

十二、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2023年是全面贯彻落实党的二十大精神的开局之年，是实施“十四五”规划承上启下的关键之年，也是公司踔厉奋发推进高质量发展的重要一年。2023年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大精神，深入贯彻落实党中央、国务院决策部署，牢牢把握新时代新征程国资央企新使命新定位，坚持以高质量发展为主题，聚焦产业能力塑造和技术创新，高效统筹发展和安全，持续深化公司治理现代化建设，全力以赴抓质量、提效率、强动力、防风险，科技引领、产业控制和安全支撑作用进一步彰显。

2023年，公司经营业绩再创历史新高。全年实现营业收入493.08亿元，归属于上市公司股东的净利润30.81亿元，基本每股收益0.3031元/股，分别同比增长3.19%、27.52%和27.52%，主要经营指标好于预期，发展质量和发展效益明显提升，高质量发展迈出更加坚实步伐。

（一）坚持稳中求进，三大产业发展持续向好

一是能源技术服务产业实现营业收入188.79亿元，同比增长21.19%，产业核心地位进一步提升。公司紧紧抓住石油公司增储上产的有利时机，全力保障油气开发生产需求，聚焦油气先进技术，创新商业模式，持续塑强产业竞争优势，通过内涵式发展促进能源技术服务产业工作量持续放量增长，智能注采市场占有率提升19%，井下举升产品市场占有率提升24%，FPSO及LNG运输船运营率100%，集输化学品配方自主化率提升至80%以上、生产自主化率提升至65%以上。

二是低碳环保与数字化产业实现营业收入99.70亿元，同比增长9.35%，产业优势地位进一步夯实。公司深刻把握低碳节能和数字化发展新趋势，加大产业前瞻性研究，围绕新能源、绿色低碳、产业数字化和新材料产业主动布局，拓展产业功能、延伸产业链条，加大研发力度和加快成果转化应用，大力培育新能源、新材料等产业集群，有序打造海上风电、光伏、CCUS、节能产品等产业服务能力，未来发展基础不断夯实。新能源技术服务工作量同比增长45.58%，数字运营业务工作量同比增长25.72%。

三是能源物流服务产业实现营业收入230.72亿元，同比下降8.71%，产业发展韧性进一步增强。2023年布伦特原油均价82.2美元/桶，同比下降17%，引发凝析油、LPG等油气副产品价格出现波动，产业收入同比下降。为积极应对不利影响，公司加强市场分析研判、优化营销策略、把控销售节奏、深挖盈利空间，产业基础更加牢固，发展韧性显著增强。同时，随着上游工作量增长，海上作业物料和燃料供应量同比增长7.47%，产业整体效益健康向好。

（二）聚焦主责主业，增储上产保障能力持续提升

一是围绕核心功能，增强核心竞争能力。公司立足为油气生产提供技术产品和优质高效服务，立足打造战略新兴产业，全力推进低碳环保和新能源业务、数字化业务、新材料业务高效发展。实施产品战略和差异化战略，增强发展动能，持续提高公司核心业务和特色业务的竞争力，保持海上油气技术服务行业内的先进地位。

二是聚焦主责主业，强化资源有效聚集。公司始终坚守主责主业，深耕主业责任田，厚植主业发展动能，持续优化治理低效无效业务，以公司级“专班”和“对接协同”机制为抓手，牢牢把握新时代高质量发展的实践要求，全面提升“技术+装备/产品+服务”一体化服务能力，不断发挥资源配置导向作用，推动人财物等核心优质资源优先向主责主业有效聚集。

三是提高发展质量，加快产业结构调整。公司深刻把握行业发展新趋势，以时不我待的责任感推动产业优化布局，积极培育新材料产业、绿色低碳产业、数字化产业发展，坚定不移推动战略性新兴产业发展和提升新质生产力，尽快形成公司接续发展增长极。持续加强产业再梳理再聚焦，制定产业高质量发展指标体系，引导产业对标对表，主动优链延链补链强链，促进产业健康有序发展。发布海油发展数字化转型行动方案，按照场景示范带动、平台统筹赋能、数据能力提升三项核心价值链条推进数字化转型，全力打造智能管理、智能服务、智能装备、智能工厂四类场景。

四是强化要素保障，夯实发展物质基础。公司聚焦生产基地建设和大型装备全生命周期管理，全年推进重点工程建设项目 20 个，年度里程碑节点全部实现。我国首艘全新智能 FPSO “海洋石油 123” 顺利投产，我国第二座海上移动式自安装井口平台 “海洋石油 165” 提前投用。天津海洋装备智能制造基地（一期）项目开工建设，“海洋石油 302” LNG 运输加注船建造下水，中长期 FOB 资源配套 LNG 运输船项目（一期）首船建造完工，即将交付。

（三）深化改革创新，现代企业治理效能更加优化

一是科技创新引领作用不断显现。公司坚持“科学技术是第一生产力”，实施科技能力提升三年行动，明确五大方向 17 项重点任务，加快产品产业化进程。进口透平维修国产化技术实现突破，具备进口透平核心机的自主大修能力，中国海油首套完全自主知识产权浅水水下采油树产品成功下线，国产化率达到 90% 以上，海底管道超声内检测器实现系列化研制，工业杂盐资源化设备完成开发。公司深入实施数字化转型行动，全力打造智能管理、智能服务、智能装备、智能工厂四类场景，首批 8 家智能工厂上线试运行，FPSO 智能管理平台和陆地智控中心建成，国内首条潜油电机智能化生产线投用，智能固废场景转运效率提升 50%，龙口和舟山智能码头运转效率提升 42%。

二是提质降本增效行动不断深化。公司坚持“一切成本皆可降”，聚焦提质增效、“三费”压降、维修费降本三大领域一体发力，持续推进成本管理精益化，不断完善“1+N”全面预算管理体系和 4 大类业务单项目预核算管控模式，压实基层单位项目成本管理责任，提高项目盈利边际贡献，促进成本费用利润率同比提升 1.78 个百分点。狠抓“两金”管控，提升资产的使用效率，资产盈利类、周转类指标整体向好，净资产收益率同比提升 2.04 个百分点，应收账款、存货余额同比分别下降 17.22% 和 12.02%、周转率同比分别提高 0.24 次和 1.01 次。

三是改革深化提升效能不断激发。公司坚持“向改革要活力”，实施改革深化提升行动，着力提升公司创新能力和价值创造能力，年度改革任务全部圆满完成。在国资委“双百行动”“科改行动”年度专项考核中，安技服公司获评标杆，天津院、常州院获评优秀，改革工作呈现乘势而上的良好态势；深化拓展基层基础管理提升行动，年度 170 项任务全部完成，典型案例获评集团公司级标杆项目，形成“比学赶帮超”浓厚氛围，基层基础管理能力持续夯实；系统推进合规管理，识别合规义务、制定“六张清单”，实现合规管理要求进岗位职责、入内控体系，强化关键岗位管控，积极有效防范各项重大经营风险。

二、报告期内公司所处行业情况

（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/T 4754-2017），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，作为能源技术服务企业，公司主要聚焦油气生产阶段提供专业技术服务，处于油气产业链上游。

2023 年，全球经济增速下行步入中低速增长，全球油气能源需求减少，能源供应危机仍未完全消除，俄乌冲突、巴以冲突等导致地缘政治持续紧张。我国经济持续稳定恢复、稳中加固、稳中向好，产业结构优化升级步伐加快，能源需求持续增大，能源利用效率稳步提升、利用结构更加清洁。在绿色低碳发展和数字化智能化浪潮下，国内外知名油气企业积极推动战略转型，由传统油气生产企业向综合性能能源公司转变。

公司主要聚焦海上、陆上油气生产领域，主要提供提高油气田采收率、装备制造与运维、FPSO 一体化服务、安全环保、绿色低碳、数字化、供应链服务等能源技术服务；公司积极把握能源转型大势，加快推动低碳环保和数字化产业发展，加大 LNG 技术及装备投入，提高数字化和智能化水平，培育海上风电技术服务、光伏技术服务和清洁能源技术服务。2023 年，公司坚持以高质量发展为主题，统筹发展和安全，坚持聚焦主责主业，强化核心能力建设，积极为增储上产贡献专业价值，实现更有质量、更有活力的可持续发展，经营业绩再创历史新高，行业地位进一步巩固。

（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

2023 年，国家出台一系列能源政策，国家能源局印发的《加快油气勘探开发与新能源融合发展行动方案（2023-2025 年）》提出要形成油气上游领域与新能源新产业融合、多能互补的发展新格局，印发的《关于加快推进能源数字化智能化发展的若干意见》提出“要推动数字技术与能源产业发展深度融合，到 2030 年，能源系统各环节数字化智能化创新应用体系初步构筑、数据要素潜能充分激活，数字技术与能源产业融合发展对能源行业提质增效与碳排放强度和总量‘双控’的支撑作用全面显现”。中央全面深化改革委员会第二次会议审议通过了《关于推动能耗双控逐步转向碳排放双控的意见》《关于进一步深化石油天然气市场体系改革提升国家油气安全保障能力的实施意见》。这些政策法规相继出台必将为新能源、低碳环保、数字化产业发展和油气市场体系改革提供政策支持，提振行业发展信心，促进行业加大投入，为行业注入发展新势能和新动能。

三、报告期内公司从事的业务情况

报告期，公司主要围绕海洋石油生产环节，为海上油气资源的稳产增产提供技术及装备保障服务，并持续拓展陆上非常规油气田业务，同时通过物流、销售、配餐等能源物流服务提供全方位综合性生产及销售支持。公司抓住能源转型大势，瞄准“双碳”目标，以数字化为抓手，加快推进绿色转型和数字化产业发展。公司以技术服务支持生产，以产品带动技术服务，以物流服务连通技术服务与产品销售，形成了综合性强、风险抵御能力强的比较优势。

（一）主要业务、主要产品及其用途

能源技术服务产业为油气公司提供包括工程技术服务、装备制造与运维服务、油气田生产一体化服务等在内的全方位技术服务，聚焦油气田生产阶段，从提高油田采收率、监督监理、油田作业支持、非常规油气一体化服务、设备设施运维一体化服务、FPSO 生产运营服务等多个方面，为海上和陆上油气公司的生产作业提供技术服务和支持保障。

低碳环保与数字化产业是公司为实现未来长期可持续发展，充分利用自身优势，积极投入开发的业务。公司重点发展安全应急、节能环保、水处理、绿色涂料、冷能利用、数字化等技术服务；重点加速培育海上风电运维一体化服务能力；加大低碳环保、数字化技术研发力度，完善产业服务链条，打造集数字化技术服务、绿色用能技术服务和绿色产品供应于一体的综合服务能力。

能源物流服务产业侧重于为海洋石油行业的生产环节和中下游领域提供支持服务，通过海上物资供应及配餐服务为海上油气田开采提供后勤保障，通过协调服务协助石油公司海上油气外输，通过销售服务开展油气副产品分销。

报告期内公司主营业务和经营模式未发生重大变化。

（二）市场地位、主要业绩驱动因素

多年来，公司深耕蓝海，积累了丰富的海洋能源服务行业经验，实现了多项“行业领先”。在能源技术服务领域，智能注采方面，形成有缆、无缆、液控为核心的 13 大系列智能注采工具产品系列，产品自主化率达到 90%；人工举升方面，“海龙”技术及产品自主化率达 90% 以上，机采井故障率降至 5.5%，平均检泵周期超 1700 天；小微透平方面，自主研发的 2MW 机组在秦皇岛 32-6 油田投产，平稳运行 7,000 小时，回收火炬气超 681 万方；FPSO 方面，公司持有的 FPSO 数量位列亚洲第三、全球第四，在中国近海 FPSO 生产技术服务市场居主导地位。此外，公司在特种环保涂料、工业水处理等领域均处于行业领先地位。

公司紧跟国家倡议，深入践行“一带一路”倡议和“走出去、引进来”的理念，聚焦重点区域、重点市场、重点客户，逐步建立了基本覆盖国际油气富集区域、“一带一路”重点区域、中国海油海外重要资产和项目的区域布局，海外业务规模与经营业绩逐年稳步提升。通过提前研判趋势，统筹推进产业升级，不断优化及革新公司自身建设，深化创新驱动、完善服务体系、持续推动战略创新，从而实现产业升级和核心竞争力提升，取得了较好的经营效益和社会效益。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）特有的一体化产业发展模式和多元化产业体系

公司聚焦油气田开发生产和战略新兴产业，打造现代产业体系，实现了传统能源服务业和新兴产业的融合发展、涵盖油气勘探、开发、生产技术服务的融合发展，形成了较为完备的相互促进相互发展的多元产业体系。通过接续奋斗，公司以保障油气田增储上产，提升海洋石油生产技术服务能力为核心，具备从勘探开发至弃置全过程的钻完井设计，具备从技术研发、“海龙”品牌产品到现场服务的提高采收率的全产业链一体化服务能力，具备国际与国内船舶管理资质、高端液化气运输船管理资质，具备高端透平发电机组自主维修技术能力，具备边际油田开发建设运维一体化能力等，这是公司显著区别于行业内其他公司的特色所在。公司的全产业链的业务体系和一体化的发展模式使公司具备很强竞争能力和抗风险能力。这些能力为实现公司高质量可持续发展奠定了可靠基础。

（二）紧贴市场的科技研发和技术创新能力

公司始终坚持创新驱动发展战略，完善科技创新的市场导向机制，在新质生产力的“质”上下功夫，构建了基于市场需求和产业结构体系的七大技术体系，实施了产学研深度融合创新体系，通过自主科研创新，形成了一批关键核心技术，破解多项“卡脖子”难题，打造了系列化“标志性技术、标志性产品”，全力促进公司质量变革、效率变革、动力变革。目前，公司拥有国家及省部级科技进步奖 93 项，建立企业级以上标准 1,391 项（包括国际标准 11 项、国家标准 635 项、行业标准 672 项、团体标准 73 项）。此外，公司拥有国家级研发平台等 19 个创新平台，拥有 37 家企业技术中心，运营海洋石油高效开发国家重点实验室、国家工业水处理工程技术研究中心等多个经科技部或工信部备案的国家级科研机构。

（三）致力于持续打造低成本竞争优势

公司一直秉承低成本战略，坚持“一切成本皆可降”理念，推动降本增效向广度和深度发力，不断提高自身服务和产品的竞争优势。公司搭建以全面预算为基础的成本管控模型，通过对公司产业价值链的计划、协调、分析和控制，构建全面的公司成本管理体系，建立多维成本分析框架，实现成本控制与预算管理无缝集成，从产业、投资、采办、外包等方面对成本进行重点管控，实现有效的成本控制，通过商务模式持续优化，与客户实现共享低成本红利。公司毛利率水平优于可比上市公司，体现了较强的成本管控能力。

（四）卓越的安全环保标准和最佳实践

自成立之初，公司遵循国际与国家规范建立了比较完善的 QHSE 管理体系并持续改进，按照康菲、科麦奇、壳牌等国际公司的服务要求，执行国际及行业标准规范，执行美国石油协会的 API 标准、DNV GL 及 BV 等船级社标准，积极推广国际先进作业实践，全面提高公司 QHSE 管理，开展金牌班组建设，提升产品质量水平，培养一批高素质管理及作业员工队伍，公司安全环保业绩一直居于行业前列。

（五）低碳环保产业集群发展的领先者

公司致力于低碳、绿色、环保业务开发，利用自身产业优势，推动低碳环保及数字化业务融合发展，助力能源行业绿色智慧发展。公司已成为国内唯一溢油应急海洋环保服务提供商和中国海油唯一的节能减排监督监测机构，拥有国家工业水处理工程技术研究中心、中国海油首个固废管理平台、国家涂料工程技术研究中心、国家海上井控应急救援中心，持有北京绿色交易所 4% 股份，积极推进海上风电和光伏等运维服务能力建设。公司具备集物资供应、油气产品协调销售和生活保障服务于一体的供应服务能力，拥有物流基地 5 座、码头 4,394 延米以及装备制造等多个专业化基地，正在建设智慧仓储，智慧码头，打造智慧物流。

（六）拥有专业化人才和丰富的能源行业客户资源

公司专注专业队伍第一资源建设，推动人力资源向人本资源跃升，优化人才队伍结构，打造体系化、多层次人才成长平台和激励机制，拥有了一批科技领军人才、青年人才和创新团队，培养了一批卓越工程师和行业工匠，奠定公司行业优势。几十年来公司始终坚持客户至上，以客户需求为核心，持续为客户创造价值，不仅奠定了业务竞争优势，还积累了丰富的客户资源，如中海油、中石油、中石化、壳牌、康菲、阿纳达科、雪佛龙、科麦奇等国内国际大型油气公司，业务遍及中东、南美、北美、非洲、东南亚等世界主要油气富集区。

五、报告期内主要经营情况

公司全年实现营业收入 493.08 亿元，同比增长 3.19%；归属于上市公司股东的净利润 30.81 亿元，同比增长 27.52%。截至 2023 年末，公司总资产 449.06 亿元，归属于上市公司股东的净资产 246.28 亿元，资产负债率 43.65%。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量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	49,307,957,578.16	47,784,486,538.05	3.19
营业成本	42,667,612,235.09	41,792,374,579.23	2.09
销售费用	244,568,375.15	234,489,440.91	4.30
管理费用	1,705,326,967.49	1,688,160,357.78	1.02
财务费用	10,002,199.14	253,713.23	3,842.32
研发费用	1,162,039,279.64	1,329,638,663.05	-12.60
经营活动产生的现金流量净额	7,744,959,212.83	3,415,605,201.59	126.75
投资活动产生的现金流量净额	-5,364,226,443.45	-3,109,354,210.69	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-523,823,308.86	224,769,143.80	-333.05
公允价值变动收益	14,037,248.17	6,964,476.70	101.55
信用减值损失	-17,701,229.83	-118,595,951.04	不适用
资产减值损失	-30,237,357.78	-62,272,597.05	不适用
资产处置收益	825,041.64	2,237,018.03	-63.12
营业外收入	41,636,427.47	11,345,369.23	266.99
营业外支出	47,173,099.10	24,756,073.36	90.55
所得税费用	685,755,388.23	487,175,325.70	40.76

营业收入变动原因说明：营业收入同比增长 3.19%，主要原因系受益于增储上产，公司产品类工作量增长拉动收入增长。

营业成本变动原因说明：营业成本同比增长 2.09%，主要原因系工作量增长使营业成本规模相应增加，同时公司持续开展提质降本增效行动，营业成本增幅低于营业收入增幅。

销售费用变动原因说明：销售费用同比增长 4.30%，主要原因系随着相关业务发展，资源投入同比有所增加。

管理费用变动原因说明：管理费用同比增长 1.02%，主要原因系随着业务发展，资源投入同比有所增加。

财务费用变动原因说明：财务费用同比增长 3,842.32%，主要原因系资本性投入增加对应利息支出有所增加。

研发费用变动原因说明：研发费用同比下降 12.60%，主要原因系公司推动研发活动聚焦，项目数量有所下降。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流量净额同比增长 126.75%，主要原因系公司加强现金流管理，应收账款回款大幅增长。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动产生的现金流量净额同比增加流出 22.55 亿元，主要原因系资本性投资支出增加 6 亿元，理财投入净流出同比增加 15 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额同比增加流出 7.49 亿

元，主要原因系货币资金增加，借款净流入减少 2.7 亿元，报告期派发股利增加净流出 3.4 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增长 101.55%，主要原因系未到期的结构性存款收益同比增加。

信用减值损失变动原因说明：信用减值损失同比减少 1.01 亿元，主要原因系本年度加强应收账款、其他应收款等管理，回款情况改善。

资产减值损失变动原因说明：资产减值损失同比减少 0.32 亿元，主要原因系资产质量持续提高，固定资产计提减值准备同比减少；同时加强项目结算管理，合同资产计提减值准备同比减少。

资产处置收益变动原因说明：资产处置收益同比下降 63.12%，主要原因系本年度租赁合同变更利得和处置固定资产收益同比减少。

营业外收入变动原因说明：营业外收入同比增长 266.99%，主要原因系本年度收到保险理赔收益。

营业外支出变动原因说明：营业外支出同比增长 90.55%，主要原因系对外捐赠增加 0.20 亿元。

所得税费用变动原因说明：所得税费用同比增长 40.76%，主要原因系利润总额同比增长，所得税费用增加。

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

2. 收入和成本分析

适用 不适用

收入和成本具体构成分析见下文。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
能源技术服务	18,878,947,855.41	15,959,252,207.65	15.47	21.19	21.25	减少 0.05 个百分点
低碳环保与数字化	9,969,763,602.20	8,126,409,599.53	18.49	9.35	10.72	减少 1.01 个百分点
能源物流服务	23,071,683,683.30	21,033,267,304.33	8.84	-8.71	-9.77	增加 1.07 个百分点
分部间抵消	-2,612,437,562.75	-2,451,316,876.41	6.17	19.58	21.31	减少 1.34 个百分点
合计	49,307,957,578.16	42,667,612,235.09	13.47	3.19	2.09	增加 0.93 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
国内	48,660,981,952.89	42,111,388,903.65	13.46	3.17	2.11	增加 0.89 个百分点
国外	646,975,625.27	556,223,331.44	14.03	4.73	0.59	增加 3.54 个百分点

合计	49,307,957,578.16	42,667,612,235.09	13.47	3.19	2.09	增加 0.93 个百分点
----	-------------------	-------------------	-------	------	------	--------------

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

2023 年公司毛利率 13.47%，同比增长 0.93 个百分点，总体保持稳中有升，主要是持续深入开展提质降本增效行动，加强核心能力建设，成本增幅低于收入增幅。

从分地区来看，2023 年国内市场仍然是公司营业收入的主要来源，占公司营业收入比重为 98.69%，国内毛利率同比增加 0.89 个百分点，主要是加强成本精细化管控，提升投入产出效率，毛利率提升。2023 年，公司来源于国际市场的营业收入为人民币 6.47 亿元，同比提高 4.73 个百分点，占公司营业收入的 1.31%；毛利率 14.03%，同比提高 3.54 个百分点，主要原因是技术产品服务收入比重提高，毛利率提升。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
开采辅助活动	人工成本	4,912,006,925.40	11.51	4,934,661,253.11	11.81	-0.46	
	材料成本	7,435,541,870.16	17.43	6,436,965,893.45	15.40	15.51	产品服务业务量同比增长
	外包成本	9,159,338,994.97	21.47	7,343,198,179.54	17.57	24.73	商务模式创新，开展一体化服务项目
	折旧摊销费用	2,213,738,302.94	5.19	1,974,927,410.64	4.73	12.09	海洋石油 123、165 等大型装备投产
	商品采购成本	16,129,987,489.22	37.80	19,143,295,878.89	45.81	-15.74	国际油价同比下降，影响公司主要商品的采购价格同比下跌
	其他	2,816,998,652.40	6.60	1,959,325,963.60	4.69	43.77	相关业务量增长，运输装卸费、代理费、仓储费、租赁

							费、修理费等经营成本增加
	合计	42,667,612,235.09	100.00	41,792,374,579.23	100.00	2.09	

成本分析其他情况说明

营业成本增长总体有效管控，同比增幅低于营业收入增幅，受一体化服务等商务模式创新以及增储上产带动技术产品服务工作量增长，相关经营成本有所增长。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额 3,575,921.85 万元，占年度销售总额 72.52%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 3,438,390.28 万元，占年度销售总额 69.73%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	中国海洋石油有限公司	3,006,225.56	60.97

B. 公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额 1,418,081.95 万元，占年度采购总额 38.12%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 1,418,081.95 万元，占年度采购总额 38.12%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

其他说明

无。

3. 费用

适用 不适用

销售费用 24,456.84 万元，同比增加 1,007.89 万元，同比增长 4.30%，主要原因系随着相关业务发展，资源投入同比有所增加。

管理费用 170,532.70 万元，同比增加 1,716.66 万元，同比增长 1.02%，主要原因系随着业务发展，资源投入同比有所增加。

财务费用 1,000.22 万元，同比增加 974.85 万元，同比增长 3,842.32%，主要原因系资本性投入增加对应利息支出有所增加。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	1,162,039,279.64
本期资本化研发投入	8,333,653.70
研发投入合计	1,170,372,933.34
研发投入总额占营业收入比例（%）	2.37
研发投入资本化的比重（%）	0.71

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	2,652
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	18.46
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	102
硕士研究生	869
本科	1,597
专科	66
高中及以下	18
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下（不含30岁）	247
30-40岁（含30岁，不含40岁）	1,298
40-50岁（含40岁，不含50岁）	849
50-60岁（含50岁，不含60岁）	258
60岁及以上	0

注：此处公司研发人员指公司直签人员。

(3). 情况说明

√适用 □不适用

1. 深化科技顶层设计，引导重大项目部署。

一是深入部署海油发展能力提升三年行动专项工作。全面落实党中央和国资委对建设世界一流企业的要求，以锻长板为目标，系统梳理公司现有技术体系，组织开展内外部调研 52 项，经对标评估，确立了“智能井筒技术”、“提高采收率”“智慧运维”等 5 个公司能力提升方向，形成了《海油发展能力提升三年行动方案》，同时细化了“一台账、五清单”的执行计划，为公司建设世界一流能源技术服务公司提供了重要保障。二是加强自主创新攻坚关键技术。督导推进《加强科技自主创新、攻关卡脖子技术专项行动方案》16 项关键技术攻关，实现年度任务完成率 100%，持续打造原创技术策源地。三是加快推进支撑海油发展产品战略的技术布局。围绕打造标志性产品、技术及服务为方向的产品战略，对所属 6 家重点单位进行调研，组织推动多个单位间的相互交流和学习，最终为实现产品序列化、高端化，布局了水下采油树、人工举升、智能注采、油田化学、网络安全等一批关键产品立项实施。

2. 聚焦科技研发要素，推动重大成果产出。

一是集中研发资源，加大核心技术研发力度。坚持产业导向、问题导向、需求导向，研发方向进一步聚焦到能源技术主责主业，同时保持低碳数字化产业快速发展，稠油、深水、低渗等核心技术领域投入占比 72%。二是优化管理措施，关键核心技术取得突破。通过建立健全重大项目管理运行及协调机制，保障项目技术攻关取得突破，确保预期成果产出与应用成效。如实现 SOLAR

T60 检修技术突破，成功建成 SOLAR 6MW 级测试台，完成 3 台次 2MW 透平自主成撬制造并投产应用；完成中海油首套完全自主知识产权的国产化浅水水下采油树产品研制，国产化率达到 90% 以上，并完成 DNV 产品认证和设计认证；国际首次研发 250°C 电潜泵注采一体化管柱技术，实现无修井热采转换作业；国际首创一趟六层防砂完井，全面覆盖海上油气田完井类型；陵水生产运营数据平台全面采用基础国产软硬件，达“国际先进”水平；海底管道超声内检测器实现系列化研制，产品尺寸基本覆盖所有海底管道，核心技术成果完全自主创新。三是强化落实“双碳”目标，绿色技术水平稳步提升。推进低碳、零碳、负碳领域实现技术阶段突破，突破井口及采油树密封性检测装置及应急处置等 33 项关键任务，推动建设“工业杂盐资源化装备开发及应用”示范工程 1 项；形成海上风电机组发展趋势及选型技术方案、海上风机大直径单桩基础设计模型开发并开展物理模型试验验证；形成海上气源、陆地气源两种不同场景下捕集、运输及注入一体化集成化解决方案的设计能力；突破中空纤维成型的二十多个关键工艺参数，成功试制出 CO₂ 分离捕集膜、空分膜，其分离性能达到国际先进水平。

3.健全科技人才体系，优化科研人员培养机制。

一是优化调整专业委员会及常委会设置。根据公司科技和网信工作布局，形成了 174 人规模的专业委员会，发挥专委会在专业顶层设计和科技项目全周期管理等方面的专业价值。二是开展两级专家评选聘任工作。按照产业和科技规划，完成专家聘期计划编制。三是完成技术专家聘任考核制度优化。修订专家年度绩效考核中科研项目考核要求和履职考核程序，新增工程项目能力和关键核心技术突破能力相关要求，强化竞争机制，完善技术专家评聘分离制度，促进专业技术人才资源的优化配置和有效利用。四是组织三期科技项目经理能力提升及资质认证工作。培训人数 924 人，提升科技经理的系统思维和战略思维，为公司科技项目高质量管理打下基础。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5. 现金流

适用 不适用

本期经营活动产生的现金流量净额 77.45 亿元，同比增加 43.29 亿元，同比增长 126.75%，主要原因系公司加强现金流管理，应收账款回款大幅增长。

本期投资活动产生的现金流量净额-53.64 亿元，同比增加流出 22.55 亿元，主要原因系资本性投资支出增加 6 亿元，理财投入净流出同比增加 15 亿元。

本期筹资活动产生的现金流量净额-5.24 亿元，同比增加流出 7.49 亿元，主要原因系货币资金增加，借款净流入减少 2.7 亿元，报告期派发股利增加净流出 3.4 亿元。

本期汇率变动对现金及现金等价物的影响额 0.11 亿元，同比减少 0.46 亿元，主要是本年度外币资金用于投资中长期 FOB 资源配套 LNG 运输船项目，资金汇兑风险敞口缩小。

本期现金及现金等价物净增加额 18.68 亿元，同比增加 12.80 亿元，年末现金及现金等价物余额 56.05 亿元，同比增加 18.68 亿元，主要原因系经营活动产生的现金流量净流入额增加 43.29 亿元、投资活动产生的现金流量净流出额增加 22.55 亿元、筹资活动产生的现金流量净流出额增加 7.49 亿元。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

1.信用减值损失 0.18 亿元，同比减少 1.01 亿元，主要原因系本年度加强应收账款管理、其他应收款等管理，回款情况改善，计提信用减值准备的基数下降。

2.资产减值损失 0.30 亿元，同比减少 0.32 亿元，主要原因系资产质量持续提高，固定资产计提减值准备同比减少；同时加强项目结算管理，合同资产计提减值准备同比减少。

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	8,219,206,195.93	18.30	3,738,686,934.54	9.19	119.84	
应收款项融资	187,304,148.36	0.42	89,928,382.26	0.22	108.28	
预付款项	91,427,226.31	0.20	44,381,907.97	0.11	106.00	
其他应收款	66,047,170.14	0.15	174,042,328.71	0.43	-62.05	
其他流动资产	365,457,206.06	0.81	270,172,650.09	0.66	35.27	
债权投资	1,028,112,328.77	2.29	0.00	0.00	不适用	
在建工程	912,276,483.94	2.03	2,023,972,057.71	4.98	-54.93	
开发支出	4,640,150.95	0.01	2,722,081.45	0.01	70.46	
长期待摊费用	882,907,970.09	1.97	592,240,805.15	1.46	49.08	
递延所得税资产	113,402,488.12	0.25	393,888,688.98	0.97	-71.21	
应付票据	25,337,120.04	0.06	54,957,564.76	0.14	-53.90	
预收款项	5,069,485.63	0.01	1,888,791.02	0.00	168.40	
一年内到期的非流动负债	777,109,505.52	1.73	243,561,166.80	0.60	219.06	
其他流动负债	227,785,077.31	0.51	121,473,889.02	0.30	87.52	
预计负债	1,231,672.99	0.00	0.00	0.00	不适用	
递延所得税负债	38,036,121.74	0.08	299,264,509.05	0.74	-87.29	
其他综合收益	145,294,545.08	0.32	98,095,211.37	0.24	48.12	
专项储备	56,540,558.20	0.13	21,950,380.68	0.05	157.58	

其他说明

1. 货币资金较上年同期增加 44.81 亿元，增长 119.84%，主要原因系本年度加强现金流管理，应收账款回款情况良好。
2. 应收款项融资较上年同期增加 0.97 亿元，增长 108.28%，主要原因系本年度收到银行承兑汇票较多。
3. 预付款项较上年同期增加 0.47 亿元，增长 106.00%，主要原因系本年度合同条款安排，设备采购和工程服务预付款同比增加。
4. 其他应收款较上年同期减少 1.08 亿元，下降 62.05%，主要原因系本年度加强其他应收款管理，回款情况较好。
5. 其他流动资产较上年同期增加 0.95 亿元，增长 35.27%，主要原因系增值税重分类增加。
6. 债权投资较上年同期增加 10.28 亿元，主要原因系本年度新购置大额存单。
7. 在建工程较上年同期减少 11.12 亿元，下降 54.93%，主要原因系海洋石油 123、165 等大型装备投产转固。
8. 开发支出较上年同期增加 0.02 亿元，增长 70.46%，主要原因系部分科研项目达到开发阶段。
9. 长期待摊费用较上年同期增加 2.91 亿元，增长 49.08%，主要原因系本年度投入作业的工具及机组数量增加。
10. 递延所得税资产较上年同期减少 2.80 亿元，下降 71.21%，主要原因系本年度递延所得税进行重新分类。
11. 应付票据较上年同期减少 0.30 亿元，下降 53.90%，主要原因系本年度采用票据结算的业务同比下降。
12. 预收款项较上年同期增加 0.03 亿元，增长 168.40%，主要原因系本年度采用预收方式的业务同比增加。

13. 一年内到期的非流动负债较上年同期增加 5.34 亿元，增长 219.06%，主要原因系投资项目长期借款重分类同比增加。
14. 其他流动负债较上年同期增加 1.06 亿元，增长 87.52%，主要原因系待转销项税重分类及贴现负债重分类同比增加。
15. 预计负债较上年同期增加 0.01 亿元，主要原因系新增未决诉讼事项。
16. 递延所得税负债较上年同期减少 2.61 亿元，下降 87.29%，主要原因系本年度递延所得税进行重新分类。
17. 其他综合收益较上年同期增加 0.47 亿元，增长 48.12%，主要原因系受汇率变动影响，外币财务报表折算差异增加。
18. 专项储备较上年同期增加 0.35 亿元，增长 157.58%，主要原因系本年度按照新政策提取安全生产费，专项储备相应同比增加。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 3,053,794,966.94（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 6.80%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

1. 2023 年行业回顾

2023 年，国际油价震荡反弹，欧佩克+继续减产，但对油价支撑作用有限，布伦特原油平均价格 82.2 美元/桶。油气增储上产七年行动计划实施进入第五年，增储上产行动稳扎稳打、成绩可圈可点。国内原油产量达 2.09 亿吨，天然气产量约 2297.1 亿立方米，年增产量连续 7 年超百亿立方米。受益于高油价和持续稳定的勘探开发环境，油服企业工作量均较大提升，盈利水平大幅提升，经营业绩普遍向好。根据国家能源局数据显示，2023 年全国风电、光伏发电新增装机突破 1.6 亿千瓦，连续四年突破 1 亿千瓦，再创历史新高。国内各大石油公司积极布局光伏、风电、氢能、储能等新能源产业。在“双碳”目标和绿色发展的共识下，油服企业积极推进业务结构调整与转型，加快开展技术创新，力争在绿色能源转型中抢占先机。

2. 2024 年业务展望

根据相关机构数据预测，2024 年全球经济增长 3%左右，中国经济增长 5%左右，全球和中国石油需求已逐步恢复，国际油价未来有望维持在较高水平。全球油气企业资本投入增量预计将会集中在传统油气化石燃料领域和低碳能源领域，以满足能源安全和能源转型的竞争需要。在国内经济基本面和行业宏观发展环境稳中向好态势下，预计公司业务工作量将稳中有升，发展趋势持续向好。公司将保持战略定力，围绕“十四五”发展规划重点抓好重大任务执行，做强做优能源技术服务产业，加快发展低碳环保与数字化产业，在核心能力建设和科技自立自强上更进一步，更好服务和保障国家能源安全，以加快实现公司高质量发展助力世界一流企业建设。

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

□适用 √不适用

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：欧元

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方(如适用)	投资期限(如有)	截至资产负债表日的进展情况	预计收益(如有)	本期损益影响	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
Huajing LNG Transport Pte. Ltd. (中文名: 华敬液化天然气运输有限公司)	LNG 运输船投资、运营等	是	新设	3,093.04	45%	否	长期股权投资	自有资金	气电集团新加坡贸易公司、日本邮船、CMES LNG PROJECT 4 COMPANY LIMITED		尚未投资设立		0.00	否	2023年8月24日	公告编号 2023-022
Huaye LNG Transport Pte. Ltd.	LNG 运输船投资、运	是	新设	3,093.25	45%	否	长期股权投资	自有资金	气电集团新加坡贸易		尚未投资设立		0.00	否	2023年8月24日	公告编号 2023-

(中文名: 华业液化 天然气运 输有限公 司)	营等								公司、日 本邮船、 CMES LNG PROJECT 4 COMPANY LIMITED							022
Huacheng LNG Transport Pte. Ltd. (中文名: 华诚液化 天然气运 输有限公 司)	LNG 运 输船投 资、运 营等	是	新设	3,094.04	45%	否	长期股 权投资	自有资 金	气电集 团新加 坡贸易 公司、日 本邮船、 CMES LNG PROJECT 4 COMPANY LIMITED		尚 未 投 资 设 立		0.00	否	2023 年8月 24日	公 告 编 号 2023- 022
Huaxin LNG Transport Pte. Ltd. (中文名: 华信液化 天然气运 输有限公 司)	LNG 运 输船投 资、运 营等	是	新设	3,094.53	45%	否	长期股 权投资	自有资 金	气电集 团新加 坡贸易 公司、日 本邮船、 CMES LNG PROJECT 4 COMPANY LIMITED		尚 未 投 资 设 立		0.00	否	2023 年8月 24日	公 告 编 号 2023- 022
Huayou LNG Transport	LNG 运 输船投 资、运 营等	是	新设	3,095.53	45%	否	长期股 权投资	自有资 金	气电集 团新加 坡贸易 公司、日 本邮船、 CMES LNG PROJECT 4 COMPANY LIMITED		尚 未 投 资 设 立		0.00	否	2023 年8月 24日	公 告 编 号 2023-

Pte. Ltd. (中文名: 华友液化 天然气运 输有限公 司)	营等								公司、日 本邮船、 CMES LNG PROJECT 4 COMPANY LIMITED							022
Huashan LNG Transport Pte. Ltd. (中文名: 华善液化 天然气运 输有限公 司)	LNG 运 输船投 资、运 营等	是	新设	3,095.79	45%	否	长期股 权投资	自有资 金	气电集 团新加 坡贸易 公司、日 本邮船、 CMES LNG PROJECT 4 COMPANY LIMITED		尚 未 投 资 设 立		0.00	否	2023 年8月 24日	公 告 编 号 2023- 022
合计	/	/	/	18,566.17	/	/	/	/	/	/	/	/	0.00	/	/	/

2023年10月18日，公司召开2023年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，设立总资本金为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。具体情况详见公司于2023年8月24日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定信息披露媒体披露的《中海油能源发展股份有限公司关于对外投资设立LNG运输船合资公司（二期）暨关联交易的公告》（公告编号：2023-022）。

2. 重大的非股权投资

√适用 □不适用

2021年6月22日，公司召开第四届董事会第十九次会议，审议通过《关于投资陆丰12-3油田FPSO建造项目的议案》，投资建造一艘10万吨级FPSO服务于陆丰12-3油田，项目计划总投资约240,868万元人民币。具体情况详见公司于2021年6月23日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定信息披露媒体披露的《关于投资陆丰12-3油田FPSO建造项目的公告》（公告编号：2021-029）。

该项目 FPSO 命名为“海洋石油 123”，已于 2023 年 9 月在南海陆丰 12-3 油田投产。

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	3,254,400,552.08	14,037,248.17			6,700,000,000.00	7,400,000,000.00		2,568,437,800.25
应收款项融资	89,928,382.26						97,375,766.10	187,304,148.36
其他权益工具投资	179,637,301.95		10,005,834.36					189,643,136.31
合计	3,523,966,236.29	14,037,248.17	10,005,834.36		6,700,000,000.00	7,400,000,000.00	97,375,766.10	2,945,385,084.92

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

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1. 主要控股子公司基本情况

单位：万元

序号	公司名称	注册资本	主营业务及产品	总资产	净资产	净利润	持股比例 (%)
1	中海油能源物流有限公司	31,356.00	主要提供海洋石油勘探、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	415,811.93	226,762.84	35,988.96	100
2	中海油能源发展珠海石化销售有限公司	5,000.00	销售、仓储、进出口石油化工产品、油田化工产品、燃气销售等	142,935.30	40,210.24	32,710.24	100
3	中海油能源发展装备技术有限公司	57,248.50	海上设备设施运维及专用产品加工制造等	541,825.07	127,022.01	25,239.35	100

注：本报告取得和处置子公司情况，详见财务报告附注九、合并范围的变更。

(1) 对单个子公司净利润占比达到公司净利润 10% 以上的分析

中海油能源物流有限公司本期收入 96.39 亿元，同比上年同期 102.29 亿元减少 5.76%；净利润 3.60 亿元，同比上年同期 3.29 亿元增长 9.55%，主要系国际油价同比下跌，影响商品销售业务销售价格下跌，导致收入同比下降；受益于增储上产持续深入，提升业务管理，吨毛利稳中有升，利润同比增加。

中海油能源发展珠海石化销售有限公司本期收入 51.90 亿元，同比上年同期 56.50 亿元减少 8.14%；净利润 3.27 亿元，同比上年同期 1.58 亿元增长 107.41%，主要系国际油价同比下跌，影响商品销售业务销售价格下跌，导致收入同比下降；积极向市场要效益，提升业务管理，吨毛利稳中有升，利润同比增加。

(2) 单个子公司业绩出现大幅波动，且对公司净利润造成重大影响的分析

中海油能源发展珠海石化销售有限公司说明同上。

中海油能源发展装备技术有限公司本期收入 73.73 亿元，同比上年同期 62.58 亿元增长 17.83%；净利润 2.52 亿元，同比上年同期 1.24 增长 103.24%，主要受益于增储上产持续深入，公司积极开拓市场，工作量同比增加带动利润增加。

2. 主要参股公司基本情况

单位：万元

序号	公司名称	注册资本	注册时间	主营业务	实际出资额	持股比例 (%)
----	------	------	------	------	-------	----------

1	上海液化天然气海运有限公司	6,500.00 (美元)	2009/11/12	投资、拥有、运营和管理上海液化天然气项目船舶	1,042.94 (美元)	20.00
2	深圳市杉叶实业有限公司	2,300.00	1995/12/15	潜水作业、海事服务等专业服务	1,127.00	49.00
3	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	8,343.98	2007/6/18	液氮、液氩、液氧、氮气及食品添加剂生产, 场地、管廊等设施租赁及相关技术服务	4,342.28	50.00
4	北京绿色交易所有限公司	50,000.00	2008/8/1	提供企业环境产权及节能减排技术的交易场所和服务, 节能减排技术交易、排污权交易、碳交易、节能量交易等	2,365.48	4.00
5	海油发展美钻深水系统有限公司	20,000.00	2015/9/17	设计、研发、生产、销售、维护: 油气开发装备、工具等	2,000.00	40.00
6	莆田海发新能源有限公司	13,914.35	2009/8/12	冷能科技推广和应用等	5,565.74	40.00
7	数岩科技股份有限公司	6,414.74	2010/9/30	软件开发和信息技术服务等	2,983.49	20.15

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

1. 行业格局

党的二十大报告强调“加大油气资源勘探开发和增储上产力度”“推动能源清洁低碳高效利用”。从能源行业发展趋势看, 油气行业稳中有进, 能源结构清洁化、能源利用高效化、能源转型加速数字化、新材料发展提速等不可逆转。国内外知名油气企业积极推动战略转型, 由传统油气生产企业向综合性能源公司转变。以斯伦贝谢等三大国际油服公司为代表的油服行业把握行业趋势和市场需求, 在绿色低碳和数字化等方面发力转型, 国内油气企业积极推动数字化智能化和绿色低碳转型, 投资布局力度继续加大。

从油服企业全球竞争格局看, 以斯伦贝谢、哈里伯顿、贝克休斯为代表的国际油服企业在经营规模、核心技术及产品、市场占有率、全球化发展等方面仍处于领先水平, 受益于在绿色低碳和数字化等方面加大投入、快速布局, 经营业绩均实现较大幅度增长, 转型成效显著。近年来, 国内油服企业把握国内油气上产带来的发展机遇, 积极培育核心能力, 与国际油服企业差距逐步缩小, 从经营规模、盈利情况、核心技术、抗风险能力等方面综合评估, 公司在国内油服企业中的优势地位持续巩固。

2. 行业趋势

(1) 能源安全得到更大程度关注

乌克兰危机给国际社会带来启示, 主要国家和地区在能源安全与低碳转型中寻求平衡发展, 我国将会更加注重能源安全, 构建多维的能源供给格局。基于我国“富煤缺油少气”的资源禀赋, 化石能源和非化石能源将呈现双增长, 国家对油气增储上产措施和力度将会持续加强。未来国内油企将坚定不移加强国内石油开发生产, 进一步加大石油天然气的勘探开发资本支出。近年来,

海洋油气已成为国内油气增长的重要支撑，始终占有原油增量的 60% 以上，未来油服企业发展空间和工程量仍将保持稳定增长的态势，技术研发和装备投入继续加大，对公司长期可持续发展带来积极影响。

(2) 能源转型回归理性，绿色低碳发展稳步推进

党的二十大提出加快建设新型能源体系的战略要求，以《关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》为核心的碳达峰、碳中和“1+N”政策体系正在加快构建形成。当前，国内正加速以化石能源为主体的能源系统向非化石能源调整过渡，推动从能耗“双控”向碳排放总量和强度“双控”转变，加快油气勘探开发与新能源融合发展。公司把握绿色低碳发展趋势，加大低碳环保产业资源要素投入，大力推动绿色低碳转型，在节能降碳领域已具备“监测+咨询+工程+运营”一体化服务能力，更好地为客户提供节能降碳服务打下了坚实基础。

(3) 数字化技术进步将成为影响行业发展关键因素

数字化赋能油气勘探开发生产，释放油气生产力。国内大部分主力油田均已进入稳产阶段，低品位难动用油藏将在石油供给中扮演重要角色，加大以数字化智慧化为特征的提高采收率技术的研发和应用越发重要，油气公司为此将加大投入力度，这必将推动资源要素进一步向油气田技术服务行业技术领先企业集聚。公司把握能源行业数字化、智能化发展趋势，积极塑造数字化产业，制定数字化转型行动方案，大力推进数字产业化和产业数字化，围绕智能油田、智能制造、智能仓储等方面持续培育数字化、智能化服务能力，可为客户提升效率、降低降本、提升精益化管理贡献价值。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

聚焦主业战略：是企业发展的战略选择，是增强核心功能和践行国有企业的使命担当。公司要聚焦主责主业做优能源技术服务核心业务，聚焦优势资源加快发展并做强绿色低碳和数字化特色业务，聚焦相对竞争优势创新发展新材料新兴业务，坚持有进有退，有所为有所不为，持续推进公司产业结构向优、动能增强、效益跃升，切实推进公司发展实现质的有效提升和量的合理增长。

绿色低碳战略：是践行绿色发展理念，建设美丽中国的必然要求，更是公司未来业务增长基石。通过推动新理念、新技术、新模式及新业态在现有产业体系广泛嵌入并深化应用，构建以技术创新、应用创新、模式创新为内核并相互融合的绿色低碳产业体系和清洁能源技术服务体系，提供低碳绿色高品质服务，努力打造国际一流的低碳管理能力和低碳产业竞争力。

创新驱动战略：是公司发展核心动力，是提高核心竞争力的必经之路。聚焦公司重大战略需求和未来产业发展制高点，把握能源转型、数字化转型趋势和变革路径，进行有效、有目的和有质量的技术创新、管理创新、商业模式创新或机制创新，让组织、人才、资金高度集聚高效流通，持续有力发挥精准有效投资在稳定发展大盘的根基作用，加快实现创新驱动对公司高质量发展的核心支撑价值，不断提升全员劳动生产率，不断增强发展新动力、新活力。

成本领先战略：是公司关键竞争优势，是公司优化资源配置，提高生产效率的关键所在。通过技术创新、精益管理以及数字化、智能化等手段，持续优化一体化服务模式，实现产业间相互协同发展，实现精简高效组织机构对产业高质量发展的有力支撑；进一步健全完善成本控制体系，有效降低成本水平，提升质量效益，让成本领先成为公司特色竞争优势，为低成本清洁能源消费持续贡献价值。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2024 年是实施公司“十四五”规划的关键之年。公司以服务保障“三大工程、一个行动”和“四个中心”建设为工作主线，推动公司发展实现质的有效提升和量的合理增长。

一是全力抓好产业塑造，在做强做优做特上实现新进展。力保障油气开发生产需求，持续增强能源技术服务产业竞争优势。围绕新能源、绿色低碳和产业数字化变革方向积极布局，有序打造海上风电、光伏、CCUS、节能产品等产业服务能力。启动第二批 20 个数字化转型场景建设，深化数据治理行动，积极推进以智能油田、智能工厂等为核心场景的工业互联网平台建设。坚持资源端、市场端协同发力，做优做特能源物流服务产业，完善供销体系，畅通销售链路，提升市

场快速响应能力。发挥科技创新主导作用，建立健全新产业布局机制，围绕高端装备、新能源、新材料、绿色低碳等领域，加快研发布局“专精特新”技术产品，积极培育战略性新兴产业。

二是全力抓好科技攻关，在创新驱动发展上实现新突破。聚焦科研投入，优化资源配置，进一步向提高采收率关键技术、水下生产系统、低成本开发装备、高端化工新材料等领域倾斜。聚焦科技攻关，加大攻坚力度，以科技能力提升三年行动为抓手，加快关键产品自主化、智能化、序列化。聚焦成果转化，提升科研价值，建立健全常态化科研成果统筹管理与转化推介机制，加快建设以科技产出为导向的创新评价体系，不断完善项目管理、成果转化考核奖励等机制，持续推动科研资源向有成果、有价值的项目聚集。

三是全力抓好市场开拓，在价值创造能力上实现新提升。紧跟上游油公司需求，强化资源配置和能力配备，抓好一级集采执行和新增集采项签订。突出外部市场比较优势，加强区域统筹，力争在重点产品领域实现突破。围绕“一带一路”沿线国家和重点区域积极布局，加快优势产品和服务出海，推动海外收入规模实现突破性增长。聚焦低品位油田开发、水下生产设施等关键领域，优化公司级“专班”设置，加快推动一体化服务能力提升。建立健全公司“大协同”机制，持续深化商务模式创新，塑强差异化协同降本优势。突出“海龙”主品牌引领作用，不断提高品牌知名度和美誉度。

四是全力抓好产能建设，在发展蓄能赋力上实现新成效。聚焦服务油气上游增储上产主责主业，重点围绕装备智能制造基地、提高采收率装备/装置等方向持续加大投入，确保“海洋石油 162”移动注热改造等重点项目落地，持续夯实“技术+装备/产品+服务”一体化服务能力，提升能源技术服务保障与支持水平。加快低碳环保与数字化产业发展，以助力行业绿色低碳转型、数字化转型为目标，逐步加大资源投入，在 LNG 运输加注船、节能环保、信息化建设等方向推进相关项目建设，厚植产业发展根基。

五是全力抓好风险防控，在统筹发展和安全上实现新进步。着力守牢安全环保底线，突出体系化管理理念，以“健康安全环保体系”“设备设施完整性体系”为主线，统筹抓好专项整治、承包商管理、员工身心健康等重点工作，充分发挥体系管理合力。着力抓好应急能力建设，提升井控和溢油应急能力，加快应急装备智能化升级，持续增强应急救援队伍能力。着力提升合规经营水平，以合规有效性评价为抓手，切实加强资金基础管理，确保会计基础、股权管理、依法纳税等重点领域监督检查全覆盖。

(四)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持续存在。二是公司涉及业务较多，且承包商工时占比大，管理难度较高，这些风险因素的管控缺失或重视不到位有可能给公司的生产经营带来风险。

对策：一是强化承包商安全管理。制定《海油发展承包商 HSE 管理专项提升工作方案》，目前 11 类 49 项任务已全部完成；对全部承包商人员入场核验，建立三级安全检查体系，总结提炼出班组管理“工具包”12 项工作内容并取得应用。二是提升数智赋能安全建设。印发《关于进一步加强安全环保数字化、信息化建设的通知》，在用系统均纳入各单位系统清单管理，进一步压实安全环保管理责任。

2.油价波动带来的经营风险

因供需和地缘等因素造成的油价潜在波动，可能会对公司经营带来影响。

对策：聚焦“十四五”能力建设任务，以“专班”为抓手，坚持聚焦主责主业，坚持“跟随主业、倚内拓外”，坚持“产品战略”和“一体化战略”，打造“技术+装备/产品+服务”一体化服务能力，强化公司核心能力建设。突出发展能源技术，做强“基本盘”，夯实基层基础管理，坚持成本领先不断提高经营效益，提升品牌引领作用，促进竞争力进一步提升。坚持创新驱动，加大科技攻关和优化资源配置，强化成果转化，发挥目标牵引作用。创新商务模式，强化项目履约能力，主动识别风险，不断扩大海外收益，助力经营效益稳中向好。

3.国际化经营风险

俄乌冲突等国内外宏观经济形势变化风险仍然存在，政治、军事、社会、自然、基础设施等公共安全风险仍需关注。

对策：一是规划引领，强化业务顶层设计。编制《2024-2028 年国际化发展滚动预测》《“一带一路”高质量发展再思考构建供给新空间课题研究》，统一思想，明确未来发展目标和工作举措。二是加强系统外交流合作，构建市场渠道，主动识别风险，助力经营效益稳中向好。

(五)其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司始终坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻“两个一以贯之”，坚持把党的领导融入公司治理之中，加快完善中国特色现代企业制度，不断提高公司治理水平和运行质量，健全完善公司治理体系。公司严格按照《公司法》《证券法》和证监会、上交所的有关要求，建立并严格执行内部控制制度，加强内幕信息管理，强化信息披露工作，不断完善公司法人治理结构，切实维护公司及全体股东利益。具体情况如下：

1. 股东与股东大会

公司根据《公司法》《公司章程》《股东大会议事规则》的要求，按时合规召开股东大会。股东大会的会议提案、议事程序、会议表决严格按照相关规定要求执行。在审议有关关联交易的议案时，关联股东回避表决，确保关联交易公平合理，确保相关议案表决程序合规有效。报告期内，召开一次年度股东大会和一次临时股东大会，分别审议通过《2022 年度董事会工作报告》《2022 年度监事会工作报告》《2022 年年度报告全文及摘要》等 10 项议案和《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》《关于选举非独立董事的议案》《关于选举监事的议案》3 项议案，股东大会决议符合法律法规的规定和全体股东，特别是中小股东的合法权益。

2. 董事与董事会

2023 年 10 月 18 日，公司召开 2023 年第一次临时股东大会，审议通过《关于选举非独立董事的议案》，选举周天育先生、杜向东先生、张伟先生为第五届董事会董事。报告期内，各位董事勤勉尽责，认真履行董事义务，充分发挥专业技能和决策能力。报告期内，召开董事会会议 5 次，董事会的召集、召开、议事程序符合《公司章程》《董事会议事规则》的规定，涉及关联交易议案时，均事前提交独立董事审核，在表决涉及关联交易的议案时，关联董事均回避表决，表决程序合法、合规。公司董事会下设审计委员会、薪酬与提名委员会、战略与社会责任委员会，在公司的经营管理中能充分发挥其专业作用。

3. 监事与监事会

2023 年 10 月 18 日，公司召开 2023 年第一次临时股东大会，审议通过《关于选举监事的议案》，选举刘秋东先生为第五届监事会监事，2023 年 10 月 25 日，公司第五届监事会第九次会议审议通过《关于选举刘秋东先生为监事会主席的议案》，选举刘秋东先生为监事会主席。公司监事会严格执行《公司法》《公司章程》的有关规定，人数和人员构成符合法律、法规的要求，能够依据《监事会议事规则》等制度，认真履行自己的职责，对公司决策程序、依法运作情况、董事会和高级管理人员的履职情况、内部控制体系建设、定期报告、利润分配、关联交易情况进行监督检查，并对公司的重大事项提出了科学合理的建议，切实维护股东利益。报告期内，监事会共召开监事会会议五次并形成决议文件，推动了公司的规范运作和健康发展。

4. 控股股东与上市公司

公司与控股股东在人员、资产、财务、组织机构和经营业务相互独立。公司建立了防止控股股东及其关联企业占用上市公司资金、侵害上市公司利益的长效机制，未发生大股东占用上市公

司资金和资产的情况。2023 年，公司严格执行《提高上市公司质量工作实施方案(2022-2024 年)》，聚焦高质量发展和核心业务的同时，不断提升经营管理与治理效能。

5. 信息披露与透明度

公司严格按照《证券法》《上市公司信息披露管理办法》等法律法规的要求，强化内部管理，完善信息披露内部控制制度与流程，提高信息披露工作水平，维护公司在资本市场的良好形象，保障投资者知情权。公司通过上交所网站、《上海证券报》《中国证券报》等平台，有效披露有关信息，并做好信息披露前的保密工作，保证公司信息披露的公开、公平、公正，积极维护公司和投资者，尤其是中小股东的合法权益。报告期内，公司严格按照《内幕信息知情人登记制度》的规定进行相关人员的登记，不存在因信息披露违规受到监管机构批评、谴责或处罚的情况。报告期内，公司获得“Wind ESG 2022 年度最佳实践上市公司 A 股最佳实践奖”“2023 年上市公司数字化转型典型案例”“上市公司 2022 年报业绩说明会优秀实践”“第一届国新杯·ESG 金牛奖碳中和五十强”“2023 年上市公司董事会优秀实践案例”等多项荣誉。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2022 年年度股东大会	2023 年 6 月 2 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn; 公告编号：2023-016	2023 年 6 月 3 日	本次会议全部议案表决通过，具体内容详见《中海油能源发展股份有限公司 2022 年年度股东大会决议公告》(2023-016)。
2023 年第一次临时股东大会	2023 年 10 月 18 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn; 公告编号：2023-029	2023 年 10 月 19 日	本次会议全部议案表决通过，具体内容详见《中海油能源发展股份有限公司 2023 年第一次临时股东大会决议公告》(2023-029)。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
朱磊	董事长	男	55	2020.06.05	2025.06.13	0	0	0	/	151.06	否
周天育	董事、总经理	男	50	2023.10.18	2025.06.13	0	0	0	/	22.27	否
杜向东	董事	男	56	2023.10.18	2025.06.13	0	0	0	/	28.87	否
张伟	董事	男	51	2023.10.18	2025.06.13	0	0	0	/	0.00	是
宗文龙	独立董事	男	51	2022.06.14	2025.06.13	0	0	0	/	20.00	否
姜小川	独立董事	男	67	2022.06.14	2025.06.13	0	0	0	/	20.00	否
王月永	独立董事	男	59	2022.06.14	2025.06.13	0	0	0	/	20.00	否
刘秋东	监事会主席	男	52	2023.10.18	2025.06.13	0	0	0	/	0.00	是
许金良	监事	男	61	2022.06.14	2025.06.13	0	0	0	/	0.00	是
汪俊	职工监事	男	42	2022.06.14	2025.06.13	0	0	0	/	90.53	否
孟俞利	财务总监	女	46	2019.08.23	2025.06.13	0	0	0	/	116.81	否
王伟	副总经理	男	52	2020.07.24	2025.06.13	0	0	0	/	112.57	否
黄小龙	副总经理	男	44	2022.06.14	2025.06.13	0	0	0	/	114.79	否
吕长龙	副总经理	男	44	2023.04.07	2025.06.13	0	0	0	/	65.82	否
肖德斌	董事会秘书、总法律顾问	男	56	2023.04.07	2025.06.13	0	0	0	/	41.48	否
李新仲	董事、总经理（离任）	男	60	2018.07.25	2023.09.25	0	0	0	/	120.00	否
崔炯成	董事（离任）	男	59	2021.11.26	2023.10.18	0	0	0	/	88.08	否
冯景信	董事（离任）	男	61	2021.11.26	2023.08.21	0	0	0	/	0.00	是
项华	监事会主席（离任）	男	61	2022.06.14	2023.10.18	0	0	0	/	0.00	是

黄振鹰	董事会秘书 (离任)	男	60	2009.12.23	2023.04.07	0	0	0	/	57.60	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	1,069.90	/

注：

- 1、上述董事、监事、高级管理人员的薪酬情况为报告期内担任公司董事、监事、高级管理人员期间从公司获得的税前报酬总额以及是否在公司关联方获取报酬。
- 2、2023 年 4 月 7 日，黄振鹰先生因工作职责调整辞去公司董事会秘书职务。
- 3、2023 年 4 月 7 日，公司召开第五届董事会第五次会议，审议通过《关于聘任高级管理人员的议案》，聘任吕长龙先生为公司副总经理、肖德斌先生为公司总法律顾问和董事会秘书。
- 4、2023 年 8 月 21 日，冯景信先生因工作职责调整辞去公司董事职务。
- 5、2023 年 9 月 25 日，李新仲先生因工作职责调整辞去公司董事、总经理职务，崔炯成先生因工作职责调整辞去公司董事职务，项华先生因工作职责调整辞去公司监事、监事会主席职务。因崔炯成、项华先生辞职后导致公司董事会、监事会成员低于法定最低人数要求，崔炯成、项华先生继续履职至 2023 年 10 月 18 日公司 2023 年第一次临时股东大会选举产生新任董事、监事为止。
- 6、2023 年 8 月 22 日，公司召开第五届董事会第七次会议，审议通过《关于提名张伟为董事候选人的议案》，2023 年 9 月 25 日，公司召开第五届董事会第八次会议，审议通过《关于提名周天育先生为董事候选人的议案》《关于提名杜向东先生为董事候选人的议案》和《关于聘任周天育先生为公司总经理的议案》，召开第五届监事会第八次会议，审议通过《关于提名刘秋东先生为监事候选人的议案》。2023 年 10 月 18 日，公司召开 2023 年第一次临时股东大会，审议通过《关于选举非独立董事的议案》和《关于选举监事的议案》，选举周天育先生、杜向东先生、张伟先生为公司第五届董事会非独立董事，选举刘秋东先生为公司第五届监事会非职工代表监事。
- 7、2023 年 10 月 25 日，公司召开第五届监事会第九次会议，审议通过《关于选举刘秋东先生为监事会主席的议案》，选举刘秋东先生为公司监事会主席。

姓名	主要工作经历
朱 磊	现任海油发展党委书记、董事长。中国国籍，1969 年出生，1991 年获西南石油学院油建工程系石油储运专业大学本科学历。1991 年加入中国海油，曾任中国海油计划部副总经理、规划计划部副总经理，海洋石油工程股份有限公司党委书记、执行副总裁，中国海油人力资源部总经理、中国海油党组组织部部长。现兼任中国海洋石油集团有限公司副总经济师。
周天育	现任海油发展党委副书记、董事、总经理。中国国籍，1974 年出生，2007 年获得西南石油大学石油与天然气工程专业工学硕士学位。2006 年加入中国海油，曾任南海西部石油管理局（有限湛江分公司）党委副书记、工会主席，中国共产党中国海洋石油南海西部地区工作委员会副书记，中海石油（中国）有限公司湛江分公司党委副书记、工会主席，中国共产党中国海洋石油南海西部地区工作委员会副书记，中海石油（中国）有限公司湛江分公司党委副书记、工会主席，中海石油（中国）有限公司海南分公司党委副书记、工会主席，中海石油（中国）有限公司海南分公司党委副书记，海南区域党工委副书记、协调工作领导小组成员，中海石油（中国）有限公司海南分公司工会主席，中国海洋石油集团有限公司（中国海洋石油有限公司）人力资源部（党组组织部）副总经理（副部长）。

杜向东	现任海油发展党委副书记、董事。中国国籍，1968 年出生，2008 年获中国科学院地质与地球物理研究所固体地球物理学专业在职研究生学历、理学博士学位。1999 年加入中国海油，曾任海洋石油勘探开发研究中心计算部副经理，中海石油研究中心勘探研究院技术发展部国家 863 课题负责人，中海石油研究中心勘探研究部技术储备与技术支持室专业经理，中海石油（中国）有限公司北京研究中心国际研究部经理，中海油研究总院海外评价中心主任，中海油研究总院勘探研究院院长，中海油研究总院地球物理副总师兼勘探研究院院长，中海油研究总院（中海石油（中国）有限公司北京研究中心）总工程师（地球物理），中海油研究总院有限责任公司（中海石油（中国）有限公司北京研究中心）总工程师（地球物理）。
张 伟	现任海油发展董事。中国国籍，1973 年出生，2008 年获赫里欧-瓦特大学石油工程专业工学硕士学位。2004 年加入中国海油，曾任中海油深圳分公司技术部惠州油田项目经理，中海油深圳分公司研究院油藏首席工程师，南海东部石油管理局（有限深圳分公司）研究院油藏总师，南海东部石油管理局（有限深圳分公司）白云天然气作业部主任工程师，南海东部石油管理局（有限深圳分公司）开发部经理兼 15/34 合同区联管会中方首席代表，中海石油（中国）有限公司深圳分公司总工程师（开发），中海石油深海开发有限公司总工程师（开发），任中海石油（中国）有限公司深圳分公司副总经理、总工程师（开发），中海石油深海开发有限公司副总经理、总工程师（开发），中国海洋石油有限公司开发生产部副总经理兼总工程师（开发）。现兼任中国海洋石油有限公司勘探开发部副总经理、总工程师（开发）。
宗文龙	现任海油发展独立董事。中国国籍，1973 年出生。1995 年获长春税务学院会计学本科学历，学士学位。2000 年获长春税务学院会计学硕士研究生学历，2005 年获中国人民大学会计学博士研究生学历。自 2005 年起任职于中央财经大学，现任会计学院教授、财务会计系主任。现兼任中视传媒股份有限公司、大唐国际发电股份有限公司、融通基金管理有限公司独立董事。
姜小川	现任海油发展独立董事。中国国籍，1957 年出生。1982 年获得北京大学法律系本科学历，2003 年获得中央党校法学硕士、2012 年获得中国政法大学法学博士学位。中央党校(国家行政学院)教授、法学博士、博士研究生导师。北京市高校优秀骨干教师，北京企业法治与发展研究会副会长，中国廉政法制研究会常务理事。具有独立董事资格。2002 年 5 月至 2017 年 7 月，任中央党校教授、博士研究生导师。
王月永	现任海油发展独立董事。中国国籍，1965 年出生。1988 年获山东财经大学财务会计专业本科学历学士学位，1995 年获天津财经大学财务会计专业硕士学位，2008 年获天津大学管理科学与工程专业管理学博士学位，高级会计师。历任山东财经大学教师；山东证券交易中心研究发展部经理、清算部经理、总会计师；山东省东西结合信用担保有限公司副总经理；北京安联投资有限公司总裁助理。2010 年至今任北京圣博扬投资管理有限公司总经理。现兼任山东新华医疗器械股份有限公司董事、北京碧水源科技股份有限公司、潜能恒信能源技术股份有限公司、北京科净源科技股份有限公司独立董事。
刘秋东	现任海油发展监事会主席。中国国籍，1972 年出生。2005 年获澳大利亚 Deakin University（迪肯大学）MBA 专业、商学（会计）专业硕士研究生学位。2007 年加入中国海油，曾任中海油田服务股份有限公司董秘与外事办公室信息披露岗位经理、中海油田服务股份有限公司财务部会计岗位经理，中国海洋石油集团有限公司财务资产部报告分析处处长，中国海洋石油集团有限公司财务资金部副总经理。现兼任中国海洋石油集团有限公司财务资金部副总经理，中海油资金部副总经理，中海油田服务股份有限公司非执行董事。
许金良	现任海油发展监事、中国海油专职监事。中国国籍，1963 年出生，1984 年获湖南大学电气工程系工业自动化专业大学本科学历。1993 年加入中国海油，曾任海南富岛化工有限公司供销公司副经理，中海石油化学有限公司总经理办公室主任，中海石油化学股份有

	限公司装备采办部总经理，中海石油化学股份有限公司监察部总经理，中国海洋石油集团有限公司党组派驻化学公司纪检组副组长，中海石油气电集团有限责任公司监事。
汪俊	现任海油发展职工监事、人力资源部总经理、党委组织部部长。中国国籍，1982年出生，2005年获得西安石油大学学士学位。2005年加入中国海油，曾任中海石油气电集团贸易分公司人力资源部总经理，交通新能源事业部党委副书记、纪委书记，海油发展党群工作部副总经理、党群工作部总经理。
孟俞利	现任海油发展财务总监。中国国籍，1978年出生，2001年获中央财经大学会计专业学士学位，2009年获中央财经大学管理学硕士学位。2001年加入中国海油，曾任中国海油财务管理部税务政策研究高级主管，中海油新能源投资有限责任公司财务部总经理，中国海油财务资产部处长，海油发展财务部副总经理、财务部总经理。
王伟	现任海油发展副总经理、安全总监。中国国籍，1972年出生，1995年获得上海海运学院航海系海洋船舶驾驶专业工学学士学位，2006年获得天津财经大学工商管理专业工商管理硕士学位。1998年加入中国海油，曾任中海石油（中国）有限公司质量健康安全环保部应急管理处处长，中国海油质量健康安全环保部应急管理处处长、质量管理和中下游安全处长、中下游安全处处长、安全监督处处长。
黄小龙	现任海油发展副总经理。中国国籍，1980年出生，2003年获得大庆石油学院资源勘查工程专业工学学士学位，2019年获得中国石油大学（北京）石油与天然气工程硕士学位。2003年加入中国海油，曾任海油发展工程技术公司深圳分公司经理兼深水项目组副经理，海油发展工程技术公司国际公司经理，海油发展科创与数字化部副总经理，海油发展工程技术公司总经理。
吕长龙	现任海油发展副总经理。中国国籍，1980年出生，2002年获西安石油学院机械工程系化工设备与机械专业大学本科学历、工学学士学位。2002年加入中国海油，曾任海油发展安全生产部装备管理经理、安全经理、安全生产部副总经理，海油发展装备技术公司副总经理。
肖德斌	现任海油发展总法律顾问、董事会秘书、法律部总经理（董事会办公室主任）。中国国籍，1968年出生，1992年获黑龙江商学院石油储运专业学士学位，2007年获中国人民大学法学院深圳研究生院民商法专业法学硕士学位。1992年加入中国海油，曾任中海石油基地集团有限责任公司配餐服务分公司副总经理，海油发展配餐服务分公司副总经理，海油发展经营管理部副总经理、国际部总经理、审计部总经理，海油发展职工代表监事。
李新仲	原海油发展董事、总经理、党委副书记。中国国籍，1964年出生，1984年获天津大学海洋与船舶工程系海洋石油建筑工程专业大学本科学历。1984年加入中国海油，曾任中海石油研究中心（中海石油（中国）有限公司北京研究中心）海洋工程总师，中海油研究总院（中海石油（中国）有限公司北京研究中心）海洋工程总师，中海油研究总院副院长，中海石油（中国）有限公司北京研究中心副主任，中海油研究总院有限责任公司副总经理、党委副书记、工会主席。
崔炯成	原海油发展董事、党委副书记。中国国籍，1965年出生，1984年获同济大学海洋地质系海洋地球物理勘探专业大学本科工学学士学位，2003年获清华大学经济管理学院MBA专业硕士学位，2008年获中国科学院地质与地球物理研究所固体地球物理学专业理学博士研究生。曾任中海油研究总院科技管理部总经理，中国海洋石油国际有限公司党委副书记、纪委书记、工会主席，中国海油海外企业党委副书记，中国海油党组驻中国海洋石油国际有限公司纪检组组长。
冯景信	原海油发展董事。中国国籍，1963年出生，1994年获大连海事大学海洋船舶驾驶专业本科学历工学学士学位，1998年获天津大学技术经济及管理专业硕士学位。曾任中海石油炼化有限责任公司纪委书记，中国海油销售分公司党委副书记、纪委书记、工会主席，中国海

	油党组驻中海石油炼化有限责任公司纪检组组长，中国海油党组巡视工作领导小组办公室主任。
项 华	原海油发展监事会主席。中国国籍，1963 年出生，1984 年获江汉石油学院石油地质勘探专业大学本科学历，2008 年获中国地质大学矿产普查与勘探专业博士研究生学历。1984 年加入中国海油，曾任渤海公司勘探部副主任、中海石油（中国）有限公司天津分公司勘探部经理、中国海洋石油总公司驻中东代表处首席代表、中国海洋石油集团有限公司（中国海洋石油有限公司）国际合作部（外事局）副总经理、中国海洋石油国际有限公司北美公司副总裁、OOGC 美国页岩气项目（OOGC America Inc.）总经理，中国海油专职监事，中海石油气电集团有限责任公司、中海油惠州石化有限公司监事会主席。
黄振鹰	原海油发展董事会秘书。中国国籍，1964 年出生，1987 年获南开大学法律专业学士学位，2010 年获天津大学工商管理硕士学位。1987 年加入中国海油，曾任中海石油基地集团有限责任公司计划部企管经理，海油发展计划部企管经理、法律部总经理、董事会办公室主任、总法律顾问。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1. 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
朱磊	中国海洋石油集团有限公司	副总经济师	2023年10月	
刘秋东	中国海洋石油集团有限公司	财务资金部副总经理	2022年12月	
冯景信	中国海洋石油集团有限公司	专职董事	2021年3月	2023年3月
在股东单位任职情况的说明	任职尚未终止，尚不能知晓终止日期。			

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张伟	中国海洋石油有限公司	勘探开发部副总经理、总工程师（开发）	2022年9月	
刘秋东	中国海洋石油有限公司	资金部副总经理	2022年12月	
刘秋东	中海油田服务股份有限公司	非执行董事	2023年8月	
宗文龙	中央财经大学	会计学院主任	2005年9月	
宗文龙	中视传媒股份有限公司	独立董事	2019年10月	
宗文龙	宁夏嘉泽新能源股份有限公司	独立董事	2021年10月	2023年12月
宗文龙	大唐国际发电股份有限公司	独立董事	2021年11月	
宗文龙	融通基金管理有限公司	独立董事	2022年7月	
王月永	北京圣博扬投资管理有限公司	总经理	2010年9月	
王月永	山东新华医疗器械股份有限公司	董事	2023年7月	
王月永	中通客车股份有限公司	独立董事	2020年4月	2023年3月
王月永	山东得利斯食品股份有限公司	独立董事	2020年4月	2023年11月
王月永	北京碧水源科技股份有限公司	独立董事	2021年3月	
王月永	潜能恒信能源技术股份有限公司	独立董事	2021年12月	
王月永	北京科净源科技股份有限公司	独立董事	2021年2月	2024年4月
冯景信	中海石油宁波大榭石	董事	2021年8月	2023年3月

	化有限公司			
冯景信	中海石油舟山石化有限公司	董事	2021 年 8 月	2023 年 3 月
在其他单位任职情况的说明	任职尚未终止，尚不能知晓终止日期。			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事的薪酬须经股东大会批准，高级管理人员的薪酬由董事会决定。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	2023 年 4 月 7 日，公司董事会薪酬与提名委员会 2023 年第一次会议对公司 2023 年工资总额预算情况进行了审阅，委员会一致认为公司披露的董事、高级管理人员报酬情况与实际相符，披露程序满足相关法规要求。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据董事、监事及高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	董事津贴：公司独立董事津贴是依据《独立董事服务协议》确定的额度进行发放，出席董事会和股东大会的差旅费以及其他按照《公司章程》行使职权所需费用在公司据实报销。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	1,069.90 万元

(四) 公司董事、监事、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
周天育	董事、总经理	选举	公司管理和发展需要
杜向东	董事	选举	公司管理和发展需要
张伟	董事	选举	公司管理和发展需要
刘秋东	监事、监事会主席	选举	公司管理和发展需要
吕长龙	副总经理	聘任	公司管理和发展需要
肖德斌	总法律顾问 董事会秘书	聘任	公司管理和发展需要
李新仲	董事、总经理	离任	工作岗位变动
崔炯成	董事	离任	工作岗位变动
冯景信	董事	离任	工作岗位变动
项华	监事、监事会主席	离任	工作岗位变动
黄振鹰	董事会秘书	离任	工作岗位变动

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第五届董事会第五次会议	2023 年 4 月 7 日	本次会议共审议通过 25 项议案，分别是《2022 年度董事会工作报告》《2022 年度总经理工作报告》《2022 年度独立董事述职报告》《2022 年度董事会审计委员会履职情况报告》《2022 年年度报告全文及摘要》等。
第五届董事会第六次会议	2023 年 4 月 24 日	本次会议共审议通过 1 项议案：《2023 年第一季度报告》。
第五届董事会第七次会议	2023 年 8 月 22 日	本次会议共审议通过 5 项议案，分别是《2023 年半年度报告全文及摘要》《2023 年半年度关于中海石油财务有限责任公司风险持续评估报告》《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》《关于提名张伟为董事候选人的议案》《关于提请召开 2023 年第一次临时股东大会的议案》。
第五届董事会第八次会议	2023 年 9 月 25 日	本次会议共审议通过 3 项议案，分别是《关于提名周天育先生为董事候选人的议案》《关于提名杜向东先生为董事候选人的议案》《关于聘任周天育先生为公司总经理的议案》。
第五届董事会第九次会议	2023 年 10 月 25 日	本次会议共审议通过 3 项议案，分别是《2023 年第三季度报告》《关于选举周天育先生为战略与社会责任委员会委员的议案》《关于选举杜向东先生为薪酬与提名委员会委员的议案》。

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
朱磊	否	5	5	3	0	0	否	2
周天育	否	1	1	1	0	0	否	1
杜向东	否	1	1	1	0	0	否	1
张伟	否	1	1	1	0	0	否	1
宗文龙	是	5	5	3	0	0	否	2
姜小川	是	5	5	3	0	0	否	2
王月永	是	5	5	3	0	0	否	2
李新仲	否	3	2	1	1	0	否	0
崔炯成	否	4	4	2	0	0	否	1
冯景信	否	2	2	1	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	5
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	3
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

七、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	宗文龙、姜小川、王月永
薪酬与提名委员会	姜小川、王月永、杜向东
战略与社会责任委员会	朱 磊、周天育、宗文龙

(二) 报告期内审计委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023 年 4 月 7 日	审议通过了《2022 年度董事会审计委员会履职情况报告》《2022 年年度报告全文及摘要》《2022 年度财务决算报告》《2022 年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》《关于 2022 年度计提减值准备的议案》等议案	所有议案均获通过	审计委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、高效的决策。
2023 年 4 月 24 日	审议通过了《2023 年第一季度报告》		
2023 年 8 月 22 日	审议通过了《2023 年半年度报告全文及摘要》《2023 年半年度关于中海石油财务有限责任公司风险持续评估报告》《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》《2023 年上半年内部审计部门自律监管检查情况报告》		
2023 年 10 月 25 日	审议通过了《2023 年第三季度报告》		

(三) 报告期内薪酬与提名委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023 年 4 月 7 日	审议通过了《关于确认 2022 年度董事薪酬及制订 2023 年度薪酬方案的议案》《关于确认 2022 年度高级管理人员薪酬及制订 2023 年度薪酬方案的议案》《关于公司经理层成员签订 2023 年年度经营业绩责任书的议案》《关于聘任高级管理人员的议案》	所有议案均获通过	薪酬与提名委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、高效的决策。

2023 年 8 月 22 日	审议通过了《关于提名张伟为董事候选人的议案》		
2023 年 9 月 25 日	审议通过了《关于提名周天育先生为董事候选人的议案》《关于提名杜向东先生为董事候选人的议案》《关于聘任周天育先生为公司总经理的议案》		

(四) 报告期内战略与社会责任委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023 年 4 月 7 日	审议通过了《2022 年可持续发展报告》《公司 2023 年生产建设计划》	所有议案均获通过	战略与社会责任委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、高效的决策。
2023 年 10 月 25 日	审议通过了《关于建立〈中海油能源发展股份有限公司 ESG 指标管理手册〉的议案》		

(五) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	6,003
主要子公司在职员工的数量	8,367
在职员工的数量合计	14,370
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	818
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
经营管理序列	1,093
专业技术序列	10,693
操作技能序列	2,584
合计	14,370
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	128
硕士	2,088
本科	8,961
大专	1,924
中专	230
高中及以下	1,039
合计	14,370

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司着力落实“三项制度改革”，深化实施价值导向的薪酬分配制度，执行岗位绩效工资制，健全与公司战略相融合、与业务发展相适应、与员工岗位相匹配的员工薪酬福利体系。公司系统优化了业绩目标导向的工资总额预算管理机制，优化完善了业绩考核和收入分配联动机制，进一步提升薪酬分配的激励导向作用，建立即时奖励、月度考评、年度兑现三维共进的绩效奖金分配格局。公司进一步健全完善人工成本过程管控机制，形成“奖金是挣出来”的共识，健全完善效益奖金分配与经营业绩考核、员工个人工作绩效评价强挂钩的激励约束机制。同时，进一步强化对科研、关键岗位和一线人员的分配倾斜力度，实现价值贡献与员工增收互促共进，为公司高质量发展提供薪酬福利保障。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司全面实施人才兴企战略，打造人才聚集平台，营造人才发展良好环境，扎实推动海油发展人才工作走深走实，以高质量“第一资源”保障事业高质量发展。一是持续加大专业化人才培养；二是持续深化课程体系建设。报告期内，人均培训 269 学时，其中，线下培训 160.2 学时，线上培训 108.7 学时，累计培训 26.9 万人次，投入 7,504 万元。公司着力打造学习型组织，持续丰富内训资源、建强内训队伍，共开发 120 门面授课程、76 门微课程，不断优化培训形式，职业素养与业务技术持续提升。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	1,871.02 万小时
劳务外包支付的报酬总额	188,966.17 万元

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

公司于 2016 年 5 月 18 日召开 2015 年年度股东大会，通过了《关于制订〈中海油能源发展股份有限公司章程（草案）〉的议案》及《关于制定〈中海油能源发展股份有限公司上市后未来三年的股东分红回报规划〉的议案》，对公司上市后的股利分配政策作出了相应规定，具体如下：

1. 利润分配的原则

公司实行持续、稳定的利润分配政策，重视对投资者的合理投资回报并兼顾公司的可持续发展，结合公司的盈利情况和业务未来发展战略的实际需要，建立对投资者持续、稳定的回报机制。公司董事会、监事会和股东大会对利润分配政策的决策和论证过程中应当充分考虑独立董事、监事和公众投资者的意见。公司的利润分配政策应坚持如下原则：

- (1) 按照法定顺序分配利润；
- (2) 同股同权、同股同利；
- (3) 公司持有的本公司股份不参与分配利润；
- (4) 公司利润分配不得超过累计可分配利润，不得损害公司持续经营能力。

2. 利润分配的形式

公司可以采取现金、股票、现金与股票相结合的方式或者法律、法规允许的其他方式分配利润；在符合现金分红的条件下，公司应当优先采取现金分红的方式进行利润分配。

3. 利润分配的具体规划

(1) 现金分红的具体条件

公司拟实施现金分红的，应同时满足以下条件：

- ① 公司该年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值；
- ② 审计机构对公司该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告；

③公司无重大投资计划或重大现金支出等事项发生（募集资金项目除外）。重大投资计划或重大现金支出是指：公司未来十二（12）个月内拟对外投资、收购资产、购买设备或对外偿付债务累计支出（剔除募集资金支出）达到或超过公司最近一期经审计净资产的百分之三十（30%）。

（2）利润分配的期间间隔

在满足上述现金分红条件情况下，公司将积极采取现金方式分配利润，原则上每年度进行一次现金分红，公司董事会可以根据公司盈利及资金需求情况提议公司进行中期现金分红。

（3）利润分配的具体政策

公司应保持利润分配政策的连续性与稳定性，在满足前述现金分红条件情况下，每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润的百分之十（10%）；最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十（30%）。

公司董事会应当综合考虑能源服务行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按照公司章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：

①公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

②公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

③公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，按照前项规定处理。

若公司业绩增长快速，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配时，可以在满足上述现金分配之余，提出并实施股票股利分配预案。

存在股东违规占用公司资金情况的，公司在进行利润分配时，应当扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

4.利润分配方案的决策程序

（1）公司每年利润分配预案由公司董事会结合公司章程的规定、盈利情况、资金需求提出和拟定，经董事会审议通过并经半数以上独立董事同意后提请股东大会审议。独立董事及监事会对提请股东大会审议的利润分配预案进行审核并出具书面意见。

（2）董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜，独立董事应当发表明确意见；独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议；

（3）股东大会对现金分红具体方案进行审议时，应当通过多种渠道主动与股东，特别是中小股东进行沟通和交流（包括但不限于提供网络投票表决、邀请中小股东参会等），充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题；

（4）在当年满足现金分红条件情况下，董事会未提出以现金方式进行利润分配预案的，还应说明原因并在年度报告中披露，独立董事应当对此发表独立意见。同时在召开股东大会时，公司应当提供网络投票等方式以方便中小股东参与股东大会表决；

（5）监事会应对董事会和管理层执行公司利润分配政策和股东回报规划的情况及决策程序进行监督，并应对年度内盈利但未提出利润分配预案的，就相关政策、规划执行情况发表专项说明和意见；

（6）股东大会应根据法律法规和公司章程的规定对董事会提出的利润分配预案进行表决。

5.利润分配方案的实施

公司股东大会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会召开后 2 个月内完成股利（或股份）的派发事项。

6.利润分配政策的调整

公司如因外部经营环境或者自身经营状况发生重大变化而需要调整利润分配政策，调整利润分配政策应以保护股东权益为出发点，详细论证和说明调整的原因，并根据公司章程履行内部决策程序，由公司董事会提交议案并经股东大会审议，经出席股东大会的股东所持表决权的 2/3 以上通过。

2023 年，公司没有对现金分红相关政策进行调整。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	1.10
每 10 股转增数 (股)	0
现金分红金额 (含税)	1,118,161,461.89
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	3,081,133,966.21
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	36.29
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额 (含税)	1,118,161,461.89
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	36.29

十一、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

(三) 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

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

报告期内，对公司高级管理人员采取年度述职、综合测评等方式进行考核，组织实施了上一年度考核工作，同时，制定了公司高级管理人员下一年度考核指标。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

公司严格依照中国证监会、上海证券交易所及《公司法》《公司章程》等法律法规要求，并结合行业特征及企业经营实际，建立了比较完善的内部控制管理体系。报告期内，公司以“强内控、防风险、保合规、促发展”为目标，扎实推动内部控制体系优化计划落地，公司内部控制制度体系更加健全完善，在提高企业决策效率的同时，为企业经营管理的合法合规及资产安全提供了保障，有效促进了公司战略的稳步实施，保障了公司及全体股东的利益。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

报告期内，公司董事会坚持以风险防范为导向，以提升管理实效为目的，增强内部控制制度执行力和内部控制管理有效性。公司对所有子公司均建立了一整套完整的制度，子公司所有资产、业务、战略规划等方面均在公司内部受到管控。公司以全面预算为抓手，确定战略目标及预算后，会将其拆解至子公司，加强过程跟踪、分析和预警，督促子公司完成目标任务。各子公司重要岗位人员的选聘、任免及考核均受到公司的监督。此外，公司也通过合同管理系统、采办管理系统、财务管理系统等管理系统加强对子公司内部管理控制，提高了子公司经营管理水平，形成事前风险防控、事中监控预警、事后评价优化的管理闭环。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2023 年度财务报告内部控制的有效性进行了独立审计，并出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，与公司董事会关于内部控制自我评价报告的意见一致。

公司《2023 年度内部控制审计报告》详见上交所网站（www.sse.com.cn）。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司建立了比较完善的法人治理体系，三会一层职责清晰并规范运作。报告期内，公司不涉及此治理专项行动自查情况。

十六、其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	9,493

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

报告期内，公司共有 6 家下属单位被所在地生态环境主管部门确定为重点排污单位，共包括水环境监管重点单位 4 家、大气环境监管重点单位 3 家、土壤污染监管重点单位 2 家、风险源监管重点单位 3 家、环境风险重点监管单位 1 家，污染物排放浓度均符合相关标准要求。重点排污单位排污信息如下：

(1) 中海油（天津）油田化工有限公司（南港厂区）

管控类型：水环境监管重点单位、风险源监管重点单位

所属区域：天津市

主要污染物：废气污染物主要包括颗粒物，VOCs 及其他特征污染物（臭气浓度，二甲苯，硫化氢，氨（氨气）。废水污染物主要包括 COD，NH₃-N 及其他特征污染物（总磷（以 P 计），总氮（以 N 计），悬浮物，pH 值，五日生化需氧量，总有机碳，阴离子表面活性剂，石油类，邻二甲苯，对二甲苯，间二甲苯，动植物油。

排口数量及分布情况：全厂共有 4 个废气排放口，分别为破乳剂和缓蚀剂厂房废气排放口，（高 21m）、污水处理尾气排放口（高 15m）、实验检测废气排放口（高 21m），清水剂厂房废气排放口（高 21m）。全厂共有 1 个废水排放口，废水排至南港工业区污水处理厂。

执行的排放标准：废气污染物排放执行《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB12/524-2020），《恶臭污染物排放标准》（DB12/059-2018），《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）。废水污染物排放执行《污水综合排放标准》（DB12/356-2018）。

许可年排放限值：不适用。

主要污染物排放情况：COD 排放量 0.0977 吨；NH₃-N 排放量 0.0107 吨；HW08 类危险废弃物 1.6100 吨、HW09 类危险废弃物 968.12 吨、HW49 类危险废弃物 78.5930 吨。

(2) 中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）

管控类型：水环境重点监管单位、大气环境重点监管单位、土壤污染监控重点单位、风险源重点监管单位

所属区域：天津市

主要污染物：废气污染物主要包括 SO₂、NO_x、颗粒物、VOCs 及其他特征污染物（臭气浓度，锡、锑、铜、锰、镍、钴及其化合物，一氧化碳，铊及其化合物，铅及其化合物，砷及其化合物，氟化氢，氯化氢，二噁英，铬及其化合物，汞及其化合物，镉及其化合物，硫化氢，氨（氨气）、非甲烷总烃）。废水污染物主要包括 COD，氨氮及其它特征污染物（五日生化需氧量，pH 值，悬浮物，总氮（以 N 计），总磷（以 P 计），石油类，阴离子表面活性剂，动植物油）。固废废物主要包括一般工业固体废物、危险废物（HW09，HW18、HW35、HW49）。

排口数量及分布情况：厂内共有 4 个废气排口，分别为：1#焚烧炉排放口、高度 35m；2#焚烧炉废气排气口，高度 25m；1#除臭装置废气排放口，高 20m；2#除臭装置废气排放口，高 20m。厂内共有 1 个废水排口，为生产污水排口，废水排至滨海高新区污水处理厂。

执行的排污标准：大气污染物排放执行《危险废物焚烧污染物控制标准》（GB18484-2020），《恶臭污染物排放标准》（DB12/059-2018），《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB12/524-2020），《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB12/524-2014），《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）。水污染物排放执行《污水综合排放标准》（DB12/356-2018）三级。

许可年排放限值：二氧化硫：18.324 吨/年；氮氧化物：54.252 吨/年；颗粒物：5.562 吨/年。

主要污染物排放情况：SO₂ 排放量 0.09 吨；NO_x 排放量 1.68 吨；颗粒物排放量 0.10 吨；COD 排放量 0.71 吨；NH₃-N 排放量 0.07 吨；一般工业固体废物 4872.00 吨；HW09 类危险废物 0.62 吨；HW18 类危险废物 751.53 吨；HW35 类危险废物 1.85 吨；HW49 类危险废物 1.33 吨。

(3) 中海油节能环保服务（惠州）有限公司

管控类型：大气环境重点监管单位、环境风险重点监管单位

所属区域：广东省惠州市

主要污染物：废气污染物主要包括 SO₂，NO_x，颗粒物，VOCs 及其他特征污染物（氨，氯化氢，氟化物，臭气浓度，硫化氢，砷及其化合物，镉及其化合物，氟化氢，锡、锑、铜、锰、镍、钴及其化合物，汞及其化合物，铊及其化合物，一氧化碳，铅及其化合物，二噁英类，铬及其化合物）。污水污染物主要包括 COD，NH₃-N 及其他特征污染物（总磷（以 P 计），总氮（以 N 计），悬浮物，pH 值，五日生化需氧量，磷酸盐，氟化物（以 F 计），粪大肠菌群数/（MPN/L），总余氯（以 Cl 计），总汞，总镉，总铬，总砷，总铅，六价铬。固体废物主要包括一般工业固体废物，危险废物（HW06，HW08，HW13，HW18，HW49，HW50）。

排口数量及分布情况：全厂共有 2 个废气排放口，分别为工业粉尘排放口、高 22m，焚烧废气排放口、高 50m。全厂共有 1 个生产废水排放口，废水排至惠州石化二期污水处理厂。

执行的排污标准：废气污染物排放执行《危险废物焚烧污染控制标准》（GB 18484-2020），《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-93），《大气污染物排放限值》（DB44/27—2001），《家具制造行业挥发性有机化合物排放标准》（DB44/814-2010）。

许可年排放限值：二氧化硫：23.00 吨/年；氮氧化物：46.00 吨/年；颗粒物：4.61 吨/年。

主要污染物排放情况：SO₂ 排放量 0.85 吨；NO_x 排放量 13.97 吨；颗粒物排放量 0.35 吨；HW18 类危险废弃物 958.84 吨。

(4) 中海油（天津）污水处理项目管理有限公司（滨海高新区污水处理厂）

管控类型：水环境重点监管单位

所属区域：天津市

主要污染物：废气主要污染物包括氨（氨气），硫化氢，臭气浓度，甲烷。废水主要污染物包括 COD，NH₃-N，悬浮物，BOD，总磷（以 P 计），总氮（以 N 计），pH 值，色度，石油类，总汞，烷基汞，总镉，总铬，六价铬，总砷，总铅，粪大肠菌群，阴离子表面活性剂，动植物油等。固体废物主要包括一般工业固体废物、危险废物（HW49）。

排口数量及分布情况：厂内共有 2 个废气排放口，均为恶臭气体处理设施排放口，1 个位于厂区中部 A2/O 生化池西侧，高度 15m；另一个位于预处理区细格栅东侧，高度 15m。厂内共有 1 个废水总排放口，位于厂区东北角紫外消毒间，出水排入人工湿地多塘系统作为滨海高新区内部河道景观补水。

执行的排污标准：废气污染物排放执行《恶臭污染物排放标准》（DB12/059-2018），《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）。废水污染物排放执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》（DB12/599-2015），《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）。

许可年排放限值：化学需氧量：109.50 吨/年；氨氮：7.74 吨/年，总氮：36.50 吨/年，总磷：1.10 吨/年。

主要污染物排放情况：COD 排放量 66.94 吨；NH₃-N 排放量 0.70 吨；总磷排放量 0.26 吨；总氮排放量 21.85 吨；HW49 类危险废弃物 1.56 吨；一般工业固体废物 272.63 吨。

(5) 天津正达科技有限责任公司

管控类型：水环境重点监管单位

所属区域：天津市

主要污染物：废气主要污染物包括颗粒物，VOCs（非甲烷总烃），硫化氢，氨（氨气），氯化氢，臭气浓度，硫酸雾。废水污染物主要包括 COD，NH₃-N，总氮（以 N 计），总磷（以 P 计），pH 值，悬浮物，五日生化需氧量，阴离子表面活性剂，动植物油，石油类。固体废物主要包括一般工业固体废物、危险废物（HW08，HW09，HW49）。

排口数量及分布情况：全厂共有废气排放口 3 个，分别为油田化学品车间排放口，高 15m；复配 2 车间排放口，高 15m；工序车间排放口，高 15m。全厂共有废水排放口 1 个，为厂区总排

口，排至天津空港经济区污水处理厂。

执行的排污标准：废气污染物排放执行《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB12/524-2020），《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）、《恶臭污染物排放标准》（DB12/059-2018）。废水污染物排放执行《污水综合排放标准》（DB12/356-2018）三级。

许可年排放限值：不适用

主要污染物排放情况：COD 排放量 0.15 吨；NH₃-N 排放量 0.0003 吨；总磷排放量 0.0044 吨；一般工业固体废物 67.52 吨；HW09 类危险废弃物 22.35 吨；HW49 类危险废弃物 0.18 吨。

（6）中海油常州环保涂料有限公司

管控类型：大气环境重点监管单位、土壤污染监控重点单位、风险源重点监管单位

所属区域：江苏省常州市

主要污染物：废气污染物主要包括 SO₂，NO_x，颗粒物，VOCs 及其他特征污染物（臭气浓度，苯、甲苯，总挥发性有机物，二甲苯，苯系物，异氰酸酯类，正丁醇，异佛尔酮二异氰酸酯，丙酮，甲基丙烯酸甲酯，丙烯酸丁酯，丙烯酸，苯乙烯，硫化氢，氨（氨气），一氧化碳，二氧化碳，酚类，丙烯酸酯类，林格曼黑度）。污水污染物主要包括 COD，NH₃-N 及其他特征污染物（总磷（以 P 计），总氮（以 N 计），悬浮物，pH 值，五日生化需氧量，总有机碳，甲苯，苯酚，丙烯酸，苯乙烯，色度，动植物油）。

排口数量及分布情况：全厂共有 3 个废气排放口，分别为 RTO 焚烧炉排放口、导热油炉排放口、蒸汽锅炉排放口。全厂共有 1 个废水排放口，废水排至常州市江边污水处理厂。

执行的排污标准：废气污染物排放执行《合成树脂工业污染物排放标准》（GB31572-2015），《涂料、油墨及胶粘剂工业大气污染物排放标准》（GB37824-2019），《化学工业挥发性有机物排放标准》（DB32/3151-2016），《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-93），《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019），《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）。废水污染物排放执行《合成树脂工业污染物排放标准》GB 31572-2015。

许可年排放限值：二氧化硫：0.2300 吨/年；氮氧化物：3.3680 吨/年；颗粒物：0.9660 吨/年；挥发性有机物：1.2479 吨/年；化学需氧量：0.5350 吨/年。

主要污染物排放情况：SO₂0.0793 吨；NO_x 排放量 1.6845 吨；HW12 类危险废弃物 85.8620 吨、HW49 类危险废弃物 142.0580 吨。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

重点排污单位均按照要求建设了防治污染设施，设施运转正常。

序号	排污单位名称	防治污染设施	防治污染设施运行情况
1	中海油（天津）油田化工有限公司（南港厂区）	VOCs 治理设施 4 套（水洗+活性炭吸附 2 套，碱洗+活性炭吸附 1 套，活性炭吸附 1 套）；污水处理设施 1 套；危废暂存设施 1 座	正常运行
2	中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）	焚烧炉系统 2 套、污水处理系统 1 套、废气处理系统 1 套、初期雨水池兼事故应急池、含油污水贮存池、油泥贮存场地、水基泥浆岩屑贮存场地等；固体废物及危险废物贮存设施	正常运行
3	中海油节能环保服务（惠州）有限公司	焚烧炉系统、烟气净化设施、事故水池、排污水池；危险废物贮存设施	正常运行
4	中海油（天津）污水处理项目管理有限公司	改良 A ₂ /O+深度处理系统、细格栅及旋流沉砂池、改良 A ₂ /O 生化池、高密度沉淀池、高效纤维过滤池、生物除臭装置 1 套	正常运行
5	天津正达科技有	危废暂存间 1 座，污水处理站 1 座，废	正常运行

	限责任公司	气吸收塔 4 套	
6	中海油常州环保涂料有限公司	污水处理站、初期雨水池兼事故应急池、消防水池、雨水排放口、污水排放口、活性炭吸附装置（罐区）、RTO 焚烧炉、沸石转轮、除尘布袋 5 个、危废暂存间 1 座	正常运行

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司重点排污单位均按法规要求履行相应的环保手续，2023 年行政许可手续办理情况如下：2023 年 7 月 19 日，中海油节能环保服务（惠州）有限公司完成排污许可证变更，2023 年 10 月 27 日完成排污许可证变更，排污许可证编号 91441300MA53D5062R001V。

2023 年 12 月 22 日，天津正达科技有限责任公司完成排污许可证注销，排污许可证编号 91120116777342712B001V；2023 年 12 月 24 日完成排污许可登记，编号 91120116777342712B003W。

2023 年 11 月 15 日，中海油常州环保涂料有限公司完成排污许可证重新申请，排污许可证编号 913204047132566123001R。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司重点排污单位均制定了突发环境事件应急预案，并向所在地环保主管部门备案，定期对预案进行评审和修订，每年进行演练，确保预案的有效性和可操作性。

序号	排污单位名称	应急预案备案编号
1	中海油（天津）油田化工有限公司（南港厂区）	120116-KF-2021-095-M
2	中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）	120116-2021-293-L
3	中海油节能环保服务（惠州）有限公司	441301-2021-017-L
4	中海油（天津）污水处理项目管理有限公司	tjgx-2022-039-L
5	天津正达科技有限责任公司	120117-2023-292-M
6	中海油常州环保涂料有限公司	320404-2023-034-H

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

各重点排污单位均委托有资质的检测机构对排放的污染物进行监测，监测结果均符合相关排放标准。

序号	排污单位名称	自行监测方案
1	中海油（天津）油田化工有限公司（南港厂区）	水质：悬浮物、总磷、阴离子表面活性剂、邻二甲苯、间二甲苯、对二甲苯、总有机碳监测频率：1 次/年；氨氮、COD、含盐量监测频率：1 次/月；氨氮、BOD ₅ 监测频率：1 次/半年；总氮、石油类、pH 值监测频率：1 次/季度。 大气：VOCs 排口监测频率：1 次/半年 噪声：监测频次：1 次/季度
2	中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）	生产污水：每季度一次 生活污水：每季度一次 焚烧炉废气：每季度一次 厂界噪声：每季度一次 地下水环境：每年一次 厂界环境空气：每半年一次臭气治理废气：每半年一次
3	中海油节能环保服务（惠州）有限公司	生产废水：每季度一次 工业粉尘：每季度一次

		焚烧炉废气：每月度一次（砷及其化合物、镉及其化合物、铬及其化合物、铅及其化合物、汞及其化合物、铊及其化合物、锡、锑、铜、锰、镍、钴及其化合物）、每季度一次（臭气浓度、氨、氟化物、硫化氢、挥发性有机物）、半年一次（氟化氢、二噁英类） 厂界噪声：每季度一次 厂界无组织废气：每季度一次
4	中海油(天津)污水处理项目管理有限公司	水质：每月一次 大气：每半年一次 噪声：每季度一次
5	天津正达科技有限责任公司	水质：每月一次 大气：每半年一次 噪声：每季度一次
6	中海油常州环保涂料有限公司	污水：每月一次（pH 值、悬浮物、总磷、总氮、化学需氧量、氨氮）；每季度一次（五日生化需氧量、总有机碳）；每半年一次（甲苯、苯酚、丙烯酸、苯乙烯） 废气：每月一次（二氧化硫、氮氧化物、颗粒物、挥发性有机物一氧化碳）每季度一次（异氰酸酯类、苯系物、甲苯、颗粒物、二甲苯、氨、硫化氢、臭气浓度）；每半年一次（酚类、甲基苯烯酸甲酯、丙烯酸、丙烯酸丁酯、苯乙烯、异佛尔酮二异氰酸酯、二苯基甲烷二异氰酸酯、丙酮） 雨水：雨后检测一次 噪声：每季度一次 地下水环境：每年一次 土壤环境：每年一次

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

(1) 中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司（井下技术分公司）

管控类型：风险源监管重点单位

所属区域：天津市

主要污染物：陆地车间工具维修保养过程中产生含油废水、废液压油、包装物、沾染物、以及环保设备更换活性炭。

排口数量及分布情况：不适用

执行的排污标准：不适用

排放浓度：不适用

许可年排放限值：不适用

主要污染物排放情况：一般工业固体废物 834.60 吨；HW08 类危险废弃物 10.34 吨、HW09 类危险废弃物 276.09 吨、HW49 类危险废弃物 18.72 吨。

防治污染设施的建设和运行情况：建有危废暂存设施 1 座、除尘器 1 套、光催化活性炭吸附装置 1 套，均运行正常。

突发环境事件应急预案：2023 年 1 月 12 日完成突发环境事件应急预案修订，并在所在地环保主管部门完成备案，备案号 120116-2023-010-L，按要求开展演练。

(2) 海洋石油阳江实业有限公司

管控类型：环境风险重点监管单位

所属区域：广东省阳江市

主要污染物：废气污染物主要有 VOCs。废水污染物主要包括、COD，NH₃-N，pH 值，悬浮物。固体废物主要有危险废物（HW06、HW34、HW49）。

排口数量及分布情况：全厂共有废气排放口 2 个，为油气回收废气排放口、污水废气收集处理装置废气排放口；污水排放口 1 个，废水排放至南海。

执行的排污标准：废气污染物排放执行《储油库大气污染物排放标准》（GB20950-2020）、《大气排放限值》（DB44/27-2001）、《挥发性无组织排放控制》（GB37822-2019）。废水污染物排放执行《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）。

排放浓度及超标排放情况：污染物排放浓度均符合相关标准要求，未出现超标情况。

许可年排放限值：VOCs：33.99 吨/年；化学需氧量：不适用；NH₃-N：不适用。

主要污染物排放情况：VOCs 排放量 81.18 吨；HW08 类危险废弃物 5.64 吨、HW34 类危险废弃物 0.22 吨、HW49 类危险废弃物 6.83 吨。

防治污染设施的建设和运行情况：建有污水处理系统 1 套、污水废气处理设施 1 套、油气回收处理装置 1 套、清浄下水系统 1 套、8#事故水回收罐 1 座、污水提升泵 1 台、真空吸油机 1 台，危险废暂存间 1 座，均运行正常。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况：2023 年 5 月 10 日，海洋石油阳江实业有限公司完成排污许可证重新申请，2023 年 9 月 22 日完成排污许可证变更，排污许可证编号 914417001973282280001Q。

突发环境事件应急预案：2023 年 10 月 18 日完成突发环境事件应急预案修订，并在所在地环保主管部门完成备案，备案号 441702-2023-0082-M，按要求开展演练。

(3) 中海油能源发展珠海精细化工有限公司（停产）

管控类型：环境风险重点监管单位

所属区域：广东省珠海市

主要污染物：废气污染物主要包括 SO₂，NO_x，颗粒物，VOCs，及其他特征污染物（苯，甲苯，二甲苯，硫化氢，氨（氨气），臭气浓度，苯并[a]芘）。废水污染物主要包括 COD，NH₃-N，及其他特征污染物（总氮（以 N 计），总磷（以 P 计），pH 值，悬浮物，硫化物，石油类，五日生化需氧量，总有机碳，挥发酚，总钒，苯，甲苯，乙苯，邻二甲苯，对二甲苯，间二甲苯，总氰化物）。

排口数量及分布情况：全厂共有废气排放口 5 个，分别为凝析油加热炉排放口、芳烃加热炉排放口、臭气处理设施排放口、油气回收设施排放口、全厂火炬排放口；废水排放口 1 个，为污水处理站排放口。

执行的排污标准：大气污染物排放执行《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 4 加热炉限值和《锅炉大气污染物排放标准》（DB44/765-2019）燃气锅炉标准的较严值，《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-93）表 2。废水污染物排放执行《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 1 直接排放限值和《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段一级标准较严值，《茅洲河流域水污染物排放标准》（DB 44/2130-2018）。

许可年排放限值：二氧化硫：11.40 吨/年；氮氧化物：32.51 吨/年；颗粒物：6.50 吨/年；挥发性有机物：73.64 吨/年；化学需氧量：5.24 吨/年，氨氮：0.70 吨/年。

主要污染物排放情况：全年停产，未排放污染物，污染防治设施同步停运。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司高度重视生态环境保护工作，强化遵法合规，努力将生产经营活动对环境的影响降至最低。2023年，在公司生态环境领导小组的指导下，深入学习贯彻习近平生态文明思想，切实树立绿色发展理念，积极落实国家生态环境政策及要求，持续强化制度体系建设与宣教培训，强化环保责任落实，开展环保督查检查，实施重点排污单位监督性监测，落实溢油及生态环境风险隐患排查会商，督促相关单位完成突发环境事件应急预案更新，持续推进污染防治设施提标改造，生态环保管理水平进一步提升。

报告期内，公司未发生生态环境污染事件、未出现行政处罚、通报等情况，所属的工程技术湛江分公司被纳入湛江市环保局“2023年生态环境监督执法正面清单企业”，装备技术湛江分公司获得“湛江市企业环境绿牌企业”称号，清洁能源宁波空分被纳入“2023年北仑区环保正面清单企业”、获得北仑区“五星级绿色工厂企业”、石油化工行业协会“绿色工厂”称号，安全环保海油环境获得海洋工程科学技术二等奖、“十三五”石油和化工行业环境保护先进单位。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	4,009
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	使用清洁能源发电、实施节能降碳节水技改项目

具体说明

适用 不适用

公司为降低能源消耗强度及二氧化碳排放强度，促进公司绿色低碳发展，先后编制出台了《海油发展低碳发展行动方案》《海油发展十四五节能低碳专项规划》等，制定了节能降碳规划指标、重点节能降碳项目及节能降碳措施。公司开展 CCER 方法学研究及项目开发工作，参与编制了海上风电、CCUS、甲烷回收利用、冷能空分等四个 CCER 方法学。其中海上风电方法学获得生态环境部批准并予以公布，为中国海油开发海上风电项目的碳信用资产奠定基础。

2023年公司围绕现有工作场景，结合企业发展方向与管理要求，从碳排放的主要过程、主要用能设施、人员入手，识别影响碳排放的相关变量，编制了《海油发展全工作场景低碳化行动方案》，从源头进行能耗及碳排放管控；同时编制完成了《新改扩建项目节能低碳工作指南》，规范了各所属单位关于节能审查工作的要求及工作程序，提高了建设项目节能审查办理效率。

案例：

(1) 分布式光伏发电项目

中海油常州环保涂料有限公司 0.75MW 分布式光伏发电项目，该项目在中海油常州环保涂料有限公司屋面、车棚及地面建设光伏发电系统，发电类型为“自发自用，余电上网”，预计全年发电量 75 万度。

舟山物流基地 1.2MW 分布式光伏发电项目，该项目利用物流公司舟山基地现有 A1 库、A2 库、综合库屋顶建设 1199kWp 分布式光伏项目，采用“自发自用、余电上网”的模式，预计全年发电量为 114 万度。

(2) 综合能源耦合技术示范零碳智慧园区

综合能源耦合技术示范零碳智慧园区是由中海油能源发展股份有限公司清洁能源分公司倾力打造，是系统内首个零碳智慧园区，开展了零碳技术改造的典范。

项目以减碳、降碳和零碳为主要目标导向，借助储能装置的“削峰填谷”和“能源管理系统”的智能控制，园区建立起光伏、储能以及负荷之间的动态平衡，实现了将绿色能源电站、储能电站、市政电源三路电源有机耦合，形成了交直流并行的源网荷储微网系统。不仅满足自身绿能供应，且做到了实时将富余的绿色能源向外输送，迈向负碳化。据能源管理系统软件统计，日发电量可达 720kWh，

可满足项目设计，预期年发电量 17.8 万 kWh，实现了园区用能 100%电气化、100%绿电替代、100%智慧化管理。未来 25 年，“零碳园区”可为环境减少碳排放量超过 8000 吨。

现该园区已通过船级社“碳中和”评价，取得“碳中和”证书。入选 2023 碳中和·零碳中国峰会第六届中国能源投资国际论坛的优秀案例。

二、 社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

相关可持续发展报告请详见公司于同日在上交所网站（www.sse.com.cn）上披露的《中海油能源发展股份有限公司 2023 年度可持续发展报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	2,067.47	
其中：资金（万元）	2,002.00	向甘肃省甘南藏族自治州合作市定点捐赠 2,000.00 万元；向海南省澄迈县马村学校捐赠 2.00 万元。
物资折款（万元）	65.47	向甘肃临夏积石山地震灾区捐赠库存棉服及 1,000 双棉工鞋，价值 65.47 万元
惠及人数（人）	-	-

具体说明

√适用 □不适用

2023 年共捐赠 2,067.47 万元，展现了央企社会担当。2023 年 3 月 24 日，向甘肃省甘南藏族自治州合作市定点捐赠 2,000.00 万元资金，用于合作市乡村就业工厂建设、卫生医疗设施购置建设、牧旅产业融合发展建设等项目实施；2023 年 6 月 8 日，向海南省澄迈县马村学校捐赠资金 2.00 万元，用于马村学校教学电脑的采购，进一步提高教学质量；2023 年 12 月 18 日，甘肃临夏州积石山县发生 6.2 级地震，海油发展第一时间捐赠库存棉服及 1,000 双棉工鞋，价值 65.47 万元。

三、 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

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	2,831.36	
其中：资金（万元）	2,831.36	其中海油发展在甘南海羚安全环保服务有限公司 2023 年订单总值 2,078.53 万元；俄合拉草原景区自然教育营地项目规划及设计费用 11.39 万元；2023 年海油发展完成消费帮扶指标 741.44 万元
物资折款（万元）	-	-
惠及人数（人）	-	-
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业帮扶、消费帮扶	-

具体说明

√适用 □不适用

一是多措并举，奋力推动消费帮扶提档升级。所属配餐公司 2023 年全年购买帮扶地区农产品合计 2,498 万元，服务覆盖海油系统内 590 个工会组织，7 万多名员工。海油发展 2023 年完成消费帮扶 741.44 万元。

二是推进产业帮扶工作，巩固脱贫攻坚成果。甘南海羚安全环保服务有限公司作为海油重点产业帮扶项目，成功运行近 5 年，逐渐成为当地产值最高、就业人数最多、综合实力最强的企业。2023 年订单超 1.02 亿元，为当地纳税 653 万元，其中海油发展 2023 年订单总值 2,078.53 万元。

三是认真落实项目帮扶。积极开展落实俄合拉草原自然教育营地项目的前期调研和规划工作，已按合同约定支付项目规划设计服务费 11.39 万元。目前教育营地项目基础设计方案已多次与合作市政府汇报修改完善，正等待合作市的意见，剩余 11.39 万元待项目方案验收完毕后支付。

四是继续做好帮镇驻村帮扶。公司派出的 2 名同志到官渡镇开展帮扶驻村工作，2 名乡村振兴干部严格落实“四个不摘”要求，保持政策总体稳定，克服困难，先后争取了约 200 万元资金用于乡道路灯和学校运动场升级改造、解决了 22,000 多人夜晚安全出行问题，为 4,000 多名学生提供了安全保护、色彩美观且经久耐用的运动场地。

第六节 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	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		

		<p>将就发行人依据相关法律法规、股票上市地上市规则及监管部门的要求履行披露义务提供一切必要协助。5.如果发行人及其附属企业放弃上述 3、4 点中的业务机会或收购机会，且中国海油及关联企业后续从事该等机会产生的竞争性业务，则发行人及其附属企业有权随时一次性或分多次向中国海油及关联企业收购在上述竞争性业务中的任何股权、资产及其他权益，或由发行人及其附属企业根据国家法律法规许可的方式选择委托经营、租赁或承包经营中国海油及关联企业在上述竞争性业务中的资产或业务。6.在中国海油及关联企业拟转让、出售、出租、许可使用或以其他方式转让或允许使用与发行人及其附属企业开展的业务构成或可能构成实质性竞争关系的资产和业务时，中国海油及关联企业将向发行人及其附属企业提供优先受让权。7.中国海油不会利用其作为发行人控股股东的地位，损害发行人及发行人其他股东的利益。8.如果中国海油违反上述承诺，则所得收入全部归发行人所有；造成发行人经济损失的，中国海油将赔偿发行人因此受到的全部损失。9.本承诺函自中国海油签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至中国海油不再为发行人的控股股东或发行人发行上市后的股份终止在上交所上市（以二者中较早者为准）时失效。</p>						
解决关联交易	中国海油	<p>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及发行人公司章程、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</p>	2016年6月17日	否	长期有效	是		

			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发行人拥有由资本因素或非资本因素形成的直接或间接的控制权或对发行人存在重大影响期间持续有效, 且不可变更或撤销。						
解决土地等产权瑕疵	中国海油		承诺若因公司(含公司控股子公司)的潜在租赁物业(土地/房屋)瑕疵导致公司无法继续租赁或使用相关物业, 由此给公司(含公司控股子公司)造成的直接经济损失, 由中国海油予以足额补偿。	2016年6月17日	否	长期有效	是		
其他	海油发展董事、高级管理人员		为切实优化投资回报, 维护投资者特别是中小投资者的合法权益, 发行人董事、高级管理人员已根据《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》(以下简称“指导意见”)的要求, 就确保公司填补被摊薄即期回报措施的切实履行作出了承诺。承诺内容具体如下: 1.本人承诺将不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益, 也不采用其他方式损害公司利益; 2.本人将严格自律并积极使公司采取实际有效措施, 对公司董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束; 3.本人将不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动; 4.如董事会或薪酬与提名委员会未来制定、修改薪酬制度, 本人将积极促使薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩; 5.如公司未来制定、修改股权激励方案, 本人将积极促使未来股权激励方案的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩; 6.本人将根据未来中国证监会、证券交易所等监管机构出台的相关规定, 积极采取一切必要、合理措施, 使上述公司填补回	2016年6月17日	否	长期有效	是		

			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。						
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。	2016年6月17日	否	长期有效	是		
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) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明
 已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响
 适用 不适用

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、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

□适用 √不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(四) 审批程序及其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	3,700,000
境内会计师事务所审计年限	8 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	禹正凡、郑瑞
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	1 年、2 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	800,000

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

公司于 2023 年 4 月 7 日召开第五届董事会第五次会议，审议通过《关于续聘 2023 年度审计机构的议案》，同意续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2023 年度财务审计和内部控制审计机构。

上述事项已经 2023 年 6 月 2 日召开的公司 2022 年年度股东大会审议通过。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

□适用 √不适用

七、面临退市风险的情况**(一) 导致退市风险警示的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、上市公司及其董事、监事、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

十一、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

报告期内，公司及控股股东、实际控制人诚信记录良好，未被监管机构出具不诚信记录情况。

十二、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 2021 年 10 月 26 日召开第四届董事会第二十一次会议，审议通过了《关于 2022-2024 年度日常关联交易预计的议案》，同意公司 2023 年度日常关联交易额度上限为 631.87 亿元。2021 年 11 月 26 日，公司召开 2021 年第一次临时股东大会，审议通过了上述议案。公司又于 2022 年 12 月 2 日召开第五届董事会第四次会议，审议通过了《关于增加 2022-2024 年度日常关联交易预计金额的议案》，同意公司 2023 年度日常关联交易额度上限增加 83.70 亿元。2022 年 12 月 26 日，公司召开 2022 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 2021 年 10 月 28 日、2021 年 11 月 27 日、2022 年 12 月 3 日、2022 年 12 月 27 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 2023 年 1-12 月与关联人的主要交易金额详见本报告的“第十节财务报告”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)资产或股权收购、出售发生的关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
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。	上交所网站:www.sse.com.cn,公告编号:2023-022、2023-029

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

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

截至 2023 年 12 月 31 日，6 家单船公司已设立，海油发展已实际出资 7,713.00 万欧元。

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：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	2,000,000.00	0.35% - 1.62%	1,997,181.55 2.73	299,126,857.61 0.29	299,127,465.97 0.65	1,996,573.19 2.37
合计	/	/	/	1,997,181.55 2.73	299,126,857.61 0.29	299,127,465.97 0.65	1,996,573.19 2.37

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：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	2,328,527,000.00	2.86% - 4.20%	889,149,449.59	747,032,978.28	50,609,235.57	1,585,573,192.30
合计	/	/	/	889,149,449.59	747,032,978.28	50,609,235.57	1,585,573,192.30

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
财务公司	同一母公司	授信业务	7,500,000,000.00	1,629,193,199.93

财务公司	同一母公司	金融业务手续费	7,000,000.00	3,914,621.43
------	-------	---------	--------------	--------------

4. 其他说明

适用 不适用

(六)其他

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“第十节 财务报告”之“十四、关联方及关联交易”相关内容。

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：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	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	93,970,000.00	2021-09-27	2021-09-27	2030-06-30	连带责任担保	无	否	否	0.00	无	否	无
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										0.00				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										93,970,000.00				
公司及其子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										1,254,193,199.93				
报告期末对子公司担保余额合计（B）										1,510,497,612.83				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）										1,604,467,612.83				
担保总额占公司净资产的比例(%)										6.51				
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）										24,751,552.36				
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）										24,751,552.36				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														

担保情况说明	<p>1.报告期内，公司为全资/控股子公司、参股子公司提供授信担保、履约担保，截至2023年12月31日，公司存续担保协议等中的担保余额合计为1,604,467,612.83元。其中：（1）公司为参股子公司天津金牛新材料有限责任公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额93,970,000.00元；（2）公司为全资/控股子公司中海油工业气体（珠海）有限公司、中海油（天津）污水处理项目管理有限公司、中海油安全技术服务有限公司、渤海石油航务建筑工程有限责任公司、海油发展珠海管道工程有限公司、天津正达科技有限责任公司、湛江南海西部石油勘察设计有限公司、中海石油技术检测有限公司、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、中海油能源发展装备技术有限公司、中海油信息科技有限公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额310,497,612.83元；（3）公司为海油发展（珠海）销售服务有限公司提供履约担保，担保余额1,200,000,000.00元。2.截至2023年12月31日，公司不存在超比例担保情形，资产负债率超70%的被担保对象为本公司的全资子公司。</p>
--------	--

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财	自有资金	5,000,000,000.00	3,500,000,000.00	0

注：发生额指本报告期内的单日最高余额。

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	是否存在受限情形	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	未到期金额	逾期未收回金额	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
招商银行北京北三环支行	银行理财产品	200,000,000.00	2022/1/10	2023/1/10	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	2.80%	-	935,890.41	-	-	是	是	-
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2022/1/2/30	2023/2/1	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	2.90%	-	2,621,917.81	-	-	是	是	-
中信银行北京广渠路支行	银行理财产品	1,500,000,000.00	2022/1/1/30	2023/3/1	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	2.65%	-	9,910,273.97	-	-	是	是	-
中信银行北京广渠路支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2023/1/18	2023/4/18	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	2.70%	-	6,657,534.25	-	-	是	是	-

招商银行北京北三环支行	银行理财产品	200,000,000.00	2023/1/20	2023/4/27	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	2.85%	-	1,514,794.52	-	-	是	是	-
中国银行天津海洋支行	银行理财产品	500,000,000.00	2022/1/4	2023/5/9	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	1.30%	-	3,312,328.77	-	-	是	是	-
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2023/2/7	2023/5/15	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	2.90%	-	7,706,849.32	-	-	是	是	-
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2023/3/2	2023/9/6	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	2.90%	-	14,936,986.30	-	-	是	是	-
建设银行北京市分行	银行理财产品	500,000,000.00	2023/4/19	2023/10/19	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	3.10%	-	7,771,232.88	-	-	是	是	-
建设银行北京	银行理财产品	500,000,000.00	2023/5/17	2023/1/20	自有资金	结构性存	否	到期支付本金	3.10%	-	7,941,095.89	-	-	是	是	-

市分行						款产品		及利息									
建设银行北京市分行	银行理财产品	1,000,000.00	2023/9/8	2024/3/8	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	3.00%	-	-	14,958,904.11	-	-	是	是	-
中国银行天津海洋支行	银行理财产品	300,000.00	2023/3/22	2024/3/22	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	3.30%	-	-	9,927,123.29	-	-	是	是	-
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	500,000.00	2023/12/29	2024/4/2	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	2.65%	-	-	3,448,630.14	-	-	是	是	-
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	300,000.00	2023/11/24	2024/6/3	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	-	2.70%	-	300,000.00	-	-	是	是	-
建设银行北京市分行	银行理财产品	200,000.00	2023/8/9	2024/8/9	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	-	3.00%	-	200,000.00	-	-	是	是	-

中国银行 天津 海洋 支行	银行 理财 产品	200,00 0,000. 00	2023/1 1/24	2024/1 1/19	自有 资金	结构 性存 款产 品	否	到期 支付 本金 及利 息	-	2.75%	-	200,00 0,000. 00	-	是	是	-
交通 银行 北京 和平 里支 行	银行 理财 产品	1,000, 000,00 0.00	2023/2 /3	2026/2 /3	自有 资金	大额 存单	否	到期 支付 本金 及利 息	-	3.10%	-	1,000, 000,00 0.00	-	是	是	-

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托理财减值准备

□适用 √不适用

2. 委托贷款情况**(1) 委托贷款总体情况**

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托贷款情况

□适用 √不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 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、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、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、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	88,135
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	78,224
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东（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	183,983,333	8,300,000,000	81.65	0	无	0	国有法人
香港中央结算有 限公司	46,307,705	196,289,173	1.93	0	无	0	其他
中国工商银行股 份有限公司—华 安安信消费服 务混合型证券 投资基金	1,960,500	48,337,500	0.48	0	无	0	其他
中信银行股份 有限公司—华安 聚嘉精选混合 型证券投资基金	11,374,400	31,438,600	0.31	0	无	0	其他
中国银行股份 有限公司—华安 精致生活混合 型证券投资基金	2,931,100	30,463,400	0.30	0	无	0	其他
招商银行股份 有限公司—华安 汇嘉精选混合 型证券投资基金	9,948,200	29,685,800	0.29	0	无	0	其他
全国社保基金一 零一组合	23,402,500	23,402,500	0.23	0	无	0	其他
夏重阳	19,900,000	19,900,000	0.20	0	无	0	境内自然 人
基本养老保险基 金八零八组合	18,200,000	18,200,000	0.18	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							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国海洋石油集团 有限公司	8,300,000,000	人民币普 通股	8,300,000,000				
香港中央结算有 限公司	196,289,173	人民币普 通股	196,289,173				
中国工商银行股 份有限公司—华 安安信消费服 务混合型证券 投资基金	48,337,500	人民币普 通股	48,337,500				
中信银行股份 有限公司—华安 聚嘉精选混合 型证券投资基金	31,438,600	人民币普 通股	31,438,600				
中国银行股份 有限公司—华安 精致生活混合 型证券投资基金	30,463,400	人民币普 通股	30,463,400				
招商银行股份 有限公司—华安 汇嘉精选混合 型证券投资基金	29,685,800	人民币普 通股	29,685,800				

全国社保基金一零一组合	23,402,500	人民币普通股	23,402,500
夏重阳	19,900,000	人民币普通股	19,900,000
基本养老保险基金八零八组合	18,200,000	人民币普通股	18,200,000
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		

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

单位：股

前十名股东较上期末变化情况					
股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股以及转融通出借尚未归还的股份数量	
		数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
全国社保基金一零一组合	新增	0	0	0	0
夏重阳	新增	0	0	0	0
基本养老保险基金八零八组合	新增	0	0	0	0
郑创华	新增	0	0	0	0
中海石油投资控股有限公司	退出	0	0	-	-
王景青	退出	0	0	0	0
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞富利灵活配置混合型证券投资基金	退出	0	0	-	-
中国农业银行股份有限公司—银华内需精选混合型证券投资基金（LOF）	退出	0	0	-	-

注：中海石油投资控股有限公司、中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞富利灵活配置混合型证券投资基金、中国农业银行股份有限公司—银华内需精选混合型证券投资基金（LOF）期末普通账户、信用账户持股不在公司前 200 名内，未查到相关信息。

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 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1982 年 2 月 15 日
主要经营业务	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内中国海洋石油集团有限公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、海洋石油工程股份有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会直接控制的中央企业。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1982年2月15日
主要经营业务	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内中国海洋石油集团有限公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、海洋石油工程股份有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会直接控制的中央企业。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

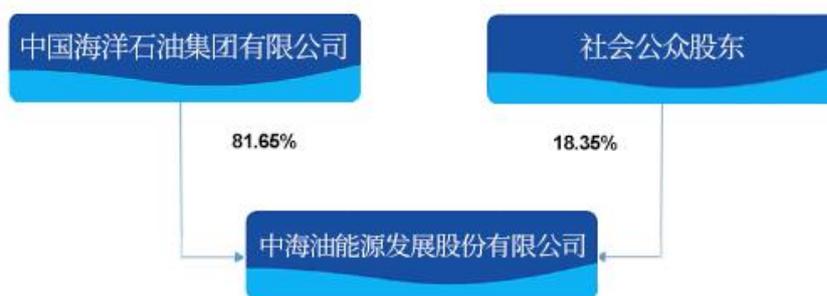
适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

报告期内，公司控股股东中国海洋石油集团有限公司（集团公司）与中海石油投资控股有限公司（中海投资）签署了《股份无偿划转协议》，中海投资将其持有的公司股份共计 183,983,333 股无限售流通股（占公司总股本 1.81%），无偿划转至其母公司即集团公司。本次国有股份无偿划转完成后，中海投资不再持有公司股份，集团公司持有公司 8,300,000,000 股，占公司总股本的 81.65%。具体情况详见公司于 2023 年 11 月 23 日和 2023 年 12 月 9 日在上交所网站(www.sse.com.cn)及指定信息披露媒体披露的《关于控股股东及其一致行动人之间国有股份无偿划转暨变动超过 1% 的提示性公告》（公告编号：2023-034）和《关于控股股东及其一致行动人之间国有股份无偿划转完成过户登记的公告》（公告编号：2023-035）。

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司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

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

中海油能源发展股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中海油能源发展股份有限公司（以下简称“贵公司”）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
收入确认 事项描述 相关会计年度： 2023 年度 相关信息披露详见财务报表附注五、34 中关于收入确认会计政策的描述，以及七、61 中关于营业收入的附注披露。 贵公司 2023 年度实现营业收入 4,930,795.76 万元。 海油发展的主要业务覆盖了油气产业链从上游到下游的大部分环节，具体涉及 FPSO 生产技术服务、油田化学服务、物流、安全环保技术服务等技术产品及产品销售业务。由于贵公司业务种类较多，不同业务收入确认时点、收入确认依据不尽相同，同时考虑	审计应对 2023 年度财务报表审计中，我们执行了以下审计程序： （1）了解和评价贵公司管理层（以下简称“管理层”）与收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性； （2）访谈贵公司业务和财务部门主管，向业务部负责人了解了业务流程、关于已履约进度确认等情况，向财务部负责人员了解履约进度的具体含义及采用工作量作为履约进度确认依据的合理性； （3）对比分析同行业上市公司的收入确认政策，分析贵公司收入确认政策的合理性；

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
到销售收入确认对公司财务报表存在重大影响，因此，我们将其作为关键审计事项。	<p>(4)按照业务类型检查确认收入所必须的服务合同、定期报告、工作量确认单、履约进度确认单、验收报告等要素文件的完整性、真实性；</p> <p>(5)对重要的销售收入形成的应收账款余额实施函证程序；</p> <p>(6)执行收入截止性测试，从资产负债表日前后一定期间的收入明细账中抽取样本，检查收入确认相关支持性文件，确认销售收入是否记录在正确的会计期间。</p>

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2023 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

立信会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：
(项目合伙人)

中国注册会计师：

中国·上海

2024 年 4 月 12 日

二、财务报表

合并资产负债表

2023 年 12 月 31 日

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	8,219,206,195.93	3,738,686,934.54
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2	2,568,437,800.25	3,254,400,552.08
衍生金融资产	3		
应收票据	4	122,253,391.35	119,454,435.82
应收账款	5	10,166,422,767.69	12,367,410,017.27
应收款项融资	7	187,304,148.36	89,928,382.26
预付款项	8	91,427,226.31	44,381,907.97
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	66,047,170.14	174,042,328.71
其中：应收利息			
应收股利	9	3,435,720.68	549,724.19
买入返售金融资产			
存货	10	748,871,068.04	855,407,574.29
合同资产	6	2,251,227,378.12	2,396,693,919.45
持有待售资产	11		
一年内到期的非流动资产	12	2,042,627.94	1,961,082.21
其他流动资产	13	365,457,206.06	270,172,650.09

流动资产合计		24,788,696,980.19	23,312,539,784.69
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	1,028,112,328.77	
其他债权投资	15		
长期应收款	16	38,269,860.78	44,380,778.93
长期股权投资	17	2,892,377,480.41	2,242,093,980.76
其他权益工具投资	18	189,643,136.31	179,637,301.95
其他非流动金融资产	19		
投资性房地产	20	10,250,576.58	10,617,490.84
固定资产	21	10,558,136,602.55	8,573,520,862.53
在建工程	22	912,276,483.94	2,023,972,057.71
生产性生物资产	23		
油气资产	24		
使用权资产	25	1,132,328,433.12	947,660,560.12
无形资产	26	2,354,549,951.96	2,347,597,586.78
开发支出		4,640,150.95	2,722,081.45
商誉	27		
长期待摊费用	28	882,907,970.09	592,240,805.15
递延所得税资产	29	113,402,488.12	393,888,688.98
其他非流动资产	30		
非流动资产合计		20,116,895,463.58	17,358,332,195.20
资产总计		44,905,592,443.77	40,670,871,979.89
流动负债：			
短期借款	32	57,017,543.33	57,522,656.18
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	33		
衍生金融负债	34		
应付票据	35	25,337,120.04	54,957,564.76
应付账款	36	12,698,784,013.02	11,229,415,037.30
预收款项	37	5,069,485.63	1,888,791.02
合同负债	38	410,214,154.04	524,988,277.41
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	993,154,349.15	1,024,470,170.66
应交税费	40	838,526,180.90	930,890,911.80
其他应付款	41	584,099,879.13	662,321,487.64
其中：应付利息			
应付股利	41	22,109,027.93	13,542,305.77
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	42		
一年内到期的非流动负债	43	777,109,505.52	243,561,166.80
其他流动负债	44	227,785,077.31	121,473,889.02
流动负债合计		16,617,097,308.07	14,851,489,952.59

非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	1,506,722,291.78	1,161,164,612.17
应付债券	46		
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	947,703,757.32	780,534,744.17
长期应付款	48	224,401,766.47	261,219,620.96
长期应付职工薪酬	49	85,187,029.21	90,446,268.52
预计负债	50	1,231,672.99	
递延收益	51	155,639,496.34	161,898,574.84
递延所得税负债	29	38,036,121.74	299,264,509.05
其他非流动负债	52	25,000,000.00	25,471,843.81
非流动负债合计		2,983,922,135.85	2,780,000,173.52
负债合计		19,601,019,443.92	17,631,490,126.11
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	54		
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	1,726,627,821.62	1,725,530,366.05
减：库存股	56		
其他综合收益	57	145,294,545.08	98,095,211.37
专项储备	58	56,540,558.20	21,950,380.68
盈余公积	59	1,807,190,947.37	1,553,079,905.55
一般风险准备			
未分配利润	60	10,726,790,776.65	8,763,801,709.19
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		24,627,548,847.92	22,327,561,771.84
少数股东权益		677,024,151.93	711,820,081.94
所有者权益（或股东权益）合计		25,304,572,999.85	23,039,381,853.78
负债和所有者权益（或股东权益）总计		44,905,592,443.77	40,670,871,979.89

公司负责人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：郭振

母公司资产负债表

2023 年 12 月 31 日

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注十九	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金		7,501,710,959.52	3,148,770,496.81
交易性金融资产		2,520,891,232.88	3,206,853,698.62
衍生金融资产			
应收票据		67,788,234.40	17,836,997.00
应收账款	1	4,351,564,382.36	4,608,477,100.85
应收款项融资		57,000,000.00	30,000,000.00
预付款项		1,144,348.46	4,038,794.42
其他应收款	2	102,991,709.17	547,177,071.50
其中: 应收利息			
应收股利	2	1,923,496.35	162,557,355.48
存货		153,181,082.11	151,721,772.13
合同资产		105,816,646.60	330,944,074.63
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		2,042,627.94	1,961,082.21
其他流动资产		368,530,770.94	750,643,945.71
流动资产合计		15,232,661,994.38	12,798,425,033.88
非流动资产:			
债权投资		1,028,112,328.77	
其他债权投资			
长期应收款			2,042,627.94
长期股权投资	3	10,407,618,476.30	8,789,997,890.01
其他权益工具投资		24,966,200.51	24,829,353.23
其他非流动金融资产			
投资性房地产		411,327,446.49	288,731,334.06
固定资产		5,862,696,689.10	3,678,822,185.85
在建工程		108,803,358.80	1,758,087,719.72
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		284,259,499.43	147,748,034.98
无形资产		740,461,634.20	914,083,853.21
开发支出		2,376,000.00	260,388.35
商誉			
长期待摊费用		706,100,737.80	460,388,420.00
递延所得税资产			263,036,058.15
其他非流动资产		226,941,930.61	379,078,608.40
非流动资产合计		19,803,664,302.01	16,707,106,473.90
资产总计		35,036,326,296.39	29,505,531,507.78
流动负债:			
短期借款		7,470,633,228.98	5,580,816,407.68
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		4,540,643,430.68	3,136,624,496.56
预收款项			6,170.00
合同负债		62,116,338.87	102,316,690.97

应付职工薪酬		819,324,020.34	851,022,506.87
应交税费		187,735,700.23	207,077,597.49
其他应付款		228,261,900.09	244,095,174.00
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		560,551,086.41	73,947,057.46
其他流动负债		45,074,432.90	44,740,919.64
流动负债合计		13,914,340,138.50	10,240,647,020.67
非流动负债：			
长期借款		1,260,150,998.58	953,230,996.91
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		197,851,805.25	71,341,777.64
长期应付款			
长期应付职工薪酬		85,187,029.21	90,446,268.52
预计负债			
递延收益		36,287,305.11	28,579,236.49
递延所得税负债		110,008,047.56	307,148,374.02
其他非流动负债		25,000,000.00	25,000,000.00
非流动负债合计		1,714,485,185.71	1,475,746,653.58
负债合计		15,628,825,324.21	11,716,393,674.25
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		4,315,193,861.08	4,366,071,178.48
减：库存股			
其他综合收益		6,083,732.05	4,729,324.32
专项储备		20,738,221.33	
盈余公积		1,807,190,947.37	1,553,079,905.55
未分配利润		3,093,190,011.35	1,700,153,226.18
所有者权益（或股东权益）合计		19,407,500,972.18	17,789,137,833.53
负债和所有者权益（或股东权益）总计		35,036,326,296.39	29,505,531,507.78

公司负责人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：郭振

合并利润表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入		49,307,957,578.16	47,784,486,538.05
其中：营业收入	61	49,307,957,578.16	47,784,486,538.05
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		46,003,174,217.34	45,244,609,387.40
其中：营业成本	61	42,667,612,235.09	41,792,374,579.23
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	213,625,160.83	199,692,633.20
销售费用	63	244,568,375.15	234,489,440.91
管理费用	64	1,705,326,967.49	1,688,160,357.78
研发费用	65	1,162,039,279.64	1,329,638,663.05
财务费用	66	10,002,199.14	253,713.23
其中：利息费用	66	96,141,288.57	75,328,231.66
利息收入	66	83,945,557.43	40,887,359.26
加：其他收益	67	208,604,545.17	270,199,831.86
投资收益（损失以“－”号填列）	68	379,267,986.48	359,447,443.30
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	68	251,755,724.92	230,303,824.13
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）	69		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	70	14,037,248.17	6,964,476.70
信用减值损失（损失以“－”号填列）	71	-17,701,229.83	-118,595,951.04
资产减值损失（损失以“－”号填列）	72	-30,237,357.78	-62,272,597.05
资产处置收益（损失以“－”号填列）	73	825,041.64	2,237,018.03
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		3,859,579,594.67	2,997,857,372.45
加：营业外收入	74	41,636,427.47	11,345,369.23
减：营业外支出	75	47,173,099.10	24,756,073.36
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		3,854,042,923.04	2,984,446,668.32
减：所得税费用	76	685,755,388.23	487,175,325.70

五、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,168,287,534.81	2,497,271,342.62
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,168,287,534.81	2,497,271,342.62
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）		3,081,133,966.21	2,416,233,572.26
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		87,153,568.60	81,037,770.36
六、其他综合收益的税后净额	77	47,213,717.79	181,321,182.42
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	77	7,198,182.74	8,691,140.26
（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	77	7,198,182.74	8,691,140.26
（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	77	40,001,150.97	172,943,964.31
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（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	77	38,586,880.50	165,159,614.38
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
		14,384.08	-313,922.15
七、综合收益总额		3,215,501,252.60	2,678,592,525.04
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
		3,128,333,299.92	2,597,868,676.83
（二）归属于少数股东的综合收益总额			
		87,167,952.68	80,723,848.21
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.30	0.24
（二）稀释每股收益(元/股)		0.30	0.24

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

公司负责人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：郭振

母公司利润表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十九	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	4	12,787,721,490.97	10,802,872,000.94
减：营业成本	4	10,738,551,407.97	9,133,462,240.89
税金及附加		67,150,311.10	47,862,075.10
销售费用		54,757,301.96	62,364,842.56
管理费用		832,283,689.87	816,301,311.13
研发费用		407,441,776.44	516,376,119.48
财务费用		117,670,653.31	150,457,198.86
其中：利息费用		192,805,199.94	228,298,878.05
利息收入		72,176,587.45	32,335,218.90
加：其他收益		50,526,738.55	110,460,188.20
投资收益（损失以“－”号填列）	5	1,686,805,227.06	1,886,223,596.04
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	5	33,176,009.49	25,402,148.17
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）		14,037,534.26	3,092,876.70
信用减值损失（损失以“－”号填列）		718,894,668.87	-452,556,859.06
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-358,168,393.11	-26,662,553.09
资产处置收益（损失以“－”号填列）		504,862.55	193,896.50
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,682,466,988.50	1,596,799,358.21
加：营业外收入		29,993,987.15	7,603,412.87
减：营业外支出		28,439,785.73	13,119,563.05
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,684,021,189.92	1,591,283,208.03
减：所得税费用		142,910,771.74	-49,895,170.61
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		2,541,110,418.18	1,641,178,378.64
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		2,541,110,418.18	1,641,178,378.64
（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		1,354,407.73	8,111,538.06

(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-59,862.74	327,188.13
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		-59,862.74	327,188.13
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		1,414,270.47	7,784,349.93
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		1,414,270.47	7,784,349.93
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		2,542,464,825.91	1,649,289,916.70
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：郭振

合并现金流量表
2023年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2023年度	2022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		56,671,852,903.42	52,277,743,833.62
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		155,754,147.03	359,360,259.81
收到其他与经营活动有关的现金	78	499,220,792.37	379,540,939.47
经营活动现金流入小计		57,326,827,842.82	53,016,645,032.90
购买商品、接受劳务支付的现金		40,038,525,967.61	40,192,162,292.51
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		6,864,305,544.45	6,701,765,386.77
支付的各项税费		2,000,649,181.75	1,976,116,417.01
支付其他与经营活动有关的现金	78	678,387,936.18	730,995,735.02
经营活动现金流出小计		49,581,868,629.99	49,601,039,831.31
经营活动产生的现金流量净额		7,744,959,212.83	3,415,605,201.59
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		7,455,340,185.19	9,005,631,836.45
取得投资收益收到的现金		262,618,980.11	392,547,639.44
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,174,739.43	3,942,414.75
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			27,013,191.63
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		7,721,133,904.73	9,429,135,082.27
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,222,372,407.50	2,272,605,292.96
投资支付的现金		10,862,987,940.68	10,265,884,000.00
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		13,085,360,348.18	12,538,489,292.96
投资活动产生的现金流量净额		-5,364,226,443.45	-3,109,354,210.69
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		982,570,439.09	1,630,093,755.60
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		982,570,439.09	1,630,093,755.60
偿还债务支付的现金		164,989,521.07	543,460,735.71
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,030,048,445.35	656,886,277.26
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		109,703,093.87	76,085,438.43
支付其他与筹资活动有关的现金	78	311,355,781.53	204,977,598.83
筹资活动现金流出小计		1,506,393,747.95	1,405,324,611.80
筹资活动产生的现金流量净额		-523,823,308.86	224,769,143.80
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		11,414,631.11	56,943,574.68
五、现金及现金等价物净增加额		1,868,324,091.63	587,963,709.38
加：期初现金及现金等价物余额		3,736,394,748.33	3,148,431,038.95
六、期末现金及现金等价物余额		5,604,718,839.96	3,736,394,748.33

公司负责人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：郭振

母公司现金流量表
2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022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		13,903,759,217.23	11,247,106,804.86
收到的税费返还		47,644,875.79	161,436,199.93
收到其他与经营活动有关的现金		2,815,356,332.30	4,194,236,392.56
经营活动现金流入小计		16,766,760,425.32	15,602,779,397.35
购买商品、接受劳务支付的现金		7,718,158,262.87	6,400,641,746.11
支付给职工及为职工支付的现金		3,094,359,110.99	3,037,814,109.08
支付的各项税费		427,272,525.14	440,476,484.63
支付其他与经营活动有关的现金		2,566,894,699.97	3,977,055,496.33
经营活动现金流出小计		13,806,684,598.97	13,855,987,836.15

经营活动产生的现金流量净额		2,960,075,826.35	1,746,791,561.20
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		7,520,748,840.00	9,075,744,900.00
取得投资收益收到的现金		1,755,679,466.46	1,661,332,228.11
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,940,458.79	2,188,164.86
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		5,459,336,148.67	7,325,375,224.90
投资活动现金流入小计		14,741,704,913.92	18,064,640,517.87
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,418,270,428.36	1,753,730,577.36
投资支付的现金		11,003,866,847.74	10,429,906,200.00
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		5,039,211,023.86	7,378,513,265.17
投资活动现金流出小计		17,461,348,299.96	19,562,150,042.53
投资活动产生的现金流量净额		-2,719,643,386.04	-1,497,509,524.66
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		839,165,611.04	850,481,110.00
收到其他与筹资活动有关的现金		44,918,171,927.83	38,985,063,555.88
筹资活动现金流入小计		45,757,337,538.87	39,835,544,665.88
偿还债务支付的现金		55,812,921.07	58,750,113.09
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,070,957,510.79	779,322,595.56
支付其他与筹资活动有关的现金		43,126,166,730.58	38,943,083,884.41
筹资活动现金流出小计		44,252,937,162.44	39,781,156,593.06
筹资活动产生的现金流量净额		1,504,400,376.43	54,388,072.82
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-31,985.61	41,884,297.34
五、现金及现金等价物净增加额		1,744,800,831.13	345,554,406.70
加: 期初现金及现金等价物余额		3,148,533,138.48	2,802,978,731.78
六、期末现金及现金等价物余额		4,893,333,969.61	3,148,533,138.48

公司负责人: 朱磊 主管会计工作负责人: 孟俞利 会计机构负责人: 郭振

合并所有者权益变动表
2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2023 年度												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
优先股		永续债	其他											
一、上年年末余额	10,165,104,199.00				1,725,530,366.05		98,095,211.37	21,950,380.68	1,553,079,905.55		8,763,801,709.19	22,327,561,771.84	711,820,081.94	23,039,381,853.78
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				1,725,530,366.05		98,095,211.37	21,950,380.68	1,553,079,905.55		8,763,801,709.19	22,327,561,771.84	711,820,081.94	23,039,381,853.78
三、本期增减变动金额(减少以“—”号)					1,097,455.57		47,199,333.71	34,590,177.52	254,111,041.82		1,962,989,067.46	2,299,987,076.08	34,795,930.01	2,265,191,146.07

2023 年年度报告

填列)														
(一) 综合收益总额						47,199,333.71				3,081,133,966.21		3,128,333,299.92	87,167,952.68	3,215,501,252.60
(二) 所有者投入和减少资本					1,097,455.57							1,097,455.57	2,004,877.73	3,102,333.30
1. 所有者投入的普通股													2,004,877.73	2,004,877.73
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					1,097,455.57							1,097,455.57		1,097,455.57
(三) 利润分配								254,111,041.82		-1,118,144,898.75		-864,033,856.93	-118,269,815.96	-982,303,672.89
1. 提取盈余公积								254,111,041.82		-254,111,041.82				

2023 年年度报告

2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配														-	-
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受															
														864,033,856.93	864,033,856.93
														118,269,815.96	982,303,672.89

2023 年年度报告

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							34,590,177.52				34,590,177.52	5,698,944.46	-	28,891,233.06
1. 本期提取							167,889,479.60				167,889,479.60	2,526,290.43		170,415,770.03
2. 本期使用							133,299,302.08				133,299,302.08	8,225,234.89		141,524,536.97
(六) 其他														
四、本期末余额	10,165,104,199.00				1,726,627,821.62	145,294,545.08	56,540,558.20	1,807,190,947.37	10,726,790,776.65		24,627,548,847.92	677,024,151.93	-	25,304,572,999.85

项目	2022 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具	资本公积	减：	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般	未分配利润	其他					

2023 年年度报告

		优先股	永续债	其他		库存股				风险准备					
一、上年年末余额	10,165,104,199.00				1,737,398,764.11		-83,539,893.20	21,035,036.47	1,388,962,067.69		7,071,621,558.88		20,300,581,732.95	716,648,352.47	21,017,230,085.42
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				1,737,398,764.11		-83,539,893.20	21,035,036.47	1,388,962,067.69		7,071,621,558.88		20,300,581,732.95	716,648,352.47	21,017,230,085.42
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-11,868,398.06		181,635,104.57	915,344.21	164,117,837.86		1,692,180,150.31		2,026,980,038.89	-4,828,270.53	2,022,151,768.36
（一）综合收							181,635,104.57				2,416,233,572.26		2,597,868,676.83	80,723,848.21	2,678,592,525.04

2023 年年度报告

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							915,344.21					915,344.21	146,982.74	1,062,326.95
1. 本 期提 取							87,107,815.59					87,107,815.59	2,790,254.13	89,898,069.72
2. 本 期使 用							86,192,471.38					86,192,471.38	2,643,271.39	88,835,742.77

2023 年年度报告

(六) 其他														
四、本期末余额	10,165,104,199.00			1,725,530,366.05		98,095,211.37	21,950,380.68	1,553,079,905.55		8,763,801,709.19		22,327,561,771.84	711,820,081.94	23,039,381,853.78

公司负责人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：郭振

母公司所有者权益变动表
2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2023 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、上年年末余额	10,165,104,199.00				4,366,071,178.48		4,729,324.32		1,553,079,905.55	1,700,153,226.18	17,789,137,833.53
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				4,366,071,178.48		4,729,324.32		1,553,079,905.55	1,700,153,226.18	17,789,137,833.53
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-50,877,317.40		1,354,407.73	20,738,221.33	254,111,041.82	1,393,036,785.17	1,618,363,138.65
（一）综合收益总额							1,354,407.73			2,541,110,418.18	2,542,464,825.91
（二）所有者投入和减少资本					-50,877,317.40						-50,877,317.40
1. 所有者投入的普通股					54,593,331.92						54,593,331.92
2. 其他权益工具持有者投入资本											

2023 年年度报告

3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					3,716,014.52						3,716,014.52
(三) 利润分配								254,111,041.82	-	1,148,073,633.01	893,962,591.19
1. 提取盈余公积								254,111,041.82	-	254,111,041.82	
2. 对所有者(或股东)的分配									-	864,033,856.93	864,033,856.93
3. 其他									-	29,928,734.26	29,928,734.26
(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								20,738,221.33			20,738,221.33
1. 本期提取								48,581,454.92			48,581,454.92
2. 本期使用								27,843,233.59			27,843,233.59
(六) 其他											
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				4,315,193,861.08		6,083,732.05	20,738,221.33	1,807,190,947.37	3,093,190,011.35	19,407,500,972.18

项目	2022 年度										
----	---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2023 年年度报告

	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、上年年末余额	10,165,104, 199.00				4,396,611, 770.12		- 3,382,213. 74		1,388,962, 067.69	782,173.41 7.69	16,729,469 ,240.76
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				4,396,611, 770.12		- 3,382,213. 74		1,388,962, 067.69	782,173.41 7.69	16,729,469 ,240.76
三、本期增减变动金额（减 少以“-”号填列）					- 30,540,591 .64		8,111,538. 06		164,117,83 7.86	917,979.80 8.49	1,059,668, 592.77
（一）综合收益总额							8,111,538. 06			1,641,178, 378.64	1,649,289, 916.70
（二）所有者投入和减少资 本					- 30,540,591 .64						- 30,540,591 .64
1. 所有者投入的普通股					- 25,235,250 .00						- 25,235,250 .00
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					- 5,305,341. 64						- 5,305,341.64
（三）利润分配									164,117,83 7.86	- 723,198.57 0.15	- 559,080,732. 29
1. 提取盈余公积									164,117,83 7.86	- 164,117,83 7.86	
2. 对所有者（或股东）的 分配										- 559,080.73 2.29	- 559,080,732. 29
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											
1. 本期提取								4,524,609.18			4,524,609.18
2. 本期使用								4,524,609.18			4,524,609.18
（六）其他											
四、本期期末余额	10,165,104.199.00				4,366,071.178.48		4,729,324.32		1,553,079.905.55	1,700,153.226.18	17,789,137,833.53

公司负责人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 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》（国改改革[2008]556号），同意增加中海石油投资控股有限公司（中国海洋石油集团有限公司的全资子公司）为股东，并整体变更设立股份有限公司。

各股东的资产、货币出资合计902,190.69万元，折股后股份公司总股本为600,000.00万股（每股面值1元）。其中由中国海洋石油集团有限公司以中海石油基地集团有限责任公司2007年9月30日为评估基准日经评估的净资产出资8,821,906,941.27元，折合股份5,867,000,000.00股，占总股本比例为97.78%；中海石油投资控股有限公司以货币资金出资人民币200,000,000.00元，折合股份133,000,000.00股，占总股本比例为2.22%。

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

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

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

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

公司住所：北京市东城区东直门外小街6号

注册资本：1,016,510.4199万元

法定代表人：朱磊。

公司的最终控股股东：中国海洋石油集团有限公司

本公司的经营范围为：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。）

本财务报表已经公司董事会于2024年4月12日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

□适用 √不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

√适用 □不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。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，CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK) Co., LIMITED、CenerTech Middle East FZE、CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (UGANDA) LIMITED、CETS OPTIMUS LOGISTICS UGANDA LIMITED 以及 CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE. LTD 的记账本位币为美元；CenerTech Canada Limited 的记账本位币为加元；PT. ENERTECH INDO 的记账本位币印尼盾。本财务报表以人民币列示。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

单位：万元

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

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。

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

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。

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。

(六) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

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确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司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其回报金额。

2、合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

(1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

(2) 处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，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或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，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以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

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，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，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 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。

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；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。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的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。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的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。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

(5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。
本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、19 长期股权投资”。

9. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（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

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

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：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和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司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。

本公司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，本公司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，本公司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，本公司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：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 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。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

按照上述条件，本公司指定的这类金融负债主要包括：（具体描述指定的情况）

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公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

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

（3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

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

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

（5）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

（6）以摊余成本计量的金融负债

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司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。公司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：

- (1) 所转移金融资产的账面价值；
- (2) 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：

- (1) 终止确认部分的账面价值；
- (2) 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；本公司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。

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

5、金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司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。

本公司考虑有关过去事项、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，本公司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，本公司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。

本公司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，本公司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，本公司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，则本公司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，本公司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。本公司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

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见本节“13. 应收账款”

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

13. 应收账款

适用 不适用

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

应收款项包括应收账款、其他应收款等。本公司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，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。

本公司将该应收账款、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

本公司将该应收账款、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，则本公司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

应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见本节“13. 应收账款”

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

15. 其他应收款

适用 不适用

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见本节“12. 应收账款”

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

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：在途物资、原材料、周转材料、库存商品、在产品、发出商品、委托加工物资等。存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法计价。

3. 存货的盘存制度

采用永续盘存制

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销法

(2) 包装物采用一次转销法

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

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

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

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

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

□适用 √不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

□适用 √不适用

17. 合同资产

√适用 □不适用

合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

合同资产的确认方法及标准 本公司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。本公司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。本公司拥有的、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。

合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11.6 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。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- （1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- （2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司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。

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

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

19. 长期股权投资

适用 不适用

1. 共同控制、重大影响的判断标准

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

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

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

所处置的股权对应得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

折旧或摊销方法

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

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

本公司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公司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

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。

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	项目
土地使用权	50	年限平均法	相关法律法规	土地使用权
软件	10	年限平均法	预计可使用期限	软件
非专利技术	10	年限平均法	预计可使用期限	非专利技术
专利权	5-20	年限平均法	相关法律法规	专利权

使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

每年度终了，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

经复核，本年期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

1. 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

2. 开发阶段支出资本化的具体条件

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

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

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27. 长期资产减值

√适用 □不适用

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

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

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

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵

减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28. 长期待摊费用

适用 不适用

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

本公司长期待摊费用包括：租入固定资产的改良支出等。

本公司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

本公司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。本公司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

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

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

本公司发生的职工福利费，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

本公司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，在职工为本公司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，本公司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。

本公司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

本公司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，本公司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

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

31. 预计负债

适用 不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (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。

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

32. 股份支付

适用 不适用

33. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34. 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

1. 1. 收入确认和计量所采用的会计政策

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

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

交易价格是指本公司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。本公司根据合同条款，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。本公司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，本公司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，属于在某一时间段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时间段内履行的履约义务，本公司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。本公司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，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

- 本公司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。
- 本公司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。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司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。

本公司的能源技术服务、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间段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。本公司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，本公司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间段内履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

(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。

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

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。

- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。 本公司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，本公司在发生时将其计入当期损益。

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

- 1、因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；
- 2、为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，本公司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，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：与购建固定资产或无形资产等长期资产相关的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除与资产相关政府补助之外的其他政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司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：是否用于购建或以其他方式形成长期资产。

2. 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

3. 会计处理

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

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司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公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

37. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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

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

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

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

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

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，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

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本公司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。本公司作为转租出租人时，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。本公司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，公司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，本公司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。本公司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。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、11.6 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司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，本公司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，本公司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，本公司按照本附注“五、11 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

39. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

终止经营

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公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

(2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项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，本公司在当期财务报表中，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。

分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

40. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2023 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	5.00、6.00、9.00、13.00、3.00
消费税	按应税销售收入计缴	见说明
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1.00、5.00、7.00
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	15.00、16.50、17.00、25.00

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
本公司	15.00
天津正达科技有限责任公司	15.00
湛江南海西部石油勘察设计有限公司	15.00
中海石油环保服务(天津)有限公司	15.00
中海油常州环保涂料有限公司	15.00
中海油(山西)贵金属有限公司	15.00
中海油信息科技有限公司	15.00
中海油安全技术服务有限公司	15.00
中海油天津化工研究设计院有限公司	15.00
中海油常州涂料化工研究院有限公司	15.00
中海油(天津)管道工程技术有限公司	15.00
中海油节能环保服务有限公司	15.00
中海油能源发展装备技术有限公司	15.00
中创新海(天津)认证服务有限公司	15.00
海油发展珠海管道工程有限公司	15.00
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	15.00
海油发展(澄迈)能源技术有限公司	15.00
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD	17.00
CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK)Co.,LTD	16.50
其他子公司	25.00

2. 税收优惠

√适用 □不适用

1、企业所得税

(1) 本公司

经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市税务局批准，本公司于 2022 年 11 月 2 日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202211002395），按照 15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（2）天津正达科技有限责任公司

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，本公司之子公司天津正达科技有限责任公司于 2022 年 12 月 19 日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202212003497），证书有效期为三年，企业所得税税率为 15%。

（3）湛江南海西部石油勘察设计有限公司

经广东省科学技术厅、广东省财政局、广东省税务局批准，本公司之子公司湛江南海西部石油勘察设计有限公司于 2022 年 12 月新申请办理的高新技术企业认证已通过审核，取得高新技术企业证书编号为 GR202244016949。按照 15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（4）中海石油环保服务（天津）有限公司

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

（5）中海油常州环保涂料有限公司

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

（6）中海油（山西）贵金属有限公司

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

（7）中海油信息科技有限公司

经深圳市科技创新委员会、深圳市财政局、国家税务总局深圳市税务局批准，本公司之子公司中海油信息科技有限公司于 2021 年 12 月 23 日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202144201980）按照 15%的税率缴纳企业所得税，有效期为三年。

（8）中海油安全技术服务有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市国家税务局和天津市地方税务局批准，本公司之子公司中海油安全技术服务有限公司于 2021 年 10 月 9 日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202112000755），按照 15%的税率缴纳企业所得税，有效期为三年。

（9）中海油天津化工研究设计院有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司于 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，有效期为三年。

（10）中海油常州涂料化工研究院有限公司

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

（11）中海油（天津）管道工程技术有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海油（天津）管道工程技术有限公司于 2022 年 12 月 19 日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202212002717），按照 15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（12）中海油节能环保服务有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海油节能环保服务有限公司于 2022 年 12 月 19 日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202212003607），按照 15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（13）中海油能源发展装备技术有限公司

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

（14）中创新海（天津）认证服务有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司于 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。

（15）海油发展珠海管道工程有限公司

广东省科学技术厅、广东省财政厅、国家税务局广东省税务局批准，本公司之子公司海油发展珠海管道工程有限公司于 2021 年 12 月 20 日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202144002225），按照 15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（16）南海西部石油油田服务（深圳）有限公司

经深圳市科技创新委员会、深圳市财政委员会、深圳市税务局批准，本公司之子公司南海西部石油油田服务（深圳）有限公司于 2022 年 12 月 19 日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202244204972），按照 15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（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。

2、 增值税

（1）中海石油环保服务（天津）有限公司

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

根据财政部、国家税务总局联合印发的通知（财税〔2015〕78 号），为了落实国务院精神，进一步推动资源综合利用和节能减排，规范和优化增值税政策，决定对资源综合利用产品和劳务增值税优惠政策进行整合和调整，本公司之子公司中海石油环保服务（天津）有限公司的污水处理及垃圾处理劳务业务改为即征即退的形式征收增值税，即按 17%税率征收后按征收的 70%进行退税，已在天津市国税局海洋石油税务分局进行资格备案。

（2）中海油节能环保服务有限公司

根据《关于在全国开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点税收政策的通知》（财税〔2013〕37 号）规定，本公司之子公司中海油节能环保服务有限公司的合同能源管理项目中提供的应税劳务符合减免税条款；天津市国家税务局海洋石油税务分局出具了《津国税海税减免〔2013〕7 号》，明确中海油节能环保服务有限公司在 2013 年 9 月 1 日至 2023 年 8 月 31 日减免税项目收入免征增值税。

（3）中海油（天津）污水处理项目管理有限公司

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

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		4,395.01
银行存款	6,216,870,194.70	1,739,524,679.54
其他货币资金	5,762,808.86	1,976,307.26
存放财务公司存款	1,996,573,192.37	1,997,181,552.73
合计	8,219,206,195.93	3,738,686,934.54
其中：存放在境外的款项总额	407,691,890.76	298,559,431.00

其他说明

银行存款余额包含的计提的活期存款利息 970,816.89 元；三个月以上定期存款 2,607,753,730.22 元；使用受到限制的货币资金 5,762,808.86 元，不属于现金及现金等价物，不属于现金及现金等价物的货币资金明细详见附注七 79。

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	2,568,437,800.25	3,254,400,552.08	
其中：			
结构性存款	2,520,891,232.88	3,206,853,698.62	
权益工具投资	45,457,013.91	45,457,300.00	
其他	2,089,553.46	2,089,553.46	
合计	2,568,437,800.25	3,254,400,552.08	/

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	77,414,345.00	41,278,692.00
商业承兑票据	44,839,046.35	78,175,743.82
合计	122,253,391.35	119,454,435.82

(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	26,535,329.43	26,310,345.00
商业承兑票据		33,855,001.41
合计	26,535,329.43	60,165,346.41

(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	122,270,124.04	100.00%	16,732.69	0.01%	122,253,391.35	119,513,916.82	100.00%	59,481.00	0.05%	119,454,435.82
其中：										

账龄组合	122,270,124.04	100.00%	16,732.69	0.01	122,253,391.35	119,513,916.82	100.00%	59,481.00	0.05	119,454,435.82
合计	122,270,124.04	100.00%	16,732.69	0.01	122,253,391.35	119,513,916.82	100.00%	59,481.00	0.05	119,454,435.82

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		
	应收票据	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合计提	122,270,124.04	16,732.69	0.01
合计	122,270,124.04	16,732.69	0.01

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

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	
按组合计提预期信用损失的应收票据	59,481.00	7,288.11	50,036.42			16,732.69
合计	59,481.00	7,288.11	50,036.42			16,732.69

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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	10,079,009,911.01	12,303,800,764.29
1 年以内小计	10,079,009,911.01	12,303,800,764.29
1 至 2 年	161,645,752.88	218,485,086.97
2 至 3 年	131,557,195.95	41,207,034.89
3 年以上	64,914,391.94	44,621,632.79
小计	10,437,127,251.78	12,608,114,518.94
坏账准备	270,704,484.09	240,704,501.67
合计	10,166,422,767.69	12,367,410,017.27

(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	67,774,259.05	0.65	67,774,259.05	100.00		68,077,873.52	0.54	68,077,873.52	100.00	
其中：										
单项金额重大	55,225,506.40	0.53	55,225,506.40	100.00		55,295,459.05	0.44	55,295,459.05	100.00	
单项金额不重大	12,548,752.65	0.12	12,548,752.65	100.00		12,782,414.47	0.10	12,782,414.47	100.00	
按组合计提坏账准备	10,369,352,992.73	99.35	202,930,225.04	1.91	10,166,422,767.69	12,540,036,645.42	99.46	172,626,628.15	1.38	12,367,410,017.27
其中：										
账龄组合计提	10,369,352,992.73	99.35	202,930,225.04	1.91	10,166,422,767.69	12,540,036,645.42	99.46	172,626,628.15	1.38	12,367,410,017.27
合计	10,437,127,251.78	100.00	270,704,484.09	/	10,166,422,767.69	12,608,114,518.94	100.00	240,704,501.67	/	12,367,410,017.27

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由

深圳市九州酒店管理 有限公司	55,225,506.40	55,225,506.40	100.00	预计无法收回
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
任县家和房地产开 发有限公司	1,697,707.37	1,697,707.37	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
邢台宇丰房地产开 发有限公司	395,439.03	395,439.03	100.00	预计无法收回
CCCC International Shipping Corp.	226,625.43	226,625.43	100.00	预计无法收回
合计	67,774,259.05	67,774,259.05	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		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合计提	10,369,352,992.73	202,930,225.04	1.96
合计	10,369,352,992.73	202,930,225.04	1.96

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

无

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	
单项金额不	12,782,414.47			233,661.82		12,548,752.65

重大但单独计提坏账准备的应收账款						
单项金额重大但单独计提坏账准备的应收账款	55,295,459.05	-69,952.65				55,225,506.40
信用风险组合	172,626,628.15	66,946,581.24	30,635,134.53	6,191,285.00	183,435.18	202,930,225.04
合计	240,704,501.67	66,876,628.59	30,635,134.53	6,424,946.82	183,435.18	270,704,484.09

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	6,424,946.82

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的比例 (%)	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	8,219,473,103.55	1,765,627,221.60	9,985,100,325.15	78.02	81,197,608.85
中海油田服务股份有限公司	435,499,334.12	6,681,089.75	442,180,423.87	3.45	2,639,102.85

海洋石油工程股份有限公司	377,246,580.23	83,902,148.01	461,148,728.24	3.60	16,044,156.57
中海石油炼化有限责任公司	183,355,820.54	97,484,172.38	280,839,992.92	2.19	14,627,296.97
中国海洋石油集团有限公司	97,138,713.92		97,138,713.92	0.76	485,693.57
合计	9,312,713,552.36	1,953,694,631.74	11,266,408,184.10	88.02	114,993,858.81

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

	期末余额	期初余额
--	------	------

项目	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	2,361,414,411.08	110,187,032.96	2,251,227,378.12	2,482,030,620.44	85,336,700.99	2,396,693,919.45
合计	2,361,414,411.08	110,187,032.96	2,251,227,378.12	2,482,030,620.44	85,336,700.99	2,396,693,919.45

(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	2,361,414,411.08	100.00	110,187,032.96	4.67	2,251,227,378.12	2,482,030,620.44	100.00	85,336,700.99	3.44	2,396,693,919.45
其中：										
账龄组合	2,361,414,411.08	100.00	110,187,032.96	4.67	2,251,227,378.12	2,482,030,620.44	100.00	85,336,700.99	3.44	2,396,693,919.45

合计	2,361,414,411.08	100.00	110,187,032.96	4.67	2,251,227,378.12	2,482,030,620.44	100.00	85,336,700.99	3.44	2,396,693,919.45

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		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	2,361,414,411.08	110,187,032.96	4.67
合计	2,361,414,411.08	110,187,032.96	4.67

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	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
账龄组合	25,230,287.01		379,955.04	
合计	25,230,287.01		379,955.04	/

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

单位: 元 币种: 人民币

项目	核销金额
实际核销的合同资产	379,955.04

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	187,304,148.36	89,928,382.26
合计	187,304,148.36	89,928,382.26

(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

(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	85,533,462.11	93.55	44,248,189.58	99.70
1至2年	5,893,764.20	6.45	61,733.83	0.14
2至3年			71,984.56	0.16
3年以上				
合计	91,427,226.31	100.00	44,381,907.97	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：

无

(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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中石化广州工程有限公司	31,159,031.20	34.08
贵州省建筑设计研究院有限责任公司	15,932,918.40	17.43
中海石油炼化有限责任公司	7,016,720.79	7.67
四川空分设备(集团)有限责任公司	5,890,000.00	6.44
中国海洋石油有限公司	5,625,319.65	6.15
合计	65,623,990.04	71.77

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	3,435,720.68	549,724.19
其他应收款	62,611,449.46	173,492,604.52
合计	66,047,170.14	174,042,328.71

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

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利息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
新疆天域海安安全技术服务有限公司		219,724.19
中海汇润(天津)能源技术有限公司		330,000.00
惠州中海节能环保技术服务有限公司	53,848.84	
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	1,458,375.49	
湛江庆利电泵有限公司	1,923,496.35	
合计	3,435,720.68	549,724.19

(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

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股利账面余额显著变动的情况说明：

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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	46,664,068.64	150,805,884.44
1 年以内小计	46,664,068.64	150,805,884.44
1 至 2 年	5,436,604.40	9,621,550.90
2 至 3 年	2,368,755.61	555,897.75

3 年以上	40,341,149.21	70,612,586.49
小计	94,810,577.86	231,595,919.58
坏账准备	32,199,128.40	58,103,315.06
合计	62,611,449.46	173,492,604.52

(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
代收代扣款	17,188,234.36	99,185,043.70
资金往来款	44,695,274.91	78,473,622.76
押金、保证金、备用金	18,486,411.69	29,466,999.40
其他	14,440,656.90	24,470,253.72
合计	94,810,577.86	231,595,919.58

(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)	
2023年1月1日余额	58,202,119.24		-98,804.18	58,103,315.06
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,125,958.27		379,240.02	1,505,198.29
本期转回	20,002,714.21			20,002,714.21
本期转销				
本期核销	7,017,430.72		389,240.02	7,406,670.74
其他变动				
2023年12月31日余额	32,307,932.58		-108,804.18	32,199,128.40

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	16,000.00	-10,000.00				6,000.00
信用风险组合	58,087,315.06	1,515,198.29	20,002,714.21	7,406,670.74		32,193,128.40
合计	58,103,315.06	1,505,198.29	20,002,714.21	7,406,670.74		32,199,128.40

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	7,406,670.74

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
------	------	---------------------	-------	----	----------

中海（东营）石化有限公司	30,200,000.00	31.85	应收服务费	4-5 年	30,200,000.00
海口市科学技术工业信息化局	6,322,937.40	6.67	其他款项	1 年以内	31,614.69
云南解化清洁能源开发有限公司解化化工分公司	5,700,947.27	6.01	履约保证金	5 年以上	
中海油田服务股份有限公司	4,813,407.03	5.08	应收服务费	1 年以内	24,067.04
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	3,828,024.29	4.04	应收服务费	1 年以内	19,140.12
合计	50,865,315.99	53.65	/	/	30,274,821.85

(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	295,403,738.40	67,831.61	295,335,906.79	310,889,533.09	238,071.24	310,651,461.85
在产品	115,976,305.27		115,976,305.27	116,532,198.70		116,532,198.70
库存商品	342,172,821.78	4,613,965.80	337,558,855.98	429,089,916.96	866,003.22	428,223,913.74
合计	753,552,865.45	4,681,797.41	748,871,068.04	856,511,648.75	1,104,074.46	855,407,574.29

(2). 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	238,071.24	67,831.61		238,071.24		67,831.61
在产品						
库存商品	866,003.22	4,525,978.63			778,016.05	4,613,965.80
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	1,104,074.46	4,593,810.24		238,071.24	778,016.05	4,681,797.41

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(3). 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

(4). 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
一年内到期的债权投资		
一年内到期的其他债权投资		
一年内到期的长期应收款	2,042,627.94	1,961,082.21
合计	2,042,627.94	1,961,082.21

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待处理流动资产损益		929,444.44
增值税重分类	337,703,406.99	246,059,664.31
企业所得税重分类	15,390,206.82	2,287,191.84
待摊支出	12,363,592.25	20,896,349.50
合计	365,457,206.06	270,172,650.09

其他说明

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
银行大额存单	1,028,112,328.77		1,028,112,328.77			
合计	1,028,112,328.77		1,028,112,328.77			

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
银行大额存单	1,000,000,000.00	3.10%	3.10%	2026/2/3						
合计	1,000,000,000.00	/	/	/			/	/	/	

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据
适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况
适用 不适用

债权投资的核销说明：
适用 不适用

其他说明
适用 不适用

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

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其他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	38,269,860.78		38,269,860.78	42,338,150.99		42,338,150.99	4.90%
其他	2,042,627.94		2,042,627.94	4,003,710.15		4,003,710.15	
一年内到期部分	-2,042,627.94		-2,042,627.94	-1,961,082.21		-1,961,082.21	
合计	38,269,860.78		38,269,860.78	44,380,778.93		44,380,778.93	/

(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

(3). 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长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

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

长期应收款核销说明：

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	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	76,550,418.64			14,606,151.37		811,055.57	13,818,438.09			78,149,187.49	

深圳市海洋船舶代理有限公司	16,309,241.12			5,014,512.51			7,261,807.89			14,061,945.74	
深圳威晟石油管材设备有限公司	34,283,787.95			14,867,667.16			14,826,808.47			34,324,646.64	
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	21,290,652.05			1,022,230.89			1,458,375.49			20,854,507.45	
天津中海工程管理咨询有限公司	6,144,507.34			624,694.10						6,769,201.44	
湖南国达安全环保科技有限公司	1,026,070.86		2,400,000.00	-294.30					1,784,948.99	410,725.55	
天津津港汇安科技有限公司	1,815,957.16			-1,106,609.54						709,347.62	
中海兴发(广东)安全技术服有	11,258,244.89			208,782.06						11,467,026.95	

限公司										
中海 华瑞 智能 科技 (天 津)有 限公 司	457,45 7.22			- 225,911 .63						231,545 .59
中海 船京 安安 全技 术(上 海)有 限公 司	395,83 7.33			225,726 .90						621,564 .23
北京 中 职 安 康 科 技 有 限 公 司	1,244, 365.38			3,768,4 76.29						5,012,8 41.67
北京 朗 泰 华 科 技 发 展 中 心 有 限 责 任 公 司	1,699, 002.11		3,846 ,500. 00	- 1,420.9 9					2,148,9 18.88	
天津 中 乌 教 育 科 技 有 限 公 司	4,819, 624.92			- 3,250,5 78.86						1,569,0 46.06
新疆 天 域 海 安 安 全 技 术 服 务 有 限 公 司	2,393, 121.32			857,274 .52		319,706 .68				2,930,6 89.16
湛江 庆 利 电 泵	5,663, 895.35			3,871,6 33.89		1,923,4 96.35				7,612,0 32.89

有限公司										
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	5,369,376.21			2,522,411.04			2,250,000.00			5,641,787.25
天津海油猎户座企业管理咨询有限公司	1,709,662.21			-1,045,494.93						664,167.28
海油来博(天津)科技股份有限公司	4,135,674.72			6,985,049.19						11,120,723.91
苏伊士新建环境管理(海南)有限公司	36,707,239.86			4,745,776.72			3,402,984.50		-417,027.57	37,633,004.51
惠州中海节能环保技术服务有限公司	5,404,316.35			264,201.50			53,848.84			5,614,669.01
葫芦岛汇泽燃气有	10,600,680.15			577,435.23			500,000.00			10,678,115.38

限公司										
中能海(深圳)海洋技术开发有限公司	2,831,190.78			1,077,862.97					3,909,053.75	
辽宁省环保集团辽海环境资源有限公司	3,151,052.08			-824,624.58					2,326,427.50	
广东海发兴能源有限公司	4,888,109.08		4,888,109.08							
海能发防腐保温工程有限责任公司	30,361,228.51			188,863.72		187,116.64			30,362,975.59	
海南龙盘油田科技有限公司	21,856,254.34		23,014,630.57	1,158,376.23						
山东中海普霖环境科技有限公司	5,450,557.34			348,626.34		395,925.56			5,403,258.12	
中海汇润(天津)能	7,787,711.64			2,315,298.88					10,103,010.52	

源技术有限公司										
深圳锦绣海越技术有限公司	3,012,490.70			357,773.06					3,370,263.76	
甘肃中海安全科技有限公司	10,114,209.82			2,304,538.22			968,602.59		11,450,145.45	
海能发海创诚品(天津)科技有限公司	2,844,104.93			976,754.87			667,419.76		3,153,440.04	
四川国恒信检测认证技术有限公司	4,998,923.32			- 1,560,188.51					3,438,734.81	
天津金牛电源材料有限责任公司	177,697,468.15			- 16,376,727.98					161,320,740.17	
辽宁中海卓巨环保有限公司	4,036,378.45		4,900,000.00	- 182,913.65					1,046,535.20	
HUAFU LNGTR ANSPO RTPTE .LTD.		179,616,572.34		- 649,917.02	- 349,280.73				178,617,374.59	

HUAQI ANGLN GTRAN SPORT PTE. L TD.		175,37 5,413. 48		- 653,520 .72	- 340,99 6.43					174,380 ,896.33	
HUAWE NLNGT RANSP ORTPT E. LTD		61,985 ,326.9 3		- 649,394 .36	- 119,70 6.44					61,216, 226.13	
HUAMI NGLNG TRANS PORTP TE. LT D.		61,985 ,326.9 3		- 650,051 .72	- 119,70 5.15					61,215, 570.06	
HUAHE LNGTR ANSPO RTPTE . LTD.		61,985 ,326.9 3		- 650,050 .65	- 119,70 5.15					61,215, 571.13	
HUAPI NGLNG TRANS PORTP TE. LT D.		61,985 ,326.9 3		- 650,052 .14	- 119,70 5.15					61,215, 569.64	
小计	528,30 8,812. 28	602,93 3,293. 54	39,04 9,239 .65	40,412, 366.08	- 1,169, 099.05	811,05 5.57	48,034, 530.86		4,563,3 75.50	1,088,7 76,033. 41	
二、联营企业											
上海 液化 天然 气海 运有 限公 司	94,284 ,690.7 0			13,330, 702.25	1,30 6,27 9.40		11,627, 543.48			97,294, 128.87	
深圳 市杉 叶实 业有 限公 司	30,87 8,774 .56			3,600,4 51.73			2,450,0 00.00			32,029, 226.29	
海能 发海 事技 术服 务(天	5,923 ,555. 43		4,825 ,667. 27				1,097,8 88.16				

津)有限公司											
湛江南油利海自动化工程有限公司	4,833,973.08			2,977,374.96			2,384,293.63			5,427,054.41	
海油发展美钻深水系统有限公司	16,195,828.66			-721,504.58						15,474,324.08	
江苏中海互联网科技有限公司	2,464,843.91		56,738.28	-2,422,339.62					14,233.99	0.00	
莆田海发新能源有限公司	18,623,239.80			-1,345,427.66						17,277,812.14	
PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	266,189,326.41			38,292,497.65	4,192,620.23		23,603,906.25			285,070,538.04	
PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATION COMPANY	273,414,241.36			36,124,480.82	4,379,307.67		18,358,593.75			295,559,436.10	

LIMIT ED											
PAN ASIA LNG TRANS PORTA TION COMPA NY LIMIT ED	273,8 64,43 0.24			33,550, 945.35	4,38 3,00 7.91		19,162, 875.00			292,635 ,508.50	
PAN EUROP E LNG TRANS PORTA TION COMPA NY LIMIT ED	266,6 51,35 7.62			33,345, 515.72	4,24 7,55 1.12		20,316, 843.75			283,927 ,580.71	
Yue Gang LNG Shipp ing Co. Limit ed	196,9 12,35 8.76			26,299, 853.99	3,12 0,62 7.59		16,280, 061.59			210,052 ,778.75	
Yue Peng LNG Shipp ing Co. Limit ed	198,8 87,98 3.65			26,581, 799.43	3,15 3,96 6.57		16,283, 369.93			212,340 ,379.72	
中国 液化 天然气船 务(国际)有 限公司	956,3 29.77			368,391 .05	19,3 82.3 4		258,231 .60			1,085,8 71.56	
数岩 科技 股份	23,21 0,137 .24			464,002 .49	107, 991. 07					23,782, 130.80	

有限公司											
河北天化盛泉化工有限公司	4,974,111.14		2,500,000.00						-2,474,111.14		
锦州嘉城物资仓储有限公司	1,746,293.49		1,719,567.05						-26,726.43	0.01	
海油发展易信科技有限公司	23,965,542.62			-34,291.35						23,931,251.27	
海油万彤清洁能源(珠海)有限公司	2,659,411.93		6,064,726.12						3,405,314.19		
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司	2,194,058.14			-630,000.00						1,564,058.14	
山西铨倍力科技有限公司	3,966,218.97			1,606,462.55			366,218.97			5,206,462.55	
辽宁海发能源有限公司	988,461.00			-45,555.94						942,905.06	

小计	1,713,785,168.48		15,166,698.72	211,343,358.84	24,910,733.90		132,189,826.11		918,710.61	1,803,601,447.00	
合计	2,242,093,980.76	602,933,293.54	54,215,938.37	251,755,724.92	23,741,634.85	811,055.57	180,224,356.97		5,482,086.11	2,892,377,480.41	

(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					
Min Lu LNG Shipping Co. Limited	60,279,510.53				3,201,803.31		63,481,313.84	9,153,378.88		10,997,514.95	
Min Rong LNG Shipping Co. Limited	53,286,059.53				4,214,528.00		57,500,587.53	8,568,719.67		18,427,510.41	
Yue Yang LNG Shipping Co. Limited	41,242,378.66				2,452,655.77		43,695,034.43	5,159,750.77	1,157,624.45		
北京绿色交易有限公司	24,829,353.23				136,847.28		24,966,200.51		1,311,400.14		
合计	179,637,301.95				10,005,834.36		189,643,136.31	22,881,849.32	2,469,024.59	29,425,025.36	/

(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

其他说明：

□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	232,367,116.89	2,883,198.56		235,250,315.45
2. 本期增加金额	3,889,153.54			3,889,153.54
(1) 外购	3,889,153.54			3,889,153.54
(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	236,256,270.43	2,883,198.56		239,139,468.99
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	224,157,096.86	475,727.75		224,632,824.61
2. 本期增加金额	4,198,403.83	57,663.97		4,256,067.80
(1) 计提或摊销	4,198,403.83	57,663.97		4,256,067.80
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	228,355,500.69	533,391.72		228,888,892.41
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	7,900,769.74	2,349,806.84		10,250,576.58
2. 期初账面价值	8,210,020.03	2,407,470.81		10,617,490.84

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,540,883,961.72	8,567,567,231.72
固定资产清理	17,252,640.83	5,953,630.81
合计	10,558,136,602.55	8,573,520,862.53

其他说明：

□适用 √不适用

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	4,308,270,707.80	18,552,649,724.87	1,530,905,111.96	542,116,220.45	405,221,293.15	274,181,683.76	25,613,344,741.99
2. 本期增加金额	18,716,476.21	3,361,684,958.25	4,987,200.51	75,113,466.89	35,147,440.07	8,180,400.14	3,503,829,942.07
(1) 购置	646,670.40	424,901,963.07	4,681,921.87	44,081,991.78	34,731,306.42	2,354,133.32	511,397,986.86

2023 年年度报告

(2)) 在建 工程转 入	16,234,016.59	2,928,030,215.0 4		30,314,468.9 5	416,133.65	5,826,266.82	2,980,821,101.0 5
(3)) 企业 合并增 加							
(4) 其他	1,835,789.22	8,752,780.14	305,278.64	717,006.16			11,610,854.16
3. 本期 减少金 额	47,155,868.97	282,058,223.40	10,430,321.43	39,472,444.0 2	57,062,456.0 7	2,711,099.81	438,890,413.70
(1)) 处 置或 报废	43,266,715.43	261,326,094.46	10,430,321.43	37,908,371.6 3	49,434,817.6 7	1,471,530.97	403,837,851.59
(2)) 其他	3,889,153.54	20,732,128.94		1,564,072.39	7,627,638.40	1,239,568.84	35,052,562.11
4. 期末 余额	4,279,831,315. 04	21,632,276,459. 72	1,525,461,991. 04	577,757,243. 32	383,306,277. 15	279,650,984. 09	28,678,284,270. 36
二、累计折旧							
1. 期初 余额	2,233,514,323. 03	12,463,856,549. 01	816,930,873.42	384,374,407. 30	256,500,385. 86	138,902,533. 40	16,294,079,072. 02
2. 本期 增加金 额	146,883,400.98	1,158,290,237.1 5	48,263,501.37	39,355,406.9 7	35,899,024.9 0	29,063,226.0 9	1,457,754,797.4 6
(1)) 计 提	146,825,298.88	1,151,808,123.5 9	48,263,501.37	39,355,406.9 7	35,899,024.9 0	29,063,226.0 9	1,451,214,581.8 0
(2)) 其他	58,102.10	6,482,113.56					6,540,215.66
3. 本期 减少金 额	32,818,854.52	226,272,528.26	9,557,270.61	35,646,524.1 7	48,725,694.9 7	1,747,513.37	354,768,385.90
(1)) 处 置或 报废	32,818,854.52	217,776,183.18	9,393,712.33	34,452,495.2 6	44,522,361.7 9	1,380,126.39	340,343,733.47
(2)) 其他		8,496,345.08	163,558.28	1,194,028.91	4,203,333.18	367,386.98	14,424,652.43
4. 期末 余额	2,347,578,869. 49	13,395,874,257. 90	855,637,104.18	388,083,290. 10	243,673,715. 79	166,218,246. 12	17,397,065,483. 58
三、减值准备							
1. 期初 余额	151,444,289.36	347,561,167.39	252,101,214.34	69,446.07	227,863.55	294,457.54	751,698,438.25

2. 本期增加金额		1,191,276.58					1,191,276.58
(1) 计提		1,191,276.58					1,191,276.58
3. 本期减少金额	9,480,213.92	2,918,115.69		69,238.20	71,551.96	15,770.00	12,554,889.77
(1) 处置或报废	9,480,213.92	2,918,115.69		69,238.20	71,551.96	15,770.00	12,554,889.77
4. 期末余额	141,964,075.44	345,834,328.28	252,101,214.34	207.87	156,311.59	278,687.54	740,334,825.06
四、账面价值							
1. 期末账面价值	1,790,288,370.11	7,890,567,873.54	417,723,672.52	189,673,745.35	139,476,249.77	113,154,050.43	10,540,883,961.72
2. 期初账面价值	1,923,312,095.41	5,741,232,008.47	461,873,024.20	157,672,367.08	148,493,043.74	134,984,692.82	8,567,567,231.72

(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	98,695,157.15
合计	98,695,157.15

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备	11,053,712.07	2,047,368.36
办公设备	2,139,775.24	38,107.88
电子通讯设备	1,898,713.07	472,323.03
其他	967,675.53	
房屋及建筑物	774,918.40	3,253,665.40
交通运输设备	393,346.52	142,166.14
土地资产	24,500.00	
合计	17,252,640.83	5,953,630.81

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	912,276,483.94	2,023,972,057.71
工程物资		
合计	912,276,483.94	2,023,972,057.71

其他说明：

□适用 √不适用

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
12000方LNG加注船项目	256,095,813.07		256,095,813.07	89,388,879.89		89,388,879.89
中海油惠州石化有限公司低温热联合利用项目	165,213,756.84		165,213,756.84	2,988,795.62		2,988,795.62

天津海洋装备智能制造基地（一期）建设项目	115,378,282.68		115,378,282.68	12,932,745.77		12,932,745.77
关于节能环保公司新增制冷站及动力站燃机进气冷却改造项目	104,850,906.06		104,850,906.06	7,304,428.03		7,304,428.03
海洋石油115FPSO坞修项目	76,607,674.16		76,607,674.16			
天津院创新研究中心项目	44,328,436.38		44,328,436.38	10,748,819.90		10,748,819.90
海南生产支持基地建设项目	22,461,880.43		22,461,880.43			
宁波 LNG 冷能空分二期项目	17,234,788.48		17,234,788.48	10,199,793.90		10,199,793.90
海油发展天津院科技成果产业化基地项目	15,502,911.51		15,502,911.51	9,396,291.00		9,396,291.00
物流1000吨桅杆式起重购置项目	7,644,663.86		7,644,663.86			
科研-MW级电解海水制氢设备	7,301,886.79		7,301,886.79			
物流塘沽基地输灰站增容及配套设施改造	5,734,513.27		5,734,513.27			
“海洋石油161”平台国产化微透平配套设施电力扩容改造项目	5,570,298.30		5,570,298.30			
（山西）贵金属铂网迁项目-园区改造	5,389,880.87		5,389,880.87			

高分子水 下管缆复 合保护垫 水下布放 装置	3,920,476.00		3,920,476.00			
青岛海工 光伏降碳 项目	3,896,257.11		3,896,257.11			
海洋石油 162 平台 移动注热 改造项目	3,777,954.00		3,777,954.00	149,546,328.46		149,546,328.46
300kW 级 微透平发 电机成撬 机组	3,252,200.00		3,252,200.00			
智能工厂 数字化生 产系统	3,185,840.71		3,185,840.71	3,185,840.71		3,185,840.71
物流渤海 作业中心 2 号码头 改造工程	3,079,669.13		3,079,669.13	2,230,612.53		2,230,612.53
基于工业 互联网的 智能工厂 生产优化 研究（科 技投资）	3,000,000.00		3,000,000.00			
陆丰 12- 3 油田 FPSO 建 造项目	2,497,387.05		2,497,387.05	1,446,955,708.71		1,446,955,708.71
涠洲 5-7 油田自安 装井口平 台建设项 目	2,469,052.97		2,469,052.97	142,666,051.70		142,666,051.70
防腐涂料 产线智能 化升级改 造项目	2,279,622.60		2,279,622.60	53,821,354.47		53,821,354.47
SOLAR 燃 气轮机检 修技术 （集团拨 款/资本 化）	2,057,337.69		2,057,337.69	22,525,499.85		22,525,499.85
新建食堂 项目	1,939,289.30		1,939,289.30	8,226,413.66		8,226,413.66
购置安全 环保公司 新大楼配 套弱电设 备	1,885,673.95		1,885,673.95	3,624,618.24		3,624,618.24

融合服务平台二期经营管理模块	1,592,920.35		1,592,920.35	3,599,528.30		3,599,528.30
配餐公司-食品检测实验室项目	1,550,220.00		1,550,220.00	3,403,114.37		3,403,114.37
生产安全管理及环保船管理数字化信息管理系统	1,431,806.60		1,431,806.60	3,240,969.03		3,240,969.03
其他	21,145,083.78		21,145,083.78	37,986,263.57		37,986,263.57
合计	912,276,483.94		912,276,483.94	2,023,972,057.71		2,023,972,057.71

(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
海油发展-12000方LNG加注船项目	490,290.00	89,388.89	166,706,933.18			256,095,813.07	52.23	80.00				自筹和贷款组合
海油发展-中海油惠州石化有限公司低温热联合利用项目	288,100.00	2,988.79	162,224,961.22			165,213,756.84	57.35	60.00				全部自筹
海油发展-天津海洋装备智能制造基地(一期)建设项目	1,291,253,200.00	12,932.77	102,807,581.16	362,044.25		115,378,282.68	7.96	9.00				自筹和贷款组合

关于节能环保公司新增制冷站及动力站燃气进气冷却改造项目	160,394,300.00	7,304,428.03	97,546,478.03			104,850,906.06	65.00	68.00				全部自筹
海油发展-海洋石油115FPSO坞修项目	483,823,860.22		76,607,674.16			76,607,674.16	17.38	68.00				自筹和贷款组合
海油发展-天津院创新中心项目	297,850,000.00	10,748,819.90	33,579,616.48			44,328,436.38	42.91	47.00				自筹和贷款组合
海油发展-海南生产支持基地建设项项目	675,036,800.00		22,461,880.43			22,461,880.43	25.22	26.00				自筹和贷款组合
合计	3,686,748,160.22	123,363,669.21	661,935,124.66	362,044.25		784,936,749.62	/	/			/	/

(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**(5). 工程物资情况**

□适用 √不适用

23、 生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产**(1) 油气资产情况**

□适用 √不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

25、使用权资产**(1) 使用权资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	土地	油罐	船舶	车辆	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	453,485,987.59	5,701,477.43	2,803,356.41	685,885,809.46	9,108,136.99	177,912.61	1,157,162,680.49
2. 本期增加金额	449,518,836.83	12,632,828.22			3,143,890.56	632,044.72	465,927,600.33
— 新增租赁	437,033,372.60	12,632,828.22			3,143,890.56	632,044.72	453,442,136.10
— 企业合并增加							
— 变更合同增加	12,485,464.23						12,485,464.23
3. 本期减少金额	90,519,886.11				3,359,420.99	632,044.72	94,511,351.82
— 转出至固定资产	47,841,928.57				86,640.83		47,928,569.40
— 终止合同	41,619,387.53				3,272,780.16	632,044.72	45,524,212.41
— 变更	1,058,570.01						1,058,570.01

合同减少							
—合并减少							
4. 折算外币差额	171,898.57				13,616.90		185,515.47
5. 期末余额	812,656,836.88	18,334,305.65	2,803,356.41	685,885,809.46	8,906,223.46	177,912.61	1,528,764,444.47
二、累计折旧							
1. 期初余额	141,409,519.45	243,190.98	1,019,402.33	64,778,104.23	2,032,669.58	19,233.80	209,502,120.37
2. 本期增加金额	205,937,795.69	4,535,197.37	1,019,402.33	45,725,720.67	4,256,867.37	689,746.11	262,164,729.54
(1) 计提	205,937,795.69	4,535,197.37	1,019,402.33	45,725,720.67	4,256,867.37	689,746.11	262,164,729.54
3. 本期减少金额	73,310,638.55				1,329,557.91	632,044.72	75,272,241.18
—转出至固定资产	46,797,440.21						46,797,440.21
—终止合同	25,917,700.12				1,329,557.91	632,044.72	27,879,302.75
—变更合同减少	595,498.22						595,498.22
—合并减少							
4. 折算外币差额	34,498.36				6,904.26		41,402.62
5. 期末余额	274,071,174.95	4,778,388.35	2,038,804.66	110,503,824.90	4,966,883.30	76,935.19	396,436,011.35
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) 处置							

4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	538,585,661.93	13,555,917.30	764,551.75	575,381,984.56	3,939,340.16	100,977.42	1,132,328,433.12
2. 期初账面价值	312,076,468.14	5,458,286.45	1,783,954.08	621,107,705.23	7,075,467.41	158,678.81	947,660,560.12

(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	2,597,658,948.88	39,943,600.32	8,587,513.78	539,870,844.00	87,120.00	35,735,528.30	3,221,883,555.28
2. 本期增加金额	13,565,978.42		32,524,999.87	101,273,103.17		5,711,635.50	153,075,716.96
(1) 购置	13,565,978.42		32,524,999.87	95,109,298.97		5,711,635.50	146,911,912.76
(2) 内部研发				6,163,804.20			6,163,804.20
(3) 企业合并增加							
3. 本期减少金额	4,765,715.34	1,100.00		17,737,206.29			22,504,021.63
(1) 处置	4,765,715.34	1,100.00		17,737,206.29			22,504,021.63
4. 期末余额	2,606,459,211.96	39,942,500.32	41,112,513.65	623,406,740.88	87,120.00	41,447,163.80	3,352,455,250.61
二、累计摊销							
1. 期初余额	454,273,104.97	18,912,876.75	2,413,176.48	388,051,400.26	48,642.00	10,586,768.04	874,285,968.50
2. 本期增加金额	36,840,100.49	2,330,646.91	2,627,750.99	98,955,833.59	8,712.00	1,670,895.49	142,433,939.47

(1) 计提	36,840,100. 49	2,330,646 .91	2,627,750. 99	98,955,833. 59	8,712.00	1,670,8 95.49	142,433,93 9.47
3. 本期减少 金额	1,955,754.1 6	228.40		16,858,626. 76			18,814,609. 32
(1) 处置	1,955,754.1 6	228.40		16,858,626. 76			18,814,609. 32
4. 期末余额	489,157,451 .30	21,243,29 5.26	5,040,927. 47	470,148,60 7.09	57,354.0 0	12,257, 663.53	997,905,29 8.65
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加 金额							
(1) 计提							
3. 本期减少 金额							
(1) 处置							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面 价值	2,117,301,7 60.66	18,699,20 5.06	36,071,58 6.18	153,258,13 3.79	29,766.0 0	29,189, 500.27	2,354,549,9 51.96
2. 期初账面 价值	2,143,385.8 43.91	21,030,72 3.57	6,174,337. 30	151,819,44 3.74	38,478.0 0	25,148, 760.26	2,347,597,5 86.78

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

(3) 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	424,425,753.82	594,209,263.26	362,342,257.75	19,303,834.51	636,988,924.82
经营租入固定资产改良支出	25,955,776.74	79,196,185.32	17,794,232.21	154,896.95	87,202,832.90
大型设备期间检验费	70,638,551.09	29,208,909.50	27,825,963.54		72,021,497.05
装修费	39,913,110.34	36,064,077.43	18,801,620.40		57,175,567.37
其他	31,307,613.16	18,548,221.82	20,336,687.03		29,519,147.95
合计	592,240,805.15	757,226,657.33	447,100,760.93	19,458,731.46	882,907,970.09

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	81,459,589.80	12,353,366.88	63,808,049.83	9,626,754.47
应付职工薪酬	138,677,634.08	21,035,346.61	165,352,227.67	25,010,758.79
资产减值准备	736,955,445.57	106,200,382.55	713,871,871.76	125,297,734.94
租赁负债	1,422,988,265.64	283,812,680.67	1,156,037,333.45	233,631,119.54
其他	4,354,982.14	653,247.31	2,133,712.01	322,321.24
合计	2,384,435,917.23	424,055,024.02	2,101,203,194.72	393,888,688.98

(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	392,183,242.37	58,952,039.46	419,605,385.54	62,940,807.83
使用权资产	1,354,690,737.52	276,014,613.64	1,109,711,311.30	235,859,769.71
其他	91,480,030.28	13,722,004.54	3,092,876.70	463,931.51
合计	1,838,354,010.17	348,688,657.64	1,532,409,573.54	299,264,509.05

(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	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	310,652,535.90	113,402,488.12		393,888,688.98
递延所得税负债	310,652,535.90	38,036,121.74		299,264,509.05

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	421,168,555.04	424,524,014.74
可抵扣亏损		
合计	421,168,555.04	424,524,014.74

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

□适用 √不适用

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	5,762,808.86	5,762,808.86	其他	监管账户、保函	2,724,216.60	2,724,216.60	其他	监管账户、保函
合计	5,762,808.86	5,762,808.86	/	/	2,724,216.60	2,724,216.60	/	/

其他说明：

无

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	57,017,543.33	57,522,656.18
合计	57,017,543.33	57,522,656.18

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

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□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

应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	3,156,565.80	10,352,181.64
银行承兑汇票	22,180,554.24	44,605,383.12
合计	25,337,120.04	54,957,564.76

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）	12,609,413,186.99	11,082,706,810.09
1-2年（含2年）	46,072,843.11	111,127,499.73
2-3年（含3年）	15,985,951.58	10,028,449.19
3年以上	27,312,031.34	25,552,278.29
合计	12,698,784,013.02	11,229,415,037.30

(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）	5,069,485.63	1,888,791.02
1年以上		
合计	5,069,485.63	1,888,791.02

(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
合同负债	410,214,154.04	524,988,277.41
合计	410,214,154.04	524,988,277.41

(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	958,016,813.10	5,647,467,830.25	5,677,692,160.79	927,792,482.56
二、离职后福利-设定提存计划	66,418,543.76	896,152,142.04	897,235,896.61	65,334,789.19
三、辞退福利	34,813.80	80,709.60	88,446.00	27,077.40
四、一年内到期的其他福利				
合计	1,024,470,170.66	6,543,700,681.89	6,575,016,503.40	993,154,349.15

(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	554,958,865.83	4,528,552,659.96	4,561,425,132.99	522,086,392.80
二、职工福利费		48,568,991.97	48,568,991.97	
三、社会保险费	1,177,717.12	355,668,974.25	355,860,083.36	986,608.01
其中：医疗保险费	1,119,503.81	339,790,876.32	339,952,587.08	957,793.05
工伤保险费	58,213.31	15,878,097.93	15,907,496.28	28,814.96
生育保险费				
四、住房公积金	147,714.02	447,499,740.10	447,555,853.86	91,600.26

五、工会经费和职工教育经费	306,516,028.36	164,253,517.97	161,358,033.81	309,411,512.52
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	95,216,487.77	102,923,946.00	102,924,064.80	95,216,368.97
合计	958,016,813.10	5,647,467,830.25	5,677,692,160.79	927,792,482.56

(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	2,407,701.29	556,844,869.02	557,811,051.82	1,441,518.49
2、失业保险费	165,898.75	17,832,669.72	17,944,235.79	54,332.68
3、企业年金缴费	63,844,943.72	321,474,603.30	321,480,609.00	63,838,938.02
合计	66,418,543.76	896,152,142.04	897,235,896.61	65,334,789.19

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
增值税	303,592,673.34	361,987,871.41
消费税	152,567.44	151,893.29
企业所得税	307,691,917.72	324,169,237.92
个人所得税	171,760,768.73	206,768,247.17
城市维护建设税	14,232,747.21	13,030,633.16
房产税	3,797,567.28	3,967,683.71
土地使用税	2,329,174.48	2,381,429.34
教育费附加（含地方教育费附加）	10,525,401.00	9,285,774.05
其他税费	24,443,363.70	9,148,141.75
合计	838,526,180.90	930,890,911.80

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	22,109,027.93	13,542,305.77
其他应付款	561,990,851.20	648,779,181.87
合计	584,099,879.13	662,321,487.64

其他说明：

适用 不适用

(2). 应付利息

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 应付股利

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
普通股股利	22,109,027.93	13,542,305.77
合计	22,109,027.93	13,542,305.77

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
代收暂收款、代扣待缴款	208,080,105.97	169,535,856.19
各类质保金、押金	322,672,512.09	394,495,602.51
往来款	3,429,281.58	3,236,732.33
其他	7,437,218.66	67,957,925.26
员工报销款项	20,347,732.90	12,522,036.54
财政补助/返还	24,000.00	1,031,029.04
合计	561,990,851.20	648,779,181.87

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	495,101,464.80	21,725,847.02

1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的租赁负债	234,709,420.02	173,542,393.27
1 年内到期的长期应付款	47,298,620.70	48,292,926.51
合计	777,109,505.52	243,561,166.80

其他说明：

无。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
贴现负债	60,165,346.41	34,287,911.64
待转销项税	167,619,730.90	87,185,977.38
合计	227,785,077.31	121,473,889.02

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

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
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	1,506,722,291.78	1,161,164,612.17
合计	1,506,722,291.78	1,161,164,612.17

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	947,703,757.32	780,534,744.17
合计	947,703,757.32	780,534,744.17

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	224,401,766.47	261,219,620.96
专项应付款		
合计	224,401,766.47	261,219,620.96

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	222,472,606.43	259,361,003.49

住房维修基金	1,929,160.04	1,858,617.47
合计	224,401,766.47	261,219,620.96

其他说明：

无

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

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	85,187,029.21	90,446,268.52
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	85,187,029.21	90,446,268.52

(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

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

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	期初余额	期末余额	形成原因
未决诉讼		1,231,672.99	

合计		1,231,672.99	/
----	--	--------------	---

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

- 1、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”）与天津市海洋三原印刷有限公司（以下简称“三原印刷公司”）就2011-2016年间合同履行存在纠纷。
 - 2、2023年4月13日，安技服公司收到天津仲裁委员会寄送的仲裁申请书、答辩通知书等资料，三原印刷公司以承揽合同纠纷为案由起诉安技服公司，案号【2023】津仲字第0481号，安技服公司委托律师事务所进行分析、应诉，天津仲裁委员会分别于2023年6月29日、11月23日、11月28日三次开庭审理。
- 截至财务报告批准报出日，以上事项尚未做出裁决。

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	106,224,358.93	7,280,400.00	9,946,515.66	103,558,243.27	与资产相关
与收益相关的政府补助	55,674,215.91	98,107,149.73	101,700,112.57	52,081,253.07	与收益相关
合计	161,898,574.84	105,387,549.73	111,646,628.23	155,639,496.34	/

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		471,843.81
信托	25,000,000.00	25,000,000.00
合计	25,000,000.00	25,471,843.81

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			1,975,553,210.36
其他资本公积	-250,022,844.31	1,097,455.57		-248,925,388.74
合计	1,725,530,366.05	1,097,455.57		1,726,627,821.62

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司合联营单位的其他所有者权益变动增加资本公积 1,097,455.57 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					税后归属于少数股东	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		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-29,998,920.86	7,198,182.74				7,198,182.74		-22,800,738.12

其中： 重新计 量设定 受益计 划变动 额								
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	-29,998,920.86	7,198,182.74				7,198,182.74		-22,800,738.12
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	128,094,132.23	40,001,150.97				40,001,150.97		168,095,283.20
其中： 权益法 下可转 损益的 其他综 合收益	3,679,474.58	1,414,270.47				1,414,270.47		5,093,745.05
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								
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	124,414,657.65	38,586,880.50				38,586,880.50		163,001,538.15

表折算 差额								
其他综合 收益 合计	98,095,211.37	47,199,333.71				47,199,333.71		145,294,545.08

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	21,950,380.68	167,889,479.60	133,299,302.08	56,540,558.20
合计	21,950,380.68	167,889,479.60	133,299,302.08	56,540,558.20

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
安全生产费计提使用。

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	1,553,079,905.55	254,111,041.82		1,807,190,947.37
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,553,079,905.55	254,111,041.82		1,807,190,947.37

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
按净利润10%计提法定盈余公积。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	8,763,801,709.19	7,071,621,558.88
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	8,763,801,709.19	7,071,621,558.88
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,081,133,966.21	2,416,233,572.26
减：提取法定盈余公积	254,111,041.82	164,117,837.86
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	864,033,856.93	559,080,732.29

转作股本的普通股股利		
其他		854,851.80
期末未分配利润	10,726,790,776.65	8,763,801,709.19

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	49,234,762,832.38	42,642,970,041.20	47,723,238,696.97	41,759,588,055.91
其他业务	73,194,745.78	24,642,193.89	61,247,841.08	32,786,523.32
合计	49,307,957,578.16	42,667,612,235.09	47,784,486,538.05	41,792,374,579.23

(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

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
消费税	1,094,478.98	1,000,014.95
城市维护建设税	72,656,668.22	68,157,664.37
教育费附加	31,991,317.47	29,533,595.91
资源税	3,796.80	3,105.90
房产税	35,150,264.34	33,454,056.00
土地使用税	14,838,613.56	15,213,383.36
车船使用税	372,951.47	384,172.43
印花税	30,864,180.91	31,549,617.12
环保税	831,347.28	691,853.25
地方教育费附加	21,327,544.91	19,693,592.24
其他	4,493,996.89	11,577.67
合计	213,625,160.83	199,692,633.20

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	177,692,596.09	173,312,707.85
外包服务费	16,560,332.30	15,803,520.42
商检费	10,122,396.43	10,790,639.91
外输费	8,747,235.05	7,006,707.82

差旅费	6,418,787.33	4,837,962.29
物业管理费	3,906,376.18	4,624,468.18
折旧及摊销	4,237,649.40	4,006,258.51
机物料消耗	2,663,318.93	2,460,220.68
健康安全环保费	1,873,460.31	1,188,239.99
运输费	1,121,209.03	395,292.14
租赁费	669,425.84	2,212,297.53
业务费	631,366.90	527,075.26
保险费	469,580.29	494,618.47
通讯费	449,999.84	489,544.06
咨询费	305,633.44	322,575.66
会议费	202,067.69	83,713.24
港杂费	11,674.43	
修理费	960,733.93	897,218.18
其他	7,524,531.74	5,036,380.72
合计	244,568,375.15	234,489,440.91

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	1,176,884,484.23	1,210,461,158.68
信息系统运行维护费	67,344,603.69	75,583,177.39
折旧及摊销	57,346,173.37	61,040,940.13
离退休人员费用	60,168,263.25	56,989,267.05
共享业务服务费	49,961,358.60	48,180,214.27
外包服务费	34,898,429.92	42,504,261.32
物业管理费	30,509,298.98	29,449,761.10
健康安全环保费	33,219,337.90	24,270,312.96
咨询费	16,296,589.06	16,718,444.03
差旅费	33,356,292.01	14,891,874.80
党团协会费用	28,118,760.87	9,749,592.52
宣传费	21,578,921.55	8,726,219.36
运输费	9,397,904.25	8,175,081.01
租赁费	7,094,819.85	5,702,430.91
通讯费	5,167,714.52	5,146,030.73
审计费	7,520,778.27	4,227,267.92
其他	66,463,237.17	66,344,323.60
合计	1,705,326,967.49	1,688,160,357.78

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	461,858,114.50	437,487,086.60
外包费	275,746,972.31	349,715,414.67
材料及物料消耗	242,311,757.58	319,526,914.21
折旧费	54,392,134.91	97,128,226.91
差旅费	28,659,830.94	16,869,603.26
无形资产摊销	12,717,720.97	11,016,789.93
设计费	9,514,342.48	2,702,375.94
水电费	5,692,652.33	7,533,395.05
运输费	3,407,951.11	2,068,126.66
办公费	2,676,873.73	1,450,172.74
专家费	2,559,759.34	2,795,838.81
图书资料费	2,015,940.67	1,930,026.04
会议费	1,681,265.01	655,302.53
长期待摊费用摊销	1,301,228.16	2,723,418.00
修理费	1,288,265.20	5,372,492.22
咨询费	766,616.95	3,871,714.44
通讯费	661,332.50	2,197,670.22
租赁费	546,079.96	1,764,872.48
低值易耗品	404,999.02	680,216.40
物业管理费	4,186.69	537,624.59
其他	53,831,255.28	61,611,381.35
合计	1,162,039,279.64	1,329,638,663.05

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	96,141,288.57	75,328,231.66
其中：租赁负债利息费用	52,250,966.33	45,509,774.89
减：利息收入	83,945,557.43	40,887,359.26
汇兑损益	-9,215,203.58	-40,839,380.60
银行手续费及其他	7,021,671.58	6,652,221.43
合计	10,002,199.14	253,713.23

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	137,067,627.66	177,532,542.67
进项税加计抵减	65,263,676.32	88,055,950.24
代扣个人所得税手续费	3,628,222.60	4,150,119.30
债务重组收益		
直接减免的增值税	2,597,802.71	137,433.71
其他	47,215.88	323,785.94
合计	208,604,545.17	270,199,831.86

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	251,755,724.92	230,303,824.13
处置长期股权投资产生的投资收益	13,169,981.86	45,004,096.38
交易性金融资产在持有期间的投资收益	39,197.49	
处置交易性金融资产取得的投资收益	63,308,904.12	62,618,140.23
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	22,881,849.32	21,521,382.56
债权投资收益	28,112,328.77	
合计	379,267,986.48	359,447,443.30

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	14,037,248.17	6,964,476.70
合计	14,037,248.17	6,964,476.70

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
应收款项坏账损失	17,701,229.83	118,595,951.04
合计	17,701,229.83	118,595,951.04

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	25,230,287.01	38,630,019.34
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	3,815,794.19	-11,181.01
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	1,191,276.58	23,653,758.72
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	30,237,357.78	62,272,597.05

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
处置固定资产收益	67,373.99	861,954.57
租赁合同变更利得	757,667.65	1,375,063.46
合计	825,041.64	2,237,018.03

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
保险理赔收入	24,748,249.24	93,728.00	24,748,249.24
合同违约赔偿	6,820,019.96	6,351,360.72	6,820,019.96
非流动资产毁损报废利得	1,281,935.58	309,792.71	1,281,935.58
无需支付的应付款项	1,196,488.12	198,001.46	1,196,488.12
违纪款上交	220,394.09		220,394.09
罚款净收入	119,927.00	104,341.39	119,927.00

其他	7,249,413.48	4,288,144.95	7,249,412.48
合计	41,636,427.47	11,345,369.23	41,636,426.47

其他说明：

√适用 □不适用

无

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	20,674,650.18	460,000.00	20,674,650.18
非流动资产毁损报废损失	19,279,174.00	20,090,186.87	19,279,174.00
违约金支出	3,509,796.31	2,167,485.76	3,509,796.31
滞纳金	319,203.98	792,387.53	319,203.98
非常损失	82,255.02		82,255.02
罚款支出	20,000.00	80,000.00	20,000.00
其他	3,288,019.61	1,166,013.20	3,288,019.61
合计	47,173,099.10	24,756,073.36	47,173,099.10

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	666,497,574.68	519,502,561.30
递延所得税费用	19,257,813.55	-32,327,235.60
合计	685,755,388.23	487,175,325.70

(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	3,854,042,923.04
按法定/适用税率计算的所得税费用	578,106,438.46
子公司适用不同税率的影响	239,143,375.53
调整以前期间所得税的影响	3,538,284.07
非应税收入的影响	-113,435,795.19
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	16,193,715.17

使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-37,287,310.86
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	-503,318.95
所得税费用	685,755,388.23

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

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	137,067,627.66	177,532,542.67
其他营业外收入	39,158,003.77	10,837,575.06
活期利息收入	83,945,557.43	40,887,359.26
其他	239,049,603.51	150,283,462.48
合计	499,220,792.37	379,540,939.47

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	471,096,309.89	423,491,648.90
其他支出	207,291,626.29	307,504,086.12
合计	678,387,936.18	730,995,735.02

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债支付的现金	311,355,781.53	204,977,598.83
合计	311,355,781.53	204,977,598.83

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

(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	3,168,287,534.81	2,497,271,342.62
加：资产减值准备	30,237,357.78	118,595,951.04
信用减值损失	17,701,229.83	62,272,597.05
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,455,470,649.60	1,468,275,346.22
使用权资产摊销	262,164,729.54	196,989,550.60
无形资产摊销	142,433,939.47	130,334,715.06
长期待摊费用摊销	447,100,760.93	360,159,353.16
处置固定资产、无形资产和其他长期	-825,041.64	-2,237,018.03

资产的损失（收益以“-”号填列）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	17,997,238.42	19,780,394.16
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-14,037,248.17	-6,964,476.70
财务费用（收益以“-”号填列）	86,923,653.81	34,440,872.40
投资损失（收益以“-”号填列）	-379,267,986.48	-359,447,443.30
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	280,486,200.86	-85,220,880.02
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-261,228,387.31	52,893,644.42
存货的减少（增加以“-”号填列）	102,958,783.30	-105,423,661.11
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	2,164,648,789.20	-1,860,256,983.96
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	195,015,775.82	893,079,571.03
其他	28,891,233.06	1,062,326.95
经营活动产生的现金流量净额	7,744,959,212.83	3,415,605,201.59
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	5,604,718,839.96	3,736,394,748.33
减：现金的期初余额	3,736,394,748.33	3,148,431,038.95
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	1,868,324,091.63	587,963,709.38

(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	5,604,718,839.96	3,736,394,748.33
其中：库存现金		4,395.01
可随时用于支付的银行存款	5,604,718,839.96	3,736,390,353.32
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		

拆放同业款项		
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	5,604,718,839.96	3,736,394,748.33
其中：母公司或集团内子公司使用受限制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	本期金额	上期金额	理由
保证金	5,000.00	48,778.003	保证金
保函押金	3,828,648.82		保函押金
其他		5,000.00	监管账户
代管	1,929,160.04	1,922,529.26	代管
定期存款	2,607,753,730.22		定期存款
利息	970,816.89	315,878.95	利息
合计	2,614,487,355.97	2,292,186.21	/

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	28,032,935.40	7.0827	198,548,871.56
阿联酋迪拉姆	31,228.17	1.9283	60,217.59
伊拉克第纳尔	2,892,091,473.14	0.0054	15,686,877.68
新加坡元	12,968.96	5.3772	69,736.69

乌干达先令	26,026,744.00	0.0019	49,148.90
应收账款	-	-	
其中：美元	31,217,786.63	7.0827	221,106,217.36
加拿大元	7,342.65	5.3673	39,410.21
合同资产	-	-	
其中：美元	42,738,863.15	7.0827	302,706,546.03
加拿大元	5,550.00	5.3673	29,788.52
港币			
其他应收款			
其中：美元	85,970.51	7.0827	608,903.33
阿联酋迪拉姆	7,600.00	1.9283	14,655.16
新加坡元	15,050.00	5.3772	80,926.86
乌干达先令	50,700,804.00	0.0019	95,743.40
应付账款			
其中：美元	6,155,427.03	7.0827	43,597,043.03
阿联酋迪拉姆	901,806.46	1.9283	1,738,962.41
新加坡元	1,080.00	5.3772	5,807.38
欧元	502,339.62	7.8592	3,947,987.54
乌干达先令	8,395,000.00	0.0019	15,853.12
其他应付款			
其中：美元	164,726.11	7.0827	1,166,705.62
新加坡元	462.10	5.3772	2,484.80
港币	6,000.00	0.9062	5,437.32
乌干达先令	74,051,548.00	0.0019	139,838.94

其他说明：

无。

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

适用 不适用

82、租赁

(1) 作为承租人

适用 不适用

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	52,250,966.33	45,509,774.89
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	54,270,872.89	75,082,022.79
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	36,753,681.12	20,845,629.00
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	106,190,782.99	122,592,031.31
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入		8,586,298.36
与租赁相关的总现金流出	511,396,277.35	424,590,902.51
售后租回交易产生的相关损益		
售后租回交易现金流入		
售后租回交易现金流出		16,222,076.42

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

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

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

(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	1,040,099,713.79	
合计	1,040,099,713.79	

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	893,817,867.15	8,495,575.20
第二年	1,625,710.68	8,495,575.20
第三年	66,808.47	8,495,575.20
第四年		
第五年		
五年后未折现租赁收款总额	895,510,386.30	25,486,725.60

(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、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
研发投入	1,170,372,933.34	1,332,360,744.50
合计	1,170,372,933.34	1,332,360,744.50
其中：费用化研发支出	1,162,039,279.64	1,329,638,663.05
资本化研发支出	8,333,653.70	2,722,081.45

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

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
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益	其他	
办公系统开发更新		2,264,150.95						2,264,150.95
工艺技术研究	2,461,693.10	1,632,713.31			4,094,406.41			
其他研究	260,388.35	4,436,789.44			2,069,397.79		251,780.00	2,376,000.00
合计	2,722,081.45	8,333,653.70			6,163,804.20		251,780.00	4,640,150.95

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

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

□适用 √不适用

(2). 合并成本

□适用 √不适用

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

□适用 √不适用

其他说明：

无

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

本公司注销子公司：CNOOC Oil Base Group(BVI)Ltd.

本公司子公司 CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK) CO., LIMITED 注销子公司 CNOOC OIL BASE (B) SDN BHD;

本公司投资设立子公司：海油燃气（廊坊）有限公司

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	珠海	55,000,000.00	珠海	科学研究和技术服务业		60.00	投资设立
中海油信息科技有限公司	广东深圳	50,000,000.00	广东深圳	其他科技推广服务业(M759)	100.00		投资设立
中海油温州能源销售服务有限公司	浙江省温州市	10,000,000.00	浙江省温州市	石油及制品批发(F5162)	100.00		投资设立
中海油天津化工研究设计院有限公司	天津市	1,151,459,940.19	天津市	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		同一控制下的企业合并
中海油能源发展装备技术有限公司	天津市	304,530,488.07	天津市	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	广东省珠海市	50,000,000.00	广东省珠海市	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	广东省珠海市	50,000,000.00	广东省珠海市	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	天津市滨海新区	239,700,000.00	天津市滨海新区	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		100.00	投资设立

				(N7729)			
中海油国际货运代理有限公司	广东惠州	61,940,000.00	广东惠州	木材加工和木、竹、藤、棕、草制品业(C20)		100.00	投资设立
中海油工业气体(珠海)有限公司	广东珠海	255,870,000.00	广东珠海	企业总部管理(L7211)	70.00		投资设立
中海油工业气体(宁波)有限公司	浙江宁波	163,960,000.00	浙江宁波	专项化学用品制造(C2662)	65.00		投资设立
中海油常州涂料化工研究院有限公司	常州市	228,459,101.26	常州市	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	天津市滨海新区	55,555,556.00	天津市滨海新区	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	重庆市	10,000,000.00	重庆市	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	天津开发区南港工业区	241,977,773.05	天津开发区南港工业区	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	天津市滨海新区	33,845,250.00	天津市滨海新区	工程设计活动(M7484)		100.00	投资设立
中海油(天津)管道工程技术有限公司	天津塘沽	59,000,000.00	天津塘沽	科学研究和技术服务业		100.00	投资设立

中海油(绥中)油田基地物流有限公司	辽宁葫芦岛	19,100,000.00	辽宁葫芦岛	多式联运和运输代理业(G58)		100.00	投资设立
中海油(山西)贵金属有限公司	山西晋中	171,131,721.35	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	天津市滨海新区	95,100,000.00	天津市滨海新区	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	天津市滨海新区	524,604,554.55	天津市滨海新区	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	天津市	5,000,000.00	天津市	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
湛江南海西部石油勘察设计有限公司	湛江	2,904,958.95	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	天津市滨海新区	10,000,000.00	天津市滨海新区	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	天津市滨海新区	60,000,000.00	天津市滨海新区	物业管理(K702)	100.00		投资设立
天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司	天津市滨海新区	14,070,000.00	天津市滨海新区	职业中介服务(L7262)	100.00		投资设立
深圳中海油能源发展销售服务有限公司	广东省深圳市	45,000,000.00	广东省深圳市	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	浙江省宁波市	10,000,000.00	浙江省宁波市	沿海货物运输(G5522)	65.00		投资设立
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	深圳	1,016,722,112.10	深圳	陆地石油开采(B0711)	75.00		投资设立
海油总节能减排监测中心有限公司	天津市滨海新区	58,820,000.00	天津市滨海新区	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	北京市	10,000,000.00	北京市	环保技术推广服务(M7516)		100.00	投资设立
海油发展珠海管道工程有限公司	广东珠海	100,000,000.00	广东珠海	管道工程建筑(E4852)	100.00		投资设立
海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司	广东惠州	123,367,900.00	广东惠州	其他未列明商务服务业(L7299)	51.00		投资设立
海油发展(珠海)销售服务有限公司	广东深圳	30,000,000.00	广东深圳	石油和天然气开采专业及辅助性活动(B112)	100.00		投资设立
海油发展(海南)能源技术有限公司	海南省海口市	10,000,000.00	海南省海口市	石油和天然气开采专业及辅	100.00		投资设立

				助性活动 (B112)			
海洋石油阳江 实业有限公司	广东省 阳江市	239,429,400. 00	广东省阳江 市	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	江苏省 常州市	30,000,000.0 0	江苏省常州 市	质检技 术服务 (M745)		100.0 0	投资 设立
渤海石油航务 建筑工程有限 责任公司	天津塘 沽	280,018,670. 00	天津塘沽	其他房 屋建筑 业 (E479)	100.0 0		投资 设立
北京中海海油 燃气有限公司	北京市 门头沟 区	18,760,000.0 0	北京市门头 沟区	其他未 列明批 发业 (F5199)	100.0 0		投资 设立
北京顺势安能 产业投资管理 中心(有限合 伙)	北京市	200,010,000. 00	北京市	投资与 资产管 理 (L7212)	99.99		投资 设立
PT. ENERTECHIN DO	印度尼 西亚	7,563,360.00	印度尼西亚	与石油 天然气 开采有 关的服 务		95.00	投资 设立
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (UGANDA) LIMITED	乌干达	6,877,666.32	乌干达	与石油 天然气 开采有 关的服 务		100.0 0	投资 设立
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (SINGAPORE)PT E. LTD.	新加坡	38,363,760.2 4	新加坡	与石油 天然气 开采有 关的服 务	100.0 0		投资 设立
CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK) CO., LIMITED	香港	818,324,303. 43	香港	与石油 天然气 开采有 关的服 务	100.0 0		投资 设立
CenerTech Middle East FZE	阿联酋	28,310,596.6 6	阿联酋	与石油 天然气 开采有 关的服 务		100.0 0	投资 设立

CENERTECH CANADA LIMITED	加拿大	27,605,012.96	加拿大	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
海油发展(澄迈)能源技术有限公司	海南省	200,000,000.00	海南省	石油及天然气勘探开发辅助服务	100.00		投资设立
中海油天化高科化工有限公司	天津市	100,000,000.00	天津市	原油加工及石油制品制造(C2511)		100.00	投资设立
CETS OPTIMUS LOGISTICS UGANDA LIMITED	乌干达	3,488,100.00	乌干达	石油和天然气开采专业及辅助性活动		52.00	投资设立
海油燃气(廊坊)有限公司	河北省廊坊市	1,000,000.00	河北省廊坊市	液化石油气生产和供应业(D4512)	100.00		投资设立

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
中海油(舟山)能源物流有限公司	30.00	5,696,257.26	3,030,000.00	39,643,621.64
中海石油(惠州)物流有限公司	4.50	5,120,775.58	5,375,354.73	43,053,666.22
中海油工业气体(珠海)有限公司	30.00	-5,870,429.04	-	21,460,228.86
中海油工业气体(宁波)有限公司	35.00	3,941,979.27	26,586,756.21	67,633,930.85
中海油(天津)油田化工有限公司	1.00	770,420.92	805,365.00	3,449,969.75

宁波中海油船务有限公司	35.00	34,876,308.28	37,165,935.60	41,025,808.27
中海油安全技术服务有限公司	10.00	14,210,357.45	8,342,305.77	43,769,113.93

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(舟山)能源物流有限公司	87,266,555.60	76,675,763.03	163,942,318.63	28,322,541.62	3,474,371.55	31,796,913.17	56,855,966.41	83,026,134.03	139,882,100.44	14,634,580.62		14,634,580.62
中海石油(惠州)物流有限公司	550,601,667.93	887,870,098.16	1,438,471,766.09	272,258,089.83	208,507,832.22	480,765,922.05	549,415,457.85	949,467,970.31	1,498,883,428.16	225,876,195.10	410,242,329.82	636,118,524.92
中海油工业气体(珠海)有限公司	12,048,286.18	175,247,922.55	187,296,208.73	5,058,134.12	110,703,978.42	115,762,112.54	41,802,081.06	208,762,312.88	250,564,393.94	13,449,606.65	122,305,307.38	135,754,914.03
中海油工业气体(宁波)有限公司	61,686,719.96	155,600,342.42	217,287,062.38	16,742,065.28	7,305,194.68	24,047,259.96	140,616,023.56	158,784,388.51	299,400,412.07	17,575,967.14	10,227,272.68	27,803,239.82
中海油(天津)油田化	497,718,532.86	210,041,043.96	707,759,576.82	358,847,896.71	3,914,704.88	362,762,601.59	366,435,351.89	235,111,423.29	601,546,775.18	454,456,909.36	2291360.75	456,748,270.11

工有限公司												
宁波中海油船务有限公司	184,702,042.34	1,791,180.55	186,493,222.89	68,935,003.22	341,624.62	69,276,627.84	138,620,271.19	467,447.95	139,087,719.14	26,493,435.76		26,493,435.76
中海油安全技术服务有限公司	804,681,530.01	190,165,869.13	994,847,399.14	523,559,146.90	33,597,112.99	557,156,259.89	636,306,736.06	158,553,180.75	794,859,916.81	403,155,138.65	7,552,547.58	410,707,686.23

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(舟山)能源物流有限公司	112,596,007.99	18,987,524.21	18,987,524.21	28,684,742.37	69,123,865.49	14,685,069.75	14,685,069.75	11,292,536.99
中海石油(惠州)物流有限公司	2,246,598,903.46	113,908,921.90	113,908,921.90	222,873,420.83	1,674,609,741.96	52,244,040.14	52,244,040.14	110,059,677.27
中海油工业气体(珠	35,176,746.67	-19,568,096.80	-19,568,096.80	-6,859,662.94	83,240,368.89	6,481,611.46	6,481,611.46	32,557,515.81

海)有限公司								
中海油工业气体(宁波)有限公司	91,028,183.49	11,262,797.91	11,262,797.91	17,569,831.06	120,180,189.94	39,924,307.84	39,924,307.84	51,253,012.61
中海油(天津)油田化工有限公司	1,021,150,432.55	77,042,091.81	77,042,091.81	233,361,714.08	675,477,257.21	75,299,882.98	75,299,882.98	4,599,414.74
宁波中海油船务有限公司	723,496,316.76	99,646,595.05	99,646,595.05	125,773,459.15	463,008,207.25	95,024,283.38	95,024,283.38	108,427,086.67
中海油安全技术服务有限公司	1,284,670,360.10	142,103,574.40	142,103,574.40	374,885,628.29	1,068,580,819.69	84,910,578.74	84,910,578.74	25,260,726.74

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	福建莆田	福建莆田	其他基础化学原料制造(C2619)	50.00	-	权益法
深圳威晟石油管材设备有限公司	广东惠州	广东深圳	塑料零件及其他塑料制品制造(C2929)	-	50.00	权益法
Yue Gang LNG Shipping Co. Limited	香港	香港	远洋货物运输	-	30.00	权益法
Yue Peng LNG Shipping Co. Limited	香港	香港	远洋货物运输	-	30.00	权益法
上海液化天然气海运有限公司	中国香港	中国香港	石油和天然气开采专业及辅助性活动	-	20.00	权益法
深圳市杉叶实业有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	其他质检技术服务(M7459)	49.00	-	权益法
PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	香港	香港	远洋货物运输	-	50.00	权益法

PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	香港	香港	远洋货物运输	-	50.00	权益法
PAN ASIA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	香港	香港	远洋货物运输	-	50.00	权益法
PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	香港	香港	远洋货物运输	-	50.00	权益法

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：

不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有限公司	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有限公司
流动资产	136,543,548.36	105,001,145.85	137,046,154.77	101,577,563.99
其中：现金和现金等价物	115,562,943.67	21,685,861.34	118,531,723.86	46,572,004.49
非流动资产	32,698,177.43	17,667,837.52	33,055,683.97	17,241,716.68
资产合计	169,241,725.79	122,668,983.37	170,101,838.74	118,819,280.67
流动负债	12,236,926.43	54,019,690.09	17,001,001.49	50,251,704.81
非流动负债	706,424.38			
负债合计	12,943,350.81	54,019,690.09	17,001,001.49	50,251,704.81
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	156,298,374.98	68,649,293.28	153,100,837.25	68,567,575.86
按持股比例计算的净资产份额	78,149,187.49	34,324,646.64	76,550,418.64	34,283,787.95
调整事项				
--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	78,149,187.49	34,324,646.64	76,550,418.64	34,283,787.95
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	93,831,420.09	225,901,054.50	89,923,840.98	230,469,571.40
财务费用	-2,290,721.05	-438,478.52	-8,006,156.12	-542,836.58
所得税费用	8,943,624.42	10,052,713.90	9,999,232.36	10,021,627.82
净利润	29,212,302.74	29,735,334.32	28,569,411.11	29,653,616.95
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	29,212,302.74	29,735,334.32	28,569,411.11	29,653,616.95
本年度收到的来自合营企业的股利	13,818,438.09	14,826,808.47		14145765.46

(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	深圳市杉叶实业有限公司	Yue Peng LNG Shipping Co. Limited	Yue Gang LNG Shipping Co. Limited	PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN AMERICA N LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN ASIA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	Yue Peng LNG Shipping Co. Limited	Yue Gang LNG Shipping Co. Limited	PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN AMERI CAN LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN ASIA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED
流动资产	115,415,782.30	69,164,418.73	130,163,171.73	147,143,439.55	210,814,407.40	181,413,733.97	188,631,804.62	171,836,152.76	111,464,215.62	66,169,303.01	130,677,202.52	150,930,939.97	181,391,108.57	182,201,314.26	164,232,110.65	175,310,009.02
非流动资产	1,025,082.04	9,862,188.23	651,268,658.25	673,649,502.82	1,526,119,593.72	1,487,139,849.53	1,469,093,490.50	1,497,776,042.04	1,054,069,750.28	12,330,081.54	677,599,914.25	700,272,542.04	1,491,651,668.10	1,461,076,368.86	1,471,723,854.43	1,469,650,515.92
资产	1,140,497.82	79,026,60	781,431,829.98	820,792,942.37	1,736,934,001.12	1,668,553,583.50	1,657,725,295.12	1,669,612,194.80	1,165,533,965.90	78,499,384.55	808,277,116.77	851,203,482.01	1,673,042,776.67	1,643,277,683.12	1,635,955,965.08	1,644,960,524.94

合计	4.3 4	6.9 6														
流动负债	98,307,332.31	11,959,442.07	101,589,894.91	121,582,071.48	121,631,475.74	90,727,981.08	96,539,114.31	84,423,584.41	92,179,389.35	13,780,080.34	119,799,856.61	124,791,884.50	67,984,267.26	78,312,432.40	79,647,901.13	64,813,947.91
非流动负债	555,719.847.68	-	155,183,345.70	178,601,274.69	1,045,161,449.30	986,706,730.22	975,915,163.81	1,017,333,448.97	601,931,123.04		208,659,829.07	249,603,399.92	1,072,679,856.62	1,018,136,767.99	1,008,579,203.39	1,046,843,861.75
负债合计	654,027.179.99	11,959,442.07	256,773,240.61	300,183,346.17	1,166,792,925.04	1,077,434,711.30	1,072,454,278.12	1,101,757,033.38	694,110,512.39	13,780,080.34	328,459,685.68	374,395,284.42	1,140,664,123.88	1,096,449,200.39	1,088,227,104.52	1,111,657,809.66
少数股东权益																
归属于母公司	486,470.644.35	67,067,164.89	524,658,589.37	520,609,596.20	570,141,076.08	591,118,872.20	585,271,017.00	567,855,161.42	471,423,453.51	64,719,304.21	479,817,431.09	476,808,197.59	532,378,652.79	546,828,482.73	547,728,860.56	533,302,715.28

股东权益																
按持股比例计算的净资产份额	97,294,128.87	32,862,910.80	157,397,576.81	156,182,878.86	285,070,538.04	295,559,436.10	292,635,508.50	283,927,580.71	94,284,690.70	31,712,459.06	143,945,229.33	143,042,459.28	266,189,326.40	273,414,241.37	273,864,430.28	266,651,357.64
调整事项		-833,684.51	54,942,802.91	53,869,899.89						-833,684.50	54,942,754.32	53,869,899.48	0.01	-0.01	-0.04	-0.02
— 商誉			54,942,802.91	53,869,899.89							54,942,754.32	53,869,899.48				
— 内部交易																

未实现利润																
—其他		- 833 ,68 4.5 1								- 833,6 84.50			0.01	-0.01	- 0.04	-0.02
对联营企业权益投资的账面价值	97, 294 ,12 8.8 7	32, 029 ,22 6.2 9	212,34 0,379. 72	210,05 2,778. 75	285,070 ,538.04	295,559 ,436.10	292,635,5 08.50	283,927,5 80.71	94,2 84,6 90.7 0	30,87 8,774 .56	198,8 87,98 3.65	196,912 ,358.76	266,189 ,326.41	273,4 14,24 1.36	273, 864, 430. 24	266,65 1,357. 62
存在公开报价的																

联营企业权益投资的公允价值																
营业收入	197,966,885.62	97,344,881.5	228,848,457.42	230,573,864.76	202,368,585.48	196,656,024.11	193,606,830.73	191,238,551.90								
净利润	66,653,511.24	7,347,860.68	88,740,686.72	87,799,412.40	77,316,070.25	72,343,082.15	67,198,561.92	67,035,193.52	177,400,443.41	90,402,681.58	182,939,756.60	182,497,173.71	166,534,766.75	155,358,544.96	157,472,336.34	166,288,822.30
终止经营的净利润									67,449,332.17	8,826,073.17	80,504,539.68	79,658,404.76	67,286,365.21	59,249,410.99	60,276,835.35	65,907,783.11

其他综合收益	-	-	11,677,548.51	11,567,771.39	8,784,115.54	9,543,344.82	9,586,696.52	9,123,534.12			39,093,149.53	38,882,363.45	43,886,696.11	45,718,354.56	45,150,184.79	43,720,474.78
综合收益总额	66,653,511.24	7,347,860.68	100,418,235.23	99,367,183.79	86,100,185.79	81,886,426.97	76,785,258.44	76,158,727.64	67,449,332.17	8,826,073.17	119,597,689.21	118,540,768.21	111,173,061.32	104,967,765.55	105,427,020.14	109,628,257.89
本年度收到的来自联营企业的股利	11,627,543.48	2,450,000.00	16,283,369.93	16,280,061.59	23,603,906.25	18,358,593.75	19,162,875.00	20,316,843.75	11,341,788.07	2,450,000.00	15,573,557.28	15,570,393.48	22,706,608.75	24,512,436.25	18,894,306.25	19,696,896.25

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	976,302,199.29	417,474,605.69
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	19,038,542.61	45,156,105.87
--其他综合收益	8,565,479.37	
--综合收益总额	27,604,021.98	45,156,105.87
联营企业：		
投资账面价值合计	94,691,870.01	112,702,005.18
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-10,563,480.18	-14,752,362.74
--其他综合收益	695,681.10	39,523,025.12
--综合收益总额	-9,867,799.08	24,770,662.38

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（与资产相关）	106,224,358.93	7,280,400.00		9,184,844.70	761,670.96	103,558,243.27	与资产相关
递延收益（与收益相关）	55,674,215.91	98,107,149.73		95,212,303.87	6,487,808.70	52,081,253.07	与收益相关
合计	161,898,574.84	105,387,549.73	0.00	104,397,148.57	7,249,479.66	155,639,496.34	/

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
与收益相关	127,882,782.96	170,225,520.58
与资产相关	9,184,844.70	7,307,022.09
合计	137,067,627.66	177,532,542.67

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

本公司的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项、交易性金融资产、交易性金融负债等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五的相关项目注释。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

(一)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公司发生财务损失的风险。

截至 2023 年 12 月 31 日，可能引起本公司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公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保。

为降低信用风险，本公司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，本公司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，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司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，本公司无其他重大信用集中风险。

(二)流动性风险

流动性风险为本公司在到期日无法履行其财务义务的风险。本公司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。本公司定期分析负债结构和期限，并确保有充裕的资金储备。本公司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。

项目	期末余额					
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款		57,017,543.33				57,017,543.33
应付票据		25,337,120.04				25,337,120.04
应付账款		12,609,413,186.99	46,072,843.11	26,844,520.90	16,453,462.02	12,698,784,013.02
其他应付款		433,419,283.70	1 09,950,372.19	39,633,692.88	1,096,530.36	584,099,879.13
一年内到期的非流动		777,109,505.52				777,109,505.52

负债						
长期借款			445,883,249.94	924,417,043.23	136,421,998.61	1,506,722,291.78
长期应付款		222,472,606.43			1,929,160.04	224,401,766.47
合计		14,124,769,246.01	601,906,465.24	990,895,257.01	155,901,151.03	15,873,472,119.29

(三) 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，包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。

1. 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公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司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，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

2. 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。

本公司的主要经营位于中国境内，主营业务以人民币结算，但本公司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。本公司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公司的经营业绩产生影响。

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

项目	期末余额			上年年末余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金	198,548,871.56	15,865,980.86	214,414,852.42	532,049,565.85	337,155.34	532,386,721.19
应收账款	221,106,217.36	39,410.21	221,145,627.57	189,234,266.20	728,872.43	189,963,138.64
合同资产	302,706,546.03	29,788.52	302,736,334.55	103,142,929.43		103,142,929.43
其他应收款	608,903.33	191,325.41	800,228.74	4,277,888.27	324,077.24	4,601,965.51
应付账款	43,597,043.03	5,708,610.45	49,305,653.48	90,627,944.19	9,561,522.93	100,189,467.11
其他	1,166,705.62	147,761.07	1,314,466.69	877,536.19	218,877.13	1,096,413.32

应付款						
合计	767,734,286.93	21,982,876.52	789,717,163.45	920,210,130.13	11,170,505.07	931,380,635.20

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

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。

本公司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、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

十三、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产			2,568,437,800.25	2,568,437,800.25
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			2,568,437,800.25	2,568,437,800.25
(1) 浮动收益银行理财			2,520,891,232.88	2,520,891,232.88
(2) 权益工具投资			47,546,567.37	47,546,567.37
(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		1,028,112,328.77		1,028,112,328.77
(三) 其他权益工具投资			189,643,136.31	189,643,136.31
(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		187,304,148.36		187,304,148.36
持续以公允价值计量的资产总额		1,215,416,477.13	2,758,080,936.56	3,973,497,413.69

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

本公司以票据承兑人信用风险折现率折现，以此作为第二层次金融资产的估值技术和主要输入值。

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

适用 不适用

列入第三层次的金融工具为本公司持有的与利率挂钩的结构性存款。本公司通过未来现金流折现估值技术确定其公允价值。本公司对结构性存款使用主要的不可观察输入值为未来期间利率。

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

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

母公司及最终控制方中国海洋石油集团有限公司，直接持有本公司股份的 81.65%。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本公司子公司的情况详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

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

其他说明

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	7,270,248,188.21	7,103,832,504.67
中国海洋石油有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	5,630,715,744.94	6,200,517,437.24
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	363,247,617.82	54,527,938.60
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	158,831,606.39	60,808,342.43
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	90,851,523.64	86,975,028.22

中海实业有限责任公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	44,893,032.24	42,589,314.34
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	2,638,553.45	2,760,697.76
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	2,436,490.47	2,821,364.75
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	684,227,095.80	577,077,829.67
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	660,408,996.99	832,072,319.45
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	113,603,967.90	1,023,874,921.37
合计		15,022,102,817.85	15,987,857,698.50

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	29,542,643,263.29	25,281,528,883.57
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	1,849,311,814.27	1,912,073,114.10
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	1,354,435,137.23	1,469,617,565.30
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	1,090,714,595.64	1,013,907,170.38
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	661,976,404.63	612,977,763.35
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	33,085,008.06	12,314,362.51
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	30,926,878.40	20,932,363.49
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	8,656,432.57	6,073,930.88
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	2,348,690.51	2,824,460.05
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	2,193,482.53	1,376,128.08

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	597,758.63	857,184.39
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	830,042,526.59	652,840,991.07
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	180,051,947.60	151,156,436.70
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	36,358,196.30	50,064,967.41
合计		35,623,342,136.25	31,188,545,321.28

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	519,612,329.14	760,350,149.41
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	24,228,062.40	19,528,127.57
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	2,879,156.91	8,856,193.18
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	161,467.90	

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	78,428.58	1,224,756.97
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		2,909,951.01
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		263,751.42
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	38,484,687.80	96,214,756.62
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	3,910,753.78	3,508,918.93
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	46,034.48	
合计		589,400,920.99	892,856,605.11

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中海油田服务股份有限	房屋建筑物、运输工具	7,111,094.89	6,515,558.34			3,703,612.87		2,095,413.39		120,376,356.58	

公司	、 机 器 设 备 、 电 子 设 备									
中 海 油 国 际 融 资 租 赁 有 限 公 司	房 屋 建 筑 物 、 运 输 工 具 、 机 器 设 备 、 电 子 设 备							268,656.04		

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	19,587,033.70	26,605,971.15			74,329,600.00	52,682,468.35	6,313,778.19	3,758,106.09	136,277,185.28	24,122,995.92
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、	794,228.30	756,707.23			4,016,112.01	1,780,098.11	1,735,273.81	836,915.86	396,948.85	76,218,223.29

公司	机器设备、电子设备									
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	333,484.65	171,099.75		604,545.12	521,966.22	67,610.29	129,152.24		2,032,051.50
海洋	房屋	104,336.17			190,680.68	96,123.96	18,325.05	12,034.90		12,034.90

石油工程股份有限公司	建筑物、运输工具、机器设备、电子设备									
本公司所属集团的其他成员	房屋建筑物、运输工具、机器	10,970,088.35	18,121,007.67		94,070,863.89	88,291,865.95	30,705,666.23	32,357,657.28	37,801,691.30	44,994,183.67

单位	设备、电子设备									
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		272,275.00							
合计		38,900,266.06	52,442,619.14		176,915,414.57	143,372,522.59	40,936,066.96	37,362,522.41	294,852,182.01	147,379,489.28

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

本公司对子公司的担保详见本附注“十六、承诺及或有事项”。

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国海洋石油集团有限公司	109,749,886.91	2019-02-25	2024-02-23	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	47,176,315.26	2015-07-16	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	102,787,300.00	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	2,227,824.31	2019-02-25	2024-02-23	中海油(天津)污水处理项目管理有限公司
中海石油财务有限责任公司	722,450,000.00	2022-11-07	2028-11-06	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	269,771,227.13	2022-12-30	2030-12-30	海洋石油阳江实业有限公司
中海石油财务有限责任公司	709,548,639.06	2022-11-07	2028-11-06	中海油能源发展股份有限公司

(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	1,069.90	1,073.01

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

1) 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
海洋石油工程股份有限公司	履约保函、质量保证保函	人民币	10,201,351.69
中国海洋石油集团有限公司	履约保函	人民币	6,150,000.00
中国海洋石油有限公司	履约保函、投标保函	美元	5,873,662.19
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	244,250,021.23
中海石油化学股份有限公司	投标保函、质量保证保函	人民币	203,265.98
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	5,720,384.40
中海石油气电集团有限责任公司	履约保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	4,341,000.81
中海油田服务股份有限公司	质量保证保函	人民币	12,500.00
中化建国际招标有限责任公司	投标保函	人民币	700,000.00

2) 关联方利息支付情况

借款单位	关联方	关联交易内容	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(天津)污水处理项目管理有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出	221,368.03	0.46	264,458.02	2.18
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	利息支出	1,576,737.33	3.31	2,135,307.62	17.62
中海油能源物流有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出			1,805,490.78	14.90
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	利息支出	31,024,350.08	65.03	2,235,522.85	18.45
中海石油(惠州)物流有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出			1,771,888.90	14.62
中海油能源发展股份有	中国海洋石油集团有限	利息支出	556,370.96	1.17	829,722.18	6.85

限公司	公司					
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	利息支出	3,917,980.13	8.21	2,573,859.38	21.23
中海油安全技术服务有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出			233,915.08	1.93
中海油珠海船舶服务有限公司	中海油国际融资租赁有限公司	利息支出			268,656.04	2.22
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	利息支出	10,410,223.64	21.82		

3) 关联方利息收入情况

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	利息收入	18,037,662.75	8,179,250.74
中化建国际招标有限责任公司	利息收入		1,673.86

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	中国海洋石油有限公司	8,219,473,103.55	43,638,321.43	9,840,790,749.24	51,879,748.38
	中海油田服务股份有限公司	435,499,334.12	2,607,317.28	451,920,045.93	2,861,164.61
	海洋石油工程股份有限公司	377,246,580.23	9,287,661.28	638,251,238.45	9,987,723.57
	中海石油炼化有限责任公司	183,355,820.54	14,284,693.31	317,948,126.62	10,826,827.13

	中国海洋石油集团有限公司	97,138,713.92	485,693.57	101,054,590.19	505,272.95
	中海实业有限责任公司	17,699,354.49	88,496.77	828,467.41	4,142.33
	中海壳牌石油化工有限公司	6,371,089.33	31,855.45	8,506,906.34	42,534.51
	中海石油财务有限责任公司	1,377,331.75	6,886.66	2,914,704.50	14,573.52
	中化建国际招标有限责任公司	277,340.00	1,386.70		
	中海信托股份有限公司	41,150.00	205.75	149,955.13	749.78
	中海油国际融资租赁有限公司			140,000.00	700.00
	本公司所属集团的其他成员单位	150,326,405.30	11,971,506.72	224,171,809.21	22,289,947.76
	本公司的合营或联营企业	32,005,093.27	2,258,434.12	18,632,133.15	768,185.67
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	104,251,582.88	29,193,347.41	53,280,536.33	1,396,513.55
其他应收款					
	中海油田服务	4,813,407.03	24,067.04	4,661,046.58	23,305.23

	股份有限公司				
	中海石油炼化有限责任公司	1,855,656.76	9,228.29	1,821,250.16	9,036.10
	中国海洋石油有限公司	736,228.07	2,657.04	61,239,247.79	294,329.90
	中化建国际招标有限责任公司			1,110,000.00	250.00
	海洋石油工程股份有限公司			212,467.40	1,062.34
	中海实业有限责任公司			142,686.00	713.43
	中国海洋石油集团有限公司			216,461.00	
	本公司所属集团的其他成员单位	226,664.18	671.54	841,807.57	221,619.97
	本公司的合营或联营企业	3,852,834.32	19,264.17	12,868,941.46	64,344.70
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	30,672,758.79	30,202,363.81	51,343,364.45	50,205,666.85
预付款项					
	中海石油炼化有限责任公司	7,016,720.79		672,807.70	

	中国海洋石油有限公司	5,625,319.65		4,615,317.70	
	中化建国际招标有限责任公司	600,000.00		253,255.89	
	中海实业有限责任公司			37,806.99	
	本公司所属集团的其他成员单位	0.01		14,356.00	
	本公司的合营或联营企业			428,155.20	
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	183,486.24			
应收股利					
	本公司的合营或联营企业	3,435,720.68		549,724.19	
合同资产					
	中国海洋石油有限公司	1,765,627,221.60	37,559,287.42	1,826,416,152.81	23,987,425.02
	中海石油炼化有限责任公司	97,484,172.38	342,603.66	48,266,600.86	802,352.28
	海洋石油工程股份有限公司	83,902,148.01	6,756,495.29	99,902,184.73	5,432,167.50

	中海油田服务股份有限公司	6,681,089.75	31,785.57	9,445,509.25	38,860.26
	中海实业有限责任公司	1,149,770.06	5,459.80	314,541.44	
	本公司所属集团的其他成员单位	51,683,041.59	237,926.16	195,704,503.24	29,734,214.44
	本公司的合营或联营企业			21,007.32	
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	65,335,308.46	18,023,119.02	5,601,860.63	26,440.96
应收票据					
	中国海洋石油有限公司	60,500,000.00		10,000,000.00	
应收款项融资					
	中国海洋石油有限公司	77,000,000.00		20,000,000.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	中国海洋石油有限公司	671,810,309.56	618,238,396.26
	中海石油炼化有限责任公司	455,817,876.64	679,843,547.37
	海洋石油工程股份有限公司	60,756,266.60	6,651,965.49

	中海油田服务股份有限公司	30,803,332.56	43,693,851.34
	中海实业有限责任公司	11,379,531.02	6,340,082.99
	中国海洋石油集团有限公司	121,368.08	24,833,160.49
	中化建国际招标有限责任公司	113,207.55	
	中海壳牌石油化工有限公司	42,487.12	233,024.53
	本公司所属集团的其他成员单位	100,290,311.89	167,092,288.32
	本公司的合营或联营企业	520,862,568.35	367,945,290.08
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	42,067,832.66	83,116,078.65
预收款项			
	中海石油炼化有限责任公司	71,976.00	
	海洋石油工程股份有限公司	0.01	
其他应付款			
	中海石油炼化有限责任公司	134,473.44	942,971.80
	海洋石油工程股份有限公司	125,450.00	65,000.00
	中国海洋石油有限公司	106,161.94	9,583.00
	中海油田服务股份有限公司		99,375.00
	本公司所属集团的其他成员单位	640,076.54	882,172.00
	本公司的合营或联营企业	3,066,748.37	7,432,180.05
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	9,040.00	3,212.80
合同负债			
	中国海洋石油集团有限公司	129,838,603.14	101,762,692.38
	中国海洋石油有限公司	50,135,841.49	130,110,386.05
	中海石油炼化有限责任公司	21,509,107.77	2,747,748.47
	海洋石油工程股份有限公司	6,792.45	94,583.04
	中海信托股份有限公司		302,672.96

	中海油田服务股份有限公司		30,745.39
	本公司所属集团的其他成员单位	528,518.49	9,094.77
	本公司的合营或联营企业	29,038.68	1,495,650.15
长期借款			
	中海石油财务有限责任公司	1,241,962,254.32	882,413,615.26
	中国海洋石油集团有限公司		109,749,886.91
一年内到期的非流动负债			
	中海石油财务有限责任公司	343,610,937.98	6,735,834.33
	中国海洋石油集团有限公司	109,766,654.25	16,767.34
	中海实业有限责任公司	67,076,303.43	27,777,267.21
	中海油国际融资租赁有限公司	47,298,620.70	48,292,926.51
	中海油田服务股份有限公司	10,070,366.07	
	中海石油炼化有限责任公司	2,022,424.13	2,198,593.49
	中国海洋石油有限公司	562,161.29	1,175,197.15
	海洋石油工程股份有限公司	180,818.29	172,355.63
	本公司所属集团的其他成员单位	64,758,021.78	54,930,630.68
长期应付款			
	中海油国际融资租赁有限公司	222,472,606.43	259,361,003.49
租赁负债			
	中海油田服务股份有限公司	118,768,157.10	
	中海实业有限责任公司	117,024,862.31	50,938,369.81
	中海石油炼化有限责任公司	37,150,713.44	39,242,233.25
	中国海洋石油有限公司	1,051,524.64	3,240,778.93
	海洋石油工程股份有限公司	272,761.67	445,117.30
	本公司所属集团的其他成员单位	648,349,185.82	680,984,294.36
其他流动负债			

	中海石油炼化有限责任公司	2,256,204.63	
	本公司所属集团的其他成员单位	27,748.85	

(3). 其他项目

适用 不适用

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**

适用 不适用

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

申请人	保函类型	币种	金额
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	履约保函、审计预留金保函、投标保函、质量保证保函	人民币	15,758,050.61
海油发展珠海管道工程有限公司	质量保证保函	人民币	8,627,599.11
天津正达科技有限责任公司	履约保函	人民币	1,730,094.40
湛江南海西部石油勘察设计有限公司	履约保函	人民币	219,440.00
中海石油技术检测有限公司	投标保函、质量保证保函	人民币	669,236.23
中海油安全技术服务有限公司	履约保函、审计预留金保函、投标保函、质量保证保函	人民币	4,936,968.59
中海油安全技术服务有限公司	履约保函、投标保函	美元	2,136,862.20
中海油常州涂料化工研究院有限公司	投标保函、质量保证保函	人民币	1,462,253.52
中海油节能环保服务有限公司	质量保证保函	人民币	53,265.98
中海油能源发展股份有限公司	履约保函、预付款保函	美元	2,520,874.15
中海油能源发展股份有限公司	履约保函、审计预留金保函、投标保函、质量保证保函	人民币	113,284,875.07
中海油能源发展装备技术有限公司	履约保函、投标保函	美元	1,215,925.84
中海油能源发展装备技术有限公司	履约保函、审计预留金保函、投标保函、质量保证保函	人民币	101,248,277.62
中海油天津化工研究院设计院有限公司	付款保函、履约保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	27,044,473.52
中海油信息科技有限公司	投标保函、履约保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	24,885,230.10

2) 关联担保

报告期内，公司为全资/控股子公司、参股公司提供授信担保、履约担保，截至 2023 年 12 月 31 日，公司存续担保协议等中的担保余额合计为 1,604,467,612.83 元。其中：

①公司为参股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 93,970,000.00 元；

②公司为全资/控股子公司中海油工业气体（珠海）有限公司、中海油（天津）污水处理项目

管理有限公司、中海油安全技术服务有限公司、渤海石油航务建筑工程有限责任公司、海油发展珠海管道工程有限公司、天津正达科技有限责任公司、湛江南海西部石油勘察设计有限公司、中海石油技术检测有限公司、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、中海油能源发展装备技术有限公司、中海油信息科技有限公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额 310,497,612.83 元；

③公司为海油发展（珠海）销售服务有限公司提供履约担保，担保余额 1,200,000,000.00 元。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

适用 不适用

2、 利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,118,161,461.89
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,118,161,461.89

3、 销售退回

适用 不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换**(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、年金计划

□适用 √不适用

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

√适用 □不适用

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

(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；

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

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

(1) 各单项产品或劳务的性质；

(2) 生产过程的性质；

(3) 产品或劳务的客户类型；

(4) 销售产品或提供劳务的方式；

(5) 生产产品及提供劳务受法律、行政法规的影响。

(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	18,878,947,855.41	9,969,763,602.20	23,071,683,683.30	- 2,612,437,562.75	49,307,957,578.16
对外交易收入	17,966,096,533.28	9,150,302,317.23	22,191,558,727.65	0.00	49,307,957,578.16

其中：	分部间交易收入	912,851,322.13	819,461,284.97	880,124,955.65	2,612,437,562.75	0.00
	对联营和合营企业的投资收益	187,028,942.58	38,577,140.55	26,149,641.79	0.00	251,755,724.92
	资产减值损失	15,713,620.65	12,809,901.65	1,919,817.97	-3,633,653.45	30,237,357.78
	信用减值损失	13,299,120.61	29,698,337.50	28,675,442.48	-3,379,214.20	17,701,229.83
	折旧费和摊销费	1,565,398,264.10	499,176,046.32	527,764,472.59	285,168,703.47	2,307,170,079.54
	利润总额	1,796,502,079.41	553,055,283.36	1,334,630,089.20	169,855,471.07	3,854,042,923.04
	所得税费用	170,759,658.74	166,015,361.08	382,114,096.92	33,133,728.51	685,755,388.23
	净利润	1,625,742,420.67	387,039,922.28	952,515,992.28	202,989,199.58	3,168,287,534.81
	资产总额	26,024,707,738.12	13,248,852,215.30	8,968,728,498.22	3,336,696,007.87	44,905,592,443.77
	负债总额	11,705,704,683.99	5,505,214,415.09	4,990,211,230.23	2,600,110,885.39	19,601,019,443.92
	其他重要的非现金项目	229,357,023.62	12,701,216.80	25,034,971.34	0.00	267,093,211.76

(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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	4,335,902,446.59	4,626,704,698.97

1 年以内小计	4,335,902,446.59	4,626,704,698.97
1 至 2 年	65,655,745.20	63,629,076.75
2 至 3 年	47,055,782.33	10,854,905.37
3 年以上	21,428,939.81	57,625,670.74
小计	4,470,042,913.93	4,758,814,351.83
坏账准备	118,478,531.57	150,337,250.98
合计	4,351,564,382.36	4,608,477,100.85

(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	58,386,637.05	1.31	58,386,637.05	100.00		58,456,589.70	1.23	58,456,589.70	100.00	
其中：										
单项金额重大	55,225,506.40	1.24	55,225,506.40	100.00		55,295,459.05	1.16	55,295,459.05	100.00	
单项金额不重大	7,841,480.30	0.17	7,841,480.30	100.00		3,161,130.65	0.07	3,161,130.65	100.00	

按组合计提坏账准备	4,411,656,276.88	98.69	60,091,894.52	1.36	4,351,564,382.36	4,700,357,762.13	98.77	91,880,661.28	1.95	4,608,477,100.85
其中：										
账龄组合计提	4,406,975,927.23	98.59	55,411,544.87	1.26	4,351,564,382.36	4,700,357,762.13	98.77	91,880,661.28	1.95	4,608,477,100.85
合计	4,470,042,913.93	/	118,478,531.57	/	4,351,564,382.36	4,758,814,351.83	/	150,337,250.98	/	4,608,477,100.85

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
深圳市九州酒店管理有限公司	55,225,506.40	55,225,506.40	100.00	预计无法收回
任县家和房地产开发有限公司	1,697,707.37	1,697,707.37	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
邢台宇丰房地产开发有限公司	395,439.03	395,439.03	100.00	预计无法收回
CCCC International Shipping Corp.	226,625.43	226,625.43	100.00	预计无法收回
合计	58,386,637.05	58,386,637.05	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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合计提	4,411,656,276.88	60,091,894.52	1.36
合计	4,411,656,276.88	60,091,894.52	1.36

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(3). 坏账准备的情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项金额重大单独计提坏账准备的应收账款	55,295,459.05	-69,952.65				55,225,506.40
单项金额不重大	3,161,130.65					3,161,130.65

但单独计提坏账准备的应收账款						
信用风险组合	91,880,661.28	28,299,446.02	3,131,874.01	357,446.73		60,091,894.52
合计	150,337,250.98	28,369,398.67	3,131,874.01	357,446.73		118,478,531.57

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	357,446.73

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	3,660,226,096.42	68,247,506.03	3,728,473,602.45	81.33	23,148,233.29
中海油能源发展股份有限公司	341,320,379.70	411,771.96	341,732,151.66	7.45	13,805,912.80
海洋石油工程股份有限公司	64,690,924.67	12,902,864.21	77,593,788.88	1.69	4,871,480.76
爱思开尔世恩株式会社	62,777,566.55	20,988,495.13	83,766,061.68	1.83	418,830.32
深圳市九州酒店管理有限公司	55,225,506.40		55,225,506.40	1.20	55,225,506.40
合计	4,184,240,473.74	102,550,637.33	4,286,791,111.07	93.50	97,469,963.57

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	1,923,496.35	162,557,355.48
其他应收款	101,068,212.82	384,619,716.02
合计	102,991,709.17	547,177,071.50

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

对本期发生损失准备变动的应收利息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

(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
中海油常州涂料化工研究院有限公司		162,557,355.48
湛江庆利电泵有限公司	1,923,496.35	
合计	1,923,496.35	162,557,355.48

(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

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

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

(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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	96,451,177.13	182,568,790.29
1 年以内小计	96,451,177.13	182,568,790.29
1 至 2 年	2,957,058.97	333,373,873.91
2 至 3 年	515,945.95	79,267,922.25
3 年以上	212,549,245.08	688,215,625.67
小计	312,473,427.13	1,283,426,212.12
减：坏账准备	211,405,214.31	898,806,496.10
合计	101,068,212.82	384,619,716.02

(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
往来款	210,937,405.92	1,116,900,546.24
应收服务费及代垫款项	92,187,305.76	151,601,149.76
押金及保证金	3,228,286.29	5,893,158.79
住房维修基金	1,981,275.56	1,981,275.56
其他	4,139,153.60	7,050,081.77
合计	312,473,427.13	1,283,426,212.12

(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)	
2023年1月1日余额	898,806,496.10			898,806,496.10
2023年1月1日余				

额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	361,794,761.11			361,794,761.11
本期转回	325,606,520.68			325,606,520.68
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日 余额	211,405,214.31			211,405,214.31

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	
信用风险组合	898,806,496.10	-361,794,761.11	325,606,520.68			211,405,214.31
合计	898,806,496.10	-361,794,761.11	325,606,520.68			211,405,214.31

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(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
中海油能源 发展股份有 限公司集团 内	296,765,482.74	94.97	往来款、 押金保证 金、服务 费及代垫 款等	4年以 内、5年 以上	210,722,258.26
中海油田服 务股份有限 公司	4,813,407.03	1.54	代垫款项	1年以内	24,067.04
邢台市任泽 区住房和城 乡建设局	2,128,000.00	0.68	其他款项	1年以内	10,640.00
东光县海日 昇五金商贸 有限公司	2,002,065.80	0.64	其他款项	1-2年	600,619.74
深圳市房屋 公用设施专 用基金管理 中心	1,981,275.56	0.63	住房维修 基金	5年以上	
合计	307,690,231.13	98.46	/	/	211,357,585.04

(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	10,496,088,24 4.62	361,652,669 .02	10,134,435,57 5.60	8,513,813,87 9.56		8,513,813,87 9.56

对联营、合营企业投资	273,182,900.70		273,182,900.70	276,184,010.45		276,184,010.45
合计	10,769,271,145.32	361,652,669.02	10,407,618,476.30	8,789,997,890.01		8,789,997,890.01

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
中海油能源物流有限公司	1,069,879,262.05			1,069,879,262.05		
中海油能源发展装备技术有限公司	516,158,814.05	267,954,512.81		784,113,326.86		
天津市中海油招标代理有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	280,018,670.00			280,018,670.00		
海油发展珠海管道工程有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
湛江南海西部石油勘察设计院有限公司		2,904,958.95		2,904,958.95		
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	158,870,000.00	18,510,000.00		177,380,000.00		
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		
中海油温州能源销售服务有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	10,000,000.00	613,609,643.19		623,609,643.19	361,652,669.02	361,652,669.02
海油发展（珠海）销售服务有限公司	1,081,911,258.37			1,081,911,258.37		
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		
北京中海海油燃气有限公司	12,223,027.62		12,223,027.62			
海油燃气（廊坊）有限公司		12,223,027.62		12,223,027.62		
海油发展（海南）能源技术有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		

天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司	8,712,878.05			8,712,878.05		
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	218,730,000.00	96,033,728.35		314,763,728.35		
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院设计院有限公司	1,090,538,176.01	99,108,619.53		1,189,646,795.54		
中海油(山西)贵金属有限公司	194,611,290.91	29,331,002.40		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	50,000,000.00	200,000,000.00		250,000,000.00		
CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK) CO., LIMITED	818,324,303.43	529,257,244.50		1,347,581,547.93		
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE. LTD.	38,363,760.24			38,363,760.24		
CNOOC OilBaseGroup (BVI) Ltd.	8.07		8.07			
北京顺势安能产业投资管理中心(有限合伙)	200,000,000.00			200,000,000.00		
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	41,400,000.00	125,564,663.40		166,964,663.40		
中海油工业气体(宁波)有限公司	106,574,000.00			106,574,000.00		
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	769,031,076.18			769,031,076.18		
中海油工业气体(珠海)有限公司	64,337,000.00			64,337,000.00		
海洋石油阳江实业有限公司	357,877,000.00			357,877,000.00		
宁波中海油船务有限公司	9,680,228.94			9,680,228.94		
海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司	62,917,629.00			62,917,629.00		
合计	8,513,813,879.56	1,994,497,400.75	12,223,035.69	10,496,088,244.62	361,652,669.02	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	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	76,550,418.64			14,606,151.37		811,055.57	13,818,438.09			78,149,187.49	
湛江庆利电泵有限公司	5,663,895.35			3,871,633.89			1,923,496.35			7,612,032.89	
小计	82,214,313.99			18,477,785.26		811,055.57	15,741,934.44			85,761,220.38	
二、联营企业											
海发美深系有限公司	16,195,828.66			-721,504.58						15,474,324.08	
上海液化天然气海运有限公司	94,284,690.70			13,330,702.25	1,306,279.40		11,627,543.48			97,294,128.87	
莆田发能有限公司	18,623,239.80			-1,345,427.66						17,277,812.14	

限 公 司											
海 油 万 彤 清 洁 能 源 (珠 海) 有 限 公 司	2,659,411.93		6,064,726.12						3,405,314.19		
数 岩 科 技 股 份 有 限 公 司	23,210,137.24			464,002.49	107,991.07					23,782,130.80	
深 圳 市 叶 业 有 限 公 司	30,878,774.56			3,600,451.73			2,450,000.00			32,029,226.29	
海 能 发 海 事 技 术 服 务 (天 津) 有 限 公 司	5,923,555.43		4,825,667.27				1,097,888.16			0.00	
中 关 村 顺 势 创 (北 京) 投 资 管 理 股 份 有 限 公 司	2,194,058.14			-630,000.00						1,564,058.14	
小 计	193,969,696.46		10,890,393.39	14,698,224.23	1,414,270.47	-	15,175,431.64		3,405,314.19	187,421,680.32	
合 计	276,184,010.45		10,890,393.39	33,176,009.49	1,414,270.47	811,055.57	30,917,366.08		3,405,314.19	273,182,900.70	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

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	12,741,048,225.81	10,727,923,489.13	10,773,096,375.43	9,124,684,784.28
其他业务	46,673,265.16	10,627,918.84	29,775,625.51	8,777,456.61
合计	12,787,721,490.97	10,738,551,407.97	10,802,872,000.94	9,133,462,240.89

(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

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	1,535,280,171.74	1,714,635,549.49
权益法核算的长期股权投资收益	33,176,009.49	25,402,148.17
处置长期股权投资产生的投资收益	368,157.24	46,099,607.04
交易性金融资产持有期间的投资收益	63,308,904.12	61,429,589.05
债权投资收益	28,112,328.77	
委托贷款收益	26,559,655.70	38,656,702.29
合计	1,686,805,227.06	1,886,223,596.04

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	-4,002,214.92	主要为资产报废损失以及长投处置损益
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	137,067,627.66	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	14,037,248.17	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	63,315,377.81	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		
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	-1,231,672.99	

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	12,493,576.68	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	65,263,676.32	
减：所得税影响额	57,622,452.00	
少数股东权益影响额（税后）	11,467,459.76	
合计	217,853,706.97	

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的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	13.13	0.30	0.30
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.20	0.28	0.28

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

董事长：朱磊

董事会批准报送日期：2024年4月12日

修订信息

适用 不适用