



海洋石油工程股份有限公司  
OFFSHORE OIL ENGINEERING CO., LTD.

# 海油工程2024年度业绩发布会

—— 股票代码：600583. SH ——

2025年3月18日



本材料包含公司的前瞻性资料，包括关于本公司业务相当可能有的未来发展的声明，例如预期未来事件、业务展望或财务结果。“预计”、“计划”、“将会”、“预测”、“目标”、“持续”等词汇以及相似表达意在判定此类前瞻性声明。这些声明以本公司在此日期根据其经验以及对历史发展趋势，目前情况以及预期未来发展的理解，以及本公司目前相信的其它合理因素所做出的假设和分析为基础。然而，实际结果和发展是否能够达到本公司的目前预期和预测存在不确定性。实际业绩、表现和财务状况可能与本公司的预期产生重大差异，这些因素包括但不限于宏观政治及经济因素、原油和天然气价格波动有关的因素、石油和天然气行业高竞争性的本质、气候变化及环保政策因素和公司治理相关法规变化。

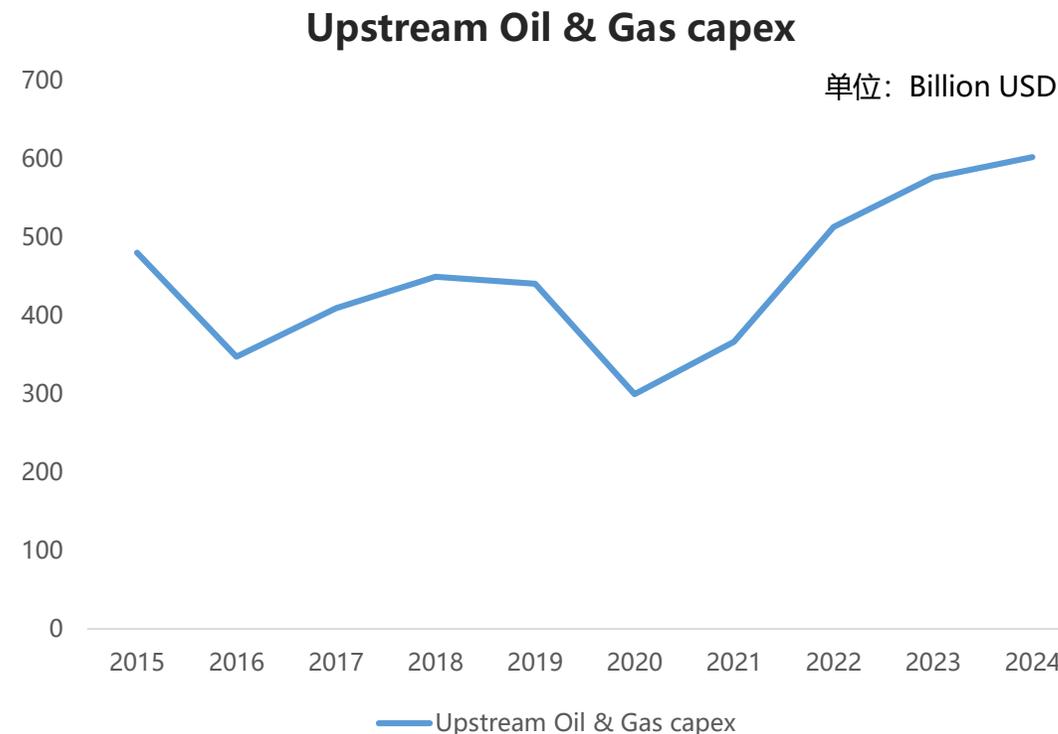
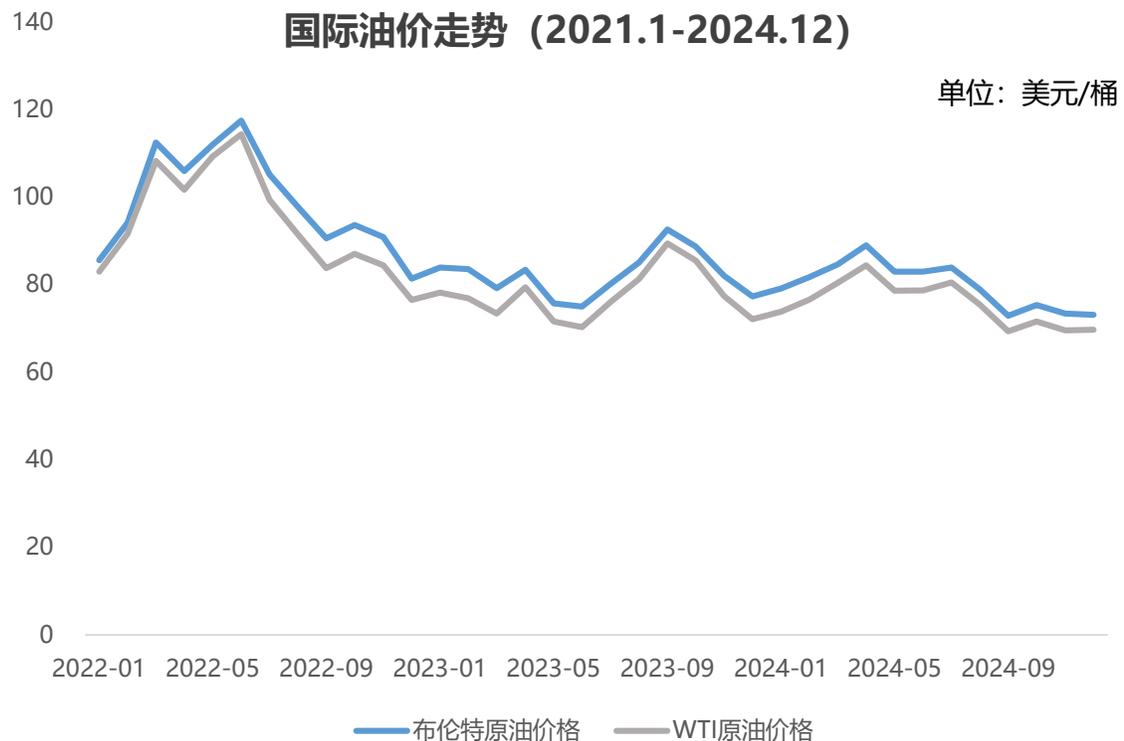
因此，本材料中所做的所有前瞻性声明均受这些谨慎性声明的限制。本公司不能保证预期的业绩或发展将会实现，或者即便在很大程度上得以实现，本公司也不能保证其将会对本公司、其业务或经营产生预期的效果。



一、业绩回顾

二、年度展望

- ◆ 国际油价在2022年到达顶峰后开始下行震荡，2024年受供需博弈和市场预期交织影响，国际油价震荡减缓，**价格中枢略有下移但仍维持在历史中高位。**
- ◆ 全球油气上游资本支出呈现复苏态势，海上油气开发进度加码，**2024年全球油服市场持续景气。**



\*资料来源：IEF, S&P Global Commodity Insights

# 经营业绩获历史性突破

- ◆ 锚定“全面建成中国特色世界一流海洋能源工程公司”发展定位，牢牢把握高质量发展主线，着力打造高质量发展能力，公司稳健经营，效益持续增长。
- ◆ 公司收入规模继续保持300亿元，利润总额创近9年最高水平，“一利五率”指标实现量质齐升。

41.38%

资产负债率

7.94%

净资产收益率

109.85%

营业收现率

93.93万元/人·年

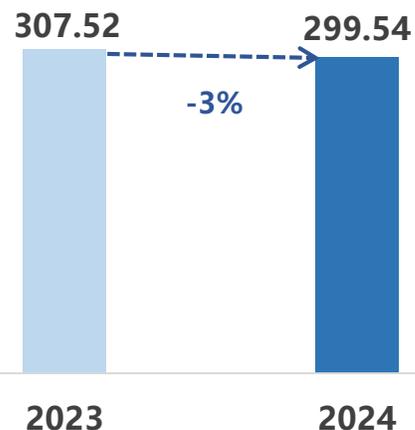
全员劳动生产率

4.02%

研发投入强度

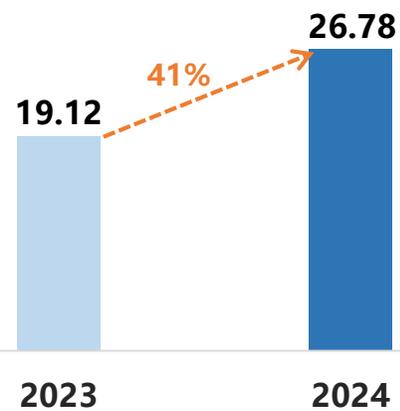
## 营业收入

单位：亿元人民币



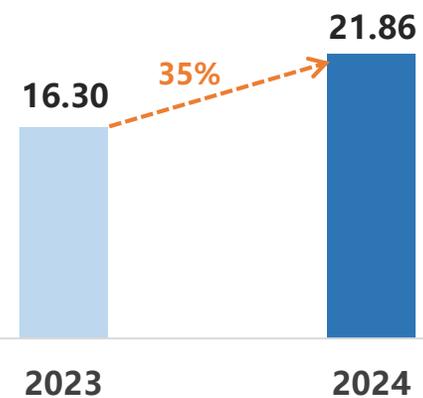
## 利润总额

单位：亿元人民币



## 净利润

单位：亿元人民币

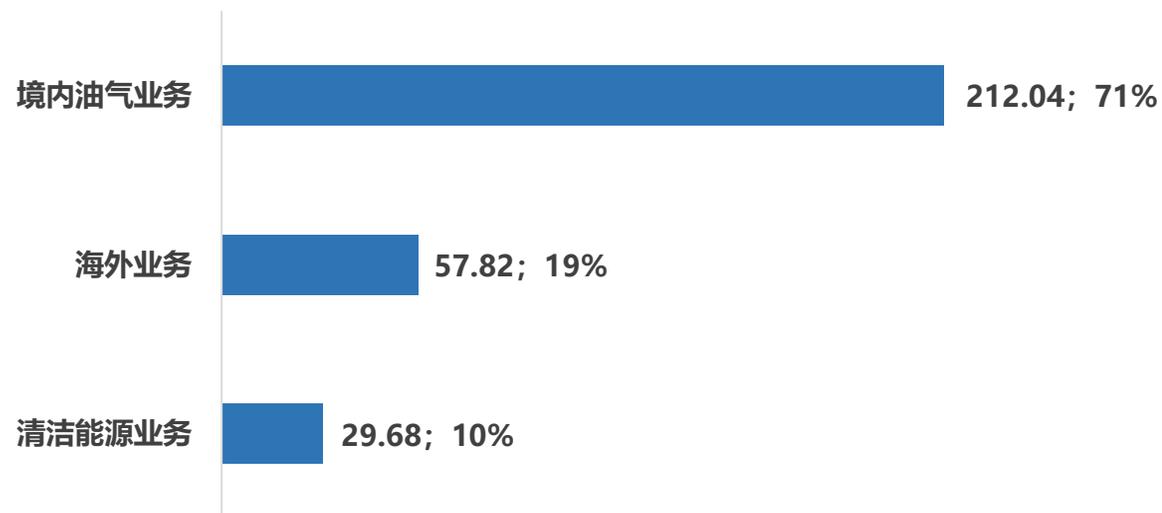


# 三大业务领域稳步发展

- ◆ 践行公司战略，深耕传统油气工程业务，积极布局海外业务及清洁能源领域，境内油气业务收入占比71%，同比增长10%，海外业务平稳推进，清洁能源业务收入阶段性下降。

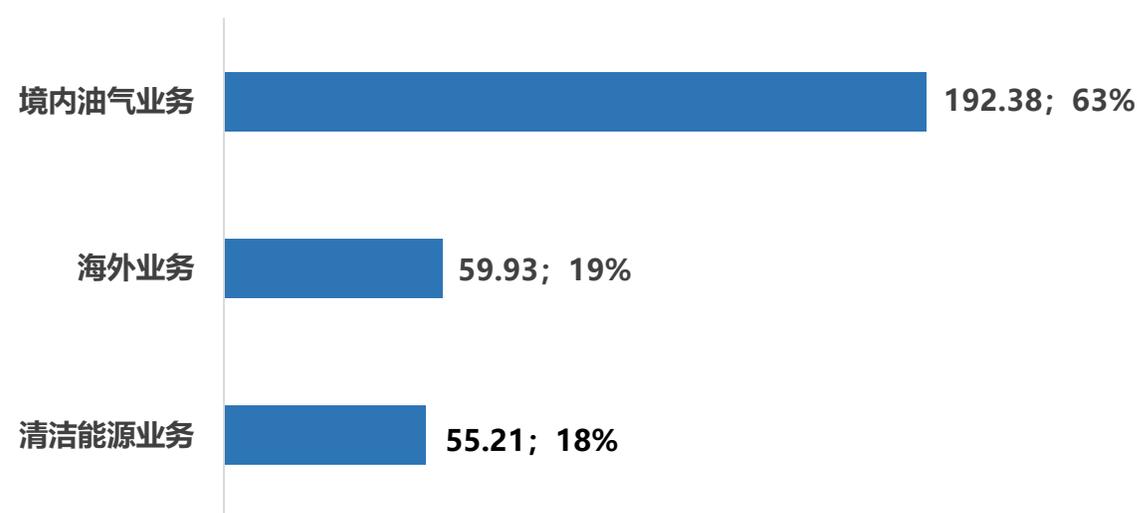
### 2024年收入贡献

单位：亿元人民币



### 2023年收入贡献

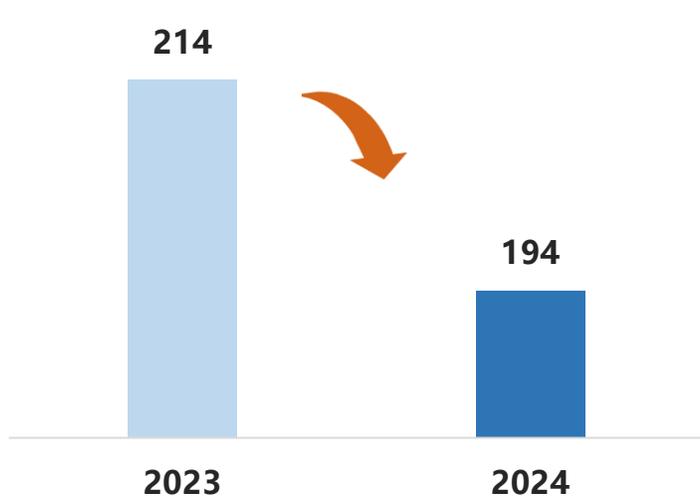
单位：亿元人民币



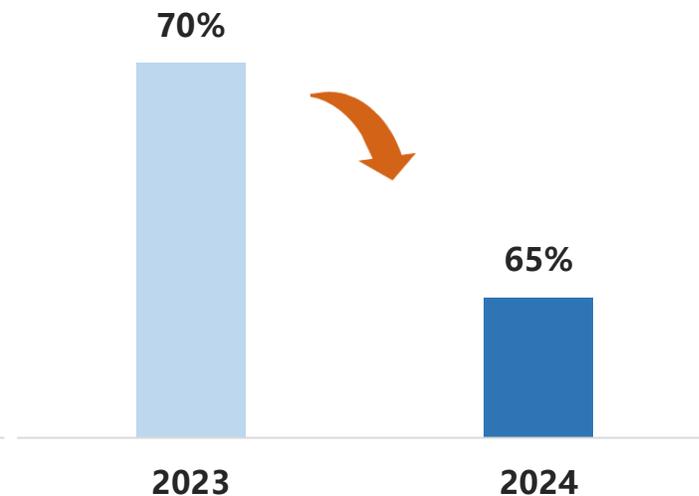
- ◆ 降本提质增效工作全面融入价值管理2.0专项，通过长效机制、价值指标对生产经营全过程量化指引，2024年**降本增效执行率及成本费用利润率显著提升。**

### 四大费用合计

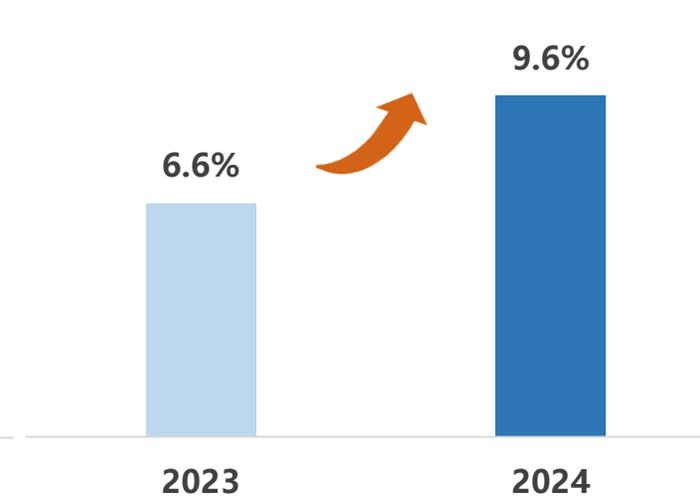
单位：亿元人民币



### 四大费用占收入比



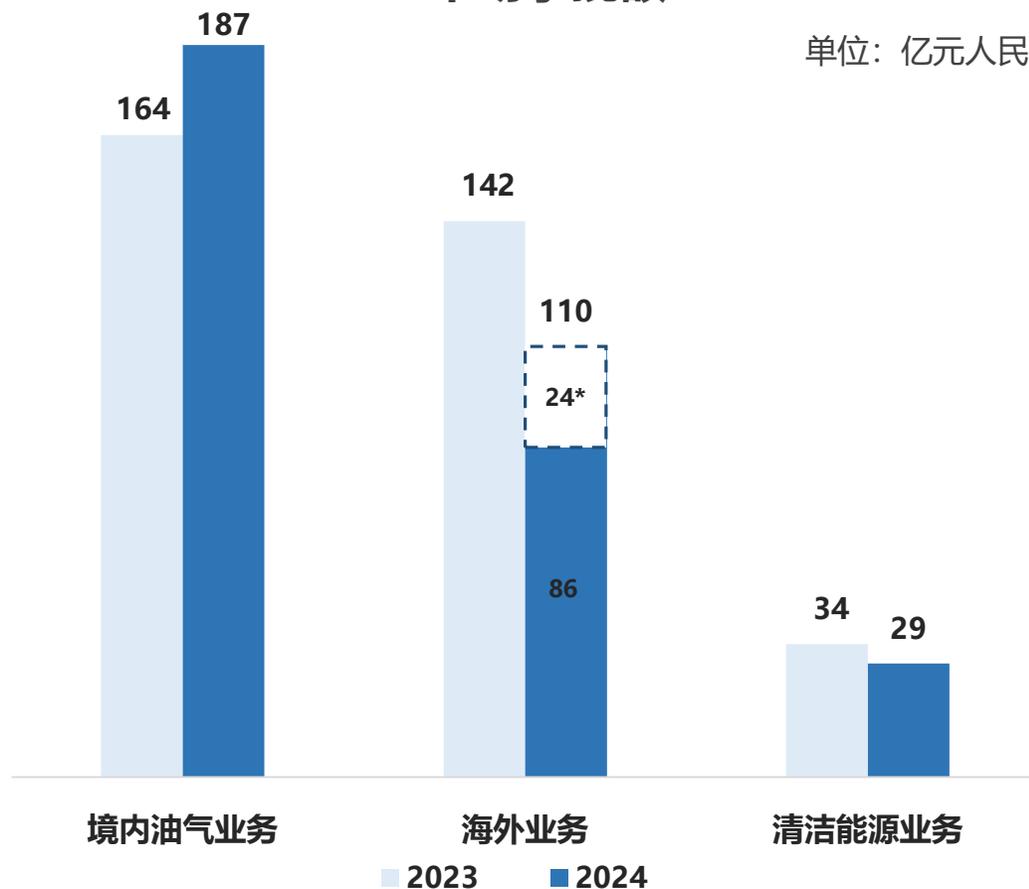
### 成本费用利润率



- 积极构建国内国际双循环格局，2024年实现**市场承揽额302.44亿元**，其中**海外业务承揽额109.60亿元**，占比36%。期末**在手订单约400亿元**，为未来持续加大市场开发提供有力支撑。

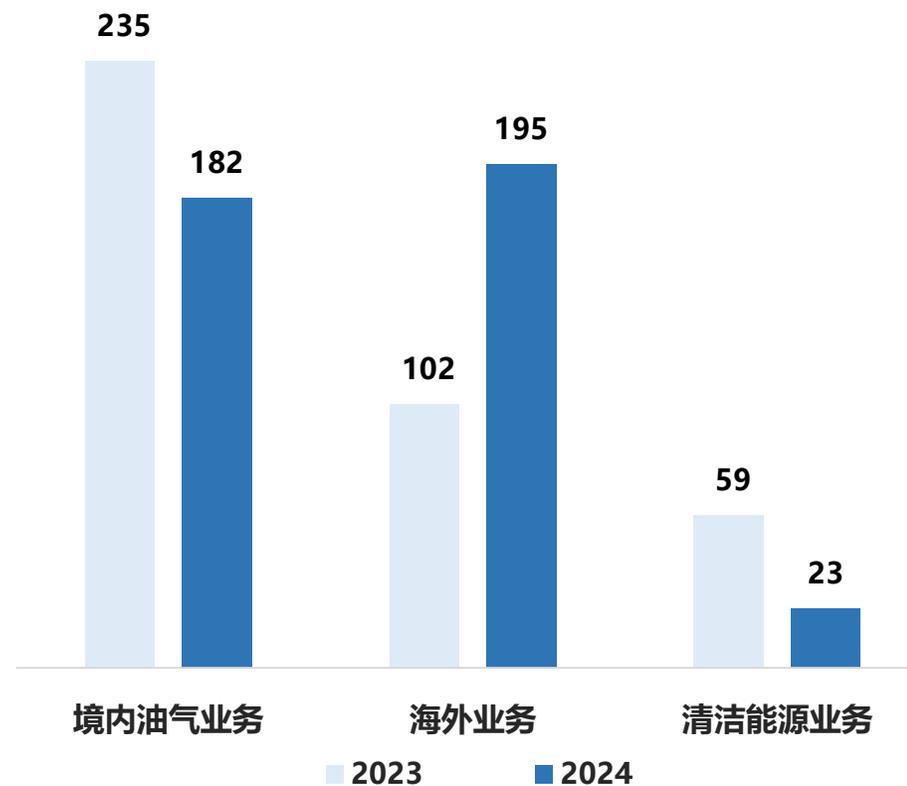
### 市场承揽额

单位：亿元人民币



### 在手订单

单位：亿元人民币



\*Inch Cape海上风电项目，合同额24亿元，为新承揽的海外风电项目

- ◆ 深耕国际市场，持续加强能力建设，积极参加能源领域大型国际论坛，不断加强与国际客户交流互访，深化国际工程总承包商身份转型，成功与壳牌签订企业框架合作协议，与沙特阿美续签长期合作协议，开启国际化发展新局面。



与沙特阿美签署合作谅解备忘录



与壳牌集团公司签订EFA协议

## ➤ SHWE气田四期开发EPCIC总包项目

- 合同额约38亿元人民币。
- 平台改造；海管、脐带缆安装；水下井口盘Manifold及海管终端FLET等水下设施安装。

## ➤ 沙特阿美CRPO149&152总承包项目

- 合同额约14亿元人民币。
- 1座导管架和1座PDM组块，涵盖项目管理、详细设计、采购、施工、运输、安装和预调试等总承包工程。

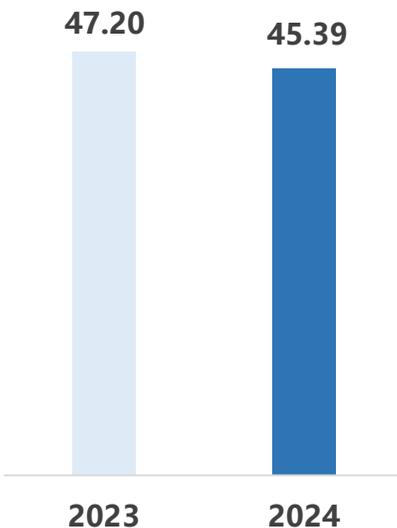
## ➤ 文莱壳牌PRP9海管更换项目合同

- 合同额约3亿元人民币。
- 2条海管铺设，共约26公里，包括约2.1公里的海管登陆拖拉等工程。

- ◆ 推动智能化生产方式，**陆地工作量保持高位**，完成钢材加工量45.39万吨。
- ◆ 海上作业船天**增长16%**，自有船舶施工效率**提升6个百分点**。

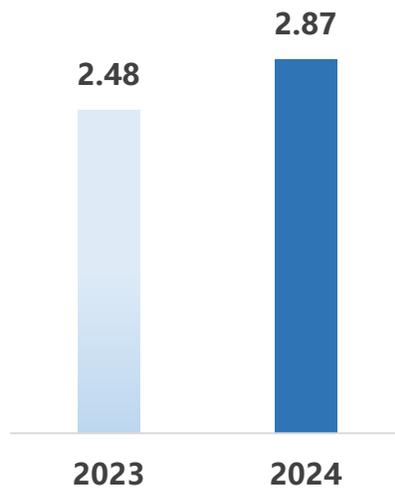
## 钢材加工量

单位：万吨



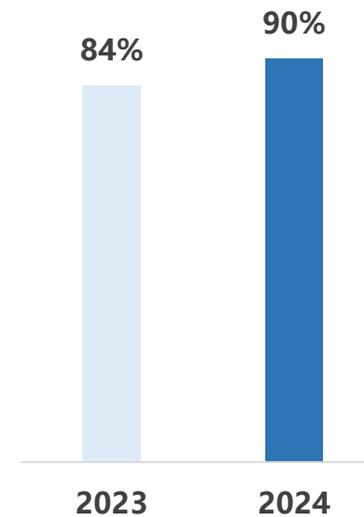
## 船舶船天

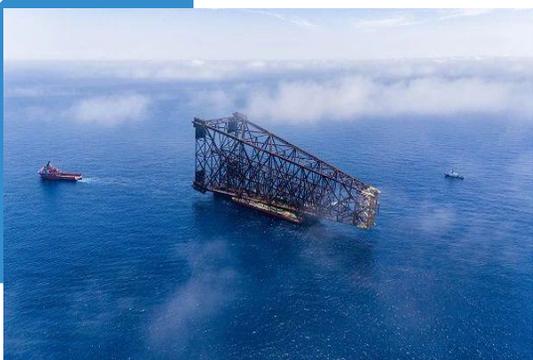
单位：万船天



## 船舶营运率

单位：百分比





## ➤ 亚洲第一深水导管架—“海基二号”圆满交付

- 用钢相当于1.5个“鸟巢”体育场，总高度接近广州塔，均刷新亚洲采油平台纪录。
- 历经40余次技术审查成功实现超2万吨国产S420钢应用。



## ➤ 亚洲首艘圆筒型“海上油气加工厂”—“海葵一号”顺利交付

- 在国内首次成功应用水下精确定位技术。
- 开创了全流程自主实施超大圆筒型浮式生产装备装船作业的先河。



## ➤ 国内首个深水高压气田“深海一号”二期项目建设完成

- 自主建设完成全球首套千米级深水自动发球管汇、国内最长深水油气管道、系列首台套深海水下生产装备等关键设施，工程建设速度、质量、安全、精度等均达到国际先进水平。
- “深海一号”超深水大气田开发工程关键技术与应用获评国家科技进步一等奖。



## ➤ 沙特阿美马赞油气集输平台完工交付

- 重量最大、集输能力最强的国际海洋油气平台。
- 标志着国际海洋油气工程建设能力实现新的突破。



## ➤ 巴西FPSO P79上部组块完成交付

- 13个核心压缩机模块的设计、采办、建造、装船等工作模块总重近3万吨，是目前全球最大的FPSO之一。
- 精度控制达世界先进水平，标志着我国高端海洋能源装备制造能力再获新的突破。



## ➤ 珠海LNG二期工程建造完工

- 5座27万方LNG储罐，全球单罐容量最大的液化天然气储罐群。
- 标志着华南地区规模最大的天然气储运基地全面建成，LNG储罐技术达国际领先水平。

# 2024年重点科技成果

◆ 公司加快实施科技创新强基工程，持续深化科技体制机制改革，推进关键核心技术研发攻关，积极构建联合研发新模式，2024年**科技研发投入12.27亿元**，累计实施科研项目380项，实现各级各类成果转化308项。

“海葵一号”圆筒型FPSO工程技术带动深水边际油田经济高效开发



技术驱动产业革新-工程标准化大规模定制技术开创工程建设新模式



“深海一号”二期工程技术支撑南海万亿方大气区再添“增涨极”



“海基二号”深水导管架平台技术解锁南海陆坡区油气资源



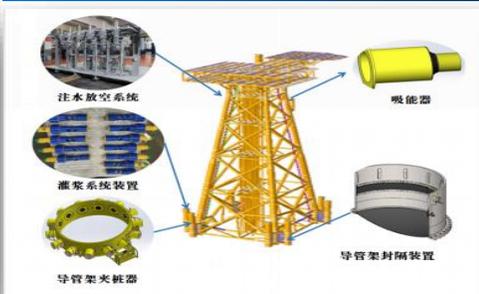
渤海海床下浅水水下生产系统盘活受限区示范开发



流花深水弃置技术成就高效环保新典范



导管架安装核心专用工机具全面实现自主可控



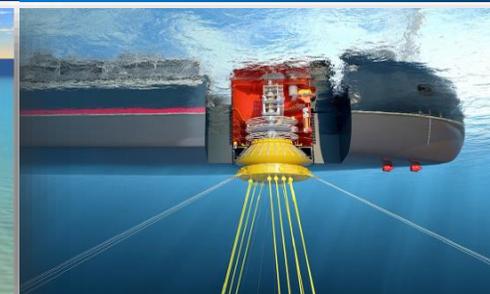
智能制造技术开启海洋油气装备制造新纪元



深远海 TLP 风电平台工程技术



内转塔浮筒式单点关键技术研究及工程示范应用



## “新模式”

建立能源管理体系，开展产品碳足迹核算，35个节能减碳“金点子”落地推广，实施27项工作场景低碳化项目。

## “新绿能”

光伏自发电及外购绿电4166万千瓦时，减碳2.9万吨，已占公司总用电量26.9%，清洁能源利用实现新突破。

## “新技术”

开展“新型深远海漂浮式风电平台及氢能综合利用技术研究”等研究10项，持续研究、开发绿色节能降碳技术。

## “新装备”

公司承建的全球首套5MW级海上高温烟气余热发电装置(ORC)顺利交付，该装置投用后年发电量达0.4亿千瓦时，可节约天然气消耗约3亿立方米，减少二氧化碳排放80万吨。



# 资本市场表现优异

- ◆ 2023年、2024年连续登上**ENR国际承包商和全球承包商250强**双榜。
- ◆ 2024年成功斩获**董事会“金圆桌”奖、投资者关系“天马奖”、上市公司成长百强奖**等16项资本市场大奖。

金圆桌优秀董事会



董事会最佳实践案例



投资者关系天马奖



卓越投关团队奖



上市公司成长百强奖



ESG金牛奖



ESG金质量奖



杰出ESG传播奖



ESG卓越实践



可持续发展最佳实践案例



年度ESG先锋人物董事长



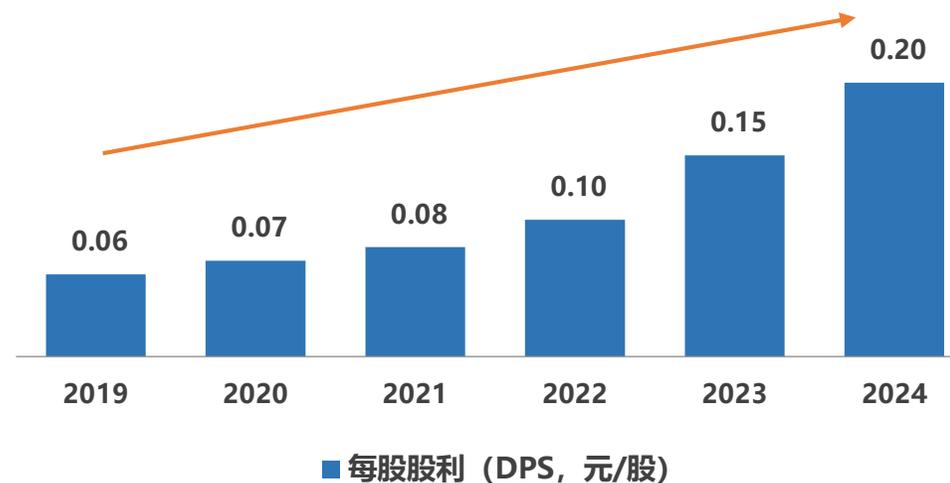
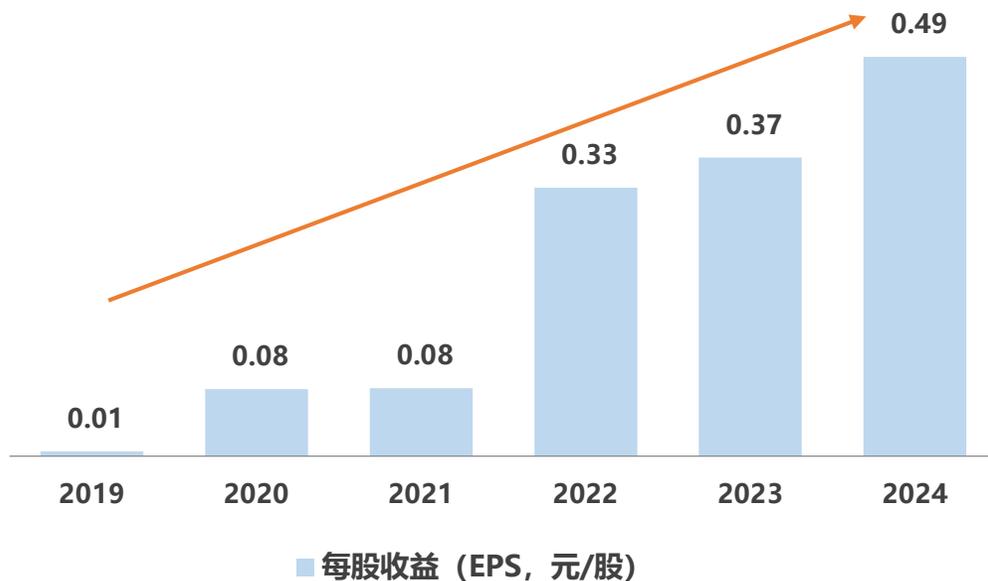
最佳主板上市公司董秘



## ◆ 董事会建议

- 2024年每10股派发现金红利约人民币2.01元（含税）；
- 派发现金总额约人民币8.89亿元，**较2023年增长37%**；
- 占2024年度归属于上市公司股东净利润的41.12%。

## ◆ 公司利润分配政策将继续保持连续性、稳定性和相对增长性，让投资者看得清、有信心。



\*每股收益=归属于上市公司股东的净利润/股本数



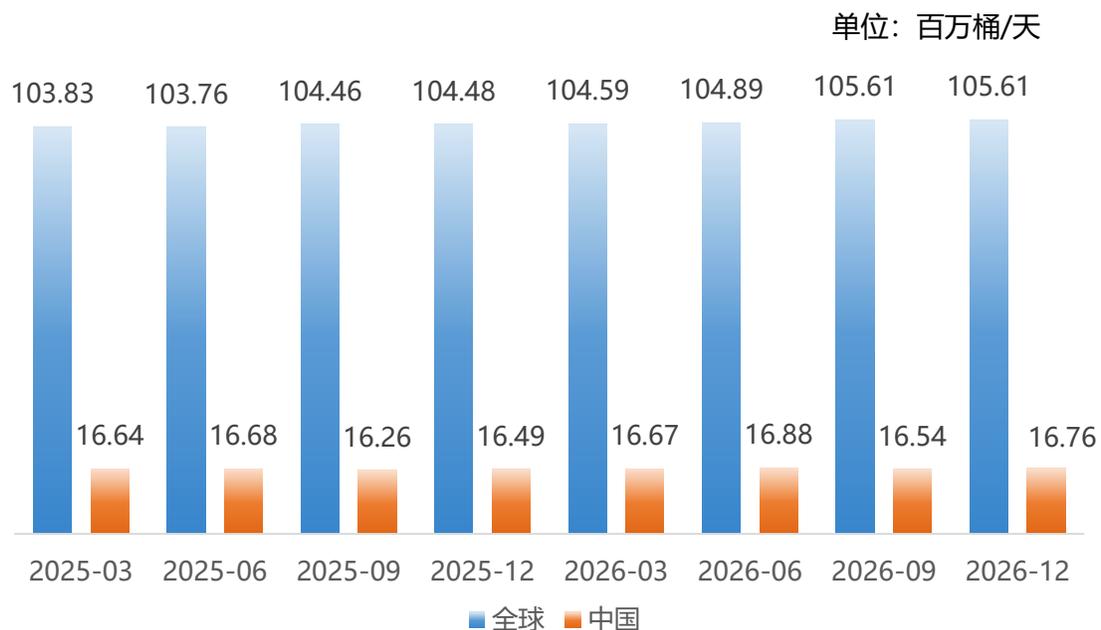
一、业绩回顾

二、年度展望

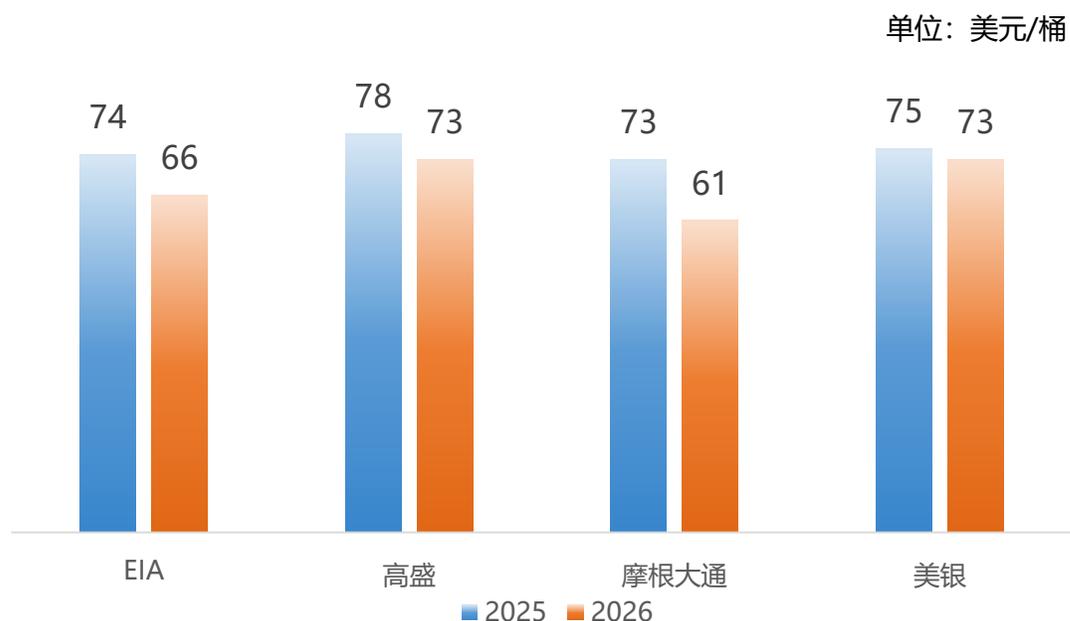
# 油气工程及服务行业 (OFSE) 面临的形势

- ◆ 随着全球经济不断修复，石油需求温和复苏，而地缘冲突等不确定因素或将限制产能释放，油价或维持在中高区间。
- ◆ 我国石油对外依存度较高，能源安全重要性愈发凸显，原油增储上产需求紧迫，资本开支总体保持稳定。

### 全球及中国石油消费量预测

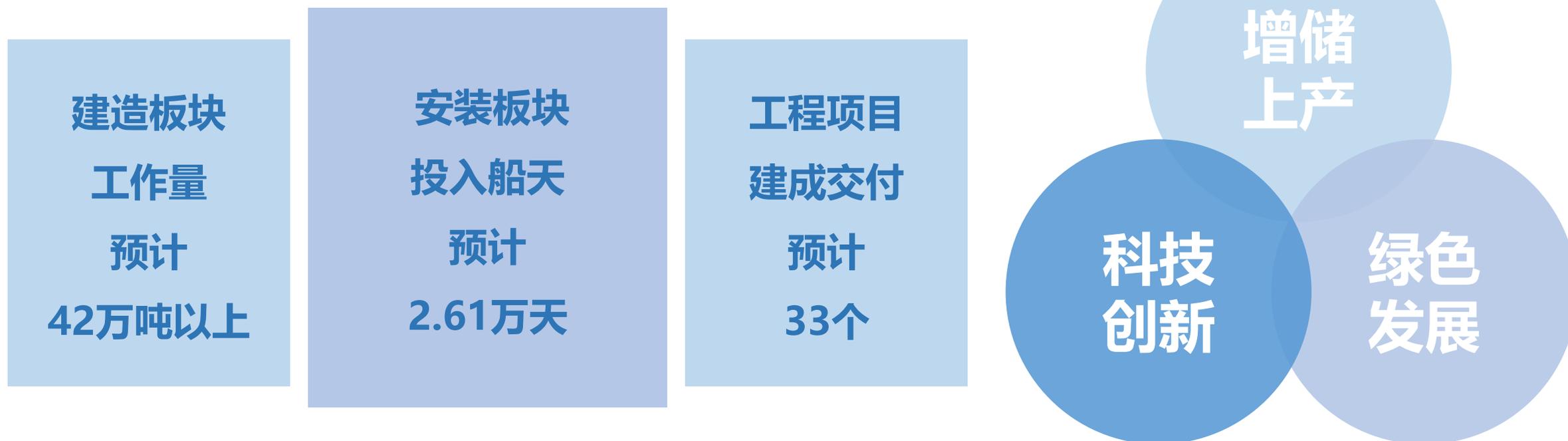


### 2025-2026布伦特油价展望



\*资料来源：美国能源信息署 (EIA) 短期能源展望报告 (STEO)，高盛、摩根大通、美银研究报告

- ◆ 2025年是公司“十四五”规划的全面收官之年，也是布局谋划“十五五”规划新发展的关键之年。
- ◆ 营业收入保持良好态势，工作量依然饱满。



- ◆ 坚定“工程+产品+服务”多业态融合的战略发展定位，持续强化稳增长的保障，稳定国内市场基本盘、开拓海外市场增量盘、延伸新兴产业扩大盘。

## 01

持续打造EPCI总承包能力，通过优化场地资源布局、加强船舶资源建设、延伸产品产业链，为客户提供更优质高效服务。

## 02

聚焦固定式平台智能化、浮式平台系列化、油气基础设施模块化，推动海洋工程装备向高端拓展，以点拓面打造系列产品体系，加快实现以系列产品为引领的“一揽子”解决方案的角色转变。

## 03

拓展陆上炼化一体化、油气终端等业务，推动公司由海上向陆地延伸；加强海洋油气田在役设施IMR，稳固公司在役油田完整性项目市场；把握氢能、海上光伏、CCS/CCUS、FLNG等新市场，推动公司由传统油气业务向新兴产业延伸。

全力以赴推进核心技术攻关，加快推动一体式内转塔单点设计、水下全电系统设计、水下增压等浮式、水下技术实现突破。力争2025年建成1500米级浮式储油装置、水下生产系统技术体系。

01

以前瞻思维强化前沿技术布局，聚焦未来能源、未来制造、未来网络等产业，系统研究部署一批构建未来发展优势的前沿技术科研课题，为公司开辟新赛道、培育新质生产力打牢基础。

02



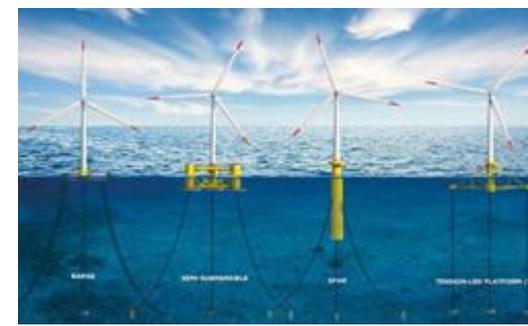
重点研发产品：  
深水油气高性能动态柔性立管



重点研发产品：  
2000米级超深水采油树



重点研发产品：  
桩基式单点系泊系统



重点研发产品：  
桩基式单点系泊系统

01



- ◆ 持续推动业务精准提效，加大资源创效的力度，逐步实现资源作业效率由“国内标杆”向“国际一流”迈进。

- ◆ 深入推进价值管理，建立核心效益指标看板，通过价值指标引领公司发展，提升公司成本竞争优势。

02



03



- ◆ 深度释放数据治理效能，以数字化技术平台为基座，加快推进各层级管理系统迁移、整合和应用提升，最大限度挖掘释放数据价值，让数据成为辅助生产经营决策的有力抓手。

- ◆ 以**做低碳生产模式优秀践行者、做低碳解决方案卓越提供者**为愿景，以“清洁能源利用、高耗能设备改造、数智化手段”为抓手，积极推进绿色低碳发展转型。

## 01 为海上油气开发提供基于技术创新的低碳解决方案

致力于开展以减排为目标的FEED创新，为海上油气田开发提供在生产过程中降低二氧化碳和甲烷排放的创新开发方案。

## 02 培育海上风电工程总承包全产业链能力

持续优化建造、安装等业务环节的成本结构，提升海上风电EPCI全业务链竞争能力。

## 03 强化海上岸电全产业链工程总承包能

持续构建以设计为核心、延伸至海上变电站建造与安装以及海缆铺设与维护的全产业链布局。

绿色  
发展



海洋石油工程股份有限公司  
OFFSHORE OIL ENGINEERING CO., LTD.

# 卓越工程 赋能未来

*Empower the Future with Excellent Engineering*

