中国石化
SINOPEC

中石化石油工程技术服务股份有限公司

SINOPEC OILFIELD SERVICE CORPORATION

2024

年度业绩发布会

2025年3月

CONTENTS

目 录

01 2024年经营情况
BUSINESS PERFORMANCE IN 2024

02 2025年展望
OUTLOOK FOR 2025

石化油服是中国石化集团公司控股的中国大型综合油气工程与技术服务专业公司
是中国一体化全产业链油服领先者

丰富的作业经验

拥有超过**60年**的石油工程技术积累和丰富的项目执行经验

完整的产业链条

拥有地球物理、钻井工程、测录井、井下特种作业和工程建设**五大业务板块**

涵盖油气勘探、钻井、完井、油气生产、油气集输到弃井的**全产业链过程**

稳定的客户群体

是中国石油、中国海油、国家管网的战略服务商

是**沙特、科威特和厄瓜多尔**国家石油公司市场有重要影响力的石油工程技术服务承包商

是道达尔能源产业链和供应链战略合作伙伴

清晰的战略规划

坚持走高端化、绿色化、智能化、国际化发展之路，加快向**轻资产油服、绿色油服、智慧油服**迈进







拥有5个国家级重点实验室和18个省部级重点实验室，科技研发人员4000余名

研发投入强度保持在2.5%左右，持续加强技术攻关，破解勘探开发瓶颈难题

重点科技研发平台

5个国家级重点实验室

海洋物探及勘探开发装备国家工程研究中心	深层油气重点实验室	中国-沙特石油能源“一带一路”联合实验室
电波环境特性及模化技术国家重点实验室	国家石油钻探仪器仪表产业计量测试中心	

18个省部级重点实验室

随钻测控重点实验室	测录井重点实验室	超深井钻井工程技术重点实验室
固井与完井重点实验室	二氧化碳捕集与资源化利用重点实验室	智能油田教育部工程研究中心
深层油气探测技术与装备教育部工程研究中心	非常规油气钻完井技术重点实验室	湖北省页岩气工程技术中心
页岩气湖北省工程技术中心	山东省随钻测控工程技术中心	山东省随钻测控工程实验室
山东省油田采出水处理及环境污染治理重点实验室	山东省油田地面建设工程技术研究中心	河南省石油天然气工程设计工程研究中心
山东省深部油气测控技术创新中心	河南省光谱油气检测分析技术研究中心	深层油气探测技术与装备教育部工程研究中心

- 自主研发的旋转地质导向钻井系统、随钻方位电阻率边界探测等**5项成果整体达到国际水平**
- “经纬领航”旋转地质导向钻井系统获评国家能源局**“2023年全国油气勘探开发十大标志性成果”**
- MSAMR-175随钻方位电阻率边界探测仪器**入选国家能源局首台(套)重大技术装备**
- “随钻方位电阻率边界探测技术”“φ70mm抗震型牵引器研制及应用”获评石油石化装备行业**“新产品、新技术、新材料”**杰出创新成果
- 北斗检验检测实验室成为石油化工行业唯一的国家级北斗检测机构，完成2.54万台定位导航终端国产化替代

加快装备电动化、自动化、智能化配套升级，装备保障能力持续提升

- 配套8000米钻机35台、9000米钻机18台、12000米钻机2台
- 配套**全球首套**175MPa压裂装备，施工压力最高达到139.9MPa
- 研制成功国内耐温最高（260°C、206MPa）测井仪器，已完成高温测井12口

十项重大装备仪器

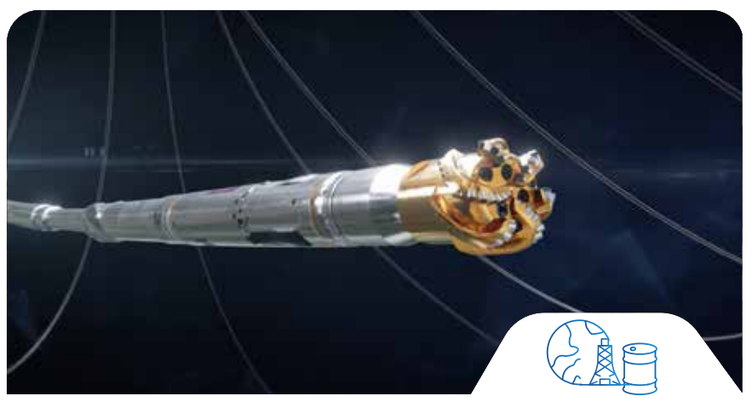
- 页岩油全自动化钻机
- 高原高海拔钻机
- 套管钻井成套装备
- 连续油管侧钻井装备
- 260°C高温测井仪器
- 高温高造斜率旋转导向
- 200°C随钻测控仪器
- 智能化高端录井装备
- 节点地震仪
- 大口径高钢级长输管道

高端装备占比不断提升

- I-Nodal节点仪占比 **54%**
- 电动钻机占比 **57.7%**
- 自动化钻机占比 **40%**
- 高压泥浆泵占比 **59.6%**
- 大功率压裂撬占比 **52.4%**
- 经纬领航旋导占比 **50%**
- 长输全自动焊占比 **100%**



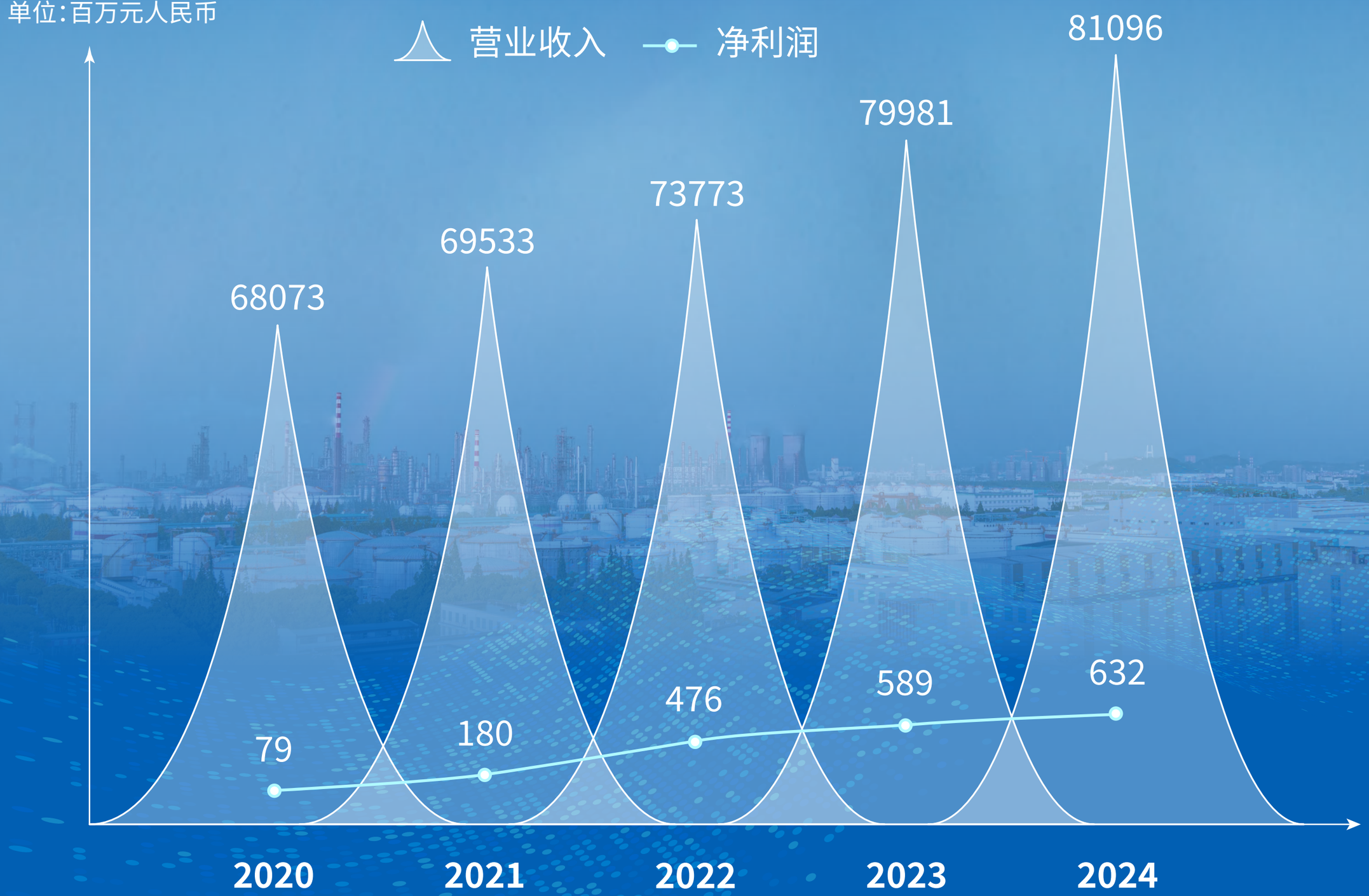
国内陆上**12000**米钻机，可从事**9000-12000**米超深井施工



自主研发的钻井旋转导向系统

经营业绩稳步提升

单位:百万元人民币

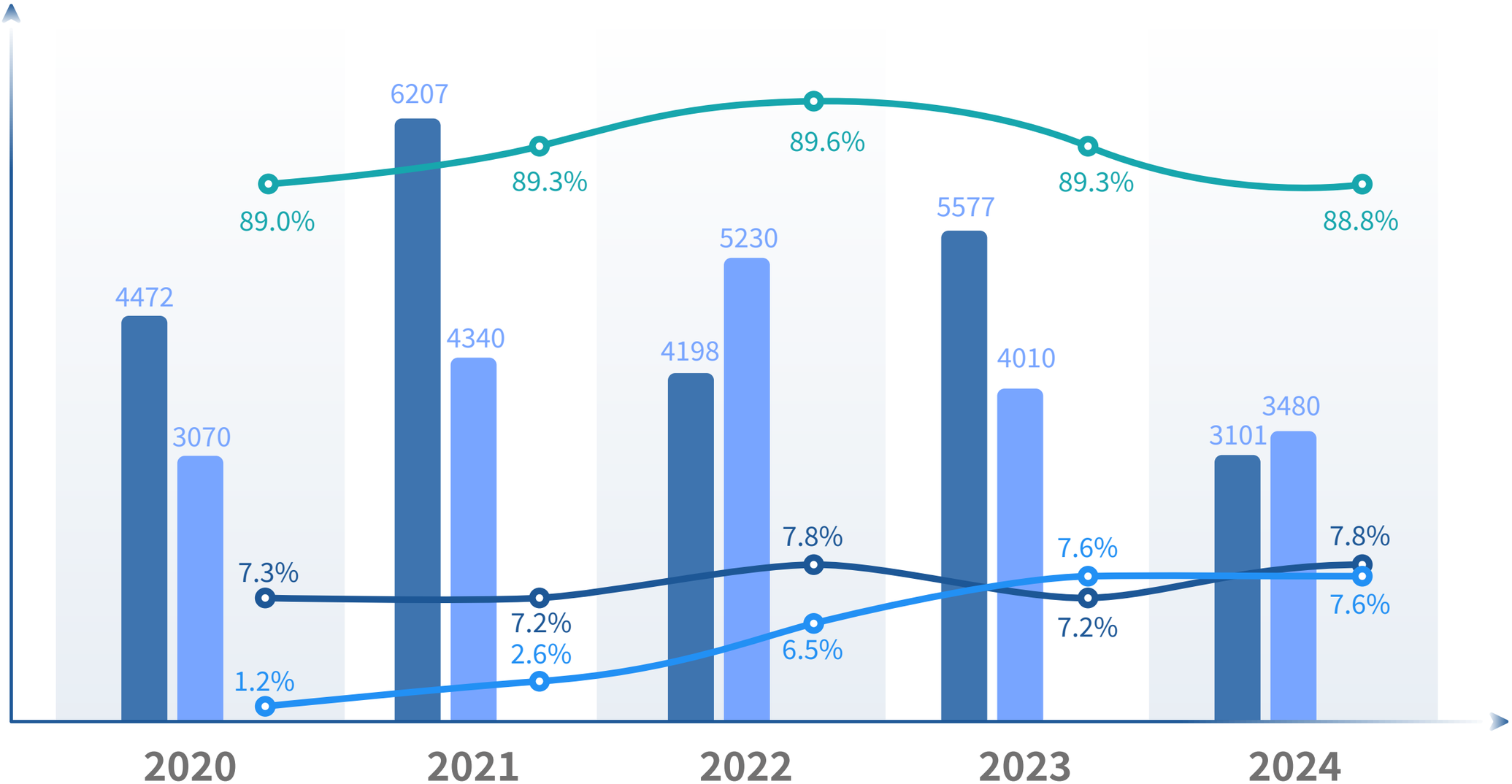


财务状况稳健向好

企业毛利率　净资产收益率　资产负债率

经营活动产生的现金流量净额　资本支出

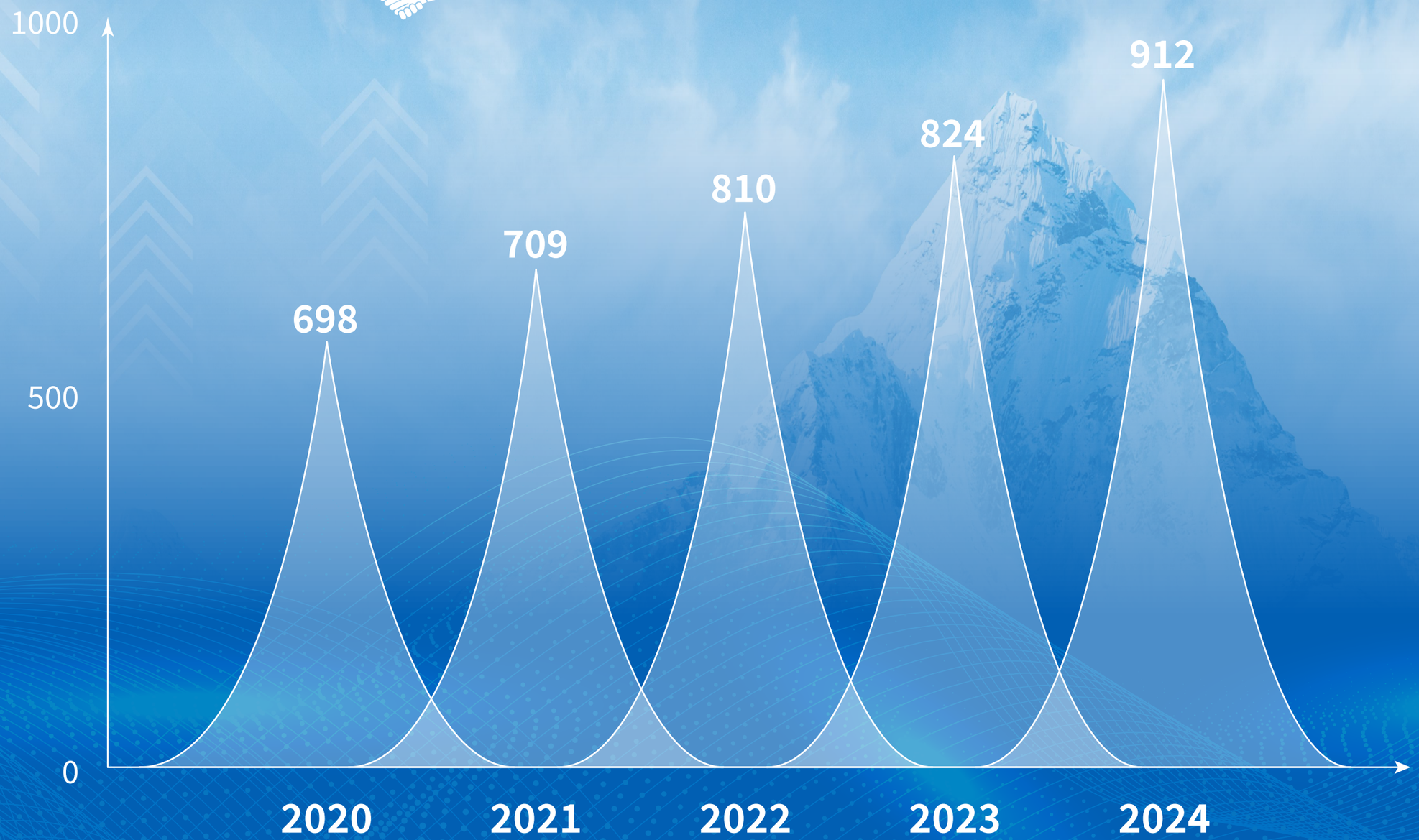
单位：百万元人民币



市场拓展再创佳绩

新签合同额

单位:亿元人民币



市场拓展再创佳绩

在中石油、中海油、国家管网等市场新签轻资产、技术服务项目**199亿元**。

海外市场新签合同额**34.2亿美元**，同比增长**45.5%**，创历史最好水平。

2024年与道达尔合作的乌干达智能静音钻机项目获“一带一路”“小而美”能源国际合作**最佳实践案例奖**。

海外市场分布

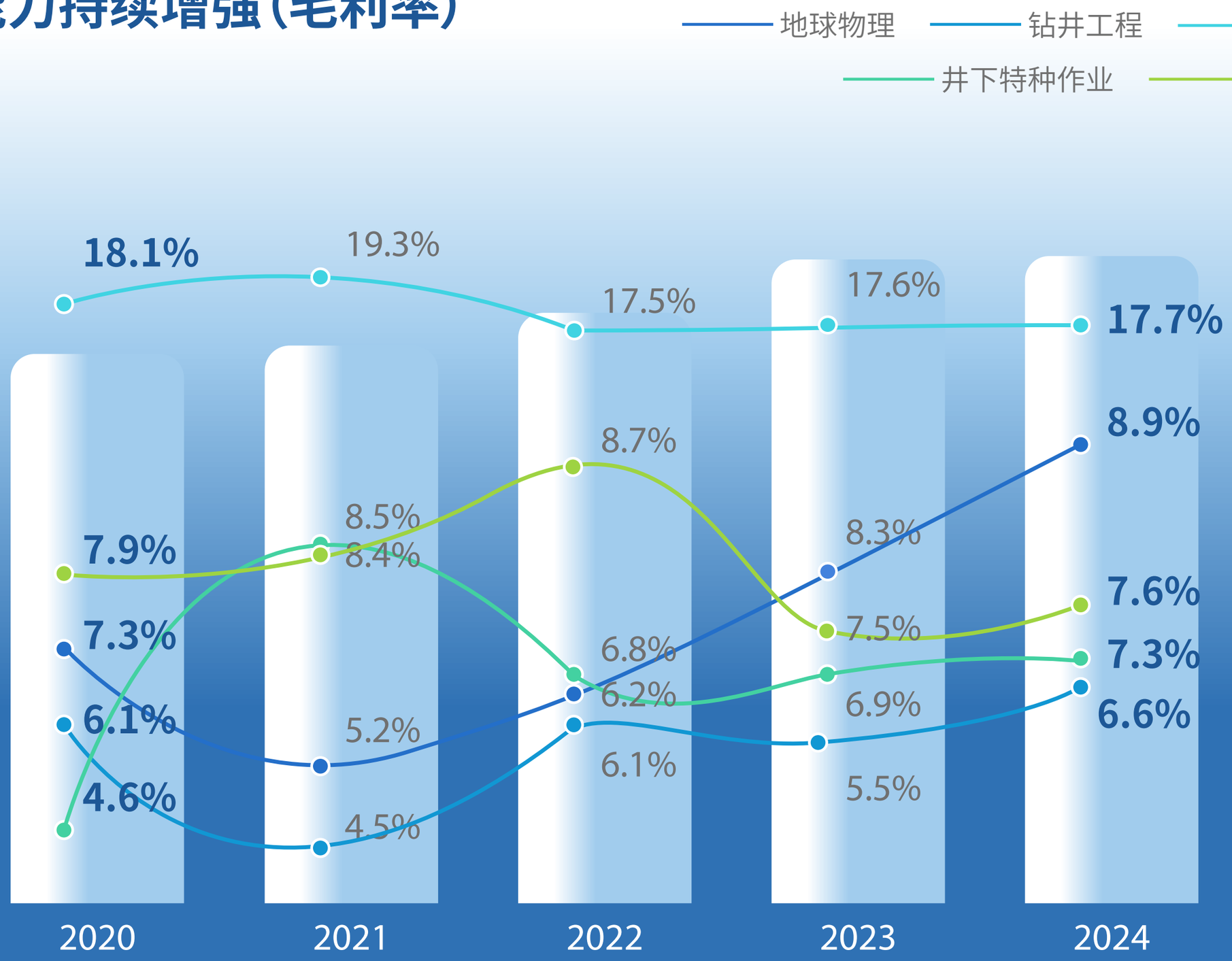
沙特阿美 市场14部钻机获延期 **10年合同** 地面业务中标 **11亿美元** 长输管道建设项目

科威特 市场中标钻井大包项目 **212口井** 工作量

厄瓜多尔 地质工程一体化项目全年产油 **177.2万桶** 创历史新高

物探业务 新签合同额首次突破 **4亿美元**

盈利能力持续增强（毛利率）



紧紧围绕客户需求提供增值服务

助力勘探大突破

- 迭代升级精细控压、欠平衡钻井、体积压裂等技术工艺，打成新胜1井、资阳2井、马3001井等一批重点井、高产井，助力松辽盆地北部新立矿权区、川南资阳寒武系超深层页岩气、东濮凹陷洼陷带等领域勘探取得重大突破，23个项目荣获中国石化油气勘探突破工程保障贡献奖。

助力油气快上产

- 推广应用“瘦身井”、井筒重建重复压裂等工艺技术，“日进千米井”达到478口，“日进英里井”超过50口，“一趟钻”实现1300余开次，助推了西南、西北、华北等主阵地效益建产、快速上产。

助力储量多动用

- 通过工程技术进步、合作模式创新，为高成本区块实现效益开发提供一揽子方案，年产油气当量突破100万吨，累计动用原油地质储量超1亿吨、天然气超10亿方。

助力产能快释放

- 推广“五化”模式，普光气田主体湿气增压、胜利原油海运等重点工程建成投产，有力支撑川西气田、济阳页岩油等区块产能释放。

紧紧围绕低成本发展做好改革优化

全面优化人力资源

聚焦人力资源价值最大化，全面从严“三定”，持续压减机构队伍、清退项目化用工，积极推进海外用工当地化、外委转自营。

压减各类机构
271个

压减队伍
124支

节约机构运行费用
1.5亿元

系统盘活资产装备

坚持轻资产发展，组建资产运营分公司，搭建“装备租赁、调剂盘活、报废处置、循环利用”平台，采取市场换服务、产融合作等方式。

全年调剂钻机
160台套

处置闲置资产
4万余项

直接创效和优化降本
2.3亿元

加快推进精益管理

严控生产环节物耗能耗，压降非生产费用支出，优化资金运作管理。

百元收入营业成本同比下降
0.57元

财务费用同比减少
1.6亿元

紧紧围绕践行社会责任规范ESG治理

持续完善公司治理

- 优化股权结构，引入战略投资者中石油集团成为公司**第二大股东**；
- 提升信息披露质量，获得上交所信息披露评价最高等级**A**级；
- 加强市值管理，成功举办上市十周年大型投资者交流活动，首次回购H股**492.8**万股，年末市值同比增长**13.5**%。

大力推进绿色发展

- 国内网电钻机完成钻井进尺占比达**66.2**%，电驱压裂占比达**41.6**%，同比减少碳排放量**165.6**万吨；
- 深入实施能效提升计划，工业万元产值综合能耗同比下降**11**%。

积极践行社会责任

- 响应国家关于实施乡村振兴战略的号召，持续推进教育帮扶、消费帮扶等工作，全年购买乡村扶贫产品**3,310**万元，捐资助学**321**万元。

CONTENTS

目 录

01 2024年经营情况
BUSINESS PERFORMANCE IN 2024

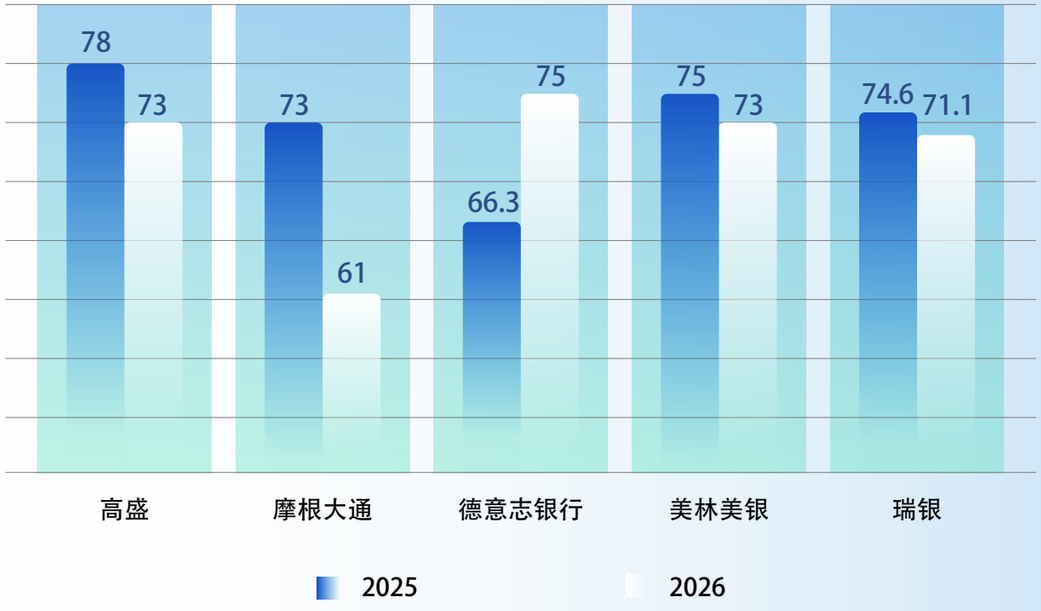
02 2025年展望
OUTLOOK FOR 2025

油服行业景气度有望延续

展望2025年，全球原油需求仍将保持增长，预计全年布伦特原油均价为65-75美元/桶。

布伦特油价展望

（单位：美元/桶）

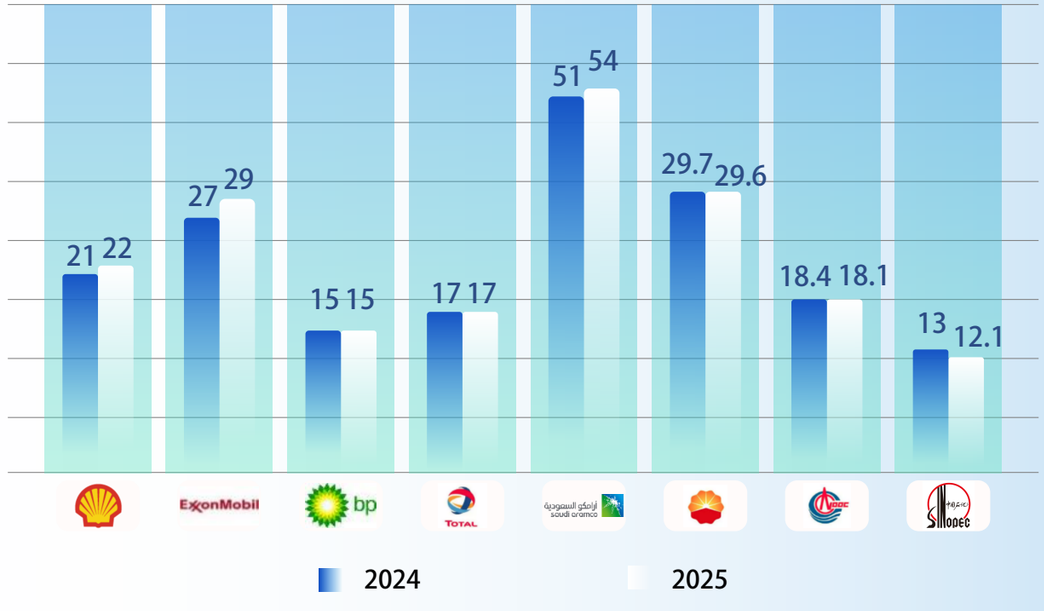


（来源：Bloomberg）

中国油气对外依存度依然保持高位，能源安全面临长期挑战，油气勘探开发投资力度仍将不减，将给油服公司提供市场支撑。

主要油公司上游资本支出预测

（单位：10亿美元）



（来源：Bloomberg）

加快技术革新

全力锻造核心技术利器

锚定技术先导，打造核心竞争力，推动石油工程产业迈上中高端。

聚力攻关深地声学探测、页岩油全自动钻机等**国家重大专项**和**“十条龙”项目**

大力攻关智能钻完井、万米特深井、全旋转近钻头旋转导向等**15项关键技术装备**

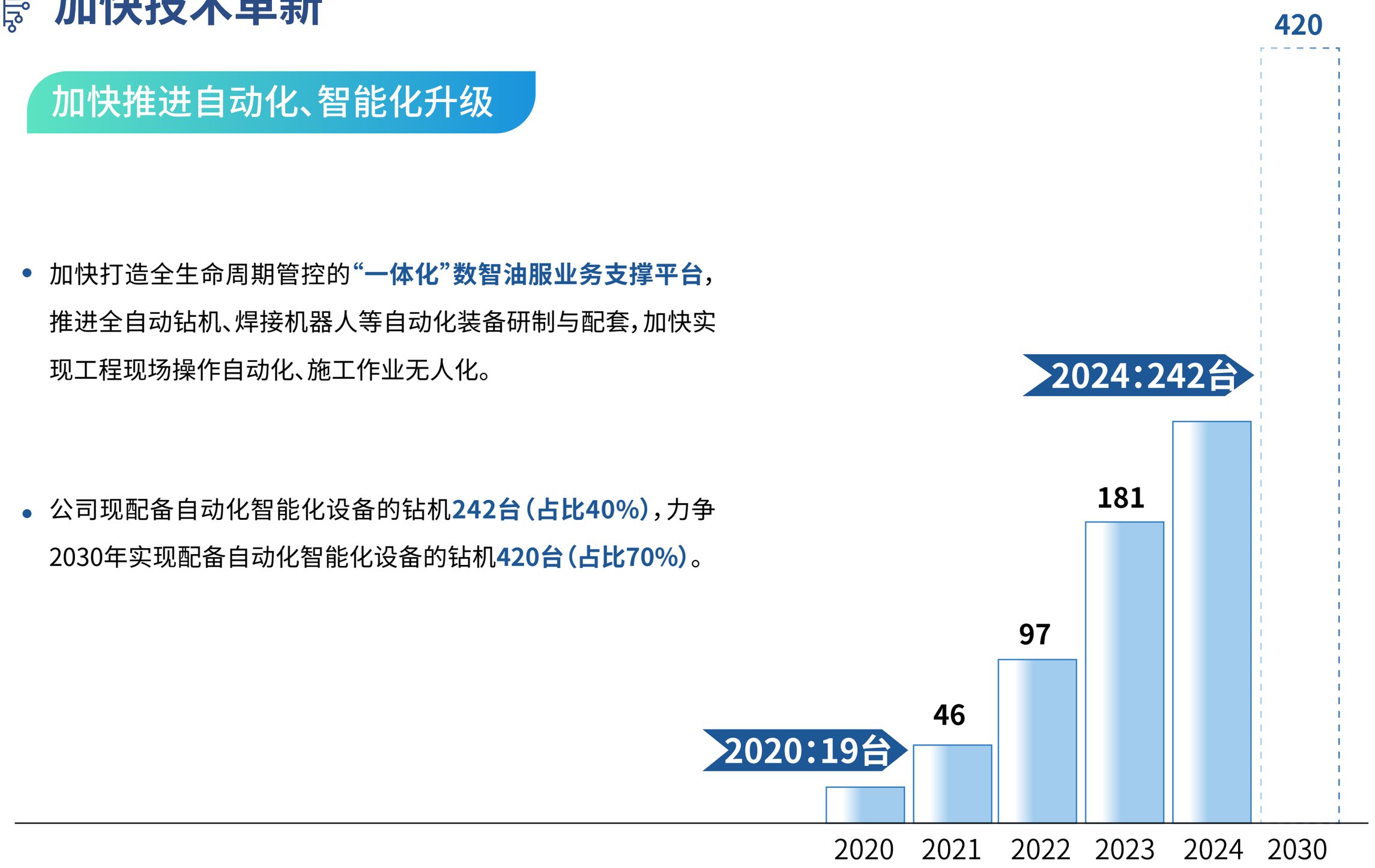
持续迭代特深层安全高效钻井、高温成像测井、高温高压酸化、超高压压裂等**25项核心技术**

规模转化自研旋导、高温直推存储式测井仪等**18类核心产品**，全年产品产业化、新技术创收突破**40亿元**

加快技术革新

加快推进自动化、智能化升级

- 加快打造全生命周期管控的**“一体化”数智油服业务支撑平台**，推进全自动钻机、焊接机器人等自动化装备研制与配套，加快实现工程现场操作自动化、施工作业无人化。
- 公司现配备自动化智能化设备的钻机**242台（占比40%）**，力争2030年实现配备自动化智能化设备的钻机**420台（占比70%）**。



加快技术革新

中国石化

统一构建人工智能技术体系，统筹各类模型和应用，建设人工智能技术平台

石化油服

统筹石油工程业务域需求，进行人工智能场景应用建设

五大人工智能应用场景

- **智能钻井：**改变钻井传统工作模式，提高钻井作业施工关键节点效率和科学性
- **智能压裂：**实现压裂一键控制智能决策，实现储层改造体积最大化和单井EUR最大化
- **测录井智能处理解释：**提高老井复查工作效率和油气解释评价精度，实现处理自动化、解释智能化转型升级
- **智能油气田地面工程建设：**贯穿地面工程设计、施工及运维智能化，实现全流程效率提升与降本增效
- **数字孪生的智能物探施工管理：**实现物探施工场地和施工组织透明化，优化施工组织方式和资源配置

石化油服人工智能发展三步走

2025-2027年
石油工程业务实现全面数字化

2028-2030年
数智石油工程建设取得显著成效

2031-2035年
全面完成信息化、数智化转型

奋力拓市创效



国内稳步提升中国石化市场占有率、队伍动用率、投资转化率；巩固中国石油、中国海油、国家管网等规模市场，加快拓展物探、测录井、钻井液、固井、工程设计、处理解释等轻资产、高附加值的技术服务市场。

计划新签合同额在 **647亿元** 以上

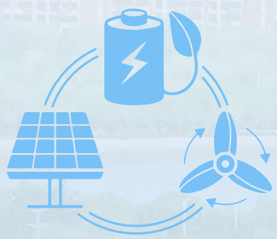
① 做精做优主营业务 巩固基本盘



加强与沙特阿美、科威特和厄瓜多尔国家石油公司、道达尔能源等国际公司全方位战略合作，推动产业链与供应链融合“出海”。

计划新签合同额 **26.9亿美元** 以上

奋力拓市创效



推进CCUS全链条技术迭代，在氢、光、风、电、地热、油气伴生矿产等领域，拓展技术服务，打造研发、设计、施工、运营全产业链竞争优势。

②

全力拓展战略新兴业务
打造第二增长曲线



加快推进干热岩地热发电、海域天然气水合物开发、深部煤层原位燃烧发电等项目研究试验，为新产业发展奠定坚实基础。

深化改革调整

持续瘦身健体

- 持续精简队伍机构，做实“三层两级”管理，计划压减各类**机构30个、队伍47支**，减少机构运行费用**2.5亿元**；
- 深化内部专业化发展，整合优化井下业务，提升创效能力。

优化人力资源

- 深度优化人力资源，通过外委转自营等措施，提升人力资源价值。

盘活装备资产

- 推进资产运营分公司高效运行，加大余缺调剂，统筹盘活钻机、压裂车等设备**1200台套**；
- 快速变现减量资产，提升废旧物资报废处置收益；
- 大力发展循环经济，打造新的效益增长点。全年计划安排资本支出**32.4亿元**。

深化精益管理

- 加强单项目预算管理，最大限度控制物耗、能耗，降低施工成本；
- 持续压降成本费用，力争外委费、大宗物资采购成本**下降5%以上**、百元收入变动成本同比**减少0.6元以上**。

做好市值管理

01

持续改善经营状况，
增强预期提振信心。

02

依法合规做好A股
和H股回购。

03

用好新国九条政策，
争取早日分红。

04

常态化做好与沟通者
沟通交流，回报股东。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

SINOPEC OILFIELD SERVICE CORPORATION

电话：+86 10 5996 5998

传真：+86 10 5996 5997

邮箱：IR.SSC@SINOPEC.COM

网址：HTTP://SSC.SINOPEC.COM