

鉴衡认证中心

鉴衡字〔2018〕17号

关于执行 GB/T 34936-2017 《光伏电站汇流箱技术要求》 GB/T 34933-2017 《光伏电站汇流箱检测技术规程》及金太阳认证证书转换的通知

各有关单位：

中华人民共和国国家质量监督检验检疫总局和中国国家标准化管理委员会于 2017 年 11 月 1 日发布国家标准 GB/T34936-2017 《光伏电站汇流箱技术要求》、GB/T34933-2017 《光伏电站汇流箱检测技术规程》，鉴衡认证中心将于 2018 年 8 月 23 日起执行 GB/T34936-2017《光伏电站汇流箱技术要求》、GB/T34933-2017 《光伏电站汇流箱检测技术规程》和 CGC-R46009:2018《太阳能光伏产品认证实施规则（光伏汇流设备）》，并开始受理相关企业的认证申请。

现就有关事宜通知如下：

一、证书转换时间安排

1、2018 年 8 月 23 日至 2019 年 2 月 23 日为标准过渡期，

在此期间已经根据鉴衡认证中心《光伏汇流设备技术规范》（批准号为 CNCA/CTS0001-2011A）进行认证的获证企业应及时向我中心提出标准换版申请，即申请依据 GB/T34936-2017《光伏发电站汇流箱技术要求》、GB/T34933-2017《光伏发电站汇流箱检测技术规程》和 CGC-R46009：2018《太阳能光伏产品认证实施规则（光伏汇流设备）》重新颁发“金太阳认证”证书。

2、2018年8月23日起，我中心不再受理依据鉴衡认证中心《光伏汇流设备技术规范》（批准号为 CNCA/CTS0001-2011A）的认证申请。

3、2019年2月24日起，尚未依据 GB/T34936-2017《光伏发电站汇流箱技术要求》、GB/T34933-2017《光伏发电站汇流箱检测技术规程》完成证书转换的《光伏汇流设备技术规范》（批准号为 CNCA/CTS0001-2011A）“金太阳认证”证书均为失效，我中心将在网站进行公示，注销相关证书。

二、GB/T34936-2017、GB/T34933-2017 证书转换要求

获证企业应按要求向我中心提交证书转换申请及相关技术文件，并接受文件审查、型式试验和工厂审查，其中：

1、对于新机型申请金太阳认证证书的，将按照 GB/T34936-2017《光伏发电站汇流箱技术要求》、GB/T34933-2017《光伏发电站汇流箱检测技术规程》进行型式试验；原已获得《光伏汇流设备技术规范》（批准号为

CNCA/CTS0001-2011A) 证书的机型申请证书转换, 将按照附件 1 的项目进行评估并进行必要的测试。

2、工厂检查可结合年度监督检查或认证扩项检查进行。若需单独进行工厂检查, 则需按实际发生的现场检查人日收取费用。

三、获证企业的证书转换准备要求

获证企业应根据国标的相关技术要求完善自身出厂检验能力, 保证生产产品持续符合“金太阳认证”要求。

附件: 1. 已获得 CNCA/CTS0001-2011A 证书申请转换证书测试要求。

北京鉴衡认证中心有限公司

2018年8月23日



1. 附件：

已获得 CNCA/CTS0001-2011A 证书申请转换证书测试要求

序号	检验项目		检验内容
1	光伏组件 串保护	防反二极管 (选配)	防反二极管的反向电压应不低于 U_{oc} (STC) 的 2 倍
		直流熔断器	光伏组串进出线端均应加装直流熔断器,并在显著位置标明禁止带负载操作。
2	防雷		<p>汇流箱输出端应配置防雷器,正极、负极都应具备防雷功能,应符合 GB/T 32512,并满足下列要求:</p> <p>a) 最大持续工作电压 (U_c): $U_c > 1.2U_{oc}$ (STC);</p> <p>b) 标称放电电流 I_n: $I_n(8/20) \geq 10KA$;</p> <p>c) 电压保护水平 (U_p): 应满足表 1 要求;</p> <p>d) 防雷器应具有脱离器和故障指示功能。</p>

		<p>a) 防雷器的安装位置应在正极与地、负极与地或正极与负极之间;</p> <p>b) 拆除单个或多个防雷器, 观察指示灯及通信软件是否告警;</p>
3	告警 (防雷器失效告警)	<p>c) 插入已经失效的防雷器, 观察指示灯及通信软件是否告警;</p> <p>d) 插入工作正常的防雷器, 记录其是否恢复正常工作状态。</p>
4	显示功能 (选配)	<p>汇流箱正常工作条件下, 检查光伏组串电压、光伏组串电流、波特率及通信地址、防雷器工作状态等显示是否正常。</p>
5	绝缘电阻	<p>a) 分别测量每路输入电路对地和输出电路对地的绝缘电阻, 以及辅助或控制回路对地的绝缘电阻, 检测电压等级按照表 2 选取;</p> <p>b) 每路对地绝缘电阻不小于</p>

			1K Ω /V, 绝缘电阻测试合格后, 方可进行绝缘强度测试
6	绝缘强度 (针对设备宣称使用海拔高度高于2000m使用环境, 补做此项测试)		海拔高于2KM的使用环境, 检测电压幅值应按照 GB/T 34933 表5的海拔修正系数进行修正。
7	电气间隙和爬电距离 (针对设备宣称使用海拔高度高于2000m使用环境, 补做此项测试)		本标准以2000m海拔为基准。高原环境且同等电压下, 需提高绝缘等级和增加电气间隙, 其电气间隙修正系数按照 GB/T 34933 表7选择。
8	机械要求	冲击	<p>a) 冲击脉冲峰值加速度 A 150m/s², 15 gn;</p> <p>b) 相应的标称脉冲持续时间 D=11ms;</p> <p>c) 相应的速度变化量采用半正弦 1.0m/s;</p> <p>d) 三个相互垂直方向方向的每一方向连续施加三次冲击, 共18次。</p> <p>试验结果判定依据: 汇流箱外观及结构应无损伤变形, 螺丝</p>

			无松动脱落,电气连接应当牢固,汇流箱能正常工作。
		振动	a) 频率范围: 10Hz~150Hz; b) 振幅和加速度: 0.075mm 振幅, 1g 加速度 c) 振动持续时间: 三个垂直轴方向, 10 个扫描周期/每轴 d) 测试过程中汇流箱不通电。 试验结果判定依据: 汇流箱外观及结构应无损伤变形, 螺丝无松动脱落, 电气连接应当牢固, 汇流箱能正常工作。
			跌落 汇流箱要用一个完整的样品进行跌落测试, 测试要进行 2 次, 每次都要以最严酷的方位跌落到水平地面上。跌落高度为 1000mm±10mm。水平表面为混凝土或等效的无弹性地面。 试验结果判定依据: 汇流箱外观及结构应无损伤变形, 螺丝

			无松动脱落,电气连接应当牢固,汇流箱能正常工作。
9	温升/K: 温升限值与原标准有差异,可与原报告进行温度对比,对于不满足现标准的试验报告,需重新进行此项检测。		<p>a) 汇流电路中的导体连接处:裸铜:45 有锡镀层:55 有银镀层:70</p> <p>b) 母线(非连接处):铜:50 铝:40</p> <p>c) 可接近的外壳和覆板:金属表面:30 绝缘表面:40</p> <p>d) 手动操作器件:金属:15 绝缘材料:25</p> <p>e) 用于连接外部绝缘导线的端子:70</p> <p>f) 内装元器件(功率半导体器件等):由元器件自身的技术条件决定。</p> <p>g) 根据熔断器的“温度-电流曲线”,判断高温条件下,熔断器的额定电流是否满足不小于1.25倍的光伏组件短路电流。</p>
10	通信功能(对于原检测		采集光伏组件串电流和电压,

	报告中，记录的电压、 电流采集误差大于1%的 情况或未测试电流和电 压时，需要补做此实验)	采集误差不大于 1%。
11	冲击耐受电压（针对设 备宣称使用海拔高度高 于2000m 使用环境，补做 此项测试）	不与主电路连接的辅助电路 应接地。对汇流设备每个极性 施加 1.2/50 μ s 的冲击电压 5 次，间隔时间至少为 1s。冲 击电压值参考 CGC-R46009:2018 太阳能光 伏产品认证实施规则（光伏汇 流设备）表 1。试验过程中不 应有非正常击穿放电。
12	直流拉弧测试（选做）	