

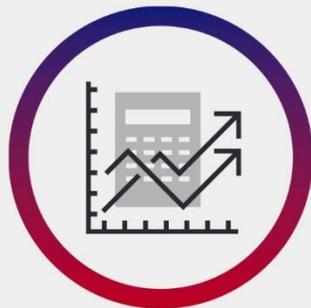
ANTON 安東

2021年中期业绩发布

2021.8.27



目录



中期业绩回顾



展望下半年

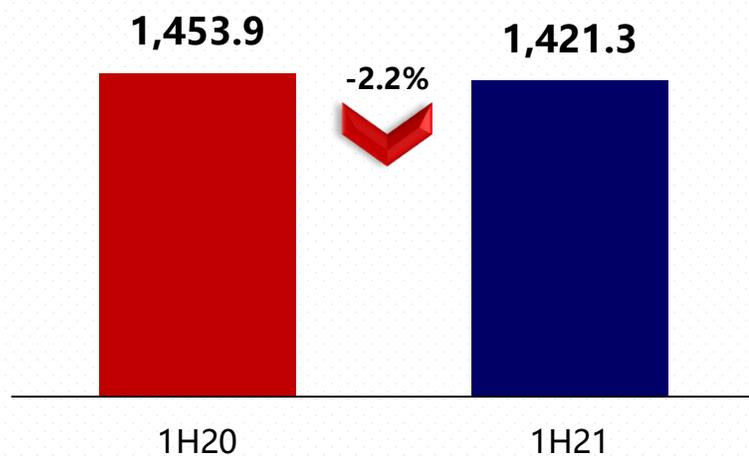


问答环节

- 本文乃安东油田服务集团(「本公司」)仅就其企业通讯及一般参考而编制, 在未经本公司允许下, 不得复制或向任何人士转发。本文不构成本公司或其附属公司(合称「集团」)的任何类别之证券或债券于任何司法权区进行销售或认购之任何建议或邀请, 亦不构成就有关证券或债券作投资决定之任何基准。本文仅属简介性质, 并非集团、其业务、现时或过往经营业绩或未来业务前景之全面描述。本文并不涉及任何明示或隐含保证或申述。
- 本公司明确表示不会就因使用或依赖本文所载之任何资料及数据(不论财务或其它资料)而引致之责任负责。

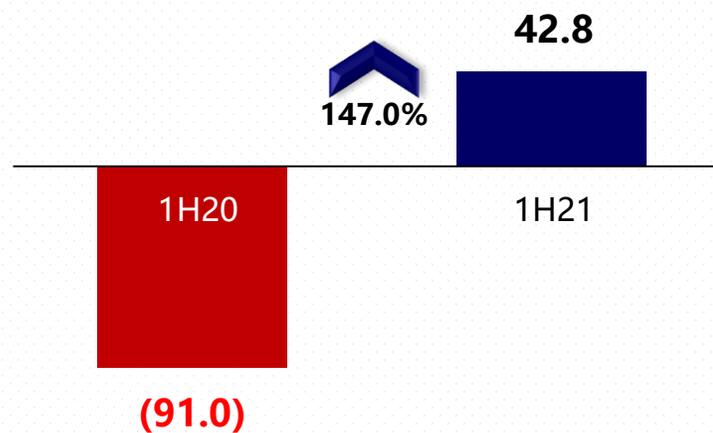
收入

(人民币百万元)



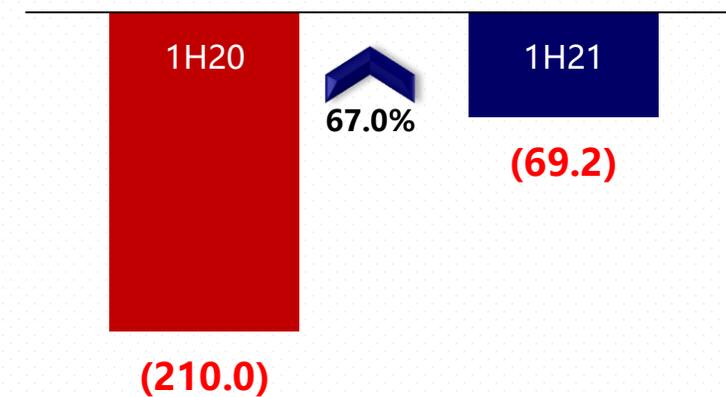
权益持有人应占利润

(人民币百万元)



自由现金流

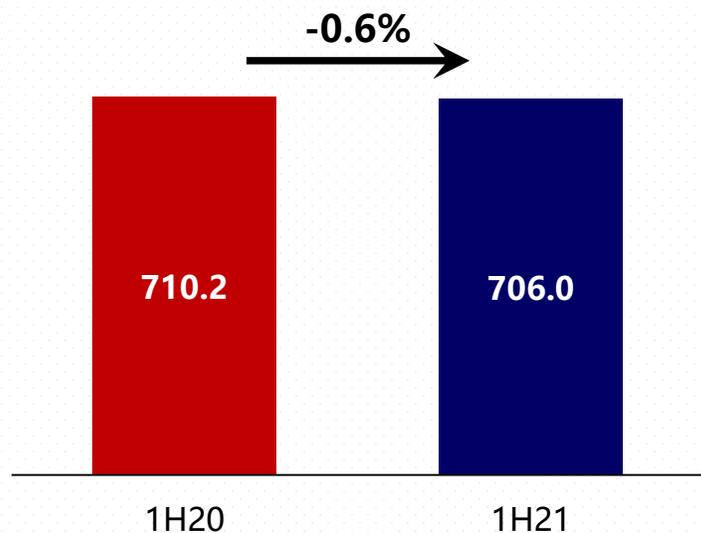
(人民币百万元)



- 01 **市场：行业呈现触底反弹迹象，部分市场逆势增长**
- 02 **产品：进一步加速轻资产项目发展，项目回报提升，检测业务增长势头强劲**
- 03 **油田管理：油田管理模式获得成功，马基努IFMS项目再次续签**
- 04 **内部管理：全面加强内部核心竞争力建设，成本管控效果凸显，股东回报提升**
- 05 **财务：现金流水平大幅改善，债务结构优化**

中国市场收入保持稳定

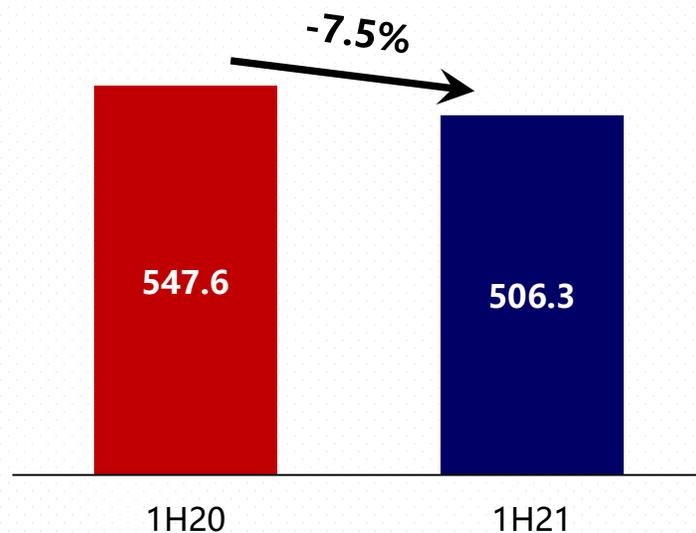
(人民币百万元)



- 进一步开拓致密气和煤层气市场
- 来自石油开采相关的收入和重资产项目收入减少

伊拉克市场收入逐步恢复

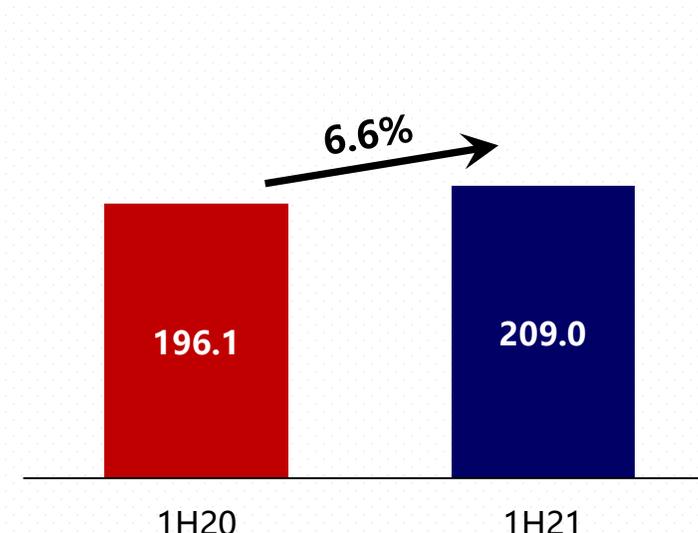
(人民币百万元)



- 伊拉克市场多个项目复工，同比略有降低，但订单、收入环比显著改善
- 成功突破伊拉克北部地区市场

其他海外市场取得突破

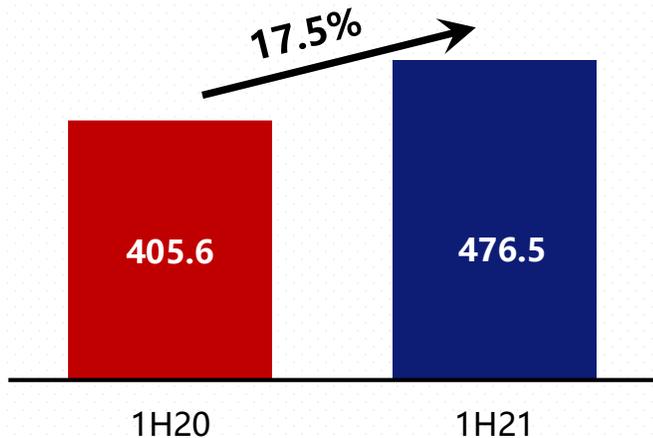
(人民币百万元)



- 乍得市场率先恢复，全面上产
- 突破尼日尔、澳洲市场，获得轻资产项目订单

油田运维业务收入

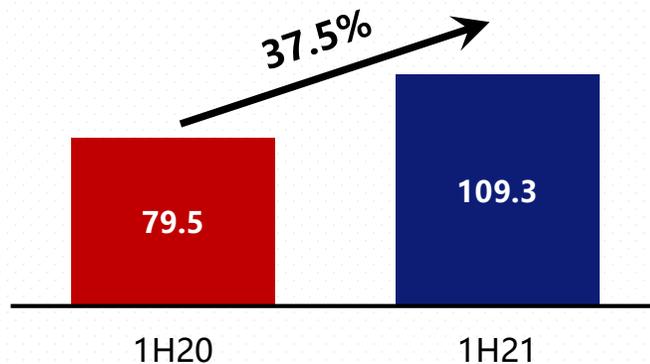
(人民币百万元)



- 油田运维产品线收入稳定上涨

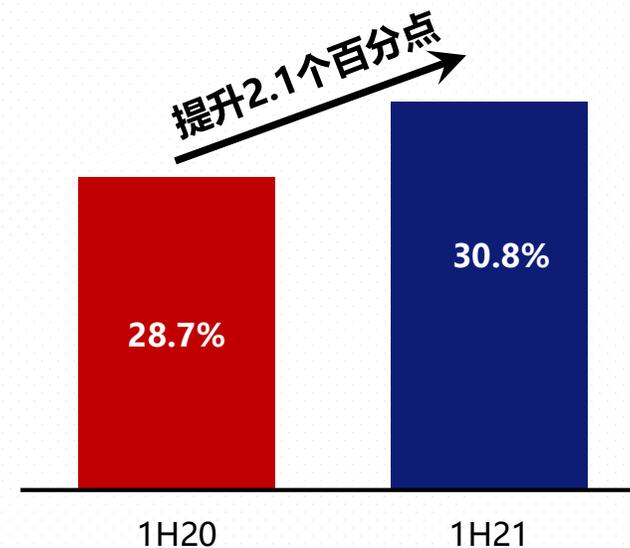
检测业务收入

(人民币百万元)



- 检测业务上半年价格稳中有升，收入增长势头强劲，已经超越疫情前的水平

整体毛利率水平



- 整体项目毛利率水平提升

2018



成功中标，接管马基努油田

2019



平稳运行一周年，举办庆典

2020



提前完成一年延期

2021



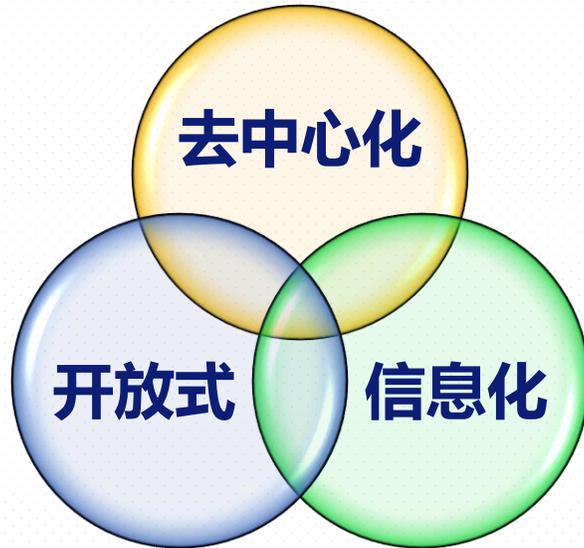
再次续签三年期合同



管理期内取得两千万无事故工时绩效



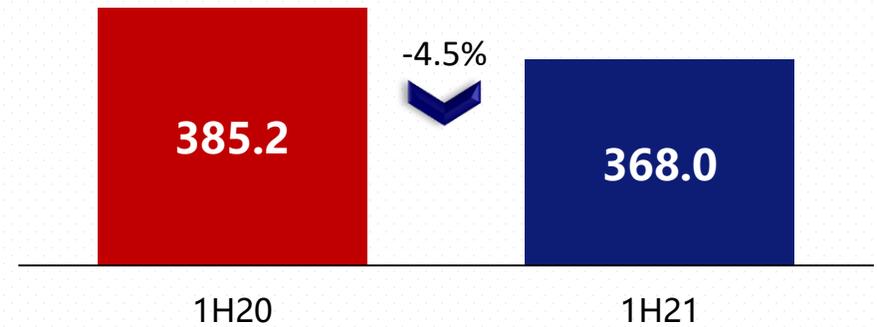
尽一切手段提高运营效率，降低成本



- 极度扁平化的组织机构
- 弹性办公，移动办公，异步沟通
- 强大的共享系统，快速反应
- 开放式的会议，直达一线员工

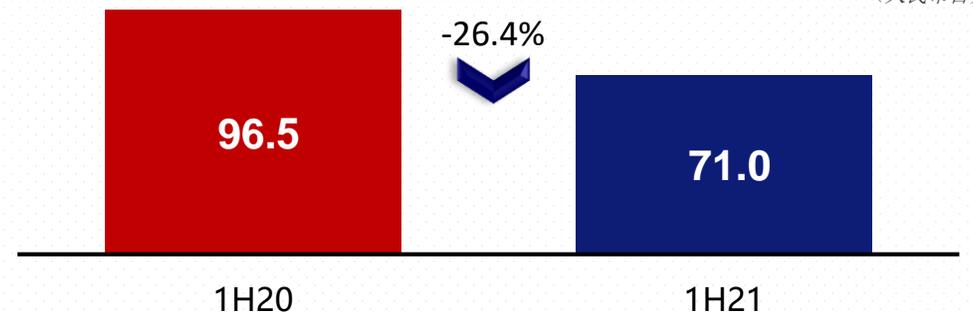
人力成本降低

(人民币百万元)



销售费用大幅降低

(人民币百万元)



自由现金流持续改善

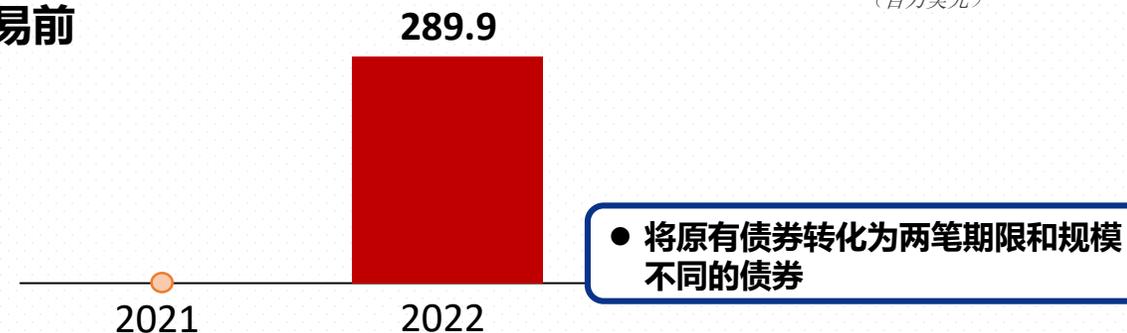
(人民币百万元)

	1H20	1H21
经营性净现金流	95.4	93.2
利息支出	182.5	101.2
资本开支	122.9	61.2
自由现金流	-210.0	-69.2

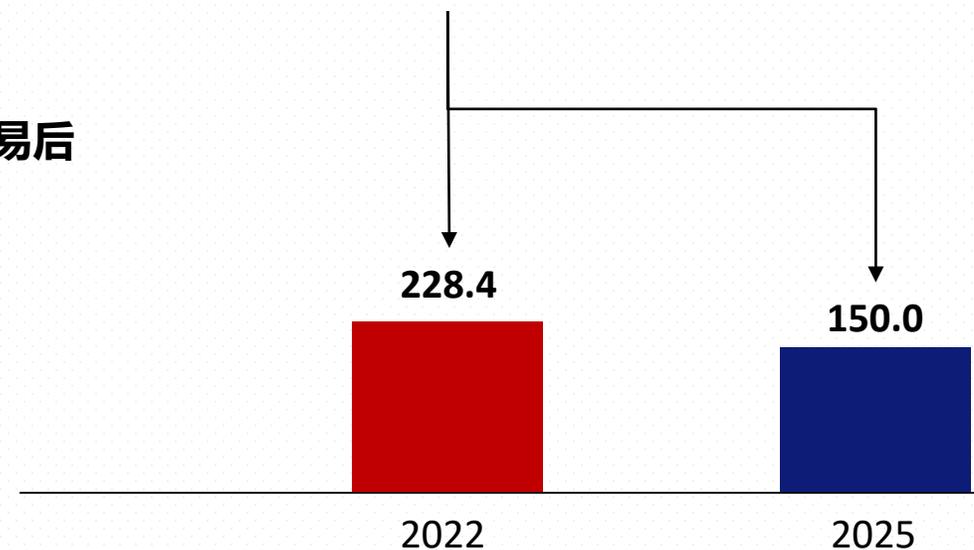
债券结构优化，降低风险

(百万美元)

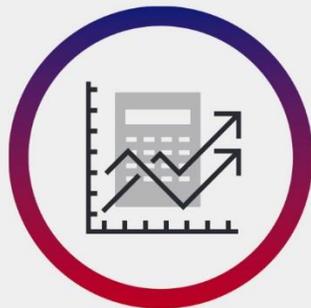
交易前



交易后



目录



中期业绩回顾



展望下半年



问答环节

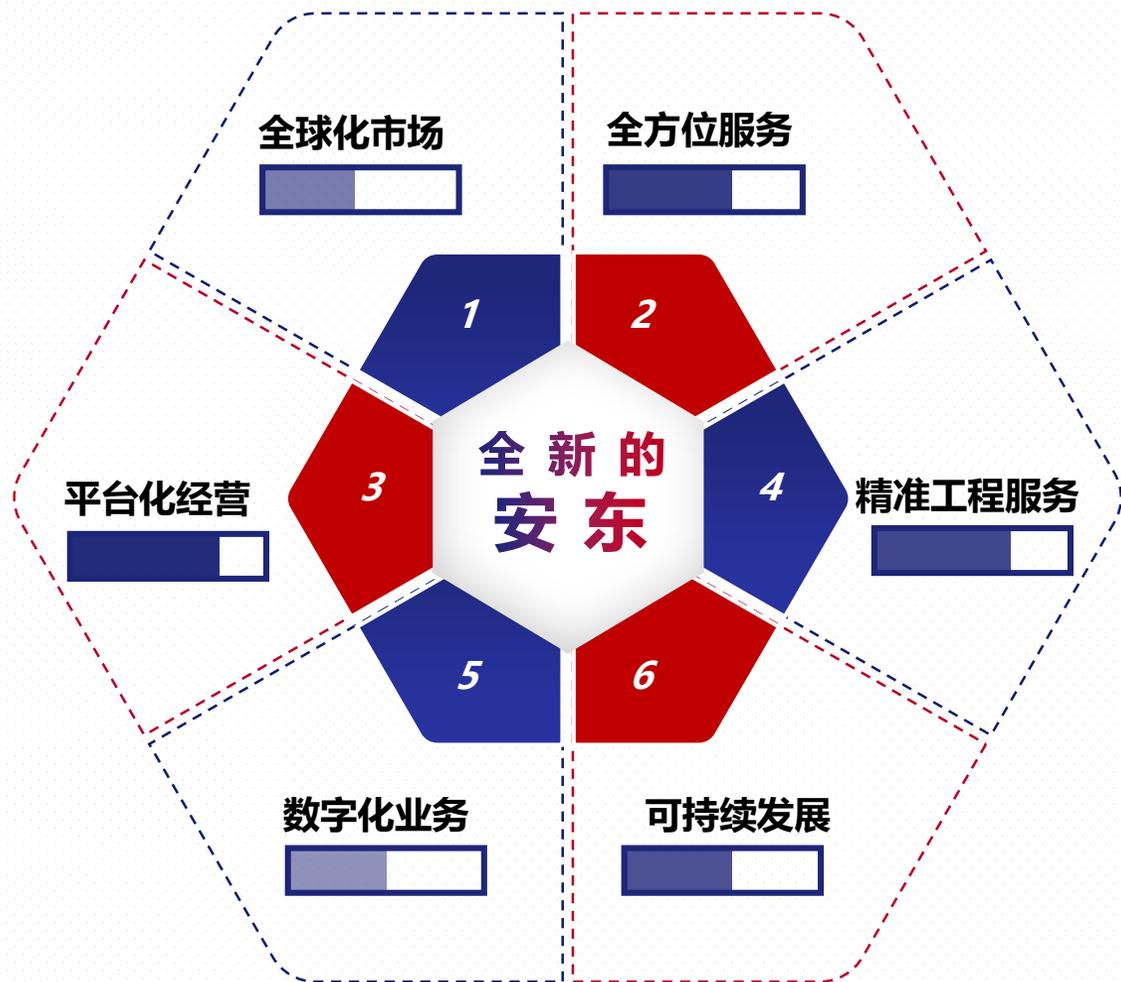
01 整体：继续实施升级战略，打造全新的安东

02 平台化经营：建设内外部生态企业和多主体经营方式

03 全方位服务：打造全产业融合的服务模式，利用新技术改造传统油服

04 内部管理：强化核心竞争力建设的三大举措，提升管理效率

05 可持续发展：全面推进可持续发展，持续提升ESG评级，成为行业典范



全球化市场

在全球油气新兴市场具备竞争力，继续发挥优势，培育成熟市场客户、抢占市场份额

全方位服务

继续打造全产业融合的服务模式，利用新技术改进升级传统油服

平台化经营

形成了生态式发展平台，引进外部合作伙伴，下一步继续对内对外打造生态企业，多主体经营

精准工程服务

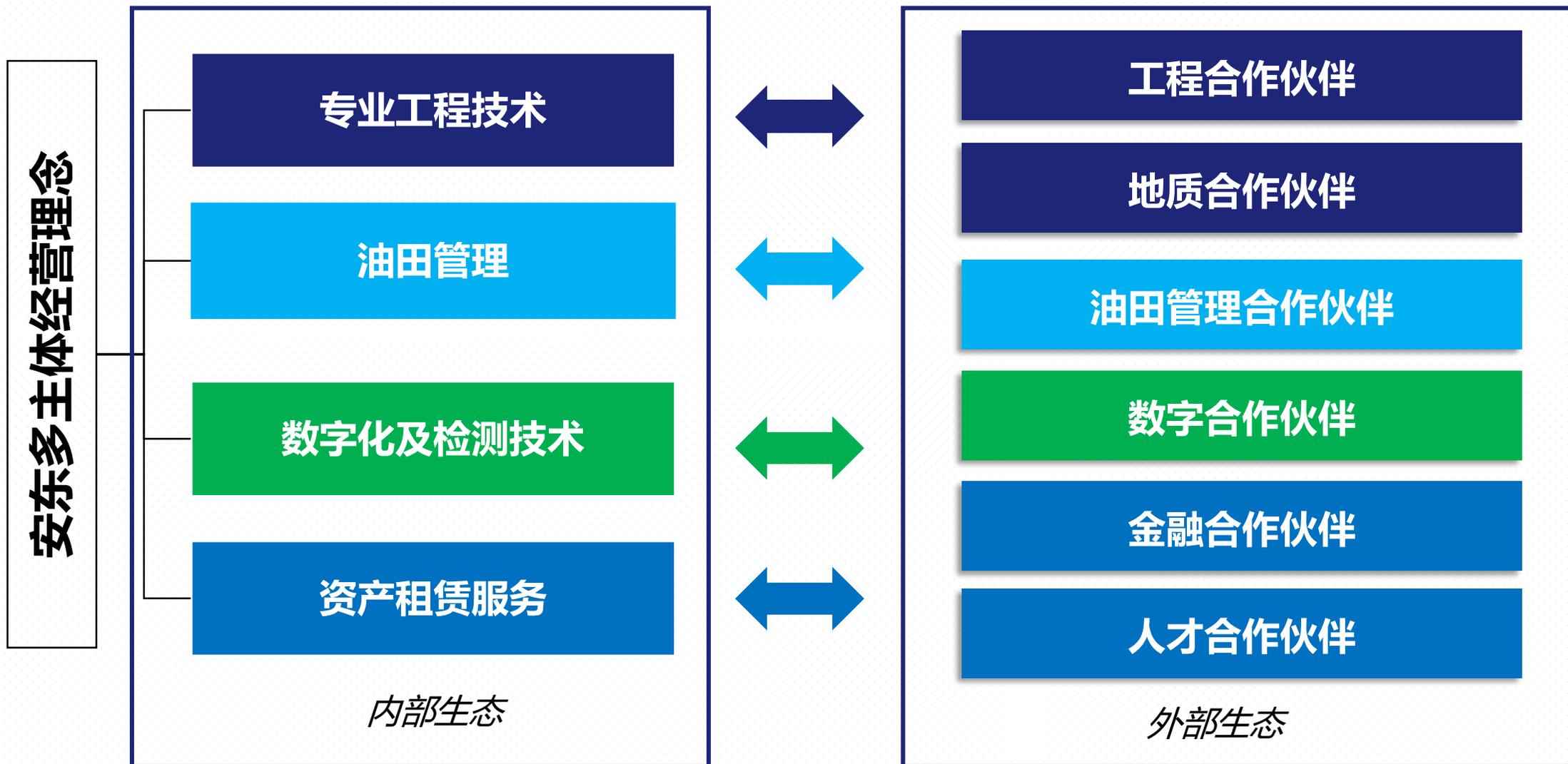
推出了地质工程相结合的甜点技术服务，持续完善地质技术能力

数字化业务

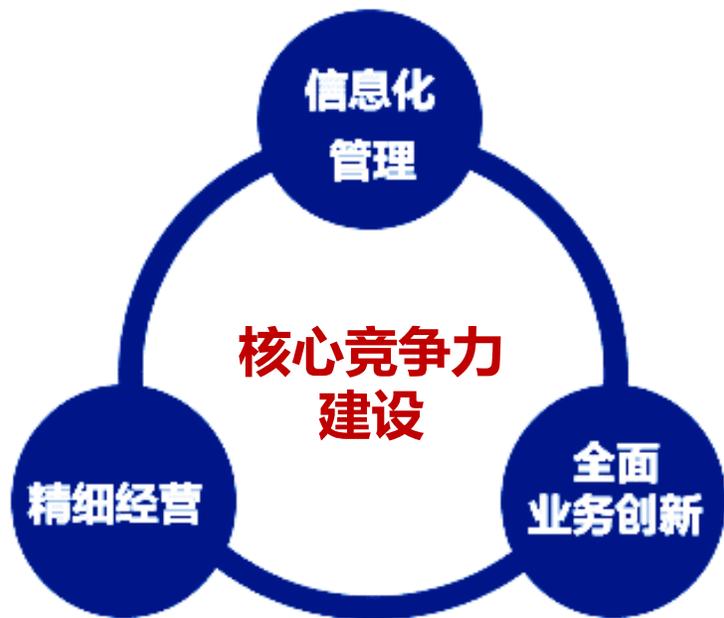
初步实现了业务和管理的数字化，继续加强数字化转型

可持续发展

建立了自上而下全员参与的ESG管理体系，继续全员推行可持续发展，成为行业典范







◆信息化管理：

进一步完善提升信息化管理能力，降低成本。

全面落实**日常化**的业务流程管理，全面推动**知识管理**。

◆精细经营：

持续强化推进精细经营，持续改进，提升股东回报。

◆全面业务创新

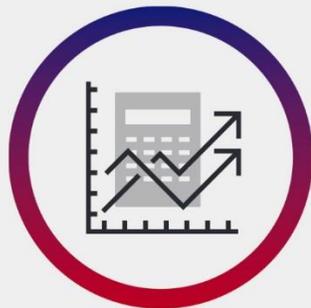
同步推行全面的业务创新，常态化的业务创新持续推动。



- G** ● 持续强化各个管理层级对 ESG要求的贯彻和落实
- E** ● 积极推广发展低碳解决方案
● 降低碳排放
- S** ● 履行社会责任，成为行业典范

- 
- 下半年，希望新冠疫情得到有效控制，油价回升，行业持续复苏！
 - 坚持以现金流和净资产回报率为核心经营目标，实现优质健康增长！
 - 持续升级，打造全新的安东，实现长期可持续发展！

目录



中期业绩回顾



展望下半年



问答环节

附件

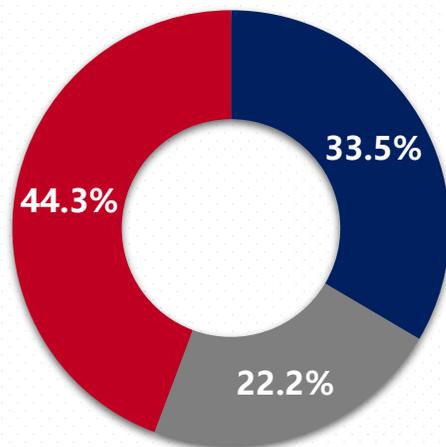


截至6月30日(人民币百万元)	2021年	2020年
收入	1,421.3	1,453.9
营业成本	(982.9)	(1,036.5)
毛利	438.4	417.5
其他收益	13.1	8.0
销售费用	(71.0)	(96.5)
管理费用	(91.2)	(87.5)
研究开发费用	(19.9)	(18.9)
营业税和附加费	(6.5)	(6.6)
经营利润	222.4	177.8
财务费用，净额	(109.2)	(211.3)
应占合营公司盈利	(0.4)	0.1
除所得税前利润	112.7	(33.4)
所得税费用	(69.3)	(54.5)
本期间利润	43.4	(87.8)
本公司权益持有人应占利润	42.8	(91.0)
非控股权益	0.6	3.2

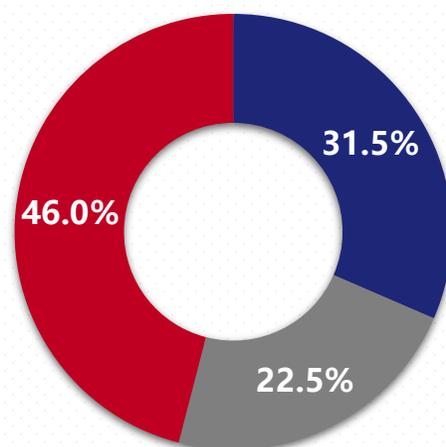
人民币百万元	2021年6月30日	2020年12月31日
物业、厂房及设备	1,993.0	2,099.4
使用权资产	119.1	138.0
商誉	242.0	242.0
无形资产	261.0	273.7
于合营公司的权益	3.5	3.9
于联营企业的权益	2.0	2.0
预付款项及其他应收款项	58.1	66.4
递延所得税资产	14.3	22.0
存货	923.2	930.6
应收贸易账款及应收票据	2,107.8	2,133.8
合同资产	24.1	30.6
预付款项及其他应收款项	693.6	605.5
受限制银行存款	429.0	454.2
现金及现金等价物	651.6	879.1
资产总计	7,522.2	7,881.1
本公司权益持有人应占权益	2,636.2	2,626.1
非控股性权益	138.2	137.6
权益总计	2,774.4	2,763.7
非流动负债	1,919.3	2,028.8
流动负债	2,828.5	3,088.6
负债总计	4,747.8	5,117.4
权益及负债总计	7,522.2	7,881.1

截至6月30日止六个月(人民币百万元)	2021	2020
经营活动使用的现金净额	93.2	95.4
投资活动使用的现金净额	(61.2)	(122.9)
融资活动收到/(使用)的现金净额	(256.0)	(991.5)
现金及现金等价物减少净额	(224.0)	(1,019.0)
期初现金及现金等价物	879.1	2,422.9
现金及现金等价物汇兑收益	(3.5)	8.4
期末现金及现金等价物	651.7	1,412.3

2021年上半年收入分布

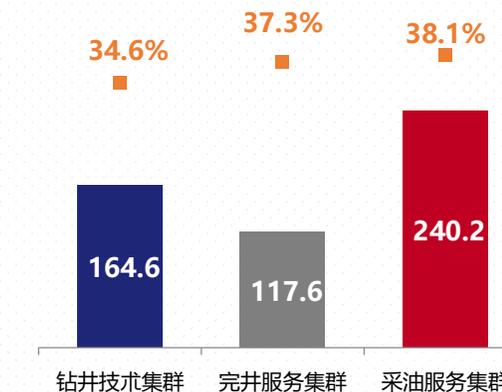


2021年上半年EBITDA分布

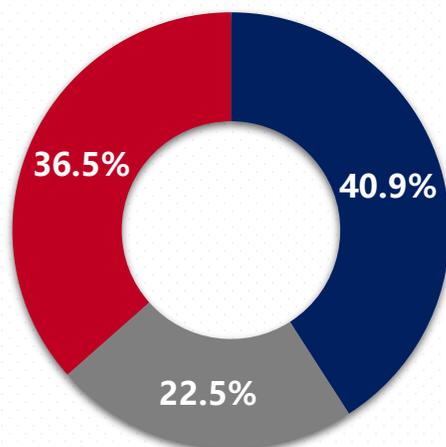


2021年上半年EBITDA及 EBITDA利润率

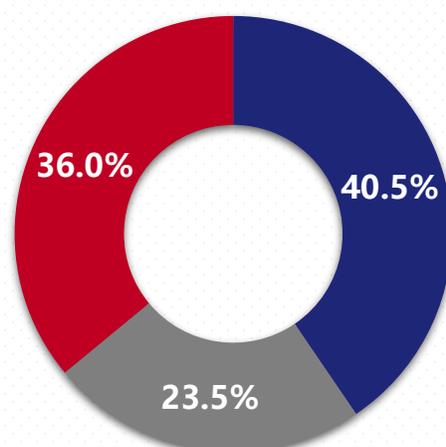
(人民币百万元)



2020年上半年收入分布

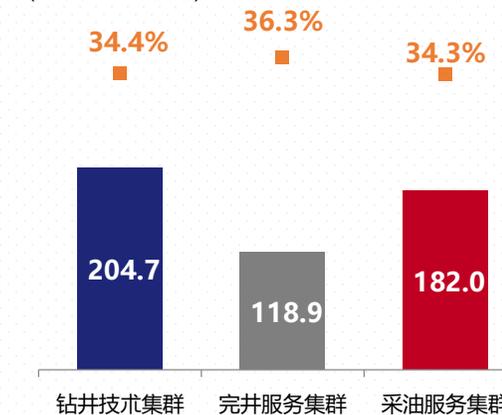


2020年上半年EBITDA分布



2020年上半年EBITDA及 EBITDA利润率

(人民币百万元)



■ 钻井技术集群 ■ 完井服务集群 ■ 采油服务集群

按功能划分成本/费用	1H2021	1H2020	变幅	1H2021	1H2020	增长率
	占收入比例		百分点	人民币百万元		%
营业成本	69.2%	71.3%	-2.1	982.9	1,036.5	-5.2
销售费用	5.0%	6.6%	-1.6	71.0	96.5	-26.4
管理费用	6.4%	6.0%	0.4	91.2	87.5	4.2
研究开发费用	1.4%	1.3%	0.1	19.9	18.9	5.3
营业税及附加费	0.5%	0.5%	/	6.5	6.6	-1.5
财务费用	8.1%	15.0%	-6.9	115.4	218.5	-47.2
所得税费用	4.9%	3.7%	1.2	69.3	54.5	27.2

按性质划分成本/费用	1H2021	1H2020	变幅	1H2021	1H2020	增长率
	占收入比例		百分点	人民币百万元		%
材料及服务成本	26.1%	26.8%	-0.7	371.1	389.3	-18.2
员工成本	25.9%	26.5%	-0.6	368.0	385.2	-4.5
折旧与摊销	11.8%	12.0%	-0.2	168.0	174.6	-3.8
其他运营开支	21.0%	22.6%	-1.6	298.4	328.3	-9.1

产业集群及相关业务	内容
钻井技术集群	在钻井阶段提供工程技术服务与产品，解决油公司所遇到的定向钻井、钻井评价、钻井提速、提高钻遇率以及一体化钻井等问题，提供井工厂实施技术。
一体化钻井服务	通过集成钻井工程新技术、固井新技术、特殊工具服务，提供从方案设计、配套工具、生产工艺及相关设备的综合性技术服务；集成钻井单项优势技术，提供一体化钻井完井技术服务
定向井技术服务	在工程师的操作下，使钻具组合沿着预先设计轨迹钻成井筒，使其进入储层的最佳位置，以提高油气采收率的服务。
钻井液及完井液技术服务	拥有油基泥浆、高性能水基泥浆体系，致力于解决各大油田井下复杂问题，缩短钻井周期，达到钻井提速目的
钻机服务	操作钻机完成钻井的服务，包括安东石油直接持有钻机完成钻井的服务和集团管理合作伙伴钻机完成钻井的服务。
油田环保技术	引进先进技术、整合国内外资源，进行油基泥浆钻屑处理服务、压裂返排液处理服务等油气田勘探开发全过程的废弃物污染处理业务。
钻井工具租赁及技术服务	提供钻具工具租赁、修复与防磨、管材加工制造及仓储技术服务
石油生产设施检测及评价技术	拥有仪器“检测与校准国家实验室（CNAS）”资质，获得中国无损检测协会和美国无损检测资质，采用国际标准对石油生产设施、仪器和仪表等开展现场检测服务，服务行业涵盖石油化工、制药、机械制造和电子行业

产业集群及相关业务	内容
完井服务集群	为油公司提供固完井、生产完井的集成方案、设备、工具、材料等优势技术的一体化完井增产服务
一体化完井服务	针对低渗裂缝气藏、页岩气藏等，提供完井工艺设计和施工组织服务；提供从油藏地质分析咨询、完井方案设计、完井工具、液体材料施工的一体化服务；提供增产措施监测服务
压裂泵送施工服务	依托压裂泵送设备的水马力服务能力及相关作业能力，帮助客户完成不同规模的压裂泵送设计与施工的服务。
连续油管服务	结合设备与各种工具形成不同工艺技术，提供低渗透井的增产作业、超复杂井的特殊作业、常规井的常规作业等，如提供水平井电缆测试、侧钻和钻磨打捞等修井技术
压裂酸化及化学材料技术	提供从增产技术评价,与设计、井下化学材料到设备施工的一体化资源整合，实现一体化增产技术；提供酸化、压裂、压井、采油（堵水调剖）等井下作业化学材料的产品研发、生产、销售与技术服务
砾石填充完井服务	提供最全筛管完井及工具产品，提供筛管完井、防砂和控水的综合工程设计，提供以封隔高压充填为核心的防砂完井技术，提供AICD控水配套技术服务

产业集群及相关业务	内容
采油服务集群	在完井阶段和采油阶段为油公司提供工程技术服务与产品，结合油气藏地质需求，从生产运行管理、地面过程服务等多角度实现经济化采油。
采油运行管理服务	是对油田地面井站生产运行管理的服务，包括电力工程建设、运行、检维修，人工举升技术设计、管理、优化作业支持及注水、调剖，地面设备设施维修维护、工程改造、装置检修，油气田地面建设工程。
采油生产作业服务	提供开展油水气井常规、大修作业，侧钻，打捞，试油完井一体化作业及日常维护作业服务
油套管技术及防腐服务	以特殊扣螺纹为核心的特色油套管技术服务；国内外知名的石油专用管提供商