

ACR 系列谐波仪表

安装使用说明书 V1.3

安科瑞电气股份有限公司

申 明

版权所有，未经本公司之书面许可，此手册中任何段落、章节内容均不得被摘抄、拷贝或以任何形式复制、传播，否则一切后果由违者自负。

本公司保留一切法律权利。

本公司保留对本手册所描述之产品规格进行修改的权利，恕不另行通知。订货前，请垂询当地代理商以获悉本产品的最新规格。

目 录

1 概述.....	- 1 -
2 产品规格及功能特点.....	- 1 -
2.1 系列产品规格.....	- 1 -
2.2 系列产品辅助功能.....	- 2 -
3 技术参数.....	- 4 -
4 安装接线说明.....	- 4 -
4.1 安装尺寸.....	- 4 -
4.2 接线方法.....	- 5 -
5 包装.....	- 6 -
6 工程施工注意事项.....	- 6 -
6.1 电压输入.....	- 6 -
6.2 电流输入.....	- 6 -
6.3 通讯接线.....	- 6 -
7 操作说明.....	- 7 -
7.1 ACR220ELH /ACR320ELH 操作指南.....	- 7 -
7.2 ACR230ELH/ACR330ELH 操作指南.....	- 15 -
8 通讯说明.....	- 23 -
8.1 简介.....	- 23 -
8.2 通讯地址表.....	- 23 -
8.3 通讯值与实际值对应关系（约定 Val_t 为通讯读出值，Val_s 为实际值）.....	- 28 -
9 DL/T-645 通讯指南.....	- 30 -
9.1 DL/T645-1997 协议简述.....	- 30 -
9.2 传输方式.....	- 30 -
9.3 协议.....	- 30 -
10 平均值、极值相关、不平衡度说明.....	- 33 -
10.1 按键操作指南.....	- 33 -
10.2 通讯说明.....	- 35 -
11 以太网设置.....	- 38 -
11.1 网络设置.....	- 38 -
11.2 WEB 网页配置.....	- 38 -
11.2.1 登录网页配置系统.....	- 38 -
11.3 仪表设置.....	- 39 -
以太网也可以通过仪表按键进行设置，设置界面如下。在设置完成后，需按回车键进行确认，确认完成后连续点按 SET 键直到出现 SAVE/YES 页面，此时必须按回车键确认，否则设置无效。.....	- 39 -
11.4 ModScan32 设置.....	- 39 -

1 概述

ACR 系列谐波表包括 ACR220ELH、ACR230ELH、ACR320ELH、ACR330ELH 等多款仪表, 是本公司按 IEC 标准设计, 与国际先进技术同步的综合电力监控仪表。产品符合企业标准 Q31/0114000129C012-2016《ACR 网络电力仪表》的规定。

该系列产品具有三相交流电量测量、复费率电能计量、四象限电能计量、谐波分析、电网质量分析、遥信输入、遥控输出以及网络通讯等功能, 其中 ACR230ELH/ACR330ELH 同时还具有电网波形实时跟踪显示和 SOE 事件记录功能, 主要用于对电网供电质量的综合监控诊断及电能管理。

2 产品规格及功能特点

2.1 系列产品规格

型号		ACR220ELH	ACR230ELH	ACR320ELH	ACR330ELH
功能特性					
显示方式					
		LCD (字段式)	LCD (点阵式)	LCD (字段式)	LCD (点阵式)
实时测量					
电流/电压/频率/功率因数		√	√	√	√
中性线电流		×	×	可选	可选
有功/无功/视在功率		√	√	√	√
四象限电能计量		√	√	√	√
最大需量		√	√	√	√
复费率电能计量		√	√	√	√
电能质量监测					
分次谐波 ^{注1}		√ (2-63)	√ (2-63)	√ (2-63)	√ (2-63)
总谐波含量 (THD)		√	√	√	√
电压波峰系数 (CF)		×	√	×	√
电压波形因子 (THFF)		×	√	×	√
电流 K 系数 (KF)		×	√	×	√
电压电流不平衡度 (UF)		√	√	√	√
电压角度 ^{注2}		√	√	√	√
电流角度 ^{注2}		×	√	×	√
峰值电压		×	√	×	√
电压电流序量		×	√	×	√
波形跟踪显示		×	√可调	×	√可调
数据记录					
事件记录		√	√	√	√
报警		√	√	√	√
内置时钟		√	√	√	√
通讯					
RS485 接口	Modbus 协议	√	√	√	√
	DL/T-645 规约	√	√	√	√
以太网		√	×	×	×
Profibus		√	√	√	√

注 1: 谐波测量 2~42 次在频率 45~65Hz 范围, 精度为 1%, 谐波测量 43~63 次在频率 50Hz, 精度为 2%;

注 2: 3 相 4 线时, 电压角度、电流角度才有效。

2.2 系列产品辅助功能

仪表型号	外形	可选功能 ^{注1、注6}	有功脉冲	无功脉冲	接线方式 ^{注3}
ACR220ELH ACR230ELH	96 方形	1、无	√	√	C2
		2、2DI2DO ^{注4}			A1+B1
		3、4DI	√		A2+C1
		4、4DI2DO	√		A2+B3+C1
					A2+B1
		5、4DI2DO2M+C ^{注5}	√	√	A2+B1+D2+C2
		6、5DI	√		A3+C1
		7、2M	√	√	D2+C2
		8、CP ^{注2}			见 Profibus 通讯
9、4DI+CE（以太网） ^{注7}	√		A2+C1		
ACR320ELH ACR330ELH	42 方形	1、无	√	√	C2
		2、4DI2DO2M	√	√	A2+B3+D2+C2
		3、4DI3DO	√		A2+B6+C1
		4、4DI3DO+C ^{注5}			
		5、4DI4DO	√		A2+B5+C1
					A2+B2
		6、8DI	√	√	A4+C3
		7、8DI4DO			A4+B4
		8、8DI2DO	√	√	A4+B3+C3
		9、4M	√	√	D1+C2
		10、CP ^{注2}			见 Profibus 通讯

注 1：可选功能中，DI：表示开关量输入；DO：表示开关量输出；M：表示模拟量输出，CP：表示 Profibus 接口，CE：表示以太网通讯（如：4DI3DO+C 表示四路开关量输入+三路开关量输出+两路 RS485 通讯）。

注 2：Profibus 与 RS485 通讯不可同时选择，但可与其它所有功能任意配合选择。

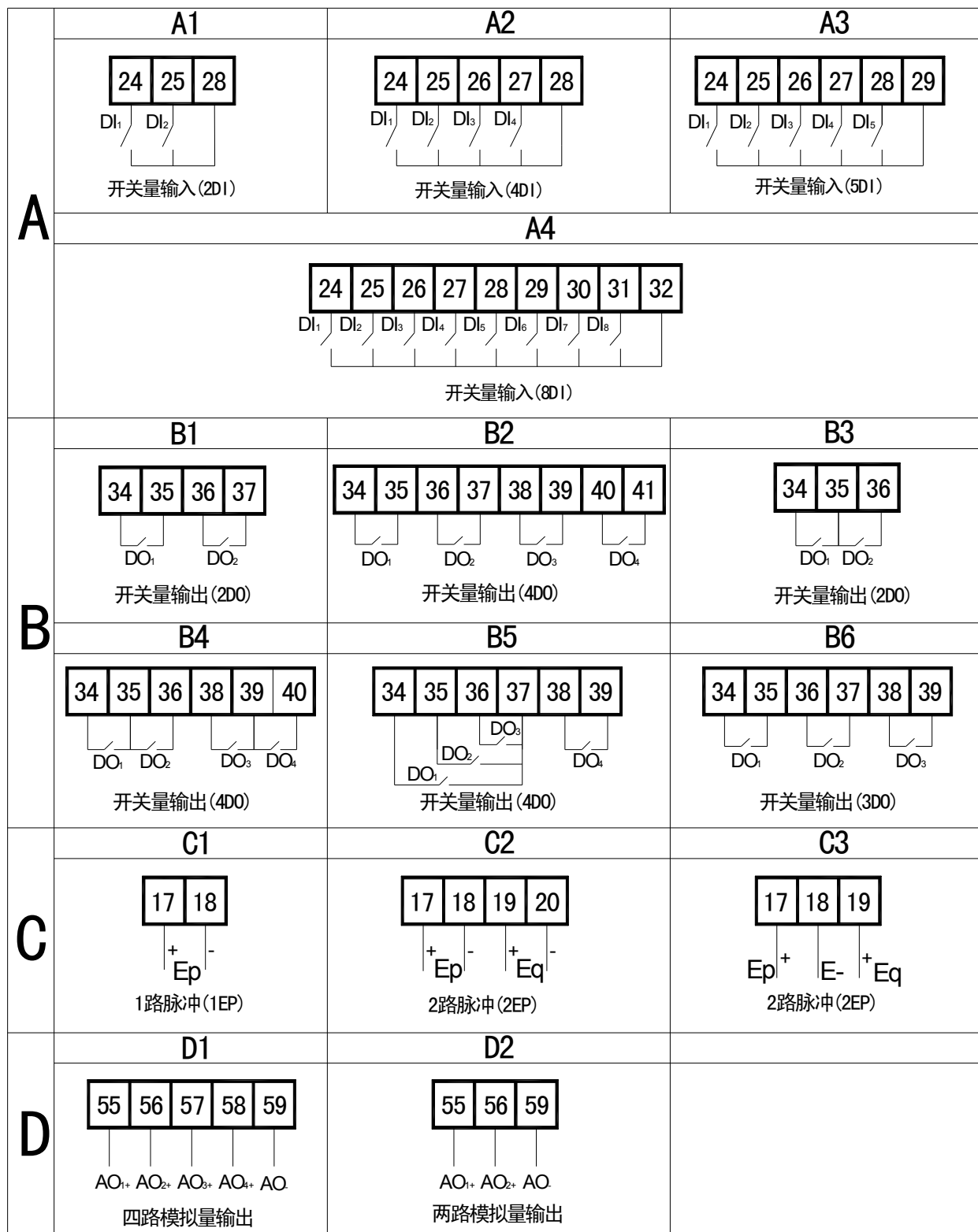
注 3：接线方法是为几种可选功能的组合，例：订货型号为 ACR320ELH/KC(8DI4DO)，辅助功能接线方式为：A4+B4。

注 4：如带报警功能，占 DO 中的一组触点。

注 5：当仪表可选功能中带+C 时，表示增加 1 路 RS485 通讯（仪表标配一路 RS485 通讯）。

注 6：各辅助功能的接线方式详见第三页。

注 7：当选择 CE 以太网通讯时，只能共选功能为 4DI+CE+一路 RS485 通讯+一路脉冲。



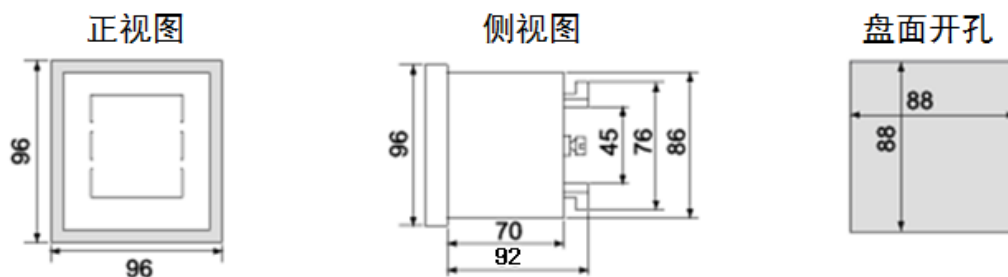
3 技术参数

技术参数		指标
输入	网络	三相三线、三相四线；
	频率	45~65Hz；
	电压	额定值：AC 57.7V/100V(100V)、220V/380V(400V)、380V/660V(660V) ；
		过负荷：1.2 倍额定值（连续）；2 倍额定值/1 秒；
		功耗：< 0.5VA（每路）；
	电流	额定值：AC 1A、5A；
过负荷：1.2 倍额定值（连续）；10 倍额定值/1 秒；		
功耗：< 0.5VA（每路）；		
输出	电能	输出方式：集电极开路的光耦脉冲； 脉冲常数：4000imp/kWh(5A)、8000imp/kWh(1A)，详见接线图；
	通讯	RS485 接口、Modbus-RTU 协议；Profibus 协议；DLT645 规约
开关量输入		干接点输入，内置电源；
开关量输出		输出方式：继电器常开触点输出； 触点容量：AC 250V/3A DC 30V/3A
测量精度		频率 0.05Hz、电压电流 0.2 级、无功电能 1 级、其它 0.5 级； 2~42 次谐波精度：1%，43~63 次谐波精度：2%
电源		AC/DC 85~270V； ACR230ELH/ACR330ELH 点阵式液晶 功耗≤6VA（不包括变送输出）； ACR220ELH/ACR320ELH 字段式液晶 功耗≤4VA；
安全性	工频耐压	外壳与辅助电源、各输入、输出端子组之间的工频耐压为 AC 4kV/1min； 辅助电源与各输入端子、各输出端子组之间的工频耐压为 AC 2kV/1min； 电压输入与其他输入输出端子组之间的工频耐压为 AC 2kV/1min； 电流输入与其他输入输出端子组之间的工频耐压为 AC 2kV/1min； 继电器输出与其他输入输出端子组之间的工频耐压为 AC 2kV/1min； 开关量输入、通讯、模拟量输出、脉冲输出各端子组之间的工频耐压为 AC 1kV/1min；
	绝缘电阻	输入、输出端对机壳>100MΩ；
环境		工作温度：-10℃~+55℃； 储存温度：-20℃~+70℃； 相对湿度：≤95% 不结露； 海拔高度：≤2500m；

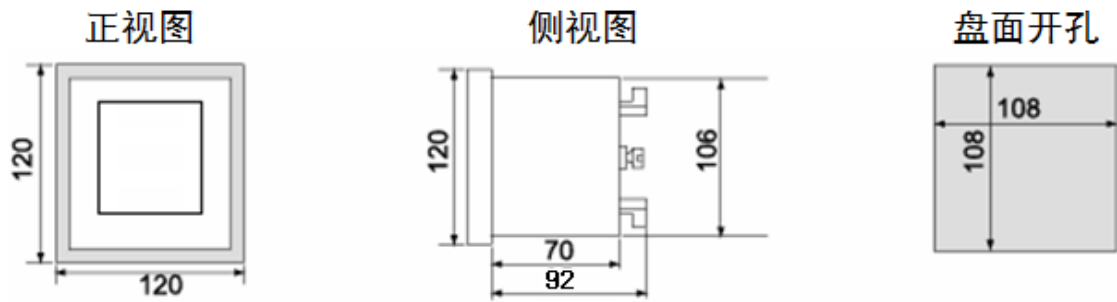
4 安装接线说明

4.1 安装尺寸

ACR220ELH/ACR230ELH



ACR320ELH/ACR330ELH

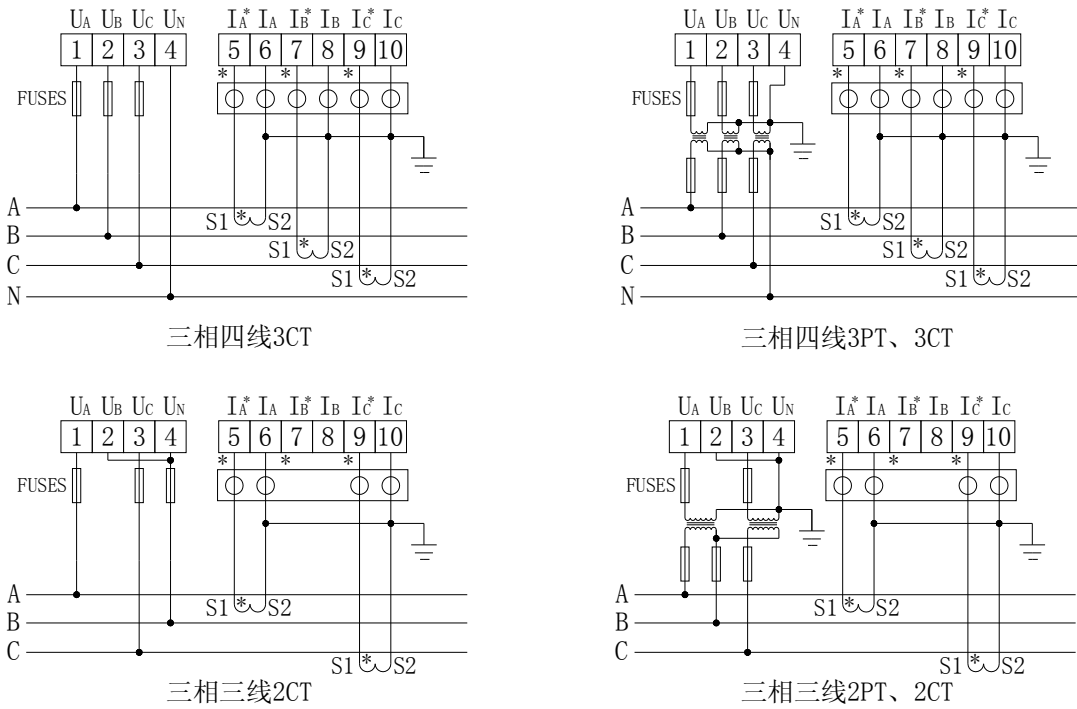


4.2 接线方法

根据不同的设计要求，推荐在电源、电压输入端子增加保险丝（BS88 2A gG）以满足相关电气规范的安全性要求。

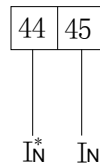
4.2.1 仪表信号端子接线方法

信号端子：“5，6，7，8，9，10”为输入电流信号的端子号；“1，2，3，4”为输入电压信号的端子号；



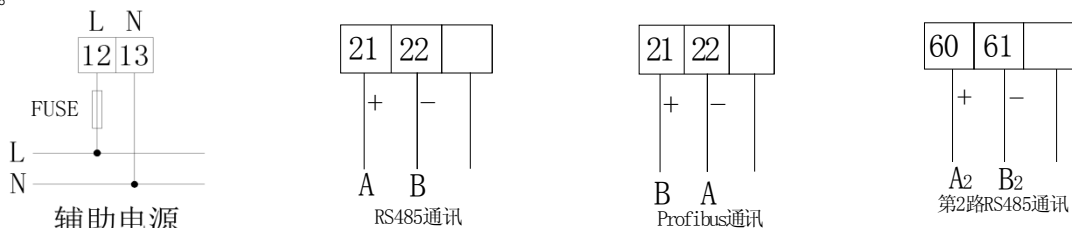
注：○ ○ ○ ○ ○ ○ 为用于CT二次侧短接的试验端子

“44，45”为中性线电流输入的端子号。



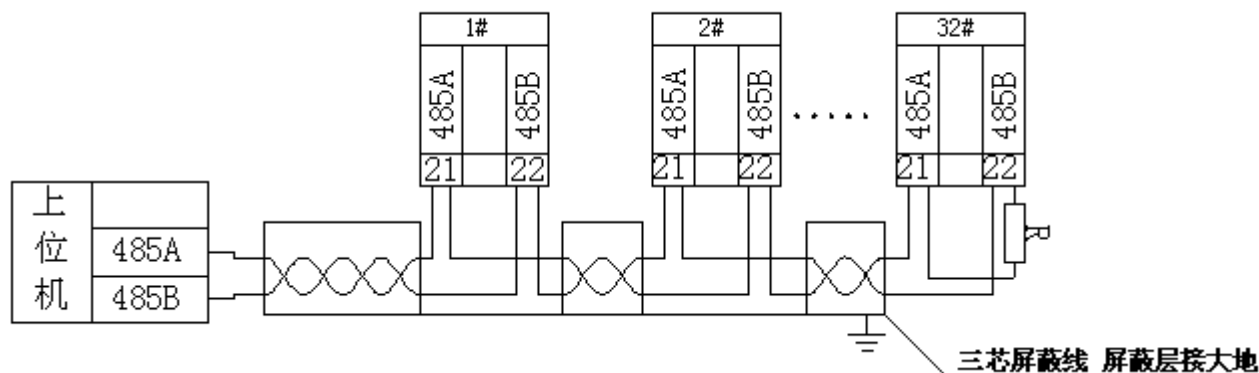
4.2.2 仪表辅助电源、通信端子接线方法

仪表辅助电源及通信端子：“12，13”为辅助电源端子号，“21，22”为通讯端子号，“60，61”为第2路通讯端子号。



关于通讯部分的接线实例如下图所示：

正确接线方式：通讯电缆屏蔽层接大地



建议最末端仪表的 A、B 之间加匹配电阻，阻值范围为 120Ω~10 kΩ。

注：当仪表带 Profibus 功能时，与之相关的通信配置、GSD 文件，请详见随仪表附带的光盘。

5 包装

包装内含下列项目：主机（含插拔式端子排）、安装支架、出厂检验报告、合格证（防伪标签）、安装使用说明书。

在打开产品包装时，请仔细检查是否有损坏，如有任何损坏请及时通知 ACREL 公司或代理商，并请保留损坏的外包装，本公司将及时予以更换

6 工程施工注意事项

6.1 电压输入

输入电压应不高于产品的额定输入电压（100V 或 400V 或 660V）的 120%，否则应使用 PT；在电压输入端须安装 1A 保险丝；需根据产品的 PT 接线方式来设定产品的接线方式，方法如下：

接线方式	选择
2 元件	3P3L
3 元件	3P4L

6.2 电流输入

标准额定输入电流为 1A 或 5A，要求使用外部 CT（建议使用接线排，不要直接接 CT，以便于拆装）；确保输入电流与电压相对应，相序一致，方向一致；如果使用的 CT 回路上连有其它仪表，接线应采用串接方式；去除产品的电流输入连线之前，一定要先断开 CT 一次回路或者短接二次回路！

6.3 通讯接线

仪表提供异步半双工 RS485 通讯接口，采用 MODBUS-RTU 协议，各种数据信息均可在通讯线路上传送。理论上在一条线路上可以同时连接多达 128 个网络电力仪表，每个网络电力仪表均可设定其通讯地址（Addr）。通讯连接建议使用屏蔽双绞线，线径不小于 0.5mm²。布线时应使通讯线远离强电电缆或其他强电场环境。

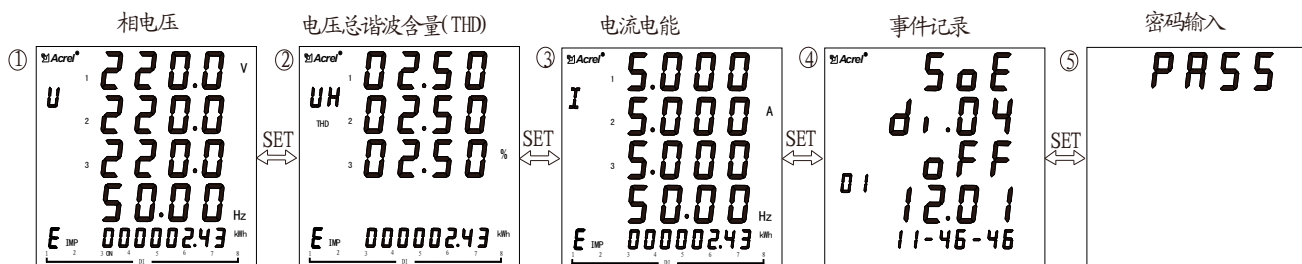
7 操作说明

7.1 ACR220ELH /ACR320ELH 操作指南

7.1.1 按键功能说明

SET 键	测量模式下，连续按该键 4 次进入编程模式，仪表提示输入密码 CODE，输入正确密码（0001 后），可对仪表进行编程设置； 编程模式下，用于返回上一级菜单
左键	测量模式下，按该键对显示项目向上翻页； 编程模式下，用于同级菜单的四位数循环移位（被选中位处于闪烁状态）
右键	测量模式下，按该键对显示项目向下翻页； 编程模式下，用于同级菜单的所选位的数值修改（可修改位处于闪烁状态；修改范围为“0-9”）
回车键	编程模式下，用于确认菜单项目的选择和参数的修改

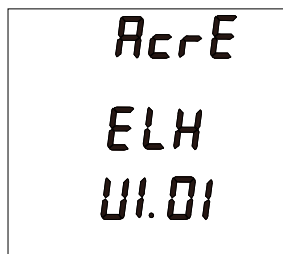
SET 键循环切换显示 如下图所示：



注：以上各 SET 循环界面下文中用①，②，③，④，⑤表示；无事件记录功能时④界面不显示。

7.1.2 仪表开机瞬间显示为仪表版本信息

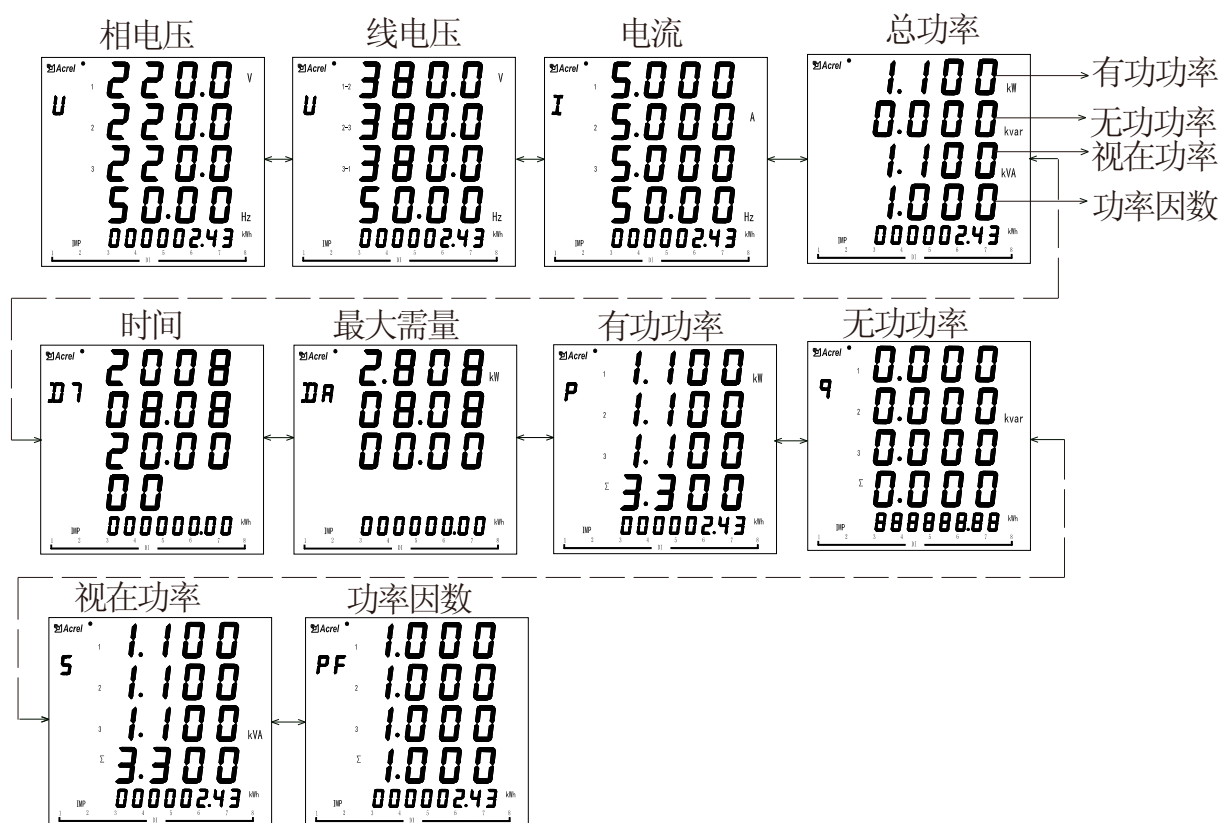
仪表开机瞬间显示为仪表版本信息，之后即显示相电压或者线电压界面



7.1.3 测量参数

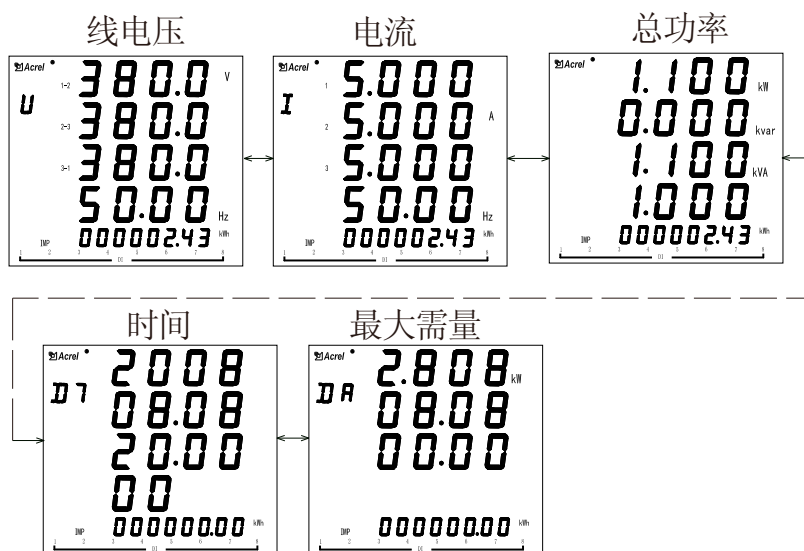
I 电力参数

A:对三相四线系统，仪表上电后显示①相电压，按左、右键可如下图切换显示其它界面：相电压 ↔ 线电压 ↔ 电流 ↔ 总功率（功率因数） ↔ 时间 ↔ 最大需量 ↔ 有功功率 ↔ 无功功率 ↔ 视在功率 ↔ 功率因数。

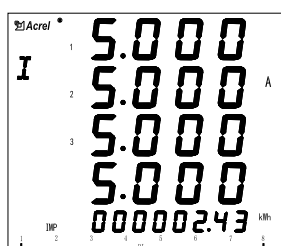


注：相电压界面按 ENTER 键进入电压角度界面。

B：对三相三线系统，仪表上电后显示“线电压”，按左、右键可如下图切换显示其它界面：线电压 ↔ 电流 ↔ 总功率（功率因数） ↔ 时间 ↔ 最大需量。

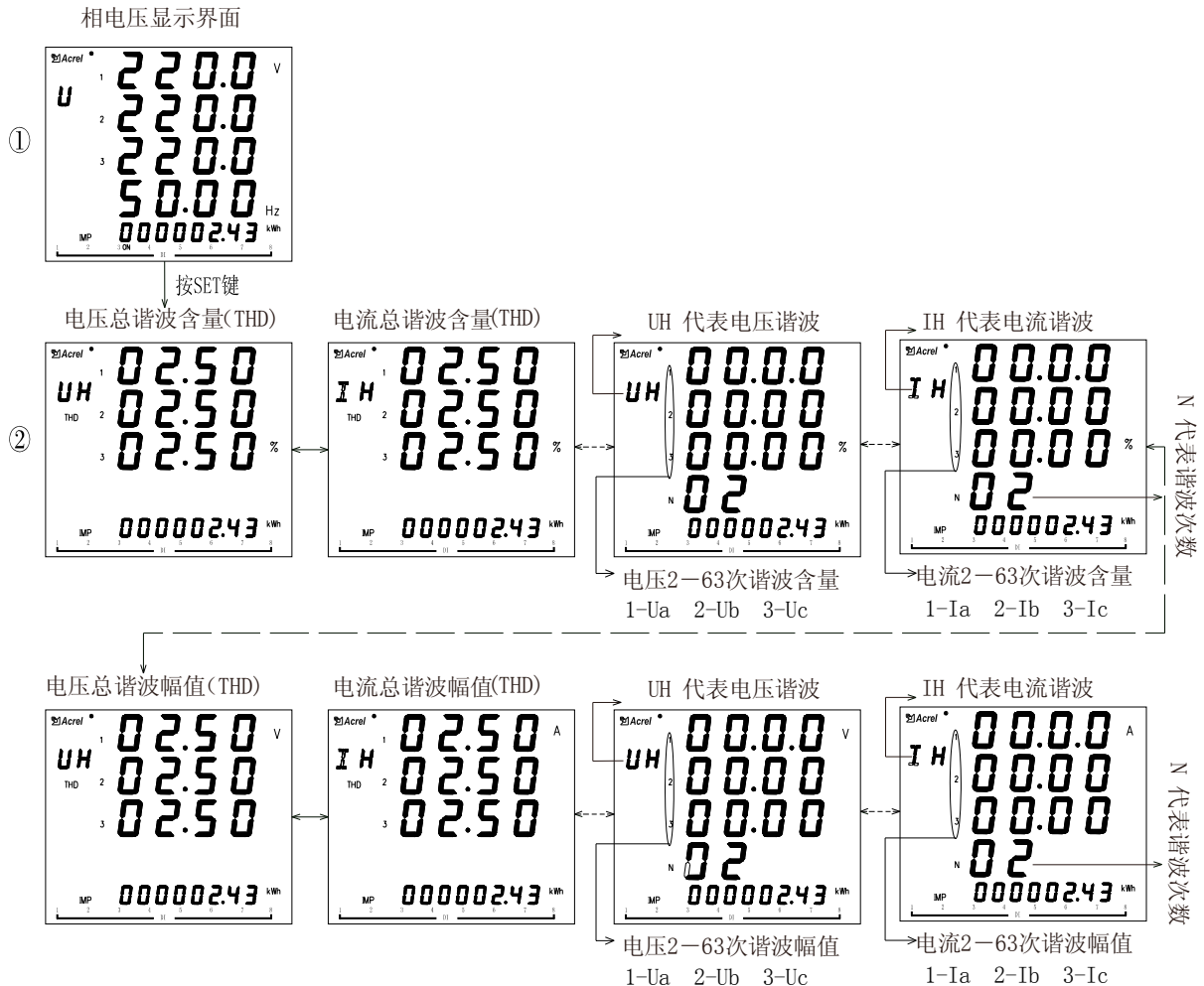


注：当带中性线电流时，电流界面如下（频率显示设为中性线电流显示）



II 谐波参数

仪表显示①相电压显示界面，按 SET 键切换到②电压总谐波含量界面后，按左、右键可切换显示其它界面：电压总谐波含量 ↔ 电流总谐波含量 ↔ 电压 2-63 次谐波含量（按左右键分别查看 2-63 次各次电压谐波含量） ↔ 电流 2-63 次谐波含量（按左右键分别查看 2-63 次各次电流谐波含量） ↔ 电压总谐波幅值 ↔ 电流总谐波幅值 ↔ 电压 2-63 次谐波幅值（按左右键分别查看 2-63 次各次电压谐波幅值） ↔ 电流 2-63 次谐波幅值（按左右键分别查看 2-63 次各次电流谐波幅值）。



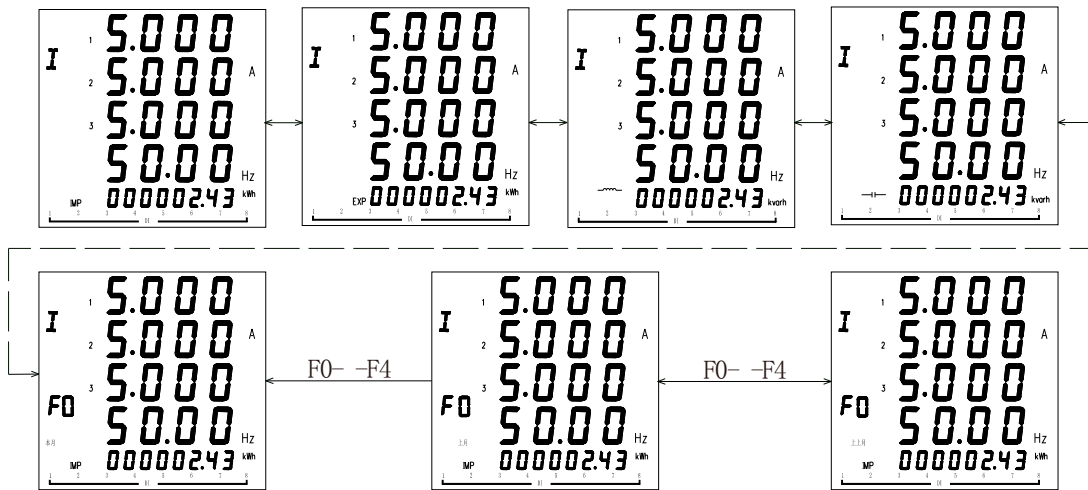
III 费率电度（电能显示为一次侧电能或二次侧电能，可设置）

仪表开机后显示①相电压显示界面时，按 SET 键切换到③电流显示界面后，按左右键切换显示：EIMP（总吸收有功电能） ↔ EEXP（总释放有功电能） ↔ E （总感性无功电度） ↔ E （总容性无功电度） ↔ 本月 EIMP (F0) ↔ 本月 EIMP (F1) ↔ 本月 EIMP (F2) ↔ 本月 EIMP (F3) ↔ 本月 EIMP (F4) ↔ 上月 EIMP (F0) ↔ 上月 EIMP (F1) ↔ 上月 EIMP (F2) ↔ 上月 EIMP (F3) ↔ 上月 EIMP (F4) ↔ 上上月 EIMP (F0) ↔ 上上月 EIMP (F1) ↔ 上上月 EIMP (F2) ↔ 上上月 EIMP (F3) ↔ 上上月 EIMP (F4)。

注：1、四象限电能分别指吸收有功电能、释放有功电能、感性无功电能、容性无功电能，一般来说用户读取吸收有功电能 EIMP；复费率的电能计量分为 2 个时区，一时区为 8 个时段，二时区为 9 个时段（一时区可通过按键和通讯设置；二时区只能在通讯中设置，如出厂已设置为双时区，调整菜单设置费率只能修改一时区的内容，要修改为单时区需通讯设置），4 种费率（F0-有功尖峰电能，F1-有功峰电能，F2-有功平电能，F3-有功谷电能）来完成电能的分时计量。

2、F4 表示该月总的复费率有功电能。

3、抄表日为自然月，每月月底的 23:59:59 跳到次月 1 日 00:00:00 时自动会把当月有功电能 IMP(F0-F4) 数值放入“上月有功 EIMP(F0-F4)”显示界面中，上月有功电能 IMP(F0-F4) 数值放入“上上月有功 EIMP(F0-F4)”显示界面中，同时“本月有功 EIMP (F0-F4)”显示值清零。



注：本月/上月/上上月 E(IMP) F0-尖, F1-峰, F2-平, F3-谷, F4-总 (F1-F4 省略, 按左右键即可显示)

7.1.4 系统设置

I 编程菜单

仪表开机后显示①相电压显示界面, 按 SET 键切换到⑤PASS (输入密码“0001”)进入菜单编程界面, 按左右键依次显示如下:

第一级菜单	第二级菜单	说明	
In.Pt	0~9999	电压倍数	例: 10KV/100V 即设为 0100 150A/5A 即设为 0030
In.Ct	0~9999	电流倍数	
Line	3P3L、3P4L	接线方式 (三相三线、三相四线)	
In.U	100、400、660	输入电压范围	
In.I	1、5	输入电流范围	
Addr	1~247	通讯地址	
bAud	1200、2400、4800、9600、19200、38400	通讯波特率	
SYS	Clr.E	按回车键, 电能清零	
	Clr.d	按回车键, 清除最大需量	
	Clr.S	按回车键, 清除事件记录	
	Clr.n	按回车键, 清除极值	
	Clr.T	按回车键, 清除系统运行时间	
	dS.EP	选择显示一次侧电能还是二次侧电能	
	nodE'	第一路通讯校验	

	bAUD²	第二路通讯的通讯波特率 (1200、2400、4800、9600、19200、38400)
	node²	第二路通讯校验
	645 Addr	645 规约的地址设置
Time	依次显示年、月、日、时、分、秒	设置当前时间
do.1-do.4	更多详细信息详见 (7.1.5)	
rt-1	3 ---- 0000 (可设)	表示在 00:00—03:00 时间段中, 费率为 3—谷
rt-2	2 ---- 0300 (可设)	表示在 03:00—06:00 时间段中, 费率为 2—平
rt-3	2 ---- 0600 (可设)	表示在 06:00—09:00 时间段中, 费率为 2—平
rt-4	1 ---- 0900 (可设)	表示在 09:00—12:00 时间段中, 费率为 1—峰
rt-5	0 ---- 1200 (可设)	表示在 12:00—15:00 时间段中, 费率为 0—尖
rt-6	1 ---- 1500 (可设)	表示在 15:00—18:00 时间段中, 费率为 1—峰
rt-7	2 ---- 1800 (可设)	表示在 18:00—21:00 时间段中, 费率为 2—平
rt-8	2 ---- 2100 (可设)	表示在 21:00—00:00 时间段中, 费率为 2—平
tr.1-tr.4	第一路到第四路为变送输出 (详见 7.1.6)	
b.Lcd	0 —— 255 (可设)	设置为 0 时, 背光常亮; 设置为 1-255 时, 背光在 1-255 秒后熄灭, 单位: 1 秒
PASS Set	0 —— 9999 (可设)	用户密码设置

注: A:开关量输出: 采用继电器输出, 继电器触点有两种控制方式: 1、电平方式 (继电器触点常开或常闭); 2、脉冲方式 (继电器闭合一段时间后断开, 持续时间可调由 “DO.1—DO.4” 中 “DLY” 的控制)

B: 电能复费率计量: 复费率的电能计量分为 2 个时区, 一时区为 8 个时段, 二时区为 9 个时段 (一时区可通过按键和通讯设置; 二时区只能在通讯中设置), 四种费率来完成电能的分时计量, 所有的操作都依据仪表内部 RTC 的时间实现, 根据需求可通过仪表的编程设置 8 (9) 种时段和四种不同的费率, 或者通过仪表的 RS485 接口写入 “rt.1----rt.8” 的控制字 (手动设置或通讯写入费率时段时必须保证下一时段所设置的时间大于上一时段所设置的时间)

7.1.5 开关量输出增加的菜单

ACR 谐波仪表开关量输出采用继电器输出，有两种控制方式：1、报警方式（“SEL”选择不为零）；2、总线控制方式（“SEL”选择为“0.do”，此时“dLy”设置为0为电平输出方式，设置非零为脉冲方式动作后延时设置的时间自动断开）

“SEL”中设置DO输出类型，“0.do”表示为通信控制（此时如果DLY设置为0输出为电平方式，否则为脉冲方式，如果DLY设置为2，吸合后0.02秒自动断开），其他为报警控制（见下表）

“dLy”为报警延时（报警用时推荐不设置为0防止干扰误动。）

“bAnd”为不动作带设置

“AL.Hi”为高报警数值设置（不用设置最大9999）

“AL.Lo”为低报警数值设置（不用设置最小-9999）

（以上3个设置与电量的显示值对应，显示中含小数点。例：输入220V 100A/5A，三相四线，则100%P总为 $220 \times 100 \times 3 = 66\text{kW}$ 。如100%功率时高报警，“AL.Hi”可取66.00；100%电压时高报警，“AL.Hi”可取220.0；100%电流时高报警，“AL.Hi”可取100.0）

“In.=0”为信号为0时是否允许低报警，Lo.on使能，Lo.of禁止。

do.1	第一路继电器输出							
SEL	0	由通信控制的DO输出模式，此时“dLy”为0则为电平控制。设置其他值为自动返回模式。DO动作后延时“dLy”（单位为0.01秒）后自动断开						
	do							
	01	02	03	04	05	06	07	08
	U _A	U _B	U _C	相电压报警值	U _{AB}	U _{BC}	U _{CA}	线电压报警值
	09	10	11	12	13	14	15	16
	I _A	I _B	I _C	电流报警值	P _A	P _B	P _C	P _总
	17	18	19	20	21	22	23	24
	Q _A	Q _B	Q _C	Q _总	S _A	S _B	S _C	S _总
	25	26	27	28	29	30	31	32
	PF _A	PF _B	PF _C	PF	F	电压不平衡	电流不平衡	中性线电流
dLy	输出延时时间 如果为DO输出方式，设置为0时，为电平控制方式，非0时为脉冲控制方式，延时设置的时间后断开，延时设置范围1—255时，单位：0.01秒； 如果为报警输出方式，延时设置范围1—9999时，单位：1秒；							
bAnd	不动作带区间							
AL.Hi	高报警值 范围-9999~9999（忽略小数点位置）							
AL.Lo	低报警值 范围-9999~9999（忽略小数点位置）							
In.=0	Lo.on 信号为0时可触发低报警 Lo.of 信号为0时不触发低报警							

注：1. 三相XX最值表示：高报警时为三相中最大值，低报警时为三相中最小值。

2. 第2路DO可设置“33.FL”组合报警功能，设置后二级菜单变为“SEL”（功能选择）、“dLy”（延时）、“H-U”（过线电压）、“L-U”（欠线电压）、“H-F”（过频率）、“L-F”（欠频率）、“H-P”（过功率）、“L-P”（欠功率）、“H-I”（过电流）、“L-PF”（欠功率因数）、“H-b.U”（过电压不平衡，设置为-1断相，判定条件至少一相 $>0.5U_e$ ，至少一相 $<0.1U_e$ ）、“H-b.I”（过电流不平衡，设置为-1断相，判定条件至少一相 $>0.2I_e$ ，至少一相 $<0.01I_e$ ）

3. 不平衡计算

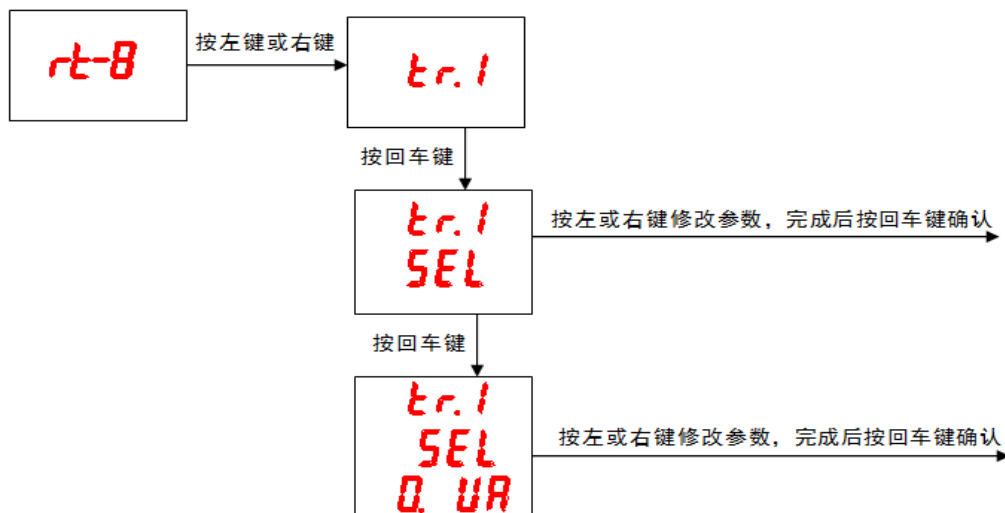
（偏移平均值最大的值与平均值的差值）/平均值*100%，如果分母的平均值小于额定值，分母为额定值。
电压额定值 U_e ：3相4线 U_e 为相电压，菜单中设置的400V的仪表为220V*PT，100V的仪表为57V*PT。

电流额定值 I_e ：5A的仪表为5A*CT，1A的仪表为1A*CT。

不平衡度下设置的参数为百分比格式，如设置为 20 表示 20%。

7.1.6 如何修改变送设置

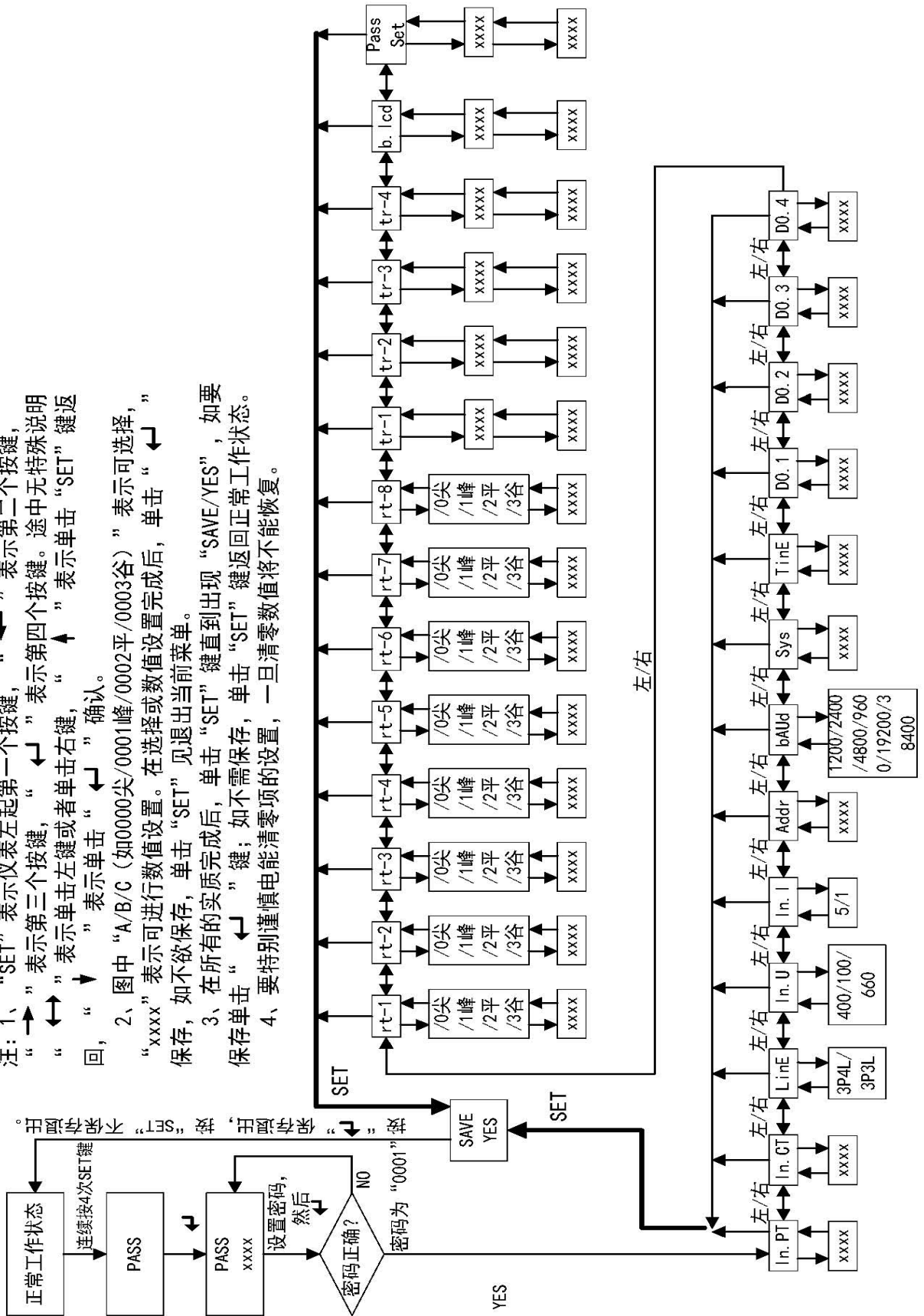
模拟变送输出可选择将电网中常见的 27 个电量 (U_A 、 U_B 、 U_C 、 U_{AB} 、 U_{BC} 、 U_{CA} 、 I_A 、 I_B 、 I_C 、 P_A 、 P_B 、 P_C 、 $P_{\text{总}}$ 、 Q_A 、 Q_B 、 Q_C 、 $Q_{\text{总}}$ 、 PF_A 、 PF_B 、 PF_C 、 $PF_{\text{总}}$ 、 S_A 、 S_B 、 S_C 、 $S_{\text{总}}$ 、 F 、 I_N) 隔离变送输出为 0-20mA 或 4-20mA 的直流信号。



tr.1	第一路变送								
SEL	00	01	02	03	04	05	06	07	
	U_A	U_B	U_C	U_{AB}	U_{BC}	U_{CA}	I_A	I_B	
	08	09	10	11	12	13	14	15	
	I_C	P_A	P_B	P_C	$P_{\text{总}}$	Q_A	Q_B	Q_C	
	16	17	18	19	20	21	22	23	
	$Q_{\text{总}}$	S_A	S_B	S_C	$S_{\text{总}}$	PF_A	PF_B	PF_C	
	24	25	26						
PF	F	I_N							
TYPE	4~20mA 或 0~20mA								
Ro.H_i	20mA 输出与电量的显示值相对应：如输入为 220V，100A/5A，三相四线制，则 100%P 总为 $220V \times 100A \times 3 = 66kW$ ，显示值为 66.00kW，则该值取 66.00(计小数点)，若三相三线，则 $220kV \times 100A \times \sqrt{3} = 38.10kW$ ；该值取 38.10，其它电量模拟量输出设置类似。								
Ro.Lo	变送低点对应值								

系统设置图

- 注：1、“SET”表示仪表左起第一个按键，“←”表示第二个按键，“→”表示第三个按键，“↵”表示第四个按键。途中无特殊说明“↵”表示单击左键或者单击右键，“↑”表示单击“SET”键返回，“↓”表示单击“↵”确认。
- 2、图中“A/B/C(如0000尖/0001峰/0002平/0003谷)”表示可选择，“xxxx”表示可进行数值设置。在选择或数值设置完成后，单击“↵”保存，如不欲保存，单击“SET”见退出当前菜单。
- 3、在所有的实质完成后，单击“SET”键直到出现“SAVE/YES”，如要保存单击“↵”键；如不需保存，单击“SET”键返回正常工作状态。
- 4、要特别谨慎电能清零项的设置，一旦清零数值将不能恢复。



7.2 ACR230ELH/ACR330ELH 操作指南

7.2.1 主菜单

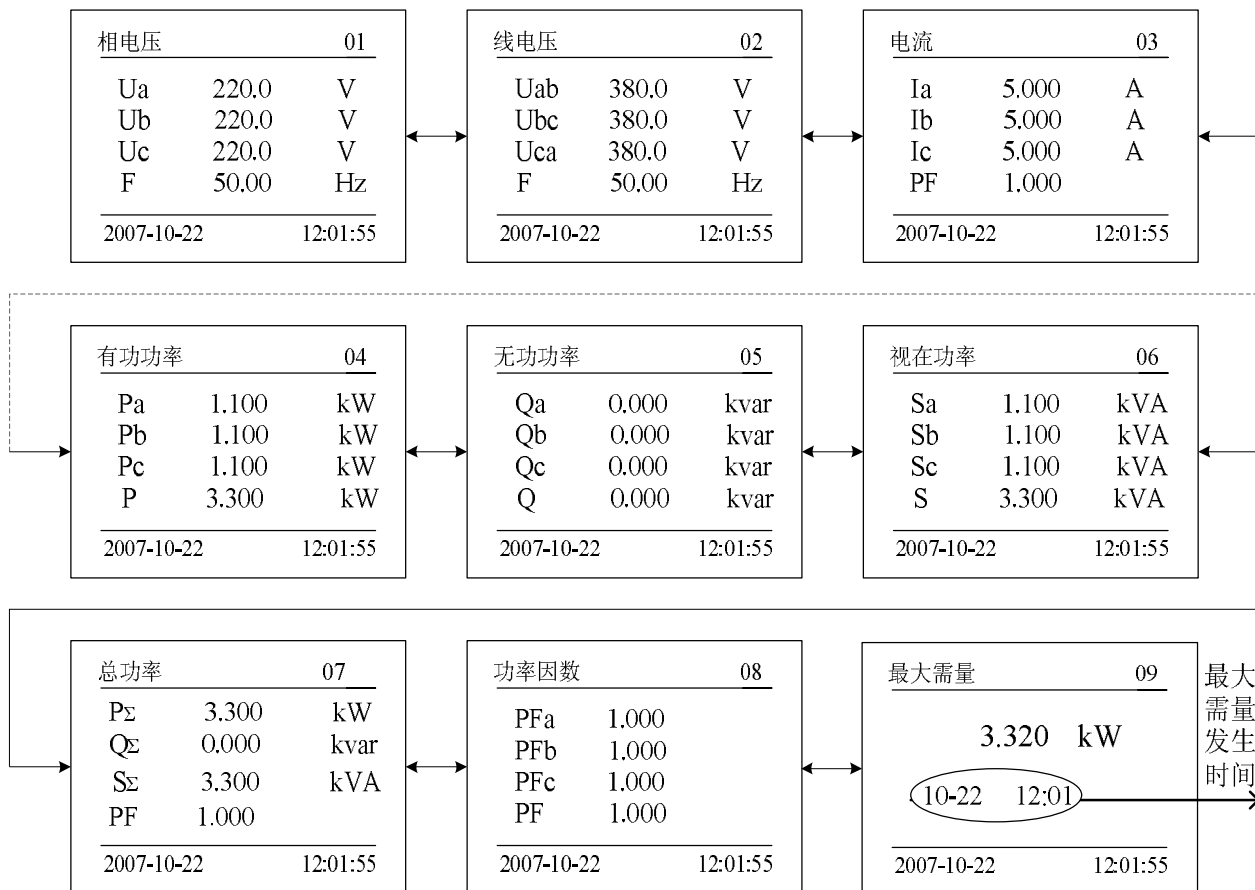
仪表接通电源后，瞬间显示界面为软件版本号，之后屏幕即刻显示为相电压界面，此时按 SET 键可进入主菜单界面。进入主菜单后，可按上键或下键选择所需查看的项目，当所需查看的项目处于反白状态时按回车键进入该项目。

主菜单	
电力参数	事件记录
谐波参数	极值记录
电网质量	开关状态
费率电度	用户设置

7.2.2 电力参数

A: 对三相四线系统，仪表上电（或选中电力参数后按回车键）显示如下图所示 01 界面（相电压），按上、下键可切换显示其它界面：相电压 ↔ 线电压 ↔ 电流 ↔ 有功功率 ↔ 无功功率 ↔ 视在功率 ↔ 总功率 → 功率因数 ↔ 最大需量。

注：只有在有功功率的情况下才会有最大需量



注：相电压界面按 ENTER 键进入电压角度界面，电流界面按 ENTER 键进入电流角度界面。

B: 对三相三线系统，仪表上电（或选中电力参数后按回车键）显示如下图所示 01 界面（线电压），按上、下键可切换显示其它界面：线电压 ↔ 电流 ↔ 总功率。

线电压 01		
Uab	380.0	V
Ubc	380.0	V
Uca	380.0	V
F	50.00	HZ
2007-10-22		12:01:55

电流 02		
Ia	5.000	A
Ib	5.000	A
Ic	5.000	A
PFΣ	1.000	
2007-10-22		12:01:55

总功率 03		
PΣ	3.300	kW
QΣ	0.000	kvar
SΣ	3.300	kVA
PFΣ	1.000	
2007-10-22		12:01:55

7.2.3 谐波参数

仪表在选中谐波参数后按回车键进入谐波参数界面，此时谐波数据处于反白状态，按回车键查看电压电流谐波数据。

谐波数据处于反白状态时，按回车键进入谐波数据界面，该界面显示 2-7 次电压谐波，按上键或下键可切换显示其他次数电压和电流谐波数据和总谐波 THD，最高可测量到 63 次谐波。

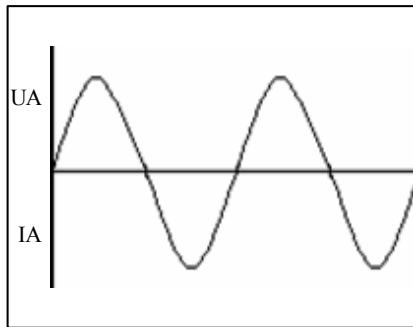
注：谐波数据【(分次谐波幅值/基波幅值) × 100%为百分比含量】

谐波参数
谐波数据
谐波棒图
谐波波形

谐波数据处于反白状态时，按上键或下键选择谐波棒图，然后按回车键进入谐波棒图界面，该界面显示 A 相电压和电流的谐波棒图，按上键或下键可切换显示 B、C 两相的谐波棒图。

注：棒图显示最高显示到 21 次。

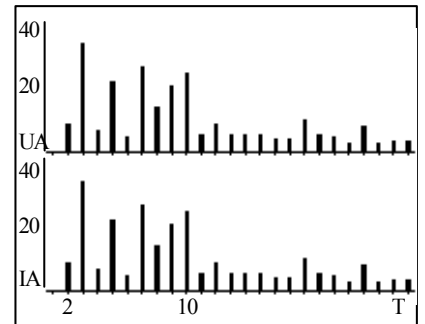
谐波数据处于反白状态时，按上键或下键选择谐波波形，然后按回车键进入谐波波形界面，该界面显示 A 相电压和电流的波形，按上键或下键可切换显示 B 相电压和电流的波形、C 相电压和电流的波形、三相电压波形和三相电流波形。



谐波波形

%	Ua	Ub	Uc
02	00.00	00.00	00.00
03	00.00	00.00	00.00
04	00.00	00.00	00.00
05	00.00	00.00	00.00
06	00.00	00.00	00.00
07	00.00	00.00	00.00

谐波数据



谐波棒图

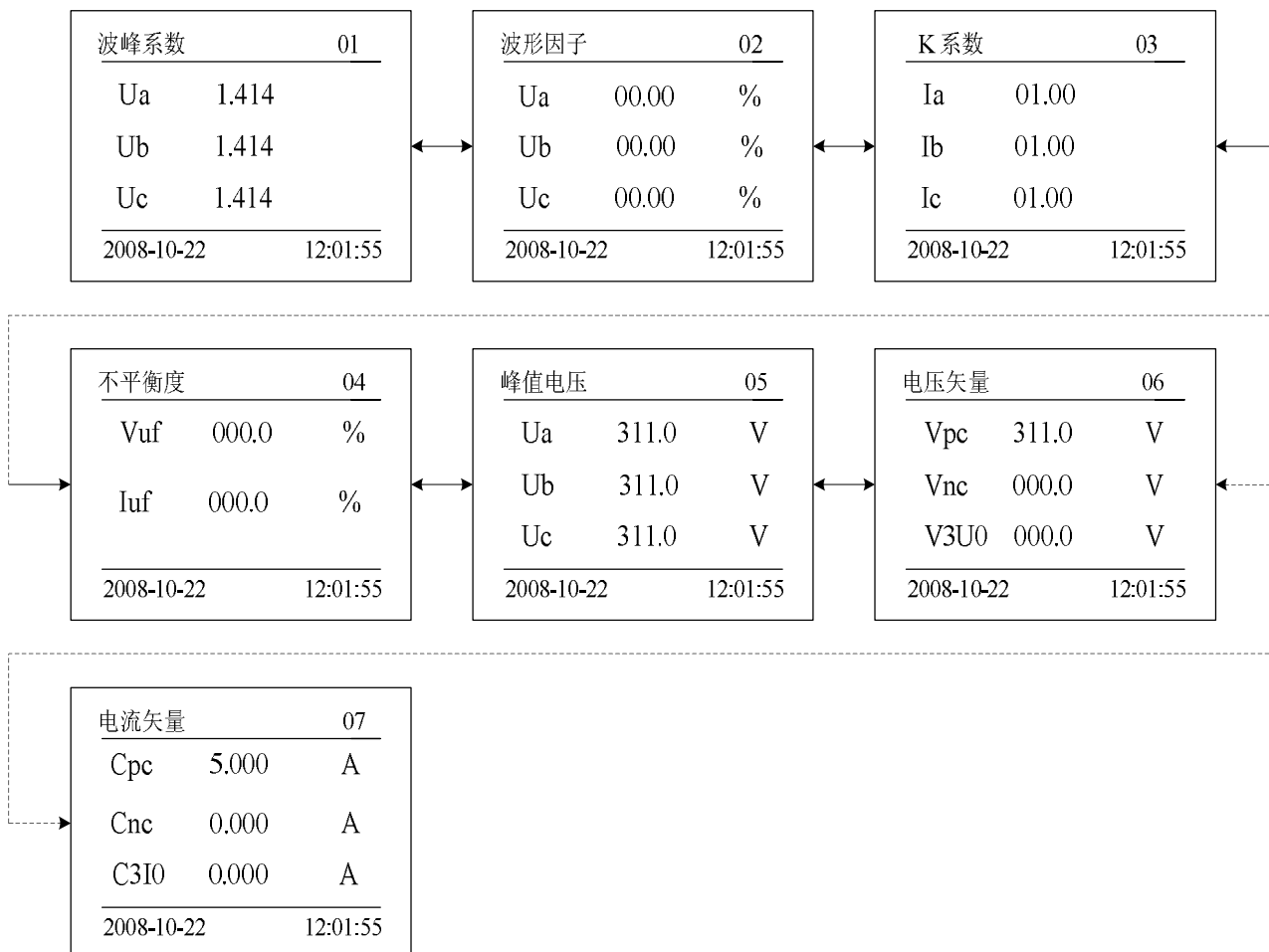
7.2.4 电网质量

注 1: ACR330ELH 仪表在主菜单中选中电网质量后按回车键进入电网质量界面, 此时波峰系数处于选中状态, 可按上下键选择要查看的内容, 接着按回车键即可查看相应的电网质量参数。ACR230ELH 仪表在选中电网质量后按回车键进入波峰系数界面, 按上下键即可查看其它的电网质量参数。(如下图)

电网质量	
波峰系数	峰值电压
电压波形因子	电压矢量
电流K系数	电流矢量
不平衡度	

注 2:

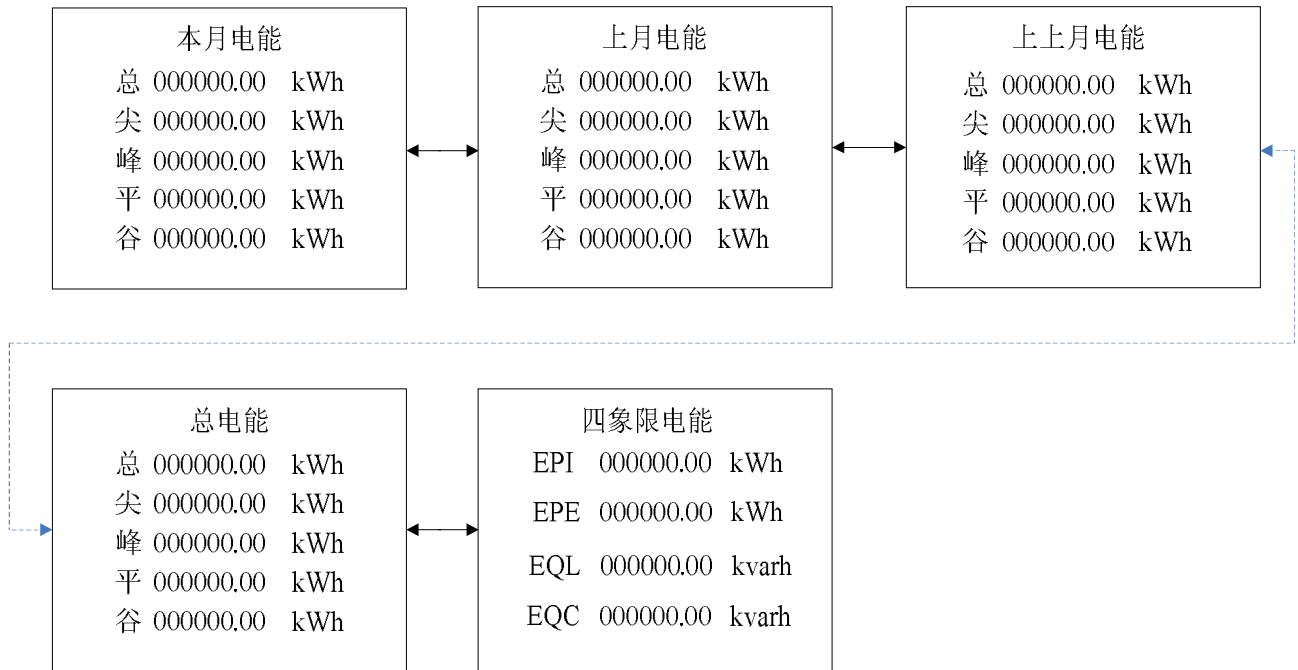
Vpc——正序电压 Vnc——负序电压 V3u0——零序电压
Cpc——正序电流 Cnc——负序电流 C3I0——零序电流



7.2.5 费率电度

仪表在选中费率电度后按回车键显示本月复费率电能, 此时按上键或下键切换显示上月、上上月、总的复费率电能以及四象限电能。

注: 该系列仪表电能显示二次侧电能、一次侧电能可选, 四象限电能分别指吸收有功电能、释放有功电能、感性无功电能、容性无功电能。



7.2.6 SOE 事件记录

仪表在选中事件记录后按回车键显示开关量输入输出的动作信息。如下图（ACR330ELH）所示第 1 条记录表示 08 年 11 月 1 日 11: 01: 45 时第 1 路开关量输入分；第 2 条记录表示 08 年 11 月 1 日 10: 31: 40 时第 1 路开关量输入合；第 3 条记录表示 08 年 11 月 1 日 10: 01: 45 时第 3 路继电器报警（失压报警 失压故障时电压为 25.3V）；按上下键可查看其它记录，共保存 16 条记录。

ACR230ELH 与之类似，“ON”和“OFF”相应表示开关量开和关。

01	DI1	2008-11-01
	ON	11: 01: 45
02	DI2	2008-11-01
	ON	10: 31: 40
03	DI1	2008-11-01
	OFF	10: 01: 45

ACR230ELH

01	2008-11-01	DI1	
DI	11: 01: 45	分	
02	2008-11-01	DI1	
DI	10: 31: 40	合	
03	2008-11-01	D03	u
D0	10: 01: 45	025.3V	

ACR330ELH

7.2.7 极值记录

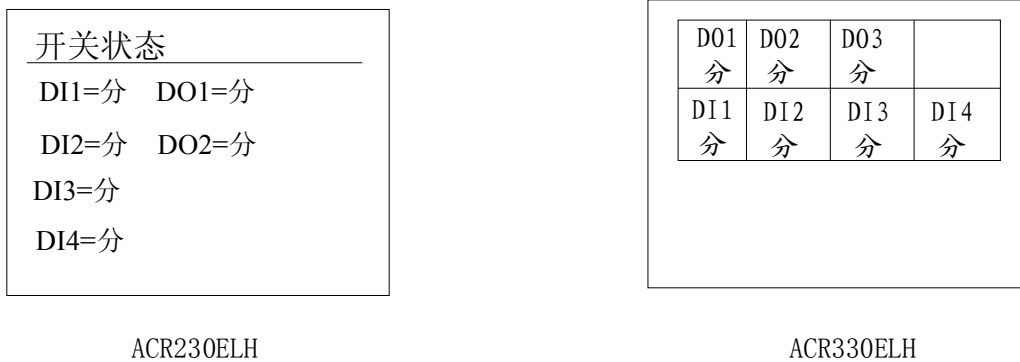
仪表在选中极值记录后按回车键显示极值界面。如下左图表示 15 年 9 月 17 日 9: 49: 54 时 A/B/C 相电压最大值为 181.4V；下右图表示 15 年 9 月 17 日 9: 49: 54 时 A/B/C 相有功功率最小值为 6.551kW。按上下键可查看其他参数的极值（电压 U、电流 I、功率 P/Q/S、功率因数 PF、谐波 THD、频率 F 等）。

MAX	Ua	181.4 V	2015-09-17 09:49:54
	Ub	181.4 V	2015-09-17 09:49:54
	Uc	181.4 V	2015-09-17 09:49:54

MIN	Pa	6.551 kW	2015-09-17 09:49:54
	Pb	6.551 kW	2015-09-17 09:49:54
	Pc	6.551 kW	2015-09-17 09:49:54

7.2.8 开关状态

仪表在选中开关状态后按回车键显示开关量状态显示界面。开关状态显示当前相关的开关量输入与继电器输出实时状态。当有开关量输入或输出时，相应的指示位由分变为合。



7.2.9 用户设置

进入主菜单后，按上键或下键选择用户设置项，按回车键出现密码输入项，此时按上键或下键可使光标在个、十、百、千位上移动，当该位处于反白状态时，可按左右键对该位数字增减，密码（默认为 0001）输入正确后按回车键进入用户设置界面。



a) 系统设置:

进入用户设置界面后，按上下键选择系统设置，然后按回车键进入系统设置界面。在系统设置界面下按上下键选需要改变的项，使之处于反白状态，按左右键选择接线方式（三相四线、三相三线、单相）、电压等级（100V、400V、660V）、电流等级（5A、1A）或更改电压变比和电流变比。



b) 通讯设置:

进入用户设置界面后，按上下键选择通讯设置，按回车键进入通讯设置界面。在通讯设置界面下按上下键选需要改变的项，使之处于反白状态，按左右键改变通讯地址（1~247）、通讯波特率（1200 bps、2400 bps、4800bps、9600bps、19200bps、38400bps）、校验方式（无校验、奇校验、偶校验、2bits）、645 规约地址。

通讯 设置	通讯地址	001
	波特率	9600
	校验方式	无校验位
	645规约地址	000000000000

c) 费率设置:

进入用户设置界面后,按上下键选择费率设置,并按回车键进入费率设置界面。仪表可设置两个时区、8个时段和9时段、四种费率(尖峰平谷)。在时区设置界面下,按上下键选择欲设置项,按左右键修改设置项值。如下表所示:

注:设置费率时间时后面的时间一定要比前面的大,否则会出错。

序号	时间	描述
1	00:00	在00:00~06:00时间段中,费率为平
2	06:00	在06:00~08:00时间段中,费率为谷
3	08:00	在08:00~10:00时间段中,费率为平
4	10:00	在10:00~12:00时间段中,费率为峰
5	12:00	在12:00~14:00时间段中,费率为峰
6	14:00	在14:00~16:00时间段中,费率为平
7	16:00	在16:00~22:00时间段中,费率为平
8	22:00	在22:00~00:00时间段中,费率为尖

费率设置
时区1
时区2
月份时区选择

费率设置	
1 平 00:00	6 平 14:00
2 谷 06:00	7 平 16:00
3 平 08:00	8 尖 22:00
4 峰 10:00	
5 峰 12:00	

d) 开关设置:(默认为电平方式)

进入用户设置界面后,按上下键选择开关(D01~D04)设置,按回车键进入该开关设置界面。类型D0为通讯控制,其余类型为报警控制(见下表)。只有开关D02可选择组合报警类型FL。

01	02	03	04	05	06	07	08
UA	UB	UC	三相相电压最值	UAB	UBC	UCA	三相线电压最值
09	10	11	12	13	14	15	16
IA	IB	IC	三相电流最值	PA	PB	PC	P总
17	18	19	20	21	22	23	24
QA	QB	QC	Q总	SA	SB	SC	S总
25	26	27	28	29	30	31	32
PFA	PFB	PFC	PF	F	电压不平衡	电流不平衡	中性线电流

开关设置	
D01	
D02	
D03	
D04	

类型	延时	死区
D0	0000	0001
高报警	低报警	零报警
+9000	+0000	使能

类型	延时	过压
FL	0000	+900.0V
欠压	过频率	欠频率
+000.0V	+99.99	+00.00
过功率	欠功率	过电流
+9.999k	-9.999k	+9.999A
L-PF	H-b.U	H-b.I
-1.000	+09.99	+09.99

ACR230ELH

D01	D02	D03	D04
类型	延时	死区	高报警
D0	0000ms	0010	+9000
低报警	零报警		
+0000	使能		

D01	D02	D03	D04
类型	延时	死区	高报警
D0	0000ms	0010	+9000
低报警	零报警		
+0000	使能		

D01	D02	D03	D04
类型	延时	过线电压	欠线电压
FL	0000ms	+900.0V	+000.0V
过频率	欠频率	过功率	欠功率
+99.99Hz	+00.00Hz	+9.999kW	-9.999kW
过电流	L-PF	H-b.U	H-b.I
+9.999A	-1.000	+09.99	+09.99

ACR330ELH

注:

1. 三相 XX 最大值表示: 高报警时为三相中最大值, 低报警时为三相中最小值。

2. 第 2 路 D0 可设置“33.FL”组合报警功能,“L-PF”(欠功率因数)、“H-b.U”(过电压不平衡, 设置为-1 断相, 判定条件至少一相 $>0.5U_e$, 至少一相 $<0.1U_e$)、“H-b.I”(过电流不平衡, 设置为-1 断相, 判定条件至少一相 $>0.2I_e$, 至少一相 $<0.01I_e$)

3. 不平衡计算

(偏移平均值最大的值与平均值的差值)/平均值*100%, 如果分母的平均值小于额定值, 分母为额定值。
电压额定值 U_e : 3 相 4 线 U_e 为相电压, 菜单中设置的 400V 的仪表为 $220V*PT$, 100V 的仪表为 $57V*PT$ 。
电流额定值 I_e : 5A 的仪表为 $5A*CT$, 1A 的仪表为 $1A*CT$ 。

不平衡度下设置的参数为百分比格式, 如设置为 20 表示 20%。

e) 变送设置:

四路模拟量输出选择, 模拟变送输出可选择将电网中常见的 26 个电量 (U_A 、 U_B 、 U_C 、 U_{AB} 、 U_{BC} 、 U_{CA} 、 I_A 、 I_B 、 I_C 、 P_A 、 P_B 、 P_C 、 $P_{总}$ 、 Q_A 、 Q_B 、 Q_C 、 $Q_{总}$ 、 S_A 、 S_B 、 S_C 、 $S_{总}$ 、 PF_A 、 PF_B 、 PF_C 、 PF 、 F) 隔离变送输出为 4~20mA 的直流信号。20mA 输出与二次侧额定值 Max1/Max2 相对应, 取最高四位整数(小数点忽略)不足补 0。

例: 第一路变送 M1 对应 U_{ca} , 第二路变送 M2 对应 I_a , Max1 及 Max2 对应 20mA 的 U_{ca} 和 I_a 的值(二次)。

	输出	类型	满度	零点
M1	4-20mA	U_{CA} V	+500.0	+000.0
M2	4-20mA	I _A A	+5.000	+000.0
M3	4-20mA	I _A A	+5.000	+000.0
M4	4-20mA	I _A A	+5.000	+000.0

f) 时间设置:

进入用户设置界面后, 按上下键选择时间设置, 然后按回车键进入时间设置界面。进入时间设置界面后, 按上下键选择欲设置项目, 按左右键修改设置项目值。

注: 不合法时间不可保存(例如: 不合法时间 2008 年 1 月 5 日 25 点 05 分则无法输入)

时间 设置	2015 - 10 - 13
	18 : 05 : 22
	背光常亮 关
	抄表日 01
	背光亮度 43

g) 其他设置:

进入用户设置界面后,按上下键选择其它设置,然后按回车键进入参数清除界面。按上下键选择欲设置项目,按左右键清除设置项目值。电度清零界面包括抄表日设置,清除电度和事件清除。

注:如需清除电度则选择“是”,再按回车键后,电能将被清零并且不可恢复,同时最大需量的数据也被清零。脉冲常数实际值是显示值的100倍,如脉冲液晶显示为100,实际值为10000。

其他 设置	清除电能 否
	清除事件 否
	清除极值 否
	电能显示 二次侧
	脉冲常数 0100

h) 版本信息: 开机显示版本信息、用户也可在该界面下查看仪表相关版本信息。

i) 设置保存: 在用户设置好相关的参数后,按回车键出现数据保存的界面,如需要保存按左键选择“是”然后回车;如不需要保存选择“否”然后回车,可退出设置界面。

数据保存
是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

8 通讯说明

8.1 简介

ACR 系列谐波表通讯采用 MODBUS-RTU 通讯协议，MODBUS 协议详细定义了校验码、数据序列等，这些都是特定数据交换的必要内容。

8.2 通讯地址表

地址	名称	类型	备注	word
0	仪表地址	R/W	仪表在网络节点中的地址(001---127)	1
1	通讯速率	R/W	0--4800bps; 4--2400bps 1--9600bps; 5--1200bps 2--19200bps; 3--38400bps(默认通讯速率).	1
2	通讯校验方式	R/W	0--无校验位(默认的方式); 1--奇校验位; 2--偶校验位. 3--2 bits	1
3	接线方式	R/W ACR230ELH ACR330ELH	0--单相 ; 1--3 相 3 线; 2--3 相 4 线.	1
		R/W ACR220ELH ACR320ELH	0--3 相 3 线; 1--3 相 4 线.	
4	电压等级	R/W	0--100V; 1--400V; 2--600V.	1
5	电流等级	R/W	0--1A、 1--5A.	1
6	电压变比	R/W	电压变比(0001---9999).	1
7	电流变比	R/W	电流变比(0001---9999).	1
8	背光延时时间	R/W ACR220ELH ACR320ELH	设置为 0 时, 背光常亮; 设置为 1-255 时, 背光在 1-255 秒后熄灭.	1
9	继电器 1 延时时间		设置为 0 时, 继电器为电平控制方式;	1
10	继电器 2 延时时间		设置为 1-255 时, 继电器为脉冲控制	1
11	继电器 3 延时时间		方式, 单位 0.01 秒.	1
12	继电器 4 延时时间			1
21-23	复费率时段 1	R/W	复费率信息分为 8 个时段、四种费率; 每个时段占三个字: 第一个字为时、第 二个字为分、第三个字为费率种类; ACR220ELH、ACR320ELH 为四种费率, 分 别为 : 0--尖 1--峰、2--平、3--谷.	3
24-26	复费率时段 2	R/W		3
27-29	复费率时段 3	R/W		3
30-32	复费率时段 4	R/W		3
33-35	复费率时段 5	R/W		3
36-38	复费率时段 6	R/W		3
39-41	复费率时段 7	R/W		3
42-44	复费率时段 8	R/W		3
53	第一路开关量输入	RO	有开关量输入时为 1, 无开关量输入时 为 0.	1
54	第二路开关量输入	RO		1
55	第三路开关量输入	RO		1

56	第四路开关量输入	RO		1
57	第五路开关量输入	RO		1
58	第六路开关量输入	RO		1
59	第七路开关量输入	RO		1
60	第八路开关量输入	RO		1
61	第一路开关量输出	R/W	写 1 时输出继电器触点闭合, 写 0 时输出继电器触点分开.	1
62	第二路开关量输出	R/W		1
63	第三路开关量输出	R/W		1
64	第四路开关量输出	R/W		1
128	年	R/W	时间; // BCD 码格式. 设置时间时需要使用 10H 命令来设置所有的 时间	1
129	月	R/W		1
130	日	R/W		1
131	时	R/W		1
132	分	R/W		1
133	秒	R/W		1
140	Ua、Ub 之间的电压角度	RO	电压角度小数点位数: 1	1
141	Ub、Uc 之间的电压角度	ACR220ELH		1
142	Uc、Ua 之间的电压角度	ACR320ELH		1
143-148	事件记录 1	RO	保留	6
149-154	事件记录 2	RO	保留	6
155-160	事件记录 3	RO	保留	6
161-166	事件记录 4	RO	保留	6
167-172	事件记录 5	RO	保留	6
173-178	事件记录 6	RO	保留	6
179-184	事件记录 7	RO	保留	6
185-190	事件记录 8	RO	保留	6
191-196	事件记录 9	RO	保留	6
197-202	事件记录 1	RO	保留	6
203-208	事件记录 11	RO	保留	6
209-214	事件记录 12	RO	保留	6
215-220	事件记录 13	RO	保留	6
221-226	事件记录 14	RO	保留	6
227-232	事件记录 15	RO	保留	6
233-238	事件记录 16	RO	保留	6
242	中性线电流	RO	二次侧 电流小数点位数: 3	1
243	相电压 Uan	RO	二次侧 电压小数点位数: 1	1
244	相电压 Ubn	RO		1
245	相电压 Ucn	RO		1
246	线电压 Uab	RO		1
247	线电压 Ubc	RO		1
248	线电压 Uca	RO		1
249	相电流 Ia	RO	二次侧 电流小数点位数: 3	1
250	相电流 Ib	RO		1
251	相电流 Ic	RO		1

252	频率 F	RO	频率小数点位数: 2	1
253-254	A 相有功功率 Pa	RO	二次侧 有功功率 小数点位数: 2	2
255-256	B 相有功功率 Pb	RO		2
257-258	C 相有功功率 Pc	RO		2
259-260	总有功功率 P 总	RO		2
261-262	A 相无功功率 Qa	RO	二次侧 无功功率 小数点位数: 2	2
263-264	B 相无功功率 Qb	RO		2
265-266	C 相无功功率 Qc	RO		2
267-268	总无功功率 Q 总	RO		2
269-270	A 相视在功率 Sa	RO	二次侧 视在功率 小数点位数: 2	2
271-272	B 相视在功率 Sb	RO		2
273-274	C 相视在功率 Sc	RO		2
275-276	总视在功率 S 总	RO		2
277	A 相功率因数	RO	功率因数 小数点位数: 3	1
278	B 相功率因数	RO		1
279	C 相功率因数	RO		1
280	总功率因数	RO		1
281	A 相波峰系数	RO ACR230ELH ACR330ELH	电压波峰系数小数点位数: 3	1
282	B 相波峰系数			1
283	C 相波峰系数			1
284	A 相电话波形因子		电话波形因子小数点位数: 2	1
285	B 相电话波形因子			1
286	C 相电话波形因子			1
287	A 相电流 K 系数		K 系数 小数点位数: 2	1
288	B 相电流 K 系数			1
289	C 相电流 K 系数			1
299	电压不平衡度		RO	电压不平衡度 小数点位数: 1
300	电流不平衡度	RO	电流不平衡度 小数点位数: 1	1
301-302	最大需量	RO	最大需量 小数点位数: 2	2
303-306	最大需量发生时间	RO	时间; // BCD 码格式.	4
333-334	本月有功峰电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
335-336	本月有功平电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
337-338	本月有功谷电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
339-340	本月有功总电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
341-342	上月有功峰电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
343-344	上月有功平电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
345-346	上月有功谷电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
347-348	上月有功总电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
349-350	上上月有功峰电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
351-352	上上月有功平电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
353-354	上上月有功谷电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
355-356	上上月有功总电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
357-358	总有功峰电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
359-360	总有功平电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2

361-362	总有功谷电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
363-364	总复费率有功电能	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
365-366	正向有功电能 EPI	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
367-368	反向有功电能 EPE	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
369-370	正向无功电能 EQL	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
371-372	反向无功电能 EQC	RO	二次侧电能, 2 位小数点	2
373-402	A 相电压 2-31 各次谐波含有率	RO	A 相电压 2-31 各次谐波; 小数点位数: 2	30
403-432	B 相电压 2-31 各次谐波含有率	RO	B 相电压 2-31 各次谐波; 小数点位数: 2	30
433-462	C 相电压 2-31 各次谐波含有率	RO	C 相电压 2-31 各次谐波; 小数点位数: 2	30
463-492	A 相电流 2-31 各次谐波含有率	RO	A 相电流 2-31 各次谐波; 小数点位数: 2	30
493-522	B 相电流 2-31 各次谐波含有率	RO	B 相电压 2-31 各次谐波; 小数点位数: 2	30
523-552	C 相电流 2-31 各次谐波含有率	RO	C 相电流 2-31 各次谐波; 小数点位数: 2	30
553	A 相电压总谐波畸变率	RO	A 相电压总谐波含量; 小数点位数: 2	1
554	B 相电压总谐波畸变率	RO	B 相电压总谐波含量; 小数点位数: 2	1
555	C 相电压总谐波畸变率	RO	C 相电压总谐波含量; 小数点位数: 2	1
556	A 相电流总谐波畸变率	RO	A 相电流总谐波含量; 小数点位数: 2	1
557	B 相电流总谐波畸变率	RO	B 相电流总谐波含量; 小数点位数: 2	1
558	C 相电流总谐波畸变率	RO	C 相电流总谐波含量; 小数点位数: 2	1
559-590	A 相电压采样点 (32 点/波)	RO ACR230ELH ACR330ELH	A 相电压采样点	32
591-622	B 相电压采样点 (32 点/波)		B 相电压采样点	32
623-654	C 相电压采样点 (32 点/波)		C 相电压采样点	32
655-686	A 相电流采样点 (32 点/波)		A 相电流采样点	32
687-718	B 相电流采样点 (32 点/波)		B 相电流采样点	32
719-750	C 相电流采样点 (32 点/波)		C 相电流采样点	32
1000	DIDO 状态	R/W	高字节为 DI (bit0 为 DI1, bit1 为 DI2, 以此类推, bit7 为 DI8), 低字节为 DO (bit0 为 DO1, bit1 为 DO2, 以此类推, bit7 为 DO8)	1
1001	第 1 路报警选择	R/W	0-32, 详见 7.1.5 表中的对应关系 如总有功功率报警, 此值为 16.	1
1002	第 1 路报警延时	R/W	0 - 9999 单位: s; 如总有功功率报警, 此值为 16.	1
1003	第 1 路报警死区	R/W	-9999 - 9999 详见 7.1.5, 例: 显示值为 66.00Kw, 通讯值为 6600	1
1004	第 1 路报警高报警	R/W		1
1005	第 1 路报警低报警	R/W		1
1006	第 1 路报警 0 报警	R/W	0 - 1 (0: 使能, 1: 禁止)	1
1007-1012	第 2 路 (同上)	R/W	比第一路多一种组合报警选择, 种类选择为 0-33 (取值为 33 时, 对应设置地址为 1030-1037 有效), 其余同第一路	6
1013-1018	第 3 路 (同上)	R/W	同第一路	6
1019-1024	第 4 路 (同上)	R/W	同上	6
1030	组合报警参数 过频率	R/W	-9999 - 9999 仅限第二路报警为组合报警时有效, 详见 7.1.5; 例: 显示值为 66.00Kw, 通讯值为 6600	1
1031	欠频率	R/W		1
1032	过功率	R/W		1
1033	欠功率	R/W		1

1034	过电流	R/W		1
1035	欠功率因数	R/W		1
1036	过电压不平衡	R/W	-1 - 9999 详见 7.1.5, 例: 显示值为	1
1037	过电流不平衡	R/W	55.00Kw, 通讯值为 5500	1
1038	组合报警状态	RO	第 0 位表示过电压报警状态, 第一位表示欠电压报警状态, 依次类推到第 9 位	1
1040	第 1 路变送选择 (低字节有效)	R/W	0-25 详见 7.1.6 表格中的对应关系; 如总有功功率报警, 此值为 12.	1
1041	第 1 路高变送	R/W	-9999 - 9999 详见 7.1.6; 例: 显示值为 50.00Kw, 通讯值为 5000	1
1042	第 1 路低变送	R/W		1
1043-1045	第 2 路变送	R/W		3
1046-1048	第 3 路变送	R/W		3
1049-1051	第 4 路变送	R/W		3
1100-1102	DLT/645 地址	R/W		3
1103	第二路通讯的通讯速率	R/W	0--4800bps; 4--2400bps 1--9600bps; 5--1200bps 2--19200bps; 3--38400bps (默认通讯速率).	1
1104	第二路通讯校验方式	R/W	0--无校验位 (默认的方式); 1--奇校验位; 2--偶校验位. 3--2 bits	1
1200-1211	1 时区参数	R/W	1 时区分为 8 个时段; 每个时段占 1.5 个字, 第一个字节为时, 第二个字节为分, 第三个字节为费率种类, 四种费率分别为 0-尖, 1-峰, 2-平, 3-谷	27
1212-1225	2 时区参数		2 时区分为 9 个时段; 每个时段占 1.5 个字, 第一个字节为时, 第二个字节为分, 第三个字节为费率种类, 四种费率分别为 0-尖, 1-峰, 2-平, 3-谷	
1225-1226	时区种类选择		1225 的低 8 位为 1-8 月份的时区选择, 第 8 位为 1 月份时区选择, (0: 选时区 1, 1: 选时区 2), 以此类推, 第 1 位为 8 月份时区选择; 1226 的高 4 位为 9-12 月份的时区选择, 第 16 位为 9 月份时区选择, 依次类推, 第 13 位为 12 月份时区选择 (0: 选时区 1, 1: 选时区 2)	
1250-1251	历史 1 月份有功尖电能	RO	二次测电能, 2 位小数点	2
1252-1253	历史 1 月份有功峰电能	RO	同上	2
1254-1255	历史 1 月份有功平电能	RO	同上	2
1256-1257	历史 1 月份有功谷电能	RO	同上	2
1258-1259	历史 1 月份有功总电能	RO	同上	2
1260-1269	历史 2 月份有功电能	RO	同上	10
1270-1279	历史 3 月份有功电能	RO	同上	10

1280-1289	历史 4 月份有功电能	RO	同上	10
1290-1299	历史 5 月份有功电能	RO	同上	10
1300-1309	历史 6 月份有功电能	RO	同上	10
1310-1319	历史 7 月份有功电能	RO	同上	10
1320-1329	历史 8 月份有功电能	RO	同上	10
1330-1339	历史 9 月份有功电能	RO	同上	10
1340-1349	历史 10 月份有功电能	RO	同上	10
1350-1359	历史 11 月份有功电能	RO	同上	10
1360-1369	历史 12 月份有功电能	RO	同上	10
1370-1379	总有功电能	RO	同上	10
2000-2061	A 相电压 2-63 次谐波含有率	RO	A 相电压 2-63 次谐波; 2 位小数点: 2	62
2062-2123	B 相电压 2-63 次谐波含有率	RO	B 相电压 2-63 次谐波; 2 位小数点: 2	62
2124-2185	C 相电压 2-63 次谐波含有率	RO	C 相电压 2-63 次谐波; 2 位小数点: 2	62
2186-2247	A 相电流 2-63 次谐波含有率	RO	A 相电流 2-63 次谐波; 2 位小数点: 2	62
2248-2309	B 相电流 2-63 次谐波含有率	RO	B 相电流 2-63 次谐波; 2 位小数点: 2	62
2310-2371	C 相电流 2-63 次谐波含有率	RO	C 相电流 2-63 次谐波; 2 位小数点: 2	62
2372	A 相电压总谐波畸变率	RO	A 相电压总谐波含量; 小数点位数: 2	1
2373	B 相电压总谐波畸变率	RO	B 相电压总谐波含量; 小数点位数: 2	1
2374	C 相电压总谐波畸变率	RO	C 相电压总谐波含量; 小数点位数: 2	1
2375	A 相电流总谐波畸变率	RO	A 相电流总谐波含量; 小数点位数: 2	1
2376	B 相电流总谐波畸变率	RO	B 相电流总谐波含量; 小数点位数: 2	1
2377	C 相电流总谐波畸变率	RO	C 相电流总谐波含量; 小数点位数: 2	1
2378	A 相电压基波有效值	RO	A 相电压基波有效值; 小数点位数: 1	1
2379	B 相电压基波有效值	RO	B 相电压基波有效值; 小数点位数: 1	1
2380	C 相电压基波有效值	RO	C 相电压基波有效值; 小数点位数: 1	1
2381	A 相电流基波有效值	RO	A 相电流基波有效值; 小数点位数: 3	1
2382	B 相电流基波有效值	RO	B 相电流基波有效值; 小数点位数: 3	1
2383	C 相电流基波有效值	RO	C 相电流基波有效值; 小数点位数: 3	1
2400-2461	A 相电压 2-63 次谐波含量	RO	A 相电压 2-63 次谐波; 小数点位数: 3	62
2462-2523	B 相电压 2-63 次谐波含量	RO	B 相电压 2-63 次谐波; 小数点位数: 3	62
2524-2585	C 相电压 2-63 次谐波含量	RO	C 相电压 2-63 次谐波; 小数点位数: 3	62
2586-2647	A 相电流 2-63 次谐波含量	RO	A 相电流 2-63 次谐波; 小数点位数: 3	62
2648-2709	B 相电流 2-63 次谐波含量	RO	B 相电流 2-63 次谐波; 小数点位数: 3	62
2710-2771	C 相电流 2-63 次谐波含量	RO	C 相电流 2-63 次谐波; 小数点位数: 3	62
2772	A 相电压总谐波含量	RO	A 相电压总谐波含量; 小数点位数: 1	1
2773	B 相电压总谐波含量	RO	B 相电压总谐波含量; 小数点位数: 1	1
2774	C 相电压总谐波含量	RO	C 相电压总谐波含量; 小数点位数: 1	1
2775	A 相电流总谐波含量	RO	A 相电流总谐波含量; 小数点位数: 3	1
2776	B 相电流总谐波含量	RO	B 相电流总谐波含量; 小数点位数: 3	1
2777	C 相电流总谐波含量	RO	C 相电流总谐波含量; 小数点位数: 3	1

注: 1、读写属性:“RO”只读,读参量用 0X03H 命令;“R/W”可读可写,写系统参量用 0X10H 号命令,禁止向未列出的或不具可写属性的地址写数据。

2、仪表数据采用定点数表示,小数点位数见地址表;电压电流谐波数据为百分量表示。

8.3 通讯值与实际值对应关系(约定 Val_t 为通讯读出值,Val_s 为实际值)

8.3.1、电压、电流、功率因数、频率

该系列测量值用 Modbus-RTU 通讯规约的 03 号命令读出，每一个项目占用 1 个 word。通讯值与实际二次侧测量值之间的对应关系如下表：

适用参量	对应关系	单位
电压 U _{an} 、U _{bn} 、U _{cn} 、U _{ab} 、U _{bc} 、U _{ca}	Val _s =Val _t / 10	伏 V
电流 I _A 、I _B 、I _C	Val _s =Val _t / 1000	安培 A
功率因数 PF _A 、PF _B 、PF _C 、PF _总	Val _s =Val _t / 1000	无单位
频率 FR	Val _s =Val _t / 100	赫兹 Hz

例：读 A 相电压 U_{an}，在地址 0x00F3H 通讯读出值为 2200，则 Val_s = Val_t/10=2200/10=220V。

8.3.2 有功功率、无功功率、视在功率及电能（二次侧；W/Var/VA/kWh）

该系列测量值用 Modbus-RTU 通讯规约的 0x03 号命令读出，每一个项目占用两个 word。通讯值与实际值之间的对应关系如下：Val_s=Val_t / 100；其中 Val_t=第一个 word×65536+第二个 word。

例：读 A 相有功功率 P_a，在地址 0x00FDH-0x00FEH，0x00FDH 通讯读出值为 1，0x00FEH 通讯读出值为 26000，即 Val_t=1×65536+26000=91536，则 Val_s = Val_t/100=915.36W。

8.3.3、电压波峰系数、电压波形因子、电流 K 系数、电压波峰值、电流电压正序负序零序分量及不平衡度

该系列测量值用 Modbus-RTU 通讯规约的 0x03 号命令读出，每一个项目占用 1 个 word。通讯值与实际值之间的对应关系如下表：

适用参量	对应关系	单位
电压波峰系数	Val _s =Val _t / 1000	无单位
电压波形因子	Val _s =Val _t / 100	无单位
电流 K 系数	Val _s =Val _t / 100	无单位
峰值电压（二次侧值）	Val _s =Val _t / 10	伏 V
电压电流不平衡度	Val _s = (Val _t / 10) %	百分量

例：读 A 相电压波峰系数，在地址 0x0119 通讯读出值 Val_t 为 1414，则 Val_s = Val_t / 1000=1414/1000=1.414。

8.3.4、电压电流谐波数据

该系列测量值用 Modbus-RTU 通讯规约的 0x03 号命令读出，每一个项目占用 1 个 word。通讯值与实际值之间的对应关系如下：Val_s = (Val_t / 100) %

例：读 A 相电流 3 次谐波含有率，在地址 0x01D0 通讯读出值 Val_t 为 157，则 Val_s = (Val_t/100) %=1.57%

8.3.5、日期时间

该系列测量值包括年、月、日、时、分、秒，用 Modbus-RTU 通讯规约的 03 号命令读出，每一个项目占用 1 个 word，为 BCD 码格式。

例：读年数，在 HEX 读数方式下在地址 0x0080 栏可直接读出

8.3.6、事件记录

事件记录 1-事件记录 16，按时间发生顺序记录，即事件记录 1 记录着最新发生事件的数据，事件记录 16 记录着最早发生事件的数据，各事件记录的数据格式如下：

	高 8 位	低 8 位
地址 1	第 0 位（最低位）：0 为 D0，1 为 DI 第 7 位（最高位）：0 为断开，1 为闭合	开关量序列号： 0 为第一路，1 为第二路，以此类推
地址 2	报警类型：见 7.1.5	组合报警类型 ^注
地址 3	Year(时间戳年)	Month(时间戳月)
地址 4	Day(时间戳日)	Hour(时间戳时)
地址 5	Minute(时间戳分)	Second(时间戳秒)
地址 6	报警时的数值（断相时记录三相中的最小值）	

注：0-过线电压、1-欠线电压、2-过频率、3-欠频率、4-过功率、5-欠功率、6-过电流、7-欠功率因数、

8-过电压不平衡、9-过电流不平衡

例：D01 为 A 相电压报警，在 15 年 1 月 22 日 14 时 56 分 32 秒发生欠压报警，报警值为 172.2V，则对应寄存器的值如下：

	高 8 位	低 8 位
地址 1	128	0
地址 2	1	0
地址 3	15	1
地址 4	22	14
地址 5	56	32
地址 6	1722	

9 DL/T-645 通讯指南

主要讲述如何利用软件通过通讯口来操控该系列仪表。内容的掌握需要您具有 DL/T645-1997 协议的知识储备并且通读了本册其它章节所有内容，对本产品功能和应用概念有较全面了解。同时需将通讯 2 口设置为 DL/T-645 协议，本章内容包括：DL/T645-1997 协议简述、通讯应用格式详解、本机的应用细节及参量地址表。

9.1 DL/T645-1997 协议简述

该仪表使用的是符合 DL/T645-1997 规范的通讯协议，DL/T645-1997 协议详细定义了校验码、数据、序列等，这些都是特定数据交换的必要内容。DL/T645-1997 协议在一根通讯线上使用主从应答式连接（半双工），这意味着在一根单独的通讯线上信号沿着相反的两个方向传输。首先，主计算机的信号寻址到一台唯一的终端设备（从机），然后，终端设备发出的应答信号以相反的方向传输给主机。

DL/T645-1997 协议只允许在主机（PC，PLC 等）和终端设备之间通讯，而不允许独立的终端设备之间的数据交换，这样各终端设备不会在它们初始化时占据通讯线路，而仅限于响应到达本机的查询信号。

9.2 传输方式

传输方式是指一个数据帧内一系列独立的数据结构以及用于传输数据的有限规则，下面定义了与 DL/T645-1997 协议 - RTU 方式相兼容的传输方式。

每个字节的位

1 个起始位

8 个数据位，最小的有效位先发送

1 个偶校验位

1 个停止位

错误检测(Error checking) 和校验

9.3 协议

当数据帧到达终端设备时，它通过一个简单的“端口”进入被寻址到的设备，该设备去掉数据帧的“信封”（数据头），读取数据，如果没有错误，就执行数据所请求的任务，然后，它将自己生成的数据加入到取得的“信封”中，把数据帧返回给发送者。返回的响应数据中包含了以下内容：终端从机地址(Address)、被执行了的命令(Function)、执行命令生成的被请求数据(Data)和一个校验码(Check)。发生任何错误都不会有成功的响应，或者返回一个错误指示帧。

9.3.1 数据帧格式

68H	A0	A1	A2	A3	A4	A5	68H	C	L	DI0	DI1	N1	...	Nm	CS	16H
起始符	地址域						帧起始	控制码	数据长度	数据标识		数据			校验码	结束符

a) 帧起始符 68H

标识一帧数据的开始，其值为 68H

b) 地址域 A0~A5

地址域由 6 个字节（8 位二进制码）组成，每字节 2 位 BCD 码。地址长度可达 12 位十进制数，ACR220ELH

(ACR320ELH) 只用 A0 与 A1, 其中 A0 为地址的低字节, A1 为地址的高字节, 组成地址范围为 1~247, 此地址数据可在仪表中进行任意设置。其余 (A2~A5) 全部用 00 填充。这些位标明了用户指定的终端设备的地址, 该设备将接收来自与之相连的主机数据。每个终端设备的地址必须是唯一的, 仅仅被寻址到的终端会响应包含了该地址的查询。当终端发送回一个响应, 响应中的从机地址数据便告诉了主机哪台终端正与之进行通信。当地址为 999999999999H 时, 为广播地址。

c) 控制码 C

功能域代码告诉了被寻址到的终端执行何种功能。下表列出了该系列仪表用到的功能码, 以及它们的意义和功能。

代码	意义	行为
01H	读数据	从 ACR220ELH/ACR320ELH 中读取数据
81H	读数据应答	ACR220ELH/ACR320ELH 对读数据的应答
04H	写数据	将数据写入 ACR220ELH/ACR320ELH 中
84H	写数据应答	ACR220ELH/ACR320ELH 对写数据的应答
C4H 或 C2H	错误应答	接收到的数据错误

d) 数据域 (数据标识与数据) 长度 L

数据域的字节长度。读数据时 $L \leq 200$, 写数据时 $L \leq 50$, $L=0$ 时表示无数据域。

e) 错误校验 CS

从帧起始符开始到校验码之前的所有各字节的模 256 的和, 即各字节二进制算术和, 不计超过 256 的溢出值。

f) 结束符 16H

标识一帧数据的结束

9.3.2 传输

a) 前导字节

在发送帧信息之前, 可先传送 1~4 个字节的 FEH, 用以唤醒接收方

b) 传输次序

所有数据项均先传送低位字节, 后传送高位字节。传送的数据项 (除开关量) 均为实际数据的压缩 BCD 码加上 33H。如外部主机读取 ACR220ELH/ACR320ELH 的正向有功电能仪表地址为 1:

主机发送: FE FE 68 01 00 00 00 00 00 68 01 02 43 C3 DA 16

ACR220ELH/ACR320ELH 应答 (0.40kWh): 68 01 00 00 00 00 00 68 81 06 43 C3 73 33 33 33 6A 16

c) 传输响应

每次通讯都是由主站向按信息帧地址域选择的从站发送请求命令帧开始, 被请求的从站根据命令帧中控制码的要求作出响应。

收到命令帧后的响应延时: $\leq 500\text{ms}$

字节之间的停顿时间: ≤ 6 个字节的发送时间, 当超过此时间时, ACR220ELH/ACR320ELH 认为是一新的数据帧。

d) 差错控制

字节校验为偶校验, 帧校验为纵向信息校验和, 接收方无论检测到偶校验或纵向信息校验和出错, 均放弃该信息帧, 不予响应。

e) 传输速率

初始速率为: 9600bps

可设置为: 1200、2400、4800、9600、19200bps

9.3.3 数据标识表

表格 1

序号	变量名	发送样例 (以广播地址为例, 用户可根据实际需求设定, 地址高位用 "00000000" 填充)	返回字节数	返回数据格式 (二次测)	返回数据单位
----	-----	--	-------	--------------	--------

1	正向有功电能	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 43 C3 6F 16	4	XXXXXX. XX	kWh
2	反向有功电能	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 53 C3 7F 16	4	XXXXXX. XX	kWh
3	正向无功电能	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 43 C4 70 16	4	XXXXXX. XX	kvarh
4	反向无功电能	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 53 C4 80 16	4	XXXXXX. XX	kvarh
5	A相电压	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 44 E9 96 16	2	XXX	V
6	B相电压	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 45 E9 97 16	2	XXX	V
7	C相电压	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 46 E9 98 16	2	XXX	V
8	A相谐波电压	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 47 E9 99 16	2	XXX	V
9	B相谐波电压	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 48 E9 9A 16	2	XXX	V
10	C相谐波电压	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 49 E9 9B 16	2	XXX	V
11	电压矢量和	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 4A E9 9C 16	2	XXX	V
12	电网频率	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 4B E9 9D 16	2	XX. XX	Hz
13	A相电流	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 54 E9 A6 16	2	XX. XX	A
14	B相电流	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 55 E9 A7 16	2	XX. XX	A
15	C相电流	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 56 E9 A8 16	2	XX. XX	A
16	A相谐波电流	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 57 E9 A9 16	2	XX. XX	A
17	B相谐波电流	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 58 E9 AA 16	2	XX. XX	A
18	C相谐波电流	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 59 E9 AB 16	2	XX. XX	A
19	电流矢量和	68 99 99 99 99 99 99 68 0102 5A E9 AC 16	2	XX. XX	A
20	合相有功功率	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 63 E9 B5 16	3	XX. XXXX	kW
21	A相有功功率	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 64 E9 B6 16	3	XX. XXXX	kW
22	B相有功功率	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 65 E9 B7 16	3	XX. XXXX	kW
23	C相有功功率	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 66 E9 B8 16	3	XX. XXXX	kW
24	合相无功功率	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 73 E9 C5 16	2	XX. XX	kvar
25	A相无功功率	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 74 E9 C6 16	2	XX. XX	kvar
26	B相无功功率	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 75 E9 C7 16	2	XX. XX	kvar
27	C相无功功率	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 76 E9 C8 16	2	XX. XX	kvar
28	合相功率因数	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 83 E9 D5 16	2	X. XXX	
29	A相功率因数	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 84 E9 D6 16	2	X. XXX	
30	B相功率因数	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 85 E9 D7 16	2	X. XXX	
31	C相功率因数	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 86 E9 D8 16	2	X. XXX	
32	读取日期	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 43 F3 9F 16	4	YYMMDDWW	WW=00
33	读取时间	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 44 F3 A0 16	3	hhmmss	
34	开关量状态值	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 56 F3 B2 16	1		见附 1
35	电压倍率	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 68 F3 C4 16	2	XXXX	
36	电流倍率	68 99 99 99 99 99 99 68 01 02 69 F3 C5 16	2	XXXX	
37	清开关量输出	68 99 99 99 99 99 99 68 04 03 56 F3 00 B6 16	0		开关量输出共有 4 路： D01-D04
38	设置 D01	68 99 99 99 99 99 99 68 04 03 56 F3 01 B7 16	0		
39	设置 D02	68 99 99 99 99 99 99 68 04 03 56 F3 02 B8 16	0		
40	设置 D01、D02	68 99 99 99 99 99 99 68 04 03 56 F3 03 B9 16	0		

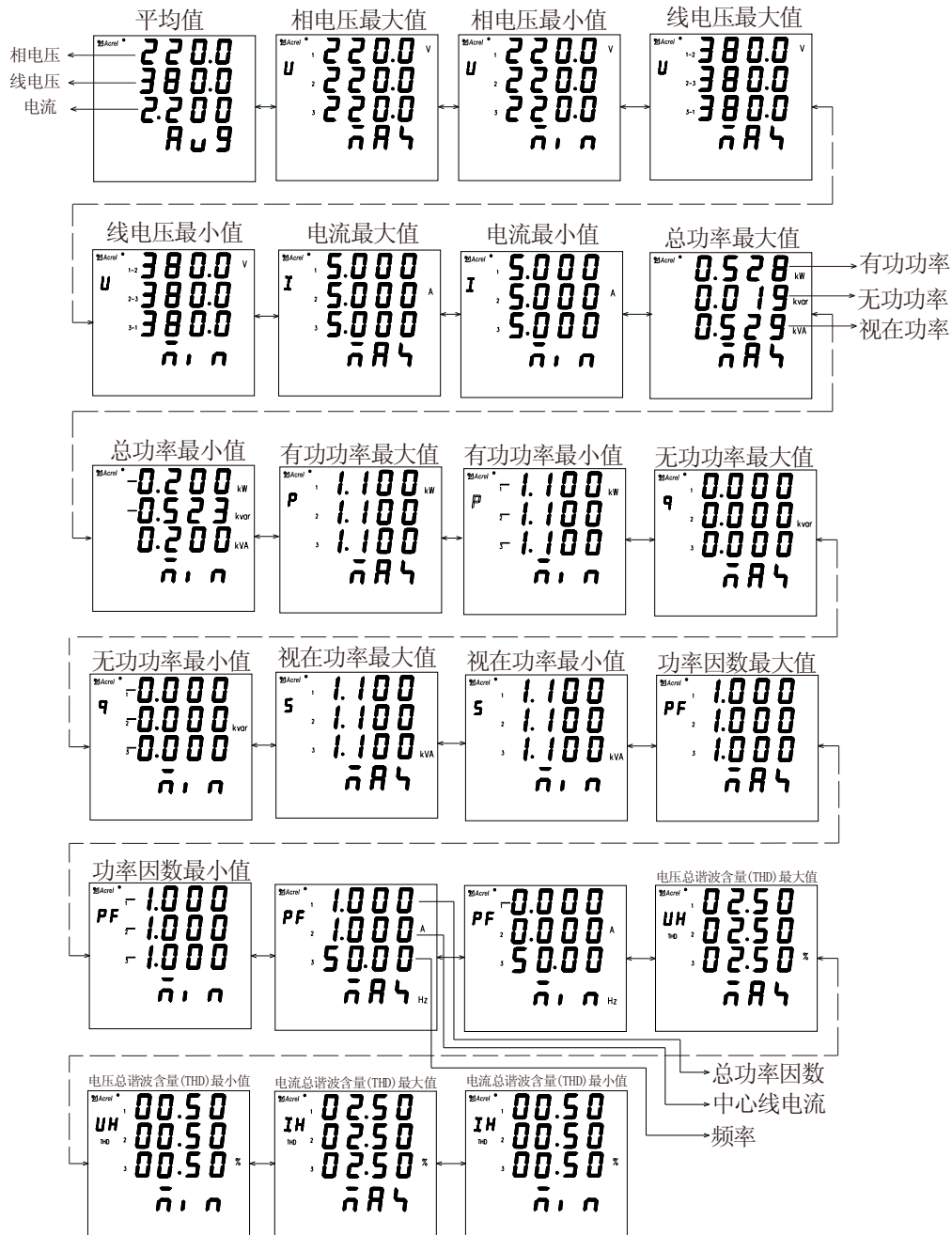
附 1:

Bit7	Bit6	Bit5	Bit4	Bit3	Bit2	Bit1	Bit0
DI1	DI2	DI3	DI4	D01	D02	D03	D04

10 平均值、极值相关、不平衡度说明

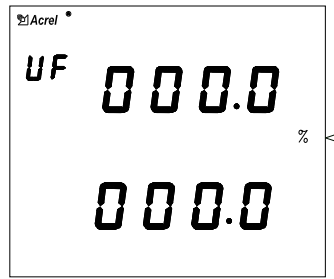
10.1 按键操作指南

按 SET 键切换到 PASS 界面，密码输入正确后按回车键进入菜单编程界面。按左、右键可切换到 FUN（功能）选项，在 FUN（功能）选项按回车键，再按左、右键可选择 FUN1 或 FUN2。在 FUN1 按回车键即可查看平均值、极值相关的界面，按左、右键可切换显示：平均值 ↔ 相电压最大值 ↔ 相电压最小值 ↔ 线电压最大值 ↔ 线电压最小值 ↔ 电流最大值 ↔ 电流最小值 ↔ 总功率最大值 ↔ 总功率最小值 ↔ 有功功率最大值 ↔ 有功功率最小值 ↔ 无功功率最大值 ↔ 无功功率最小值 ↔ 视在功率最大值 ↔ 视在功率最小值 ↔ 功率因数最大值 ↔ 功率因数最小值 ↔ 总功率因数、中心线电流、频率最大值 ↔ 总功率因数、中心线电流、频率最小值 ↔ 电压总谐波含量（THD）最大值 ↔ 电压总谐波含量（THD）最小值 ↔ 电流总谐波含量（THD）最大值 ↔ 电流总谐波含量（THD）最小值。



FUN1（功能）选项相关界面

在 FUN2 按回车键即可查看电压电流不平衡度 (UF)。



FUN2 (功能) 选项相关界面

10.2 通讯说明

3000 高字节	小数点 U (DPT)	R0	3-7	0.5
3000 低字节	小数点 I (DCT)	R0	1-5	0.5
3001 高字节	小数点 PQ (DPQ)	R0	4-10	0.5
3001 低字节	符号 PQ	R0	高位-低位: Q、Qc、Qb、Qa、P、Pc、Pb、Pa 0 为正, 1 为负	0.5
3002	相电压平均值	R0	一次侧	1
3003	线电压平均值	R0	一次测	1
3004	电流平均值	R0	一次侧	1
3008-3009	系统运行时间	R/W	以秒为单位, 高字节在前, 低字节在后	2
3010	相电压 Uan 最大值	R0	一次侧	1
3011	发生时刻: 年、月	R0	高 8 位: 年; 低 8 位: 月	1
3012	发生时刻: 日、时	R0	高 8 位: 日; 低 8 位: 时	1
3013	发生时刻: 分、秒	R0	高 8 位: 分; 低 8 位: 秒	1
3014	相电压 Ubn 最大值	R0	一次侧	1
3015	发生时刻: 年、月	R0	高 8 位: 年; 低 8 位: 月	1
3016	发生时刻: 日、时	R0	高 8 位: 日; 低 8 位: 时	1
3017	发生时刻: 分、秒	R0	高 8 位: 分; 低 8 位: 秒	1
3018	相电压 Ucn 最大值	R0	一次侧	1
3019	发生时刻: 年、月	R0	高 8 位: 年; 低 8 位: 月	1
3020	发生时刻: 日、时	R0	高 8 位: 日; 低 8 位: 时	1
3021	发生时刻: 分、秒	R0	高 8 位: 分; 低 8 位: 秒	1
3022	线电压 Uab 最大值	R0	一次侧	1
3023	发生时刻: 年、月	R0	高 8 位: 年; 低 8 位: 月	1
3024	发生时刻: 日、时	R0	高 8 位: 日; 低 8 位: 时	1
3025	发生时刻: 分、秒	R0	高 8 位: 分; 低 8 位: 秒	1
3026	线电压 Ubc 最大值	R0	一次侧	1
3027	发生时刻: 年、月	R0	高 8 位: 年; 低 8 位: 月	1
3028	发生时刻: 日、时	R0	高 8 位: 日; 低 8 位: 时	1
3029	发生时刻: 分、秒	R0	高 8 位: 分; 低 8 位: 秒	1
3030	线电压 Uca 最大值	R0	一次侧	1
3031	发生时刻: 年、月	R0	高 8 位: 年; 低 8 位: 月	1
3032	发生时刻: 日、时	R0	高 8 位: 日; 低 8 位: 时	1
3033	发生时刻: 分、秒	R0	高 8 位: 分; 低 8 位: 秒	1
3034	相电流 Ia 最大值	R0	一次侧	1
3035	发生时刻: 年、月	R0	高 8 位: 年; 低 8 位: 月	1
3036	发生时刻: 日、时	R0	高 8 位: 日; 低 8 位: 时	1
3037	发生时刻: 分、秒	R0	高 8 位: 分; 低 8 位: 秒	1
3038	相电流 Ib 最大值	R0	一次侧	1
3039	发生时刻: 年、月	R0	高 8 位: 年; 低 8 位: 月	1
3040	发生时刻: 日、时	R0	高 8 位: 日; 低 8 位: 时	1
3041	发生时刻: 分、秒	R0	高 8 位: 分; 低 8 位: 秒	1
3042	相电流 Ic 最大值	R0	一次侧	1
3043	发生时刻: 年、月	R0	高 8 位: 年; 低 8 位: 月	1
3044	发生时刻: 日、时	R0	高 8 位: 日; 低 8 位: 时	1

3045	发生时刻：分、秒	R0	高8位：分；低8位：秒	1
3046	A相有功功率 Pa 最大值	R0	一次侧	1
3047	发生时刻：年、月	R0	高8位：年；低8位：月	1
3048	发生时刻：日、时	R0	高8位：日；低8位：时	1
3049	发生时刻：分、秒	R0	高8位：分；低8位：秒	1
3050	B相有功功率 Pb 最大值	R0	一次侧	1
3051	发生时刻：年、月	R0	高8位：年；低8位：月	1
3052	发生时刻：日、时	R0	高8位：日；低8位：时	1
3053	发生时刻：分、秒	R0	高8位：分；低8位：秒	1
3054	C相有功功率 Pc 最大值	R0	一次侧	1
3055	发生时刻：年、月	R0	高8位：年；低8位：月	1
3056	发生时刻：日、时	R0	高8位：日；低8位：时	1
3057	发生时刻：分、秒	R0	高8位：分；低8位：秒	1
3058	总有功功率 P 总最大值	R0	一次侧	1
3059	发生时刻：年、月	R0	高8位：年；低8位：月	1
3060	发生时刻：日、时	R0	高8位：日；低8位：时	1
3061	发生时刻：分、秒	R0	高8位：分；低8位：秒	1
3062	A相无功功率 Qa 最大值	R0	一次侧	1
3063	发生时刻：年、月	R0	高8位：年；低8位：月	1
3064	发生时刻：日、时	R0	高8位：日；低8位：时	1
3065	发生时刻：分、秒	R0	高8位：分；低8位：秒	1
3066	B相无功功率 Qb 最大值	R0	一次侧	1
3067	发生时刻：年、月	R0	高8位：年；低8位：月	1
3068	发生时刻：日、时	R0	高8位：日；低8位：时	1
3069	发生时刻：分、秒	R0	高8位：分；低8位：秒	1
3070	C相无功功率 Qc 最大值	R0	一次侧	1
3071	发生时刻：年、月	R0	高8位：年；低8位：月	1
3072	发生时刻：日、时	R0	高8位：日；低8位：时	1
3073	发生时刻：分、秒	R0	高8位：分；低8位：秒	1
3074	总无功功率 Q 总最大值	R0	一次侧	1
3075	发生时刻：年、月	R0	高8位：年；低8位：月	1
3076	发生时刻：日、时	R0	高8位：日；低8位：时	1
3077	发生时刻：分、秒	R0	高8位：分；低8位：秒	1
3078	A相视在功率 Sa 最大值	R0	一次侧	1
3079	发生时刻：年、月	R0	高8位：年；低8位：月	1
3080	发生时刻：日、时	R0	高8位：日；低8位：时	1
3081	发生时刻：分、秒	R0	高8位：分；低8位：秒	1
3082	B相视在功率 Sb 最大值	R0	一次侧	1
3083	发生时刻：年、月	R0	高8位：年；低8位：月	1
3084	发生时刻：日、时	R0	高8位：日；低8位：时	1
3085	发生时刻：分、秒	R0	高8位：分；低8位：秒	1
3086	C相视在功率 Sc 最大值	R0	一次侧	1
3087	发生时刻：年、月	R0	高8位：年；低8位：月	1
3088	发生时刻：日、时	R0	高8位：日；低8位：时	1
3089	发生时刻：分、秒	R0	高8位：分；低8位：秒	1

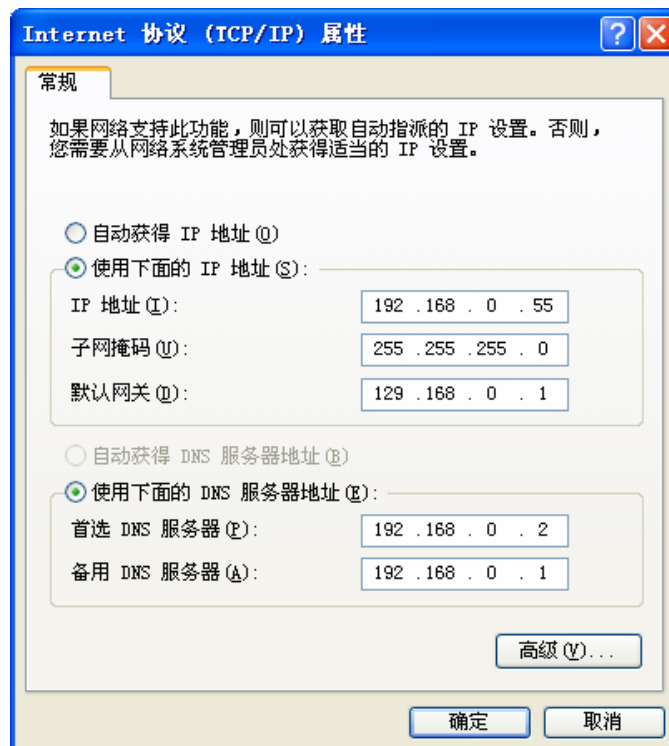
3090	总视在功率 S 总最大值	R0	一次侧	1
3091	发生时刻：年、月	R0	高 8 位：年；低 8 位：月	1
3092	发生时刻：日、时	R0	高 8 位：日；低 8 位：时	1
3093	发生时刻：分、秒	R0	高 8 位：分；低 8 位：秒	1
3094	A 相功率因数最大值	R0	功率因数 小数点位数：3	1
3095	发生时刻：年、月	R0	高 8 位：年；低 8 位：月	1
3096	发生时刻：日、时	R0	高 8 位：日；低 8 位：时	1
3097	发生时刻：分、秒	R0	高 8 位：分；低 8 位：秒	1
3098	B 相功率因数最大值	R0		1
3099	发生时刻：年、月	R0	高 8 位：年；低 8 位：月	1
3100	发生时刻：日、时	R0	高 8 位：日；低 8 位：时	1
3101	发生时刻：分、秒	R0	高 8 位：分；低 8 位：秒	1
3102	C 相功率因数最大值	R0		1
3103	发生时刻：年、月	R0	高 8 位：年；低 8 位：月	1
3104	发生时刻：日、时	R0	高 8 位：日；低 8 位：时	1
3105	发生时刻：分、秒	R0	高 8 位：分；低 8 位：秒	1
3106	频率 F 最大值	R0	频率小数点位数：2	1
3107	发生时刻：年、月	R0	高 8 位：年；低 8 位：月	1
3108	发生时刻：日、时	R0	高 8 位：日；低 8 位：时	1
3109	发生时刻：分、秒	R0	高 8 位：分；低 8 位：秒	1
3110	中性线电流最大值	R0	二次侧 电流小数点位数：3	1
3111	发生时刻：年、月	R0	高 8 位：年；低 8 位：月	1
3112	发生时刻：日、时	R0	高 8 位：日；低 8 位：时	1
3113	发生时刻：分、秒	R0	高 8 位：分；低 8 位：秒	1
3114	A 相电压总谐波畸变率最大值	R0	A 相电压总谐波含量；小数点位数：2	1
3115	发生时刻：年、月	R0	高 8 位：年；低 8 位：月	1
3116	发生时刻：日、时	R0	高 8 位：日；低 8 位：时	1
3117	发生时刻：分、秒	R0	高 8 位：分；低 8 位：秒	1
3118	B 相电压总谐波畸变率最大值	R0	B 相电压总谐波含量；小数点位数：2	1
3119	发生时刻：年、月	R0	高 8 位：年；低 8 位：月	1
3120	发生时刻：日、时	R0	高 8 位：日；低 8 位：时	1
3121	发生时刻：分、秒	R0	高 8 位：分；低 8 位：秒	1
3122	C 相电压总谐波畸变率最大值	R0	C 相电压总谐波含量；小数点位数：2	1
3123	发生时刻：年、月	R0	高 8 位：年；低 8 位：月	1
3124	发生时刻：日、时	R0	高 8 位：日；低 8 位：时	1
3125	发生时刻：分、秒	R0	高 8 位：分；低 8 位：秒	1
3126	A 相电流总谐波畸变率最大值	R0	A 相电流总谐波含量；小数点位数：2	1
3127	发生时刻：年、月	R0	高 8 位：年；低 8 位：月	1
3128	发生时刻：日、时	R0	高 8 位：日；低 8 位：时	1
3129	发生时刻：分、秒	R0	高 8 位：分；低 8 位：秒	1
3130	B 相电流总谐波畸变率最大值	R0	B 相电流总谐波含量；小数点位数：2	1
3131	发生时刻：年、月	R0	高 8 位：年；低 8 位：月	1
3132	发生时刻：日、时	R0	高 8 位：日；低 8 位：时	1
3133	发生时刻：分、秒	R0	高 8 位：分；低 8 位：秒	1
3134	C 相电流总谐波畸变率最大值	R0	C 相电流总谐波含量；小数点位数：2	1

3135	发生时刻：年、月	R0	高 8 位：年；低 8 位：月	1
3136	发生时刻：日、时	R0	高 8 位：日；低 8 位：时	1
3137	发生时刻：分、秒	R0	高 8 位：分；低 8 位：秒	1

11 以太网设置

11.1 网络设置

首先进入操作系统，使用鼠标点击任务栏的“开始”“设置”“控制面板”（或在“我的电脑”里面直接打开“控制面板”），双击“网络和拨号连接”（或“网络连接”）图标，您会看到下图所示的页面。请按其所示，选择“使用下面的 IP 地址”，并填入 IP 地址 192.168.0.55，子网掩码 255.255.255.0，默认网关 192.168.0.1（DNS 部分可以不填）。点击该页面的“确定”及“本地连接属性”页面的确定，等待系统配置完毕。

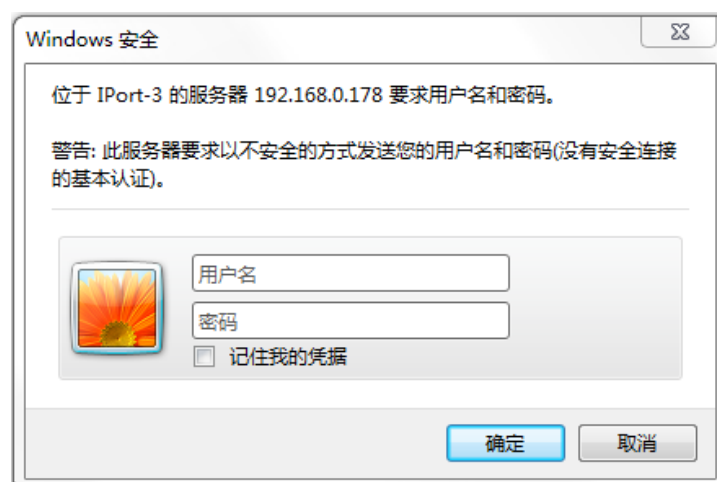


用双绞线 B 类网线连接以太网模块和电脑，给仪表通电。此时，电脑显示器中的右下角出现本地连接现已连接上，则可继续下一步操作。否则，仪表断电，检查网线，网络设置。

11.2 WEB 网页配置

11.2.1 登录网页配置系统

打开 IE 浏览器，在地址栏输入以太网 IP 地址（http://192.168.0.178/），出现下图所示的登录界面。



确定

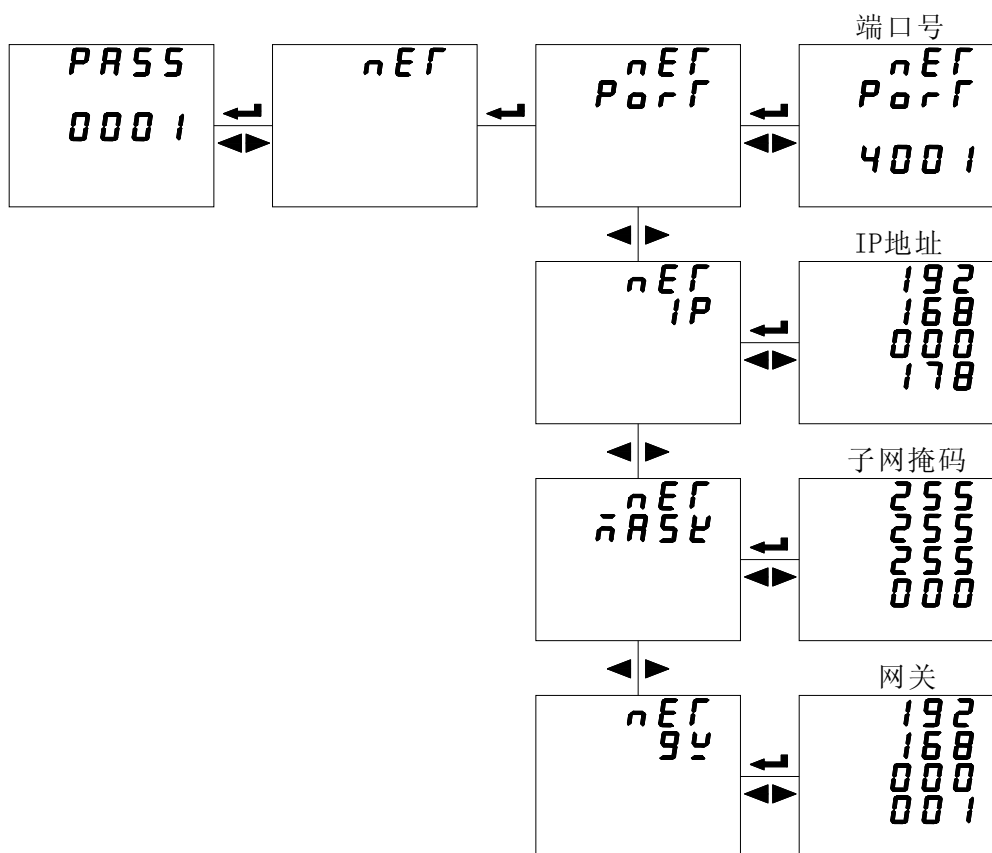
在【用户名】中输入“guest”，在【密码】中输入“88888”（出厂默认设置），然后点击

浏览器将自动进入下图所示的用户配置界面。



11.3 仪表设置

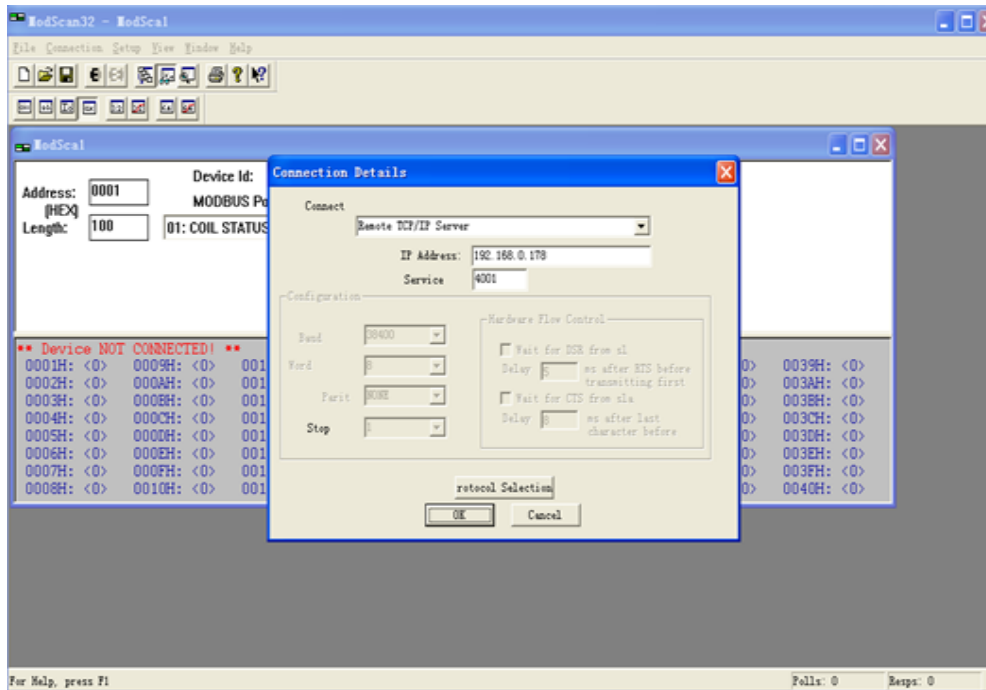
以太网也可以通过仪表按键进行设置，设置界面如下。在设置完成后，需按回车键进行确认，确认完成后连续点按 SET 键直到出现 SAVE/YES 页面，此时必须按回车键确认，否则设置无效。



11.4 ModScan32 设置

打开 ModScan32 软件，如下图所示设置。点击 Connect，选择 Remote TCP/IP Server

IP Address: 以太网模块的 IP 地址 (如 192.168.0.178)
Service 端口号 4001
点击 OK 键即可。



总部：安科瑞电气股份有限公司

地址：上海市嘉定马东工业园区育绿路 253 号

电话：(86)021-69158300 69158301 69158302

传真：(86)021-69158303

服务热线：800-820-6632

网址：www.acrel.cn

E-mail：ACREL001@vip.163.com

邮编：201801

生产基地：江苏安科瑞电器制造有限公司

地址：江阴市南闸街道东盟路 5 号

电话(传真)：(86)0510-86179970

邮编：214405

E-mail：JY-ACREL001@vip.163.com

更改记录:

1. 1: 修改 ACR230ELH 和 ACR330ELH 部分的图形界面及说明;

增加 11 章节以太网设置;

2. 2 产品辅助功能将 2 系列和 3 系列整合。

1. 2: 2. 1、7. 1. 3、7. 2. 2 增加电压角度和电流角度功能及相关界面菜单说明, 230、320 支持电压电流不平衡度;

2. 1 系列产品规格增加中性线电流选项

更正 8. 3. 1、8. 3. 2、8. 3. 3、8. 3. 4、8. 3. 5 中举例的参数地址;

8. 3. 6 中事件记录地址 2 的报警类型更正为见 7. 1. 5;

10. 1 按键操作指南增加查看电压电流不平衡度 (UF) 的操作方法。

2. 1 系列产品规格分次谐波改为 2~63 次;

7. 2. 9 用户设置电压等级改为 (100V、400V、660V)。

1. 3: 删除概述中“该系列产品具有全面的三相交流电量测量”中的“全面的”;

删除编程菜单中注 B 的“所有的操作都依据仪表内部精确 RTC 的时间实现”中的“精确”。