四川华东电气集团有限公司

电力电缆交接试验报告

设备名称	#5 发电单元 10kv 电缆		
1.电缆参数			
型号	ZR-YJV22-8.7/10-3*120mm²	额定电压（kV）	10kV
线路起终点	#5 发电单元至开关站 AH12 光伏区进线柜	S 数及截面	3*120mm²
电缆长度	744m	电缆编号	H-05
出厂日期	2017	制造厂	远东电缆有限公司
2.试验依据			
应按《电气装置安装工程电气设备交接试验标准　GB 50150-2006》执行			
3.主绝缘绝缘电阻			

相别	A 相对 B、C 相及地	B 相对 C、A 相及地	C 相对 A、B 相及地
试前绝缘（MΩ）	210000	210000	209000
试后绝缘（MΩ）	210000	210000	209000

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		
试验人员	高乾 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

4.外护套、内衬层绝缘电阻

相别	电缆长度（M）	外护套		内衬层	
		绝缘电阻值（MΩ）	单位长度绝缘电阻（MΩ/km）	绝缘电阻值（MΩ）	单位绝缘电阻（MΩ/km）
A 相	744m	>500	>500	>500	>500
B 相	744m	>500	>500	>500	>500
C 相	744m	>500	>500	>500	>500

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		
试验人员	高乾 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

5.交流耐压试验

相别	绝缘电阻（MΩ）		试验电压（kV）	试验时间（min）
	耐压前	耐压后		
A 相对 B、C 相及地	210000	210000	21kV	5 min
B 相对 C、A 相及地	210000	210000	21kV	5 min
C 相对 A、B 相及地	209000	209000	21 kV	5 min

四川华东电气集团有限公司

电力电缆交接试验报告

备注				
试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%			
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937 ST3598E 变频谐振高压试验装置 NO：A1060302			
试验人员	商弘 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日	

6.铜屏蔽层电阻和导体电阻比测量

相别	A 相	B 相	C 相	备注
导体电阻（Ω）	0.003169	0.003158	0.003193	
铜屏蔽层（Ω）				
屏蔽层电阻/导体电阻	0.005185			对三芯电缆：三相铜屏蔽层连接一起引出

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	双臂电桥 QJ44 NO：070223		
试验人员	商弘 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

7.电缆线路的相位

检查结果	A、B、C 三相正常		
试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		

8.试验结论：合格

结论			
审核人员		审核日期	2017 年 6 月 10 日

四川华东电气集团有限公司

电力电缆交接试验报告

设备名称	#6 发电单元 10KV 电缆		
1.电缆参数			
型号	ZR-YJV22-8.7/10-3*70mm²	额定电压（kV）	10kV
线路起终点	#6 发电单元至#5 发电单元	S 数及截面	3*70mm²
电缆长度	380m	电缆编号	H-06
出厂日期	2017	制造厂	远东电缆有限公司
2.试验依据			
应按《电气装置安装工程电气设备交接试验标准　GB 50150-2006》执行			
3.主绝缘绝缘电阻			

相别	A 相对 B、C 相及地	B 相对 C、A 相及地	C 相对 A、B 相及地
试前绝缘（MΩ）	190000	170000	159000
试后绝缘（MΩ）	190000	170000	159000

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		
试验人员	高飞 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

4.外护套、内衬层绝缘电阻

相别	电缆长度（M）	外护套		内衬层	
		绝缘电阻值（MΩ）	单位长度绝缘电阻（MΩ/km）	绝缘电阻值（MΩ）	单位绝缘电阻（MΩ/km）
A 相	380m	>500	>500	>500	>500
B 相	380m	>500	>500	>500	>500
C 相	380m	>500	>500	>500	>500

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		
试验人员	高飞 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

5.交流耐压试验

相别	绝缘电阻（MΩ）		试验电压（kV）	试验时间（min）
	耐压前	耐压后		
A 相对 B、C 相及地	190000	190000	21kV	5min
B 相对 C、A 相及地	170000	170000	21kV	5min
C 相对 A、B 相及地	159000	159000	21 kV	5min

四川华东电气集团有限公司

电力电缆交接试验报告

备注			
试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937 [illegible] 变频谐振高压试验装置 NO：A1060302		
试验人员	商强 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

6.铜屏蔽层电阻和导体电阻比测量

相别	A 相	B 相	C 相	备注
导体电阻（Ω）	0.004255	0.004257	0.004271	
铜屏蔽层（Ω）				
屏蔽层电阻/导体电阻	0.008331			对三芯电缆，三相铜屏蔽层连接一起引出

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	双臂电桥 QJ44 NO：070223		
试验人员	商强 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

7.电缆线路的相位

检查结果	A、B、C 三相正常		
试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		

8.试验结论： 合格

结论	合格		
审核人员	[illegible]	审核日期	2017 年 6 月 10 日

四川华东电气集团有限公司

电 力 电 缆 交 接 试 验 报 告

设备名称	#7 发电单元 10KV 电缆		
1.电缆参数			
型号	ZR-YJV22-8.7/10-3*70mm²	额定电压（kV）	10kV
线路起终点	#7 发电单元至#6 发电单元	S 数及截面	3*70mm²
电缆长度	213m	电缆编号	H-07
出厂日期	2017	制造厂	远东电缆有限公司
2.试验依据			
应按《电气装置安装工程电气设备交接试验标准　GB 50150-2006》执行			
3.主绝缘绝缘电阻			

相别	A 相对 B、C 相及地	B 相对 C、A 相及地	C 相对 A、B 相及地
试前绝缘（MΩ）	180000	160000	168000
试后绝缘（MΩ）	180000	160000	168000

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		
试验人员	高凯 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

4.外护套、内衬层绝缘电阻

相别	电缆长度（M）	外护套		内衬层	
		绝缘电阻值（MΩ）	单位长度绝缘电阻（MΩ/km）	绝缘电阻值（MΩ）	单位绝缘电阻（MΩ/km）
A 相	213m	>500	>500	>500	>500
B 相	213m	>500	>500	>500	>500
C 相	213m	>500	>500	>500	>500

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		
试验人员	高凯 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

5.交流耐压试验

相别	绝缘电阻（MΩ）		试验电压（kV）	试验时间（min）
	耐压前	耐压后		
A 相对 B、C 相及地	180000	180000	21kV	5 min
B 相对 C、A 相及地	160000	160000	21 kV	5min
C 相对 A、B 相及地	168000	168000	21 kV	5 min

四川华东电气集团有限公司

电力电缆交接试验报告

备注			
试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937　ST3598E 变频谐振高压试验装置　NO：A1060302		
试验人员	高强 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

6.铜屏蔽层电阻和导体电阻比测量

相别	A 相	B 相	C 相	备注
导体电阻（Ω）	0.002243	0.002241	0.002244	
铜屏蔽层（Ω）				
屏蔽层电阻/导体电阻	0.004329			对三芯电缆：三相铜屏蔽层连接一起引出

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	双臂电桥 QJ44　NO：070223		
试验人员	高强 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

7.电缆线路的相位

检查结果	A、B、C 三相正常		
试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		

8.试验结论： 合格

结论			
审核人员		审核日期	2017 年 6 月 10 日

四川华东电气集团有限公司

电力电缆交接试验报告

设备名称	10kv 并网电缆		
1.电缆参数			
型号	ZR-YJV22-8.7/10-3*240mm²	额定电压（kV）	10kV
线路起终点	外线#131 杆至 AH08	S 数及截面	3*240mm²
电缆长度	90m	电缆编号	0#
出厂日期	2017	制造厂	远东电缆有限公司
2.试验依据			
应按《电气装置安装工程电气设备交接试验标准 GB 50150-2006》执行			
3.主绝缘绝缘电阻			

相别	A 相对 B、C 相及地	B 相对 C、A 相及地	C 相对 A、B 相及地
试前绝缘（MΩ）	210000	210000	209000
试后绝缘（MΩ）	210000	210000	209000

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		
试验人员	商弘 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

4.外护套、内衬层绝缘电阻

相别	电缆长度（M）	外护套		内衬层	
		绝缘电阻值（MΩ）	单位长度绝缘电阻（MΩ/km）	绝缘电阻值（MΩ）	单位绝缘电阻（MΩ/km）
A 相	90m	>500	>500	>500	>500
B 相	90m	>500	>500	>500	>500
C 相	90m	>500	>500	>500	>500

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		
试验人员	商弘 王力	试验日期	2017 年 6 月 9 日

5.交流耐压试验

相别	绝缘电阻（MΩ）		试验电压（kV）	试验时间（min）
	耐压前	耐压后		
A 相对 B、C 相及地	210000	210000	21kV	5 min
B 相对 C、A 相及地	210000	210000	21kV	5 min
C 相对 A、B 相及地	210000	210000	21 kV	5 min

四川华东电气集团有限公司

电力电缆交接试验报告

备注			
试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937　ST3598E 变频谐振高压试验装置　NO：A1060302		
试验人员	高弦　王力	试验日期	2017年6月9日

6.铜屏蔽层电阻和导体电阻比测量

相别	A相	B相	C相	备注
导体电阻（Ω）	0.002021	0.002032	0.002031	
铜屏蔽层（Ω）				
屏蔽层电阻/导体电阻	0.004011			对三芯电缆；三相铜屏蔽层连接一起引出

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	双臂电桥 QJ44　NO：070223		
试验人员	高弦　王力	试验日期	2017年6月9日

7.电缆线路的相位

检查结果	A、B、C三相正常		
试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		

8.试验结论： 合格

结论			
审核人员		审核日期	2017年 6月10日

四川华东电气集团有限公司

电力电缆交接试验报告

设备名称	AH13 无功补偿电缆		
1.电缆参数			
型号	ZR-YJV8.7/10	额定电压（kV）	10 kV
线路起终点	AH13 无功补偿柜至 SVG 室	S 数奴截面	3*120mm²
电缆长度	19m	电缆编号	2WI
出厂日期	2017	制造厂	远东电缆有限公司
2.试验依据			
应按《电气装置安装工程电气设备交接试验标准 GB 50150-2006》执行			
3.主绝缘绝缘电阻			

相别	A 相对 B、C 相及地	B 相对 C、A 相及地	C 相对 A、B 相及地
试前绝缘（MΩ）	180000	160000	168000
试后绝缘（MΩ）	180000	160000	168000

试验环境	环境温度：32℃ 湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		
试验人员	高强 王力	试验日期	2017 年 5 月 25 日

4.外护套、内衬层绝缘电阻

相别	电缆长度（M）	外护套		内衬层	
		绝缘电阻值（MΩ）	单位长度绝缘电阻（MΩ/km）	绝缘电阻值（MΩ）	单位绝缘电阻（MΩ/km）
A 相	19m	>500000	>500000	>500000	>500000
B 相	19m	>500000	>500000	>500000	>500000
C 相	19m	>500000	>500000	>500000	>500000

试验环境	环境温度：32℃ 湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937		
试验人员	高强 王力	试验日期	2017 年 5 月 25 日

5.交流耐压试验

相别	绝缘电阻（MΩ）		试验电压（kV）	试验时间（min）
	耐压前	耐压后		
A 相对 B、C 相及地	180000	180000	21kV	5 min
B 相对 C、A 相及地	180000	180000	21kV	5 min
C 相对 A、B 相及地	180000	180000	21kV	5 min

四川华东电气集团有限公司

电力电缆交接试验报告

备注			
试验环境	环境温度：32℃ 湿度：62%		
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937 ST3598E 变频谐振高压试验装置 NO：A1060302		
试验人员	商强 王力	试验日期	2017 年 5 月 25 日

5.直流耐压试验及泄漏电流

相别	泄漏电流（μA）					
	kV	kV	kV	kV	1min	15mm
A 相						
B 相						
C 相						

试验环境	环境温度：32℃，湿度：62%		
试验设备	试验仪器及仪表名称、规格、编号		
试验人员		试验日期	年月日

6.铜屏蔽层电阻和导体电阻比测量

相别	A 相	B 相	C 相	备注
导体电阻（Ω）	0.002244	0.002243	0.002276	
铜屏蔽层（Ω）				
屏蔽层电阻/导体电阻	0.006553			对三芯电缆：三相铜屏蔽层连接一起引出

试验环境	环境温度：32℃ 湿度：62%		
试验设备	双臂电桥 QJ44 NO：070223		
试验人员	商强 王力	试验日期	2017 年 5 月 25 日

7.电缆线路的相位

检查结果	A、B、C 三相正常
试验环境	环境温度：32℃ 湿度：62%
试验设备	KYORITSU3125 绝缘摇表 NO：0089937

8.充油电缆的绝缘油试验

相别	A 相	B 相	C 相
绝缘油耐压值（kV）			

其他项目参见绝缘油试验报告

9.试验结论： 合格

结论	合格		
审核人员	王松	审核日期	2017 年 5 月 26 日