

ANTON 安東



安东石油钻机服务能力介绍

东方智慧 全球分享
Oriental wisdom , Global sharing

目录

01

设备概况

02

服务模式

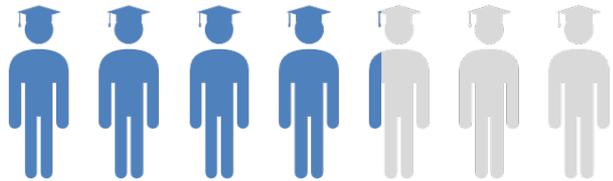
03

主要业绩

设备概况

- 共管理 25部钻机
- 8 部自有钻机 (ZJ50 X 6部, ZJ70 X 2部)

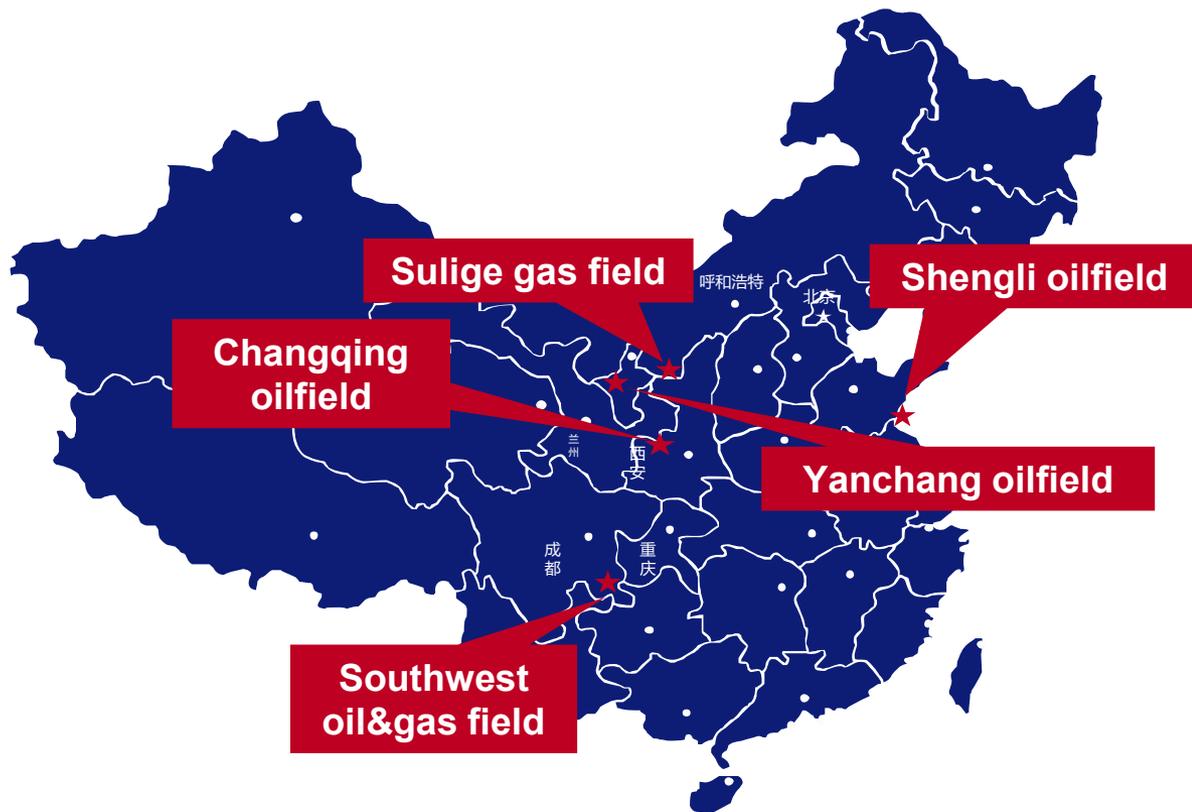
60% 专业技术人员



钻井专家、高级工程师、工程师占员工总数60%

主要钻机服务市场：

- ◆ 西南油气田
- ◆ 长庆油田
- ◆ 苏里格气田
- ◆ 延长油田
- ◆ 伊拉克哈法亚油田
- ◆ 巴基斯坦 等



目录

01

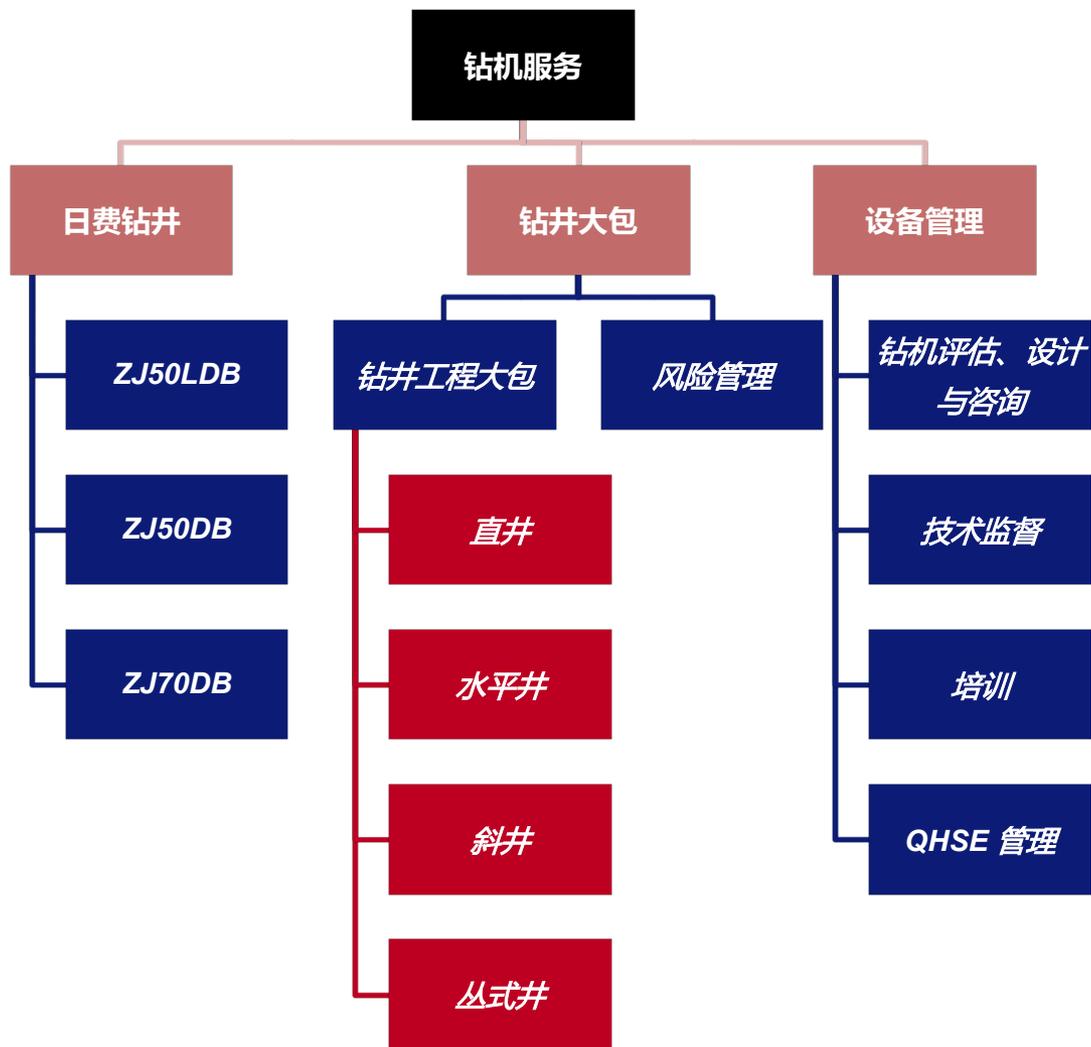
设备概况

02

服务模式

03

主要业绩



■ 地形

- 平原/丘陵/沙漠/湿地

■ 井型

- 探井/生产井
- 浅井/深井/超深井
- 直井/水平井
- 分支井
- 侧钻井
- 天然气储气井
- 煤层气井
- 页岩气井
- 采卤井

进 尺



□ 2018 总进尺: **20,5200 m**

目录

01

设备概况

02

服务模式

03

主要业绩

主要业绩

- 快速响应
- 精心准备
- 紧抓时效

年份	项目名称	服务内容	井数
2016	伊拉克哈法亚钻机总包服务项目	一体化钻井服务 (钻机, 技术, 钻头, 井下工具, 打捞), 定向钻井服务, 泥浆服务, 下套管及固井服务, 废弃物处理	4
2016	埃塞俄比亚钻井总包服务	一体化钻井服务 (钻机, 技术, 钻头, 井下工具, 打捞), 定向钻井服务, 泥浆服务, 下套管及固井服务, 废弃物处理	10
2017	苏南区块钻井一体化服务项目	一体化钻井服务 (钻机, 技术, 钻头, 井下工具, 打捞), 定向钻井服务, 泥浆服务, 下套管及固井服务, 废弃物处理	6
2018	西南页岩气钻井总包服务	一体化钻井服务、完井服务、压裂服务、测试服务	

宁209H20-5井单口井创造区块5项纪录

- 宁209H20-5井钻井周期51.19天刷新了长宁页岩气宁209井区5000m以深钻井周期最短纪录。
- 宁209H20-5井二开单只PDC钻头进尺1165m，创区块二开周期最短纪录。
- 宁209H20-5井三开创出一趟钻打穿高研磨性地层石牛栏组，进尺355m。
- 宁209H20-5井在 $\varnothing 215.9\text{mm}$ 井眼使用贝克旋导工具在造斜段、水平段一趟钻打完进尺。
- 宁209H20-5井水平段最大井斜 107.94° ，是目前长宁页岩气工区内难度最大的一口井。

钻井三、七队在长庆油田道达尔区块2018年综合业绩排名分获第一名、第二名

钻井三队在2018年总进尺39405.05m获得同区块进尺最高记录

表扬信

四川通盛钻探工程有限公司：

贵公司钻井 50009 承钻的 SN0037-01 井、SN0037-02 井、SN0037-03 井、SN0037-04 井、SN0037-05 井、SN0037-06 井、SN0037-07 井顺利完工。施工期间贵公司现场施工人员工作积极主动，及时制定技术措施并严格执行，与相关方完美配合，安全顺利的完成了本井的整体施工任务，大大的缩短了钻井周期。

贵公司在此项目开工前精心准备，制订了严密的施工方案和各项预案，对各项资源进行了充分的准备；在施工过程中公司领导能深入一线，对现场进行细致的指导和全方位的支持；钻井队现场管理规范，井场标准化建设优于周边井队；施工队伍作风优良，斗志高昂，在施工过程中发扬石油人的精神，克服生产过程中遇到的各种困难，有力了保障了项目的顺利完工。

贵公司井队严格执行甲方施工设计和 QHSE 的相关规定，认真完成各项施工工序，竭力配合现场甲方监督及各协作单位，保证了本井施工任务安全、快速、顺利的完成。安东石油钻井公司以其严谨的工作态度，高效的团队协作精神，以及良好的钻井专业技术水平和现场技术服务能力，确保了本井的顺利完工。

现特此进行表扬，以资鼓励！

此致

长庆油田第三采气厂气田产能建设项目组



表扬信

四川通盛钻探工程有限公司：

贵公司四川通盛 50008 承钻的苏东 45-40 井、苏东 74-1H1 井顺利完工。施工期间贵公司现场施工人员工作积极主动，及时制定技术措施并严格执行，与相关方完美配合，安全顺利的完成了本井的整体施工任务，大大的缩短了钻井周期。

1、苏东 45-40 井开钻时间 16 年 4 月 1 日 02:00 开钻，完钻时间 4 月 15 日 22:00，钻井周期 15.83 天，井深 3537 米。

2、苏东 74-1H1 井开钻时间 16 年 4 月 27 日 9:30 开钻，完钻时间 6 月 18 日 22:00，钻井周期 52.52 天，水平段 1520 米，井深 4568 米

贵公司在此项目开工前精心准备，制订了严密的施工方案和各项预案，对各项资源进行了充分的准备；在施工过程中公司领导能深入一线，对现场进行细致的指导和全方位的支持；钻井队现场管理规范，井场标准化建设优于周边井队；施工队伍作风优良，斗志高昂，在施工过程中发扬石油人的精神，克服生产过程中遇到的各种困难，有力了保障了项目的顺利完工。

贵公司井队严格执行甲方施工设计和 QHSE 的相关规定，认真完成各项施工工序，竭力配合现场甲方监督及各协作单位，保证了本井施工任务安全、快速、顺利的完成。四川通盛 50008 以其严谨的工作态度，高效的团队协作精神，以及良好的钻井专业技术水平和现场技术服务能力，确保了本井的顺利完工。

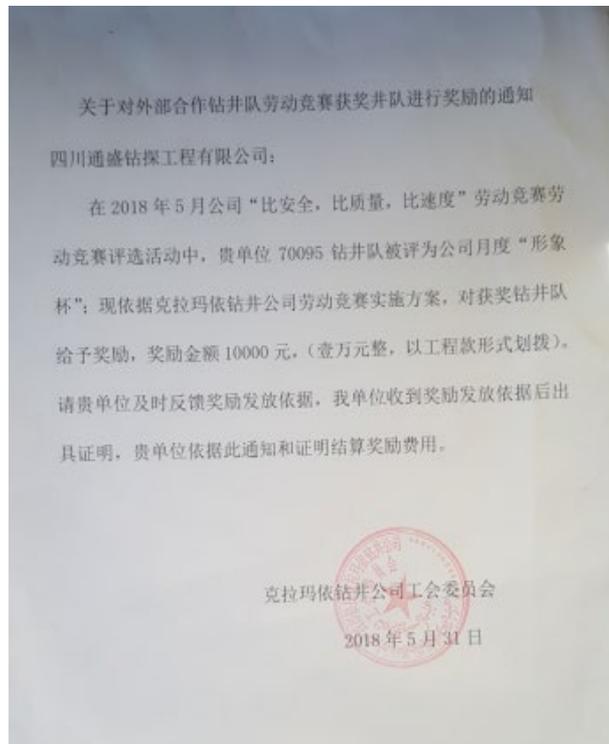
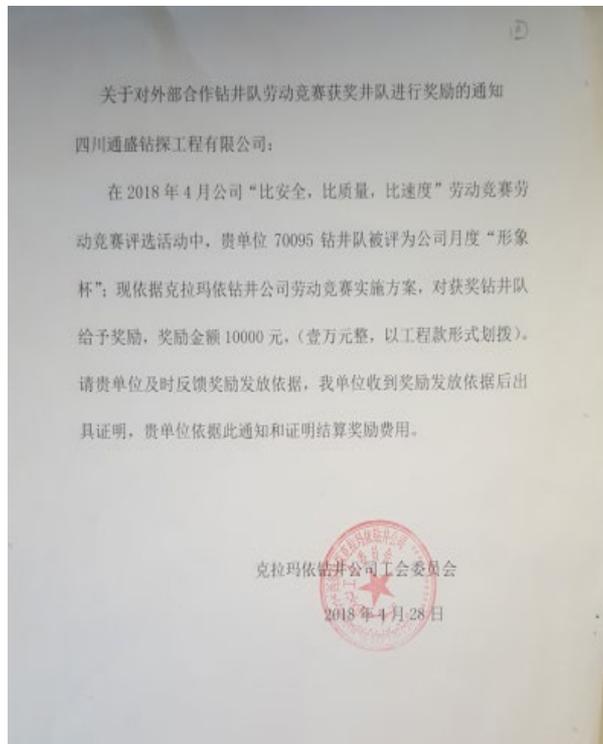
现特此进行表扬，以资鼓励！

此致

长庆油田第四采气厂气田产能建设项目组



2017年、2018年在鄂尔多斯市场施工业绩连续两年获得长庆油田采气三、四厂表扬



2018年我公司队伍在新疆玛湖市场三次获得克拉玛依钻井公司工会委员颁发“形象杯”

TC-1/LS-1井组, KF-2/KS-2井组——U型远端连通井

井组号	TC/LS-1 KF/KS-2	业主单位	山东黄河三角洲矿盐化工有限公司 (华泰集团)
服务模式	钻井总包		
井别	水平连通井	井型	水平井/直井
施工特点	<ol style="list-style-type: none"> 1、本项目矿盐井组是目前已知的世界上开采最深、难度最大、超高温、高压采卤井组。 2、地层压力系数跨度大 (1.30-1.96g/cm³) , 存在油气异常高压区; 3、地质条件复杂、地层变化大, 夹层多。复合盐膏层易缩径, 卡钻, 安全密度窗口较窄, 2750 -3002m井段易漏, 3450m井段气层活跃易喷。 4、深井连通工艺困难, 深井建槽溶腔工艺无可参考案例。 		
取得成果	<ol style="list-style-type: none"> 1、KS-2井于2015年11月24日11:00成功钻至连通点与KF-2井实现第一次连通, 完钻井深4535m, 井斜90.1°, 方位3°, 垂深4122.84m, 水平位移617.04m, 水平段长335m。该井组是世界首例垂深超过4000m的盐矿远端水平连通井组。 2、两井组成功的完成了多次深井连通作业积累了宝贵的施工经验。 3、成功的在沙四段盐层、盐膏层进行连续取芯作业, 平均取芯收获率达到97.16%。 4、熟悉了该地区复合盐膏层的蠕变规律, 解决了复合盐膏层的钻井难题。 5、设计并加工溶腔器, 成功完成溶腔作业。 		



深井连通工艺技术



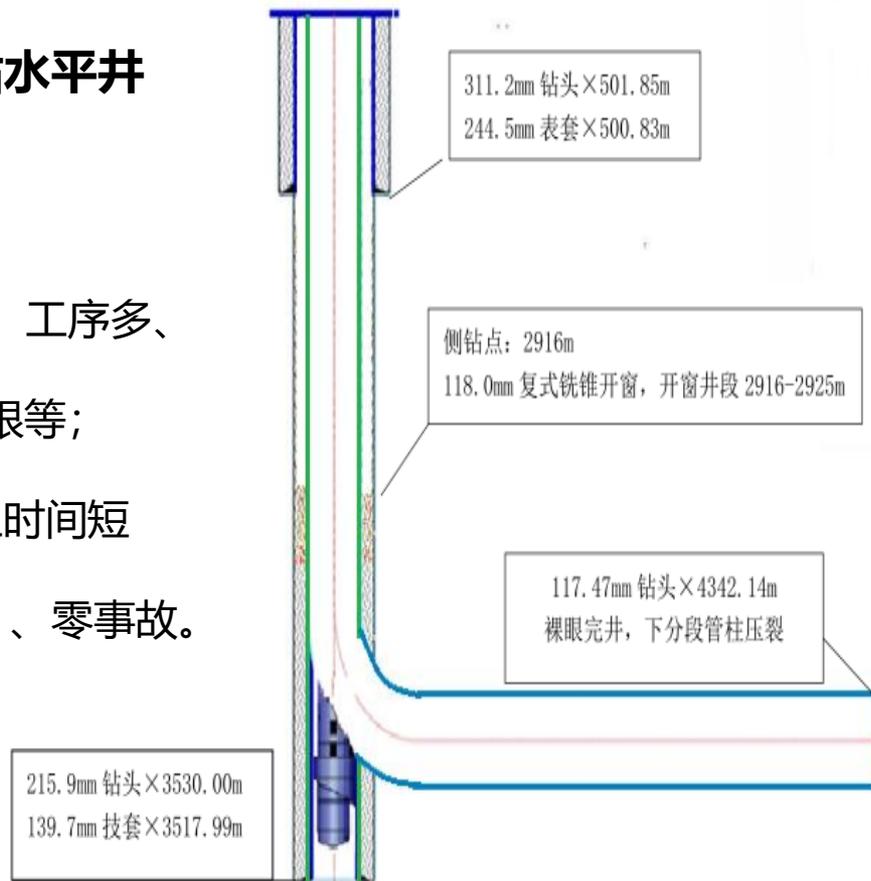
特殊尺寸钻头加工及溶腔器改造

主要业绩

苏14-18-41CH井——老井开窗侧钻水平井

苏里格气田民营钻井队第一口开窗侧钻水平井

- **服务模式：** 钻井、完井压裂试气总包；
- **施工难点：** 井筒处理复杂，井眼尺寸小、工序多、事故发生率高、发生事故后处理手段有限等；
- **施工亮点：** 水平段较长（800m）、施工时间短（钻井周期35.46天，比设计提前13天）、零事故。



ANTON 安東

谢谢!

帮助别人成功... ..