

# 2018 年度业绩发布

2019. 3. 25





2018年  
业绩回顾



2019年  
展望

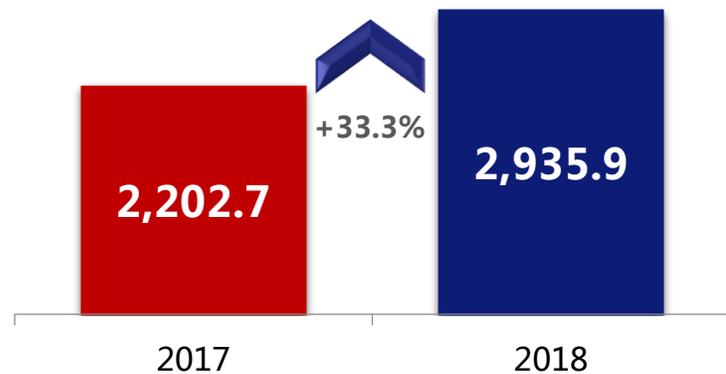


问答  
环节

- 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免责声明决定之任何基准。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。

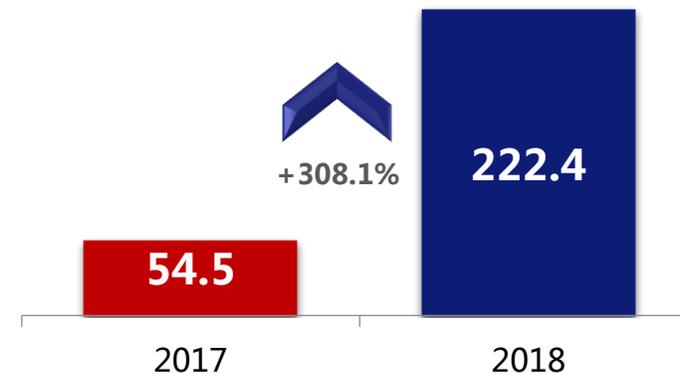
## 收入

(人民币百万元)



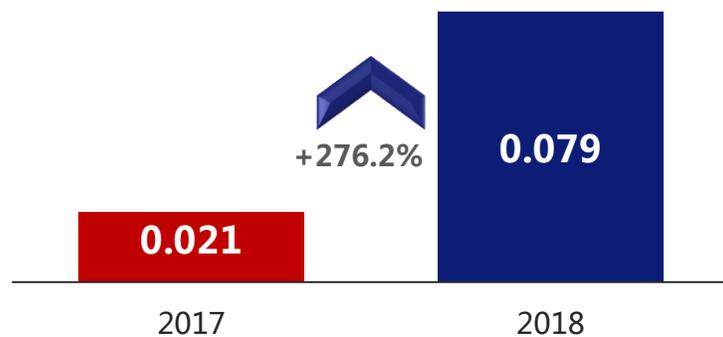
## 权益持有人应占利润

(人民币百万元)



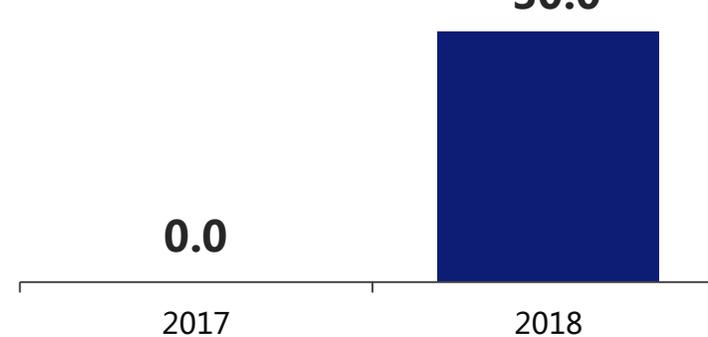
## 每股盈利

(人民币元)



## 派发股息

(人民币百万元)



01

市场全面突破，订单量创历史新高

02

业务模式升级，构建了全方位的业务体系，并初步获得成功

03

技术实力凸显，全方位领先同业

04

产融合作深化，资金资源充足

05

完成股份回购，重获伊拉克业务完整权益

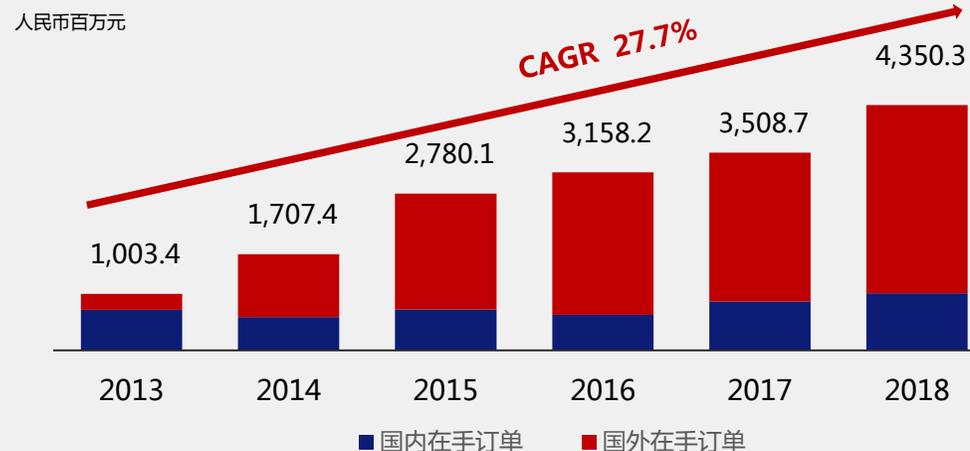
06

经营理念优化，现金流和资产回报初现成果，穿越行业周期

## 新增订单



## 在手订单



### 中国市场

- 四川页岩气市场，首次成为总包服务商
- 成功开拓新疆环玛湖市场

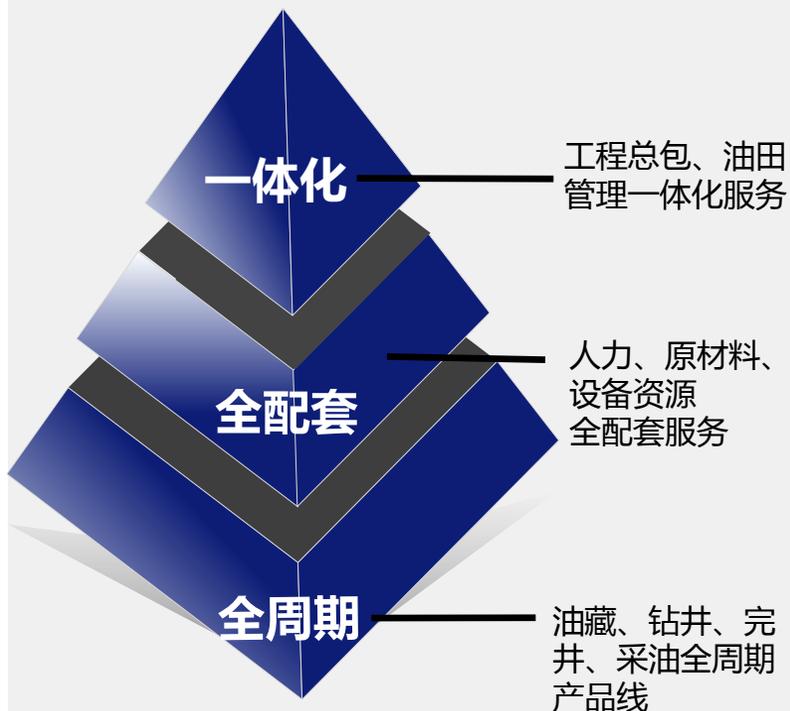
### 伊拉克市场

- 重大突破，中标马基努油田管理一体化项目
- 成功开拓格拉芙市场，获得钻井大包项目

### 其他海外市场

- 进入乍得市场，提供全系列服务

## 全方位产品和服务体系



## 油田管理一体化案例：马基努



# ANTON 安東

## 管理者

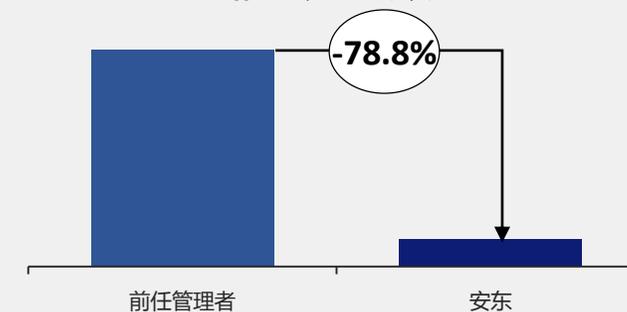


提供钻、完井服务公司

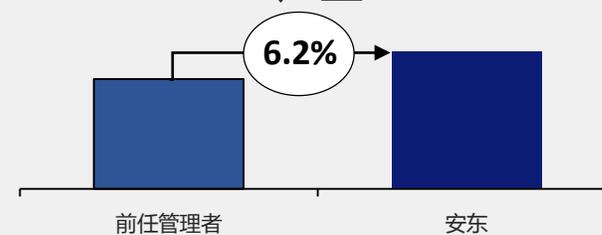
提供其他设备和服务公司

## 马基努项目接管后表现亮眼

非生产时效



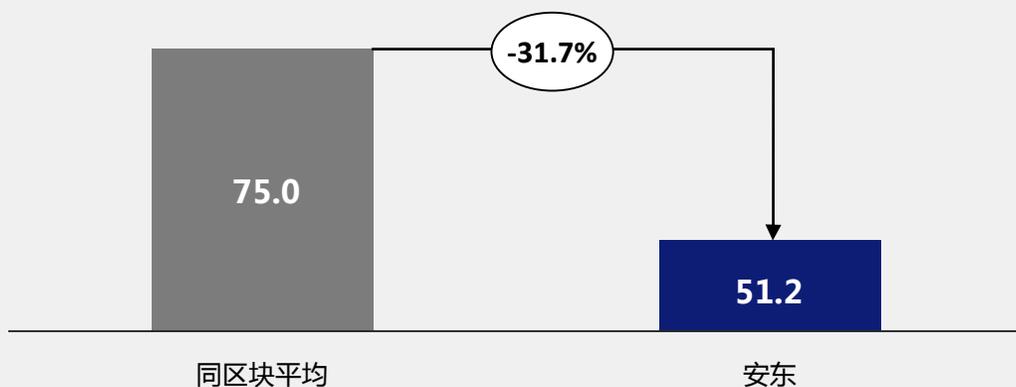
产量



- 合同执行率达117.0%
- 回款天数60-80天

## 钻井效率创页岩气区块纪录

单井周期



- 由于效率领先，从而可以调动第三方钻机资源为页岩气区块服务

## 单项技术助力新疆大开发

### 塔里木地区千亿方级凝析气藏大发现

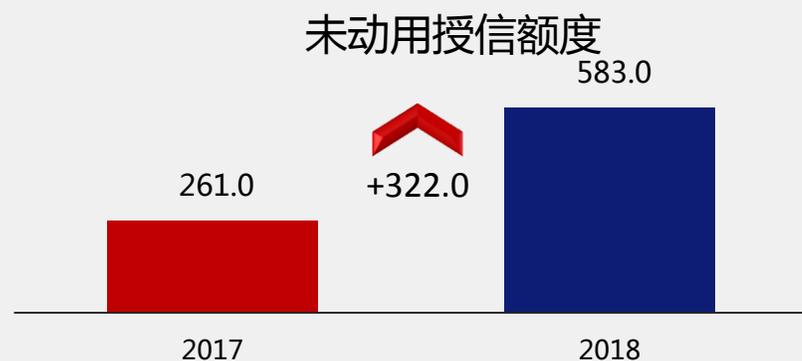
- 应用关键技术，钻井提速、油基钻井液技术

### 新疆环玛湖地区勘探开发

- 应用连续油管拖动压裂技术，30段以上工艺，业内领先



## 获得更多商业银行认可，资金资源充足



## 拓展“一带一路”金融合作，降低海外风险



**中国出口信用保险公司**  
CHINA EXPORT & CREDIT INSURANCE CORPORATION

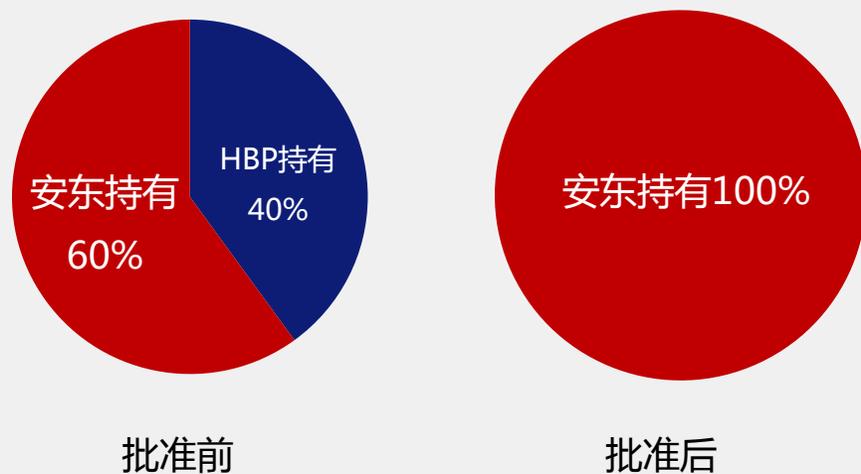
- 履约保函：50 百万美元
- 保险覆盖：44 百万美元



**中铁建金融租赁有限公司**  
CRCC FINANCIAL LEASING CO., LTD.

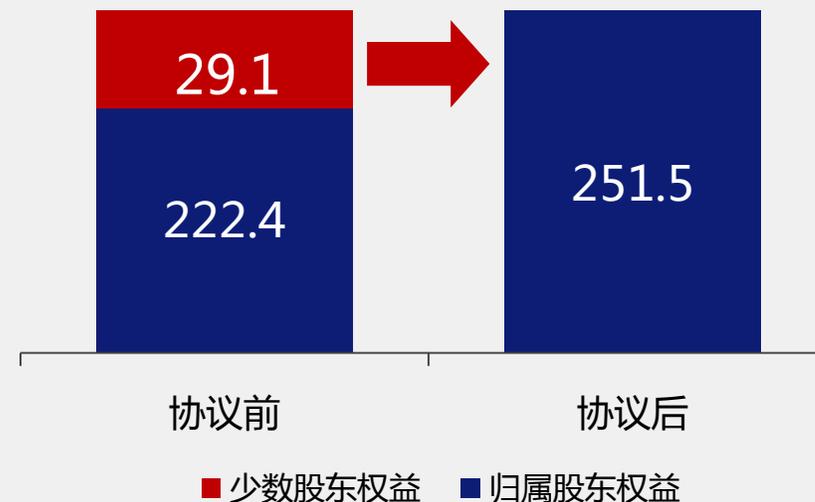
- 融资租赁：270 百万人民币

## 2018年7月20日股东大会 批准回购交易



## 协议约定1月1日起不再享有少数股东权益

人民币百万元



◆ 年内产生的少数股东收益并入归属股东权益

现金流（人民币百万元）	2017	2018	变动
经营性净现金流	195.6	<b>424.3</b>	228.7
利息支出	177.9	<b>278.5</b>	100.6
资本开支	417.9	<b>99.2</b>	-318.7
自由现金流	-400.2	<b>46.6</b>	446.8

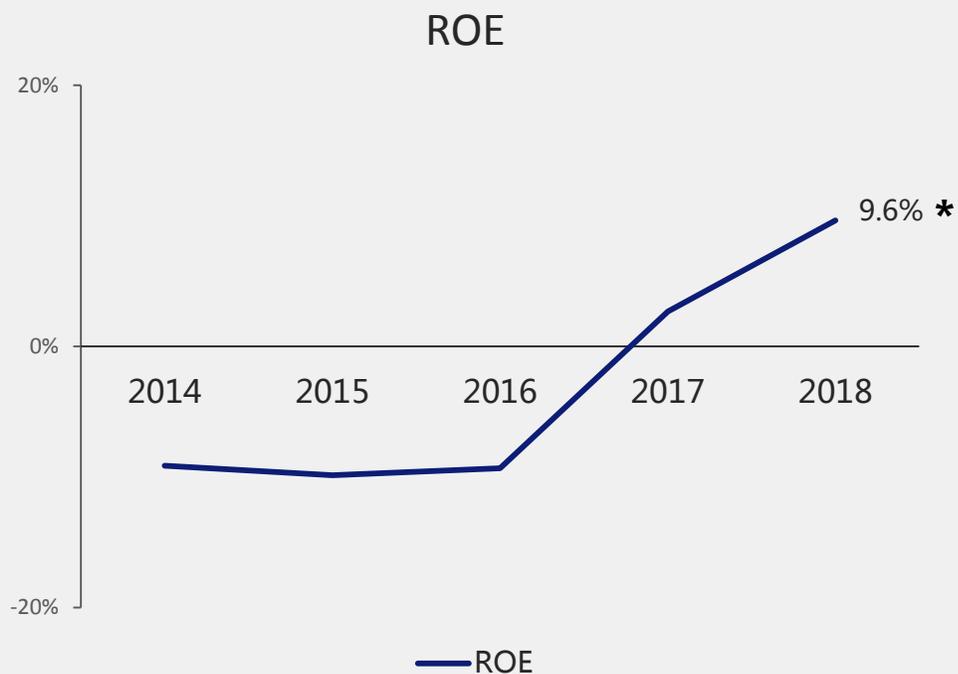
## 动用钻修井设备数量上升



## 资本开支下降

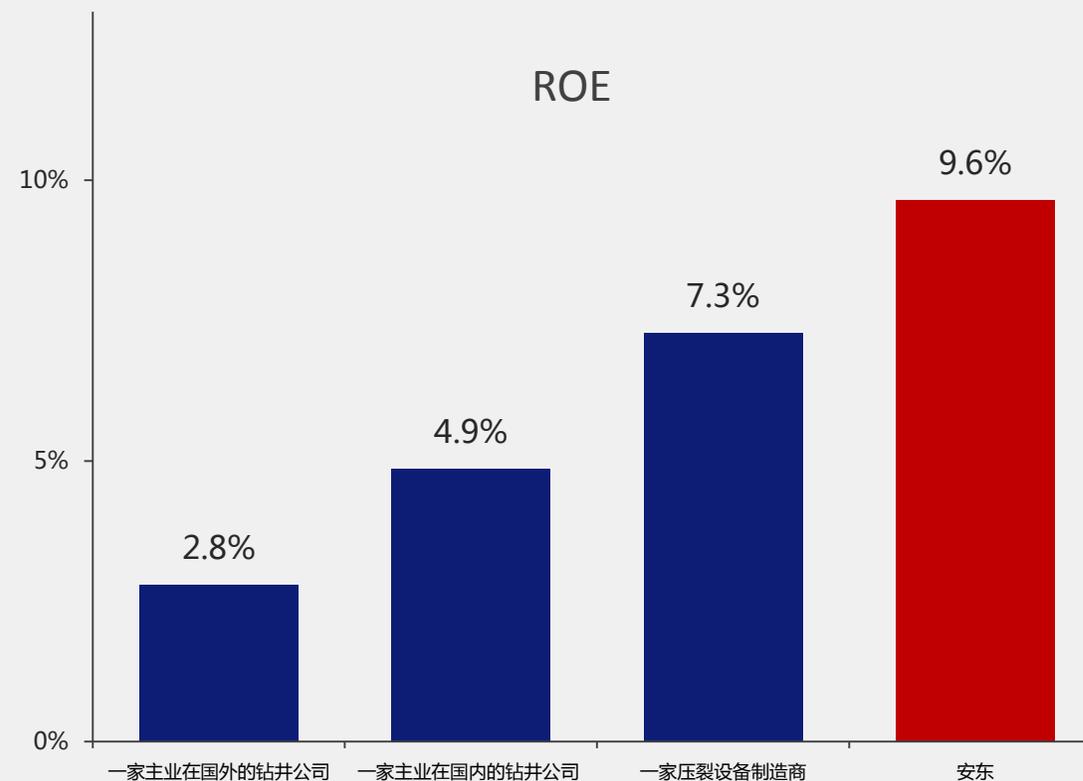


## 回报率大幅上升，穿越周期



\* 2018年的ROE调整了股东会批准回购时间对少数股东权益的影响，调整前的账面ROE约8.5%

## 商业模式领先同业



根据公开资料整理



**01 定位全球油气开发新兴市场**

**02 抓住重点市场发展的大好时机**

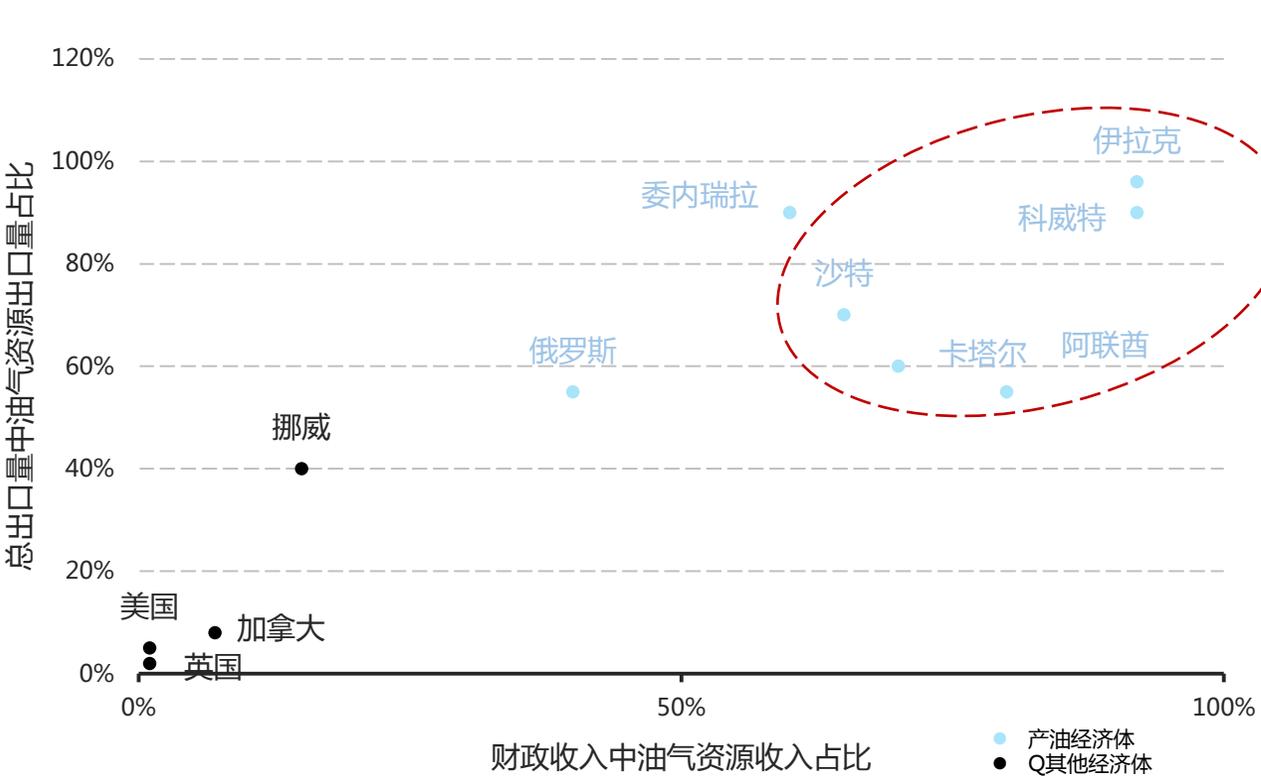
**03 全方位的产品和服务体系，突破瓶颈，实现大发展**

**04 发挥企业文化和人才机制作用，高效服务客户**

**05 以现金流和资产回报为核心目标，实现高质量的发展**

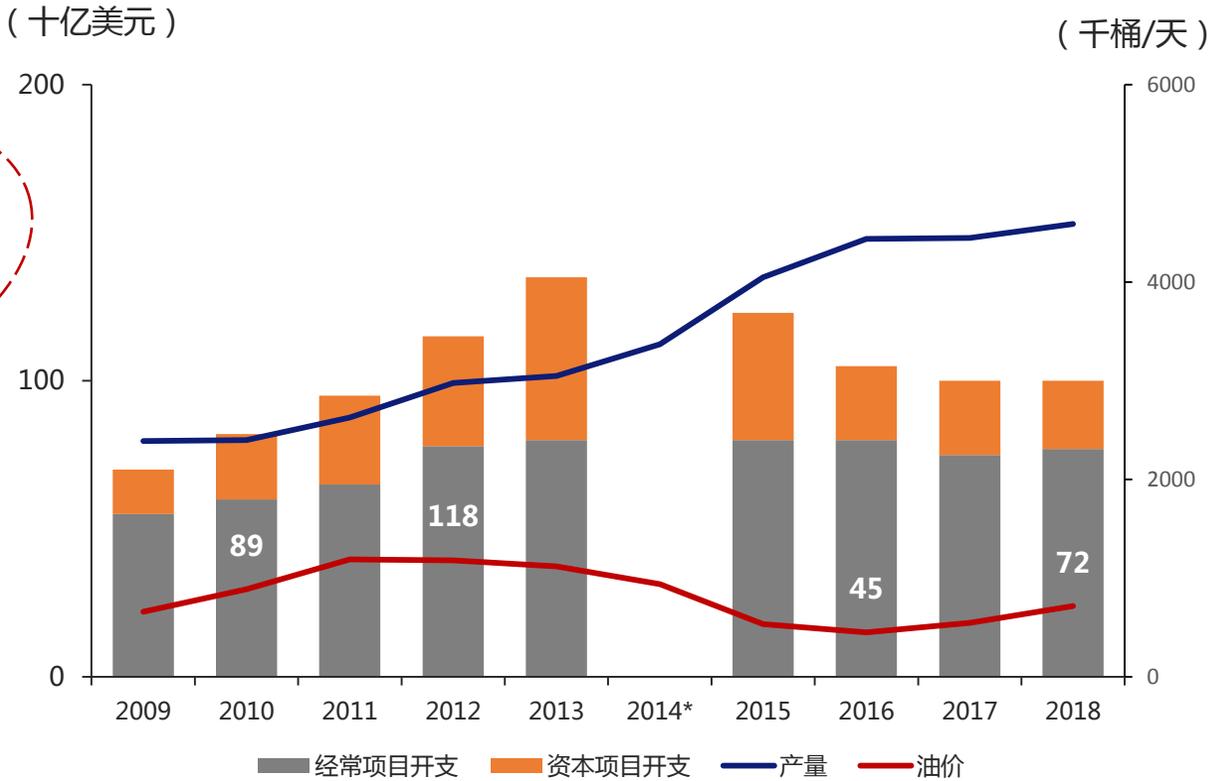
# 定位全球油气开发新兴市场

## 财政依赖石油出口



数据来源：WEO Report\_2018\_Special Report

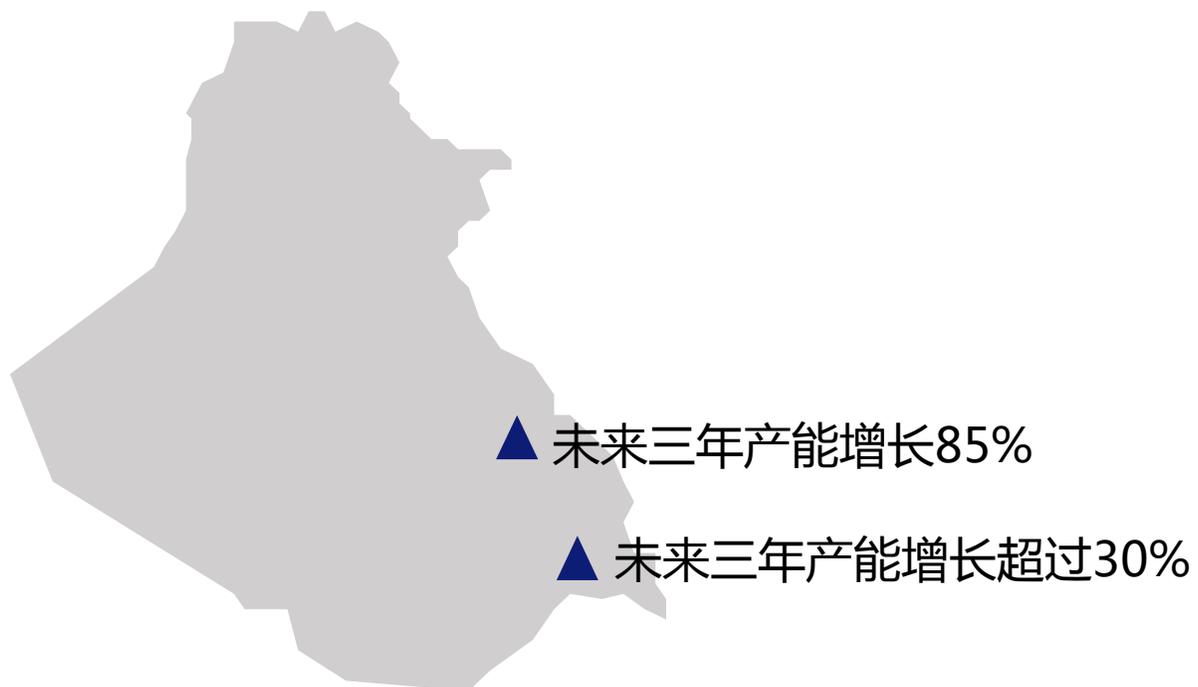
## 油气开发对油价的敏感度相对较低



数据来源：WEO Report\_2018\_Special Report

## 伊拉克市场

### 重建国家带来的机会



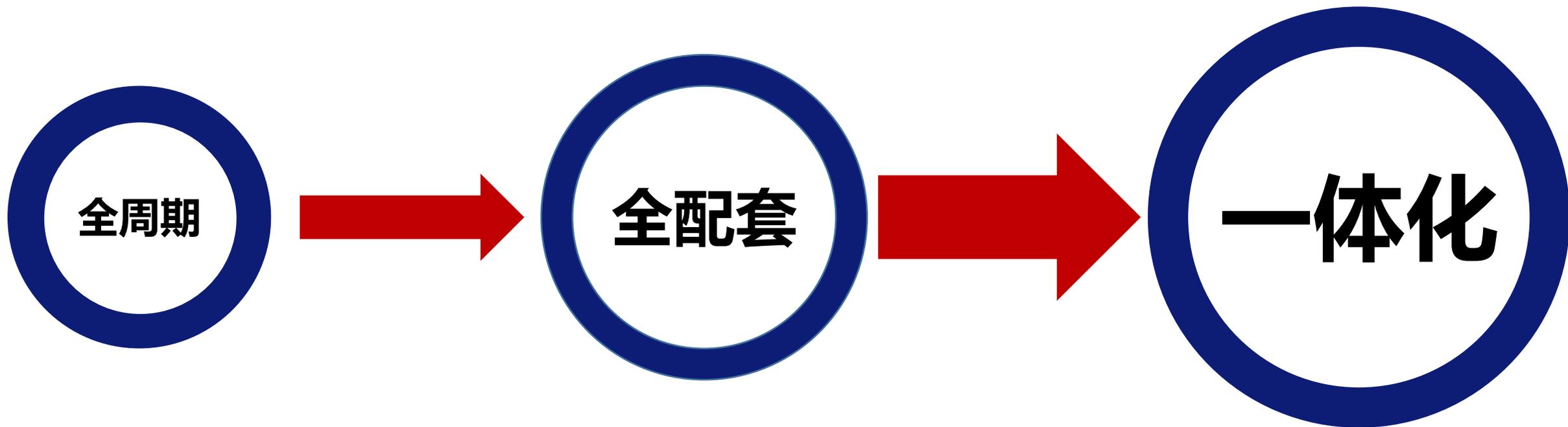
数据来源：www. Iraq Business News.com

## 中国市场

### 能源安全带来的机会



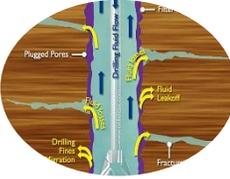
数据来源：中石油新闻网



覆盖全生命周期的全套产品

人才、原材料、设备资源全配套

工程总包、油田管理一体化



**钻井技术**

生物基  
钻井液

旋转导向

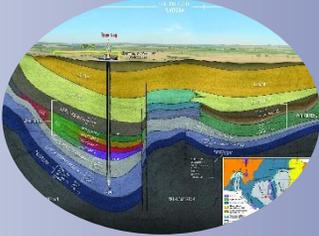
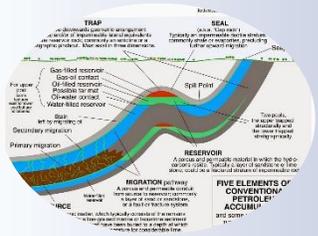
钻井提速

**采油技术**

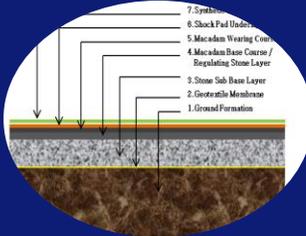
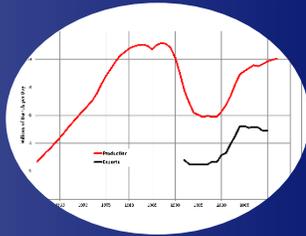
运维管理

老井提效

老油田  
复产



## 油藏地质

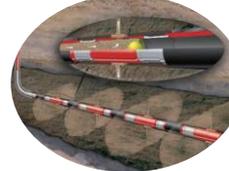
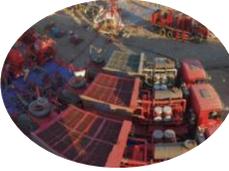


**完井技术**

连续油管  
拖动压裂

重复压裂

压裂  
“找甜点”



**借助市场与技术优势，轻资产调动资源，突破瓶颈**

人力资源服务



**人力项目公司  
调动全球人力资源**

原材料采购服务

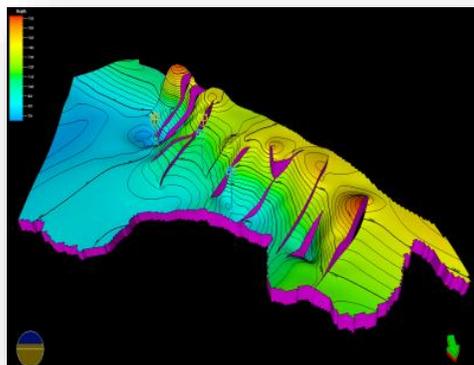


**与大型国企合作  
调动原材料资源**

设备服务



**打造钻机、压裂设备联盟  
调动设备资源**



**油田管理一体化**



**一体化工程总包**



**多项服务集成**

## 艰苦奋斗工作精神



- 发扬艰苦奋斗精神  
发挥人力资源优势

## “阿米巴”经营考核单元

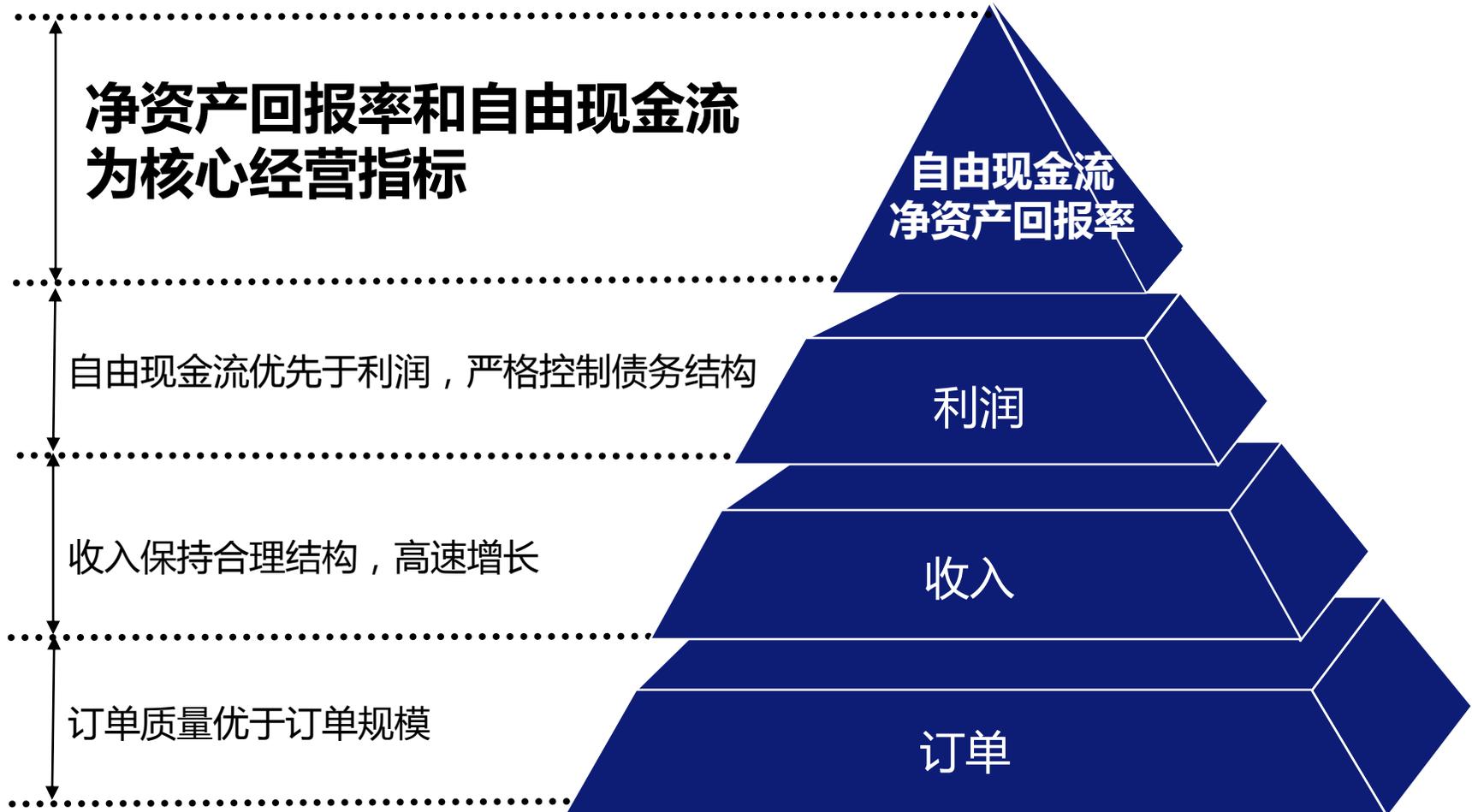


- 最小经营考核单元  
充分发挥人力投资效率

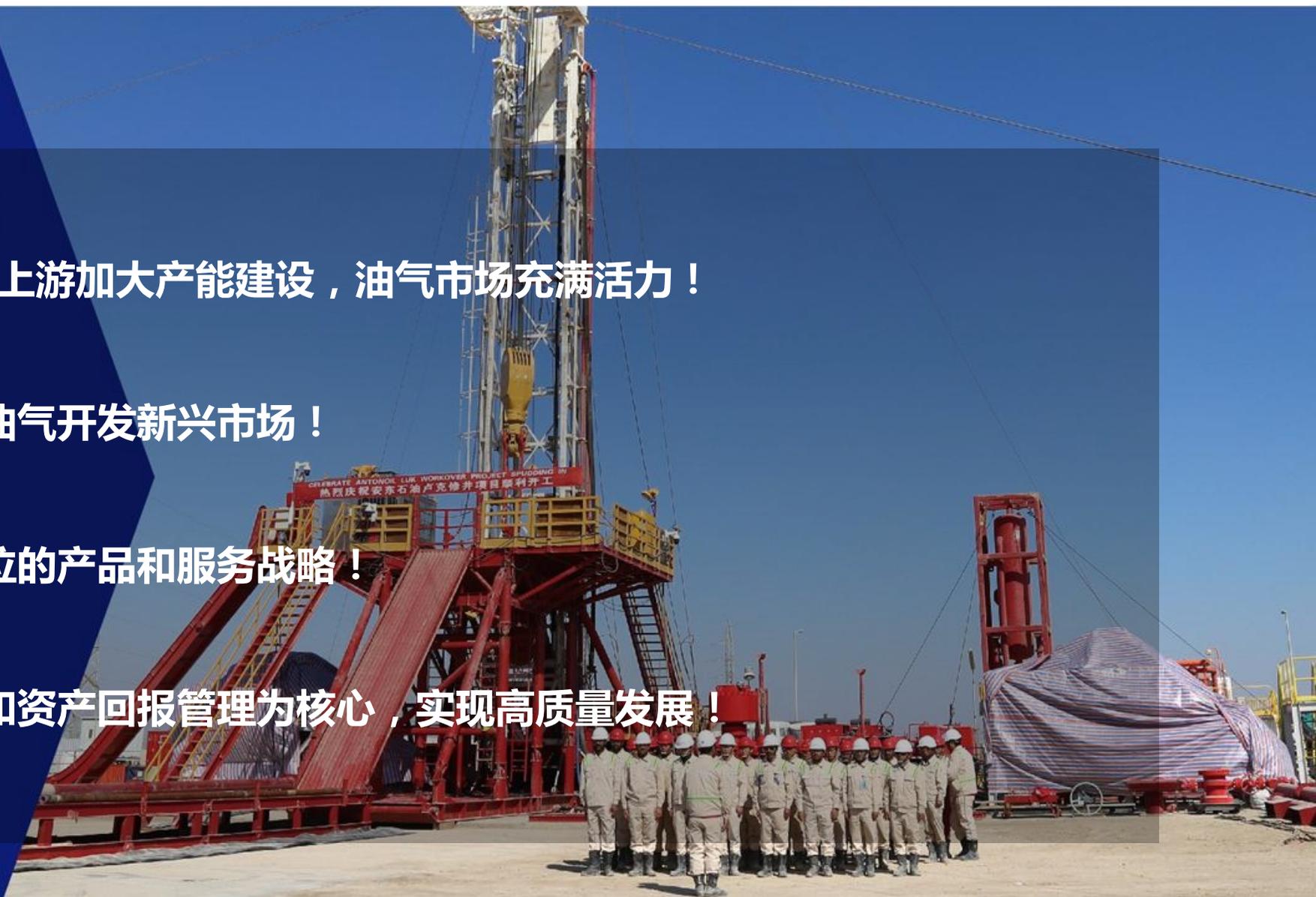
## 持续完善激励机制



- 提高变动成本比例



- 2019年，上游加大产能建设，油气市场充满活力！
- 定位全球油气开发新兴市场！
- 落实全方位的产品和服务战略！
- 以现金流和资产回报管理为核心，实现高质量发展！





2018年  
业绩回顾



2019年  
展望



问答  
环节

附件

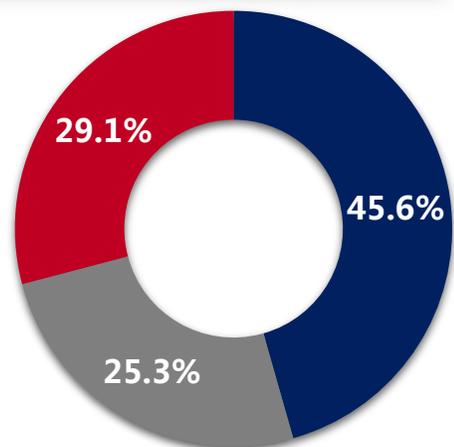


截至12月31日(人民币百万元)	2018	2017
收入	2,935.9	2,202.7
营业成本	(1,821.6)	(1,373.0)
毛利	1,114.3	829.7
其他收益	11.9	9.7
销售费用	(171.2)	(152.6)
管理费用	(197.2)	(163.5)
研究开发费用	(28.0)	(26.5)
营业税金及附加费	(10.3)	(11.1)
经营利润	644.3	473.7
财务费用，净额	(297.5)	(267.9)
应占合营企业亏损	0.4	(0.9)
除所得税前利润	347.2	207.9
所得税费用	96.4	(33.6)
本年度盈利	250.7	171.3
本公司权益持有人应占盈利	222.4	54.5
非控制性权益	28.3	116.8

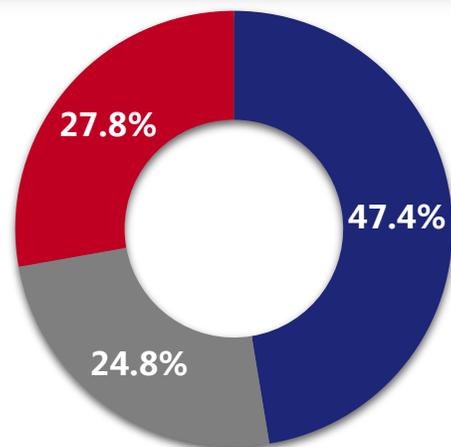
人民币百万元	2018年12月31日	2017年12月31日
物业、厂房及设备	2,255.8	2,331.6
预付租赁款	75.6	77.6
无形资产	252.7	224.3
于合营公司的投资	3.0	2.7
其他非流动资产	8.4	304.8
递延所得税资产	52.1	63.7
存货	774.4	597.2
应收贸易账款及应收票据	1,948.0	1,760.4
预付款项及其他应收款项	426.5	467.0
受限制银行存款	330.9	415.1
初始存期超过三个月的定期存款	-	-
现金及现金等价物	691.0	1,133.1
资产总计	7,239.5	7,747.5
本公司权益持有人应占权益	2,645.9	2,558.0
非控制性权益	48.7	389.0
权益总计	2,694.6	2,947.0
非流动负债	2,305.2	1,932.7
流动负债	2,239.7	2,867.8
负债总计	4,544.9	4,800.5
权益及负债总计	7,239.5	7,747.5

截至12月31日止 (人民币百万元)	2018	2017
经营活动净流入/(流出)的现金	424.3	195.6
投资活动净流出的现金	(98.2)	(399.5)
融资活动净流入的现金	(795.5)	862.9
现金及现金等价物增加金额	(46.9)	659.0
年初现金及现金等价物	1,133.1	507.3
现金及现金等价物汇兑收益	27.3	-33.1
年末现金及现金等价物	691.0	1,133.1

### 2018年收入分布

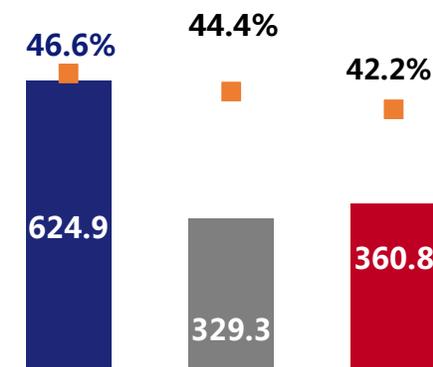


### 2018年EBITDA分布

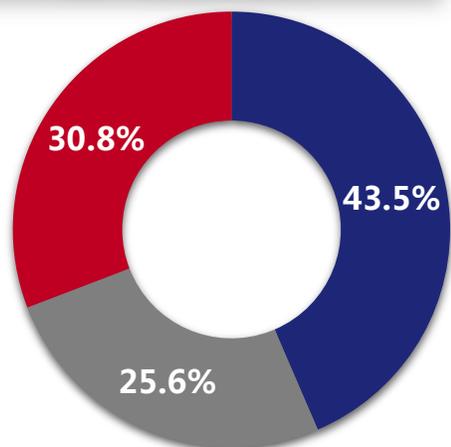


### 2018年EBITDA及EBITDA利润率

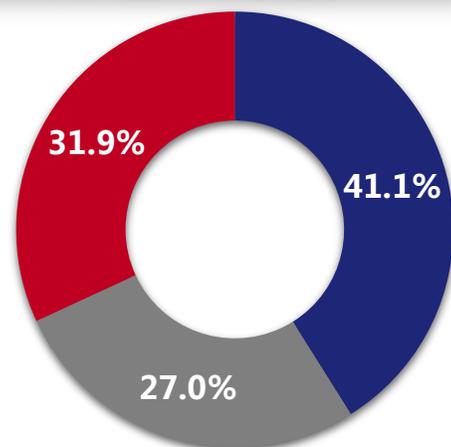
(人民币百万元)



### 2017年收入分布

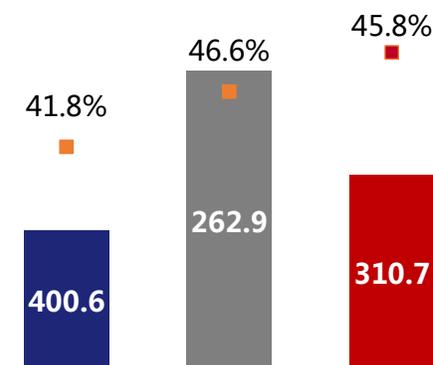


### 2017年EBITDA分布



### 2017年EBITDA及EBITDA利润率

(人民币百万元)



按功能划分成本/费用	2018	2017	变幅	2018	2017	增长率
	占收入比例		百分点	人民币百万元		%
营业成本	62.0%	62.3%	-0.2%	1,821.6	1,373.0	32.7%
销售费用	5.8%	6.9%	-1.1%	171.2	152.6	12.2%
管理费用	6.7%	6.9%	-0.2%	197.2	152.6	29.2%
研究开发费用	1.0%	1.2%	-0.2%	28.0	26.5	5.7%
营业税及附加费	0.4%	0.5%	-0.1%	10.3	11.1	-7.2%
财务费用	10.2%	12.3%	-2.1%	300.0	271.6	10.5%
所得税费用	3.3%	1.5%	1.8%	96.4	33.6	186.9%

按性质划分成本/费用	2018	2017	变幅	2018	2017	增长率
	占收入比例		百分点	人民币百万元		%
材料及服务成本	28.5%	33.0%	-4.5%	835.7	726.5	15.0%
员工成本	19.6%	17.1%	2.5%	576.0	377.2	52.7%
折旧与摊销	9.5%	9.9%	-0.4%	278.8	218.0	27.9%
其他运营开支	19.7%	17.9%	1.8%	579.1	395.0	46.6%

产业集群及相关业务	内容
<b>钻井技术集群</b> Drilling Technology Cluster	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。
一体化服务模块 Integrated Services Management	通过油藏地质评价、地质和工程一体化方案设计，实施项目组织、效果经济评价技术
一体化钻井服务 Integrated Drilling Services	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 Directional Drilling	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 Drilling and Completion Fluid Service	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
钻井工具租赁及技术服务 Drilling Tool Rental and Technical Service	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
钻机服务 Land Drilling Service	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 Oilfield Waste Management	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。
石油生产设施检测及评价技术 Oil and Gas Production Facilities Inspection and estimation technology	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 (Well Completion Cluster)	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 Integrated Completion Services	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
完井工具服务 Completion Tools	提供一系列的固完井工具和生产完井工具服务，解决裸眼完井和套管完井中的各种技术难题
防砂控水工艺及技术服务 Sand Screen and Water Control services	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
压裂酸化及化学材料技术 Fracturing/Acidizing Technique and Chemical materials	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
压裂泵送施工服务 Fracturing and Pumping	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 Coiled Tubing Services	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
压裂支撑剂 Proppant	是石油开采过程中为提高油气产量而采取的对油层改造压裂工艺中所使用的一种重要物资材料。其作用是支撑压裂裂缝，保持油气通道，从而提高油气产量。

产业集群及相关业务	内容
<b>采油服务集群</b> (Oil Production Cluster)	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 Production Operation Management	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 Workover Services	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 Tubing/ Casing Repair and Anti-corrosion Service	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

**谢谢！**

