

电力设备试验报告



项 目 名 称 : 温江中学实验学校 10kV 电力设备年检预试

检 验 性 质: 预 防 性 试 验

批 准: 张雪东

审 核: 邓晓智

项目负责人: 付飞

技术负责人: 唐柳



检测单位: 电管家能源管理四川有限公司



一、概述: 我公司接受业主方委托, 对其管辖范围内的 10kV 变配电设施进行预防性试验。目的在于评定 10kV 变配电设备的运行状况, 并对配电系统的安全性、可靠性提出建议意见。

以下报告是我公司电气工程师对该项目的综合性评价、分析与建议。报告的内容是基于 2026 年 05 月 05 日在现场进行检修、测试服务时所采集的信息。

二、试验后, 10kV 变配电设备试验数据合格, 能正常准确动作, 试验数据合格。

变压器试验报告

型号: SCB14-1000/10	容量: 1000kVA	线圈连接组: Dyn11	相数、周波: 3、50HZ
电压: 10/0.4 千伏	电流: 57.7A/1443.4A	阻抗电压: 5.78%	总重: 2667kg
制造厂: 四川省成都市成都华变电气有限公司	出厂号: 240461703	生产日期: 2024 年 04 月	运行编号: 1000kVA 变压器

项目	试验数据					结论	备注
绕组所有分接的电压比	档位	额定电压比	比 差 %			合格	
			AB/ab	BC/bc	CA/ca		
	3	25	-0.088	-0.043	-0.055		
绕组绝缘电阻	高对地 (MΩ)		低对地 (MΩ)		高低间 (MΩ)	合格	
	>2500		>2500		>2500		
交流耐压试验	变压器类型	工频耐压 (1min)				合格	
		高对地 (kV)	低对地 (kV)				
	干式变压器	28	4				
铁芯 (有外引接地线) 绝缘电阻			绝缘电阻 (对地) (GΩ)			合格	
			4.12				
高压绕组直流电阻	相别 档位	AB (mΩ)	BC (mΩ)	CA (mΩ)	最大误差%	合格	
	3	721.4	724.0	723.2	0.36		
低压绕组直流电阻		ao (mΩ)	bo (mΩ)	co (mΩ)		合格	
		0.412	0.420	0.419	1.94		
试验结论	合格		意见及 建议				

试验人员: 张志立 刘叶云

结 论: 合格

高压柜试验报告单

检测单位	电管家能源管理四川有限公司			试验日期	2026.05.05
天气	晴	温度 (°C)	28	湿度 (%)	47
试品型号	RMVS1-12/630-31.5			运行编号	AH1 柜
装置种类	真空断路器			相数	3
额定电压	12kV			额定电流	630A
生产厂家	上海电器股份有限公司人民电器厂			生产日期	2024 年 03 月
绝缘电阻 (MΩ)	相别	A	B	C	
	合闸对地	>2500	>2500	>2500	
	分闸断口间	>2500	>2500	>2500	
回路电阻测量 (μΩ)		22.8	23.0	23.1	
断路器分、合闸时 间和同期性, 和闸 弹跳时间测量	测量位置	A	B	C	
	合闸弹跳时间 (ms)	0.8	0.0	0.1	
	合闸时间 (ms)	30.2	30.4	30.5	
	分闸时间 (ms)	19.3	19.0	19.4	
	相间合闸同期差 (ms)	0.3			
	相间分闸同期差 (ms)	0.4			
断路器分、合闸线 圈动作电压	30%额定电压分闸	动作 3 次不分闸			
	85%额定电压合闸	动作 5 次顺利合闸			
	65%额定电压分闸	动作 5 次顺利分闸			
	110%额定电压合闸	动作 5 次顺利合闸			
	120%额定电压分闸	动作 5 次顺利分闸			
断路器分、合闸线 圈直阻、绝阻	测量位置	直阻 (Ω)		绝缘电阻 (MΩ)	
	合闸线圈	89.9		>50	
	分闸线圈	86.1		>50	
交流耐压	试验位置	合闸对地		分闸断口间	
	加压值 (kV)	42		42	
	持续时间 (min)			1	

试验人员: 张志立 刘叶云

结论: 合格

高压柜试验报告单

检测单位	电管家能源管理四川有限公司			试验日期	2026.05.05
天气	晴	温度 (°C)	28	湿度 (%)	47
试品型号	RMVS1-12/630-31.5			运行编号	AH3 柜
装置种类	真空断路器			相数	3
额定电压	12kV			额定电流	630A
生产厂家	上海电器股份有限公司人民电器厂			生产日期	2024 年 03 月
绝缘电阻 (MΩ)	相别	A	B	C	
	合闸对地	>2500	>2500	>2500	
	分闸断口间	>2500	>2500	>2500	
回路电阻测量 (μΩ)		25.2	24.1	24.9	
断路器分、合闸时间和同期性, 和闸弹跳时间测量	测量位置	A	B	C	
	合闸弹跳时间 (ms)	0.1	0.2	0.1	
	合闸时间 (ms)	30.4	30.1	30.1	
	分闸时间 (ms)	19.7	19.4	19.5	
	相间合闸同期差 (ms)	0.3			
	相间分闸同期差 (ms)	0.3			
断路器分、合闸线圈动作电压	30%额定电压分闸	动作 3 次不分闸			
	85%额定电压合闸	动作 5 次顺利合闸			
	65%额定电压分闸	动作 5 次顺利分闸			
	110%额定电压合闸	动作 5 次顺利合闸			
	120%额定电压分闸	动作 5 次顺利分闸			
断路器分、合闸线圈直阻、绝阻	测量位置	直阻 (Ω)		绝缘电阻 (MΩ)	
	合闸线圈	89.2		>50	
	分闸线圈	85.5		>50	
交流耐压	试验位置	合闸对地		分闸断口间	
	加压值 (kV)	42		42	
	持续时间 (min)	1		1	

试验人员: 张志立 刘叶云

结论: 合格



高压柜试验报告单

检测单位	电管家能源管理四川有限公司			试验日期	2026.05.05
天气	晴	温度(℃)	28	湿度(%)	47
试品型号	HXGN15-12			运行编号	G3 柜
装置种类	SG6 断路器			相数	3
额定电压	12kV			额定电流	630A
生产厂家	浙江嘉达电气有限公司			生产日期	2023 年 05 月
绝缘电阻 (MΩ)	相别	A	B	C	
	合闸对地	>2500	>2500	>2500	
	分闸断口间	>2500	>2500	>2500	
交流耐压	试验位置	合闸对地		分闸断口间	
	加压值 (kV)	42		42	
	持续时间 (min)	1		1	

试验人员: 张志立 刘叶云

结论: 合格

高压柜试验报告单

检测单位	电管家能源管理四川有限公司			试验日期	2026.05.05
天气	晴	温度(℃)	28	湿度(%)	47
试品型号	HXGN15-12			运行编号	G4 柜
装置种类	SG6 断路器			相数	3
额定电压	12kV			额定电流	630A
生产厂家	浙江嘉达电气有限公司			生产日期	2023 年 05 月
绝缘电阻 (MΩ)	相别	A	B	C	
	合闸对地	>2500	>2500	>2500	
	分闸断口间	>2500	>2500	>2500	
交流耐压	试验位置	合闸对地		分闸断口间	
	加压值 (kV)	42		42	
	持续时间 (min)	1		1	

试验人员: 张志立 刘叶云

结论: 合格

高压柜试验报告单

检测单位	电管家能源管理四川有限公司			试验日期	2026.05.05
天气	晴	温度 (°C)	26	湿度 (%)	47
试品型号	HXGN15-12			运行编号	G6 柜
装置种类	SG6 断路器			相数	3
额定电压	12kV			额定电流	630A
生产厂家	浙江嘉达电气有限公司			生产日期	2023 年 05 月
绝缘电阻 (MΩ)	相别	A	B	C	
	合闸对地	>2500	>2500	>2500	
	分闸断口间	>2500	>2500	>2500	
交流耐压	试验位置	合闸对地		分闸断口间	
	加压值 (kV)	42		42	
	持续时间 (min)	1		1	

试验人员: 张志立 刘叶云

结论: 合格



10kV 避雷器试验报告

检测单位:	电管家能源管理四川有限公司				
安装位置:	AH1 柜				
试验日期:	2026.05.05	温度 (°C)	26	湿度 (%)	47

被试设备铭牌:

型号:	HY5WZ2-17/45	直流参考电压:	≥26kV
生产日期:	2024.03		
额定电压:	17kV	出厂编号	\
生产厂家:	四川蜀越电器有限公司		

试验项目:

绝缘电阻测试:

项 目	R_{60s} (MΩ)	标准范围
避雷器对地	≥2500	10kV 以上电压: 用 5000V 兆欧表, 绝缘电阻不小于 2500MΩ; 基座绝缘电阻不低于 5MΩ

直流参考电压和 0.75 倍直流实测电压下的泄漏电流测试:

项目	电流 (μA)	电压 (kV)	0.75 倍直流电压下的泄漏电流 (μA)
A	1000	26.1kV	4
B	1000	26.3kV	7
C	1000	26.2kV	5

标准范围: 直流参考电流用于确定过避雷器直流参考电压, 直流参考电流通常为 1mA; 对整避雷器应测量当通过避雷器的直流参考电流为 1mA 的电压值, 其值应不小于 GB11032 中表 2~表 8 的规定

综合结论:

试验人员: 张志立 刘叶云	结论: 合格
---------------	--------



10kV 避雷器试验报告

检测单位:	电管家能源管理四川有限公司				
安装位置:	AH3 柜				
试验日期:	2026.05.05	温度 (°C)	26	湿度 (%)	47

被试设备铭牌:

型号:	HY5WZ2-17/45	直流参考电压:	≥26kV
生产日期:	2024.03		
额定电压:	17kV	出厂编号	\
生产厂家:	四川蜀越电器有限公司		

试验项目:

绝缘电阻测试:

项 目	R ₄₀₀ (MΩ)	标准范围
避雷器对地	≥2500	10kV 以上电压: 用 5000V 兆欧表, 绝缘电阻不小于 2500MΩ; 基座绝缘电阻不低于 5MΩ

直流参考电压和 0.75 倍直流实测电压下的泄漏电流测试:

项目	电流 (μA)	电压 (kV)	0.75 倍直流电压下的泄漏电流 (μA)
A	1000	26.0kV	3
B	1000	26.0kV	3
C	1000	26.2kV	5

标准范围: 直流参考电流用于确定过避雷器直流参考电压, 直流参考电流通常为 1mA; 对整避雷器应测量当通过避雷器的直流参考电流为 1mA 的电压值, 其值应不小于 GB11032 中表 2~表 8 的规定

综合结论:

试验人员: 张志立 刘叶云	结论: 合格
---------------	--------



10kV 电力电缆试验报告

检测单位	电管家能源管理四川有限公司			试验时间	2026. 05. 05
天气	晴	温度	26	绝缘种类	-
电压	8.7/15kV			型号	ZA-YJV22-8.7/15kV
铠装种类	钢铠甲			全长 (m)	25
导线截面 (mm ²)	3x95mm ²			运行编号	开闭所 G3 柜至箱变 AH1 柜
电缆主绝缘的 绝缘电阻 (MΩ)	相别				
	A			>10000	
	B			>10000	
	C			>10000	
电缆主绝缘交流 耐压试验	相别			试验电压 (kV)	耐压时间 (min)
	A 相对 BC 相及地			14.7	15
	B 相对 AC 相及地			14.7	15
	C 相对 AB 相及地			14.7	15
屏蔽层对铠装层 绝缘电阻	>150MΩ				
铠装层对地绝缘电阻	>150MΩ				

试验人员: 张志立 刘叶云

结论: 合格



微机保护试验报告单

设备名称及编号		AH1	
电压等级	10kV	CT 变比及极性	100/5A
保护装置型号	HT1000A	试验日期	2026 年 05 月 05 日

1、精度检查:

电流 (电压)	外加标准值	实测值	误差值	结论
Ia	5A	5.02A	$\leq \pm 5\%$	合格
Ic	5A	5.02A	$\leq \pm 5\%$	合格
Ua	57.7V	57.5V	$\leq \pm 5\%$	合格
Ub	57.7V	57.5V	$\leq \pm 5\%$	合格
Uc	57.7V	57.6V	$\leq \pm 5\%$	合格

2、电流电压回路二次通电检查:

回路编号	作用	变比	结论
A411	测量	100 / 5	正确
C411	测量		正确
A421	保护		正确
C421	保护		正确

回路编号	结论
Ua	正确
Ub	正确
Uc	正确

3、整组试验: (保护校验、传动)

保护类型	动作记录					
	整定值	动作值	动作时间	动作情况	信号	结论
速断保护	电流: 17.3A 时限: 0S	17.2A	0S	正确	正确	正确
限时速断	电流: 4.6A 时限: 0.2S	4.6A	0.2S	正确	正确	正确
过流保护	电流: 4.6A 时限: 0.2S	4.5A	0.2S	正确	正确	正确
过负荷	电流: 3.2A 时限: 6S	3.3A	6S	正确	正确	正确

4、绝缘检查及其他:

测试项目	MΩ	结论	测试项目	MΩ	结论
合闸对地	50	合格	交流对直流	50	合格
交流对地	50	合格	直流对地	50	合格
交流对地 (装置内)	50	合格	直流-对地	50	合格
直流对地	50	合格	检查保护屏、端子排螺丝并紧固		

试验人员: 雷钧友 张志立

结论: 合格

微机保护试验报告单

设备名称及编号		AH3	
电压等级	10kV	CT 变比及极性	100/5A
保护装置型号	HT1000A	试验日期	2026 年 05 月 05 日

1、精度检查:

电流 (电压)	外加标准值	实测值	误差值	结论
Ia	5A	5.01A	$\leq \pm 5\%$	合格
Ic	5A	5.01A	$\leq \pm 5\%$	合格
Ua	57.7V	57.5V	$\leq \pm 5\%$	合格
Ub	57.7V	57.5V	$\leq \pm 5\%$	合格
Uc	57.7V	57.6V	$\leq \pm 5\%$	合格

2、电流电压回路二次通电检查:

回路编号	作用	变比	结论
A411	测量	100 / 5	正确
C411	测量		正确
A421	保护		正确
C421	保护		正确

回路编号	结论
Ua	正确
Ub	正确
Uc	正确

3、整组试验: (保护校验、传动)

保护类型	动作记录					
	整定值	动作值	动作时间	动作情况	信号	结论
速断保护	电流: 17.3A 时限: 0S	17.4A	0S	正确	正确	正确
限时速断	电流: 4.6A 时限: 0.2S	4.6A	0.2S	正确	正确	正确
过流保护	电流: 4.6A 时限: 0.2S	4.5A	0.2S	正确	正确	正确
过负荷	电流: 3.2A 时限: 6S	3.2A	6S	正确	正确	正确

4、绝缘检查及其他:

测试项目	MΩ	结论	测试项目	MΩ	结论
合闸对地	50	合格	交流对直流	50	合格
交流对地	50	合格	直流+对地	50	合格
交流对地 (装置内)	50	合格	直流-对地	50	合格
直流对地	50	合格	检查保护屏、端子排螺丝并紧固		

试验人员: 雷钧友 张志立

结论: 合格

微机保护试验报告单

设备名称及编号		G3 #1 出线柜	
电压等级	10kV	CT 变比及极性	100/5A
保护装置型号	KZB-100	试验日期	2026 年 05 月 05 日

1、精度检查:

电流 (电压)	外加标准值	实测值	误差值	结论
Ia	5A	5.01A	$\leq \pm 5\%$	合格
Ic	5A	5.01A	$\leq \pm 5\%$	合格
Ua	57.7V	57.5V	$\leq \pm 5\%$	合格
Ub	57.7V	57.5V	$\leq \pm 5\%$	合格
Uc	57.7V	57.6V	$\leq \pm 5\%$	合格

2、电流电压回路二次通电检查:

回路编号	作用	变比	结论
A411	测量	100 / 5	正确
C411	测量		正确
A421	保护		正确
C421	保护		正确

回路编号	结论
Ua	正确
Ub	正确
Uc	正确

3、整组试验: (保护校验、传动)

保护类型	动作记录					
	整定值	动作值	动作时间	动作情况	信号	结论
速断保护	电流: 17.3A 时限: 0S	17.4A	0S	正确	正确	正确
限时速断	电流: 4.6A 时限: 0.2S	4.6A	0.2S	正确	正确	正确
过流保护	电流: 4.6A 时限: 0.2S	4.5A	0.2S	正确	正确	正确
过负荷	电流: 3.2A 时限: 6S	3.2A	6S	正确	正确	正确

4、绝缘检查及其他:

测试项目	MΩ	结论	测试项目	MΩ	结论
合闸对地	50	合格	交流对直流	50	合格
交流对地	50	合格	直流+对地	50	合格
交流对地 (装置内)	50	合格	直流-对地	50	合格
直流对地	50	合格	检查保护屏、端子排螺丝并紧固		

试验人员: 雷钧友 张志立

结论: 合格

微机保护试验报告单

设备名称及编号		G4 母联柜	
电压等级	10kV	CT 变比及极性	100/5A
保护装置型号	KZB-100	试验日期	2026 年 05 月 05 日

1、精度检查:

电流 (电压)	外加标准值	实测值	误差值	结论
Ia	5A	5.01A	$\leq \pm 5\%$	合格
Ic	5A	5.01A	$\leq \pm 5\%$	合格
Ua	57.7V	57.5V	$\leq \pm 5\%$	合格
Ub	57.7V	57.5V	$\leq \pm 5\%$	合格
Uc	57.7V	57.6V	$\leq \pm 5\%$	合格

2、电流电压回路二次通电检查:

回路编号	作用	变比	结论
A411	测量	100 / 5	正确
C411	测量		正确
A421	保护		正确
C421	保护		正确

回路编号	结论
Ua	正确
Ub	正确
Uc	正确

3、整组试验: (保护校验、传动)

保护类型	动作记录					
	整定值	动作值	动作时间	动作情况	信号	结论
速断保护	电流: 17.3A 时限: 0S	17.4A	0S	正确	正确	正确
限时速断	电流: 4.6A 时限: 0.2S	4.6A	0.2S	正确	正确	正确
过流保护	电流: 4.6A 时限: 0.2S	4.5A	0.2S	正确	正确	正确
过负荷	电流: 3.2A 时限: 6S	3.2A	6S	正确	正确	正确

4、绝缘检查及其他:

测试项目	MΩ	结论	测试项目	MΩ	结论
合闸对地	50	合格	交流对直流	50	合格
交流对地	50	合格	直流+对地	50	合格
交流对地 (装置内)	50	合格	直流-对地	50	合格
直流对地	50	合格	检查保护屏、端子排螺丝并紧固		

试验人员: 雷钧友 张志立

结论: 合格

微机保护试验报告单

设备名称及编号		G6 #2 出线柜	
电压等级	10kV	CT 变比及极性	50/5A
保护装置型号	KZB-100	试验日期	2026 年 05 月 05 日

1、精度检查:

电流 (电压)	外加标准值	实测值	误差值	结论
Ia	5A	5.01A	$\leq \pm 5\%$	合格
Ic	5A	5.01A	$\leq \pm 5\%$	合格
Ua	57.7V	57.5V	$\leq \pm 5\%$	合格
Ub	57.7V	57.5V	$\leq \pm 5\%$	合格
Uc	57.7V	57.6V	$\leq \pm 5\%$	合格

2、电流电压回路二次通电检查:

回路编号	作用	变比	结论
A411	测量	50 / 5	正确
C411	测量		正确
A421	保护		正确
C421	保护		正确

回路编号	结论
Ua	正确
Ub	正确
Uc	正确

3、整组试验: (保护校验、传动)

保护类型	动作记录					
	整定值	动作值	动作时间	动作情况	信号	结论
速断保护	电流: 15.0A 时限: 0S	15.1A	0S	正确	正确	正确
过流保护	电流: 5A 时限: 2S	5.1A	2S	正确	正确	正确

4、绝缘检查及其他:

测试项目	MΩ	结论	测试项目	MΩ	结论
合闸对地	50	合格	交流对直流	50	合格
交流对地	50	合格	直流-对地	50	合格
交流对地 (装置内)	50	合格	直流-对地	50	合格
直流对地	50	合格	检查保护屏、端子排螺丝并紧固		

试验人员: 雷钧友 张志立

结论: 合格

接地电阻试验报告

安装位置: 1000kVA 箱变

试验日期/温度湿度: 2026.05.05/26℃/47%

项目	试验数据				结论						
1000kVA 箱变	<table><tr><td rowspan="2">箱变低压室 ④</td><td rowspan="2">变压器室 ③</td><td>AH1 高 压柜 ①</td><td>AH2 计 量柜</td></tr><tr><td colspan="2">AH3 高压柜 ②</td></tr></table>				箱变低压室 ④	变压器室 ③	AH1 高 压柜 ①	AH2 计 量柜	AH3 高压柜 ②		
	箱变低压室 ④	变压器室 ③	AH1 高 压柜 ①	AH2 计 量柜							
AH3 高压柜 ②											
1: 1.24Ω 2: 1.28Ω 3: 1.19Ω 4: 1.16.Ω											
结论: 以上试验符合 DL/T 596-2021 电力设备预防性试验规程规范 结论合格											

母线试验报告

1. 检测单位及委托单位及安装位置:

检测单位	电管家能源管理四川有限公司
委托单位	温江中学实验学校

2. 试验设备:

试验设备	型号	厂家
绝缘电阻测试仪	ERT-5000V	扬州亿莱特电气有限公司
工频耐压试验装置	YD-3/50kV	扬州亿莱特电气有限公司

3. 试验内容:

检测位置:	环网柜母线		
绝缘电阻测试: (MΩ)	A-BC及地	B-AC及地	C-AB及地
耐压前	>2500	>2500	>2500
耐压后	>2500	>2500	>2500
交流耐压试验	A-BC及地	B-AC及地	C-AB及地
耐压值 (kV)	28	28	28
时间 (1min)	1	1	1

4. 综合结论:

以上试验符合DL/T 596-2021《电力设备预防性试验规程》规定及产品技术要求。			
结论	合格	试验人员	雷钧友 张志立



母线试验报告

1. 检测单位及委托单位及安装位置:

检测单位	电管家能源管理四川有限公司
委托单位	温江中学实验学校

2. 试验设备:

试验设备	型号	厂家
绝缘电阻测试仪	ERT-5000V	扬州亿莱特电气有限公司
工频耐压试验装置	YD-3/50kV	扬州亿莱特电气有限公司

3. 试验内容:

检测位置:	箱变高压柜母线		
绝缘电阻测试: (MΩ)	A-BC及地	B-AC及地	C-AB及地
耐压前	>2500	>2500	>2500
耐压后	>2500	>2500	>2500
交流耐压试验	A-BC及地	B-AC及地	C-AB及地
耐压值 (kV)	28	28	28
时间 (1min)	1	1	1

4. 综合结论:

以上试验符合DL/T 596-2021《电力设备预防性试验规程》规定及产品技术要求。			
结论	合格	试验人员	雷钧友 张志立



高压柜试验报告单

检测单位	电管家能源管理四川有限公司			试验日期	2026.05.05
天气	晴	温度(℃)	28	湿度(%)	47
试品型号	HXGN15-12			运行编号	计量柜
装置种类	SG6 断路器			相数	3
额定电压	12kV			额定电流	630A
生产厂家	浙江嘉达电气有限公司			生产日期	2023 年 05 月
绝缘电阻 (MΩ)	相别	A	B	C	
	合闸对地	>2500	>2500	>2500	
	分闸断口间	>2500	>2500	>2500	
交流耐压	试验位置	合闸对地		分闸断口间	
	加压值 (kV)	42		42	
	持续时间 (min)	1		1	

试验人员: 张志立 刘叶云

结论: 合格



低压断路器试验报告

1. 检测单位及委托单位:

检测单位	电管家能源管理四川有限公司
委托单位	温江中学实验学校

2. 试验设备:

设备名称	型号	厂家
断路器特性测试仪	GKC-2	扬州亿莱特电气有限公司
绝缘电阻测试仪	ERT-5000V	扬州亿莱特电气有限公司

3. 被试铭牌:

安装位置	厄哩寨隧道2#横洞变电所低压BL1进线柜	温度	28℃
型号	MVS16N	生产日期	---
出厂编号	---	额定电流	630 A
生产厂家	施耐德		

4. 试验内容:

绝缘电阻测试MΩ:

测试位置:	A对BC及地	B对AC及地	C对AB及地
	>2500	>2500	>2500

对低压电器连同所连接电缆及二次回路的绝缘电阻, 不应小于1MΩ。

交流耐压试验:

测试位置:	A对BC及地	B对AC及地	C对AB及地
试验电压:	2kV	2kV	2kV
时间 min:	1	1	1

机械特性测试:

	30%额定电压分闸	动作 3 次不分闸	结论
操作机构分、合闸电磁铁的动作电压	80%额定电压合闸	动作 5 次顺利合闸	通过
	65%额定电压分闸	动作 5 次顺利分闸	通过
	110%额定电压合闸	动作 5 次顺利合闸	通过
	120%额定电压分闸	动作 5 次顺利分闸	通过

判据: 操作机构合闸电磁铁或者合闸接触器端子上的最低动作电压应在操作电压额定值的30%-80%之间, 操作电压额定值的85%-110%应保证脱扣器正确动作。当电源电压低至额定值30%或更低的时候均不应脱扣。

5. 综合结论:

以上试验符合 DL/T 596-2021 《电力设备预防性试验》规定及产品技术要求。

结论	合格	试验人员	雷钧友 张志立
----	----	------	---------

低压电容柜试验报告

1. 检测单位及委托单位:

电管家能源管理四川有限公司
温江中学实验学校

2. 被试铭牌:

试验日期	2026.05.05	安装位置	箱变低压电容柜	温度℃	28
型号	BkMJ0.45-40-3	容量	40kVar	电压	0.45kV
厂家	成都久容电力科技有限公司				

3. 试验设备:

设备名称	型号	厂家
电容测试仪	TL2812D	扬州亿莱特电气有限公司

4. 试验内容:

检验项目	检验内容及办法	标准要求	判定
一般检查	铭牌与标志检查	标志、符号及铭牌应正确、清晰、齐全且易于辨认,安装的位置应正确。	符合要求
	装置结构检查	装置的门应能在不小于 90° 的角度内灵活启闭。	符合要求
		装置内母线的相序排列从装置正面观察,应符合要求。	符合要求
	保护接地系统检查	有主接地点和接地标志,零部件和电器零件的保护接地装有专用的接地螺钉,以保证保护电路的连续性。	符合要求

电容器测试:

编号	极对壳绝缘电阻 (MΩ)	标称电容	实测电容	结论
1	>2500	40kVar	40kVar	合格
2	>2500	40kVar	40kVar	合格
3	>2500	40kVar	40kVar	合格
4	>2500	40kVar	40kVar	合格

5	>2500	40kVar	40kVar	合格
6	>2500	40kVar	40kVar	合格
7	>2500	40kVar	40kVar	合格
8	>2500	40kVar	40kVar	合格
9	>2500	40kVar	40kVar	合格
10	>2500	40kVar	40kVar	合格

5. 综合结论:

以上试验符合 DL/T 596-2021 《电力设备预防性试验规程》规定及产品技术要求。

结论:	合格	试验人员:	雷钧友 张志立
-----	----	-------	---------



