



***Geo-Vista***

## 连续油管随钻系统 (ComCTD)

- 3-1/8 寸连续油管钻井系统 (ComCTD-3RSS)
- 3-1/8 寸连续油管钻井系统 (ComCTD-3)(泥浆脉冲)
- 3-1/8 寸连续油管钻井系统 (ComCTD-3W)
- 2-1/4 寸连续油管钻井系统 (ComCTD-2W)



[www.RenheSun.com](http://www.RenheSun.com)  
[www.geovista.cn](http://www.geovista.cn)

## 特点

- 灵活设置集成连续油管钻井 (CTD) 系统
- 通过泥浆脉冲进行数据传输和通信
- 具有可靠和自动闭环导向控制的可选择方向系统 (不是很确定, 问一下马良)
- 方位GR服务
- 通过特定BHA服务实现深度控制和循环能力

## 益处

- 根据客户要求进行现场BHA调整
- 精确的定向控制, 最大限度地扩大与储层的接触, 优化井筒布置, 缩短钻井时间
- 通过可调转向控制和灵活配置增加水平段储层的段长, 以满足造斜段的高狗腿要求
- 优化地层评价和地质导向能力, 以提高产量和改善井位
- 优化钻井参数以提高ROP和钻井效率

## 简介

3.125寸旋转导向单元连接连续油管适用于钻进4.5-5.5寸井眼。导向单元具有双向通讯功能。

## 系统组件

快速接头 (QCS)  
马达  
3-1/8 in. 双工通讯电源模块 (BCP-3)  
电池管理单元 (BAT)  
3-1/8 in. 高造斜率多参数随钻测量单元 (MWD-B-3)  
3-1/8 in. 高造斜率旋转导向单元 (RSU-3)  
钻头

## 指标

仪器外径	3.125 in. (79.38 mm)
井眼尺寸	4-1/2 in. 至 5-1/2 in. (114 至 140 mm)
仪器串长度	688.98 ft. (17.5 m)
电源	交流发电机
通信和遥测	泥浆脉冲
最大流量	130 gpm (490 lpm)
最大造斜率	13°/100 ft. (13°/30 m)

## 仪器指标

仪器名称	长度	重量
QCS	1.64 ft. (0.5 m)	66 lbs. (30 kg)
马达	29.3 ft. (9 m)	220 lbs. (100 kg)
BCP-3	18.04 ft. (5.5 m)	331 lbs. (150 kg)
BAT	13.5 ft. (4.11 m)	1984 lbs. (900 kg)
MWD-B-3	15.75 ft. (4.8 m)	265 lbs. (120 kg)
RSU-3	11.39 ft. (3.47 m)	269 lbs. (122 kg)





# 3-1/8 寸连续油管钻井系统 (ComCTD-3) (泥浆脉冲)

**Geo-Vista**

## 特点

- 灵活配置集成化CTD系统
- 通过单芯电缆进行数据传输和通信
- 可选择定向系统，具有可靠的自动闭环转向控制
- 提供电阻率和伽玛的随钻服务
- 实时WOB，井眼和环空压力以及振动数据
- 特定钻具组合服务的深度控制和循环能力

## 简介

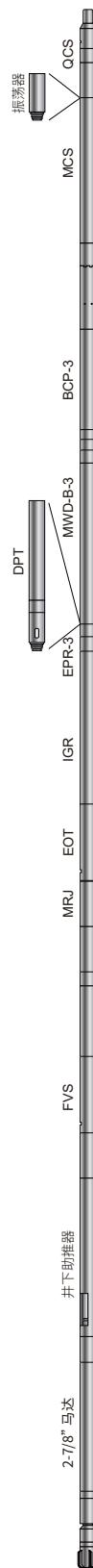
ComCTD 3.125英寸仪器用于3.5英寸到4.75英寸的井眼尺寸。系统提供了灵活的配置，允许现场定制连续油管钻井 (CTD) 操作方案，以满足客户的服务需求。

## 系统组件

- 快速接头 (QCS)
- 振荡器 (可选)
- 机械循环短节 (MCS)
- 3-1/8 in. 双工通讯电源模块 (BCP-3)
- 3-1/8 in. 高造斜率多参数随钻测量单元 (MWD-B-3)
- 随钻陀螺仪 (DPT) (可选)
- 随钻电阻率 (EPR-3) (可选)
- 随钻伽马 (IGR)
- 电动调向仪 (EOT)
- 机械丢手 (MRJ)
- 浮阀 (FVS)
- 推进器 (可选)
- 2-7/8 in. / 3-1/8 in. 导向马达

## 仪器指标

仪器外径	3.125 in. (80 mm)
井眼尺寸	3.5 in. 至 4.75 in. (89 mm 至 121 mm)
仪器串长度	79.82 ft. (24.33 m)
仪器串重量	2001 lbs. (912 kg)
仪器串扣型	2.375 in. PAC box / pin
电源	电池
通信和遥测	正泥浆脉冲





## 益处

- 根据客户要求进行现场钻具组合调整
- 精确的方向控制可实现尽可能大的油藏接触面，优化井筒布置并缩短钻井时间
- 通过可调节的转向控制增加了水平储层部分的截面长度，并且可以灵活地满足高狗腿度需求
- 优化地层评估和地质导向能力，以提高产量和改善井位
- 钻井参数优化可提高ROP和钻井效率
- 精确可靠的ECD控制和管理，降低风险
- 井眼清洁和精确的深度相关改进

## 工作指标和限制 (仅限滑动操作)

最大流量	130 gpm (490 lpm)
最大造斜率	45°/100 ft. (45°/30 m)
压降 (不带PDM)	132 gpm 时为 350 psi (500 lpm 时为 2.4 MPa)
最大工作钻压	25 klb (111 kN)
最大失效钻压	35 klb (155 kN)
最大工作拉力	25 klb (111 kN)
最大失效拉力	35 klb (155 kN)
最大静水压力	15,000 psi (103 MPa)
最大差分压力	
带循环口 (EDC)	1,500 psi (10.3 MPa)
无循环口 (ED)	4,500 psi (31 MPa)
工作温度限制	
最大	300°F (150°C)
最小	40°F (4°C)
含沙量	<1%
固相含量 (最大)	7%
LCM	10 ppb = 28 kg/m <sup>3</sup> , 细堵漏材料

## 仪器指标

仪器名称	长度	重量
QCS	1.64 ft. (0.5 m)	66 lbs. (30 kg)
振荡器 (可选)	6.89 ft. (2.10 m)	132 lbs. (60 kg)
MCS	3.94 ft. (1.20 m)	18 lbs. (8 kg)
BCP-3	18.04 ft. (5.5 m)	331 lbs. (150 kg)
MWD-B-3	15.75 ft. (4.8 m)	265 lbs. (120 kg)
DPT (可选)	3.64 ft. (1.11 m)	119 lbs. (54 kg)
EPR-3 (可选)	11.39 ft. (3.47 m)	269 lbs. (122 kg)
IGR	5.58 ft. (1.70 m)	113 lbs. (51 kg)
EOT	8.20 ft. (2.50 m)	139 lbs. (63 kg)
MRJ	1.64 ft. (0.5 m)	88 lbs. (40 kg)
FVS	1.67 ft. (0.51 m)	44 lbs. (20 kg)
推进器 (可选)	16.50 ft. (4.94 m)	308 lbs. (140 kg)
2-7/8 in. / 3-1/8 in. 马达	9.84 ft. (3.00 m)	220 lbs. (100 kg)

## 特点

- 灵活配置集成化CTD系统
- 通过单芯电缆进行数据传输和通信
- 可选择定向系统，具有可靠的自动闭环转向控制
- 提供电阻率和GR的随钻服务
- 实时WOB，井眼和环空压力以及振动数据
- 特定钻具组合服务的深度控制和循环能力

## 简介

ComCTD 3.125英寸仪器用于3.5英寸到4.75英寸的井眼尺寸。系统提供了灵活的配置，允许现场定制连续油管钻井 (CTD) 操作方案，以满足客户的服务需求。

## 系统组件

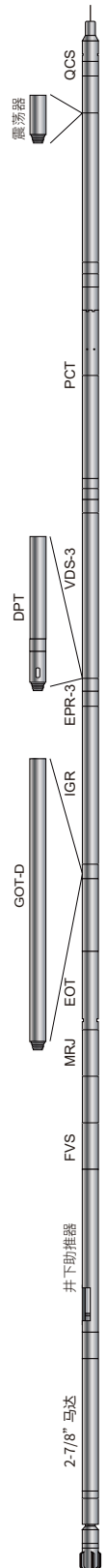
- 快速接头 (QCS)
- 振荡器 (可选)
- 电源及通信短节 (PCT)
- 方位探管 (VDS-3)
- 钻井参数测量仪器 (DPT) (可选)
- 随钻电阻率 (EPR-3) (可选)
- 随钻伽马 (IGR)
- 随钻陀螺仪 (GOT-D) (可选)
- 电动调向仪 (EOT)
- 机械丢手 (MRJ)
- 浮阀 (FVS)
- 推进器 (可选)
- 2-7/8 in. / 3-1/8 in. 导向马达

## 电缆

电缆	缆芯	外径 (in.)	长度
Camesa 1N 32 PTZ	单芯	5/16	23,000 ft. (7,000 m)
Camesa 1N 22 PTZ (ETFE)	单芯	7/32	18,000 ft. (5,500 m)
Camesa 1K 22 PTZ (ETFE)	单芯	7/32	18,000 ft. (5,500 m)
Camesa 7H 42RP (Optional)	7芯	7/16	23,000 ft. (7,000 m)

## 仪器指标

仪器外径	3.125 in. (80 mm)
井眼尺寸	3.5 in. 至 4.75 in. (89 mm 至 121 mm)
仪器串长度	78.24 ft. (23.85 m)
仪器串重量	1470 lbs. (667 kg)
仪器串扣型	2.375 in. PAC box / pin
电源	Via CT e-line
通信和遥测	Via CT e-line





## 益处

- 根据客户要求进行现场钻具组合调整
- 实时高密度数据，可提高操作安全性和效率
- 精确的方向控制可实现尽可能大的油藏接触面，优化井筒布置并缩短钻井时间
- 通过可调节的转向控制增加了水平储层部分的截面长度，并且可以灵活地满足高狗腿度需求
- 优化地层评估和地质导向能力，以提高产量和改善井位
- 钻井参数优化可提高ROP和钻井效率
- 精确可靠的ECD控制和管理，降低风险
- 井眼清洁和精确的深度相关改进

## 工作指标和限制 (仅限滑动操作)

最大流量	130 gpm (490 lpm)
最大造斜率	45°/100 ft. (45°/30 m)
降压 (不带PDM)	350 psi at 132 gpm (500 lpm时为2.4 MPa)
最大工作钻压	25 klb (111 kN)
最大失效钻压	35 klb (155 kN)
最大工作拉力	25 klb (111 kN)
最大失效拉力	35 klb (155 kN)
最大静水压力	15,000 psi (103 MPa)
最大差分压力	
带循环口 (EDC)	1,500 psi (10.3 MPa)
无循环口 (ED)	4,500 psi (31 MPa)
工作温度限制	
最大	300°F (150°C)
最小	40°F (4°C)
含沙量	<1%
固相含量 (最大)	7%
LCM	10 ppb = 28 kg/m <sup>3</sup> , 细堵漏材料

## 仪器指标

仪器名称	长度	重量
QCS	1.64 ft. (0.5m)	33 lbs. (30 kg)
振荡器	6.89 ft. (2.10 m)	132 lbs. (60 kg)
PCT	7.94 ft. (2.42 m)	132 lbs. (60 kg)
DPT	3.64 ft. (1.11 m)	119 lbs. (54 kg)
VDS-3	5.91 ft. (1.80 m)	117 lbs. (53 kg)
EPR-3 (可选)	11.38 ft. (3.47 m)	269 lbs. (122 kg)
IGR	5.58 ft. (1.70 m)	113 lbs. (51 kg)
GOT-D (可选)	12.63 ft. (3.85 m)	196 lbs. (89 kg)
EOT	5.35 ft. (1.63 m)	90 lbs. (41 kg)
MRJ	1.64 ft. (0.5 m)	88 lbs. (40 kg)
FVS	1.67 ft. (0.51 m)	44 lbs. (20 kg)
推进器	16.50 ft. (4.94 m)	308 lbs. (140 kg)
2-7/8 in. / 3-1/8 in. 马达	9.84 ft. (3.00 m)	220 lbs. (100 kg)



## 特点

- 灵活配置集成化CTD系统
- 通过单芯电缆进行数据传输和通信
- 可选择定向系统，具有可靠的自动闭环转向控制
- 提供电阻率和GR的随钻服务
- 实时WOB，井眼和环空压力以及振动数据
- 特定BHA服务的深度控制和循环能力

## 简介

2-1/4英寸仪器设计用于覆盖从2.75英寸至3.5英寸的井眼范围。系统在配置上提供了灵活性，允许在标准和过油管再进小井眼应用中为连续油管钻井(CTD)作业定制井场服务，以满足客户现场服务需求。

## 系统组件

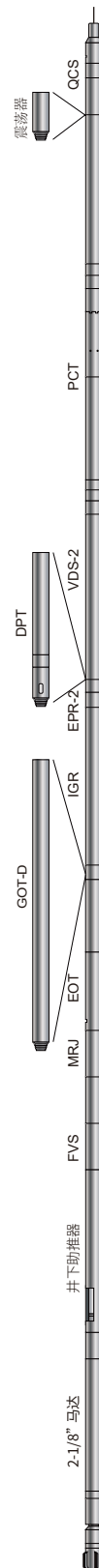
- 快速接头 (QCS)
- 振荡器 (可选)
- 电源及通信短节(PCT)
- 震动探管 (VDS-2)
- 钻井监测短节(DPT) (可选)
- 随钻电阻率(EPR-2)
- 随钻伽马 (IGR)
- 随钻陀螺仪 (GOT-D) (可选)
- 电动调向仪 (EOT)
- 机械丢手 (MRJ)
- 浮阀 (FVS)
- 推进器
- 2-1/8 in. 导向马达

## 电缆

电缆	缆芯	外径 (in.)	长度
Camesa 1N 32 PTZ	单芯	5/16	23,000 ft. (7,000 m)
Camesa 1N 22 PTZ (ETFE)	单芯	7/32	18,000 ft. (5,500 m)
Camesa 1K 22 PTZ (ETFE)	单芯	7/32	18,000 ft. (5,500 m)
Camesa 7H 42RP (可选)	7芯	7/16	23,000 ft. (7,000 m)

## 仪器指标

仪器外径	2.25 in. (57.2 mm)
井眼尺寸	2.75 in. 至 3.5 in. (69.85 mm 至 89 mm)
仪器串长度	83.52 ft. (25.46 m)
仪器串重量	924 lbs. (420 kg)
仪器串扣型	1.5 in. AMMT box / pin
电源	通过 CT e-line
通信和遥测	通过 CT e-line



## 益处

- 根据需求进行现场BHA调整
- 实时高密度数据，提高运营效率
- 精确的方向控制可实现尽可能大的油藏接触面，优化井筒布置并缩短钻井时间
- 通过可调节的转向控制和高狗腿度需求，增加了水平储层部分的截面长度
- 地质导向能力可提高产量并改善油藏钻遇率
- 钻井参数优化可提高ROP和钻井效率
- 精确可靠的ECD控制和管理，降低风险
- 井眼清洁和精确的深度相关改进

## 工作指标和限制 (仅限滑动操作)

最大流量	80 gpm (300 lpm)
最大造斜率	50°/100 ft. (50°/30 m)
压降 (不带PDM)	80 gpm 时为 650 psi ( 300 lpm 时为 4.5 MPa)
最大工作钻压	15 klb (67 kN)
最大失效钻压	20 klb (88 kN)
最大工作拉力	15 klb (67 kN)
最大失效拉力	20 klb (88 kN)
最大静水压力	15,000 psi (103 MPa)
最大差分压力	
带循环口 (EDC)	1,500 psi (10.3 MPa)
无循环口 (ED)	4,500 psi (31 MPa)
工作温度限制	
最大	300°F (150°C)
最小	40°F (4°C)
含沙量	<1%
固相含量 (最大)	7%
LCM	10 ppb = 28 kg/m <sup>3</sup> , 细堵漏材料

## 仪器指标

仪器名称	长度	重量
QCS	1.64 ft. (0.5 m)	22 lbs. (10 kg)
振荡器	6.89 ft. (2.10 m)	64 lbs. (29 kg)
PCT	7.94 ft. (2.42 m)	55 lbs. (25 kg)
DPT	3.64 ft. (1.11 m)	22 lbs. (10 kg)
VDS-2	5.91 ft. (1.80 m)	88 lbs. (40 kg)
EPR-2 (可选)	11.38 ft. (3.47 m)	176 lbs. (80 kg)
IGR	5.58 ft. (1.70 m)	66 lbs. (30 kg)
GOT-D (可选)	12.63 ft. (3.85 m)	132 lbs. (60 kg)
EOT	5.35 ft. (1.63 m)	64 lbs. (29 kg)
MRJ	1.64 ft. (0.5 m)	33 lbs. (15 kg)
FVS	1.67 ft. (0.5 m)	22 lbs. (10 kg)
推进器	15.50 ft. (4.94 m)	242 lbs. (110 kg)
2-1/8 in. 马达	9.84 ft. (3.00 m)	140 lbs. (56 kg)





中国地区销售总监

丁立涛

手机:(+86) 13718369420

邮箱: dinglt@renhesun.com