

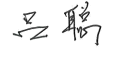


编号: 0895-2022-AA

测量设备溯源抽查表 2

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×
作业三区	旋进漩涡流量计	200367	ALS-100	1.5 级	音速喷嘴法气体流量标准装置： $U_{rel}=0.3\%, k=2$	宁夏计量质量检验检测研究所	2020 年 11 月 25 日	√
作业三区	超声波流量计	11-240808	3400 DN250	1.0 级	标准表法气体流量标准装置： $U_{rel}=0.33\%, k=2$	国家石油天然气大流量计量站	2019 年 7 月 19 日	√
第三天然气处理厂	实验室 pH 计	1229465623	Seven Easy	电计 pH 挡示值误差： $U=0.01\text{pH}, k=2$ ， 电计电压挡示值误差： $U=0.05\text{FS}, k=2$ ，	酸度计检定仪： 0.0006 级 pH 标准物质： $U=0.01\text{pH}, k=2$ ，	西北国家计量测试中心	2021 年 9 月 9 日	√
第三天然气处理厂	超声波流量计	08-470969	3400 DN250	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 17 日	√
探井管理作业区(质量监督站)	标准铂电阻温度计	161307	WZPB-2H	二等标准	标准铂电阻温度计：一等标准	内蒙古自治区计量测试研究院	2022 年 4 月 19 日	√
第六天然气处理厂	电导率仪	B352150882	S230	$U_{rel}=0.7\%, k=2$	氯化钾电导率溶液标准物质： $U_{rel}=0.25\%, k=2$	西北国家计量测试中心	2021 年 9 月 8 日	√
第六天然气处理厂	孔板	191261	DN400	重型工具显微镜： $U=(1.0+L/100)\mu\text{m}, k=2$ ； 游标卡尺：MPE： $\pm 0.02\text{mm}$ ；万能角度尺： MPE： $\pm 2'$ ， $k=2$ ；粗糙度轮廓仪： $U_{rel}=2.51\%, k=2$ ；	节流孔直径测量结果： $U=(4.5 \times 10^{-3})\text{mm}, k=2$ ；粗糙度测量结果： $U_{rel}=7\%, k=2$ ； 孔板厚度测量结果： $U=0.02\text{mm}, k=2$ ；节流孔厚度测量结果；定： $U=0.02\text{mm}, k=2$ ，	宁夏计量质量检验检测研究所	2022 年 3 月 28 日	√



					斜度 F 测量结果: $U=\pm 8'$, $k=2$			
第六天然气处理厂	便携式气体检测报警器 (复合)	12804392	XP-3118	$\pm 5.0\%FS$	空气中甲烷气体标准气: $U_{rel}=1\%$, $k=2$, 氮中氧气体标准物质: $U_{rel}=1\%$, $k=2$,	陕西协成测试技术有限公司	2022 年 3 月 25 日	√
第六天然气处理厂	便携式气体检测报警器	A701009009	BX170	$\pm 10\%$	氮中硫化氢气体标准物质 $U_{rel}=2\%$, $k=3$;	陕西协成测试技术有限公司	2022 年 3 月 25 日	√
第六天然气处理厂	电子汽车衡	2013044	SCS-80	Ⅱ 级	标准砝码: F_2 等级 标准砝码 (500kg/1t) :M ₁ 等	乌审旗产品质量计量与特种设备检验检测所	2022 年 3 月 7 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）负责溯源。企业测量设备一部分由探井管理作业区（质量监督站）、另一部分委托乌审旗产品质量计量与特种设备检验检测所、陕西协成测试技术有限公司、宁夏计量质量检验检测研究所等检定机构检定/校准，校准/检定证书分别由探井管理作业区（质量监督站）和质量安全环保部保存。根据抽查情况，该企业的校准情况符合溯源性要求。 审核日期： 2022 年 7 月 19 日 ~ 7 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。