

近钻头服务业绩

近钻头服务业绩

川渝页岩气
(完成50口井以上)

典型井1：泸2xx井，完钻MD6670m/TVD4283m，水平段长2200m，期间循环温度高达167°C

典型井2：黄20xHx-x井，完钻MD6540m/TVD4268m，水平段长2080m，期间循环温度高达152°C

山西煤层气
(完成40口井以上)

典型井1：樊6x平x-1L井，近钻头单根电池累积工作212h，MWD单根电池累积工作329h，该井作业中发生漏失，工具体现出优异的抗堵漏材料能力

泸 210 井服务评价



兹有天津泛亚科瑞成油田技术有限公司在泸 210 井提供近钻头+LWD 和人员服务，泸 210 井完钻井深达 6670 米，水平段长 2200 米，垂深 4283 米，水平段钻进期间循环温度最高达 167°C。该井创中石油页岩气井深最深，储层埋深 4000 米以深水平段最长的井。

仪器入井时间使用时间共计 318 小时，总进尺 406 米。第一趟钻近钻头+LWD 仪器入井使用时间 145 小时，作业井段：6264-6396 米，进尺 132 米，第二趟钻 LWD 仪器入井使用时间 175 小时，作业井段：6396-6670 米，进尺 274 米。

在服务过程中人员技术扎实，仪器性能优越。服务质量优良。

中原钻井二公司 70227 队
2020.11.1

表扬信

天津泛亚科瑞成油田技术有限公司：

贵公司于 2020 年 9-10 月在西部钻探吐哈钻井 XDW70517 队永川区块黄 202H2-2 井水平段提供的近钻头+LWD 工具服务，全力协助钻井及导向施工，工具稳定，人员配合得当，为本井顺利完钻，打破四川页岩气最深井记录奠定良好的基础。

本井服务井段 5830-6540m，累计进尺 710m，最高循环温度 152°C，工具稳定，共计两趟钻，未因仪器原因起钻，工具解码能力强，与之前工具比较，有效解决信号干扰大，解码困难的问题。

特此表扬，期待下次合作。

西部钻探定向井现场代表：李萌

日期：2020.10.8

樊 61 平 1-1L 井服务评价

兹有天津泛亚科瑞成油田技术有限公司在樊 61 平 1-1L 井提供《螺杆+近钻头伽马+MWD》和人员服务。在服务过程中，始终遵守中石油相关安全管理规定，严格按照指令执行，无任何安全事故，人员技术扎实，仪器性能优良，服务质量优良。

钻进至井深 1139m，发生井漏，漏速 15m³/h，使用粉末状、高粘度随钻堵漏剂和聚丙烯酰胺配制堵漏浆（堵漏剂颗粒分级≤10mm），堵漏过程中，天津泛亚科瑞成油田技术有限公司提供的近钻头和 MWD 等工具仪器表现优异。

施工地质层位：山西组 3#煤层；

钻井液性能：水基钻井液，密度 1.03-1.05g/cm³，粘度 42-45s；

钻井参数：钻压 2-8T，排量 28L/S，泵压 6-8MPa，顶驱转速 30r/min，扭矩 11-15kNm

螺杆（712172*7.0*1.5”）；入井工作时间 321.0hrs，循环时间 261.5hrs，进尺 2115.0m；

近钻头（INBS675）：单根电池累计工作时间 212.0hrs；

MWD（Enteq）：单根电池累计工作时间 329.0hrs。

情况属实，特此证明！

北京中能万讯SINOWELLKing
日期：2020年9月17日

王磊