

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 2021 年年度报告

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）周晶声明：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2021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0.55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5.59亿元，占2021年度实现归属于母公司股东净利润的43.56%，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2021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.....	10
第四节	公司治理.....	27
第五节	环境与社会责任的.....	41
第六节	重要事项.....	50
第七节	股份变动及股东情况.....	70
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.....	78

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
中金公司	指	中国国际金融股份有限公司
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
FPSO	指	Floating production storage and offloading 的简称，即浮式生产储油卸油装置
QHSE	指	质量（Quality）、健康（Health）、安全（Safety）和环境（Environment）管理体系
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
BP	指	英国石油公司
CCER	指	国家核证自愿减排量,指依据国家发改委发布施行的《温室气体自愿减排交易管理暂行办法》的规定,经其备案并在国家注册登记系统中登记的温室气体自愿减排量
CCUS	指	Carbon Capture, Utilization and Storage 的简称，即碳捕获、利用与封存
Brent	指	北海布伦特原油
WTI	指	West Texas Intermediate 的简称，即美国西德克萨斯轻质原油
OPEC	指	The Organization of the Petroleum Exporting Countries 的简称，即石油输出国组织
双碳	指	碳达峰、碳中和
甘南州	指	甘南藏族自治州，是甘肃省辖自治州
外部市场	指	中国海油系统外的市场
三桶油	指	中国石油天然气集团有限公司、中国石油化工集团有限公司和中国海洋石油集团有限公司 3 家石油企业的简称
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	2021 年 1 月 1 日至 2021 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	黄振鹰	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	蔡晓丽、常婉微
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中国国际金融股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街1号国贸大厦2座27层及28层
	签字的保荐代表人姓名	陈佳奇、龙亮

	持续督导的期间	2019年6月26日至2021年12月31日； 2021年12月31日后对未使用完毕的2019年首次公开发行A股股票募集资金相关事项进行持续督导。
--	---------	--

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	2021年	2020年	本期比上年同期增减 (%)	2019年
营业收入	38,739,302,609.21	33,208,279,836.46	16.66	33,463,292,568.99
归属于上市公司股东的净利润	1,283,507,083.83	1,521,590,346.75	-15.65	1,233,051,275.73
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,077,022,120.34	1,303,564,277.28	-17.38	1,019,809,769.51
经营活动产生的现金流量净额	2,633,528,824.73	4,142,814,183.59	-36.43	2,931,268,600.84
	2021年末	2020年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	20,300,581,732.95	19,501,300,664.97	4.10	18,480,641,750.28
总资产	35,674,004,159.20	32,576,038,368.80	9.51	29,701,001,389.43

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年	本期比上年同期增减 (%)	2019年
基本每股收益 (元 / 股)	0.1263	0.1497	-15.63	0.1336
稀释每股收益 (元 / 股)	0.1263	0.1497	-15.63	0.1336
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.1060	0.1282	-17.32	0.1105
加权平均净资产收益率 (%)	6.30	8.01	减少1.71个百分点	7.71
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	5.29	6.86	减少1.57个百分点	6.37

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、2021 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	6,548,586,949.31	9,021,271,108.40	9,930,110,009.27	13,239,334,542.23
归属于上市公司股东的净利润	218,800,114.81	484,056,614.22	639,515,890.40	-58,865,535.60
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	162,139,040.54	432,882,590.02	596,839,741.24	-114,839,251.46
经营活动产生的现金流量净额	101,664,657.08	153,769,634.38	1,001,921,722.98	1,376,172,810.29

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	2021 年金额	附注（如适用）	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	-11,245,384.98	主要系处置资产产生的处置损益	25,796,996.64	9,780,303.14
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	133,219,843.04	主要系科研等政府补助	152,077,861.11	246,977,071.36
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
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				
非货币性资产交换损益				

委托他人投资或管理资产的损益	34,034,355.62	交易性金融资产当期理财收益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
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				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	8,465,279.45	交易性金融资产公允价值变动	21,083,510.67	4,063,041.10
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益				
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				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
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	-1,672,945.07		5,463,603.10	415,474.30
其他符合非经常性损益定义的损益项目	92,787,104.36	增值税加计抵减、个税手续费返还	62,563,644.76	4,244,838.84
减：所得税影响额	44,637,415.47		43,914,287.81	47,726,257.66
少数股东权益影响额（税后）	4,465,873.46		5,045,259.00	4,512,964.86
合计	206,484,963.49		218,026,069.47	213,241,506.22

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项目的情况说明

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	538,970,795.93	1,927,166,075.38	1,388,195,279.45	8,465,279.45
应收款项融资	52,898,672.63	19,635,326.65	-33,263,345.98	
其他权益工具投资	156,198,752.30	158,649,239.17	2,450,486.87	
合计	748,068,220.86	2,105,450,641.20	1,357,382,420.34	8,465,279.45

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

2021 年，国际油价回升，国内经济整体保持稳步增长，受中国海油“七年行动计划”和保障国家能源安全战略的推动，公司工作量保持稳中有升的态势。面对饱满、艰巨的工作量任务，公司积极统筹推进疫情防控和生产运营，深入推进降本提质增效，积极践行绿色低碳发展理念，通过聚焦主责主业，主动融入、服务高质量发展重大国家战略，加强自有技术研发和技术储备，持续推动公司服务升级和产业升级，各项工作取得新进展新成效。2021 年，公司实现营业收入 387.39 亿元，归属于上市公司股东的净利润 12.83 亿元，基本每股收益 0.1263 元。

（一）三大产业经营保持稳定

1. 能源技术服务产业

2021 年，能源技术服务产业抓住上游公司增加勘探开发支出的有利时机，合理安排生产经营，商务模式创新取得积极成效，业务量有所增加。公司提高采收率技术服务能力不断提升，增产技术服务市场占有率提高，油田化学药剂工作量同比增长 1.3%；装备设计、制造与运维服务聚焦产业转型升级，数字化油套管生产线投产，产能提升 25%，装备设计制造及运维工作量同比增长 13%；持续强化重点领域、关键环节的能力建设，陆丰 12-3 油田 FPSO 建造项目按期开工。能源技术服务产业本期实现营业收入 136.52 亿元，较上年同期 117.01 亿元增加 19.51 亿元，增长 16.67%；毛利 20.21 亿元，较上年同期 17.73 亿元增加 2.48 亿元，增长 14.01%；受计提减值影响，本期营业利润 8.10 亿元，较上年同期 9.63 亿元减少 1.53 亿元，下降 15.88%。

单位：万元币种：人民币

能源技术服务	2020 年	2021 年	增减额	增减率
营业收入	1,170,090.29	1,365,155.81	195,065.52	16.67%
营业成本	992,809.55	1,163,046.64	170,237.09	17.15%
营业利润	96,299.02	81,004.46	-15,294.56	-15.88%
毛利	177,280.74	202,109.17	24,828.43	14.01%
毛利率	15.15%	14.80%	降低 0.35 个百分点	不适用

2. 低碳环保与数字化产业

2021 年，低碳环保与数字化产业围绕加快推动绿色低碳能源和数字化转型的战略要求，通过“技术+产品+服务”一体化、智能化解决方案，以发现需求、创造需求为手段，推动新技术、新工艺、新产品的市场应用，为低碳环保需求贡献价值。公司惠州石化三泥处置及余热利用项目完工投产，涂料市场开拓国家管网天津 LNG、天津东疆港航运平台船舶等业务，催化剂及水处理药剂、涂料产品、冷能工业气体产品销量分别增长 5.81%、5.85%、8.4%。低碳环保与数字化产业本期实现营业收入 86.37 亿元，较上年同期 76.51 亿元增加 9.87 亿元，增长 12.90%；毛利 16.46 亿元，较上年同期 14.93 亿元增加 1.53 亿元，增长 10.22%；营业利润 4.81 亿元，较上年同期 3.20 亿元增加 1.61 亿元，增长 50.24%。

单位：万元币种：人民币

低碳环保与数字化	2020 年	2021 年	增减额	增减率
营业收入	765,068.00	863,736.56	98,668.56	12.90%
营业成本	615,775.58	699,180.36	83,404.78	13.54%
营业利润	32,027.74	48,117.98	16,090.24	50.24%
毛利	149,292.42	164,556.20	15,263.78	10.22%
毛利率	19.51%	19.05%	降低 0.46 个百分点	不适用

3. 能源物流服务产业

能源物流服务产业主要是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，并通过物流及销售服务协助油气公司将各类油气产品向下游批发及零售商分销。2021 年，能源物流服务产业主要工作量有所上涨，其中，凝析油、柴油同比分别增长 19.40%、6.20%，但 LPG 贸易量同比下降 11.01%，同时受 LPG、凝析油销售单价上涨拉动，产业收入、毛利增长。能源物流服务产业本期实现营业收入 183.97 亿元，较上年同期 155.43 亿元增加 28.54 亿元，增长 18.36%；毛利 15.82 亿元，较上年同期 12.35 亿元增加 3.47 亿元，增长 28.06%；受计提减值影响，本期营业利润 5.62 亿元，较上年同期 6.72 亿元减少 1.11 亿元，下降 16.48%。

单位：万元币种：人民币

能源物流服务	2020 年	2021 年	增减额	增减率
营业收入	1,554,300.90	1,839,686.33	285,385.43	18.36%
营业成本	1,430,756.89	1,681,478.54	250,721.65	17.52%
营业利润	67,243.43	56,158.42	-11,085.01	-16.48%
毛利	123,544.01	158,207.79	34,663.78	28.06%
毛利率	7.95%	8.60%	提高 0.65 个百分点	不适用

（二）改革激发管理活力

以“立足新发展阶段、贯彻新发展理念、构建新发展格局”为指导思想，在双碳、清洁能源等领域，优化调整产业布局，加快推动绿色低碳能源和数字化转型。一是坚定不移聚焦主责主业，优化产业结构，主营业务调整为能源技术服务、低碳环保与数字化、能源物流服务三大产业，打造以提高油气田采收率等为主导产业的国际一流能源技术服务公司；二是积极践行绿色低碳发展理念，发展 LNG 冷能综合利用产业、节能环保产业；组建清洁能源分公司，在传统能源工程业务基础上，发展新型能源产业，重点培育以海上风电为核心的新能源产业，加快中远海海上风电建造、安装及运维的关键技术储备；探索分布式能源、锂电、氢能等清洁能源产业发展，公司首个兆瓦级分布式光伏发电项目成功并网；签约发行全国首单以 CCER 为基础资产的碳中和服务信托，进一步拓宽融资渠道，挖掘碳资产价值。三是积极稳妥推进“三项制度”改革，完成公司中层管理人员公开选聘和契约化责任书签订，完成岗位序列优化和岗位合同制转制，实现绩效管理全覆盖，持续激发内生活力。

（三）提质增效“升级”发力见效

公司持续加强降本增效，坚持精益求精，充分挖掘系统性降本增效潜力。一是以市场、质量、管理升级为抓手，建立产品、服务、贸易、资产四大类别标志性成本管控模式，生产经营的计划性和过程管控的主动性不断提高。二是积极深入开展提质降本增效行动，通过在建设项目管理提升、项目全周期预算管理、科技成果转化、成本核算、集中采购等方式实现增效，取得了良好的效果。

二、报告期内公司所处行业情况

根据《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017）和中国证监会《上市公司行业分类指引》（证监会公告（2012）31 号），公司所处行业为“开采辅助活动”。海洋能源开采的流程主要包括了勘探、开发与生产三大主要环节。在海洋能源开采的各个环节中，油气公司聘请各类服务公司提供各项专业服务，协助油气公司最终完成能源的开采和销售。公司主要为海洋能源的生产环节提供相关专业技术服务。

从能源消费结构看，能源消费量继续保持上升，油气仍然是全球主力能源。据公开资料显示，预计到 2050 年，全球能源消费量持续增长，天然气将在能源转型中扮演重要角色，2040 年以前化石能源主体能源的地位不会改变。传统油气行业及其服务产业仍然大有可为。

从能源转型趋势看，在“碳达峰、碳中和”背景下国际油气公司加快低碳转型步伐。传统油气行业及其服务产业发展面临机遇与挑战。

从国内政策导向看，国家政策对油气行业的战略要求不断升级。2021 年 4 月 19 日，国家能源局发布《2021 年能源工作指导意见》。一是强化能源供应保障基础，推动油气增储上产仍是重要任务，加快页岩油气、致密气、煤层气等非常规资源开发；二是坚持创新驱动发展，加大力度推动油气技术攻关和数字化智能化升级；三是加快绿色低碳转型发展，大力发展非化石能源，增

强清洁能源消纳能力，推动能源清洁高效利用。2021年7月15日，国家能源局召开2021年大力提升油气勘探开发力度工作推进会，深入贯彻落实习近平总书记关于油气勘探开发系列重要指示批示精神，要求坚持长抓不懈，持续提升油气勘探开发和投资力度，形成各方面共同支持油气增储上产工作的强大合力，全力推动原油稳产增产，天然气持续快速上产。2021年12月24日，国家能源局召开2022年全国能源工作会议，提出：一要全力保障能源安全，持续提升油气勘探开发力度，不断完善产供储销体系，加强能源安全运行预测预警；二要加快能源绿色低碳发展，加强政策措施保障，加快实施可再生能源替代行动；三要加快推进能源科技创新，着力加强技术装备攻关，大力开展技术和产业创新。2022年1月11日，中海油发布了2022年经营策略和发展计划概要，2022-2024年的净产量目标分别为6-6.1亿桶油当量、6.4-6.5亿桶油当量、6.8-6.9亿桶油当量；2022年资本支出预算总额为900亿-1,000亿元人民币，年内将有13个新项目投产。2022年1月14日，中国海油发布《中国海洋能源发展报告2021》，中国海油将大力实施增储上产攻坚工程，国内油气生产持续保持高增长态势，坚定推进能源绿色低碳转型，积极向海上风电、天然气水合物等海洋能源产业链延伸，加快深远海能源产业一体化发展。同时，报告预测，2022年，中国海洋油气产量将不断提升，预计原油产量达到5,760万吨，同比上涨约5.4%，占全国原油增量的80%左右，继续保持全国石油增量的领军地位；天然气产量突破200亿立方米，同比上涨约6.7%，占全国天然气增量的12%左右。

从国际环境态势看，能源行业市场环境复杂态势升级，技术更新迭代升级愈发成为核心竞争力。世界政治格局、经济秩序都在进行深度调整，中美贸易摩擦导致外部政治、经济、法律环境风险的不确定性增加，俄乌战争致使能源生产消费市场愈发动荡。面对复杂外部环境，技术和装备领先已成为支撑油气专业服务公司高质量发展的更加凸显核心竞争力，作为能源技术服务公司更要坚持创新驱动发展，加大能源技术和核心装备攻关力度，提升产业链供应链现代化水平。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司全面贯彻落实“四个革命、一个合作”国家能源安全新战略，进一步聚焦主责主业，突出自身定位和发展方向，将公司产业优化调整为能源技术服务、低碳环保与数字化、能源物流服务等三大产业。公司聚焦海上、陆上油气生产领域，持续提升技术服务能力，持续强化核心能力建设，持续做好国内油气增储上产“七年行动计划”技术服务和支持保障工作，成为以提高油气田采收率、装备制造与运维、FPSO一体化服务等为主导产业的有中国特色的国际一流能源技术服务公司。同时，公司积极把握能源转型大势，落实“碳达峰、碳中和”目标任务，加快推动低碳环保和数字化转型，成为能源行业发展绿色产业和数字化、智能化建设的生力军和主力军。

能源技术服务产业以提供油气田生产运维技术支持保障服务为主，是公司突出发展的核心产业，以建设完整的创新链为目标，主要提供提高采收率技术服务、钻完修技术服务、油田研究技术服务、装备设计与制造服务、装备运维服务、油气田生产一体化服务以及LNG一体化服务等业务，为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以践行绿色低碳转型、提供绿色用能技术支持服务、绿色产品供应和数字化技术服务为主，是公司加速发展的新兴产业，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、数字化等技术与服务；加速培育海上风电、光伏运维等清洁能源技术服务；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。

能源物流服务产业以提供油田开发生产后勤保障支持服务为主，是公司持续做优产业，以建设完整的供应链为目标，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。

公司以海洋石油生产技术服务为核心，积极拓展陆上非常规油气田技术服务业务，为海上及陆地油气资源的稳产增产提供技术及装备保障。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。另一方面，面对能源转型大势，以产业低碳化、数字化为抓手，加快推动公司低碳环保和数字化产业发展。公司以技术服务支持生产，以产品带动技术服务，以物流服务联通技术服务与产品销售，形成了综合性强、风险抵御能力强的业务竞争优势。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）覆盖海洋油气生产环节的多元化服务能力

公司能源技术服务、低碳环保与数字化、能源物流服务三大产业可为海洋油气生产环节提供专业化、综合性的优质服务。公司多元化的业务体系和一体化的服务模式具备较强的抗风险能力，可以在行业繁荣期获得更多的油气田服务机会，增强公司应收；也可以在行业环境总体低迷的条件下，挖掘中下游及安全环保等细分领域的增长潜力，提升公司抵御行业下行周期风险的能力。

（二）市场领先且经营稳定的 FPSO 业务

公司是国内唯一一家具备 FPSO 运营能力的能源技术服务公司，具有较强的 FPSO 全产业链生命周期资源整合能力，可实现 FPSO 的建设与操作运营的无缝衔接和全生命周期的最优化管理。目前，公司已形成以客户需求为导向的差异化服务能力，可根据目标油田的不同需求，为油气公司提供灵活多样的 FPSO 服务模式等。公司与客户签订的 FPSO 服务协议期限通常在 10 年以上，尤其在行业进入下行周期时仍可保持较高的 FPSO 使用率，为公司提供长期稳定的收入来源。除此之外，公司正进军边际油田，向中国海上油田提供开发生产运营一体化服务，研发了海上可移动自升式井口平台，这将为油气增储上产提供有力保障，同时为公司增加新的业务增长点。

（三）强大的研发和技术创新能力

公司一直深入贯彻“自主创新，重点跨越，支撑发展，引领未来”的科技方针，不断完善科技管理体制，构建了覆盖公司核心产业的科技研发体系，通过揭榜挂帅模式，造就一批技术带头人，培养了一支素质优良、技术实力雄厚的科技创新队伍，攻关一批油气田和绿色技术服务“卡脖子”技术。公司已成立 37 家企业技术中心，运营多个经科技部或工信部备案的国家级科研机构，包括国家工业水处理工程技术研究中心、石化工业水处理国家工程实验室、国家涂料工程技术研究中心和海洋石油高效开发国家重点实验室等。科技创新成果丰硕，公司共拥有已授权专利 1,804 项，国家及省部级科研奖励 275 项。

（四）有效的成本控制

公司一直秉承成本领先战略，致力于成本控制和提质增效，从而提高自身服务和产品的竞争优势。公司借实行全面预算为基础的成本管控机制和基于价值链的战略成本管理思路，开展战略成本管理体系建设，通过对公司内部价值链的计划、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，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。

（五）卓越的安全环保标准

公司自成立以来，严格执行国家法律法规和行业标准，建立了 QHSE 管理体系和设备设施完整性管理体系，并持续改进。公司每年组织开展法律法规辨识和 QHSE 管理、设备设施完整性管理评级审核工作。作为油气行业生产技术服务企业，公司积极借鉴康菲、壳牌等国际油气公司的良好实践，推广先进做法，不断提升项目全生命周期管理水平，夯实设备设施本质安全基础保障，全面提高公司 QHSE 管理水平，培养造就一支高素质的管理、技术及操作员工队伍。公司安全环保管理水平处于行业领先。

（六）海洋石油行业低碳环保产业的助推者

公司积极响应国家战略和产业政策号召，大力发展低碳环保产业。公司多措并举打造绿色产业发展新格局，在组织机构、技术研发、产业发展、人才队伍方面具备了良好基础。公司具备碳盘查、碳核查、碳排放监测、低碳咨询等业务的技术能力；公司的节能减排监测中心是专门从事海上油气田、炼油、化工企业及其相关领域的节能减排监督监测、审计及节能减排管理咨询的第三方专业技术机构，是中国海油所属唯一的节能减排监督监测机构；公司拥有国家乙级建设项目环境影响评价证书，是国内第一家按国际惯例和标准运作的具备二级溢油应急响应能力的海洋环保专业服务公司；公司的冷能利用规模居于国内国内前列；公司具备碳资产开发与管理、CCER 项目开发等业务能力；公司是国内最大的水处理药剂生产企业之一，已建成国家工业水处理工程技术研究中心，自主研发的水处理药剂具备无泡、低毒、高效等环境友好特点，技术处于国内领先水平；公司环保涂料业务已形成 8 个系列产品，广泛应用于海洋工业防护、石化设施防护、汽车涂层、建筑装饰等领域，运营国家涂料工程技术研究中心，可承担国家各级涂料领域科研业务。

（七）丰富的能源行业服务经验和客户资源

公司拥有十余年的海洋能源服务作业经验，在该方面的竞争优势非常明显，并且通过长期提供海洋能源技术服务，公司积累了雄厚的客户资源，公司客户不仅包括中海油、中石油、中石化三大国内油气公司，还包括壳牌、康菲、阿纳达科、雪佛龙、科麦奇等大型国际油气公司。

（八）专业化的人才队伍

公司在建立支柱产业的过程中积累了丰富的管理经验和技術经验，十分重视人才的引进和培养，同时充分借助公司在人力资源服务领域多年的经验积累，建立了完善的人力资源系统，拥有一支专业化、具有国际视野的管理团队和积极进取、肯钻研、勤学习的员工队伍。公司在人才队伍建设方面具备了自我积累、不断完善的可持续发展的能力。

五、报告期内主要经营情况

公司全年实现营业收入 387.39 亿元，同比增长 16.66%；归属于上市公司股东的净利润 12.84 亿元，同比下降 15.65%。截至 2021 年末，公司总资产 356.74 亿元，归属于上市公司股东的净资产 203.01 亿元，资产负债率 41.09%。

（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	38,739,302,609.21	33,208,279,836.46	16.66
营业成本	33,624,462,881.79	28,863,925,969.14	16.49
销售费用	227,410,517.38	223,265,444.02	1.86
管理费用	1,486,003,540.19	1,377,856,871.90	7.85
财务费用	34,089,971.58	98,252,201.59	-65.30
研发费用	1,040,598,624.88	855,285,753.50	21.67
经营活动产生的现金流量净额	2,633,528,824.73	4,142,814,183.59	-36.43
投资活动产生的现金流量净额	-1,503,458,452.29	-1,404,817,102.50	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,327,158,899.46	-943,568,179.73	不适用
公允价值变动收益	8,465,279.45	2,620,874.76	222.99
信用减值损失	-9,613,908.81	-18,588,924.36	不适用
资产减值损失	-740,010,161.55	-83,947,626.18	不适用
资产处置收益	3,068,133.67	692,343.72	343.15
营业外收入	46,990,498.67	80,423,636.69	-41.57

营业收入变动原因说明：营业收入与同比增长 16.66%，主要原因系受益于七年行动计划和增储上产，产品、服务工作量增加所致。

营业成本变动原因说明：营业成本同比增长 16.49%，主要原因系成本随收入增长，同时公司持续开展降本增效，控制经营成本，提升经营效率，营业成本增长幅度低于收入增长幅度。

销售费用变动原因说明：销售费用同比增长 1.86%，与上年基本持平。

管理费用变动原因说明：管理费用同比增长 7.85%，主要原因系上年同期阶段性社保减免政策本期取消，对应成本增加所致。

财务费用变动原因说明：财务费用同比下降 65.30%，主要原因系偿还借款后带息负债下降所致。

研发费用变动原因说明：研发费用同比增长 21.67%，主要原因系公司持续增加研发投入所致。

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下降 36.43%，主要原因系购买商品、接受劳务支付的现金增加 85.21 亿元，销售商品、提供劳务收到的现金增加 76.67 亿元，两者相比现金流出增加 8.54 亿元所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动现金流量净流出额同比增加 0.99 亿元，主要原因系本年为“十四五”首年，公司资本性投入增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动现金流量净流出额同比增加 3.84 亿元，主要原因系本期偿还债务净额增加所致。

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 222.99%，主要原因系闲置资金购

买银行结构性存款的公允价值变动引起。

信用减值损失变动原因说明：信用减值损失同比减少 897.50 万元，主要原因系报告期内确认往来款项坏账准备减少影响。

资产减值损失变动原因说明：资产减值损失同比增加 6.56 亿元，主要原因系本年度固定资产计提减值准备增加所致。

资产处置收益变动原因说明：资产处置收益同比增长 343.15%，主要原因系处置土地收益增加所致。

营业外收入变动原因说明：营业外收入同比下降 41.57%，主要原因系上年同期存在大型资产处置所致。

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

报告期内公司实现营业收入 387.39 亿元，同比增长 16.66%，受益于贸易产品量价齐涨以及七年行动计划和增储上产，工作量增加；

营业成本 336.24 亿元，同比增长 16.49%，公司在 2021 年继续开展降本增效工作，控制经营成本，提升经营效率，成本增长幅度低于收入增长幅度。

(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	13,651,558,105.99	11,630,466,397.64	14.80	16.67	17.15	减少 0.35 个百分点
低碳环保与数字化	8,637,365,583.74	6,991,803,573.87	19.05	12.90	13.54	减少 0.46 个百分点
能源物流服务	18,396,863,346.85	16,814,785,373.87	8.60	18.36	17.52	增加 0.65 个百分点
分部间抵销	-1,946,484,427.37	-1,812,592,463.59	6.88	15.43	18.51	减少 2.42 个百分点
合计	38,739,302,609.21	33,624,462,881.79	13.20	16.66	16.49	增加 0.12 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	38,217,464,814.17	33,168,018,771.04	13.21	20.66	21.17	减少 0.37 个百分点
国外	521,837,795.04	456,444,110.75	12.53	-65.97	-69.39	增加 9.77 个百分点
合计	38,739,302,609.21	33,624,462,881.79	13.20	16.66	16.49	增加 0.12 个百分点

主营业务分行业、分地区情况的说明

2021 年公司毛利率同比增加 0.12 个百分点，总体保持稳定。其中，能源物流服务产业毛利率同比增加 0.65 个百分点，主要是由于公司紧紧抓住贸易产品价格上涨时机，主动研判市场，销量和毛利增加；能源技术服务、低碳环保与数字化服务毛利率分别同比下降 0.35 个百分点、0.46 个百分点，主要是由于社保减免政策取消人工成本增加以及原材料价格上涨，对应成本增加。

从分地区来看，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 98.65%，国内毛利率同比减少 0.37 个百分点，主要是因为社保减免政策取消，人工成本增加及原材料价格上涨，成本大幅增长，拉低了毛利率。2021 年，公司来源于国际市场的营业收入为人民币 5.22 亿元，占公司营业收入的 1.35%，同比下降 3.27 个百分点；毛利率 12.53%，同比增加 9.77 个百分点，主要原因是公司聚焦主责主业，低毛利率的业务减少所致。

(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	4,492,250,463.64	13.36	3,763,095,387.75	13.04	19.38	上年同期阶段性社保减免政策本年取消，人工成本增加
	材料成本	5,842,652,983.37	17.38	4,984,518,939.89	17.27	17.22	原材料价格上涨
	外包成本	6,609,458,143.47	19.66	6,146,838,797.92	21.30	7.53	
	折旧摊销费用	1,860,106,714.56	5.53	1,742,833,656.10	6.04	6.73	
	商品采购成本	12,937,767,656.25	38.48	11,095,611,743.92	38.44	16.60	贸易产品价格上涨，对应采购成本上涨
	制造费用	287,801,247.16	0.86	262,486,622.15	0.91	9.64	
	其他	1,594,425,673.34	4.74	868,540,821.41	3.01	83.58	运输装卸费增加
合计	33,624,462,881.79	100.00	28,863,925,969.14	100.00	16.49		

成本分析其他情况说明

无。

(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**

前五名客户销售额 2,629,289.58 万元，占年度销售总额 67.87%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 2,564,681.56 万元，占年度销售总额 66.20%。

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	2,239,398.85	57.81
2	茂名市长业化工有限公司	64,608.01	1.67

B. 公司主要供应商情况

前五名供应商采购额 1,009,772.97 万元，占年度采购总额 36.50%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 928,089.92 万元，占年度采购总额 33.54%。

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

单位：元币种：人民币

科目	本期金额	上年同期金额	变动比例 (%)	变动原因
销售费用	227,410,517.38	223,265,444.02	1.86	上年同期适用国内阶段性社保减免政策，本年不适用。
管理费用	1,486,003,540.19	1,377,856,871.90	7.85	上年同期适用国内阶段性社保减免政策，本年不适用。
研发费用	1,040,598,624.88	855,285,753.50	21.67	持续增加研发投入
财务费用	34,089,971.58	98,252,201.59	-65.30	偿还借款后，利息支出降低
所得税费用	538,271,044.35	495,657,334.00	8.60	应税利润增长，所得税费用增长

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	1,040,598,624.88
本期资本化研发投入	1,471,698.12
研发投入合计	1,042,070,323.00
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.69
研发投入资本化的比重 (%)	0.14

(2).研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	2,806
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	18.80
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	84
硕士研究生	869
本科	1,688
专科	141
高中及以下	24
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)	343
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	1,615
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	667
50-60 岁 (含 50 岁, 不含 60 岁)	178
60 岁及以上	3

(3).情况说明

√适用 □不适用

2021 年, 公司持续围绕“打造核心技术体系、塑造核心人员团队”这一目标, 通过推动部署科技和数字化领域的改革工作, 全力解决创新资源优化、创新平台建设和利用、创新成果转化质量提升、创新激励发挥效用等问题, 努力推动公司产业实现高质量发展。

一是加快整合科技和数字化研究力量, 持续提升核心产业支撑能力。成立工程技术公司钻采工程研究院, 为增储上产、提高采收率提供技术支持和技术服务, 加速新技术落地应用; 成立海油发展数字化运营中心, 全力打造数字化技术能力支撑机构, 实现大平台建设和数字技术赋能业务发展; 成立网络安全技术中心, 建立网络安全技术、关键工具和尖端人才高地; 成立工业互联网技术中心, 为工业企业提供工业互联网“产品+技术+服务”的一体化服务。

二是落实科技人员精准激励实施方案, 丰富科技激励措施, 提升成果转化奖、科技进步奖、技术发明奖和技术革新奖奖励力度, 努力增强科技人员价值感和获得感; 开展科技项目“揭榜挂帅”, 摸排、遴选和发布“CCUS 一体化低成本技术研究及应用”等一批关键核心技术、重点产业短缺技术的需求榜单, 让有能力的人挑头干。

三是坚持市场导向、需求导向, 聚焦主责主业, 加强顶层设计引领, 完成“十四五”科技规划, 围绕七大技术方向梳理 33 项核心技术、24 项特色技术、9 项前瞻技术, 科技投入强度不断提高, 与公司产业发展保持匹配。同时, 深入践行海洋强国战略, 完成科技自主创新和攻关“卡脖子”技术 6 项任务清单, 完成水下生产系统集成测试技术等 16 项关键技术攻关专项部署和实施。

四是以重大项目为抓手, 聚焦核心技术攻关。成功牵头“重大安全工程及绿色环保技术”重大专项, 牵头承担“海上伴生气绿色回收产业化研发”等 10 项“十四五”重大专项课题。积极参与中国海油“国内海上油气勘探开发”等 5 个重大领域共计 16 项专项研究任务; 开展包括提高采收率技术、水下油气管缆自主巡检技术、智能油田 IT 基础设施关键技术、新能源及 CCUS 技术等

多项重大技术攻关；完成“海上油田提高采收率关键技术研究与应用”“海上风电开发一体化技术研究”“海上石油设施本质安全一体化技术研究”等科技重大专项立项；重大技术攻关取得积极成效，“10MW 以下进口透平维修技术国产化研究与应用”项目完成三台 C40 机组的自主维修，“陵水半潜式生产平台研究专项”国产化工作取得显著成效，设备设施完整性重大专项完成验收，建立了完整性管理技术服务平台，提高了公司设备设施检测、监测与完整性评价的关键技术能力。

(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

单位：元币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
一、经营活动产生的现金流量净额	2,633,528,824.73	4,142,814,183.59	-36.43
二、投资活动产生的现金流量净额	-1,503,458,452.29	-1,404,817,102.50	不适用
三、筹资活动产生的现金流量净额	-1,327,158,899.46	-943,568,179.73	不适用
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	-9,741,951.02	-35,461,976.64	不适用
五、现金及现金等价物净（减少）/增加额	-206,830,478.04	1,758,966,924.72	-111.76
六、年末现金及现金等价物余额	3,148,431,038.95	3,355,261,516.99	-6.16

经营活动产生的现金流量净额 26.34 亿元，同比下降 36.43%，主要原因系购买商品、接受劳务支付的现金增加 85.21 亿元，销售商品、提供劳务收到的现金增加 76.67 亿元，两者相比现金流出增加 8.54 亿元所致。

投资活动产生的现金流量净额-15.03 亿元，净流出同比增加 0.99 亿元，主要原因系本年为“十四五”首年，公司资本性投入增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额-13.27 亿元，净流出同比增加 3.84 亿元，主要原因系本期偿还债务净额增加所致。

由于汇率波动使得本年度汇率变动对现金及现金等价物的影响额为人民币 974.20 万元。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

1.公允价值变动收益 846.53 万元，同比增加 584.44 万元，增长 222.99%，主要原因系闲置资金购买银行结构性存款的公允价值变动引起。

2.信用减值损失 961.39 万元，同比减少 897.50 元，降低 48.28%，主要原因系本年确认往来款项坏账准备减少。

3.资产减值损失 7.40 亿元，同比增加 6.56 亿元，增长 781.51%，主要原因系本年固定资产计提减值准备 7.37 亿元。

4.资产处置收益 306.81 万元，同比增加 237.58 万元，增长 343.15%，主要原因系处置土地收益增加。

5.营业外收入 4,699.05 万元，同比减少 3,343.31 万元，下降 41.57%，主要原因系上年同期存在大型资产处置。

(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
交易性金融资产	1,927,166,075.38	5.40	538,970,795.93	1.65	257.56	
应收款项融资	19,635,326.65	0.06	52,898,672.63	0.16	-62.88	
预付款项	54,195,141.67	0.15	123,722,029.15	0.38	-56.20	
其他流动资产	376,081,325.37	1.05	1,337,257,062.93	4.11	-71.88	
投资性房地产	9,154,178.27	0.03	575,232.09	0.00	1,491.39	
固定资产清理	6,839,965.22	0.02	894,581.12	0.00	664.60	
在建工程	969,317,185.69	2.72	424,758,170.23	1.30	128.20	
使用权资产	860,824,839.58	2.41	0.00	0.00	不适用	
开发支出	1,471,698.12	0.00	0.00	0.00	不适用	
递延所得税资产	308,667,808.96	0.87	88,695,887.04	0.27	248.01	
其他非流动资产	264,280,000.00	0.74	0.00	0.00	不适用	
短期借款	80,090,444.44	0.22	846,637,382.64	2.60	-90.54	
预收款项	3,982,420.04	0.01	17,213,691.23	0.05	-76.86	
合同负债	429,729,986.09	1.20	321,196,212.33	0.99	33.79	
应交税费	918,727,994.77	2.58	659,758,998.77	2.03	39.25	
一年内到期的非流动负债	126,587,393.18	0.35	50,956,377.36	0.16	148.42	
其他流动负债	45,119,147.21	0.13	24,282,936.45	0.07	85.81	
租赁负债	701,612,239.00	1.97	0.00	0.00	不适用	
长期应付款	1,858,617.47	0.01	35,242,235.45	0.11	-94.73	
递延所得税负债	246,370,864.63	0.69	65,309,515.05	0.20	277.24	
其他非流动负债	25,663,912.63	0.07	14,734,363.04	0.05	74.18	

其他说明

- 1.交易性金融资产较上年同期增加 13.88 亿元，增长 257.56%，主要原因系将闲置资金购买结构性存款。
- 2.应收款项融资较上年同期减少 3,326.33 万元，下降 62.88%，主要原因系本年银行承兑汇票减少所致。
- 3.预付账款较上年同期减少 6,952.69 万元，下降 56.20%，主要原因系为降低风险，加强预付款管控，减少预付款支出。
- 4.其他流动资产较上年同期减少 9.61 亿元，下降 71.88%，主要原因系上年末闲置资金购买大额存单，本年已到期赎回。
- 5.投资性房地产较上年同期增加 857.89 万元，增长 1,491.39%，主要原因系部分厂房由自用转为出租。
- 6.固定资产清理较上年同期增加 594.54 万元，增长 664.60%，主要原因系本年部分资产已报废但尚未完成处置。
- 7.在建工程较上年同期增加 5.45 亿元，增长 128.20%，主要原因系 FPSO 建造项目等资本性投入增加。
- 8.使用权资产新增 8.61 亿元，主要原因系本年执行新租赁准则，且租入固定资产增加。
- 9.开发支出新增 147.17 万元，主要原因系部分科研项目达到开发阶段所致。

10. 递延所得税资产较上年同期增加 2.20 亿元，增长 248.01%，主要原因系对应使用权资产增加，相应增加递延所得税资产。
11. 其他非流动资产新增 2.64 亿元，主要原因系项目建设新增缴纳土地出让金。
12. 短期借款较上年同期减少 7.67 亿元，下降 90.54%，主要原因系公司加强资金管理，利用自有资金偿还借款。
13. 预收款项较上年同期减少 1,323.13 万元，下降 76.86%，主要原因系本年预收款项业务同比下降。
14. 合同负债较上年同期增加 1.09 亿元，增长 33.79%，主要原因系业务量同比增长，合同负债相应增长。
15. 应交税费较上年同期增加 2.59 亿元，增长 39.25%，主要原因系业务量增长，应交增值税、企业所得税年末余额相应增加。
16. 一年内到期的非流动负债较上年同期增加 7,563.10 万元，增长 148.42%，主要原因系租赁负债中一年内到期的债务较去年同期增长。
17. 其他流动负债较上年同期增加 2,083.62 万元，增长 85.81%，主要原因系公司待转销项税较去年同期增加。
18. 租赁负债新增 7.02 亿元，主要原因系本年执行新租赁准则，且租入固定资产增加。
19. 长期应付款较上年同期减少 3,338.36 万元，下降 94.73%，主要原因系本年执行新租赁准则，售后回租长期应付款转入租赁负债核算。
20. 递延所得税负债较上年同期增加 1.81 亿元，增长 277.24%，主要原因系对应租赁负债增加，相应增加递延所得税负债。
21. 其他非流动负债较上年同期增加 1,092.95 万元，增长 74.18%，主要原因系本年收到以 CCER 为基础资产的碳中和服务信托融资款。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 1,995,627,438.58（单位：元币种：人民币），占总资产的比例为 5.59%。

(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. 2021 年行业回顾

2021 年，国际油价在震荡中整体攀升。Brent 原油期货均价 70.94 美元/桶，WTI 原油期货均价 68.01 美元/桶；Brent 价格年末比年初上涨 53.6%，月均复合增长率 2.88%。受此影响，油服行业的工作量增加，行业景气度有所回暖，全年向好。同时，“碳达峰、碳中和”逐步成为全球共识，各大石油公司积极部署并推进能源绿色转型，国内外知名油服公司积极开展技术创新，研发生产低碳化技术产品，通过提速、提效、节能来实现低碳发展；同时积极布局风电、光伏、CCUS 等相关新兴产业，力争在绿色能源转型中抢占先机。

2. 2022 年业务展望

世界银行预测 2022 年全球经济增长 4.3%，中国经济增长超过全球平均水平，达 5.1%；据世界卫生组织数据显示，全球新冠疫情出现反复，为经济复苏带来不确定性。根据 OPEC《2021 年世界石油展望》，全球和中国石油需求已逐步从疫情中逐步恢复，并将保持一定增长。主要经济体都积极做出碳中和承诺，油气仍将在较长时间内在全球一次能源消费所占比例超过 50%。2022 年中国海油资本支出预算为 900-1,000 亿元，将有 13 个新项目投产。公司的油气服务工作量将稳中有升，发展趋势向好。同时，2022 年，公司将抓住“双碳”发展契机，把绿色产业创新发展作为重要发展战略，致力于打造海洋石油工业行业打造绿色低碳核心竞争力，为公司高质量发展提供坚实基础。

(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

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)。

目前，该项目处于投资建设期，预计 2023 年 8 月 22 日建成投产。

3. 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

报告期末，公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产为交易性金融资产，金额为人民币 1,927,166,075.38 元。

报告期末，公司以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产分别为应收款项融资和其他权益工具投资，金额分别为人民币 19,635,326.65 元和 158,649,239.17 元。

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

为优化资产结构，提升资产质量，有效整合资源，根据经营发展需要，经公司第四届董事会第四次会议审议通过，将公司持有的全资子公司珠海精细化工 100% 股权及相关债权在北京产权交易所公开挂牌转让。由于本次交易通过公开挂牌的方式转让，交易对方、最终成交价格存在不确定性，尚未签署交易合同，无履约安排。具体内容详见公司于 2019 年 8 月 27 日在上交所网站(www.sse.com.cn)及指定信息披露媒体上披露的《关于挂牌出售全资子公司珠海精细化工 100% 股权及相关债权的公告》(公告编号：2019-013)。

公司于 2019 年 8 月 28 日至 2019 年 9 月 25 日对公开挂牌转让珠海精细化工 100% 股权及相关债权事项信息在北京产权交易所网站进行了预披露。2020 年 4 月 1 日，珠海精细化工 100% 股权及相关债权转让项目在北京产权交易所网站正式披露挂牌。

截至 2021 年 3 月 31 日挂牌期届满，未征集到合格受让方，公司对市场情况进行再次调研论证后，决定终止本次挂牌转让事项。具体内容详见公司于 2021 年 4 月 2 日在上交所网站

(www.sse.com.cn) 及指定信息披露媒体上披露的《关于终止挂牌转让全资子公司珠海精细化工 100% 股权及相关债权的公告》(公告编号: 2021-009)。

(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: 万元币种: 人民币

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	CETS Investment Management (HK) Co., Limited	12,694.64 万美元	投资管理、油田技术服务; 船舶管理	183,570.63	158,665.96	21,107.79	100
2	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	416,593.77	202,277.70	18,514.62	100
3	中海油能源发展装备技术有限公司	23,000.00	海上设备设施运维及专用产品加工制造等	382,266.15	62,344.36	10,903.87	100
4	海油发展(珠海)销售服务有限公司	3,000.00	销售石油化工产品、油田化工产品、化工原料、燃气销售等	94,533.01	44,174.75	25,274.11	100
5	中海油能源发展珠海精细化工有限公司	5,000.00	生产、加工、销售石油化工产品、油田化工产品、化工原料等	30,342.57	-38,355.94	-42,400.51	100

(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

CETS Investment Management (HK) Co., Limited 本期收入 4.91 亿元, 同比上年同期 2.64 亿元增长 85.82%, 净利润 2.11 亿元, 同比上年同期 2.27 亿元下降 6.97%, 收入同比增长, 主要系境外市场工作量增加, 利润同比下降, 主要系 LNG 投资收益受汇率变动影响减少。

中海油能源物流有限公司本期收入 79.33 亿元, 同比上年同期 65.13 亿元增长 21.80%, 净利润 1.85 亿元, 同比上年同期 1.42 亿元增长 30.28%, 主要系受油价上涨影响, 贸易产品量价齐涨, 利润增加。

海油发展(珠海)销售服务有限公司本期收入 29.25 亿元, 同比上年同期 20.15 亿元增长 45.16%, 净利润 2.53 亿元, 同比上年同期 1.51 亿元增长 67.55%, 主要系受油价上涨影响, 贸易产品量价齐涨, 利润增加。

(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

中海油能源发展装备技术有限公司本期收入 52.24 亿元, 同比上年同期 37.39 亿元增长 39.72%, 净利润 1.09 亿元, 同比上年同期 0.51 亿元增长 113.73%, 主要系本年工作量增长, 同时大力开展降本增效的影响所致。

中海油能源发展珠海精细化工有限公司本期收入 7.08 亿元, 同比上年同期 3.88 亿元增长 82.30%, 净利润-4.24 亿元, 同比上年同期减少 4.24 亿元, 主要系本年计提资产减值 4.22 亿元所致。

2.主要参股公司基本情况

单位：万元币种：人民币

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 万美元	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 万美元	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	8,514.27	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	51.00
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	深圳赤湾海洋石油工程有限公司	300 万美元	1992/8/12	为海洋石油勘探、开采提供设备的安装、检验、维修保养等专业服务	135 万美元	45.00
7	海油万彤清洁能源(珠海)有限公司	1,846.00	2017/5/5	冷能科技推广和应用等	268.07	40.00
8	海能发海事技术服务(天津)有限公司	1,000.00	2015/7/30	海事服务和技术咨询等	400.00	40.00
9	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
10	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

国际油气服务业市场化程度较高, 市场竞争较为充分。斯伦贝谢、哈利伯顿、贝克休斯是三家跨国经营的国际知名油气田服务公司。纵观国内油田服务行业, 形成了以国有企业为主导, 民营企业及外资企业为补充的竞争格局。还没有形成完善的市场化运作, 行业区域性和系统性壁垒较高。随着油气市场的逐步开放, 一些优质民营企业的进入将会加剧行业竞争。

2. 行业趋势

(1) 油气田开采难度加大将推动油气田技术服务行业技术快速迭代升级

国内大部分主力油田均已进入稳产阶段，难动用油藏将在石油供给中扮演重要角色，加大提高采收率技术的研发和应用越发重要，石油公司为此需要支付大量资本支出。这必将推动资源向油气田技术服务行业技术领先的企业集中，有利于行业的长期发展。另外，新技术及智能化、数字化技术对国际能源市场影响逐步加大，技术的迭代速度超乎想象，要想在未来的技术服务领域站稳脚跟，关键核心技术是必备的武器。

(2) 国内油企增储上产“七年行动计划”推动油田技术服务行业工作量提升

三桶油“七年行动计划”为国内油服行业保驾护航，页岩气及南海油气开发是主要增量。国家相关部委组织国内油气企业共同研究，形成了未来七年的战略行动计划。《关于中国海油强化国内勘探开发未来“七年行动计划”》明确要提高原油天然气储量，以及要把原油、天然气的对外依存度保持在一个合理范围，将进一步加大石油天然气的勘探开发资本支出，南海深海油气资源开发将成为重要支撑点，油气行业将迎来长景气周期。

(3) 区域性特征逐渐弱化，民营油田服务公司市场份额上升

我国油气田技术服务行业的市场化程度随着国内石油天然气体制改革不断提升，产业从区域性发展状态过渡到开放市场，积极引入民营油服公司和外资油服公司参与市场竞争，建立新型合作油田，进一步弱化了各油田服务公司的区域性特征。

发改委、商务部发布《外商投资准入特别管理措施（负面清单）（2019年版）》，将“石油、天然气（含煤层气，油页岩、油砂、页岩气等除外）的勘探、开发限于合资、合作”这一规定取消，上游准入放开，以及国家油气管网改革，标志着我国整个油气产业将全面开放，国有企业、民营企业、外资企业在油气全产业链上的竞争新格局将逐步形成。

(4) 碳达峰、碳中和目标下能源转型步伐加快

在应对全球气候变化的大背景下，中国政府承诺将积极采取行动，碳排放力争于2030年前达到峰值，努力争取2060年前实现碳中和。全球能源正在朝着低碳化方向加快转型，能源领域的技术创新速度明显加快，风能、太阳能、生物质能、新能源汽车等技术快速成熟，成本大幅下降，市场规模持续扩大。后疫情时代全球石油市场前景不明朗，低油价环境下，企业抗风险能力下降，通过科技创新提升发展的韧性和竞争力，打造“技术主导”的竞争新优势，引领行业实现闯关，是新阶段油气行业高质量发展的当务之急。应充分发挥碳咨询、监测、节能减排等业务的先发优势，在为集团碳中和提供技术服务支撑的基础上，塑造低碳产业并形成核心竞争力。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司深入贯彻“四个革命、一个合作”能源安全新战略和国家“碳达峰、碳中和”目标要求，坚持高质量发展，打造竞争优势，突出发展油气专业技术服务保障能力，进一步聚焦主责主业，优化调整产业布局，持续推动供给侧提质增效，持续提升核心能力建设，推动绿色低碳能源和数字化转型，努力建设具备整体综合竞争力的专业技术服务公司。

一体化战略：依据公司产业基础和未来发展方向，以前瞻性眼光进行产业布局，优化产业结构，实现产业间相互协同发展，大力推动能源技术服务一体化、服务和贸易一体化、资产和运维一体化、产业链式一体化。

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，也是顺应全球能源行业低碳化发展大趋势的理性选择。通过推动新产业、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，构筑以技术创新、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，构铸低碳绿色发展新动能，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：聚焦公司重大战略需求和未来产业发展制高点，把握能源转型趋势和变革路径，大胆创新、勇于探索，通过技术创新、管理创新、商业模式创新、机制体制创新等，增强公司发展动力。

成本领先战略：通过技术创新、精益管理、以及数字化智能化的手段，进一步健全完善成本控制体系，有效降低成本水平，构建成本竞争优势，为降低桶油成本持续贡献价值，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

2022 年是“十四五”关键之年，也是改革发展的攻坚之年。围绕保障国家能源安全和“提升专业技术及服务保障能力”的规划部署，以全力保障国内油气增储上产“七年行动计划”为主线，公司聚焦主责主业，坚持“稳”字当头、“早”字挺前、“实”字为要，全力做好全年生产经营工作。一是聚焦油气技术服务，突出核心能力建设，抓好重点投资项目落实和关键技术攻关，持续推动商务模式创新，进一步提升专业服务保障水平。二是深入推进提质降本增效，以提升营业收入利润率为目标，持续加大管控幅度和深度，重点在提高作业效率和优化成本结构上下功夫。三是坚持以产品为中心的经营战略，全力推进能源技术服务、低碳环保与数字化产业的产品战略落地，聚焦提升重点业务的市场占有率和自主化率，进一步提升抗风险能力和市场开拓能力。四是围绕实现“双碳”目标，加强在碳排放监测、能耗管理与咨询、节能减排等方面的专业技术能力，积极塑造海上风电、光伏、分布式能源建设和运维一体化技术服务能力，推动实施“海上伴生气回收利用”等一批节能降碳示范工程。五是突出抓好安全生产和疫情防控责任落实，在推进公司本质安全水平上再提升，落实绿色低碳行动方案，对标国家和行业绿色低碳标准，持续加强节能环保和全员健康管理，强化风险意识，防范化解各类风险，打牢高质量发展根基。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1. “碳达峰、碳中和”目标下能源结构转型带来的风险

全球能源正在朝着低碳化方向加快转型，新能源产业快速崛起成为全球能源的重要支柱，石油行业转型升级任重道远。面对不断变化的外部环境，企业发展面临中长期风险与挑战。

对策：公司制定《“十四五”产业目录清单》，确定能源技术服务、低碳环保与数字化、能源物流服务三大产业，定位更明晰、产业更聚焦、业务更聚合。成立“碳达峰、碳中和”工作领导小组，梳理公司低碳产业发展情况，开展碳中和技术与碳达峰背景下的产业发展策略研究。成立清洁能源公司，探索传统能源与清洁能源协同发展转型之路，光伏发电等项目取得实质进展。

2. 健康安全环保风险

围绕助力中国海油“增储上产”，预期作业量将保持高位运行，行业固有的高风险属性叠加可能的自然灾害、恶劣海洋气象，以及新员工的加入和新装备入列，人员配合、人机磨合等因素，发生健康安全环保事件的风险较大。

对策：公司持续推进安全生产专项整治三年行动计划，按计划实施《全员安全环保能力提升“十四五”规划》。组织开展专项检查，持续做好隐患排查整改。密切跟踪恶劣天气情况，对突发事件做到早预防、早准备。完成疫苗接种应接尽接工作，并做好常态化健康监测。

3. 市场竞争及经营风险

受疫情、政治、经济和其他因素影响，国际油价走势仍存在较大不确定性，公司国内外业务拓展面临的市场竞争仍然激烈。

对策：经营能力方面，围绕“十四五”十大能力建设重点任务，开展能力建设专项工作，按月度督办能力建设执行情况。科技能力建设方面，围绕国家增储上产、中国海油“七年行动计划”等工作部署，聚焦主责主业，优化科研投资结构、努力提升公司核心技术能力。以能力提升为基础，不断开拓市场。

(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，公司治理水平和运行质量不断提高。公司治理状况与《上市公司治理准则》的要求不存在差异，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。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

公司各位董事能够依据《董事会议事规则》等制度，认真出席董事会会议和股东大会，并能够严格执行股东大会对董事会的授权，落实股东大会的各项决议。每位独立董事均严格遵守该制度，并能认真负责、勤勉诚信地履行各自的职责。报告期内，公司董事会的召集、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。报告期内，召开董事会会议七次并形成决议文件，为公司生产经营正常运行提供决策保障。公司董事会下设审计委员会、战略与社会责任委员会、薪酬与提名委员会，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

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、关联交易情况和资产出售情况等进行监督检查，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，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。

5. 信息披露与透明度

公司根据《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》《信息披露管理制度》的相关规定真实、准确、完整、及时地履行信息披露义务，公司通过上交所网站、《上海证券报》《中国证券报》等披露有关信息，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。

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
2020年年度股东大会	2021年6月8日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn; 公告编号：2021-027	2021年6月9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2020年年度股东大会决议公告》（2021-027）。
2021年第一次临时股东大会	2021年11月26日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn; 公告编号：2021-059	2021年11月27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2021年第一次临时股东大会决议公告》（2021-059）。

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(注)	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	53	2020.06.05	2022.03.01	0	0	0	/	120.47	否
李新仲	董事、总经理	男	58	2018.07.25	2022.03.01	0	0	0	/	119.82	否
崔炯成	董事	男	57	2021.11.26	2022.03.01	0	0	0	/	8.53	否
冯景信	董事	男	59	2021.11.26	2022.03.01	0	0	0	/	0.00	是
朱崇坤	独立董事	男	53	2016.03.02	2022.03.01	0	0	0	/	20.00	否
陈媛玲	独立董事	女	51	2016.03.02	2022.03.01	0	0	0	/	20.00	否
陈浩	独立董事	男	56	2016.03.02	2022.03.01	0	0	0	/	20.00	否
郭本广	监事会主席	男	60	2020.08.21	2022.03.01	100,000	100,000	0	/	0.00	是
唐健	监事	男	54	2016.03.02	2022.03.01	0	0	0	/	62.37	否
肖德斌	职工监事	男	54	2016.03.02	2022.03.01	0	0	0	/	58.70	否
孟俞利	财务总监	女	44	2019.08.23		0	0	0	/	91.69	否
王伟	副总经理	男	50	2020.07.24		0	0	0	/	90.76	否
黄振鹰	董事会秘书	男	58	2009.12.23		0	0	0	/	59.00	否
曹树杰	董事(离任)	男	58	2020.12.17	2021.10.26	0	0	0	/	0.00	是
戴照辉	董事(离任)	男	53	2020.12.17	2021.10.26	0	0	0	/	0.00	是
彭雷	副总经理(离任)	男	47	2020.05.08	2022.03.24	0	0	0	/	91.05	否
合计	/	/	/	/	/	100,000	100,000	0	/	762.39	/

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. 2021年10月26日，曹树杰先生因工作调整辞去公司董事、董事会审计委员会委员职务，戴照辉先生因工作调整辞去公司董事职务。

3. 2021年11月26日，公司召开2021年第一次临时股东大会，选举崔炯成先生和冯景信先生为公司第四届董事会董事。

4.2022年3月1日，公司发布《关于第四届董事会、监事会延期换届选举的提示性公告》，鉴于新一届董事会董事候选人及监事会监事候选人的提名工作仍在进行中，同时考虑到年度报告编制及审议等工作事项，为保证公司董事会及监事会工作的连续性，公司第四届董事会及监事会换届选举工作将相应延期，公司第四届董事会各专门委员会的任期亦相应顺延。新一届董事会及监事会换届选举完成前，公司第四届董事会成员、监事会成员、董事会各专门委员会成员将按照相关法律法规和《公司章程》等规定继续履行职责。

5.2022年3月24日，彭雷先生因工作调整辞去公司副总经理职务；2022年4月1日，黄振鹰先生因工作调整辞去公司总法律顾问职务，继续担任公司董事会秘书职务。

姓名	主要工作经历
朱磊	现任海油发展董事长、党委书记。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。
李新仲	现任海油发展董事、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	现任海油发展董事、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	现任海油发展董事。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。
朱崇坤	现任海油发展独立董事，北京合川律师事务所合伙人。中国国籍，1969年出生，2008年获中国政法大学国际经济法硕士学位，2014年获中共中央党校法学博士学位。曾任国防大学外国军事教研室教员，北京市司法局律师管理处干部，北京市德恒律师事务所律师。
陈媛玲	现任海油发展独立董事，景林景盛资本管理有限公司董事，上海鼎力源投资有限公司董事。中国国籍，1971年出生，1994年获江西财经大学国际会计学士学位，2005年获上海财经大学工商管理硕士学位。曾任上海淳大酒店投资管理有限公司副总经理，上海淳大源地实业有限公司财务总监、总经理，太仓淳大景林置业有限公司总经理，上海景林投资发展有限公司副总经理，长安基金管理有限公司董事，上海景林资产管理有限公司副总经理，上海大生农业金融科技股份有限公司独立监事。
陈浩	现任海油发展独立董事，君联资本管理股份有限公司副董事长，北京昆仑万维科技股份有限公司独立董事。中国国籍，1966年出生，1989年获华中科技大学计算机专业本科学位。1992年加入联想集团，曾任联想系统集成有限公司副总裁，联想集团企划办副主任，君联资本管理股份有限公司首席投资官、总裁等职务。

郭本广	现任海油发展监事会主席，中国海油专职监事。中国国籍，1962 年出生，1983 年获得阜新矿业学院采矿工程系采煤工程专业工学学士。1996 年加入中国海油，曾任中联煤层气有限责任公司副总经理、党委副书记、工会主席，中海石油（中国）有限公司非常规油气分公司副总经理。
唐 健	现任海油发展监事、党群工作部总经理。中国国籍，1968 年出生，1996 年取得中央党校经济管理函授学院涉外经济管理专业大学本科学历。1985 年加入中国海油，曾任中海石油基地集团有限责任公司人力资源服务分公司行政部经理，海油发展人力资源服务分公司行政部经理、综合管理部经理，海油发展人力资源服务分公司总经理助理、党委副书记、纪委书记、工会主席，海油发展监察部总经理，中国海油党组驻海油发展纪检组副组长。
肖德斌	现任海油发展职工监事、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。
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。
黄振鹰	现任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。
曹树杰	原海油发展董事，现任中国海油（中国海洋石油有限公司）质量健康安全环保部总经理。中国国籍，1964 年出生，1987 年获华东石油学院石油开发系钻井工程专业大学本科学历，2000 年获天津大学工商管理专业硕士学位，2009 年获中欧国际工商学院工商管理专业硕士学位。1987 年加入中国海油，曾任中海油田服务股份有限公司副总裁、执行副总裁、总裁、首席执行官（CEO）、党委副书记、执行董事，海油发展董事。
戴照辉	原海油发展董事，现任中联煤层气有限责任公司总经理、党委副书记。中国国籍，1969 年出生，1992 年获西南石油学院石油储运专业大学本科学历，2009 年获西南石油大学石油与天然气工程领域工程专业硕士学位。1992 年加入中国海油，曾任中海石油（中国）有限公司天津分公司辽东作业区经理兼党委书记，渤海石油管理局（有限天津分公司）辽东作业区总经理兼党委书记，中国海洋石油东海石油管理局（有限上海分公司）副局长（副总经理）、党委副书记，中国共产党中国海洋石油东海地区工作委员会副书记，中海石油（中国）有限公司上海分公司副总经理、党委副书记，中国海油（中国海洋石油有限公司）人力资源部副总经理，中国海油党组组织部副部长，海油发展董事。
彭 雷	原海油发展副总经理。中国国籍，1975 年出生，1998 年获江汉石油学院石油工程系石油工程专业大学本科学历，2009 年 6 月获中国石油大学（华东）石油工程与天然气工程专业工程硕士。1998 年加入中国海油，曾任中海油田服务股份有限公司油化事业部塘沽基地经理，中海油田服务股份有限公司油田化学事业部副总经理、总经理、党委副书记、党委书记，海油发展副总经理。

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
冯景信	中国海洋石油集团有限公司	党组巡视工作领导小组办公室主任	2018年11月	2021年3月
冯景信	中国海洋石油集团有限公司	专项工作	2021年3月	
郭本广	中国海洋石油集团有限公司	专职监事	2020年4月	
曹树杰	中国海洋石油集团有限公司	质量健康安全环保部总经理	2020年6月	
戴照辉	中国海洋石油集团有限公司	人力资源部副总经理	2020年6月	2021年10月
戴照辉	中国海洋石油集团有限公司	党组组织部副部长	2020年6月	2021年10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
冯景信	中海石油宁波大榭石化有限公司	董事	2021年8月	
冯景信	中海石油舟山石化有限公司	董事	2021年8月	
朱崇坤	北京合川律师事务所	合伙人	2003年3月	
陈媛玲	景林景盛资本管理有限公司	董事	2017年5月	
陈媛玲	上海鼎力源投资有限公司	董事	2016年9月	
陈浩	君联资本管理股份有限公司	董事	2015年5月	
陈浩	君联资本管理股份有限公司	副董事长	2021年4月	
陈浩	君联资本管理股份有限公司	总裁	2015年5月	2021年3月
陈浩	北京昆仑万维科技股份有限公司	独立董事	2017年7月	
曹树杰	中国海洋石油有限公司	质量健康安全环保部总经理	2020年6月	
戴照辉	中国海洋石油有限公司	人力资源部副总经理	2020年6月	2021年10月
戴照辉	中联煤层气有限责任公司	董事、总经理、党委副书记	2021年10月	

戴照辉	中海石油(中国)有限公司	非常规油气分公司总经理	2021 年 10 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。 2021 年 3 月 15 日, 经北京市司法局批准, 朱崇坤董事任职单位的名称由北京厚大合川律师事务所变更为北京合川律师事务所。			

(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、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	1. 董事津贴: 公司三名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; 2. 报告期内, 冯景信先生、曹树杰先生、戴照辉先生和郭本广先生不在公司领取报酬、津贴, 在控股股东中国海油领取报酬、津贴。
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	762.39 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
崔炯成	董事	选举	公司管理和发展的需要
冯景信	董事	选举	公司管理和发展的需要
曹树杰	董事	离任	工作岗位变动
戴照辉	董事	离任	工作岗位变动
彭雷	副总经理	离任	工作岗位变动
黄振鹰	总法律顾问	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
第四届董事会第十六次会议	2021 年 1 月 28 日	本次会议共审议通过 3 项议案, 分别是《关于控股子公司使用部分闲置募集资金进行现金管理的议案》《公司 2021 年生产建设计划》和《关于调整公司董事会下属专门委员会委员的议案》。
第四届董事会第十七次会议	2021 年 4 月 16 日	本次会议共审议通过 18 项议案, 分别是《2020 年度总经理工作报告》《2020 年度董事会工作报告》《2020 年度独立董事述职报告》《2020 年度董事会审计委员会履职情况报告》《2020 年年度报告全文及摘要》《2020 年可持续发展报告》等。

第四届董事会第十八次会议	2021年4月26日	本次会议审议通过《公司2021年第一季度报告》。
第四届董事会第十九次会议	2021年6月22日	本次会议共审议通过2项议案，分别是《关于投资陆丰12-3油田FPSO建造项目的议案》和《关于与SKI签订日常经营重大合同的议案》。
第四届董事会第二十次会议	2021年8月20日	本次会议共审议通过6项议案，分别是《公司2021年半年度报告全文及摘要》《2021年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》《关于使用部分闲置募集资金进行现金管理的议案》《关于使用部分闲置自有资金进行现金管理的议案》《关于修订〈信息披露管理制度〉的议案》和《关于修订〈内幕信息知情人登记备案办法〉的议案》。
第四届董事会第二十一次会议	2021年10月26日	本次会议共审议通过9项议案，分别是《公司2021年第三季度报告》《关于增加2021年度日常关联交易预计的议案》《关于2022-2024年度日常关联交易预计的议案》《关于提名崔炯成为公司董事候选人的议案》《关于提名冯景信为公司董事候选人的议案》等。
第四届董事会第二十二次会议	2021年12月24日	本次会议共审议通过3项议案，分别是《海油发展〈落实董事会职权实施方案〉》《海油发展〈董事会授权管理办法〉》《关于调整公司董事会下属专门委员会委员的议案》。

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	7	6	5	1	0	否	1
李新仲	否	7	7	5	0	0	否	2
崔炯成	否	1	1	1	0	0	否	0
冯景信	否	1	1	1	0	0	否	0
朱崇坤	是	7	7	5	0	0	否	2
陈媛玲	是	7	7	6	0	0	否	0
陈浩	是	7	7	5	0	0	否	2
曹树杰	否	6	6	4	0	0	否	0
戴照辉	否	6	5	4	1	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	7
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	5
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(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

(1).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	陈媛玲、朱崇坤、崔炯成
薪酬与提名委员会	朱崇坤、陈浩、李新仲
战略与社会责任委员会	朱磊、李新仲、陈浩

(2).报告期内审计委员会召开 5 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
2021 年 1 月 28 日	审议通过了《关于使用部分闲置募集资金进行现金管理的议案》	所有议案均获通过	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。
2021 年 4 月 16 日	审议通过了《立信会计师事务所(特殊普通合伙)关于海油发展 2020 年 12 月 31 日财务报告审计情况汇报》《2020 年度董事会审计委员会履职情况报告》《关于 2021 年内审计工作计划》《2020 年度内部控制评价报告》《2020 年度内控体系工作报告》《2020 年年度报告全文及摘要》《2020 年度募集资金存放与实际使用的情况专项报》《2020 年度财务决算报告》《2020 年度利润分配方案》《关于会计政策变更的议案》《关于续聘 2021 年度审计机构的议案》《关于 2021 年度对外担保计划及向金融机构申请授信额度的议案》《关于为公司董事、监事及高级管理人员购买责任保险的议案》		
2021 年 4 月 26 日	审议通过了《2021 年第一季度报告》		
2021 年 8 月 20 日	审议通过了《2021 年半年度报告全文及摘要》《关于 2021 年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》《关于使用部分闲置募集资金进行现金管理的议案》《关于使用部分闲置自有资金进行现金管理的议案》		
2021 年 10 月 26 日	审议通过了《2021 年第三季度报告》《关于增加 2021 年度日常关联交易预计的议案》《关于 2022-2024 年度日常关联交易预计的议案》		

(3).报告期内薪酬与提名委员会召开 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
2021 年 4 月 16 日	审议通过了《关于确认 2020 年度董事	所有议案	委员会充分发挥独

	薪酬及制订 2021 年度薪酬方案的议案》《关于确认 2020 年度高级管理人员薪酬及制订 2021 年度薪酬方案的议案》	均获通过	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。
2021 年 10 月 26 日	审议通过了《关于提名崔炯成为董事候选人的议案》《于提名冯景信为董事候选人的议案》		

(4).报告期内战略与社会责任委员会召开 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
2021 年 1 月 28 日	审议通过了《公司 2021 年生产建设计划》	所有议案均获通过	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。
2021 年 4 月 16 日	审议通过了《2020 年可持续发展报告》		
2021 年 6 月 22 日	审议通过了《关于投资陆丰 12-3 油田 FPSO 建造项目的议案》		
2021 年 10 月 26 日	审议通过了《公司“十四五”发展规划(2021 年修订)》		

(5).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	5,862
主要子公司在职员工的数量	9,063
在职员工的数量合计	14,925
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	833
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
经营管理	1,062
专业技术	10,861
技能操作	3,002
合计	14,925
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士及以上	1,938
大本	8,994
大专	2,348
大专以下	1,645
合计	14,925

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司具有完善的薪酬福利待遇体系，在为员工足额缴纳法定的社会统筹保险的基础上，还增加了企业年金、补充医疗保险和员工子女医疗保险；公司严格执行带薪休假制度，保障员工的正常工作和休息权。公司为了激发员工队伍活力，推动员工岗位晋升；优化全员绩效考核办法，强化岗位管理和绩效管理，强化绩效考核结果应用，不断提升员工工作的积极性和主动性。此外，公司非常关注低收入员工群体，利用党工团组织相关政策给予关怀。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司积极践行“人才兴企”战略，始终秉持“不能给更高待遇，但可以给最好培训”的理念，不断提高员工教育培训工作的前瞻性和科学性，不断创新培训手段和方式，不断将新技术、新理念引入到培训工作中。2021年，组织开展了1期直管正职和2期直管副职企业家精神培训班，1期管理杰青培训班、1期管理英才培训班、1期国际化核心人才培训班、2期数字化核心人才培训班、8期高技能人才培训班。开展“树立正确党史观、传承党光荣传统”——以广泛学习100节党史及相关课程献礼建党100周年专题教育培训活动。在线设置100门课程，509道考试题目。2021年，培训总投入4,750.67万元，人均培训费0.32万元，培训人次97,404人次，人均29.38天。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	2,308.28 万小时
劳务外包支付的报酬总额	171,129 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。

2021 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

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

公司为激发技术人才创新活力，积极落实人才激励政策，2家高新技术企业实施岗位分红激励，2021年计提岗位分红激励705.69万元，预计417名核心科技人才、核心管理骨干分享分红激励，进一步提高了核心骨干科技人才的创造性与能动性。

研究出台《高层次技术技能储备人才培育方案》，实施战略性高层次人才培育计划；研究制定《技能培训和考核测评体系方案》，选取5家试点单位搭建技能培训课程和测评体系；实施青年核心科技人才培育计划，选拔100名优秀青年技术人才进行专项培养；实施数字化人才和国际化人才培养计划，选拔87名数字化人才参加企业架构师和产品经理培训，选拔52名国际化人才开展国际化项目经理培训。中国海油技术专家8人，中国海油技能专家3人，海油发展级技能专家19人，所属单位技术专家56人。享受国务院政府特殊津贴人员7人。

(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的方式进行考核，组织实施了上一任期考核工作，并将考核激励情况向董事会薪酬与考核委员会汇报并执行。同时，制定了公司高级管理人员下一任期考核指标。

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，建立了严密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，对内控制度进行持续完善与细化，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。

公司第四届董事会第二十三次会议审议通过了公司《2021 年内部控制自我评价报告》，全文详见上海证券交易所网站 www.sse.com.cn。

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 2021 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《2021 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，公司对照《中国证监会关于开展上市公司治理专项行动的通知》（证监办发[2020]69 号）的要求，认真梳理 2019 年 6 月 26 日挂牌上市以来至 2020 年 12 月 31 日期间的公司治理有关情况。通过自查，没有出现重大合规问题。

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

(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 11 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。重点排污单位外排污水的常规污染因子主要包括 COD、氨氮、悬浮物、总磷等，废气的常规污染因子主要包括 SO₂、NO_x、烟尘、VOCs 等，污水及废气均达标排放；噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）。生产过程中产生的危险废弃物均委托有资质的专业公司处理，在未处置之前暂存在专门的暂存库房或设施内。危险废弃物暂存场所按照相关技术要求进行了地面防渗漏、防溢处理，设置了防溢槽、回收槽等措施，确保危险废弃物在暂存期间不会发生污染土壤的情况。重点排污单位的排污信息列示如下：

(1) 中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司

管控类型：固体废物及危险废物环境重点排污单位

所属区域：天津市

主要污染物：陆地实验室的试剂容器及废液；陆地生产维修产生的包装物、焊渣及污水。

排口数量及分布情况：15 个危险废弃物暂存设施，分布在渤海石油港区、滨海实验楼及东沽试验场地。

执行的排污标准：不适用

许可年排放限值：不适用

主要污染物排放情况：HW06 类危险废弃物 0.56 吨、HW08 类危险废弃物 34.2 吨、HW09 类危险废弃物 340.22 吨、HW49 类危险废弃物 65 吨。

(2) 中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）

管控类型：土壤环境重点监管单位、大气环境重点排污单位、固体废物及危险废物环境重点排污单位

所属区域：天津市

主要污染物：含油污泥、岩屑处置过程中废气（主要污染因子包括 NO_x、SO₂、烟尘）、废水（主要污染因子 COD、NH₃-N、悬浮物）以及危险废弃物（主要为飞灰）等。

排口数量及分布情况：厂内共有 5 个排口，分别为：一期焚烧炉排口，位于厂区一期焚烧车间西北侧位置，排气口高度 25m；二期焚烧炉排口，位于二期焚烧车间的西侧位置，排气口高度 35m；生产污水排口，位于厂区中部 204 污水车间的西北侧位置；两套除臭装置排气口，分别位于污水车间北侧和二期焚烧车间东侧，排气口高度为 20m。

执行的排污标准：外排污水执行《污水综合排放标准》（DB12/356-2018）三级；废气执行《危险废物焚烧污染物控制标准》（GB18484-2020）及《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）。

许可年排放限值：SO₂：61.81 吨/年；NO_x：91.62 吨/年；烟尘：16.71 吨/年；COD：不适用；NH₃-N：不适用；固体废物产生量：飞灰(HW18)：500 吨/年；清洗废液(HW35)：50 吨/年；残液(HW49)：60 吨/年；焚烧炉渣(HW18)：3500 吨/年。

主要污染物排放情况：SO₂ 排放量 0.92 吨；NO_x 排放量 3.89 吨；烟尘排放量 0.48 吨；COD 排放量 2.08 吨；NH₃-N 排放量 0.36 吨；HW18 类飞灰 86.05 吨；HW18 类炉渣 1688.55 吨；HW35 类清洗废液 3.52 吨；HW09 类残液 3.51 吨；HW49 类废化学试剂瓶和试剂 1.00 吨。

(3) 中海油能源物流有限公司（塘沽基地）

管控类型：其他重点排污单位

所属区域：天津市

主要污染物：油罐清洗产生的污水、含油污泥、废油漆桶等。

排口数量及分布情况：危险废物 3 个，分别在油库、机械队、集散中心；颗粒物排气筒 4 个，分布在输灰站。

执行的排污标准：颗粒物执行《大气综合排放标准》（GB16287-1996）。

许可年排放限值：不适用

主要污染物排放情况：HW08 类危险废弃物 55 吨，HW49 类危险废弃物 1.5 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：水环境重点排污单位

所属区域：天津市

主要污染物：主要污染因子包括 COD、NH₃-N、悬浮物、BOD、总磷、总氮等。

排口数量及分布情况：厂内有 1 个污水排口，位于厂区东北角紫外消毒间；2 个除臭装置排口，1 个位于厂区中部 A2/O 生化池西侧，1 个位于预处理区细格栅东侧。

执行的排污标准：外排污水执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》一级 A 排放标准；臭气执行《恶臭污染物排放标准》（DB12/059-2018）限值。

许可年排放限值：COD：109.5 吨/年，NH₃-N：7.74 吨/年，总氮：36.50 吨/年，总磷：1.10 吨/年；固体废物产生量：HW49 类（水质检测废弃的化学药剂及试剂、化学试剂包装物、实验室废弃玻璃容器）：0.10 吨，污泥：503.70 吨。

主要污染物排放情况：COD 排放量 45.96 吨；NH₃-N 排放量 0.80 吨；总磷排放量 0.27 吨；总氮排放量 14.39 吨；HW49 类危险废弃物 0.29 吨；一般固废：污泥 156.24 吨。

（5）中海油节能环保服务有限公司（港区污水处理厂）

管控类型：水环境重点排污单位

所属区域：天津市

主要污染物：主要污染因子包括 COD、NH₃-N、悬浮物、BOD、总磷、总氮等。

排口数量及分布情况：厂内有 1 个污水排口，位于厂区西偏北在线监测仪室外。

执行的排污标准：外排污水执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》一级 B 排放标准；臭气执行《恶臭污染物排放标准》（DB12/059-2018）限值。

许可年排放限值：COD：8.76 吨/年，NH₃-N：0.57 吨/年，总氮：3.28 吨/年，总磷：0.08 吨/年；固体废物产生量：HW49 类（水质检测废弃的化学药剂及试剂、化学试剂包装物、实验室废弃玻璃容器）：0.54 吨，污泥：109.50 吨。

主要污染物排放情况：COD 排放量 0.88 吨；NH₃-N 排放量 0.0089 吨；总磷排放量 0.0044 吨；总氮排放量 0.44 吨；HW49 类危险废弃物 1.23 吨；一般固废：污泥 10.44 吨。

（6）中海油能源发展装备技术有限公司（工业清洗技术服务中心）

管控类型：固体废物及危险废物环境重点监管单位

所属区域：天津市

主要污染物：油管清洗产生的污油泥，及油管清洗检测生产线环保防渗升级改造产生的含油废水。

排口数量及分布情况：生活污水排口 1 个，分布在油管场地。

执行的排污标准：油管场地生活污水排放至南排河污水处理厂，符合处理厂接管标准。

许可年排放限值：不适用

主要污染物排放情况：工业清洗油管场地防渗升级改造于 2020 年 12 月完工，于 2021 年 3 月 4 日恢复油管清洗作业，HW08 类污油泥年度产生量 18 吨。

（7）天津正达科技有限责任公司

管控类型：固体废物及危险废物环境重点排污单位、其他重点排污单位

所属区域：天津市

主要污染物：水处理药剂生产过程中产生的危险废弃物（水处理残液、废包装物、废活性炭等）有组织废气（污染因子包括：氯化氢、甲醇、TRVOC、非甲烷总烃等）；废水（主要污染因子包括：COD、氨氮、悬浮物等）。

排口数量及分布情况：危险废物暂存点 1 个，位于厂区北部；废气排气筒 4 个，分别位于 3

个生产车间外部；污水总排口 1 个，位于厂区西北部；雨水总排口 1 个，位于厂区西南部。

执行的排污标准：外排污水执行天津市《污水综合排放标准》（DB12/356-2018）三级；废气执行《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、《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB12/524-2020）。

许可年排放限值：非甲烷总烃 50mg/Nm³，甲醇 190mg/Nm³，氯化氢 100mg/Nm³，TRVOC60mg/Nm³，COD500mg/L，氨氮 45mg/L 悬浮物 400mg/L。

主要污染物排放情况：HW49 类危险废弃物 2.52 吨、HW09 类危险废弃物 1.07 吨。

（8）中海油常州环保涂料有限公司

管控类型：大气环境、水环境、土壤环境重点排污单位

所属区域：江苏省常州市

主要污染物：废气主要污染因子包括 SO₂、NO_x、烟尘等；污水主要污染因子包括 COD、NH₃-N、总磷等。

排口数量及分布情况：RTO 焚烧炉排气筒出口、导热油炉排气筒出口、蒸汽锅炉排气筒出口、污水总排口、雨水排放口。

执行的排污标准：废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 相应标准和《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2001）；《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），外排污水执行常州市江边污水处理厂接管标准及《合成树脂工业污染物排放标准》（GB31572-2015）。

许可年排放限值：SO₂：0.23 吨/年，NO_x：3.37 吨/年，COD：0.65 吨/年，颗粒物：0.85 吨/年，VOCs：4.42 吨/年。

主要污染物排放情况：SO₂ 无排放；NO_x 排放量 2.56 吨；COD 无排放；NH₃-N 无排放；总磷无排放；烟尘无排放；悬浮物无排放；HW12 类危险废弃物 55.355 吨、HW49 类危险废弃物 119 吨、200L 废铁桶 15435 只。

（9）中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司

管控类型：大气环境、水环境重点排污单位

所属区域：辽宁省葫芦岛市

主要污染物：废气主要污染因子包括 SO₂、NO_x 等，污水主要污染因子为 COD、NH₃-N 等。

排口数量及分布情况：污水排放口 1 个，位于厂区东侧；废气排放口 6 个，分别位于加热炉区（2 个）、锅炉房（2 个）、污水区（1 个）、装卸车区（1 个）。

执行的排污标准：外排污水执行《辽宁省污水综合排放标准》（DB21/1627-2008）和当地污水处理厂接管标准；加热炉排放执行《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）；锅炉排放执行《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）；其余废气排放口执行《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）及《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）等。

许可年排放限值：SO₂：0.82 吨/年，NO_x：6.42 吨/年，颗粒物：1.12 吨/年，COD：33.00 吨/年，NH₃-N：3.30 吨/年，总氮：5.23 吨/年，VOC：39.64 吨/年。

主要污染物排放情况：SO₂ 排放量 0.0046 吨；NO_x 排放量 0.2034 吨；颗粒物排放量 0.0063 吨；COD 排放量 0.0883 吨；NH₃-N 排放量 0.0013 吨；总氮 0.0028 吨；HW08 类危险废弃物 7.62 吨。

（10）中海油能源发展珠海精细化工有限公司

管控类型：其他重点排污单位

所属区域：广东省珠海市

主要污染物：主要污染因子包括 SO₂、NO_x、VOCs 等。

排口数量及分布情况：污水外排放口 1 个；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、臭气处理排放口、全厂火炬排放口、油气回收排放口。

执行的排污标准：外排污水执行《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）第二时段一级标准两者最严指标；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)燃气锅炉标准的严者。

许可年排放限值: SO₂: 11.40 吨/年, NO_x: 32.51 吨/年, COD: 5.24 吨/年, NH₃-N: 0.70 吨/年。

主要污染物排放情况: 因停产, 全年未排放污染物。

(11) 海洋石油阳江实业有限公司

管控类型: 其他环境重点排污单位

所属区域: 广东省阳江市

主要污染物: 主要污染因子包括 VOCs、化学需氧量、氨氮等。

排口数量及分布情况: 污水排出口 1 个; 废气排出口 1 个。

执行的排污标准: 《水污染物排放限值》(DB44/26-2001), 《储油库大气污染物排放标准》(GB20950-2007), 《大气排放限值》(DB44/27-2001), 《挥发性无组织排放控制》(GB37822-2019)。

许可年排放限值: 废水排放浓度限值: COD120mg/L, NH₃-N15mg/L; VOCs: 有组织 0.78 吨/年, 无组织 12.09 吨/年。

主要污染物排放情况: COD 排放量 0.014 吨; NH₃-N 排放量 0.00013 吨; VOCs: 有组织 0.068 吨; 无组织 4.65 吨; HW08 类危险废弃物 1.1 吨, HW49 类危险废弃物 0.54 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环评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	环保设施	环保设施运行情况
1	中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	危废暂存设施 15 座以及生活污水处理装置等。	环保设施运行正常。
2	中海石油环保服务(天津)有限公司(碧海环保)	焚烧炉系统、污水处理系统(包括生化系统、MVC/MVR 蒸发结晶系统、油泥清洗系统等)、除臭装置、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、生物修复场地等; 固体废物及危险废物贮存场地地面均做硬化处理, 并设罩棚和围堰等。	一期焚烧炉系统设计处理能力 7.5 吨/天, 二期焚烧炉系统设计处理能力为 15 吨/天, 污水处理系统设计处理能力 200 吨/天。二期焚烧炉设备于 2021 年 7 月 25 日投用, 于 2022 年 1 月 6 日停炉(已完成政府报备); 一期焚烧炉 2021 年 7 月 5 日已停炉(已完成政府报备)。
3	中海油能源物流有限公司(塘沽基地)	危废暂存间 3 处, 除尘器 4 套等。	旋风除尘器正常运转, 除尘效率达 85%以上。
4	中海油(天津)污水处理项目管理有限公司(滨海新区污水处理厂)	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、生物除臭装置等。	污水处理设施正常运行。
5	中海油节能环保服务有限公司(港区污水处理厂)	A ₂ /O+A/O 处理系统、细格栅及调节池、沉淀池等。	污水处理设施正常运行。

6	中海油能源发展装备技术有限公司（工业清洗技术服务中心）	含油废水经污水处理系统处理后回用。该污水处理系统处理工艺为物化+生化处理工艺，该装置设计处理规模为 25m ³ /d。	设施正常运行。
7	天津正达科技有限责任公司	危废暂存间 1 处，污水处理站 1 处，废气吸收塔 4 处，厂区雨污分流	各项环保设施运行正常。
8	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 处。	环保设施运行正常，污水处理站处理污水设计能力每天 200 吨；RTO 焚烧炉风量设计能力为每小时 30,000 立方米，去除率 97%；沸石转轮处理风量设计能力为每小时 100,000 立方米。
9	中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	污水处理系统、污水臭气回收系统、装车油气回收系统、事故水收集池、雨水和污水排放系统切断装置等。	环保设施运行正常。
10	中海油能源发展珠海精细化工有限公司	污水处理系统、事故水收集池、雨水排放系统和污水排放系统切断装置、油气回收系统、锅炉烟囱等。	停产，防污染设施未运行。
11	海洋石油阳江实业有限公司	污水处理系统 1 套、污水废气处理装置 1 套、油气回收处理装置 1 套、清净下水系统 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 处。	环保设施运行正常。

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

公司重点排污单位的建设项目均按法规要求履行相应的环保手续，2021 年行政许可手续办理情况如下：

2021 年 4 月 1 日，中海石油环保服务（天津）有限公司组织召开了碧海环保厂区改扩建项目（第二阶段）竣工环境保护验收会议，并于 2021 年 4 月 7 日至 2021 年 5 月 10 日对竣工环境保护验收监测报告全文进行公示。2021 年 5 月 14 日，在全国建设项目竣工环境保护验收信息系统上传提交验收资料并公开。2019 年 12 月 31 日，碧海环保厂区废水处理站技术改造项目取得项目环评批复（津滨审批[2019]359 号），项目已完成建设，2021 年 8 月取得变更后的排污许可证，2021 年 11 月完成环保竣工验收并向政府主管部门备案。

2020 年 12 月 31 日，中海油节能环保服务有限公司港区污水处理厂工艺升级改造项目取得项目环境影响报告表的批复（津滨审批二室准[2020]464 号），2021 年 11 月 30 日机械完工。目前正在联调试运行，计划 2022 年 6 月底前完成环保竣工验收工作。

2020 年 3 月 13 日，中海油节能环保服务（惠州）有限公司惠州石化三泥处置及余热利用项目取得建设项目环境影响评价批复，2021 年 1 月 28 日机械完工。2021 年 2 月 26 日，取得惠州市生态环境局核发的《排污许可证》（证书编号：91441300MA53D5062R001V）；2021 年 9 月，惠州市大亚湾经济技术开发区住房和规划建设局组织进行竣工验收；2021 年 11 月 3 日，取得广东省生态环境厅核发的《危险废物经营许可证》（证书编号：441303211103）。目前正在组织开展试生产工作，计划 2022 年 6 月底完成环保竣工验收工作。

2019 年 3 月 20 日，中海油（天津）油田化工有限公司油田化学渤海生产中心建设项目取得建设项目环境影响评价批复，2021 年 6 月 10 日机械完工。2021 年 11 月 29 日，取得天津市建设工程规划验收合格证；2021 年 12 月 10 日，完成质量竣工验收；2021 年 12 月 22 日，取得天津经济开发区（南港工业区）管理委员会对项目水土保持的批复意见。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

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	中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	120116-2020-038-L
2	中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）	120116-2021-293-L
3	中海油能源物流有限公司（塘沽基地）	120116-2019-018-M
4	中海油节能环保服务有限公司（港区污水处理厂）	120116-2020-149-L
5	中海油能源发展装备技术有限公司（工业清洗技术服务中心）	120116-2019-377-L
6	天津正达科技有限责任公司	120117-2019-138-M
7	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）	TJGX-2020-006-L
8	中海油常州环保涂料有限公司	320404-2020-004-H
9	中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	211400-2021-091-M
10	中海油能源发展珠海精细化工有限公司	440404-2020-0124-M（停产）
11	海洋石油阳江实业有限公司	441702-2020-0065-M

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

各重点单位均委托有资质的检测机构对排放的污染物进行检测，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	中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	水质：每季度一次 大气：每年（半年）一次 噪声：每年一次
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 焚烧炉尾气：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 VOCs 治理废气：每半年一次
3	中海油能源物流有限公司（塘沽基地）	生活污水：每季度一次 油库雨水：每雨期一次 废气：每年一次 噪声：每季度一次 土壤：每年一次 地下水：每季度一次
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）	水质：每月一次 大气：每季度一次 噪声：每季度一次
5	中海油节能环保服务有限公司（港区污水处理厂）	水质：每月一次 大气：每半年一次 噪声：每季度一次

6	中海油能源发展装备技术有限公司（工业清洗技术服务中心）	污水（PH 值、石油类、悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、总磷、总氮）：每年二次 厂界噪声：每年四次 土壤环境：每年一次 地下水环境：每年一次
7	天津正达科技有限责任公司	污水：每半年一次 雨水：雨季每月一次 废气：每季度（每半年）一次 噪声：每季度一次
8	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、COD、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 CO）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
9	中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	水质：每月一次 大气：每月一次 噪声：每季度一次 土壤、地下水环境：每年一次
10	中海油能源发展珠海精细化工有限公司	停产
11	海洋石油阳江实业有限公司	水质：半年一次 大气：有组织每月一次，无组织半年一次。 噪声：每季度一次

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

中海油能源发展股份有限公司工程技术惠州分公司

主要污染物：生产及办公产生的污水、危险废物及 RTO 燃烧废气。

排口数量及分布情况：污水排放口 1 个、雨水排放口 1 个、废气排口 1 个。

许可证排放限值：不适用

主要污染物排放情况：污水产生量 100 吨，废气排放量 4,681,920 立方米。

环保设施运行情况：废气收集治理设施运行正常。

执行监测方案：燃烧废气 1 次/月，厂内有组织废气 2 次/年，厂界无组织废气 2 次/年，工业污水 2 次/年，雨水 1 次/月，厂界噪声 4 次/年。

应急预案备案编号：441326-2021-086-M

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

2021 年，公司成立海油发展生态环境领导小组，继续以迎接中央环保督察为主线，积极跟踪落实国家的生态环境政策及新要求，做好对习近平生态文明思想及有关指示批示精神的学习和宣贯，开展相关规划政策研究，完善土壤和地下水隐患排查机制和环保督查机制，组织开发环保课程，强化环保责任落实，开展土壤和地下水专项督查、隐患排查和覆盖生产型单位的环保检查，组织化工、油库等单位做好 VOCs 综合整治，督促相关单位开展突发环境事件应急预案换版等。

所属单位中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）焚烧炉提标改造、污水处理站技改（MVR）两个项目通过政府验收；中海油节能环保服务有限公司（港区污水处理厂）智能化改造项目顺利完工；中海油能源物流有限公司（塘沽基地）完成雨水、污水管网改造。中海油常州环保涂料有限公司获得“常州市 2021 年第一批环保示范性企事业单位”和“绿色工厂”称号；中海油工业气体（宁波）有限公司申报浙江省“无废工厂”，已通过现场审核。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司成立“碳达峰、碳中和”工作领导小组，制定《绿色发展行动计划实施方案》《低碳发展行动方案》和《绿色低碳产业转型实施方案》。研究应用国内首套碳排放在线监测系统，推动申报 9 项“双碳”行业标准。发挥专业机构技术支撑能力，完成中国海油碳排放监测监管体系研究、中国海油节能低碳源头管控指标体系研究、中国海油 2020 年碳排放量核算与 2021-2060 年碳排放量测算，联合中海油研究总院有限责任公司开展“碳减排、碳中和技术方向及路径研究”。创建绿色低碳示范项目，天津正达科技有限责任公司完成绿色工厂建设工作，获得 2021 年度石油石化行业“绿色工厂”称号。实施节能节水技改项目 14 个，总投资 616 万元，实现节能量 957 吨标准煤，节水 1.6 万吨。海油发展珠海管道工程有限公司建成中国海油首个 MW 级分布式光伏发电示范项目，每年可提供 108 万千瓦时绿色电能，节约 327 吨标煤，减排二氧化碳 569 吨。中海油（天津）管道工程技术有限公司利用自有建筑屋顶建设分布式光伏电站，年平均发电量约为 55 万千瓦，节约 165 吨标煤，减排二氧化碳约 452 吨。2021 年，公司被北京市东城区发展和改革委员会评为年度东城区重点用能单位节能目标考核“优秀”单位。

二、社会责任工作情况

适用 不适用

有关社会责任工作情况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 2021 年度可持续发展报告》。

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

2021 年是巩固拓展脱贫攻坚成果、实现同乡村振兴有效衔接的起步之年。公司认真学习习近平总书记重要讲话和指示批示精神，坚决贯彻落实党中央决策部署，提高政治判断力、政治领悟

力、政治执行力，做到在助力乡村振兴中履职尽责、担当作为，做到焦点不散、力度不减，全力推动巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接、深度融合，助力脱贫地区发展和群众生活改善。

（一）慈善公益工作

公司积极履行央企社会责任，奉献爱心参与乡村振兴。2021年2月，捐赠中国海油海洋环境与生态保护公益基金会1,500万元，用于2021年内蒙古自治区卓资县定点帮扶项目；2021年8月，捐赠天津市滨海新区慈善协会10万元。

（二）乡村振兴工作开展情况

一是因地制宜，做好产业帮扶。甘南扶贫车间项目，继续发挥稳定就业的作用，打造脱贫攻坚样板工程。2021年甘南扶贫车间生产工服115,757套，工鞋88,722双，订单总值约为5,925.63万元，较2020年增长40%以上，累计带动168人在家门口就业。其中贫困建档立卡户50名，通过分红收益间接带领278户入股贫困户的脱贫，工人月平均工资超出本地月平均工资22.7%，有效实现了当地农村劳动力家庭、务工两不误的双赢目标。通过激励机制带动周边群众积极参与，成为本地区脱贫致富的典型。公司全面落实国家乡村振兴战略，所属安全环保公司开展“乡村振兴”产业项目调研，同甘肃省定西市、合作市政府就碳核查、碳交易平台建设方面达成合作意向，下一步计划通过签订战略合作协议的方式，助力当地绿色低碳发展。

二是积极响应，抓好消费帮扶。2021年，所属配餐服务公司以央企政治担当带动乡村产业发展，与甘肃、内蒙古、海南等4个中国海油对口帮扶地区6家供货商签订总额约2,121万元的采购合同。2021年累计购买帮扶地区农产品1,343万元，帮助销售帮扶地区农产品53万元，合计完成消费帮扶1,396万元。其运营的线上销售帮扶产品的电商平台6个，线下乡村振兴消费帮扶体验店19个。2021年，公司消费帮扶采购金额833.24万元。

三是精准施策，抓好就业帮扶。2021年度，公司招聘甘肃合作市、甘肃夏河县、内蒙古卓资县、海南五指山市和西藏地区贫困大学生9人（其中藏族学生2人），占招聘总量的3.6%。受中国海油海洋环境与生态保护公益基金会委托，公司未蓝培训团队组织开展中国海油4个对口帮扶地和1个援藏县的乡村振兴教育帮扶培训工作。依托技能培训，将课程送到需要帮扶的市、县、村的家门口，精准培训助力乡村振兴，走出了一条就业振兴的改革实践之路。2021年度，共计开展乡村振兴教育帮扶项目21期，累计培训人数共计2,014人。另外，积极开展爱心帮扶暖童心活动。2021年5月，开展“点亮美好为爱远行”爱心义卖捐书活动，将筹集到的1.2万余元善款购买了图书捐赠给西藏那曲市尼玛县完全小学，并与尼玛县教育局成立“爱心书屋”；向贵州省遵义赤水市民族村希望小学进行捐助，结对帮扶2名优秀贫困学生，捐助136套校服和300余册书籍；向藁县沟河北希望小学捐赠学习用品及体育用品爱心物资等。

四是深入一线，做好对口帮扶。2021年，付晓宇同志所在的援藏队全力推进那曲市尼玛县援藏扶贫门面房、尼玛县文化旅游建设项目、尼玛镇棚户区改造附属项目、卤虫卵资源摸底调研、基层卫生医疗从业人员培训培养项目等10个民生保障和产业扶贫项目实施，切实发挥产业扶贫援藏项目在助力乡村振兴战略实施中的引领作用。切实加大就业援藏工作力度，积极拓宽就业渠道，大力宣传援藏就业相关政策，实施精准培养计划，主动采取定向培养、实习锻炼等方式扩大招聘规模，真正实现一人就业、全家脱贫。通过开展援藏扶贫商业项目招商引资工作、推进当雄措盐湖锂矿合作开发，助力地方经济可持续发展。2021年8月，公司选派高学星、林柳同志为驻湛单位乡村振兴驻镇帮扶工作队成员，进行为期3年的乡村振兴战略支援工作。重点抓好脱贫攻坚返贫监测和巩固提升人居环境整治初步成果，通过摸排贫困户和边缘户并建档立卡，巩固和盘活扶贫资产，开展荔枝种植调研、拓宽对小微企业的帮扶渠道。宋兆智同志担任天津市宁河区七里海镇任凤庄村扶贫项目驻村第一书记、帮扶工作组组长，积极配合村两委班子做好相关工作。孙凯同志担任天津市蓟州区马伸桥镇淋河村项目驻村第一书记、帮扶组组长，王震、罗瑾同志担任帮扶组成员。2021年驻村帮扶组全面落实“六稳”“六保”工作要求，巩固脱贫攻坚成果，积极开展人居环境整治行动。王震同志荣获天津市2021年结对帮扶困难村优秀驻村干部称号。

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	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国海油	1.中国海油及关联企业（除发行人及其附属企业以外的其他企业，以下同）目前在中国境内或境外均未直接或间接地参与、从事与发行人及其附属企业开展的业务构成或可能构成同业竞争或实质性同业竞争的业务活动。2.中国海油及关联企业将不会在中国境内或境外，直接或间接地以任何方式（包括但不限于投资、并购、联营、合营、合作、合伙、承包或租赁经营、购买上市公司股票或参股）参与、从事、协助或介入与发行人及其附属企业开展的业务构成实质性竞争的业务活动。3.如因任何原因出现导致中国海油及关联企业取得与发行人及其附属企业开展的业务相同或相类似的业务机会，中国海油将立即通知发行人，发行人及其附属企业拥有取得该业务机会的优先选择权，如发行人或其附属企业选择承办该业务，则中国海油及关联企业不会从事该业务，中国海油将就发行人依据相关法律法规、股票上市地上市规则及监管部门的要求履行披露义务提供一切必要协助。4.如因任何原因出现导致中国海油及关联企业取得对于从事与发行人及其附属企业开展的业务相同或相类似业务的企业的收购机会，中国海油将立即通知发行人，发行人及其附属企业拥有对于该等企业的收购权，如发行人或其附属企业选择收购该企业，则中国海油及关联企业放弃该收购权利，中国海油将就发行人依据相关法律法规、股票上市地上市规则及监管部门的要求履行披露义务提供一切必要协助。5.如果发行人及其附属企业	2016年6月17日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	否	是		

			<p>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>				
与首次公开发行相关的承诺	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和发行人公司章程、关联交易决策制度的规定，履行关联交易决策、回避表决等公允程序，及时进行信息披露，保证不通过关联交易损害发行人及发行人其他股东的合法权益。3. 保证不要求或不接受发行人在任何一项市场公平交易中给予中国海油或中国海油所控制的其他企业优于给予第三者的条件。4. 保证将按照发行人章程行使相应权利，承担相应义务，不利用控股股东身份谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移发行人的资金、利润，保证</p>	2016 年 6 月 17 日起长期有效	否	是	

			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。					
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	中国海油	1.除公开发售的股份外,自发行人股票上市之日起 36 个月内,不转让或者委托他人管理本次发行前已持有的发行人股份,也不由发行人回购该部分股份。2.发行人股票上市后 6 个月内如发行人股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价,或者上市后 6 个月期末(如该日不是交易日,则为该日后第一个交易日)收盘价低于发行价,持有发行人股票的锁定期限自动延长 6 个月。若发行人股票有派息、送股、资本公积金转增股本、配股、增发新股等除权、除息事项的,发行价将进行除权、除息调整。3.股份锁定期满(包括延长的锁定期限)后减持的,中国海油将提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知发行人,并由发行人及时予以公告,自发行人公告之日起 3 个交易日后,中国海油方可以减持发行人股份。上述锁定期满(包括延长的锁定期限)后两年内减持的,减持价格不低于发行价。减持方式包括但不限于交易所集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等交易所认可的合法方式。如违反前述承诺擅自减持发行人股份,中国海油自愿将违规减持所得收益上缴发行人。4.自发行人股票上市之日起,在满足法律、法规和规范性文件规定的情形下,中国海油可根据国家有权部门要求及中国海油的战略安排、发行人经营情况及股价情况,适时增持部分发行人股票。	自公司股票上市之日起 36 个月内	是	是		
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	中海投资	1.除公开发售的股份外,自发行人股票上市之日起 36 个月内,不转让或者委托他人管理本次发行前已持有的发行人股份,也不由发行人回购该部分股份。2.发行人股票上市后 6 个月内如发行人股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价,或者上市后 6 个月期末(如该日不是交易日,则为该日后第一个交易日)收盘价低于发行价,持有发行人股票的锁定期限自动延长 6 个月。	自公司股票上市之日起 36 个月内	是	是		

			若发行人股票有派息、送股、资本公积金转增股本等除权、除息事项的，发行价将进行除权、除息调整。					
与首次公开发行相关的承诺	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日起长期有效	否	是		
与首次公开发行相关的承诺	其他	海油发展董事、高级管理人员	为切实优化投资回报，维护投资者特别是中小投资者的合法权益，发行人董事、高级管理人员已根据《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》（以下简称“指导意见”）的要求，就确保公司填补被摊薄即期回报措施的切实履行作出了承诺。承诺内容具体如下：1.本人承诺将不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2.本人将严格自律并积极使公司采取实际有效措施，对公司董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束；3.本人将不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动；4.如董事会或薪酬与提名委员会未来制定、修改薪酬制度，本人将积极促使薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5.如公司未来制定、修改股权激励方案，本人将积极促使未来股权激励方案的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6.本人将根据未来中国证监会、证券交易所等监管机构出台的相关规定，积极采取一切必要、合理措施，使上述公司填补回报措施能够得到有效的实施；7.如本人违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本人将积极采取措施，使上述承诺能够重新得到履行并使上述公司填补回报措施能够得到有效的实施，并在中国证监会指定网站上公开说明未能履行上述承诺的具体原因，并向股东及公众投资者道歉。	2016年6月17日起长期有效	否	是		
与首次公开发	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	2016年6月17日起长期有效	否	是		

行 相 关 的 承 诺			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。					
与 首 次 公 开 发 行 相 关 的 承 诺	其他	海 油 发 展	发行人将根据《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》的要求，以及发行人上市后稳定股价的需要，积极履行稳定股价义务。同时发行人将促使董事、高级管理人员积极履行稳定股价义务。	自公司股票上市之日起三年内有效	是	是		
与 首 次 公 开 发 行 相 关 的 承 诺	其他	中 国 海 油	1.中国海油同意发行人董事会、股东大会审议通过的《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》。2.如发行人上市后三年内触发《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》启动，中国海油将严格按照《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》的要求，及时向发行人通知增持意向、并在公告中国海油增持计划后严格履行增持发行人股票的义务。3.中国海油还将根据《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》要求及实际情况，积极向发行人提出有利于稳定股价的合法方案，并积极促使发行人董事会、股东大会通过有利于稳定股价及保护投资者利益的回购议案或其他议案。	自公司股票上市之日起三年内有效	是	是		
与 首 次 公 开 发 行 相 关 的 承 诺	其他	海 油 发 展 董 事 （ 不 含 独 立 董 事 、	1.如发行人上市后三年内触发《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》启动，本人将严格按照《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》的要求，及时向发行人通知增持意向、并在公告董事/高管增持计划后严格履行增持发行人股票的义务。2.本人还将根据《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》要求及实际情况，积极向发行人提出有利于稳定股价的合法方案，并积极促使发	自公司股票上市之日起三年内有效	是	是		

		非控 股股 东提 名的 董事)、 高级 管理 人员	行人董事会、股东大会通过有利于稳定股价及保护投资者利益的回购议案或其他议案。					
与首次公开发行的承诺	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 日起长期有效	否	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

1. 执行《企业会计准则第 21 号——租赁》（2018 年修订）

财政部于 2018 年度修订了《企业会计准则第 21 号——租赁》（简称“新租赁准则”）。本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则，执行新租赁准则对财务报表的主要影响如下：

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目	对 2021 年 1 月 1 日余额的影响金额	
			合并	母公司
(1) 公司作为承租人对于首次执行日前已存在的经营租赁的调整	公司董事会审批	使用权资产	136,087,113.78	40,760,901.19
		租赁负债	137,005,353.36	41,672,489.70
		盈余公积	-77,485.03	-77,485.03
		未分配利润	-1,887,194.74	-697,365.22
		少数股东权益	-54,060.04	
		递延所得税资产	20,329,963.84	5,755,551.71
		递延所得税负债	19,970,531.50	5,618,813.45
(2) 公司作为承租人对于首次执行日前已存在的融资租赁的调整	公司董事会审批	使用权资产	77,355,052.80	
		固定资产	-77,355,052.80	
		租赁负债	15,955,593.12	
		长期应付款	-15,955,593.12	

2. 执行《企业会计准则解释第 14 号》

财政部于 2021 年 2 月 2 日发布了《企业会计准则解释第 14 号》（财会〔2021〕1 号，以下简称“解释第 14 号”），自公布之日起施行。2021 年 1 月 1 日至施行日新增的有关业务，根据解释第 14 号进行调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

3. 执行《关于调整<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>适用范围的通知》

财政部于 2020 年 6 月 19 日发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会〔2020〕10 号)，对于满足条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让，企业可以选择采用简化方法进行会计处理。

财政部于 2021 年 5 月 26 日发布了《关于调整<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>适用范围的通知》(财会〔2021〕9 号)，自 2021 年 5 月 26 日起施行，将《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》允许采用简化方法的新冠肺炎疫情相关租金减让的适用范围由“减让仅针对 2021 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额”调整为“减让仅针对 2022 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额”，其他适用条件不变。

本公司对适用范围调整前符合条件的租赁合同已全部选择采用简化方法进行会计处理，对适用范围调整后符合条件的类似租赁合同也全部采用简化方法进行会计处理，并对通知发布前已采用租赁变更进行会计处理的相关租赁合同进行追溯调整，但不调整前期比较财务报表数据；对 2021 年 1 月 1 日至该通知施行日之间发生的未按照该通知规定进行会计处理的相关租金减让，根据该通知进行调整。

4. 执行《企业会计准则解释第 15 号》关于资金集中管理相关列报

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》(财会〔2021〕35 号，以下简称“解释第 15 号”)，“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行，可比期间的财务报表数据相应调整。

解释第 15 号就企业通过内部结算中心、财务公司等对母公司及成员单位资金实行集中统一管理涉及的余额应如何在资产负债表中进行列报与披露作出了明确规定。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(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) 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	3,468,000
境内会计师事务所审计年限	6 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 2021 年 4 月 16 召开第四届董事会第十七次会议，审议通过《关于续聘 2021 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 2021 年度财务审计和内部控制审计机构。

上述事项已经 2021 年 6 月 8 日召开的公司 2020 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

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。2020年10月27日，公司召开第四届董事会第十五次会议、第四届监事会第十二次会议，审议通过了《关于2021年度日常关联交易预计的议案》，批准公司2021年度日常关联交易额度上限为537.27亿元。2020年12月17日，公司召开2020年第三次临时股东大会，审议通过了上述议案。2021年10月26日，公司召开第四届董事会第二十一次会议、第四届监事会第十七次会议，审议通过了《关于增加2021年度日常关联交易预计的议案》，批准增加2021年度日常关联交易额度5亿元。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。详细情况请见公司于2020年10月29日、2020年12月18日、2021年10月28日、2021年11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。

2021 年 1-12 月累计发生的关联交易情况符合《上海证券交易所股票上市规则》的有关规定。公司 2021 年 1-12 月与关联人的主要交易金额如下：

单位：元 币种：人民币

关联方名称	关联关系	交易类型	关联交易内容	本期金额	占同类交易金额的比例(%)
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	采购商品 接受劳务	物料采购	5,216,585,432.10	18.34
中国海洋石油有限公司	同一母公司	采购商品 接受劳务	物料采购	3,635,906,536.97	12.78
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	采购商品 接受劳务	专业服务采购	164,227,624.98	0.58
中国海洋石油有限公司	同一母公司	采购商品 接受劳务	专业服务采购	40,687,235.87	0.14
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	采购商品 接受劳务	专业服务采购	10,269,473.07	0.04
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	采购商品 接受劳务	专业服务采购	60,332,238.54	0.21
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	采购商品 接受劳务	其他采购	26,518.54	0.00
中国海洋石油有限公司	同一母公司	采购商品 接受劳务	其他采购	3,165,461.80	0.01
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	采购商品 接受劳务	其他采购	1,724,691.48	0.01
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	采购商品 接受劳务	其他采购	87,282.47	0.00
中国海洋石油有限公司	同一母公司	出售商品 提供劳务	能源技术服务产业	12,320,602,435.68	31.80
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	出售商品 提供劳务	能源技术服务产业	150,998,504.84	0.39
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	出售商品 提供劳务	能源技术服务产业	26,550,379.50	0.07
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	出售商品 提供劳务	能源技术服务产业	19,956,824.73	0.05
中国海洋石油有限公司	同一母公司	出售商品 提供劳务	能源物流服务产业	6,244,636,514.08	16.12
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	出售商品 提供劳务	能源物流服务产业	1,028,641,194.24	2.66
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	出售商品 提供劳务	能源物流服务产业	829,491,725.46	2.14
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	出售商品 提供劳务	能源物流服务产业	367,942,487.88	0.95
中国海洋石油有限公司	同一母公司	出售商品 提供劳务	低碳环保与数字化产业	3,604,229,038.08	9.30
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	出售商品 提供劳务	低碳环保与数字化产业	346,475,429.92	0.89

海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	出售商品提供劳务	低碳环保与数字化产业	287,290,105.17	0.74
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	出售商品提供劳务	低碳环保与数字化产业	180,660,169.38	0.47
中国海洋石油有限公司	同一母公司	出租	房屋建筑物	42,967,948.53	0.11
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	出租	房屋建筑物	4,577,447.11	0.01
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	出租	房屋建筑物	581,405.38	0.00
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	出租	房屋建筑物	9,609,496.62	0.02
中国海洋石油有限公司	同一母公司	出租	机器设备	181,180,765.22	0.47
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	出租	机器设备	250,064.00	0.00
中国海洋石油有限公司	同一母公司	出租	运输工具	371,812.00	0.00
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	出租	运输工具	51,965.84	0.00
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	出租	运输工具	3,976,391.06	0.01
中国海洋石油有限公司	同一母公司	承租	房屋建筑物	4,237,994.84	0.01
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	承租	房屋建筑物	4,110,483.57	0.01
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	承租	房屋建筑物	200,000.04	0.00
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	承租	运输工具	341,389.38	0.00
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	承租	机器设备	214,990.04	0.00

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

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

(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	
中海石油财务有限责任公司	同一母公司	2,000,000,000.00	0.1%-0.35%	1,984,540,096.32	46,001,425,239.40	45,991,553,096.63	1,994,412,239.09
合计	/	/	/	1,984,540,096.32	46,001,425,239.40	45,991,553,096.63	1,994,412,239.09

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	
中海石油财务有限责任公司	同一母公司	2,168,527,000.00	3.70%-4.90%	923,656,911.59	296,789,106.34	1,011,499,944.91	208,946,073.02
合计	/	/	/	923,656,911.59	296,789,106.34	1,011,499,944.91	208,946,073.02

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
中海石油财务有限责任公司	同一母公司	授信业务	7,500,000,000.00	1,359,601,166.37
中海石油财务有限责任公司	同一母公司	金融业务手续费	7,000,000.00	2,555,594.76

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“十二、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）					93,970,000.00									

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	1,731,115,659.19
报告期末对子公司担保余额合计 (B)	1,868,851,456.87
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	1,962,821,456.87
担保总额占公司净资产的比例(%)	9.67
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)	605,749,386.30
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)	605,749,386.30
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	不适用
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2021年12月31日,公司存续担保协议等中的担保余额合计为1,962,821,456.87元。其中:</p> <p>(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;</p> <p>(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、中海油信息科技有限公司、海油发展珠海管道工程有限公司、天津市海洋石油物业管理有限公司、中海石油技术检测有限公司、渤海石油航务建筑工程有限责任公司、湛江中海石油检测工程有限公司、中海油天津化工研究设计院有限公司、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、中海石油环保服务(天津)有限公司、天津正达科技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479,600,524.05元;</p> <p>(3) 公司为海油发展(珠海)销售服务有限公司、中海油能源发展珠海石化销售有限公司、中海油能源发展珠海石化销售有限公司湛江分公司、中海油能源发展珠海石化销售有限公司海南分公司、北京中海海油燃气有限公司三河分公司、中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司、中海油温州能源销售服务有限公司提供履约担保,担保余额1,389,250,932.82元。</p>

2.截至2021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。

(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
银行理财产品	募集资金	500,000,000.00	379,730,000.00	0.00
银行理财产品	自有资金	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	0.00

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	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	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)
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	400,000,000.00	2020年10月21日	2021年1月25日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.00%		3,156,164.38	本金及收益已收回	是	是	
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	100,000,000.00	2020年10月23日	2021年1月25日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.00%		772,602.74	本金及收益已收回	是	是	

招商银行北京分行北三环支行	银行理财产品	150,000,000.00	2021年1月26日	2021年3月1日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	2.98%		416,383.56	本金及收益已收回	是	是	
招商银行北京分行北三环支行	银行理财产品	200,000,000.00	2021年1月26日	2021年4月26日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.03%		1,494,246.58	本金及收益已收回	是	是	
招商银行深圳分行新时代支行	银行理财产品	78,510,000.00	2021年2月8日	2021年5月10日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	2.90%		567,638.05	本金及收益已收回	是	是	
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	150,000,000.00	2021年3月3日	2021年5月6日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	2.90%		762,739.73	本金及收益已收回	是	是	
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	200,000,000.00	2021年4月28日	2021年8月4日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.05%		1,637,808.22	本金及收益已收回	是	是	
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	100,000,000.00	2021年5月10日	2021年8月16日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.05%		818,904.11	本金及收益已收回	是	是	
招商银行深圳分行新时代支行	银行理财产品	79,000,000.00	2021年5月13日	2021年8月11日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.05%		594,123.29	本金及收益已收回	是	是	
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	200,000,000.00	2021年8月6日	2021年11月8日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.15%		1,622,465.75	本金及收益已收回	是	是	
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	100,000,000.00	2021年8月18日	2021年11月22日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.05%		802,191.78	本金及收益已收回	是	是	
招商银行深圳分行新时代支行	银行理财产品	79,730,000.00	2021年9月7日	2021年12月6日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.00%		589,783.56	本金及收益已收回	是	是	

交通银行北京和平里支行	银行理财产品	200,000,000.00	2021年11月10日	2022年2月14日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	2.90%		1,525,479.45	本金及收益已收回	是	是	
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	100,000,000.00	2021年11月24日	2022年2月28日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	2.70%		710,136.99	本金及收益已收回	是	是	
招商银行深圳分行新时代支行	银行理财产品	79,730,000.00	2021年12月7日	2022年3月7日	募集资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.01%		591,749.51	本金及收益已收回	是	是	
建设银行北京海油支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020年12月31日	2021年1月5日	自有资金	大额存单	全部提前支取	0.30%		41,095.89	本金及收益已收回	是	是	
招商银行北京分行北三环支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2021年1月18日	2021年2月18日	自有资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.01%		2,556,438.36	本金及收益已收回	是	是	
建设银行北京海油支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2021年2月25日	2021年3月31日	自有资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	2.60%		2,426,373.21	本金及收益已收回	是	是	
中信银行北京广渠路支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2021年4月1日	2021年4月30日	自有资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.35%		2,661,643.84	本金及收益已收回	是	是	
中信银行北京广渠路支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2021年4月30日	2021年6月2日	自有资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	2.82%		2,549,589.04	本金及收益已收回	是	是	
中信银行北京广渠路支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2021年6月3日	2021年7月5日	自有资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	2.87%		2,516,164.38	本金及收益已收回	是	是	
招商银行北京分行北三环支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2021年7月6日	2021年8月9日	自有资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.10%		2,887,671.23	本金及收益已收回	是	是	

中信银行北京广渠路支行	银行理财产品	500,000,000.00	2021年8月10日	2021年9月13日	自有资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	2.85%		1,327,397.26	本金及收益已收回	是	是	
中信银行北京广渠路支行	银行理财产品	500,000,000.00	2021年8月10日	2021年9月13日	自有资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	2.85%		1,327,397.26	本金及收益已收回	是	是	
招商银行北京分行北三环支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2021年9月14日	2021年10月14日	自有资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.05%		2,506,849.32	本金及收益已收回	是	是	
中信银行北京广渠路支行	银行理财产品	1,500,000,000.00	2021年11月12日	2022年2月14日	自有资金	结构性存款产品	到期支付本金及利息	2.90%		11,202,739.73	本金及收益已收回	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

2021年10月18日，公司与SK Innovation Co., Ltd.（以下简称“SKI”或“甲方”）共同签署陆丰12-3油田FPSO技术生产服务合同（以下简称“合同”）。公司为SKI提供一条新建的FPSO，用于满足陆丰12-3油田的生产需要，并提供该FPSO的操作和运维服务；根据合同中的项目价格费率表和10年服务期计算，服务合同涉及金额约为44亿元人民币（含税）；合同履行期限为自投产之日起十年，到期后甲方有权选择延期。具体情况详见公司于2021年度在指定信息披露媒体披露的2021-026、2021-030、2021-031、2021-033、2021-044和2021-049公告。

合同签署日至2023年8月22日为投资建设期。截至报告期末，无合同收入，对公司2021年度业绩无实质性影响。

十四、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)	131,627
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	127,484
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							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件 股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
中国海洋石油集团有限公司	0	8,116,016,667	79.84	8,116,016,667	无	0	国有法人
中海石油投资控股有限公司	0	183,983,333	1.81	183,983,333	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	125,328,716	153,730,921	1.51	0	无	0	境外法人
王海涛	28,846,178	28,846,178	0.28	0	无	0	境内自然人
童红玲	0	26,336,770	0.26	0	无	0	境内自然人
郑创华	0	12,751,500	0.13	0	无	0	境内自然人
王梅荣	0	12,546,446	0.12	0	无	0	境内自然人
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	2,425,400	11,896,360	0.12	0	无	0	其他
杨维	-467,349	7,711,211	0.08	0	无	0	境内自然人
领航投资澳洲有限公司—领航新兴市场股指基金（交易所）	1,361,000	7,369,200	0.07	0	无	0	其他
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				
香港中央结算有限公司	153,730,921	人民币普通股	153,730,921				
王海涛	28,846,178	人民币普通股	28,846,178				
童红玲	26,336,770	人民币普通股	26,336,770				
郑创华	12,751,500	人民币普通股	12,751,500				
王梅荣	12,546,446	人民币普通股	12,546,446				
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	11,896,360	人民币普通股	11,896,360				
杨维	7,711,211	人民币普通股	7,711,211				
领航投资澳洲有限公司—领航新兴市场股指基金（交易所）	7,369,200	人民币普通股	7,369,200				
新华人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—018L—CT001 沪	7,330,000	人民币普通股	7,330,000				
李斌	7,261,100	人民币普通股	7,261,100				

前十名股东中回购专户情况说明	不适用
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用
上述股东关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中，中海石油投资控股有限公司为中国海洋石油集团有限公司的全资子公司。未知其他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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国海洋石油集团有限公司	8,116,016,667	2022 年 6 月 27 日	8,116,016,667	自公司股票上市起 36 个月
2	中海石油投资控股有限公司	183,983,333	2022 年 6 月 27 日	183,983,333	自公司股票上市起 36 个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		中海石油投资控股有限公司为中国海洋石油集团有限公司的全资子公司。			

(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	1983年2月25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、水和物、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

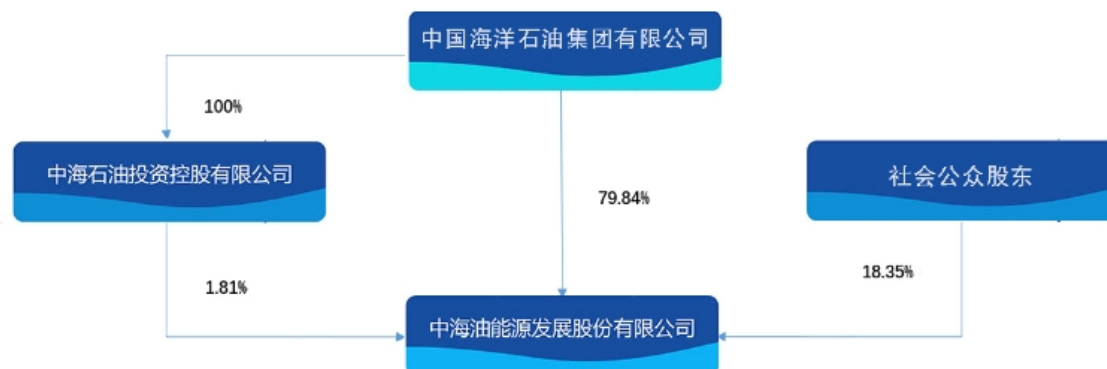
适用 不适用

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	1983年2月25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、水和物、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

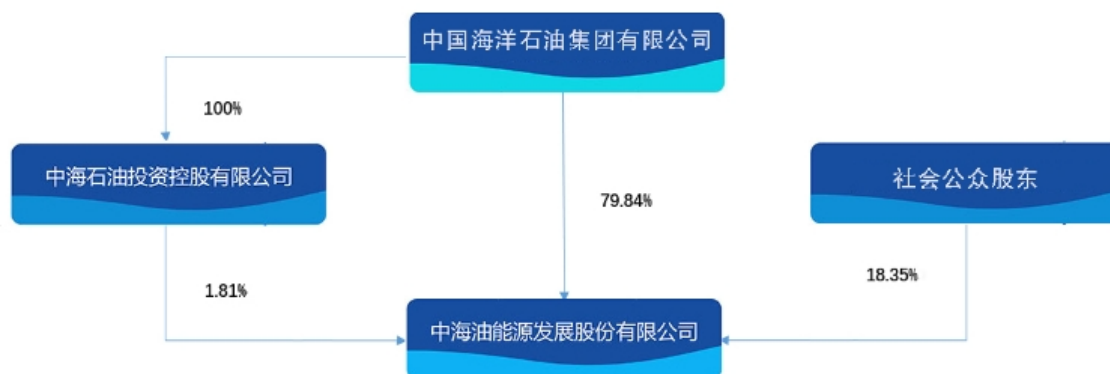
□适用 √不适用

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

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

审计报告

信会师报字[2022]第 ZG25191 号

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“海油发展”）财务报表，包括 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 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，公允反映了海油发展 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 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，我们独立于海油发展，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：2021 年度 相关信息详见财务报表附注五、（二十六）中关于收入确认会计政策的描述，以及五、（四十五）中关于营业收入的附注。 海油发展 2021 年度实现营业收入 3,873,930.26 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 13 种技术服务及产品销售业务。由于海油发展业务种	审计应对 2021 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）访谈海油发展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，分析海油发展收入确认政策的合理性； （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；

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。	(5)对重要的销售收入形成的应收账款余额实施函证程序。 (6)执行收入截止性测试,从资产负债表日前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。
---	---

四、其他信息

海油发展管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括海油发展 2021 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，管理层负责评估海油发展的持续经营能力，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。

治理层负责监督海油发展的财务报告过程。

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，就可能对海油发展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海油发展不能持续经营。

（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）就海油发展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：蔡晓丽
(项目合伙人)

中国注册会计师：常婉微

中国·上海

2022 年 4 月 15 日

二、财务报表

合并资产负债表

2021 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	3,150,711,132.73	3,369,729,155.96
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2	1,927,166,075.38	538,970,795.93
衍生金融资产	3		
应收票据	4	203,178,034.72	249,098,013.16
应收账款	5	10,931,970,465.83	8,944,552,247.16
应收款项融资	6	19,635,326.65	52,898,672.63
预付款项	7	54,195,141.67	123,722,029.15
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	8	166,307,949.13	170,270,595.37
其中：应收利息			
应收股利			1,637,420.03
买入返售金融资产			
存货	9	749,983,913.18	591,654,665.66
合同资产	10	1,969,247,908.62	1,816,439,904.72
持有待售资产	11		
一年内到期的非流动资产	12		

其他流动资产	13	376,081,325.37	1,337,257,062.93
流动资产合计		19,548,477,273.28	17,194,593,142.67
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14		
其他债权投资	15		
长期应收款	16	52,220,205.27	49,901,533.58
长期股权投资	17	2,087,779,124.09	2,080,322,755.78
其他权益工具投资	18	158,649,239.17	156,198,752.30
其他非流动金融资产	19		
投资性房地产	20	9,154,178.27	575,232.09
固定资产	21	8,857,209,383.58	10,136,690,683.66
在建工程	22	969,317,185.69	424,758,170.23
生产性生物资产	23		
油气资产	24		
使用权资产	25	860,824,839.58	
无形资产	26	1,891,387,519.60	1,882,537,906.38
开发支出	27	1,471,698.12	
商誉	28		
长期待摊费用	29	664,565,703.59	561,764,305.07
递延所得税资产	30	308,667,808.96	88,695,887.04
其他非流动资产	31	264,280,000.00	
非流动资产合计		16,125,526,885.92	15,381,445,226.13
资产总计		35,674,004,159.20	32,576,038,368.80
流动负债：			
短期借款	32	80,090,444.44	846,637,382.64
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	130,520,823.48	172,475,764.03
应付账款	36	9,657,399,138.59	8,148,380,107.61
预收款项	37	3,982,420.04	17,213,691.23
合同负债	38	429,729,986.09	321,196,212.33
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	989,500,013.48	852,931,448.37
应交税费	40	918,727,994.77	659,758,998.77
其他应付款	41	682,741,499.68	613,191,820.02
其中：应付利息			
应付股利		2,000,000.00	1,090,902.85
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	126,587,393.18	50,956,377.36
其他流动负债	44	45,119,147.21	24,282,936.45

流动负债合计		13,064,398,860.96	11,707,024,738.81
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	368,466,439.57	324,769,101.52
应付债券	46		
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	701,612,239.00	
长期应付款	48	1,858,617.47	35,242,235.45
长期应付职工薪酬	49	49,238,314.19	61,218,983.12
预计负债	50		
递延收益	51	199,164,825.33	193,412,135.14
递延所得税负债	30	246,370,864.63	65,309,515.05
其他非流动负债	52	25,663,912.63	14,734,363.04
非流动负债合计		1,592,375,212.82	694,686,333.32
负债合计		14,656,774,073.78	12,401,711,072.13
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	1,737,398,764.11	1,736,111,559.25
减：库存股	56		
其他综合收益	57	-83,539,893.20	-53,765,855.68
专项储备	58	21,035,036.47	18,046,049.51
盈余公积	59	1,388,962,067.69	1,339,862,901.83
一般风险准备			
未分配利润	60	7,071,621,558.88	6,295,941,811.06
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		20,300,581,732.95	19,501,300,664.97
少数股东权益		716,648,352.47	673,026,631.70
所有者权益（或股东权益）合计		21,017,230,085.42	20,174,327,296.67
负债和所有者权益（或股东权益）总计		35,674,004,159.20	32,576,038,368.80

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：周晶

母公司资产负债表

2021 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	附注十七	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		2,803,260,472.78	3,043,957,287.21
交易性金融资产		1,803,760,821.92	501,431,342.47
衍生金融资产			

应收票据		15,715,168.27	11,940,000.00
应收账款	1	4,468,635,549.68	4,197,205,445.51
应收款项融资			
预付款项		29,256,854.71	62,964,829.72
其他应收款	2	965,248,480.85	2,343,792,624.50
其中：应收利息			
应收股利		22,302,970.28	351,385,443.43
存货		149,229,534.87	132,441,171.63
合同资产		380,101,746.41	102,852,806.65
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		687,240,634.02	1,506,380,159.40
流动资产合计		11,302,449,263.51	11,902,965,667.09
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		6,007,918.61	
长期股权投资	3	8,539,081,133.17	7,793,235,225.37
其他权益工具投资		24,502,165.10	24,524,561.20
其他非流动金融资产			
投资性房地产		316,955,108.18	355,100,289.84
固定资产		4,141,919,068.27	4,780,718,249.48
在建工程		593,741,638.80	95,774,821.56
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		36,994,388.44	
无形资产		947,775,315.02	938,705,943.20
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		530,863,510.31	420,656,927.16
递延所得税资产		183,454,410.17	88,349,466.30
其他非流动资产		675,349,021.47	861,709,296.63
非流动资产合计		15,996,643,677.54	15,358,774,780.74
资产总计		27,299,092,941.05	27,261,740,447.83
流动负债：			
短期借款		5,462,838,520.54	5,203,200,067.27
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		3,044,151,805.12	2,680,498,902.63
预收款项			25,458.55
合同负债		89,003,490.82	57,354,357.31
应付职工薪酬		851,967,002.93	722,653,574.25
应交税费		226,314,921.70	268,468,690.44
其他应付款		236,291,908.25	963,155,808.06
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		24,549,343.18	16,543,816.96
其他流动负债		11,036,810.90	9,575,644.84
流动负债合计		9,946,153,803.44	9,921,476,320.31
非流动负债：			
长期借款		168,500,000.00	168,500,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		13,610,681.68	
长期应付款			8,140,333.90
长期应付职工薪酬		49,238,314.19	61,218,983.12
预计负债			
递延收益		68,701,748.71	68,960,855.41
递延所得税负债		298,419,152.27	302,467,795.68
其他非流动负债		25,000,000.00	13,607,372.71
非流动负债合计		623,469,896.85	622,895,340.82
负债合计		10,569,623,700.29	10,544,371,661.13
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		4,396,611,770.12	4,416,089,683.08
减：库存股			
其他综合收益		-3,382,213.74	-1,398,612.49
专项储备			
盈余公积		1,388,962,067.69	1,339,862,901.83
未分配利润		782,173,417.69	797,710,615.28
所有者权益（或股东权益）合计		16,729,469,240.76	16,717,368,786.70
负债和所有者权益（或股东权益）总计		27,299,092,941.05	27,261,740,447.83

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：周晶

合并利润表

2021 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注七	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入		38,739,302,609.21	33,208,279,836.46
其中：营业收入	61	38,739,302,609.21	33,208,279,836.46
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		36,592,783,481.17	31,564,842,475.57
其中：营业成本	61	33,624,462,881.79	28,863,925,969.14
利息支出			

手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	62	180,217,945.35	146,256,235.42
销售费用	63	227,410,517.38	223,265,444.02
管理费用	64	1,486,003,540.19	1,377,856,871.90
研发费用	65	1,040,598,624.88	855,285,753.50
财务费用	66	34,089,971.58	98,252,201.59
其中：利息费用		45,709,892.99	77,652,567.68
利息收入		31,771,316.76	24,003,366.00
加：其他收益	67	229,836,718.95	214,290,305.87
投资收益（损失以“-”号填列）	68	296,126,359.80	306,837,287.52
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		239,833,219.92	267,524,801.54
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	8,465,279.45	2,620,874.76
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-9,613,908.81	-18,588,924.36
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	-740,010,161.55	-83,947,626.18
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	3,068,133.67	692,343.72
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,934,391,549.55	2,065,341,622.22
加：营业外收入	74	46,990,498.67	80,423,636.69
减：营业外支出	75	61,617,148.24	47,845,094.64
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,919,764,899.98	2,097,920,164.27
减：所得税费用	76	538,271,044.35	495,657,334.00
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,381,493,855.63	1,602,262,830.27
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,381,493,855.63	1,602,262,830.27
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		1,283,507,083.83	1,521,590,346.75
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		97,986,771.80	80,672,483.52
六、其他综合收益的税后净额	77	-29,778,863.32	-153,856,681.91
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	77	-29,774,037.52	-153,851,090.11
1.不能重分类进损益的其他综合收益	77	6,600,938.99	-45,291,000.11
（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	6,600,938.99	-45,291,000.11
（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	-36,374,976.51	-108,560,090.00
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	77	-1,961,205.15	-4,937,060.73
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额	77	-34,413,771.36	-103,623,029.27
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	77	-4,825.80	-5,591.80
七、综合收益总额		1,351,714,992.31	1,448,406,148.36
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,253,733,046.31	1,367,739,256.64
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		97,981,946.00	80,666,891.72
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.13	0.15
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.13	0.15

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

公司负责人：朱磊

主管会计工作负责人：孟俞利

会计机构负责人：周晶

母公司利润表

2021 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	附注十七	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	4	9,732,749,958.61	9,782,349,597.34
减：营业成本	4	8,158,368,239.47	8,222,523,611.64
税金及附加		51,440,040.17	45,089,587.04
销售费用		64,403,127.14	71,886,062.95
管理费用		709,169,748.29	695,841,592.51
研发费用		423,005,379.99	376,729,226.67
财务费用		175,367,661.92	189,522,645.88
其中：利息费用		184,198,531.88	171,177,770.68
利息收入		23,934,963.40	17,496,293.72
加：其他收益		79,700,058.89	78,078,107.28
投资收益（损失以“-”号填列）	5	988,886,851.98	726,058,471.19
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		24,709,727.15	32,563,413.70
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）		2,329,479.45	-2,101,150.68
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-425,807,488.20	-109,373,597.39
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-317,175,693.00	-37,220,004.59
资产处置收益（损失以“-”号填列）		2,865,059.59	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		481,794,030.34	836,198,696.46

加：营业外收入		36,077,044.39	60,997,334.24
减：营业外支出		34,164,223.80	26,718,988.26
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		483,706,850.93	870,477,042.44
减：所得税费用		-8,059,657.97	111,241,835.17
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		491,766,508.90	759,235,207.27
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		491,766,508.90	759,235,207.27
（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		-1,983,601.25	-4,067,299.90
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-22,396.10	869,760.83
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		-22,396.10	869,760.83
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		-1,961,205.15	-4,937,060.73
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-1,961,205.15	-4,937,060.73
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		489,782,907.65	755,167,907.37
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：周晶

合并现金流量表
2021年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注七	2021年度	2020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		42,201,960,881.66	34,534,399,035.44
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		55,283,644.31	36,349,064.59

收到其他与经营活动有关的现金	78	876,219,066.04	675,203,166.58
经营活动现金流入小计		43,133,463,592.01	35,245,951,266.61
购买商品、接受劳务支付的现金		31,947,386,202.68	23,425,821,487.52
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		5,895,078,755.06	5,233,934,965.73
支付的各项税费		1,538,471,511.04	1,211,575,993.95
支付其他与经营活动有关的现金	78	1,118,998,298.50	1,231,804,635.82
经营活动现金流出小计		40,499,934,767.28	31,103,137,083.02
经营活动产生的现金流量净额		2,633,528,824.73	4,142,814,183.59
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		10,846,577,866.43	1,951,172,057.21
取得投资收益收到的现金		266,020,612.17	205,545,484.72
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		66,288,691.63	8,889,099.14
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		11,178,887,170.23	2,165,606,641.07
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,442,344,809.29	554,250,019.01
投资支付的现金		11,240,000,813.23	3,016,173,724.56
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		12,682,345,622.52	3,570,423,743.57
投资活动产生的现金流量净额		-1,503,458,452.29	-1,404,817,102.50
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		26,593,000.00	115,728,425.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		26,593,000.00	115,728,425.00
取得借款收到的现金		337,961,753.50	1,410,908,810.99
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		364,554,753.50	1,526,637,235.99
偿还债务支付的现金		1,039,329,466.54	1,848,238,137.28
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		546,138,664.12	499,097,318.57
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		86,969,856.17	39,821,090.50
支付其他与筹资活动有关的现金	78	106,245,522.30	122,869,959.87
筹资活动现金流出小计		1,691,713,652.96	2,470,205,415.72
筹资活动产生的现金流量净额		-1,327,158,899.46	-943,568,179.73
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-9,741,951.02	-35,461,976.64
五、现金及现金等价物净增加额		-206,830,478.04	1,758,966,924.72
加：期初现金及现金等价物余额		3,355,261,516.99	1,596,294,592.27
六、期末现金及现金等价物余额		3,148,431,038.95	3,355,261,516.99

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：周晶

母公司现金流量表

2021 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	附注	2021年度	2020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		9,868,665,101.84	10,257,840,357.14
收到的税费返还		25,095,904.21	6,686,894.09
收到其他与经营活动有关的现金		9,404,736,807.78	13,519,633,300.58
经营活动现金流入小计		19,298,497,813.83	23,784,160,551.81
购买商品、接受劳务支付的现金		6,216,504,698.19	5,305,506,632.52
支付给职工及为职工支付的现金		2,589,539,152.15	2,311,734,493.33
支付的各项税费		410,399,339.88	332,123,886.94
支付其他与经营活动有关的现金		10,169,776,002.81	13,892,830,271.65
经营活动现金流出小计		19,386,219,193.03	21,842,195,284.44
经营活动产生的现金流量净额		-87,721,379.20	1,941,965,267.37
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		10,803,346,166.54	1,992,891,000.00
取得投资收益收到的现金		1,338,305,439.17	547,007,989.41
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		64,002,177.25	66,385,421.77
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		5,626,647,941.68	5,181,792,569.40
投资活动现金流入小计		17,832,301,724.64	7,788,076,980.58
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		797,000,067.16	239,144,204.61
投资支付的现金		11,044,047,321.87	3,178,929,950.00
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		5,739,991,965.42	4,857,520,814.96
投资活动现金流出小计		17,581,039,354.45	8,275,594,969.57
投资活动产生的现金流量净额		251,262,370.19	-487,517,988.99
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		25,000,000.00	1,159,740,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		30,561,533,538.00	18,997,645,667.62
筹资活动现金流入小计		30,586,533,538.00	20,157,385,667.62
偿还债务支付的现金		800,000,000.00	1,500,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		637,633,105.81	552,185,925.51
支付其他与筹资活动有关的现金		29,542,583,581.42	17,764,578,482.51
筹资活动现金流出小计		30,980,216,687.23	19,816,764,408.02
筹资活动产生的现金流量净额		-393,683,149.23	340,621,259.60
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-10,291,041.83	-21,448,464.30
五、现金及现金等价物净增加额		-240,433,200.07	1,773,620,073.68
加: 期初现金及现金等价物余额		3,043,411,931.85	1,269,791,858.17
六、期末现金及现金等价物余额		2,802,978,731.78	3,043,411,931.85

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: 周晶

合并所有者权益变动表
2021 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	2021 年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	10,165,104,199.00				1,736,111,559.25		-53,765,855.68	18,046,049.51	1,339,862,901.83		6,295,941,811.06		19,501,300,664.97	673,026,631.70	20,174,327,296.67
加：会计政策变更									-77,485.03		-1,887,194.74		-1,964,679.77	-54,060.04	-2,018,739.81
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	10,165,104,199.00				1,736,111,559.25		-53,765,855.68	18,046,049.51	1,339,785,416.80		6,294,054,616.32		19,499,335,985.20	672,972,571.66	20,172,308,556.86
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					1,287,204.86		-29,774,037.52	2,988,986.96	49,176,650.89		777,566,942.56		801,245,747.75	43,675,780.81	844,921,528.56
（一）综合收益总额							-29,774,037.52				1,283,507,083.83		1,253,733,046.31	97,981,946.00	1,351,714,992.31
（二）所有者投入和减少资本														26,593,000.00	26,593,000.00
1. 所有者投入的普通股														26,593,000.00	26,593,000.00
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															
（三）利润分配									49,176,650.89		-505,940,141.27		-456,763,490.38	-80,359,812.47	-537,123,302.85
1. 提取盈余公积									49,176,650.89		-49,176,650.89				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-457,429,690.38		-457,429,690.38	-80,359,812.47	-537,789,502.85
4. 其他											666,200.00		666,200.00		666,200.00

2021 年年度报告

(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							2,988,986.96				2,988,986.96	-624,365.82		2,364,621.14
1. 本期提取							90,449,868.34				90,449,868.34	2,946,652.20		93,396,520.54
2. 本期使用							87,460,881.38				87,460,881.38	3,571,018.02		91,031,899.40
(六) 其他						1,287,204.86					1,287,204.86	85,013.10		1,372,217.96
四、本期末余额	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

项目	2020 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：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				1,692,162,074.76		100,085,234.43	32,967,019.95	1,263,939,381.10		5,226,383,841.04		18,480,641,750.28	512,073,912.76	18,992,715,663.04
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	10,165,104,199.00				1,692,162,074.76		100,085,234.43	32,967,019.95	1,263,939,381.10		5,226,383,841.04		18,480,641,750.28	512,073,912.76	18,992,715,663.04
三、本期增减变动金额(减少以“一”号填列)					43,949,484.49		-153,851,090.11	-14,920,970.44	75,923,520.73		1,069,557,970.02		1,020,658,914.69	160,952,718.94	1,181,611,633.63
(一) 综合收益总额							-153,851,090.11				1,521,590,346.75		1,367,739,256.64	80,666,891.72	1,448,406,148.36
(二) 所有者投入和减少资本					43,949,484.49								43,949,484.49	150,728,425.00	194,677,909.49

2021 年年度报告

1. 所有者投入的普通股				35,513,474.58							35,513,474.58	150,728,425.00	186,241,899.58	
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				8,436,009.91							8,436,009.91		8,436,009.91	
(三) 利润分配														
1. 提取盈余公积											75,923,520.73	-452,032,376.73	-376,108,856.00	
2. 提取一般风险准备											-75,923,520.73			
3. 对所有者(或股东)的分配												-376,108,856.00	-376,108,856.00	
4. 其他												-70,284,667.75	-446,393,523.75	
(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														
2. 本期使用														
(六) 其他														
四、本期末余额	10,165,104,199.00			1,736,111,559.25		-53,765,855.68	18,046,049.51	1,339,862,901.83		6,295,941,811.06		19,501,300,664.97	673,026,631.70	20,174,327,296.67

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：周晶

母公司所有者权益变动表
2021 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	2021 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				4,416,089,683.08		-1,398,612.49		1,339,862,901.83	797,710,615.28	16,717,368,786.70
加: 会计政策变更									-77,485.03	-697,365.22	-774,850.25
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	10,165,104,199.00				4,416,089,683.08		-1,398,612.49		1,339,785,416.80	797,013,250.06	16,716,593,936.45
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					-19,477,912.96		-1,983,601.25		49,176,650.89	-14,839,832.37	12,875,304.31
(一) 综合收益总额							-1,983,601.25			491,766,508.90	489,782,907.65
(二) 所有者投入和减少资本					-19,477,912.96						-19,477,912.96
1. 所有者投入的普通股					-20,000,000.00						-20,000,000.00
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					522,087.04						522,087.04
(三) 利润分配									49,176,650.89	-506,606,341.27	-457,429,690.38
1. 提取盈余公积									49,176,650.89	-49,176,650.89	
2. 对所有者(或股东)的分配										-457,429,690.38	-457,429,690.38
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									4,251,024.48		4,251,024.48
2. 本期使用									4,251,024.48		4,251,024.48
(六) 其他											
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				4,396,611,770.12		-3,382,213.74		1,388,962,067.69	782,173,417.69	16,729,469,240.76

2021 年年度报告

项目	2020 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				4,416,217,462.71		2,668,687.41		1,263,939,381.10	490,507,784.74	16,338,437,514.96
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				4,416,217,462.71		2,668,687.41		1,263,939,381.10	490,507,784.74	16,338,437,514.96
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-127,779.63		-4,067,299.90		75,923,520.73	307,202,830.54	378,931,271.74
（一）综合收益总额							-4,067,299.90			759,235,207.27	755,167,907.37
（二）所有者投入和减少资本					-127,779.63						-127,779.63
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-127,779.63						-127,779.63
（三）利润分配									75,923,520.73	-452,032,376.73	-376,108,856.00
1. 提取盈余公积									75,923,520.73	-75,923,520.73	
2. 对所有者（或股东）的分配										-376,108,856.00	-376,108,856.00
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									4,003,529.28		4,003,529.28
2. 本期使用									4,003,529.28		4,003,529.28
（六）其他											
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				4,416,089,683.08		-1,398,612.49		1,339,862,901.83	797,710,615.28	16,717,368,786.70

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：周晶

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。）

本财务报表业经公司董事会于 2022 年 4 月 15 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

序号	子公司名称
1	中海油珠海船舶服务有限公司
2	中海油信息科技有限公司
3	中海油温州能源销售服务有限公司
4	中海油天津化工研究设计院有限公司
5	中海油人力资源服务有限公司
6	中海油能源物流有限公司
7	中海油能源发展装备技术有限公司
8	中海油能源发展珠海石化销售有限公司
9	中海油能源发展珠海精细化工有限公司
10	中海油节能环保服务有限公司
11	中海油节能环保服务(惠州)有限公司
12	中海油国际货运代理有限公司
13	海油发展(澄迈)能源技术有限公司
14	中海油工业气体(珠海)有限公司
15	中海油工业气体(宁波)有限公司
16	中海油常州涂料化工研究院有限公司
17	中海油常州环保涂料有限公司
18	中海油安全技术服务有限公司
19	中海油(舟山)能源物流有限公司
20	中海油(重庆)安全装备有限公司
21	中海油(天津)油田化工有限公司
22	中海油(天津)污水处理项目管理有限公司
23	中海油(天津)管道工程技术有限公司
24	中海油(绥中)油田基地物流有限公司
25	中海油(山西)贵金属有限公司
26	中海石油技术检测有限公司
27	中海石油环保服务(天津)有限公司
28	中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司
29	中海石油(龙口)基地物流有限公司
30	中海石油(惠州)物流有限公司
31	中创新海(天津)认证服务有限公司
32	湛江中海石油检测工程有限公司
33	中海油(广东)安全健康科技有限责任公司
34	湛江南海西部石油勘察设计有限公司
35	天津中海油能源发展油田设施管理有限公司
36	天津正达科技有限责任公司
37	天津市中海油招标代理有限公司

38	天津市海洋石油物业管理有限公司
39	天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司
40	天津海化环境工程有限公司
41	深圳中海油能源发展销售服务有限公司
42	宁波中海油船务有限公司
43	南海西部石油油田服务(深圳)有限公司
44	惠州市融粤供应链管理有限公司
45	海油总节能减排监测中心有限公司
46	海油环境科技(北京)有限公司
47	海油发展珠海管道工程有限公司
48	海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司
49	海油发展(珠海)销售服务有限公司
50	海油发展(海南)能源技术有限公司
51	海洋石油阳江实业有限公司
52	国恒信(常州)检测认证技术有限公司
53	渤海石油航务建筑工程有限责任公司
54	北京中海海油燃气有限公司
55	北京顺势安能产业投资管理中心(有限合伙)
56	PT. ENERTECH INDO
57	CNOOC OIL BASE (B) SDN BHD
58	CNOOC Oil Base Group(BVI)Ltd.
59	CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (UGANDA) LIMITED
60	CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL(SINGAPORE)PTE.LTD.
61	CHINAENERGY SERVICIOS TECNICOS S.A.
62	CETS INVESTMENT MANAGEMENT(HK)CO.,LIMITED
63	CENERTECH PETROLEUM BRAZIL SERVICES LTDA.
64	CenerTech Middle East FZE
65	中海油天化高科化工有限公司
66	CENERTECH CANADA LIMITED

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。

自本报告期末至少 12 个月内本公司具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

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。

5. 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。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

（1）合并范围

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。

7. 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“七、17. 长期股权投资”。

8. 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。

9. 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。

10. 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。该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本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

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。

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）金融资产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。

11. 应收票据

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“12. 应收账款”

12. 应收账款

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。

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、10.（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。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

见本节“12. 应收账款”。

14. 其他应收款

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”。

15. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、委托加工物资、在产品、库存商品等。

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

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

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。

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 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。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

(1) 合同资产的确认方法及标准

本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。

(2) 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、10.（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”

(2). 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、10.（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

17. 持有待售资产

√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）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。

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期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

21. 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。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

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

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计

入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本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一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。

23. 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

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- (1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- (2) 公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- (3) 租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- (4) 租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。
- (5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费。

24. 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。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“30. 长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

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

使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

每年度终了，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

经复核，本年期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

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。

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。

30. 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。

31. 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。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

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。

33. 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

34. 租赁负债

适用 不适用

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。
- 本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。
- 本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。
- 未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。
- 在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：
- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指

数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

35. 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。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

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导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 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。

40. 政府补助

适用 不适用

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。

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。

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。

41. 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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

(2) 公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

(2) 融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

本公司作为承租人

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；

- 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“30. 长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。
- 本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

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。

(4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁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。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

本公司作为出租人

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“10. 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“10. 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

售后租回交易

公司按照本附注“38. 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“10. 金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产

43. 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。

44. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
(1) 公司作为承租人对于首次执行日前已存在的经营租赁的调整	公司董事会审批	使用权资产 136,087,113.78 租赁负债 137,005,353.36 盈余公积-77,485.03 未分配利润-1,887,194.74 少数股东权益-54,060.04 递延所得税资产 20,825,285.57 递延所得税负债 20,465,853.23 长期待摊费用-1,459,932.57
(2) 公司作为承租人对于首次执行日前已存在的融资租赁的调整	公司董事会审批	使用权资产 77,355,052.80 固定资产-77,355,052.80 租赁负债 15,955,593.12 长期应付款-15,955,593.12

其他说明

无

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	3,369,729,155.96	3,369,729,155.96	
结算备付金			
拆出资金			

交易性金融资产	538,970,795.93	538,970,795.93	
衍生金融资产			
应收票据	249,098,013.16	249,098,013.16	
应收账款	8,944,552,247.16	8,944,552,247.16	
应收款项融资	52,898,672.63	52,898,672.63	
预付款项	123,722,029.15	123,722,029.15	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	170,270,595.37	170,270,595.37	
其中：应收利息			
应收股利	1,637,420.03	1,637,420.03	
买入返售金融资产			
存货	591,654,665.66	591,654,665.66	
合同资产	1,816,439,904.72	1,816,439,904.72	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,337,257,062.93	1,337,257,062.93	
流动资产合计	17,194,593,142.67	17,194,593,142.67	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	49,901,533.58	49,901,533.58	
长期股权投资	2,080,322,755.78	2,080,322,755.78	
其他权益工具投资	156,198,752.30	156,198,752.30	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	575,232.09	575,232.09	
固定资产	10,136,690,683.66	10,059,335,630.86	-77,355,052.80
在建工程	424,758,170.23	424,758,170.23	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		213,442,166.58	213,442,166.58
无形资产	1,882,537,906.38	1,882,537,906.38	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	561,764,305.07	560,304,372.50	-1,459,932.57
递延所得税资产	88,695,887.04	109,025,850.88	20,329,963.84
其他非流动资产			
非流动资产合计	15,381,445,226.13	15,536,402,371.18	154,957,145.05
资产总计	32,576,038,368.80	32,730,995,513.85	154,957,145.05
流动负债：			
短期借款	846,637,382.64	846,637,382.64	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	172,475,764.03	172,475,764.03	
应付账款	8,148,380,107.61	8,148,380,107.61	

预收款项	17,213,691.23	17,213,691.23	
合同负债	321,196,212.33	321,196,212.33	
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	852,931,448.37	852,931,448.37	
应交税费	659,758,998.77	659,758,998.77	
其他应付款	613,191,820.02	613,191,820.02	
其中：应付利息			
应付股利	1,090,902.85	1,090,902.85	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	50,956,377.36	50,956,377.36	
其他流动负债	24,282,936.45	24,282,936.45	
流动负债合计	11,707,024,738.81	11,707,024,738.81	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	324,769,101.52	324,769,101.52	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		152,960,946.48	152,960,946.48
长期应付款	35,242,235.45	19,286,642.33	-15,955,593.12
长期应付职工薪酬	61,218,983.12	61,218,983.12	
预计负债			
递延收益	193,412,135.14	193,412,135.14	
递延所得税负债	65,309,515.05	85,280,046.55	19,970,531.50
其他非流动负债	14,734,363.04	14,734,363.04	
非流动负债合计	694,686,333.32	851,662,218.18	156,975,884.86
负债合计	12,401,711,072.13	12,558,686,956.99	156,975,884.86
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	1,736,111,559.25	1,736,111,559.25	
减：库存股			
其他综合收益	-53,765,855.68	-53,765,855.68	
专项储备	18,046,049.51	18,046,049.51	
盈余公积	1,339,862,901.83	1,339,785,416.80	-77,485.03
一般风险准备			
未分配利润	6,295,941,811.06	6,294,054,616.32	-1,887,194.74
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	19,501,300,664.97	19,499,335,985.20	-1,964,679.77
少数股东权益	673,026,631.70	672,972,571.66	-54,060.04
所有者权益（或股东权益）合计	20,174,327,296.67	20,172,308,556.86	-2,018,739.81

负债和所有者权益 (或股东权益) 总计	32,576,038,368.80	32,730,995,513.85	154,957,145.05
------------------------	-------------------	-------------------	----------------

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位:元币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	3,043,957,287.21	3,043,957,287.21	
交易性金融资产	501,431,342.47	501,431,342.47	
衍生金融资产			
应收票据	11,940,000.00	11,940,000.00	
应收账款	4,197,205,445.51	4,197,205,445.51	
应收款项融资			
预付款项	62,964,829.72	62,964,829.72	
其他应收款	2,343,792,624.50	2,343,792,624.50	
其中：应收利息			
应收股利	351,385,443.43	351,385,443.43	
存货	132,441,171.63	132,441,171.63	
合同资产	102,852,806.65	102,852,806.65	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,506,380,159.40	1,506,380,159.40	
流动资产合计	11,902,965,667.09	11,902,965,667.09	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	7,793,235,225.37	7,793,235,225.37	
其他权益工具投资	24,524,561.20	24,524,561.20	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	355,100,289.84	355,100,289.84	
固定资产	4,780,718,249.48	4,780,718,249.48	
在建工程	95,774,821.56	95,774,821.56	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		40,760,901.19	40,760,901.19
无形资产	938,705,943.20	938,705,943.20	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	420,656,927.16	420,656,927.16	
递延所得税资产	88,349,466.30	94,105,018.01	5,755,551.71
其他非流动资产	861,709,296.63	861,709,296.63	
非流动资产合计	15,358,774,780.74	15,405,291,233.64	46,516,452.90
资产总计	27,261,740,447.83	27,308,256,900.73	46,516,452.90
流动负债：			
短期借款	5,203,200,067.27	5,203,200,067.27	

交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	2,680,498,902.63	2,680,498,902.63	
预收款项	25,458.55	25,458.55	
合同负债	57,354,357.31	57,354,357.31	
应付职工薪酬	722,653,574.25	722,653,574.25	
应交税费	268,468,690.44	268,468,690.44	
其他应付款	963,155,808.06	963,155,808.06	
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	16,543,816.96	16,543,816.96	
其他流动负债	9,575,644.84	9,575,644.84	
流动负债合计	9,921,476,320.31	9,921,476,320.31	
非流动负债：			
长期借款	168,500,000.00	168,500,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		41,672,489.70	41,672,489.70
长期应付款	8,140,333.90	8,140,333.90	
长期应付职工薪酬	61,218,983.12	61,218,983.12	
预计负债			
递延收益	68,960,855.41	68,960,855.41	
递延所得税负债	302,467,795.68	308,086,609.13	5,618,813.45
其他非流动负债	13,607,372.71	13,607,372.71	
非流动负债合计	622,895,340.82	670,186,643.97	47,291,303.15
负债合计	10,544,371,661.13	10,591,662,964.28	47,291,303.15
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	4,416,089,683.08	4,416,089,683.08	
减：库存股			
其他综合收益	-1,398,612.49	-1,398,612.49	
专项储备			
盈余公积	1,339,862,901.83	1,339,785,416.80	-77,485.03
未分配利润	797,710,615.28	797,013,250.06	-697,365.22
所有者权益（或股东权益）合计	16,717,368,786.70	16,716,593,936.45	-774,850.25
负债和所有者权益（或股东权益）总计	27,261,740,447.83	27,308,256,900.73	46,516,452.90

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

□适用 √不适用

45. 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%、6%、9%、13%、3%
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%、5%、7%
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	2%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	0%、15%、16.50%、17%、25%

说明：

1、销售溶剂油单位税额为 1.52 元/升，石脑油单位税额为 1.52 元/升，燃料油单位税额为 1.20 元/升。

2、应税涂料产品按 4% 税率征收消费税，VOC 含量低于 420 克/升（含）涂料免征消费税。

3、零售金银首饰按 5% 税率征收消费税。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
中海油能源发展股份有限公司	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
天津中海油能源发展油田设施管理有限公司	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
天津海化环境工程有限公司	15.00
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE. LTD	17.00
CNOOC Oil Base Group (BVI) Ltd	0.00

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

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2019年12月2日取得高新技术企业证书（证书编号：GR201911004486），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

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、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2019年11月28日取得高新技术企业证书（证书编号：GR201912000426），按照15%的税率征收企业所得税，有效期三年。

(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、广东省财政厅、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2019年12月新申请办理的高新技术企业认证已通过审核，并在国科火字[2020]49号文件公示，取得高新技术企业证书编号为GR201944002056。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，本公司之子公司中海石油环保服务（天津）有限公司于2020年10月28日取得高新技术企业（证书编号：GR202012000926），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2020年12月2日取得高新技术企业证书(证书编号:GR202032002242)，按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(6) 中海油（山西）贵金属有限公司

经山西省科学技术厅、山西省财政厅、山西省税务局批准，本公司之子公司中海油（山西）贵金属有限公司于2020年12月3日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202014000291）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、深圳市财政委员会、深圳市国家税务局、深圳市地方税务局批准，本公司之子公司中海油信息科技有限公司于2018年11月9日取得高新技术企业证书（证书编号：GR201844202716）按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(8) 中海油安全技术服务有限公司

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2018年11月23日通过高新技术企业认证（证书编号：GR201812000214），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化工研究设计院有限公司于2020年10月28日通过高新技术企业认证(证书编号：GR202012000886)，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2020年12月02日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202032001589），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 2019 年 11 月 28 日通过高新技术企业认证(证书编号：GR201912002495)，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 2019 年 11 月 28 日通过高新技术企业认证(证书编号：GR201912001785)，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，本公司之子公司中海油能源发展装备技术有限公司于 2020 年 10 月 28 日通过高新技术企业认证(证书编号：GR202012000268)，按照 15% 的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(14) 天津中海油能源发展油田设施管理有限公司

天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市国家税务局、天津市地方税务局批准，本公司之子公司天津中海油能源发展油田设施管理有限公司于 2018 年 11 月 30 日取得高新技术企业证书(证书编号：GR201812001116)，按照 15% 的税率缴纳企业所得税，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 2018 年 11 月 28 日取得高新技术企业证书(证书编号：GR201844000622)，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 2019 年 12 月 9 日取得高新技术企业证书(证书编号：GR201944206143)，按照 15% 的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(17) 天津海化环境工程有限公司

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，本公司之子公司天津海化环境工程有限公司于 2019 年 11 月 28 日取得高新技术企业证书(证书编号：GR201912001287)，按照 15% 的税率征收企业所得税，有效期三年。

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	46,182.32	42,746.09
银行存款	3,148,749,670.50	3,355,217,513.90
其他货币资金	1,915,279.91	14,468,895.97
合计	3,150,711,132.73	3,369,729,155.96
其中：存放在境外的款项总额	115,760,217.49	27,063,954.74

其他说明

银行存款余额包含计提的活期存款利息 364,813.87 元。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,927,166,075.38	538,970,795.93
其中：		
浮动收益银行理财	1,883,490,821.92	501,431,342.47
权益工具投资	43,675,253.46	37,539,453.46
合计	1,927,166,075.38	538,970,795.93

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	168,618,845.99	204,540,176.31
商业承兑票据	34,559,188.73	44,557,836.85
合计	203,178,034.72	249,098,013.16

(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	208,747,742.88	
商业承兑票据		9,257,380.09
合计	208,747,742.88	9,257,380.09

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 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

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

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
1 年以内小计	10,912,986,220.47
1 至 2 年	87,556,424.18
2 至 3 年	37,584,978.69
3 年以上	36,035,067.81
小计	11,074,162,691.15
减：坏账准备	-142,192,225.32
合计	10,931,970,465.83

(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	12,875,529.47	0.12	12,875,529.47	100.00	0.00	10,657,903.27	0.12	10,657,903.27	100.00	0.00
其中：										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	12,875,529.47	0.12	12,875,529.47	100.00	0.00	10,657,903.27	0.12	10,657,903.27	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	11,061,287,161.68	99.88	129,316,695.85	1.17	10,931,970,465.83	9,080,644,134.84	99.88	136,091,887.68	1.50	8,944,552,247.16
其中：										
信用风险组合	11,061,287,161.68	99.88	129,316,695.85	1.17	10,931,970,465.83	9,080,644,134.84	99.88	136,091,887.68	1.50	8,944,552,247.16
合计	11,074,162,691.15	/	142,192,225.32	/	10,931,970,465.83	9,091,302,038.11	/	146,749,790.95	/	8,944,552,247.16

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
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
襄阳航生石化环保设备有限公司	233,661.82	233,661.82	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
中海油气电通辽新能源有限公司	93,115.00	93,115.00	100.00	预计无法收回
合计	12,875,529.47	12,875,529.47	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：信用风险组合

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 (%)
信用风险组合	11,061,287,161.68	129,316,695.85	1.17
合计	11,061,287,161.68	129,316,695.85	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	10,657,903.27	3,082,238.39	709,663.00	154,949.19		12,875,529.47
信用风险组合	136,091,887.68	29,177,835.78	29,792,255.86	6,160,771.75		129,316,695.85
合计	146,749,790.95	32,260,074.17	30,501,918.86	6,315,720.94		142,192,225.32

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(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	6,315,720.94

其中重要的应收账款核销情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
安徽淮化股份有限公司	应收账款	1,587,173.34	对方破产	所属单位党委批准	否
中海油气电通辽新能源有限公司	项目款	1,800,000.00	对方破产	所属单位党委批准	是
合计	/	3,387,173.34	/	/	/

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情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	8,783,777,775.48	79.32	51,498,930.90
海洋石油工程股份有限公司	525,739,953.85	4.75	4,965,942.02
中海油田服务股份有限公司	403,678,439.85	3.65	2,267,749.88
中海石油炼化有限责任公司	158,038,368.87	1.43	6,503,556.96
中海石油化学股份有限公司	104,016,291.54	0.94	520,081.46
合计	9,975,250,829.59	90.09	65,756,261.22

其他说明

无。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

6、 应收款项融资

√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	19,635,326.65	52,898,672.63
合计	19,635,326.65	52,898,672.63

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、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	53,087,486.82	97.96	120,532,101.32	97.42
1至2年	759,681.47	1.40	3,189,927.83	2.58
2至3年	347,973.38	0.64		
合计	54,195,141.67	100.00	123,722,029.15	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(%)
中海石油炼化有限责任公司	11,785,201.40	21.75
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	8,930,796.80	16.48
中国海洋石油有限公司	4,102,890.58	7.57
中国石油集团工程技术研究院有限公司	3,590,789.99	6.63
上海普东特种消防装备有限公司	3,060,605.00	5.65
合计	31,470,283.77	58.08

其他说明

无

其他说明

适用 不适用

8、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		1,637,420.03
其他应收款	166,307,949.13	168,633,175.34
合计	166,307,949.13	170,270,595.37

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). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
湛江庆利电泵有限公司		154,840.01
湛江南油利海自动化工程有限公司		1,482,580.02
合计		1,637,420.03

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内小计	128,818,597.12
1 至 2 年	1,632,308.93
2 至 3 年	52,387,131.03

3 年以上	24,538,875.87
小计	207,376,912.95
减：坏账准备	-41,068,963.82
合计	166,307,949.13

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、保证金、备用金	32,176,907.15	37,803,976.88
资金往来款	50,368,175.60	50,200,000.00
代垫款	114,941,919.10	77,431,039.44
其他	9,889,911.10	37,377,270.93
合计	207,376,912.95	202,812,287.25

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月 预期信用损 失	整个存续期预 期信用损失(未 发生信用减值)	整个存续期预 期信用损失(已 发生信用减值)	
2021年1月1日余额	28,469,245.03		5,709,866.88	34,179,111.91
2021年1月1日余额在本期	28,469,245.03		5,709,866.88	34,179,111.91
--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	10,484,777.13			10,484,777.13
本期转回			2,437,919.30	2,437,919.30
本期转销				
本期核销	114,804.18		976,967.62	1,091,771.80
其他变动	-65,234.12			-65,234.12
2021年12月31日余额	38,773,983.86		2,294,979.96	41,068,963.82

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项金额不 重大但单独 计提坏账准	5,709,866.88		2,437,919.30	976,967.62		2,294,979.96

备的其他应收款项						
信用风险组合	28,469,245.03	10,484,777.13		114,804.18	-65,234.12	38,773,983.86
合计	34,179,111.91	10,484,777.13	2,437,919.30	1,091,771.80	-65,234.12	41,068,963.82

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	1,091,771.80

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
天津埃梯埃海联电子有限公司	代垫款项	330,020.62	对方破产清算	所属单位党委会批准	否
惠州大亚湾经济技术开发区住房和城乡建设局	押金及保证金	547,000.00	已确认无法收回	所属单位党委会批准	否
合计	/	877,020.62	/	/	/

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中海(东营)石化有限公司	应收赔偿款	50,200,000.00	2-3年	24.21	30,120,000.00
中国海洋石油有限公司	代垫款项	50,085,555.76	1年以内	24.15	377,273.19
中海石油化学股份有限公司	代垫款项	25,996,849.22	1年以内	12.54	129,984.25
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	代垫款项	12,275,383.75	1年以内	5.92	61,376.92
云南解化清洁能源开发有限公司解化化工分公司	押金及保证金	8,771,658.80	1年以内	4.23	
合计	/	147,329,447.53	/	71.05	30,688,634.36

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、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	314,243,836.78	240,556.02	314,003,280.76	284,616,303.39	11,784,546.38	272,831,757.01
在委托加工物资产品	1,715,500.00		1,715,500.00	41,329.58		41,329.58
在产品	96,007,480.69	25,488.90	95,981,991.79	114,791,483.82	25,488.90	114,765,994.92
库存商品	339,157,840.08	874,699.45	338,283,140.63	206,842,140.26	2,826,556.11	204,015,584.15
合计	751,124,657.55	1,140,744.37	749,983,913.18	606,291,257.05	14,636,591.39	591,654,665.66

(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	11,784,546.38			11,543,990.36		240,556.02
在产品	25,488.90					25,488.90
库存商品	2,826,556.11	874,699.45		2,826,556.11		874,699.45
合计	14,636,591.39	874,699.45		14,370,546.47		1,140,744.37

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□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

10、合同资产**(1). 合同资产情况**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	2,015,954,590.27	46,706,681.65	1,969,247,908.62	1,855,903,938.52	39,464,033.80	1,816,439,904.72
合计	2,015,954,590.27	46,706,681.65	1,969,247,908.62	1,855,903,938.52	39,464,033.80	1,816,439,904.72

(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). 本期合同资产计提减值准备情况

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□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

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

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
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣增值税进项税	368,450,634.53	321,999,142.75
预缴所得税重分类	7,616,747.89	14,812,357.56
大额存单		1,000,000,000.00
其他	13,942.95	445,562.62
合计	376,081,325.37	1,337,257,062.93

其他说明

无

14、 债权投资**(1). 债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□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

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

(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

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

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							
分期收款提供劳务	52,220,205.27		52,220,205.27	49,901,533.58		49,901,533.58	
合计	52,220,205.27		52,220,205.27	49,901,533.58		49,901,533.58	/

(2). 坏账准备计提情况

□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

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√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	77,758,025.57			15,660,896.50		514,869.85	26,300,608.49			67,633,183.43	
深圳市海洋船舶代理有限公司	17,386,124.16			8,544,916.89			8,366,628.74			17,564,412.31	
深圳威晟石油管材设备有限公司	32,978,325.39			14,145,765.47			13,521,345.93			33,602,744.93	
CETSOPTIMUSLOGISTICSUGANDA LIMITED	633,462.43			-2,379.62		-14,486.10				616,596.71	
北京管通科技开发有限责任公司	5,914,587.99			-3,129,293.76			318,960.00			2,466,334.23	
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	16,052,687.42			1,985,217.08		850,130.92	140,000.00			18,748,035.42	
天津中海工程管理咨询有限公司	7,636,029.71			73,916.53			2,090,940.88			5,619,005.36	
中海油(湖南)安全环保科技有限公司	3,780,734.70			-2,420,338.71						1,360,395.99	
天津津港汇安科技有限公司	330,988.93			1,555,668.35						1,886,657.28	
陕西海山安全技术服务有限公司	555,074.68			-555,074.68							
中海兴发(广东)安全技术服务有限公司	10,863,981.29			221,407.04						11,085,388.33	
中海华瑞智能科技有限公司(天津)有限公司	1,152,167.84			-504,874.44			108,580.61			538,712.79	

中海睿安信息科技(徐州)有限公司	23,109.28			-23,109.28							
中海船京安安全技术(上海)有限公司	449,780.16			7,942.04						457,722.20	
北京中职安康科技有限公司	2,189,306.56			-327,501.18						1,861,805.38	
北京朗泰华科技发展有限公司	2,806,091.95			-1,571,996.68						1,234,095.27	
吉林省长发海昂安全技术服务有限公司			1,073,000.00	7,986.90					1,065,013.10		
域兴泰科技发展(天津)有限公司	1,661,900.87		1,000,000.00						-661,900.87		
天津中乌教育科技有限公司	5,757,420.51			299,707.07			137,003.54			5,920,124.04	
天津中海智安科技有限公司	529,011.66		800,000.00						270,988.34		
新疆天域海安安全技术服务有限公司	1,479,732.01			564,780.31			119,900.00			1,924,612.32	
湛江庆利电泵有限公司	7,359,977.11			3,041,439.52			3,699,655.24			6,701,761.39	
天津北海油人力资源咨询服务服务有限公司	3,801,567.68			2,545,796.94			1,500,000.00			4,847,364.62	
天津海油猎户座企业管理咨询有限公司	1,624,730.61			455,507.59			156,930.21			1,923,307.99	
海油来博(天津)科技股份有限公司	1,927,290.60			907,463.85						2,834,754.45	
苏伊士新创建环境管理(海南)有限公司	35,468,847.00			4,246,392.55			2,953,867.72			36,761,371.83	
惠州中海节能环保技术服务有限公司	5,743,503.02			604,454.28			459,464.16			5,888,493.14	
葫芦岛汇泽燃气有限公司	7,082,183.49			1,138,086.53						8,220,270.02	

2021 年年度报告

中能海(深圳)海洋技术开发有限公司	4,694,723.96			229,331.36						4,924,055.32	
天津中海铭鲲投资管理有限公司	641,024.13			-154,142.67						486,881.46	
上海莱斯艾涂新材料科技有限公司	5,549,163.98			-1,076,825.18						4,472,338.80	
北京海智云服科技有限公司	1,369,047.91		567,193.26	-801,854.65							
辽宁省环保集团辽海环境资源有限公司	4,416,861.68			32,609.84						4,449,471.52	
广东海发兴能源有限公司	5,931,968.97			388,373.41						6,320,342.38	
海能发防腐保温工程有限责任公司	30,077,745.68			32,174.67						30,109,920.35	
海南龙盘油田科技有限公司	22,596,412.10	490,518.43		228.33						23,087,158.86	
山东中海普霖环境科技有限公司	4,292,685.31			164,048.45						4,456,733.76	
中海汇润(天津)能源技术有限公司	5,682,928.06			1,391,577.69						7,074,505.75	
深圳锦绣海越技术有限公司	2,569,691.40			270,898.29						2,840,589.69	
北京知风云数据股份有限公司	1,110,840.51			-96,331.14						1,014,509.37	
甘肃中海安全科技有限公司	5,292,878.00			4,708,417.34			275,740.71			9,725,554.63	
海能发海创诚品(天津)科技有限公司	2,128,586.04			565,043.20						2,693,629.24	
四川国恒信检测认证技术有限公司	5,694,447.36	4,000,000.00		-2,537,986.14						7,156,461.22	
天津金牛电源材料有限责任公司	171,533,658.23			6,106,785.82			1,047,750.00			176,592,694.05	
小计	526,529,305.94	4,490,518.43	3,440,193.26	56,695,125.71		1,350,514.67	61,197,376.23		674,100.57	525,101,995.83	
二、联营企业											

2021 年年度报告

上海液化天然气海运有限公司	85,480,781.04			12,247,841.33	-1,961,205.15		10,809,382.36			84,958,034.86	
深圳市杉叶实业有限公司	27,926,772.83			3,527,225.88			2,450,000.00			29,003,998.71	
海能发海事技术服务(天津)有限公司	5,540,364.33			1,049,631.04			941,647.74			5,648,347.63	
湛江南油利海自动化工程有限公司	4,323,772.85			2,161,400.14			1,874,093.40			4,611,079.59	
三联海洋气象科技(深圳)服务中心	156,588.38			-1,440.79			57,500.00			97,647.59	
三亚海兰寰宇海洋信息科技有限公司	18,699,898.40			1,354,501.96						20,054,400.36	
中海北斗(深圳)导航技术有限公司	3,219,902.62			630,100.56						3,850,003.18	
海油发展美钻深水系统有限公司	17,932,894.61			-918,085.91						17,014,808.70	
江苏中海互联网科技有限公司	1,809,103.94			351,556.29						2,160,660.23	
莆田海发新能源有限公司	28,069,628.90			-4,391,822.01		7,217.19				23,685,024.08	
PANAFRICALNG TRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	228,167,684.11			37,019,398.59			26,246,260.00		-5,498,999.07	233,441,823.63	
PANAMERICANLNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	238,135,190.52			33,204,589.51			20,417,336.00		-5,336,698.92	245,585,745.11	
PANASIALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	241,453,443.22			29,099,422.17			24,829,284.00		-5,568,168.16	240,155,413.23	
PANEUROPELNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	232,435,177.31			29,101,681.20			24,539,448.00		-5,348,418.29	231,648,992.22	
YueGangLNGShippingCo.Limited	170,104,643.92			21,901,914.84			15,545,125.72		-4,004,916.40	172,456,516.64	

2021 年年度报告

YuePengLNGShippingCo.Limited	171,453,645.20			22,160,083.99			15,548,249.19		-4,038,247.06	174,027,232.94	
中国液化天然气船务(国际)有限公司	854,193.91			158,160.98			207,344.00		-19,442.08	785,568.81	
辽宁中海卓巨环保有限公司	4,033,276.87			-116.25						4,033,160.62	
数岩科技股份有限公司	30,753,738.07			-5,605,541.28					132.56	25,148,329.35	
山西中海炬华催化材料有限公司	4,551,487.36			-1,368,468.94						3,183,018.42	
河北天化盛泉化工有限公司	3,580,381.13			1,254,758.16						4,835,139.29	
山东中海银河能源科技有限公司	2,216,014.18			-249,953.89						1,966,060.29	
锦州嘉城物资仓储有限公司	1,707,107.66			18,129.44						1,725,237.10	
海油发展易信科技有限公司	24,600,252.54			-88,131.75						24,512,120.79	
海油万彤清洁能源(珠海)有限公司	878,026.65			51,563.23						929,589.88	
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司	2,109,479.29			46,578.85						2,156,058.14	
山西铍倍力科技有限公司	3,600,000.00			416,400.61						4,016,400.61	
辽宁海发能源有限公司		980,000.00		6,716.26						986,716.26	
小计	1,553,793,449.84	980,000.00		183,138,094.21	-1,961,205.15	7,217.19	143,465,670.41		-29,814,757.42	1,562,677,128.26	
合计	2,080,322,755.78	5,470,518.43	3,440,193.26	239,833,219.92	-1,961,205.15	1,357,731.86	204,663,046.64		-29,140,656.85	2,087,779,124.09	

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	期末余额	期初余额
MinLuLNGShippingCo.Limited	52,074,380.27	50,904,742.71
MinRongLNGShippingCo.Limited	46,273,532.38	45,595,480.97
YueYangLNGShippingCo.Limited	35,799,161.42	35,098,572.11
北京绿色交易所有限公司	24,502,165.10	24,524,561.20
华凌涂料有限公司		50,000.00
中原百货集团股份有限公司		25,395.31
合计	158,649,239.17	156,198,752.30

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□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	209,144,328.71			209,144,328.71
2.本期增加金额	25,960,440.57			25,960,440.57
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	25,960,440.57			25,960,440.57
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额	235,104,769.28			235,104,769.28
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	208,569,096.62			208,569,096.62
2.本期增加金额	17,381,494.39			17,381,494.39
(1) 计提或摊销	17,381,494.39			17,381,494.39
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额	225,950,591.01			225,950,591.01
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	9,154,178.27			9,154,178.27
2.期初账面价值	575,232.09			575,232.09

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

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	8,850,369,418.36	10,058,441,049.74
固定资产清理	6,839,965.22	894,581.12
合计	8,857,209,383.58	10,059,335,630.86

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	3,962,414,386.80	17,835,940,622.02	1,528,612,929.71	772,315,200.25		448,489,786.51	24,547,772,925.29
2.本期增加金额	351,884,343.30	687,293,605.66	12,774,691.20		387,828,514.92	98,120,005.77	1,537,901,160.85
(1) 购置	7,906,185.75	411,932,906.15	11,747,372.34		10,452,776.52	4,371,850.35	446,411,091.11
(2) 在建工程转入	123,278,084.77	275,360,699.51				93,748,155.42	492,386,939.70
(3)其他	220,700,072.78		1,027,318.86		377,375,738.40		599,103,130.04
3.本期减少金额	22,555,470.86	960,146,558.36	13,244,254.43	255,972,970.31	4,151,818.80	17,431,674.51	1,273,502,747.27
(1) 处置或报废	4,302,776.14	660,779,685.70	13,238,767.64	46,601,279.81	4,151,818.80	844,416.66	729,918,744.75
(2) 其他	18,252,694.72	299,366,872.66	5,486.79	209,371,690.50	0	16,587,257.85	543,584,002.52
4.期末余额	4,291,743,259.24	17,563,087,669.32	1,528,143,366.48	516,342,229.94	383,676,696.12	529,178,117.77	24,812,171,338.87
二、累计折旧							
1.期初余额	1,865,223,106.78	10,953,836,133.68	720,256,819.78	559,861,316.56		148,270,810.53	14,247,448,187.33
2.本期增加金额	260,323,453.64	1,117,375,710.17	74,057,088.07	54,855,491.51	243,832,095.14	38,977,517.29	1,789,421,355.82
(1) 计提	156,372,800.51	1,117,375,710.17	73,573,446.27	54,855,491.51	5,230,711.59	38,977,517.29	1,446,385,677.34
2) 其他	103,950,653.13		483,641.80		238,601,383.55		343,035,678.48
3.本期减少金额	20,723,613.80	587,028,628.88	10,092,850.03	231,562,867.58	3,514,326.06	16,101,137.85	869,023,424.20
(1) 处置或报废	3,638,170.05	422,981,307.34	10,092,850.03	41,730,435.62	3,514,326.06	768,203.51	482,725,292.61
2) 其他	17,085,443.75	164,047,321.54		189,832,431.96		15,332,934.34	386,298,131.59
4.期末余额	2,104,822,946.62	11,484,183,214.97	784,221,057.82	383,153,940.49	240,317,769.08	171,147,189.97	15,167,846,118.95
三、减值准备							
1.期初余额	11,626,771.72	228,263,014.71	1,964,171.99	29,729.80			241,883,688.22
2.本期增加金额	141,602,863.78	344,392,351.44	250,137,042.35	15,292.07	144,848.25	278,687.54	736,571,085.43
(1) 计提	141,602,863.78	344,392,351.44	250,137,042.35	15,292.07	144,848.25	278,687.54	736,571,085.43
3.本期减少金额		184,498,972.09					184,498,972.09
(1) 处置或报废		184,498,972.09					184,498,972.09
4.期末余额	153,229,635.50	388,156,394.06	252,101,214.34	45,021.87	144,848.25	278,687.54	793,955,801.56
四、账面价值							
1.期末账面价值	2,033,690,677.12	5,690,748,060.29	491,821,094.32	133,143,267.58	143,214,078.79	357,752,240.26	8,850,369,418.36
2.期初账面价值	2,085,564,508.30	6,653,841,473.63	806,391,937.94	212,424,153.89		300,218,975.98	10,058,441,049.74

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 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	171,596,487.30
运输工具	1,826,657.78
合计	173,423,145.08

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	2,257,119.08	
机器设备	2,807,282.91	
交通运输设备	836,810.66	174,650.18
电子通讯设备	938,752.57	719,930.94
合计	6,839,965.22	894,581.12

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	969,317,185.69	424,758,170.23
工程物资		
合计	969,317,185.69	424,758,170.23

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
陆丰 12-3 油田 FPSO 建造项目	368,450,998.98		368,450,998.98			
涠洲 12-8 油田东区自安装井口平台项目	167,786,041.03		167,786,041.03	44,618,640.59		44,618,640.59
惠州石化三泥处置及余热利用项目	166,936,002.69		166,936,002.69	119,060,501.54		119,060,501.54
中海油（天津）油田化工有限公司油田化学渤海生产中心建设项目	93,021,998.27		93,021,998.27	79,252,632.67		79,252,632.67
涠洲 5-7 油田自安装井口平台建造项目	42,798,871.20		42,798,871.20			
物流海南码头 3 号库智能化装备项目	36,148,499.36		36,148,499.36			
油套管加工生产设备购置项目	12,409,555.47		12,409,555.47			
惠州-工业互联网标识解析二级节点（石化行业应用服务平台）项目（工信部拨款）	10,247,268.99		10,247,268.99			
碧海环保废水处理系统改造项目	7,417,627.38		7,417,627.38			
海底管道弃置拆除技术与装备研究	6,567,900.00		6,567,900.00			
宁波 LNG 冷能空分二期项目	4,991,805.16		4,991,805.16	2,554,145.06		2,554,145.06
加工制造数字化工厂技术研究及应用（二期）	4,016,415.93		4,016,415.93			
天津院科技成果产业化基地项目	3,530,500.72		3,530,500.72			
配餐公司-食品检测实验室项目	3,287,912.28		3,287,912.28			
压力仪表智能检验生产线	3,133,595.47		3,133,595.47			
数据监控、采集、跟踪、传输、存储、显示及处理设施	2,354,552.73		2,354,552.73			
智能工厂数字化生产系统	2,300,884.96		2,300,884.96			
物流海洋石油后勤基地装卸配送自动化技术研究与应用	2,222,123.86		2,222,123.86			
天津院创新研究中心项目	1,935,943.40		1,935,943.40			
信科天津分公司基于高强度商用密码的工业互联网认证网关项目（国拨资金）（投资）	1,720,500.00		1,720,500.00			
平台结构物弃置技术研究	1,713,274.35		1,713,274.35			

天津装备制造与运维基地项目	1,553,473.47		1,553,473.47			
防腐涂料产线智能化升级改造项目	1,452,961.00		1,452,961.00			
井口盘生产设备	1,367,226.02		1,367,226.02			
物流六号码头集装箱式办公房	1,341,347.75		1,341,347.75			
弃置物检测、再利用及评估处置技术研究（装备） （在建/自筹）	1,318,870.00		1,318,870.00			
渤海综合实验楼装修项目	1,257,507.08		1,257,507.08	1,119,299.54		1,119,299.54
分布式能源规范体系及能量优化管控技术	1,248,792.33		1,248,792.33			
钢材自动化预处理生产系统	1,212,389.38		1,212,389.38			
钻井数字化模拟设备升级及实战化培训设备改造项目	1,150,451.83		1,150,451.83			
数字化示范-混凝土配重自动吊门系统	1,148,672.57		1,148,672.57			
信科天津分公司购置渤海地区融合通信及语音系统 设备项目	1,038,251.90		1,038,251.90			
其他	12,234,970.13		12,234,970.13	179,356,508.79	1,203,557.96	178,152,950.83
合计	969,317,185.69		969,317,185.69	425,961,728.19	1,203,557.96	424,758,170.23

(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
陆丰 12-3 油田 FPSO 建造项目	2,408,677,745.00		368,450,998.98			368,450,998.98	15.30	15.00				自筹和贷款组合
海洋石油 118FPSO 单点锚缆连接器应急更换项目	234,121,400.00		183,516,941.54	183,516,941.54			78.39	100.00				全部自筹
涠洲 12-8 油田东区自安装井口平台项目	192,892,200.00	44,618,640.59	123,167,400.44			167,786,041.03	86.98	95.00				自筹和贷款组合

2021 年年度报告

中海油（天津）油田化工有限公司油田化学渤海生产中心建设项目	228,343,000.00	79,252,632.67	86,084,303.48	72,314,937.88		93,021,998.27	72.41	97.00				全部自筹
惠州石化三泥处置及余热利用项目	187,890,000.00	119,060,501.54	47,875,501.15			166,936,002.69	88.85	89.00	2,042,119.10	1,884,172.89	4.20	自筹和贷款组合
涠洲 5-7 油田自安装井口平台建设项目	229,710,300.00		42,798,871.20			42,798,871.20	18.63	21.00				自筹和贷款组合
物流海南码头 3 号库智能化装备项目	44,815,600.00		36,148,499.36			36,148,499.36	80.66	80.00				全部自筹
液压举升装置及配套设备	40,745,790.00	8,192,873.99	23,456,514.39	31,649,388.38		0.00	77.68	100.00				全部自筹
油套管加工生产设备购置项目	25,465,800.00		12,409,555.47			12,409,555.47	55.07	55.00				全部自筹
循环水改造项目	17,282,457.82	2,638,315.09	11,599,999.12	14,238,314.21		0.00	82.39	100.00				全部自筹
惠州-工业互联网标识解析二级节点（石化行业应用服务平台）项目（工信部拨款）	19,945,000.00		10,247,268.99			10,247,268.99	52.65	90.00				自筹与政府补偿组合
SIS 安全仪表系统项目	12,853,800.00	1,741,600.00	9,009,849.06	10,751,449.06			83.64	100.00				全部自筹
救援井（JJSY-5）	11,752,200.00		8,399,396.06	8,399,396.06			71.47	100.00				全部自筹
碧海环保废水处理系统改造项目	9,969,600.00		7,417,627.38			7,417,627.38	74.40	95.00				全部自筹
（山西）贵金属 3 号厂房	8,473,000.00	136,010.13	7,300,135.72		7,436,145.85		87.76	100.00				全部自筹
合计	3,672,937,892.82	255,640,574.01	977,882,862.34	320,870,427.13	7,436,145.85	905,216,863.37			2,042,119.10	1,884,172.89		

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(1). 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

□适用 √不适用

25、使用权资产

√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	合计
一、账面原值			
1.期初余额	136,087,113.78	127,179,487.18	263,266,600.96
2.本期增加金额	64,145,235.38	685,885,809.46	750,031,044.84
—新增租赁	64,145,235.38	685,885,809.46	750,031,044.84
3.本期减少金额	8,305,926.29		8,305,926.29
—处置	8,305,926.29		8,305,926.29
4.期末余额	191,926,422.87	813,065,296.64	1,004,991,719.51
二、累计折旧			
1.期初余额		49,824,434.38	49,824,434.38
2.本期增加金额	69,726,158.20	27,132,021.62	96,858,179.82
(1)计提	69,726,158.20	27,132,021.62	96,858,179.82
3.本期减少金额	2,515,734.27		2,515,734.27
(1)处置	2,515,734.27		2,515,734.27
4.期末余额	67,210,423.93	76,956,456.00	144,166,879.93
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
3.本期减少金额			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	124,715,998.94	736,108,840.64	860,824,839.58
2.期初账面价值	136,087,113.78	77,355,052.80	213,442,166.58

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	2,119,777,420.48	39,943,600.32	13,800.00	371,526,569.69		44,575,567.85	2,575,836,958.34
2.本期增加金额	1,288,967.37		8,573,713.78	98,080,107.29	87,120.00		108,029,908.44
(1)购置	1,288,967.37			71,642,204.31			72,931,171.68
(2)内部研发				20,304,159.62			20,304,159.62
(3)企业合并增加							
(4)其他			8,573,713.78	6,133,743.36	87,120.00		14,794,577.14
3.本期减少金额	6,550,336.00			471,985.00			7,022,321.00
(1)处置	6,550,336.00			471,985.00			7,022,321.00
(2)其他							
4.期末余额	2,114,516,051.85	39,943,600.32	8,587,513.78	469,134,691.98	87,120.00	44,575,567.85	2,676,844,545.78
二、累计摊销							
1.期初余额	357,822,765.76	14,252,505.94	11,270.00	308,873,030.63		12,339,479.63	693,299,051.96
2.本期增加金额	36,546,710.59	2,330,334.81	857,172.16	51,680,726.19	39,930.00	2,517,904.35	93,972,778.10
(1)计提	36,546,710.59	2,330,334.81		48,562,227.05		2,517,904.35	89,957,176.80
(2)其他			857,172.16	3,118,499.14	39,930.00		4,015,601.30
3.本期减少金额	1,342,818.88			471,985.00			1,814,803.88
(1)处置	1,342,818.88			471,985.00			1,814,803.88
4.期末余额	393,026,657.47	16,582,840.75	868,442.16	360,081,771.82	39,930.00	14,857,383.98	785,457,026.18
三、减值准备							
1.期初余额							

2.本期增加金额							
(1) 计提							
3.本期减少金额							
(1)处置							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	1,721,489,394.38	23,360,759.57	7,719,071.62	109,052,920.16	47,190.00	29,718,183.87	1,891,387,519.60
2.期初账面价值	1,761,954,654.72	25,691,094.38	2,530.00	62,653,539.06		32,236,088.22	1,882,537,906.38

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 1.07%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、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	
物流配送协同管理系统		1,471,698.12				1,471,698.12
合计		1,471,698.12				1,471,698.12

其他说明

无。

28、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

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

29、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
经营租入固定资产改良支出	22,643,876.02	13,692,255.47	10,184,310.73		26,151,820.76
已提足折旧固定资产维修改造	25,583,288.85	27,610,241.10	13,543,770.22		39,649,759.73
材料费	373,637,157.10	422,607,500.37	301,077,900.41	13,497,082.18	481,669,674.88
大型设备期间检验费	66,597,633.98	27,002,759.05	31,486,299.70		62,114,093.33
其他	71,842,416.55	7,630,924.44	24,492,986.10		54,980,354.89
合计	560,304,372.50	498,543,680.43	380,785,267.16	13,497,082.18	664,565,703.59

其他说明：

无

30、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
资产减值准备	534,519,132.65	81,425,091.60	273,632,769.94	46,127,553.17
政府补助	19,872,637.27	2,980,895.59	22,208,084.73	3,331,212.71
应付款项及预提费用	40,273,969.93	6,096,642.48	65,555,469.93	9,888,867.48
应付职工薪酬	189,055,303.01	28,528,977.94	188,692,008.09	28,438,154.22
租赁负债	788,978,975.75	188,770,928.16		
其他	5,016,746.05	865,273.19	5,063,612.40	910,099.46
合计	1,577,716,764.66	308,667,808.96	555,151,945.09	88,695,887.04

(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	386,689,407.09	58,335,868.50	435,396,767.03	65,309,515.05
使用权资产	783,098,584.53	187,591,602.21		
其他	2,955,959.45	443,393.92		
合计	1,172,743,951.07	246,370,864.63	435,396,767.03	65,309,515.05

(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

(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	457,095,263.01	75,464,324.28
可抵扣亏损	83,340,692.77	385,027,084.97
合计	540,435,955.78	460,491,409.25

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2021 年		209,966,182.66	
2022 年	77,398,462.54	77,398,462.54	
2023 年	4,712,752.28	56,344,543.06	
2024 年	1,229,477.95	41,317,896.71	
2025 年			
合计	83,340,692.77	385,027,084.97	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

□适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付土地款	264,280,000.00		264,280,000.00			
合计	264,280,000.00		264,280,000.00			

其他说明：

无

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证借款	8,009,044.44	27,000,000.00
信用借款	72,081,400.00	819,637,382.64
合计	80,090,444.44	846,637,382.64

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

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据**(1). 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	119,520,823.48	172,475,764.03
银行承兑汇票	11,000,000.00	
合计	130,520,823.48	172,475,764.03

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

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）	9,570,913,332.38	8,023,501,177.37
1-2年（含2年）	41,684,801.68	87,092,786.15
2-3年（含3年）	20,436,225.35	8,066,966.83
3年以上	24,364,779.18	29,719,177.26
合计	9,657,399,138.59	8,148,380,107.61

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

□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）	3,919,020.04	16,176,921.37
1 年以上	63,400.00	1,036,769.86
合计	3,982,420.04	17,213,691.23

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□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
合同预收款	429,729,986.09	321,196,212.33
合计	429,729,986.09	321,196,212.33

(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

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	787,209,801.72	5,257,023,779.32	5,121,038,127.28	923,195,453.76
二、离职后福利-设定提存计划	65,721,646.65	777,970,213.51	777,387,300.44	66,304,559.72
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	852,931,448.37	6,034,993,992.83	5,898,425,427.72	989,500,013.48

(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	452,145,113.43	4,094,179,437.45	3,971,088,530.03	575,236,020.85
二、职工福利费	1,007,237.09	58,280,829.96	59,288,067.05	
三、社会保险费	995,883.55	281,871,798.02	282,079,635.47	788,046.10
其中：医疗保险费	904,905.03	254,681,951.10	254,905,363.73	681,492.40
工伤保险费	55,495.05	12,625,001.99	12,623,401.92	57,095.12
生育保险费	35,483.47	14,564,844.93	14,550,869.82	49,458.58
四、住房公积金	600,109.29	410,912,187.54	411,275,609.41	236,687.42
五、工会经费和职工教育经费	237,167,168.08	143,571,653.98	129,375,398.28	251,363,423.78
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
其他	95,294,290.28	268,207,872.37	267,930,887.04	95,571,275.61
合计	787,209,801.72	5,257,023,779.32	5,121,038,127.28	923,195,453.76

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	1,780,708.80	478,959,219.09	478,415,854.82	2,324,073.07
2、失业保险费	93,771.83	13,655,792.42	13,638,647.32	110,916.93
3、企业年金缴费	63,847,166.02	285,355,202.00	285,332,798.30	63,869,569.72
合计	65,721,646.65	777,970,213.51	777,387,300.44	66,304,559.72

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	328,401,124.52	230,627,439.87
消费税	124,267.07	166,910.04
企业所得税	416,784,225.82	271,934,170.97
个人所得税	137,083,354.54	120,109,787.41
城市维护建设税	13,627,153.87	15,002,104.86
房产税	4,744,374.74	3,068,749.59
土地增值税	14,155.63	
教育费附加	10,017,002.65	10,814,676.74
土地使用税	1,893,036.09	2,221,219.25
其他	6,039,299.84	5,813,940.04
合计	918,727,994.77	659,758,998.77

其他说明：

无。

41、其他应付款**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
应付利息		
应付股利	2,000,000.00	1,090,902.85
其他应付款	680,741,499.68	612,100,917.17
合计	682,741,499.68	613,191,820.02

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息**(1). 分类列示**

□适用 √不适用

应付股利**(2). 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	2,000,000.00	1,090,902.85
合计	2,000,000.00	1,090,902.85

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

其他应付款**(1). 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	160,074,330.57	158,186,356.23
质保金、押金	412,265,613.84	309,488,213.90
往来款	3,996,878.79	26,850,765.91
科研经费	41,000.00	46,904,079.42
其他	104,363,676.48	70,671,501.71
合计	680,741,499.68	612,100,917.17

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

□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	11,902,814.23	15,383,125.70
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		35,573,251.66
1 年内到期的租赁负债	114,684,578.95	
合计	126,587,393.18	50,956,377.36

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
待转销项税	35,861,767.12	12,735,298.87
票据贴现负债	9,257,380.09	11,547,637.58
合计	45,119,147.21	24,282,936.45

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证借款	63,272,939.57	73,389,101.52
信用借款	305,193,500.00	251,380,000.00
合计	368,466,439.57	324,769,101.52

长期借款分类的说明：

无

其他说明，包括利率区间：

□适用 √不适用

46、应付债券**(1). 应付债券**

□适用 √不适用

(2). 应付债券的增减变动：（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). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□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
租赁付款额	1,075,677,098.85	163,774,563.28
减：未确认的融资费用	-259,380,280.90	-10,813,616.80
重分类至一年内到期的非流动负债	-114,684,578.95	
合计	701,612,239.00	152,960,946.48

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	1,858,617.47	1,858,617.47
专项应付款		17,428,024.86
合计	1,858,617.47	19,286,642.33

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	期初余额	期末余额
应付融资租赁款		
住房维修基金	1,858,617.47	1,858,617.47
合计	1,858,617.47	1,858,617.47

其他说明：

无

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

√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
隔水管监测系统应用研究	1,636,081.12		1,636,081.12		
科研项目拨款	2,978,888.71	6,288,299.09	9,267,187.80		
海洋石油平台冰水两栖螺旋滚筒式救生艇及配套装备研制	1,956,345.68		1,956,345.68		
基于船舶的海上油污检测分析技术研究及船载实验室建设	959,388.46		959,388.46		
钻完井废弃物回收与处理技术研究及应用（国家拨款）	1,741,400.24		1,741,400.24		
海上油田生产水处理系统返排液处理工艺技术研究及示范	2,341,434.70		2,341,434.70		
高浓度石油污染土壤修复技术体系构建与技术示范验证	1,920,273.96		1,920,273.96		
海上沉潜油探测技术研究	224,569.83		224,569.83		
地方政府人才专项资金	1,526,263.70		1,526,263.70		
南海油气资源开发利用发展战略研究	328,344.72		328,344.72		
内转塔式单点系泊系统开发及液体旋转接头研制	69,427.86		69,427.86		
NH3 科研项目	62,034.19		62,034.19		
新能源国家科研三经费项目	277,800.00		277,800.00		
渤海沉潜油监测预警与防控技术集成与示范	159,447.08		159,447.08		
海上沉潜油围控、回收和清除技术研究	156,899.09		156,899.09		
基于协同作用的石油污染海岸线生物修复技术研究及示范	88,944.10	3,883.49	92,827.59		
滨海财政局科研项目-船舶发动机尾气拨款	250,000.00		250,000.00		
石油污染土壤热强化-生化修复技术集成与应用示范	73,506.56		73,506.56		

企业人才智力合作项目-电磁流体水面浮油回收技术研究	69,962.27		69,962.27		
其他	607,012.59		607,012.59		
合计	17,428,024.86	6,292,182.58	23,720,207.44		/

其他说明：

无。

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	49,238,314.19	61,218,983.12
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	49,238,314.19	61,218,983.12

(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

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
政府补助	193,412,135.14	129,678,443.68	123,925,753.49	199,164,825.33	
合计	193,412,135.14	129,678,443.68	123,925,753.49	199,164,825.33	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
基地建设专项资金	57,974,978.00			1,443,348.00		56,531,630.00	与资产相关
惠州大亚湾财政局 D3E4 地块拆迁补偿	20,215,884.78			1,435,447.44		18,780,437.34	与资产相关
循环化改造资金	16,616,883.03	4,000,000.00		1,920,618.23		18,696,264.80	与收益相关
政府扶持基金	8,538,286.24	32,546,900.00		33,588,613.76		7,496,572.48	与资产相关
水下井口及采油树系统性测试研究（国家拨款）	7,232,340.86			724,645.33		6,507,695.53	与收益相关
天津市“十三五”海洋+天津市“十三五”海洋经济创新	4,108,000.00	1,921,160.52				6,029,160.52	与收益相关
国 V 汽车尾气净化催化剂产业化项目	6,000,000.00					6,000,000.00	与收益相关
海上钻井平台污水污泥协同治理产业化建设项目	6,561,000.00			769,500.00		5,791,500.00	与资产相关
海上稠油油田化学驱系统配套设备集成技	5,418,748.10					5,418,748.10	与收益相关
海上稠油热采采油技术研究	5,341,852.29					5,341,852.29	与收益相关
工业互联网标识解析二级节点项目	2,933,000.00	2,317,000.00				5,250,000.00	与收益相关
海上油性危化品突发事件应急信息保障装备和系统研发项目		3,000,000.00				3,000,000.00	与收益相关
水下采油树安装回收与集成测试关键技术	2,895,393.80			207,067.90		2,688,325.90	与收益相关
海上油田化学驱配套技术研究	2,541,022.69					2,541,022.69	与收益相关
新型油层保护阀及密闭生产完井系统工具	2,434,812.20					2,434,812.20	与收益相关

海上油田生产水处理系统返排液处理工艺技术研究及示范（国家拨款）		2,341,434.70				2,341,434.70	与收益相关
腐蚀中心海上油气田腐蚀防护技术服务	0.00	2,275,768.57				2,275,768.57	与资产相关
海洋石油平台冰水两栖螺旋滚筒式救生艇及配套设备研制		1,956,345.68				1,956,345.68	与收益相关
高技术船舶科研项目	4,484,610.90	10,100,000.00		12,752,647.24		1,831,963.66	与收益相关
海上稠油热采井完井工具及管柱优化研究	1,714,857.88			0.00		1,714,857.88	与收益相关
驱油剂配制用水优化研究（海上平台化学）	1,701,966.34			0.00		1,701,966.34	与收益相关
钻完井废气物回收与处理技术研究与应用		1,695,313.54				1,695,313.54	与收益相关
隔水管监测系统应用研究		1,627,583.64				1,627,583.64	与收益相关
构建完善的高技能人才培训体系、校企合作提升培训能力	2,000,000.00			410,666.60		1,589,333.40	与资产相关
深水流动安全化学控制工程应用技术	1,382,934.19			0.00		1,382,934.19	与收益相关
水下井口配套工具安装操作技术研究、及	1,780,923.40	570,000.00		1,106,926.58		1,243,996.82	与收益相关
大型海洋构筑物损伤检测与修复智能作业	1,200,000.00			66,205.69		1,133,794.31	与收益相关
渤海油田化学驱配套工艺、方案优化研究	1,062,743.00			96.00		1,062,647.00	与收益相关
基于船舶的海上油污检测分析技术研究及船载实验室建设		959,388.46				959,388.46	与收益相关
多源工业固废综合协同处理利用集成技术研究-国家拨款 E-J214G132.02	658,369.00	190,000.00		4,462.00		843,907.00	与收益相关
1.5 万吨项目成果转化	1,142,200.00	300.00		300,300.00		842,200.00	与资产相关

基于物联网工业控制系统的风险识别系统	837,982.76					837,982.76	与收益相关
完井防砂工具系列化及现场应用	819,578.96			0.00		819,578.96	与收益相关
中以合作 ATCS 技术研发项目-(国家拨款)		807,548.19				807,548.19	与收益相关
澳大利亚南缘重点盆地构造分析与区带优	799,803.21			0.00		799,803.21	与收益相关
深圳科创委 2020 年企业研究开发资助	0.00	793,000.00				793,000.00	与收益相关
海洋油气开采实时在线高效应急救援平台	1,680,264.92			899,069.57		781,195.35	与收益相关
面向电化学提纯与压缩氢技术的高性能膜		720,000.00				720,000.00	与收益相关
深水海底管道湿式保温材料研制-11 年	710,295.86					710,295.86	与收益相关
废弃泥浆和钻井污水分离再利用与处理技术及装备研发 E-J214G130.02	740,000.00			38,092.23		701,907.77	与收益相关
高浓度石油污染土壤修复技术体系构建与技术示范验证 E-J214G112.02		3,055,231.18		675,294.66	1,687,615.59	692,320.93	与收益相关
NH3	0.00	691,090.41		0.00	15,430.03	675,660.38	与收益相关
湿式保温管道关键技术研究	653,780.17					653,780.17	与收益相关
天津正达科技有限责任公司正达水处理成套技术生产建设项目（环境友好项目）	775,000.00	0.00		150,000.00		625,000.00	与资产相关
环境友好水处理成套技术的工业化开发	775,000.00	0.00		150,000.00		625,000.00	与资产相关
深圳科创委研究开发资助计划款第二批	1,358,000.00			750,000.00		608,000.00	与收益相关
大斜度定向井可洗井分层注水工艺技术研	605,042.24			0.00		605,042.24	与收益相关

深水海底天然气管道减阻和泄漏检测技术	552,497.20			-17,238.18		569,735.38	与收益相关
面向海上天然气脱除二氧化碳的共价有机		500,750.00				500,750.00	与收益相关
滨海财政局科研项目-船舶发动机尾气拨款	150,000.00	350,000.00				500,000.00	与收益相关
海上天然气大流量处理工艺关键技术研究	0.00	380,000.00		0.00		380,000.00	与收益相关
海洋天然气凝析液管道内壁减阻技术研究	375,208.52					375,208.52	与收益相关
旋转导向钻井系统下行信息传输及提高导		373,772.40				373,772.40	与收益相关
智能完井系统关键技术研究和应用项目研	355,458.90			0.00		355,458.90	与收益相关
深水立管保温涂敷-09 年	333,101.90					333,101.90	与收益相关
油田源危险固废无害化处置与资源回收集成技术示范-国家拨款 E-J214G133.02	174,302.00	179,000.00		41,049.65		312,252.35	与收益相关
关键钻完井工具研发及应用研究(国家重	304,991.64			778.87		304,212.77	与收益相关
渤海油田油水井高效测调一体化技术示范	310,894.18			12,263.25		298,630.93	与收益相关
规模化稠油热采技术研究示范(国家重大	296,557.05			0.00		296,557.05	与收益相关
环保船拨款(国家)——海上油田环保作业船自主研发(国家拨款)	0.00	280,926.85		0.00		280,926.85	与收益相关
科诺伟业汇国拨		277,800.00				277,800.00	与收益相关
海上油田生产余热循环利用	275,202.00					275,202.00	与收益相关
污泥超临界水氧化处理工艺优化及工程化应用 E-J214G091.02		250,000.00				250,000.00	与收益相关

海上稠油油田压裂充填防砂工艺及工具研	238,843.90			0.00		238,843.90	与收益相关
海上多层合采稠油油藏层间干扰规律实验	231,407.03			0.00		231,407.03	与收益相关
深圳科创委研究开发资助计划款第一批	1,230,000.00			1,000,000.00		230,000.00	与收益相关
蒸汽吞吐热采工程技术示范	228,894.00			0.00		228,894.00	与收益相关
港区污水提标改造项目政府补助	250,947.26			31,368.40		219,578.86	与资产相关
海底天然气管道射流清管工程应用技术（16/国家拨款）	217,585.81					217,585.81	与收益相关
典型油田开采区土壤污染控制与修复技术集成示范工程 E-J214G131.02	250,000.00			33,690.37		216,309.63	与收益相关
海上高效注采系统关键技术研究项目（国	228,849.73			16,603.77		212,245.96	与收益相关
稳岗补贴		964,992.70		264,067.16	700,925.54	0.00	与收益相关
技能补贴		811,285.00		811,285.00		0.00	与收益相关
财政科学事业费		2,160,000.00		2,160,000.00		0.00	与收益相关
调整递延收益到其他收益		610,000.00		610,000.00		0.00	与收益相关
科学技术部资源配置与管理司事业费		34,153,900.00		34,153,900.00		0.00	与收益相关
工信部科技司 2019 年产业技术基础公共服务平台项目		600,000.00		600,000.00		0.00	与收益相关
天津市智能制造专项资金		520,000.00		520,000.00		0.00	与收益相关
收天津市红桥区科学技术局高企奖励金其他收益		1,480,000.00		1,480,000.00		0.00	与收益相关
广东省海上高温高压油气藏勘探开发企业	431,407.23			368,386.03		63,021.20	与收益相关
深海油气管道内外检测与故障诊断装备试验验证研究与工程化（有限集团国家拨款）	674,337.84			670,530.70		3,807.14	与收益相关

渤海“零排放”水基钻完井废弃物处理关	0.00	380,000.00		380,000.00		0.00	与收益相关
海洋平台油田终端污水处理智能运维技术	530,017.82			530,017.82		0.00	与收益相关
基于高强度商用密码认证网关项目	990,000.00			990,000.00		0.00	与收益相关
设立博士后创新实践基地项目	800,000.00			800,000.00		0.00	与收益相关
南京工业大学技术服务费	390,000.00			390,000.00		0.00	与收益相关
2021 年常州市“龙城英才计划”——第一批市领军型创新人才引进培育项目		300,000.00		300,000.00		0.00	与收益相关
天津院本部收红桥人力社保局稳岗返还		286,289.26		286,289.26		0.00	与收益相关
其他	7,896,076.31	13,251,662.58		12,438,841.71	5,256,947.29	3,451,949.89	与收益相关
合计	193,412,135.14	129,678,443.68		116,264,835.04	7,660,918.45	199,164,825.33	

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	663,912.63	14,734,363.04
信托融资款	25,000,000.00	
合计	25,663,912.63	14,734,363.04

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	-239,441,651.11	1,287,204.86		-238,154,446.25
合计	1,736,111,559.25	1,287,204.86		1,737,398,764.11

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

其他资本公积增加 765,117.82 元系本公司之子公司中海油安全技术服务有限公司对外投资合营单位的其他所有者权益变动；其他资本公积增加 522,087.04 元系本公司合联营单位的其他所有者权益变动。

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-45,291,000.11	6,600,938.99				6,600,938.99		-38,690,061.12
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	-45,291,000.11	6,600,938.99				6,600,938.99		-38,690,061.12
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	-8,474,855.57	-36,374,976.51				-36,374,976.51		-44,849,832.08
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-2,143,670.20	-1,961,205.15				-1,961,205.15		-4,104,875.35
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								
外币财务报表折算差额	-6,331,185.37	-34,413,771.36				-34,413,771.36		-40,744,956.73
其他综合收益合计	-53,765,855.68	-29,774,037.52				-29,774,037.52		-83,539,893.20

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	18,046,049.51	90,449,868.34	87,460,881.38	21,035,036.47
合计	18,046,049.51	90,449,868.34	87,460,881.38	21,035,036.47

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

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	1,339,785,416.80	49,176,650.89		1,388,962,067.69
合计	1,339,785,416.80	49,176,650.89		1,388,962,067.69

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	6,295,941,811.06	5,226,383,841.04
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-1,887,194.74	
调整后期初未分配利润	6,294,054,616.32	5,226,383,841.04
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,283,507,083.83	1,521,590,346.75
减：提取法定盈余公积	49,176,650.89	75,923,520.73
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	457,429,690.38	376,108,856.00
转作股本的普通股股利		
其他	-666,200.00	
期末未分配利润	7,071,621,558.88	6,295,941,811.06

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-1,887,194.74元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0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元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0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	38,596,303,215.93	33,527,938,831.97	33,154,433,388.20	28,820,786,358.03
其他业务	142,999,393.28	96,524,049.82	53,846,448.26	43,139,611.11
合计	38,739,302,609.21	33,624,462,881.79	33,208,279,836.46	28,863,925,969.14

(2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

合同产生的收入说明：

□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

其他说明：

无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	61,637,946.84	45,842,495.48
教育费附加	44,652,083.82	33,052,268.60
消费税	1,822,074.53	739,630.03
房产税	32,999,325.07	29,271,804.97
土地使用税	13,536,840.35	13,788,636.86
印花税	24,410,621.17	22,125,528.03
车船使用税	367,683.03	369,376.22
其他	791,370.54	1,066,495.23
合计	180,217,945.35	146,256,235.42

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	153,073,633.85	143,467,807.35
外包服务费	15,489,589.81	16,845,160.15
商检费	9,810,363.02	14,241,935.26
外输费	8,323,780.83	14,523,853.00
差旅费	5,601,811.29	6,132,131.61
物业管理费	4,593,997.02	2,899,254.69
租赁费	3,062,643.17	5,069,583.74

折旧摊销费	2,775,282.74	1,738,752.72
机物料消耗	2,339,077.86	1,663,088.61
修理费	1,679,213.82	712,742.03
运输费	1,000,304.39	
咨询费	982,757.60	982,259.97
健康安全环保	887,168.34	1,225,422.01
业务费	871,933.79	614,607.19
通讯费	737,484.16	787,196.88
港杂费	606,945.37	2,968,873.37
仓储费	228,967.51	746,856.52
保险费	219,523.29	93,260.15
会议费	104,480.81	73,578.85
其他	15,021,558.71	8,479,079.92
合计	227,410,517.38	223,265,444.02

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	1,061,942,759.54	1,017,627,726.64
信息系统运行维护费	67,635,417.08	7,829,002.41
折旧摊销费	58,431,229.98	54,512,301.28
离退休人员费用	54,489,642.82	45,942,118.93
外包服务费	44,189,511.15	38,383,991.96
物业管理费	28,986,825.69	26,922,643.24
租赁费	21,079,364.64	30,737,300.78
差旅费	20,550,850.98	16,282,531.77
共享业务服务费	18,842,689.34	
咨询费	18,658,489.95	21,079,977.52
健康安全环保费	13,921,705.21	11,598,586.57
宣传费	8,775,414.66	5,582,431.35
运输费	8,446,546.31	8,259,646.29
审计费	7,611,100.74	10,196,354.43
党团协会费用	6,554,657.85	12,640,433.58
通讯费	5,140,018.87	4,918,478.14
其他	40,747,315.38	65,343,347.01
合计	1,486,003,540.19	1,377,856,871.90

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	291,417,135.86	273,307,443.95
外包费	278,190,635.53	191,738,328.67
材料费	200,199,542.33	205,162,519.14
折旧费	60,788,070.10	72,487,672.49
机物料消耗	33,604,746.93	8,160,566.12
住房费用	28,891,051.78	33,453,771.00
项目管理费	27,125,908.00	
差旅费	21,470,851.71	16,960,200.64
无形资产摊销	17,041,491.67	7,686,398.32
修理费	4,761,366.86	618,294.11
水电费	4,190,471.88	2,378,167.56
专家费	3,658,818.21	2,897,726.46
运输费	2,570,556.49	2,477,744.38
租赁费	2,382,924.24	8,255,565.40
咨询费	2,106,735.32	1,813,851.79
设计费	2,035,555.08	459,675.47
通讯费	1,915,707.41	270,690.14
办公费	1,897,399.63	670,326.27
低值易耗品	1,166,516.79	784,835.00
图书资料费	1,061,660.73	1,503,853.18
会议费	823,968.28	579,266.91
长期待摊费用摊销	452,308.59	523,040.14
物业管理费	394,116.33	178,676.17
其他	52,451,085.13	22,917,140.19
合计	1,040,598,624.88	855,285,753.50

其他说明：
无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	45,709,892.99	77,652,567.68
利息收入	-31,771,316.76	-24,003,366.00
汇兑损益	13,920,615.53	39,802,797.90
手续费及其他	6,230,779.82	4,800,202.01
合计	34,089,971.58	98,252,201.59

其他说明：
无

67、其他收益

√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
政府补助	131,162,159.14	146,145,353.86
进项税加计抵减	87,405,142.88	57,492,645.07
代扣个人所得税手续费	5,381,961.48	5,070,999.69

税收返还	5,790,599.27	5,581,307.25
其他	96,856.18	
合计	229,836,718.95	214,290,305.87

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	239,833,219.92	267,524,801.54
处置长期股权投资产生的投资收益	601,013.57	-190,139.35
交易性金融资产在持有期间的投资收益	34,034,355.62	18,462,635.91
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	21,657,770.69	21,039,989.42
合计	296,126,359.80	306,837,287.52

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	8,465,279.45	2,620,874.76
合计	8,465,279.45	2,620,874.76

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
应收款项减值损失	9,613,908.81	18,588,924.36
合计	9,613,908.81	18,588,924.36

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、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-3,919,189.31	4,090,648.40

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	736,571,085.43	43,148,657.14
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	115,617.58	1,203,557.96
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	7,242,647.85	35,504,762.68
合计	740,010,161.55	83,947,626.18

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
固定资产处置收益	-4,735,395.85	692,343.72
无形资产处置收益	7,548,603.71	
使用权资产处置收益	254,925.81	
合计	3,068,133.67	692,343.72

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
非流动资产毁损报废利得	24,393,812.61	46,883,856.13	24,393,812.61
接受捐赠		22,195.56	
政府补助	1,960,827.72	351,200.00	1,960,827.72
罚款净收入	750,542.05	4,155,856.85	750,542.05
保险理赔收入	2,459,875.64	4,094,016.92	2,459,875.64
废旧物资报废所得	7,495,038.48	8,125,569.70	7,495,038.48
违约赔偿收入	3,206,020.48	12,040,973.40	3,206,020.48
无需支付的应付款项	526,063.93		526,063.93
其他	6,198,317.76	4,749,968.13	6,198,317.76
合计	46,990,498.67	80,423,636.69	46,990,498.67

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
海油发展三供一业补贴	1,945,827.72		与收益相关
淘汰营运柴油货车政府奖励	15,000.00		与收益相关
炼化技术补助		300,000.00	与收益相关
老旧车提前淘汰奖励补贴		51,200.00	与收益相关
合计	1,960,827.72	351,200.00	

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	15,100,000.00	19,950,562.61	15,100,000.00
非常损失	6,368,044.66	3,193,220.10	6,368,044.66
非流动资产毁损报废损失	39,308,344.83	21,779,453.51	39,308,344.83
其他	840,758.75	2,921,858.42	840,758.75
合计	61,617,148.24	47,845,094.64	61,617,148.24

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	576,822,184.35	511,319,476.98
递延所得税费用	-38,551,140.00	-15,662,142.98
合计	538,271,044.35	495,657,334.00

(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	1,919,764,899.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	287,964,735.00
子公司适用不同税率的影响	194,412,954.81
调整以前期间所得税的影响	-19,787,712.29
非应税收入的影响	-82,085,712.66
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	102,738,234.41
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-24,472,658.88
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	113,887,089.12

其他	-34,385,885.16
所得税费用	538,271,044.35

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注 57

78、现金流量表项目

(1). 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	224,046,119.68	218,000,987.56
其他营业外收入	46,990,498.67	79,915,143.13
活期利息收入	31,771,316.76	24,003,366.00
其他	573,411,130.93	353,283,669.89
合计	876,219,066.04	675,203,166.58

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2). 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	702,748,635.80	780,522,884.52
其他支出	416,249,662.70	451,281,751.30
合计	1,118,998,298.50	1,231,804,635.82

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

(6). 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	106,245,522.30	122,869,959.87
合计	106,245,522.30	122,869,959.87

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,381,493,855.63	1,602,262,830.27
加：资产减值准备	740,010,161.55	83,947,626.18
信用减值损失	9,613,908.81	18,588,924.36
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,462,877,328.71	1,440,772,692.36
使用权资产摊销	96,858,179.82	
无形资产摊销	94,021,797.47	77,767,952.84
长期待摊费用摊销	380,785,267.16	308,318,762.46
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-3,068,133.67	-692,343.72
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	14,914,532.22	-33,229,972.32
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-8,465,279.45	-2,620,874.76
财务费用（收益以“－”号填列）	59,630,508.52	117,455,365.58
投资损失（收益以“－”号填列）	-296,126,359.80	-306,837,287.52
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-199,641,958.08	-10,615,718.66
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	161,090,818.08	-5,046,424.32
存货的减少（增加以“－”号填列）	-144,833,400.50	-61,252,662.12
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,987,553,364.43	-1,021,826,694.09
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	869,556,341.55	1,950,742,977.49
其他	2,364,621.14	-14,920,970.44
经营活动产生的现金流量净额	2,633,528,824.73	4,142,814,183.59
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	3,148,431,038.95	3,355,261,516.99
减：现金的期初余额	3,355,261,516.99	1,596,294,592.27
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	-206,830,478.04	1,758,966,924.72

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,148,431,038.95	3,355,261,516.99
其中：库存现金	46,182.32	42,746.09
可随时用于支付的银行存款	3,148,384,856.63	3,355,218,770.90
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	3,148,431,038.95	3,355,261,516.99
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		

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、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	1,915,279.91	支付宝保证金、保函保证金、住房维修基金
合计	1,915,279.91	/

其他说明：

无

82、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	-	-	695,741,382.46

其中：美元	106,541,899.34	6.38	679,279,187.62
巴西雷亚尔	2,298,958.02	1.13	2,586,327.77
加拿大元	2,748,258.16	5.00	13,753,932.79
伊拉克第纳尔	27,712,337.14	0.0044	121,934.28
应收账款	-	-	144,878,228.52
其中：美元	15,880,090.79	6.38	101,246,694.85
加拿大元	8,718,285.91	5.00	43,631,533.67
合同资产			61,058,089.81
其中：美元	9,576,688.02	6.38	61,058,089.81
其他应收款			35,090,204.25
其中：美元	5,473,089.17	6.38	34,894,774.62
加拿大元	39,050.00	5.00	195,429.63
应付账款			62,707,059.00
其中：美元	3,345,992.51	6.38	21,333,044.45
欧元	122,059.55	7.22	881,233.33
加拿大元	8,091,112.42	5.00	40,492,781.22
其他应付款			2,718,312.18
其中：美元	260,683.21	6.38	1,662,037.94
欧元	146,304.45	7.22	1,056,274.24

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

公司重要的境外经营实体的主要经营地见附注九、1. 在子公司中的权益；公司重要境外经营实体根据其所处的主要经济环境确定将美元作为记账本位币。

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
造陆填海及基础设施建设	69,642,041.00	递延收益	1,443,348.00
D3/E4 地块置换拆迁补偿金	40,497,644.00	递延收益	1,435,447.44
铂网迁扩建项目技术改造资金	9,580,000.00	递延收益	1,041,713.76
海上钻井平台污水污泥协同治理产业化建设项目	8,100,000.00	递延收益	769,500.00
1.5 万吨环保型系列核级防护材料的研发	602,784.06	递延收益	602,784.06
构建完善的高技能人才培训体系、校企合作提升培训能力	2,000,000.00	递延收益	410,666.60
天津滨海新区环境友好项目	3,000,000.00	递延收益	300,000.00
渤海港区污水厂提标改造项目	31,368.40	递延收益	31,368.40

海油发展三供一业补贴	1,945,827.72	营业外收入	1,945,827.72
淘汰营运柴油货车政府补贴	15,000.00	营业外收入	15,000.00
科学技术部资源配置与管理司事业费	34,153,900.00	其他收益	34,153,900.00
总部企业经营扶持资金	32,546,900.00	其他收益	32,546,900.00
高技术船舶科研项目	17,800,000.00	其他收益	12,752,647.24
财政补助资金	9,420,000.00	其他收益	9,420,000.00
养老补贴服务	3,356,798.72	其他收益	3,356,798.72
稳岗补贴	2,689,978.14	其他收益	2,689,978.14
经营类事业单位改革经费	2,160,000.00	其他收益	2,160,000.00
外资企业增资奖励	2,000,000.00	其他收益	2,000,000.00
循环化改造资金	39,400,000.00	其他收益	1,920,618.23
财政扶持资金	1,780,000.00	其他收益	1,780,000.00
天津市红桥区科学技术局高企奖励金	1,580,000.00	其他收益	1,580,000.00
研究开发资助计划款	2,604,739.73	其他收益	1,524,307.84
项目经费-具有优良复涂性能的防腐涂料研发	1,300,000.00	其他收益	1,300,000.00
水下井口配套工具安装操作技术研究	2,800,000.00	其他收益	1,106,926.58
基于高强度商用密码认证网关项目	990,000.00	其他收益	990,000.00
科研项目补助	950,000.00	其他收益	950,000.00
海洋油气开采实时在线高效应急救援平台	2,645,500.00	其他收益	900,569.57
技能补贴	811,285.00	其他收益	811,285.00
设立博士后创新实践基地项目	800,000.00	其他收益	800,000.00
工信部科技司 2019 年产业技术基础公共服务平台项目	800,000.00	其他收益	800,000.00
科技计划项目资助	750,000.00	其他收益	750,000.00
水下井口及采油树系统性测试研究	20,500,000.00	其他收益	724,645.33
高浓度石油污染土壤修复技术体系构建与技术示范验证 E-J214G112.02	1,470,000.00	其他收益	675,294.66
专利补贴	562,200.00	其他收益	562,200.00
海洋平台油田终端污水处理智能运维技术收益	530,017.82	其他收益	530,017.82
天津市智能制造专项资金	520,000.00	其他收益	520,000.00
钟科发(2020)8号	400,000.00	其他收益	400,000.00
南京工业大学签订协议课题任务	390,000.00	其他收益	390,000.00
渤海“零排放”水基钻完井废弃物处理关	950,000.00	其他收益	380,000.00
广东省海上高温高压油气藏勘探开发企业	1,000,000.00	其他收益	368,386.03
天津市市场监督管理委员会发放标准化资助项目资金	320,000.00	其他收益	320,000.00
六大人才高峰高层次人才资助	320,000.00	其他收益	320,000.00
2021 年常州市“龙城英才计划”——第一批市领军型创新人才引进培育项目	300,000.00	其他收益	300,000.00
淘汰营运柴油货车政府补贴	296,226.41	其他收益	296,226.41
高新技术企业补助	250,000.00	其他收益	250,000.00
2021 年常州市质量强市奖补资金	250,000.00	其他收益	250,000.00
重点行业 NOX 与 VOCS 减排体系与监管技术研究	211,263.70	其他收益	211,263.70
疫情期间支持小微企业小培优财政扶持项目	209,000.00	其他收益	209,000.00
水下采油树安装回收与集成测试关键技术	4,000,000.00	其他收益	207,067.90
海洋能及深层海水资源综合利用战略研究	250,000.00	其他收益	178,284.45
地热收住建局供暖补贴	177,856.63	其他收益	177,856.63

高企奖励金	150,000.00	其他收益	150,000.00
天津正达 2020 年研发项目	130,739.00	其他收益	130,739.00
国家科研项目拨款	2,613,000.00	其他收益	118,171.51
水下生产系统	300,000.00	其他收益	109,121.95
高新技术企业补贴收入	100,000.00	其他收益	100,000.00
常州市钟楼区 2020 年高新技术企业认定奖励	100,000.00	其他收益	100,000.00
常州市 2020 年高新企业认定奖励	100,000.00	其他收益	100,000.00
常州市 2020 年高新技术企业认定奖励	100,000.00	其他收益	100,000.00
渤南龙口循环水 EMC 财政补贴	91,000.00	其他收益	91,000.00
钟楼区 2020 年税收贡献卓越奖奖励	78,000.00	其他收益	78,000.00
大型海洋构筑物损伤检测与修复智能作业科研项目	2,500,000.00	其他收益	66,205.69
招聘用工奖励	50,877.71	其他收益	50,877.71
钟楼区 2020 年创新发展先进单位奖励	50,000.00	其他收益	50,000.00
中国制造 2025 奖补资金	50,000.00	其他收益	50,000.00
天津港保税区 2019 年度对优秀安全企业及个人的表彰	50,000.00	其他收益	50,000.00
柔性有机硅、国防科工项目等项目收益	50,000.00	其他收益	50,000.00
高新奖励	50,000.00	其他收益	50,000.00
油田源危险固废无害化处置与资源回收集成技术示范-国家拨款 E-J214G133.02	690,000.00	其他收益	41,049.65
废弃泥浆和钻井污水分离再利用与处理技术及装备研发-国家拨款 E-J214G130.02	1,480,000.00	其他收益	38,092.23
渤海油田化学驱配套工艺、方案优化研究	24,582,600.00	其他收益	35,013.30
典型油田开采区土壤污染控制与修复技术集成示范工程-国家拨款 E-J214G131.02	500,000.00	其他收益	33,690.37
海洋油气开采实时在线高效应急救援平台(国家拨款)	424,500.00	其他收益	31,104.64
海上高效注采系统关键技术研究项目	6,466,600.00	其他收益	16,603.77
海洋油气开采工艺设施安全及完整性状态评估技术及系统	700,000.00	其他收益	12,845.29
渤海油田油水井高效测调一体化技术示范	8,587,300.00	其他收益	12,263.25
蓬莱 19-3 油田 1 区剩余油主控因素及	3,486,600.00	其他收益	7,724.00
天津市特殊人才发展支持计划	1,000,000.00	其他收益	1,200.00
关键钻完井工具研发及应用研究	8,064,700.00	其他收益	778.87
其他补助/补贴/奖励	1,888,675.40	其他收益	1,888,675.40
合计	394,094,923.44		133,122,986.86

(2). 政府补助退回情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	原因
海洋能及深层海水资源综合利用战略研究	6,836.02	应中国工程院要求退回
深水管道保温涂敷预制技术研究	4,777,700.00	项目结题根据审计结果退还多余资金
深海石油钻采隔水管浮力补偿系统开发及产业化	52,746.66	项目余额退回
合计	4,837,282.68	

其他说明：

无。

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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

本公司子公司中海油天津化工研究设计院有限公司投资设立全资子公司中海油天化高科化工有限公司；本公司投资设立全资子公司海油发展(澄迈)能源技术有限公司；本公司注销子公司中海油工业自控(天津)有限公司；本公司子公司中海油安全技术服务有限公司注销子公司海油发展(北京)电子商务有限公司。

6、其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	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	珠海	服务		60.00	投资设立
中海油信息科技有限公司	广东深圳	广东深圳	通信	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	浙江省温州市	能源综合	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	天津市	化工产品销售及研究	100.00		投资设立
中海油人力资源服务有限公司	广东深圳	广东深圳	能源工业综合服务	100.00		投资设立
中海油能源物流有限公司	天津	天津	石油和天然气开采辅助活动	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	天津市	石油技术专业服务	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	广东省珠海市	能源综合	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	广东省珠海市	能源综合	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	天津市滨海新区	专业服务	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	广东惠州	专业服务		100.00	投资设立
中海油国际货运代理有限公司	广东惠州	广东惠州	物流服务		100.00	投资设立
中海油工业气体(珠海)有限公司	广东珠海	广东珠海	工业气体生产与销售	70.00		投资设立
中海油工业气体(宁波)有限公司	浙江宁波	浙江宁波	工业气体生产与销售	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	常州市	涂料制造业	100.00		投资设立
中海油常州环保涂料有限公司	江苏常州	江苏常州	涂料		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	天津市滨海新区	能源工业综合服务	90.00		投资设立
中海油(舟山)能源物流有限公司	浙江舟山	浙江舟山	物流服务		70.00	投资设立
中海油(重庆)安全装备有限公司	重庆市	重庆市	专业服务		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	天津开发区南港工业区	石油和天然气开采专业及辅助性活动	99.00		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	天津市滨海新区	专业服务	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	天津塘沽	管道技术研究	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	辽宁葫芦岛	物流服务		100.00	投资设立
中海油(山西)贵金属有限公司	山西太原	山西太原	贵金属压延加工	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	天津市滨海新区	与石油天然气开采有关的服务		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	天津市滨海新区	专业服务	100.00		投资设立
中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	能源综合	100.00		投资设立
中海石油(龙口)基地物流有限公司	山东龙口	山东龙口	物流服务		100.00	投资设立
中海石油(惠州)物流有限公司	广东惠州	广东惠州	物流服务		95.50	投资设立
中创新海(天津)认证服务有限公司	天津市	天津市	专业服务		100.00	投资设立
湛江中海石油检测工程有限公司	湛江	湛江	与石油天然气开采有关的服务		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	广东湛江	其他		100.00	投资设立
湛江南海西部石油勘察设计有限公司	湛江	湛江	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
天津中海油能源发展油田设施管理有限公司	天津	天津	服务	100.00		投资设立
天津正达科技有限责任公司	天津	天津	化工产品销售及研究		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	天津市滨海新区	其他服务	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	天津市滨海新区	与石油天然气开采有关的服务	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	天津市滨海新区	能源工业综合服务	100.00		投资设立
天津海化环境工程有限公司	天津市滨海新区	天津市滨海新区	化工产品销售及研究		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	广东省深圳市	能源综合	100.00		投资设立
宁波中海油船务有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	能源综合	65.00		投资设立
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	深圳	深圳	服务	75.00		投资设立
惠州市融粤供应链管理有限公司	广东省惠州市	广东省惠州市	物流服务		100.00	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	天津市滨海新区	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
海油环境科技(北京)有限公司	北京市	北京市	专业服务		100.00	投资设立
海油发展珠海管道工程有限公司	广东珠海	广东珠海	其他未列明金属制品制造	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	广东惠州	专业服务	51.00		投资设立
海油发展(珠海)销售服务有限公司	广东深圳	广东深圳	国有企业	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	海南省海口市	专业服务	100.00		投资设立
海洋石油阳江实业有限公司	广东省阳江市	广东省阳江市	能源综合	95.91		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	江苏省常州市	专业服务		100.00	投资设立
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	天津塘沽	天津塘沽	港口建设	100.00		投资设立
北京中海海油燃气有限公司	北京市门头沟区	北京市门头沟区	能源综合	100.00		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	北京市	专业服务	99.99		投资设立
PT. ENERTECH INDO	印度尼西亚	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 OIL BASE (B) SDN BHD	文莱	文莱	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
CNOOC Oil Base Group(BVI)Ltd.	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (UGANDA) LIMITED	乌干达	乌干达	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL(SINGAPORE)PTE.LTD.	新加坡	新加坡	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
CHINAENERGY SERVICIOS TECNICOS S.A.	厄瓜多尔	厄瓜多尔	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
CETS INVESTMENT MANAGEMENT(HK)CO.,LIMITED	香港	香港	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
CENERTECH PETROLEUM BRAZIL SERVICES LTDA.	巴西	巴西	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
CenerTech Middle East FZE	阿联酋	阿联酋	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	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	天津市	专业服务		100.00	投资设立
CENERTECH CANADA LIMITED	加拿大	加拿大	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

无。

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

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体,控制的依据:

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据:

无。

其他说明:

无。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	25.00%	23,818,530.43	13,748,371.52	320,536,745.88
中海油(舟山)能源物流有限公司	30.00%	4,405,520.93	400,000.00	39,132,568.96
中海石油(惠州)物流有限公司	4.50%	2,348,630.82	1,162,500.00	38,787,149.78
海洋石油阳江实业有限公司	4.09%	952,133.72		7,075,398.47
中海油工业气体(珠海)有限公司	30.00%	1,950,501.79		34,284,615.80
中海油工业气体(宁波)有限公司	35.00%	13,967,567.26	8,750,000.00	95,059,010.29
中海油(天津)油田化工有限公司	1.00%	752,823.39	715,585.58	1,447,809.61
宁波中海油船务有限公司	35.00%	33,258,499.18	30,218,980.57	39,407,999.18
中海油安全技术服务有限公司	10.00%	8,491,057.87	7,896,046.98	38,415,223.06

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
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	951,471,376.10	399,241,149.96	1,350,712,526.06	68,387,756.53	242,211.49	68,629,968.02	857,969,402.20	456,969,445.01	1,314,938,847.21	73,072,499.33		73,072,499.33
中海油(舟山)能源物流有限公司	56,855,966.41	83,026,134.03	139,882,100.44	14,634,580.62		14,634,580.62	40,523,589.72	83,822,830.59	124,346,420.31	7,183,970.24		7,183,970.24
中海石油(惠州)物流有限公司	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	569,458,327.97	1,003,502,225.03	1,572,960,553.00	245,893,000.56	490,652,938.61	736,545,939.17
海洋石油阳江实业有限公司	181,101,921.92	391,827,186.32	572,929,108.24	214,545,237.43	184,966,335.73	399,511,573.16	196,264,355.19	445,245,735.22	641,510,090.41	245,637,644.61	246,159,371.17	491,797,015.78
中海油工业气体(珠海)有限公司	41,802,081.06	208,762,312.88	250,564,393.94	13,449,606.65	122,305,307.38	135,754,914.03	83,570,518.37	226,266,225.67	309,836,744.04	24,417,029.18	177,639,334.84	202,056,364.02
中海油工业气体(宁波)有限公司	140,616,023.56	158,784,388.51	299,400,412.07	17,575,967.14	10,227,272.68	27,803,239.82	35,658,423.47	173,395,605.03	209,054,028.50	14,619,252.87	11,688,311.68	26,307,564.55
中海油(天津)油田化工有限公司	366,435,351.89	235,111,423.29	601,546,775.18	454,456,909.36	2,291,360.75	456,748,270.11	486,231,101.82	135,457,972.99	621,689,074.81	480,631,894.50		480,631,894.50

宁波中海油船务有限公司	138,620,271.19	467,447.95	139,087,719.14	26,493,435.76		26,493,435.76	120,078,821.37	689,151.29	120,767,972.66	16,858,028.17		16,858,028.17
中海油安全技术服务有限公司	636,306,736.06	158,553,180.75	794,859,916.81	403,155,138.65	7,552,547.58	410,707,686.23	494,591,739.08	165,601,891.96	660,193,631.04	312,441,362.85	3,405,690.78	315,847,053.63

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
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	297,911,331.12	95,274,121.70	95,274,121.70	122,992,623.50	255,386,178.30	57,832,522.96	57,832,522.96	160,291,100.86
中海油(舟山)能源物流有限公司	69,123,865.49	14,685,069.75	14,685,069.75	11,292,536.99	50,186,830.14	7,313,662.47	7,313,662.47	12,776,453.96
中海石油(惠州)物流有限公司	1,674,609,741.96	52,244,040.14	52,244,040.14	110,059,677.27	1,461,081,099.86	75,698,519.57	75,698,519.57	216,281,440.94
海洋石油阳江实业有限公司	207,293,334.52	23,279,553.12	23,279,553.12	61,199,613.56	250,572,187.54	15,182,646.63	15,182,646.63	122,730,124.85
中海油工业气体(珠海)有限公司	83,240,368.89	6,481,611.46	6,481,611.46	32,557,515.81	178,979,388.09	8,764,906.88	8,764,906.88	26,994,473.31
中海油工业气体(宁波)有限公司	120,180,189.94	39,924,307.84	39,924,307.84	51,253,012.61	151,922,219.53	27,277,307.26	27,277,307.26	39,786,896.04
中海油(天津)油田化工有限公司	675,477,257.21	75,299,882.98	75,299,882.98	4,599,414.74	607,955,633.74	79,509,509.13	79,509,509.13	225,903,010.15
宁波中海油船务有限公司	463,008,207.25	95,024,283.38	95,024,283.38	108,427,086.67	312,867,784.49	86,339,944.49	86,339,944.49	90,284,849.69
中海油安全技术服务有限公司	1,068,580,819.69	84,910,578.74	84,910,578.74	25,260,726.74	993,671,657.37	71,317,304.17	71,317,304.17	67,233,700.35

其他说明：

无。

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明:

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	福建莆田	福建莆田	其他专用化学产品制造	51.00		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	机加服务		50.00	权益法
深圳市海洋船舶代理有限公司	广东深圳	广东深圳	代理服务		50.00	权益法
苏伊士新创建环境管理(海南)有限公司	海南省海口市	海南省东方市	安全环保服务		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	协调服务		49.00	权益法
天津金牛电源材料有限责任公司	境内	天津市北辰区	专业化学品制造		50.00	权益法
三亚海兰寰宇海洋信息科技有限公司	海南省三亚市	海南省三亚市	海洋监测服务		8.88	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:

根据中海石油空气化工产品(福建)有限公司章程规定,董事会为该公司的最高权力机关,拥有合资公司拥有的或有关的全部权力。董事会由7位董事组成,4位由本公司任命。涉及决定合资公司的经营计划、投资方案、年度财务预算方案和年度经营计划(生产、财务及投资)、利润分配方案和弥补亏损方案、组织架构的设立和变更、合资公司的基本管理制度等事项的董事会决议,需与会的全体董事(由董事本人或受托人出席)经董事会所持表决权三分之二多数的赞同票才能通过,因此虽然本公司持有中海石油空气化工产品(福建)有限公司51%的表决权股份,但仍无法单独对其施加控制。本公司对上述股权投资采用权益法核算,不纳入合并范围。

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

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有限公司	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有限公司
流动资产	106,810,977.09	96,628,841.78	131,045,924.53	99,017,275.99
其中: 现金和现金等价物	88,818,182.21	37,791,529.66	107,921,789.11	36,367,905.31
非流动资产	142,187,191.26	15,761,463.72	35,707,816.11	15,236,256.51
资产合计	248,998,168.35	112,390,305.50	166,753,740.64	114,253,532.50
流动负债	9,573,106.12	45,184,815.67	14,287,023.82	48,296,881.74
非流动负债				
负债合计	9,573,106.12	45,184,815.67	14,287,023.82	48,296,881.74
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	132,614,085.14	67,205,489.83	152,466,716.82	65,956,650.76
按持股比例计算的净资产份额	67,633,183.43	33,602,744.93	77,758,025.57	32,978,325.39
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	67,633,183.43	33,602,744.93	77,758,025.57	32,978,325.39

存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	90,110,560.71	192,980,707.29	88,020,965.41	185,288,363.48
财务费用	-1,167,344.83	-555,937.55	-665,788.22	-603,616.11
所得税费用	10,707,124.55	9,567,393.92	8,334,939.90	9,152,256.58
净利润	30,707,640.20	28,291,530.93	23,490,608.59	27,042,691.86
终止经营的净利润				
其他综合收益	30,707,640.20	28,291,530.93	23,490,608.59	27,042,691.86
综合收益总额	26,300,608.49	13,521,345.93		
本年度收到的来自合营企业的股利	26,300,608.49	13,521,345.93		

其他说明
无。

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司
流动资产	101,030,717.82	64,883,941.45	99,416,397.30	58,475,474.44
非流动资产	1,007,125,623.32	9,972,935.11	1,073,864,875.86	12,170,130.03
资产合计	1,108,156,341.14	74,856,876.56	1,173,281,273.16	70,645,604.47
流动负债	32,385,541.50	13,963,645.52	29,340,750.90	11,950,793.59
非流动负债	650,980,625.32		716,536,617.07	
负债合计	683,366,166.82	13,963,645.52	745,877,367.97	11,950,793.59
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	424,790,174.32	60,893,231.04	427,403,905.19	58,694,810.88
按持股比例计算的净资产份额	84,958,034.86	29,837,683.21	85,480,781.04	28,760,457.33
调整事项		-833,684.50		-833,684.50
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他		-833,684.50		-833,684.50
对联营企业权益投资的账面价值	84,958,034.86	29,003,998.71	85,480,781.04	27,926,772.83
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				

营业收入	148,836,154.80	77,926,153.50	156,115,999.66	66,562,096.07
净利润	61,239,206.67	7,198,420.16	62,307,839.14	6,671,218.84
终止经营的净利润				
其他综合收益			-29,076,784.75	
综合收益总额	61,239,206.67	7,198,420.16	33,231,054.39	6,671,218.84
本年度收到的来自联营企业的股利	99,416,397.30	2,450,000.00	11,816,970.12	980,000.00

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	423,866,067.48	244,259,296.75
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	56,998,087.40	5,647,272.20
--其他综合收益		-44,238.69
--综合收益总额	56,998,087.40	5,603,033.51
联营企业：		
投资账面价值合计	131,344,970.55	139,936,213.29
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-28,375,091.29	3,964,728.81
--其他综合收益	-784,482.06	-25,584.20
--综合收益总额	-29,159,573.35	3,939,144.61

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、与金融工具相关的风险

√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 2021 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

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。截至 2021 年 12 月 31 日，本公司的前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额的 90.09%。

(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。

(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	679,279,187.62	16,462,194.84	695,741,382.46	487,930,466.79	6,907,007.42	494,837,474.21
应收账款	101,246,694.85	43,631,533.67	144,878,228.52	53,721,766.82	5,391,308.32	59,113,075.14
合同资产	61,058,089.81		61,058,089.81			
其他应收款	34,894,774.62	195,429.63	35,090,204.25		222,990.31	222,990.31
预付账款				794,544.51	6,120.85	800,665.36
应付账款	21,333,044.45	41,374,014.55	62,707,059.00	31,777,748.46	5,964,971.16	37,742,719.62
其他应付款	1,662,037.94	1,056,274.24	2,718,312.18	1,740,394.80	151,659.29	1,892,054.09

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。

十一、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			1,927,166,075.38	1,927,166,075.38
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			1,927,166,075.38	1,927,166,075.38
(1) 浮动收益银行理财			1,883,490,821.92	1,883,490,821.92
(2) 权益工具投资			43,675,253.46	43,675,253.46
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			158,649,239.17	158,649,239.17
(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		19,635,326.65		19,635,326.65
持续以公允价值计量的资产总额		19,635,326.65	2,085,815,314.55	2,105,450,641.20
(六) 交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

十二、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	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发（限销售分公司经营，有效期至 2022 年 02 月 20 日）；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。（企业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；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。	11,380,000.00	79.84	81.65

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是中国海洋石油集团有限公司。

其他说明：

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 79.84%，通过全资子公司中海石油投资控股有限公司间接持有本公司股份 1.81%。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本企业子公司的情况详见附注九、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

本企业子公司的情况详见附注九、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
中海石油化学股份有限公司	同一母公司
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司
中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
中海石油气电集团有限责任公司	同一母公司
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司
中海石油化工进出口有限公司	同一母公司
中海信托股份有限公司	同一母公司
中海油研究总院有限责任公司	同一母公司
中海石油财务有限责任公司	同一母公司
中海石油投资控股有限公司	同一母公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	同一母公司
中海石油保险有限公司	同一母公司
《中国海洋石油报》社有限公司	同一母公司
中海油信息技术(北京)有限责任公司	同一母公司
中国海洋石油渤海有限公司	同一母公司
中国海洋石油南海西部有限公司	同一母公司
中国海洋石油南海东部有限公司	同一母公司
中国海洋石油东海有限公司	同一母公司
中海实业有限责任公司	同一母公司
中国化工建设有限公司	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
中海油海南能源有限公司	同一母公司
中海油气开发利用有限公司	同一母公司
中海投资管理有限公司	同一母公司
中海国际石油工程有限责任公司	同一母公司
海外石油天然气有限公司	同一母公司
中海油新能源投资有限责任公司	同一母公司
中海油能源经济咨询有限公司	同一母公司
中海油(北京)工程咨询中心有限公司	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	5,216,585,432.10	4,393,839,419.19
中国海洋石油有限公司	物料采购	3,635,906,536.97	2,176,478,387.30
中海石油化工进出口有限公司	物料采购	193,554,279.19	72,388,644.91
中国化工建设有限公司	物料采购	71,744,365.51	64,477,479.17
中海汇润(天津)能源技术有限公司	物料采购	37,935,679.24	24,477,452.76
中国近海石油服务(香港)有限公司	物料采购	37,448,693.49	95,745,239.57
中海实业有限责任公司	物料采购	32,484,634.27	
河北天化盛泉化工有限公司	物料采购	29,305,199.39	22,370,033.14
山西中海炬华催化材料有限公司	物料采购	17,904,521.74	
中国海洋石油集团有限公司	物料采购	38,927,774.03	
山东中海普霖环境科技有限公司	物料采购	4,572,678.76	
海能发海创诚品(天津)科技有限公司	物料采购	4,185,138.90	
湛江南油利海自动化工程有限公司	物料采购	3,614,108.47	
中海壳牌石油化工有限公司	物料采购	3,499,701.26	575,044.25
中国海洋石油渤海有限公司	物料采购	3,356,111.86	24,712,878.99
中国海洋石油南海西部有限公司	物料采购	2,349,724.32	8,965,451.37
辽宁中海卓巨环保有限公司	物料采购	2,109,905.73	
天津中海工程管理咨询有限公司	物料采购	1,708,853.97	
中海船京安安全技术(上海)有限公司	物料采购	1,204,811.35	
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	物料采购	407,775.92	1,087,877.95
中海北斗(深圳)导航技术有限公司	物料采购	179,646.02	
中海石油气电集团有限责任公司	物料采购	155,870.00	145,566,791.91
中国海洋石油南海东部有限公司	物料采购	92,493.88	15,310.29
中海石油化学股份有限公司	物料采购		113,816.40
深圳威晟石油管材设备有限公司	物料采购		9,935,975.52
中海油田服务股份有限公司	物料采购		9,994,487.69
海油发展美钻深水系统有限公司	物料采购		15,094.32
小计		9,339,233,936.37	7,050,759,384.73
海洋石油工程股份有限公司	专业服务采购	164,227,624.98	5,436,118.02
中国海洋石油渤海有限公司	专业服务采购	97,404,813.93	73,426,619.31
中国海洋石油东海有限公司	专业服务采购	364,360.07	171,139.41
中国海洋石油集团有限公司	专业服务采购	149,928.76	15,252,430.06
中国海洋石油南海东部有限公司	专业服务采购	3,180,132.09	2,720,734.01
中国海洋石油南海西部有限公司	专业服务采购	20,487,634.72	14,181,189.73
中国海洋石油有限公司	专业服务采购	40,687,235.87	7,356,638.34
中国近海石油服务(香港)有限公司	专业服务采购	19,595,990.71	17,046,358.06
中海石油化工进出口有限公司	专业服务采购		21,524,932.79
中海石油化学股份有限公司	专业服务采购	1,492,747.94	1,702,918.17
中海石油炼化有限责任公司	专业服务采购	10,269,473.07	5,746,958.12
中海石油气电集团有限责任公司	专业服务采购	1,832,979.93	10,989,178.89
中海实业有限责任公司	专业服务采购	28,872,699.13	28,038,336.05
中海油田服务股份有限公司	专业服务采购	60,332,238.54	61,818,076.65
中海油研究总院有限责任公司	专业服务采购	439,025.77	168,000.00
中化建国际招标有限责任公司	专业服务采购	2,013,646.66	1,740,346.64
河北天化盛泉化工有限公司	专业服务采购	31,107.96	
天津北海油人力资源咨询服务有限公 司	专业服务采购	346,905,701.77	100,543,565.99

海油来博(天津)科技股份有限公司	专业服务采购	21,246,035.59	8,671,721.44
海能发海创诚品(天津)科技有限公司	专业服务采购	8,991,925.80	
中海壳牌石油化工有限公司	专业服务采购	1,576,722.20	
天津海油猎户座企业管理咨询有限公司	专业服务采购	13,316,539.72	
惠州中海节能环保技术服务有限公司	专业服务采购	3,742,745.77	2,647,503.38
天津中海工程管理咨询有限公司	专业服务采购	13,910,242.15	7,694,911.44
中海油(湖南)安全环保科技有限公司	专业服务采购	29,508.23	
深圳锦绣海越技术有限公司	专业服务采购	47,564,218.38	
北京管通科技开发有限责任公司	专业服务采购	561,880.51	
中海船京安安全技术(上海)有限公司	专业服务采购	5,660.38	
域兴泰科技发展(天津)有限公司	专业服务采购	2,211,596.16	
中能海(深圳)海洋技术开发有限公司	专业服务采购	455,614.14	
深圳市杉叶实业有限公司	专业服务采购	6,224,429.33	1,171,409.88
深圳市海洋船舶代理有限公司	专业服务采购	34,495,239.76	63,966,599.98
湛江南油利海自动化工程有限公司	专业服务采购	1,115,449.06	3,114,926.82
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	专业服务采购	6,050,577.91	1,096,696.07
中海北斗(深圳)导航技术有限公司	专业服务采购	1,462,791.91	
江苏中海互联网科技有限公司	专业服务采购	545,754.71	
数岩科技股份有限公司	专业服务采购	6,601,613.03	
深圳威晟石油管材设备有限公司	专业服务采购	20,395,622.93	7,985,333.84
海南龙盘油田科技有限公司	专业服务采购	25,911,594.85	
海油万彤清洁能源(珠海)有限公司	专业服务采购	7,165,992.62	
莆田海发新能源有限公司	专业服务采购	613,207.55	
中海兴发(广东)安全技术服务有限公司	专业服务采购	76,830.19	
海能发海事技术服务(天津)有限公司	专业服务采购	6,183,601.00	
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司	专业服务采购	4,000,000.00	
湛江庆利电泵有限公司	专业服务采购		229,126.21
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	专业服务采购	43,530,293.32	
小计		1,076,273,029.10	464,441,769.30
海洋石油工程股份有限公司	其他采购	26,518.54	18,726.71
中国海洋石油渤海有限公司	其他采购	11,513,081.50	1,428,373.25
中国海洋石油东海有限公司	其他采购	26,366.44	15,746.15
中国海洋石油集团有限公司	其他采购		7,800.11
中国海洋石油南海东部有限公司	其他采购	124,849.89	129,600.00
中国海洋石油南海西部有限公司	其他采购	2,379,372.81	411,250.00
中国海洋石油有限公司	其他采购	3,165,461.80	82,525.03
中国近海石油服务(香港)有限公司	其他采购	80,189.53	
中海石油化学股份有限公司	其他采购	523,700.00	1,307.62
中海石油炼化有限责任公司	其他采购	1,724,691.48	1,784,309.06
中海石油气电集团有限责任公司	其他采购	2,140,940.82	
中海实业有限责任公司	其他采购	2,422,290.70	1,889,823.43
中海油田服务股份有限公司	其他采购	87,282.47	781.24
中化建国际招标有限责任公司	其他采购	454,588.33	20,830.18
天津北海油人力资源咨询服务有限公 司	其他采购	17,306,148.56	

海能发海创诚品(天津)科技有限公司	其他采购	4,458,083.52	
天津中乌教育科技有限公司	其他采购	29,702.97	
海能发海事技术服务(天津)有限公司	其他采购	83,020.00	
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	其他采购	2,493,072.56	
小计		49,039,361.92	5,791,072.78
合计		10,464,546,327.39	7,520,992,226.81

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	能源技术服务产业	12,320,602,435.68	10,543,032,688.17
海洋石油工程股份有限公司	能源技术服务产业	150,998,504.84	98,512,579.59
中海油研究总院有限责任公司	能源技术服务产业	33,164,816.47	18,486,649.48
中海石油炼化有限责任公司	能源技术服务产业	26,550,379.50	30,135,288.84
中海油田服务股份有限公司	能源技术服务产业	19,956,824.73	18,754,767.04
中海石油气电集团有限责任公司	能源技术服务产业	15,663,562.47	21,910,743.25
中国海洋石油渤海有限公司	能源技术服务产业	3,298,425.30	2,393,193.58
中国海洋石油集团有限公司	能源技术服务产业	132,183,504.32	1,657,588.68
中海石油化学股份有限公司	能源技术服务产业	1,075,869.54	1,937,007.24
中国海洋石油南海西部有限公司	能源技术服务产业	294,687.81	202,240.75
中海石油化工进出口有限公司	能源技术服务产业	69,415.10	70,754.72
中海油海南能源有限公司	能源技术服务产业	23,857.55	8,239,577.08
中海实业有限责任公司	能源技术服务产业	12,420.00	
深圳市海洋船舶代理有限公司	能源技术服务产业	1,832,761.92	
湛江南油利海自动化工程有限公司	能源技术服务产业	903,530.54	
湛江庆利电泵有限公司	能源技术服务产业	93,217.53	
数岩科技股份有限公司	能源技术服务产业	803,646.37	
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	能源技术服务产业	13,142,340.08	
小计		12,720,670,199.75	10,745,333,078.42
中国海洋石油有限公司	能源物流服务产业	6,244,636,514.08	5,330,536,422.07
中海油田服务股份有限公司	能源物流服务产业	1,028,641,194.24	763,344,208.91
海洋石油工程股份有限公司	能源物流服务产业	829,491,725.46	853,135,654.91

中海石油炼化有限责任公司	能源物流服务产业	367,942,487.88	243,671,827.21
中海石油气电集团有限责任公司	能源物流服务产业	163,240,100.94	161,188,739.71
中海石油化学股份有限公司	能源物流服务产业	23,078,122.43	23,609,158.43
中海石油化工进出口有限公司	能源物流服务产业	14,753,637.60	12,939,185.58
中海石油投资控股有限公司	能源物流服务产业	11,172,883.45	17,411,814.67
中国化工建设有限公司	能源物流服务产业	10,908,962.26	7,627,358.49
中国海洋石油渤海有限公司	能源物流服务产业	7,958,071.57	6,070,200.19
中海实业有限责任公司	能源物流服务产业	6,773,632.76	3,949,281.03
中国海洋石油南海西部有限公司	能源物流服务产业	5,760,313.70	6,861,343.86
中国海洋石油集团有限公司	能源物流服务产业	2,047,983.01	5,886,860.73
中国海洋石油南海东部有限公司	能源物流服务产业	2,040,316.29	1,740,394.56
中海石油财务有限责任公司	能源物流服务产业	1,221,111.09	1,181,811.35
中海油能源经济咨询有限公司	能源物流服务产业	1,032,885.27	
中海信托股份有限公司	能源物流服务产业	804,208.23	501,398.92
中国近海石油服务(香港)有限公司	能源物流服务产业	632,795.97	434,274.91
中化建国际招标有限责任公司	能源物流服务产业	488,765.83	159,484.19
中海油国际融资租赁有限公司	能源物流服务产业	349,873.04	281,212.81
中海油研究总院有限责任公司	能源物流服务产业	234,340.38	505,646.39
《中国海洋石油报》社有限公司	能源物流服务产业	128,420.36	212,758.82
中国海洋石油东海有限公司	能源物流服务产业	90,986.70	206,893.07
中海壳牌石油化工有限公司	能源物流服务产业	4,136,999.64	
深圳市海洋船舶代理有限公司	能源物流服务产业	4,092.92	
深圳威晟石油管材设备有限公司	能源物流服务产业	81,132.08	
湛江南油利海自动化工程有限公司	能源物流服务产业	90,856.42	
湛江庆利电泵有限公司	能源物流服务产业	849.06	
中海油(北京)工程咨询中心有限公司	能源物流服务产业		834,405.94
中海油海南能源有限公司	能源物流服务产业		15,202,995.42

本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	能源物流服务产业	88,645,487.05	
小计		8,816,388,749.71	7,457,493,332.17
中国海洋石油有限公司	低碳环保与数字化产业	3,604,229,038.08	2,880,656,330.75
中国海洋石油集团有限公司	低碳环保与数字化产业	465,290,845.47	494,979,464.92
中海石油炼化有限责任公司	低碳环保与数字化产业	346,475,429.92	295,454,162.25
海洋石油工程股份有限公司	低碳环保与数字化产业	287,290,105.17	342,903,749.40
中海石油化学股份有限公司	低碳环保与数字化产业	253,739,886.32	214,337,219.39
中海石油气电集团有限责任公司	低碳环保与数字化产业	194,090,483.92	198,252,501.68
中海油田服务股份有限公司	低碳环保与数字化产业	180,660,169.38	161,195,890.31
中国海洋石油渤海有限公司	低碳环保与数字化产业	10,782,184.01	7,873,599.33
中海实业有限责任公司	低碳环保与数字化产业	5,723,332.89	4,883,168.08
中海石油化工进出口有限公司	低碳环保与数字化产业	5,312,895.46	4,455,367.27
中海油能源经济咨询有限公司	低碳环保与数字化产业	4,997,746.26	
中化建国际招标有限责任公司	低碳环保与数字化产业	4,593,990.54	866,858.50
中国海洋石油南海西部有限公司	低碳环保与数字化产业	3,607,355.16	2,975,549.95
中海石油财务有限责任公司	低碳环保与数字化产业	2,967,218.20	1,719,103.38
中海石油投资控股有限公司	低碳环保与数字化产业	2,020,300.62	3,311,570.31
中海油研究总院有限责任公司	低碳环保与数字化产业	1,843,764.60	11,585,021.04
中海信托股份有限公司	低碳环保与数字化产业	1,481,732.18	3,604,225.93
中海油国际融资租赁有限公司	低碳环保与数字化产业	747,307.12	1,175,038.87
中海油海南能源有限公司	低碳环保与数字化产业	619,103.78	1,956,709.25
中海油信息技术(北京)有限责任公司	低碳环保与数字化产业	613,207.54	735,849.06
中国近海石油服务(香港)有限公司	低碳环保与数字化产业	465,212.50	630,251.49
中国海洋石油南海东部有限公司	低碳环保与数字化产业	245,039.62	529,476.02
中国海洋石油东海有限公司	低碳环保与数字化产业	131,169.81	
中海石油保险有限公司	低碳环保与数字化产业	2,391.33	3,377.04
天津金牛电源材料有限公司	低碳环保与数字化产业	2,580,867.92	

河北天化盛泉化工有限公司	低碳环保与数字化产业	10,300,884.92	
中海汇润(天津)能源技术有限公司	低碳环保与数字化产业	1,000,000.00	
湛江南油利海自动化工程有限公司	低碳环保与数字化产业	1,861,019.61	
中海壳牌石油化工有限公司	低碳环保与数字化产业	53,639,230.87	
深圳威晟石油管材设备有限公司	低碳环保与数字化产业	5,236,765.79	
天津海油猎户座企业管理咨询有限公司	低碳环保与数字化产业	194,716.15	
天津北海油人力资源咨询服务服务有限公司	低碳环保与数字化产业	4,255,122.94	
海油万彤清洁能源(珠海)有限公司	低碳环保与数字化产业	122,853.90	
海油来博(天津)科技股份有限公司	低碳环保与数字化产业	5,114.01	
惠州中海节能环保技术服务有限公司	低碳环保与数字化产业	1,496,590.02	
莆田海发新能源有限公司	低碳环保与数字化产业	793,841.51	
北京海智云服科技有限公司	低碳环保与数字化产业	152,358.49	
辽宁省环保集团辽海环境资源有限公司	低碳环保与数字化产业	899,579.40	
山东中海普霖环境科技有限公司	低碳环保与数字化产业	929,280.00	
深圳锦绣海越技术有限公司	低碳环保与数字化产业	30,515.63	
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	低碳环保与数字化产业	41,011.12	
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	低碳环保与数字化产业	2,030,211.11	
新疆天域海安安全技术服务有限公司	低碳环保与数字化产业	2,059,674.93	
天津中乌教育科技有限公司	低碳环保与数字化产业	56,603.77	
甘肃中海安全科技有限公司	低碳环保与数字化产业	1,191,704.12	
深圳市杉叶实业有限公司	低碳环保与数字化产业	268,891.04	
湛江庆利电泵有限公司	低碳环保与数字化产业	1,463,126.34	
江苏中海互联网科技有限公司	低碳环保与数字化产业	1,995,297.35	
上海莱斯艾涂新材料科技有限公司	低碳环保与数字化产业	785,721.24	
四川国恒信检测认证技术有限公司	低碳环保与数字化产业	24,734.78	
天津中海工程管理咨询有限公司	低碳环保与数字化产业	221,822.66	

海能发防腐保温工程有限责任公司	低碳环保与数字化产业	7,137,191.91	
中国化工建设有限公司	低碳环保与数字化产业		20,490.57
中海油(北京)工程咨询中心有限公司	低碳环保与数字化产业		558,075.47
《中国海洋石油报》社有限公司	低碳环保与数字化产业		18,040.24
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	低碳环保与数字化产业	29,059,176.28	
小计		5,507,763,817.69	4,634,681,090.50
合计		27,044,822,767.15	22,837,507,501.09

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	42,967,948.53	19,321,990.65
海洋石油工程股份有限公司	房屋建筑物	4,577,447.11	9,409,359.41
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物	581,405.38	226,789.70
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物	9,609,496.62	5,167,594.52
中国海洋石油南海西部有限公司	房屋建筑物	1,269,106.13	1,098,338.75
中国海洋石油南海东部有限公司	房屋建筑物	17,013,122.64	15,077,295.81
中海石油财务有限责任公司	房屋建筑物	284,010.17	263,751.42
惠州中海节能环保技术服务有限公司	房屋建筑物	11,900.18	
中国海洋石油集团有限公司	房屋建筑物		116,800.00
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	280,946.00	
中国海洋石油有限公司	机器设备	181,180,765.22	171,774,147.18
中海油田服务股份有限公司	机器设备	250,064.00	256,194.71

中海石油气电集团有限责任公司	机器设备	6,637.17	
湛江南油利海自动化工程有限公司	机器设备	141,885.00	
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	机器设备	1,152,016.92	
中海石油气电集团有限责任公司	电子设备	512,820.52	
中国海洋石油有限公司	运输工具	371,812.00	
海洋石油工程股份有限公司	运输工具	51,965.84	
中国海洋石油有限公司	电子设备		3,338,411.80
中海石油炼化有限责任公司	机器设备		3,837,574.68
中海石油炼化有限责任公司	运输工具	3,976,391.06	
中海石油气电集团有限责任公司	运输工具	20,887,641.62	
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	运输工具	92,517.82	
合计		285,219,899.93	229,888,248.63

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	本期支付的租金	本期增加的使用权资产	本期承担的租赁负债利息支出	上期确认的租赁费
中国海洋石油渤海有限公司	房屋建筑物	17,648,990.10	8,116,627.90	632,990.88	600,233.84	19,874,003.14
中国海洋石油东海有限公司	房屋建筑物	957,554.59				1,137,516.52
中国海洋石油南海东部有限公司	房屋建筑物	2,274,258.15				2,613,192.90
中国海洋石油南海西部有限公司	房屋建筑物	8,098,733.67	2,144,234.69	6,391,791.33	179,369.72	9,755,275.44
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物	4,237,994.84				2,240,896.64
中海石油化学股份有限公司	房屋建筑物	45,283.02				47,443.02
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物	4,110,483.57				843,741.07
中海石油气电集团有限责任公司	房屋建筑物	217,466.58				359,433.82
中海实业有限责任公司	房屋建筑物	15,963,827.40	48,277,181.63	17,240,034.56	3,609,399.94	84,183,976.39
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物	200,000.04				200,000.00
海南龙盘油田科技有限公司	房屋建筑物	3,312,475.74				

海洋石油工程股份有限公司	运输工具	341,389.38				73,267.26
中国海洋石油渤海有限公司	运输工具	3,734,826.10				5,586,957.52
中国海洋石油东海有限公司	运输工具	49,500.00				
中国海洋石油南海西部有限公司	运输工具	865,769.04				
中海实业有限责任公司	运输工具	297,087.38				5,586,957.52
中海油田服务股份有限公司	机器设备	214,990.04				
深圳威晟石油管材设备有限公司	机器设备	94,827.59				
海南龙盘油田科技有限公司	机器设备	232,252.90				
中海油田服务股份有限公司	机器设备					862,068.51
中海石油化工进出口有限公司	机器设备		26,469,000.00	685,885,809.46	12,911,444.91	
中海油国际融资租赁有限公司	机器设备	16,518,073.90	20,320,876.26		1,128,332.91	
合计		79,415,784.03	105,327,920.48	710,150,626.23	18,428,781.32	133,364,729.75

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：元币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
海油发展（珠海）销售服务有限公司	684,890,000.00	2021/3/15	2024/3/14	否
海油发展（珠海）销售服务有限公司	80,360,935.82	2021/8/23	2024/8/22	否
中海油能源发展珠海石化销售有限公司	437,900,000.00	2021/9/29	2023/6/30	否
中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	118,500,000.00	2021/9/29	2023/6/30	否
中海油温州能源销售服务有限公司	11,700,000.00	2021/9/29	2023/6/30	否
北京中海海油燃气有限公司	23,150,000.00	2021/9/29	2023/6/30	否
中海油能源发展股份有限公司	32,750,000.00	2021/9/29	2023/6/30	否
中海油工业气体（珠海）有限公司	154,000,000.00	2015/7/26	2026/7/16	否
中海油（天津）污水处理项目管理有限公司	20,840,000.00	2018/9/24	2024/9/23	否
中海油安全技术服务有限公司	90,000,000.00	2021/7/7	2022/7/6	否
天津金牛新材料有限责任公司	93,970,000.00	2021/9/27	2030/6/30	否
中海油能源发展装备技术有限公司	51,152,219.08	2021/9/26	2022/3/25	否
中海油能源发展装备技术有限公司	1,690,349.04	2021/11/2	2025/4/10	否

中海油能源发展装备技术有限公司	3,373,583.04	2021/11/22	2022/5/22	否
中海油能源发展装备技术有限公司	2,846,824.22	2021/12/20	2022/9/8	否
中海油能源发展装备技术有限公司	100,000.00	2021/9/15	2022/3/22	否
中海油能源发展装备技术有限公司	1,166,993.25	2021/9/15	2022/5/26	否
中海油能源发展装备技术有限公司	53,273.17	2021/9/24	2022/7/12	否
中海油能源发展装备技术有限公司	65,000.00	2021/9/24	2022/4/17	否
中海油能源发展装备技术有限公司	724,192.00	2021/10/8	2022/9/30	否
中海油能源发展装备技术有限公司	1,989,187.33	2021/10/20	2022/9/16	否
中海油能源发展装备技术有限公司	200,000.00	2021/11/1	2022/3/4	否
中海油能源发展装备技术有限公司	213,639.04	2021/11/2	2022/9/27	否
中海油能源发展装备技术有限公司	2,097,500.00	2021/11/4	2022/1/28	否
中海油能源发展装备技术有限公司	48,347.42	2021/11/9	2022/7/29	否
中海油能源发展装备技术有限公司	300,000.00	2021/11/22	2022/3/30	否
中海油能源发展装备技术有限公司	20,000.00	2021/11/22	2022/3/24	否
中海油能源发展装备技术有限公司	999,482.72	2021/11/24	2023/6/2	否
中海油能源发展装备技术有限公司	8,060,679.62	2021/11/24	2022/11/4	否
中海油能源发展装备技术有限公司	3,149,086.81	2021/11/24	2023/10/21	否
中海油能源发展装备技术有限公司	1,989,187.33	2021/11/26	2023/9/17	否
中海油能源发展装备技术有限公司	539,749.90	2021/12/1	2022/8/11	否
中海油能源发展装备技术有限公司	300,000.00	2021/12/6	2022/4/8	否
中海油能源发展装备技术有限公司	1,738,490.70	2021/12/6	2022/9/18	否
中海油能源发展装备技术有限公司	2,998,134.66	2021/12/16	2022/11/29	否
中海油能源发展装备技术有限公司	1,005,809.38	2021/12/16	2022/5/25	否
中海油能源发展装备技术有限公司	3,451,044.83	2021/12/21	2023/11/26	否
中海油能源发展装备技术有限公司	135,927.47	2021/12/21	2022/9/27	否
中海油能源发展装备技术有限公司	1,046,572.91	2021/12/23	2023/4/10	否
中海油能源发展装备技术有限公司	1,447,553.54	2021/12/23	2023/10/15	否
中海油能源发展装备技术有限公司	762,936.76	2021/12/23	2023/6/8	否
中海油能源发展装备技术有限公司	457,762.05	2021/12/24	2022/6/8	否
中海油能源发展装备技术有限公司	2,897,484.51	2021/12/24	2023/9/18	否
中海油能源发展装备技术有限公司	3,149,086.81	2021/12/24	2023/10/21	否
中海油能源发展装备技术有限公司	800,000.00	2021/12/24	2022/4/29	否
中海油能源发展装备技术有限公司	2,114,289.02	2021/12/24	2022/6/18	否

中海油能源发展装备技术有限公司	1,594,689.87	2021/12/27	2022/12/14	否
中海油能源发展装备技术有限公司	2,657,816.44	2021/12/27	2022/12/14	否
中海油能源发展装备技术有限公司	899,583.17	2021/12/29	2023/8/11	否
中海油能源发展装备技术有限公司	5,962,859.82	2021/12/30	2022/5/1	否
中海油能源发展装备技术有限公司	13,305,750.00	2021/12/30	2022/6/22	否
中海油能源发展装备技术有限公司	3,351,750.00	2021/12/30	2023/4/15	否
中海油能源发展装备技术有限公司	3,288,904.69	2021/12/31	2023/8/16	否
中海油能源发展装备技术有限公司	100,000.00	2021/12/31	2022/5/7	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	197,222.18	2021/5/12	2023/2/19	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	4,088,281.44	2021/9/13	2022/2/28	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	408,828.14	2021/11/16	2022/3/30	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	274,177.55	2021/11/11	2022/6/15	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	379,832.59	2021/11/1	2022/6/12	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	633,054.32	2021/11/1	2023/6/12	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	12,125,248.73	2021/11/2	2022/11/28	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	635,957.55	2021/12/20	2022/4/30	否
海油发展珠海管道工程有限公司	2,138,850.46	2020/12/3	2022/5/6	否
海油发展珠海管道工程有限公司	6,844,821.01	2021/8/11	2022/4/11	否
海油发展珠海管道工程有限公司	7,693,105.68	2021/8/11	2022/12/31	否
海油发展珠海管道工程有限公司	438,121.90	2021/8/23	2023/6/2	否
海油发展珠海管道工程有限公司	262,873.14	2021/8/23	2022/6/2	否
海油发展珠海管道工程有限公司	544,036.70	2021/8/23	2023/7/14	否
海油发展珠海管道工程有限公司	326,422.02	2021/8/23	2022/7/14	否
海油发展珠海管道工程有限公司	2,000,000.00	2021/10/19	2022/9/13	否
海油发展珠海管道工程有限公司	250,000.00	2021/11/16	2022/10/3	否
中海油天津化工研究设计院有限公司	227,500.00	2021/8/13	2022/4/9	否
中海油天津化工研究设计院有限公司	500,000.00	2021/8/13	2023/7/15	否
中海油天津化工研究设计院有限公司	101,797.41	2021/8/30	2022/10/12	否
中海油天津化工研究设计院有限公司	1,092,000.00	2021/12/7	2022/5/30	否
中海油天津化工研究设计院有限公司	92,500.00	2021/12/7	2022/10/19	否
中海油天津化工研究设计院有限公司	2,272,175.50	2021/12/27	2022/8/30	否
中海油天津化工研究设计院有限公司	98,341.17	2021/12/29	2022/8/12	否
中海油天津化工研究设计院有限公司	6,273,748.57	2021/12/31	2022/3/15	否

中海油天津化工研究设计院有限公司	6,273,748.57	2021/12/31	2022/11/30	否
中海油信息科技有限公司	127,810.00	2019/12/6	2025/7/14	否
中海油信息科技有限公司	223,234.05	2020/11/19	2022/11/15	否
中海油信息科技有限公司	20,000.00	2021/3/22	2024/3/5	否
中海油信息科技有限公司	20,000.00	2021/3/22	2024/3/5	否
中海油信息科技有限公司	20,000.00	2021/3/22	2024/3/5	否
中海油信息科技有限公司	150,000.00	2021/3/22	2024/3/5	否
中海油信息科技有限公司	478,461.99	2021/2/8	2023/10/14	否
中海油信息科技有限公司	174,059.32	2021/6/8	2022/11/15	否
中海油信息科技有限公司	23,334.50	2021/7/1	2025/5/21	否
中海油信息科技有限公司	50,000.00	2021/9/2	2022/1/5	否
中海油信息科技有限公司	20,000.00	2021/9/13	2022/1/12	否
中海油信息科技有限公司	300,000.00	2021/9/24	2022/1/25	否
中海油信息科技有限公司	296,423.01	2021/9/28	2023/6/5	否
中海油信息科技有限公司	414,545.22	2021/9/28	2023/5/12	否
中海油信息科技有限公司	560,435.89	2021/9/28	2024/3/26	否
中海油信息科技有限公司	519,361.38	2021/9/28	2023/9/29	否
中海油信息科技有限公司	181,214.50	2021/9/28	2023/8/31	否
中海油信息科技有限公司	1,433,994.75	2021/9/28	2023/10/28	否
中海油信息科技有限公司	336,261.53	2021/10/8	2022/3/26	否
中海油信息科技有限公司	463,845.78	2021/10/8	2023/4/6	否
中海油信息科技有限公司	279,549.73	2021/10/8	2024/4/8	否
中海油信息科技有限公司	167,729.84	2021/10/8	2022/4/8	否
中海油信息科技有限公司	100,000.00	2021/10/11	2022/2/15	否
中海油信息科技有限公司	575,391.09	2021/10/22	2024/9/2	否
中海油信息科技有限公司	134,889.14	2021/10/22	2022/7/29	否
中海油信息科技有限公司	345,234.65	2021/10/22	2022/9/1	否
中海油信息科技有限公司	224,815.24	2021/10/22	2024/7/30	否
中海油信息科技有限公司	995,128.78	2021/10/25	2022/11/3	否
中海油信息科技有限公司	1,936,783.55	2021/10/25	2022/12/30	否
中海油信息科技有限公司	351,709.32	2021/11/3	2022/9/26	否
中海油信息科技有限公司	250,950.47	2021/11/3	2022/9/26	否
中海油信息科技有限公司	418,250.79	2021/11/5	2024/9/27	否

中海油信息科技有限公司	586,182.21	2021/11/5	2024/9/27	否
中海油信息科技有限公司	256,905.22	2021/11/18	2022/9/13	否
中海油信息科技有限公司	428,175.37	2021/11/18	2024/9/14	否
中海油信息科技有限公司	294,770.37	2021/11/18	2024/9/16	否
中海油信息科技有限公司	176,862.22	2021/11/18	2022/9/15	否
中海油信息科技有限公司	69,500.00	2021/11/18	2023/12/17	否
中海油信息科技有限公司	500,000.00	2021/12/3	2022/4/19	否
中海油信息科技有限公司	40,000.00	2021/12/6	2022/4/7	否
中海油信息科技有限公司	99,958.00	2021/12/8	2022/2/28	否
中海油信息科技有限公司	4,398,800.00	2021/12/8	2022/10/18	否
中海油信息科技有限公司	150,000.00	2021/12/9	2022/3/10	否
中海油信息科技有限公司	10,000.00	2021/12/9	2022/4/13	否
中海油信息科技有限公司	50,000.00	2021/12/22	2022/3/23	否
中海油信息科技有限公司	120,000.00	2021/12/29	2022/12/12	否
中海油信息科技有限公司	179,235.86	2021/12/31	2024/12/15	否
中海油信息科技有限公司	107,541.52	2021/12/31	2022/12/14	否
中海油信息科技有限公司	312,668.93	2021/12/31	2024/12/15	否
中海油信息科技有限公司	187,601.36	2021/12/31	2022/12/14	否
中海油信息科技有限公司	30,000.00	2021/12/31	2022/5/13	否
湛江中海石油检测工程有限公司	123,404.47	2021/8/6	2022/4/30	否
湛江中海石油检测工程有限公司	205,674.11	2021/8/6	2023/4/30	否
湛江中海石油检测工程有限公司	70,617.34	2021/8/6	2022/4/30	否
湛江中海石油检测工程有限公司	117,695.57	2021/8/6	2023/4/30	否
湛江中海石油检测工程有限公司	55,142.61	2021/8/12	2022/4/30	否
湛江中海石油检测工程有限公司	91,904.35	2021/8/12	2023/4/30	否
湛江中海石油检测工程有限公司	189,207.26	2021/9/15	2022/6/16	否
中海石油技术检测有限公司	99,826.56	2021/4/14	2023/3/23	否
天津市海洋石油物业管理有限公司	2,285,359.00	2021/3/11	2026/1/31	否
天津市海洋石油物业管理有限公司	200,000.00	2021/12/17	2022/4/20	否
中海油节能环保服务有限公司	150,000.00	2021/8/31	2022/2/27	否
中海石油环保服务（天津）有限公司	121,582.38	2021/9/27	2022/7/15	否
天津正达科技有限责任公司	1,040,109.60	2020/9/30	2023/1/28	否
中海石油（龙口）基地物流有限公司	130,000,000.00	2013/12/25	2023/12/25	否

中海油工业气体（宁波）有限公司	143,000,000.00	2014/1/20	2024/1/19	否
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	835,000,000.00	2015/1/12	2023/1/12	否
中海油(山西)贵金属有限公司	70,000,000.00	2017/12/19	2022/12/19	否
中海石油（龙口）基地物流有限公司	21,000,000.00	2017/12/14	2026/12/14	否
中海油能源发展装备技术有限公司	96,490,000.00	2018/5/29	2025/12/8	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	11,977,926.15	2020/5/7	2021/9/16	是
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	416,958.30	2020/6/17	2021/1/24	是
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	1,266,108.63	2020/9/4	2021/1/26	是
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	1,000,000.00	2020/9/4	2021/4/30	是
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	10,090,120.01	2020/12/7	2021/12/31	是
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	800,159.09	2020/10/19	2021/9/30	是
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	7,528,696.56	2021/3/2	2021/7/30	是
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	1,608,388.66	2021/5/24	2021/7/15	是
海油发展珠海管道工程有限公司	1,092,355.27	2020/5/10	2021/3/31	是
海油发展珠海管道工程有限公司	2,298,168.66	2020/5/10	2021/12/31	是
海油发展珠海管道工程有限公司	290,958.95	2020/10/29	2021/12/31	是
海油发展珠海管道工程有限公司	44,451.35	2020/11/5	2021/8/27	是
海油发展珠海管道工程有限公司	2,138,850.46	2020/12/3	2021/11/6	是
中海油信息科技有限公司	26,928.23	2019/12/6	2021/9/24	是
中海油信息科技有限公司	1,936,783.55	2020/4/29	2021/2/27	是
中海油信息科技有限公司	19,612.06	2020/5/29	2021/12/26	是
中海油信息科技有限公司	50,000.00	2020/11/20	2021/2/28	是
中海油信息科技有限公司	59,520.00	2020/9/21	2021/11/30	是
中海油信息科技有限公司	50,000.00	2020/12/10	2021/6/30	是
中海油信息科技有限公司	50,000.00	2020/12/25	2021/4/24	是
中海油信息科技有限公司	820,245.88	2021/1/19	2021/9/24	是
中海油信息科技有限公司	287,077.19	2021/1/20	2021/10/14	是
中海油信息科技有限公司	129,984.00	2021/1/28	2021/12/17	是
中海油信息科技有限公司	130,140.00	2021/1/28	2021/12/8	是
中海油信息科技有限公司	30,000.00	2021/3/1	2021/12/22	是
中海油信息科技有限公司	20,000.00	2021/3/16	2021/7/15	是
中海油信息科技有限公司	100,000.00	2021/3/18	2021/7/31	是
中海油信息科技有限公司	200,000.00	2021/3/18	2021/7/31	是

中海油信息科技有限公司	1,100,948.00	2021/3/25	2021/11/25	是
中海油信息科技有限公司	120,000.00	2021/3/26	2021/7/31	是
中海油信息科技有限公司	4,398,800.00	2021/3/3	2021/10/18	是
中海油信息科技有限公司	60,000.00	2021/5/12	2021/11/20	是
中海油信息科技有限公司	300,000.00	2021/6/15	2021/10/16	是
中海油信息科技有限公司	300,000.00	2021/6/15	2021/10/16	是
中海油信息科技有限公司	342,505.18	2021/6/17	2021/7/31	是
中海油信息科技有限公司	55,231.93	2021/6/17	2021/7/31	是
中海油信息科技有限公司	50,000.00	2021/6/29	2021/10/28	是
中海石油技术检测有限公司	150,000.00	2021/8/31	2022/2/27	是
中海石油技术检测有限公司	200,000.00	2021/3/3	2021/7/1	是
中海石油技术检测有限公司	200,000.00	2021/3/10	2021/9/7	是
中海石油技术检测有限公司	59,895.94	2021/3/25	2021/11/18	是
中海石油技术检测有限公司	50,000.00	2021/5/17	2021/9/16	是
中海石油技术检测有限公司	10,000.00	2021/6/3	2021/9/20	是
天津市海洋石油物业管理有限公司	50,000.00	2021/6/8	2021/12/13	是
中海油天津化工研究设计院有限公司	294,440.65	2020/12/17	2021/12/31	是
中海油天津化工研究设计院有限公司	1,476,800.00	2020/8/28	2021/11/14	是
湛江中海石油技术检测有限公司	100,000.00	2020/11/20	2021/3/20	是
湛江中海石油技术检测有限公司	100,000.00	2021/3/15	2021/7/17	是
天津正达科技有限责任公司	662,550.00	2020/11/5	2021/7/6	是
天津海化环境工程有限公司	2,160,000.00	2020/9/30	2021/3/20	是

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中海石油财务有限责任公司	52,078.50	2020/5/11	2021/12/25	是
中海石油财务有限责任公司	6,625,000.00	2019/4/15	2021/12/31	是
中海石油财务有限责任公司	176,400.00	2019/4/29	2021/1/16	是
中海石油财务有限责任公司	400,381.56	2019/7/17	2021/6/30	是
中海石油财务有限责任公司	236,613.99	2019/9/12	2021/8/31	是
中海石油财务有限责任公司	1,529,313.80	2019/10/15	2021/7/31	是
中海石油财务有限责任公司	2,037,794.75	2019/11/1	2021/12/31	是

中海石油财务有限责任公司	45,000.00	2020/7/3	2021/1/3	是
中海石油财务有限责任公司	120,000.00	2020/9/21	2021/1/20	是
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2020/9/25	2021/1/23	是
中海石油财务有限责任公司	70,000.00	2020/10/12	2021/2/11	是
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2020/10/14	2021/4/13	是
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2020/10/14	2021/4/13	是
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2020/10/14	2021/4/13	是
中海石油财务有限责任公司	150,000.00	2020/10/14	2021/2/13	是
中海石油财务有限责任公司	350,000.00	2020/10/22	2021/4/20	是
中海石油财务有限责任公司	7,961,385.10	2020/10/22	2021/9/5	是
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2020/11/11	2021/3/16	是
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2020/11/11	2021/3/16	是
中海石油财务有限责任公司	323,005.00	2020/11/6	2021/11/14	是
中海石油财务有限责任公司	15,000.00	2020/11/27	2021/5/30	是
中海石油财务有限责任公司	100,000.00	2020/11/27	2021/5/30	是
中海石油财务有限责任公司	20,000.00	2020/12/9	2021/6/8	是
中海石油财务有限责任公司	40,000.00	2020/12/22	2021/4/24	是
中海石油财务有限责任公司	2,075,799.47	2020/12/24	2021/12/31	是
中海石油财务有限责任公司	67,044.00	2020/12/29	2021/2/22	是
中海石油财务有限责任公司	150,000.00	2020/10/20	2021/2/19	是
中海石油财务有限责任公司	70,000.00	2020/7/29	2021/1/31	是
中海石油财务有限责任公司	5,375,471.62	2019/11/26	2021/8/31	是
中海石油财务有限责任公司	1,052,565.26	2020/10/19	2021/8/19	是
中海石油财务有限责任公司	1,052,565.26	2020/10/13	2021/10/31	是
中海石油财务有限责任公司	801,660.44	2020/10/19	2021/7/10	是
中海石油财务有限责任公司	705,703.33	2020/11/9	2021/8/24	是
中海石油财务有限责任公司	107,433.63	2020/11/9	2021/10/22	是
中海石油财务有限责任公司	15,850.00	2020/11/9	2021/10/19	是
中海石油财务有限责任公司	344,959.20	2020/11/11	2021/10/22	是
中海石油财务有限责任公司	303,851.42	2020/11/11	2021/9/28	是
中海石油财务有限责任公司	132,491.69	2020/11/11	2021/8/24	是
中海石油财务有限责任公司	351,760.63	2020/11/11	2021/7/16	是
中海石油财务有限责任公司	1,102,228.62	2020/11/19	2021/10/22	是

中海石油财务有限责任公司	2,375,351.60	2020/11/23	2021/7/13	是
中海石油财务有限责任公司	2,403,342.43	2020/11/20	2021/11/7	是
中海石油财务有限责任公司	1,214,803.98	2020/11/19	2021/8/15	是
中海石油财务有限责任公司	229,939.30	2020/11/19	2021/8/25	是
中海石油财务有限责任公司	778,036.31	2020/11/19	2021/10/22	是
中海石油财务有限责任公司	2,310,532.34	2020/12/7	2021/3/21	是
中海石油财务有限责任公司	299,362.74	2020/12/29	2021/11/2	是
中海石油财务有限责任公司	516,808.00	2021/1/26	2021/9/29	是
中海石油财务有限责任公司	30,000.00	2021/2/23	2021/9/1	是
中海石油财务有限责任公司	300,000.00	2021/3/18	2021/9/20	是
中海石油财务有限责任公司	117,666.02	2021/3/26	2021/12/10	是
中海石油财务有限责任公司	100,000.00	2021/5/7	2021/11/8	是
中海石油财务有限责任公司	100,000.00	2021/5/21	2021/11/28	是
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2021/6/15	2021/10/16	是
中海石油财务有限责任公司	3,700,000.00	2021/4/19	2021/11/14	是
中海石油财务有限责任公司	58,114.39	2021/4/13	2021/12/25	是
中海石油财务有限责任公司	175,756.35	2021/5/12	2021/11/27	是
中海石油财务有限责任公司	1,726,858.35	2019/2/3	2022/4/28	否
中海石油财务有限责任公司	4,239,840.50	2019/12/4	2023/2/26	否
中海石油财务有限责任公司	1,473,718.17	2020/10/19	2022/12/31	否
中海石油财务有限责任公司	2,011,916.04	2020/10/22	2022/6/5	否
中海石油财务有限责任公司	2,754,792.03	2020/11/18	2022/1/20	否
中海石油财务有限责任公司	846,008.11	2020/12/10	2022/12/31	否
中海石油财务有限责任公司	99,535.00	2020/12/23	2022/12/30	否
中海石油财务有限责任公司	801,660.44	2020/10/12	2022/7/10	否
中海石油财务有限责任公司	1,176,172.22	2020/11/23	2022/8/24	否
中海石油财务有限责任公司	220,819.49	2020/11/11	2022/8/28	否
中海石油财务有限责任公司	4,026,393.15	2020/11/20	2022/8/21	否
中海石油财务有限责任公司	1,296,727.18	2020/11/19	2022/10/22	否
中海石油财务有限责任公司	498,937.90	2020/12/29	2022/9/30	否
中海石油财务有限责任公司	5,397,759.21	2021/1/26	2022/12/31	否
中海石油财务有限责任公司	53,384.59	2021/3/22	2022/7/6	否
中海石油财务有限责任公司	956,355.00	2021/3/25	2022/3/31	否

中海石油财务有限责任公司	1,718,575.24	2021/5/11	2023/10/15	否
中海石油财务有限责任公司	1,127,547.68	2021/6/2	2024/3/9	否
中海石油财务有限责任公司	477,000.00	2021/6/2	2024/2/23	否
中海石油财务有限责任公司	4,500,000.00	2021/4/1	2022/3/24	否
中海石油财务有限责任公司	1,670,000.00	2021/6/4	2022/5/30	否
中海石油财务有限责任公司	292,927.24	2021/5/12	2022/9/30	否
中海石油财务有限责任公司	11,982,958.06	2021/7/2	2022/4/30	否
中海石油财务有限责任公司	15,000.00	2021/7/2	2022/1/2	否
中海石油财务有限责任公司	110,000.00	2021/7/21	2022/1/25	否
中海石油财务有限责任公司	639,471.49	2021/9/2	2024/2/18	否
中海石油财务有限责任公司	62,880.50	2021/9/3	2022/4/20	否
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2021/9/13	2022/1/21	否
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2021/9/13	2022/3/15	否
中海石油财务有限责任公司	75,000.00	2021/10/11	2022/4/10	否
中海石油财务有限责任公司	100,000.00	2021/10/11	2022/2/9	否
中海石油财务有限责任公司	130,000.00	2021/10/12	2022/2/10	否
中海石油财务有限责任公司	120,000.00	2021/10/12	2022/2/11	否
中海石油财务有限责任公司	13,000.00	2021/10/14	2022/2/16	否
中海石油财务有限责任公司	120,000.00	2021/10/14	2022/2/23	否
中海石油财务有限责任公司	100,000.00	2021/10/14	2022/2/24	否
中海石油财务有限责任公司	80,000.00	2021/10/19	2022/2/17	否
中海石油财务有限责任公司	171,132.85	2021/10/19	2022/10/15	否
中海石油财务有限责任公司	100,000.00	2021/10/28	2022/3/3	否
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2021/11/1	2022/3/3	否
中海石油财务有限责任公司	270,694.21	2021/11/10	2022/1/31	否
中海石油财务有限责任公司	270,694.21	2021/11/10	2022/10/1	否
中海石油财务有限责任公司	30,000.00	2021/11/10	2022/3/12	否
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2021/11/10	2022/5/17	否
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2021/11/23	2022/3/25	否
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2021/11/23	2022/3/26	否
中海石油财务有限责任公司	500,000.00	2021/11/25	2022/3/26	否
中海石油财务有限责任公司	70,000.00	2021/11/29	2022/3/30	否
中海石油财务有限责任公司	300,000.00	2021/11/30	2022/4/1	否

中海石油财务有限责任公司	80,000.00	2021/11/30	2022/4/1	否
中海石油财务有限责任公司	800,000.00	2021/12/6	2022/4/9	否
中海石油财务有限责任公司	800,000.00	2021/12/6	2022/4/9	否
中海石油财务有限责任公司	800,000.00	2021/12/6	2022/4/9	否
中海石油财务有限责任公司	800,000.00	2021/12/6	2022/4/9	否
中海石油财务有限责任公司	171,132.85	2021/12/14	2022/11/1	否
中海石油财务有限责任公司	1,798,680.35	2021/12/23	2023/12/16	否
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2021/12/14	2022/4/16	否
中海石油财务有限责任公司	1,079,208.21	2021/12/23	2022/12/10	否
中海石油财务有限责任公司	120,000.00	2021/12/17	2022/4/20	否
中海石油财务有限责任公司	100,000.00	2021/12/23	2022/4/23	否
中海石油财务有限责任公司	150,000.00	2021/12/24	2022/4/26	否
中海石油财务有限责任公司	16,383.87	2021/12/27	2023/9/26	否
中海石油财务有限责任公司	3,700,000.00	2021/4/19	2022/3/14	否
中海石油财务有限责任公司	2,390,000.00	2021/10/20	2022/3/29	否
中海石油财务有限责任公司	160,000.00	2021/10/20	2022/3/29	否
中海石油财务有限责任公司	640,000.00	2021/11/1	2022/4/29	否
中海石油财务有限责任公司	808,986.66	2021/8/12	2022/8/31	否
中海石油财务有限责任公司	485,392.00	2021/8/12	2022/5/21	否
中海石油财务有限责任公司	953,268.41	2021/8/12	2022/8/31	否
中海石油财务有限责任公司	571,961.05	2021/8/12	2022/6/24	否
中海石油财务有限责任公司	284,947.85	2021/11/17	2022/10/28	否
中海石油财务有限责任公司	474,913.08	2021/11/17	2022/12/30	否
中海石油财务有限责任公司	61,782.36	2021/11/17	2022/8/23	否
中海石油财务有限责任公司	102,970.60	2021/11/17	2022/9/30	否
中海石油财务有限责任公司	49,500.00	2021/11/17	2022/9/18	否
中海石油财务有限责任公司	156,014.85	2021/11/1	2023/6/20	否
中海石油财务有限责任公司	780,641.47	2021/12/21	2022/12/6	否
中海石油财务有限责任公司	1,301,069.11	2021/12/21	2023/12/31	否

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中海石油财务有限责任公司	20,022,611.11	2021/7/12	2022/7/6	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	20,022,611.11	2021/8/25	2022/7/6	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	20,022,611.11	2021/9/25	2022/7/6	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	20,022,611.11	2021/12/15	2022/7/6	中海油安全技术服务有限公司
中国海洋石油集团有限公司	168,525,743.06	2019/2/25	2024/2/23	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	57,253,360.37	2015/7/16	2026/7/16	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	65,497,447.33	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	6,104,820.88	2018/9/24	2024/9/23	中海油(天津)污水处理项目管理有限公司
中海油国际融资租赁有限公司	15,913,986.75	2014/10/13	2022/10/13	中海油珠海船舶服务有限公司

(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	762.39	705.21

(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	业务种类	币种	期末余额
中国海洋石油有限公司	预付款保函、履约保函、审计预留金、投标保函、留置金保函	美元	23,764,715.75
中国海洋石油有限公司	预付款保函、履约保函、审计预留金、投标保函、留置金保函	人民币	169,381,675.80
海洋石油工程股份有限公司	投标保函、预付款保函、投标保函、农民工工资保函	人民币	6,907,124.85
中海石油气电集团有限责任公司	质保保函、预付款保函、质量保函、审计预留金保函	人民币	33,414,681.83
中化建国际招标有限责任公司	投标保函	人民币	5,580,000.00
中海石油炼化有限责任公司	质保保函、质量保函、履约保函	人民币	22,646,992.49
中国海洋石油南海东部有限公司	质保保函	人民币	200,000.00
中国油田服务股份有限公司	投标保函	人民币	120,000.00

受益人	业务种类	币种	期末余额
中海石油化学股份有限公司	质保金保函	人民币	200,000.00
中国海洋石油渤海有限公司	投标保函	人民币	200,000.00

2) 关联方利息支付情况

借款单位	关联方	关联交易	本期金额		上期金额	
		内容	金额	占同类交易比例 (%)	金额	占同类交易比例 (%)
中海油能源发展股份有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出	246,666.67	2.70	54,879,373.49	85.68
中海油能源发展股份有限公司	集团公司委贷	利息支出	854,201.40	9.37	856,541.68	1.34
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	1,081,564.34	11.86	363,923.38	0.57
CETS Investment Management (HK) Co., Ltd	海外石油天然气有限公司	利息支出			544,256.61	0.85
中海油工业气体(宁波)有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出			617,545.26	0.96
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	2,707,511.60	29.68	2,359,623.31	3.68
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	1,078,480.81	11.82	2,112,847.66	3.30
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	利息支出	49,852.10	0.55	1,697,684.85	2.65
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	1,884,172.89	20.66		
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	284,085.75	3.11	558,311.38	0.87
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	934,583.33	10.25	58,500.00	0.09

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	10,149,956.60	12,787,386.87
中化建国际招标有限责任公司	利息收入	1,714.14	3,052.65

说明:中化建国际招标有限责任公司利息收入为投标保证金的利息收入。

6、关联方应收应付款项

(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	8,783,777,775.48	51,498,930.90	6,729,892,452.22	44,954,551.62
	海洋石油工程股份有限公司	525,739,953.85	4,965,942.02	653,433,883.12	5,260,167.99
	中海油田服务股份有限公司	403,678,439.85	2,267,749.88	367,746,010.73	1,981,501.67
	中海石油炼化有限责任公司	158,038,368.87	6,503,556.96	194,749,649.58	1,812,087.59
	中海石油化学股份有限公司	104,016,291.54	520,081.46	105,939,948.91	529,699.75
	中海石油气电集团有限责任公司	60,624,555.69	6,306,744.15	62,098,417.51	3,789,129.40
	中国海洋石油集团有限公司	29,327,998.53	146,640.01	5,839,972.07	29,199.86
	中国海洋石油渤海有限公司	5,420,156.46	27,100.79	5,218,067.24	26,090.34
	中海石油化工进出口有限公司	3,825,009.07	19,125.04	2,239,058.68	11,195.29
	中海油能源经济咨询有限公司	3,089,325.04	15,446.63		
	中国海洋石油南海东部有限公司	2,244,969.07	11,224.84	554,046.91	2,770.23
	中国海洋石油南海西部有限公司	904,480.40	4,522.41	758,901.37	3,794.51
	中海油海南能源有限公司	681,539.00	3,407.70	500,000.00	2,500.00
	中海实业有限责任公司	446,356.24	2,231.78	7,785.30	38.93
	中海油国际融资租赁有限公司	156,000.00	780.00	140,000.00	700.00
	中海石油投资控股有限公司	74,700.00	373.50	895,167.92	4,475.84
	中国海洋石油东海有限公司	50,000.00	250.00	101,500.00	507.50

	中海信托股份有限公司	3,341.42	16.71		
	中海石油财务有限责任公司			133,000.00	665.00
	《中国海洋石油报》社有限公司			121,105.31	605.53
	中海油研究总院有限责任公司			14,297,884.63	71,489.42
	中海石油保险有限公司			3,579.66	17.90
	中国近海石油服务(香港)有限公司			140,000.00	700.00
	河北天化盛泉化工有限公司	11,640,000.00	58,200.00	597,380.00	2,986.90
	山东省蓬渤安全环保服务有限公司	2,105,023.78	10,525.12	1,780,485.06	8,902.43
	天津北海油人力资源咨询服务服务有限公司	1,514,856.94	7,574.30	7,384,747.30	36,923.73
	甘肃中海安全科技有限公司	1,263,206.37	6,316.03		
	新疆天域海安安全技术服务有限公司	1,156,276.22	5,781.39	453,124.21	2,265.62
	山东中海普霖环境科技有限公司	985,036.80	4,925.18		
	辽宁省环保集团辽海环境资源有限公司	953,554.16	4,767.77		
	海能发防腐保温工程有限责任公司	817,760.00	4,088.80		
	CETS OPTIMUS LOGISTICS UGANDA LIMITED	561,307.92	550,507.43		
	中海船京安安全技术(上海)有限公司	515,425.91	154,627.77		
	惠州中海节能环保技术服务有限公司	493,413.51	2,467.07	5,830.02	29.15
	海能发海创诚品(天津)科技有限公司	250,659.60	1,253.30		
	湛江南油利海自动化工程有限公司	160,330.05	801.65		

	深圳锦绣海越技术有限公司	121,458.00	607.30		
	海南龙盘油田科技有限公司	96,307.80	481.54		
	天津津港汇安科技有限公司	39,000.00	23,400.00	39,000.00	11,700.00
	天津中海工程管理咨询有限公司	8,480.00	42.40	729,940.00	3,649.70
	天津海油猎户座企业管理咨询有限公司	7,200.00	36.00	7,200.00	36.00
	深圳威晟石油管材设备有限公司	931,068.42	4,655.34	33,908.78	169.54
	深圳市海洋船舶代理有限公司	147,625.00	738.13	80,180.67	400.90
	中海壳牌石油化工有限公司	10,088,531.70	50,442.66	22,971,319.24	114,768.59
	江苏中海互联网科技有限公司	942,482.00	4,712.41		
	海油来博(天津)科技股份有限公司			2,519,694.00	755,908.20
	北京管通科技开发有限责任公司			132,000.00	660.00
	莆田海发新能源有限公司			796,423.89	3,982.12
	天津金牛电源材料有限责任公司			240,000.00	1,200.00
	中海油(湖南)安全环保科技有限公司			1,477,431.59	7,387.16
	中海油(北京)工程咨询中心有限公司			892,425.71	4,462.13
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	52,242,333.07	1,458,423.51		
预付款项					
	中海石油炼化有限责任公司	11,785,201.40		8,273,832.40	
	中国海洋石油有限公司	4,102,890.58		3,453,484.64	
	中海石油气电集团有限责任公司	471,626.30		79,494.09	
	中化建国际招标有限责任公司	187,336.86		34,051.40	
	中海实业有限责任公司	42,201.83		383,152.63	
	中海石油化学股份有限公司			200.00	

	中海船京安安全技术(上海)有限公司	198,960.00			
	天津中海工程管理咨询有限公司	130,902.00			
	海能发海创诚品(天津)科技有限公司	10.00			
	中海壳牌石油化工有限公司	478,459.65			
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	200,000.00			
其他应收款					
	中国海洋石油有限公司	50,085,555.76	377,273.19	49,334,112.35	246,670.56
	中海石油化学股份有限公司	25,996,849.22	129,984.25	2,067,568.46	10,337.84
	中海石油炼化有限责任公司	2,068,971.65	8,574.87	4,120,846.57	17,928.66
	中海石油气电集团有限责任公司	1,744,217.05	280,770.59	572,804.05	312,356.45
	中国海洋石油南海西部有限公司	1,477,187.61	7,271.94	22,800.00	
	中化建国际招标有限责任公司	1,400,000.00	2,000.00	815,000.00	
	海洋石油工程股份有限公司	277,787.61	1,388.94	177,192.48	885.96
	中海油田服务股份有限公司	57,411.43	287.06		
	天津北海油人力资源咨询服务有限责任公司	12,275,383.75	61,376.92	10,069,531.39	50,347.66
	中海实业有限责任公司			30,000.00	150.00
	中国海洋石油南海东部有限公司			26,000.00	-
	中海石油保险有限公司			46,711.26	233.56
	中海壳牌石油化工有限公司	58,053.00	290.26		
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	55,574,998.23	30,146,824.98		
应收股利					
	湛江庆利电泵有限公司			154,840.01	

	湛江南油利海自动化工程有限公司			1,482,580.02	
合同资产					
	中国海洋石油有限公司	1,474,260,921.99	21,305,414.00	1,448,936,450.36	
	中海石油化学股份有限公司	90,299,062.43	448,172.20	19,256,028.13	
	海洋石油工程股份有限公司	78,268,172.71	3,704,078.82	125,583,178.97	
	中海石油炼化有限责任公司	58,006,184.64	231,975.02	50,123,384.79	
	中海石油气电集团有限责任公司	20,468,665.21	5,896,440.45	22,100,793.11	
	中海油田服务股份有限公司	7,825,746.53	22,677.98	15,981,442.75	
	中国海洋石油渤海有限公司	3,286,693.90	16,144.12	2,861,395.60	
	中海石油化工进出口有限公司	54,500.00	272.50	54,500.00	
	中海实业有限责任公司	10,606.13		10,163.79	
	中海油研究总院有限责任公司			849,042.24	
	中国海洋石油集团有限公司			8,121,385.95	
	新疆天域海安安全技术服务有限公司	395,926.32	1,979.64		
	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	1,551.00			
	中海壳牌石油化工有限公司	362,669.60	1,325.85		
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	3,382,009.25	10,665.20		

(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	578,572,624.83	351,106,953.96
	中海石油炼化有限责任公司	479,422,522.72	554,996,693.56
	海洋石油工程股份有限公司	169,581,783.77	4,594,633.07
	中国海洋石油渤海有限公司	39,096,353.66	46,752,156.45

	中海油田服务股份有限公司	38,993,923.54	71,962,333.12
	中国海洋石油集团有限公司	23,096,200.00	2,118,268.10
	中国近海石油服务(香港)有限公司	18,107,443.20	54,580,614.72
	中海石油化工进出口有限公司	11,717,635.52	5,714,298.04
	中国海洋石油南海西部有限公司	10,439,724.95	9,818,782.88
	中海石油气电集团有限责任公司	7,395,201.30	8,365,311.02
	中海实业有限责任公司	5,194,683.44	6,040,840.74
	中海石油化学股份有限公司	1,007,358.12	644,566.16
	中国海洋石油南海东部有限公司	146,635.65	191,748.88
	中海油研究总院有限责任公司		178,080.00
	中国海洋石油东海有限公司		62,535.27
	中国化工建设有限公司		19,657,475.80
	天津北海油人力资源咨询服务有限公司	137,193,269.66	
	中海汇润(天津)能源技术有限公司	55,302,279.78	
	深圳锦绣海越技术有限公司	15,452,246.61	
	海油来博(天津)科技股份有限公司	12,423,558.47	
	海南龙盘油田科技有限公司	9,066,136.28	
	海能发海创诚品(天津)科技有限公司	7,010,855.60	
	山东中海普霖环境科技有限公司	4,835,900.00	
	山东省蓬渤安全环保服务有限公司	3,734,268.65	
	天津中海工程管理咨询有限公司	2,945,170.31	
	惠州中海节能环保技术服务有限公司	1,937,825.06	
	天津海油猎户座企业管理咨询有限公司	1,663,219.13	
	中海船京安安全技术(上海)有限公司	868,862.65	
	北京管通科技开发有限责任公司	395,200.00	
	中能海(深圳)海洋技术开发有限公司	185,600.00	
	河北天化盛泉化工有限公司	22,142,032.06	
	山西中海炬华催化材料有限公司	12,047,781.14	
	湛江南油利海自动化工程有限公司	10,289,853.89	
	海能发海事技术服务(天津)有限公司	5,783,159.80	
	数岩科技股份有限公司	4,578,112.66	
	中海北斗(深圳)导航技术有限公司	1,567,326.58	
	莆田海发新能源有限公司	8,952.83	
	深圳市海洋船舶代理有限公司	16,355,595.22	
	深圳威晟石油管材设备有限公司	10,424,509.61	
	中海壳牌石油化工有限公司	211,207.12	
	深圳市杉叶实业有限公司	5,080,616.82	
	三联海洋气象科技(深圳)服务中心	288,576.00	
	江苏中海互联网科技有限公司	46,000.00	
	中海油(湖南)安全环保科技有限公司	2,191.00	
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	37,582,659.34	
预收款项			
	中海石油化工进出口有限公司	93,828.86	
	中海石油炼化有限责任公司	38,546.00	
	海洋石油工程股份有限公司		524,143.32
	中海石油气电集团有限责任公司		97,713.00
	中海石油炼化有限责任公司		129,060.00
其他应付款			

	中国近海石油服务(香港)有限公司	1,629,931.56	880,635.97
	中海石油炼化有限责任公司	285,344.60	3,497,346.60
	中海油田服务股份有限公司	150,000.00	
	中国海洋石油渤海有限公司	120,244.10	221,210.87
	中国海洋石油南海西部有限公司	54,478.20	
	中国海洋石油南海东部有限公司	22,913.36	
	海洋石油工程股份有限公司	15,000.00	5,638,982.09
	中国海洋石油有限公司		292,476.03
	中国海洋石油东海有限公司		140,915.44
	中国海洋石油集团有限公司		44,711,921.09
	山西中海炬华催化材料有限公司	4,500,000.00	
	辽宁中海卓巨环保有限公司	3,920,000.00	
	海油发展易信科技有限公司	1,895,549.86	
	惠州中海节能环保技术服务有限公司	443,941.20	
	中海船京安安全技术(上海)有限公司	319,991.86	
	海能发防腐保温工程有限责任公司	300,000.00	
	海油来博(天津)科技股份有限公司	227,746.30	
	中能海(深圳)海洋技术开发有限公司	200,000.00	
	天津中海工程管理咨询有限公司	157,815.75	
	中海北斗(深圳)导航技术有限公司	113,618.30	
	河北天化盛泉化工有限公司	100,000.00	
	山东中海普霖环境科技有限公司	57,500.00	
	山东省蓬渤安全环保服务有限公司	38,628.80	
	中海兴发(广东)安全技术服务有限公司	30,000.00	
	海能发海事技术服务(天津)有限公司	39.00	
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	756,169.00	
合同负债			
	中国海洋石油集团有限公司	74,629,035.82	
	中国海洋石油有限公司	27,260,321.92	63,721,678.08
	中海石油炼化有限责任公司	4,765,651.87	
	海洋石油工程股份有限公司	4,103,278.62	3,525,559.27
	中海信托股份有限公司	477,106.77	
	中海石油气电集团有限责任公司	229,234.79	1,340,754.15
	中海油信息技术(北京)有限责任公司	122,641.52	
	中海油研究总院有限责任公司		10,829,219.40
	河北天化盛泉化工有限公司	1,464,400.00	
	辽宁海发能源有限公司	590,670.40	
	北京朗泰华科技发展中心有限责任公司	187,264.15	
	葫芦岛汇泽燃气有限公司	133,200.49	
	天津中海工程管理咨询有限公司	6,000.00	
	北京中职安康科技有限公司		
	天津中乌教育科技有限公司		
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	310,485.36	
短期借款			
	中海石油财务有限责任公司	80,090,444.44	846,637,382.64
长期借款			
	中国海洋石油集团有限公司	168,500,000.00	168,500,000.00

	中海石油财务有限责任公司	128,686,439.57	73,389,101.52
一年内到期的非流动负债			
	中海油国际融资租赁有限公司	15,913,986.75	35,573,251.66
	中海石油财务有限责任公司	169,189.01	3,630,427.43
	中国海洋石油集团有限公司	25,743.06	25,743.06
	中海实业有限责任公司	49,797,616.44	
	中国海洋石油南海西部有限公司	1,691,785.35	
	中国海洋石油渤海有限公司	4,453,527.07	
	中海石油化工进出口有限公司	32,834,876.52	
长期应付款			
	中海油国际融资租赁有限公司		15,955,593.12
租赁负债			
	中海实业有限责任公司	18,830,158.26	
	中国海洋石油渤海有限公司	6,879,512.19	
	中国海洋石油南海西部有限公司	3,013,007.67	
	中海石油化工进出口有限公司	639,493,377.85	

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

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、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 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

单位名称	业务种类	币种	期末余额
CENERTECHMIDDLEEASTFZE	履约保函、投标保函	美元	7,319,690.12
PT.ENERTECHINDO	履约保函、投标保函	印尼盾	2,192,500,000.00
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	履约保函、质保金保函、农民工工资保函、审计预留金保函、预付款保函	人民币	59,931,082.62
海洋石油阳江实业有限公司	履约保函	人民币	50,000,000.00
海油发展珠海管道工程有限公司	质保金保函、审计预留金保函	人民币	20,498,230.91
天津市海洋石油物业管理有限公司	履约保函、投标保函	人民币	2,485,359.00
天津正达科技有限责任公司	履约保函	美元	152,800.00
天津正达科技有限责任公司	履约保函	人民币	292,770.00
湛江中海石油检测工程有限公司	质保金保函、审计预留金保函	人民币	853,645.71
中海石油环保服务(天津)有限公司	质保金保函	人民币	121,582.38
中海石油技术检测有限公司	审计预留金保函	人民币	99,826.56
中海油安全技术服务有限公司	对外劳务合作备用金保函、履约担保、投标保函、审计预留金保函、质量保函	美元	3,348,093.00
中海油安全技术服务有限公司	对外劳务合作备用金保函、审计预留金保函、质保金保函	人民币	8,040,797.50
中海油节能环保服务有限公司	投标保函	人民币	150,000.00
中海油能源发展股份有限公司	备用金保函、履约保函、质量保函、留置金保函、审计预留金保函	人民币	71,920,696.22
中海油能源发展股份有限公司	预付款保函、对外劳务合作风险处置备用金保函、审计预留金、投标保函、质保保函	美元	2,818,600.00
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	12,658,085.63
中海油能源发展装备技术有限公司	质保保函、对外劳务合作风险处置备用金保函、审计预留金	人民币	83,922,373.75
中海油天津化工研究设计院有限公司	预付款保函、质保保函、履约保函	人民币	17,054,811.22
中海油信息科技有限公司	质保保函、质量保函、履约保函	人民币	19,591,615.58

2) 未结清信用证

截至 2021 年 12 月 31 日, 本公司之子公司 CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL

(SINGAPORE) PTE. LTD 存在未结清信用证金额为 1,484.10 万美元。

3) 关联担保

详见本附注“十二、5 关联交易情况”披露。

4) 未决诉讼

中海油能源物流有限公司与中海（东营）石化有限公司于 2019 年签订甲基叔丁基醚供应合同，后因中海油能源物流有限公司全额预付货款但对方未发货导致买卖合同纠纷。一审判决如下

一、原告中海油能源物流有限公司与被告中海(东营)石化有限公司 2019 年 7 月 23 日签订的《购销合同》于本判决生效之日解除；

二、被告中海(东营)石化有限公司于本判决生效之日起十日内返还原告中海油能源物流有限公司货款 50,200,000 元；

三、被告中海(东营)石化有限公司于本判决生效后十日内给付原告中海油能源物流有限公司利息损失(计算方法：以 50,200,000 元为基数，自 2019 年 7 月 25 日起至 2019 年 8 月 19 日按照中国人民银行同期同档次贷款基准利率计算，自 2019 年 8 月 20 日起至实际支付之日止按同期全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率计算)；

四、驳回原告中海油能源物流有限公司其他诉讼请求。

中海(东营)石化有限公司不服一审判决，提出上诉。截至财务报告批准报出日，尚未做出二审终审判决，无法预计产生的财务影响以及补偿的可能性。

(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

十五、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	559,080,730.95
经审议批准宣告发放的利润或股利	559,080,730.95

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

十六、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、 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	能源技术服务产业	低碳环保与数字化产业	能源物流服务产业	分部间抵销	合计
营业收入	13,651,558,105.99	8,637,365,583.74	18,396,863,346.85	1,946,484,427.37	38,739,302,609.21
营业成本	11,630,466,397.64	6,991,803,573.87	16,814,785,373.87	1,812,592,463.59	33,624,462,881.79
利润	824,118,236.99	463,158,837.02	550,904,788.66	-81,583,037.31	1,919,764,899.98

总额					
资产总额	21,647,757,721.05	11,213,413,303.11	9,299,744,445.72	6,486,911,310.68	35,674,004,159.20
负债总额	6,857,842,850.09	4,641,071,591.32	5,418,254,307.53	2,260,394,675.16	14,656,774,073.78

(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

十七、 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
1 年以内小计	4,452,944,895.61
1 至 2 年	24,862,417.65
2 至 3 年	55,636,951.31
3 年以上	15,600,476.71
小计	4,549,044,741.28
减：坏账准备	-80,409,191.60
合计	4,468,635,549.68

(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	3,254,245.65	0.07	3,254,245.65	100.00		802,778.00	0.02	802,778.00	100.00	
其中：										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款项	3,254,245.65	0.07	3,254,245.65	100.00		802,778.00	0.02	802,778.00	100.00	
按组合计提坏账准备	4,545,790,495.63	99.93	77,154,945.95	1.70	4,468,635,549.68	4,274,214,881.07	99.98	77,009,435.56	1.80	4,197,205,445.51
其中：										
信用风险组合	4,545,790,495.63	99.93	77,154,945.95	1.70	4,468,635,549.68	4,274,214,881.07	99.98	77,009,435.56		4,197,205,445.51
合计	4,549,044,741.28	/	80,409,191.60	/	4,468,635,549.68	4,275,017,659.07	/	77,812,213.56	/	4,197,205,445.51

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
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
中海油气电通辽新能源有限公司	93,115.00	93,115.00	100.00	预计无法收回
合计	3,254,245.65	3,254,245.65	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 信用风险组合

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 (%)
按组合计提坏账准备	4,545,790,495.63	77,154,945.95	1.70
合计	4,545,790,495.63	77,154,945.95	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

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	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款项	802,778.00	3,161,130.65		709,663.00		3,254,245.65
信用风险组合	77,009,435.56	2,924,431.97		2,778,921.58		77,154,945.95
合计	77,812,213.56	6,085,562.62		3,488,584.58		80,409,191.60

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	4,083,865,345.12	89.77	24,280,682.84
中海油能源发展股份有限公司集团内	147,737,900.20	3.25	43,019,617.15

海洋石油工程股份有限公司	64,652,034.18	1.42	323,327.92
深圳市九州酒店管理有限公司	38,751,982.75	0.85	193,759.91
中海石油炼化有限责任公司	31,089,184.62	0.68	155,445.92
合计	4,366,096,446.87	95.97	67,972,833.74

其他说明

无

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

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	22,302,970.28	351,385,443.43
其他应收款	942,945,510.57	1,992,407,181.07
合计	965,248,480.85	2,343,792,624.50

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). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中海油(天津)污水处理项目管理有限公司		92,271.29

海油总节能减排监测中心有限公司		1,501,313.07
中海油节能环保服务有限公司		2,082,193.08
北京中海海油燃气有限公司		3,380,781.03
中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	22,302,970.28	3,488,362.74
中海油(天津)管道工程技术有限公司		3,719,501.25
天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司		4,555,063.85
中海油温州能源销售服务有限公司		4,682,792.66
天津市中海油招标代理有限公司		5,017,229.16
深圳中海油能源发展销售服务有限公司		9,541,412.33
海油发展(珠海)销售服务有限公司		15,667,757.31
中海油人力资源服务有限公司		75,592,193.74
中海油能源发展珠海石化销售有限公司		81,346,303.79
海油发展珠海管道工程有限公司		140,718,268.13
合计	22,302,970.28	351,385,443.43

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内小计	656,264,858.77
1 至 2 年	116,620,342.42
2 至 3 年	686,257,150.11
3 年以上	2,268,979.96
小计	1,461,411,331.26
减：坏账准备	-518,465,820.69
合计	942,945,510.57

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	1,290,030,209.80	1,709,222,502.25
代垫款项	159,377,786.50	316,730,988.64
押金及保证金	4,890,837.35	4,125,400.00
其他	7,112,497.61	58,086,905.52
合计	1,461,411,331.26	2,088,165,796.41

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	92,356,920.03		3,401,695.31	95,758,615.34
2021年1月1日余额在本期	92,356,920.03		3,401,695.31	95,758,615.34
--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	423,699,087.10			423,699,087.10
本期转回			1,109,712.81	1,109,712.81
本期转销				
本期核销	-140,833.60		23,002.54	-117,831.06
其他变动				
2021年12月31日余额	516,196,840.73		2,268,979.96	518,465,820.69

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款项	3,401,695.31		1,109,712.81	23,002.54		2,268,979.96
信用风险组合	92,356,920.03	423,699,087.10		-140,833.60		516,196,840.73
合计	95,758,615.34	423,699,087.10	1,109,712.81	-117,831.06		518,465,820.69

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中海油能源发展股份有限公司集团内	代垫款项、押金及保证金、其他	1,360,212,826.19	1-3 年	93.08	515,574,000.83
中国海洋石油有限公司	代垫款项、押金及保证金	47,465,294.43	1 年以内	3.25	376,861.50
中海石油化学股份有限公司	代垫款项	25,996,849.22	1 年以内	1.78	129,984.25
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	代垫款项	12,275,383.75	1 年以内	0.84	61,376.92
中法渤海地质服务有限公司	代垫款项	3,693,294.33	1 年以内	0.25	18,466.47
合计	/	1,449,643,647.92	/	99.20	516,160,689.97

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□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	8,276,202,129.56		8,276,202,129.56	7,509,425,536.97		7,509,425,536.97
对联营、合营企业投资	262,879,003.61		262,879,003.61	283,809,688.40		283,809,688.40
合计	8,539,081,133.17		8,539,081,133.17	7,793,235,225.37		7,793,235,225.37

(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
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	769,031,076.18			769,031,076.18		
海油发展(珠海)销售服务有限公司	1,081,911,258.37			1,081,911,258.37		
中海石油环保服务(天津)有限公司	525,041,711.32			525,041,711.32		
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	280,018,670.00			280,018,670.00		
中海油能源物流有限公司	1,069,879,262.05			1,069,879,262.05		
海洋石油阳江实业有限公司	111,200,000.00			111,200,000.00		
CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK) CO., LIMITED	161,780,056.80	656,544,246.63		818,324,303.43		
海油发展珠海管道工程有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
天津中海油能源发展油田设施管理有限公司	45,000,000.00			45,000,000.00		
中海油(山西)贵金属有限公司	194,611,290.91			194,611,290.91		
中海油工业气体(珠海)有限公司	64,337,000.00			64,337,000.00		
中海油工业气体(宁波)有限公司	57,187,000.00	49,387,000.00		106,574,000.00		
海油总节能减排监测中心有限公司	50,046,007.12			50,046,007.12		
中海油信息科技有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
中海油节能环保服务有限公司	218,730,000.00			218,730,000.00		
中海油安全技术服务有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
中海油工业自控(天津)有限公司	33,625,087.65		33,625,087.65	-		
天津市海洋石油物业管理有限公司	22,667,284.26			22,667,284.26		
中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	6,700,000.00			6,700,000.00		
中海油人力资源服务有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
宁波中海油船务有限公司	9,680,228.94			9,680,228.94		
北京中海海油燃气有限公司	12,223,027.62			12,223,027.62		
中海油(天津)污水处理项目管理有限公司	25,235,250.00			25,235,250.00		
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
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		
中海油温州能源销售服务有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
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(天津)管道工程技术有限公司	20,000,000.00		20,000,000.00			
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		

CNOOC Oil Base Group (BVI) Ltd.	8.07			8.07	
天津市中海油招标代理有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00	
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE. LTD.	38,363,760.24			38,363,760.24	
中海油天津化工研究设计院有限公司	1,072,538,176.01			1,072,538,176.01	
中海油常州涂料化工研究院有限公司	550,900,493.94			550,900,493.94	
中海油能源发展装备技术有限公司	492,688,380.44	23,470,433.61		516,158,814.05	
中海油(天津)油田化工有限公司	59,400,000.00			59,400,000.00	
海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司	62,917,629.00			62,917,629.00	
北京海油安能产业投资管理中心(有限合伙)	200,000,000.00			200,000,000.00	
海油发展(海南)能源技术有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00	
海油发展(澄迈)能源技术有限公司		91,000,000.00		91,000,000.00	
合计	7,509,425,536.97	820,401,680.24	53,625,087.65	8,276,202,129.56	

(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	77,758,025.57			15,660,896.50		514,869.85	26,300,608.49			67,633,183.43	
湛江庆利电泵有限公司	7,359,977.11			3,041,439.52			3,699,655.24			6,701,761.39	
小计	85,118,002.68			18,702,336.02		514,869.85	30,000,263.73			74,334,944.82	
二、联营企业											
上海液化天然气海运有限公司	85,480,781.04			12,247,841.33	-1,961,205.15		10,809,382.36			84,958,034.86	
深圳市杉叶实业有限公司	27,926,772.83			3,527,225.88			2,450,000.00			29,003,998.71	
海油发展美钻深水系统有限公司	17,932,894.61			-918,085.91						17,014,808.70	
海能发海事技术服务(天津)有限公司	5,540,364.33			1,049,631.04			941,647.74			5,648,347.63	
莆田海发新能源有限公司	28,069,628.90			-4,391,822.01		7,217.19				23,685,024.08	
数岩科技股份有限公司	30,753,738.07			-5,605,541.28						25,148,196.79	
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司	2,109,479.29			46,578.85						2,156,058.14	
海油万彤清洁能源(珠海)有限公司	878,026.65			51,563.23						929,589.88	
小计	198,691,685.72			6,007,391.13	-1,961,205.15	7,217.19	14,201,030.10			188,544,058.79	
合计	283,809,688.40			24,709,727.15	-1,961,205.15	522,087.04	44,201,293.83			262,879,003.61	

其他说明：

无

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	9,688,818,674.36	8,134,523,916.29	9,767,664,142.75	8,213,019,863.40
其他业务	43,931,284.25	23,844,323.18	14,685,454.59	9,503,748.24
合计	9,732,749,958.61	8,158,368,239.47	9,782,349,597.34	8,222,523,611.64

(2). 合同产生的收入的情况

□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

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	892,962,541.85	604,798,261.60
权益法核算的长期股权投资收益	24,709,727.15	32,563,413.70
处置长期股权投资产生的投资收益	-7,164,674.54	11,891,000.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	32,243,030.75	18,455,746.00
委托贷款利息收入	46,136,226.77	58,350,049.89
合计	988,886,851.98	726,058,471.19

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

十八、 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
非流动资产处置损益	-11,245,384.98	主要系处置资产产生的处置损益

越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	133,219,843.04	主要系科研等政府补助
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益	34,034,355.62	交易性金融资产当期理财收益
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	8,465,279.45	交易性金融资产公允价值变动
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
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		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
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	-1,672,945.07	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	92,787,104.36	增值税加计抵减、个税手续费返还
小计	255,588,252.42	
减：所得税影响额	44,637,415.47	
少数股东权益影响额	4,465,873.46	
合计	206,484,963.49	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产 收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.30	0.1263	0.1263
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.29	0.1060	0.1060

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：2022 年 4 月 15 日

修订信息

□适用 √不适用