



编号：0895-2022-AA

测量设备溯源抽查表 1

企业名称	中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第三采气厂							
部门	测量设备名称	测量设备编号	型号规格	测量设备计量特性	测量标准装置名称及技术参数	检定/校准机构	检定/校准日期	符合打√ 不符合打×
生产保障大队	便携式气体检测报警仪	DA21042003	BX170	±10%	氮中硫化氢气体标准物质： 20.0×10 ⁻⁶ mol/mol: $U=2\% k=3$ 50.0×10 ⁻⁶ mol/mol: $U=2\% k=3$ 79.8×10 ⁻⁶ mol/mol: $U=2\% k=3$	陕西协成测试技术有限公司	2022年03月22日	√
生产保障大队	点型可燃气体探测器	16100030	XP-3160	±5%FS	空气中异丁烷气体标准物质： 0.180×10 ⁻² mol/mol: $U=1\% k=3$ 0.721×10 ⁻² mol/mol: $U=1\% k=3$ 1.08×10 ⁻² mol/mol: $U=1\% k=3$	陕西协成测试技术有限公司	2022年04月25日	√
质量监督站	活塞压力计	N2708	BHY-6B (0.1~6) MPa	0.02 级	活塞式压力计： 0.005 级	内蒙古自治区计量测试研究院	2021年03月31日 (有效期2年)	√
质量监督站	智能数字压力校验仪	710170317	SPMK710 (0~10) MPa	0.02 级	活塞式压力计： 0.005 级	内蒙古自治区计量测试研究院	2022年04月19日	√
质量监督站	智能数字压力校验仪	710161012	SPMK710 (0~600) kPa	0.02 级	活塞式压力计： 0.005 级	内蒙古自治区计量测试研究院	2022年04月19日	√
质量监督站	差压变送器	RS1089625	3051CD2A (0~60) kPa (4~20) mA	0.2 级	过程仪表校准器 $U=1.9\times10^{-4}$ mA $k=2$ 数字精密压力表 0.05 级	西安航天计量测试研究所	2021年08月30日	√
质量监督站	压力变送器	078414187	(0~10) MPa	0.25 级	智能过程校验仪： $U=0.011\%$ $k=2$ 智能数字压力校	宁夏计量质量检测研究院	2021年10月26日	√

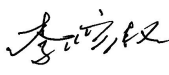


					验仪 (数字压力计): 0.05 级 绝缘电阻表: 10 级			
探井管理作业区	不锈钢耐腐蚀压力表	A198124 52	(0~6) MPa	1.6 级	智能数字压力校验仪: 0.05 级	乌审旗产品质量计量与特种设备检验检测所	2022 年 05 月 05 日	√
作业一区	耐震压力表	20202555 8	(0~6) MPa	1.6 级	数字压力表: 0.25 级	鄂托克旗检验检测中心	2022 年 05 月 07 日	√
作业二区	耐硫压力表	20202574 3	(0~10) MPa	1.6 级	智能数字压力校验仪: 0.25 级	乌审旗产品质量计量与特种设备检验检测所	2022 年 03 月 03 日	√
第四天然气处理厂	超声流量计	10-44003 2	3400 DN200	1.0 级	标准表法气体流量标准装置: $U=0.33\%$ $k=2$	国家石油天然气大流量计量站	2020 年 11 月 10 日	√

审核综合意见:

企业已制定《计量确认管理程序》、《外部供方管理程序》,《测量设备溯源管理程序》,企业建立了 3 项最高计量标准;测量设备由探井管理作业区 (质量监督站) 溯源。企业测量设备一部分由探井管理作业区 (质量监督站)、另一部分委托陕西协成测试技术有限公司、内蒙古自治区计量测试研究院、西安航天计量测试研究所、宁夏计量质量检验检测研究院、乌审旗产品质量计量与特种设备检验检测所、鄂托克旗检验检测中心、国家石油天然气大流量计量站等第三方机构检定/校准,校准/检定证书由探井管理作业区 (质量监督站) 保存。根据抽查情况,该公司的校准情况符合溯源性要求。

审核日期: 2022 年 07 月 19 日~2022 年 07 月 21 日

审核员签字: 

部门代表签字: 

说明: “测量设备计量特性”可以填写测量设备的最大允差、准确度等级或校准结果的测量不确定度。