2020年全国高等院校工程应用技术教师大赛 EE4 - "新能源风光发电技术"赛项 (本科组)

"工程实践操作"作业书

(样本)

2020年全国高等院校工程应用技术教师大赛

EE4-"新能源风光发电技术"赛项(本科组)

竞赛指定平台: THNRFG-4型 风光互补发电技术实验/开发平台

依据大赛执行方案,决赛分"工程实践操作"和"目标命题实现"两个环节。第一 个环节主要比基本技能操作和工程素质,第二个环节主要比规定目标下的应用创新和解 决问题的能力。

1、"工程实践操作"环节

根据本赛项"工程实践操作"作业书(正本),在限定的赛项平台上,完成作业书 中规定的所有操作步骤和技术要求,时限120分钟。现场裁判从工程能力素养要求的角 度,就工艺、流程、规范、安全等方面,对参赛选手现场操作的结果进行评判,给出百 分制成绩,权重0.40。

本赛项"工程实践操作"环节的比赛内容:

(1)设备安装与连接一一完成设备的安装与连接,依照设备的通电顺序依次操作, 并检查设备的工作状态。

(2)单元模块参数设置——根据系统单元模块的参数配置表,正确设置模块的工作参数。

(3)系统单元模块功能调试与故障排除——排除可能的单元模块故障,完成系统功能调试。

2、"目标命题实现"比赛环节

根据本赛项"目标命题实现"任务书(正本),在限定的赛项平台上,完成任务书 中规定的目标任务和技术要求,时限120分钟。评审专家从工程应用和解决问题能力的 角度,就方案设计、方案实现、实施效果和答辩情况等方面,对参赛选手完成目标命题 任务的结果进行评判,给出百分制成绩,权重0.60。

本赛项"目标命题实现"环节的比赛内容:

根据"目标命题实现"任务书的要求,在指定的赛项平台上实现所设计的方案,包括也可不仅限于此:

(1) 系统装配 —— 根据设计方案装配系统软硬件,完成系统连接。

(2) 电气接线及程序编写 —— 根据设计方案进行电气接线和程序调试。

(3) 系统调试 —— 根据设计方案进行系统调试。

(4)运行结果 —— 根据设计系统的运行实况,收集数据、整理运行结果。

3、成绩评定

(1)现场裁判依据本赛项"工程实践操作"作业书(正本)规定的操作步骤和技术要求,通过考察参赛选手的现场表现,按照为本赛项制定的评分规则,给出本环节的百分制成绩,权重 0.40。

(2) 评审专家依据本赛项"目标命题实现"任务书(正本)规定的任务和技术要求,通过观看实施成果演示和现场答辩,按照决赛评分规则,各评委独立给出百分制成绩,平均后为本环节的成绩,权重 0.60。

(3)决赛两个环节的成绩加权和为参赛选手的最终成绩。

"工程实践操作"作业书(样本)

一、设备安装与连接

1、设备安装

参见图1,将"人机交互模块"安装在"能源转换储存控制系统"-"CPU核心模块"左边导轨上,并用"固定器"固定。



图 1 人机交互模块安装示意图

2、设备连接

3

4

J1: RXD

J1: TXD

- ① 参见图1,将"CPU核心模块"与"人机交互模块"通过20P排线连接。
- ② 根据表1,选择表中指定的线型,手写表中指定的号码管编号,完成PWM驱动 模块的接线,布线要有合理的路径。

			衣IPWM 驱动疾	、伏按线衣		
	皮旦	起始端位置	结束端位	旦印签护旦	4七 开山	
	厅与	PWM 驱动模块	名称	编号		
	1	J6: S2	Boost 主由路模块	J4: S	226	12 蓝
	2	J6: G2	DOOM 工 电面 沃外	J4: G	227	12 蓝

通信接口模块

表1PWM 驱动模块接线表

③ 参见图2,正确连接"模拟光源跟踪装置"光伏输出与"模拟能源控制系统"光 伏输入之间的航空插座,连接线号码管编号为:V1+、V1-、V2+、V2-、V3+、 V3-、V4+、V4-。

J8: R2OUT

J9: T1IN

12 蓝

12 蓝

286

283





图 2 航空插座位置图

3、上电步骤

参见图2, 依次合上"模拟能源控制系统"、"能源转换储存控制系统"、"并网逆变 控制系统"的【总电源】开关。

二、软、硬件配置

1、电压电流表参数设置

根据表2,设置各电压表和电流表的"通讯地址"和"波特率",图3是一个电压表和电流表的示意图,具体操作步骤如下:

按【SET】键,数码管显示[PASS],按【>>】键切换到[Addr]后,再按【SET】键,数码管显示仪表当前地址且闪烁,利用【<<】和【>>】改变通讯地址,设置好通讯地址后,按【SET】键返回。再按【>>】键切换到[bAUd]后,按【SET】键,数码管显示仪表当前的波特率且闪烁,利用【<<】和【>>】改变波特率,设置好波特率后,按【SET】键返回。再通过【<<】和【>>】切换到[SAVE]后,按【SET】键保存并退出。



图 3 直流电压、电流表

序号	位置	名称	通讯地址[Addr]	波特率[bAUd]	
1		光伏输出电压表	04		
2		光伏输出电流表	01		
3	1	蓄电池电压表	05	0600	
4		蓄电池电流表	02	9600	
5	并网递亦按坦系统	逆变输入电压表	06		
6	开闷逆文馆前系统	逆变输入电流表	03		

表2 电压表、电流表通讯参数

2、逆变输出电量表参数设置

设置"逆变输出电量表"的"通讯地址"和"波特率",图4是逆变输出电量表的示意图,具体操作步骤如下:

按【SET】键,进入"主菜单",在"主菜单"中,利用【▲】或【▼】,选择"用户设置",按【→】进入密码设置,利用【▶】设置密码为"0001",按【→】确认。利用 【▲】或【▼】选中"通讯设置",按【→】确认,并选中"通讯地址",利用【▲】、【▼】、 【◆】、【▶】,把通讯地址设置为"007",波特率设置为"9600"。按【→】进入保存界面, 利用【◆】和【▶】选中"是",按【→】保存设置。连续按两次【SET】键返回"主菜 单",利用【▲】或【▼】选中"电力参数",按【→】进入电力参数界面。



图 4 逆变输出电量表

- 三、系统调试与故障排除(2个故障点)
 - 1、光伏发电系统
 - ① 合上图5中的【模拟光源】、【PLC】、【开关电源】空气开关,模拟光源在正中间 位置, 垂直于光伏阵列。



图 5 模拟能源控制系统

② 合上图6中的【光伏输出】、【可调负载】空气开关。



图 6 能源转换储存控制系统

- ③ 根据表2-1中设定的光伏输出电压值,调节可调电阻器,测量多组光伏输出电压、 电流、并计算功率记录表中。并在图2-1中绘制V-I、V-P曲线。找出最大功率, 短路电流和开路电压值,记录在表2-2中。
- ④ 按下图5"追日系统控制开关"【绿色】按钮,使模拟光源运行到左限位开关处 停止,重复步骤(3)。
- ⑤ 关闭图6中的【光伏输出】、【可调负载】空气开关。
- ⑥ 关闭图5中的【模拟光源】、【PLC】、【开关电源】空气开关。
- 2、风力发电系统
- ① 合上图5中的【变频器】、图6中的【蓄电池】空气开关。
- ② 等待图6 "充放电控制器" 右边侧面的红色指示灯【BRAKE】灭,才能进行下 一步操作。
- ③ 按下图5"控制开关"上的【启动按钮】(绿),"交流接触器"吸合,"变频器" 上电。
- ④ 记录"蓄电池电压表"、"蓄电池电流表"上的数据到表2-3中。

⑤ 根据图7,表3中提供的设定值设置变频器参数。

变更示例 变更 Pr.1 上限频率。



图 7 变更参数设定值的操作步骤

表3 参数设置

参数号	设定值	名称	内容
ALL.CL	1	参数全部清除	参数恢复为初始值
P. 1	16.00	上限频率	设定输出频率的上限

- ⑥ 设置变频器参数,按【PU/EXT】按钮,进入"PU运行模式",通过旋转【旋钮】 将频率设定在"15.00Hz",再按【SET】按钮确定。按【FWD】按钮启动"变 频器",记录"蓄电池电压表"、"蓄电池电流表"上的数据到表2-3中。
- ⑦ 按【STOP/RESET】按钮, 使"变频器"停止工作, 按下图5"控制开关"上的 【停止按钮】(红),"交流接触器"断开,"变频器"断电。
- ⑧ 关闭图5中的【变频器】空气开关。
- 3、并网逆变控制系统
- ① 记录"蓄电池电压表"、"蓄电池电流表"上的数据到表2-4中。
- ② 合上图8的【蓄电池】【离网发电】空气开关,启动"离网逆变器"。
- ③ 记录图8 "离网负载"(黑色风扇)工作状况和"蓄电池电压表"、"蓄电池电流 表"上的数据到表2-4中。
- ④ 关闭图8中的【离网发电】、【蓄电池】空气开关。
- ⑤ 关闭图6中的【蓄电池】空气开关。



图 8 并网逆变控制系统

4、能源监控管理系统

① 在"能源监控管理系统"中,鼠标双击电脑桌面上的〖SymEnergyV2运行系统〗 图标,运行监控程序,出现图9窗口。



图9 监控软件主界面

② 单击图9上的〖进入〗按钮,再单击右上角〖登录〗按钮,弹出"用户登录对话框",直接点击〖确定〗按钮,选择"通信状态图"窗口,若七个电表地址、波特率设置正确且通讯线路正确,则显示绿色,如图10所示。



图 10 通信状态图

5、上位机界面设计

根据表 4 中列出的所有电量参数的关联变量,设计完善上位机软件中如图 11 所示的"电量参数"初始界面,要求界面清晰美观,并能显示所有电量参数。



图 11 "电量参数"初始界面

表4 电量参数关联变量

名称	关联变量	名称	关联变量
光伏组件: 输出电压	solar.U	逆变器输出端:交流电压	inverteroutput.U
光伏组件: 输出电流	solar.I	逆变器输出端:交流电流	inverteroutput.I
光伏组件: 输出功率	solar.P	逆变器输出端:频率	inverteroutput.F
蓄电池组: 直流电压	storagecell.U	逆变器输出端:累计 CO2 总减排	temp.Zco2
蓄电池组: 直流电流	storagecell.I	逆变器输出端:有功功率	inverteroutput.P
蓄电池组: 直流功率	storagecell.P	逆变器输出端:无功功率	inverteroutput.Q
逆变器输入端: 直流电压	inverterinput.U	逆变器输出端:有功电度	inverteroutput.Peq
逆变器输入端: 直流电流	inverterinput.I	逆变器输出端:功率因数	inverteroutput.COS
逆变器输入端: 直流功率	inverterinput.P		

四、现场裁判验收确认

参赛选手完成"工程实践操作"后,填写《EE4"新能源风光发电技术"赛项操作结果记录表》,报请现场裁判验收确认。

EE4-"新能源风光发电技术"赛项操作结果记录表

场次号:______,**赛位号:**______**操作时间:** 2020 年_11_月__日,__:_到_:___

表 2-1	光伏阵列特性测试记录

	模拟光源在正中间				模拟光源在最左边		
序号	电压(V)	电流(A)	功率(₩)	序号	电压(V)	电流(A)	功率(₩)
1		0(开路)		1		0(开路)	
2	18			2	18		
3	17			3	17		
4	16			4	16		
5	15			5	15		
6	14			6	14		
7	13			7	13		
8	12			8	12		
9	11			9	11		
10	10			10	10		
11	9			11	9		
12	8			12	8		
13	7			13	7		
14	6			14	6		
15	5			15	5		
16	4			16	4		
17	3			17	3		
18	2			18	2		
19	1			19	1		
20	0 (短路)			20	0 (短路)		

注: 可调电阻调到最小值时,视为短路,光伏输出电流表的电流值为短路电流,记入表内。



图 2-1 光伏 V-I 曲线、功率曲线图

表 2-2 最大功率、短路电流、开路电压

模拟光源 位置	最大功率	短路电流	开路电压	选手确认 (签赛位号)	裁判签字 确认	备注
正中间						
最左边						

表 2-3 蓄电池输出电压、电流

变频器	蓄电池		选手确认	裁判签字	友让	
工作状态	电压(V)	电流(A)	(签赛位号)	确认	一 伊 	
停止						
启动						

表 2-4 离网逆变器工作状态

离网	离网负载	蓄电池		选手确认	裁判签字	友计
逆变器	工作状况	电压(V)	电流(A)	(签赛位号)	确认	留任
工作前						
工作后						