

三菱节能数据收集服务器  
EcoWebServerIII

型号

**MES3-255C-CN**

**MES3-255C-DM-CN**

使用说明书 设定篇

- 使用前请务必仔细阅读本说明书。  
请将本说明书交付给最终用户。

# 目录

1. 前言 .....	1-1
1.1 一般事项 .....	1-1
1.1.1. 保修 .....	1-1
1.1.2. 商标 .....	1-2
1.1.3. 著作权信息 .....	1-2
1.2 安全注意事项 .....	1-3
1.2.1. 保管 .....	1-3
1.2.2. 其他事项 .....	1-3
1.3 使用注意事项 .....	1-3
1.4 特点·规格 .....	1-6
1.4.1. EcoWebServerIII 设定软件的特点 .....	1-6
1.4.2. 系统配置 .....	1-6
1.4.3. 规格 .....	1-8
2. 使用前 .....	2-1
2.1 推荐系统环境 .....	2-1
2.2 术语说明 .....	2-2
2.3 软件的安装 .....	2-4
2.4 软件的卸载 .....	2-7
2.5 软件版本升级 .....	2-9
3. 设定的流程 .....	3-1
3.1 首次设定步骤（共通） .....	3-1
3.2 开始运用前的设定步骤（无需求监测功能时） .....	3-8
3.3 开始运用前的设定步骤（带需求监测功能时） .....	3-9
4. 操作方法 .....	4-1
4.1 启动·结束设定软件 .....	4-3
4.2 项目管理 .....	4-5
4.2.1. 新登录项目 .....	4-5
4.2.2. 打开项目 .....	4-7
4.2.3. 删除项目 .....	4-8
4.2.4. 变更项目信息 .....	4-9
4.2.5. 复制项目 .....	4-10
4.2.6. 备份项目 .....	4-11
4.2.7. 恢复项目 .....	4-14
4.3 关于需求监测·控制部规格（仅限带需求监测功能的产品） .....	4-17
4.3.1. 需求测量功能 .....	4-17
4.3.2. 需求监测·警报功能 .....	4-27
4.3.3. 需求控制功能 .....	4-35
4.3.4. 分季节分时间段管理功能 .....	4-55
4.4 进行需求监测的设定 .....	4-56
4.4.1. 需求基本设定（仪表信息的设定） .....	4-56
4.4.2. 需求警报·控制设定 .....	4-61
4.4.3. 设定需求日程（仅限分季节分时间段管理时） .....	4-68
4.5 测量数据收集设定【基本设定】 .....	4-76
4.5.1. CC-Link 终端的登录 .....	4-76
4.5.2. MODBUS(R)终端的登录 .....	4-85
4.5.3. PLC·GOT 的登录 .....	4-93
4.5.4. 测量点的登录 .....	4-101

4.5.5. 测量点组的登录 .....	4-118
4.6 测量数据收集设定 【扩展设定】 .....	4-123
4.6.1. 虚拟测量点的登录 .....	4-123
4.6.2. 原单位测量点的登录 .....	4-132
4.6.3. 设备的登录 .....	4-140
4.6.4. 设备组登录 .....	4-148
4.7 项目操作 .....	4-155
4.7.1. 项目的保存 .....	4-155
4.7.2. 项目的写入 .....	4-156
4.7.3. 项目的读出 .....	4-161
4.7.4. 项目的确认 .....	4-164
4.8 本体设定 .....	4-167
4.8.1. 时间设定 .....	4-168
4.8.2. IP 地址设定 .....	4-171
4.8.3. 自动时刻校对设定 .....	4-187
4.8.4. 记录日期和时间设定 .....	4-189
4.8.5. 登录 ID·密码设定 .....	4-191
4.8.6. 本体程序的版本升级 .....	4-200
4.9 设定外部机器协作 .....	4-203
4.9.1. 数据输出设定 .....	4-204
4.9.2. 数据输出设定（需求监测）（仅限带需求监测功能的产品） .....	4-214
4.9.3. 接点输出设定 .....	4-219
4.9.4. SMTP 服务器设定 .....	4-230
4.9.5. 需求通知（仅限带需求监测功能的产品） .....	4-234
4.9.6. 本体错误通知设定 .....	4-238
4.9.7. 定期通知的登录 .....	4-246
4.9.8. 上下限监测通知登录 .....	4-252
4.9.9. 运转状态监测通知的登录 .....	4-259
4.9.10. 原单位目标值监测通知的登录 .....	4-266
4.9.11. 能源计划值监测通知登录 .....	4-273
4.9.12. FTP 服务器设定 .....	4-280
4.9.13. 转发有无·转发端文件夹设定 .....	4-284
4.9.14. 节能监测·警报设定（仅限带需求监测功能的产品） .....	4-287
4.9.15. 空调控制器连接设定（仅限带需求监测功能的产品） .....	4-290
4.9.16. 需求设定（PLC）（仅限带需求监测功能的产品） .....	4-293
4.10 测试·调整功能 .....	4-299
4.10.1. 终端连接确认 .....	4-300
4.10.2. 接点输出动作确认 .....	4-304
4.10.3. 确认需求监测通知（仅限带需求监测功能的产品） .....	4-309
4.10.4. 错误、定期通知确认 .....	4-313
4.10.5. 确认测量点数据监测通知 .....	4-317
4.10.6. 确认文件自动传输 .....	4-321
4.10.7. 确认空调控制器连接（仅限带需求监测功能的产品） .....	4-325
4.10.8. 累计值设定（仅限带需求监测功能的产品） .....	4-327
4.10.9. 数据收集 .....	4-331
4.10.10. 数据消除 .....	4-334
4.10.11. 本体复位 .....	4-337
5. 付録 .....	5-1
5.1 支持终端一览 .....	5-1
5.2 机种信息一览 .....	5-3

5.2.1. EMU4-BD1A-MB .....	5-3
5.2.2. EMU4-HD1A-MB .....	5-3
5.2.3. EMU4-BD1-MB .....	5-4
5.2.4. EMU4-HD1-MB .....	5-4
5.2.5. EMU4-FD1-MB .....	5-5
5.2.6. EMU4-BM1-MB .....	5-5
5.2.7. EMU4-HM1-MB .....	5-6
5.2.8. EMU4-LG1-MB .....	5-6
5.2.9. EMU4-A2 .....	5-7
5.2.10. EMU4-VA2 .....	5-7
5.2.11. EMU2-BM1-B .....	5-8
5.2.12. EMU2-HM1-B .....	5-8
5.2.13. EMU2-RD3-C, EMU2-RD5-C, EMU2-RD7-C .....	5-8
5.2.14. EMU2-RD2-C-4W, EMU2-RD4-C-4W .....	5-9
5.2.15. EMU3-DP1-C .....	5-9
5.2.16. MDU(WS) .....	5-9
5.2.17. AE-SW(BIF-CC) .....	5-9
5.2.18. ME96NSR .....	5-9
5.2.19. ME96SSHB-MB .....	5-10
5.2.20. ME96SSRB-MB .....	5-10
5.2.21. ME96SSHA-MB .....	5-10
5.2.22. ME96SSRA-MB .....	5-10
5.2.23. ME96SSH-MB .....	5-11
5.2.24. ME96SSR-MB .....	5-11
5.2.25. ME110SSR-C(H) .....	5-11
5.2.26. ME110NSR-C .....	5-12
5.2.27. AJ65BT-68TD .....	5-12
5.3 测量项目一览 .....	5-13
5.3.1. EMU4-BD1A-MB .....	5-13
5.3.2. EMU4-HD1A-MB .....	5-14
5.3.3. EMU4-BD1-MB .....	5-16
5.3.4. EMU4-HD1-MB .....	5-17
5.3.5. EMU4-FD1-MB .....	5-19
5.3.6. EMU4-HM1-MB .....	5-22
5.3.7. EMU4-BM1-MB .....	5-24
5.3.8. EMU4-LG1-MB .....	5-24
5.3.9. EMU4-A2 .....	5-25
5.3.10. EMU4-VA2 .....	5-27
5.3.11. EMU4-AX4 .....	5-29
5.3.12. EMU4-PX4 .....	5-29
5.3.13. EMU2-RD3-C, EMU2-RD5-C, EMU2-RD7-C .....	5-30
5.3.14. EMU2-RD2-C-4W, EMU2-RD4-C-4W .....	5-32
5.3.15. EMU3-DP1-C .....	5-34
5.3.16. MDU(WS) .....	5-35
5.3.17. MDU(WS-V) .....	5-36
5.3.18. AE-SW(BIF-CC) .....	5-37
5.3.19. ME96NSR .....	5-39
5.3.20. ME96SSHB-MB .....	5-42
5.3.21. ME96SSRB-MB .....	5-44
5.3.22. ME96SSHA-MB .....	5-46



5.3.23. ME96SSRA-MB.....	5-49
5.3.24. ME96SSH-MB.....	5-51
5.3.25. ME96SSH-MB(1P3W).....	5-54
5.3.26. ME96SSH-MB(3P4W).....	5-57
5.3.27. ME96SSR-MB.....	5-61
5.3.28. ME96SSR-MB(1P3W).....	5-63
5.3.29. ME96SSR-MB(3P4W).....	5-65
5.3.30. ME110SSR-C(H)(1P2W、1P3W、3P3W).....	5-68
5.3.31. ME110SSR-C(H)(3P4W).....	5-69
5.3.32. ME110NSR-C.....	5-71
5.3.33. AJ65BT-68TD.....	5-73
5.3.34. AJ65BT-64RD3.....	5-73
5.3.35. AJ65BT-64AD.....	5-73
5.3.36. AJ65SBTB1-8D.....	5-74
5.3.37. AJ65SBTB1-16D.....	5-74
5.3.38. AJ65SBTB1-32D.....	5-74
5.3.39. AJ65SBTB1-16DT.....	5-75
5.3.40. AJ65SBTB1-32DT.....	5-75
5.4 支持终端一览(MODBUS(R)终端(支持终端)).....	5-76
5.5 机种信息一览(MODBUS(R)终端(支持终端)).....	5-77
5.5.1. ME96SSHB-MB.....	5-77
5.5.2. ME96SSRB-MB.....	5-77
5.5.3. ME96SSEB-MB.....	5-77
5.5.4. ME96SSHA-MB.....	5-77
5.5.5. ME96SSRA-MB.....	5-78
5.5.6. ME96SSEA-MB.....	5-78
5.5.7. ME96SSH-MB.....	5-78
5.5.8. ME96SSR-MB.....	5-78
5.5.9. ME96SSE-MB.....	5-79
5.5.10. EMU4-BD1A-MB.....	5-79
5.5.11. EMU4-HD1A-MB.....	5-79
5.5.12. EMU4-BD1-MB.....	5-80
5.5.13. EMU4-HD1-MB.....	5-80
5.5.14. EMU4-FD1-MB.....	5-80
5.5.15. EMU4-BM1-MB.....	5-81
5.5.16. EMU4-HM1-MB.....	5-81
5.5.17. EMU4-LG1-MB.....	5-81
5.5.18. EMU4-A2.....	5-82
5.5.19. EMU4-VA2.....	5-82
5.5.20. MDU_breaker.....	5-83
5.5.21. AE-SW(BIF-MD).....	5-83
5.6 测量项目一览.....	5-84
5.6.1. ME96SSHB-MB.....	5-84
5.6.2. ME96SSRB-MB.....	5-86
5.6.3. ME96SSEB-MB.....	5-88
5.6.4. ME96SSHA-MB.....	5-89
5.6.5. ME96SSRA-MB.....	5-92
5.6.6. ME96SSEA-MB.....	5-94
5.6.7. ME96SSH-MB.....	5-95
5.6.8. ME96SSR-MB.....	5-98

5.6.9. ME96SSE-MB.....	5-100
5.6.10. EMU4-BD1A-MB .....	5-101
5.6.11. EMU4-HD1A-MB .....	5-102
5.6.12. EMU4-BD1-MB.....	5-104
5.6.13. EMU4-HD1-MB .....	5-105
5.6.14. EMU4-FD1-MB.....	5-107
5.6.15. EMU4-BM1-MB .....	5-110
5.6.16. EMU4-HM1-MB .....	5-111
5.6.17. EMU4-LG1-MB.....	5-112
5.6.18. EMU4-A2.....	5-113
5.6.19. EMU4-VA2.....	5-115
5.6.20. EMU4-AX4.....	5-117
5.6.21. EMU4-PX4.....	5-117
5.6.22. MDU_breaker .....	5-118
5.6.23. AE-SW(BIF-MD).....	5-119
5.7 软元件测量项目一览.....	5-120
5.7.1. 比特数据 (1bit(B)) .....	5-120
5.7.2. 字数据 (16bit(W)) .....	5-124
5.7.3. 长数据 (32bit(L)).....	5-127
5.8 PLC 通信设定.....	5-130
5.8.1. EcoWebServerIII 与 PLC 通过 Ethernet 连接时 .....	5-130
5.8.2. EcoWebServerIII 与 PLC 通过串行通信连接时 .....	5-132
5.9 GOT 的通信设定 .....	5-133
5.9.1. EcoWebServerIII 与 GOT 通过 Ethernet 连接时的设定.....	5-133
5.10 向 PLC·GOT 输出项目.....	5-136
5.10.1. 双字数据 .....	5-136
5.11 向 PLC·GOT 的输出规格 .....	5-138
5.11.1. 测量数据的输出.....	5-138
5.11.2. 测量错误信息 .....	5-139
5.11.3. 更新时刻情报 .....	5-139
5.11.4. 需求信息的输出 (仅限带需求监测功能的产品) .....	5-140
5.12 EcoWebServerIIIMC 通讯协议服务器 .....	5-142
5.12.1. 通信参数 .....	5-142
5.12.2. 本站虚拟软元件 数据输出内容 (仅限带需求监测功能的产品) .....	5-143
5.13 FTP 命令一览.....	5-145
5.13.1. FTP 命令一览 .....	5-145
5.13.2. 由 FTP 命令获取数据文件.....	5-146
5.14 MAC 地址的确认方法.....	5-150
5.15 禁用文字一览.....	5-151
5.16 错误代码一览.....	5-152
5.16.1. 终端连接确认(CC-Link 终端) .....	5-152
5.16.2. 终端连接确认(MODBUS(R)终端).....	5-152
5.16.3. 邮件按送信确认 .....	5-152
5.16.4. 文件自动传送确认.....	5-153
5.16.5. 空调控制器连接确认 .....	5-153
5.17 故障排除 .....	5-154

# 1. 前言

感谢购买三菱节能数据收集服务器(以下简称EcoWebServerIII)。

本使用说明书是以拥有计算机及网络、各类服务器相关知识及电气设备相关基础知识的人员为对象,对为运用EcoWebServerIII而进行的项目的管理、设定、运用及进行EcoWebServerIII维护的EcoWebServerIII用设定软件操作方法进行说明。请仔细阅读本说明书并正确使用。

阅读后请妥善保管,以备需要时可随时查阅。

此外,请务必将本使用说明书交付给最终用户。

关于EcoWebServerIII的显示功能,另请参阅《使用说明书 运用篇》。

关于EcoWebServerIII本体的使用方法,另请参阅《使用说明书 硬件篇》。

相关说明书	资料编号
使用说明书 硬件篇	IB63649
使用说明书 硬件篇 (带需求监测功能)	IB63894
取扱説明書 運用編	IB63916

## 1.1 一般事项

### 1.1.1. 保修

- 与产品相关的技术咨询及问题等,请就近咨询分公司或代理商。
- 本说明书及本机出厂前经过严格的品质管理与产品检查,但如果本机或使用说明书由于制造方面的原因而存在不合格,本公司将提供换货服务。请与出售本机的销售商联系。但是,因为天灾或错误的使用方法而导致的故障、损伤等,不属于保修对象。
- 关于因用户或第三方导致的系统上的故障、法律方面的问题、本机的错误使用或使用中发生的故障及其他异常而导致的损失,本公司概不负责,敬请谅解。
- 产品的免费保修期为贵公司购买后或交付到指定地点后一年以内、或本公司出厂后18个月(从生产日期算起)以内,以时间较短者为准。  
但有以下情况时,即使在免费保修期内也为有偿保修。
  - (1) 错误使用
  - (2) 错误操作此外,超过免费保修期即为有偿保修。
- 修理品的免费保修期将不再延长。

## 1.1.2. 商标

- Microsoft、Windows、Microsoft Edge 是美国 Microsoft Corporation 在美国及其他国家的商标或者注册商标，以及产品。
-  Java 及所有 Java 相关商标及标识，是 Oracle Corporation 及其子公司，相关公司在美国及其他国家的注册商标。 .
- iOS 商标是 Cisco 及其子公司，相关公司在美国及其他国家的注册商标，根据契约使用。
- Android, Chrome 是 Google ILC 的注册商标。
- Safari 是 Apple Inc.在美国及其他国家的注册商标。
- Ethernet 是 FUJIFILM Business Innovation Corp.的注册商标。
- MODBUS 是 Schneider Automation Inc.的注册商标。
- 另外，本使用说明书中出现的公司名称，产品名称，都是各公司的注册商标或者商标。
- 本文中存在的“TM”，“®”等商标符号未标识的情况。

## 1.1.3. 著作权信息

本产品使用 ComponentONE。  
有关 ComponentONE 的著作权归属于 “GrapeCity inc.”。

ComponentONE  
Copyright (C) 2004 GrapeCity inc.

## 1.2 安全注意事项

### 1.2.1. 保管

保管 CD-ROM 时，请注意避开以下场所。

否则有可能会发生读取错误。

- 环境温度超过 5~45℃的场所
- 相对湿度超过 30~80%RH 的场所或结露的场所
- 海拔超过 1000m 的场所
- 灰尘、腐蚀性气体、盐分、油烟较多的场所
- 振动、撞击较多的场所
- 受到雨淋、水滴侵蚀、阳光直射的场所及暖气附近
- 金属片和导电性物质飞散的场所
- 强电磁场和外来噪声较多的场所

### 1.2.2. 其他事项

请阅读 EcoWebServerIII 本体的使用说明书 硬件篇。

## 1.3 使用注意事项

进行数据设定之前，请注意以下事项。

- 设定软件需要在结束运行中的其他的应用软件之后方可使用。  
与其他的应用软件同时运行时，可能会发生无法正常运行的情况。
- 关于计算机的浏览器及JavaVM(Java虚拟机)等的安装、设定作业及技术方面的咨询，请与用户的网络管理员(或相应部门)协商。
- 关于SMTP(邮件发送)服务器、FTP(文件)服务器等的各种服务器的设置、设定作业及技术方面的咨询，请与用户的网络管理员(或相应部门)或购买厂家协商。

**本公司对以上不作技术方面的支持，** 敬请谅解。

- 针对未经授权的访问，需要保证系统安全时，请用户采取相应措施。我司不承担因未经授权访问而导致各种问题的责任。

我们建议您在采取措施时考虑以下几点。

- (1) 为防止未经授权的访问，建议在局域网上使用。
- (2) 连接到互联网时，请在防火墙和VPN等采取相应措施。
- (3) 请勿使用帐户默认值（登录ID，密码）。为防止帐户泄漏，请在设置帐户时请注意以下内容。  
避免使用简单的文字排列，如姓名，出生日期，号码  
使用8个文字以上的大小写字母，数字混合，并设置难以推测的登录ID和密码。

- 进行了与测量点名等的显示相关的设定变更后，请务必先关闭当前显示的Web浏览器后重新启动。  
否则可能会由于Web浏览器的缓存功能而导致变更内容未能更新。

- 如在终端的登录画面上的机型信息设定有误，会发生测量数据小数点以后的位数不同等测量错误。  
**请正确设定机型信息。**

- 上下限的监测因以 10 秒为周期进行，所以有可能无法监测出上下限异常。

**不要使用于对紧急测量数据的监测。**

否则有发生事故的可能性。如若发生事故，本公司不予以负责。

- 运转状态的监测因以 10 秒为周期进行，所以有可能无法监测出运转状态。

**不要使用于对紧急警报的监测等。**

否则有发生事故的可能性。如若发生事故，本公司不予以负责。

- 原单位目标值的监测因以 1 小时为周期进行，所以会有监测延迟的情况发生。

**不要使用于对紧急原单位数据的监测。**

否则有发生事故的可能性。如若发生事故，本公司不予以负责。

- 能源计划值的监测因以 1 天为周期进行，所有会有监测延迟的情况发生。

**不要使用于对紧急测量数据的监测。**

否则有发生事故的可能性。如若发生事故，本公司不予以负责。

- 使用监测通知功能发送邮件，根据使用的SMTP服务器和网络、邮件客户端环境等不同，邮件到达之前可能会有一段时间差。

**不要使用于紧急通知。**

否则有发生事故的可能性。如若发生事故，本公司不予以负责。

- 监测状态的接点输出因以 10 秒为周期进行，所以从接点输出条件成立到输出会有一段时间差。

**不要使用于紧急监测的接点输出。**

否则有发生事故的可能性。如若发生事故，本公司不予以负责。

- 经由 LAN 的项目写入，

**请不要多台计算机同时进行。**

否则有可能造成无法正确写入，EcoWebServerIII 无法启动的情况。

- 需求设定未正确设定时，可能会有无法正确测量、错误阻断负载或无法阻断的情况发生。

**请正确进行需求的设定。**

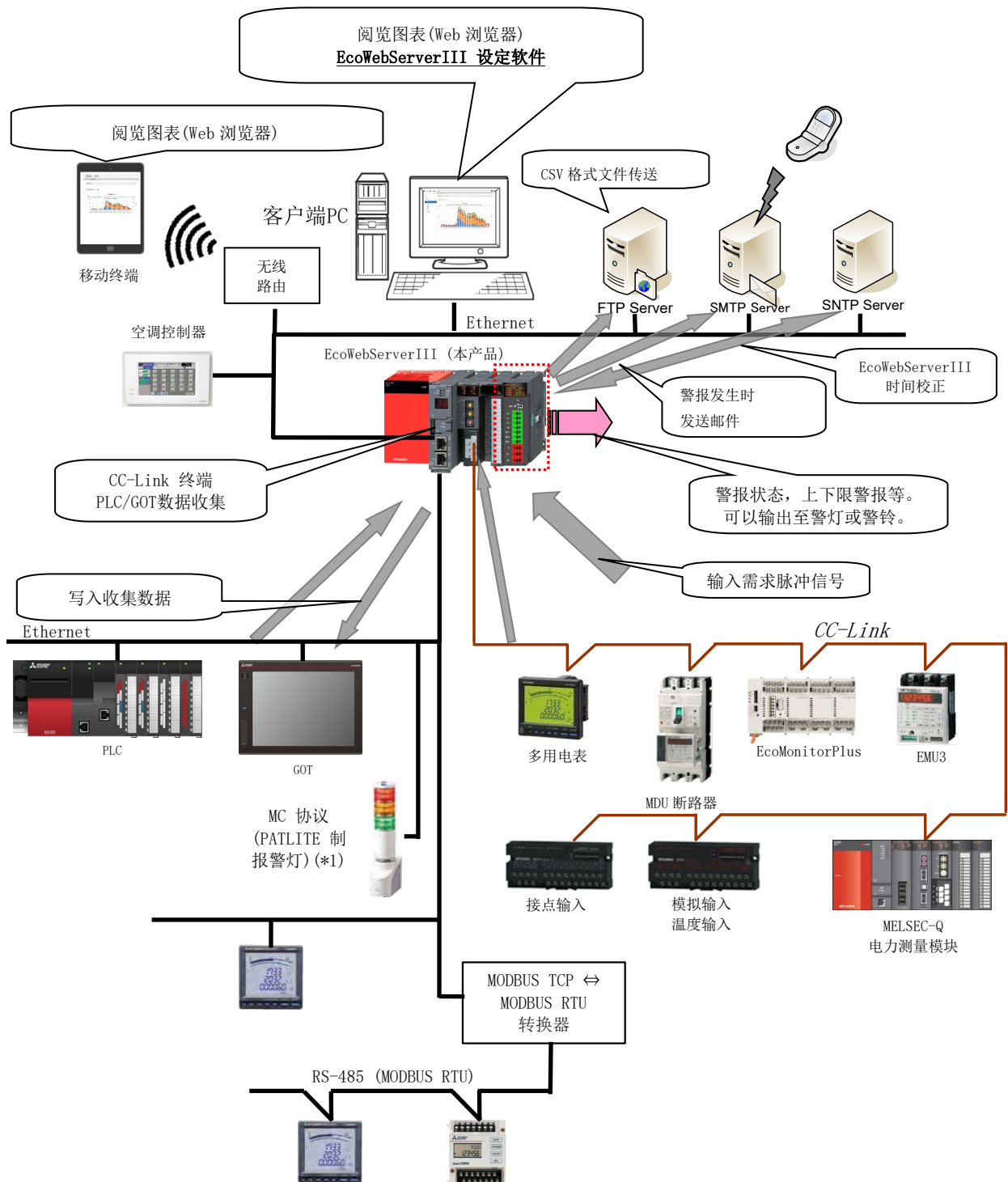
- 设定作为需求控制负载的空调系统等时，根据机型的不同，若将室外机的元电源或压缩机的元电源设置成直接阻断的电路，则有可能导致系统不良或损害产品品质・寿命。  
对于已在使用的空调系统的对应方法，请与空调机器厂家确认。  
使用本公司楼宇用多联空调等时，建议与可进行智能的节能协作运转Web对应空调控制器(G-150AD)一起使用。
- 在更换或更新电能等测量累计值的终端时，请将更换后终端的指示值调整为更换前终端的指示值。  
如果指示值存在差异，则会将差值反映到手机数据中去。  
另外，指示值调整请在终端侧进行。

## 1.4 特点 · 规格

### 1.4.1. EcoWebServerIII 设定软件的特点

- 可进行连接 LAN 内最多 50 台计算机的 EcoWebServerIII 项目管理。
- 项目设定/变更操作简便。
- 可进行将保存在 EcoWebServerIII 中的数据文件读入到计算机等各种维护。

### 1.4.2. 系统配置





上图中为带需求监测功能的 **CC-Link** 通信产品的系统构成例。

与不带需求监测功能的 **CC-Link** 通信产品的区别如下：

- EcoWebServerIII** 本体上没有需求监测模块。
- 没有空调控制器的合作功能。
- 没有 **MC** 通讯协议服务器（报警信号灯）的合作功能。
- EcoWebServerIII** 的电源模块不同。

### 1.4.3. 规格

设定软件的各种功能名称及功能说明如下所述。

名 称	功 能 说 明
<b>项目管理</b>	
新登录项目	创建新项目
项目的删除	删除项目
项目的变更	变更项目内容
项目的复制	复制项目
项目的备份	向外部存储器备份项目信息
项目的恢复	从外部存储器恢复项目信息
<b>项目设定</b>	
<b>需求监测设定</b>	进行需求监测设定
需求基本设定	进行需求监测的基本设定
需求警报・控制设定	进行需求警报、需求控制的设定
需求日历设定	进行需求监测的日程设定
<b>测量数据收集设定【基本设定】</b>	进行测量数据收集的相关设定
CC-Link 终端一览	显示已登录的 CC-Link 终端一览
CC-Link 终端登录	登录 CC-Link 终端
MODBUS(R)终端一览	显示已登录的 MODBUS(R)终端一览
MODBUS(R)终端登录	登录 MODBUS(R)终端[支持终端]、通用 MODBUS(R)终端
PLC・GOT 一览	显示已登录的 Ethernet 所连接的 PLC、GOT 一览
PLC・GOT 登录	通过 CH2 登录 Ethernet 所连接的 PLC、GOT
CC-Link 测量点一览	显示 CC-Link 测量点一览
CC-Link 测量点登录	将 CC-Link 终端或软元件的数据登录为测量点
测量点组设定	设定测量点的组
MODBUS(R)测量点一览	显示 MODBUS(R)测量点一览
MODBUS(R)测量点登录	将 MODBUS(R)终端[支持终端]、通用 MODBUS(R)终端或软元件的数据登录为测量点
测量点组设定	设定测量点的组
<b>测量数据收集设定【扩展设定】</b>	进行测量数据收集的扩展功能的设定
虚拟测量点一览	显示虚拟测量点一览
虚拟测量点登录	登录虚拟测量点
原单位测量点一览	显示原单位测量点一览
原单位测量点登录	登录原单位测量点
测量点选择	选择用于原单位计算的测量点/虚拟测量点
设备一览	显示设备一览
设备登录	登录设备
测量点的选择	选择用于设备综合效率计算的测量点/虚拟测量点
显示测量点的登录	登录设备的显示测量点
设备组一览	显示设备组一览
设备组登录	将设备登录至设备组

(接下页)

(接上页)

名称	功能说明
<b>项目操作</b>	进行项目的保存、写入、读入、确认
项目的保存	保存项目的设定内容
项目的写入	将项目的设定内容写入到 EcoWebServerIII 或 CF 卡中
项目的读出	从 EcoWebServerIII 或 CF 卡中读出项目的设定内容
项目的确认	将项目设定内容与 EcoWebServerIII 或 CF 卡比较确认
<b>本体设定</b>	进行本体功能的设定
时间设定	进行时钟的读出和设定
IP 地址设定	进行网络的设定
IP 地址设定	进行 IP 地址、DNS 服务器的设定
网络信息读出	进行 EcoWebServerIII 本体的网络信息的读出
自动时刻校对设定	使用 SNTP 服务器进行自动时刻校对的设定
记录日期和时间设定	进行测量点数据的记录日期和时间的设定
登录 ID·密码设定	进行登录 ID 及密码的变更
维护用密码修改	进行维护用登录 ID 和密码的变更
数据取得用 登录 ID·密码变更	进行数据取得用登录 ID 和密码的变更
系统管理用 登录 ID·密码变更	进行系统管理用登录 ID 和密码的变更
本体程序 版本升级	进行 EcoWebServerIII 本体软件版本升级
<b>外部机器协作设定</b>	进行外部机器协作的相关设定
数据输出设定	显示输出组一览
数据输出组登录	登录输出组
数据输出设定 (需求监测)	设定需求监测功能的数据输出端
接点输出设定	进行接点输出设定一览的显示、接点输出点数的设定
登录接点输出条件	登录接点输出条件
邮件通知设定	进行邮件通知的相关设定
SMTP 服务器设定	进行邮件通知用 SMTP 服务器的设定
需求监测通知	进行需求监测通知的设定
本体错误通知	设定本体错误的通知
初始条件 1 设定	设定启动、存储卡错误、测量错误的通知
初始条件 2 设定	设定文件传输错误、自动时刻校对错误、电池错误的通知
初始条件 3 设定	设定数据输出错误的通知
定期通知一览	显示定期通知一览
定期通知的登录	登录定期通知
上下限监测通知一览	显示上下限监测通知一览
上下限监测的登录	登录上下限监测通知
运转状态监测通知一览	显示运转状态监测通知一览
运转状态监测的登录	登录运转状态监测通知
原单位目标值监测通知一览	显示原单位目标值监测通知一览
原单位目标值监测的登录	登录原单位目标值监测通知
能源计划值监测通知一览	显示能源计划值监测通知一览
能量计划值监测登录	登录能源计划值监测通知

(接下页)

(接上页)

名 称	功 能 说 明
文件传输设定	进行文件传输的相关设定
FTP 服务器设定	设定文件传输用的 FTP 服务器
转发有无·转发端文件夹设定	进行转发有无和转发端文件夹的设定
节能协作设定	进行节能协作的相关设定
节能监测·警报设定	进行节能监测和节能警报的设定
空调控制器连接设定	设定与空调控制器的连接
需求设定 (PLC)	通过 PLC、GOT 更改需求设定值和时间
<b>测试·调整功能</b>	进行各种测试及调整的相关设定
CC-Link 终端连接确认	执行与 CC-Link 终端相连接的确认测试
MODBUS(R)终端连接确认	执行与 MODBUS(R)终端的连接确认测试
接点输出动作确认	执行所有的接点输出测试
邮件发送确认	执行邮件发送的相关测试
需求监测通知确认	执行需求监测通知邮件的发送测试
本体错误、定期通知确认	执行本体错误和定期通知邮件的发送测试
测量点数据监测通知确认	执行测量点数据监测通知邮件的发送测试
文件传输确认	执行文件传输功能的测试
空调控制器协作确认	执行空调控制器连接的测试
累计值设定	设定需求的累计值
数据收集	执行记录数据的收集
数据消除	执行记录数据的删除
复位	执行本体复位

项目		规格		备注
连接机器	CC-Link 连接机器 (CC-Link 通信品)	连接台数	远程 I/O 基站台数 …最多 64 台 远程设备基站台数 …最多 42 台 本地基站、智能基站台数 …最多 26 台 但需满足 CC-Link 通信条件 (注 1)	
		机种名·型号	EMU4-BD1A-MB, EMU4-HD1A-MB, EMU4-BD1-MB, EMU4-HD1-MB, EMU4-FD1-MB, EMU4-BM1-MB, EMU4-HM1-MB, EMU4-LG1-MB, EMU4-CNT-MB, EMU4-A2, EMU4-VA2, EMU4-AX4, EMU4-PX4, EMU2-RD3-C, EMU2-RD5-C, EMU2-RD7-C, EMU2-RD2-C-4W, EMU2-RD4-C-4W, EMU3-DP1-C, MDU(WS), MDU(WS-V), AE-SW(BIF-CC), ME96NSR, ME96SSHA-MB, ME96SSRA-MB, ME96SSH-MB, ME96SSR-MB, ME110NSR-C, ME110SSR-C(H), AJ65BT-68TD, AJ65BT-64RD3, AJ65BT-64AD, AJ65SBTB1-8D, AJ65SBTB1-16D, AJ65SBTB1-32D, AJ65SBTB1-16DT, AJ65SBTB1-32DT, QJ61BT11N, LCPUL/LJ61BT11	
	MODBUS 终端机器	连接台数	最多 255 台	
		机种名·型号	ME96SSHA-MB, ME96SSRA-MB, ME96SSEA-MB, ME96SSH-MB, ME96SSR-MB, ME96SSE-MB, EMU4-BD1A-MB, EMU4-HD1A-MB, EMU4-BD1-MB, EMU4-HD1-MB, EMU4-FD1-MB, EMU4-BM1-MB, EMU4-HM1-MB, EMU4-LG1-MB, EMU4-CNT-MB, EMU4-A2, EMU4-VA2	
	PLC, GOT	连接台数	最多 32 台	输入输出可能的总台数。但是，数据输出时最多输出至 8 台。
		机种名·型号	MELSEC PLC iQ-R, iQ-F, QCPU/LCPU/QnACPU, ACPU, AnACPU/AnUCPU, FXCPU(FX1x), FXCPU(FX3x) *FXCPU 仅限串口通信 GOT2000 系列, GOT1000 系列 GT27/GT25/GT16/GT14/GT15 GT SoftGOT2000	
测量对象	CC-Link 连接机器	电流、电压、功率、电能等 (各机种有所不同)		
	MODBUS 终端机器			
	需求监测部	时间 (年月日时分秒), 当前时限剩余时间, 现在需求 (全天, 时间段 1~10) 累计电能 (全天, 时间段 1~10) 预测需求, 调整功率, 允许功率, 极限功率		
	PLC, GOT	位软元件、字软元件 (16/32bit)		
测量点数	全部测量点数	最多 255 点		包含在全部测量点数内 不包含在全部测量点数内
	运转监视测量点数	最多 32 点		
	虚拟测量点数	最多 128 点		
	原单位测量点数	最多 64 点		
	设备数	最多 42 点		
	需求测量点数	2 点 (受电需求, 累计电能)		

(注1) CC-Link 连接机器的连接台数条件如下。

条件 1:  $\{(1 \times a) + (2 \times b) + (3 \times c) + (4 \times d)\} \leq 64$

- a: 1 基站占有台数
- b: 2 基站占有台数
- c: 3 基站占有台数
- d: 4 基站占有台数

条件 2:  $\{(16 \times A) + (54 \times B) + (88 \times C)\} \leq 2304$

- a: 远程 I/O 基站台数 (最多 64 台)
- b: 远程设备基站台数 (最多 42 台)
- c: 本地基站、智能设备基站台数 (最多 26 台)
- d: 预约基站台数\*

\*从在基站号 1 至最大基站号之间, 未注册的基站号作为预约基站号计算。

项目		规格	备注
接点输出功能 (注 2)	输出端	接点输出模块 (最多 16 点) CC-Link 远程 I/O 基站 (最多 32 点)	仅使用 CC-Link 远程 I/O 基站时 (最多 32 点) 可在输出点数范围内进行接点输出
	输出点数	最多 32 点 (不包含在全部测量点数内)	
	系统警报	最多 32 点	
	上下限警报	最多 32 点	
	能源计划值监测	最多 32 点	
	原单位目标值监测	最多 32 点	
	运转状态监测	最多 32 点	
	需求警报	最多 5 点	
需求控制	最多 12 点		
节能合作功能	连接端	空调控制器(G-150AD, AE-200J)	节能等级, 发送紧急停止指令
	连接台数	最多 10 台	
数据输出功能 (PLC, GOT 最多 8 台)	输出端	PLC, GOT 的软元件	
	输出内容与输出周期	当前数据 (在线测量点) 最多可输出 8 组 (最多 255 个测量点) 数据 每 1 组最多输出 32 个测量点(2 个字软元件/1 个测量点) 60 秒周期	
	测量错误信息	最多可输出 8 组 (最多 255 个测量点) 错误数据 每 1 组最多输出 32 个测量点(2 个字软元件/1 个测量点) 60 秒周期	
	需求信息	用 30 个字符固定输出以下数据 (10 秒周期) <ul style="list-style-type: none"> <li>• 控制设备(1 个字软元件)</li> <li>• 安定(1 个字软元件)</li> <li>• 现在时间 (年/月/日/时/分/秒: 各 1 个字软元件)</li> <li>• 累计电能(2 个字软元件)</li> <li>• 现在需求(2 个字软元件)</li> <li>• 预测需求(2 个字软元件)</li> <li>• 调整功率(2 个字软元件)</li> <li>• 润徐功率(2 个字软元件)</li> <li>• 前次需求(2 个字软元件)</li> <li>• 剩余时间(1 个字软元件)</li> <li>• 警报状态(1 个字软元件)</li> <li>• 负荷控制状态(1 个字软元件)</li> <li>• 需求目标值(2 个字软元件)</li> <li>• VCT 比(2 个字软元件)</li> <li>• 警报种类(1 个字软元件)</li> <li>• 累计电能: 小数位数(1 个字软元件)</li> <li>• 当前需求: 小数位数(1 个字软元件)</li> </ul>	可以任意输出至任 1 台 PLC, GOT
记录功能	详细	每 1 分钟及每 5 分钟进行收集	
	每日	整点、每 30 分钟或 15 分钟进行收集	
	每月	每天 1 次, 每当指定时间 (00 分) 时收集	
	年度	每月 1 次, 每当指定日期时间 (00 分) 时收集	
	需求 (每日)	按照设定的需求时限 (每 15/30/60 分) 收集	
	需求 (每月)	每天 1 次, 每当指定时间 (00 分) 时收集, 需求值为日最大值	
	需求 (年度)	每月 1 次, 每当指定日期时间 (00 分) 时收集, 需求值为月最大值	

项目			规格	备注	
运算功能	每日	虚拟测量点 (注 3)	根据整点、每 30 分钟或 15 分钟收集到的数据进行运算	最多对 16 个运算元素进行带括号的四则运算。仅可登录测量点以及需求测量点	虚拟测量点内无法登录虚拟测量点
		原单位测量点 (注 3)		能量 (测量点、虚拟测量点或需求测量点 (累计电能)) 除以生产量 (测量点、虚拟测量点或需求测量点 (累计电能))	
		设备效率		合格品率 = 合格品数量 ÷ 加工数量 性能运转率 = (基准周期时间 × 加工数量) ÷ (负载时间 - 停止时间) 时间运转率 = (负载时间 - 停止时间) ÷ 负载时间 设备综合效率 = 时间运转率 × 性能运转率 × 合格品率	
	每月 (注 3)	虚拟测量点	从每日 1 次于记录时间收集到的数据进行运算	和每日的内容相同	
		原单位测量点		和每日的内容相同	
	年度 (注 3)	虚拟测量点	从每月 1 次于记录时间收集到的数据进行运算	和每日的内容相同	
		原单位测量点		和每日的内容相同	

(注2) 通过使用接点输出部 (最多 16 点) 与 CC-Link 远程 I/O 及 MODBUS(R)终端机器, 最多可输出 32 点。另外在这 32 点中可以接点输出错误信息, 上下限警报, 能源计划值监测, 原单位目标值监测, 运转状态监测, 需求警报以及需求控制。

将接点输出仅外接 CC-Link 远程 I/O 及 MODBUS(R)终端机器时, 最多输出点数也将为 32 点。

(注3) 虚拟测量点, 原单位测量点的运算精度可以从小数点后 5 位、4 位、3 位、2 位、1 位、以及整数中选择。

项目		规格	备注
保存功能	详细（1分钟）	62天：1个文件保存1小时的数据 （起始小时00分～下一个小时00分的每1分钟的数据）	保存在CF存储卡中
	详细（5分钟）	14天：1个文件保存1小时的数据 （起始小时00分～下一个小时00分的每5分钟的数据）	
	每日	186天：1个文件保存1天的数据 （保存当天00:00～次日00:00的每15分钟、30分钟 或 1小时的数据）	
	每月	60个月：1个文件保存1个月的数据 （当月1日～次月1日的每天的数据）	
	年度	5年：1个文件保存1年的数据 （当年1月～次年1月的每月的数据）	
	虚拟（每日）	186天：1个文件保存1天的数据 （保存当天00:00～次日00:00的每15分钟、30分钟 或 1小时的数据）	
	虚拟（每月）	60个月：1个文件保存1个月的数据 （当月1日～次月1日的每天的数据）	
	原单位（每日）	186天：1个文件保存1天的数据 （保存当天00:00～次日00:00的每15分钟、30分钟 或 1小时的数据）	
	设备效率（每日）	186天：1个文件保存1天的数据 （保存当天00:00～次日00:00的每15分钟、30分钟 或 1小时的数据）	
	运转履历	将运转监测信息记录到运转履历数据文件 （64KB×4×运转监测点数）	
	系统日志	将系统错误信息记录到系统日志文件 （256KB×8个文件）	
	需求（每日）	186天：1个文件保存1天的数据 （当天00:00～次日00:00的每15分，30分钟或1小 时的数据）	
	需求（每月）	60个月：1个文件保存1个月的数据 （当月1日～次月1日的每天的数据）	
	需求（年度）	5年：1个文件保存1年的数据 （当年1月～次年1月的每月的数据）	
需求警报・控制履历	将警报的发生/恢复，警报输出的ON/OFF，控制输出的阻 断/投入记录在需求警报・控制履历数据文件中 （128KB×62个文件）		
删除功能	按顺序删除超过保存天数的记录数据文件		



项目		规格	备注
传送功能	详细(1分钟)	每小时1次、传送1小时数据	自动向指定的1个FTP服务器传送(注4)
	详细(5分钟)	每小时1次、传送1小时数据	
	每日	每小时1次, 传送当天数据	
	每月	每日1次, 于指定时间传送当月数据	
	年度	每月1次, 于指定时间传送当年数据	
	虚拟(每日)	每小时1次, 传送当天数据	
	虚拟(每月)	每日1次, 于指定时间传输当月数据	
	虚拟(年度)	每月1次, 于指定时间传送当年数据	
	原单位(每日)	每小时1次, 传送当天数据	
	原单位(每月)	每日1次, 于指定时间传输当月数据	
	原单位(年度)	每月1次, 于指定时间传送当年数据	
	设备(每日)	每小时1次, 传送当天数据	
	运转履历	每小时1次, 传送最新1小时的运转履历文件	
	系统日志	每小时1次, 传送最新数据	
	需求(每日)	每小时1次, 传送当天数据	
	需求(每月)	每日1次, 于指定时间传输当月数据	
	需求(年度)	每月1次, 于指定时间传送当年数据	
需求警报·控制履历	每小时1次, 传送最新1小时的数据		
服务器功能	Web服务器	同时最多与5个客户端通信 以Web浏览器显示	
	FTP服务器	与2个客户端通信 根据客户端的命令请求, 通过FTP进行文件传送	
客户端功能	FTP客户端(注5)	与1个服务器通信 自动向FTP服务器传送数据文件 (可根据所传送文件的种类指定路径)	
	SMTP客户端(注5)	与1个SMTP服务器通信或与带有认证功能的邮件服务器(SMTP-Auth, POP before SMTP)通信 用邮件通知上下限异常、运转监测信息	
	SNTP客户端(注5)	与1个SNTP服务器通信 定期获取·设定时间信息	
	HTTP客户端	与最多10台空调控制器(G-150AD, AE-200J)通信 用于执行节能等级的变化以及紧急停止控制的通知	

(注4) 当日或当月的保存数据文件将被覆盖, 如果FTP服务器中的数据文件被其他程序使用时, 则无法传送。另外, FTP服务器处于禁止覆盖时, 也无法传送。

(注5) FTP服务器停止或LAN通信异常时, 无法传送或重试。另外, 传送的文件不会自动删除, 需要进行文件的定期整理或删除。

项目		规格	备注
显示功能	即时监测	需求监控 显示与需求监控相关的以下信息 <需求走势（当天）> 柱形图：当下需求，预测需求，需求（当日实绩） <需求负荷曲线> 折线图：当下需求，预测需求，目标需求，固定警报值 <需求信息> 数值：当下需求，预测需求，调整功率，允许功率，极限功率，目标需求，固定·极限警报值 警报状态：1级/2级/固定·极限节能等级 时间信息：现在时间，剩余时间，时间段，日期模式 控制状态：控制负荷名称，优先顺序，阻断/投入 显示更新周期（自动更新）：10秒	
		当前值监控 <ul style="list-style-type: none"> <li>从任意组，固定组中选择显示类型</li> <li>在任意组以及固定组中选择显示列表</li> <li>从累计值/时间差/日差/月差中选择任意一个当前值的显示形式</li> </ul> <模拟值> 显示当下的测量值 <电能·脉冲> 累计值：显示当下的指示值 时间差：显示与上一个整点的差值 日差：显示与上次按月收集时的差值 月差：显示与上次按年收集时的差值 <需求测量点> 需求（全天，时间段1~10）：显示现在的测量值 累计电能（全天，时间段1~10） 累计值：到现在为止的合计值 时间差：显示与上一个整点的差值 日差：显示与上次按月收集时的差值 月差：显示与上次按年收集时的差值 在同一个画面中最多显示10个 显示更新周期（自动更新）：10秒	
		接点输出监控 显示接点输出部以及CC-Link远程I/O的输出状态，密码认证后可以接点进行控制。 <接点控制> 警报输出：ON状态 → 仅限OFF控制 控制输出：ON/OFF控制可能 显示点数：32点 显示更新周期（自动更新）：10秒	

项目		规格		备注
显示功能	图表显示	需求趋势图	显示需求趋势图 显示间隔：从按日/按月/年度中选择	
		按日	显示以 1 天为单位的 每个时限的需求 柱形图：需求（按时间段） 折线图：需求目标值，固定警报值	
		按月 （日最大）	显示以 1 个月为单位的每天的最大需求 柱形图：日最大需求（按时间段）	
		年度 （月最大）	显示以 13 个月为单位的每个月的最大需求 柱形图：月最大需求（按时间段） 折线图：最大值 一览表：月最大需求发生时段（按时间段）	
		测量点比较图表	<ul style="list-style-type: none"> <li>按照指定的显示间隔（详细/按日/按月/年度）比较显示同一时间的多个测量点数据</li> <li>在同 1 画面中最多 12 点（图表最多 10 个画面）的测量点比较图表来比较显示（测量点在同一图表中或纵向排列显示）</li> <li>显示在显示列表文件（最多 32 个）中登录的测量点图表可以任意地向显示列表中追加或者从显示列表中删除</li> </ul> 可以选择一下测量点 <ul style="list-style-type: none"> <li>电能·脉冲</li> <li>模拟值</li> <li>模拟值（功率因数）</li> <li>虚拟测量点</li> <li>需求测量点</li> <li>累计电能（全天，时间段 1~10）</li> <li>需求（全天，时间段 1~10）</li> </ul> 显示更新周期（自动更新的情况）： 详细 1 分/详细 5 分/按日的情况 ……1 分 按月/年度的情况 ……1 小时	
		日期比较图表	<ul style="list-style-type: none"> <li>按照日期比较显示同一测量点数据</li> <li>使用指定的显示间隔来显示（详细/按日/按月/年度）</li> <li>在同 1 画面中最多 10 个测量点（图表数最多 10 个画面）的日期比较图表来比较显示</li> <li>显示在显示列表文件（最多 32 个）中登录的测量点图表可以任意地向显示列表中追加或者从显示列表中删除</li> </ul> 可以选择一下测量点 <ul style="list-style-type: none"> <li>电能·脉冲</li> <li>模拟值</li> <li>模拟值（功率因数）</li> <li>虚拟测量点</li> <li>需求测量点</li> <li>累计电能（全天，时间段 1~10）</li> <li>需求（全天，时间段 1~10）</li> </ul> 显示更新周期（自动更新的情况）： 详细 1 分/详细 5 分/按日的情况 ……1 分 按月/年度的情况 ……1 小时	

项目		规格	备注	
显示功能	图表显示	原单位图表	显示原单位图表 显示间隔：从按日/按周/按月/年度中选择 显示更新周期（自动更新的情况）： 按日/按周的情况 ……1分 按月/年度的情况 ……1小时	
		按日	柱形图： 整点、每 30 分钟或 15 分钟的生产数量，能量 折线图： 整点、每 30 分钟或 15 分钟的原单位，能量的累计值	显示每 30 分钟或 1 小时的数据，同时显示 2 天
		按周	柱形图： 整点、每 30 分钟或 15 分钟的生产数量，能量 折线图： 每 30 分钟或 1 小时的原单位，能量的累计值	显示从指定日期开始的 7 天分数据
		按月	柱形图： 每 1 天的生产数量，能量 折线图： 每 1 天的原单位能量的累计值	显示每天的数据同时显示 2 个月
		年度 (月最大)	柱形图： 每 1 个月的生产数量，能量 折线图： 每 1 个月的原单位能量的累计值	显示每个月的数据同时显示 2 年
	设备图表	显示设备图表 表示间隔：按日（固定）		
		<设备组图表> 柱形图：不良品数量的日累计值 折线图：停止时间的日累计值	同时显示所有登录的设备组	
		<设备效率图表> 柱形图：整点、每 30 分钟或 15 分钟的运转率/性能运转率/良品率 折线图：每 30 分钟或 1 小时的设备综合效率	显示整点、每 30 分钟或 15 分钟的 1 天的数据	
		<设备详细图表 1~10> 柱形图：整点、每 30 分钟或 15 分钟的使用量 折线图：使用量的累计值	显示在设备项目详细中登录的测量点	

项目		规格	备注
显示功能	数据文件	需求数据	显示以下文件 <年度（月最大）> 1年中每个月的数据 <按月（日最大）> 1个月中每天指定整点的数据 <按日> 1天中整点、每30分钟或15分钟的数据 <警报·控制记录> 1级警报，2级警报，极限·固定警报的发生·恢复履历 以及需求控制的投入·阻断履历的记录 128KB×62个文件
		测量点数据	显示以下的文件 <年度> 1年中每个月的数据 <按月> 1个月中每天指定整点的数据 <按日> 1天中整点、每30分钟或15分钟的数据 <详细（5分）> 1小时中每5分钟的数据 <详细（1分）> 1小时中每1分钟的数据
		虚拟测量点数据	显示以下的文件 <年度> 1年中每个月的数据 <按月> 1个月中每天指定整点的数据 <按日> 1天中整点、每30分钟或15分钟的数据
		原单位数据	显示以下的文件 <年度> 1年中每个月的数据 <按月> 1个月中每天指定整点的数据 <按日> 1天中整点、每30分钟或15分钟的数据
		设备数据	1天中整点、每30分钟或15分钟的数据
		运转履历数据	运转监测测量点的 ON/OFF 记录 64KB×4个文件 每个运转监测测量点保存为不同文件
		系统记录	记录测量出错，上下限异常等的发生以及恢复 256KB×8个文件

项目		规格		备注	
显示功能	设定值 一览	需求监测 设定一览	需求设定	显示以下的设定内容 • 需求基本设定 • 警报设定 • 需求控制设定	
			时间段设定	显示时间段名称以及日期模式的 设定内容	
			日历设定	显示以下的设定内容 • 时间段设定 • 日期模式设定 • 日历设定	
			节能合作	显示以下的设定内容 • 节能监测设定 • 节能警报设定 • 空调控制器连接设定	
	测量点一览		电能・脉冲	显示测量点（电能・脉冲）的设定内容	
			模拟值	显示测量点（模拟值）的设定内容	
			虚拟	显示虚拟测量点的设定内容	
			原单位	显示原单位测量点的设定内容	
			运转监测	显示运转监测的设定内容	
			设备	显示设备的设定内容	
			组	显示组登录内容	
			设备组	显示设备组登录内容	
	计划值/目标值 设定		年间计划值（1月-12月）		
			年度计划值（4月-3月）		
			原单位目标值		
	数据输出一览		数据输出组一览	显示数据输出的设定内容	
			数据输出 （需求监测）	显示数据输出（需求监测）的设定内容	
	接点输出设定 一览		显示接点输出的设定内容		
	邮件通知一览		显示邮件通知的设定内容		
	文件传送一览		显示文件传送的设定内容		
时间校准详细		显示自动时间校准的设定内容			
显示需求警报发生		在需求警报发生时显示			

项目		规格	备注		
监测功能	系统记录	记录测量出错，上下限异常等的发生・恢复履历 256KB×8 个文件			
	需求监测	1 级警报/2 级警报/极限・固定警报/需求监测模块异常的警报状态 以 10 秒为周期进行监测			
	邮件通知 (注 6) (注 7)	启动通报	节能数据收集服务器启动	按事件分类 向指定的位 置送信 (1 个指定 位置)	
		本体错误通知	发生 CF 卡读取错误		按事件分类 向指定的位 置送信 (1 个指定 位置)
			超过指定次数持续发生测量出错或恢复正常测量 以 10 秒为周期进行监测 指定次数: 1~18 次 (可设定)		
			发生文件传送错误发生 以 1 小时为周期进行监测		
			发生自动时间校正错误 以设定周期 (每日/每周/每月) 进行监测		
			超过指定次数持续发生数据输出错误或恢复正常输出 以 1 分钟为周期进行监测 指定次数: 1~3 次 (可设定)		
			发生电池错误 以 1 分钟为周期进行监测		
		上下限监测通知	发生测量点的上下限异常 最多 32 点 以 10 秒周期进行监测		按事件分类 向指定的位 置送信 (1 个指定 位置)
		运转监测通知	发生运转监测测量点的状态变化 最多 32 点 以 10 秒周期进行监测		
		能源计划值 监测通知	发生超过能源的计划值 (按日累计值) 最多 255 点 以按月记录时间 (1 天周期) 进行监测		
	原单位目标值 监测通知	发生超过原单位目标值 最多 64 点 以每 30 分钟或 1 个小时周期进行监测			
	定期通知	设定的消息 1 个消息最多 64 个文字 (全角) 最多 8 个消息	按消息分类 向指定的位 置送信 (1 个时间・指定 位置)		
		每日		每日 1 次, 指定整点	
每周		每周 1 次, 指定每周某日的指定整点			
	每月	每月 1 次, 指定每月某日的指定整点			
需求监测通知	需求监测警报发生・恢复 (1 级警报/2 级警报/极限・固 定警报/电池错误 (需求)/外部时限同步错误/控制错误) 以 10 秒周期进行监测	按事件分类 向指定的位 置送信 (1 个指定 位置)			

(注6) 邮件通知仅限利用邮件服务器 (SMTP) 发送邮件数据 (发送位置, 消息) 的功能。

邮件服务器收到所发送的数据, 再配送信息到指定位置。

(注7) 实际接收时的时间取决于邮件服务器的处理状况以及通信网络的状态。

项目		规格	备注
控制功能	需求控制	按照需求控制的优先顺序对设定的最多 12 回路的控制回路进行阻断/投入控制，将预测需求控制在目标需求以下	
		控制方式：6 种模式 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 再投入 -循环控制</li> <li>• 时限投入 -循环控制</li> <li>• 一定时间后再投入 -循环控制</li> <li>• 再投入 -优先顺序控制</li> <li>• 时限投入 -优先顺序控制</li> <li>• 再投入 -优先循环控制</li> </ul>	
	手动控制	接点输出监视的即时显示画面中，通过进行密码认证，可以经由本体以及数字输出终端进行手动接点控制（警报的 OFF 控制，需求控制对象的控制回路的投入/阻断）	
季节分类时间段分类管理功能		根据时间段切换日历（最多 24 个月）的设定，可进行例如电力需求契约等适应于电力公司各种契约形态的电力需求管理。	
		最多 10 个时间段，最多 40 种模式	
维护功能	计划值/目标值设定	年间（年度）中每个月计划值，原单位目标值的设定	
	时间设定	现在时间的读取，设定	



项目		规格		备注		
需求监测 设定功能	基本设定	回路名称	输入需求监测回路的名称			
		VCT 比	1~100000	初始值: 600		
		脉冲定数	1~50000(pulse/kWh)	初始值: 50000		
		倍率设定	有/无			初始值: 无
			仪器位数	4~6		初始值: 5
			仪器倍率	1~100000		初始值: 1
		时限同步方式	时间同步(整点同步)/ 外部时限同步			初始值: 时间同步(整点同步)
		时限	15/30/60(分)	初始值: 30		
	警报·控制	警报屏蔽时间	0~n(分) n=需求时限	初始值: 6		
		警报种类	极限警报/固定警报			初始值: 极限警报
		季节分类时间段 分类管理	有/无			初始值: 无
		时间段设定	设定 1~10 时间段的需求时限为以下内容 · 需求目标值, 基础功率, 固定警报值			
		需求目标值	0.0~999999.9(kW)	初始值: 300.0		
		基础功率	0.0~99999.9(kW)	初始值: 0.0		
		固定警报值	0.0~999999.9(kW)	初始值: 240.0		
		时间段名称	输入最多 8 个字(全角)	初始值: 全天		
		控制方式	从以下方式中选择 <ul style="list-style-type: none"> <li>· 再投入 -循环控制</li> <li>· 再投入 -优先顺序控制</li> <li>· 时限投入 -循环控制</li> <li>· 时限投入</li> <li>· 一定时间后再投入 -优先顺序控制</li> <li>· 再投入 -优先循环控制</li> </ul>			
		回路数	最多 12 个回路			
		优先顺序	无效, 1~12	初始值: 无效		
		控制容量	0.0~99999.9(kW)	初始值: 0.0		
		再投入时间	1~n(分) n=需求时限	初始值: 5		
		手动控制	最多 12 个回路			手动控制时需要输入密码
		需求日历	按日模式	相对于各需求时限的日模式 1~40 设定时间段 1~10		
日历设定	设定今年~下一年 12 月 31 日位置的日模式					

项目	规格	备注	
测量数据 收集设定 功能	CC-Link 终端登录	设定以下内容 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 登录连接的终端机器</li> <li>• 登录各终端机器的基本设定，站号</li> </ul>	最多可登录 42 台
	MODBUS(R)终端登录	设定以下内容 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 登录连接的终端机器</li> <li>• 登录各终端机器的基本设定、IP 地址及从站地址</li> </ul> ※通信协议为了与“MODBUS(R) RTU”的终端进行通信，则需要有转换器。 1 台转换器可与 31 台进行通信。	最多可登录 255 台
	PLC・GOT 登录	设定以下内容 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 登录连接的 PLC 以及 GOT</li> <li>• 登录数据交换方式（LAN，LAN/Serial 转换）</li> </ul> ※LAN: Ethernet <ul style="list-style-type: none"> <li>• 连接机器的 IP 地址，端口号，站号</li> </ul>	最多可登录 8 台
	测量点登录	设定登录的各终端机器的收集要素 PLC・GOT 的情况 指定登录的各机器的软元件，取得字符或比特数据	最多可登录 255 台
	虚拟测量点登录	设定利用登录测量点（带括号）组成的四则运算式	最多可登录 128 点
	原单位测量点登录	登录原单位测量点 ※显示登录原单位图表	最多可登录 64 点
	设备登录	设定以下内容 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 基础循环时间</li> <li>• 运转时间</li> <li>• 良品率</li> </ul>	演算设备效率时必须 最多可登录 42 点
项目操作 功能	项目的保存	保存设定软件登录的内容	
	项目的写入	向 EcoWebServerIII 中写入项目	需要登入 ID 与密码 初始值 • 登入 ID: ecoV • 密码: ecopass
	项目的读取	从 EcoWebServerIII 中读取项目	
	项目的确认	执行 EcoWebServerIII 本体与设定软件上的项目确认	

项目		规格	备注	
本体设定 功能	时钟设定	执行对 EcoWebServerIII 的时钟的读写		
	IP 地址设定	设定以下内容，或读出 EcoWebServerIII 本体的设定内容		
		<ul style="list-style-type: none"> <li>•CH1 <ul style="list-style-type: none"> <li>IP 地址 初始值: 192.168.10.1</li> <li>子网掩码 初始值: 255.255.255.0</li> <li>初始网关 初始值: 无</li> <li>DNS 设定 初始值: 无</li> </ul> </li> <li>•CH2 <ul style="list-style-type: none"> <li>IP 地址 初始值: 192.168.3.1</li> <li>子网掩码 初始值: 255.255.255.0</li> <li>初始网关 初始值: 无</li> </ul> </li> </ul>		
	自动时间校正	设定以下内容 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 登录 SNTP 服务器的 IP 地址</li> <li>• 执行时间校正的时间</li> </ul>		
	保存时间日期设定	设定以下内容 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 按日保存时间 初始值: 30 分</li> <li>• 按月保存时间 初始值: 0 时</li> <li>• 年度保存时间 初始值: 1 日 0 时</li> </ul>		
	登入 ID 密码	维护用	设定密码	初始值 密码: ecopass
		取得数据用	设定登入 ID, 密码	初始值 登入 ID: guest 密码: user
系统管理用		设定登入 ID, 密码	初始值 登入 ID: ecoV 密码: ecopass	
外部机器 合作设定 功能	数据输出设定	设定 PLC 以及 GOT 输出的测量数据		
	数据输出设定 (需求监测)	设定 PLC 以及 GOT 输出的需求监测数据		
	接点输出设定	设定警报输出以及需求控制的接点输出		
	邮件通知设定	设定邮件输出		
	文件传送设定	设定文件传送		
	节能合作设定	设定 (指定) 连接的空调控制器的 IP 地址		
测试・调整 功能	终端连接确认	确认登录的终端的连接状态		
	接点输出动作确认	确认接点输出的动作		
	邮件送信确认	确认邮件送信的動作		
	文件自动传送确认	确认文件传送的動作		
	空调控制连接确认	确认节能等级的送信動作		
	累计值设定	在 EcoWebServerIII 中设定基准仪器的测量指示值		
	数据收集	利用设定软件收集 EcoWebServerIII 中的各种 csv 文件		
	数据消除	消除 EcoWebServerIII 内的数据		
本体重启	重启 EcoWebServerIII 的本体			

## 2. 使用前

本章针对使用 EcoWebServerIII 时所需的推荐系统环境、设定软件的安装、卸载、版本升级、计算机的设定进行说明。

### 2.1 推荐系统环境

以下是本软件正常运行所需的系统环境。

#### 【PC】

项目	内容
系统环境 OS（基本软件）	Microsoft Windows 8.1 Pro（32bit、64bit）（中文版） Microsoft Windows 10 Pro（32bit、64bit）（中文版） Microsoft Windows 11 Pro（64bit）（中文版）
CPU	Pentium®1GHz 以上的处理器 或具有兼容性的微处理器（DOS/V 兼容机）
内存※1	1GB 以上
硬盘※1	将 EcoWebServerIII 的数据保存至 PC 时，保存的文件所需的容量
CD 驱动器	1 个以上（软件安装用）
显示器分辨率	1280×1024 像素以上
显示颜色	65536 色以上
输入装置	鼠标及键盘
中文输入系统	OS 附带（仅限中文版）
外部接口	10BASE-T / 100BASE-TX 或 CF 用读卡器（通过驱动器进行项目的写入/读入/核对时）
Web 浏览器	Microsoft Edge Google Chrome™
.NET Framework	Microsoft .NET Framework 3.5 ※2

※1 请注意，根据系统环境的不同，需要的内存、硬盘剩余空间会有所不同。

※2 根据您使用的操作系统，可能默认被禁用。

#### 【移动终端※3】

项目	内容	
OS	Android™ 6.0	iOS10
Web 浏览器	Google Chrome	Safari

※3 请注意，移动终端仅用于 Web 页面浏览。无法在移动终端上使用设定软件。

## 2.2 术语说明

以下对本说明书中使用的术语进行说明。

项目	说明
项目	是用于运行 EcoWebServerIII 的设定值。
终端	表示 CC-Link 终端或 CC-Link 主站·本地模块（本地站）。最多可登录 64 台。 表示 MODBUS 终端。最多可登录 255 台。
PLC	是指 EcoWebServerIII 使用 Ethernet 通信或 Ethernet/Serial 转换电缆取得计算机链接通信数据的 PLC。与 GOT 合计最多可登录 32 台。
GOT	是指 EcoWebServerIII 使用 Ethernet 通信(计算机连接)取得软元件数据的 GOT。与 PLC 合计最多可登录 32 台。
测量点	是指从终端收集的项目，最多可登录 255 个。
组	是多个测量点的组合，最多可登录 32 组。
运转监测测量点	是用于监测数字输入信号、记录设备运转状态的测量点，在 255 个测量点中，最多可登录 32 个。
接点输出	是用于 EcoWebServerIII 中发生事件（错误等）时外部输出的接点，最多可登录 32 个。
虚拟测量点	将测量点之间的计算结果作为虚拟测量数据处理的测量点，255 个测量点以外最多还可再登录 128 个点。
原单位测量点	是将能量除以生产量的结果作为测量数据处理的测量点，255 个测量点以外最多还可再登录 64 个点。
设备	是用于记录设备效率等设备状态的测量点，最多可登录 42 个。
设备组	是多个设备测量点的组合，最多可登录 42 组。
每日数据	以 60 分钟、30 分钟或 15 分钟为单位的 1 天的测量点数据。
每周数据	以 60 分钟、30 分钟或 15 分钟为单位的 7 天的测量点数据。
每月数据	以 1 天为单位的 1 个月的测量点数据。
年度数据	以 1 个月为单位的 1 年的测量数据。
详细数据	以 1 分钟或 5 分钟为单位的 1 小时的测量点数据。
虚拟数据（每日）	以 60 分钟、30 分钟或 15 分钟为单位的 1 天的虚拟测量点数据。
虚拟数据（每月）	以 1 天为单位的 1 个月的虚拟测量点数据。
虚拟数据（年度）	以 1 个月为单位的 1 年的虚拟测量点数据。
原单位数据（每日）	以 60 分钟、30 分钟或 15 分钟为单位的 1 天的原单位测量点数据。
原单位数据（每月）	以 1 天为单位的 1 个月的原单位测量点数据。
原单位数据（年度）	以 1 个月为单位的 1 年的原单位测量点数据。
运转履历数据	在运转监测点的状态发生变化时记录下来的数据。
需求数据（每日）	是 1 天所记录的以设定的需求时限为单位的需求数据。
需求数据（每月）	是 1 个月所记录的每天指定时间的需求数据和日最大需求值的数据。
需求数据（年度）	是 1 年所记录的每月指定日期和时间的需求数据和月最大需求数据。
需求警报·控制履历数据	是需求警报的发生/恢复、需求控制的记录。
系统日志	是 EcoWebServerIII 中发生的事件（错误等）的数据。
维护用密码	是 EcoWebServerIII 的复位及日期和时间设定、能源计划值/原单位目标值的设定等所需的密码。
数据取得用登录 ID·密码	是从 FTP 客户端收集 EcoWebServerIII 数据时所需的账户。仅被赋予读取权限。
系统管理用登录 ID·密码	是进行 EcoWebServerIII 的系统管理时所需的账户。 被赋予对所有文件的读写权限。
FTP 服务器	是在 Internet（LAN）上提供文件的服务器（FTP 是 File Transfer Protocol 的缩写）。
SMTP 服务器	是在发送邮件时进行发送处理，向 Internet（LAN）上的其他邮件服务器发送邮件的邮件服务器（SMTP 是 Simple Mail Transfer Protocol 的缩写）。
SNTP 服务器	是向联网的客户端提供时间信息的服务器。 （SNTP 是 Simple Network Time Protocol 的缩写）
域名	是 Internet（LAN）上连接的计算机的组或计算机的标识符。

DNS 服务器	是 Internet (LAN) 上由域名转换为 IP 地址的服务器。 (DNS 是 Domain Name System 的缩写)
---------	---

## 2.3 软件的安装

设定软件使用专门的安装软件，可简单地进行安装、启动。

首次安装 EcoWebServerIII 设定软件时，请务必仔细阅读本章内容后再执行。

以 Microsoft Windows(R) 7 为示例进行说明。

**执行安装时，需要以管理员权限进行登录。**

※1 根据客户计算机的 OS 种类及使用环境的不同，操作画面会有所不同。

以下是使用 CC-Link 通信产品的操作步骤，带需求监测功能的 CC-Link 通信产品也与此相同。

※2 已安装旧版本的 EcoWebServerIII 设定软件时，请参照“2.5 软件的版本升级”，对设定软件进行版本升级。

### 1 插入 CD，启动安装软件

①将 EcoWebServerIII 设定软件 安装用 CD 插入至计算机的 CD 驱动器。

将显示以下画面，点击设定软件。

三菱节能数据收集服务器  
EcoWebServerIII (CC-Link通信)  
形名: MES3-255C-CN  
设定软件·使用说明书 CD

在此非常感谢您购买三菱节能数据收集服务器。

- 使用前请仔细阅读三菱节能数据收集服务器的使用说明书,并且正确使用。
- 使用后请装入CD盒保管。
- 请将本CD交付至最终使用者。

项目	内容
设定软件	安装EcoWebServerIII附属的设定软件。
使用说明书 运用篇	针对使用IE浏览器显示测量图表,现在值,数据等进行说明。
使用说明书 设定篇	针对设定软件的操作方法,包括使用EcoWebServerIII时项目的管理,设定,运用,及日期设定,IP地址设定等维护工具的使用方法进行说明。
使用说明书 硬件篇	针对本体的设置,接线进行说明,与附带的纸质说明书的内容相同。

※阅读(及打印)使用说明书需要Adobe Reader®。没有该产品时,可从Adobe公司网站下载。

商标

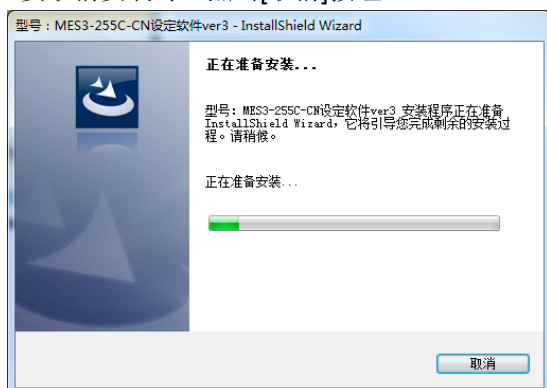
- EcoWebServer及其LOGO是三菱电机株式会社的商标。
- Adobe, Adobe Reader及其LOGO是Adobe Systems Incorporated公司的商标。
- Java及其LOGO是美国Oracle Corporation在美国及其它国家的商标或注册商标。

※安装软件未自动启动时，请通过资源管理器打开 CD 驱动器后，双击根目录的“ReadMe.html”执行安装。

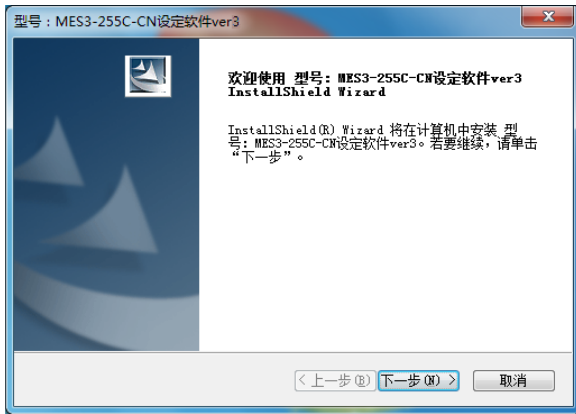
请双击文件夹 MFQ-ESST255 中的 mes3\*v3Setup.exe 执行安装。（\*根据机型不同而有所不同）

②点击 [运行] 按钮。开始安装。

要取消安装时，点击[取消]按钮。

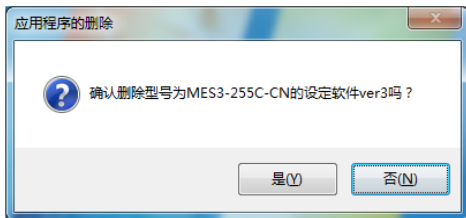


- ③显示[欢迎使用 型号：MES3-255C 设定软件]画面。  
 点击[下一步>]按钮。要取消安装时，点击[取消]按钮。



### 备注

在已安装 EcoWebServerIII 设定软件 Ver3 的状态下启动安装软件，将显示[应用程序的删除]确认信息。

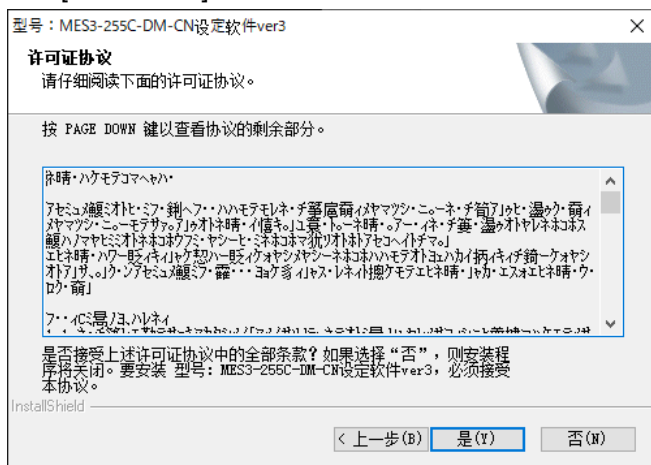


重新安装时，请按照以下步骤执行卸载后，再进行安装。

- 点击[是]按钮，卸载 EcoWebServerIII 设定软件 Ver3。  
 取消卸载时，点击[否]按钮。
- 卸载完成后将显示[卸载完成]画面。

## 2 确认许可证协议

显示[许可证协议]画面。



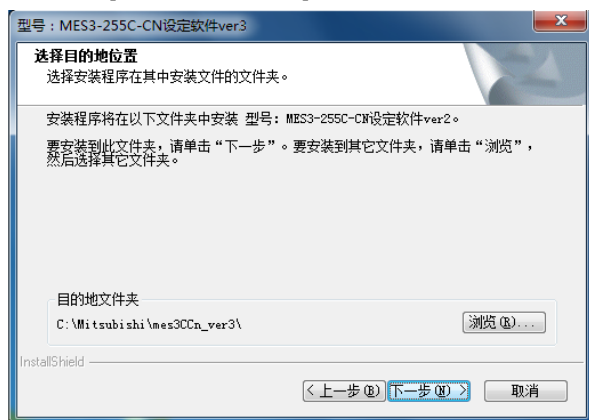
同意许可证协议时，点击[是]按钮。

不同意许可证协议时，请点击[否]按钮，取消安装。



## 3 安装

① 显示[选择目的地位置]画面。



※1 各产品的默认安装位置如下所示。

产品型号	安装位置
MES3-255C	C:\Mitsubishi\mes3C_ver2\
MES3-255C-DM	C:\Mitsubishi\mes3CDm_ver2\

※2 通过点击[浏览]按钮指定文件夹可以变更安装位置的文件夹, 但通常情况下请以默认位置执行安装。

② 点击[下一步>]按钮, 将开始安装。

要取消安装时, 点击[取消]按钮。

③ 安装完成后将显示[安装完成]画面。点击[完成]按钮。

※根据使用环境的不同, 安装完成时可能会显示要求重新启动计算机的信息。此时, 请按照显示的信息内容重新启动。

④ 安装完成。

可以通过 Windows 的开始菜单或桌面上的图标启动设定软件。

## 2.4 软件的卸载

不需要设定软件时，通过“程序和功能”进行卸载，可简单地从计算机中删除。

**执行卸载时，需要以管理员权限进行登录。**

※1 根据客户计算机的 OS 种类及使用环境的不同，操作画面会有所不同。

以下是使用 CC-Link 通信产品的操作步骤，带需求监测功能的 CC-Link 通信产品也与此相同。

※2 即使执行卸载也无法删除已作成的项目。

※2 请一定在结束软件后再进行卸载。

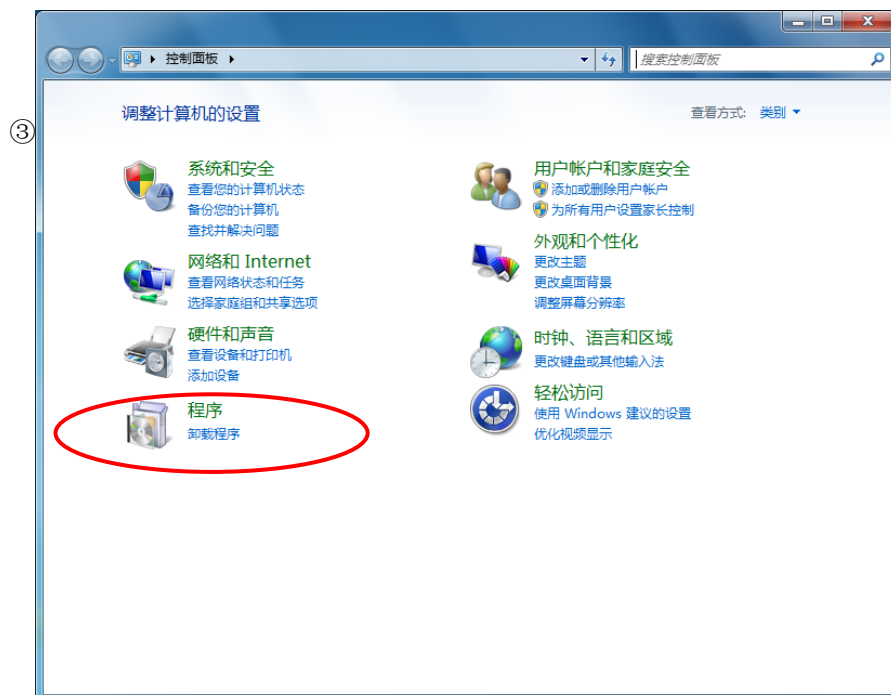
### 1 卸载

<Windows7 下的设定方法>

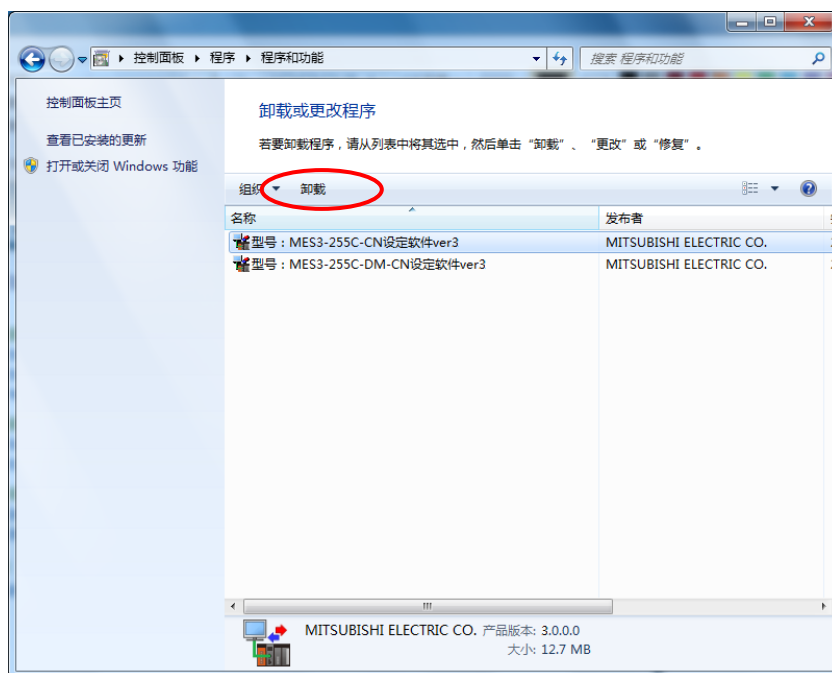
① 打开 Windows 的控制面板。



② 打开 [程序] - [卸载程序]。

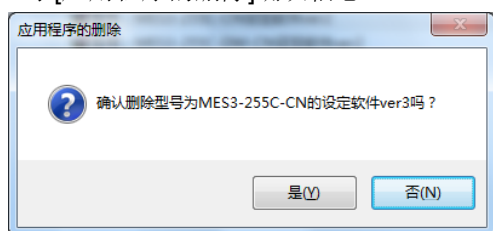


选择已安装の設定软件，点击[卸载]。



※显示[用户帐户控制]画面时，点击[继续]按钮。

④ 显示[应用程序的删除]确认信息。



点击[是]按钮。

要取消卸载时，点击[否]按钮。

⑤ 进行卸载。

卸载完成后将显示[卸载完成]画面。

点击[完成]按钮。

## 2.5 软件的版本升级

EcoWebServerIII 的设定软件以及本体软件升级的步骤进行说明。  
根据设定软件的设定值的有无，步骤有所不同，请参照以下步骤执行。

### 已有 Ver1 与 Ver2 的设定软件（设定值）时

※存在多个设定项目时，请按照此步骤执行。

#### 1 备份设定软件的设定项目

参照“4.2.6 备份项目”，备份旧版本的设定项目。  
※版本信息的确认方法请参照“4.1 设定软件的启动与结束”。

#### 2 卸载旧版设定软件

参见“2.4 软件的卸载”卸载旧版本的设定软件。

#### 3 安装 EcoWebServerIII 设定软件

参照“2.3 软件的安装”，安装新版本的 EcoWebServerIII 设定软件。

#### 4 利用 EcoWebServerIII 设定软件 Ver3 恢复旧设定项目

参照“4.2.7 恢复项目”，恢复步骤 1 中备份的设定项目，恢复后请确认以下内容。

#### 5 进行 EcoWebServerIII 本体软件升级

参照“4.8.6 本体软件的升级”，升级本体软件。

## 没有的设定软件（设定值）时

### **1** 安装 EcoWebServerIII 设定软件

参照“**2.3 软件的安装**”，安装新版本的 EcoWebServerIII 设定软件。

### **2** 新建项目

参照“**4.2.1 新建项目**”，登陆新的项目。

### **3** 读取项目并备份

参照“**4.7.3 读取项目**”，读取本体的项目。

参照“**4.2.6 备份项目**”，备份读取的项目。

### **4** 进行 EcoWebServerIII 本体软件升级

参照“**4.8.6 本体软件的升级**”，升级本体软件。

## 3. 设定的流程

本章对运用 EcoWebServerIII 前的设定流程进行说明。

### 3.1 首次设定步骤（共通）

以下对安装 EcoWebServerIII 本体到启动为止的设定流程进行说明。

#### 1 进行本体的安装与接线

请参照“使用说明书 硬件篇”，进行本体的安装与接线。此外，请连接测量机器与 EcoWebServerIII。

带需求监测功能的 EcoWebServerIII 时，请连接从脉冲监测用 CT 电缆、脉冲监测器（脉冲转换器）或参考用电子式电能表发出的电能脉冲信号。

#### 2 安装 EcoWebServerIII 设定软件

安装 EcoWebServerIII 设定软件，以设定 EcoWebServerIII 的 IP 地址和时间。安装方法请参照「2.3 软件的安装」。

#### 3 连接计算机与 EcoWebServerIII

##### （1）连接计算机与 EcoWebServerIII

通过 LAN 电缆对已安装设定软件的计算机与 EcoWebServerIII 进行连接。通过 LAN 直通电缆或交叉电缆进行 1 对 1 连接。

##### （2）变更计算机的 IP 地址

变更计算机的 IP 地址，以连接 EcoWebServerIII。EcoWebServerIII 出厂时的 IP 地址设定为 192.168.10.1。设定可访问该 IP 地址的计算机的 IP 地址。

###### ① 备份计算机中设定的 IP 地址。

计算机的 IP 地址

计算机的子网掩码

计算机的默认网关

.	.	.
.	.	.
.	.	.

###### ② 将计算机的 IP 地址变更为可以连接本机中设定的 IP 地址（出厂时：192.168.10.1）。

EcoWebServerIII 中设定的 IP 地址	计算机中设定的 IP 地址
192.168.10.1	IP 地址： <b>192.168.10.xx</b> （xx 为 2~254 之间的任意数值） （例如，变更为 192.168.10.10 等。） 子网掩码： <b>255.255.255.0</b> 默认网关： <b>留空</b>

## 4 设定 EcoWebServerIII 的 IP 地址

通过设定软件设定 EcoWebServerIII 的 IP 地址。

### (1) 启动 EcoWebServerIII 设定软件

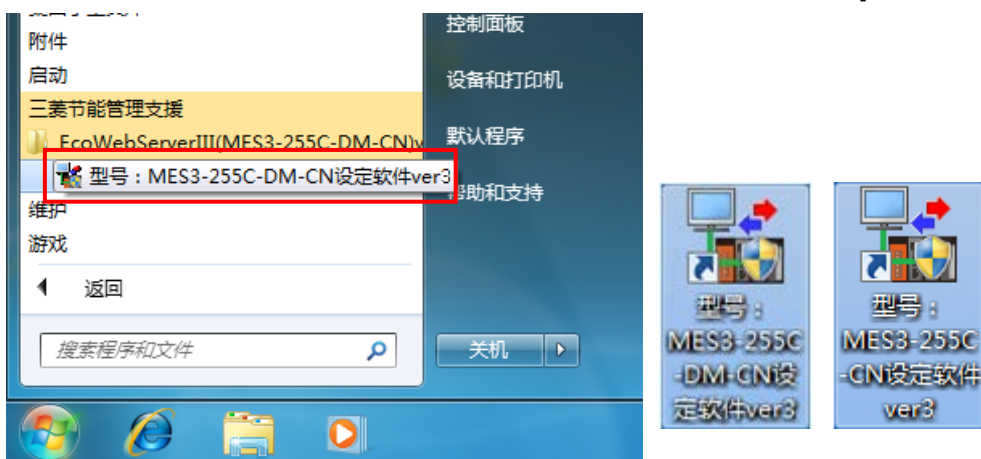
以下为使用 Windows 7 时的示范。

显示的内容可能会因为 OS 或所安装的程序而有所不同。

#### ■CC-Link 通信产品时

点击[开始]菜单 ⇒ [所有程序]— [三菱节能管理支援] — [EcoWebServerIII (MES3-255C)]

⇒[型号：MES3-255C 设定软件]

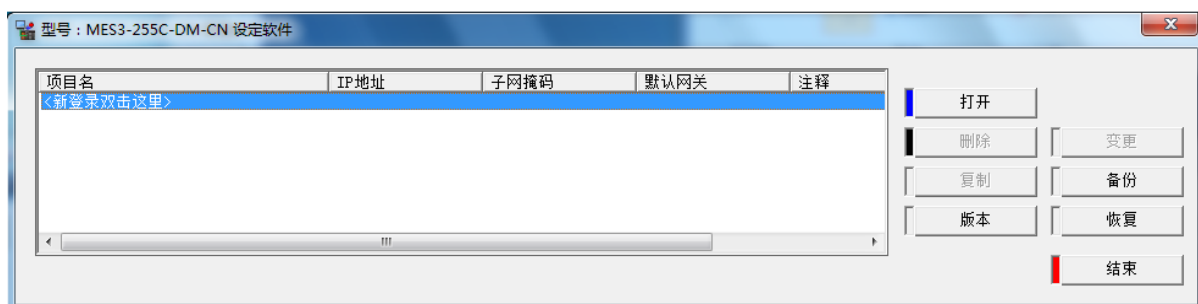


或双击桌面上的[型号：MES3-255C 设定软件]的图标。

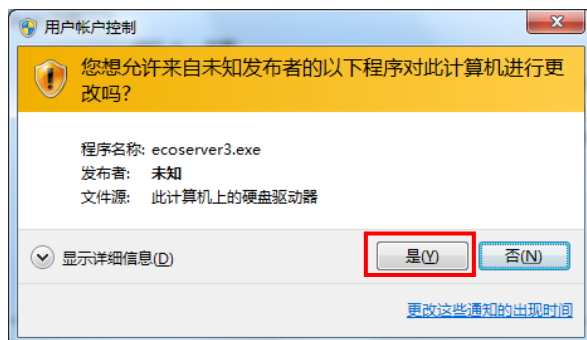
首先将显示以下启动画面。



稍候片刻，将显示项目管理画面。显示以下画面后，启动完成。



※在 Windows7 环境下显示以下所示的[用户帐户控制]画面时，请点击[是]进行启动。



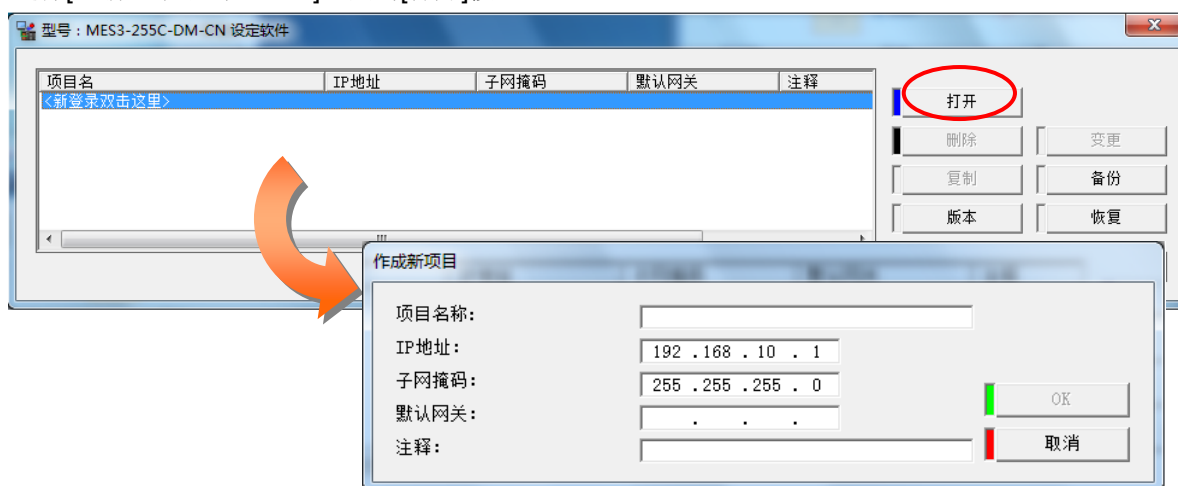
## (2) 新建项目

双击项目管理画面上的

[<新登录双击这里>]

或

选择[<新登录双击这里>]，点击[打开]按钮。



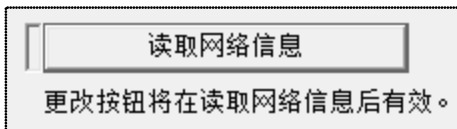
在作成新项目画面中设定以下内容，点击[OK]按钮。

项目名称	任意 (设定“工厂 A”、“楼层 B”等用于识别 EcoWebServerIII 的名称。)
IP 地址	192.168.10.1 (设定为出厂时的 IP 地址。)
子网掩码	255.255.255.0
默认网关	留空
注释	任意



### (3) 变更 EcoWebServerIII 的 IP 地址

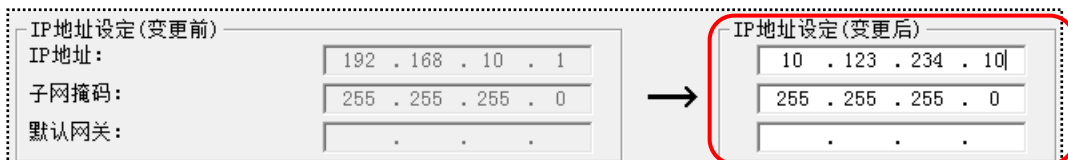
① 点击项目设定画面的[本体设定]。



※没有【读取网络信息】按钮时，请参照故障排除中的【IP 地址设定】。


② 变更 IP 地址设定（变更后）的 IP 地址。

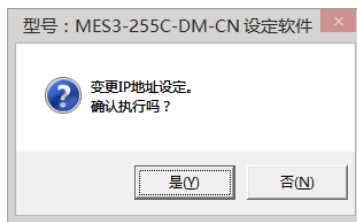
（以下所示为变更为 10.123.234.10 的示例。请输入运用时的 IP 地址、子网掩码、默认网关。）



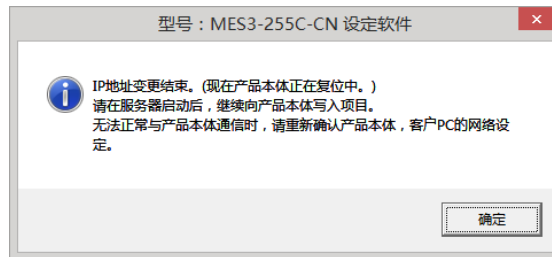
③ 密码栏中输入维护用密码（出厂时：**ecopass**），点击[变更]按钮。



④ 点击[  变更 ]按钮后，将显示变更确认信息，点击[是]按钮。



变更完成后，将显示以下信息。请点击[确定]按钮。



※1 变更 IP 地址设定后，EcoWebServerIII 将自动复位。（复位完成后，IP 地址变更生效）

※2 完成复位需要约 1~8 分钟。请在复位完成且 EcoWebServerIII 本体的[STA.] LED 变为亮灯状态后再进行通信。

※3 项目信息中的[IP 地址]、[子网掩码]、[默认网关]也会自动更新为变更后的值。

#### (4) 确认 EcoWebServerIII 中设定的 IP 地址

① 打开服务器部正面的盖板，将 MODE 开关设定至“STOP”位置。

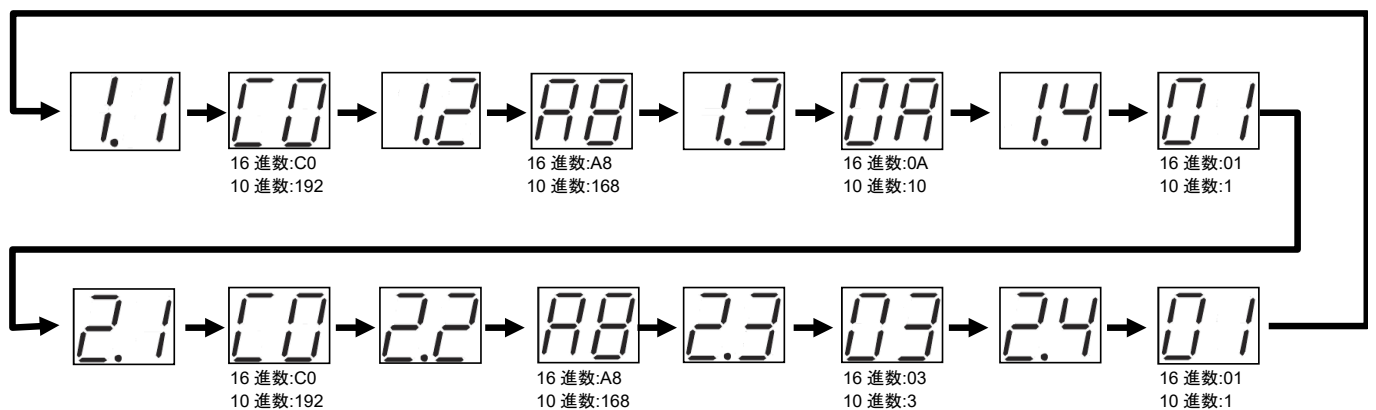
② 使 RESET 开关保持在“SEL.”侧。

③ “CF CARD”LED 熄灭后，将 RESET 开关扳向“RES.”侧。

④ 全部的 LED（电源部的“POWER”LED 除外）熄灭后，将 RESET 开关扳回中央位置。

⑤ 稍候片刻，本机启动后正面的 7 段 LED 中将显示 IP 地址。

IP 地址显示（CH1 设定为 192.168.10.1、CH2 设定为 192.168.3.1 时的显示示例）



⑥ IP 地址的确认完成后，请将 MODE 开关扳向“RUN”侧。

## 5 设定 EcoWebServerIII 的时间

出厂状态下 EcoWebServerIII 的时间处于初始状态。按照以下步骤变更时间。

### (1) 显示[时间设定]画面

①通过本体设定画面的树状菜单选择[时间设定]。



### (2) 选择、输入日期和时间的设定

设定以下项目。

日期和时间的设定

2014 年 9 月 4 日 11 时 52 分 4 秒

时区:  
(UTC+08:00) 北京, 重庆, 香港特别行政区, 乌鲁木齐

密码:  (使用维护用密码)


### (3) 输入维护用密码

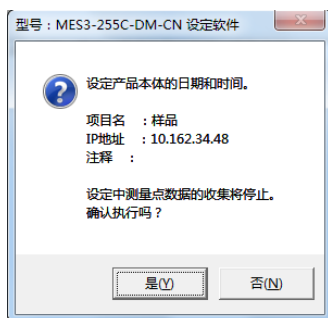
键入维护用密码 (ecopass)。

密码:  (使用维护用密码)

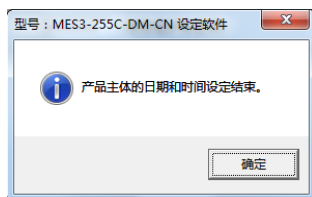
※初始密码: ecopass , 如密码已经变更, 请使用变更后的密码。

### (4) 进行变更

①点击[  ]按钮后, 将显示确认信息, 点击 [是] 按钮。



②日期和时间设定、复位完成后, 将显示以下信息。



※关于需求监测功能品

需求监测功能品将需求模块的电池设置为 OFF 后出厂。需求模块的时间将成为重启后的状态, 并发生时间初始化错误。因此在时间谁都能够以后, 需要重新启动本体的电源。(参照“4.9.11 本体复位”)。之后, 利用对时 (TS) 开关进行对时。

## 3.2 开始运用前的设定步骤（无需求监测功能时）

启动 EcoWebServerIII 本体到开始收集数据为止的设定流程如下所示。

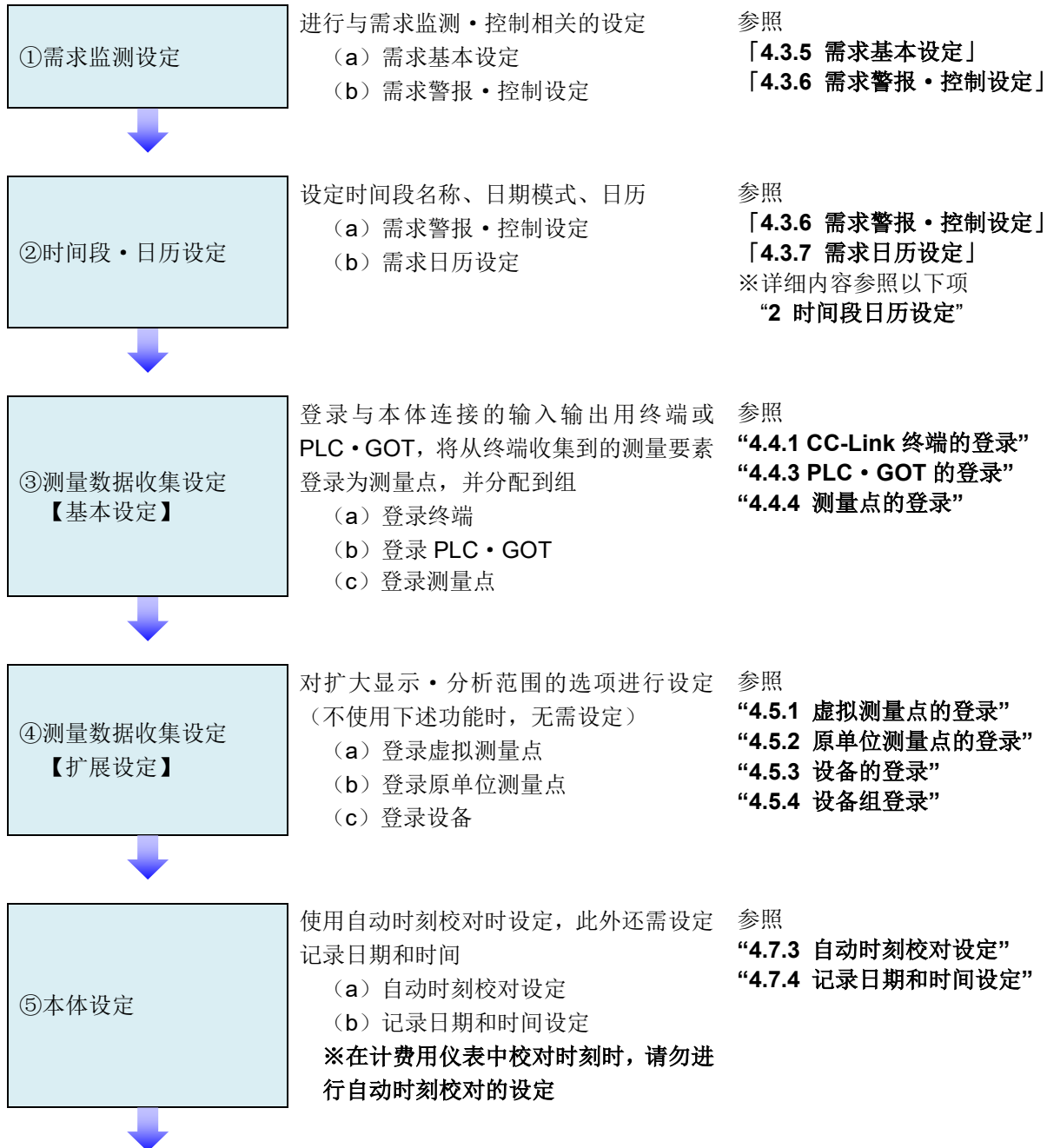
### 1 数据收集的设定

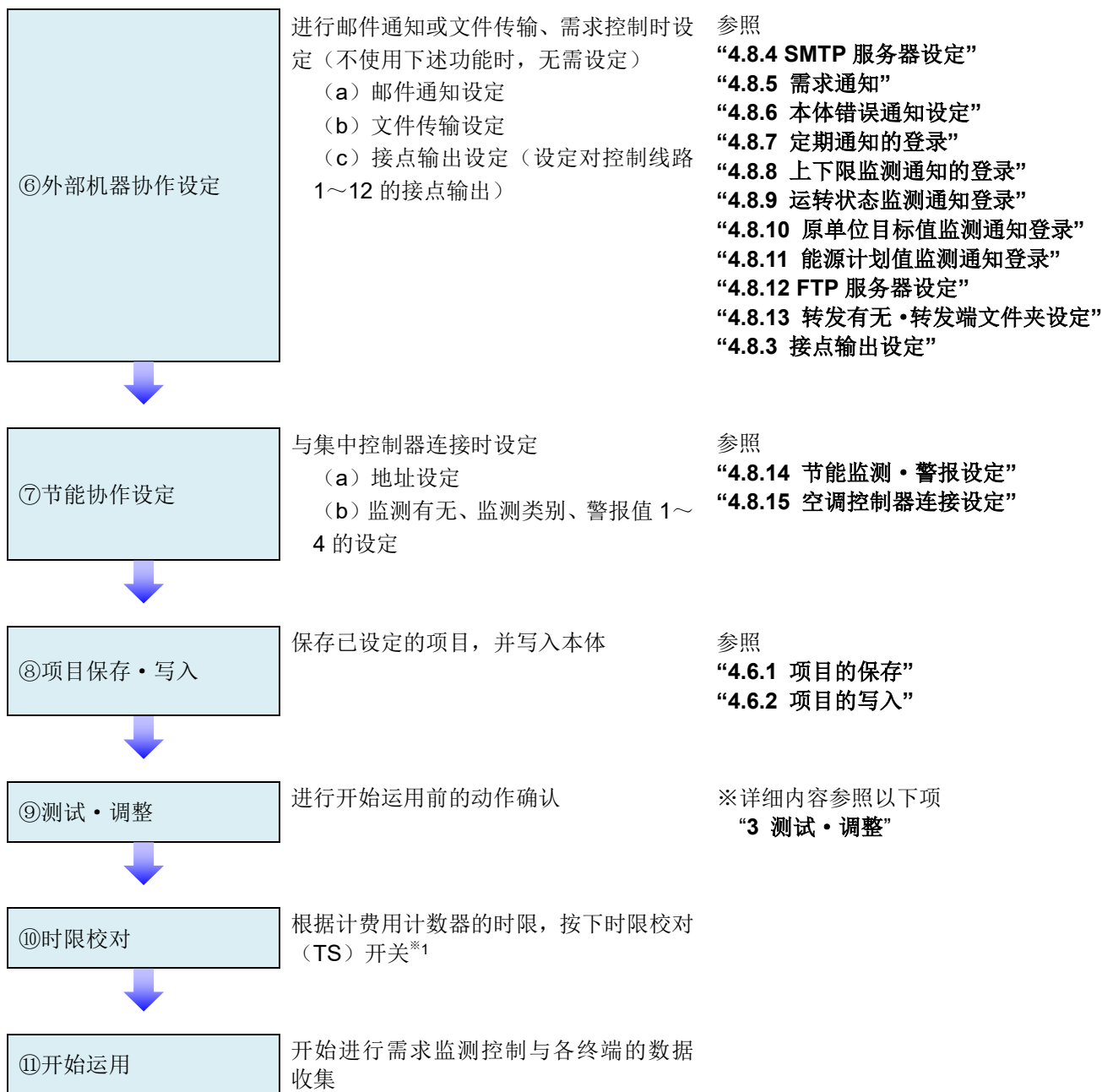


## 3.3 开始运用前的设定步骤（带需求监测功能时）

启动带需求监测功能 EcoWebServerIII 本体到开始运用为止的设定流程如下所示。

### 1 需求监测设定与数据收集的设定

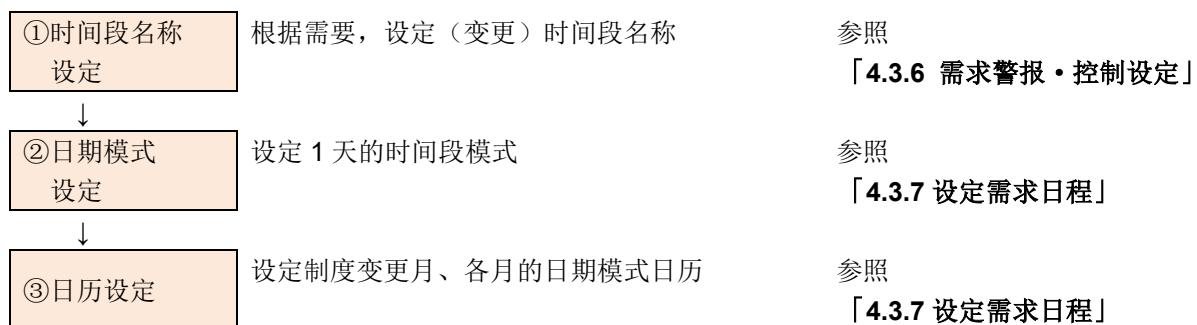




※1 本体设定·时刻设定画面中的时钟设定会发生 LAN 通信引起的时滞。  
 设定时钟后，请根据计费用仪表等的时限显示，按下时限校对（TS）开关。

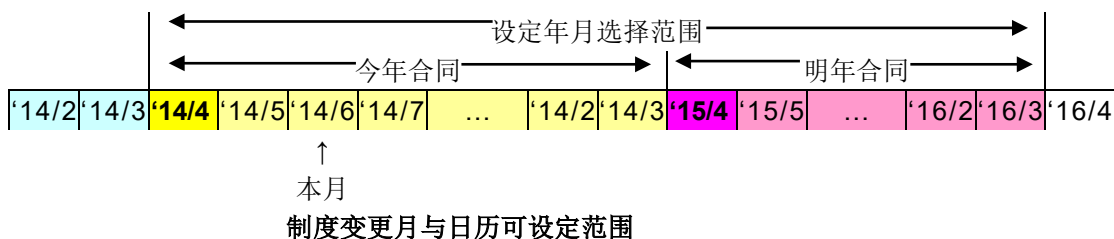
## 2 时间段日历设定

时间段日历的设定步骤如下所示。



※日历中可对从当前日期时间起追溯、前 1 个制度变更月开始的 24 个月进行设定  
 请对开始运用后合同更新引起的每个时间段日历的更新进行日历设定。

- 制度变更月：4 月
- 当前年月：2014/6 时





# 3 测试·调整

开始运用前的动作确认以及与计费用仪表指针值进行校准的步骤如下所示。

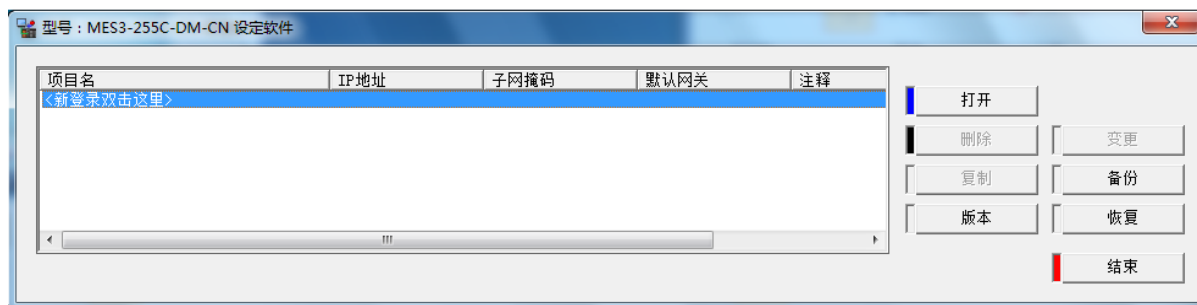


## 4. 操作方法

本章对[项目管理画面]与[项目设定画面]的设定方法进行说明。

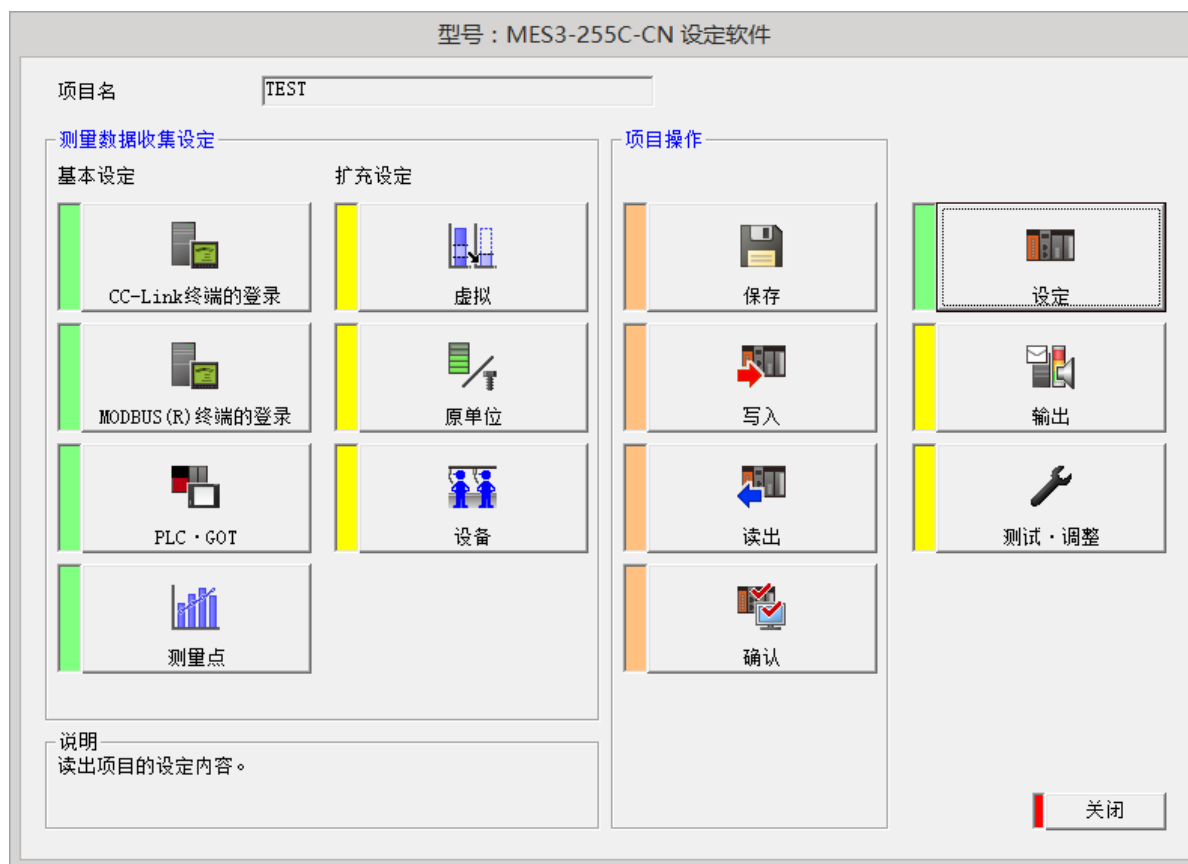
※1 根据客户计算机的 OS 的种类及使用环境，操作·画面会有所不同。

[项目管理画面]： 通过项目管理，管理多台 EcoWebServerIII 的设定数据。

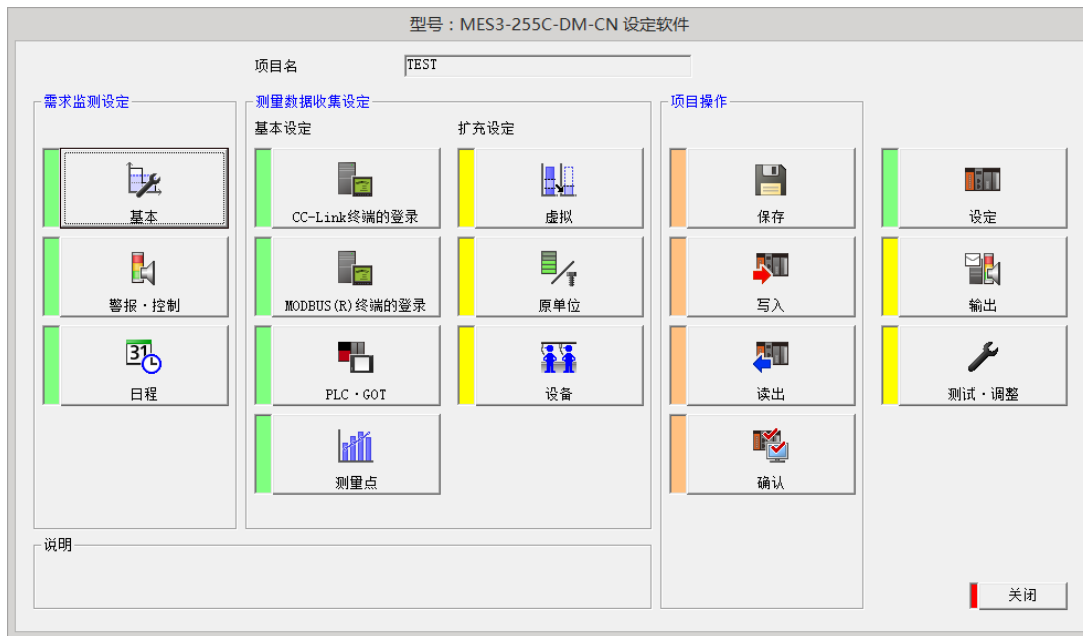


[项目设定画面]： 对项目管理中管理的各个项目，进行[需求监测设定]、[测量数据收集设定]、[项目操作]、[本体设定]、[设定外部机器协作]、[测试·调整功能]的设定·操作。

<CC-Link 通信产品时>



<带需求监测功能的 CC-Link 通信产品时>



※需求监测设定是仅限于带需求监测功能的 EcoWebServerIII 的功能。

所谓项目，是 EcoWebServerIII 运行所需的设定数据，通过本设定软件最多可登录・管理 50 条项目。

## 4.1 启动·结束设定软件

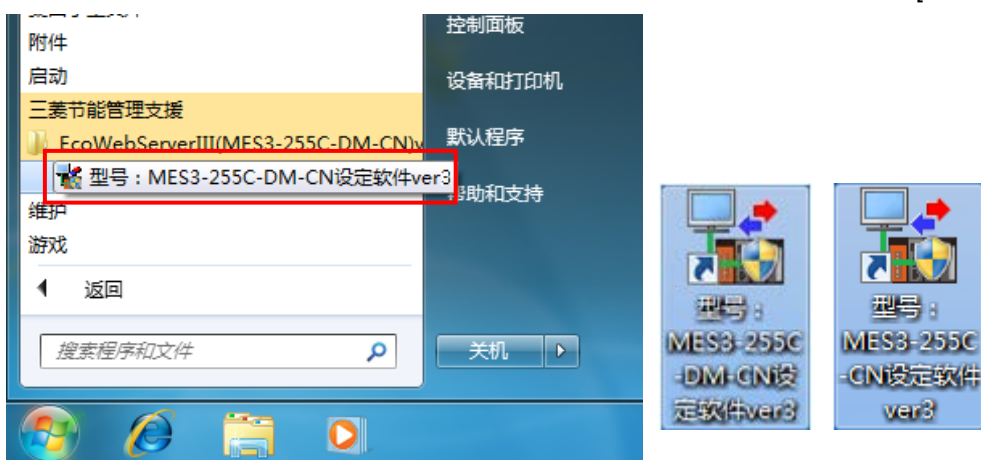
### 1 启动设定软件

以下为使用 Windows 7 时的示范。  
显示的内容可能会因为 OS 或所安装的程序而有所不同。

#### ■CC-Link 通信产品时

点击[开始]菜单 ⇒ [所有程序]－ [三菱节能管理支援] － [EcoWebServerIII (MES3-255C)]

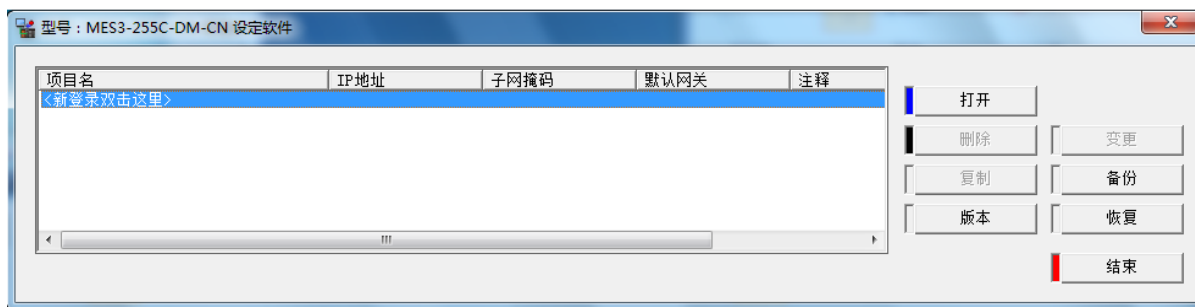
⇒[型号：MES3-255C 设定软件]



或双击桌面上的[型号：MES3-255C 设定软件]的图标。  
首先将显示以下启动画面。

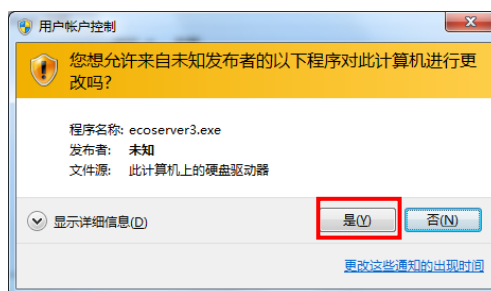


稍候片刻，将显示项目管理画面。



显示以上画面后，启动完成。

※在 Windows7 环境下，显示以下所示的[用户帐户控制]画面时，请点击[是]进行启动。



## 2 结束设定软件

点击项目管理画面的[结束]按钮或[ × ]按钮，结束设定软件。

### 备注

- 点击[版本]按钮，可以确认本设定软件的版本信息。

## 4.2 项目管理

本节对项目管理的操作步骤进行说明。

在项目管理画面中，可以进行项目的新登录、变更、删除、复制、备份、恢复等。

### 4.2.1. 新登录项目

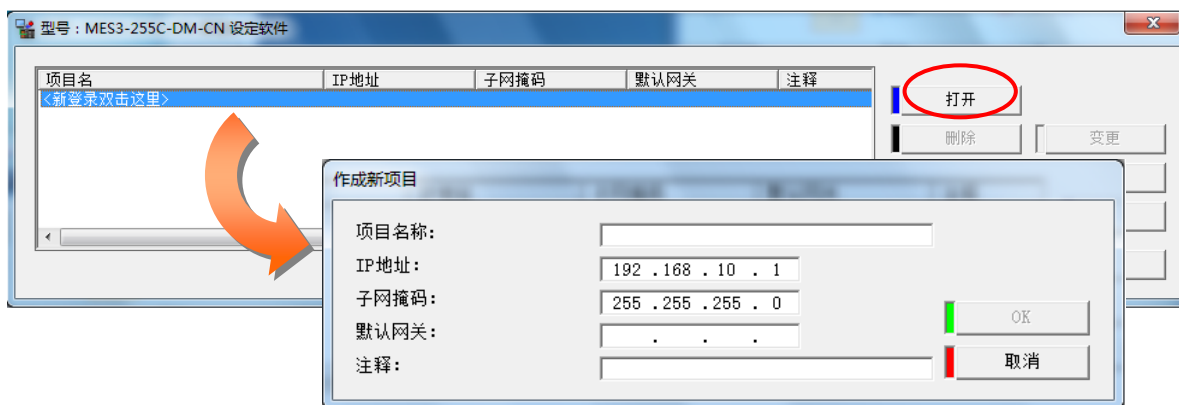
以下对新登录项目的步骤进行说明。

#### 1 显示[作成新项目]画面

双击项目管理画面上的[<新登录双击这里>]

或

选择[<新登录双击这里>]后，点击[打开]按钮。



#### 2 输入各项目

输入以下各项目。

[项目名称]

请输入 EcoWebServerIII 中设定的项目名称。

(此处设定的项目名称将显示在 EcoWebServerIII 图表画面上)

##### 【EcoWebServerIII 图表画面】



项目名称

字符数 最多 16 个全角字符 (32 个半角字符)

禁用字符 以下半角字符不可登录

# ¥ / : , ; \* ? " < > |

项目名称的开头或最后使用半角终止符

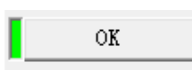

※1 如使用记载于附录禁用字符一览中的字符，可能导致 EcoWebServerIII 的浏览器无法正常显示。

※2 无法登录与其他已登录项目相同的项目名称。  
无法登录“terminalConfig”与“XMLTemplate”的名称。

[IP 地址]	<p>请输入与 EcoWebServerIII 本体中设定的 IP 地址相同的值。 (新作成时默认输入为 192.168.10.1)</p> <p><b>【可设定 IP 地址的范围】</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>分类</th> <th>IP 地址的上位 bit</th> <th>IP 地址的范围</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A</td> <td>0</td> <td>1.0.0.0~126.255.255.255</td> </tr> <tr> <td>B</td> <td>10</td> <td>128.0.0.0~191.255.255.255</td> </tr> <tr> <td>C</td> <td>110</td> <td>192.0.0.0~223.255.255.255</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 但是, 无法设定以下 IP 地址。          • “0.0.0.0”、“xxx.xxx.xxx.255” (xxx 为任意数值)          • 与客户端计算机相同的 IP 地址</p> <p>※2 可重复登录与其他项目相同的 IP 地址。</p>	分类	IP 地址的上位 bit	IP 地址的范围	A	0	1.0.0.0~126.255.255.255	B	10	128.0.0.0~191.255.255.255	C	110	192.0.0.0~223.255.255.255
分类	IP 地址的上位 bit	IP 地址的范围											
A	0	1.0.0.0~126.255.255.255											
B	10	128.0.0.0~191.255.255.255											
C	110	192.0.0.0~223.255.255.255											
[子网掩码]	<p>请输入与 EcoWebServerIII 本体中设定的子网掩码相同的值。 (新作成时默认输入为 255.255.255.0)</p>												
[默认网关]	<p>请输入 EcoWebServerIII 连接网络的默认网关。</p> <p>※1 但是, 无法设定以下 IP 地址。          “0.0.0.0”、“xxx.xxx.xxx.255” (xxx 为任意数值)</p> <p>※2 本项目可以省略。仅在必要时输入。</p>												
[注释]	<p>请输入项目的说明文。</p> <p>字符数                    最多 16 个全角字符 (32 个半角字符)</p> <p>禁用字符                 以下半角字符不可登录          # ¥ / : , ; * ? “ &lt; &gt;  </p> <p>※本项目可以省略。</p>												

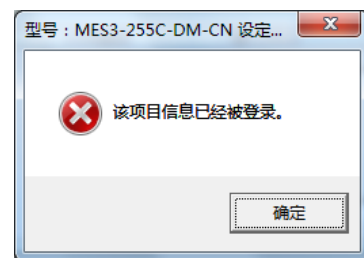
### 3 登录

点击[作成新项目]画面上的按钮, 进行登录。

	[OK]按钮                    : 用已输入的各项内容来登录项目, 并返回项目管理画面。 ※未输入项目名称时, [OK]按钮不可用。
	[取消]按钮                 : 放弃输入内容, 返回项目管理画面。

※输入内容有误时, 点击[OK]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
 请按照“2 输入各项目”中记载的条件重新输入。

(显示示例)



#### 备注

- 项目管理中登录的 IP 地址、子网掩码请务必设定为与 EcoWebServerIII 本体相同的值  
 ⇒无法连接 EcoWebServerIII 本体, 无法执行项目的写入等。
- EcoWebServerIII 从包装箱取出后首次进行 IP 地址设定时  
 IP 地址:                 **192.168.10.1** (出厂时 初始设定值)  
 子网掩码:               **255.255.255.0** (出厂时 初始设定值)  
 请使用以上值新登录项目。

## 4.2.2. 打开项目

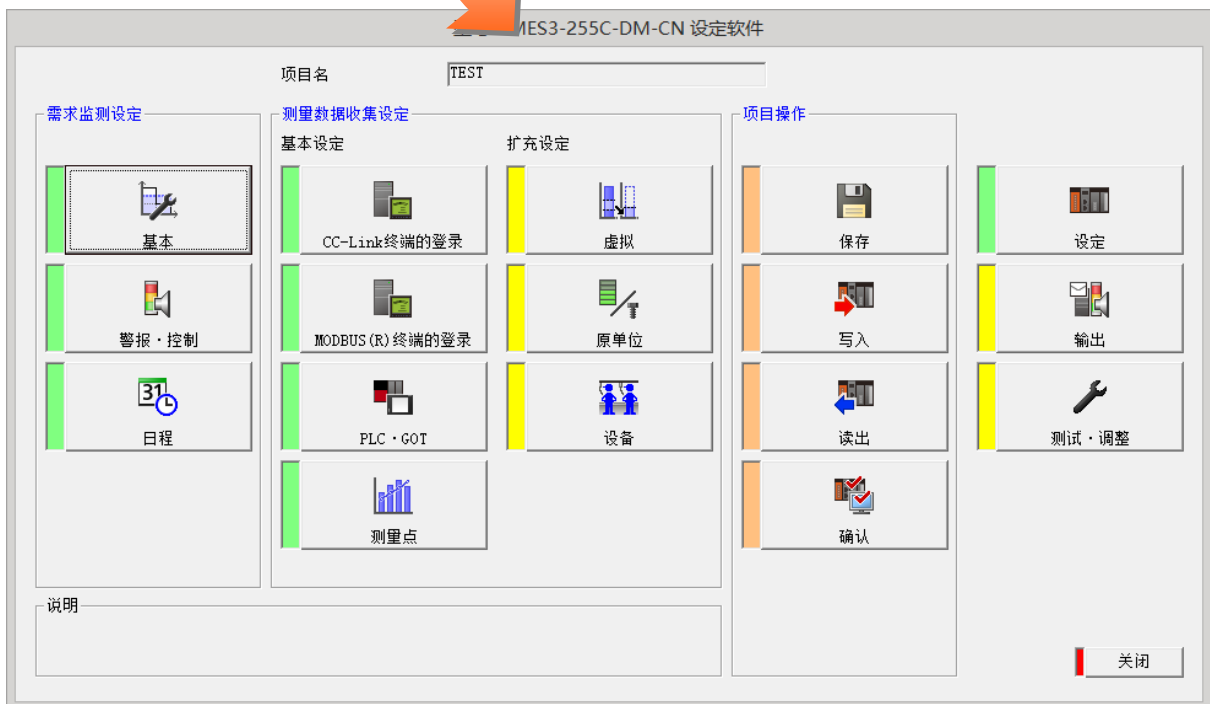
以下对打开所选项目的步骤进行说明。

### 1 选择项目，打开项目设定画面

双击项目管理画面中要打开的项目所在行  
或  
选择要打开的项目所在行，点击[打开]按钮。



【项目设定画面】



### 2 关闭项目

点击项目设定画面中的[关闭]按钮，  
则关闭项目，返回项目管理画面。

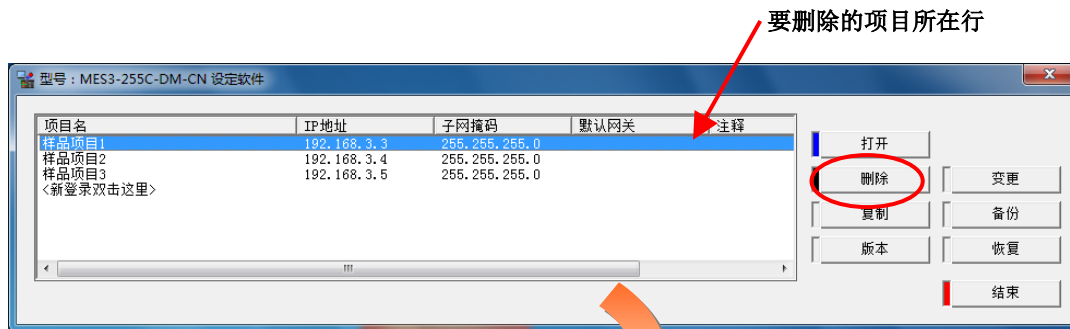


## 4.2.3. 删除项目

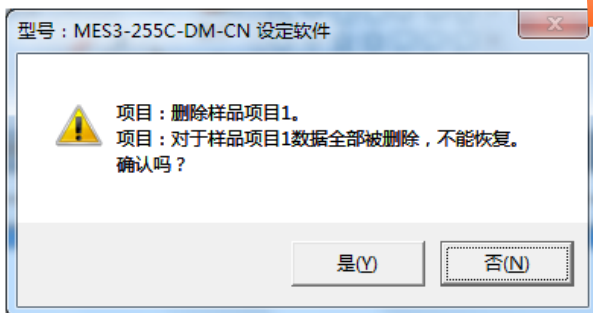
以下对删除所选项目的步骤进行说明。

### 1 选择项目，点击[删除]按钮

选择项目管理画面一览列表中要删除的项目所在行，点击[删除]按钮。

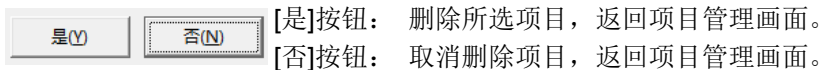


#### 【删除确认画面】



### 2 删除

点击删除确认画面的按钮，删除项目。



#### 備考

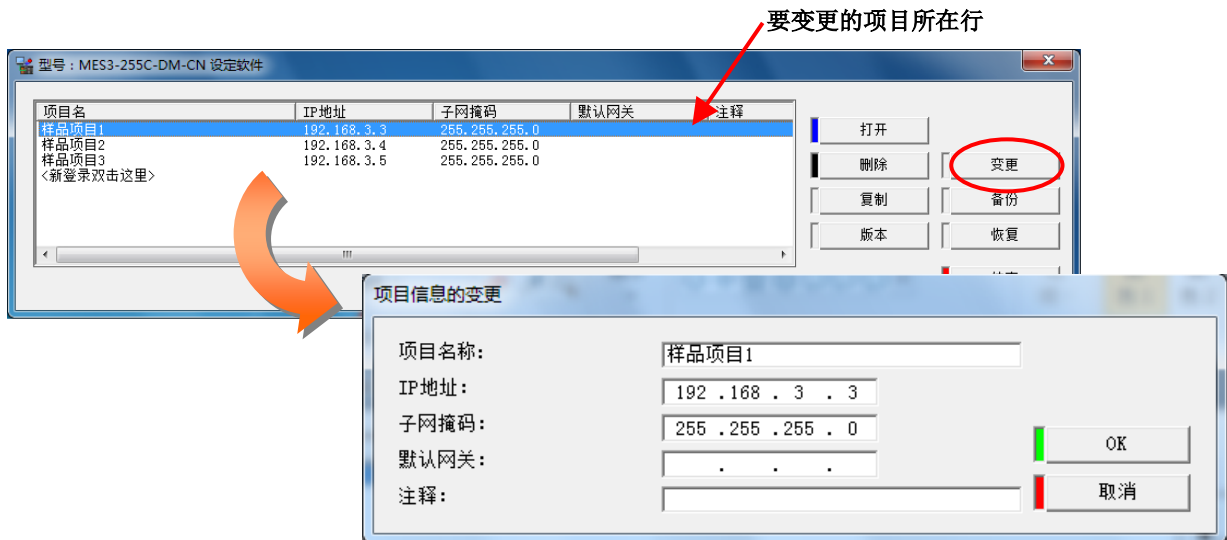
- 进行项目删除后，设定值等全部数据都将被删除。  
要保存数据时，请预先做好项目的备份。  
(参照“4.2.6 备份项目”)

## 4.2.4. 变更项目信息

以下对变更项目信息（项目名称、IP 地址、子网掩码、默认网关、注释）的步骤进行说明。

### 1 显示[项目信息的变更]画面

选择项目管理画面中要变更的项目所在行，点击[变更]按钮。



### 2 输入要变更的项目

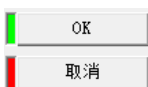
键入要变更的项目。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录项目时相同。

（参照“4.2.1 新登录项目”）

### 3 登录变更内容

点击[项目信息的变更]画面上的按钮，进行登录。



[OK]按钮：用已变更的各项目内容来登录项目，并返回项目管理画面。

※未输入项目名称时，[OK]按钮不可用。

[取消]按钮：放弃变更内容，返回项目管理画面。

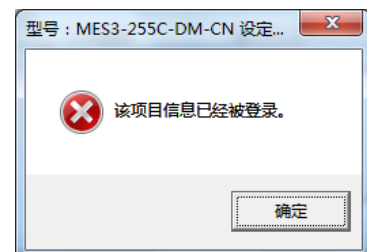
※返回变更前的状态。

※输入内容有误时，点击[OK]按钮将根据错误内容

显示如右图所示的错误信息。

请按照各项目的输入条件重新输入。

(显示示例)



#### 备注

- 在项目管理中即使变更 IP 地址、子网掩码、默认网关，EcoWebServerIII 本体的 IP 地址、子网掩码、默认网关也不会更改。

要变更本体的 IP 地址、子网掩码、默认网关，请参照“4.7.2 IP 地址设定”。

## 4.2.5. 复制项目

以下对复制项目的步骤进行说明。

### 1 显示[复制地址的项目信息设定]画面

选择项目管理画面中要复制的项目所在行，点击[复制]按钮。  
为作成复制了所选行的项目内容的项目，要设定项目的信息。

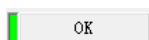



### 2 输入复制地址的各项目

键入各项目。  
※各项目的输入内容及输入条件与新登录项目时相同。  
(参照“4.2.1 新登录项目”)

### 3 复制、登录

点击[复制地址的项目信息设定]画面上的按钮，进行登录。

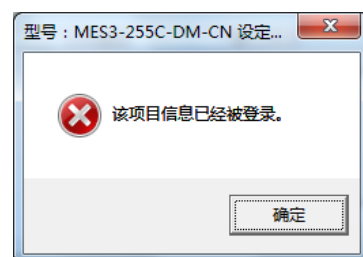
-  [OK]按钮：复制的项目被登录，并返回项目管理画面。  
 取消：※未输入项目名称时，[OK]按钮不可用。  
[取消]按钮：取消复制，返回项目管理画面。

※输入内容有误时，点击[OK]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的输入条件重新输入。

#### 备注

- 已经登录最大数量 50 条项目时，将无法进行项目的复制。

(显示示例)



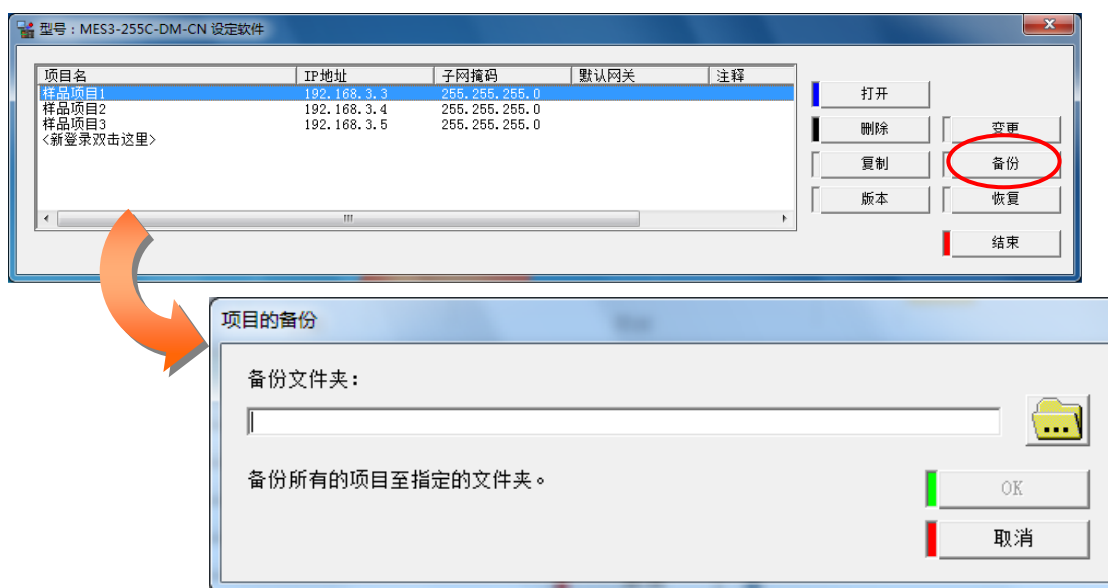
## 4.2.6. 备份项目

以下对已设定的项目备份至计算机的步骤进行说明。  
已登录的所有项目都将备份至指定文件夹。

※建议将项目备份至硬盘等，以便在误删除项目时能复原。

### 1 显示[项目的备份]画面

点击项目管理画面的[备份]按钮。



## 2 指定备份地址的文件夹

- (1) 直接键入备份地址的文件夹路径  
或
- (2) 通过浏览按钮选择文件夹，指定备份文件夹。

### (1) 直接键入路径

- ①在[备份文件夹：]栏中直接键入。

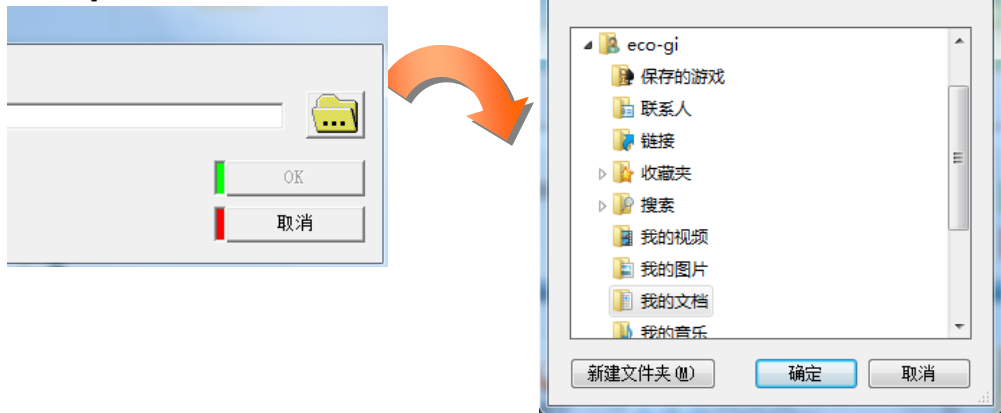


输入条件如下表所示。

备份文件夹：	路径长度	最多 200 个半角字符
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # , ; * ? " < >   / 项目名称的开头或最后使用半角终止符
	※1：输入盘符及半角英文时，大小写均可。	
	※2：指定文件夹不存在时，会发生错误。请预先作成文件夹。	

### (2) 通过浏览按钮选择文件夹时

- ①点击浏览按钮，  
并显示[浏览文件夹]画面。



- ② 选择保存地址的文件夹，点击按钮确定。

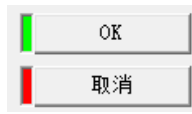
[确定]按钮：指定所选文件夹作为保存地址。  
显示[项目的备份]画面，  
[备份文件夹]一栏中将显示指定保存地址的路径。



[取消]按钮：取消文件夹的选择，返回[项目的备份]画面。  
[新建文件夹(N)]按钮：创建一个新文件夹。

### 3 执行备份

- ① 点击[项目的备份]画面上的按钮。



[OK]

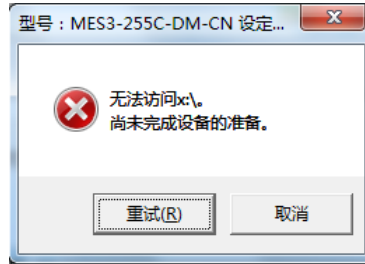
: 执行备份。(显示备份确认画面)

※未输入保存地址文件夹的路径时，  
[OK]按钮不可用。

[取消]

: 取消备份，返回项目管理画面。

※指定的保存驱动盘的准备未完成时，  
将显示如右侧所示的信息。  
请准备驱动盘，点击[重试]按钮，  
或点击[取消]按钮，更改驱动盘。



- ② 点击备份确认画面上的按钮。



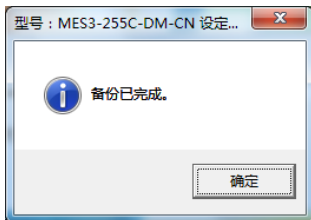
[是]

: 执行备份。

[否]

: 取消备份，返回项目管理画面。

- ② 备份正常结束时，将显示以下信息。  
点击[确定]按钮后将返回项目管理画面。



#### 备注

- 即使进行备份，当前的项目也不会被删除，但请注意，指定的备份文件夹中已备份其他整套项目时，将会被全部覆盖。

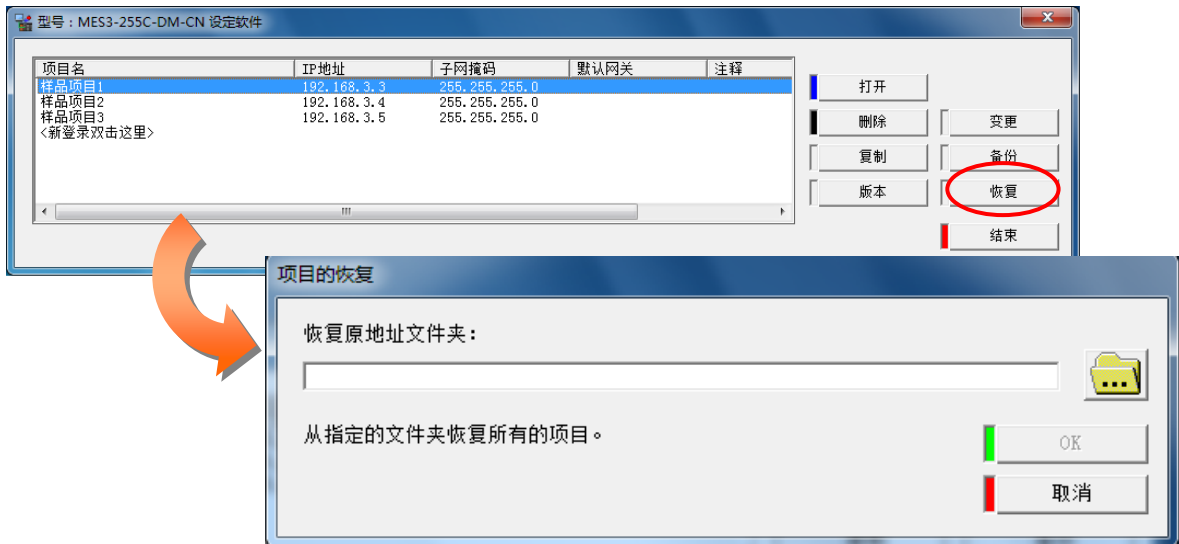
要恢复备份的项目，请参照“4.2.7 恢复项目”。

## 4.2.7. 恢复项目

以下对备份至计算机的项目进行恢复（还原）的操作进行说明。  
对恢复原地址文件夹中的全部项目进行还原。

### 1 显示[项目的恢复]画面

点击项目管理画面的[恢复]按钮。



### 2 指定恢复原地址文件夹

- (1) 直接键入恢复原地址文件夹路径  
或
- (2) 通过浏览按钮选择文件夹，指定恢复原地址文件夹。

#### (1) 直接键入路径时

- ①在[恢复原地址文件夹:]栏中直接键入。

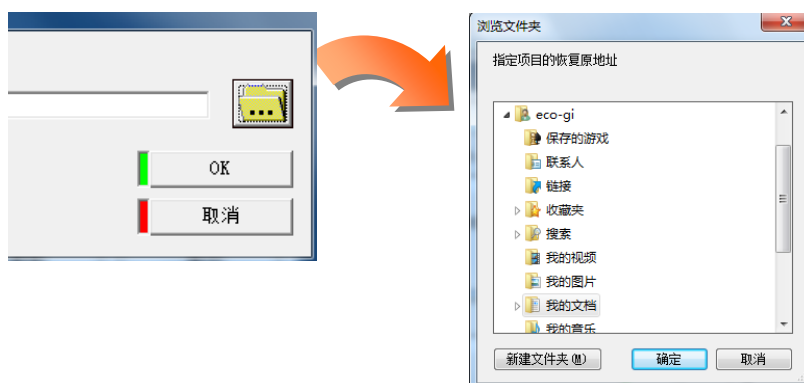


输入条件如下表所示。

恢复原地址文件夹:	路径长度	最多 200 个半角字符
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # , ; * ? " < >   /
		项目名称的开头或最后使用半角终止符
※输入盘符及半角英文时，大小写均可。		

## (2) 通过浏览按钮选择文件夹时

① 点击浏览按钮，显示[浏览文件夹]画面。



② 选择恢复原地址文件夹，点击按钮确定。

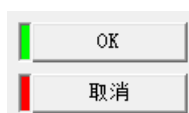
[确定] : 指定所选文件夹作为恢复原地址。显示[项目的恢复]画面，  
[恢复原地址文件夹]一栏中将显示指定的恢复原地址的路径。



[取消] : 取消文件夹的选择，返回[项目的恢复]画面。

## 3 执行恢复

① 点击[项目的恢复]画面上的按钮。



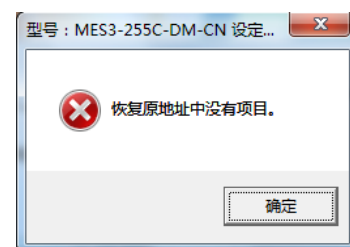
[OK]: 执行恢复。(显示恢复确认画面)

※未输入恢复原地址文件夹的路径时，

[OK]按钮不可用。

[取消]: 取消恢复，返回项目管理画面。

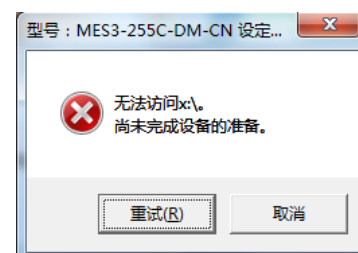
※1 恢复原地址中不存在项目时，将显示如右图所示的信息。请点击[OK]按钮，再次指定正确的备份地址。



※2 指定的恢复原地址文件夹驱动盘的准备未完成时，将显示如右图所示的信息。

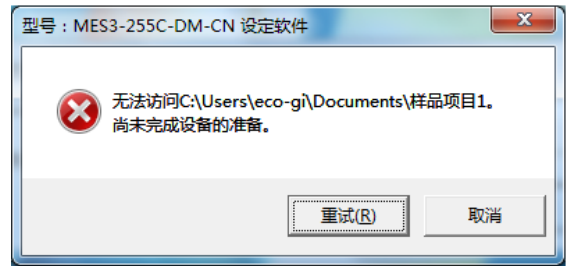
请准备驱动盘，点击[重试]按钮，

或点击[取消]按钮，变更保存地址驱动盘。

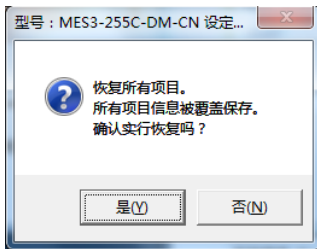




※3 指定的恢复原地址文件夹中不存在项目数据时，  
将显示如右图所示的信息。  
点击[取消]按钮，输入正确的恢复原地址的  
路径。



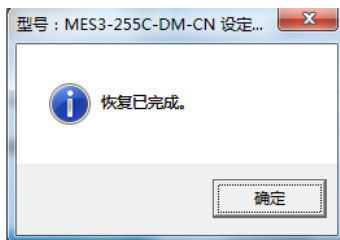
② 点击恢复确认画面上的按钮。



[是] : 执行恢复。

[否] : 取消恢复，返回项目管理画面。

③ 恢复操作正常结束时，将显示以下信息。  
点击[确定]按钮后将返回项目管理画面。



#### 备注

- 进行恢复操作时会添加到当前的项目中，名称相同的项目会被覆盖。请注意，会替换为已做设定内容备份的项目内容。
- 请注意项目恢复后，如项目数超过最大数量（50条），则从第51条开始的项目将不能恢复。

## 4.3 关于需求监测·控制部规格（仅限带需求监测功能的产品）

本节对需求监测控制的功能进行说明。

设定需求监测前，请务必仔细阅读本节内容后再进行正确的设定。

### 4.3.1. 需求测量功能

对输入至电能脉冲信号输入端子的电能脉冲进行计数，并计算累计电能·当前需求。

此外，通过当前需求与剩余时间等对预测需求·调整功率·允许功率·极限功率进行计算。

### 累计电能

根据VCT比·脉冲常数的设定值与电能脉冲的输入，对开始运用后的累计电能进行计算。

(1)与累计电能相关的设定值

设定项目	设定范围	说明
VCT比	1~100000	是VCT（仪表互感器）的倍率。
脉冲常数	1~50000	是输入至本机器的每1kWh电能的脉冲数。
计数器倍率	1~100000	是确认用计数器测量的电能时，乘以计数器上显示的数值。
计数器位数	4~6	是显示在计数器上的电能整数部分的位数。

※“未进行倍率设定”时无需设定计数器倍率、计数器位数。

※设定方法参照“4.3.5 需求基本设定”

#### 注意

关于[进行倍率设定]

通过进行倍率设定（设定[计数器倍率]、[计数器位数]），则其与计费用计数器为同一仪表转动值（累计电能最大值），本机器也测量累计电能。

⇒ 无需进行累计电能的测量范围的校准时

仅通过设定[VCT比]、[脉冲常数]这一简单的设定即可进行需求监测。

（设定时，请勿勾选[倍率设定]复选框。）

(2)测量值

①累计电能的计算公式

累计电能以预先设定的VCT比、脉冲常数为基础，通过以下公式计算得出。

$$\text{累计电能} = \text{开始运用后的脉冲数} \times \frac{\text{VCT比}}{\text{脉冲常数}} \quad [\text{kWh}]$$

②累计电能的倍率（分辨率）·最大值

进行倍率设定时与未进行倍率设定时的累计电能的范围有所不同。

（参照上页的“注意 关于[进行倍率设定]”）

进行倍率设定时的累计电能的最大值为计数器的仪表最大值。

<进行倍率设定时>

累计电能的 最大值	累计电能的 倍率(10 <sup>n</sup> )	条件
10 <sup>(计数器位数)</sup> × 计数器倍率 - 10 <sup>(倍率)</sup>	-3	计数器倍率 × 10 <sup>(计数器位数-7)</sup> < 0.01
	-2	0.01 ≤ 计数器倍率 × 10 <sup>(计数器位数-7)</sup> < 0.1
	-1	0.1 ≤ 计数器倍率 × 10 <sup>(计数器位数-7)</sup> < 1
	0	1 ≤ 计数器倍率 × 10 <sup>(计数器位数-7)</sup>

累计电能的最大值与倍率的一览表如下所示。

		计数器位数		
		4	5	6
计数器 乘率	1	9,999.999	99,999.99	999,999.9
	2	19,999.999	199,999.99	1,999,999.9
	:	:	:	:
	8	79,999.999	799,999.99	7,999,999.9
	9	89,999.999	899,999.99	8,999,999.9
	10	99,999.99	999,999.9	9,999,999.9
	11	109,999.99	1,099,999.9	10,999,999.9
	12	119,999.99	1,199,999.9	11,999,999.9
	:	:	:	:
	98	979,999.99	9,799,999.9	97,999,999.9
	99	989,999.99	9,899,999.9	98,999,999.9
	100	999,999.9	9,999,999.9	99,999,999.9
	101	1,009,999.9	10,099,999.9	100,999,999.9
	102	1,019,999.9	10,199,999.9	101,999,999.9
	:	:	:	:
	998	9,979,999.9	99,799,999.9	997,999,999.9
	999	9,989,999.9	99,899,999.9	998,999,999.9
	1,000	9,999,999.9	99,999,999.9	999,999,999.9
	1,001	10,009,999.9	100,099,999.9	999,999,999.9
	1,002	10,019,999.9	100,199,999.9	999,999,999.9
:	:	:	:	
9,999	99,989,999.9	999,899,999.9	999,999,999.9	
10,000	99,999,999.9	999,999,999.9	999,999,999.9	
10,001	100,009,999.9	999,999,999.9	999,999,999.9	
:	:	:	:	
99,999	999,989,999.9	999,999,999.9	999,999,999.9	
100,000	999,999,999.9	999,999,999.9	999,999,999.9	

(例1) 计数器位数=5、计数器倍率=100时

计数器倍率 × 10<sup>(计数器位数-7)</sup> = 1，得出累计电能的倍率为0 (10<sup>0</sup>)

累计电能的<sup>最大值</sup> = 10<sup>(计数器位数+1)</sup> × 计数器倍率 - 10<sup>(倍率)</sup> = 100,000 × 100 - 1 = 9,999,999

因此，累计电能 = 0 → 1 → 2 → ... → 9,999,998 → 9,999,999 → 0 → 1 ...

(例2) 计数器位数=4、计数器倍率=240时

计数器倍率 × 10<sup>(计数器位数-7)</sup> = 0.24，得出累计电能的倍率为-1 (10<sup>-1</sup>)

累计电能的<sup>最大值</sup> = 10<sup>(计数器位数+1)</sup> × 计数器倍率 - 10<sup>(倍率)</sup> = 10,000 × 240 - 0.1 = 2,399,999.9

因此，累计电能 = 0.0 → 0.1 → 0.2 → ... → 2,399,999.8 → 2,399,999.9 → 0.0 → 0.1 ...

<未进行倍率设定时>

累计电能的最大值	累计电能的倍率 (10 <sup>n</sup> )	条件
999,999	-3	VCT比=1
9,999.99	-2	1<VCT比≤10
99,999.9	-1	10<VCT比≤100
999,999	0	100<VCT比≤1,000
9,999,999	1	1,000<VCT比≤10,000
99,999,999	2	10,000<VCT比≤100,000

(例1) VCT比=100时

累计电能的最大值=99,999.9

累计电能的倍率为-1 (10<sup>-1</sup>)

因此, 累计电能=0.0→0.1→0.2→...→99,999.8→99,999.9→0.0→0.1...

(例2) VCT比=600时

累计电能的最大值=999,999

累计电能的倍率为0 (10<sup>0</sup>)

因此, 累计电能=0→1→2→...→999,998→999,999→0→1...

## 当前需求

根据预先设定的VCT比·脉冲常数·需求时限计算当前需求时限的平均功率(当前需求)。

需求时限为30分钟时的当前需求示例如下所示。

(例1) 使用120kW的功率30分钟后, 需求时限结束时的当前需求为120kW。

(例2) 使用90kW的功率10分钟、150kW的功率20分钟后, 需求时限结束时的当前需求为  
 $90 \times 10 / 30 + 150 \times 20 / 30 = 130 \text{ kW}$ 。

(1)与当前需求相关的设定值

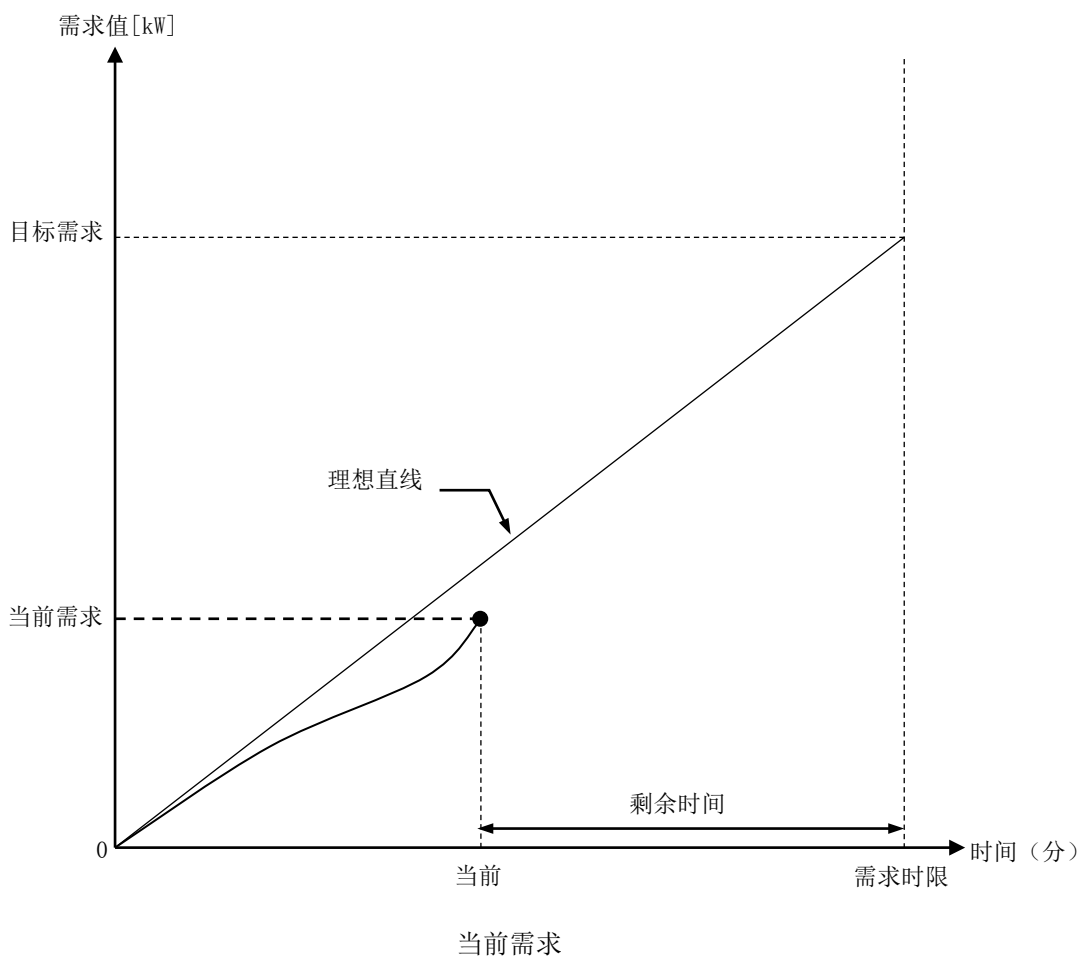
设定项目	设定范围	说明
需求时限	15, 30, 60 (分)	是进行需求监测的需求时限。
VCT比	1~100000	是VCT(仪表互感器)的倍率。
脉冲常数	1~50000	是输入至本机器的每1kWh的脉冲数。
计数器倍率	1~100000	是确认用计数器测量的电能时, 乘以计数器上显示的数值。
计数器位数	4~6	是显示在计数器上的电能整数部分的位数。

(2) 测量值

①当前需求的计算公式

$$\text{当前需求} = \frac{\text{时限开始后的脉冲数} \times \text{VCT比}}{\text{脉冲常数}} \times \frac{60}{\text{需求时限}} \text{ [kW]}$$

需求值 (kW) 与需求时限 (分) 的图表如下所示。当前需求将时限开始后的电能 (时限开始后的脉冲数×VCT比/脉冲常数) [kWh]按需求时限 (分) 进行平均, 因此从当前到需求时限结束为止, 1个电能脉冲也未输入时, 当前需求不会变化。



②当前需求的倍率 (分辨率) · 最大值

进行倍率设定时与未进行倍率设定时当前需求的范围有所不同。

( 参照4.3.1.需求测量功能 累计电能 “注意 关于[进行倍率设定]” )

<进行倍率设定时>

当前需求的最大值	当前需求的倍率 (10 <sup>n</sup> )	条件
999.9999	n = -4	计数器倍率 × 10 <sup>(计数器位数-7)</sup> < 0.01
9,999.999	n = -3	0.01 ≤ 计数器倍率 × 10 <sup>(计数器位数-7)</sup> < 0.1
99,999.99	n = -2	0.1 ≤ 计数器倍率 × 10 <sup>(计数器位数-7)</sup> < 1
999,999.9	n = -1	1 ≤ 计数器倍率 × 10 <sup>(计数器位数-7)</sup>

当前需求的最大值与倍率(10<sup>n</sup>)的一览表如下所示。

		計器桁数		
		4	5	6
計器 乘 率	1	999.9999	9,999.999	99,999.99
	2	999.9999	9,999.999	99,999.99
	:	现在需求的 倍率= -4	现在需求的 倍率= -3	现在需求的 倍率= -2
	8	999.9999	9,999.999	99,999.99
	9	999.9999	9,999.999	99,999.99
	10	9,999.999	99,999.99	999,999.9
	11	9,999.999	99,999.99	999,999.9
	12	9,999.999	99,999.99	999,999.9
	:	现在需求的 倍率= -3	现在需求的 倍率= -2	
	98	9,999.999	99,999.99	999,999.9
	99	9,999.999	99,999.99	999,999.9
	100	99,999.99	999,999.9	999,999.9
	101	99,999.99	999,999.9	999,999.9
	102	99,999.99	999,999.9	999,999.9
	:	现在需求的 倍率= -2		
	998	99,999.99	999,999.9	999,999.9
	999	99,999.99	999,999.9	999,999.9
	1,000	999,999.9	999,999.9	999,999.9
	1,001	999,999.9	999,999.9	999,999.9
	1,002	999,999.9	999,999.9	999,999.9
:		现在需求的 倍率= -1		
9,999	999,999.9	999,999.9	999,999.9	
10,000	999,999.9	999,999.9	999,999.9	
10,001	999,999.9	999,999.9	999,999.9	
:				
99,999	999,999.9	999,999.9	999,999.9	
100,000	999,999.9	999,999.9	999,999.9	

(例1) 计数器位数=5、计数器倍率=100时  
 计数器倍率×10<sup>(计数器位数-7)</sup> = 1，得出当前需求的倍率为-1 (10<sup>-1</sup>)，  
 当前需求的最大值=999,999.9  
 因此，当前需求=0.0→0.1→0.2→...→999,999.8→999,999.9。

(例2) 计数器位数=4、计数器倍率=240时  
 计数器倍率×10<sup>(计数器位数-7)</sup> = 0.24，得出当前需求的倍率为-2 (10<sup>-2</sup>)，  
 当前需求的最大值=99,999.99  
 因此，当前需求=0.00→0.01→0.02→...→99,999.98→99,999.99。

<未进行倍率设定时>

当前需求的范围	条件
0.0 ~ 999,999.9	无 (始终)

(例1) 计数器位数=5、计数器倍率=100时  
 与计数器位数、计数器倍率的设定无关，当前需求的范围为0.0~999,999.9  
 因此，当前需求=0.0→0.1→0.2→...→999,999.8→999,999.9。

# 预测需求

当前负荷状态持续的情况下，对需求时限结束时的需求值（预测需求）进行计算。

## (1)与预测需求相关的设定

与预测需求相关的设定与当前需求相同。  
详细内容请参照“当前需求”。

## (2)测量值

### ①预测需求的计算公式

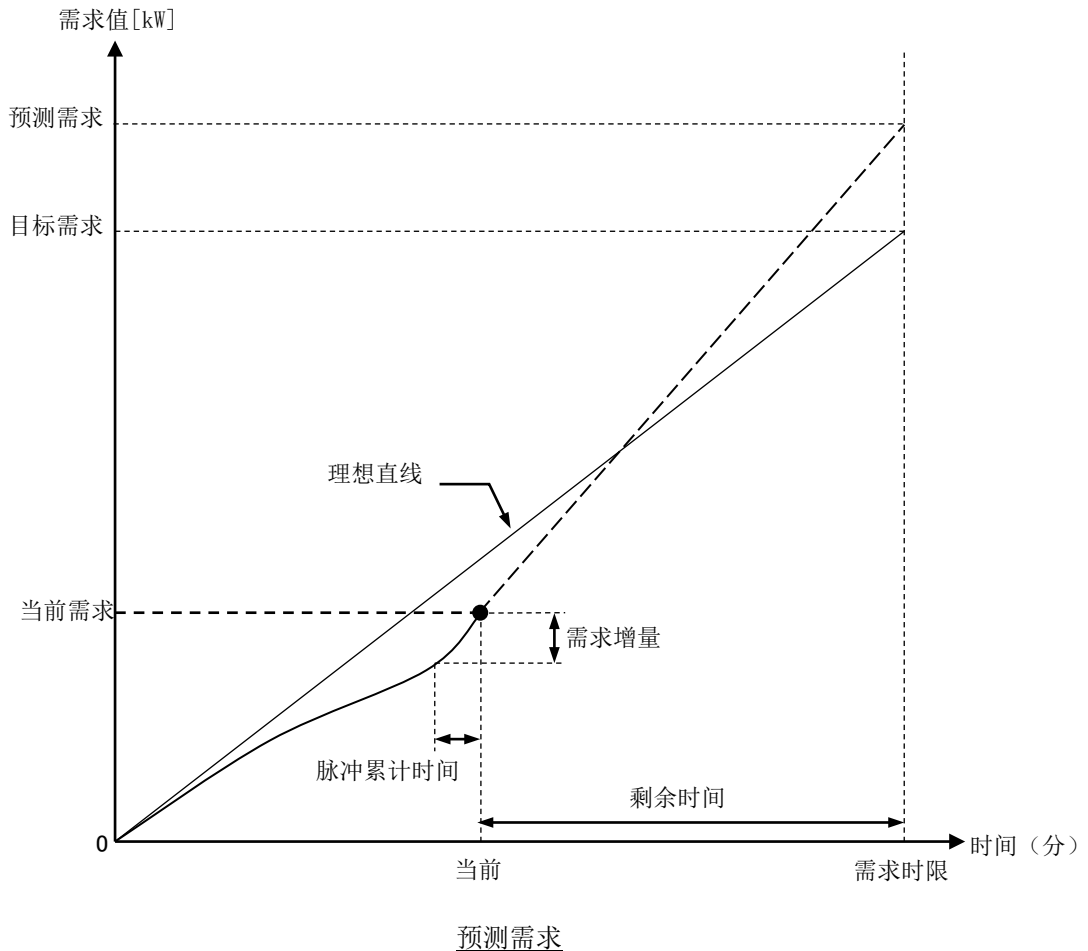
$$\text{预测需求} = \text{当前需求} + \frac{\text{需求增量}}{\text{脉冲累计时间}} \times \text{剩余时间} \quad [\text{kW}]$$

※1：需求增量表示脉冲累计时间内的当前需求的增加量。

※2：脉冲累计时间如下所示。

剩余时间超出3分钟时：3分钟

剩余时间不到3分钟时：1分钟



### ②预测需求的分辨率・最大值

预测需求的范围为0.0~999,999.9[kW]。

## 调整功率

若要在需求时限结束时将需求值设置为目标需求，则需根据预测需求对必须从当前的负荷状态开始调整（投入/阻断）的功率（负荷的值）（调整功率）进行计算。调整功率<0时意为“超出”，表示必须阻断的功率。

### (1)与调整功率有关的设定值

设定项目		设定范围	说明
需求时限		15、30、60 (分)	进行需求监测的需求时限。
全天	目标需求	0.0~999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
时间段1	目标需求	0.0~999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
· · ·	· · ·	· · ·	· · ·
时间段10	目标需求	0.0~999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。

### (2)测量值

#### ①调整功率的计算公式

$$\text{调整功率} = (\text{目标需求} - \text{预测需求}) \times \frac{\text{需求时限}}{\text{剩余时间}} \text{ [kW]}$$

目标需求、预测需求为需求时限内的平均功率，因此当“目标需求-预测需求”乘以“需求时限/剩余时间”时，表示剩余时间内所需调整的功率。

(例1) 需求时限30分钟(1800秒)、目标需求300.0[kW]、剩余时间900秒时，预测需求为310.0[kW]的情况

$$\text{调整功率} = (-10.0) \times \frac{1800}{900} = -20.0 \text{ [kW]}$$

与当前的负荷状态进行比较，如在剩余时间内未降低平均20.0kW的负荷，则表示需求时限结束时需求值超出目标需求。

#### ②调整功率的分辨率·最大值

调整功率的范围为-999999.9~999999.9[kW]。



## 允许功率

若要在需求时限结束时将需求值设置为目标需求，则需根据当前需求对剩余时间内可使用的功率（允许功率）进行计算。

### (1)与允许功率相关的设定值

设定项目		设定范围	说明
需求时限		15、30、60 (分)	进行需求监测的需求时限。
全天	目标需求	0.0~999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
时间段1	目标需求	0.0~999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
· · ·	· · ·	· · ·	· · ·
时间段10	目标需求	0.0~999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。

### (2)测量值

#### ①允许功率的计算公式

$$\text{允许功率} = \frac{\text{目标需求} - \text{当前需求}}{\text{剩余时间}} \times \text{需求时限} \quad [\text{kW}]$$

目标需求、当前需求为需求时限内的平均功率，因此当“目标需求-当前需求”乘以“需求时限/剩余时间”时，表示剩余时间内可使用的功率。

#### ②允许功率的分辨率·最大值

允许功率的范围为0.0~999999.9[kW]。

## 极限功率

在仅有基础功率（无法阻断的负荷）的负荷状态下，对不运转则会超出目标需求的功率（极限功率）进行计算。

当前需求超出极限功率时，表示即使将基础功率以外的其他负荷全部阻断仍超出目标需求。

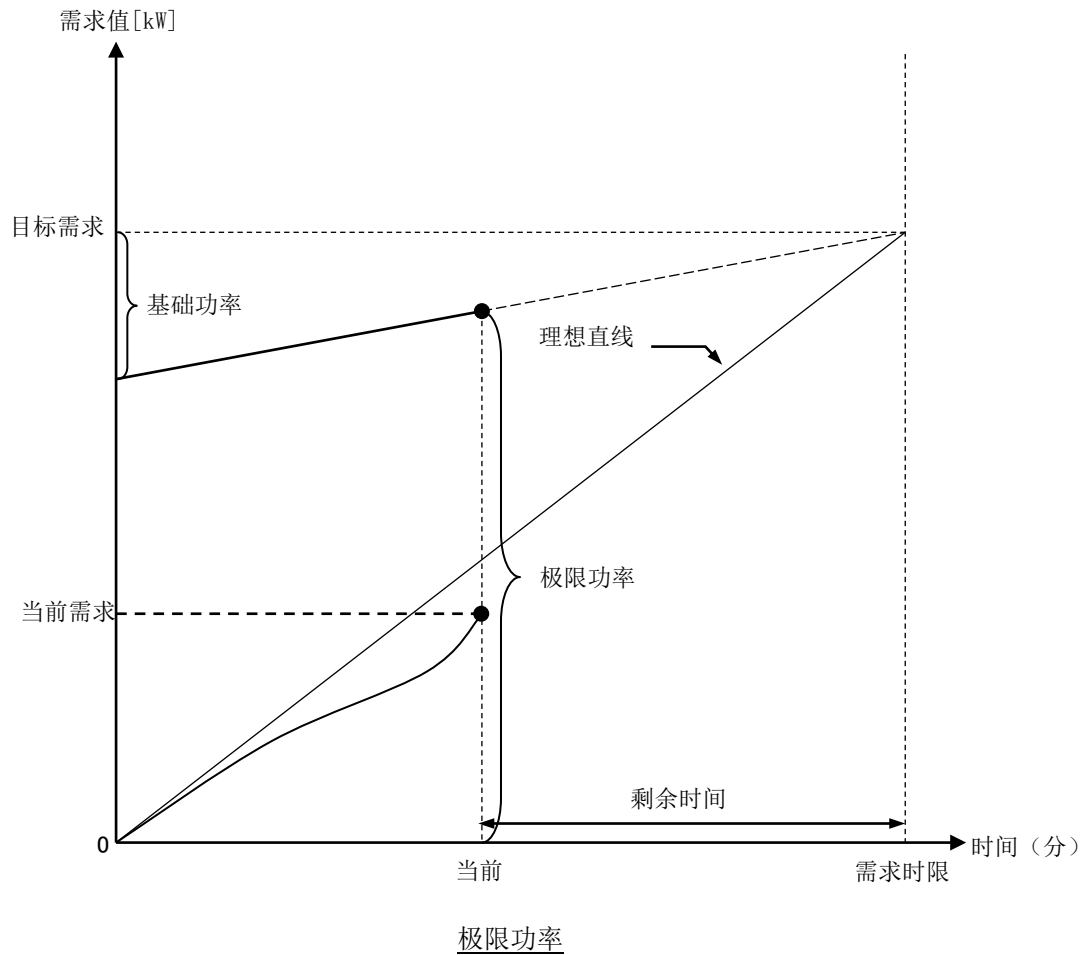
### (1)与极限功率相关的设定值

设定项目		设定范围	说明
需求时限		15、30、60 (分)	进行需求监测的需求时限。
全天	目标需求	0.0~999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
	基础功率	0.0~99999.9kW	设定无法阻断的负荷容量。 用于极限功率的计算。
时间段1	目标需求	0.0~999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
	基础功率	0.0~99999.9kW	设定无法阻断的负荷容量。 用于极限功率的计算。
⋮	⋮	⋮	⋮
时间段10	目标需求	0.0~999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
	基础功率	0.0~99999.9kW	设定无法阻断的负荷容量。 用于极限功率的计算。

(2)测量值

①极限功率的计算公式

$$\text{极限功率} = \text{目标需求} - \frac{\text{基础功率}}{\text{需求时限}} \times \text{剩余时间} \quad [\text{kW}]$$



②极限功率的分辨率·最大值

极限功率的范围为0.0~999999.9[kW]。

### 4.3.2. 需求监测 · 警报功能

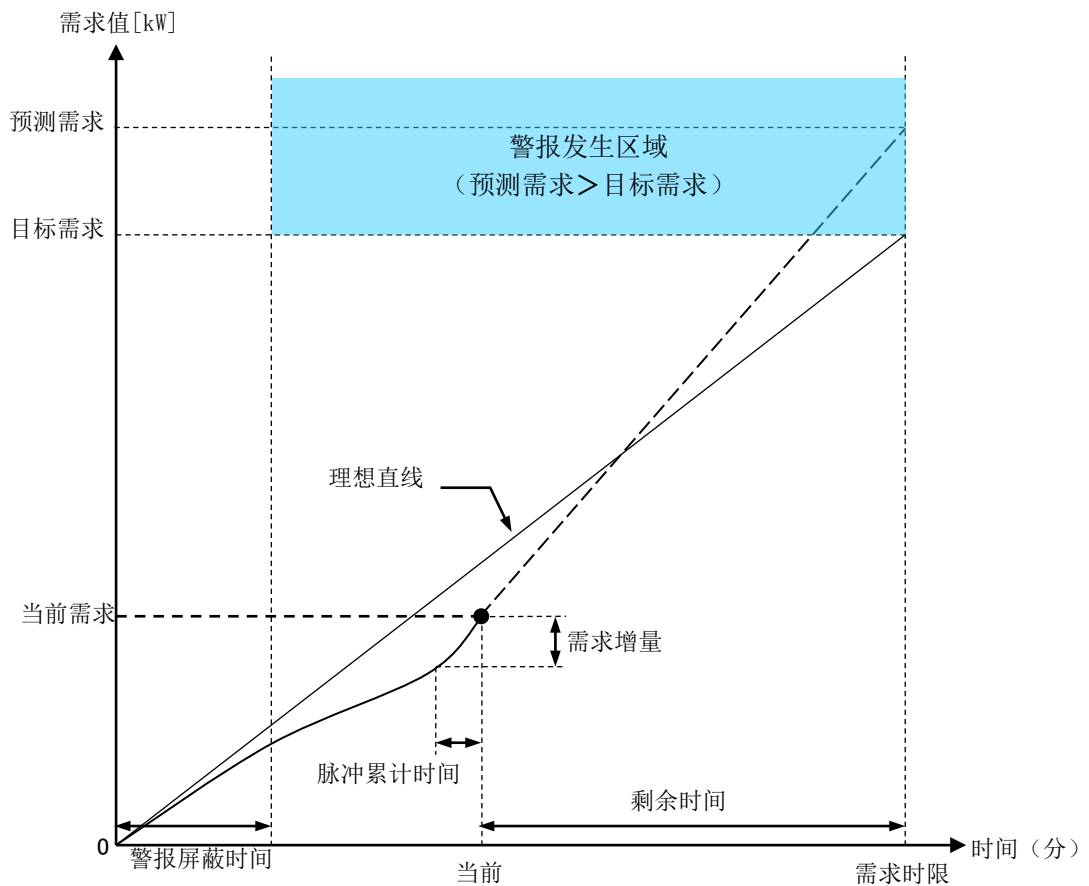
当前需求、预测需求、调整功率、极限功率的值满足警报发生的条件时，将发生警报（1段警报、2段警报、极限警报、固定警报）。

#### 1 段警报

是预测需求大于目标需求（预测需求 > 目标需求）时发生的警报。  
1段警报的发生表示在当前负荷状态持续的情况下仍超出目标需求。

(1)1段警报的发生/恢复条件

项目	内容
发生条件	满足以下所有条件时发生 1 段警报。 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 预测需求 &gt; 目标需求</li> <li>• 目标需求 ≠ 0</li> <li>• 警报屏蔽时间以外（剩余时间 &lt; 需求时限 - 警报屏蔽时间）</li> </ul>
恢复条件	满足以下任一项时恢复 1 段警报。 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 预测需求 ≤ 目标需求</li> <li>• 需求时限切换时</li> </ul>
监测周期	每隔 10 秒进行监测/恢复。



1 段警报

(2)与1段警报相关的设定值

设定项目		设定范围	说明
警报屏蔽时间		15分钟时限 0~15(分) 30分钟时限 0~30(分) 60分钟时限 0~60(分)	设定需求时限开始后未输出各警报(1段警报、2段警报、极限警报、固定警报)的时间。
全天	目标需求	0.0 ~ 999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
时间段1	目标需求	0.0 ~ 999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
⋮	⋮	⋮	⋮
时间段10	目标需求	0.0 ~ 999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。

## 2 段警报

是调整功率（超出的部分）超出预定阻断的控制负荷容量（ $-(\text{调整功率}) \geq \text{预定阻断的控制负荷容量}$ ）时发生的警报。控制负荷容量在0.0~99999.9[kW]的范围内可以进行设定。

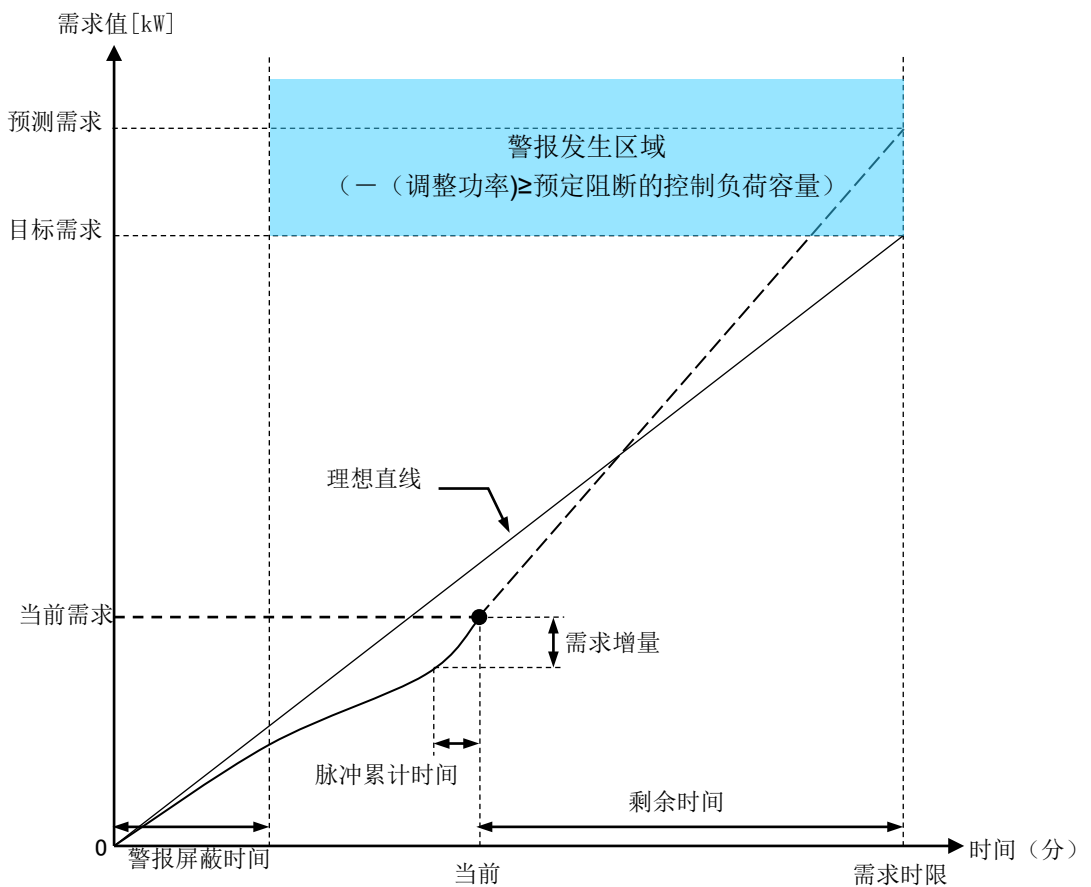
2段警报的发生表示接下来即使阻断预定阻断的控制No.，调整功率仍超出（为负值）。

※本功能是在需求控制功能有效时才发生的功能。

### (1)2段警报的发生/恢复条件

项目	内容
发生条件	满足以下所有条件时发生 2 段警报。 <ul style="list-style-type: none"> <li>• <math>-(\text{调整功率}) \geq \text{预定阻断的控制负荷容量}</math> (※1)</li> <li>• 1 个以上的控制 No.的优先顺序≠0</li> <li>• 目标需求≠0</li> <li>• 警报屏蔽时间以外（剩余时间 &lt; 需求时限 - 警报屏蔽时间）</li> <li>• 剩余时间 &gt; 0</li> </ul>
恢复条件	满足以下任一项时恢复 2 段警报。 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 调整功率 &gt; <math>-(\text{预定阻断的控制负荷容量})</math></li> <li>• 需求时限切换时</li> </ul>
监测周期	每隔 10 秒进行监测/恢复。

※1：阻断设定了优先顺序的所有控制No.，并使所阻断的控制No.消失时，预定阻断的控制负荷容量当作0来处理。



2 段警报

(2)与2段警报相关的设定值

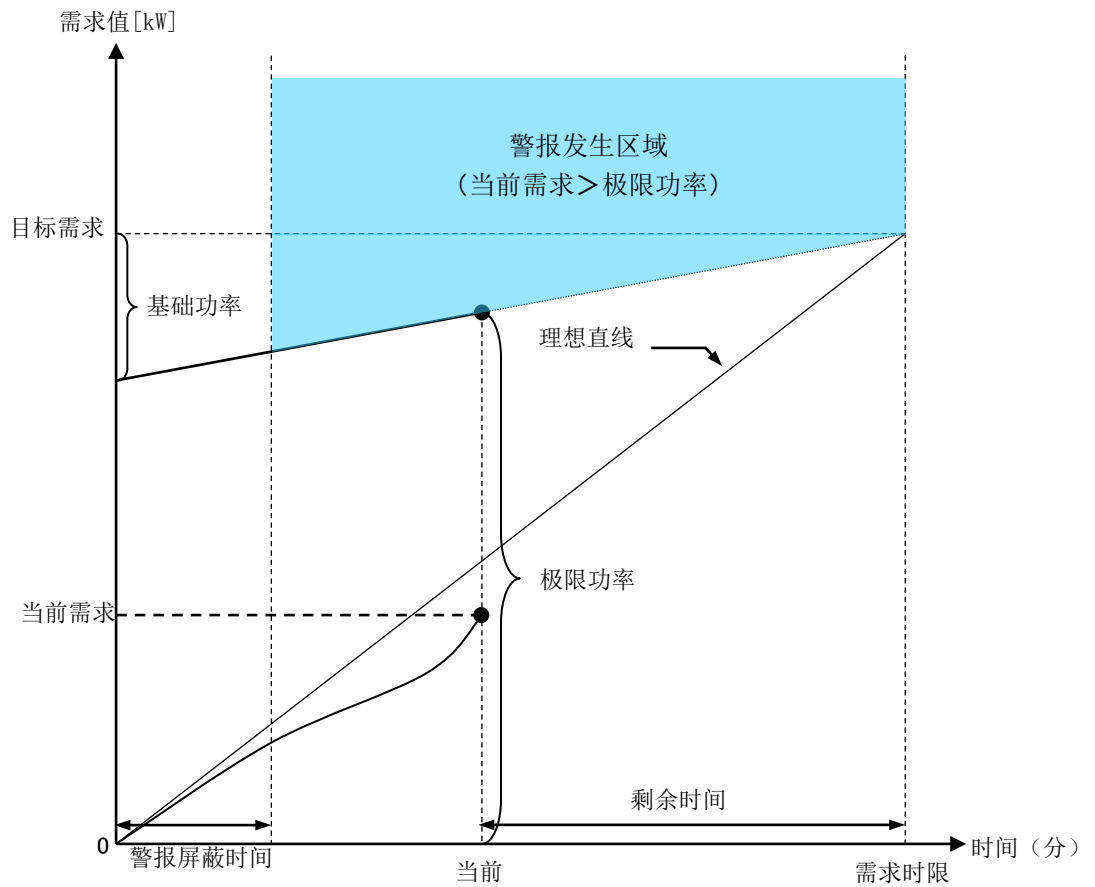
设定项目		设定范围	说明
警报屏蔽时间		15分钟时限 0~15(分) 30分钟时限 0~30(分) 60分钟时限 0~60(分)	设定需求时限开始后未输出各警报(1段警报、2段警报、极限警报、固定警报)的时间。
控制 No.1	优先顺序	无效、1~12	设定阻断/投入时的优先顺序。 在需求控制下,不阻断/投入无效的控制No.。
	控制负荷容量	0.0~99999.9kW	设定阻断/投入的控制No.的负荷容量。
控制 No.2	优先顺序	无效、1~12	设定阻断/投入时的优先顺序。 在需求控制下,不阻断/投入无效的控制No.。
	控制负荷容量	0.0~99999.9kW	设定阻断/投入的控制No.的负荷容量。
∴	∴	∴	∴
控制 No.12	优先顺序	无效、1~12	设定阻断/投入时的优先顺序。 在需求控制下,不阻断/投入无效的控制No.。
	控制负荷容量	0.0 ~ 999999.9kW	设定阻断/投入的控制No.的负荷容量。
全天	目标需求	0.0 ~ 999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
时间段1	目标需求	0.0 ~ 999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
∴	∴	∴	∴
时间段10	目标需求	0.0 ~ 999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。

# 极限警报

是当前需求大于极限功率（当前需求 > 极限功率）时发生的功率。  
 发生在设定为警报类别 = 极限警报时。  
 表示即使阻断基础功率以外的其他所有负荷仍超出目标需求。

## (1) 极限警报的发生/恢复条件

项目	内容
发生条件	满足以下所有条件时发生极限警报。 · 当前需求 > 极限功率 · 警报类别 = 极限警报 · 目标需求 ≠ 0 · 基础功率 ≠ 0 · 警报屏蔽时间以外（剩余时间 < 需求时限设定值 - 警报屏蔽时间） · 剩余时间 > 0
恢复条件	满足以下任一项时恢复极限警报。 · 当前需求 ≤ 极限功率 · 需求时限切换时
监测周期	每隔 10 秒进行监测/恢复。



极限警报



(2)与极限警报有关的设定

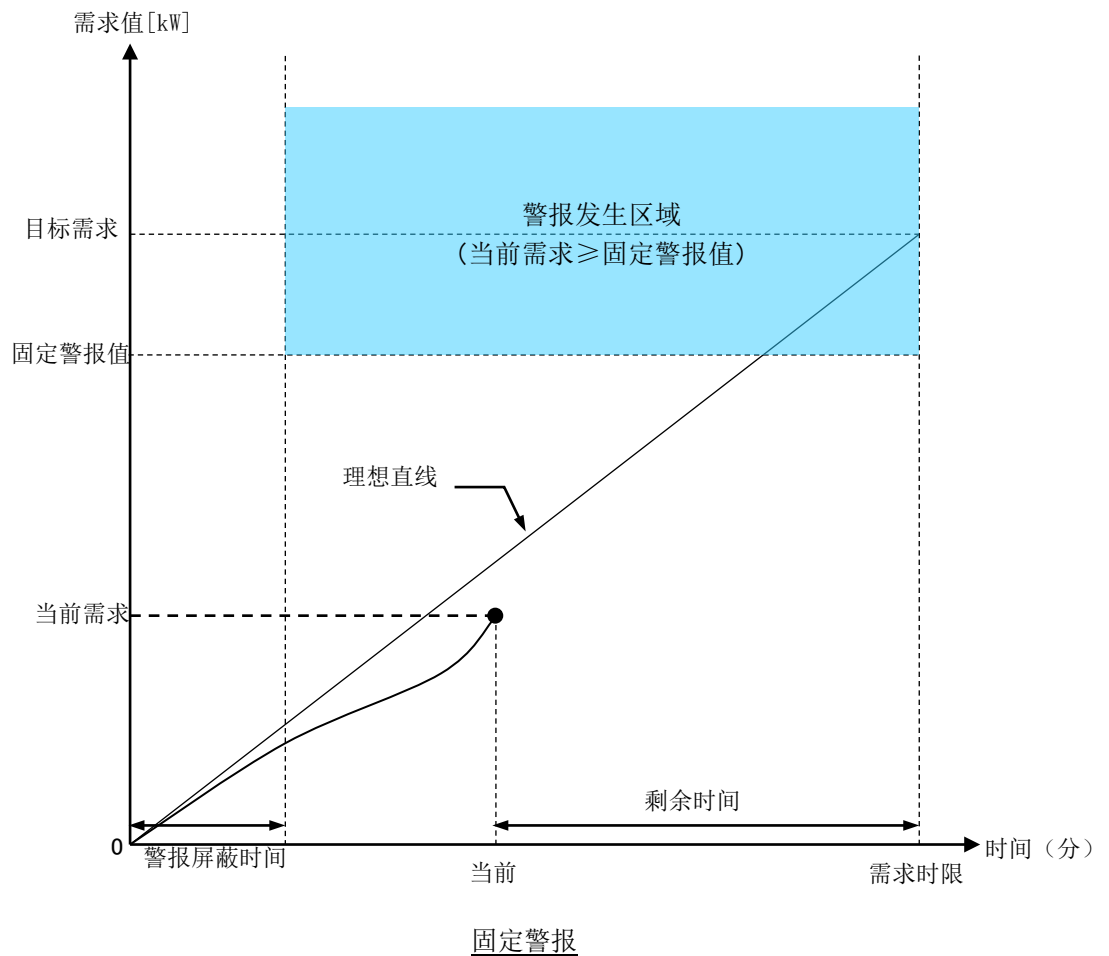
设定项目		设定范围	说明
警报类别		极限警报、 固定警报	设定是监测极限警报还是固定警报。
警报屏蔽时间		15分钟时限 0~15（分） 30分钟时限 0~30（分） 60分钟时限 0~60（分）	设定需求时限开始后未输出各警报（1段警报、2段警报、极限警报、固定警报）的时间。
全天	目标需求	0.0 ~ 999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
	基础功率	0.0~99999.9kW	设定无法阻断的负荷容量。 用于极限功率的计算。
时间段1	目标需求	0.0 ~ 999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
	基础功率	0.0~99999.9kW	设定无法阻断的负荷容量。 用于极限功率的计算。
⋮	⋮	⋮	⋮
时间段10	目标需求	0.0 ~ 999999.9kW	设定作为相应需求时限目标的需求功率。
	基础功率	0.0~99999.9kW	设定无法阻断的负荷容量。 用于极限功率的计算。

## 固定警报

是当前需求超出固定警报值（当前需求 $\geq$ 固定警报值）时发生的警报。  
 发生在设定为警报类别=固定警报时。  
 固定警报值在0~999,999.9[kW]的范围内可以进行设定。

### (1)固定警报的发生/恢复条件

项目	内容
发生条件	满足以下所有条件时发生固定警报。 ·当前需求 $\geq$ 固定警报值 ·警报类别=固定警报 ·固定警报值 $\neq$ 0 ·警报屏蔽时间以外（剩余时间 $<$ 需求时限设定值-警报屏蔽时间） ·剩余时间 $>$ 0
恢复条件	满足以下条件时恢复固定警报。 ·需求时限结束（开始）时
监测周期	每隔 10 秒进行监测/恢复。



(2)与固定警报相关的设定

设定项目		设定范围	说明
警报类别		极限警报、 固定警报	设定是监测极限警报还是固定警报。
警报屏蔽时间		15分钟时限时 0~15（分） 30分钟时限时 0~30（分） 60分钟时限时 0~60（分）	设定需求时限开始后未输出各警报（1段警报、2段警报、极限警报、固定警报）的时间。
全天	固定警报值	0.0~99999.9kW	设定使警报发生的临界值。 警报类别=2（固定警报）时，当前需求如超出固定警报值则发生固定警报值。
时间段1	固定警报值	0.0~99999.9kW	
⋮	⋮	⋮	
时间段10	固定警报值	0.0~99999.9kW	

### 4.3.3. 需求控制功能

按照控制方式的设定，对控制No.1~12进行阻断/投入控制。作为阻断/投入控制对象的控制No.即为优先顺序设定为1~12的控制No.。

阻断发生中的2段警报（或1段警报）的相应控制No.。

阻断/投入的顺序及投入条件根据控制方式的不同而有所不同。

No.	控制方式	动作概要
1	再投入- 循环控制	无论哪个控制 No.均按顺序阻断/投入，以避免仅阻断特定的控制 No.。 需求时限切换时，再投入阻断中的控制 No.。
2	时限投入- 循环控制	无论哪个控制 No.均按顺序阻断/投入，以避免仅阻断特定的控制 No.。 阻断的控制 No.在需求时限切换前不会再投入。 需求时限切换时，再投入阻断中的控制 No.。
3	一定时间后再投入- 循环控制	无论哪个控制 No.均按顺序在一定时间内阻断，以避免仅阻断特定的控制 No.。 即使是需求时限切换时，阻断中的控制 No.的阻断时间如未经过一定的时间则不会投入。
4	再投入- 优先顺序控制	从优先顺序较高的控制 No.开始阻断，从优先顺序低的控制 No.开始投入。 需求时限切换时，再投入阻断中的控制 No.。
5	时限投入- 优先顺序控制	从优先顺序较高的控制 No.开始阻断。 阻断的控制 No.在需求时限切换前不会再投入。 需求时限切换时，再投入阻断中的控制 No.。
6	再投入- 优先循环控制	从优先顺序较高的控制 No.开始阻断，从阻断时间较长的控制 No.开始投入。 需求时限切换时，再投入阻断中的控制 No.。

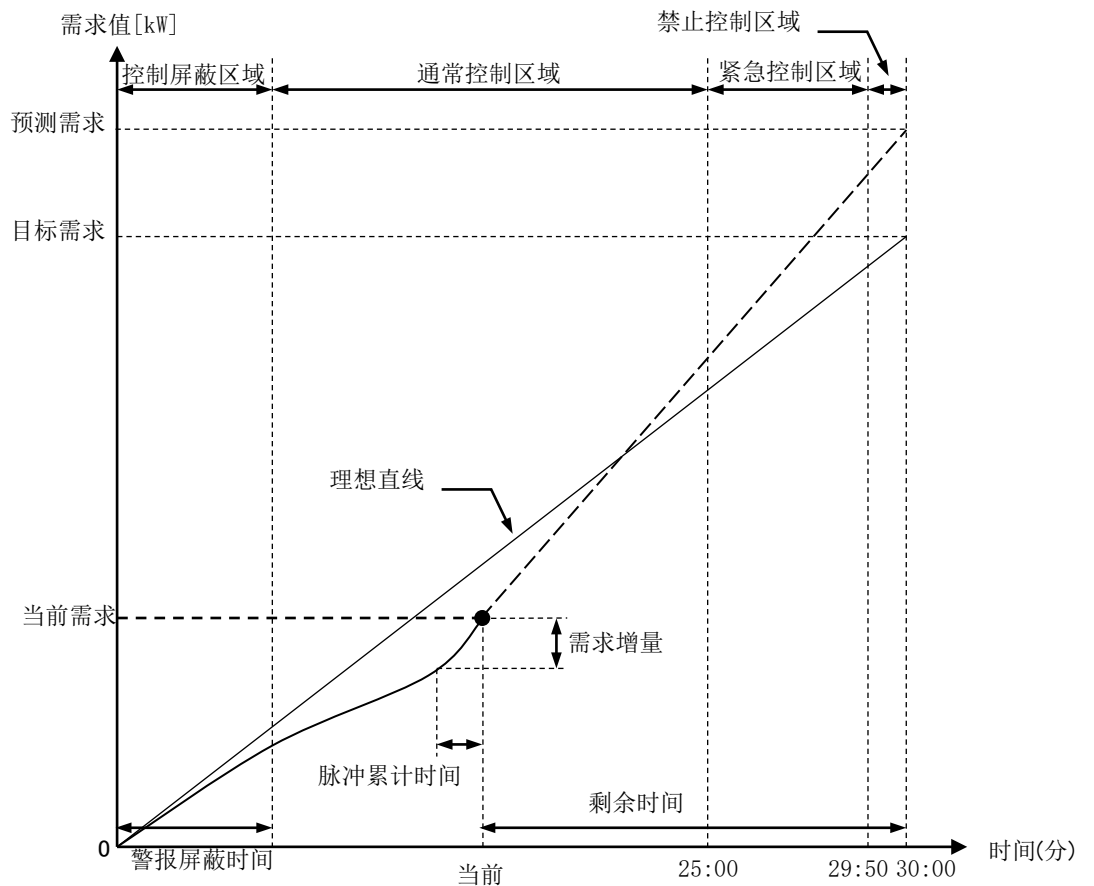
与需求控制相关的设定值如下所示。

设定项目		设定范围	说明
控制方式		再投入 -循环控制 时限投入 -循环控制 一定时间后再投入 -循环控制 再投入 -优先顺序控制 时限投入 -优先顺序控制 再投入 -优先循环控制	设定控制No.1~12的阻断/投入的控制方式。
警报屏蔽时间		15分钟时限时 0~15 (分) 30分钟时限时 0~30 (分) 60分钟时限时 0~60 (分)	设定需求时限开始后未输出各警报(1段警报、2段警报、极限警报、固定警报)的时间。
再投入时间		15分钟时限时 0~15 (分) 30分钟时限时 0~30 (分) 60分钟时限时 0~60 (分)	一定时间后再投入-循环控制时, 通过需求控制对阻断控制No.后到再投入为止的时间进行设定。
控制输出	优先顺序	无效、1~12	设定阻断/投入时的优先顺序。 在需求控制下, 不阻断/投入无效的控制输出。
	控制负荷容量	0.0~99999.9kW	设定阻断/投入控制输出的负荷容量。

### (1) 阻断控制

与控制方式的设定无关，根据下表的条件阻断相应的控制No.。根据剩余时间的不同动作将有所不同。每隔10秒对是否满足阻断控制的条件进行判断。

区域	剩余时间	动作	
		1 段警报发生时	2 段警报发生时
控制屏蔽	需求时限设定值 (分) 未满   需求时限设定值 (分) - 警报屏蔽时间以上	禁止阻断	禁止阻断
通常控制	(需求时限设定值 (分) - 警报屏蔽时间) 未满   5 分钟以上		1 控制输出阻断 (阻断间隔 30 秒以上)
紧急控制	5 分钟未满   30 秒以上		多个控制输出同时阻断 (阻断间隔 30 秒以上)
	30 秒未满   10 秒以上	1 控制输出阻断 (阻断间隔 10 秒以上)	多个控制输出同时阻断 (阻断间隔 10 秒以上)
禁止控制	10 秒未满	进制阻断	进制阻断



需求时限 30 分钟的示例

① 控制屏蔽区域

在警报屏蔽时间内，无论是否发生1段警报、2段警报，均不阻断控制输出。

② 通常控制区域

在2段警报发生中阻断控制输出。阻断控制一次即阻断1个控制输出（但是优先顺序相同的控制输出将同时阻断）。

继续进行阻断控制时，将在上次的阻断控制经过30秒后进行下次的阻断控制。

※即使是在通常控制区域内，在投入控制的时限投入区域内结束投入前均不会进行控制阻断。

### ③ 紧急控制区域

同时阻断2段警报发生中的多个（1个以上）控制输出。继续进行阻断控制时，将在上次的阻断控制经过30秒后进行下次的阻断控制。

剩余时间不到30秒时，将在上次的阻断控制经过10秒后进行下次的阻断控制。此外，即使2段警报不发生，当1段警报发生时也将进行阻断控制。通过1段警报的发生进行阻断时，阻断控制1次即阻断1个控制输出。

阻断多个控制输出时，在满足“ $-（调整功率） \geq 预定阻断的控制负荷容量的合计$ ”的范围内，将同时阻断“预定阻断的控制负荷容量”为最大（预定阻断的控制负荷容量的合计接近于调整功率）的控制输出。

<例>

调整功率 = -432 (kW)

下个预定阻断的控制输出（负荷1）                      负荷容量 = 150 (kW)

下下个预定阻断的控制输出（负荷2）                      负荷容量 = 200 (kW)

下下个预定阻断的控制输出（负荷3）                      负荷容量 = 100 (kW)

此时，“ $-（150 + 200 + 100） < -432 < -（150 + 200）$ ”，将同时阻断控制输出（负荷1）和控制输出（负荷2）。

### ④ 禁止控制区域

剩余时间不到10秒后将不进行阻断控制。

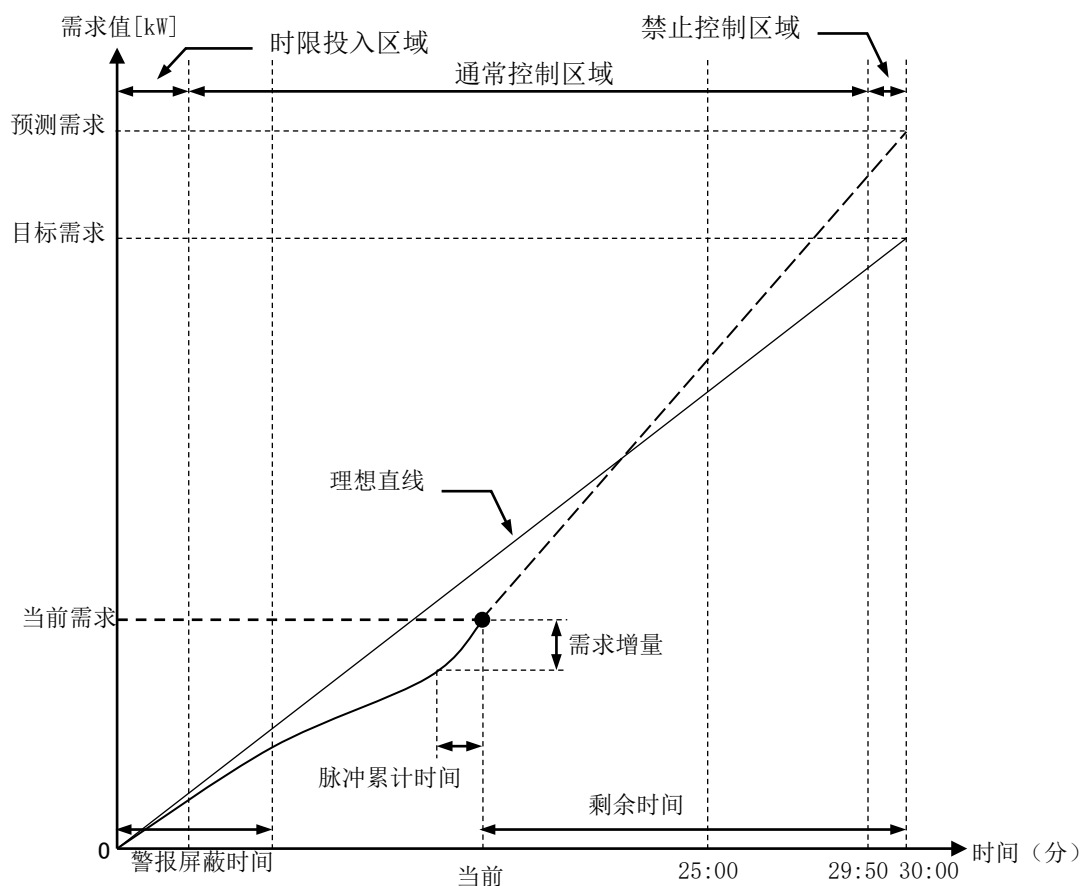
## (2)投入控制

### (a)再投入

控制方式为“再投入-循环控制”、“再投入-优先顺序控制”、“再投入-优先循环控制”时，按下表条件投入相应的控制输出。

在控制区域中，每隔10秒对是否满足投入控制的条件进行判断。在时限投入区域中，在时限开始时将无条件开始投入动作。

区域	剩余时间	动作
时限投入	(需求时限切换)   投入阻断中的所有控制输出为止	条件: 无 动作: 投入阻断中的所有控制输出 (投入间隔为 5 秒)※
通常控制	(结束投入阻断中的所有控制 No.的时间)以下   10 秒	条件: 调整功率 $\geq$ 预定投入的控制负荷容量 $\times 2$ 动作: 投入 1 个控制输出 (投入间隔大于 30 秒)
禁止控制	10 秒以下	条件: 无 动作: 禁止投入



需求时限 30 分钟的示例



① 时限投入区域

需求时限切换时，将无条件投入正在阻断的控制输出。每隔5秒进行投入。最初投入的控制No.在时限切换时投入。

② 通常控制区域

满足以下公式时投入控制输出。投入控制一次即投入1个控制输出（但是优先顺序相同的控制输出将同时投入）。

调整功率 $\geq$ 预定投入的控制负荷容量 $\times 2$

继续进行投入控制时，将在上次的投入控制经过30秒后进行下次的投入控制。

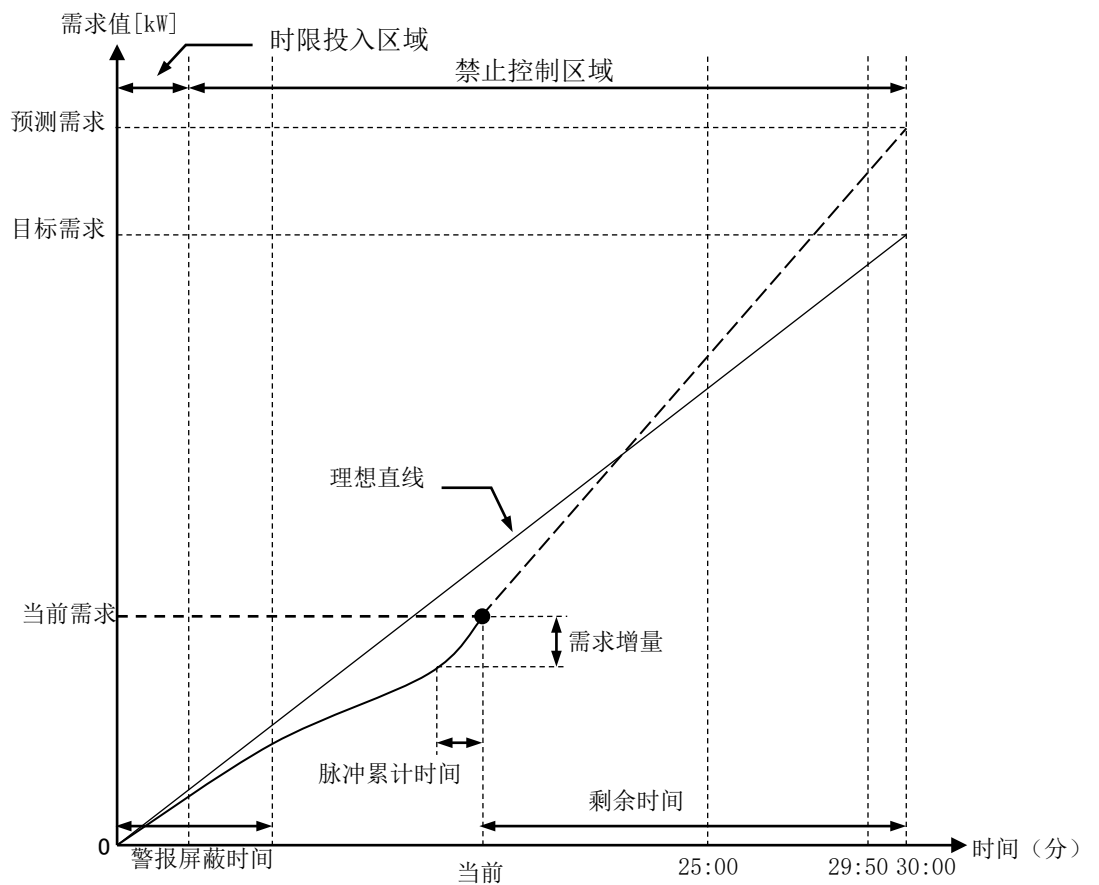
③ 禁止控制区域

剩余时间不到10秒后将不进行投入控制。

**(b)时限投入**

控制方式为“时限投入-循环控制”、“ 时限投入-优先顺序控制”时，按下表条件投入相应的控制输出。  
在时限投入区域中，在时限开始时无条件开始投入动作。

区域	剩余时间	动作
时限投入	(需求时限切换)   投入阻断中的所有控制输出为止	条件: 无 动作: 投入阻断中的所有控制输出 (投入间隔为 5 秒)※
禁止控制	(结束投入阻断中的所有控制输出的时间) 以下	条件: 无 动作: 禁止投入



需求时限 30 分钟的示例

① 时限投入区域

需求时限开始时，将无条件投入正在阻断的控制输出。每隔5秒进行投入。  
最初投入的控制输出在时限切换时投入。

② 禁止控制区域

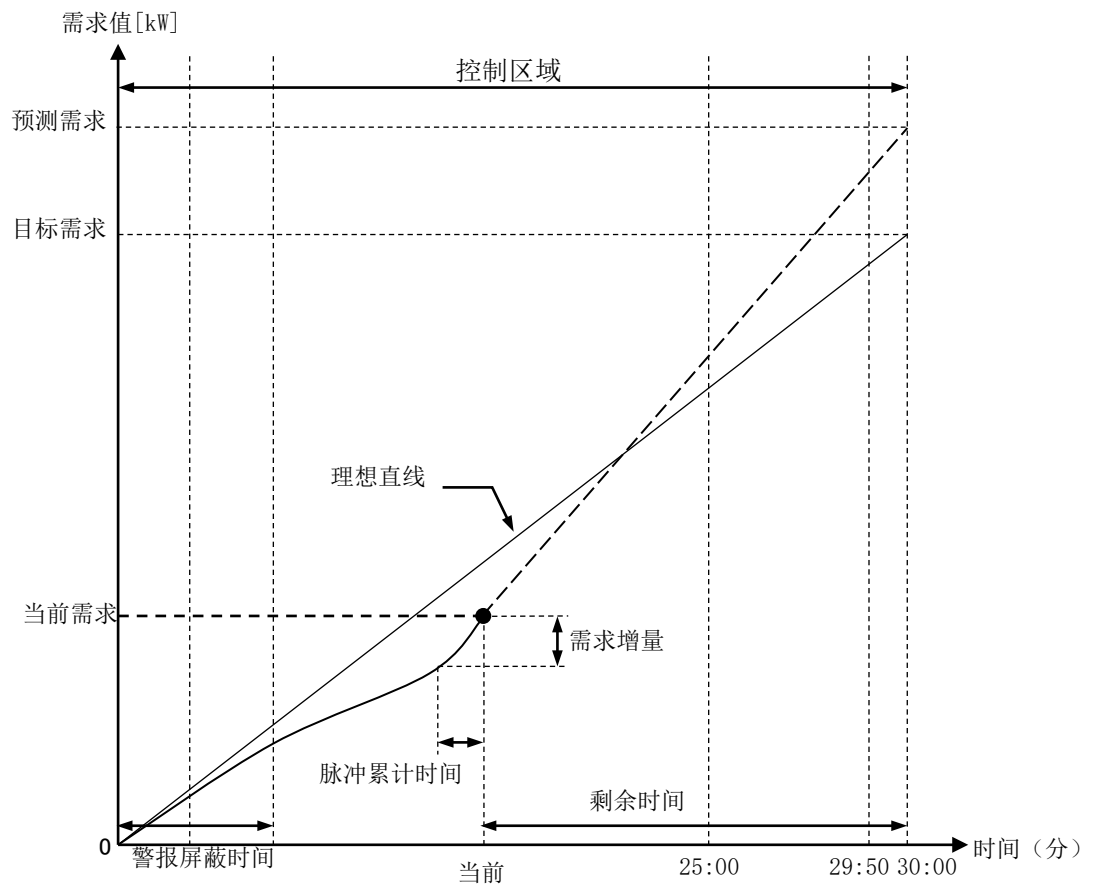
时限投入结束后将不进行投入控制。

**(c)一定时间后再投入**

控制方式为“一定时间后再投入-循环控制”时，按下表条件投入相应的控制输出。

区域	剩余时间	动作
控制	- (无论剩余时间是多少，均根据右侧的条件投入)	条件：阻断后经过一定时间 (※) 动作：投入 (与阻断时的间隔相同)

※：一定时间=再投入时间的设定值。



需求时限 30 分钟的示例

① 控制区域

阻断后经过一定时间后将投入控制输出。从阻断到投入的时间可通过再投入时间进行设定。

投入控制一次即投入1个控制输出（但是同时阻断的控制输出将同时投入）。

### (3)控制方式详细内容

#### (a)再投入-循环控制

无论哪个控制输出均按顺序阻断/投入，以避免仅阻断特定的控制输出。  
即使是手动控制过一的控制No.，在该时限内也不属于需求控制的对象。

阻 断	此次时限的阻断控制 (此次的需求时限)	按照优先顺序号码进行阻断。(按照 1→2→3→...→11→12→1→2...的顺序阻断) 阻断到优先顺序号码为最旧的控制输出后,将返回优先顺序号码为最新 的控制输出并进行阻断。
	下个时限的阻断控制 (下个需求时限)	下个需求时限也按照优先顺序号码进行阻断。 (在下个需求时限下,将接着上个时限,从优先顺序号码的控制输出开始 阻断。) ※下个优先顺序号码的控制输出在上个需求时限下如进行过手动控制,则 将从其下一顺序的控制输出开始阻断。
	对优先顺序号码进行 设定变更时的阻断控制	对优先顺序号码进行过设定变更时,将在设定变更后的下个需求时限内 从优先顺序号码的最新号开始阻断。
投 入	此次时限的投入控制 (此次的需求时限)	在阻断中的控制输出中,从阻断时间较长的控制输出开始按顺序投入。 阻断时间相同的控制输出将按照优先顺序号码进行投入。(按照 1→2→3→...→11→12→1→2...的顺序投入)
	下个时限的投入控制 (下个需求时限)	下个需求时限开始后,包括手动控制过的控制输出,也将全部按照阻断 时间由长至短的顺序进行投入。 阻断时间相同的控制输出将按照优先顺序号码进行投入。 下个需求时限下所阻断的控制输出,将与“此次时限的投入控制”一样 投入。
	对优先顺序号码进行 设定变更时的投入控制	优先顺序号码从 1~12 变更为无效时,将在需求时限切换时一齐投入 所变更的控制输出。 变更优先顺序号码时(包括从 1~12 变更为无效的情况),或控制方式 变更为再投入-循环控制时,需求时限切换时将从优先顺序号码的最新 号开始按顺序再投入所有的控制输出。

① 通常动作的示例（括号内的数字表示优先顺序号码）

按照号码的优先顺序（1→2→3→···→9）进行阻断，并按照阻断时间由长至短的顺序（1→2→3→4）进行再投入。优先顺序相同的控制输出将同时阻断同时投入。此示例中，优先顺序8和9的号码将按照紧急控制领域的多个控制输出同时阻断的方式同时进行阻断。

需求时限结束（下个需求时限开始）后，将在需求时限结束时每隔5秒按照阻断时间由长至短的顺序（6→7→8→9）投入阻断的控制输出。阻断时间相同的控制输出将按照号码的优先顺序（8→9）进行投入。

在下一个需求时限下，将接着上个时限中所阻断的控制输出，按照号码的优先顺序（10→12）进行阻断，返回优先顺序号码为最新的控制输出并进行阻断（1→2→···）

控制输出	优先顺序	上次时限					此次时限				
		25	20	15	10	5	25	20	15	10	5
4	1	[Active]									
3	2	[Active]									
2	3	[Active]									
1	4	[Active]									
5	4	[Active]									
6	6	投入中					阻断中				
7	7	[Active]									
8	8	[Active]									
11	9	[Active]									
9	10	[Active]									
12	无效	[Active]									
10	12	[Active]									

再投入-循环控制的动作示例

② 手动控制时的动作示例（括号内的数字表示优先顺序号码）

按照号码的优先顺序（1→2→3→···→7）进行阻断。优先顺序为号码8的控制输出为手动控制，因此不属于需求控制的对象，将进行下一个优先顺序号码（9）的阻断。投入控制将按照阻断时间由长至短的顺序（1→2→3→4）进行投入。

需求时限结束（下个需求时限开始）后，包括手动阻断的控制输出，也将在需求时限结束时每隔5秒按照阻断时间由长至短的顺序（8→6→12→7→9）投入阻断的控制输出。

在下一个需求时限下，将接着上个时限中所阻断的控制输出，按照号码的优先顺序（10→12）进行阻断，返回优先顺序号码为最新的控制输出并进行阻断（1→2→···）

控制输出	优先顺序	上次时限					此次时限				
		25	20	15	10	5	25	20	15	10	5
4	1	[Active]									
3	2	[Active]									
2	3	[Active]									
1	4	[Active]									
5	4	[Active]									
6	6	投入中					阻断中				
7	7	[Active]									
8	8	手动阻断									
11	9	[Active]									
9	10	[Active]									
12	无效	[Active]									
10	12	[Active]					手动阻断				

手动控制时的动作示例

**(b)时限投入-循环控制**

无论哪个控制输出均按顺序阻断/投入，以避免仅阻断特定的控制输出。

阻断的控制输出在需求时限切换前不会再投入。

即使是手动控制过一过的控制输出，在该时限内也不属于需求控制的对象。

阻 断	此次时限的阻断控制 (此次的需求时限)	按照优先顺序号码进行阻断。(按照 1→2→3→...→11→12→1→2...的顺序阻断) 阻断到优先顺序号码为最旧的控制输出后,将返回优先顺序号码为最新控制输出并进行阻断。
	下个时限的阻断控制 (下个需求时限)	下个需求时限也按照优先顺序号码进行阻断。 (在下个需求时限下,将接着上个时限,从优先顺序号码的控制输出开始阻断。) ※下个优先顺序号码的控制输出在上个需求时限下如进行过手动控制,则将从其下一顺序的控制输出开始阻断。
	对优先顺序号码进行 设定变更时的阻断控制	对优先顺序号码进行过设定变更时,将在设定变更后的下个需求时限内从优先顺序号码的最新号开始阻断。
投 入	此次时限的投入控制 (此次的需求时限)	需求时限结束前将不进行投入。
	下个时限的投入控制 (下个需求时限)	下个需求时限开始后,包括手动控制过的控制输出,也将全部按照阻断时间由长到至短的顺序进行投入。 阻断时间相同的控制输出将按照优先顺序号码进行投入。 下个需求时限下所阻断的控制输出,将与“此次时限的投入控制”一样进行投入。
	对优先顺序号码进行 设定变更时的投入控制	优先顺序号码从 1~12 变更为无效时,将在需求时限切换时一齐投入所变更的控制输出。 变更优先顺序号码时(包括从 1~12 变更为无效的情况),或控制方式变更为时限投入-循环控制时,需求时限切换时将从优先顺序号码的最新号开始按顺序再投入所有的控制输出。

①通常动作的示例（括号内的数字表示优先顺序号）

按照号码的优先顺序（1→2→3→...→9）进行阻断。优先顺序相同的控制输出将同时阻断。已阻断的需求时限内不进行投入控制。此示例中，优先顺序8和9的号码将按照多个控制输出同时阻断的方式同时进行阻断。

需求时限结束（下个需求时限开始）后，将在需求时限结束时每隔5秒按照阻断时间由长至短的顺序（1→2→3→...→9）投入阻断的控制输出。阻断时间相同的控制输出将按照号码的优先顺序（8→9）进行投入。

在下个需求时限下，将接着上个时限中所阻断的控制输出，按照号码的优先顺序（10→12）进行阻断，返回优先顺序号为最新的控制输出并进行阻断（1→2→...）

控制输出	优先顺序	上次时限					此次时限				
		25	20	15	10	5	25	20	15	10	5
4	1	投入中					投入中				
3	2	投入中					投入中				阻断中
2	3	投入中					投入中				
1	4	投入中					投入中				
5	4	投入中					投入中				
6	6	投入中					投入中				
7	7	投入中					投入中				
8	8	投入中					投入中				
11	9	投入中					投入中				
9	10	投入中					投入中				
12	无效	投入中					投入中				
10	12	投入中					投入中				

时限投入-循环控制的动作示例

③ 手动控制时的动作示例（括号内的数字表示优先顺序号）

按照号码的优先顺序（1→2→3→...→7）进行阻断。优先顺序为号码8的控制输出为手动控制，因此不属于需求控制的对象，将进行下一个优先顺序号码（9）的阻断。已阻断的需求时限内不进行投入控制。

需求时限结束（下个需求时限开始）后，包括手动阻断的控制输出，也将在需求时限结束时每隔5秒按照阻断时间由长至短的顺序（1→2→8→...→9）投入阻断的控制输出。

在下个需求时限下，将接着上个时限中所阻断的控制输出，按照号码的优先顺序（10→12）进行阻断，返回优先顺序号为最新的控制输出并进行阻断（1→2→...）

控制输出	优先顺序	上次时限					此次时限				
		25	20	15	10	5	25	20	15	10	5
4	1	投入中					投入中				
3	2	投入中					投入中				阻断中
2	3	投入中					投入中				
1	4	投入中					投入中				
5	4	投入中					投入中				
6	6	投入中					投入中				
7	7	投入中					投入中				
8	8	投入中					手动阻断				
11	9	投入中					投入中				
9	10	投入中					投入中				
12	无效	投入中					投入中				
10	12	投入中					手动阻断				

手动控制时的动作示例

**(c)一定时间后再投入-循环控制**

无论哪个控制输出均按顺序阻断/投入，以避免仅阻断特定的控制输出。

经过了再投入时间后，将强制再投入阻断的控制输出。

即使是手动控制过一次的控制输出，在该时限内也不属于需求控制的对象。

阻 断	此次时限的阻断控制 (此次的需求时限)	按照优先顺序号码以一定时间进行阻断。(按照 1→2→3→...→11→12→1→2...的顺序阻断) 阻断到优先顺序号码为最旧的控制输出后,将返回优先顺序号码为最新的控制输出并进行阻断。
	下个时限的阻断控制 (下个需求时限)	下个需求时限也按照优先顺序号码以一定时间进行阻断。 (在下个需求时限下,将接着上个时限,从优先顺序号码的控制输出开始阻断。) ※下个优先顺序号码的控制输出在上个需求时限下如进行过手动控制,则将从其下一顺序的控制输出开始以一定时间阻断。
	对优先顺序号码进行 设定变更时的阻断控制	对优先顺序号码进行过设定变更时,将在设定变更后的下个需求时限内从优先顺序号码的最新号开始阻断。
投 入	此次时限的投入控制 (此次的需求时限)	经过了预先设定好的再投入时间后,将强制再投入阻断时间。
	下个时限的投入控制 (下个需求时限)	即使下个需求时限已开始,从上个时限开始阻断的控制输出也将在阻断后经过一定时间后进行投入。 但是,上个时限下进行过手动控制的控制输出,在下个需求时限开始时将按照阻断时间由长至短的顺序全部再投入,阻断时间相同的控制输出将按照优先顺序进行投入。 下个需求时限下所阻断的控制输出,将与“此次时限的投入控制”一样进行投入。
	对优先顺序号码进行 设定变更时的阻断控制	优先顺序号码从1~12变更为无效时,将在需求时限切换时一齐投入所变更的控制输出。 变更优先顺序号码时(包括从1~12变更为无效的情况),或控制方式变更为一定时间后再投入-循环控制时,需求时限切换时将从优先顺序号码的最新号开始按顺序再投入所有的控制输出。

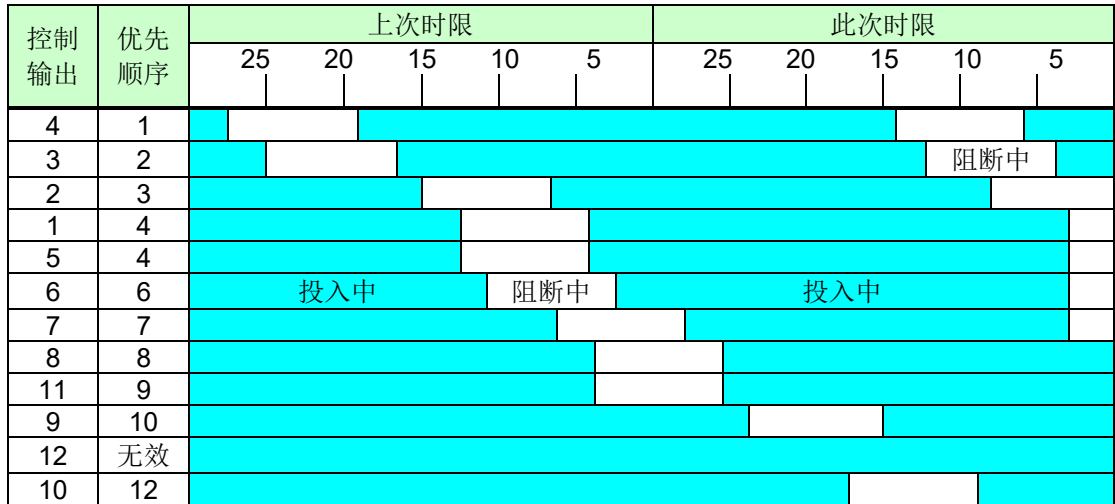


①通常动作的示例（括号内的数字表示优先顺序号码）

按照号码的优先顺序（1→2→3→···→9）进行阻断。优先顺序相同的控制输出将同时阻断。已阻断的控制输出将在阻断后经过一定时间（再投入时间）后进行投入。此示例中，优先顺序8和9的号码将按照多个控制输出同时阻断的方式同时进行阻断。

即使需求时限已结束（下个需求时限开始），从上个时限开始阻断的控制输出也将在阻断后经过一定时间后进行投入。

在下个需求时限下，将接着上个时限中所阻断的控制输出，按照号码的优先顺序（10→12）进行阻断，返回优先顺序号码为最新的控制No.并进行阻断（1→2→···）



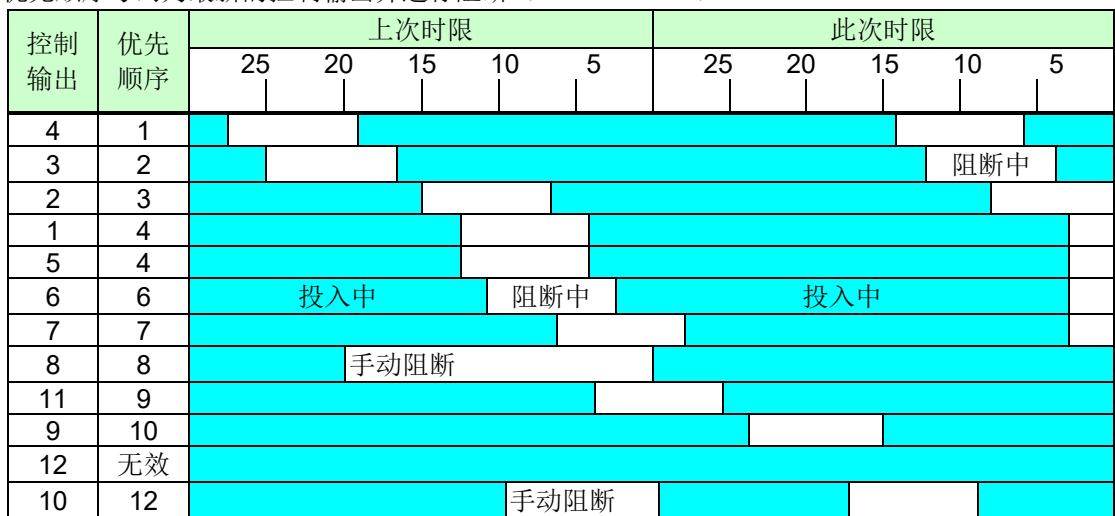
一定时间后再投入-循环控制的动作示例

② 手动控制时的动作示例（括号内的数字表示优先顺序号码）

按照号码的优先顺序（1→2→3→···→7）进行阻断。优先顺序为号码8的控制输出为手动控制，因此不属于需求控制的对象，将进行下一个优先顺序号码（9）的阻断。已阻断的控制输出将在阻断后经过一定时间（再投入时间）后进行投入。

需求时限结束（下个需求时限开始）后，将在需求时限结束时每隔5秒按照阻断时间由长至短的顺序（8→12）投入手动阻断的控制输出。

在下个需求时限下，将接着上个时限中所阻断的控制输出，按照号码的优先顺序（10→12）进行阻断，返回优先顺序号码为最新的控制输出并进行阻断（1→2→···）



手动控制时的动作示例

**(d)再投入-优先顺序控制**

从优先顺序较高的控制输出开始阻断，从优先顺序较低的控制输出开始投入。  
即使是手动控制过一次的控制输出，在该时限内也不属于需求控制的对象。

阻 断	此次时限的阻断控制 (此次的需求时限)	从投入中的控制输出中优先顺序最高的控制输出开始阻断。
	下个时限的阻断控制 (下个需求时限)	即使在下个需求时限下，也将从投入中的控制输出中优先顺序最高的控制输出开始阻断。
	对优先顺序号码进行 设定变更时的阻断控制	即使对优先顺序进行过设定变更，设定变更后的下个需求时限也将从投入中的控制输出中优先顺序最高的控制输出开始阻断。
投 入	此次时限的投入控制 (此次的需求时限)	从阻断中的控制输出中优先顺序最低的控制输出开始投入。
	下个时限的投入控制 (下个需求时限)	下个需求时限开始后，包括手动控制过的控制输出，也将全部从优先顺序较低的控制输出开始投入。 下个需求时限下所阻断的控制输出，将与“此次时限的投入控制”一样进行投入。
	对优先顺序号码进行 设定变更时的阻断控制	优先顺序从 1~12 变更为无效时，将在需求时限切换时一齐投入所变更的控制输出。 变更优先顺序时（包括从 1~12 变更为无效的情况），或控制方式变更为再投入-优先顺序控制时， 需求时限切换时将按照优先顺序由低至高的顺序再投入所有的控制输出。

①通常动作的示例（括号内的数字表示优先顺序号码）

按照投入中的控制输出中优先顺序由高至低的顺序（1→2→3→···→7）进行阻断。投入控制按照阻断中的控制输出中优先顺序由低至高的顺序（7→6→4）进行再投入。优先顺序相同的控制输出将同时阻断同时投入。此示例中，优先顺序8和9的号码时将按照多个控制输出同时阻断的方式同时进行阻断。

需求时限结束（下个需求时限开始）后，将在需求时限结束时每隔5秒按照优先顺序由低至高的顺序（12→10→9→8→···1）投入阻断的控制输出。优先顺序相同的控制输出将同时投入。

下个需求时限下，将按照优先顺序由高至低的顺序（1→2→3···）进行阻断。

控制输出	优先顺序	上次时限					此次时限				
		25	20	15	10	5	25	20	15	10	5
4	1	投入中					投入中				
3	2	投入中					投入中				阻断中
2	3	投入中					投入中				
1	4	投入中					投入中				
5	4										
6	6	投入中	阻断中	投入中	阻断中		投入中				
7	7	投入中					投入中				
8	8	投入中					投入中				
11	9	投入中					投入中				
9	10	投入中					投入中				
12	无效	投入中					投入中				
10	12	投入中					投入中				

再投入-优先顺序控制的动作示例

③ 手动控制时的动作示例（括号内的数字表示优先顺序号码）

按照投入中的控制输出中优先顺序由高至低的顺序（1→2→3→4）进行阻断。控制输出5（优先顺序4）为手动控制，因此不属于需求控制的对象，将进行下一个优先顺序（6→7）的阻断。投入控制按照阻断中的控制输出中优先顺序由低至高的顺序（7→6→4）进行投入。此示例中，优先顺序8和9的号码将按照多个控制输出同时阻断的方式同时进行阻断。

需求时限结束（下个需求时限开始）后，包括手动阻断的控制输出，也将每隔5秒按照阻断中的控制输出中优先顺序由低至高的顺序（12→10→9→···1）进行投入。

下个需求时限下，将按照优先顺序由高至低的顺序（1→2→3···）进行阻断。

控制输出	优先顺序	上次时限					此次时限				
		25	20	15	10	5	25	20	15	10	5
4	1	投入中					投入中				
3	2	投入中					投入中				阻断中
2	3	投入中					投入中				
1	4	投入中					投入中				
5	4	投入中	手动阻断				投入中				
6	6	投入中	阻断中	投入中	阻断中		投入中				
7	7	投入中					投入中				
8	8	投入中					投入中				
11	9	投入中					投入中				
9	10	投入中					投入中				手动阻断
12	无效	投入中					投入中				
10	12	投入中					投入中				

手动进行阻断控制时的动作示例

### (e)时限投入-优先顺序控制

从优先顺序较高的控制No.开始阻断。

阻断的控制输出在需求时限结束（开始）前不会再投入。

即使是手动控制过一次的控制输出，在该时限内也不属于需求控制的对象。

阻 断	此次时限的阻断控制 (此次的需求时限)	从投入中的控制输出中优先顺序最高的控制输出开始阻断。
	下个时限的阻断控制 (下个需求时限)	即使在下个需求时限下,也将从投入中的控制输出中优先顺序最高的控制输出开始阻断。
	对优先顺序号码进行 设定变更时的阻断控制	即使对优先顺序进行了设定变更,设定变更后的下个需求时限也将从投入中的控制输出中优先顺序最高的控制输出开始阻断。
投 入	此次时限的投入控制 (此次的需求时限)	需求时限结束前将不进行投入。
	下个时限的投入控制 (下个需求时限)	下个需求时限开始后,包括手动控制过的控制输出,也将全部从优先顺序较低的控制输出开始投入。 下个需求时限下所阻断的控制输出,将与“此次时限的投入控制”一样进行投入。
	对优先顺序号码进行 设定变更时的阻断控制	优先顺序从 1~12 变更为无效时,将在需求时限切换时一齐投入所变更的控制输出。 变更优先顺序时(包括从 1~12 变更为无效的情况),或控制方式变更为时限投入-优先顺序控制时, 需求时限切换时将按照优先顺序由低至高的顺序再投入所有的控制输出。

①通常动作的示例（括号内的数字表示优先顺序号码）

按照投入中的控制输出中优先顺序由高至低的顺序（1→2→3→···→12）进行阻断。优先顺序相同的控制输出将同时阻断。已阻断的需求时限内不进行投入控制。此示例中，优先顺序8和9的号码将按照多个控制输出同时阻断的方式同时进行阻断。

需求时限结束（下个需求时限开始）后，将在需求时限结束时每隔5秒按照优先顺序由低至高的顺序（12→10→9→8→···→1）投入阻断的控制输出。优先顺序相同的控制输出将同时投入。

下个需求时限下，将按照优先顺序由高至低的顺序（1→2→3···）进行阻断。

控制输出	优先顺序	上次时限					此次时限				
		25	20	15	10	5	25	20	15	10	5
4	1	投入中									
3	2	投入中					投入中				阻断中
2	3	投入中					投入中				
1	4	投入中					投入中				
5	4	投入中					投入中				
6	6	投入中					投入中				
7	7	投入中					投入中				
8	8	投入中					投入中				
11	9	投入中					投入中				
9	10	投入中					投入中				
12	无效										
10	12										

时限投入-优先顺序控制的动作示例

③ 手动控制时的动作示例（括号内的数字表示优先顺序号码）

按照投入中的控制输出中优先顺序由高至低的顺序（1→2→3→4）进行阻断。控制输出5（优先顺序4）为手动控制，因此不属于需求控制的对象，将进行下一个优先顺序（6→7→8→9→12）的阻断。已阻断的需求时限内不进行投入控制。此示例中，优先顺序8和9的号码将按照多个控制输出同时阻断的方式同时进行阻断。

需求时限结束（下个需求时限开始）时，包括手动阻断的控制输出，也将每隔5秒按照优先顺序由低至高的顺序（12→10→9→···→1）进行投入。

下个需求时限下，将按照优先顺序由高至低的顺序（1→2→3···）进行阻断。

控制输出	优先顺序	上次时限					此次时限				
		25	20	15	10	5	25	20	15	10	5
4	1	投入中									
3	2	投入中					投入中				阻断中
2	3	投入中					投入中				
1	4	投入中					投入中				
5	4	手动阻断					投入中				
6	6	投入中					投入中				
7	7	投入中					投入中				
8	8	投入中					投入中				
11	9	投入中					投入中				
9	10	手动阻断					投入中				
12	无效										
10	12										

手动控制时的动作示例

### (f)再投入-优先循环控制

从优先顺序较高的控制No.开始阻断，从阻断时间较长的控制输出开始再投入。  
即使是手动控制过一次的控制输出，在该时限内也不属于需求控制的对象。

阻 断	此次时限的阻断控制 (此次的需求时限)	从投入中的控制输出中优先顺序最高的控制输出开始阻断。
	下个时限的阻断控制 (下个需求时限)	即使在下个需求时限下，也将从投入中的控制输出中优先顺序最高的控制No.开始阻断。
	对优先顺序号码进行 设定变更时的阻断控制	即使对优先顺序进行了设定变更，设定变更后的下个需求时限也将从投入中的控制输出中优先顺序最高的控制输出开始阻断。
投 入	此次时限的投入控制 (此次的需求时限)	从阻断中的控制输出中阻断时间较长的控制输出开始按顺序投入。 阻断时间相同的控制输出将从优先顺序较高的控制输出开始投入。
	下个时限的投入控制 (下个需求时限)	下个需求时限开始后，包括手动控制过的控制输出，也将按照阻断时间由长至短的顺序进行投入。 阻断时间相同的控制输出将从优先顺序较高的控制输出开始投入。 下个需求时限下所阻断的控制输出，将与“此次时限的投入控制”一样进行投入。
	对优先顺序号码进行 设定变更时的阻断控制	优先顺序从 1~12 变更为无效时，将在需求时限切换时一齐投入所变更的控制输出。 变更优先顺序时（包括从 1~12 变更为无效的情况），或控制方式变更为再投入-优先循环控制时，需求时限切换时将按照优先顺序由高至低的顺序再投入所有的控制输出。

①通常动作的示例（括号内的数字表示优先顺序号码）

按照投入中的控制输出中优先顺序由高至低的顺序（1→2→3）进行阻断，按照阻断时间由长至短的顺序（1→2）进行再投入。然后，按照投入中的控制输出中优先顺序由高至低的顺序（1→2→4→6→7）进行阻断，按照阻断时间由长至短的顺序（3→1→2）进行再投入。此示例中，优先顺序8和9的号码将按照多个控制输出同时阻断的方式同时进行阻断。

需求时限结束（下个需求时限开始）后，将在需求时限结束时每隔5秒按照阻断时间由长至短的顺序（6→7→1→2→3→8→9→10→12）投入阻断的控制输出。阻断时间相同的控制输出将按照优先顺序由高至低的顺序（8→9）进行投入。优先顺序相同的控制输出将同时投入。

下个需求时限下，将按照优先顺序由高至低的顺序（1→2→3···）进行阻断。

控制输出	优先顺序	上次时限					此次时限				
		25	20	15	10	5	25	20	15	10	5
4	1	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
3	2	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	阻断中
2	3	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
1	4	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
5	4	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
6	6	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
7	7	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
8	8	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
11	9	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
9	10	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
12	无效	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
10	12	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中

再投入-优先循环控制的动作示例

③ 手动控制时的动作示例（括号内的数字表示优先顺序号码）

按照投入中的控制输出中优先顺序由高至低的顺序（1→2→3）进行阻断，按照阻断时间由长至短的顺序（1→2）进行再投入。然后，按照投入中的控制输出中优先顺序由高至低的顺序（1→2→4）进行阻断。控制输出5（优先顺序4）为手动控制，因此不属于需求控制的对象，将进行下一个优先顺序（6→7）的阻断。此示例中，优先顺序8和9的号码将按照多个控制输出同时阻断的方式同时进行阻断。

需求时限结束（下个需求时限开始）后，包括手动阻断的控制输出，也将每隔5秒按照阻断时间由长至短的顺序（4→4→6→···→12）进行投入。优先顺序相同的控制输出将同时投入。

下个需求时限下，将按照优先顺序由高至低的顺序（1→2→3···）进行阻断。

控制输出	优先顺序	上次时限					此次时限				
		25	20	15	10	5	25	20	15	10	5
4	1	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
3	2	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	阻断中
2	3	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
1	4	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
5	4	投入中	手动阻断	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
6	6	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
7	7	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
8	8	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
11	9	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
9	10	投入中	投入中	投入中	手动阻断	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
12	无效	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中
10	12	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中	投入中

手动进行阻断控制时的动作示例

## 4.3.4. 分季节分时间段管理功能

### 时间段日程功能

从当前的年月日和时刻判断当前的时间段1~时间段10，并按照该时间段的设定（目标需求、固定警报值、基础功率）动作。

通过预先进行时间段设定、日期模式设定、日历设定，可根据季节、日期和时间实施需求监测。

<示例>

2014年7月28日21时00分~21时30分的时间段日程（需求时限为30分钟时）

下图中，日历设定为2014年7月28日时设定了日期模式3，因此2014年7月28日将按照日期模式3动作。

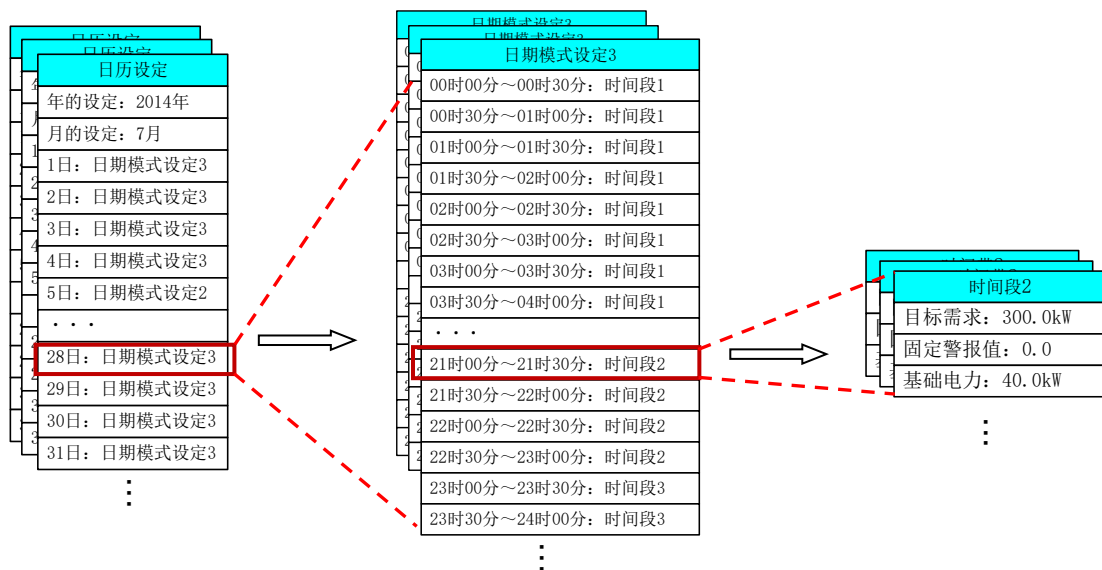
日期模式3的21时00分~21时30分设定为时间段2，因此2014年7月28日21时00分~21时30分将按照时间段2的设定值（目标需求为300.0kW、固定警报值为0.0kW、基础功率为40.0kW）动作。

<图示>

日历设定  
(以制度变更月为  
起始月的24个月)

日期模式设定  
(日期模式1~40)

时间段设定  
(时间段1~10)



※设定方法参照“4.4.2.需求警报・控制设定”、“4.4.3. 设定需求日程”

#### 备注

- 未进行分季节分时间段管理时，可分别设定目标需求、固定警报值、基础功率，并根据这些设定值进行需求监测控制。



## 4.4 进行需求监测的设定

本章中此节，针对用于需求监测控制的各种设定方法进行说明。

### 4.4.1. 需求基本设定（仪表信息的设定）

针对需求监测，控制的设定步骤进行说明。

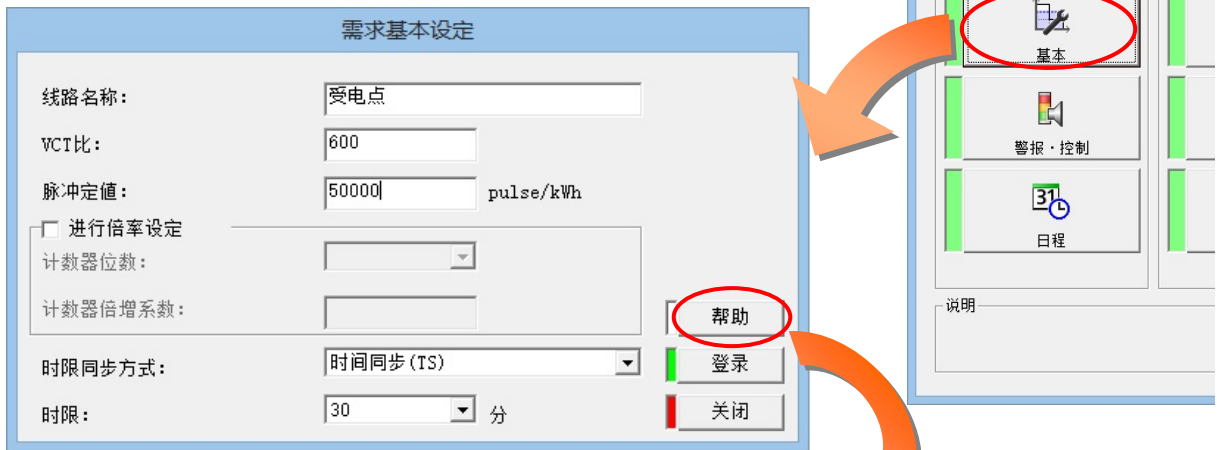
设定前请务必熟读[4.3 关于需求监测控制部规格]，并正确设定。

#### 登录需求基本信息（仪表信息）

针对需求基本信息的设定步骤进行说明。

## 1 显示[需求基本设定]画面

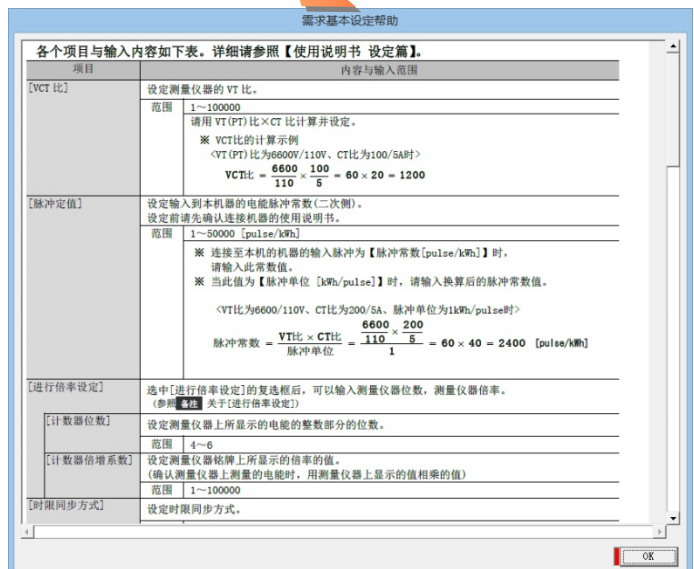
单击需求监测设定的[基本]按钮。



以上为各项目的初始值。

#### 备忘

- 点击[帮助]后，显示[需求基本设定帮助]画面。



## 2 输入仪器的信息

使用本产品进行需求监视时，请输入各设定值。

项目	内容与输入范围	
[回路名称]	输入任意的回路名称。所输入的名称会作为回路名称显示在当前值画面或需求按日数据文件中。	
	文字数	最多全角 8 个文字（半角 16 个文字）
	禁则文字	不可登录以下的半角文字 # ¥ / : , ; * ? “ < >
	※使用附录中的禁止文字一览中的文字可能造成 EcoWebServerIII 的浏览器显示不正常。	
[VCT 比]	设定仪器的 VCT 比。	
	范围	1~100000 请用 VT(PT)比×CT 比计算并设定。 ※ VCT 比的计算示例 <VT(PT)比为6600V/110V、CT比为100/5A时> $\text{VCT 比} = \frac{6600}{110} \times \frac{100}{5} = 60 \times 20 = 1200$
[脉冲定值]	设定输入到本机器的电能脉冲常数(二次侧)。 设定前请先确认连接机器的使用说明书。	
	范围	1~50000 [pulse/kWh] ※由于精度的原因，请使用 2000~50000pulse/kWh 范围内的数值。 ※ 连接至本机的机器的输入脉冲为【脉冲常数[pulse/kWh]】时， 请输入此常数值。 ※ 当此值为【脉冲单位 [kWh/pulse]】时，请输入换算后的脉冲常数值。 <VT比为6600/110V、CT比为200/5A、脉冲单位为1kWh/pulse时> $\text{脉冲常数} = \frac{\text{VT 比} \times \text{CT 比}}{\text{脉冲} \square \text{位}} = \frac{6600}{110} \times \frac{200}{5} = 60 \times 40 = 2400 [$
[时限同步方式]	设定时限同步方式	
	范围	从[时间同步 (TS)], [外部时限同步]中选择。
[时限]	设定需求时限	
	范围	从[15 分], [30 分], [60 分]中选择。 ※使用[时限同期方式]中[外部时限同期]时，只有[30 分]可以选择。

### 备忘

关于[进行倍率的设定]

通过进行倍率设定（设定[计数器位数]、[计数器倍增系数]）  
与测量仪器相同的表回转值(累计电能的最大值)，  
本机器也测量累计电能。

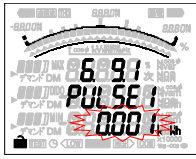
⇒如果不需要与累计电能的测量范围组合，

仅仅通过设定[VCT比]、[脉冲定值]，即可进行需求检测。  
(请在设定时确认[进行倍率设定]复选框没有被选中。)

<使用多用电子测量仪 ME110SSR-4AP, ME110SSR-4APH, ME110SSR-4A2P 的例子>

请按照以下步骤设定VCT比, 脉冲定值, 计数器位数, 计数器倍率。

设定脉冲输出 1 的脉冲单位。  
根据全负荷功率从下表中选择脉冲单位。

$$\text{全负荷功率 [kW]} = \frac{\alpha \times (\text{VT 一次电压}) \times (\text{CT 一次电流})}{1000} \left( \begin{array}{l} \alpha : 1 \quad \text{单相 2 线} \\ 2 \quad \text{单相 3 线} \\ \sqrt{3} \quad \text{三相 3 线} \end{array} \right)$$


※ 1. 单相 3 线设定时, VT 一次电压为 110V。  
※ 2. 直连电压设定时, 用直接电压代替 VT 一次电压进行计算。

全负荷功率 [kW]	显示形式		设定可能的脉冲单位[kWh/pulse]			
	数字显示	倍率				
<10	8888.88	× 1	1	0.1	0.01	0.001
>=10 <100	88888.8	× 1	10	1	0.1	0.01
>=100 <1000	88888.8	× 10	100	10	1	0.1
>=1000 <10000	88888.8	× 100	1000	100	10	1
>=10000 <100000	88888.8	× 1000	10000	1000	100	10
>=100000	88888.8	× 10000	100000	10000	1000	100

补充 1. ①脉冲输出 1 输出要素设定为 non 时, 请跳过本设定。  
补充 2. 出厂时的设定值为可设定的脉冲单位的最小值。  
补充 3. 使用无效功率时, 请切换上表的 kW 为 kvar, kWh 为 kvarh。

■VCT比

VT比=6600/110, CT比=75/5时, 按照下述算式设定为900。

$$\text{VCT比} = \frac{6600}{110} \times \frac{75}{5} = 60 \times 15 = 900$$

■脉冲定值

脉冲单位=0.1 [kWh / pulse] 时, 按照下述算式设定为9000。

$$\text{脉冲定值} = \frac{\text{VT比} \times \text{CT比}}{\text{脉冲单位}} = \frac{6600}{110} \times \frac{75}{5} = \frac{60 \times 15}{0.1} = 9000 \text{ [pulse/kWh]}$$

■计数器位数, 计数器倍率

按照说明书上记载的计算式求出全负荷功率。

VT一次电压=6600, CT一次电流=75, 相线式=三相3线时,  
全负荷功率=(6600×75×1.73)÷1000=856.35

选择负荷所计算的全负荷功率的条件。按照显示形式做以下设定。

计数器位数=5 (电能的整数部分)

计数器倍率=10

### 3 登录

点击[需求基本设定]画面中的按钮登录。

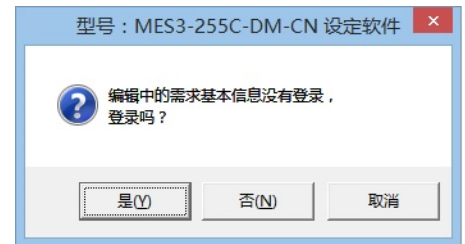


[登录]按钮 : 登录所设定的需求基本信息的内容。

[关闭]按钮 : 返回[项目设定]画面。

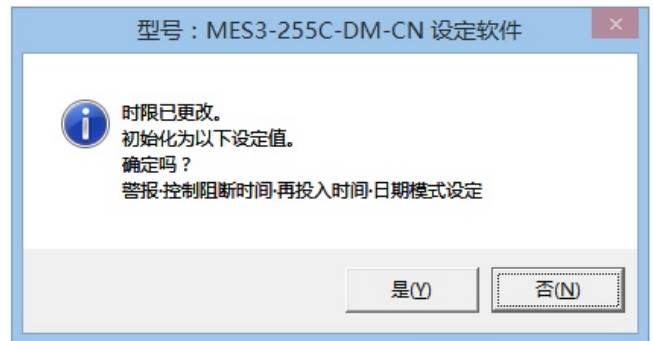
更改需求基本信息的内容后，如不点击[登录]按钮直接点击[关闭]按钮，会显示右边的消息。

[是]按钮 : 登录  
[否]按钮 : 不登录  
[取消]按钮 : 返回[需求基本设定]画面



「时限」的设定内容被更改时，会显示右边的消息。

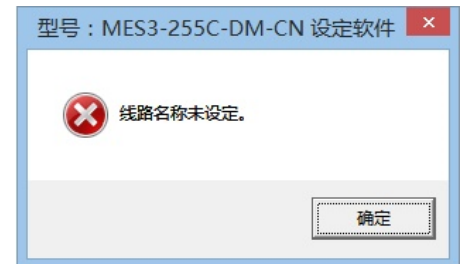
[是]按钮 : 登录  
[否]按钮 : 不登录



(显示例)

设定内容不正确时，点击[登录]按钮时，会根据不正确的内容显示如右图的错误消息。

请按照满足各项的条件重新设定。



- ※1 确定设定后向 EcoWebServerIII 本体中写入时，请执行项目的保存与写入。
- ※2 设定要在下一个需求时限开始（结束）后（时限为 30 分时，剩余时间变为 30 分 00 秒时）生效。在此之前将按照更改前的设定动作。  
（但是，电能计算为即时生效）
- ※3 请在时间上留出余地，在需求时限的开始（结束）前 5 分钟进行项目的写入。

## 编辑已经登录的需求基本信息

针对编辑已经登录的需求基本信息的步骤进行说明。

### 1 显示[需求基本设定]画面

在需求监测设定画面中点击[基本]按钮。



### 2 编辑欲更改的项目并登录

编辑欲更改的项目后，单击[登录]按钮。

※各项目的输入内容以及输入条件与最初登录时相同。

- ※1 确定设定后向 EcoWebServerIII 本体中写入时，请执行项目的保存与写入。
- ※2 设定要在下一个需求时限开始（结束）后（时限为 30 分时，剩余时间变为 30 分 00 秒时）生效。在此之前将按照更改前的设定动作。（但是，电能计算为即时生效）
- ※3 请在时间上留出余地，在需求时限的开始（结束）前 5 分钟进行项目的写入。

## 4.4.2. 需求警报·控制设定

针对需求警报·控制的设定步骤进行说明。

设定前请务必熟读[4.3 关于需求监测控制部规格]，并正确设定。

### 登录需求警报·控制

针对需求警报·控制的设定步骤进行说明。

## 1 显示[需求警报·控制设定]画面

单击需求监测设定的[警报·控制]按钮。

**需求监测设定**

警报·控制中断时间:  分 (0~30)

警报种类:

分季节分时间段进行管理:

时间段分别设定:

时间段	时间段名称	需求目标值	基础功率	固定警报值
	全天	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW

需求警报输出端:

项目	接点输出No.
1段警报	1
2段警报	2
临界·固定警报	3

**控制设定**

控制方式:

再投入时间:  分 (1~30)

控制No.	负荷名称	优先顺序	控制容量	接点输出No.
1	控制输出 (负荷1)	无效	0.0 kW	
2	控制输出 (负荷2)	无效	0.0 kW	
3	控制输出 (负荷3)	无效	0.0 kW	
4	控制输出 (负荷4)	无效	0.0 kW	
5	控制输出 (负荷5)	无效	0.0 kW	
6	控制输出 (负荷6)	无效	0.0 kW	
7	控制输出 (负荷7)	无效	0.0 kW	
8	控制输出 (负荷8)	无效	0.0 kW	
9	控制输出 (负荷9)	无效	0.0 kW	
10	控制输出 (负荷10)	无效	0.0 kW	
11	控制输出 (负荷11)	无效	0.0 kW	
12	控制输出 (负荷12)	无效	0.0 kW	

登录 关闭

## 2 设定需求警报·控制

输入，选择以下的项目。

- (1) 输入 [警报·控制阻断时间]。

警报设定

警报·控制阻断时间:  分(0~30)

※1 从需求时限开始到警报·控制阻断时间经过为止，不执行警报监视与需求控制（阻断）。

※2 时限为 15 分时，可输入 0~15（分），时限为 30 分时可输入 0~30（分），时限为 60 分时可输入 0~60（分）。

初始值为 6 分。

设定为 0（分）时，可以无视剩余时间执行警报监测和需求控制。

（但是，时限投入中不执行需求控制（阻断）。）

※3 请按照实际的警报·控制的情况设定最适合的值。

- (2) 选择 [警报种类]。

警报种类:

分季节分时间段进行管理:

时间段分别设定:

- (3) 双击 [时间段名称] 栏输入时间段名称。

时间段分别设定:

时间段	时间段名称	需求目标值	基础功率	固定警报值
		300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW

※1 时间段名称最多输入全角 8 个文字（半角 16 个文字）。

※2 无法使用以下的半角文字。

# ¥ / : , ; \* ? “ < > |

- (4) 分季节分时间段进行管理时，选中[分季节分时间段进行管理]的复选框。  
可以按照需要，输入时间段 1~10 的 [时间段名称]。

分季节分时间段进行管理：

时间段分别设定：

时间段	时间段名称	需求目标值	基础功率	固定警报值
1	白天	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW
2	夜间	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW
3	高峰	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW
4	时间段4	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW
5	时间段5	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW
6	时间段6	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW
7	时间段7	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW
8	时间段8	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW
9	时间段9	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW
10	时间段10	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW

※1 时间段名称最多输入全角 8 个文字（半角 16 个文字）。

初始值为「时间段\*」（\*为 1~10）。

※2 无法使用以下的半角文字。

# ¥ / : , ; \* ? " < > |

[警报类别] 中选择 [极限警报] 时

- (5) 输入 [基础功率]。

时间段分别设定：

时间段	时间段名称	需求目标值	基础功率	固定警报值
1	白天	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW
2	夜间	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW

※1 基础功率为无法阻断的负荷的功率。

※2 基于基础功率和目标需求决定的极限功率，控制极限警报的输出/不输出。

※3 可以输入 0.0~99999.9。

设定为 0.0 时，无法控制极限警报的输出/不输出。

※4 输入小数点以下 2 位或者没有输入小数点以下的位数时，作为小数点 1 位处理。

（例如：123.45 为 123.5 ， 456 为 456.0）

※5 警报种类中选择极限警报时，无法更改固定警报值的设定。另外，即时设定也无法使用。





[控制方式] 中选择 [一定时间以后再投入-循环控制] 时

(9) 输入 [再投入时间]。

控制设定	
控制方式:	再投入-循环控制
再投入时间:	5 分 (1~30)

※1 时限为 15 分时，可输入 0~15（分），时限为 30 分时可输入 0~30（分），时限为 60 分时可输入 0~60（分）。

初始值为 5 分。

※2 无视负荷的状况，阻断后到达设定的时间时，再投入。

※3 控制方式选择一定时间后再投入-循环控制时，无法更改再投入时间的设定。  
另外，即时设定也无法使用。

(10) 输入 [负荷名称]。

控制No.	负荷名称	优先顺序	控制容量
1	控制输出 (负荷1)	无效	0.0 kW
2	控制输出 (负荷2)	无效	0.0 kW

※1 最多输入全角 8 个文字（半角 16 个文字）。

※2 无法使用以下的半角文字。

# ¥ / : , ; \* ? " < > |

(11) [優先順位] を設定します。

控制No.	负荷名称	优先顺序	控制容量
1	控制输出 (负荷1)	无效	0.0 kW
2	控制输出 (负荷2)	无效	0.0 kW
3	控制输出 (负荷3)	1	0.0 kW
4	控制输出 (负荷4)	2	0.0 kW
5	控制输出 (负荷5)	3	0.0 kW
6	控制输出 (负荷6)	4	0.0 kW
7	控制输出 (负荷7)	5	0.0 kW
8	控制输出 (负荷8)	6	0.0 kW
9	控制输出 (负荷9)	7	0.0 kW
10	控制输出 (负荷10)	8	0.0 kW
11	控制输出 (负荷11)	9	0.0 kW
12	控制输出 (负荷12)	10	0.0 kW
		11	0.0 kW
		12	0.0 kW
		无效	0.0 kW

※1 可以从无效，1~12 中选择。

※2 设定为无效的控制回路，无法进行需求控制。

※3 设定为无效的控制回路，可以手动阻断或投入。

※4 设定为 1~12 的控制回路，可以手动阻断或投入。

(12) [优先顺序] 为 1~12 时, 输入 [控制容量]。

控制No.	负荷名称	优先顺序	控制容量
1	控制输出 (负荷1)	1	2.0 kW
2	控制输出 (负荷2)	无效	0.0 kW

※1 可以输入 0.0~999999.9。

※2 输入小数点以下 2 位或者没有输入小数点以下的位数时, 作为小数点 1 位处理。  
(例如: 123.45 为 123.5 , 456 为 456.0)

※3 请参照实际负荷的情况设定。

### 3 登录

单击[需求警报·控制设定]画面中的按钮登录。

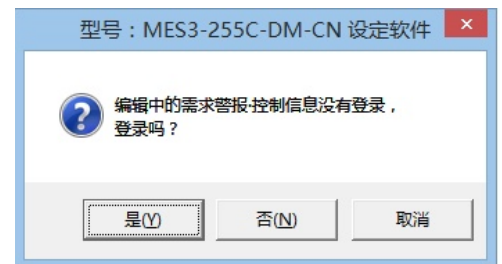


[登录]按钮 : 登录设定的需求警报·控制信息的内容。

[关闭]按钮 : 返回[项目设定]画面。

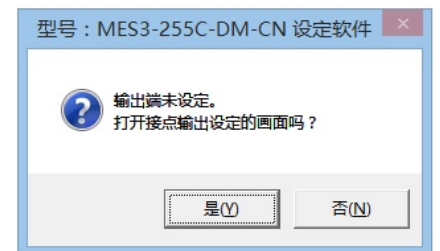
更改需求警报·控制信息的内容后, 不点击[登录]按钮  
点击[关闭]按钮,  
显示右边消息。

- [是]按钮 : 登录
- [否]按钮 : 不登录
- [取消]按钮 : 返回[需求警报·控制设定]画面



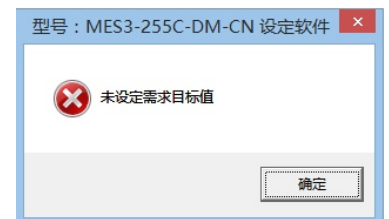
点击[关闭]按钮时, 需求警报设定或者控制输出的输出端末  
没有设定时, 显示右边消息。

- [是]按钮 : 登录编辑中的内容,  
显示[接点输出设定一览]画面
- [否]按钮 : 登录编辑中的内容,  
返回「项目设定」



设定内容不正时, 根据点击[登录]按钮时的不正内容,  
显示右边的错误信息。  
请按照满足各项的条件重新设定。

(显示例)



※1 确定设定后向 EcoWebServerIII 本体中写入时, 请执行项目的保存与写入。

※2 设定要在下一个需求时限开始(结束)后(时限为 30 分时, 剩余时间变为 30 分 00 秒时)生效。  
在此之前将按照更改前的设定动作。  
(但是, 电能计算为即时生效)

※3 请在时间上留出余地, 在需求时限的开始(结束)前 5 分钟进行项目的写入。

## 编辑已经登录的需求警报·控制信息

针对编辑已经登录的需求警报·控制信息的步骤进行说明。

### 1 显示[需求警报·控制设定]画面

单击需求监测设定的[警报·控制]按钮。

需求监测设定

基本

警报·控制

日程

项目名称

测量数

基本设定

#### 设定需求警报·控制

警报设定

警报·控制阻断时间: 5 分 (0~30)

警报种类: 临界警报

分季节分时间段进行管理:

时间段分别设定:

时间段	时间段名称	需求目标值	基础功率	固定警报值
	全天	300.0 kW	0.0 kW	240.0 kW

需求警报输出端:

项目	接点输出No.
1段警报	1
2段警报	2
临界·固定警报	3

控制设定

控制方式: 再投入-循环控制

再投入时间: 5 分 (1~30)

控制No.	负荷名称	优先顺序	控制容量	接点输出No.
1	控制输出 (负荷1)	无效	0.0 kW	
2	控制输出 (负荷2)	无效	0.0 kW	
3	控制输出 (负荷3)	无效	0.0 kW	
4	控制输出 (负荷4)	无效	0.0 kW	
5	控制输出 (负荷5)	无效	0.0 kW	
6	控制输出 (负荷6)	无效	0.0 kW	
7	控制输出 (负荷7)	无效	0.0 kW	
8	控制输出 (负荷8)	无效	0.0 kW	
9	控制输出 (负荷9)	无效	0.0 kW	
10	控制输出 (负荷10)	无效	0.0 kW	
11	控制输出 (负荷11)	无效	0.0 kW	
12	控制输出 (负荷12)	无效	0.0 kW	

登录

关闭

### 2 编辑欲更改的项目并登录

编辑欲更改的项目后，单击[登录]按钮。

※各项目的输入内容以及输入条件与最初登录时相同。

※4 确定设定后向 EcoWebServerIII 本体中写入时，请执行项目的保存与写入。

※5 设定要在下一个需求时限开始（结束）后（时限为 30 分时，剩余时间变为 30 分 00 秒时）生效。  
至此之前将按照更改前的设定动作。

（但是，电能计算为即时生效）

※6 请在时间上留出余地，在需求时限的开始（结束）前 5 分钟进行项目的写入。

### 4.4.3. 设定需求日程（仅限分季节分时间段管理时）

针对需求日程的设定步骤进行说明。

需求日程的设定按照定义日期模式和每日模式的比例进行。

※按季节按时间段进行管理时，请参照[4.3.5 需求基本设定]。

选中分季节分时间进行管理后，请设定时间段 1~10 的时间段名称。

## 设定日期模式

镇定设定日期模式的步骤进行说明。

# 1 显示[设定需求日程]画面

点击项目设定画面中的[日程]按钮。



设定需求日程

日期模式的设定 | 日历设定 (每日模式的比例)

时间段: 1: 白天

No.	日期模式名称	时限	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1	夏季	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	其他	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	日期模式03	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	日期模式04	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
5	日期模式05	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	日期模式06	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
7	日期模式07	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8	日期模式08	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
9	日期模式09	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10	日期模式10	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	日期模式11	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
12	日期模式12	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
13	日期模式13	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
14	日期模式14	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
15	日期模式15	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
16	日期模式16	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
17	日期模式17	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
18	日期模式18	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
19	日期模式19	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
20	日期模式20	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

## 备忘

- 根据需求基本设定画面中设定的时限，时限的显示有所不同。

### 【时限为 15 分时】

No.	日期模式名称	时限	0	1
1		00~15分	1	1
		15~30分	1	1
		30~45分	1	1
		45~60分	1	1

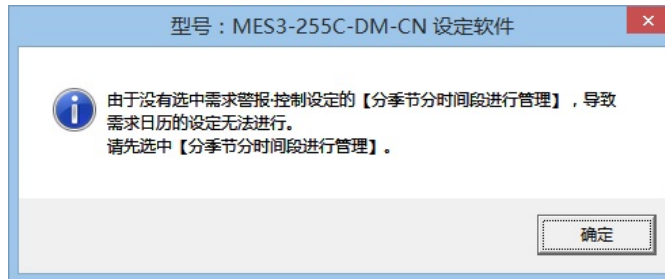
### 【时限为 30 分时】

No.	日期模式名称	时限	0	1
1		00~30分	1	1
		30~60分	1	1

### 【时限为 60 分时】

No.	日期模式名称	时限	0	1
1		00~60分	1	1

- 需求警报·控制设定画面中没有选中「分季节分时间段进行管理」时，显示以下消息。  
请先在需求警报·控制设定画面中选中「分季节分时间段进行管理」。



## 2 设定日期模式

在[日期模式的设定]标签中，设定工作日和休息日等日期模式。

- (1) 双击 [日期模式名称]，输入日模式名称。

日期模式的设定		日历设定 (每日模式的比例)											
时间段: 1: 白天													
No.	日期模式名称	时限	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	夏季	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	其他	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

※1 最多输入全角 8 个文字 (半角 16 个文字)。

※2 无法使用以下的半角文字。

# ¥ / : , ; \* ? " < > |

※3 最多可以设定 40 件。

- (2) 选择日期模式中的各时限设定的时间段。

日期模式的设定		日历设定 (每日模式的比例)											
时间段: 2: 时间段2													
No.	日期模式名称	时限	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	夏季	1: 时间段1											
		2: 时间段2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		3: 时间段3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		4: 时间段4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	其他	5: 时间段5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		6: 时间段6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		7: 时间段7	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		8: 时间段8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	日期	9: 时间段9	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		10: 时间段10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

双击要设定的单元格 (时限)

可以选择整个表格 (0~23时的各时限) 并设定选择的时间段。

双击表格，输入现在选择的时间段的号码 (1~10)。

日期模式的设定		日历设定 (每日模式的比例)											
时间段: 2: 夜间													
No.	日期模式名称	时限	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	夏季	00~30分	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

- (3) 选择设定的时限，单击右键菜单的【同时设定所选的时间段】后，所选择的所有的表格都会输入现在选择的时间段。

日期模式的设定		日历设定 (每日模式的比例)											
时间段: 2: 夜间													
No.	日期模式名称	时限	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	夏季	00~30分	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	其他	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	日期模式03	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	

同时设定所选的时间段



### <复制日期模式名称时>

设定的日期模式名称可以整行复制。(也可以多行)

选择复制的日期模式的号码或[日期模式名称], 点击右键菜单中的【日期模式设定的复制】, 或者按下快捷键「Ctrl+C」。

No.	日期模式名称	时限	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	夏季	00~30分	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		30~60分	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	其他	00~30分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		30~60分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	日期模式03	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	日期模式04	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

### <粘贴日期模式名称时>

设定的日期模式名称可以整行粘贴。(也可以多行)

选择粘贴的日期模式的号码或[日期模式名称], 点击右键菜单中的【日期模式设定的粘贴】, 或者按下快捷键「Ctrl+V」。

No.	日期模式名称	时限	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	夏季	00~30分	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		30~60分	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	其他	00~30分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		30~60分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	日期模式03	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	日期模式04	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1



No.	日期模式名称	时限	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	夏季	00~30分	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		30~60分	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	其他	00~30分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		30~60分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	夏季-3	00~30分	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		30~60分	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	其他-4	00~30分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		30~60分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5	日期模式05	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

#### 备注

- 粘贴的日期模式名称中, 后边会附加「-」+粘贴的行的 No.」。  
(例)「夏季」粘贴再 No.3 的行中即显示「夏季-3」



### 3 登录日期模式

输入所有设定的日期模式后，日期模式将在点击[登录]按钮后生效。

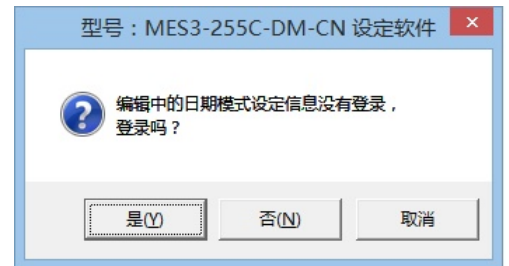


[登录]按钮 : 登录设定的日期模式的内容

[关闭]按钮 : 返回[项目设定]画面

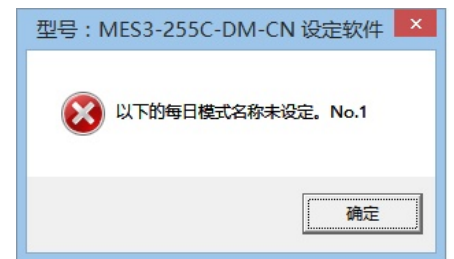
更改日期模式的内容后，没有点击[登录]按钮  
点击[关闭]按钮或者切换到[日历设定（每日模式的指定）]标签时，  
显示右边的消息。

[是]按钮 : 登录  
[否]按钮 : 不登录  
[取消]按钮 : 返回[设定需求日程]画面



登录的日期模式中，存在没有输入日期模式名称的情况时，  
显示右边的错误信息。

请设定所有需要登录的日期模式名称。



- ※1 确定设定后向 **EcoWebServerIII** 本体中写入时，请执行项目的保存与写入。
- ※2 设定要在下一个需求时限开始（结束）后（时限为 30 分时，剩余时间变为 30 分 00 秒时）生效。  
在此之前将按照更改前的设定动作。  
（但是，电能计算为即时生效）
- ※3 请在时间上留出余地，在需求时限的开始（结束）前 5 分钟进行项目的写入。

# 设定日历

针对设定日历的步骤进行说明。

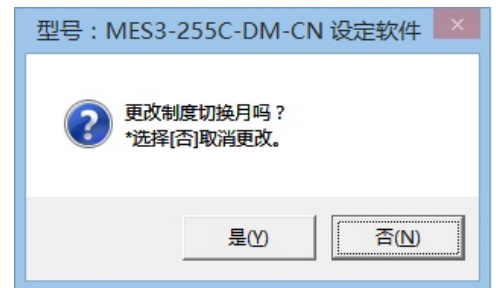
## 1 设定日历

设定各月的每日模式。

- (1) 选择 [日历设定 (每日模式的比例)] 标签。
- (2) 从[制度变更月]的下拉菜单中选择日历设定的开始月。



- ※1 制度变更月可以从 1~12 中选择。  
请设定按季节按时间带设定的开始月。
- ※2 制度变更月设定的同时，日历设定一览中的显示也将更新。
- ※3 更改制度变更月时，会显示右边的消息。  
取消更改时请点击「否」。



## 2 选择日期模式

在[日期模式的设定]标签中登录的日期模式会显示在日期模式的选择一览中。  
请选择日历中各日的日期模式。



- ※1 所选择的日期模式的时间段 (1~10) 会显示在按日模式显示区域中。

### 3 设定日历

在日期模式的选择一览中，设定各日的日期模式。

(1) 双击日期的表格，现在选择的日期模式将被输入。

日期模式的选择：

No.	日期模式名称	时限	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	其他	00~30分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		30~60分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

日	2014 /01	2014 /02	2014 /03	2014 /04	2014 /05	2014 /06	2014 /07	2014 /08	2014 /09	2014 /10	2014 /11	2014 /12	2015 /01	2015 /02	2015 /03	2015 /04
1日																
2日																
3日																
4日																

※1 通过点击右键菜单中的【同时设定所选择的日期模式】，可以将选中的日期模式设定至所有选中表格中。

### 4 登录日程

日程的日期模式全部输入完后，点击[登录]按钮反映至日程。

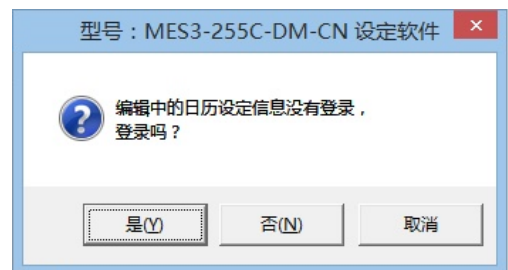


[登录]按钮 : 登录设定的日程的内容。

[关闭]按钮 : 返回[项目设定]画面。

更改日程的内容后，不点击[登录]按钮点击[关闭]按钮或者切换至[日期模式设定]标签时显示右边的消息。

[是]按钮 : 登录  
 [否]按钮 : 不登录  
 [取消]按钮 : 返回[日程]画面



※4 确定设定后向 EcoWebServerIII 本体中写入时，请执行项目的保存与写入。

※5 设定要在下一个需求时限开始（结束）后（时限为 30 分时，剩余时间变为 30 分 00 秒时）生效。在此之前将按照更改前的设定动作。（但是，电能计算为即时生效）

※6 请在时间上留出余地，在需求时限的开始（结束）前 5 分钟进行项目的写入。

# 编辑已经登录的需求日程设定

针对编辑已经登录的需求日程设定的步骤进行说明。

## 1 显示[设定需求日程]画面

点击项目设定的[日程]按钮。



设定需求日程

日期模式的设定 日历设定 (每日模式的比例)

时间段: 1: 白天

No.	日期模式名称	时限	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1	夏季	00~30分	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
		30~60分	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	其他	00~30分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		30~60分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	夏季-3	00~30分	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		30~60分	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	其他-4	00~30分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		30~60分	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5	日期模式05	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	日期模式06	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
7	日期模式07	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8	日期模式08	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
9	日期模式09	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10	日期模式10	00~30分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		30~60分	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

## 2 编辑欲更改的项目并登录

编辑欲更改的项目后，单击[登录]按钮。

※各项目的输入内容以及输入条件与最初登录时相同。

※1 确定设定后向 EcoWebServerIII 本体中写入时，请执行项目的保存与写入。

※2 设定要在下一个需求时限开始（结束后）（时限为 30 分时，剩余时间变为 30 分 00 秒时）生效。至此之前将按照更改前的设定动作。

（但是，电能计算为即时生效）

※3 请在时间上留出余地，在需求时限的开始（结束后）前 5 分钟进行项目的写入。

## 4.5 测量数据收集设定【基本设定】

本节对系统运行的必须项目“终端的登录”、“测量点的登录”、“组登录”进行说明。

### 4.5.1. CC-Link 终端的登录

以下对[CC-Link 终端的登录]中的操作步骤进行说明。

最多可登录 64 台终端。

(※可登录台数根据设定内容的不同而有所不同)

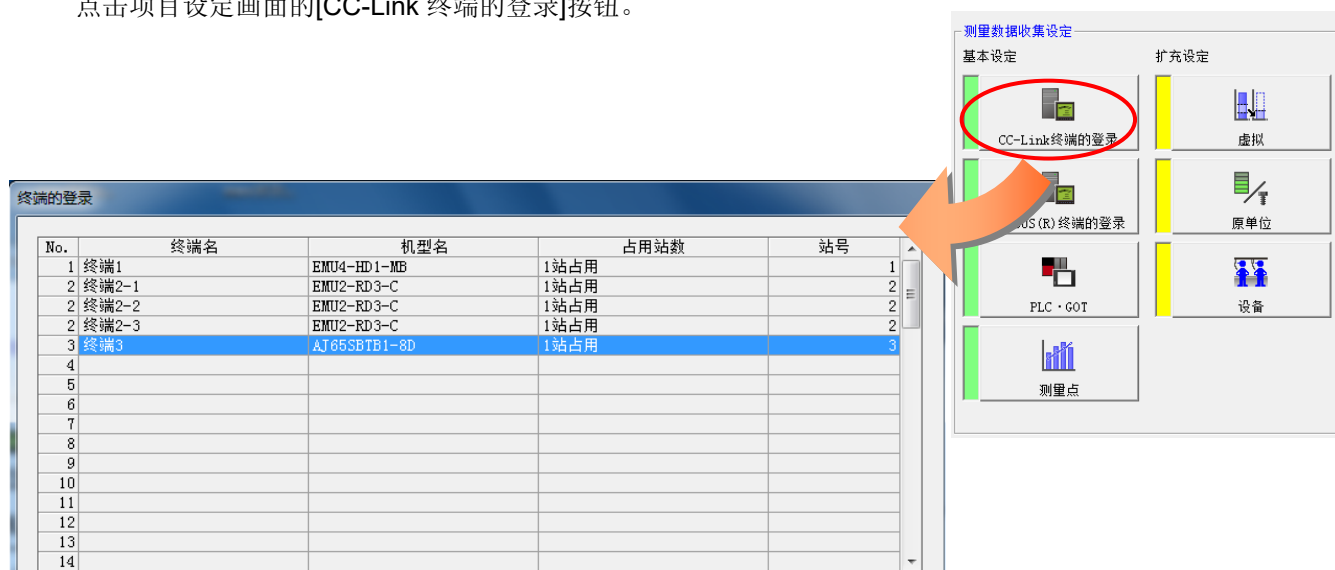
如果未使用 CC-Link 连接, CC-Link 通讯模块上的 ERROR LED 会一直显示。

#### 确认已登录的终端一览

对显示并确认已登录终端一览的步骤进行说明。

## 1 显示[CC-Link 终端的登录]画面

点击项目设定画面的[CC-Link 终端的登录]按钮。



## 2 确认登录内容

确认[终端一览]表单上显示的以下信息。

- [No.] : 终端 No. (※1)
- [终端名] : 已登录的终端名
- [机型名] : 已登录的机型名
- [占用站数] : 已登录终端的占用站数 (※2)
- [站号] : 已登录的站号

※1 多线路产品 (EMU2-RD3-C 等) 中 1 线路为 1 行, 以相同终端 No. 显示线路数。  
(以分别设定各测量线路的额定电压等终端信息。)

※2 占用站数取决于选择的机型。

# 新登录终端

以下对新登录终端的步骤进行说明。

## 1 显示[CC-Link 终端的登录]画面

点击项目设定画面的[CC-Link 终端的登录]按钮。

## 2 选择要登录的行，点击[编辑]按钮。

双击[终端一览]表单上要登录的行，或选择要登录的行后点击[编辑]按钮。  
终端信息中显示各项的默认值。

终端的登录

No.	终端名	机型名	占用站数	站号
1	终端1	EMU4-HD1-MB	1站占用	1
2	终端2-1	EMU2-RD3-C	1站占用	2
2	终端2-2	EMU2-RD3-C	1站占用	2
2	终端2-3	EMU2-RD3-C	1站占用	2
3	终端3	AJ65SBTB1-8D	1站占用	3
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				

终端No.: 4  
终端名: 终端4

站信息  
站类别: 远程软件元件站      占用站数: 1站占用

站号: 4  
机型名: EMU4-BD1-MB  
能量测量仪 (1P2W, 1P3W, 3P3W)


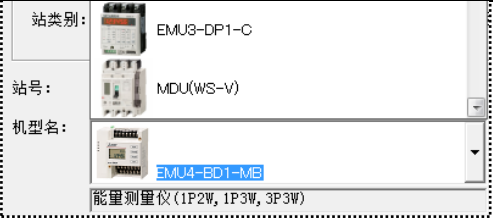
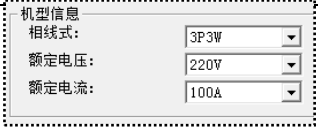
机型信息  
相线式: 3P3W  
额定电压: 220V  
额定电流: 100A

编辑  
删除  
登录  
关闭

点击编辑按钮  
可进行变更

### 3 输入、选择各项目

输入、选择以下项目。

[终端名]	<p>输入终端的名称。 (此处设定的终端名将显示在 EcoWebServerIII 画面上的测量点一览中)</p> 
字符数	最多 12 个全角字符 (24 个半角字符)
禁用字符	<p>以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " &lt; &gt;  </p>
<p>※1 如使用记载于附录的禁用字符一览中的字符, 可能导致 EcoWebServerIII 的浏览器无法正常显示。          ※2 无法重复登录终端名。          ※3 多线路产品时, 终端名末尾将自动添加“-X” (X 为线路编号) (包含“-X”最多 12 个全角字符 (24 个半角字符))。</p>	
[站号]	请设定为与终端中设定的站号相同的值。
范围	1~64
<p>※1 无法重复登录站号。          ※2 请注意, 根据机型的不同, 占用站数有所不同。          (例) 占用站数为 4 站的终端          ⇒ 设定为站号 64 时, 因为占用 64~67, 将出现范围外错误。          ※3 设定站号时请满足以下条件。  <math display="block">\{ (16 \times (A + D)) + (54 \times B) + (88 \times C) \} \leq 2304</math>         A: 远程 I/O 站的终端台数          B: 远程软元件站的终端台数          C: 智能软元件站的终端台数          D: 预约站的终端台数          (站类别、占用站数 参照「5.1 支持终端一览」)          ※4 QJ61BT11N/LCPU/LJ61BT11 的站号设定范围为 1~63。</p>	
[机型名]	<p>选择机型。 可选择机型: (参照「5.1 支持终端一览」)</p>  <p>※经由 CC-Link 通过 QCPU 软元件收集数据时, 请选择“QJ61BT11N (CC-Link 主站・本地站模块 (本地站))”。          ※通过 LCPU 软元件收集数据时, 请选择“LCPU/LJ61BT11 (CC-Link 主站・本地站模块 (本地站))”。          ※通过 EMU4-BM1-MB, EMU4-HM1-MB, EMU4-LG1-MB, EMU4-CNT-MB 收集数据时, 请选择 “EcoMonitorPlus 登录”。</p>
[机型信息]	<p>设定机型信息。 ※根据机型的不同, 设定项目有所不同。 (参照「5.2 机种信息一览」)</p> 



## 备注

- [站类别]、[占用站数]取决于选择的机型。  
(参照「5.1 支持终端一览」)

✓ 补充

### 关于预约基站

在从基站号 1 至最大基站号之间，未注册的基站号作为预约基站号计算。  
预约台数包含于终端台数错误之中。请注意。

$$\{(16 \times (A + D)) + (54 \times B) + (88 \times C)\} \leq 2304$$

- a: 远程 I/O 基站台数 (最多 64 台)
- b: 远程设备基站台数 (最多 42 台)
- c: 本地基站、智能设备基站台数 (最多 26 台)
- d: 预约基站台数

(例) 站号 1~41, 64 中登录 EMU2-RD1-C (远程设备基站的终端)

其中基站号 42~63 为预约基站

$$\{(16 \times (0 + 22)) + (54 \times 41) + (88 \times 0)\} = 2566 > 2304$$

综上所述，因为不满足上述条件式，所以报错。

## 4 登录

点击[CC-Link 终端的登录]画面上的按钮，进行登录。



[登录]按钮：将已设定的各项目内容登录至终端。

登录内容将反映至[终端一览]表单中。

[关闭]按钮：返回[项目设定]画面。

※1 选择 EcoMonitorPlus 时，将显示以下的画面。

请先设定站号，扩展模块数，基础模块与扩展模块（1）至（3）的型号，并单击[登录]按钮。

(显示示例)

项目	说明
终端 No.	终端登录画面的行号。将自动显示。
站号	请输入终端所设定的站号。 ※无法重复登录
扩展模块数	请选择终端所连接的扩展模块数。
型号	请选择要登录的型号。
机种名	自动显示相应于已选择型号的机种名。
回路数	自动显示相应于已选择型号的测量回路数。

可以利用[<>]按钮调整更换扩展模块的顺序。



基础模块，扩展模块的型号，请参照【5.1 支持终端一览】

※2 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容

显示如右图所示的错误信息。

请按照各项目的条件重新设定。

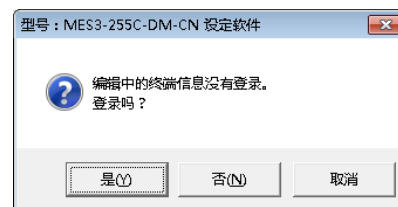


※3 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮时，将显示右图信息。

[是] : 登录

[否] : 不登录

[取消] : 返回[CC-Link 终端的登录]画面



## <复制终端信息时>

复制已登录的终端信息时，选择要复制的行，点击右键菜单的【终端信息的复制】或按下快捷键“Ctrl+C”。

No.	终端名	机型号	占用站数	站号
1	终端1		1站占用	1
2	终端2-1		1站占用	2
2	终端2-2		1站占用	2
2	终端2-3		1站占用	2
3	终端3		1站占用	3
4				
5				

## <粘贴终端信息时>

粘贴已复制的终端信息时，选择要粘贴的行，点击右键菜单的【终端信息的粘贴】或按下快捷键“Ctrl+V”。

No.	终端名	机型号	占用站数	站号
1	终端1	EMU4-HD1-MB	1站占用	1
2	终端2-1	EMU2-RD3-C	1站占用	2
2	终端2-2	EMU2-RD3-C	1站占用	2
2	终端2-3	EMU2-RD3-C	1站占用	2
3	终端3	AJ65SBTB1-8D	1站占用	3
4				
5				
6				
7				
8				



No.	终端名	机型号	占用站数	站号
1	终端1	EMU4-HD1-MB	1站占用	1
2	终端2-1	EMU2-RD3-C	1站占用	2
2	终端2-2	EMU2-RD3-C	1站占用	2
2	终端2-3	EMU2-RD3-C	1站占用	2
3	终端3	AJ65SBTB1-8D	1站占用	3
4	终端1-4	EMU4-HD1-MB	1站占用	4
5				

终端No.:

终端名:

站信息

站类别: 远程软件元件站      占用站数: 1站占用

站号:

机型号:

能量测量仪(1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W)

机型号信息

相线式:

额定电压:

额定电流:

### 备注

- 无法进行多线路产品以外终端的多行的复制、粘贴。
- 无法对已登录的行进行终端信息的粘贴。
- 已粘贴的终端名将自动在末尾添加“-”+已粘贴行的 No.”。
- 已粘贴的地址中设定为默认值。
- 已粘贴的终端信息将自动被登录。

# 删除已登录的终端

以下对删除已登录的终端的步骤进行说明。

## 1 显示[CC-Link 终端登录]画面

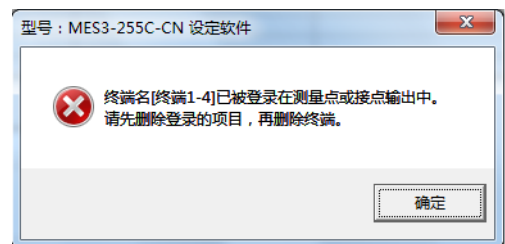
点击项目设定画面的[CC-Link 终端的登录]按钮。

## 2 选择要删除的终端，点击[删除]按钮

选择[终端一览]表单上要删除的终端所在行后点击[删除]按钮。

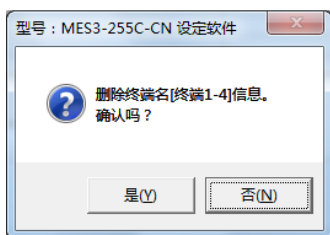
No.	终端名	机型名	占用站数	站号
1	终端1	EMU4-HD1-MB	1站占用	1
2	终端2-1	EMU2-RD3-C	1站占用	2
2	终端2-2	EMU2-RD3-C	1站占用	2
2	终端2-3	EMU2-RD3-C	1站占用	2
3	终端3	AT65SBTB1-8D	1站占用	3
4	终端1-4	EMU4-HD1-MB	1站占用	4
5				

※所选终端的测量要素登录至测量点时，  
将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，先删除测量点。



## 3 删除

显示确认删除信息。请点击按钮，执行删除。



[是]按钮  
[否]按钮

: 删除终端，返回[CC-Link 终端的登录]画面。  
: 取消删除，返回[CC-Link 终端的登录]画面。

执行删除后，从[终端一览]表单上删除的终端登录内容将消失。

## <删除多线路产品时>

删除多线路产品（EMU2-RD3-C 等）时，也按照步骤 1~3 进行。

但是，删除 1 个线路后，该终端的其他线路（[终端 No.]相同的行的终端）也将自动被删除。

（例）删除 EMU2-RD3-C 的第 1 个线路

No.	终端名	机型名	占用站数	站号
1	终端1	EMU4-HD1-MB	1站占用	1
2	终端2	AJ65SBTB1-8D	1站占用	2
3	终端3-1	EMU2-RD3-C	1站占用	3
3	终端3-2	EMU2-RD3-C	1站占用	3
3	终端3-3	EMU2-RD3-C	1站占用	3
4	终端4-1	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-2	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-3	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-4	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-5	EMU2-RD5-C	1站占用	4
5				

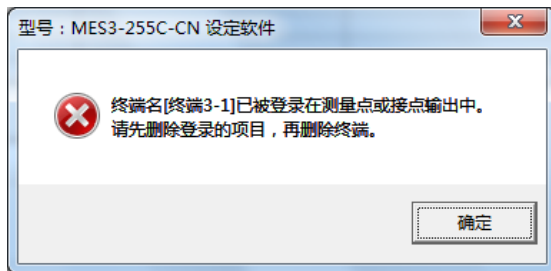
选中终端 3-1（第 1 个线路）的状态下  
点击[删除]按钮

No.	终端名	机型名	占用站数	站号
1	终端1	EMU4-HD1-MB	1站占用	1
2	终端2	AJ65SBTB1-8D	1站占用	2
3				
4	终端4-1	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-2	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-3	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-4	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-5	EMU2-RD5-C	1站占用	4
5				

- 删除终端 3-1~终端 3-3（第 1~3 个线路）的行
- [终端 No. 3] 设为空白行后刷新

※所选终端的其他线路用于测量点时，将显示以下信息。

请点击[确定]按钮，先删除测量点。



“( )”内的终端名的线路已登录至测量点。

### 备注

- 已登录至测量点时无法删除。  
删除时，请先删除测量点后再删除终端。
- 点击右键菜单的【终端信息的删除】或按下“Delete”键也可进行删除。

## 编辑已登录终端的登录内容

以下对编辑终端登录内容的步骤进行说明。

### 1 显示[CC-Link 终端的登录]画面

点击项目设定画面的[CC-Link 终端的登录]按钮。

### 2 选择要编辑的终端，点击[编辑]按钮

双击[终端一览]表单上要编辑的终端所在行，  
或选择要编辑的终端所在行后点击[编辑]按钮。

No.	终端名	机型名	占用站数	站号
1	终端1	EMU4-HD1-MB	1站占用	1
2	终端2-1	EMU2-RD3-C	1站占用	2
2	终端2-2	EMU2-RD3-C	1站占用	2
2	终端2-3	EMU2-RD3-C	1站占用	2
3	终端3	AJ65SBTB1-8D	1站占用	3
4	终端4	EMU4-ED1-MB	1站占用	4
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				

要编辑的终端所在行

点击编辑按钮 可进行变更

### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录终端时相同。

#### 备注

- 已登录至测量点时，无法变更[机型名]。  
变更机型时，请先删除测量点。
- 多线路产品（EMU2-RD3-C 等）无法变更[机型名]。  
变更机型时，请先删除终端后再进行新登录。

## 4.5.2. MODBUS(R)终端的登录

以下对[CC-Link 终端的登录]中的操作步骤进行说明。  
最多可登录 255 台终端。

### 确认已登录的终端一览

对显示并确认已登录终端一览的步骤进行说明。

## 1 显示[MODBUS(R)终端的登录]画面

点击项目设定画面的[CC-Link 终端的登录]按钮。

No.	终端名	机型名	IP地址	端口号	从站号
1	终端1	EMU4-BD1-MB	192.168.10.21	502	1
2	终端2	EMU4-HD1-MB	192.168.10.22	502	1
3-1	终端3-1	EMU4-BM1-MB	192.168.10.23	502	1
3-2	终端3-2	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-3	终端3-3	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-4	终端3-4	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-5	终端3-5	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-6	终端3-6	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-7	终端3-7	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
4	终端1-4	EMU4-BD1-MB	192.168.10.21	502	2
5					
6					
7					
8					
9					
10					



## 2 确认登录内容

确认[终端一览]表单上显示的以下信息。

- [No.] : 终端 No. (※1)
- [终端名] : 已登录的终端名
- [机型名] : 已登录的机型名
- [IP 地址] : 已登录的终端的 IP 地址
- [端口号] : 已登录的终端的端口号 (※2)
- [从机地址] : 已登录的终端的从机地址

※1 多线路产品 (EcoMonitorPlus) 中 1 回路为 1 行, 以相同终端 No.显示线路数。

(以分别设定各测量线路的额定电压等终端信息。)

※2 端口号取决于选择的机型。

# 新登录终端

以下对新登录终端的步骤进行说明。

## 1 显示[MODBUS(R)终端的登录]画面

点击项目设定画面的[MODBUS(R)终端的登录]按钮。

## 2 选择要登录的行，点击[编辑]按钮

[双击[终端一览]表单上要登录的行，或选择要登录的行后点击[编辑]按钮。  
终端信息中显示各项目的默认值。

MODBUS(R)端末登録

No.	端末名	機種名	IPアドレス	ポート番号	スレーブアドレス
1	端末1	EMU4-BD1-MB	192.168.10.21	502	1
2	端末2	EMU4-HD1-MB	192.168.10.22	502	2
3-1	端末3-1	EMU4-BM1-MB	192.168.10.23	502	3
3-2	端末3-2	EMU4-A2	192.168.10.23	502	3
3-3	端末3-3	EMU4-A2	192.168.10.23	502	3
3-4	端末3-4	EMU4-VA2	192.168.10.23	502	3
3-5	端末3-5	EMU4-VA2	192.168.10.23	502	3
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					

端末No.: 4  
端末名: 端末4  
端末種別:  MODBUS(R)端末 [サポート端末]  汎用MODBUS(R)端末

MODBUS(R)端末 [サポート端末]

機種名: ME96SSH-MB  
電子式列指示計器

プロトコル: MODBUS(R) RTU  
IPアドレス: . . . ポート番号: 502  
スレーブアドレス: 1



機種情報  
相線式: 3P4W  
定格相電圧: 220 V ( 60 - 750000V )  
定格電流: 5.0 A ( 1.0 - 30000A )

編集  
削除  
登録  
閉じる

可以单击编辑按钮进行更改

### 3 输入、选择各项目

输入、选择以下项目。

<p>[终端名]</p>	<p>输入终端的名称。 (此处设定的终端名将显示在 EcoWebServerIII 画面上的测量点一览中)</p>  <p>字符数 最多 12 个全角字符 (24 个半角字符)</p> <p>禁用字符 以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " &lt; &gt;  </p> <p>※1 如使用记载于附录的禁用字符一览中的字符, 可能导致 EcoWebServerIII 的浏览器无法正常显示。 ※2 无法重复登录终端名。 ※3 多线路产品时, 终端名末尾将自动添加“-X”(X 为线路编号) (包含“-X”最多 12 个全角字符 (24 个半角字符)。)</p>
<p>[终端类别]</p>	<p>选择要登录的终端的类别。 登录本公司的 MODBUS(R)支持机种时, 请选择“MODBUS(R)终端[支持终端]”。 登录上述以外的机种时, 请选择“通用 MODBUS(R)终端”。</p>
<p>[機種名]</p>	<p>选择机型。 可选择机型: (参照「5.1 支持终端一览」)</p>  <p>※终端类别为“MODBUS(R)终端[支持终端]”时, 将被设定为“通用终端”。 ※通过 EMU4-BM1-MB, EMU4-HM1-MB, EMU4-LG1-MB, EMU4-CNT-MB 收集数据时, 请选择“EcoMonitorPlus 登录”。</p>
<p>[协议]</p>	<p>从 MODBUS(R)TCP 与 MODBUS(R)RTU 中选择通信协议。 终端类别为“MODBUS(R)终端[支持终端]”时, 将被设定为“MODBUS(R) RTU”。</p>
<p>[IP 地址]</p>	<p>设定终端的 IP 地址。</p>
<p>[端口号]</p>	<p>设定终端的通信端口号。 固定设定为“502”。</p>
<p>[从机地址]</p>	<p>设定从机地址。 仅限协议为“MODBUS(R) RTU”时才可设定。 设定范围为 1~247。</p>
<p>[机型信息]</p>	<p>设定机型信息。 ※根据机型的不同, 设定项目有所不同。 (参照「5.5 机种信息一览 (MODBUS(R)终端[支持终端])」)</p> 



# 4 登录

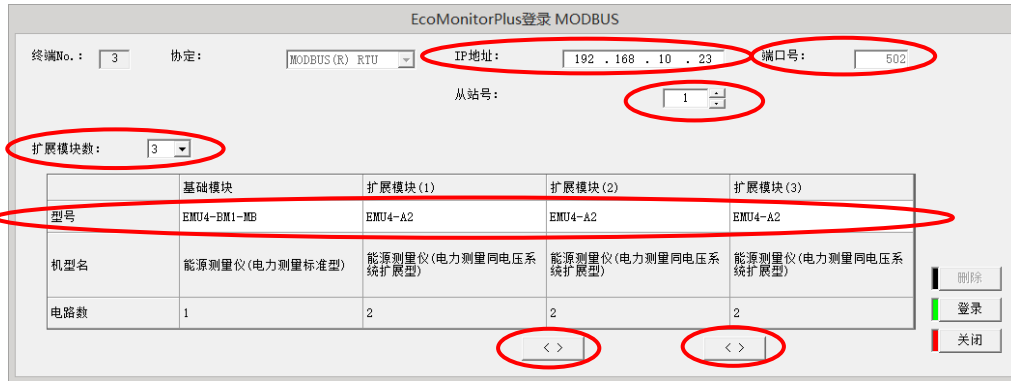
点击[MODBUS(R)终端的登录]画面上的按钮，进行登录。



[登录]按钮：将已设定的各项目内容登录至终端。  
登录内容将反映至[终端一览]表单中。  
[关闭]按钮：返回[项目设定]画面。

※1 选择 EcoMonitorPlus 时，将显示以下的画面。

请先设定 IP 地址，端口号，从机地址和扩展模块数，基础模块与扩展模块（1）至（3）的型号，并单击[登录]按钮。



项目	说明
终端 No.	是终端登录画面的行号。将自动显示。
协议	自动被设定为 MODBUS(R) RTU。
IP 地址	请设定终端的 IP 地址。
端口号	设定终端的通信端口号。 固定设定为“502”。
从机地址	请选择终端的从机地址。
扩展模块数	请选择终端所连接的扩展模块数。
型号	请选择要登录的型号。
机种名	自动显示相应于已选择型号的机种名。
回路数	自动显示相应于已选择型号的测量回路数。

可以利用[<>]按钮调整更换扩展模块的顺序。

基础模块，扩展模块的型号，请参照【5.1 支持终端一览】

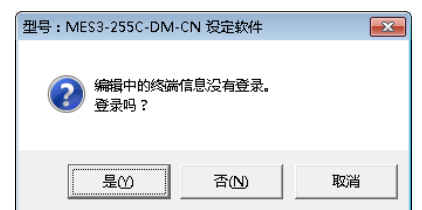
※2 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容

显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项的条件重新设定。



※3 变更各项的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮时，将显示右图信息。

- [是] : 登录
- [否] : 不登录
- [取消] : 返回[MODBUS(R)终端的登录]画面



## <复制终端信息时>

复制已登录的终端信息时，选择要复制的行，点击右键菜单的【终端信息的复制】或按下快捷键“Ctrl+C”。

No.	终端名	机型号	IP地址	端口号	从站号
1	终端1	EMU4-BD1-MB	192.168.10.21	502	1
2	终端2	EMU4-HD1-MB	192.168.10.22	502	1
3-1	终端3-1	EMU4-BM1-MB	192.168.10.23	502	1
3-2	终端3-2	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-3	终端3-3	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-4	终端3-4	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1

## <粘贴终端信息时>


粘贴已复制的终端信息时，选择要粘贴的行，点击右键菜单的【终端信息的粘贴】或按下快捷键“Ctrl+V”。

No.	终端名	机型号	IP地址	端口号	从站号
1	终端1	EMU4-BD1-MB	192.168.10.21	502	1
2	终端2	EMU4-HD1-MB	192.168.10.22	502	1
3-1	终端3-1	EMU4-BM1-MB	192.168.10.23	502	1
3-2	终端3-2	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-3	终端3-3	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-4	终端3-4	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-5	终端3-5	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-6	终端3-6	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-7	终端3-7	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
4					
5					
6					
7					
8					

No.	终端名	机型号	IP地址	端口号	从站号
1	终端1	EMU4-BD1-MB	192.168.10.21	502	1
2	终端2	EMU4-HD1-MB	192.168.10.22	502	1
3-1	终端3-1	EMU4-BM1-MB	192.168.10.23	502	1
3-2	终端3-2	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-3	终端3-3	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-4	终端3-4	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-5	终端3-5	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-6	终端3-6	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-7	终端3-7	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
4	终端1-4	EMU4-BD1-MB	192.168.10.21	502	2
5					
6					
7					
8					
9					
10					

终端No.: 4  
 终端名: 终端1-4  
 终端类型:  MODBUS (R) 终端 [支持的终端]  通用MODBUS (R) 终端

MODBUS (R) 终端 [支持的终端]

机型号:  EMU4-BD1-MB  
 能量测量仪 (标准型)

协定: MODBUS (R) RTU  
 IP地址: 192.168.10.21 端口号: 502  
 从站号: 2

机型号信息  
 相线式: 3P3W  
 额定电压: 220V  
 额定电流: 100A

编辑  
 删除  
 登录  
 关闭

### 备注

- 无法进行多线路产品以外终端的多行的复制、粘贴。
- 无法对已登录的行进行终端信息的粘贴。
- 已粘贴的终端名将自动在末尾添加“-”+已粘贴行的 No.”。
- 已粘贴的终端的 IP 地址，将被设定复制的终端的 IP 地址。
- 已粘贴的终端的从机地址，将被设定复制的终端的下一个号码。
- 已粘贴的终端信息将自动被登录。
- 请登录已经连接的终端。

# 删除已登录的终端

以下对删除已登录的终端的步骤进行说明。

## 1 显示[MODBUS(R)终端登录]画面

点击项目设定画面的[MODBUS(R)终端的登录]按钮。

## 2 选择要删除的终端，点击[删除]按钮

选择[终端一览]表单上要删除的终端所在行后点击[删除]按钮。

No.	终端名	机型名	IP地址	端口号	从站号
1	终端1	EMU4-BD1-MB	192.168.10.21	502	1
2	终端2	EMU4-BD1-MB	192.168.10.22	502	1
3-1	终端3-1	EMU4-BM1-MB	192.168.10.23	502	1
3-2	终端3-2	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-3	终端3-3	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-4	终端3-4	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-5	终端3-5	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-6	终端3-6	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-7	终端3-7	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
4	终端1-4	EMU4-BD1-MB	192.168.10.21	502	2
5					
6					
7					
8					
9					
10					

终端No.: 1  
终端名: 终端1  
终端类型:  MODBUS (R) 终端 [支持的终端]  通用MODBUS (R) 终端

MODBUS (R) 终端 [支持的终端]

机型名:  能量测量仪(标准型)

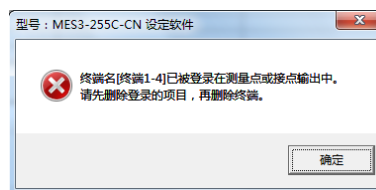
协定:

IP地址:  端口号:

从站号:

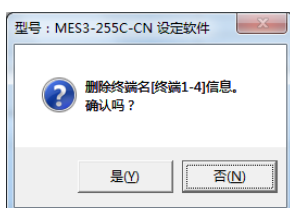
机型信息  
相线式:   
额定电压:   
额定电流:

※所选终端的测量要素登录至测量点时，  
将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，先删除测量点。



## 3 删除

显示确认删除信息。请点击按钮，执行删除。



[是]按钮  
[否]按钮

: 删除终端，返回[MODBUS(R)终端的登录]画面。  
: 取消删除，返回[MODBUS(R)终端的登录]画面。

执行删除后，从[终端一览]表单上删除的终端登录内容将消失。

## <删除多线路产品时>

删除多线路产品（EcoMonitorPlus）时，也按照步骤 1~3 进行。

但是，删除 1 个线路后，该终端的其他线路（[终端 No.]相同的行的终端）也将自动被删除。

（例）删除 EMU4-BM1-MB 的第 1 个线路

No.	终端名	机型名	占用站数	站号
1	终端1	EMU4-HD1-MB	1站占用	1
2	终端2	AJ65SBTB1-8D	1站占用	2
3	终端3-1	EMU2-RD3-C	1站占用	3
3	终端3-2	EMU2-RD3-C	1站占用	3
3	终端3-3	EMU2-RD3-C	1站占用	3
4	终端4-1	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-2	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-3	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-4	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-5	EMU2-RD5-C	1站占用	4
5				

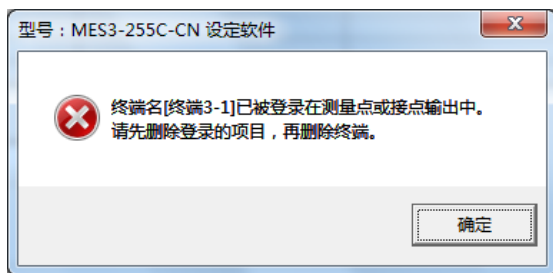
选中终端 3-1（第 1 个线路）的状态下  
点击[删除]按钮

No.	终端名	机型名	占用站数	站号
1	终端1	EMU4-HD1-MB	1站占用	1
2	终端2	AJ65SBTB1-8D	1站占用	2
3				
4	终端4-1	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-2	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-3	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-4	EMU2-RD5-C	1站占用	4
4	终端4-5	EMU2-RD5-C	1站占用	4
5				

- 删除终端 3-1~终端 3-3（第 1~3 个线路）的行
- [终端 No. 3]设为空白行后刷新

※所选终端的其他线路用于测量点时，将显示以下信息。

请点击[确定]按钮，先删除测量点。



“( )”内的终端名的线路已登录至测量点。

### 备注

- 已登录至测量点时无法删除。  
删除时，请先删除测量点后再删除终端。
- 点击右键菜单的【终端信息的删除】或按下“Delete”键也可进行删除。

# 编辑已登录终端的登录内容

以下对编辑终端登录内容的步骤进行说明。

## 1 显示[MODBUS(R)终端的登录]画面

点击项目设定画面的[MODBUS(R)终端的登录]按钮。

## 2 选择要编辑的终端，点击[编辑]按钮

双击[终端一览]表单上要编辑的终端所在行，  
或选择要编辑的终端所在行后点击[编辑]按钮。

No.	终端名	机型名	IP地址	端口号	从站号
1	终端1	EMU4-BD1-MB	192.168.10.21	502	1
2	终端2	EMU4-HD1-MB	192.168.10.22	502	1
3-1	终端3-1	EMU4-EM1-MB	192.168.10.23	502	1
3-2	终端3-2	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-3	终端3-3	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-4	终端3-4	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-5	终端3-5	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-6	终端3-6	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
3-7	终端3-7	EMU4-A2	192.168.10.23	502	1
4	终端1-4	EMU4-BD1-MB	192.168.10.21	502	2
5					
6					
7					
8					
9					
10					

要编辑的终端所在行

点击编辑按钮 可进行变更

编辑

删除

登录

关闭

## 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录终端时相同。

### 备注

- 已登录至测量点时，无法变更[机型名]。  
变更机型时，请先删除测量点。
- 多线路产品（EcoMonitorPlus 等）无法变更[机型名]。  
变更机型时，请先删除终端后再进行新登录。

## 4.5.3. PLC • GOT 的登录

以下对[PLC • GOT 的登录]中的操作步骤进行说明。

EcoWebServerIII 可对终端机器的测量点及所连接 PLC、GOT 的软元件数据进行读写。

最多可以登录 32 台取得软元件的 PLC、GOT。

关于 PLC 侧的设定，请参照「5.8 PLC 的通信设定」。

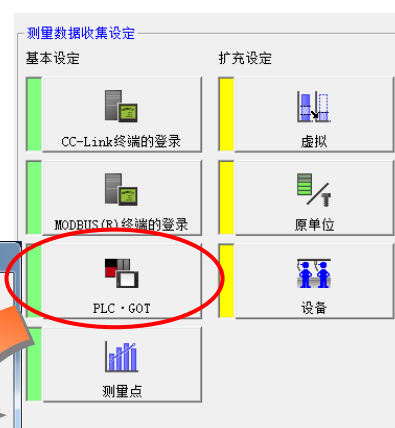
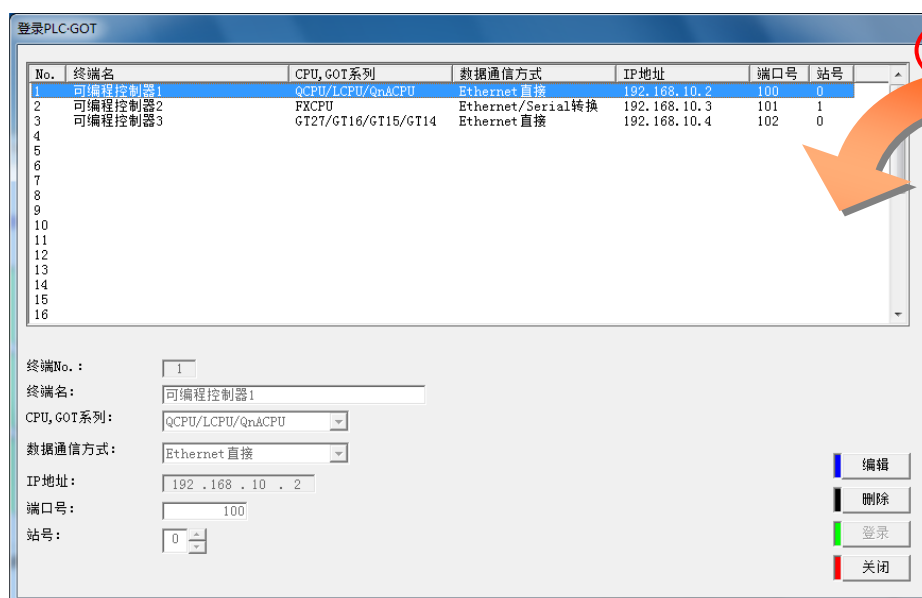
此外，关于 GOT 侧的设定，请参照「5.9 GOT 的通信设定」。

### 确认已登录的 PLC • GOT 一览

以下对显示和确认已登录的 PLC • GOT 一览的步骤进行说明。

## 1 显示[PLC • GOT 的登录]画面

点击项目设定画面的[PLC • GOT 登录]按钮。



## 2 确认登录内容

确认[终端一览]表单上显示的以下信息。

- [No.] : PLC • GOT No.
- [终端名] : 已登录的 PLC、GOT 名
- [CPU、GOT 系列] : 已登录的 CPU、GOT 系列
- [数据通信方式] : 已登录的 PLC、GOT 与 EcoWebServerIII 的数据通信方式
- [IP 地址] : 已登录的 PLC、GOT 的 IP 地址
- [端口号] : 已登录的 PLC、GOT 的 Ethernet 通信用端口号
- [站号] : 与 EcoWebServerIII 的数据通信中选择了 Ethernet/Serial 转换时 PLC 串行通信模块的站号

## 新登录 PLC • GOT

以下对新登录 PLC • GOT 的步骤进行说明。

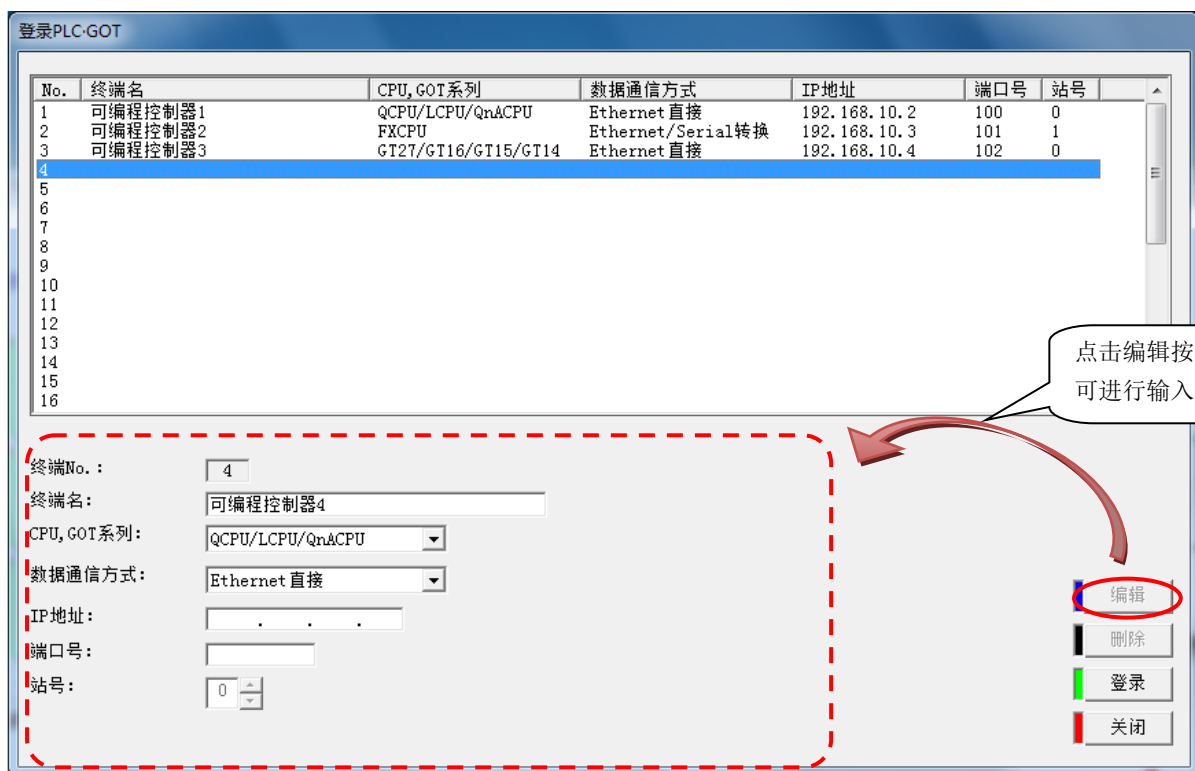
### 1 显示[PLC • GOT 的登录]画面

点击项目设定画面的[PLC • GOT 的登录]按钮。

### 2 选择要登录的行，点击[编辑]按钮


双击[终端一览]表单上要登录的行，或选择要登录的行后点击[编辑]按钮。

PLC • GOT 信息中显示各项目的默认值。



### 3 输入、选择各项目

输入、选择以下项目。

[终端名]	<p>输入连接至 EcoWebServerIII 的 PLC・GOT 的名称。 (此处设定的终端名将显示在 EcoWebServerIII 画面上的测量点一览中)</p> 												
	<table border="1"> <tr> <td>字符数</td> <td>最多 12 个全角字符 (24 个半角字符)</td> </tr> <tr> <td>禁用字符</td> <td>以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " &lt; &gt;  </td> </tr> </table> <p>※1 如使用记载于附录的禁用字符一览中的字符, 可能导致 EcoWebServerIII 的浏览器无法正常显示。 ※2 无法重复登录终端名。</p>	字符数	最多 12 个全角字符 (24 个半角字符)	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >								
字符数	最多 12 个全角字符 (24 个半角字符)												
禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >												
[CPU・GOT]	<p>选择连接至 EcoWebServerIII 的 PLC、GOT 的系列。 从以下选择。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• iQ-R</li> <li>• iQ-F</li> <li>• QCPU/LCPU/QnACPU</li> <li>• ACPU</li> <li>• AnACPU/AnUCPU</li> <li>• FXCPU</li> <li>• GT27/GT16/GT15/GT14</li> </ul> <p>※使用 GT25, GT SoftGOT2000 时, 请选择“GT27/GT16/GT15/GT14”。</p>												
[数据通信方式]	<p>选择 EcoWebServerIII 与 PLC、GOT 的数据通信方式。 从以下选择。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ethernet 直接 (GT27/GT25/GT16/GT15/GT14, GT SoftGOT2000 时, 使用该方式。)</li> <li>• Ethernet/Serial 转换 (ACPU、AnACPU/AnUCPU、FXCPU 时, 使用该方式。)</li> </ul>												
[IP 地址]	<p>请输入与 EcoWebServerIII 通信的 PLC、GOT 中设定的 IP 地址相同的值 【可设定的 IP 地址范围】</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>分类</th> <th>IP 地址的上位 bit</th> <th>IP 地址的范围</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A</td> <td>0</td> <td>1.0.0.0~126.255.255.255</td> </tr> <tr> <td>B</td> <td>10</td> <td>128.0.0.0~191.255.255.255</td> </tr> <tr> <td>C</td> <td>110</td> <td>192.0.0.0~223.255.255.255</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 但是, 无法设定以下 IP 地址。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• “0.0.0.0”、“xxx.xxx.xxx.255” (xxx 为任意数值)</li> <li>• 与客户端计算机相同的 IP 地址</li> </ul>	分类	IP 地址的上位 bit	IP 地址的范围	A	0	1.0.0.0~126.255.255.255	B	10	128.0.0.0~191.255.255.255	C	110	192.0.0.0~223.255.255.255
分类	IP 地址的上位 bit	IP 地址的范围											
A	0	1.0.0.0~126.255.255.255											
B	10	128.0.0.0~191.255.255.255											
C	110	192.0.0.0~223.255.255.255											
[端口号]	<p>设定数据通信中使用的端口号。</p> <table border="1"> <tr> <td>范围</td> <td>0~65535 (10 进制)</td> </tr> </table>	范围	0~65535 (10 进制)										
范围	0~65535 (10 进制)												
[站号]	<p>EcoWebServerIII 与 PLC 的数据通信方式中选择了 Ethernet/Serial 转换时, 设定要连接的串行通信模块的站号。</p> <table border="1"> <tr> <td>范围</td> <td>0~31</td> </tr> </table>	范围	0~31										
范围	0~31												

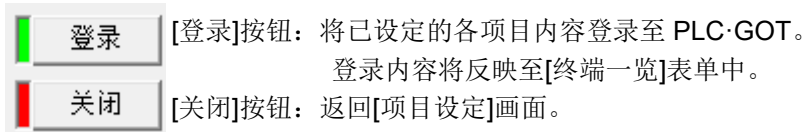
#### 备注

• 一台 PLC 同时进行数据收集, 数据输出, 数据输出 (需求监测) 时, 需求设定 (PLC) 请按照用途使用不同的端口分别登陆。

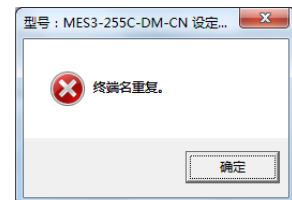


# 4 登录

点击[PLC·GOT 的登录]画面上的按钮，进行登录。

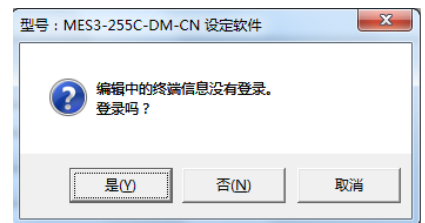


※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。



※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮时，将显示右图信息。

- [是]按钮            : 登录
- [否]按钮            : 不登录
- [取消]按钮         : 返回[PLC·GOT 的登录]画面



## <复制 PLC • GOT 信息时>

复制已登录的 PLC • GOT 信息时，选择要复制的行，点击右键菜单的【PLC • GOT 信息的复制】或按下快捷键“Ctrl+C”。

No.	终端名	CPU, GOT 系列	数据通信方式	IP 地址	端口号
1	可编程控制器1	QCPU/LCPU/QnACPU	Ethernet 直接	192.168.10.2	100
2	可编程控制器2	FXCPU	Ethernet/Serial 转换	192.168.10.3	101
3	可编程控制器3	GT27/GT16/GT15/GT14	直接	192.168.10.4	102
4					
5					
6					

复制 PLC-GOT 的信息      Ctrl+C

粘贴 PLC-GOT 的信息      Ctrl+V

删除 PLC-GOT 的信息      Del

## <粘贴 PLC • GOT 信息时>

粘贴已复制的 PLC • GOT 信息时，选择要粘贴的行，点击右键菜单的【PLC • GOT 信息的粘贴】或按下快捷键“Ctrl+V”。

No.	终端名	CPU, GOT 系列	数据通信方式	IP 地址	端口号
1	可编程控制器1	QCPU/LCPU/QnACPU	Ethernet 直接	192.168.10.2	100
2	可编程控制器2	FXCPU	Ethernet/Serial 转换	192.168.10.3	101
3	可编程控制器3	GT27/GT16/GT15/GT14	Ethernet 直接	192.168.10.4	102
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					

复制 PLC-GOT 的信息      Ctrl+C

粘贴 PLC-GOT 的信息      Ctrl+V

删除 PLC-GOT 的信息      Del



No.	终端名	CPU, GOT 系列	数据通信方式	IP 地址	端口号	站号
1	可编程控制器1	QCPU/LCPU/QnACPU	Ethernet 直接	192.168.10.2	100	0
2	可编程控制器2	FXCPU	Ethernet/Serial 转换	192.168.10.3	101	1
3	可编程控制器3	GT27/GT16/GT15/GT14	Ethernet 直接	192.168.10.4	102	0
4	可编程控制器1-4	QCPU/LCPU/QnACPU	Ethernet 直接	192.168.10.1	100	0
5						

终端No.:	<input type="text" value="4"/>
终端名:	<input type="text" value="可编程控制器1-4"/>
CPU, GOT 系列:	<input type="text" value="QCPU/LCPU/QnACPU"/>
数据通信方式:	<input type="text" value="Ethernet 直接"/>
IP 地址:	<input type="text" value="192.168.10.1"/>
端口号:	<input type="text" value="100"/>
站号:	<input type="text" value="0"/>

### 备注

- 无法进行多行的复制、粘贴。
- 无法对已登录的行进行 PLC • GOT 信息的粘贴。
- 已粘贴的终端名将自动在末尾添加“-”+已粘贴行的 No.”。
- 已粘贴的 IP 地址中设定为默认值。
- 已粘贴的 PLC • GOT 信息将自动被登录。

# 删除已登录的 PLC • GOT

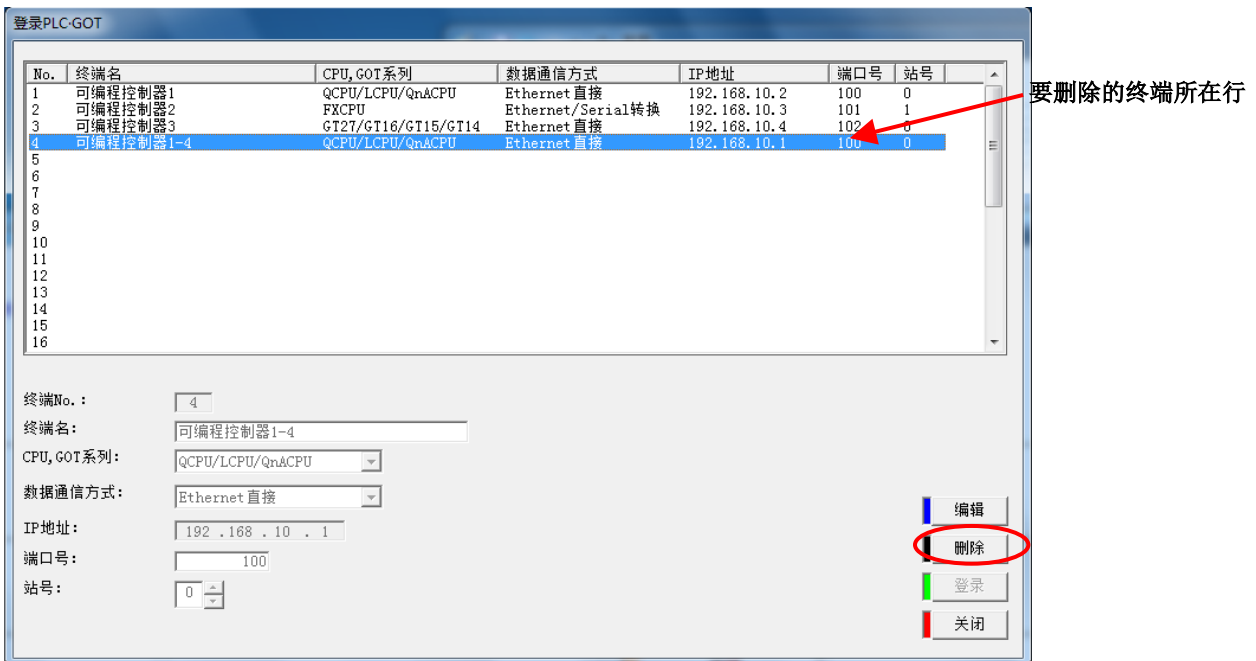
以下对删除已登录的 PLC • GOT 的步骤进行说明。

## 1 显示[PLC • GOT 的登录]画面

点击项目设定画面的[PLC • GOT 的登录]按钮。

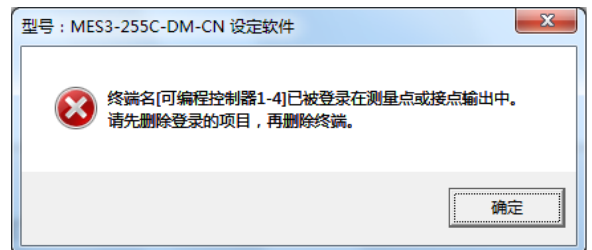
## 2 选择要删除的终端，点击[删除]按钮。

选择[终端一览]表单上要删除的终端所在行后点击[删除]按钮。



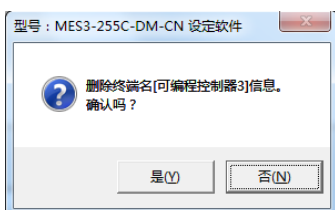
※所选 PLC • GOT 登录至测量点，接点输出，数据输出，组，数据输出组（需求监测），需求设定（PLC）中任意一个时，将显示右图信息。请点击[确定]按钮，先删除测量点等。

(示例)



## 3 删除

显示确认删除信息。请点击按钮，执行删除。



- [是]按钮 : 删除终端，返回[PLC • GOT 的登录]画面。
- [否]按钮 : 取消删除，返回[PLC • GOT 的登录]画面。

执行删除后，从[终端一览]表单上删除的终端登录内容将消失。

备注

- 可以点击右键菜单中的[删除 PLC • GOT 信息]或者按下[Delete]键删除。

## 编辑已登录 PLC・GOT 的登录内容

以下对编辑 PLC・GOT 登录内容的步骤进行说明。

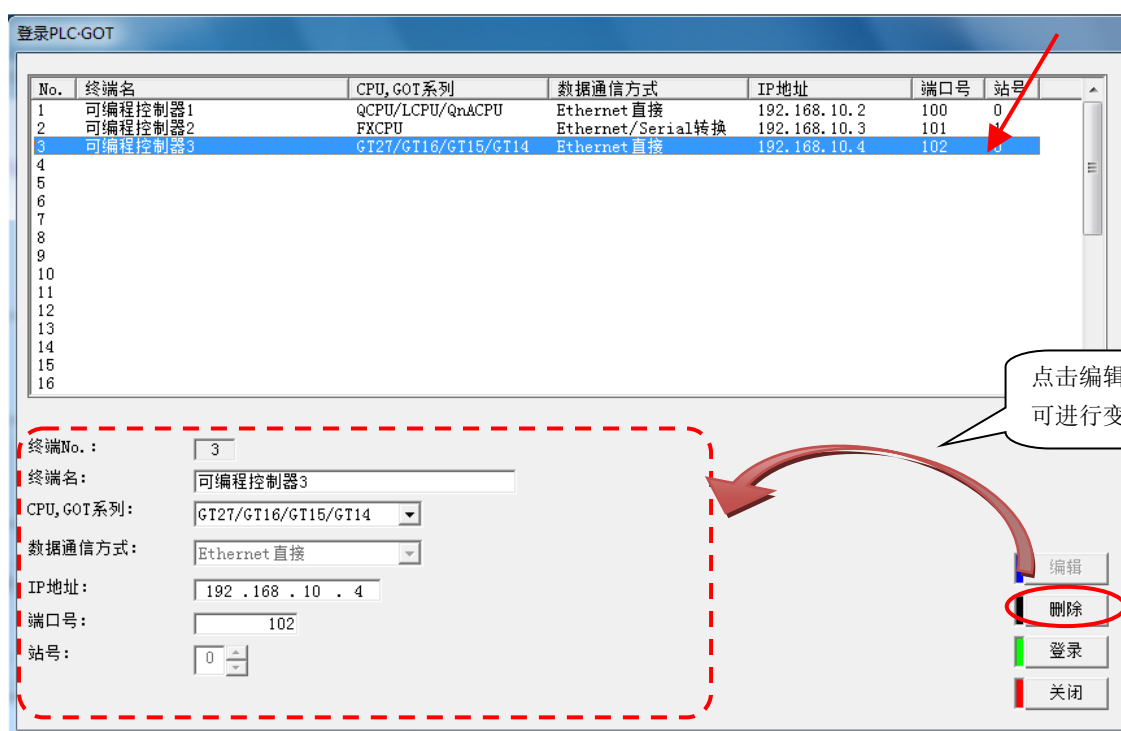
### 1 显示[PLC・GOT 的登录]画面

点击项目设定画面的[PLC・GOT 的登录]按钮。

### 2 选择要编辑的终端，点击[编辑]按钮

双击[[终端一览]表单上要编辑的终端所在行，  
或选择要编辑的终端所在行后点击[编辑]按钮。

要编辑的终端所在行



### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录 PLC、GOT 时相同。

#### 备注

- 已登录至测量点或接点输出时，无法编辑[CPU、GOT 系列]。  
变更 CPU、GOT 系列时，请先删除测量点或接点输出。

## 4.5.4. 测量点的登录

以下对[测量点的登录]中的操作步骤进行说明。

所谓测量点，是通过测量终端机器或 PLC 的软元件收集到的数据项目，最多可登录 255 个。

### 确认已登录的测量点一览

以下对显示并确认已登录的测量点一览的步骤进行说明。

## 1 显示[测量点的登录]画面

点击项目设定画面的[测量点的登录]按钮。

测量点ID	测量点名	终端名	测量项目	单位	组	监测种类	下限值
1	测量点1	终端1	电能接收方电能	kWh	组1	无	0
2	测量点2	终端1	功率因数	%	组1	无	0
3	测量点3	终端2	综合电流	A	组1	无	0
4	测量点4	终端2	脉冲计数器值	台	组1	无	0
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							
15							
16							

## 2 确认登录内容

确认[测量点一览]表单上显示的以下信息。

- [测量点 ID] : 测量点 ID
- [测量点名]、[测量项目]、[单位] : 已登录的测量点名、测量项目、单位
- [组] : 测量点的组名
- [监测类别] : 已设定的监测类别
- [下限值]、[上限值] : 下限监测、上限监测的设定值

## 新登录测量点

以下对新登录测量点的步骤进行说明。

### 1 显示[测量点的登录]画面

点击项目设定画面的[测量点的登录]按钮。

### 2 选择要登录的行，点击[编辑]按钮

双击[测量点一览]表单上要登录的行，或选择要登录的行后点击[编辑]按钮。  
测量点信息中显示各项目的默认值。

测量点的登录

测量点ID	测量点名	终端名	测量项目	单位	组	监测种类	下限值	上限值
1	测量点1	终端1	电能接收方电能	kWh	组1	无	0	0
2	测量点2	终端1	功率因数	%	组1	无	0	0
3	测量点3	终端2	综合电流	A	组1	无	0	0
4	测量点4	终端2	脉冲计数器值	台	组1	无	0	0
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11								
12								
13								
14								
15								
16								

测量点ID:

测量点名:

终端类型:  CC-Link终端  MODBUS (R) 终端  通用MODBUS (R) 终端  
 可编程控制器 (CC-Link)  可编程控制器 (Ethernet)

CC-Link终端

终端名:

机型名:

站号:

详细

测量项目:  单位:

上下限监测登录数: 0点(最大32点)  
运转状态监测登录数: 0点(最大32点)  
能量计划值监测登录数: 0点

点击编辑按钮  
可进行输入

#### 备注

- 可以选择任意的测量点 ID 并进行登录。(也可以创建空 ID。)
- 一台终端都未登录时，无法进行测量点的登录。

### 3 选择终端的种类

通过[终端类型]单选按钮，选择终端的种类。

登录至测量点的终端种类	选择的单选按钮
测量终端机器	[CC-Link 终端]
	[MODBUS(R)终端]
连接至 Ethernet 的 CH2 端口的 PLC・GOT	[PLC (Ethernet 连接)]
CC-Link 终端中已登录的 CC-Link 连接的 PLC	[PLC (CC-Link 连接)]
MODBUS(R)终端登录的通用 MODBUS(R)终端	[通用 MODBUS(R)终端]

### 4 输入测量点名

输入测量点的名称。

(此处设定的测量点名将显示在 EcoWebServerIII 画面上的图表画面及测量点一览等中。)

計測点名：



输入条件如下所示。

字符数	最多 12 个全角字符(24 个半角字符)
禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? “ < >

※1 如使用记载于附录的禁用字符一览中的字符，可能导致 EcoWebServerIII 的图表画面等浏览器显示无法正常进行。

※2 可重复登录测量点名。



# 5 - (1) 输入、选择各项目

## 测量终端的测量点时

选择 [终端] 单选按钮，  
输入、选择以下项目。

测量点ID: 1 [编辑] [登录]  
测量点名: 测量点1  
终端类型:  CC-Link终端  MODBUS (R) 终端  通用MODBUS (R) 终端  
 可编程控制器 (CC-Link)  可编程控制器 (Ethernet)  
CC-Link终端  
终端名: 终端1  
机型号: EMU4-BD1-MB  
站号: 1  
详细  
测量项目: 电能接收方电能 单位: kWh  
上下限监测  
运转状态监测  
能量计划值

### ① [终端名]

选择终端。

※1 下拉菜单中显示的终端名，为[终端的登录]中登录的终端名。

※2 通过[终端名]选择的终端中设定的机型号、地址分别在[机型号]、[主站]、[从站]栏中显示。

CC-Link 通信产品时显示站号，而非主站、从站地址。

MODBUS(R)终端时，将显示协议、IP 地址、从机地址，而非主站、从站地址。

### ②-1 [详细]

#### • [测量项目]

通过下拉菜单选择测量项目。

(自动输入[单位])

※根据机型的不同，测量项目有所不同。

详细  
测量项目: 电能接收方电能 单位: kWh  
电能接收方电能  
电能输出方电能  
电能接收方详细电能  
电能输出方详细电能  
电能接收方无功电能 (滞后)  
电能接收方详细无功电能 (滞后)  
1相电流  
2相电流

#### • [功率因数显示]

测量项目选择为功率因数或功率因数需求时，  
需要选择功率因数显示的形式。

※根据机型的不同，选择范围有所不同。

详细  
测量项目: 功率因数 单位: %  
功率因数显示: -0%~100%~0%  
-0%~100%~0%  
-50%~100%~50%

#### [脉冲变换率]

测量项目选择为脉冲计数器值时，

需要输入脉冲变换率。

此外，还需选择或键入单位。

※根据所选终端机型的不同，脉冲变换率的输入  
范围有所不同。

(输入单位时最多输入 4 个全角字符 (8 个半角字符))

详细  
测量项目: 脉冲计数器值1 单位: Wh  
脉冲变换率: 1  
kWh  
MWh  
J  
个  
台  
m2

## ②-2 [详细] (模拟(电压·电流)输入模式)

选择模拟输入模式的终端时，  
需要选择以下项目。

※根据机型的不同，设定项目·范围有所不同。

- **[测量 ch]** : 选择要收集数据的测量 ch。
- **[单位]** : 选择或键入单位。(输入单位时最多输入 4 个全角字符 (8 个半角字符))
- **[输入范围]** : 选择输入范围。请设定与终端侧相同的输入范围。
- **[比例尺]** : 输入相对于模拟输入的、实际测量值的比例尺范围。  
※选择[功率因数]时无效。
- **[小数位数]** : 选择比例尺变化后小数点以后的位数。
- **[功率因数]** : 功率因数比例尺变化时勾选。
- **[功率因数显示]** : 选择功率因数的显示范围。仅选择[功率因数]时有效。

## ④ -3 [详细] (模拟(温度)输入模式)

选择温度输入模式的终端时，  
需要选择以下项目。

※根据机型的不同，设定项目·范围有所不同。

- **[测量项目]** : 选择要收集数据的测量项目。

## ②-4 [详细] (脉冲输入模式)

选择脉冲输入模式的终端时，  
需要选择以下项目。

※根据机型的不同，设定项目·范围有所不同。

- **[测量 ch]** : 选择要收集数据的测量 ch。
- **[脉冲变换率]** : 输入脉冲变换率。
- **[单位]** : 选择或键入单位。(输入单位时最多输入 4 个全角字符 (8 个半角字符))

## ②-5 [详细] (数字输入模式)

选择数字输入模式的终端时，  
需要选择以下项目。

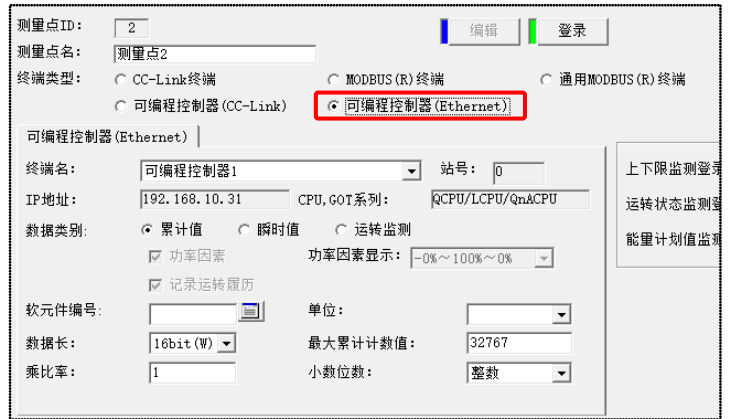
※根据机型的不同，设定项目·范围有所不同。

- **[监测 ch]** : 输入要监测的 ch。
- **[单位]** : 键入单位。(输入单位时最多输入 4 个全角字符 (8 个半角字符))  
※也可以省略输入。
- **[记录运转履历]** : 将运转履历保存为文件时勾选。  
※最多可记录 32 条运转履历。

# 5 - (2) 输入、选择各项目

## PLC (连接 Ethernet) 测量点时

选择 [可编程控制器 (Ethernet)] 单选按钮，输入、选择以下各项目。



### ① [终端名]

选择登录至测量点的 PLC・GOT。

※终端名的下拉菜单中显示的内容，  
为[PLC・GOT 的登录]中登录的 PLC、GOT 的终端名。  
站号、IP 地址、CPU 系列显示登录的 PLC・GOT 信息。

### ② [数据类别]

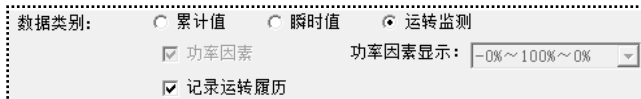
从[累计值]、[瞬时值]、[运转监测]选择数据类别。

※1 选择瞬时值时：可操作[功率因数]复选框。

登录功率因数时勾选，在[功率因数显示]中选择范围。



※2 选择运转监测：可操作[记录运转履历]复选框。  
将运转履历保存为文件时勾选。  
※最多可记录 32 条运转履历。



### ⑤ [软元件编号]

以半角英数字输入软元件编号 (包含软元件名)。



※可设定的范围请参照「5.7 软元件测量项目一览」。

此外，点击输入栏的[ ]按钮后将显示可设定范围。

※无法登录可设定范围以外的字符。



#### ④ 【单位】

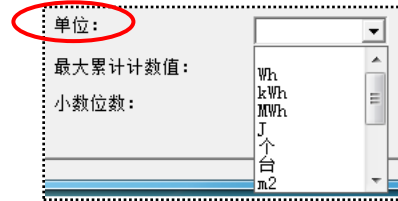
选择或直接键入单位。

直接键入时，输入条件如下所示。

字符数 最多 4 个全角字符（8 个半角字符）

禁用字符 以下半角字符不可登录

# ¥ : , ; \* ? " < > |



※1 运转监测时，无下拉菜单。（仅限直接键入）

※2 运转监测时，也可以省略。

#### ⑤ 【数据长】

选择数据长。

累计值或瞬时值：从[16bit(W)]、[32bit(L)]中选择

运转监测：固定为[1bit(B)]



#### ⑥ 【最大累计计数值】（※仅限选择累计值时）

输入累计计数值数据范围的最大值。



（例）数据范围为 0~999999 时，最大累计计数值为 999999

※值超出数据范围并返回 0 时，

将根据最大累计计数值在 EcoWebServerIII 中进行一次循环处理。

输入范围如下所示。请以 10 进制数输入。

数据长 16bit(W) 1 ~ 32767

数据长 32bit(L) 1 ~ 2147483647

#### ⑦ 【乘比率】（※仅限选择累计值或瞬时值时）

设定乘比率。



输入范围如下所示。请以 10 进制数输入。

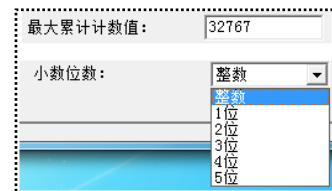
数据长 16bit(W)	0.00001 ~ 99999（包含小数点最多 7 位，小数点后最多 5 位）
数据长 32bit(L)	0.00001 ~ 1（包含小数点最多 7 位，小数点后最多 5 位）

#### ⑧ 【小数位数】（※仅限选择累计值或瞬时值时）

设定显示数据时的小数点以下的位数。

请从[整数]、[1 位]、[2 位]、[3 位]、[4 位]、[5 位]中选择。

※可设定的小数点以下的位数范围取决于数据长及乘比率的设定。



【数据长 16bit(W)】	
乘比率	可设定的小数位数
0.00001~1.00000	整数、1 位~5 位
1.00001~10.0000	整数、1 位~4 位
10.0001~100.000	整数、1 位~3 位
100.001~1000.00	整数、1 位~2 位
1000.01~10000.0	整数、1 位
10000.1~99999.0	整数

【数据长 32bit(L)】	
乘比率	可设定的小数位数
0.00001	整数、1 位~5 位
0.00002~0.00010	整数、1 位~4 位
0.00011~0.00100	整数、1 位~3 位
0.00101~0.01000	整数、1 位~2 位
0.01001~0.10000	整数、1 位
0.10001~1	整数

# 5 - (3) 输入、选择各项目

## PLC (连接 CC-Link) 测量点时

选择 [可编程控制器 (CC-Link)] 单选按钮，输入、选择以下各项目。



### ① [对方]

选择对方的终端。

※下拉菜单中显示的对方名称，为[终端的登录]中登录的 QJ61BT11N 或 LCPU/LJ61BT11 的终端名。

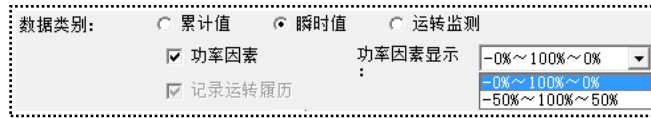
### ② [数据类别]

数据类别从[累计值]、[瞬时值]、[运转监测]选择。

※1 选择瞬时值时

: 可操作[功率因数]复选框。

登录功率因数时勾选，在[功率因数显示]中选择范围。

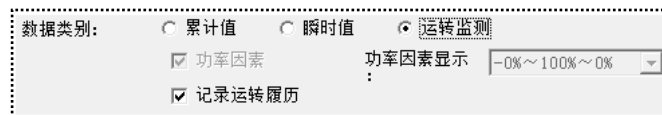


※2 选择运转监测时

: 可操作[记录运转履历]复选框。

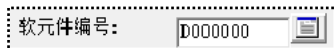
将运转履历保存为文件时勾选。

※最多可记录 32 条运转履历。



### ④ [软元件编号]

以半角英数字输入软元件编号 (包含软元件名)。



※可设定范围请参照「5.7 软元件测量项目一览」。

此外，点击输入栏的[ ]按钮后将显示可设定范围。

※无法登录可设定范围以外的字符。

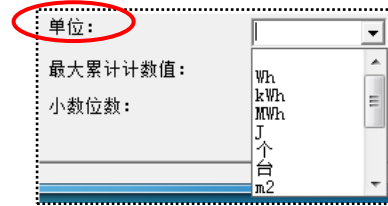


#### ④ 【单位】

选择或直接键入单位。

直接键入时，输入条件如下所示。

字符数	最多 4 个全角字符（8 个半角字符）
禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ : , ; * ? " < >



※1 运转监测时，无下拉菜单。（仅限直接键入）

※2 运转监测时，也可以省略。

#### ⑤ 【数据长】

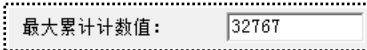
选择数据长。

累计值或瞬时值：从[16bit(W)]、[32bit(L)]中选择  
运转监测：固定为[1bit(B)]



#### ⑥ 【最大累计计数值】（※仅限选择累计值时）

输入累计计数值数据范围的最大值。



（例）数据范围为 0~999999 时，最大累计计数值为 999999

※值超出数据范围并返回 0 时，将根据最大累计计数值在 EcoWebServerIII 中进行一次循环处理。

输入范围如下所示。请以 10 进制数输入。

数据长 16bit(W)	1 ~ 32767
数据长 32bit(L)	1 ~ 2147483647

#### ⑦ 【乘比率】（※仅限选择累计值或瞬时值时）

设定乘比率。



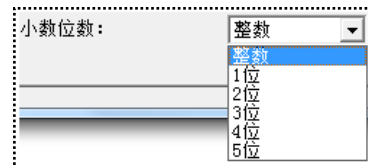
输入范围如下所示。请以 10 进制数输入。

数据长 16bit(W)	0.00001 ~ 99999（包含小数点最多 7 位，小数点后最多 5 位）
数据长 32bit(L)	0.00001 ~ 1（包含小数点最多 7 位，小数点后最多 5 位）

#### ⑧ 【小数位数】（※仅限选择累计值或瞬时值时）

设定显示数据时的小数点以下的位数。

请从[整数]、[1 位]、[2 位]、[3 位]、[4 位]、[5 位]中选择。



※可设定的小数点以下的位数范围取决于数据长及乘比率的设定。

【数据长 16bit(W)】	
乘比率	可设定的小数位数
0.00001~1.00000	整数、1 位~5 位
1.00001~10.0000	整数、1 位~4 位
10.0001~100.000	整数、1 位~3 位
100.001~1000.00	整数、1 位~2 位
1000.01~10000.0	整数、1 位
10000.1~99999.0	整数

【数据长 32bit(L)】	
乘比率	可设定的小数位数
0.00001	整数、1 位~5 位
0.00002~0.00010	整数、1 位~4 位
0.00011~0.00100	整数、1 位~3 位
0.00101~0.01000	整数、1 位~2 位
0.01001~0.10000	整数、1 位
0.10001~1	整数

# 5 - (4) 输入、选择各项目

## 通用 MODBUS(R)终端的测量点时

通用 MODBUS 仅支持数据类型为整数型的终端。

选择 [通用 MODBUS(R)终端] 单选按钮，  
输入、选择以下各项目。



### ① [终端名]

选择登录至测量点的通用 MODBUS(R)终端。

※下拉菜单中显示的终端名，为在[终端的登录]中所登录的通用 MODBUS(R)终端。

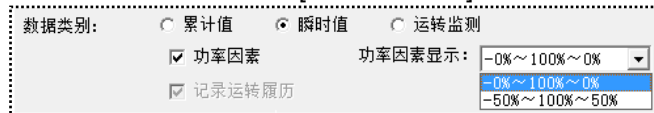
### ② [数据类别]

从[累计值]、[瞬时值]、[运转监测]选择数据类别。

※1 选择瞬时值时

: 可操作[功率因数]复选框。

登录功率因数时勾选，在[功率因数显示]中选择范围。

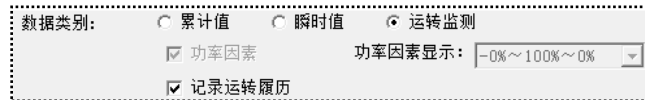


※2 选择运转监测

: 可操作[记录运转履历]复选框。

将运转履历保存为文件时勾选。

※最多可记录 32 条运转履历。



### ③ [数据类别]

选择使用于数据读出的功能代码从[累计值]、[瞬时值]、[运转监测]选择数据类别。

功能码	数据的读取方式
1	线圈读出
2	输入读出
3	保持寄存器读出
4	输入寄存器读出

累计值或瞬时值：从 3、4 中选择

运转监测：从 1、2、3、4 中选择

### ④ [寄存器地址]

以半角英数字输入寄存器地址（输入范围为 0 到 65535）。

### ⑤ [单位]

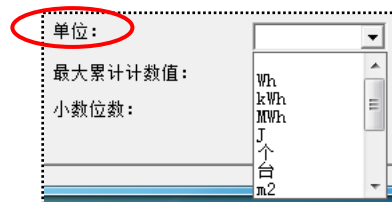
选择或直接键入单位。

直接键入时，输入条件如下所示。

字符数 最多 4 个全角字符（8 个半角字符）

禁用字符 以下半角字符不可登录

# ¥ : , ; \* ? " < > |



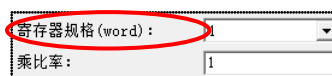
※1 运转监测时，无下拉菜单。（仅限直接键入）

※2 运转监测时，也可以省略。

### ⑥ [寄存器规格(word)]

选择寄存器规格。

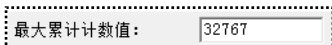
寄存器规格 (word)	数据形式
1	无符号
2	带符号：上位 16bit/下位 16bit
2 (Word swap)	带符号：下位 16bit/上位 16bit



累计值或瞬时值		从 1、2、2 (Word swap) 中选择
运转监测	功能码：1、2	固定为 1
	功能码：3、4	无设定

### ⑦ [最大累计计数值] (※仅限选择累计值时)

输入累计计数值数据范围的最大值。



（例）数据范围为 0~999999 时，最大累计计数值为 999999

※值超出数据范围并返回 0 时，

将根据最大累计计数值在 EcoWebServerIII 中进行一次循环处理。

输入范围如下所示。请以 10 进制数输入。

寄存器规格(word): 1 1 ~ 32767

寄存器规格(word): 2, 2(Word Swap) 1 ~ 2147483647

### ⑧ [乘比率] (※仅限选择累计值或瞬时值时)

设定乘比率。



输入范围如下所示。请以 10 进制数输入。

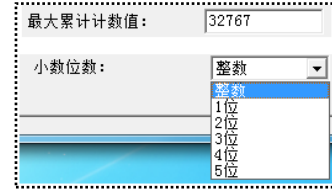
0.00001 ~ 99999（包含小数点最多 7 位，小数点后最多 5 位）



⑨ **[小数位数]** (※仅限选择累计值或瞬时值时)

设定显示数据时的小数点以下的位数。

请从[整数]、[1位]、[2位]、[3位]、[4位]、[5位]中选择。



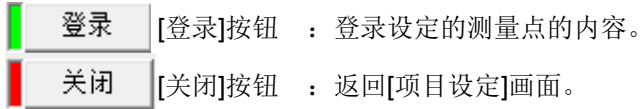
※可设定的小数点以下的位数范围取决于数据长及乘比率的设定。

寄存器规格(word): 1	
乘比率	可设定的小数位数
0.00001~1.00000	整数、1位~5位
1.00001~10.0000	整数、1位~4位
10.0001~100.000	整数、1位~3位
100.001~1000.00	整数、1位~2位
1000.01~10000.0	整数、1位
10000.1~99999.0	整数

寄存器规格(word): 2, 2(Word Swap)	
乘比率	可设定的小数位数
0.00001	整数、1位~5位
0.00002~0.00010	整数、1位~4位
0.00011~0.00100	整数、1位~3位
0.00101~0.01000	整数、1位~2位
0.01001~0.10000	整数、1位
0.10001~99999.0	整数

# 6 登录

点击[测量点的登录]画面上的按钮，进行登录。



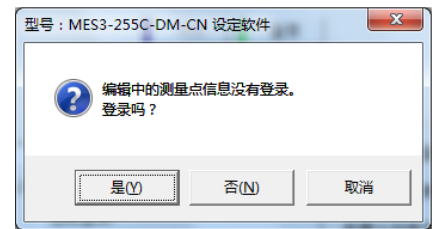
※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮时，将显示右图信息。

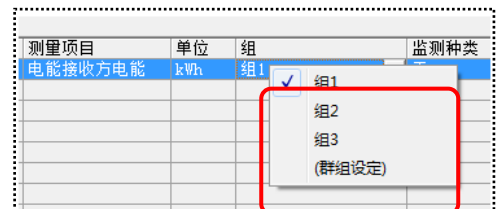
- [是]按钮 : 登录
- [否]按钮 : 不登录
- [取消]按钮 : 返回[测量点的登录]画面



## 设定测量点的组

设定测量点的组。

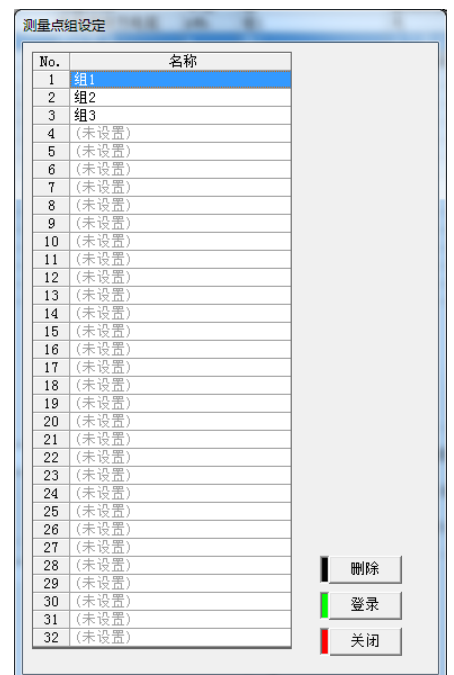
请从[组]下拉菜单  
选择要设定为测量点的组。



※1 新登录组时，请选择<组设定>  
以显示“测量点组设定画面”。  
(参照「4.4.5 测量点组的登录」)

※2 在下拉菜单中选择时，将自动登录  
测量点的组。

※3 新登录测量点时，初始登录为组 1。



# 设定监测类别、设定值

针对监测类别、设定值的设定进行说明。

设定监测类别（能源计划值监测、上限监测、下限监测、上下限监测、运转监测(ON)、运转监测(OFF)、运转监测(ON/OFF)）及设定值（下限设定值，上限设定值）。

※1 测量点编辑中时，无法操作监测类别，设定值。请按下[登录]键后进行操作。

## ① 【监测类别】

请通过【监测类别】下拉菜单，选择无监测或监测类别。

监测种类	下限值	上限值
无	0	0
上下限监测	10	110
无		
上限监测		
下限监测		
上下限监测		

下拉菜单中显示的监测类别如下所示，根据测量项目类别的不同而有所不同，

测量项目的类别	监测类别
累计值（电能等）	无、能源计划值监测
瞬时值（电流、电压等）	无、上限监测、下限监测、上下限监测
运转监测	运转监测(ON)、运转监测(OFF)、运转监测(ON/OFF)
PLC・GOT	无数据类别：累计值的场合→与累计值相同 数据类别：瞬间值的情况→与瞬间值相同 数据类别：运转监测的情况→与运转监测相同

※1 选择下拉菜单后，所选择的监测类别将自动登录。

## ② 【下限值】、【上限值】

双击【下限值】、【上限值】栏，输入下限设定值、上限设定值。

输入条件如下所示。

监测条件	设定的有无			输入范围
	上限监测	下限监测	上下限监测	
下限设定值		○	○	包含小数点、(-)符号最多 11 位、 小数点后最多 5 位
上限设定值	○		○	

※1 以测量点中设定的小数点以下位数的值对监测进行比较。

设定监测时应留有余量。

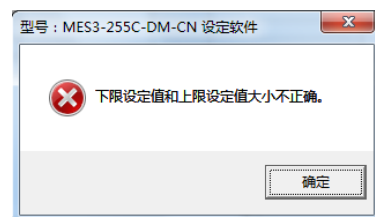
※2 进行上下限监测时，请务必设为【下限设定值】 < 【上限设定值】。

※3 按下 Enter 键后，输入的值将自动登录。

※设定内容有误时，按下 Enter 键将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。请按照各项目的条件重新设定。

※最多可从测量点中选择 32 条上下限监测进行设定。此外，最多可设定 32 条运转状态监测。

（显示示例）



### <复制测量点信息时>

复制已登录的测量点信息时，选择要复制的行，点击右键菜单的【测量点信息的复制】或按下快捷键“Ctrl+C”。

测量点ID	测量点名	终端名	测量项目	单位	组	监测种类
1	测量点1	终端1	电能接收方电能	kWh	组1	无
2	测量点2	终端3-1	综合电压	V	组2	上下限监测
3						
4						
5						
6						

测量点信息的复制    Ctrl+C  
 测量点信息的粘贴    Ctrl+V  
 测量点信息的删除    Del

### <粘贴测量点信息时>

粘贴已复制的测量点信息时，选择要粘贴的行，点击右键菜单的【测量点信息的粘贴】或按下快捷键“Ctrl+V”。

测量点ID	测量点名	终端名	测量项目	单位	组	监测种类
1	测量点1	终端1	电能接收方电能	kWh	组1	无
2	测量点2	终端3-1	综合电压	V	组2	上下限监测
3						
4						
5						
6						
7						
8						

测量点信息的复制    Ctrl+C  
 测量点信息的粘贴    Ctrl+V  
 测量点信息的删除    Del



**测量点的登录**

测量点ID	测量点名	终端名	测量项目	单位	组	监测种类	下限值	上限值
1	测量点1	终端1	电能接收方电能	kWh	组1	无	0	0
2	测量点2	终端3-1	综合电压	V	组2	上下限监测	0	100
3	测量点2-3	终端3-1	综合电压	V	组2	上下限监测	0	100
4								

测量点ID:

测量点名:

终端类型:  终端  软件件  可编程控制器

终端

终端名:

机型名:

站号:

详细

测量项目:  单位:

上下限监测登录数: 2点(最大32点)

运转状态监测登录数: 0点(最大32点)

能量计划值监测登录数: 0点

编辑
登录
删除
关闭

### 备注

- 无法进行多行的复制、粘贴。
- 无法对已登录的行进行测量点信息的粘贴。
- 已粘贴的测量点名将自动在末尾添加“-”+粘贴行的 No.。
- 已粘贴的地址中设定为默认值。
- 已粘贴的测量点信息将自动被登录。

## 删除已登录的测量点

以下对删除已登录测量点的步骤进行说明。

### 1 显示[测量点的登录]画面

点击项目设定画面的[测量点的登录]按钮。

### 2 选择要删除的测量点，点击[删除]按钮

选择[测量点一览]表单上要删除的测量点所在行后点击[删除]按钮

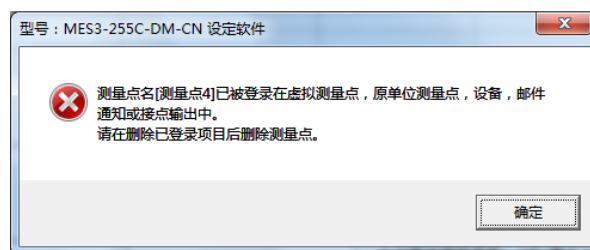
测量点ID	测量点名	终端名	测量项目	单位	组	监测种类	下限值	上限值
1	测量点1	终端1	电能接收方电能	kWh	组1	无	0	0
2	测量点2	终端3-1	综合电流	A	组1	上下限监测	10	110
3	测量点2-3	终端3-1	综合电流	A	组1	上下限监测	10	110
4								

要删除的测量点所在行

删除

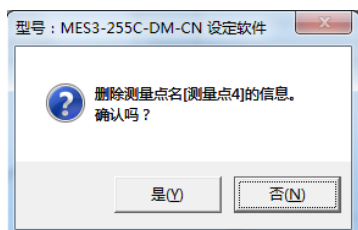
关闭

※所选测量点登录至虚拟测量点、原单位测量点、监测通知、设备中的任一项时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，先删除已登录的项目。



### 3 删除

显示确认删除信息。请点击按钮，执行删除。



[是]按钮：删除测量点，返回[测量点的登录]画面。

[否]按钮：取消删除，返回[测量点的登录]画面。

执行删除后，从[测量点一览]表单上删除的测量点登录内容将消失。

#### 备注

- 点击右键菜单的【测量点信息的删除】，或按下“Delete”键也可进行删除。

## 编辑已登录测量点的登录内容

以下对编辑测量点登录内容的步骤进行说明。

### 1 显示[测量点的登录]画面

点击项目设定画面的[测量点的登录]按钮。

### 2 选择要编辑的测量点，点击[编辑]按钮

双击[测量点一览]表单上要编辑的测量点所在行  
或选择要编辑的测量点所在行后点击[编辑]按钮。

要编辑的测量点所在行

测量点ID	测量点名	终端名	测量项目	单位	组	监测种类	下限值	上限值
1	测量点1	终端1	电能接收方电能	kWh	组1	无	0	0
2	测量点2	终端3-1	综合电流	A	组2	上下限监测	10	110
3	测量点2-3	终端3-1	综合电流	A	组3	上下限监测	10	110
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11								
12								
13								
14								
15								
16								

点击编辑按钮  
可进行变更

测量点ID: 2

测量点名: 测量点2

终端类型:  终端  软元件  可编程控制器

终端

终端名: 终端3-1

机型名: EMU2-RD3-C

站号: 3

详细

测量项目: 综合电流 单位: A

上下限监测登录数: 2点(最大32点)  
运转状态监测登录数: 0点(最大32点)  
能量计划值监测登录数: 0点

删除 关闭

### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录测量点时相同。

#### 备注

- 登录至虚拟测量点、原单位测量点、监测通知等时，无法编辑[测量点名]以外的项目。

## 4.5.5. 测量点组的登录

以下对[测量点组的登录]中的操作步骤进行说明。

所谓测量点组，是将多个测量点集中到一起，此处登录的每个测量点组均在 EcoWebServerIII 的当前值显示（组）中进行一览显示。

最多可登录 32 组。

### 备注

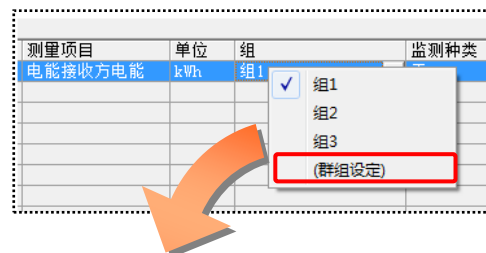
- 无法将一个测量点重复登录至多个测量点组。
- 虚拟测量点无法登录至测量点组。

## 确认已登录的测量点组一览

以下对显示并确认已登录测量点组一览的步骤进行说明。

### 1 显示[测量点的登录]画面

点击项目设定画面的[测量点的登录]按钮。



### 2 显示[测量点组设定]画面

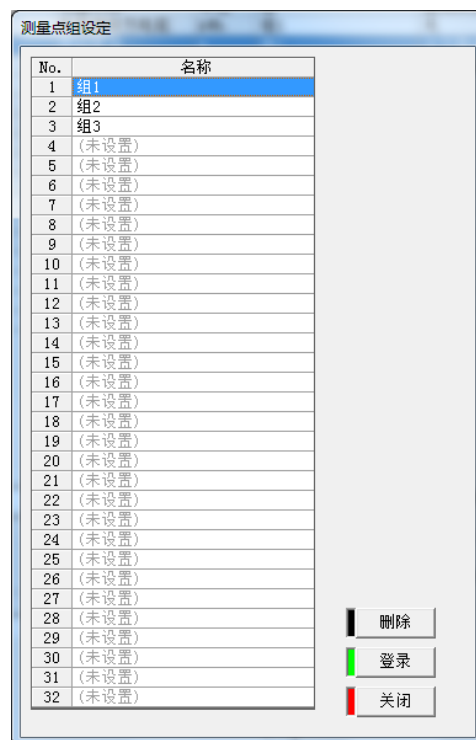
选择测量点登录画面中任意一个测量点，选择[组]下拉菜单的<组设定>。

### 3 确认登录内容

确认显示在画面中的以下信息。

[No.] : 测量点组 No.

[名称] : 已登录的测量点组名



# 新登录测量点组

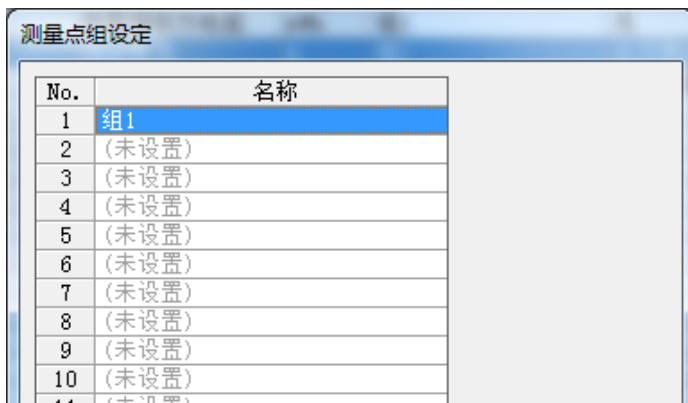
以下对新登录测量点组的步骤进行说明。

## 1 显示[测量点的登录]画面

点击项目设定画面的[测量点的登录]按钮。

## 2 显示[测量点组设定]画面

选择测量点登录画面中任意一个测量点，选择[组]下拉菜单的<组设定>。



### 备注

- 初始状态下，组 No.1 设定为“组 1”。

## 3 输入测量点组名

双击未设定名称的单元格，

输入测量点组的名称。

(此处设定的组名将显示在 EcoWebServerIII 画面上的组画面及测量点一览等中)

输入条件如下所示

字符数	最多 12 个全角字符(24 个半角字符)
禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? “ < >



※1 如使用记载于附录的禁用字符一览中的字符，可能导致 EcoWebServerIII 的浏览器无法正常显示。

※2 无法重复登录测量点组名。



## 4 登录

点击[测量点组设定]画面上的按钮，进行登录。

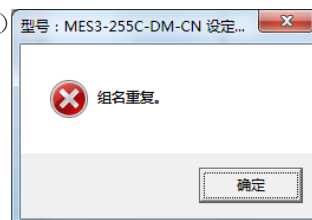


[登录]按钮：将已设定的内容登录至测量点组。

[关闭]按钮：返回[测量点的登录]画面。

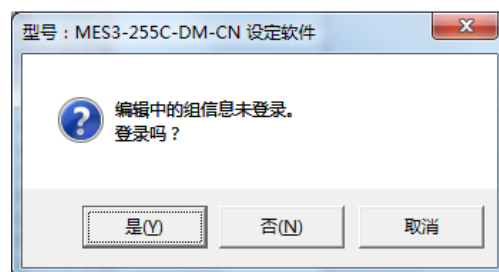
※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容，显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



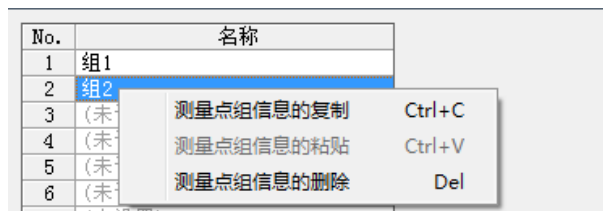
※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮时，将显示右图信息。

[是]按钮：登录  
[否]按钮：不登录  
[取消]按钮：返回[测量点组设定]画面



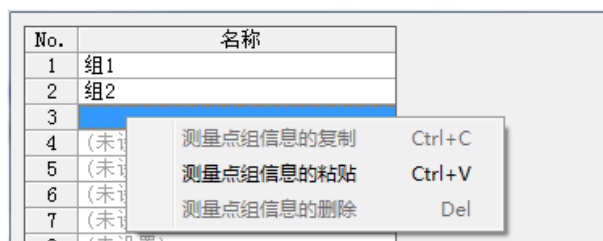
### <复制测量点组信息时>

复制已登录的测量点组信息时，选择要复制的行，点击右键菜单的【测量点组信息的复制】或按下快捷键“Ctrl+C”。



### <粘贴测量点组信息时>

粘贴已复制的测量点组信息时，选择要粘贴的行，点击右键菜单的【测量点组信息的粘贴】或按下快捷键“Ctrl+V”。



#### 备注

- 无法进行多行的复制、粘贴。
- 无法对已登录的行进行测量点信息的粘贴。

# 删除已登录的测量点组

以下对删除已登录的测量点组的步骤进行说明。

## 1 显示[测量点组设定]画面

选择测量点登录画面中任意一个测量点，选择[组]下拉菜单的<组设定>。

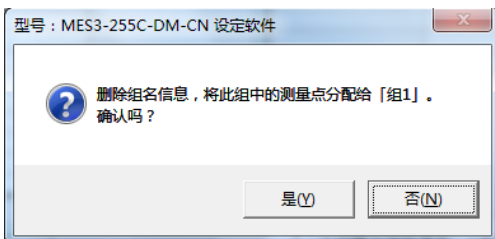
## 2 选择要删除的测量点组，点击[删除]按钮

在[测量点组设定]画面的一览表单上选择要删除的测量点组所在行后点击[删除]按钮。



## 3 删除

显示确认删除信息。请点击按钮，执行删除。



[是]按钮：删除测量点组，  
返回[测量点组设定]画面。

[否]按钮：取消删除，  
返回[测量点组设定]画面。

执行删除后，从[组一览]画面的一览表单上删除的组的登录内容将消失。

※已删除组中登录的测量点将被分配至测量点组 1。

### 备注

- 点击右键菜单的【测量点组信息的删除】，或按下“Delete”也可进行删除。
- 无法删除测量点组 No.1。

## 编辑已登录测量点组的登录内容

以下对编辑测量点组登录内容的步骤进行说明。

### 1 显示[测量点的登录]画面

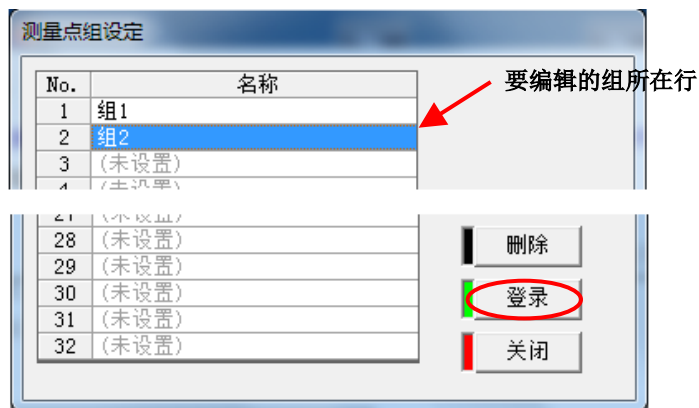
点击项目设定画面的[测量点的登录]按钮。

### 2 显示[测量点组设定]画面

选择测量点登录画面中任意一个测量点，选择[组]下拉菜单的<组设定>。

### 3 编辑要变更的组名称

在[测量点组设定]画面的一览表单上，双击要变更的测量点组名称后变更名称。



### 4 登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录组时相同。

## 4.6 测量数据收集设定 【扩展设定】

本章为更方便使用本产品而对设定项目“虚拟测量点的登录”、“原单位测量点登录”、“设备登录”进行说明。

### 4.6.1. 虚拟测量点的登录

以下对[虚拟测量点的登录]的操作步骤进行说明。

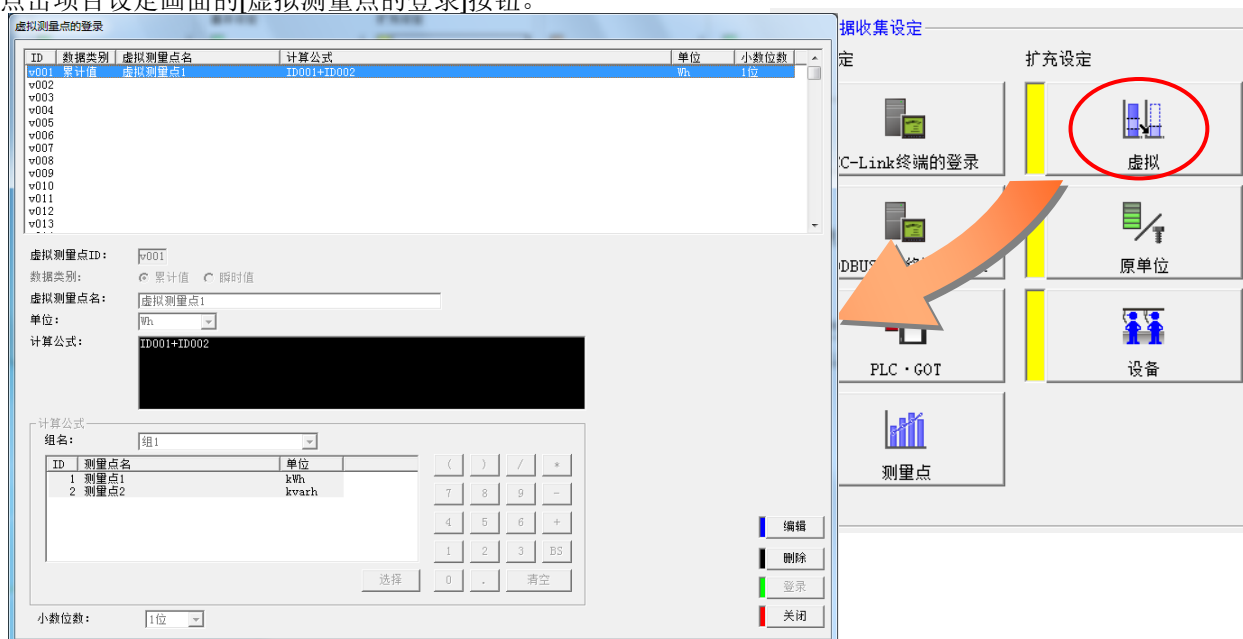
所谓虚拟测量点，是指将测量点间的运算结果作为虚拟测量数据处理的测量点，255 个测量点以外最多还可再登录 128 个点。

#### 确认已登录的虚拟测量点一览

以下对显示和确认已登录的虚拟测量点一览的步骤进行说明。

## 1 显示[虚拟测量点的登录]画面

点击项目设定画面的[虚拟测量点的登录]按钮。



## 2 确认登录内容

确认显示在[虚拟测量点一览]表单上的以下信息。

- [ID] : 虚拟测量点 ID
- [数据类别] : 登录的虚拟测量点的数据类别(累计值、瞬时值)
- [虚拟测量点名] : 登录的虚拟测量点名
- [运算公式] : 登录的运算公式
- [单位] : 登录的单位
- [小数位数] : 登录的小数点以下的位数

## 新登录虚拟测量点

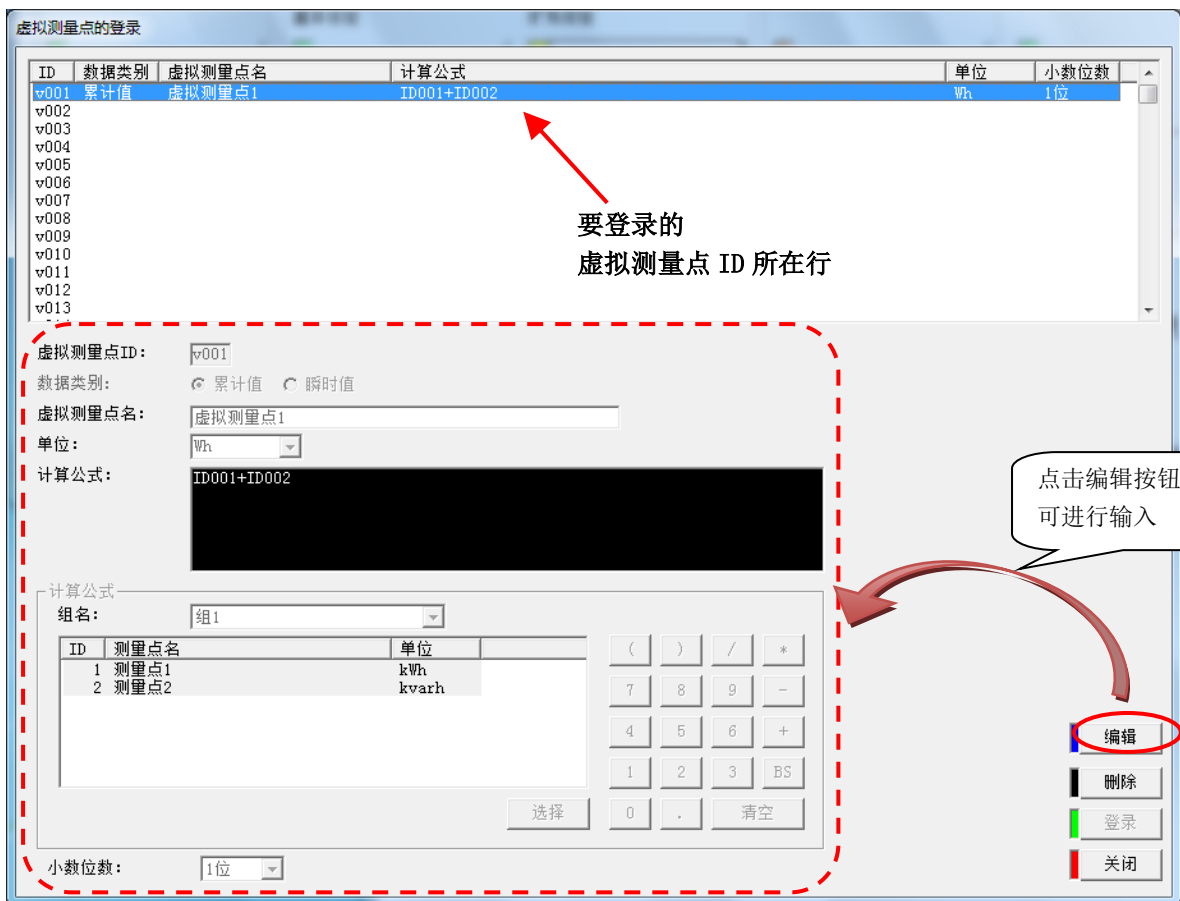
以下对新登录虚拟测量点的步骤进行说明。

### 1 显示[虚拟测量点的登录]画面

点击项目设定画面的[虚拟测量点的登录]按钮。

### 2 选择要登录的行，点击[编辑]按钮

在[虚拟测量点一览]表单上双击要登录的行，  
或选择要登录的行后点击[编辑]按钮。



#### 备注

- 可以选择任意的虚拟测量点 ID 并进行登录。(也可以创建空 ID。)

### 3 输入、选择各项目

输入、选择以下项目。

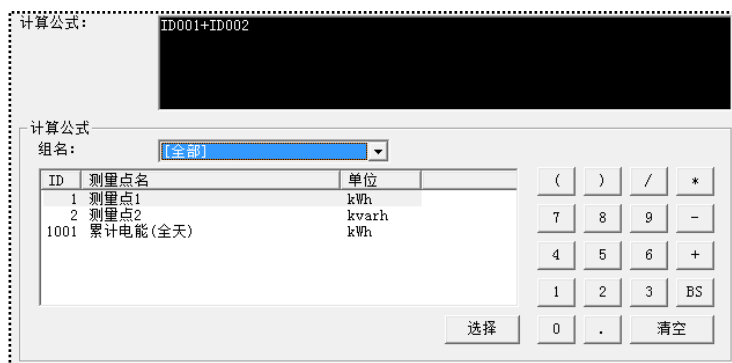
[数据类别]	选择累计值和瞬时值中的一个。 ※此处选择累计值时，在运算公式中可指定的测量点仅限累计值，选择瞬时值时，仅限瞬时值。	データ種別： <input checked="" type="radio"/> 積算値 <input type="radio"/> 瞬時値
[虚拟测量点名]	输入虚拟测量点的名称。（此处设定的虚拟测量点名将显示在 EcoWebServer III 画面上的图表画面及测量点一览等中。）	
	字符数	最多 12 个全角字符(24 个半角字符)
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
	※1 如使用记载于附录禁用字符一览中的字符，可能导致 EcoWebServerIII 的浏览器无法正常显示。 ※2 无法重复登录虚拟测量点名。	
[单位]	选择单位或直接键入。 直接键入时，输入条件如下所示	
	字符数	最多 4 个全角字符(8 个半角字符)
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ : , ; * ? " < >
	※下拉菜单中可选择的单位根据[数据类别]不同而不同。	
[小数位数]	选择小数位数。 根据此处选择的小数点以下的位数对运算结果进行四舍五入。 (例) 选择[1 位] → 运算结果的小数点后的第 2 位以后舍去	

### 4 输入运算公式

输入虚拟测量点的运算公式。

输入数值、运算符时使用画面上的按钮。

无法使用键盘输入。



可输入的运算公式条件如下所示。

运算要素	包含测量点、常量最多 16 个要素
运算公式字符数	256 个字符以内
数值输入范围	包含小数点 11 位，到小数点后 5 位

无法输入的运算公式	• 超过 11 位的数值	...例: 123456789012
	• 运算符的后面是运算符	...例: */
	• 运算符的后面是符号	...例: *-4.2
	• 数值的后面是左括号	...例: 123(
	• 右括号的后面是数值	...例: )123
	• 右括号的后面是左括号	...例: )(
	• 左括号的后面是右括号	...例: ()
	• 左括号的后面是运算符	...例: (*
	• 运算符的后面是右括号	...例: *)
	• 0 的后面是运算符	...例: 0+
	• 小数点后有 6 位以上的数值	...例: 0.000001
	• 0 开头的数值(整数)	...例: 0123
	• 开头是小数点	...例: .00001
	• 开头是右括号	...例: )
• 开头是运算符	...例: *	
• 开头是符号	...例: -	

※1 可以仅指定常量。

在将原单位测量点登录的生产量和停止时间、加工数、合格品数指定为一定的值时使用。此时，请将数据类别设为累计值。

※2 输入运算公式时，无法操作[数据类别]栏，无法变更数据类别。

清除所有的运算公式后，[数据类别]栏将变为有效，可以变更数据类别。

## <选择将测量点作为运算公式的要素时>

① 选择[组名]。

Calculation Formula

Group Name: 组1

ID	测量点名
	组1
	组2
1	测量点1
	组3
	组4
	需求测量点
	<span style="background-color: #e0e0e0;">全部</span>

Buttons: ( ) / \* 7 8 9 - 4 5 6 + 1 2 3 BS 0 . 清空 选择

② ①中选择的组中包含的测量点将显示在表单中，

双击要输入至运算公式中的测量点名所在行

或

选择要输入至运算公式中的测量点名所在行后点击[选择]按钮。

Calculation Formula

Group Name: 全部

ID	测量点名	单位
1	测量点1	kWh
2	测量点2	kvarh
3	测量点3	kWh
4	测量点4	kWh
1001	累计电能(全天)	kWh

要输入至运算公式中的测量点所在行

Buttons: ( ) / \* 7 8 9 - 4 5 6 + 1 2 3 BS 0 . 清空 选择

③ 在[运算公式]栏中输入指定的测量点的 ID 号。(ID 号是 3 位数或 4 位数)

计算公式:	ID001
-------	-------

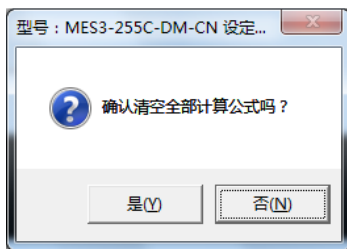
※1 “需求测量点”组显示的仅为带需求监测功能的 EcoWebServerIII。

※2 将“数据类别”作为“累计值”时，显示作为“需求测量点”组的以下测量点。

- 1001 累计电能 (全天)
  - 1032 累计电能 (时间段 1)
  - 1033 累计电能 (时间段 2)
  - 1034 累计电能 (时间段 3)
  - 1035 累计电能 (时间段 4)
  - 1036 累计电能 (时间段 5)
  - 1037 累计电能 (时间段 6)
  - 1038 累计电能 (时间段 7)
  - 1039 累计电能 (时间段 8)
  - 1040 累计电能 (时间段 9)
  - 1041 累计电能 (时间段 10)
- (累计电能 (时间段 1) ~ 累计电能 (时间段 10)  
仅显示各季节各时间段设定为「存在」的情况)

### <删除运算公式时>

- 若要删除 1 个运算公式时，点击[BS]按钮。
- 要清除所有运算公式时，点击[清除]按钮。  
点击[清除]按钮后将显示以下信息。



[是]按钮：清除所有运算公式，返回[虚拟测量点的登录]画面。

[否]按钮：取消清除，返回[虚拟测量点的登录]画面。

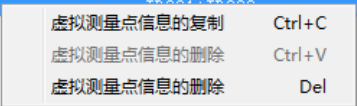




## <复制虚拟测量点信息时>

复制已登录的虚拟测量点信息时，选择要复制的行，点击右键菜单的【虚拟测量点信息的复制】或按下快捷键“Ctrl+C”。

ID	数据类别	虚拟测量点名	计算公式	单位	小数位数
v001	累计值	虚拟测量点1	ID001+ID002	Wh	1位
v002					
v003					
v004					
v005					
v006					

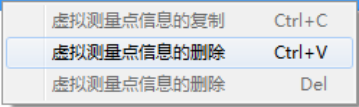


A context menu is displayed over the first row (v001) of the table. The menu contains three items: '虚拟测量点信息的复制 Ctrl+C', '虚拟测量点信息的删除 Ctrl+V', and '虚拟测量点信息的删除 Del'.

## <粘贴虚拟测量点信息时>

粘贴已复制的虚拟测量点信息时，选择要粘贴的行，点击右键菜单的【虚拟测量点信息的粘贴】或按下快捷键“Ctrl+V”。

ID	数据类别	虚拟测量点名	计算公式	单位	小数位数
v001	累计值	虚拟测量点1	ID001+ID002	Wh	1位
v002					
v003					
v004					
v005					
v006					
v007					



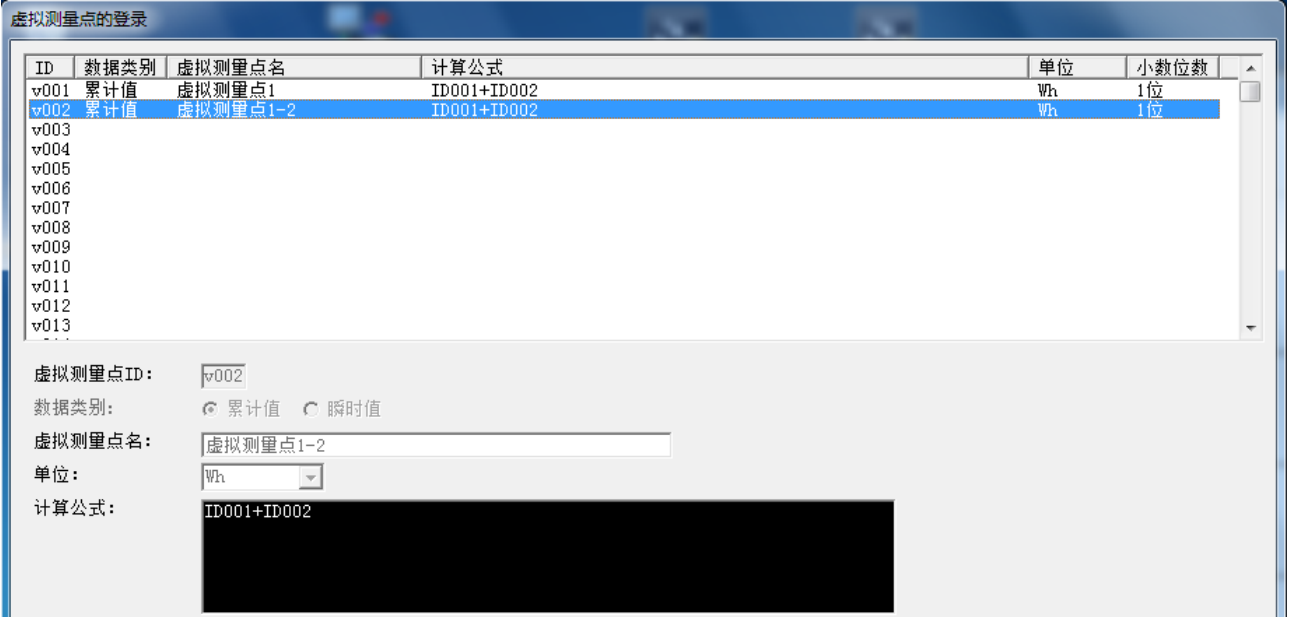
A context menu is displayed over the second row (v002) of the table. The menu contains three items: '虚拟测量点信息的复制 Ctrl+C', '虚拟测量点信息的删除 Ctrl+V', and '虚拟测量点信息的删除 Del'.



虚拟测量点的登录

ID	数据类别	虚拟测量点名	计算公式	单位	小数位数
v001	累计值	虚拟测量点1	ID001+ID002	Wh	1位
v002	累计值	虚拟测量点1-2	ID001+ID002	Wh	1位
v003					
v004					
v005					
v006					
v007					
v008					
v009					
v010					
v011					
v012					
v013					

虚拟测量点ID: v002  
数据类别:  累计值  瞬时值  
虚拟测量点名: 虚拟测量点1-2  
单位: Wh  
计算公式: ID001+ID002



The screenshot shows the 'Virtual Measurement Point Login' dialog box. The table at the top shows the current state after pasting, with row v002 highlighted. Below the table, the form fields are populated with the data from the selected row: ID is v002, data type is '累计值' (checked), name is '虚拟测量点1-2', unit is 'Wh', and formula is 'ID001+ID002'.

### 备注

- 无法进行多行的复制、粘贴。
- 无法对已登录的行进行虚拟测量点信息的粘贴。
- 已粘贴的虚拟测量点名将自动在末尾添加“-”+所粘贴行的 No。”。
- 已粘贴的虚拟测量点信息将自动被登录。

## 删除已登录的虚拟测量点

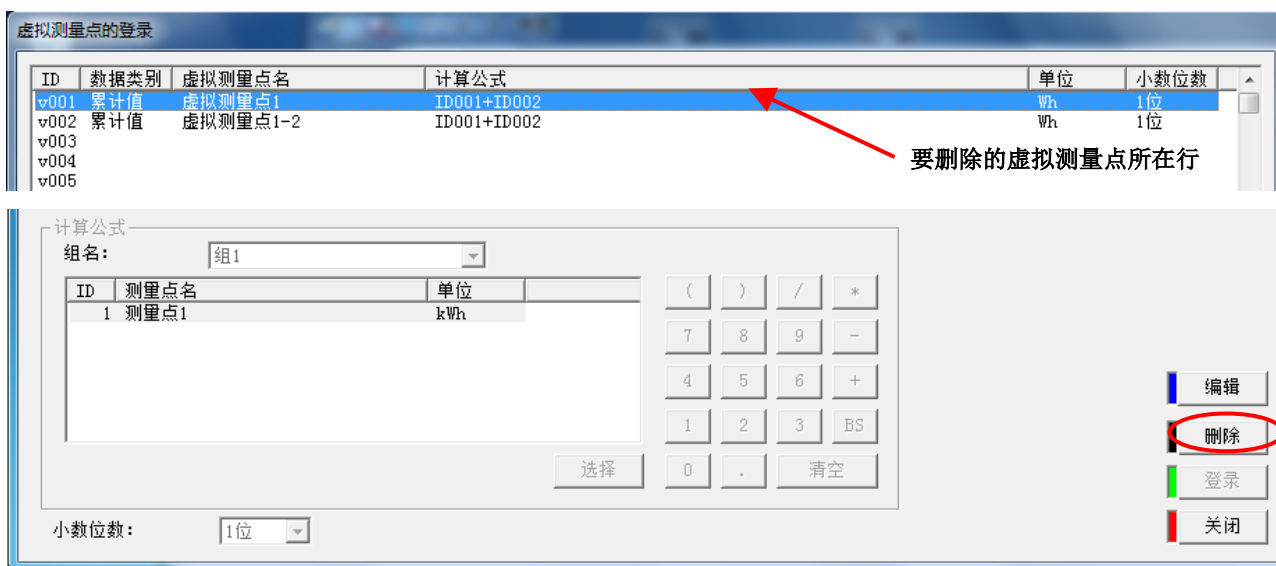
以下对删除已登录的虚拟测量点的步骤进行说明。

### 1 显示[虚拟测量点的登录]画面

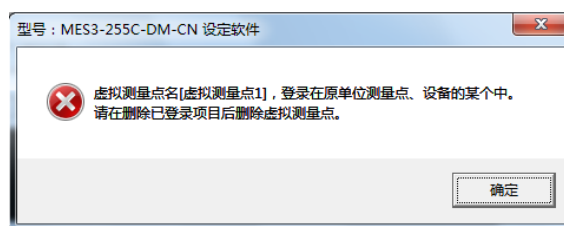
点击项目设定画面的[虚拟测量点的登录]按钮。

### 2 选择要删除的虚拟测量点，点击[删除]按钮

选择[虚拟测量点一览]表单上要删除的虚拟测量点所在行，点击[删除]按钮。

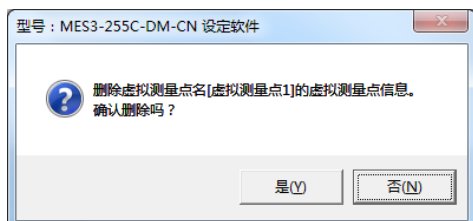


※所选虚拟测量点登录至原单位测量点时，  
将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，先删除已登录的项目。



### 3 删除

显示确认删除的信息。请点击按钮，执行删除。



- [是]按钮 : 删除虚拟测量点，  
返回[虚拟测量点的登录]画面。
- [否]按钮 : 取消删除，  
返回[虚拟测量点的登录]画面。

执行删除后，从[虚拟测量点一览]表单上删除的虚拟测量点的登录内容将被删除。

#### 备注

- 点击右键菜单的【虚拟测量点信息的删除】，或按下“Delete”键也可进行删除。

## 编辑已登录虚拟测量点的登录内容

以下对编辑虚拟测量点登录内容的操作步骤进行说明。

### 1 显示[虚拟测量点的登录]画面

点击项目设定画面的[虚拟测量点的登录]按钮。

### 2 选择要编辑的虚拟测量点，点击[编辑]按钮

双击[虚拟测量点一览]表单上要编辑的虚拟测量点所在行，  
或选择要编辑的虚拟测量点所在行后点击[编辑]按钮。

要编辑的虚拟测量点所在行

ID	数据类别	虚拟测量点名	计算公式	单位	小数位数
v001	累计值	虚拟测量点1	ID001+ID002	Wh	1位
v002	累计值	虚拟测量点1-2	ID001+ID002	Wh	1位
v003					
v004					
v005					
v006					
v007					
v008					
v009					
v010					
v011					
v012					
v013					

虚拟测量点ID: v002  
数据类别:  累计值  瞬时值  
虚拟测量点名: 虚拟测量点1-2  
单位: Wh  
计算公式: ID001+ID002

计算公式  
组名: 组1

ID	测量点名	单位
1	测量点1	kWh
5	测量点5	kWh

小数位数: 1位

编辑  
删除  
登录  
关闭

点击编辑按钮  
可进行变更

### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录虚拟测量点时相同。

#### 备注

- 已登录至原单位测量点时，无法编辑[运算公式]。

## 4.6.2. 原单位测量点的登录

以下对[原单位测量点的登录]中的操作步骤进行说明。

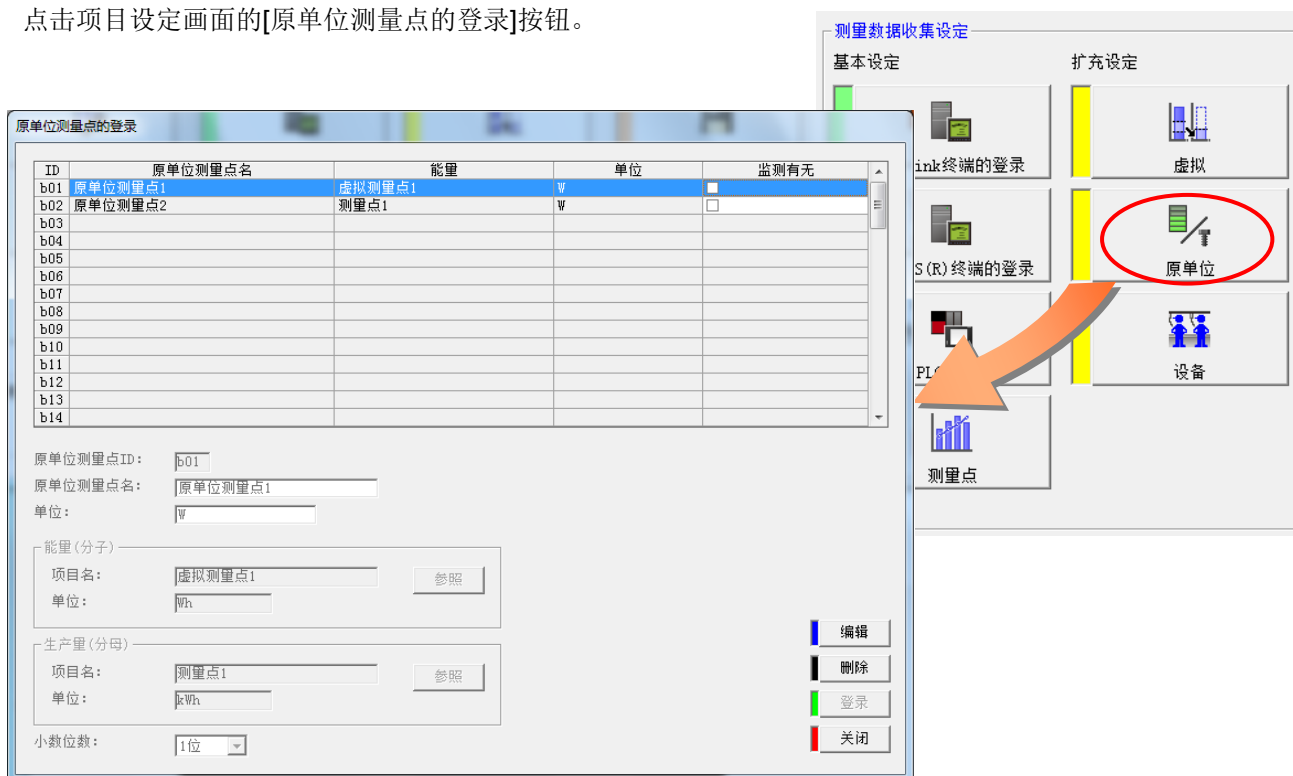
所谓原单位测量点，是将能量除以生产量的结果作为测量数据处理的测量点，255 个测量点、128 个虚拟测量点以外最多还可再登录 64 个点。

### 确认已登录的原单位测量点一览

以下对显示和确认已登录的原单位测量点一览的步骤进行说明。

## 1 显示[原单位测量点的登录]画面

点击项目设定画面的[原单位测量点的登录]按钮。



## 2 确认登录内容

确认显示在[原单位测量点一览]表单上的以下信息。

- [ID] : 原单位测量点 ID
- [原单位测量点名] : 原单位测量点名
- [能量] : 作为原单位分子的能量所设定的测量点名
- [单位] : 登录的单位
- [监测有无] : 登录的监测有无

## 新登录原单位测量点

以下对新登录原单位测量点的步骤进行说明。

### 1 显示[原单位测量点的登录]画面

点击项目设定画面的[原单位测量点的登录]按钮。

### 2 选择要登录的行，点击[编辑]按钮

双击[原单位测量点一览]表单上要登录的原单位测量点 ID 所在行，  
或选择要登录的原单位测量点 ID 的所在行后点击[编辑]按钮。

ID	原单位测量点名	能量	单位	监测有无
b01	原单位测量点1	虚拟测量点1	1位	<input type="checkbox"/>
b02	原单位测量点2	测量点1	1位	<input type="checkbox"/>
b03				
b04				
b05				
b06				
b07				
b08				
b09				
b10				
b11				
b12				
b13				
b14				

要登录的原单位测量点 ID 所在行

原单位测量点ID: b03  
原单位测量点名: 原单位测量点3  
单位:   
能量(分子)  
项目名:  参照  
单位:   
生产量(分母)  
项目名:  参照  
单位:   
小数位数: 1位

点击编辑按钮 可进行输入

编辑  
删除  
登录  
关闭

#### 备注

- 可以选择任意的原单位测量点 ID 并进行登录。(也可以创建空 ID。)
- 累计值的测量点或虚拟测量点 1 个点都未登录时，无法登录原单位测量点。( [编辑] 按钮无效。)

### 3 输入、选择各项目

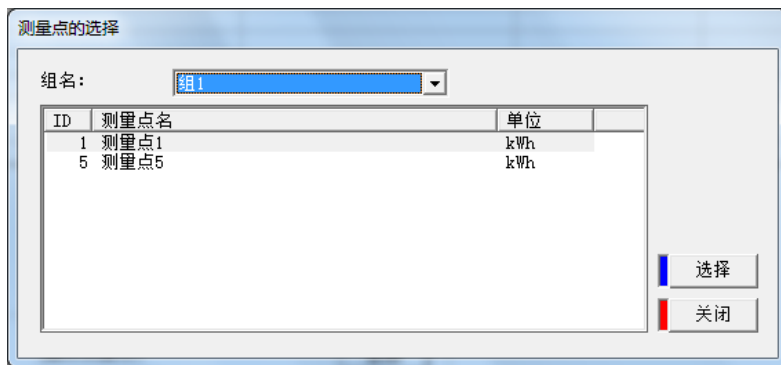
输入、选择以下项目。

[原单位测量点名]	输入原单位测量点的名称。(此处设定的原单位测量点名将显示在 EcoWebServerIII 画面上的图表画面及测量点一览等中)	
	字符数	最多 12 个全角字符(24 个半角字符)
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
	※1 如使用记载于附录的禁用字符一览中的字符,可能导致 EcoWebServer III 的浏览器无法正常显示。 ※2 无法重复登录原单位测量点名。	
[单位]	直接键入单位。输入条件如下所示	
	字符数	最多 4 个全角字符(8 个半角字符)
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ : , ; * ? " < >
[小数位数]	选择小数点以下的位数。 根据此处选择的小数以下的位数对运算结果进行四舍五入。 (例) 选择[1 位] → 运算结果的小数点后的第 2 位以后舍去	

### 4 选择能量(分子)

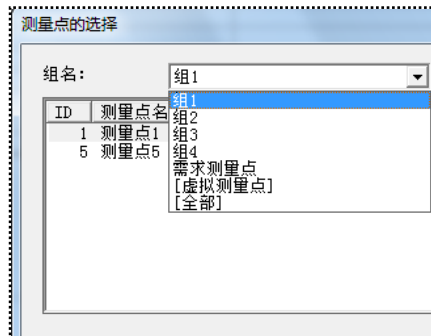
通过以下步骤选择作为原单位分子的能量的测量点。

- ① 点击[能量(分子)]栏的[参照]按钮,显示[测量点的选择]画面。



- ② 根据[组名]下拉菜单,从登录的组、需求测量点、[虚拟测量点]或[全部]中选择组。

- ※ [虚拟测量点]仅可在累计值的虚拟测量点已登录时选择。
- ※ 在已登录至所选组的测量点里,仅累计值显示在表单中。
- ※ [需求测量点]仅在带需求监测功能的 EcoWebServerIII 中可选择。



③双击测量点名或虚拟测量点名

或

选择测量点名或虚拟测量点名后点击[选择]按钮。

③ 所选测量点名和单位显示在[能量(分子)]的各栏里。



能量(分子)

项目名称: 虚拟测量点1 参照

单位: Wh

※带需求监测功能的 EcoWebServerIII 时, 可选择作为[需求测量点]组的以下测量点。

- 1001 累计电能 (全天)
  - 1032 累计电能 (时间段 1)
  - 1033 累计电能 (时间段 2)
  - 1034 累计电能 (时间段 3)
  - 1035 累计电能 (时间段 4)
  - 1036 累计电能 (时间段 5)
  - 1037 累计电能 (时间段 6)
  - 1038 累计电能 (时间段 7)
  - 1039 累计电能 (时间段 8)
  - 1040 累计电能 (时间段 9)
  - 1041 累计电能 (时间段 10)
- (累计电能 (时间段 1) ~ 累计电能 (时间段 10)  
仅可在各季节各时间段设定为「存在」时选择)

## 5 选择生产量 (分母)

选择作为原单位分母的生产量的测量点。

选择测量点的步骤与「4 选择能量 (分子)」相同。



## 6 登录

点击[原单位测量点的登录]画面上的按钮，进行登录。



[登录]按钮：登录设定的原单位测量点的内容。

[关闭]按钮：返回[项目设定]画面。

- ※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)

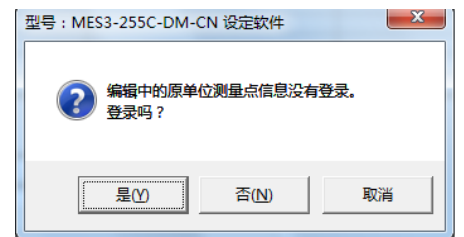


- ※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮时，将显示右图信息。

[是]按钮：登录

[否]按钮：不登录

[取消]按钮：返回[原单位测量点的登录]画面



## 7 设定原单位目标值的监测

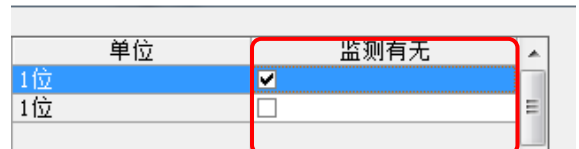
设定原单位目标值的监测。

请通过[监测有无]复选框

设定原单位目标值监测的有无。

「有勾选」： 监测

「未勾选」： 不监测



### <复制原单位测量点信息时>

复制已登录的原单位测量点信息时,选择要复制的行并点击右键菜单的【原单位测量点信息的复制】,或按下快捷键“Ctrl+C”。

ID	原单位测量点名	能量	单位	监测有无
b01	原单位测量点1	虚拟测量点1	1位	<input checked="" type="checkbox"/>
b02	原单位测量点2	龙勃埤蹇瘵捶板璠倍倍僂帛	Ctrl+C	<input type="checkbox"/>
b03		龙勃埤蹇瘵捶板璠倍挾僂咄僂	Ctrl+V	
b04		龙勃埤蹇瘵捶板璠倍倍峇嶂	Del	
b05				
b06				

### <粘贴原单位测量点信息时>

粘贴已复制的原单位测量点信息时,选择要粘贴的行并点击右键菜单的【原单位测量点信息的粘贴】,或按下快捷键“Ctrl+V”。

ID	原单位测量点名	能量	单位	监测有无
b01	原单位测量点1	虚拟测量点1	1位	<input checked="" type="checkbox"/>
b02	原单位测量点2	测量点1	1位	<input type="checkbox"/>
b03				
b04		龙勃埤蹇瘵捶板璠倍倍僂帛	Ctrl+C	
b05		龙勃埤蹇瘵捶板璠倍挾僂咄僂	Ctrl+V	
b06		龙勃埤蹇瘵捶板璠倍倍峇嶂	Del	
b07				
b08				



原单位测量点的登录

ID	原单位测量点名	能量	单位	监测有无
b01	原单位测量点1	虚拟测量点1	1位	<input checked="" type="checkbox"/>
b02	原单位测量点2	测量点1	1位	<input type="checkbox"/>
b03	原单位测量点1-3	虚拟测量点1	1位	<input checked="" type="checkbox"/>
b04				
b05				

原单位测量点ID:

原单位测量点名:

单位:

能量(分子)

项目名:

单位:

生产量(分母)

项目名:

单位:

小数位数:

#### 备注

- 无法进行多行的复制、粘贴。
- 无法对已登录的行进行原单位测量点信息的粘贴。
- 已粘贴的原单位测量点名将自动在末尾添加“-”+所粘贴行的 No.。
- 已粘贴的原单位测量点信息将自动被登录。

# 删除已登录的原单位测量点

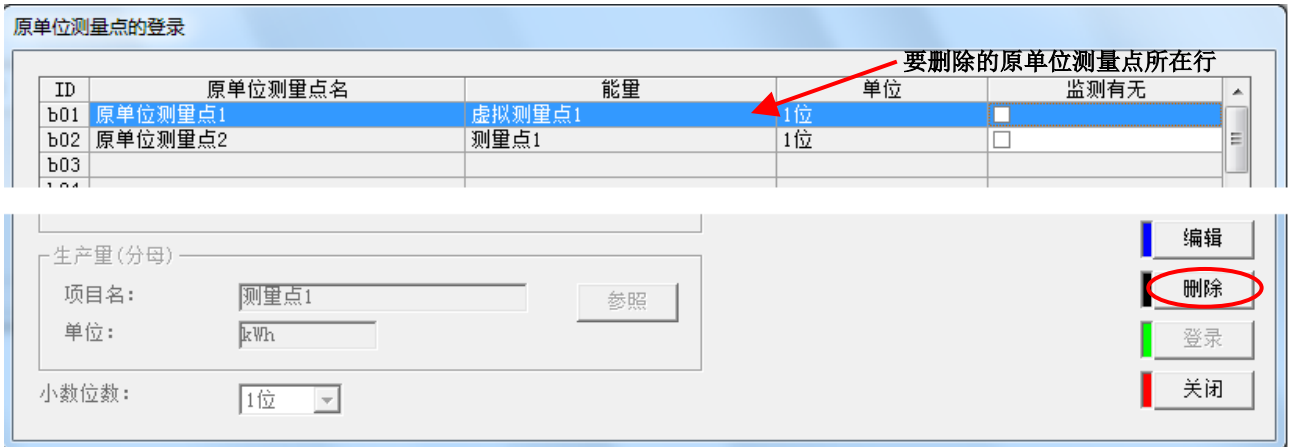
以下对删除登录的原单位测量点的步骤进行说明。

## 1 显示[原单位测量点的登录]画面

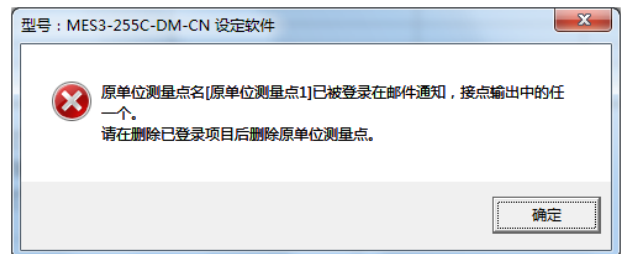
点击项目设定画面的[原单位测量点的登录]按钮。

## 2 选择要删除的原单位测量点，点击[删除]按钮

选择[原单位测量点一览]表单上要删除的原单位测量点所在行后点击[删除]按钮。

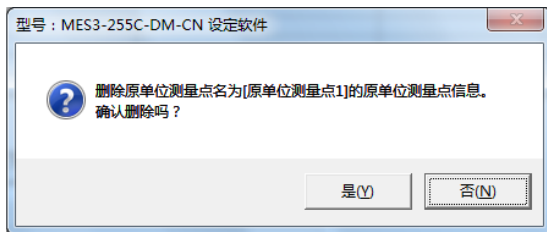


※所选原单位测量点已登录至监测通知时，  
将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，先删除已登录的项目。



## 3 删除

显示确认删除的信息。请点击按钮，执行删除。



[是]按钮

[否]按钮

- : 删除原单位测量点，  
返回[原单位测量点的登录]画面。
- : 取消删除，  
返回[原单位测量点的登录]画面。

执行删除后，从[原单位测量点一览]表单上删除的原单位测量点的登录内容将消失。

### 备注

- 点击右键菜单的【原单位测量点信息的删除】，或按下“Delete”键也可进行删除。

## 编辑已登录的原单位测量点的登录内容

以下对编辑原单位测量点登录内容的步骤进行说明。

### 1 显示[原单位测量点的登录]画面

点击项目设定画面的[原单位测量点的登录]按钮。

### 2 选择要编辑的原单位测量点，点击[编辑]按钮

双击[原单位测量点一览]表单上要编辑的原单位测量点所在行，  
或选择要编辑的原单位测量点所在行后点击[编辑]按钮。

要编辑的原单位测量点所在行

ID	原单位测量点名	能量	单位	监测有无
b01	原单位测量点1	测量点1	kWh	<input type="checkbox"/>
b02	原单位测量点2	测量点1	1位	<input type="checkbox"/>
b03				
b04				
b05				
b06				
b07				
b08				
b09				
b10				
b11				
b12				
b13				
b14				

原单位测量点ID: b01  
原单位测量点名: 原单位测量点1  
单位: kWh  
能量(分子)  
项目名: 测量点1 参照  
单位: kWh  
生产量(分母)  
项目名: 测量点5 参照  
单位: kWh  
小数位数: 1位

点击编辑按钮  
可进行变更

编辑  
删除  
登录  
关闭

### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录原单位测量点时相同。

### 4.6.3. 设备的登录

以下对[设备的登录]中的操作步骤进行说明。

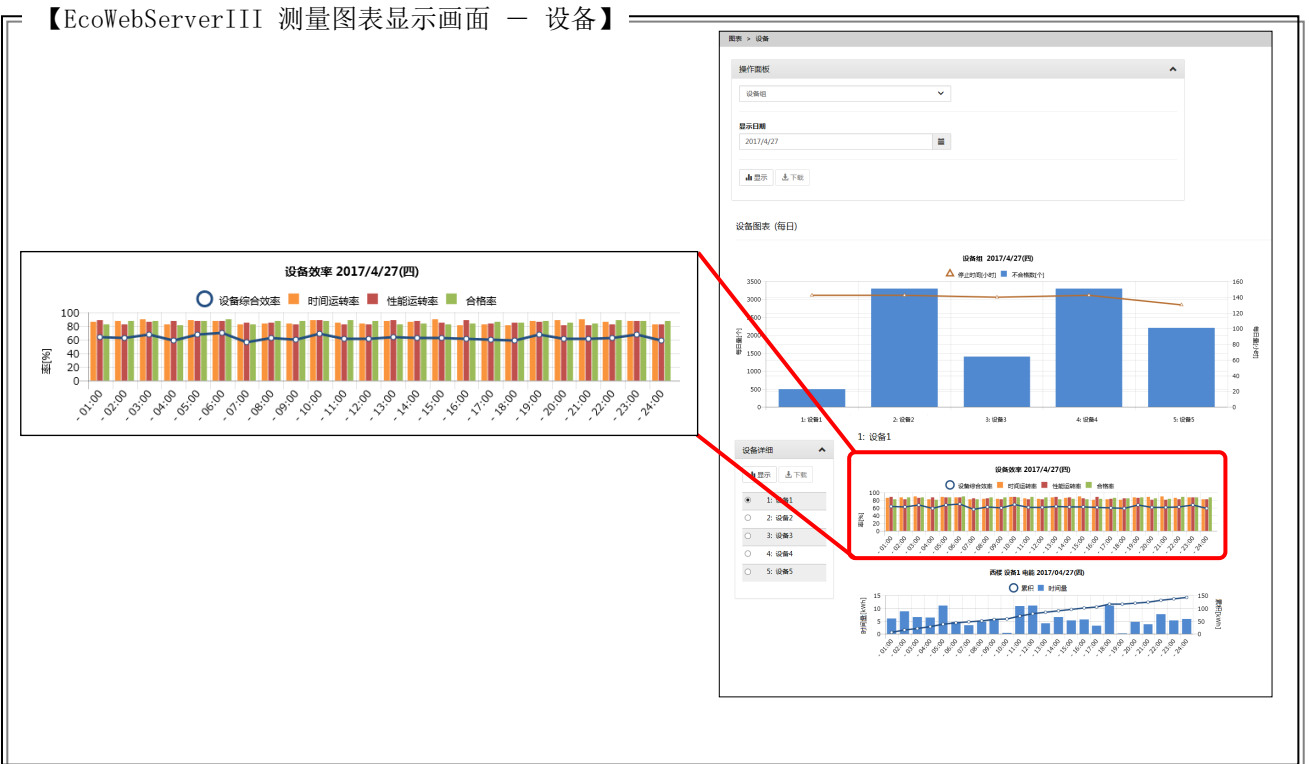
在[设备的登录]中设定“标准周期时间”、“负载时间”、“停止时间”、“加工数”、“合格品数”作为设备的参数并登录。

EcoWebServerIII 本体根据这些参数算出·显示“时间运转率”、“性能运转率”、“合格率”、“设备综合效率”这些设备效率指标。

此外，通过对设备登录“显示测量点”，可以并列显示设备效率的图表和显示测量点的图表。

(对 1 台设备最多可登录 10 个[显示测量点])

设备最多可登录 42 个点。



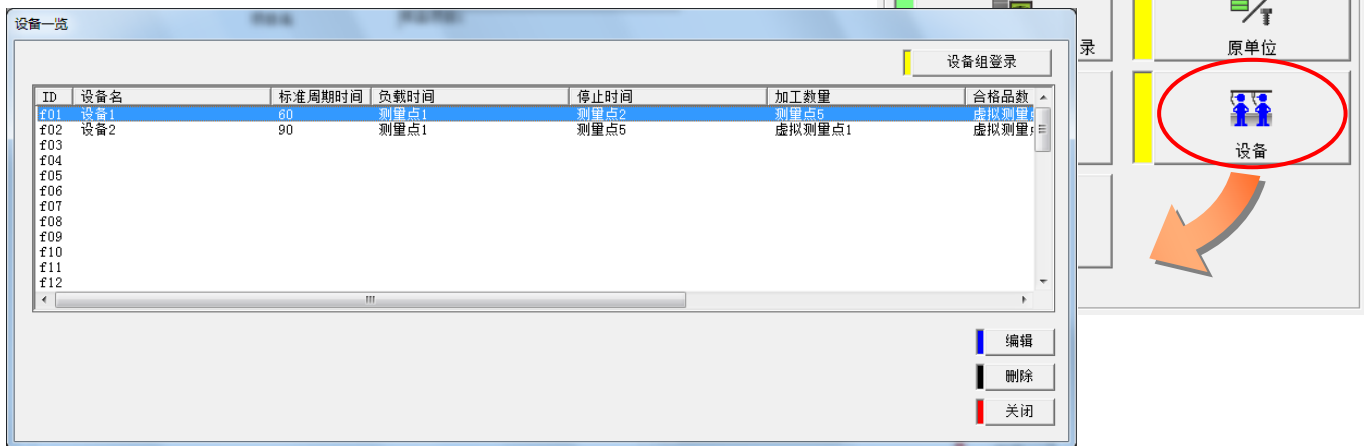
※关于测量图表显示画面 — 设备的详细内容  
请参照【使用说明书 运用篇】。

## 确认已登录的设备一览

以下对显示和确认已登录的设备一览的步骤进行说明。

### 1 显示[设备一览]画面

点击项目设定画面的[设备的登录]按钮。



### 2 确认登录内容

确认显示在一览画面上的以下信息。

- [ID] : 设备 ID
- [设备名] : 登录的设备名
- [标准周期时间] : 登录的标准周期时间
- [负载时间] : 作为负载时间设定的测量点名
- [停止时间] : 作为停止时间设定的测量点名
- [加工数] : 作为加工数设定的测量点名
- [合格品数] : 作为合格品数设定的测量点名
- [显示测量点 ID] : 作为显示测量点设定的测量点 ID 或虚拟测量点 ID (按照设定的顺序显示)

## 新登录设备

以下对新登录设备的步骤进行说明。

### 1 显示[设备一览]画面

点击项目设定画面的[设备的登录]按钮。

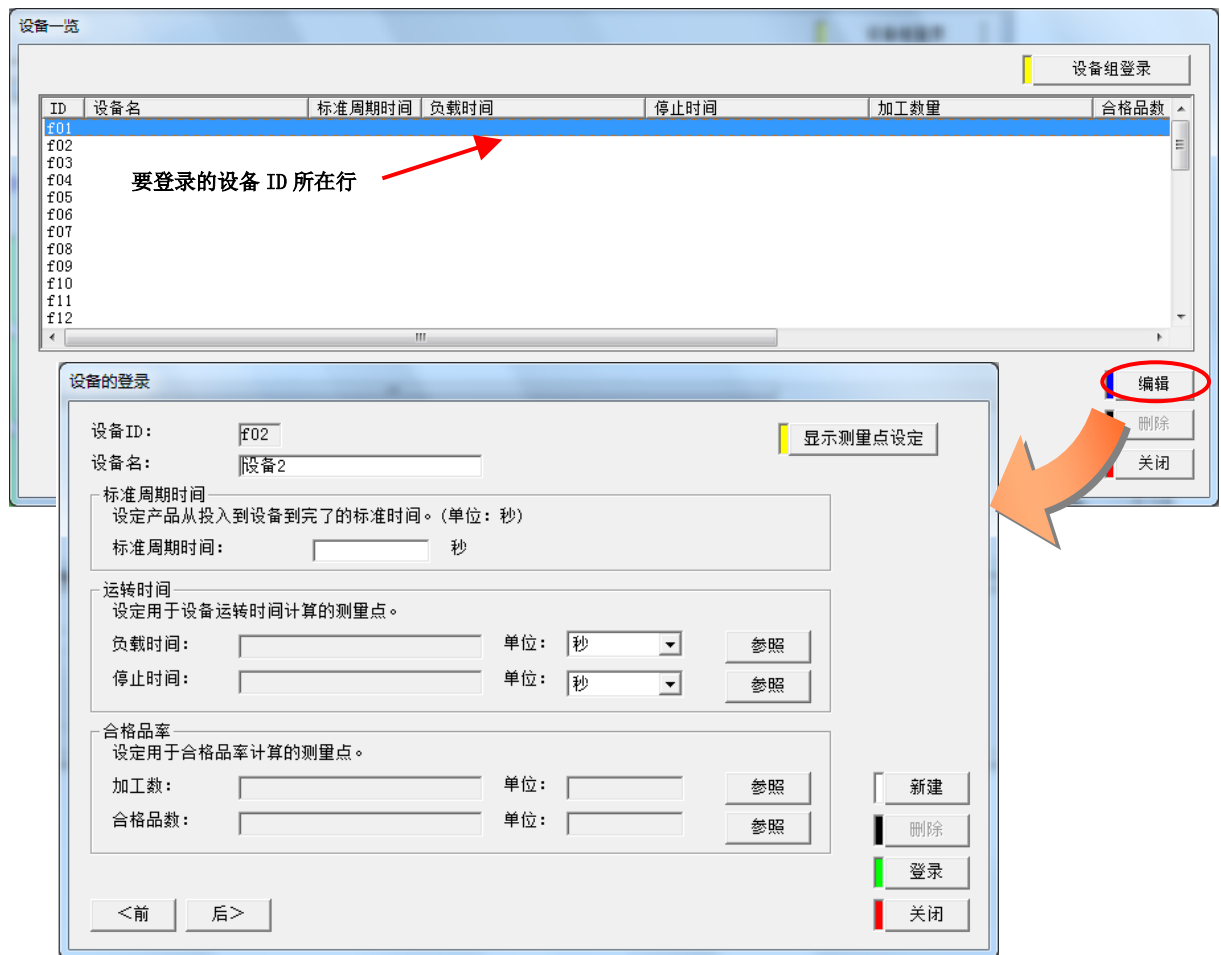
### 2 显示[设备的登录]画面

双击[设备一览]画面的一览表单上

要登录的设备 ID 所在行

或

选择要登录的 ID 所在行，点击[编辑]按钮。



#### 备注

- 可以选择任意的虚拟测量点 ID 并进行登录。(也可以创建空 ID。)
- 累计值的测量点或虚拟测量点 1 个点都未登录时，无法登录设备。([编辑]按钮无效。)

### 3 输入、选择各项目

#### ① [设备名]

输入设备的名称。

(在此处设定的设备名将显示在 EcoWebServerIII 画面上)

设备名:

输入条件如下所示。

字符数	最多 12 个全角字符(24 个半角字符)
禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >

※1 如使用记载于附录的禁用字符一览中的字符，  
可能导致 EcoWebServerIII 的浏览器无法正常显示。

※2 无法重复登录设备名。

#### ② [标准周期时间]

输入从产品被投放到设备中到完成为止的标准时间。

标准周期时间  
设定产品从投入到设备到完了的标准时间。(单位: 秒)  
标准周期时间:  秒

输入条件如下所示。

范围	1 ~ 2678400 [秒]
----	-----------------

#### ④ [负载时间]、[停止时间]

设定测量设备的负载时间、停止时间的测量点。

运转时间  
设定用于设备运转时间计算的测量点。  
负载时间:  单位:    
停止时间:  单位:

点击[参照]按钮后将显示[测量点的选择]画面。

双击要设定的测量点所在行  
或  
选择要设定的测量点所在行后  
点击[选择]按钮。

测量点的选择

组名:

ID	测量点名	单位
1	测量点1	kWh
2	测量点2	kvarh
3	测量点3	kWh
4	测量点4	kWh
5	测量点5	kWh
v001	虚拟测量点1	Wh
v002	虚拟测量点1-2	Wh

#### <单位>

从[秒]、[分钟]、[小时]中选择负载时间、停止时间的单位。

※在计算[时间运转率]时使用单位。

请与作为负载时间、停止时间登录至所选测量点的单位一致。

(例) 所选测量点的单位是秒、s、sec 等 ⇒选择[秒]

所选测量点的单位是分钟、min 等 ⇒选择[分钟]

所选测量点的单位是小时、h 等 ⇒选择[小时]



### ⑤ 【加工数】、【合格品数】

设定测量设备的加工数、合格品数的测量点。

合格品率  
设定用于合格品率计算的测量点。

加工数：  单位：  **参照**

合格品数：  单位：  **参照**

### <测量点>

点击[参照]按钮后将显示[测量点的选择]画面。

双击要设定的测量点所在行  
或  
选择要设定的测量点所在行，  
点击[选择]按钮。

测量点的选择

组名：

ID	测量点名	单位
1	测量点1	kWh
2	测量点2	kvarh
3	测量点3	kWh
4	测量点4	kWh
5	测量点5	kWh
v001	虚拟测量点1	Wh
v002	虚拟测量点1-2	Wh

**选择** 关闭

## 4 设定显示测量点

在设备的测量图表显示画面中，设定要在设备效率图表的下面并列进行图表显示的测量点。

### ① 添加·删除显示测量点

点击[设备的登录]画面的 **表示計測点設定** 按钮后将显示[显示测量点的登录]画面。

在[测量点一览(未登录)]栏中，  
双击要登录的测量点所在行  
或  
选择要登录的测量点所在行后点击[←添加]按钮。



显示测量点的登录

设备ID:

设定图表显示用测量点。(最多10个)

测量点一览(已登录):

ID	测量点名

要添加的测量点所在行

测量点一览(未登录):

ID	测量点名
2	测量点2
3	测量点3
4	测量点4
5	测量点5
v001	虚拟测量点1
v002	虚拟测量点1-2

**←添加** 删除→

登录 关闭

\*登录顺序与图表显示顺序相同。

显示测量点的登录

设备ID:

设定图表显示用测量点。(最多10个)

测量点一览(已登录):

ID	测量点名
1	测量点1
2	测量点2

测量点一览(未登录):

ID	测量点名
3	测量点3
4	测量点4
5	测量点5
v001	虚拟测量点1
v002	虚拟测量点1-2

**←添加** 删除→

登录 关闭

\*登录顺序与图表显示顺序相同。

所选测量点将添加在[测量点一览(已登录)]栏的最后一行。

※1 要从组里删除测量点时，在[测量点一览(已登录)]栏中  
双击要删除的测量点所在行  
或  
选择要删除的测量点所在行后点击[删除→]按钮。

### ② 变更显示测量点的排列

[测量点一览(已登录)]栏中测量点的登录顺序，  
即为 EcoWebServerIII 的测量图表显示画面 — 设备中的图表显示顺序。

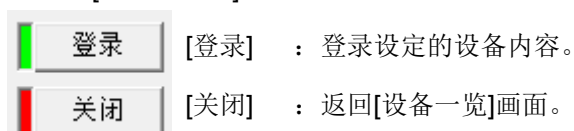
要变更[测量点一览(已登录)]栏中测量点的登录顺序，  
请选择测量点所在行，点击[↑]按钮及[↓]按钮。  
点击 1 次[↑]按钮，向上移动 1 位。  
点击 1 次[↓]按钮，向下移动 1 位。

### ③ 登录显示测量点

点击[显示测量点的登录]画面上的[登录]按钮。

## 5 登录

点击[设备的登录]画面上的按钮，进行登录。



※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容  
显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



※2 变更各项的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接  
点击[新建]、[<前]、[后>]、[关闭]按钮时，  
将显示右图信息。

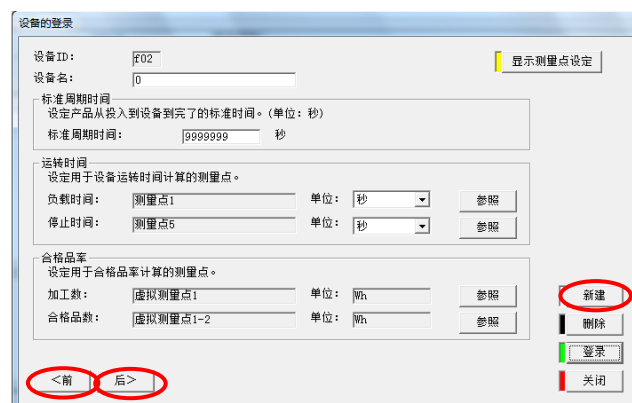
- [是] : 登录
- [否] : 取消登录
- [取消] : 返回[设备的登录]画面

### <连续登录设备时>

连续登录设备时，点击[新建]按钮，  
重复 3~5 的操作。

点击[<前]按钮，可以对上一个设备的登录内容进行  
确认、删除或变更。

点击[后>]按钮，可以对下一个设备的登录内容进行  
确认、删除或变更。



# 删除已登录的设备

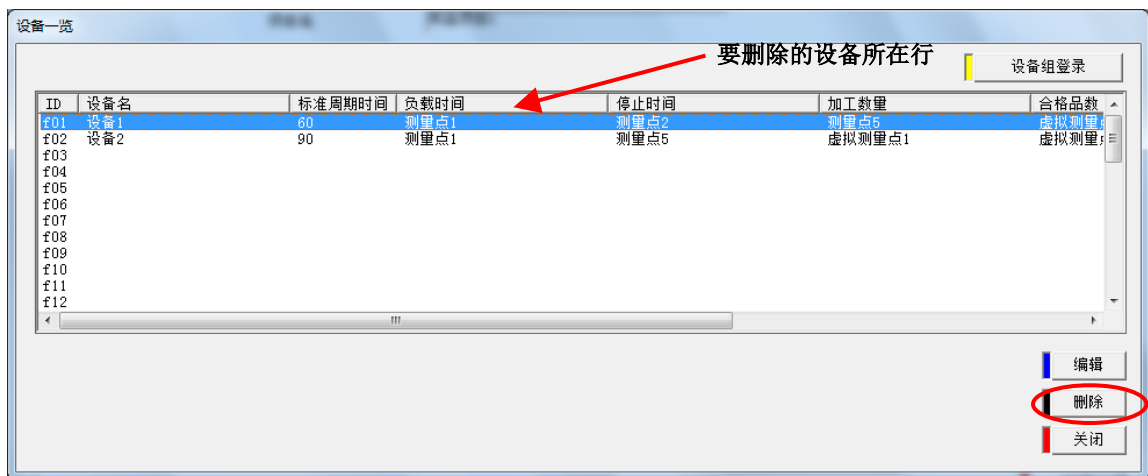
以下对删除已登录的设备的步骤进行说明。

## 1 显示[设备一览]画面

点击项目设定画面的[设备的登录]按钮。

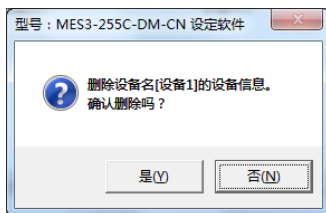
## 2 选择要删除的设备，点击[删除]按钮

选择[设备一览]画面的一览表单上要删除的设备所在行后点击[删除]按钮。



## 3 删除

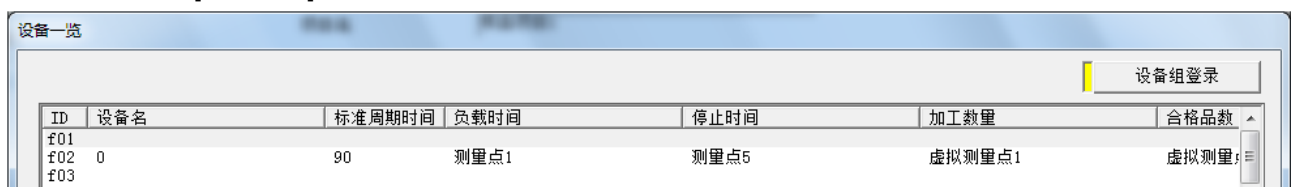
显示确认删除信息。请点击按钮，执行删除。



[是]： 删除设备，返回[设备一览]画面。

[否]： 取消删除，返回[设备一览]画面。

执行删除后，从[设备一览]画面的一览表单上删除的设备的登录内容将消失。



### 备注

- 使用[设备的登录]画面上的[删除]按钮也可进行删除。

## 编辑已登录设备的登录内容

以下对编辑设备登录内容的步骤进行说明。

### 1 显示[设备一览]画面

点击项目设定画面的[设备的登录]按钮。

### 2 选择要编辑的设备，点击[编辑]按钮

双击[设备一览]画面的一览表单上

要编辑的设备所在行

或

选择要编辑的设备所在行后点击[编辑]按钮。

要编辑的设备所在行



### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录设备时相同。

## 4.6.4. 设备组登录

以下对[设备组登录]中的操作步骤进行说明。

所谓设备组，就是把若干的设备归纳成一个，在此处登录的每个设备组将以图表形式显示在 EcoWebServerIII 的测量图表显示画面—设备中。最多可登录 42 组。

【EcoWebServerIII 测量图表显示画面 — 设备】

**选择设备组**

**设备组图表:**  
将包含在所选设备组中的设备作为横轴，把不合格品数、停止时间的 1 天的累计用图表显示

**设备详细表单:**  
按照设备组的登录顺序显示表单

※ 关于测量图表显示画面 — 设备的详细内容请参照【使用说明书 运用篇】。

### 备注

- 在[设备的登录]中登录的设备，请务必登录到任意一个设备组中。
- 有未登录到设备组的设备的状态下可以进行项目的保存，但无法将项目写入到 EcoWebServerIII 中。
- 1 个设备可以重复登录到多个设备组中。

## 确认已登录的设备组一览

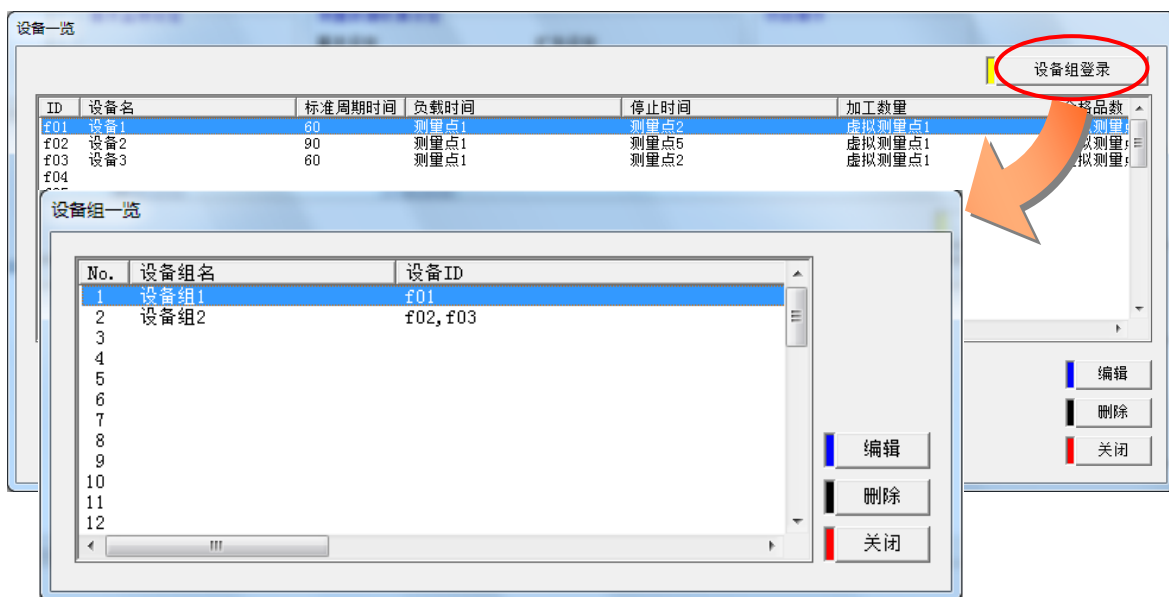
以下对确认和显示已登录的设备组一览的步骤进行说明。

### 1 显示[设备一览]画面

点击项目设定画面的[设备的登录]按钮。

### 2 显示[设备组一览]画面

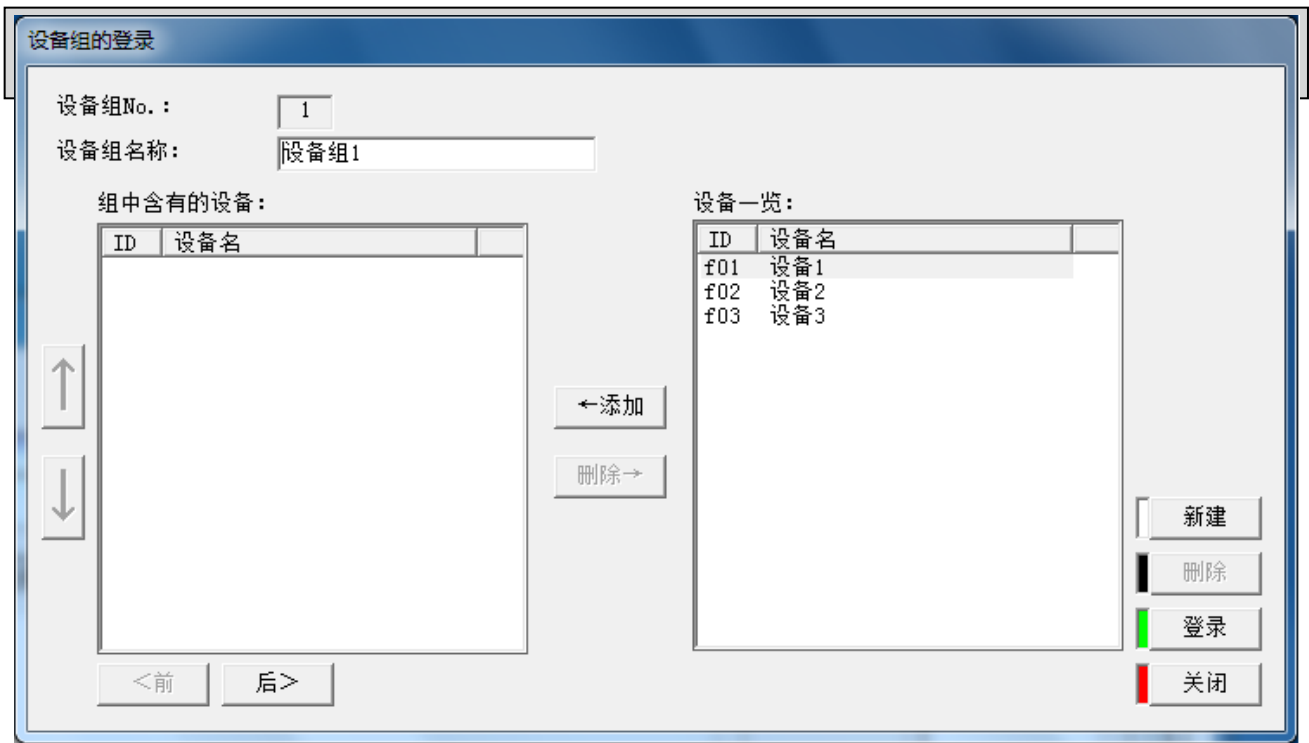
点击设备一览画面的[设备组的登录]按钮。



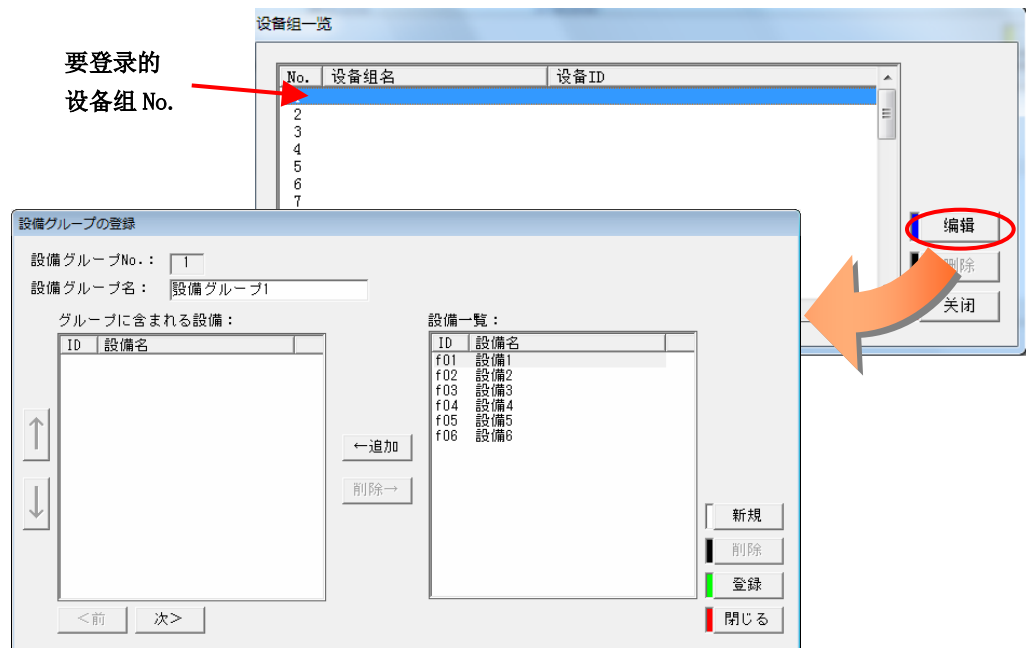
### 3 确认登录内容

确认显示在一览画面上的以下信息。

- [No.] : 设备组 No.
- [设备组名] : 登录的设备组名
- [设备 ID] : 设备组中登录的设备 ID



要登录的设备组 No.所在行  
或  
选择要登录的设备组 No.所在行后点击[编辑]按钮。



#### 备注

- 1 个设备都未登录时，无法登录设备组。

## 4 输入设备组名

输入设备组的名称。

(在此处设定的组名将显示在 EcoWebServerIII 画面的测量图表显示画面 — 设备上)

输入条件如下所示。

字符数	最多 12 个全角字符(24 个半角字符)
禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? “ < >

※1 如使用记载于附录的禁用字符一览中的字符，可能导致 EcoWebServerIII 的浏览器无法正常显示。

※2 无法重复登录设备组名。

## 5 向设备组中添加设备

在[设备一览]栏中

双击要添加到组中的设备所在行

或

选择要添加到组中的设备所在行后点击[←添加]按钮。



所选测量点将添加到[组中含有的设备]栏的最后一行。

※要从设备组中删除设备时，在[组中含有的设备]栏中

双击要删除的设备所在行

或

选择要删除的设备所在行后点击[删除→]按钮。

## 6 变更设备的排列

[组中含有的设备]栏中设备的登录顺序，

即为 EcoWebServerIII 测量图表显示画面 — 设备的 设备详细表单的显示顺序。

要变更[组中含有的设备]栏中设备的登录顺序，

请选择设备所在行，点击[↑]按钮及[↓]按钮。

点击 1 次[↑]按钮，向上移动 1 位。

点击 1 次[↓]按钮，向下移动 1 位。



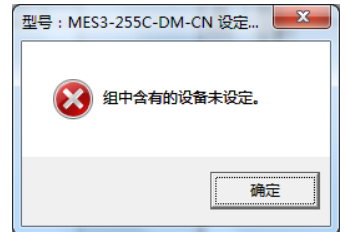
# 7 登录

点击[设备组的登录]画面的按钮，进行登录。



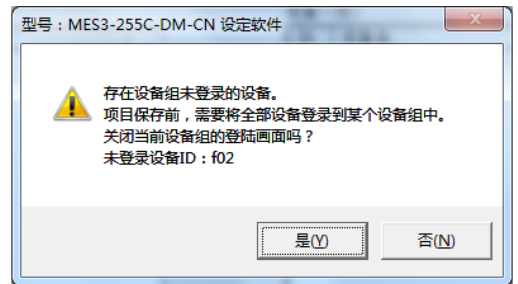
- [登录] : 将设定内容登录到设备组。  
登录内容将反映在[设备组一览]画面上。
- [关闭] : 返回[设备组一览]画面。

※1 [组中含有的设备]栏中 1 个设备也没有时，  
点击[登录]按钮，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，登录设备。



※2 存在未登录到任何一个设备组中的设备时，  
点击[关闭]按钮，将显示右图信息。

- [是] : 关闭[设备组的登录]画面
- [否] : 返回[设备组的登录]画面



※3 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容  
显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



※4 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而  
直接点击[新建]、[<前]、[后>]、[关闭]按钮时，  
将显示右图信息。

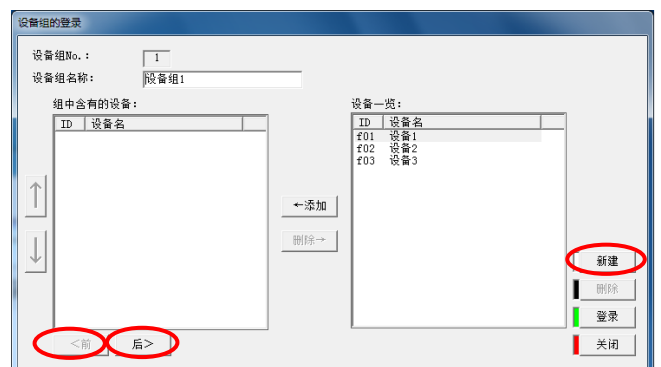
- [是] : 登录
- [否] : 取消登录
- [取消] : 返回[设备组的登录]画面

## <连续登录设备组时>

连续登录设备组时，  
点击[新建]按钮，重复 4~7 的操作。

点击[<前]按钮，可以对上一个设备组的登录内容  
进行确认、删除或变更。

点击[后>]按钮，可以对下一个设备组的登录内容  
进行确认、删除或变更。



## 删除已登录的设备组

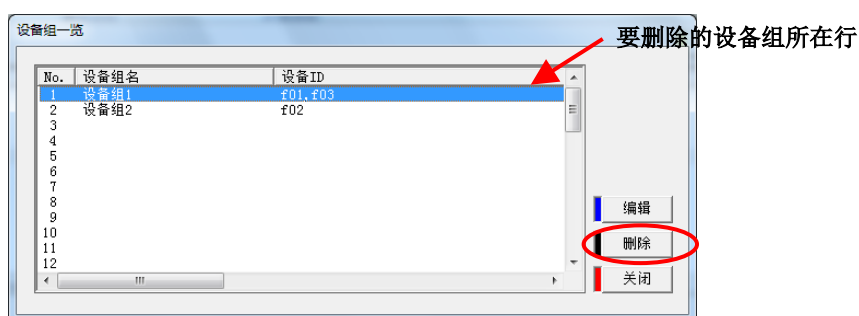
以下对删除已登录设备组的步骤进行说明。

### 1 显示[设备组一览]画面

点击设备一览画面的[设备组登录]按钮。

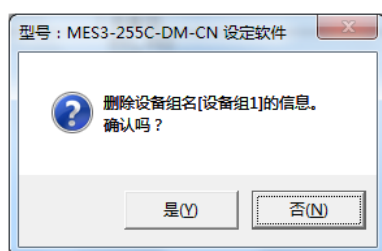
### 2 选择要删除的设备组，点击[删除]按钮

选择[设备组一览]画面一览表上要删除的设备组所在行后点击[删除]按钮。



### 3 删除

显示删除确认信息。请点击按钮，进行删除。



- [是] : 删除设备组，  
返回[设备组一览]画面。
- [否] : 取消删除，  
返回[设备组一览]画面。

执行删除后，从[设备组一览]画面的一览表单上删除的设备组登录内容将消失。



#### 备注

- 使用[设备组登录]画面上的[删除]按钮也可以删除。

## 编辑已登录设备组的登录内容

以下对编辑设备组登录内容的步骤进行说明。

### 1 显示[设备组一览]画面

点击设备一览画面的[设备组登录]按钮。

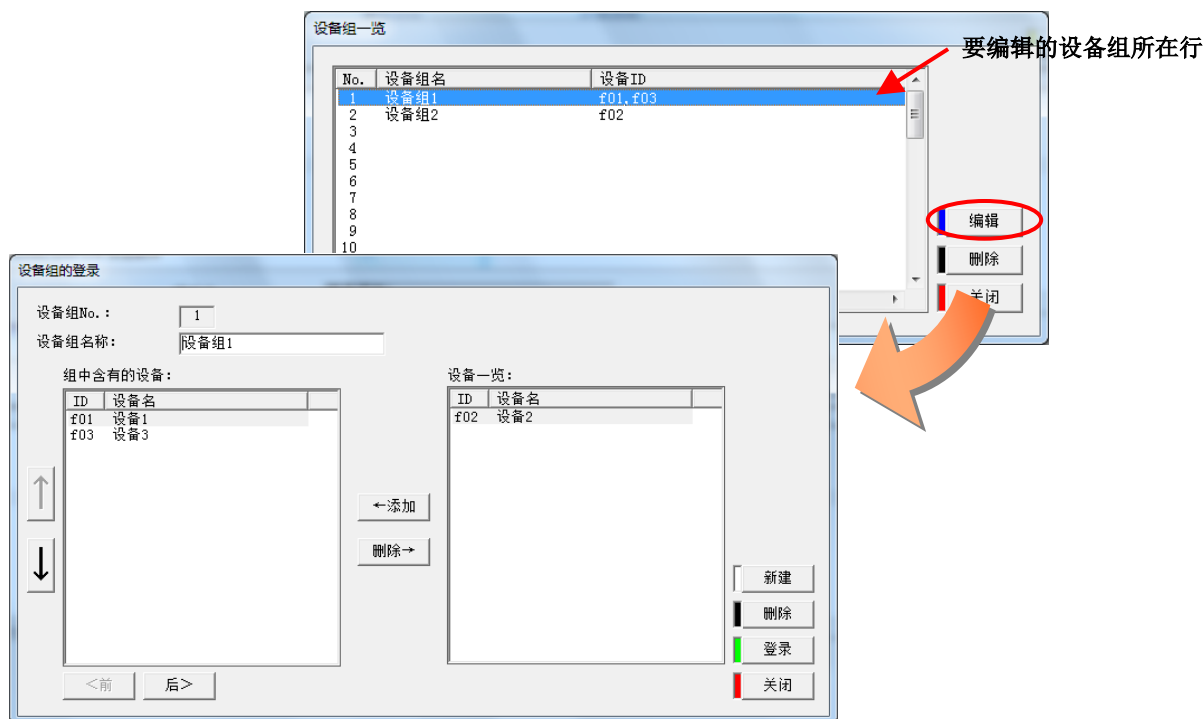
### 2 选择要编辑的设备组，点击[编辑]按钮

双击[设备组一览]画面的一览表单上

要编辑的设备组所在行

或

选择要编辑的设备组所在行后点击[编辑]按钮。



### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录设备组时相同。

## 4.7 项目操作

本节对在[基本设定]、[扩展设定]中创建项目的保存、对 EcoWebServerIII 本体的写入、读出、确认进行说明。

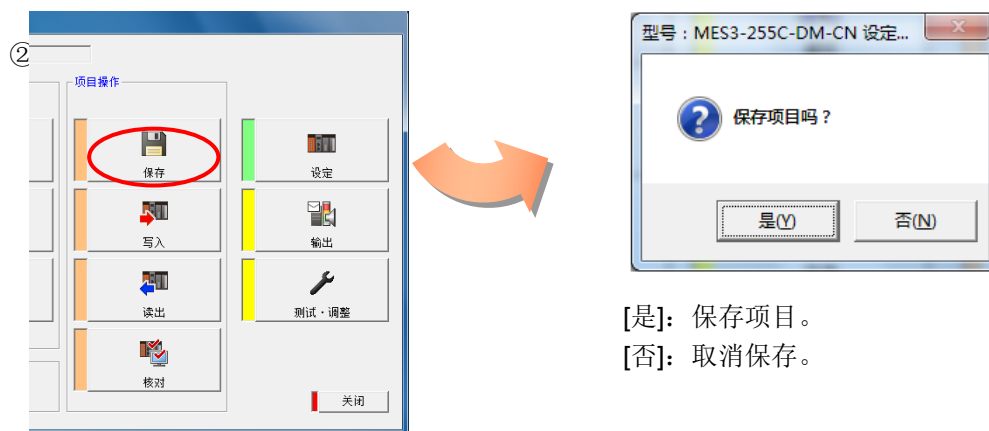
### 4.7.1. 项目的保存

以下对[项目的保存]中的操作步骤进行说明。

#### 保存项目

## 1 保存

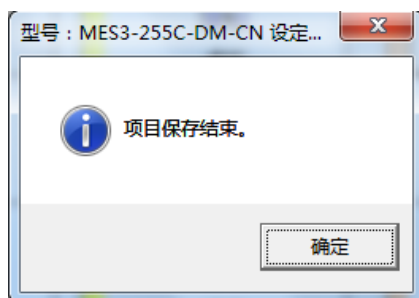
- ① 点击项目设定画面的[项目的保存]按钮。



[是]: 保存项目。  
[否]: 取消保存。

※1 如存在未登录到组中的测量点时或存在设备组未登录的设备时，将显示右图信息。可以直接进行项目的保存，但无法进行项目的写入。请务必将全部的设备登录到设备组中。

- ③ 保存完成后，将显示以下信息。



## 4.7.2. 项目的写入

以下对[项目的写入]中的操作步骤进行说明。

### 经由 LAN 写入项目

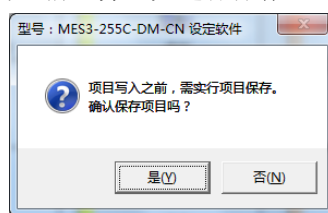
以下对已设定的项目经由 LAN 写入到 EcoWebServerIII 本体 CF 存储卡的操作步骤进行说明。

## 1 显示[项目的写入]画面

①点击项目设定画面的[项目的写入]按钮。



②显示项目保存确认信息。  
写入前，务必先进行保存。



[是]: 保存项目，显示项目写入画面。

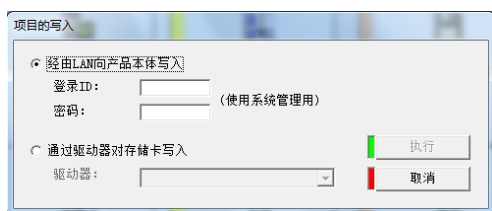
[否]: 取消保存、写入。

※ 如存在设备组未登录的设备时，将显示以下所示的信息。

可以直接进行项目的保存，但无法进行项目的写入。

请务必将全部的设备登录到设备组中。请先登录到组中之后，再进行写入。

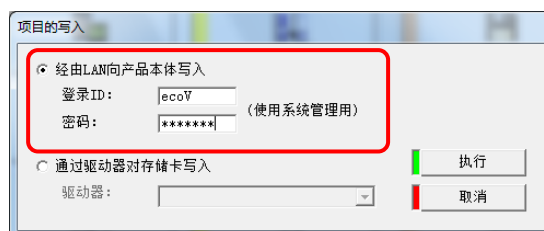
③ 显示[项目的写入]画面。



## 2 输入登录 ID·密码

点击[经由 LAN 向产品本体写入]，选中[●]单选按钮，分别在[登录 ID]、[密码]栏中输入系统管理用登录 ID 及密码。

(初始状态下的登录 ID·密码为“ecoV”、“ecopass”)



### 3 写入项目

- ① 点击[项目的写入]画面的[执行]按钮后，  
将显示写入确认的信息。

[是]: 执行项目的写入。

[否]: 取消项目的写入。

※1 项目写入中（设定值反应中）测量点数据的手机将停止。

※2 以下情况时，写入后需要重启本产品。

- 工厂出场后，第一次写入项目时
- CC-Link 终端的站号信息更改时  
显示右边的重启确认消息。

[是]: 执行项目的写入后，执行重启。

[否]: 停止项目的写入。

※3 前面的项目写入处理出现错误中止时，

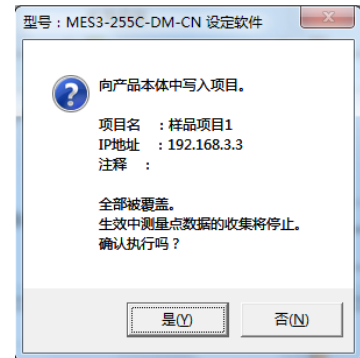
[否]: 停止项目的写入。

[是]: 执行项目的写入。

再次写入失败时，将显示右边的消息。

按下[OK]后，将终止项目的写入。

- ② 写入后，将显示右边的消息。



#### ⚠ 注意

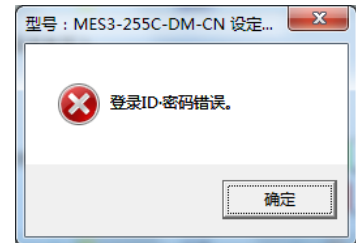
请勿同时从多台计算机进行项目写入。  
否则，有可能造成无法正确写入、EcoWebServerIII 无法启动的情况。

## <关于项目写入时的错误>

※1 EcoWebServerIII 的 IP 地址错误，网络电缆没有连接，或者电源没有接入时，显示右边的消息。  
点击[OK]后，请确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址，网络电缆的连接，电源是否接入。



※2 登入名，或者密码错误时，显示右边的消息。



※3 项目的写入处理中失败时，将显示连接错误，本体的项目写入失败。  
信息内容根据发生原因和处理内容会有不同。具体请参照下表。

显示错误发生原因	
发生连接错误	产品无应答时
发生超时错误	与产品的通信超时
发生通信错误	从产品中返回错误应答时

发生错误时显示处理内容
对产品的项目写入失败。
对产品的重启要求失败。
对产品的信息取得失败。

另外多次项目写入失败时，请稍等片刻后再次写入或者重启本产品后执行写入。

### 备注

- 请注意，进行项目的写入后，已写入的项目将被覆盖。
- 项目的写入完成后，请先关闭 Web 浏览器后再重新启动。  
浏览器的缓存功能有可能导致变更内容无法反映到显示画面。

# 经由驱动器写入项目

对使用 CF 读卡器等，向 CF 存储卡中写入项目的操作步骤进行说明。

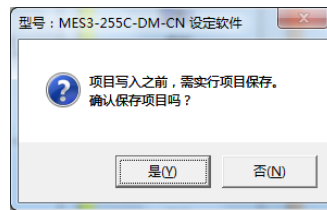
※请将 EcoWebServerIII 的电源关闭后再进行存储卡的插入和拔出。

## 1 显示[项目的写入]画面

- ① 点击项目设定画面的[项目的写入]按钮。
- ② 显示项目保存确认信息。



写入前，务必先进行保存。



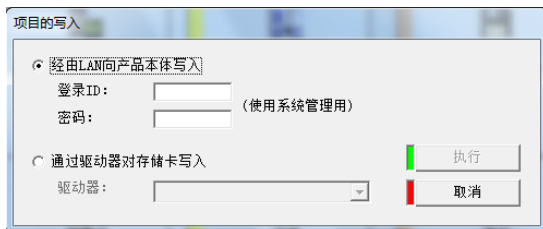
[是]: 保存项目，显示项目写入画面。

[否]: 取消保存、写入。

※ 如存在未登录到设备组的设备时，将显示以下所示的信息。可以直接进行项目的保存，但无法进行项目的写入。

请务必将全部的设备登录到设备组中。请先登录到组中之后，再进行写入。

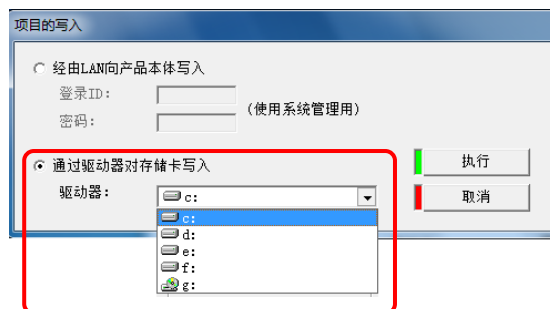
- ③ 显示[项目的写入]画面。





## 2 指定驱动器

点击[通过驱动器对存储卡写入]，选中[●]单选按钮，在[驱动器]栏中，选择安装有存储卡的驱动器。

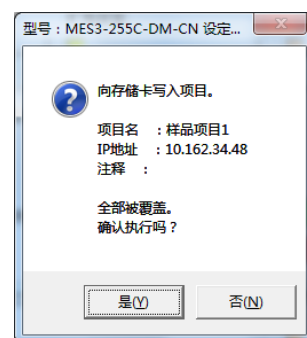


## 3 写入项目

- ① 点击[项目的写入]画面的[执行]按钮后，将显示写入确认的信息。

[是]: 执行项目的写入。

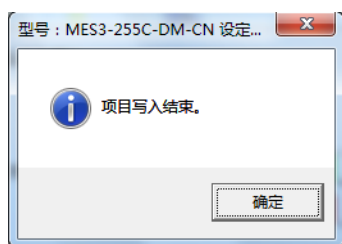
[否]: 取消项目的写入。



※软件元件的准备未完成时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，进行软件元件的确认。



- ②写入完成后，将显示以下信息。



### 备注

- 进行项目的写入后，已写入的项目将被覆盖，请注意。
- 请在插入写入了项目的 CF 存储卡后，接通 EcoWebServerIII 本体的电源。

### 4.7.3. 项目的读出

在此将对[项目的读出]中的操作步骤进行说明。

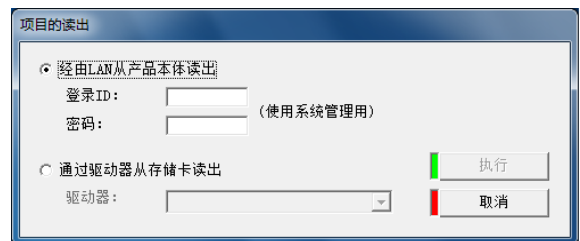
#### 经由 LAN 读出项目

对经由 LAN 从 EcoWebServerIII 本体读出项目的操作步骤进行说明。

## 1 显示[项目的读出]画面

① 点击项目设定画面的[项目的读出]按钮。

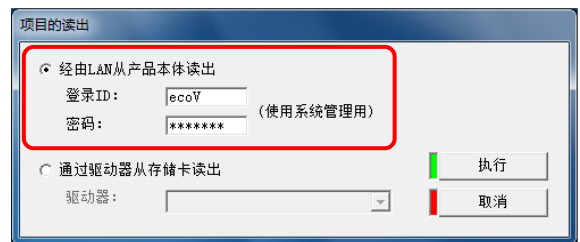
② 显示[项目的读出]画面。



## 2 输入登录 ID·密码

点击[经由 LAN 从产品本体中读出]，选中[●]单选按钮，分别在[登录 ID]、[密码]栏中输入系统管理用登录 ID 及密码。

(初始状态下的登录 ID·密码为“ecoV”、“ecopass”)



### 3 读出项目

- ① 点击[项目的读出]画面的[执行]按钮后，  
将显示读出确认的信息。

[是]: 执行项目的读出。

[否]: 取消项目的读出。

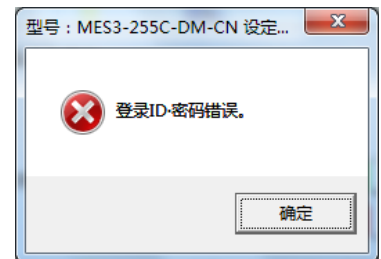
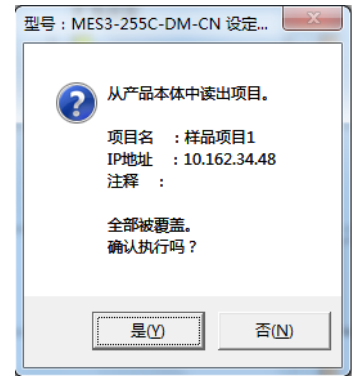
- ※1 EcoWebServerIII 的 IP 地址有误、LAN 线缆未连接  
或 EcoWebServerIII 电源未接通时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址、  
LAN 线缆连接状况或电源连接状况。

- ※2 域名或密码有误时，  
将显示右图信息。

- ② 读取完成后，会显示完成的消息。

#### 备注

- 请注意，进行项目的读出后，当前设定中的项目将被覆盖。
- 连续读取项目时请间隔 30 秒后再进行。



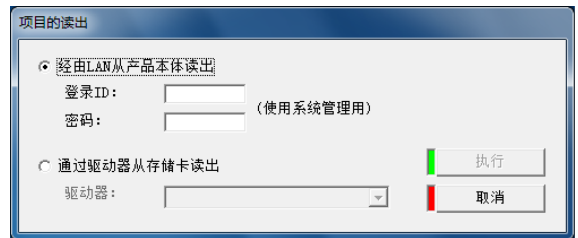
# 经由驱动器读出项目

以下对使用 CF 读卡器等，从 CF 存储卡中读出项目的操作步骤进行说明。

※请将 **EcoWebServerIII** 的电源关闭后再进行存储卡的插入和拔出。

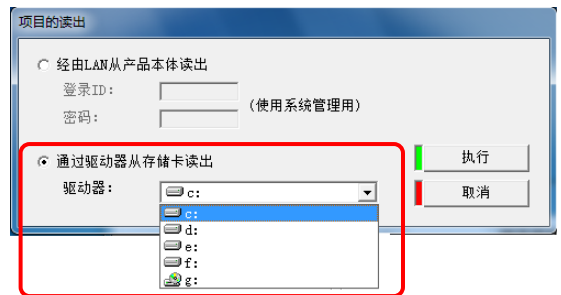
## 1 显示[项目的读出]画面

- ① 点击项目设定画面的[项目的读出]按钮。
- ② 显示[项目的读出]画面。



## 2 指定驱动器

点击[通过驱动器从存储卡读出]，选中[●]单选按钮，在[驱动器]栏中，选择安装有存储卡的驱动器。



## 3 读出项目

- ① 点击[项目的读出]画面的[执行]按钮，将显示读出确认的信息。

[是]: 执行项目的读出。

[否]: 取消项目的读出。



※软元件的准备未完成时，将显示右侧的信息。

点击[确定]按钮，进行软元件的确认。

- ③ 读出完成后，将显示以下信息。



### 备注

·请注意，进行项目的读出后，当前设定中的项目将被覆盖。

## 4.7.4. 项目的确认

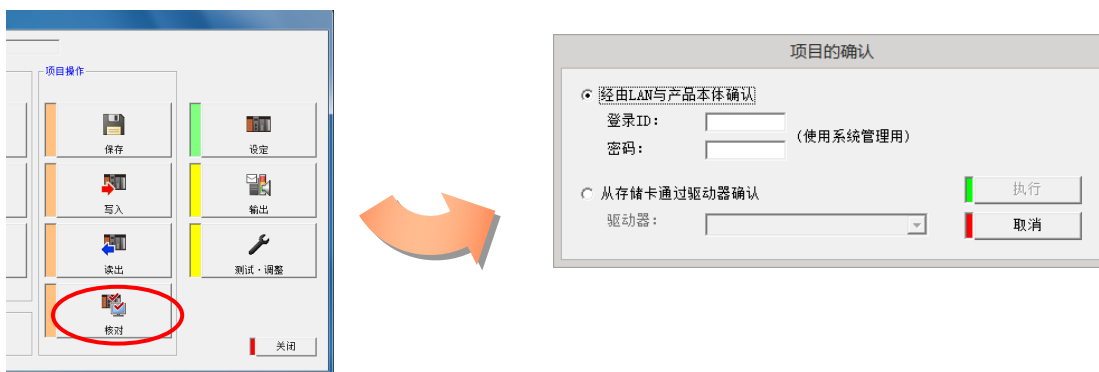
以下对[项目的确认]中的操作步骤进行说明。

### 经由 LAN 确认项目

以下对经由 LAN 确认写入到 EcoWebServerIII 本体中的项目和本软件中保存项目的操作步骤进行说明。

## 1 显示[项目的确认]画面

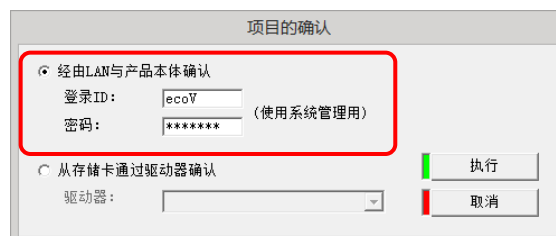
- ① 点击项目设定画面的[项目的确认]按钮。
- ② 显示[项目的确认]画面。



## 2 输入登录 ID·密码

点击[经由 LAN 与产品本体确认]，选中[●]单选按钮，分别在[登录 ID]、[密码]栏中输入系统管理用登录 ID 及密码。

(默认登录 ID·密码为“ecoV”、“ecopass”)



### 3 确认项目

- ① 点击[项目的确认]画面的[执行]按钮后，  
将显示确认确认的信息。

[是]: 执行项目的确认。

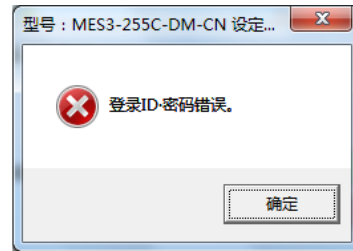
[否]: 取消项目的确认。



- ※1 EcoWebServerIII 的 IP 地址有误、LAN 线缆未连接  
或 EcoWebServerIII 电源未接通时，  
将显示右图信息。  
点击[确定]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址、  
LAN 线缆连接状况或电源连接状况。



- ※2 域名或密码有误时，  
将显示右图信息。



- ②确认完成后，将显示确认结果。

#### <项目一致时>



#### <项目不一致时>



#### 备注

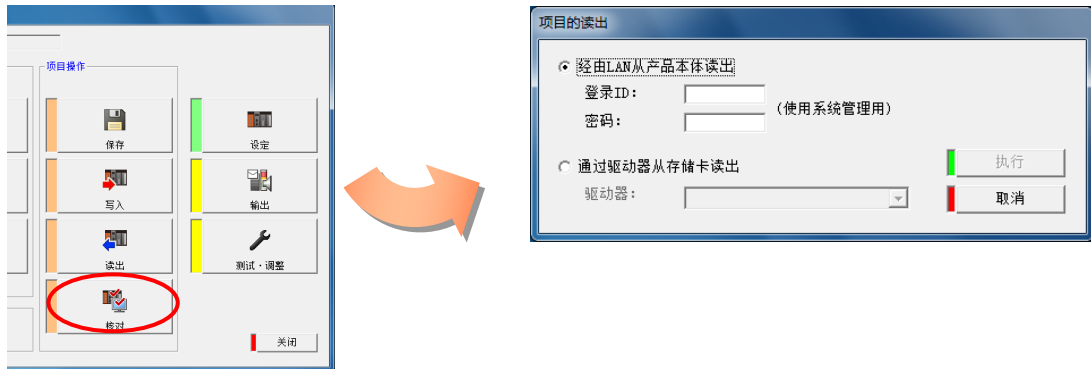
·连续读取项目时请间隔 30 秒后再进行。

# 经由驱动器确认项目

对使用 CF 读卡器等，确认 CF 存储卡中写入的项目和本软件中保存的项目的操作步骤进行说明。  
※请将 EcoWebServerIII 的电源关闭后再进行存储卡的插入和拔出。

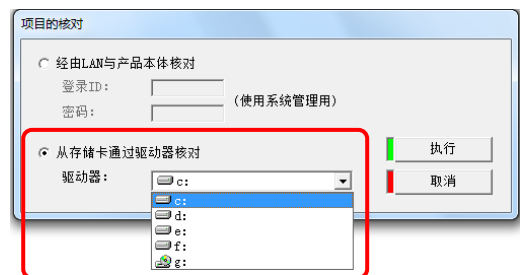
## 1 显示[项目的确认]画面

- ① 点击项目设定画面的[项目的确认]按钮。
- ② 显示[项目的确认]画面。



## 2 指定驱动器

点击[从存储卡通过驱动器确认]，选中[●]单选按钮，在[驱动器]栏中，选择安装有存储卡的驱动器。



## 3 确认项目

- ① 点击[项目的确认]画面的[执行]按钮后，将显示确认确认的信息。

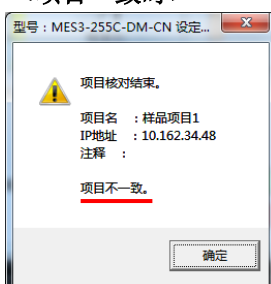
[是]: 执行项目的确认。

[否]: 取消项目的确认。

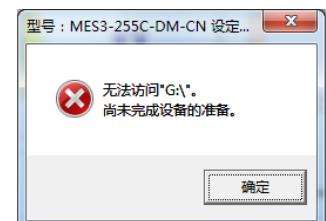
※软元件的准备未完成时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，进行软元件的确认。

- ③ 确认完成后，将显示确认结果。

<项目一致时>



<项目不一致时>



## 4.8 本体设定

本节对 IP 地址的变更、时间设定、密码变更等相关设定进行说明。

### 1 显示本体设定画面

点击项目设定画面的[本体设定]。



### 2 从树状菜单中选择设定内容

初始状态下, [时间设定]处于选中状态。

#### 备注

- 更改设定内容时, 选择或关闭设定界面将显示右图信息。  
如需保存, 请点击[是]按钮执行项目的保存。
- 点击[关闭]按钮, 返回更改设定的画面。





## 4.8.1. 时间设定

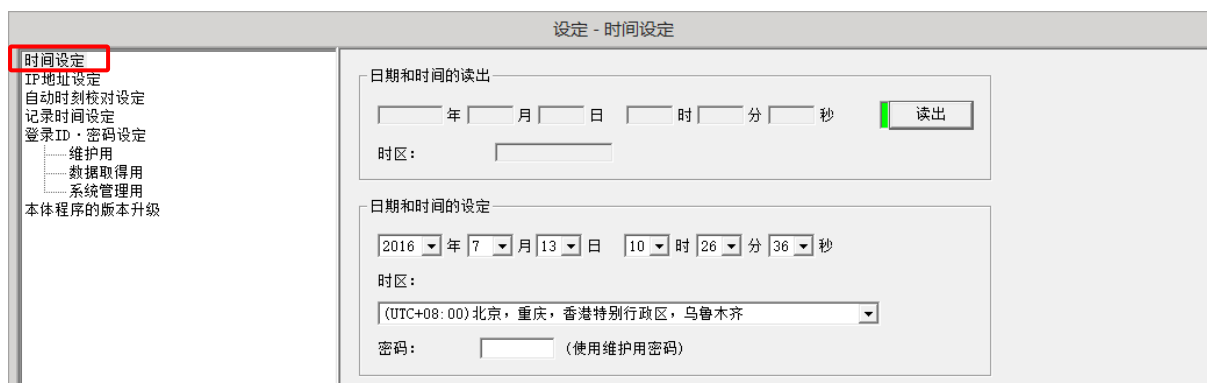
以下对[时间设定]的操作步骤进行说明。

### 读出日期时间

以下对读出 EcoWebServerIII 本体中已设定的时间的步骤进行说明。

## 1 显示[时间设定]画面

点击本体设定画面树状菜单的[时间设定]。

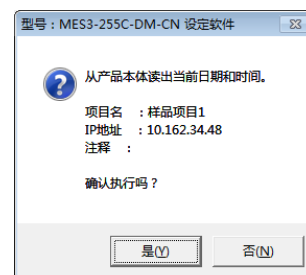


## 2 从 EcoWebServerIII 本体中读出时间

点击[时间设定]画面的[读出]按钮后，  
将显示时间读出确认信息。

[是]按钮： 执行时间读出。

[否]按钮： 取消时间读出。



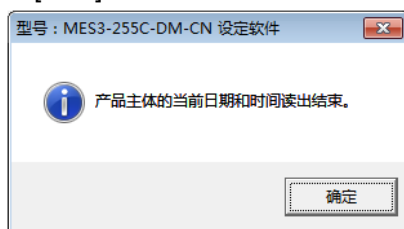
※EcoWebServerIII 的 IP 地址有误、LAN 线缆未连接  
或 EcoWebServerIII 电源未接通时，  
将显示右图信息。

点击[确定]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址 LAN 线缆  
连接状况或电源连接状况。



读出完成后，将显示以下信息。

点击[确定]按钮，将显示读出的时间。

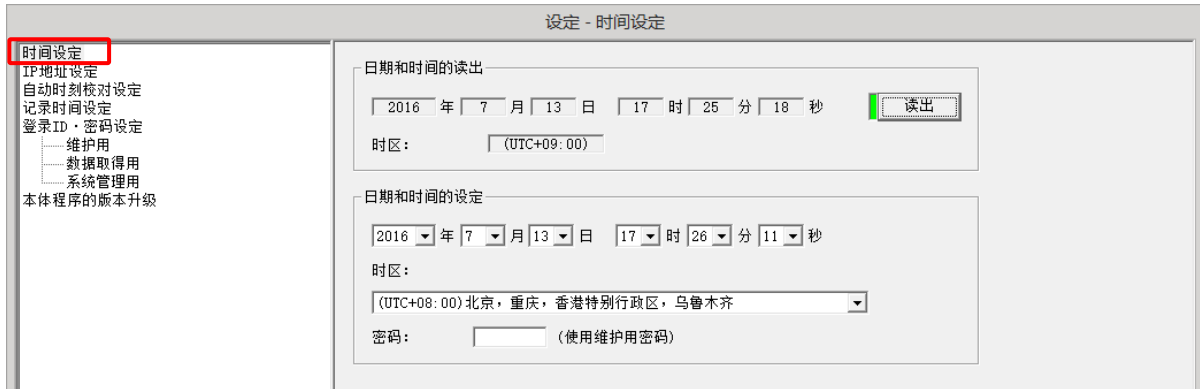


# 设定日期时间

对 EcoWebServerIII 本体中设定时间的步骤进行说明。

## 1 显示[时间设定]画面

点击本体设定画面树状菜单的[时间设定]。



## 2 选择、输入日期和时间的设定

设定以下项目。



### 【日期和时间的设定】

[年]、[月]、[日]、[时]、[分]、[秒]：使用[ ]按钮设定日期时间。

- 可设定范围

2000年1月1日0时0分0秒～2099年12月31日23时59分59秒

※初始值为打开[时间设定]画面时的计算机的当前时间。

### 【时区】

保持“(UTC+08:00) 北京, 重庆, 香港特别行政区, 乌鲁木齐”的设定不变。

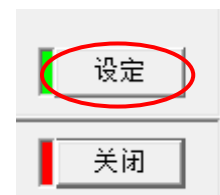
## 3 输入维护用密码

键入维护用密码。




(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

输入后，[设定]按钮可操作。

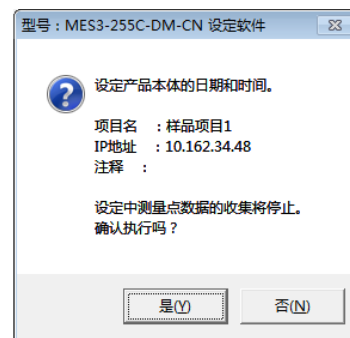


## 4 变更

① 点击[  设定 ]按钮后，将显示确认信息。

[是]按钮：执行日期时间设定。

[否]按钮：取消日期时间设定。



※1EcoWebServerIII 的 IP 地址有误、LAN 线缆未连接

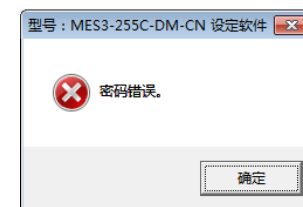
或 EcoWebServerIII 电源未接通时，

将显示右边的信息。

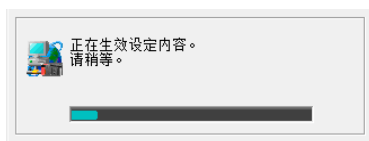
点击[确定]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址 LAN 线缆连接状况或电源连接状况。



※2 密码有误时，将显示右图信息。

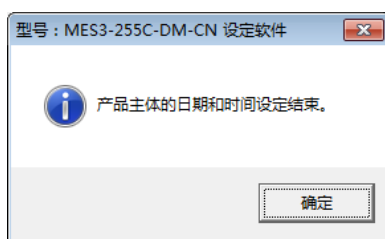


② 日期和时间设定后，EcoWebServerIII 将复位。



※复位需要约 1~8 分钟。

③ 日期和时间设定、复位完成后，将显示以下信息。



## 4.8.2. IP 地址设定

以下对[IP 地址设定]中的操作步骤进行说明。

关于 IP 地址的设定，请与网络管理员(管理网络的计划及 IP 地址的人)商谈后设定。

### 设定 IP 地址

设定 EcoWebServerIII 本体的 IP 地址。

EcoWebServerIII 有以下 2 种 IP 地址的设定。

CH1: 用于计算机和 EcoWebServerIII 连接的 IP 地址

CH2: 用于 PLC・GOT 和 EcoWebServerIII 连接的 IP 地址

(不与 PLC・GOT 进行数据收发时，无需设定)

※1 请将已安装设定软件的计算机和 EcoWebServerIII 本体通过 LAN 直通电缆或交叉电缆进行 [1 对 1] 连接。

## 1 确认 EcoWebServerIII 本体中已设定的 IP 地址

接通 EcoWebServerIII 的电源，确认本体中已设定的 IP 地址。

(参照“使用说明书 硬件篇”)

(出厂时)

	IP 地址	子网掩码
CH1	192.168.10.1	255.255.255.0
CH2	192.168.3.1	255.255.255.0

## 2 变更计算机的 IP 地址

为了通过计算机访问 EcoWebServerIII，根据步骤 1 中确认的 EcoWebServerIII 的 IP 地址，变更计算机的 IP 地址。

※EcoWebServerIII 本体和计算机的 IP 地址网络地址部 (→xxx.xxx.xxx.xxx) 相同时，计算机的 IP 地址设定无需变更。

① 备份计算机中设定的 IP 地址。

(变更前) 计算机的 IP 地址 : . . .

(变更前) 计算机的子网掩码 : . . .

(变更前) 默认网关 : . . .

※EcoWebServerIII 本体的 IP 地址变更后，为了恢复计算机 IP 地址的设定，请务必做好备份。

②变更计算机的 IP 地址。

### <Windows10 的设定方法>

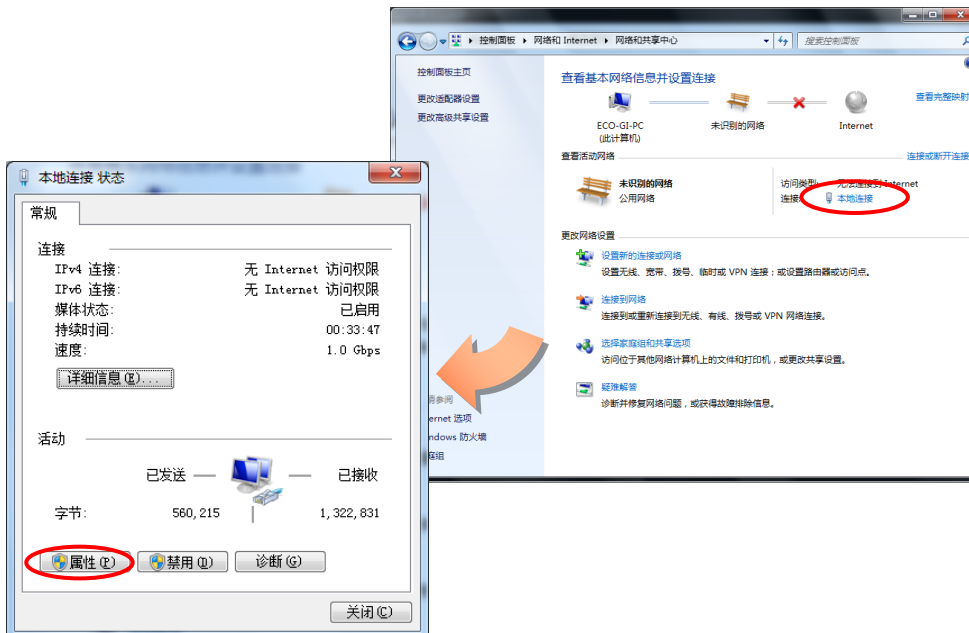
(1) 打开 Windows 的控制面板。



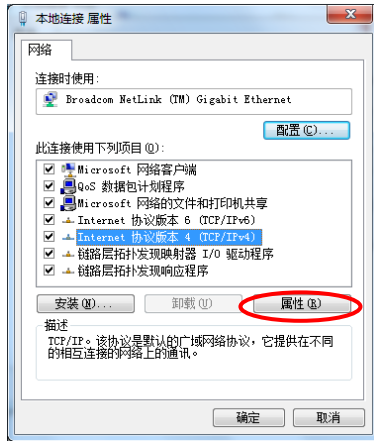
(2) 打开[网络和 Internet—查看网络状态和任务]。



(3) 打开[本地连接], 点击[属性]。

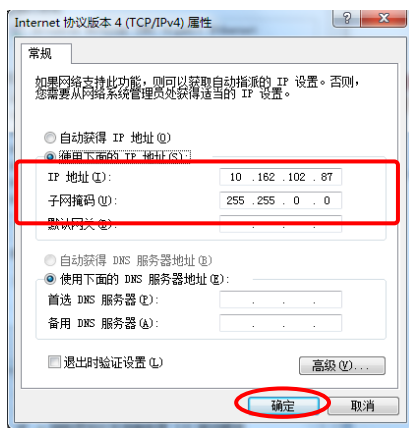


(4) 选择[Internet 协议 版本 4(TCP/IPv4)], 点击[属性]按钮。



※ 【Internet 协议 (TCP/IP)】未登录时, 需要添加。添加方法请参照 OS 中附带的使用说明书等。

(5) 选择[使用下面的 IP 地址], 键入[IP 地址]、[子网掩码]。(10 进制数)



IP 地址的网络部<sup>※1</sup>, 需要设定为与 EcoWebServerIII 本体相同的值。  
 IP 地址的主机地址部<sup>※1</sup>, 需要设定为与 EcoWebServerIII 本体不同的值。  
 但不能设定为【0】和【255】。

※1 网络地址部是 IP 地址中子网掩码为 1 的 bit 所对应的部分。  
 主机地址部是 IP 地址中子网掩码为 0 的 bit 所对应的部分。

(例)

	网络地址部			主机地址部
IP 地址	192.	168.	10.	100
子网掩码(10 进制数)	255.	255.	255.	0
子网掩码(2 进制数)	11111111.	11111111.	11111111.	00000000

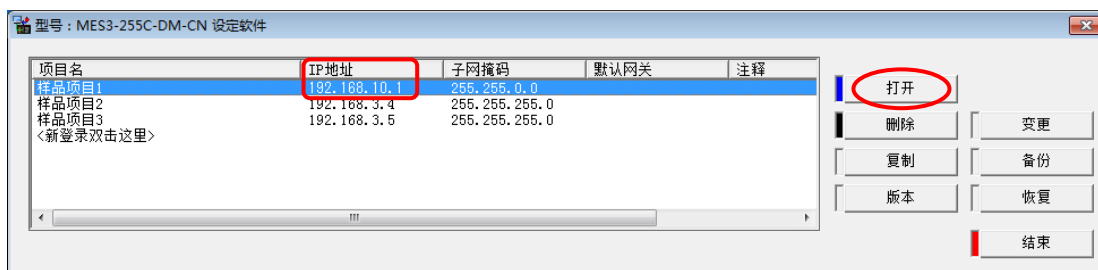
(6) 输入结束后, 点击[OK]按钮。自动更新网络信息。  
 请按照 Windows 的显示信息进行处理。  
 若显示重新启动计算机的信息, 则重新启动。

### 3 打开项目

启动设定软件，

选择与 EcoWebServerIII 本体中已设定的 IP 地址相同的项目，

点击[打开]按钮。



#### 备注

没有项目时，请创建与 EcoWebServerIII 本体中已设定的 IP 地址相同的项目。

(参照“4.2.1 新登录项目”)

此外，已登录项目的 IP 地址和 EcoWebServerIII 不同时，请变更为与 EcoWebServerIII 本体中已设定的 IP 地址相同的 IP 地址。

(参照“4.2.4 变更项目信息”)

# 4 显示[IP 地址设定]画面

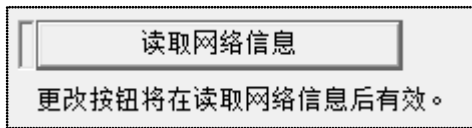
点击项目设定画面的[本体设定]。





## 5 执行网络信息的读取

单击【读取网络信息】按钮。



单击后，显示读取网络信息确认消息。



[是]: 执行网络信息读取。

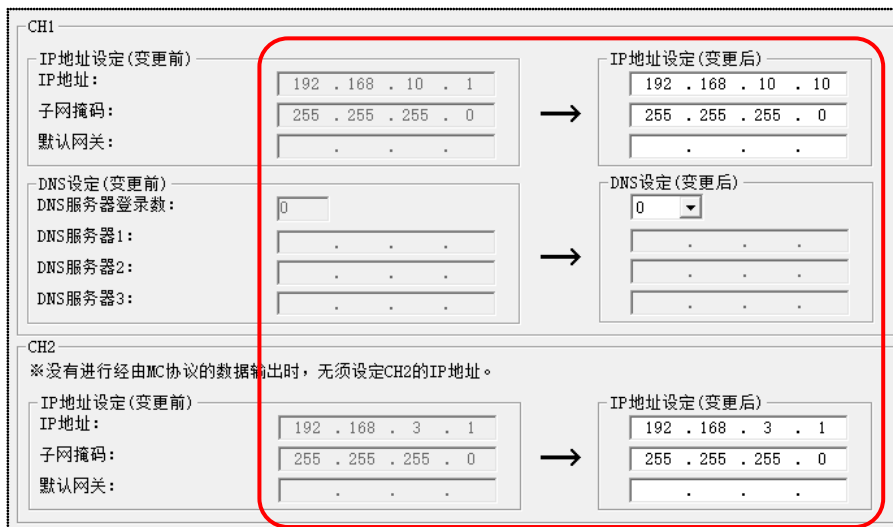
[否]: 取消网络信息读取。

读取完成后，IP 地址设定(变更后)栏中将显示当前的设定并显示以下消息。

请单击【OK】



在 CH1 及 CH2 的 IP 地址设定(变更前)、IP 地址设定(变更后)中，将反映当前设定于 EcoWebServerIII 的网络信息。



## 6 输入 EcoWebServerIII 中要设定的 IP 地址、子网掩码

④ 设定用于计算机和 EcoWebServerIII 连接的 IP 地址。

在 CH1 的 IP 地址设定 (变更后) 栏中, 输入要设定的 IP 地址、子网掩码。

### 【IP 地址(变更后)】

- [IP 地址] : 输入新 IP 地址。
- [子网掩码] : 输入新子网掩码。
- [网关地址] : 输入新网关地址。

输入后, [变更]按钮可操作。

[IP 地址]	<b>【可设定 IP 地址的范围】</b> <table border="1" style="margin-left: 20px;"> <tr><td>1.0.0.0~126.255.255.255</td></tr> <tr><td>128.0.0.0~191.255.255.255</td></tr> <tr><td>192.0.0.0~223.255.255.255</td></tr> </table> <p>※1 但是, 无法设定以下 IP 地址。            ·“0.0.0.0”、“xxx.xxx.xxx.255”(xxx 为任意的数值)            ·与客户端计算机相同的 IP 地址            ※2 可重复登录与其他项目相同的 IP 地址。</p>		1.0.0.0~126.255.255.255	128.0.0.0~191.255.255.255	192.0.0.0~223.255.255.255
1.0.0.0~126.255.255.255					
128.0.0.0~191.255.255.255					
192.0.0.0~223.255.255.255					
[子网掩码]	<b>【设定条件】</b> ·从最上位连续 1 ·1 的中间不能加 0 ·最下位为 0	<b>(例)</b> 255. 255. 0. 0 (11111111. 11111111. 00000000. 00000000 (2 进制数))			
[默认网关]	※1 无法设定以下 IP 地址。 “0.0.0.0”、“xxx.xxx.xxx.255”(xxx 为任意的数值) ※2 本项目可省略。仅在需要设定时输入。				

※2DNS 服务器的设定也可同时进行。此时, 请在[DNS 设定 (变更后)]中输入设定内容。(参照“4.7.2 IP 地址设定 设定 DNS 服务器”)

②设定用于连接 PLC • GOT 与 EcoWebServerIII 的 IP 地址。不经由 PLC • GOT 和 MC 协议输入输出数据时, 无需设定。

在 CH2 的 IP 地址设定 (变更后) 栏中, 输入要设定的 IP 地址、子网掩码。

### 【IP 地址(变更后)】

- [IP 地址] : 输入新 IP 地址。
- [子网掩码] : 输入新子网掩码。
- [网关地址] : 输入新网关地址。

可输入范围与 CH1 相同。

※无法输入与 CH1 相同网络地址部的 IP 地址。


## 7 输入维护用密码

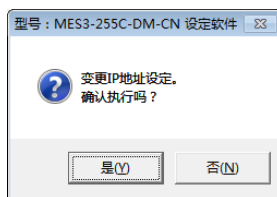
键入维护用密码。

密码：  (使用维护用密码)

(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

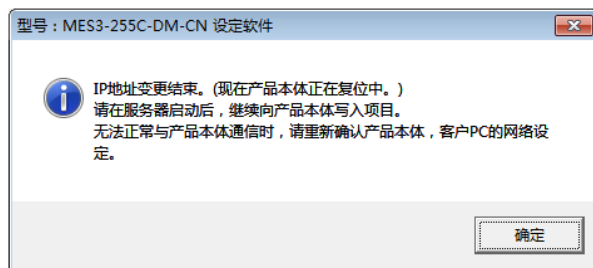
## 8 变更

点击[  变更 ]按钮后，将显示变更确认信息。

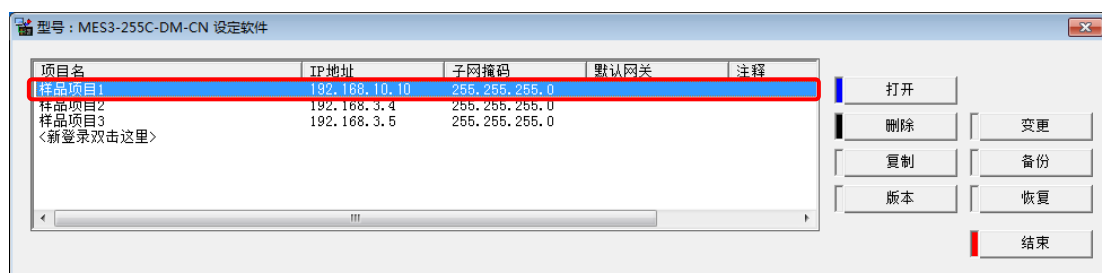


[是]： 执行 IP 地址设定。  
[否]： 取消 IP 地址设定。

变更完成后，将显示以下信息。 请点击[确定]按钮。



- ※1 变更 IP 地址设定后，EcoWebServerIII 将自动复位。(复位完成后，IP 地址变更生效)
- ※2 完成复位需要约 1~8 分钟。请在复位完成且 EcoWebServerIII 本体的[STA.]LED 变为亮灯状态后再进行通信。
- ※3 项目信息中的[IP 地址]、[子网掩码]、[默认网关]也会自动更新为变更后的值。



- ※4 [IP 地址]、[子网掩码]、[默认网关]的设定值有小时，将显示右图信息。请重新修改数值。

(显示示例)



## 9 将计算机的 IP 地址设定还原

变更了 EcoWebServerIII 本体的 IP 地址 网络地址部时，需要修改计算机侧的设定。  
(如网络地址部不同，则无法进行通信)

为了变更 EcoWebServerIII 本体的 IP 地址而变更了计算机的 IP 地址时，需要恢复原来的 IP 地址设定。  
按照与步骤 2 相同的步骤，恢复原来的设定。

### 备注

要确认是否正确变更了 IP 地址，请使用以下方法进行确认。

(1) 实施【读出日期时间】。

⇒ 如 IP 地址的设定正确，

则可以读出 EcoWebServerIII 本体中已设定的日期和时间。

(参照“4.7.1 时间设定”)

(2) 确认本体 7 段 LED 中已设定的 IP 地址。

(参照“使用说明书 硬件篇 确认已设定的 IP 地址”)

※EcoWebServerIII 的 IP 地址正确变更，但仍无法通信时，请重新设定客户端计算机的 IP 地址。

# 设定 DNS 服务器

对 DNS 服务器的设定步骤进行说明。

监测通报设定、文件传输设定、自动时刻校对设定中将各服务器（SMTP 服务器、FTP 服务器、SNTP 服务器）通过[域名]指定时，需要设定 DNS 服务器。

## 1 显示[IP 地址设定]画面

点击本体设定画面树状菜单的[IP 地址设定]。

时间设定  
IP地址设定  
自动时刻校对设定  
记录时间设定  
登录ID·密码设定  
维护用  
数据取得用  
系统管理用  
本体程序的版本升级

设定 - IP地址设定

密码: [\*\*\*\*\*] (使用维护用密码) [直接写入存储卡]

CH1

IP地址设定(变更前)  
IP地址: [192 . 168 . 10 . 1]  
子网掩码: [255 . 255 . 255 . 0]  
默认网关: [ . . . ]

IP地址设定(变更后)  
IP地址: [192 . 168 . 10 . 10]  
子网掩码: [255 . 255 . 255 . 0]  
默认网关: [ . . . ]

DNS设定(变更前)  
DNS服务器登录数: [0]  
DNS服务器1: [ . . . ]  
DNS服务器2: [ . . . ]  
DNS服务器3: [ . . . ]

DNS设定(变更后)  
DNS服务器登录数: [0]  
DNS服务器1: [ . . . ]  
DNS服务器2: [ . . . ]  
DNS服务器3: [ . . . ]

CH2

※没有进行经由MC协议的数据输出时，无须设定CH2的IP地址。

IP地址设定(变更前)  
IP地址: [192 . 168 . 3 . 1]  
子网掩码: [255 . 255 . 255 . 0]  
默认网关: [ . . . ]

IP地址设定(变更后)  
IP地址: [192 . 168 . 3 . 1]  
子网掩码: [255 . 255 . 255 . 0]  
默认网关: [ . . . ]

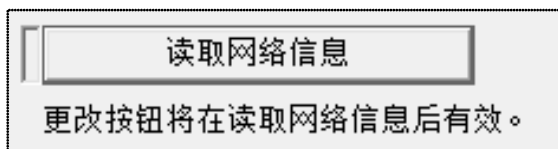
[读取网络信息]

更改按钮将在读取网络信息后有效。

[变更] [关闭]

## 2 执行网络信息的读取

单击【读取网络信息】按钮。



单击后，显示读取网络信息确认消息。

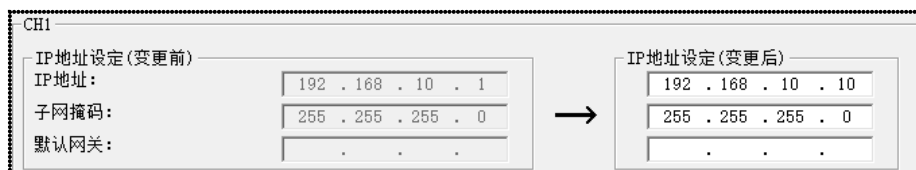


[是]: 执行网络信息读取。

[否]: 取消网络信息读取。

读取完成后，IP 地址设定(变更后)栏中将显示当前的设定并显示以下消息。

请单击【OK】



### 3 输入 DNS 服务器设定

选择、输入下列项目。



#### 【DNS 设定(变更后)】

[DNS 服务器登录数]

: 从[0]~[3]中选择。

[DNS 服务器 1]~[DNS 服务器 3]

: 输入 DNS 服务器的 IP 地址。(※1)

输入后, [变更]按钮可操作。

※1 [DNS 设定(变更后)]的输入条件如下。

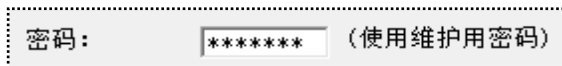
[DNS 服务器 1]	无法设定以下 IP 地址。 “0.0.0.0”、“xxx.xxx.xxx.255” (xxx 为任意数值)
[DNS 服务器 3]	

※2 EcoWebServerIII 本体的 IP 地址设定也可以同时进行。

(参照“4.7.2 IP 地址设定”)


### 4 输入维护用密码

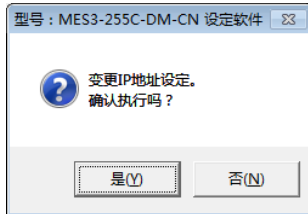
键入维护用密码。



(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

## 5 变更 DNS 服务器设定

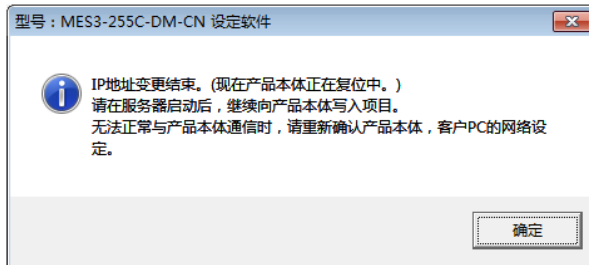
点击[  变更 ]按钮后，将显示变更确认信息。



[是]按钮： 执行 IP 地址设定(DNS 服务器设定)。

[否]按钮： 取消 IP 地址设定(DNS 服务器设定)。

变更完成后，将显示以下信息。 请点击[确定]按钮。



※1 变更 IP 地址设定(DNS 服务器设定)后，EcoWebServerIII 将自动复位。(复位完成后，变更生效)

※2 完成复位需要约 1~8 分钟。请在复位完成且 EcoWebServerIII 本体的[USER]LED 变为亮灯状态后，再进行通信。



# 经由驱动器写入 IP 地址设定

以下对使用 CF 读卡器等，向 CF 卡中写入 IP 地址设定的步骤进行说明。

※请将 EcoWebServerIII 的电源关闭后再进行存储卡的插入和拔出。

## 1 显示[IP 地址设定]画面

点击本体设定画面树状菜单的[IP 地址设定]。

时间设定  
IP地址设定  
自动时刻校对设定  
记录时间设定  
登录ID・密码设定  
维护用  
数据取得用  
系统管理用  
本体程序的版本升级

设定 - IP地址设定

密码: [\*\*\*\*\*] (使用维护用密码) [直接写入存储卡]

CH1

IP地址设定(变更前)

IP地址: [192.168.10.1]  
子网掩码: [255.255.255.0]  
默认网关: [.]

IP地址设定(变更后)

IP地址: [192.168.10.10]  
子网掩码: [255.255.255.0]  
默认网关: [.]

DNS设定(变更前)

DNS服务器登录数: [0]  
DNS服务器1: [.]  
DNS服务器2: [.]  
DNS服务器3: [.]

DNS设定(变更后)

[0]  
DNS服务器1: [.]  
DNS服务器2: [.]  
DNS服务器3: [.]

CH2

※没有进行经由MC协议的数据输出时，无须设定CH2的IP地址。

IP地址设定(变更前)

IP地址: [192.168.3.1]  
子网掩码: [255.255.255.0]  
默认网关: [.]

IP地址设定(变更后)

IP地址: [192.168.3.1]  
子网掩码: [255.255.255.0]  
默认网关: [.]

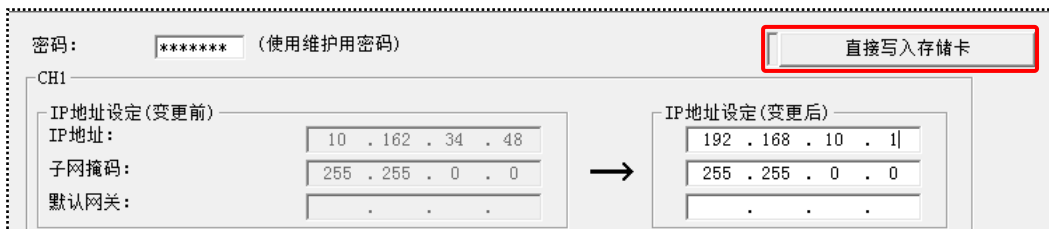
[读取网络信息]

更改按钮将在读取网络信息后有效。

[变更] [关闭]

## 2 输入 EcoWebServerIII 中要设定的 IP 地址、子网掩码

在 EcoWebServerIII 中输入要设定的 IP 地址、子网掩码，点击[直接写入存储卡]。  
(参照“4.7.2 IP 地址设定”)

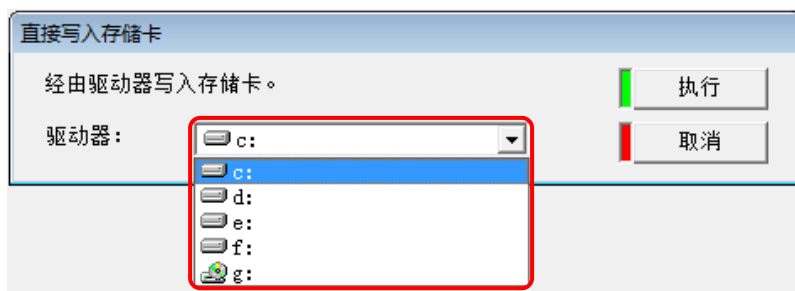


※即使不变更的情况下，也请在 CH1、CH2 两者的 IP 地址设定（变更后）中输入值。  
未输入时，将显示以下信息



## 3 指定驱动器

在[驱动器]栏中，选择安装有存储卡的驱动器。



## 4 写入 IP 地址设定

- ① 点击[直接写入存储卡]画面的[执行]按钮，写入 IP 地址设定。



[执行]: 写入 IP 地址设定。  
[取消]: 返回[IP 地址设定]画面。

※软元件的准备未完成时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，进行软元件的确认。



- ② 写入完成后，将显示以下信息。



### 备注

·请在将写入 IP 地址设定的 CF 存储卡插入后，接通 EcoWebServerIII 本体的电源。

### 4.8.3. 自动时刻校对设定

以下对在[自动时刻校对设定]中的操作步骤进行说明。

设定与之同步的 SNTP 服务器、同步周期。

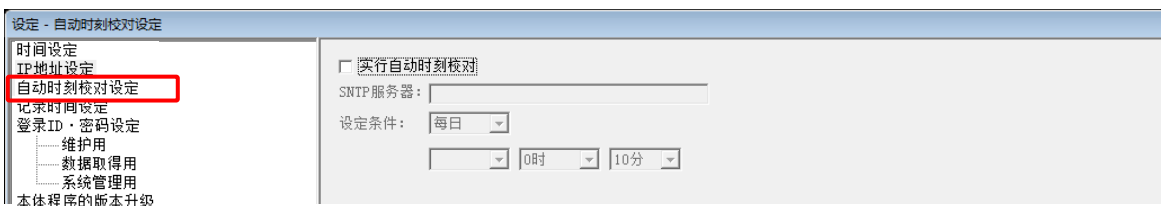
※与连接的电表时间校正时，请勿使用自动对时的设定。

※SNTP(标准时间)服务器的设置、设定作业及技术方面的咨询，请与用户的网络管理员(或相应部门)协商。

## 设定自动时刻校对

### 1 显示[自动时刻校对设定]画面

点击本体设定画面树状菜单的[自动时刻校对设定]。



### 2 勾选[实行自动时刻校对]

勾选[实行自动时刻校对]后，[SNTP 服务器]、[设定条件]栏有效。

### 3 指定 SNTP 服务器

键入 SNTP(标准时刻)服务器的域名或 IP 地址。

·输入域名时

SNTP 服务器:

字符数

50 个半角字符以内

禁用字符

以下半角字符不可登录

# ¥ / : , ; \* ? " < > |

※需要设定 DNS 服务器。

·输入 IP 地址时

SNTP 服务器:

输入范围

0 ~ 255

不可登录的值

0.0.0.0、xxx.xxx.xxx.255 (xxx: 任意的数值)

#### 备注

·通过域名指定 SNTP 服务器时，请务必设定 DNS 服务器。

(参照“4.7.2 IP 地址设定 设定 DNS 服务器”)

※DNS 服务器(名称服务器)的设置、设定作业及技术方面的咨询，请与用户的网络管理员(或相应部门)协商。

※自动对时错误发生后 SNTP 服务器再设定时，请重启 EcoWebServerIII 本体。

## 4 设定自动时刻校对设定周期

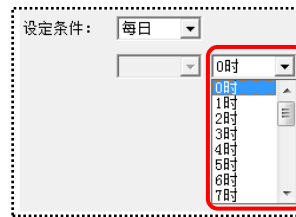
设定进行自动时刻校对的周期。

·每天时： 选择时间

【时间】

选择范围 [0 时] ~ [23 时]

默认值 [0 时]



·每周时： 选择星期、时间

【星期】

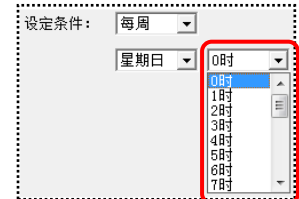
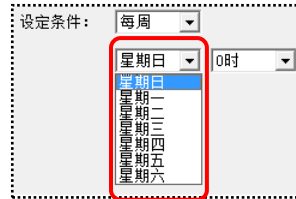
选择范围 [星期日] ~ [星期六]

默认值 [星期日]

【时间】

选择范围 [0 时] ~ [23 时]

默认值 [0 时]



·每月时： 选择日期、时间

【日期】

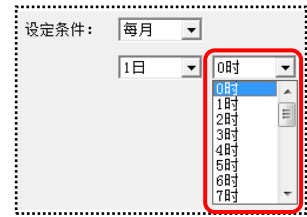
选择范围 [1 日] ~ [28 日]

默认值 [1 日]

【时间】

选择范围 [0 时] ~ [23 时]

默认值 [0 时]



## 5 登录

点击[自动时刻校对设定]画面上的按钮，进行登录。



[登录]按钮：按设定的内容登录自动时刻校对设定。

[关闭]按钮：返回[项目设定]画面。

- ※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(示例)

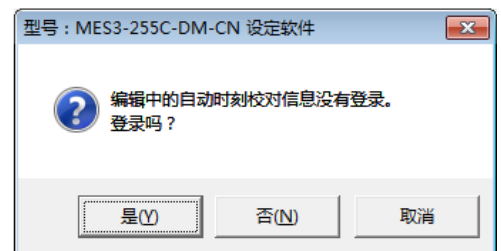


- ※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮时，将显示右图信息。

[是]按钮： 登录

[否]按钮： 取消登录

[取消]按钮： 返回[自动时刻校对设定]画面



## 4.8.4. 记录日期和时间设定

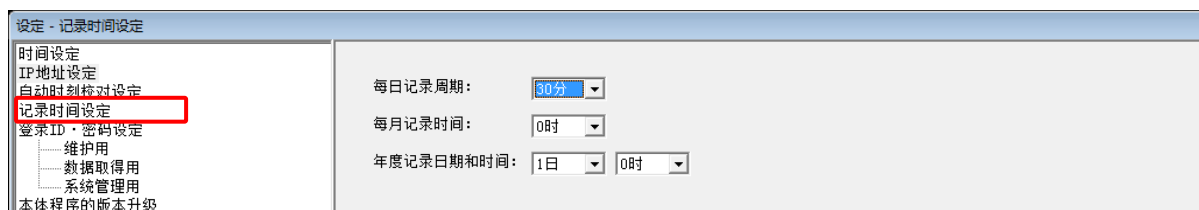
以下对[记录日期和时间设定]的操作步骤进行说明。

在记录日期和时间设定中，设定测量点的记录周期、时间、日期和时间。

### 设定记录日期和时间

## 1 显示[记录日期和时间设定]画面

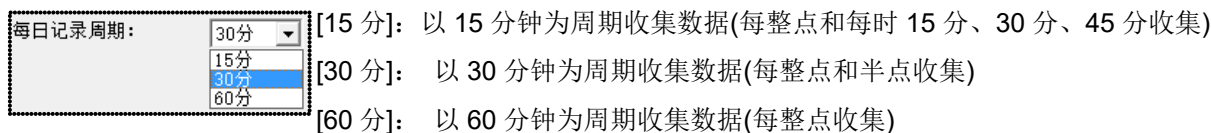
点击本体设定画面树状菜单的[记录日期和时间设定]。



## 2 设定记录信息

①选择每日记录周期。

按选择的周期收集数据，保存在每日数据文件中。

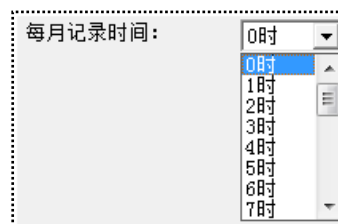


②选择每月记录时间。

按选择的时间收集数据，保存在每月数据文件中。

进行需求监测时，设定为 0 时以外会影响日最大需求。

在进行需求监测时，请设定为 0 时。

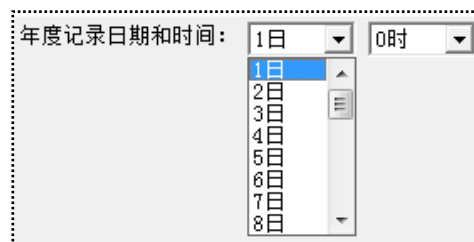


③选择年度记录时间。

按选择的日期和时间收集数据，保存在年度数据文件中。

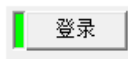
进行需求监测时，设定为 0 时以外会影响日最大需求。

在进行需求监测时，请设定为 0 时。

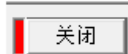


### 3 登录

点击[记录时间设定]画面上的按钮，进行登录。



[登录]按钮： 按照设定的内容登录记录时间设定。



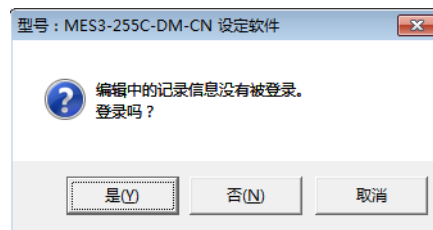
[关闭]按钮： 返回[项目设定]画面。

※变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮时，将显示右图信息。

[是]按钮： 登录

[否]按钮： 取消登录

[取消]按钮： 返回[记录时间设定]画面



## 4.8.5. 登录 ID·密码设定

以下对[登录 ID·密码设定]的操作步骤进行说明。

EcoWebServerIII 中使用①数据取得用、②系统管理用、③维护用 3 种账号。

关于各登录 ID 及密码的使用方法，请参照点击[登录 ID·密码设定]画面的  
[关于登录 ID·密码]按钮后显示的如下画面。

※1 密码设定功能为防止未经授权的访问（程序或数据的破坏）的手段之一。

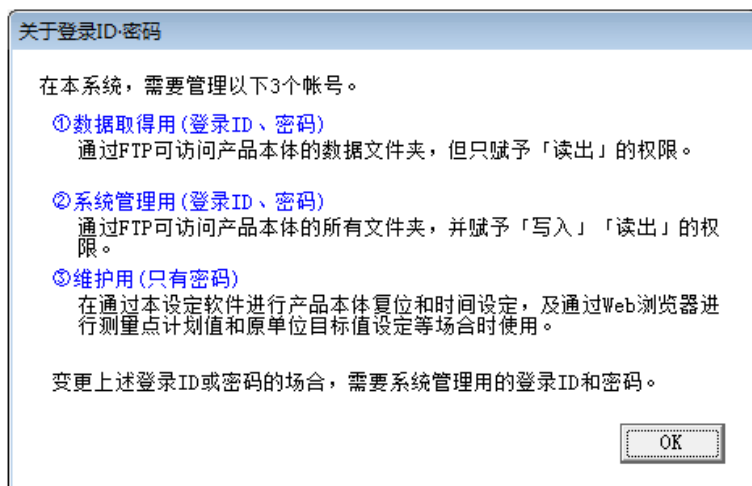
但是密码设定并不能完全防止未经授权的访问。

※2 请勿使用帐户默认值（登录 ID，密码）。为防止帐户泄漏，请在设置帐户时请注意以下内容。

避免使用简单的文字排列，如姓名，出生日期，号码

使用 8 个文字以上的大小写字母，数字混合，并设置难以推测的登录 ID 和密码。

※3 账户（用户名，密码）无法初始化。请勿忘记。



## 变更维护用密码

以下对变更维护用密码的操作方法进行说明。

※初始状态下的维护用密码为“ecopass”。

### 1 显示[登录 ID·密码设定]画面(维护用)

点击本体设定画面树状菜单的[登录 ID·密码设定-维护用]。





## 2 输入系统管理用登录 ID 及密码

为确认要变更的权限，需要键入系统管理用登录 ID 及密码。

登录 ID:  密码:  (使用系统管理用)  
(初始状态下的系统管理用登录 ID·密码为“ecoV”、“ecopass”)

## 3 输入维护用密码

输入变更前的[旧密码]和变更后的[新密码]。

维护用  
旧密码:  新密码:   
新密码:  (确认)

①在[旧密码]栏中键入当前的维护用密码。(初始值：“ecopass”)

②在[新密码]、[新密码(确认)]2 栏中键入变更后的维护用密码。

输入条件如下。

字符数 最多 8 个半角英数字

※输入的密码显示为星号(\*)。

## 变更

① 点击[  ]按钮，将显示确认信息。

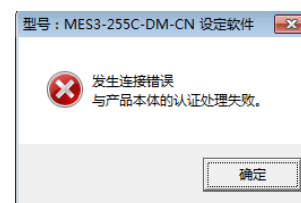
[是]按钮：执行维护用密码的变更。

[否]按钮：取消维护用密码的变更。



※1 EcoWebServerIII 的 IP 地址有误、LAN 电缆未连接  
或 EcoWebServerIII 电源未接通时，  
将显示右图信息。

请点击[确定]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址、LAN 电缆  
连接状况或电源连接状况。



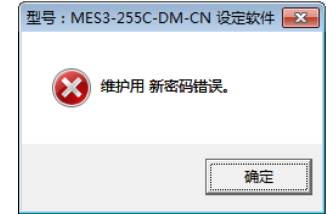
※2 系统管理用登录 ID·密码有误时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，确认登录 ID·密码。



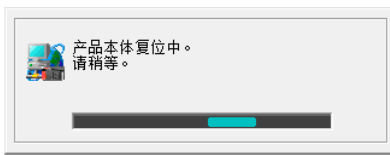
※3 维护用旧密码有误时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，确认密码。



※4 维护用新密码和新密码(确认用)不同时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，确认密码。

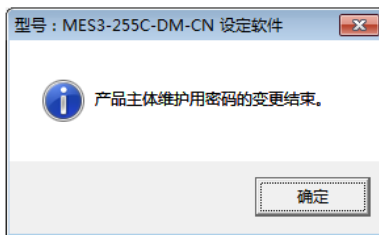


② 密码变更后，EcoWebServerIII 将复位。



※复位需要约 1~8 分钟。

③ 密码变更、复位完成后，将显示以下信息。



## 变更数据取得用登录 ID·密码

以下对变更数据取得用登录 ID·密码的操作方法进行说明。

※初始状态下的数据取得用登录 ID·密码为“guest”、“user”。

### 1 显示[登录 ID·密码设定]画面(数据取得用)

点击本体设定画面树状菜单的[登录 ID·密码设定—数据取得用]。

设定 - 登录ID·密码设定(数据取得用)

时间设定  
IP地址设定  
自动时刻校对设定  
记录时间设定  
登录ID·密码设定  
维护用  
数据取得用  
系统管理用  
本体程序的版本升级

登录ID:  密码:  (使用系统管理用)

数据取得用

旧登录ID:  新登录ID:

旧密码:  新密码:

新密码:  (确认)

※登录ID·密码最多可输入8位半角英数字。  
※变更后的登录ID·密码,在产品本体复位后生效。

关于登录ID·密码

### 2 输入系统管理用登录 ID 及密码

为确认要变更的权限,需要键入系统管理用登录 ID 及密码。

登录ID:  密码:  (使用系统管理用)

(初始状态下的系统管理用登录 ID·密码为“ecoV”、“ecopass”)

### 3 输入数据取得用登录 ID

输入变更前的[旧登录 ID]和变更后的[新登录 ID]。

数据取得用

旧登录ID:  新登录ID:

旧密码:  新密码:

新密码:  (确认)

①在[旧登录 ID]栏中键入当前的数据取得用登录 ID。(初始值:“guest”)

②在[新登录 ID]栏中键入变更后的数据取得用登录 ID。

输入条件如下。

字符数 最多 8 个半角英数字

## 4 输入数据取得用密码

输入变更前的[旧密码]和变更后的[新密码]。

旧登录ID:	guest	新登录ID:	data
旧密码:	****	新密码:	****
		新密码:	**** (确认)


- ①在[旧密码]栏中键入当前的数据取得用密码。(初始值：“user”)
- ②在[新密码]、[新密码(确认)]2 栏中键入变更后的数据取得用密码。

输入条件如下。

字符数 最多 8 个半角英数字

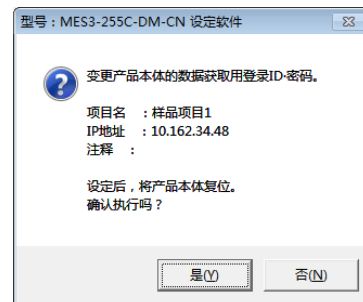
※输入的密码显示为星号(\*)。

## 5 变更

- ①点击[  变更 ]按钮，将显示确认信息。

[是]按钮 : 执行数据取得用登录 ID·密码的变更。

[否]按钮 : 取消数据取得用登录 ID·密码的变更。



※1 EcoWebServerIII 的 IP 地址有误、LAN 电缆未连接或 EcoWebServerIII 电源未接通时，将显示右图信息。

请点击[确定]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址、LAN 电缆连接状况或电源连接状况。



※2 系统管理用登录 ID·密码有误时，将显示右图信息。

请点击[确定]按钮，确认登录 ID·密码。



※3 数据取得用旧登录 ID 有误时，将显示右图信息。

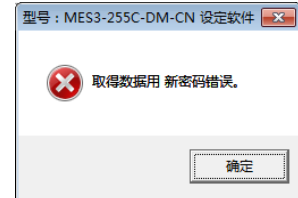
请点击[确定]按钮，确认密码。



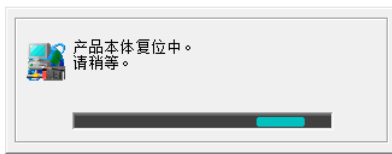
※4 数据取得用旧密码有误时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，确认密码。



※5 数据取得用新密码和新密码(确认用)不同时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，确认密码。

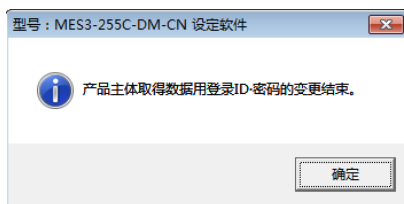


③ 登录 ID·密码变更后，EcoWebServerIII 将复位。



※复位最多需要约 8 分钟。

④ 登录 ID·密码变更、复位完成后，将显示以下信息。



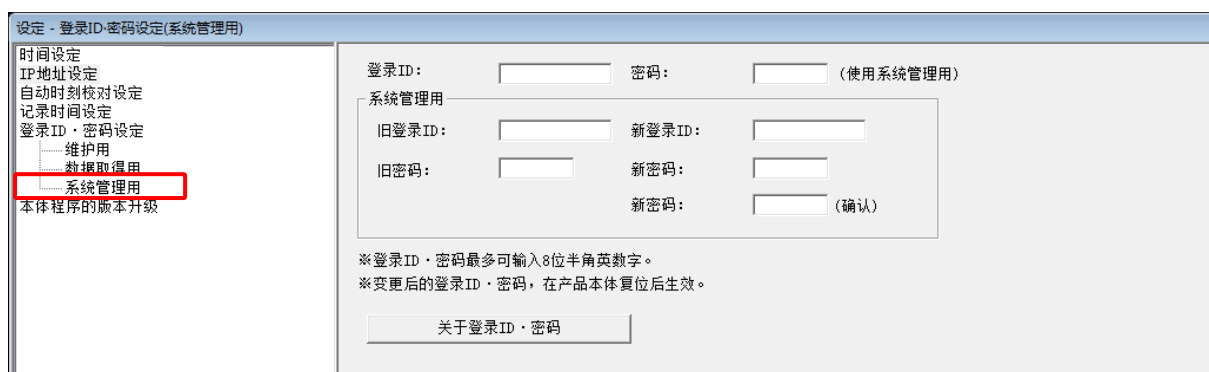
## 变更系统管理用登录 ID·密码

以下对变更系统管理用登录 ID·密码的操作方法进行说明。

※初始状态下的系统管理用登录 ID·密码为“ecoV”、“ecopass”。

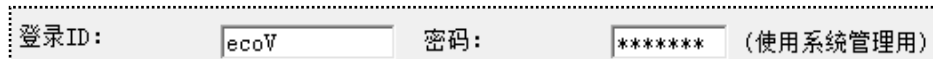
### 1 显示[登录 ID·密码设定]画面(系统管理用)

点击本体设定画面树状菜单的[登录 ID·密码设定-系统管理用]。



### 2 输入系统管理用登录 ID 及密码

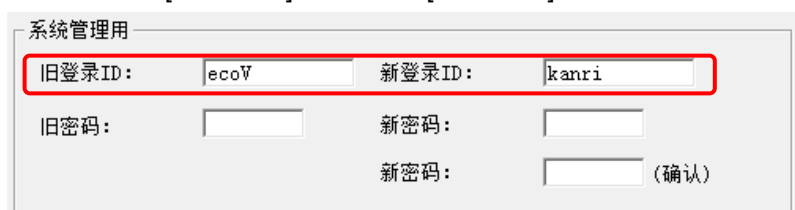
为确认要变更的权限，需要键入系统管理用登录 ID 及密码。



(初始状态下的系统管理用登录 ID·密码为“ecoV”、“ecopass”)

### 3 输入系统管理用登录 ID

输入变更前的[旧登录 ID]和变更后的[新登录 ID]。



①在[旧登录 ID]栏中键入当前的系统管理用登录 ID。(初始值：“ecoV”)

②在[新登录 ID]栏中键入变更后的系统管理用登录 ID。

输入条件如下。

字符数 最多 8 个半角英数字

## 4 输入系统管理用密码

输入变更前的[旧密码]和变更后的[新密码]。

系统管理用

旧登录ID: ecoV 新登录ID: kanri

旧密码: \*\*\*\* 新密码: \*\*\*\*\*

新密码: \*\*\*\*\* (确认)

①在[旧密码]栏中键入当前的系统管理用密码。(初始值：“ecopass”)

②在[新密码]、[新密码(确认)]2 栏中键入变更后的系统管理用密码。

输入条件如下。

字符数 最多 8 个半角英数字

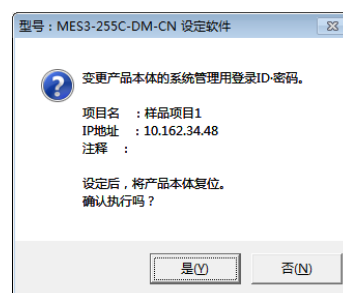
※输入的密码显示为星号(\*)。

### 变更

①点击[变更]按钮后，将显示确认信息。

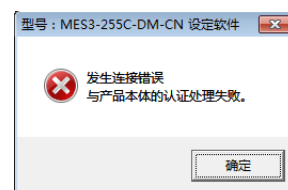
[是]按钮：执行系统管理用登录 ID·密码的修改。

[否]按钮：取消系统管理用登录 ID·密码的修改。



※1 EcoWebServerIII 的 IP 地址有误、LAN 电缆未连接或 EcoWebServerIII 电源未接通时，将显示右图信息。

请点击[确定]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址、LAN 电缆连接状况或电源连接状况。



※2 系统管理用登录 ID·密码有误时，将显示右图信息。

请点击[确定]按钮，确认登录 ID·密码。



※3 系统管理用旧登录 ID 有误时，将显示右图信息。

请点击[确定]按钮，确认密码。



※4 系统管理用旧密码有误时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，确认密码。



※5 系统管理用新密码和新密码(确认用)不同时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮，确认密码。

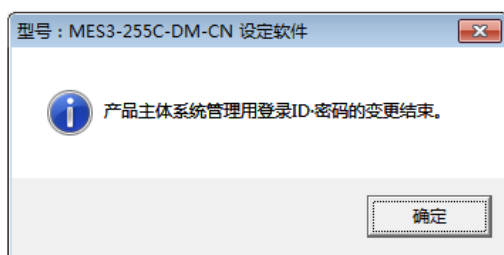


② 变更登录 ID·密码后，EcoWebServerIII 将复位。



※复位最多需要约 8 分钟。

③ 登录 ID·密码变更、复位完成后，将显示以下信息。





## 4.8.6. 本体程序的版本升级

本节对本体程序的版本升级的操作进行说明。

利用本程序可以利用设定软件将 EcoWebServerIII 本体的程序升级为与设定软件相应的版本。

※从版本升级开始（EcoWebServerIII 重新启动）到结束大概需要 10~15 分钟左右。在此期间无法进行数据收集。

请选择对数据收集的影响较小的时间段（使用量较少的时间段、非运转日等）进行作业。

※升级前请确认 EcoWebServerIII 的时间，避免每时 45 分~05 分期间进行作业。

※执行本体程序的版本升级时，需要安装 .NET Framework 3.5。

注：

请在进行本体程序的版本升级前，使用设定软件备份项目。

执行本体的升级程序时，设定软件所使用的项目名将成为本体的项目名（设定内容不变）。不希望更改项目名时，请使用与本体的项目名相同的项目执行版本升级。

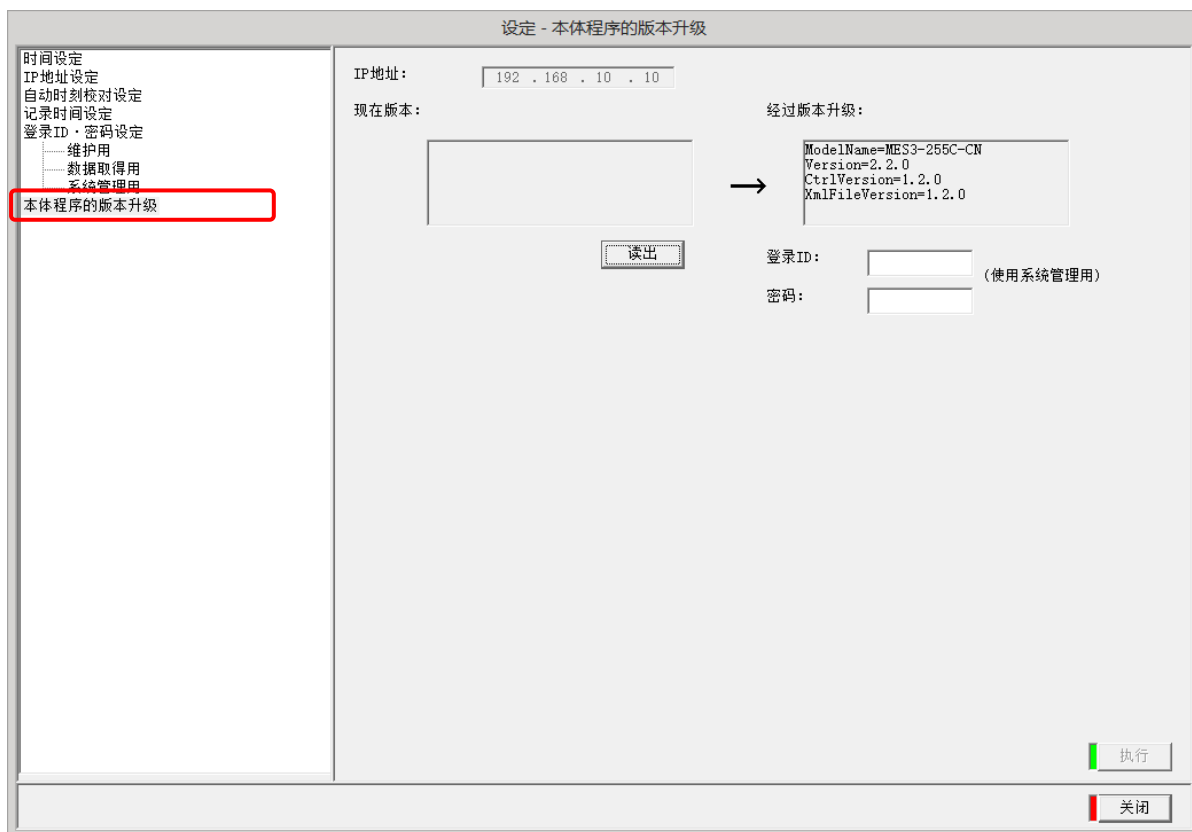
请在进行本体程序的版本升级后，确认项目正确无误。

当设定值为初始值（未设定）时，请重新写入项目。（详情请参照 4.7.2 项目的写入）

### 执行本体程序的版本升级

## 1 显示[本体程序的版本升级]画面

在设定菜单中单击【本体程序的版本升级】。



## 2 确认现在版本的信息

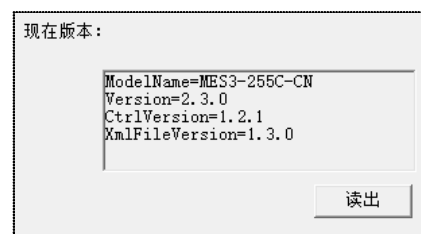
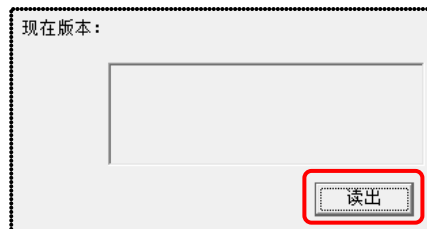
单击【读出】按钮。

—1—

※1 读出失败时，会显示右边的信息。

单击[OK]按钮后请确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址  
网络电缆，以及电源是否接通。

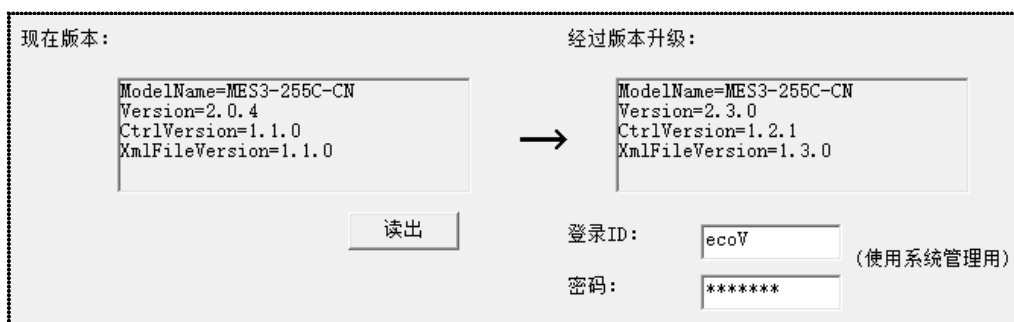
成功后，显示右边的版本信息。



## 3 输入使用系统管理用的登录 ID 和密码

请确认现在版本要早于经过版本升级后的版本后，输入使用系统管理用的登录 ID 和密码。

(初始 ID: ecoV, 初始密码: ecopass )

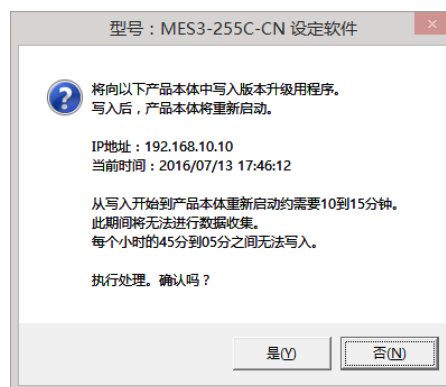


## 4 升级

①单击【执行】按钮，显示确认消息。

[是] : 执行本体程序的版本升级

[否] : 终止本体程序的版本升级



※1 失败时，会显示右边的信息。

单击[OK]按钮后请确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址  
网络电缆，以及电源是否接通。



※2 系统管理用登录 ID 或密码输入错误时，将显示右面的消息。

单击【OK】按钮后，请确认登录 ID 或密码。

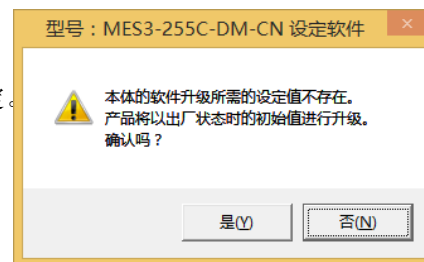


※3 如果版本升级所需的设定值不存在时，则显示右边的消息。

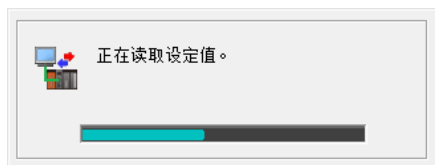
选择【是】: 以初始值升级 EcoWebServerIII 本体。(出厂状态)

此时 EcoWebServerIII 的设定值将被消除，需重新设定。

选择【否】: 终止本体升级程序。



②版本升级结束后，EcoWebServerIII 将会自动重启。



※重启最长需要 8 分钟时间。

③版本升级，重启结束后将会显示下面的消息。



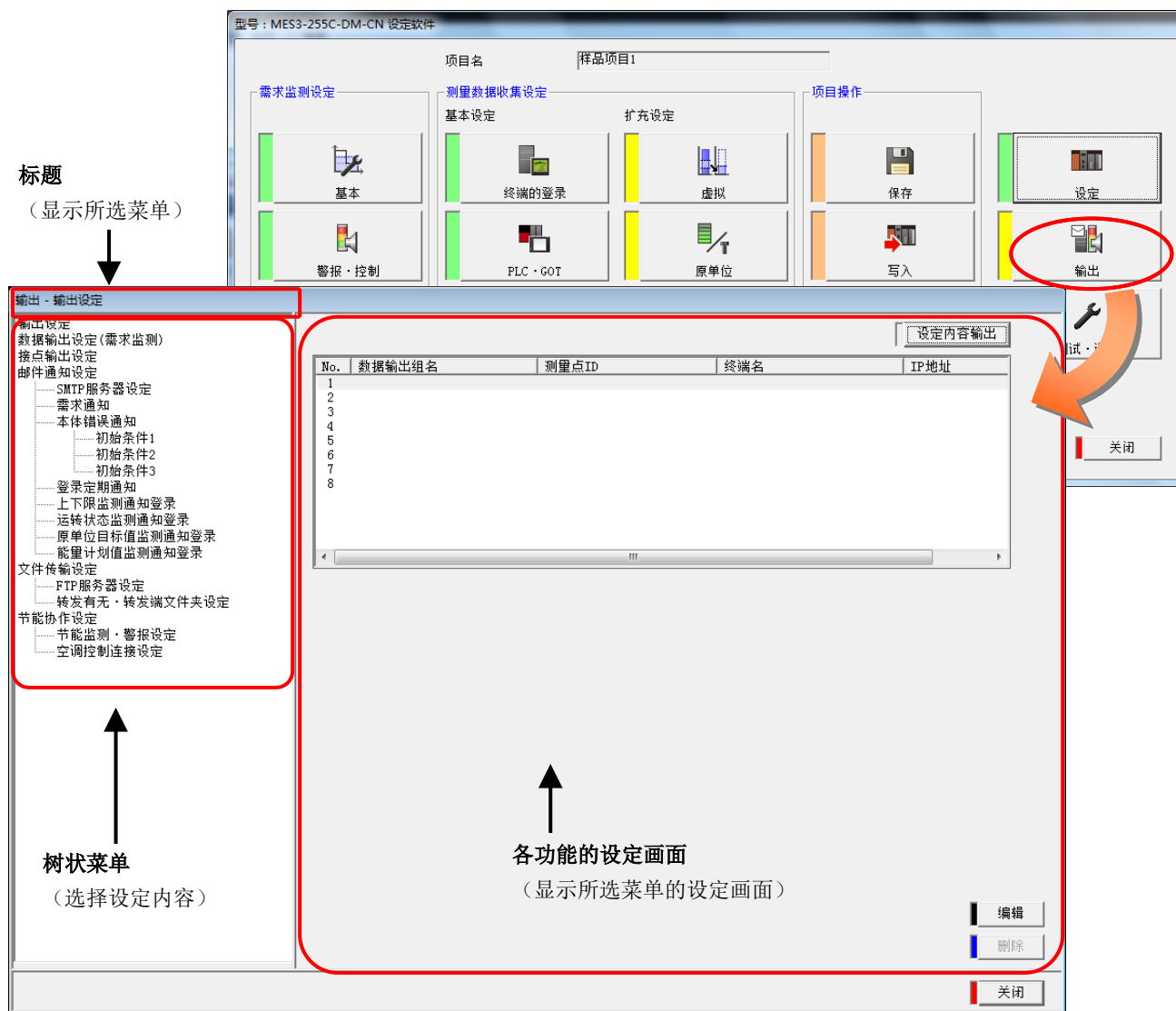
显示上述消息时，代表本体程序版本升级结束。未显示此信息表示升级在进行中或出错中断。  
请确认本体程序版本升级结束后，再开始设定及运用。

## 4.9 设定外部机器协作

本节对数据输出设定、接点输出设定、邮件通知设定等相关设定进行说明。

### 1 显示外部机器协作设定画面

点击项目设定画面的[外部机器协作设定]。



※数据输出设定 (需求监测)、需求通知、节能监测·警报设定、空调控制器连接设定是仅限于带需求监测功能的 EcoWebServerIII 的功能。

### 2 通过树状菜单选择设定内容

初始状态下, [数据输出设定]处于选中状态。

#### 备注

·点击[关闭]按钮, 返回[项目设定]画面。

## 4.9.1. 数据输出设定

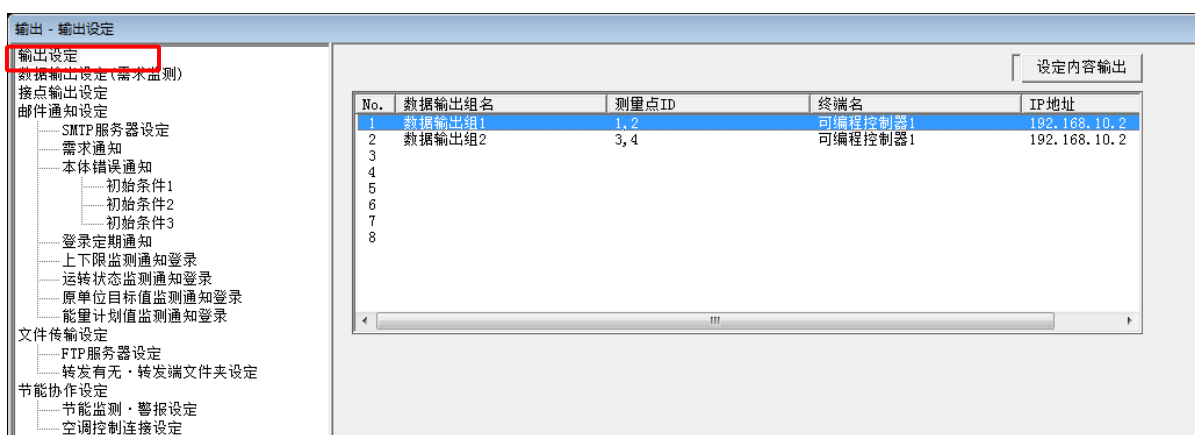
是通过Ethernet通信或Ethernet / Serial变换电缆向MELSECPLC、GOT输出测量点数据（当前值）的设定。  
将输出至PLC、GOT的设定作为输出组进行管理。

### 确认输出组一览

以下对显示及确认输出组一览的操作方法进行说明。

## 1 显示[数据输出设定]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[数据输出设定]。



## 2 确认登录内容

确认[输出组一览]表单上显示的以下信息。

- [No.] : 数据输出组 No.
- [数据输出组名] : 已登录的数据输出组名
- [测量点 ID] : 已登录的测量点 ID
- [终端名] : 输出数据的 PLC、GOT 的终端名
- [IP 地址] : 输出数据的 PLC、GOT 的 IP 地址
- [站号] : 与 EcoWebServerIII 的数据通信中选择了 Ethernet/Serial 转换时 PLC 的串行通信模块的站号

# 登录数据输出组

以下对登录数据输出组的操作方法进行说明。

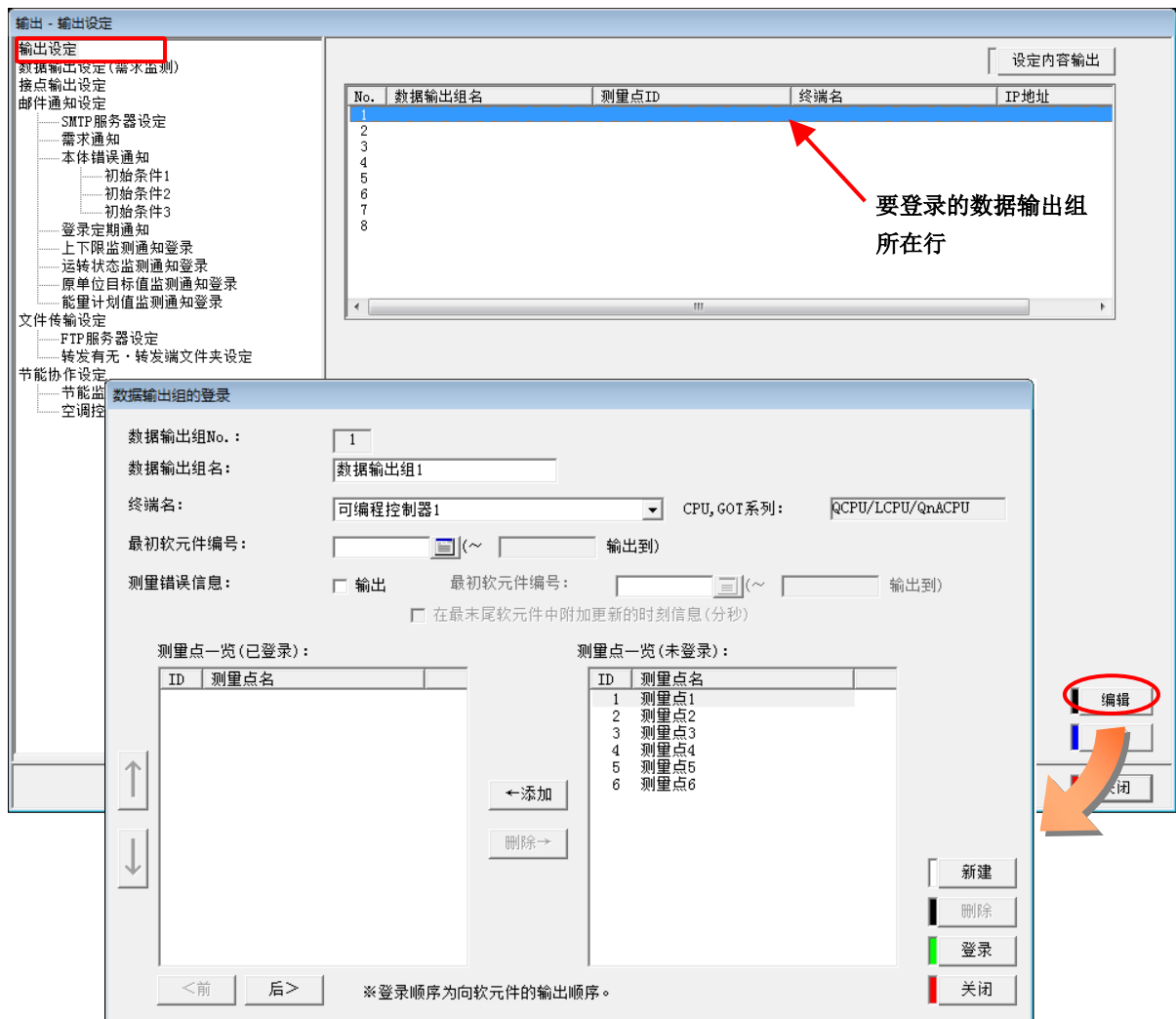
- ※1 每组数据输出组最多可登录 32 个测量点，最多可登录 8 组(最多 255 个测量点)。
- ※2 1 个测量点都未登录或 PLC·GOT 都未登录时，无法登录输出组。
- ※3 无法将 1 个测量点重复登录至多个输出组。
- ※4 虚拟测量点无法登录至输出组。(无法输出至 PLC·GOT)。
- ※5 与同一台 PLC·GOT 同时进行数据收集，数据输出，数据输出（需求监测）与需求设定（PLC）时，请将 PLC·GOT 根据用途使用不同的端口分别登陆。

## 1 显示[数据输出设定]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[数据输出设定]。



## 2 显示[数据输出组的登录]画面

在[数据输出设定]画面中，选择要登录的数据输出组所在行后点击[编辑]按钮。显示 [数据输出组的登录] 画面。



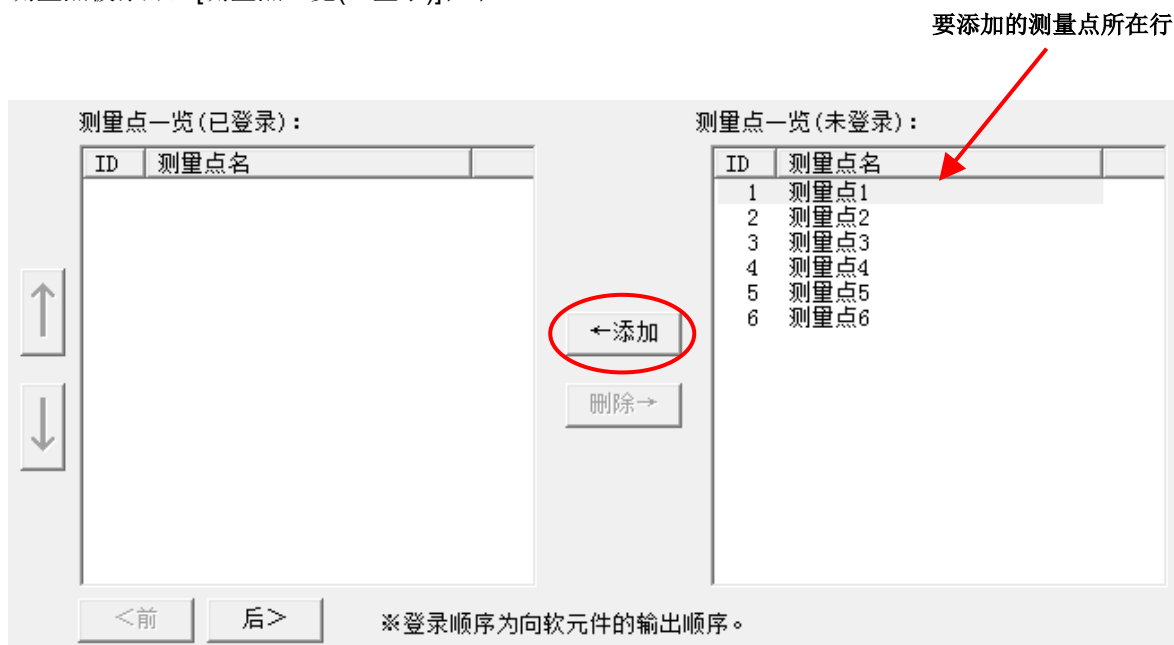
### 3 输入、选择各项目

输入、选择以下项目。

[数据输出组名]	在[数据输出组名]栏中输入数据输出组的名称。 ※无法重复登录数据输出组名。	
	数据输出组名: <input type="text" value="数据输出组1"/>	
	字符数	最多 12 个全角字符(24 个半角字符)
	禁用字符	以下半角文字不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[终端名]	从下拉菜单中选择数据输出端的 PLC·GOT。将显示所选 PLC 的 CPU 系列·GOT 系列。 终端名: <input type="text" value="可编程控制器1"/> CPU, GOT 系列: <input type="text" value="QCPU/LCPU/QnACPU"/>	
[最初软元件编号]	输入数据输出端的最初软元件编号。 可设定的范围请参照“5.10 向 PLC·GOT 的输出项目”。 根据输出组登录的测量点数，将自动显示最终软元件编号。无法与登录为测量点的软元件重复登录。 另外，在登录时请确认该软元件编号没有被使用。	
	最初软元件编号: <input type="text"/> (~ <input type="text"/> 输出到)	
	点击  按钮后，将显示各 CPU 系列中可设定的软元件范围。	
	软元件	仅限 D 软元件
	字符数	包含软元件名最多 5 个或 7 个半角英数字
	字符种类	软元件名的数字部分为 10 进制或 16 进制数
[测量错误信息]	输出测量错误时勾选。	
[最初软元件编号]	进行了输出测量错误的设定时，设定输出测量错误信息的软元件的起始编号。 可设定的范围请参照“5.10 向 PLC·GOT 的输出项目”。 根据输出组登录的测量点数，将自动显示最终软元件编号。无法与登录为测量点的软元件重复登录。	
	最初软元件编号: <input type="text"/> (~ <input type="text"/> 输出到)	
	点击  将显示各 CPU 系列中可设定的软元件范围。	
	软元件	仅限 D 软元件
	字符数	包含软元件名最多 5 个或 7 个半角大写英数字
	字符种类	软元件名的数字部分为 10 进制或 16 进制
[在最末尾软元件中附加更新的时刻信息(分秒)]	进行了输出测量错误的设定时，将更新时刻信息（分秒）添加至测量错误信息的情况下勾选。	

## 4 添加要输出数据的测量点

在[测量点一览(未登录)]栏中选择要添加的测量点，点击 [←添加] 按钮。  
测量点被添加至[测量点一览(已登录)]栏中。



- ※1 按输出组的登录顺序输出至 PLC・GOT。  
此外，[测量点一览(已登录)]栏的测量点的顺序为登录顺序。
- ※2 要变更[测量点一览(已登录)]栏的测量点的顺序时，选择测量点名，点击[↑]或[↓]按钮，改变顺序。  
点击 1 次[↑]按钮，向上移动 1 位。  
点击 1 次[↓]按钮，向下移动 1 位。

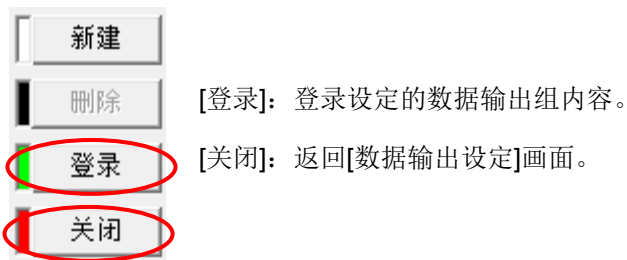
## 5 删除要输出数据的测量点

在[测量点一览(已登录)]栏中选择要删除的测量点，点击 [删除→] 按钮。  
[测量点一览(已登录)]栏中的测量点将被删除。



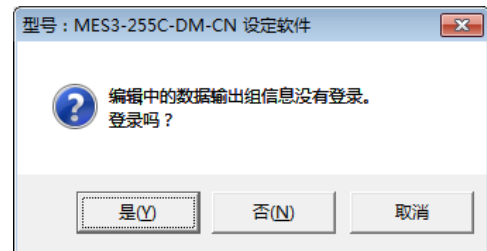
## 6 登录

点击[数据输出组的登录]画面上的按钮，进行登录。

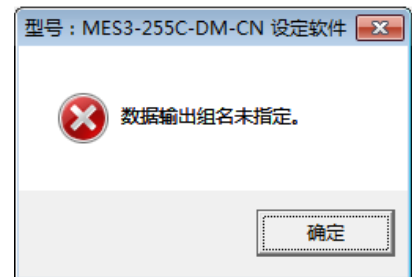


未点击[登录]按钮，而直接点击[新建]、[<前]、[后>]、[关闭]按钮时，将显示右图信息。

登录时点击[是]按钮，不登录时点击[否]按钮，返回[数据输出组的登录]画面时点击[取消]。



未输入数据输出组名时，将显示以下信息。请点击[确定]后输入输出组名。



输入无法使用的字符时，将显示以下信息。请点击[确定]后变更或删除相应字符。



输出组名重复时，将显示以下信息。请点击[确定]后变更输出组名。



未设定软元件编号时，将显示以下信息。  
请点击[确定]按钮后设定软元件编号。



输出组中未登录任何测量点时，将显示以下信息。  
请点击[确定]按钮后登录测量点。



软元件编号重复时，将显示以下信息。  
请点击[确定]按钮后变更软元件编号。



# 编辑已登录的数据输出组

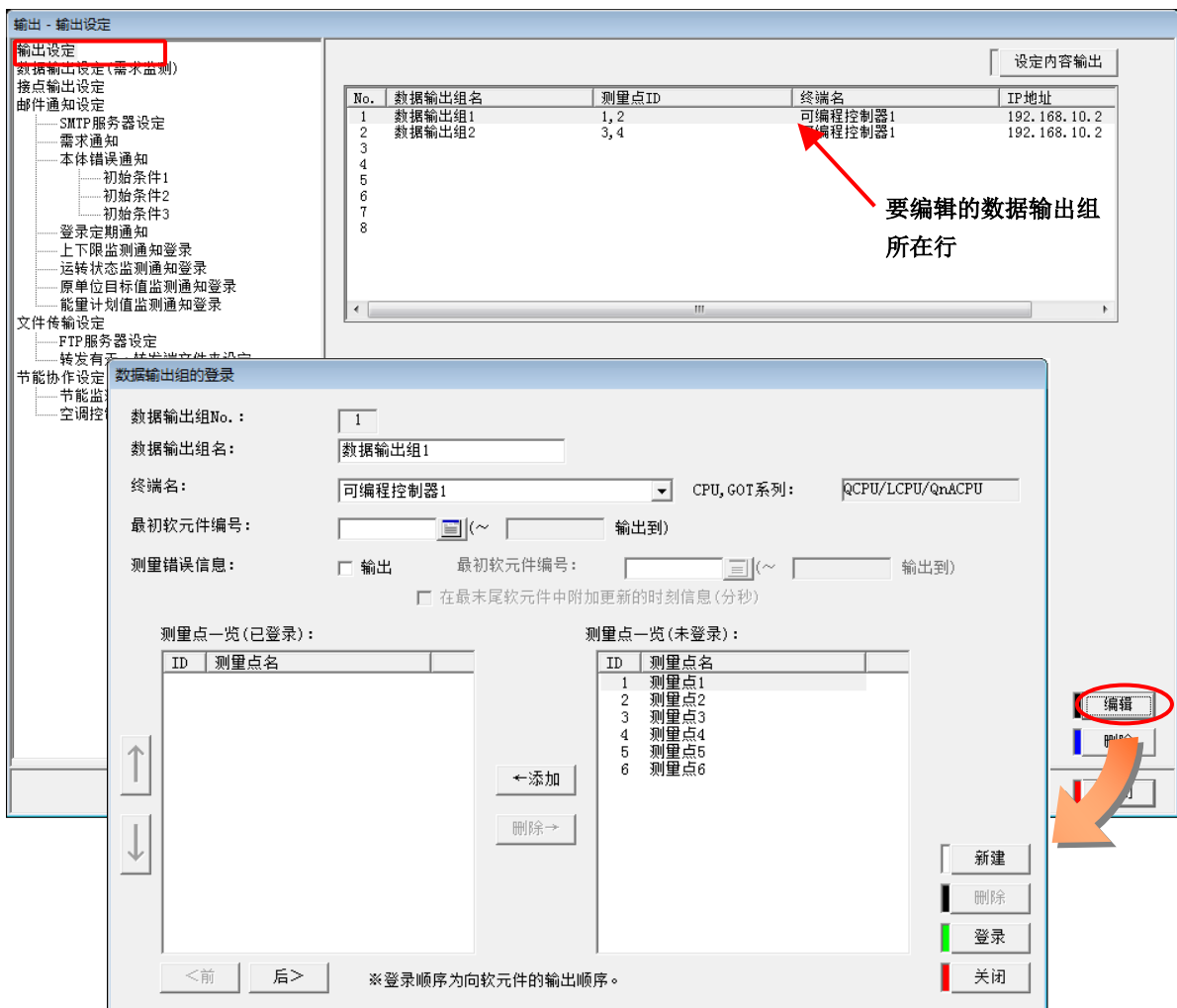
以下对编辑数据输出组的操作方法进行说明。

## 1 显示[数据输出设定]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[数据输出设定]。

## 2 显示[数据输出组的登录]画面

在[数据输出设定]画面中，选择要编辑的数据输出组所在行后点击[编辑]按钮。显示 [数据输出组的登录] 画面。



## 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容和输入条件与登录数据输出组时相同。

# 删除已登录的数据输出组

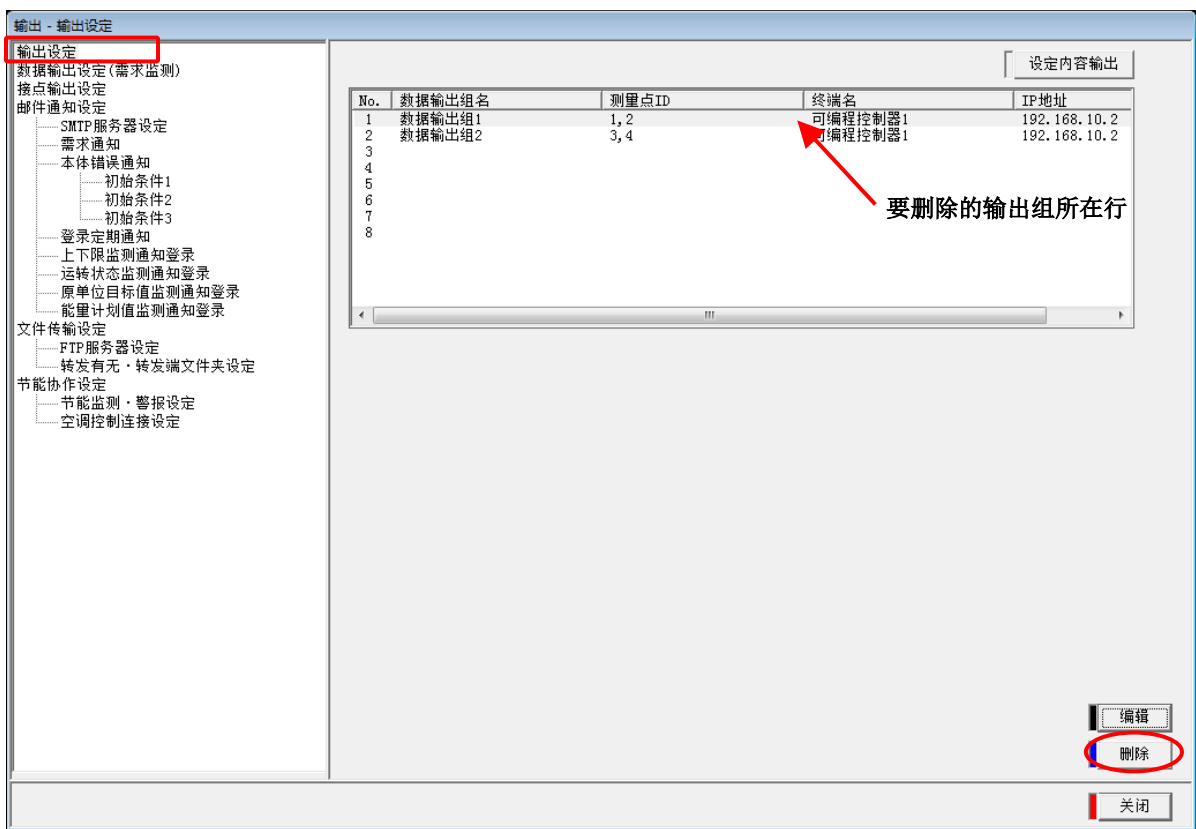
以下对删除数据输出组的操作方法进行说明。

## 1 显示[数据输出设定]画面

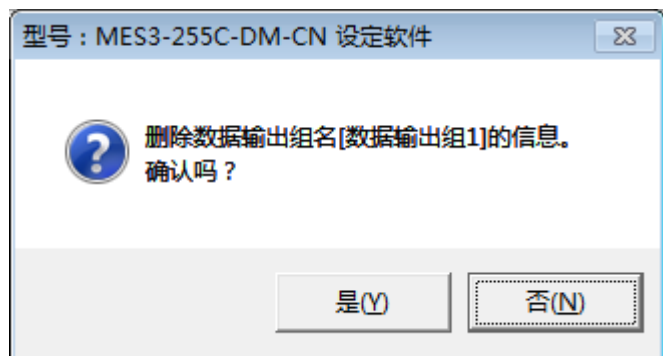
点击外部机器协作设定画面树状菜单的[数据输出设定]。

## 2 删除数据输出组

在[数据输出设定]画面中，选择要删除的数据输出组所在行后点击[删除]按钮。



将显示以下信息，点击[是]按钮。



# 输出数据输出组的设定内容

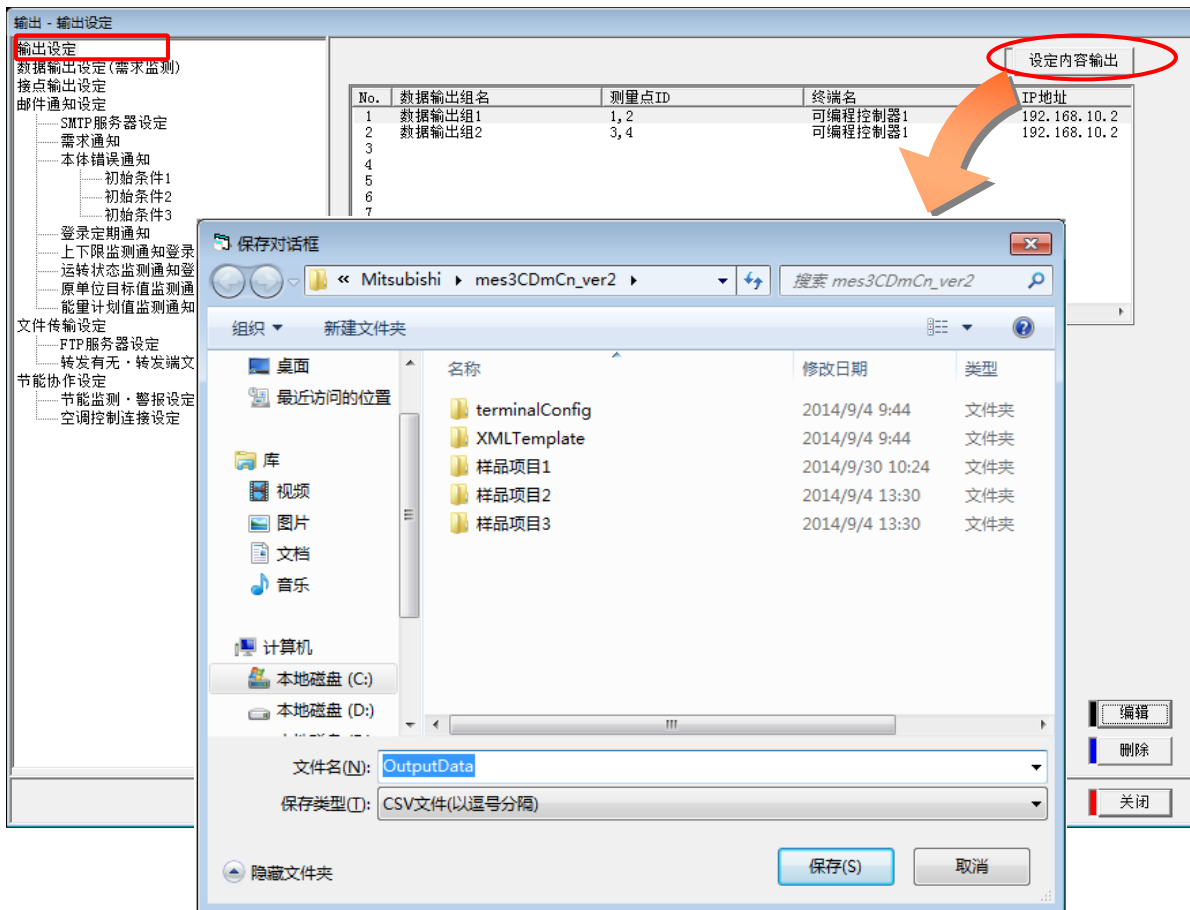
以下对向 CSV 文件输出数据输出组设定内容的操作方法进行说明。

## 1 显示[数据输出设定]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[数据输出设定]。

## 2 输出设定内容

向 CSV 文件(数据输出设定信息文件) 逐个输出测量点数据和软元件编号的相关信息。 点击[设定内容输出]按钮，显示保存对话框。



在显示的保存对话框中，指定任意的保存地址和文件名后点击[保存]按钮。

数据输出设定信息文件的文件格式如下表所示。

项目	说明
文件名	'OutputData' + '.csv' ※输出时可以任意指定
文件内容	记录数据输出相关信息
第1行	<版本>
第2行	设定软件的版本
第3行	<输出条件>
第4行	输出周期 ※固定为60秒
第5行	<输出信息>
第6行	测量点ID、测量点名、单位、测量项目*1、小数点*2、数据类别*3、频道*4、脉冲倍率指数*5、尺度类别*6、功率因数类别*7、数据输出软元件编号、测量错误信息输出软元件编号（位）、数据输出组编号
:	:
:	:
第n行	<数据输出组信息>
第n+1行	输出组No.、输出组名、IP地址、端口号、PLC・GOT站号、更新时刻信息输出的最初软元件编号*8

- ※1 测量项目 → 测量项目 ※PLC・GOT时为软元件编号
- ※2 小数点 → 小数点以下的位数
- ※3 数据类别 → 1: 模拟值、2: 脉冲、3: 数字信号
- ※4 频道 → 终端机器的频道编号 ※PLC・GOT时为数据长指数
- ※5 脉冲倍率指数 → 0: 0.01、1: 0.1、2: 1 ※仅限MP11A。 -1: 无对应项目
- ※6 尺度类别 → 0: 0~20mA、1: 4~20mA、2: 0~5V、3: 1~5V、4: -5~5V
- ※7 功率因数类别 → 0: -0%~100%~0%、1: -50%~100%~50% -1: 非对应项目
- ※8 更新时刻信息输出的最初软元件编号 → 无更新时刻信息输出时为空白

OutputData.csv具体示例
<版本> 2.0.0 <输出条件> 60秒 <输出信息> 1,"电能1","kWh","电能",1,2,63,-1,0,0,"D002000","",1 9,"综合电压1","V","综合电压",1,1,89,-1,0,-1,"D002002","",1 5,"综合电流1","A","综合电流",1,1,57,-1,0,-1,"D002004","",1 7,"S-T电压1","V","S-T电压",1,1,7,-1,0,-1,"D000150","D001000(b0)",2 10,"功率因数1","%","功率因数",1,1,27,-1,0,0,"D000152","D001000(b1)",2 12,"生产线计数器1","个","D000051",0,2,0,,, -1,"D000154","D001000(b2)",2 <数据输出组信息> 1,"输出组1","10.23.45.6",80,0,"" 2,"输出组2","10.23.45.6",80,0,"D001001"

## 4.9.2. 数据输出设定（需求监测）（仅限带需求监测功能的产品）

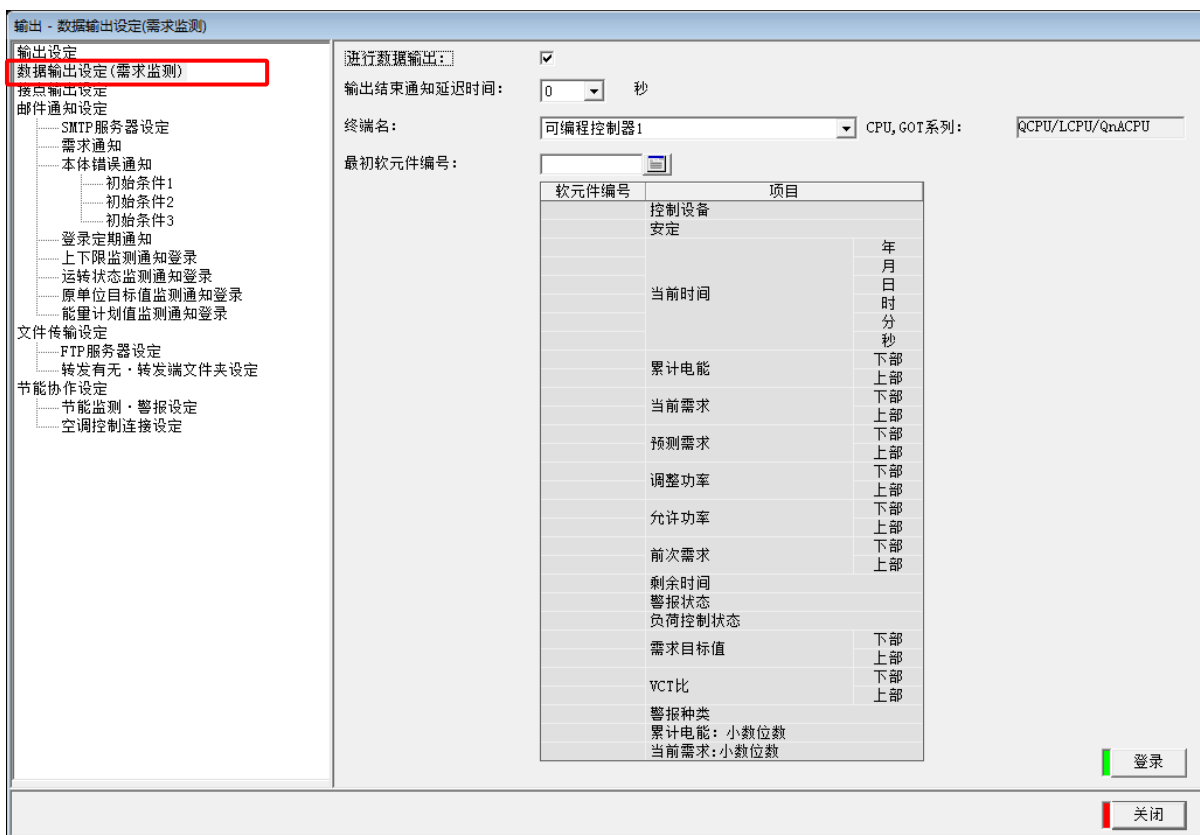
是通过Ethernet通信及Ethernet / Serial转换电缆向MELSECPLC、GOT输出需求监测的测量点数据的设定。

### 确认数据输出设定（需求监测）的登录内容

以下对显示数据输出设定（需求监测）、确认登录内容的方法进行说明。

## 1 显示[数据输出设定（需求监测）]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[数据输出设定（需求监测）]。



## 2 确认登录内容

确认在[数据输出设定（需求监测）]画面上显示的需求监测的数据输出端的设定。

## 登录数据输出设定（需求监测）

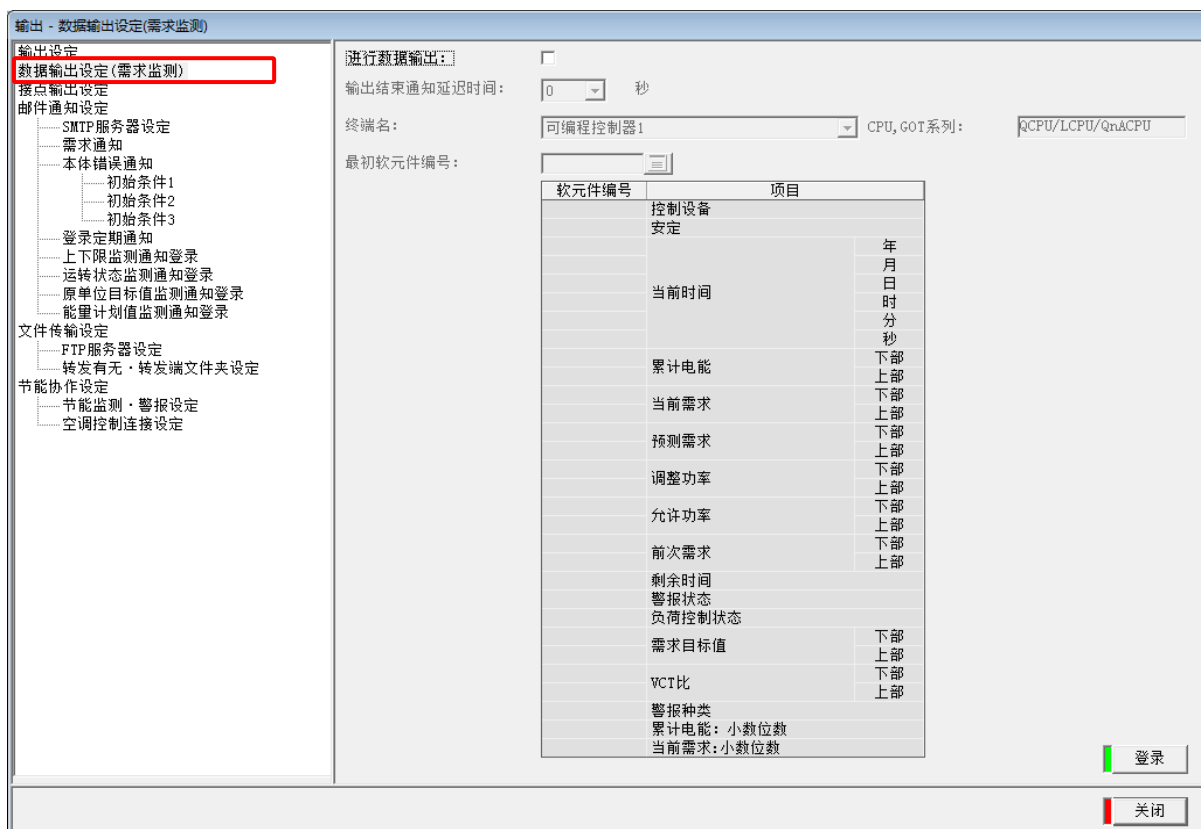
以下对登录数据输出设定（需求监测）的操作方法进行说明。

※1 未登录任何 PLC·GOT 时，无法登录数据输出设定（需求监测）。

※2 与同一台 PLC·GOT 同时进行数据收集，数据输出，数据输出（需求监测）与需求设定（PLC）时，请将 PLC·GOT 根据用途使用不同的端口分别登陆。

### 1 显示[数据输出设定（需求监测）]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[数据输出设定（需求监测）]。



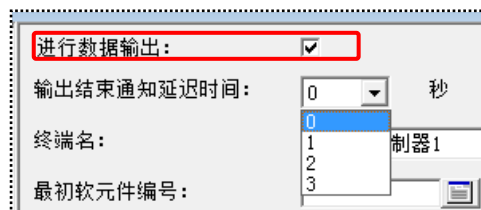


## 2 输入、选择各项目

### ① [进行数据输出]

输出需求监测的测量点数据时，  
勾选[进行数据输出]。

※仅勾选时可进行以下设定。



### ② [输出结束通知延迟时间]

设定从结束需求监测的测量数据的输出到控制软元件更新为“写入结束”为止的延迟时间。

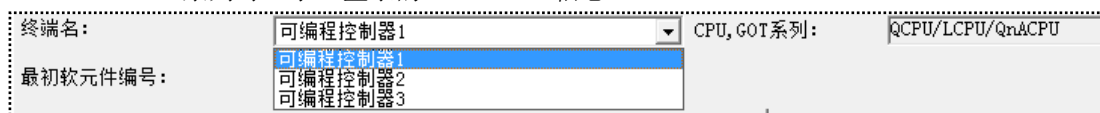
※可设定范围为 0~3 秒。

### ③ [终端名]

选择要输出的 PLC·GOT。

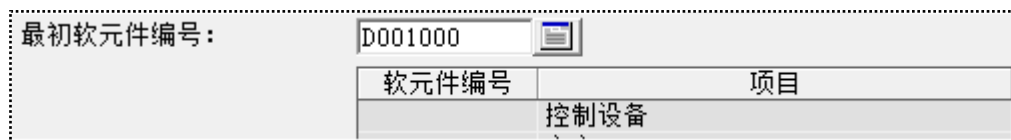
※终端名的下拉菜单中显示的内容是

[PLC·GOT 的登录]中已登录的 PLC、GOT 的终端名。  
CPU、GOT 系列时显示已登录的 PLC·GOT 信息。



### ④ [软元件编号]

以半角英数字输入软元件编号（包含软元件名）。



※可设定的范围请参照“5.7 软元件测量项目一览”。

此外，点击输入栏的[ ]按钮后  
将显示可设定范围。

※无法登录可设定范围以外的字符。



# 3 登录

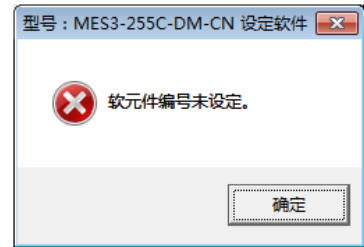
点击[数据输出设定（需求监测）]画面上的按钮，进行登录。



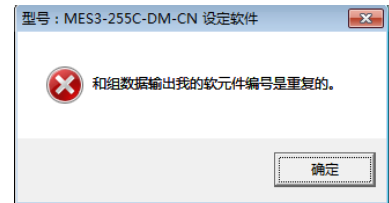
[登录]：登录设定的数据输出设定（需求监测）的内容。

[关闭]：返回[项目设定]画面。

※1 未设定软元件编号时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮后设定软元件编号。



※2 软元件编号重复时，将显示右图信息。  
请点击[确定]按钮后变更软元件编号。

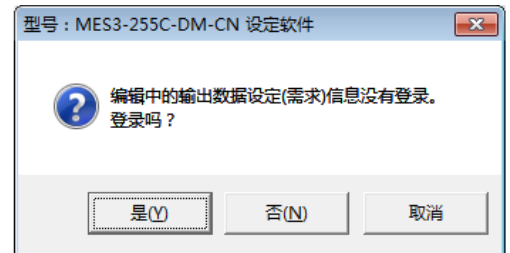


※3 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮或选择其他树状菜单时，将显示右图信息。

[是]按钮：登录

[否]按钮：取消登录

[取消]按钮：返回[数据输出设定（需求监测）]画面

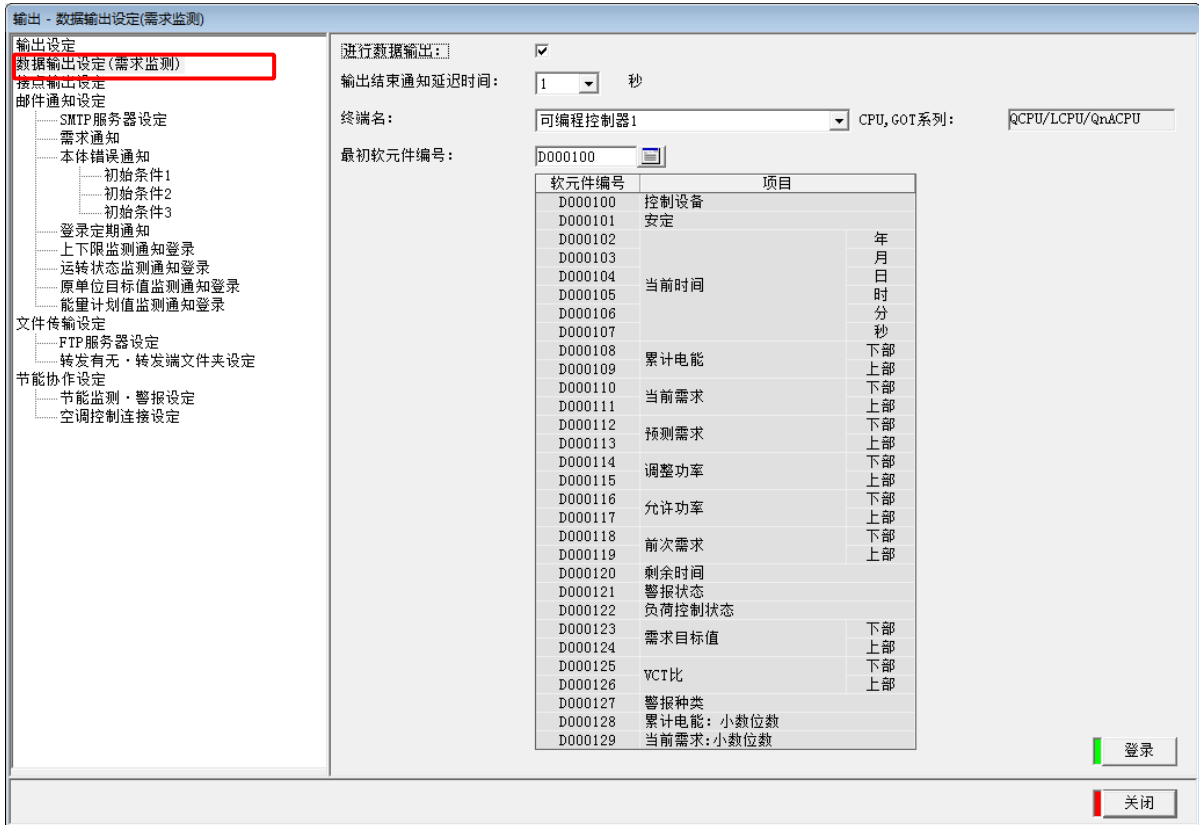


# 编辑已登录的数据输出设定（需求监测）

以下对编辑数据输出设定（需求监测）的操作方法进行说明。

## 1 显示[数据输出设定（需求监测）]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[数据输出设定（需求监测）]。



## 2 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与登录数据输出设定（需求监测）时相同。

### 4.9.3. 接点输出设定

以下对[接点输出设定]中的操作步骤进行说明。

是根据产品本体的异常监测时和监测通知设定中设定的监测(上下限、运转状态、原单位目标值、能源计划值)状况、需求监测、需求控制进行接点输出的设定。

最多可登录 32 个接点输出。

#### 备注

基于需求监测、需求控制的接点输出设定是仅限于带需求监测功能的 EcoWebServerIII 的功能。

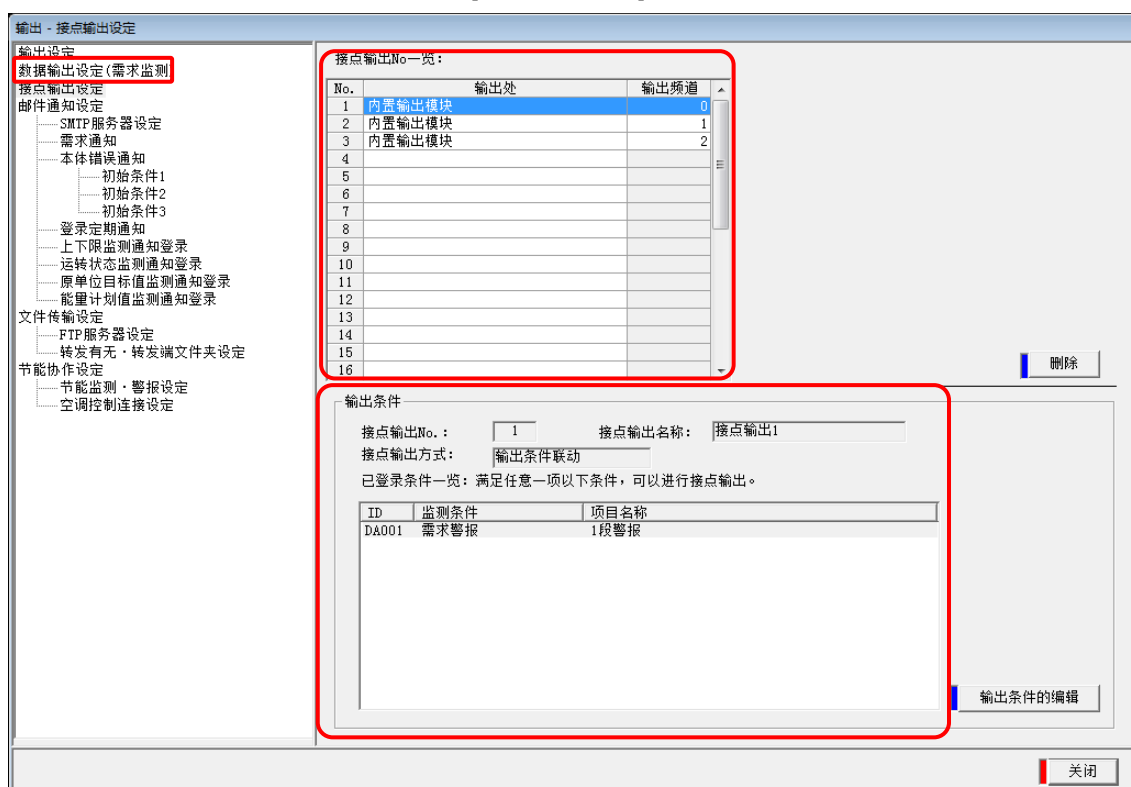
上下限监测，运转状态监测，原单位目标监测，能源计划值监测的节点输出另外需要在监测通知中登录。

## 确认已登录的接点输出设定

以下对显示并确认已登录接点输出设定的操作步骤进行说明。

### 1 显示[接点输出设定]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[接点输出设定]。



[接点输出 No 一览]: 显示设定的接点输出的一览。

[输出条件]: 显示接点输出 No 一览中所选输出端的输出条件。

## 2 确认输出条件

点击[接点输出设定]画面的[接点输出 No.一览]中要确认的接点输出 No.所在行。

No.	出处	输出频道
1	内置输出模块	0
2	内置输出模块	1
3	内置输出模块	2
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		
13		
14		
15		
16		

删除

输出条件

接点输出No.: 2 接点输出名称: 接点输出2

接点输出方式: 输出条件联动

已登录条件一览: 满足任意一项以下条件, 可以进行接点输出。

ID	监测条件	项目名称
DA002	需求警报	2段警报

输出条件的编辑

[接点输出 No.] : 所选的接点输出 No.

[接点输出名称] : 所选的接点输出 No.的接点输出名

[接点输出方式] : 接点输出方式(输出条件联动、单次(10 秒))

·输出条件联动…输出条件成立(发生)时输出 ON, 还原时 OFF。

·单次(10 秒)…条件成立(发生)时输出 ON 仅保持 10 秒, 之后自动 OFF。

另外, 如果条件不成立(恢复), 10 秒间输出 ON, 之后自动 OFF。

[已登录条件一览] : 所选接点输出 No.中登录的输出条件

# 新登录接点输出

新登录接点输出的输出端和条件。

※带需求监测功能的 EcoWebServerIII 时，接点输出 No.1~3 默认情况下作如下设定。

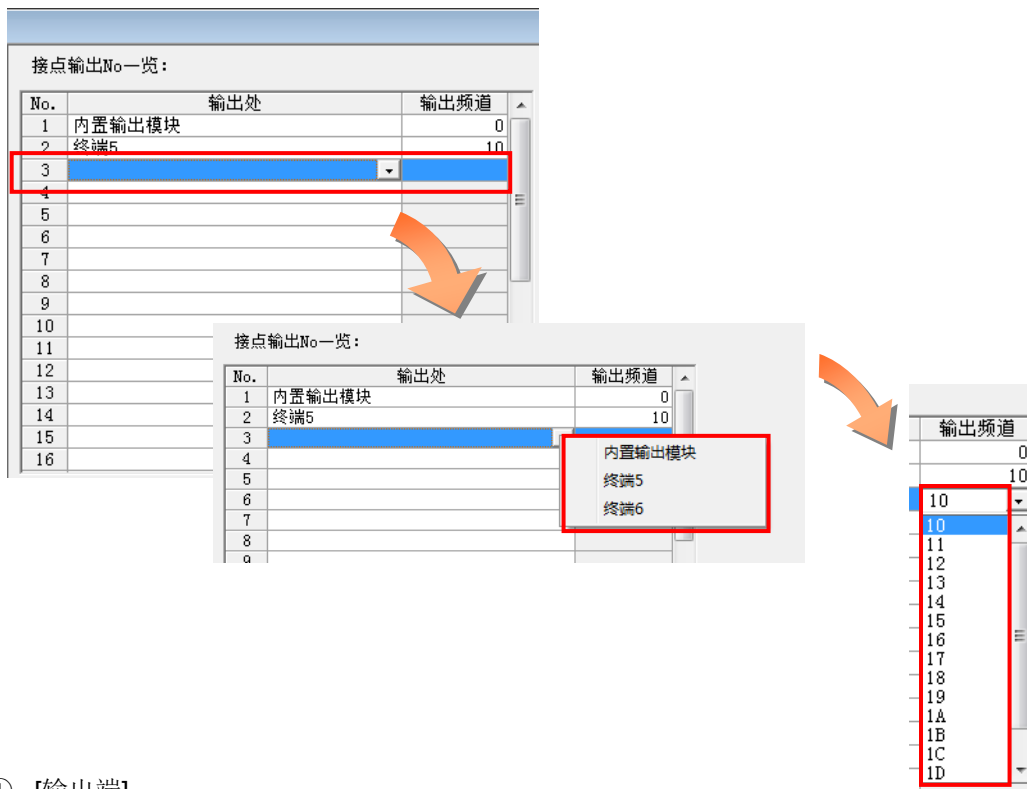
- 接点输出 No.1: 内置输出模块 输出 Ch: 0、已登录条件: 1 段警报 发生
- 接点输出 No.2: 内置输出模块 输出 Ch: 1、已登录条件: 2 段警报 发生
- 接点输出 No.3: 内置输出模块 输出 Ch: 2、已登录条件: 极限·固定警报 发生

## 1 显示[接点输出设定]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[接点输出设定]。

## 2 选择接点输出端

选择接点输出 No 一览中要设定的 No.所在行。



### ① [输出端]

通过下拉菜单，选择接点输出的输出端。

### ② [输出 Ch]

选择内置输出模块中要输出的 Ch。从 16 个 0~F 中选择。

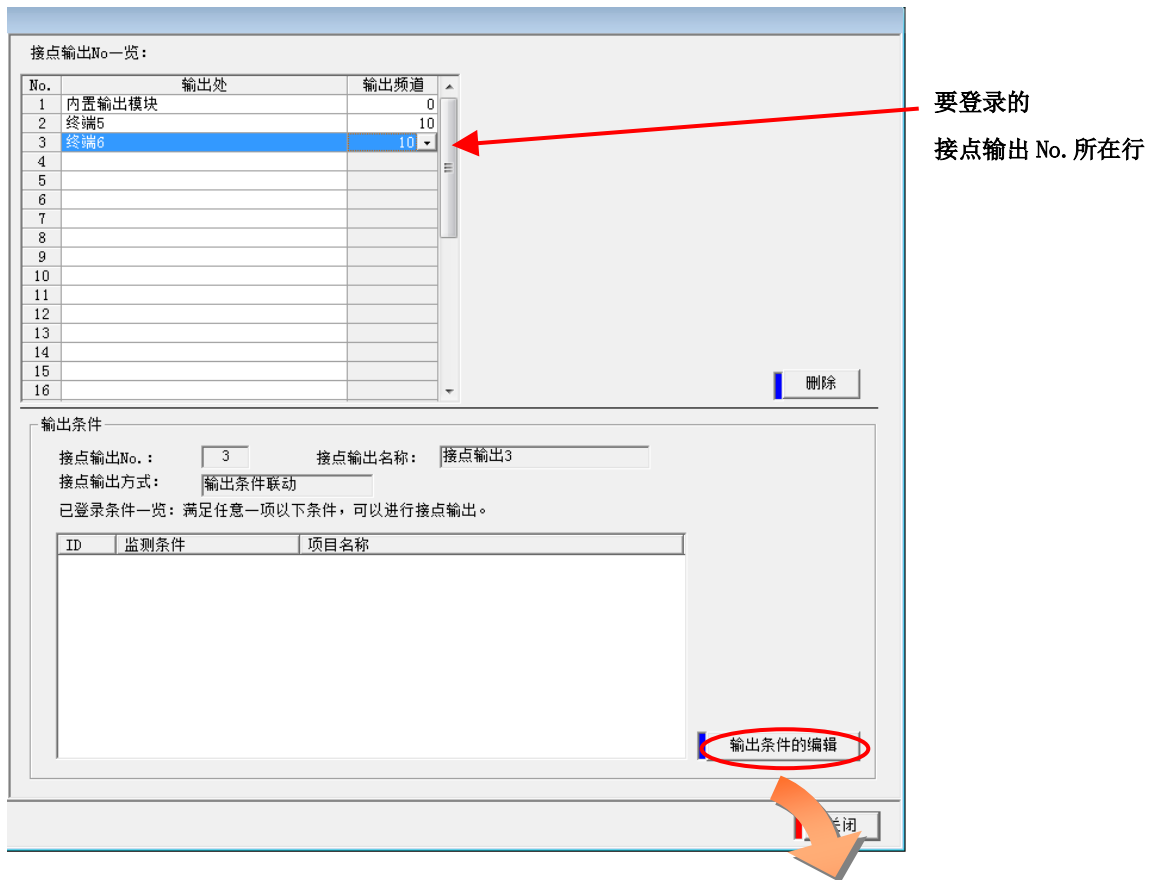
为数字输出终端时，可选择的 Ch 因终端而异。

(例: B-DX4Y4A 时，可以选择 Ch1~4)

已选择的 Ch 不显示在表单中。

### 3 显示[接点输出条件的登录]画面

选择要设定输出条件的接点输出 No.所在行后点击[输出条件的编辑]按钮。



## 4 输入、选择接点输出条件的各项目

### ① [接点输出名称]

输入接点输出的名称。

输入条件如下。

字符数 最多 12 个全角字符(24 个半角字符)

禁用字符 以下半角字符不可登录

# ¥ / : , ; \* ? " < > |

※1 如使用记载于附录的禁用字符一览中的字符，可能导致 EcoWebServerIII 的浏览器无法正常显示。

※2 无法重复登录接点输出名。

接点输出No.:	3	接点输出名称:	接点输出3
接点输出方式:	输出条件联动	输出条件联动...满足条件(发生)时	
	输出条件联动	单次(10秒)...满足条件(发生)时持续	
	单次(10秒)		

### ② [接点输出方式]

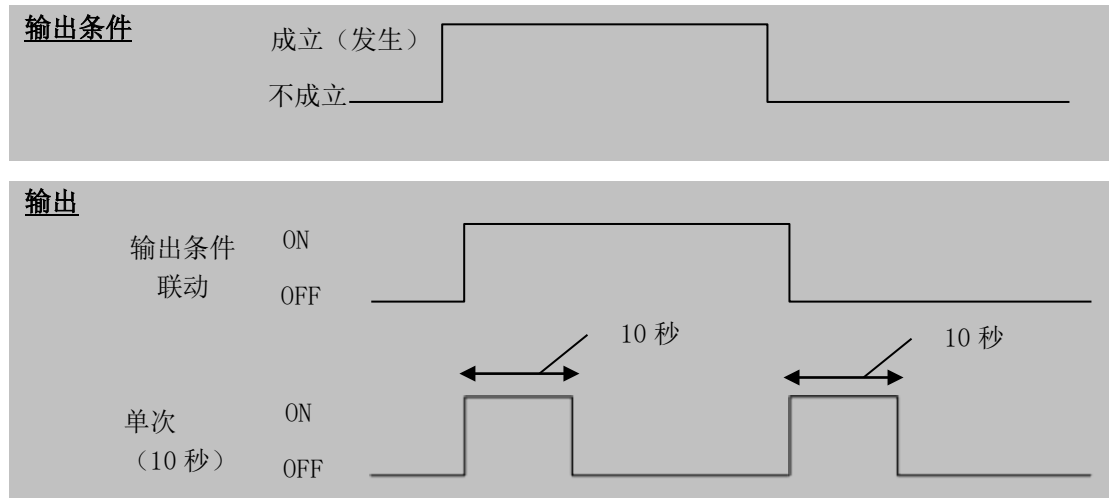
从以下的 2 种方式中选择接点输出方式。

输出条件联动 ... 输出条件成立(发生)时输出 ON，还原时 OFF

单次(10 秒) ... 输出条件成立(发生)时输出 ON 仅保持 10 秒，之后自动 OFF



输出条件不成立（恢复）时输出 ON 仅保持 10 秒，之后自动 OFF。



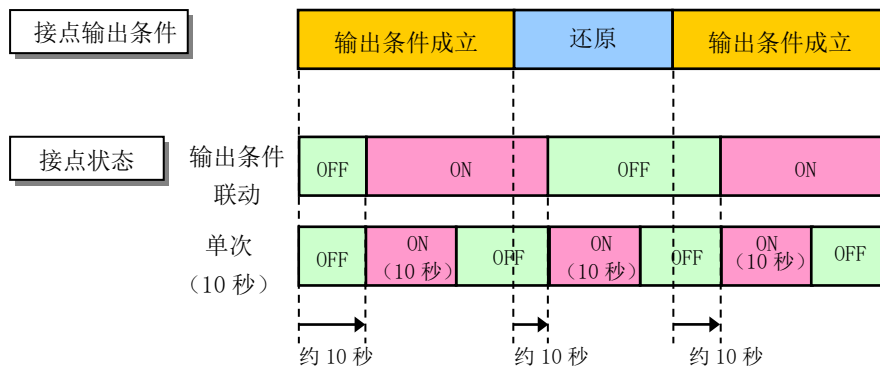
### ✓ 补充

#### 关于接点输出方式

输出条件成立（发生）后，到接点输出 ON 为止可能需要约 10 秒。

输出条件不成立（恢复）时，到接点输出变化为止可能需要约 10 秒。

请注意。



※单次（10 秒）接点输出后的 10 秒内发生/恢复时，可能会出现接点输出不改变为 ON。

※1 大项目选择【需求控制】时，接点输出方式固定为【输出条件联动】。

※2 大项目选择【需求时限开始】时，接点输出方式固定为【单次（10 秒）】。

# 5 选择接点输出条件

选择将接点状态设为 ON 的条件。

## ①大项目选择

选择监测设定的大项目(错误信息、上下限监测、运转状态监测、原单位目标值监测、能源计划值监测、需求警报、需求控制、需求时限开始)后点击[下一个>]按钮。

※仅在带需求监测功能的 EcoWebServerIII 时显示需求警报、需求控制、需求时限开始。



## ②详细项目选择

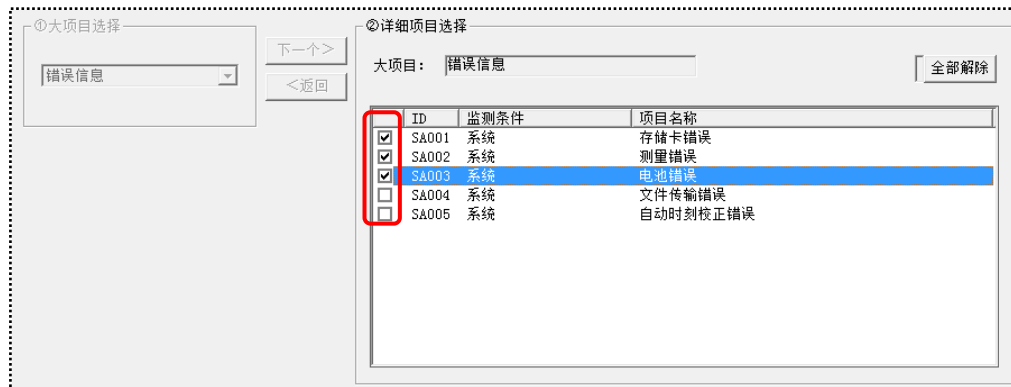
所选大项目的详细项目将以表单显示。请点击并勾选要登录为输出条件的详细项目。

※1 多选项目时，只要其中 1 个条件成立就会输出接点。

※2 对于 1 个接点输出，最多可登录 10 个详细项目。(需求监测，控制仅限 1 个)

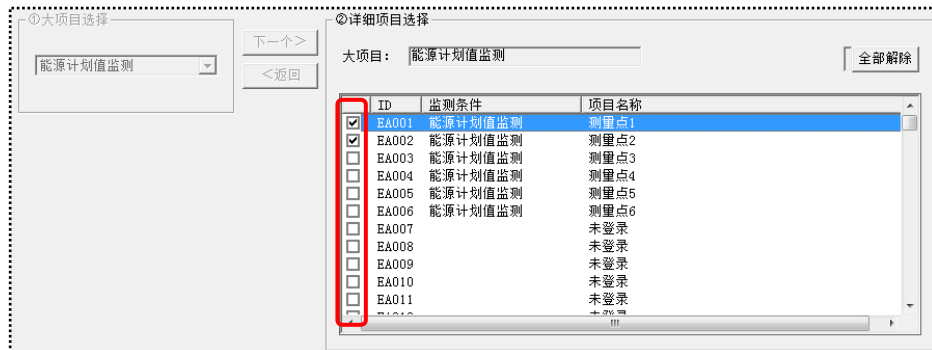
※3 无法将属于其他大项目的详细项目登录到 1 个接点输出中。

### <错误信息>



详细项目：存储卡错误、测量错误、电池错误、文件传输错误、自动时刻校对错误

### <上下限监测、运转状态监测、原单位目标值监测、能源计划值监测>



详细项目：在监测通知设定中登录的项目

※ 未登录监测通知设定的行，监测条件显示为：“”(空白)，项目名显示为：“未登录”。

※ 另外，需要监测通知的登录。(不需要邮件通知时，请登录为不通知。)

参照 [4.8.8 上下限监测通知登录]、[4.8.9 运转状态监测通知的登录]、[4.8.10 原单位监测通知登录]、[4.8.11 能源计划值监测通知登录]

### <需求警报> (仅限带需求监测功能的 EcoWebServerIII)

ID	監視条件	項目名称
<input type="checkbox"/>	DA001 需求警报	1段警报
<input type="checkbox"/>	DA002 需求警报	2段警报
<input type="checkbox"/>	DA003 需求警报	极限·固定警报
<input checked="" type="checkbox"/>	DA004 系统	电池错误(需求监测模块)
<input type="checkbox"/>	DA005 系统	同步外部时限错误

详细项目： 1段警报、2段警报、极限·固定警报、电池错误（需求监测模块）、外部时限同步错误

※ 请勿选择多个需求警报。

(选择多个项目后，恢复接点输出无法正常运行)

### <需求控制> (仅限带需求监测功能的 EcoWebServerIII)

ID	監視条件	項目名称
<input checked="" type="checkbox"/>	D0001 需求控制	控制输出(负荷1)
<input type="checkbox"/>	D0002 需求控制	控制输出(负荷2)
<input type="checkbox"/>	D0003 需求控制	控制输出(负荷3)
<input type="checkbox"/>	D0004 需求控制	控制输出(负荷4)
<input type="checkbox"/>	D0005 需求控制	控制输出(负荷5)
<input type="checkbox"/>	D0006 需求控制	控制输出(负荷6)
<input type="checkbox"/>	D0007 需求控制	控制输出(负荷7)
<input type="checkbox"/>	D0008 需求控制	控制输出(负荷8)
<input type="checkbox"/>	D0009 需求控制	控制输出(负荷9)
<input type="checkbox"/>	D0010 需求控制	控制输出(负荷10)
<input type="checkbox"/>	D0011 需求控制	控制输出(负荷11)
<input type="checkbox"/>	D0012 需求控制	控制输出(负荷12)

详细项目：(控制输出 1 负载名称) ~ (控制输出 12 负载名称)

※ 无法选择多个需求监测。

### <需求时限开始> (仅限带需求监测功能的 EcoWebServerIII)

ID	監視条件	項目名
<input checked="" type="checkbox"/>	D0001 デマンド时限開始	デマンド时限開始

详细项目：需求时限开始

要重新选择大项目时：

取消详细项目的全部勾选后[<返回]按钮有效。

请点击[<返回]按钮返回大项目选择后重新选择。

※ 点击 [全部解除] 按钮，将解除全部已勾选的详细项目。

# 7 登录

点击[接点输出条件的登录]画面上的按钮，进行登录。



[登录]按钮：登录设定的接点输出条件。

[关闭]按钮：返回[接点输出设定]画面。

※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。

请按照各项目的条件重新设定。

※2 接点输出条件中登录的详细项目超过 10 个时，将显示如右图所示的错误信息。

详细项目的选择个数为 10 个以内。

※3 在 1 个详细项目都未选择的状态下点击[登录]按钮，将显示右图信息。

点击[是]按钮，

则为“无输出条件”，仅登录接点输出名。

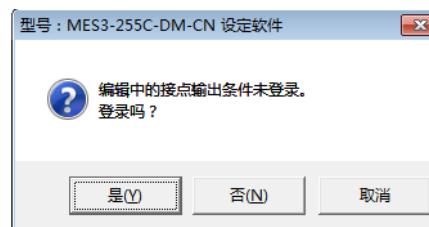
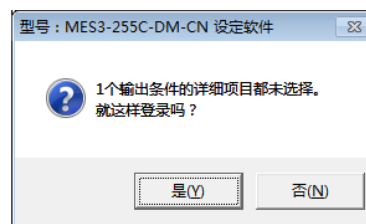
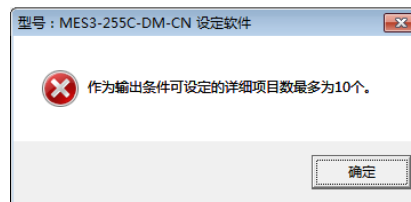
※4 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮时，将显示右图信息。

[是]按钮：登录

[否]按钮：取消登录

[取消]按钮：返回[接点输出条件的登录]画面

(显示示例)



# 删除已登录的接点输出

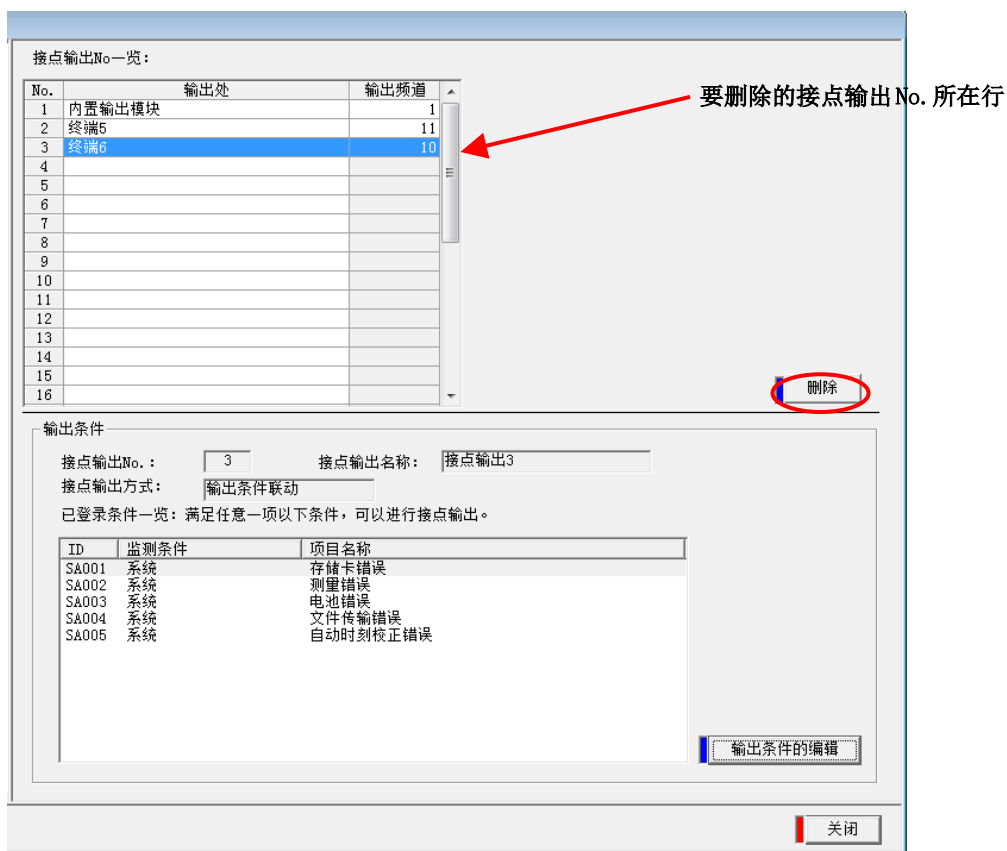
以下对删除已登录的接点输出的操作步骤进行说明。

## 1 显示[接点输出设定]画面

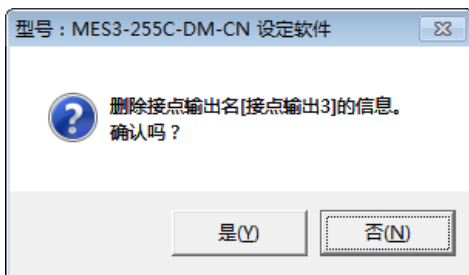
点击外部机器协作设定画面树状菜单的[接点输出设定]。

## 2 选择要删除的接点输出 No.

选择要删除的接点输出 No.所在行后点击[删除]按钮。



将显示以下信息, 点击[是]。



### 备注

· 点击右键菜单的【删除】或按下“Delete”键也可进行删除。

## 编辑已登录的接点输出

以下对变更已登录接点输出（输出端、输出 Ch、接点输出名、接点输出方式、接点输出条件）的步骤进行说明。

### 1 显示[接点输出设定]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[接点输出设定]。

### 2 选择要编辑的接点输出 No.

选择要编辑的接点输出 No.所在行后点击[输出条件的编辑]按钮。

要编辑的接点输出 No. 所在行

接点输出No一览：

No.	输出处	输出频道
1	内置输出模块	1
2	终端5	11
3	终端6	10
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		
13		
14		
15		
16		

输出条件

接点输出No.: 3 接点输出名称: 接点输出3  
接点输出方式: 输出条件联动

输出条件联动…满足条件(发生)时输出ON, 恢复时输出OFF。  
单次(10秒)…满足条件(发生)时持续10秒输出ON, 之后自动输出OFF。

接点输出条件登录

接点输出No.: 3 接点输出名称: 接点输出3

接点输出方式: 输出条件联动

①大项目选择: 错误信息

②详细项目选择: 错误信息

ID	监测条件	项目名称
<input checked="" type="checkbox"/>	SA001 系统	存储卡错误
<input checked="" type="checkbox"/>	SA002 系统	测量错误
<input checked="" type="checkbox"/>	SA003 系统	电池错误
<input checked="" type="checkbox"/>	SA004 系统	文件传输错误
<input checked="" type="checkbox"/>	SA005 系统	自动时刻校正错误

输出条件的编辑

### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录接点输出条件时相同。

#### 备注

·请通过[接点输出 No.一览]的下拉菜单进行输出端、输出 Ch 的变更。

## 4.9.4. SMTP 服务器设定

以下对[SMTP 服务器设定]的操作步骤进行说明。

※SMTP(邮件)服务器的设置、设定作业及技术方面的咨询，请与用户的网络管理员(或相应部门)协商。

### 进行 SMTP 服务器的设定

进行 SMTP 服务器的设定。

※进行邮件通知所必不可少的设定项目。

## 1 显示[SMTP 服务器设定]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[SMTP 服务器设定]。

输出 - SMTP服务器设定

输出设定  
数据输出设定(需求监测)  
接点输出设定  
邮件通知设定  
SMTP 服务器设定  
  需求通知  
  本体错误通知  
    初始条件1  
    初始条件2  
    初始条件3  
  登录定期通知  
  上下限监测通知登录  
  运转状态监测通知登录  
  原单位目标值监测通知登录  
  能量计划值监测通知登录  
文件传输设定  
  FTP 服务器设定  
  转发有无·转发端文件夹设定  
节能协作设定  
  节能监测·警报设定  
  空调控制连接设定

SMTP 服务器: [ ]  
自身邮件地址: [ ]  
SMTP 端口号  
   25 (通常)    其他 [ ] (1~65535)  
   587 (提交端口)  
 此服务器需要认证  
认证方法:    SMTP-Auth    POP before SMTP  
用户名: [ ]  
密码: [ ]  
POP 服务器: [ ]  
POP 端口号  
   110 (通常)    其他 [ ] (1~65535)  
POP 认证后, 发送等待时间: [ 0秒 ]  
邮件发送周期:  
(保留时间) [ 5分 ]

登录 [ ]  
关闭 [ ]

### 备注

·本功能的邮件发送，不支持需要认证的 SMTP 服务器（SMTP-Auth 或 POP before SMTP）。

## 2 指定 SMTP 服务器

键入 SMTP(邮件)服务器的域名或 IP 地址。

·输入域名时

SMTP 服务器:	smtp@yama.melco.co.jp	字符数	最多 50 个半角字符
		禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >

※ 需要设定 DNS 服务器。(详情参照“4.8.2 IP 设定 DNS 服务器设定”)

·输入 IP 地址时

SMTP 服务器:	192.168.10.240	输入范围	0 ~ 255
		无法登录 的值	0.0.0.0、xxx.xxx.xxx.255 (xxx: 任意的数值))

## 3 输入自身邮箱地址

键入自身(EcoWebServerIII)的邮箱地址。  
此处设定的邮箱地址为邮件通知的发件地址。

自身邮件地址:	EcoServer3@yama.melco.co.jp	字符数	最多 50 个半角字符
		禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >

## 4 指定端口号

指定访问 SMTP (邮件)服务器时的端口号。

SMTP 端口号	从 25、587 及“其他”中选择
<input checked="" type="radio"/> 25 (通常) <input type="radio"/> 其他 <input type="text"/> (1~65535)	选择了“其他”时, 输入端口号。范围为: 1~65535 (10 进制)
<input type="radio"/> 587 (提交端口)	

## 5 指定认证方法 (认证方法为 SMTP-Auth 时)

指定访问 SMTP-Auth 的 SMTP (邮件)服务器时的认证方法。

<input checked="" type="checkbox"/> 此服务器需要认证	勾选[此服务器需要认证]
认证方法: <input checked="" type="radio"/> SMTP-Auth <input type="radio"/> POP before SMTP	选择认证方法[SMTP-Auth]
用户名: <input type="text"/>	输入 SMTP 服务器用的“登录 ID” (最多 16 个半角英数字)
密码: <input type="text"/>	输入 SMTP 服务器用的“密码” (最多 16 个半角英数字)
POP 服务器: <input type="text"/>	
POP 端口号	
<input checked="" type="radio"/> 110 (通常) <input type="radio"/> 其他 <input type="text"/> (1~65535)	
POP 认证后, 发送等待时间: <input type="text"/> 秒	



## 6 指定认证方法（认证方法为 POP before SMTP 时）

指定访问 POP before SMTP 的 SMTP（邮件）服务器时的认证方法。



勾选[此服务器需要认证]

选择认证方法[POP before SMTP]

输入 SMTP 服务器用的“登录 ID”  
(最多 16 个半角英数字)

输入 SMTP 服务器用的“密码”  
(最多 16 个半角英数字)

输入 POP 服务器的“域名”或“IP 地址”

从 110 及“其他”中选择访问 POP 服务器时的端口号

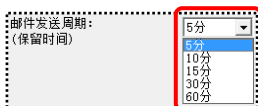
选择了“其他”时，输入端口号。范围为：1 ~ 65535（10 进制）

POP 认证后的送信等待时间从 0 秒~15 秒中选择。（1 秒单位）

## 7 选择邮件发送周期（保留时间）

选择邮件发送周期（保留时间）。

到下一次邮件发送周期为止，保留时间内发生的通知将保留在 EcoWebServerIII 中。



选择范围 [5 分钟]、[10 分钟]、[15 分钟]、[30 分钟]、[60 分钟]

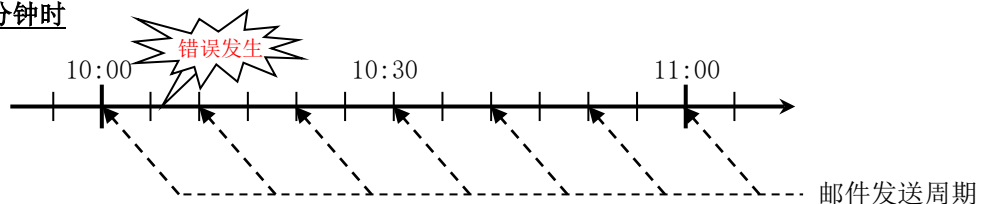
默认值 [5 分钟]

※邮件发送周期(保留时间)的设定，仅在勾选了监测通知设定的[暂时保留]的通知中有效。未勾选监测通知设定的[暂时保留]的通知中一旦通知条件成立，将立即向 SMTP 服务器进行邮件通知。

### <关于邮件发送周期（保留时间）>

如下图所示，根据是否勾选[暂时保留]，邮件发送的时机会有所不同。

#### (例)设定 10 分钟时



『10:00~10:10 之间监测通知条件成立(错误发生)』

·未勾选[暂时保留]的通知 ⇒ 立即发送邮件

·勾选[暂时保留]的通知 ⇒ 保留到下一个发送周期为止再发送(10:10 发送)

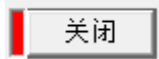
## 8 登录

点击[SMTP 服务器设定]画面上的按钮，进行登录。



[登录]按钮：按照设定的内容登录 SMTP 服务器设定信息。

[关闭]按钮：返回[项目设定]画面。



※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

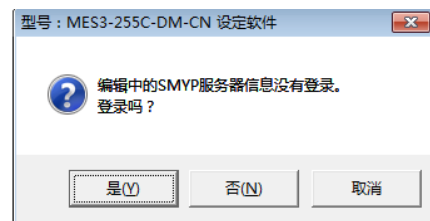
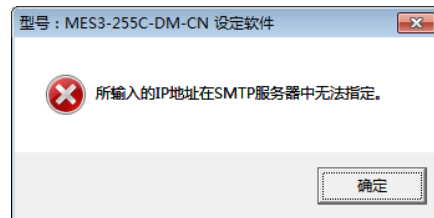
※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮或选择其他树状菜单时，将显示右图信息。

[是]按钮：登录

[否]按钮：不登录

[取消]按钮：返回[SMTP 服务器设定]画面

(显示示例)



### 备注

·通过域名指定 SMTP 服务器时，请务必设定 DNS 服务器。

(参照“4.7.2 IP 地址设定 设定 DNS 服务器”)

※DNS 服务器(名称服务器)的设置、设定作业及技术方面的咨询，请与用户的网络管理员(或相应部门)协商。

## 4.9.5. 需求通知（仅限带需求监测功能的产品）

以下对[需求通知]的操作步骤进行说明。

登录需求通知后，在发生以下事件时可以发送邮件通知。

- 1 段警报 发生、1 段警报 恢复、
- 2 段警报 发生、2 段警报 恢复、
- 极限·固定警报 发生、极限·固定警报 恢复、
- 电池错误（需求监测模块） 发生、
- 外部时限同步错误 发生、外部时限同步错误 恢复、
- 需求控制错误 发生

※需求通知登录是仅限于带需求监测功能的 EcoWebServerIII 的功能。

### 确认已登录的需求通知一览

以下对显示并确认已登录需求通知一览的操作步骤进行说明。

## 1 显示[登录需求通知]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[需求通知]。

通知No.	通知项目	通知	暂时保留	收件人
1	1段警报 发生	无	无	
2	1段警报 恢复	无	无	
3	2段警报 发生	无	无	
4	2段警报 恢复	无	无	
5	极限·固定警报 发生	无	无	
6	极限·固定警报 恢复	无	无	
7	发生电池错误(需求监测模块)	无	无	
8	同步外部时限错误 发生	无	无	
9	同步外部时限错误 恢复	无	无	
10	需求控制错误 发生	无	无	

## 2 确认登录内容

确认一览表上显示的以下信息。

- [通知 No.] : 需求通知 No.
- [通知项目] : 需求通知邮件所监测的通知项目名
- [通知] : 有无需求通知（邮件发送）
- [暂时保留] : 有无邮件发送的暂时保留
- [收件人] : 需求通知的邮件发送地址
- [主题] : 需求通知的邮件标题
- [正文] : 需求通知的邮件正文

# 登录需求通知

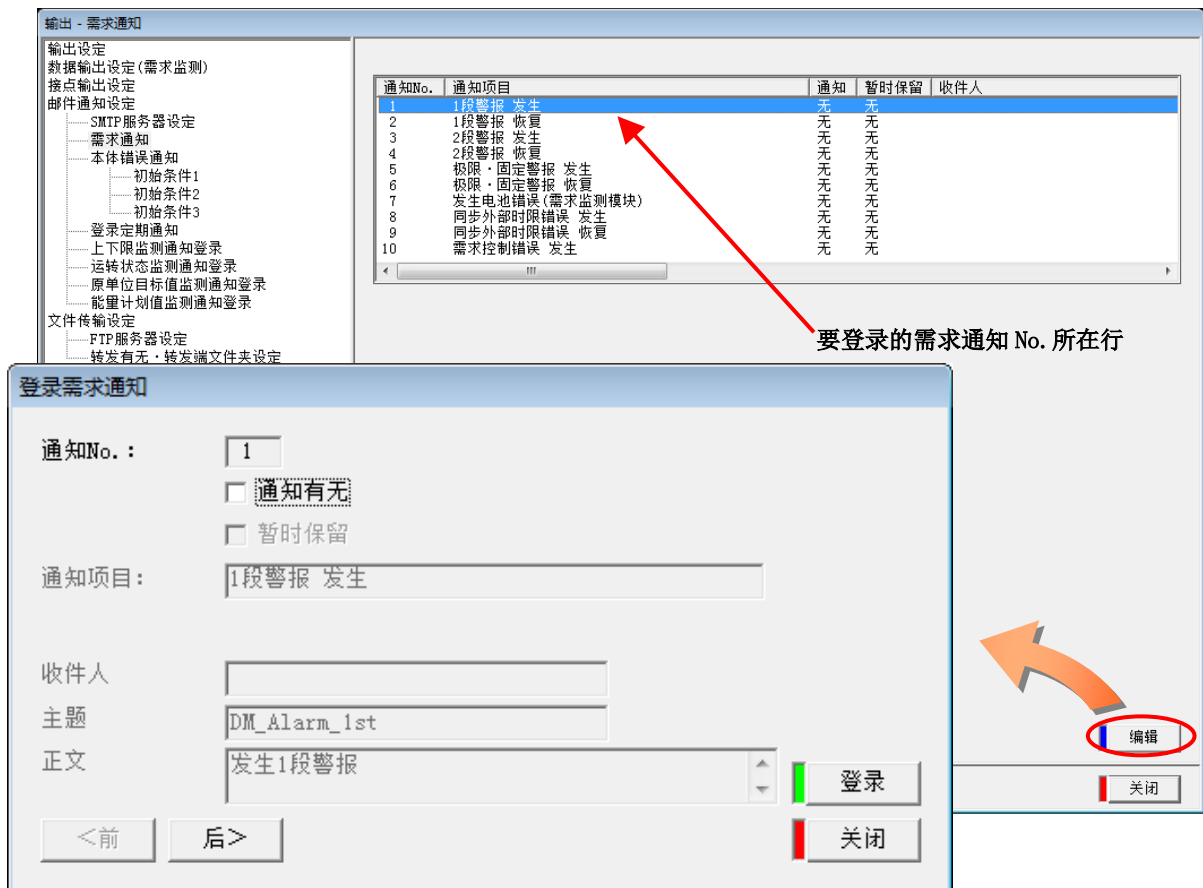
以下对登录需求通知（邮件发送）的步骤进行说明。

## 1 显示[需求通知]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[需求通知]。

## 2 显示[登录需求通知]画面

双击[需求通知]画面上要登录的需求通知 No.所在行，  
或  
选择要登录的需求通知 No.所在行后点击[编辑]按钮。



## 3 设定有无通知

- 1) 要发送需求通知邮件时，勾选[通知有无]。
- 2) 要暂时保留邮件时，勾选[暂时保留]。

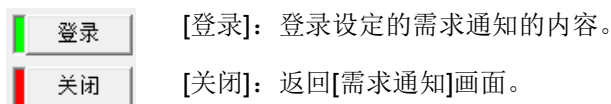
## 4 设定邮件通知的收件人·主题·正文

仅在勾选了[通知有无]时，进行设定。输入条件如下。

[收件人]	字符数	最多 50 个半角字符
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	※由各通知项目决定
	字符数	最多 30 个半角字符
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[正文]	字符数	最多 64 个全角字符(最多 128 个半角字符)
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >

## 5 登录

点击[登录需求通知]画面上的按钮，进行登录。

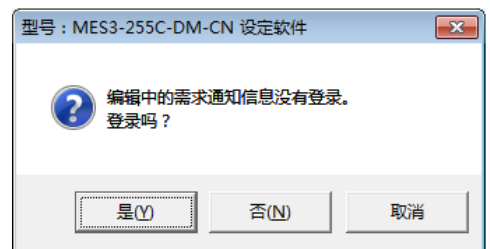


※1 设定内容有误时，  
点击[登录]按钮将根据错误内容  
显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而  
直接点击[<前]、[后>]、[关闭]按钮时，  
将显示右图信息。



[是]：登录  
[否]：不登录  
[取消]：返回[登录需求通知]画面

### <连续登录需求通知时>

连续登录需求通知时，点击[<前]按钮、  
[后>]按钮，重复 3~5 的操作。

点击[<前]按钮，可以确认或变更上一条需求通知的  
登录内容。

点击[后>]按钮，可以确认或变更下一条需求通知的  
登录内容。

登录需求通知

通知No.: 2

通知有无  
 暂时保留

通知项目: 1段警报 恢复

收件人: [ ]

主题: DM\_Alarm\_1st

正文: 恢复1段警报

[<前] [后>] [登录] [关闭]

## 编辑已登录需求通知的登录内容

以下对编辑需求通知的登录内容的步骤进行说明。

### 1 显示[需求通知]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[需求通知]。

### 2 选择要编辑的需求通知，点击[编辑]按钮

双击[需求通知]画面上要编辑的需求通知所在行，  
或选择要编辑的需求通知所在行后点击[编辑]按钮。

The screenshot shows a table of demand notifications with the following data:

通知No.	通知项目	通知	暂时保留	收件人
1	1段警报 发生	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
2	1段警报 恢复	有	无	bbb@yama.melco.co.jp
3	2段警报 发生	有	无	
4	2段警报 恢复	有	无	
5	极限·固定警报 发生	有	无	
6	极限·固定警报 恢复	有	无	
7	发生电池错误(需求监测模块)	有	无	
8	同步外部时限错误 发生	有	无	
9	同步外部时限错误 恢复	有	无	
10	需求控制错误 发生	有	无	

An arrow points to the first row (No. 1) with the label "要编辑的需求通知所在行". Below the table, the "编辑" (Edit) button is circled in red. An orange arrow points from the "编辑" button to the "登录需求通知" (Login Demand Notification) dialog box.

The "登录需求通知" dialog box contains the following fields:

- 通知No.: 1
- 通知有无
- 暂时保留
- 通知项目: 1段警报 发生
- 收件人: aaa@yama.melco.co.jp
- 主题: DM\_Alarm\_1st
- 正文: 发生1段警报

Buttons: <前, 后>, 登录, 关闭.

### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与登录需求通知时相同。

## 4.9.6. 本体错误通知设定

以下对[本体错误通知设定（初始条件 1·2·3）]中的操作步骤进行说明。

### 将 EcoWebServerIII 本体的错误信息设定为邮件通知（初始条件 1~3）

设定 EcoWebServerIII 本体启动时或发生错误时，发送邮件通知。

可以设定的通知信息（初始条件 1·2·3）如下表所示。

监测·通知项目	发生条件	“监测”设定	“通知”设定
初始条件 1			
启动	EcoWebServerIII 启动时	—*	参照步骤 2(1-1)
存储卡错误	CF 卡数据写入失败时	—*	参照步骤 2(1-2)
测量错误	与终端的通信失败时	参照步骤 2(3)	参照步骤 2(1-3)
初始条件 2			
文件传输错误	向 FTP 服务器传输文件失败时	—*	参照步骤 2(2-1)
自动时刻校对错误	与 SNTP 服务器自动时刻同步失败时	—*	参照步骤 2(2-2)
电池错误	EcoWebServerIII 本体电池余量不足时	—*	参照步骤 2(2-3)
初始条件 3			
数据输出错误	向 PLC·GOT 软元件输出数据失败时	参照步骤 2(3-1)	参照步骤 2(3-1)

※将启动、存储卡错误、文件传输错误、自动时刻校对错误及电池错误设定为必须监测项目。

#### 备注

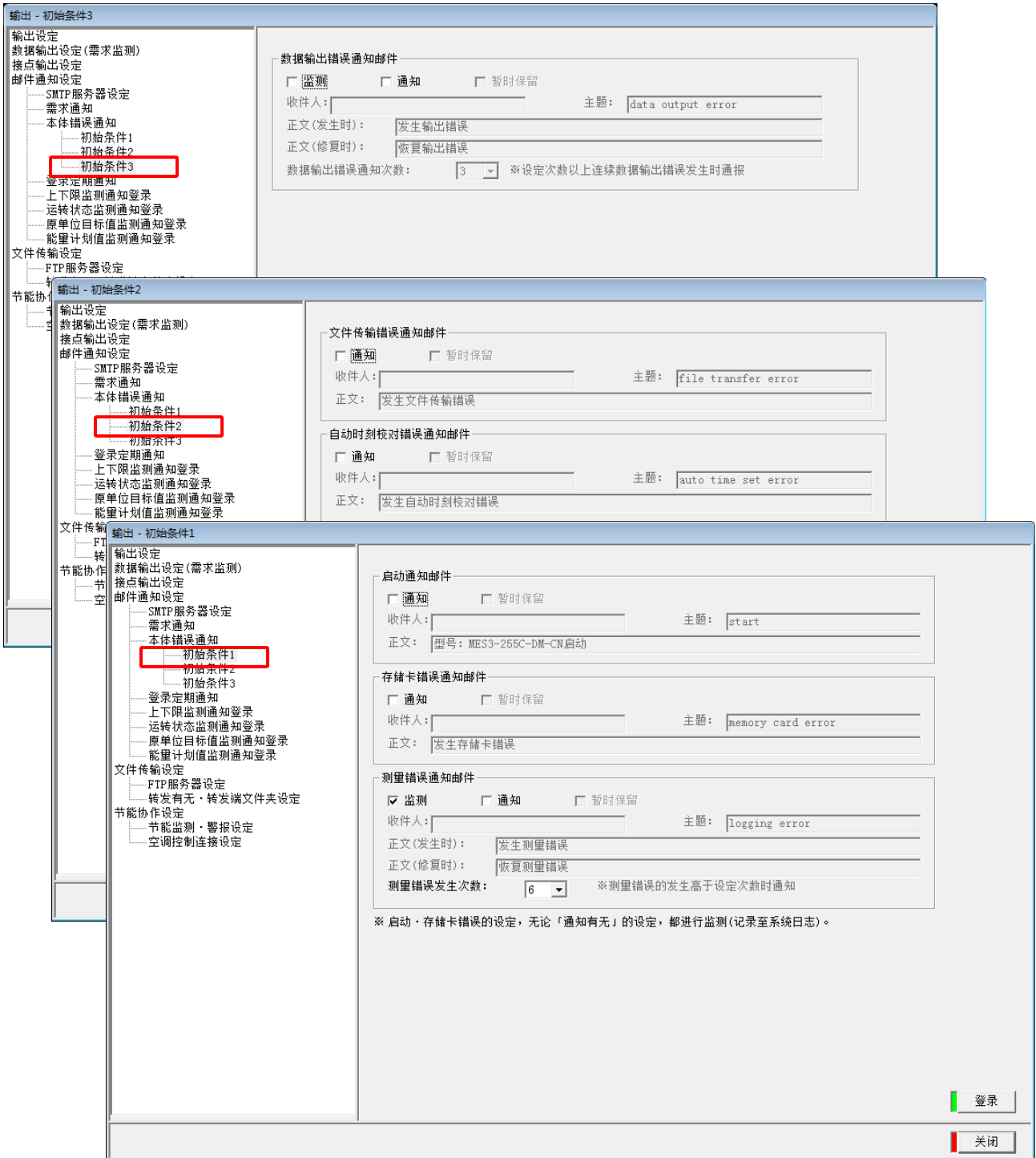
##### “监测”和“通知”的区别？

**监测：** 发生错误时，记录到系统日志

**通知：** 发生错误时，记录到系统日志，  
并按照设定的内容进行邮件通知

# 1 显示[本体错误通知设定]画面（初始条件 1·2·3）

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[初始条件 1]、[初始条件 2]或[初始条件 3]。





## 2 输入各监测·通知项目的信息

### (1) 初始条件 1 画面设定项目

#### (1-1) 启动

启动通知邮件	
<input checked="" type="checkbox"/> 通知	<input checked="" type="checkbox"/> 暂时保留
收件人: <input type="text" value="taro@yama.melco.co.jp"/>	主题: <input type="text" value="start"/>
正文: <input type="text" value="型号: MES3-255C-DM-CN启动"/>	

- ①发送启动通知邮件时，勾选[启动通知邮件]栏的[通知]。
- ②暂时保留邮件时，勾选[暂时保留]。
- ③输入收件人、主题、正文。输入条件如下。

[收件人]	字符数	50 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	start
	字符数	30 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[正文]	默认	型号: MES3-255C-CN 启动
	字符数	64 个全角字符(128 个半角字符)以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >

#### (1-2) 存储卡错误

存储卡错误通知邮件	
<input checked="" type="checkbox"/> 通知	<input type="checkbox"/> 暂时保留
收件人: <input type="text" value="taro@yama.melco.co.jp"/>	主题: <input type="text" value="memory card error"/>
正文: <input type="text" value="发生存储卡错误"/>	

- ①发送存储卡错误通知邮件时，勾选[存储卡错误通知邮件]栏的[通知]。
- ②暂时保留邮件时，勾选[暂时保留]。
- ③输入收件人、主题、正文。输入条件如下。

[收件人]	字符数	50 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	memory card error
	字符数	30 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[正文]	默认	发生存储卡错误
	字符数	64 个全角字符(128 个半角字符)以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >

### (1-3) 测量错误

存储卡错误通知邮件

通知       暂时保留

收件人:       主题:

正文:

- ① 仅监测测量错误(仅系统日志记录)时, 勾选[测量错误通知邮件]栏的[监测], 发送测量错误通知邮件时, 勾选[测量错误通知邮件]栏的[通知]。  
※ 设定为[通知]时, [监测]将自动勾选。
- ② 发送邮件的情况下, 要暂时保留邮件时, 勾选[暂时保留]。
- ③ 输入收件人、主题、正文。输入条件如下。

[收件人]	字符数	50 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	logging error
	字符数	30 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[正文(发生时)] [正文(修复时)]	默认	发生时: 测量错误发生 修复时: 测量错误恢复
	字符数	64 个全角字符(128 个半角字符)以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >

- ④ 选择测量错误发生的次数。  
在连续发生测量错误且超过设定的[测量错误发生次数]时进行监测·通知。

测量错误发生次数:

选择范围      [1]~[18]次

默认值      [6]次

## (2) 初始条件 2 画面设定项目

### (2-1) 文件传输错误

文件传输错误通知邮件	
<input checked="" type="checkbox"/> 通知	<input checked="" type="checkbox"/> 暂时保留
收件人: <input type="text" value="taro@yama.melco.co.jp"/>	主题: <input type="text" value="file transfer error"/>
正文: <input type="text" value="发生文件传输错误"/>	

- ①发送文件传输错误通知邮件时，勾选[文件传输错误通知邮件]栏的[通知]。
- ②暂时保留邮件时，勾选[暂时保留]。
- ③输入收件人、主题、正文。输入条件如下。

[收件人]	字符数	50 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	f ile transfer error
	字符数	30 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[正文]	默认	发生文件传输错误
	字符数	64 个全角字符(128 个半角字符)以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >

### (2-2) 自动时刻校对错误

自动时刻校对错误通知邮件	
<input checked="" type="checkbox"/> 通知	<input checked="" type="checkbox"/> 暂时保留
收件人: <input type="text" value="taro@yama.melco.co.jp"/>	主题: <input type="text" value="auto time set error"/>
正文: <input type="text" value="发生自动时刻校对错误"/>	

- ①发送自动时刻校对错误通知邮件时，勾选[自动时刻校对错误通知邮件]栏的[通知]。
- ②暂时保留邮件时，勾选[暂时保留]。
- ③输入收件人、主题、正文。输入条件如下。

[收件人]	字符数	50 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	auto time set error
	字符数	30 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[正文]	默认	发生自动时刻校对错误
	字符数	64 个全角字符(128 个半角字符)以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >

## (2-3) 电池错误

电池错误通知邮件

通知       暂时保留

收件人:       主题:

正文:

- ①发送电池错误通知邮件时，  
勾选[电池错误通知邮件]栏的[通知]。
- ②暂时保留邮件时，勾选[暂时保留]。
- ③输入收件人、主题、正文。输入条件如下。

[收件人]	字符数	50 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	battery error
	字符数	30 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[正文]	默认	发生电池错误
	字符数	64 个全角字符(128 个半角字符)以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >

### (3) 初始条件 3 画面设定项目

#### (3-1) 数据输出错误

数据输出错误通知邮件

监测     
  通知     
  暂时保留

收件人:      
 主题:

正文(发生时):

正文(修复时):

数据输出错误通知次数:  ※设定次数以上连续数据输出错误发生时通报

- ① 监测数据输出错误时，勾选[数据输出错误通知邮件]栏的[监测]，发送数据输出错误通知邮件时，勾选[数据输出错误通知邮件]栏的[通知]。  
※设定为[通知]时，[监测]将自动勾选。
- ② 发送邮件的情况下，要暂时保留邮件时，勾选[暂时保留]。
- ③ 输入收件人、主题、正文。输入条件如下。

[收件人]	字符数	50 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	data output error
	字符数	30 个半角字符以内
[正文(发生时)] [正文(修复时)]	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
	默认	发生时: 数据输出错误发生 修复时: 数据输出错误恢复
	字符数	64 个全角字符(128 个半角字符)以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >

- ④ 选择数据输出错误发生的次数。  
在连续发生数据输出错误且超过设定的[数据输出错误发生次数]时进行监测·通知。

数据输出错误通知次数:	<input type="text" value="3"/>	选择范围	[1]~[3]次
	<input type="text" value="1"/>	默认值	[3]次
	<input type="text" value="2"/>		
	<input type="text" value="3"/>		

# 3 登录

点击[初始条件 1]、[初始条件 2]、[初始条件 3]各画面上的按钮，进行登录。



[登录]按钮：按照设定的内容登录错误通知设定信息。

[关闭]按钮：返回[项目设定]画面。

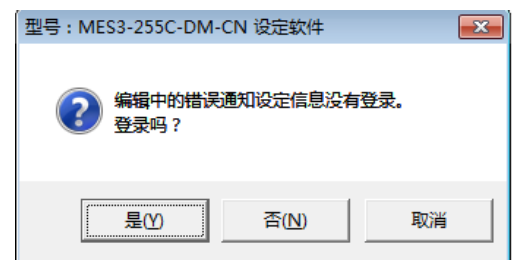
- ※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮会根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



- ※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮或选择其他树状菜单时，将显示右图信息。

- [是]按钮：登录
- [否]按钮：取消登录
- [取消]按钮：返回设定中的画面



## 4.9.7. 定期通知的登录

以下对[登录定期通知]的操作步骤进行说明。

登录定期通知后，可定期从 EcoWebServerIII 发送邮件通知。

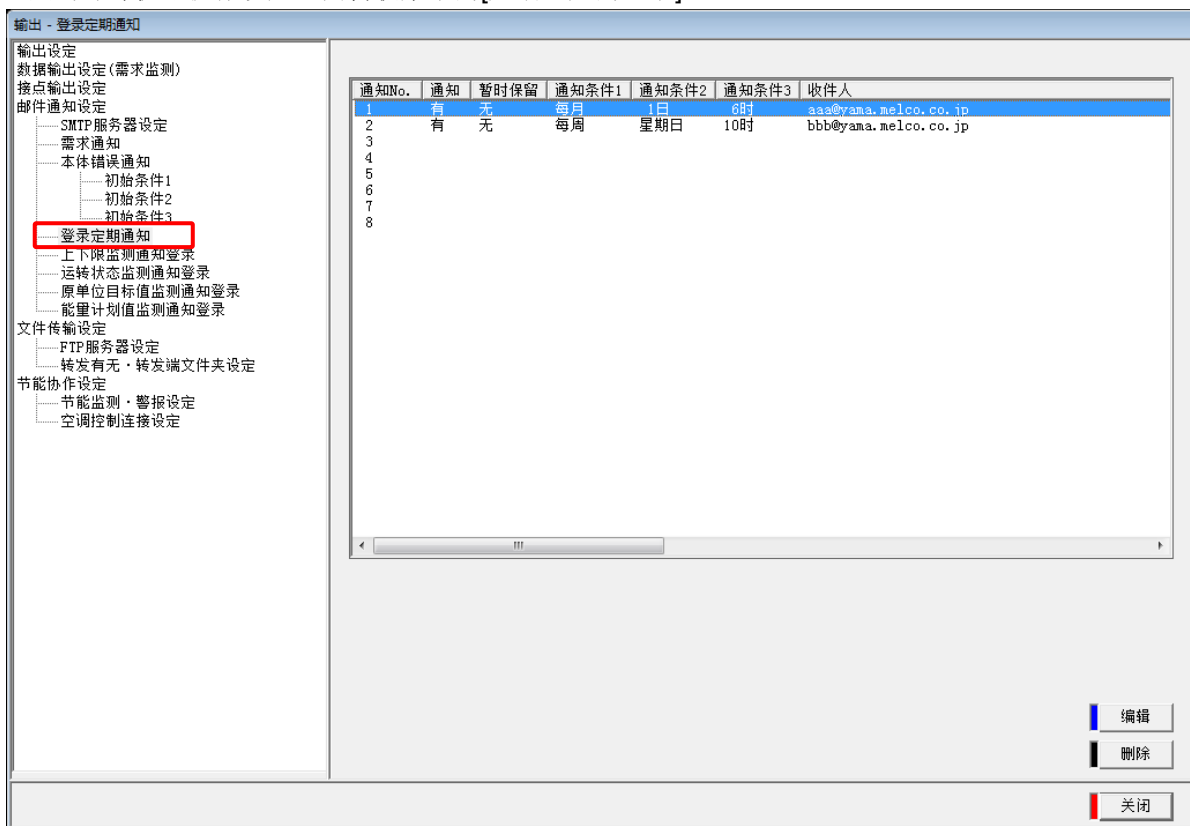
定期通知最多可以登录 8 个点。

### 确认已登录的定期通知一览

以下对显示和确认已登录的定期通知一览的操作步骤进行说明。

## 1 显示[定期通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[定期通知的登录]。



## 2 确认登录内容

确认一览表上显示的以下信息。

[通知 No.] : 定期通知 No.

[通知] : 有无定期通知（邮件发送）

[暂时保留] : 有无邮件发送的暂时保留

[通知条件 1]~[通知条件 3] : 进行定期通知的日期和时间（每月·每周·每日等）

[收件人] : 定期通知的邮件发送地址

[主题] : 定期通知的邮件主题

[正文] : 定期通知的邮件正文

# 新登录定期通知

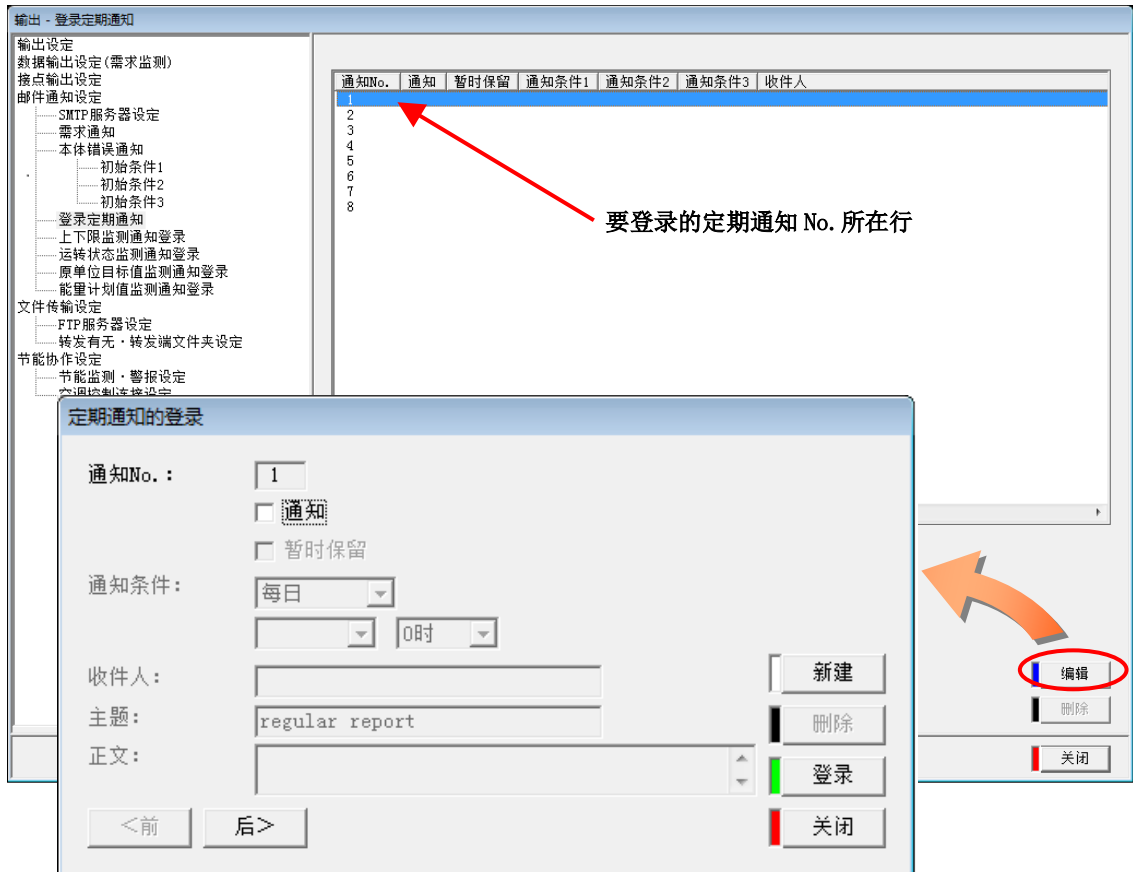
以下对新登录定期通知（邮件发送）的操作步骤进行说明。

## 1 显示[定期通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[定期通知的登录]。

## 2 显示[定期通知的登录]画面

双击[定期通知的登录]画面上要登录的定期通知 No.所在行  
或  
选择要登录的定期通知 No.所在行后点击[编辑]按钮。



## 3 设定通知有无

- ①要发送定期通知邮件时，勾选[通知]。
- ②要暂时保留邮件时，勾选[暂时保留]。



## 4 设定通知条件

设定进行定期通知的日期和时间。

·**每天时**：选择时间

【时间】

选择范围 [0 时] ~ [23 时]

默认值 [0 时]

·**每周时**：选择星期、时间

【星期】

选择范围 [星期日] ~ [星期六]

默认值 [星期日]

【时间】

选择范围 [0 时] ~ [23 时]

默认值 [0 时]

·**每月时**：选择日期、时间

【日期】

选择范围 [1 日] ~ [28 日]

默认值 [1 日]

【时间】

选择范围 [0 时] ~ [23 时]

默认值 [0 时]

## 5 设定邮件通知的收件人·主题·正文

仅在勾选了[通知]时，进行设定。输入条件如下。

[收件人]	字符数	50 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	regular report
	字符数	30 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[正文]	字符数	64 个全角字符(128 个半角字符)以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >

# 6 登录

点击[定期通知的登录]画面上的按钮，进行登录。



[登录]：登录设定的定期通知的内容。

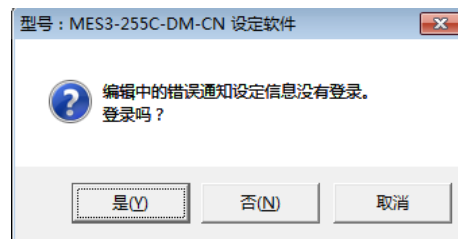
[关闭]：返回[定期通知的登录]画面。

- ※1 设定内容有误时，  
点击[登录]按钮将根据该错误内容  
显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



- ※2 在变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接  
点击[新建]、[<前]、[后>]、[关闭]按钮时，  
将显示右图信息。

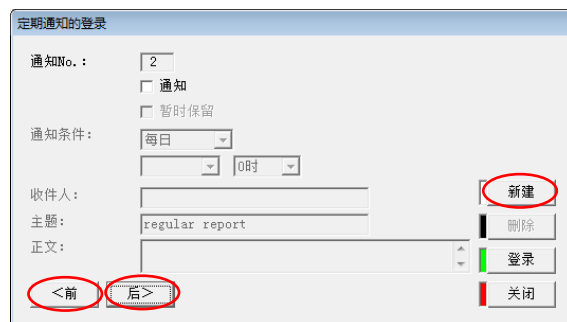


- [是] : 登录
- [否] : 不登录
- [取消] : 返回[定期通知的登录]画面

## <连续登录定期通知时>

连续登录定期通知时，  
点击[新建]按钮，重复 3~6 的操作。

点击[<前]按钮，可以对上一个定期通知的登录内容  
进行确认、删除或变更。  
点击[后>]按钮，可以对下一个定期通知的登录内容  
进行确认、删除或变更。



## 删除已登录的定期通知

以下对删除已登录的定期通知的步骤进行说明。

### 1 显示[定期通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[定期通知的登录]。

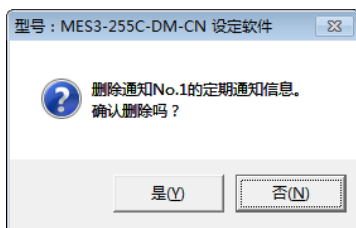
### 2 选择要删除的定期通知，点击[删除]按钮

在[定期通知的登录]画面的一览列表中，选择要删除的定期通知所在行后点击[删除]按钮。



### 3 删除

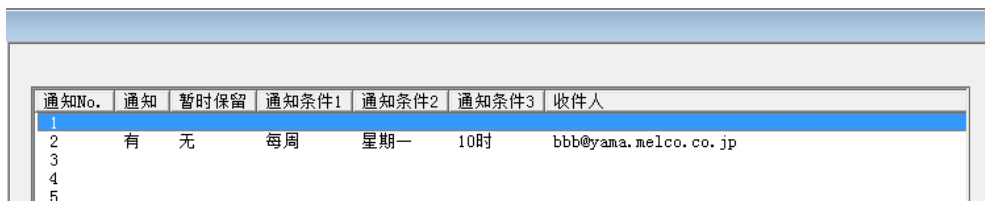
显示确认删除信息。点击[是]按钮，进行删除。



[是]: 删除定期通知，返回[定期通知的登录]画面。

[否]: 取消删除，返回[定期通知的登录]画面。

执行删除后，从[定期通知的登录]画面的表单上删除的定期通知的登录内容将消失。



#### 备注

·使用[定期通知的登录]画面上的[删除]按钮也可进行删除。

## 编辑已登录的定期通知的登录内容

以下对编辑定期通知的登录内容的操作步骤进行说明。

### 1 显示[定期通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[定期通知的登录]。

### 2 选择要编辑的定期通知，点击[编辑]按钮

双击[定期通知的登录]画面上要编辑的定期通知所在行，  
或选择要编辑的定期通知所在行后点击[编辑]按钮。

The screenshot shows a table with the following data:

通知No.	通知	暂时保留	通知条件1	通知条件2	通知条件3	收件人
1	有	无	每月	1日	6时	aaa@yama.melco.co.jp
2	有	无	每周	星期一	10时	bbb@yama.melco.co.jp
3						
4						
5						

Below the table, there are three buttons: **编辑** (Edit), **删除** (Delete), and **关闭** (Close). The **编辑** button is circled in red, and an orange arrow points to it from the text '要编辑的定期通知所在行' (Row of the regular notification to be edited).

The '定期通知的登录' (Regular Notification Login) dialog box is shown below, with the following fields:

- 通知No.: 1
- 通知
- 暂时保留
- 通知条件: 每月
- 1日 6时
- 收件人: aaa@yama.melco.co.jp
- 主题: regular report
- 正文: 定期通知

Buttons: **新建** (New), **删除** (Delete), **登录** (Login), **关闭** (Close), **<前** (Previous), **后>** (Next).

### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录定期通知时相同。

## 4.9.8. 上下限监测通知登录

以下对[上下限监测通知登录]中的操作步骤进行说明。

登录上下限监测通知后，在测量点的值超过设定的上下限值时可以发送邮件通知。

上下限监测通知最多可以从测量点登录中选择 32 个点进行登录。

但通知对象仅限瞬时值的测量点。

### 备注

- 数据类别中 1 个瞬时值的测量点都未登录，或没有监测种类设定为“上限监测”“下限监测”“上下限监测通知”中任一项的测量点时，无法进行上下限监测通知的登录。
- 1 个测量点最多可登录 1 个上下限监测通知。  
要在 1 个测量点登录多个上下限监测通知时，请将同一个测量项目登录在不同的测量点上，然后各自登录上下限监测通知的条件。

## 确认已登录的上下限通知一览

以下对显示和确认已登录的上下限监测通知一览的操作步骤进行说明。

# 1 显示[上下限监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[上下限监测通知的登录]。

通知No.	通知	暂时保留	ID	测量点名	下限监测	上限监测	收件人
1	有	无	3	测量点3	0	100	aaa@yama.melco.c
2	有	无	4	测量点4	0	200	bbb@yama.melco.c
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18							
19							
20							
21							
22							
23							
24							
25							
26							
27							

## 2 确认登录内容

确认一览画面上显示的以下信息。

- [通知 No.] : 上下限监测通知 No.
- [通知] : 有无上下限监测通知（邮件发送）
- [暂时保留] : 有无邮件发送的暂时保留
- [ID] : 上下限监测通知的测量点 ID
- [测量点名] : 上下限监测通知的测量点名
- [下限监测] : 进行下限监测的值（※未设定时，显示“-”）
- [上限监测] : 进行上限监测的值（※未设定时，显示“-”）
- [收件人] : 上下限监测通知的邮件发送地址
- [主题] : 上下限监测通知的邮件主题
- [正文] : 上下限监测通知的邮件正文

# 新登录上下限监测通知

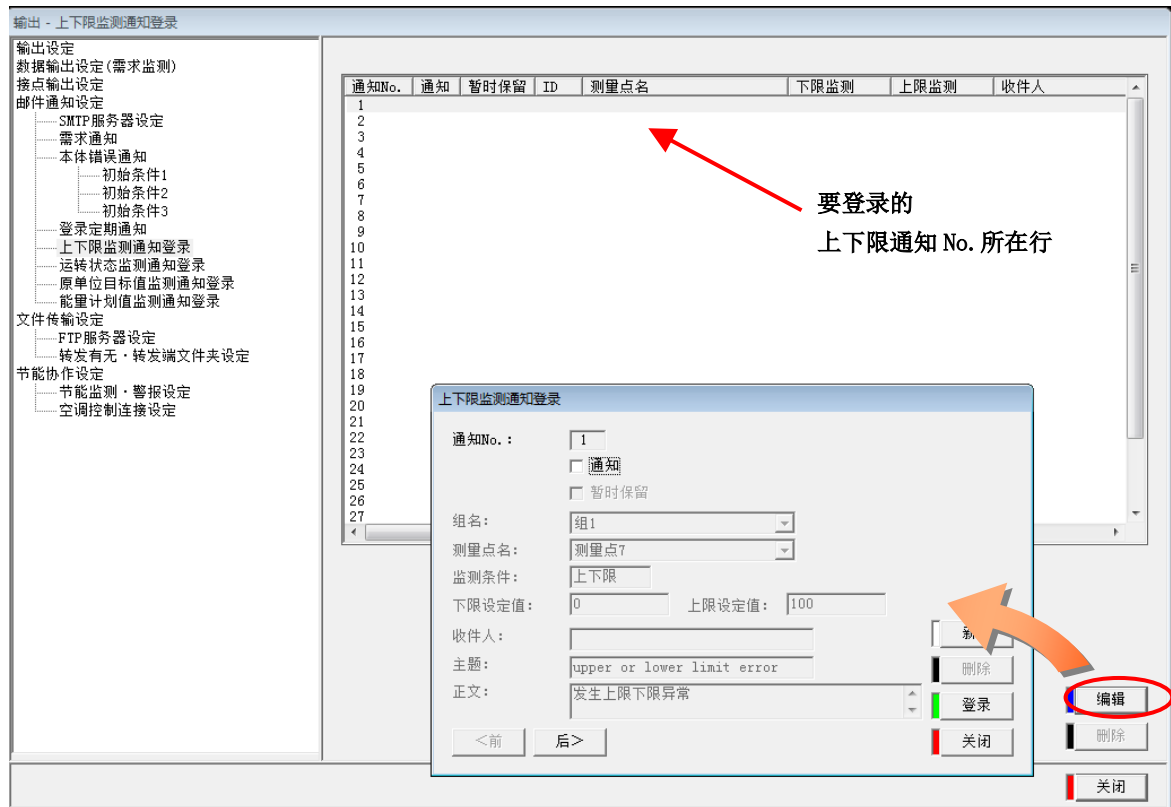
以下对新登录上下限监测通知（邮件发送）的操作步骤进行说明。

## 1 显示[上下限监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[上下限监测通知的登录]。

## 2 显示[上下限监测的登录]画面

双击[上下限监测通知的登录]画面上要登录的上下限监测通知 No.所在行  
或  
选择要登录的上下限监测通知 No.的所在行后点击[编辑]按钮。



## 3 设定通知有无

- ①要发送上下限监测通知邮件时，勾选[通知]。
- ②发送邮件的情况下，要暂时保留邮件时，勾选[暂时保留]。

## 4 指定要通知的测量点

选择上下限监测通知的测量点。

② 选择[组名]。

② 在步骤①选择的组所包含的测量点中，选择要进行上下限监测通知的测量点。

※下拉菜单中仅显示为瞬时值的测量点，且该测量点已设定为“上限监测”“下限监测”“上下限监测”中任意一个。

### 备注

·监视条件（上限监视、下限监视、上下限监视）、设定值（下限设定值、上限设定值）中，显示所选测量点中设定的内容。

## 5 设定邮件通知的收件人·主题·正文



仅在勾选了[通知]时，进行设定。输入条件如下。

[收件人]	字符数	50 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	upper or lower limit error
	字符数	30 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[正文]	默认	发生上下限异常
	字符数	64 个全角字符(128 个半角字符)以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >



# 6 登录

点击[上下限监测的登录]画面上的按钮，进行登录。

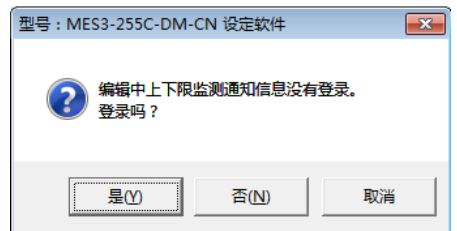
-  [登录]：登录设定的上下限监测通知的内容。
-  [关闭]：返回[上下限监测通知的登录]画面。

※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[新建]、[<前]、[后>]、[关闭]按钮时，将显示右图信息。

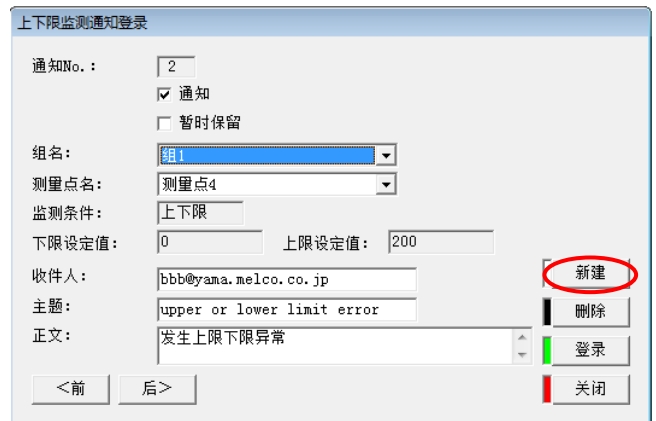


- [是]：登录
- [否]：不登录
- [取消]：返回[上下限监测的登录]画面

## <连续登录上下限监测通知时>

连续登录上下限监测通知时，点击[新建]按钮，重复 3~6 的操作。

点击[<前]按钮，可以对上一个上下限监测通知的登录内容进行确认、删除或变更。  
点击[后>]按钮，可以对下一个上下限监测通知的登录内容进行确认、删除或变更。



## 删除已登录上下限监测通知

以下对删除已登录上下限监测通知的操作步骤进行说明。

### 1 显示[上下限监测通知的登录]画面

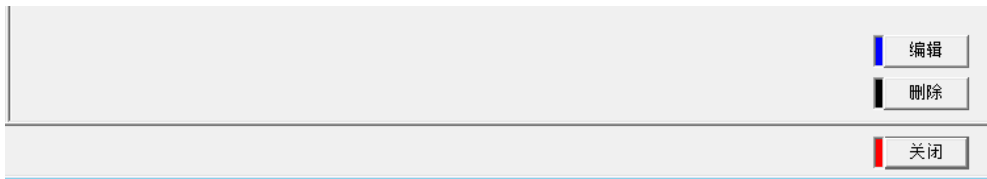
点击外部机器协作设定画面树状菜单的[上下限监测通知的登录]。

### 2 选择要删除的上下限监测通知，点击[删除]按钮

在[上下限监测通知登录]画面中，选择要删除的上下限监测通知所在行后点击[删除]按钮。

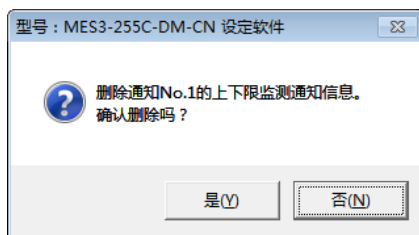
通知No.	通知	暂时保留	ID	测量点名	下限监测	上限监测	收件人
1	有	无	3	测量点3	0	100	aaa@yama.melco.c
2	有	无	4	测量点4	0	200	bbb@yama.melco.c
3							
4							
5							

要删除的上下限监测通知所在行



### 3 删除

显示确认删除信息。请点击[是]按钮，进行删除。



[是]按钮：删除上下限监测通知信息，  
返回[上下限监测通知登录]画面。

[否]按钮：取消删除，返回[上下限监测通知登录]  
画面。

执行删除后，从[上下限通知监测登录]画面的表单上删除的上下限监测通知登录内容将消失。

通知No.	通知	暂时保留	ID	测量点名	下限监测	上限监测	收件人
1							
2	有	无	4	测量点4	0	200	bbb@yama.melco.c
3							
4							

#### 备注

·使用[上下限监测的登录]画面上的[删除]按钮也可进行删除。

## 编辑已登录上下限监测通知的登录内容

以下对编辑上下限监测通知登录内容的操作步骤进行说明。

### 1 显示[上下限监测通知登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[上下限监测通知登录]。

### 2 选择要编辑的上下限监测通知，点击[编辑]按钮

双击[上下限监测通知登录]画面上要编辑的上下限监测通知所在行，或选择要编辑的上下限监测通知所在行后点击[编辑]按钮。

The screenshot shows a table with the following data:

通知No.	通知	暂时保留	ID	测量点名	下限监测	上限监测	收件人
1	有	无	3	测量点3	0	100	aaa@yama.melco.c
2	有	无	4	测量点4	0	200	bbb@yama.melco.c
3							
4							
5							

Below the table, there are three buttons: '编辑' (Edit), '删除' (Delete), and '关闭' (Close). The '编辑' button is circled in red. A red arrow points from the text '要编辑的上下限监测通知所在行' to the first row of the table.

The dialog box '上下限监测通知登录' contains the following fields and buttons:

- 通知No.: 1
- 通知
- 暂时保留
- 组名: 组3
- 测量点名: 测量点3
- 监测条件: 上下限
- 下限设定值: 0
- 上限设定值: 100
- 收件人: aaa@yama.melco.co.jp
- 主题: upper or lower limit error
- 正文: 发生上限下限异常

Buttons: 新建, 删除, 登录, 关闭, <前, 后>

### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录上下限监测通知时相同。

## 4.9.9. 运转状态监测通知的登录

以下对[运转状态监测通知的登录]中的操作步骤进行说明。

登录运转状态监测通知后，在测量点的运转状态发生变化时可以进行邮件通知。

运转状态监测通知最多可登录 32 个点。

但通知对象仅限运转监测的测量点。

### 备注

- 数据类别中 1 个运转监测的测量点都未登录时，或没有监测类别设定为“运转监测（ON）”“运转监测（OFF）”“运转监测（ON/OFF）”中任一项的测量点时，无法进行运转状态监测通知登录。
- 1 个测量点最多可登录 1 个运转状态监测通知。  
要在 1 个测量点登录多个运转状态监测通知时，请将同一个测量项目登录在不同的测量点上，然后各自登录运转状态监测通知的条件。

## 确认已登录的运转状态监测通知一览

以下对显示和确认已登录的运转状态监测通知一览的操作步骤进行说明。

### 1 显示[运转状态监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[运转状态监测通知的登录]。

通知No.	通知	暂时保留	ID	测量点名	监测条件	收件人
1	有	无	13	测量点13	ON/OFF	aaa@yama.melco.co.jp
2	有	无	14	测量点14	ON/OFF	bbb@yama.melco.co.jp
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						

Buttons: 编辑 (Edit), 删除 (Delete), 关闭 (Close)

## 2 确认登录内容

确认一览画面上显示的以下信息。

- [通知 No.] : 运转状态监测通知 No.
- [通知] : 有无运转状态监测通知 (邮件发送)
- [暂时保留]: 有无邮件发送的暂时保留
- [ID] : 运转状态监测通知的测量点 ID
- [测量点名]: 运转状态监测通知的测量点名
- [监测条件]: 运转状态监测的条件 (ON、OFF、ON/OFF)
- [收件人] : 运转状态监测通知的邮件发送地址
- [主题] : 运转状态监测通知的邮件主题
- [正文] : 运转状态监测通知的邮件正文

# 新登录运转状态监测通知

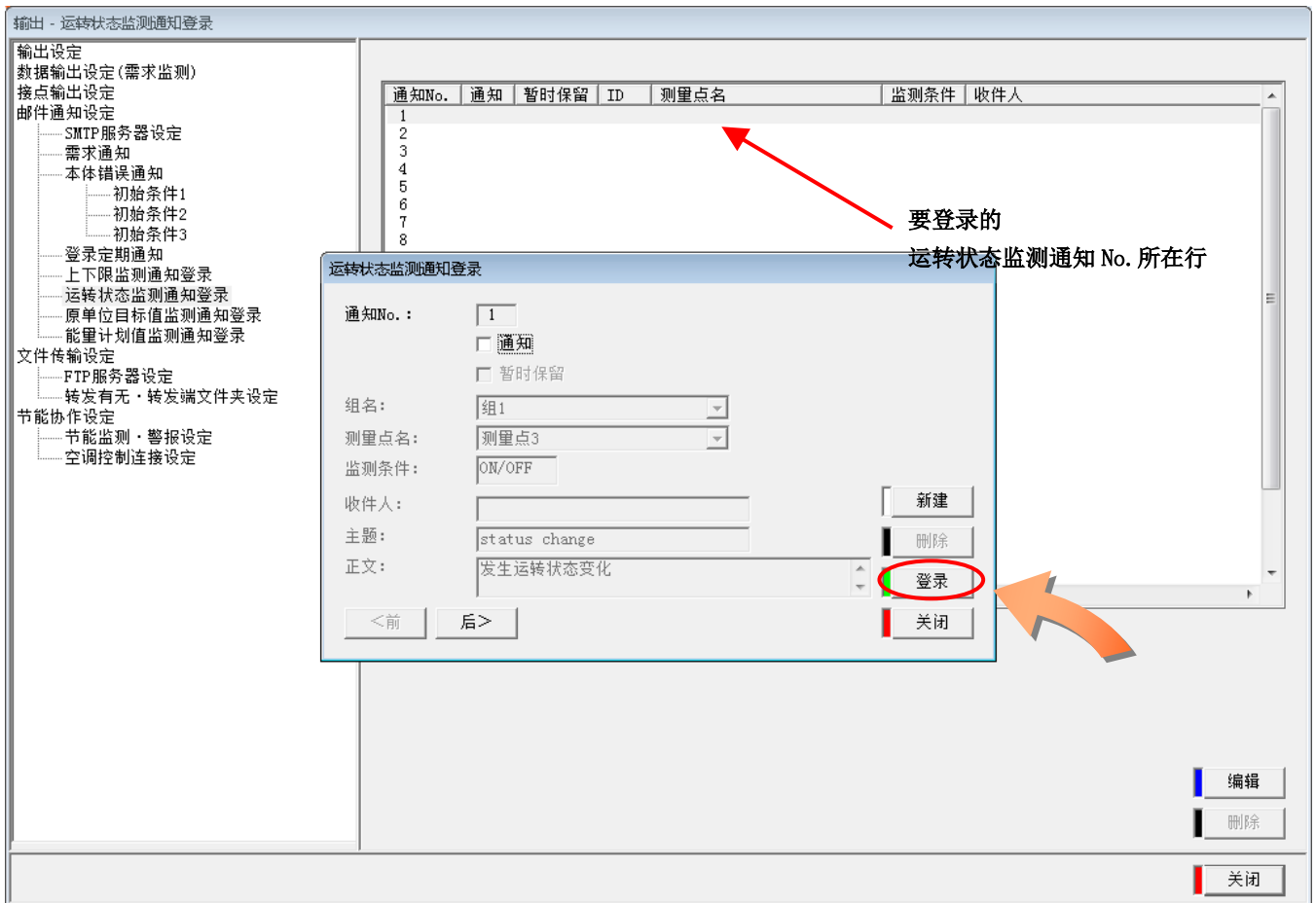
以下对新登录运转状态监测通知（邮件发送）的步骤进行说明。

## 1 显示[运转状态监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[登录运转状态监测通知]。

## 2 显示[运转状态监测的登录]画面

双击[运转状态监测通知的登录]画面上要登录的运转状态监测通知 No.所在行  
或  
选择要登录的运转状态监测通知 No.所在行后点击[编辑]按钮。



## 3 设定通知有无

①要发送运转状态监测通知邮件时，勾选[通知]。

※系统日志中不保留运转监测结果。要在运转监测数据文件中保留记录时，请在[测量点的登录]画面中进行设定。

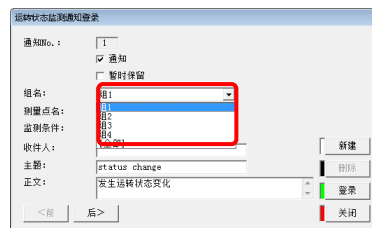
（参照“4.4.4 测量点的登录 新登录测量点”）

②要暂时保留邮件时，勾选[暂时保留]。

## 4 指定通知的测量点

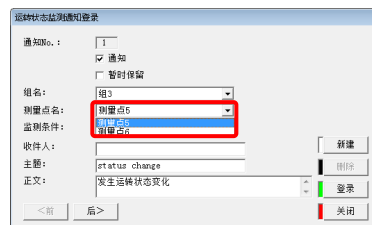
选择运转状态监测通知的测量点。

① 选择[组名]。



② 在步骤①选择的组所包含的测量点中，选择要进行运转状态监测通知的测量点。

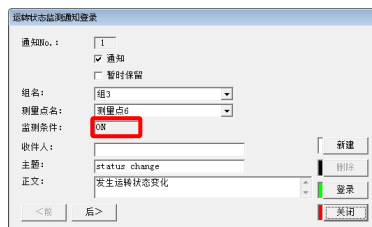
※ 下拉菜单中仅显示运转监测的测量点。



### 备注

· 监测条件中显示所选测量点中设定的条件。

- ON** : 数字输入信号由 OFF→ON 时通知
- OFF** : 数字输入信号由 ON→OFF 时通知
- ON/OFF** : 数字输入信号由 OFF→ON 以及 ON→OFF 时通知



## 5 设定邮件通知的收件人·主题·正文

仅在勾选了[通知]时，进行设定。输入条件如下。

[收件人]	字符数	50 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	status change
	字符数	30 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[正文]	默认	运转状态发生变化
	字符数	64 个全角字符(128 个半角字符)以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >

# 6 登录

点击[运转状态监测的登录]画面上的按钮，进行登录。



[登录]按钮：登录设定的运转状态监测通知的内容。

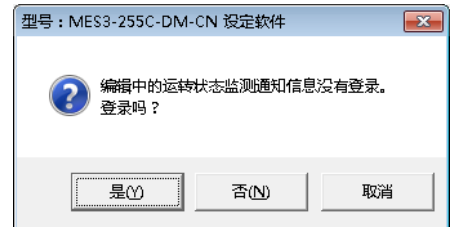
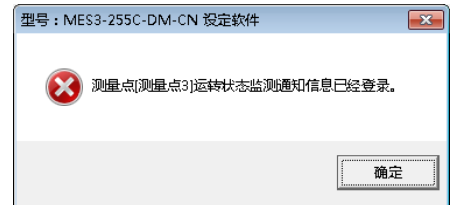
[关闭]按钮：返回[登录运转状态监测通知]画面。

※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。请按照各项目的条件重新设定。

※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[新建]、[<前]、[后>]、[关闭]按钮时，将显示右图信息。

- [是] : 登录
- [否] : 不登录
- [取消]按钮 : 返回[运转状态监测的登录]画面

(显示示例)



## <连续登录运转状态监测通知时>

连续登录运转状态监测通知时，点击[新建]按钮，重复 3~6 的操作。

点击[<前]按钮，可以对上一个运转状态监测通知的登录内容进行确认、删除或变更。

点击[后>]按钮，可以对下一个运转状态监测通知的登录内容进行确认、删除或变更。





# 删除已登录运转状态监测通知

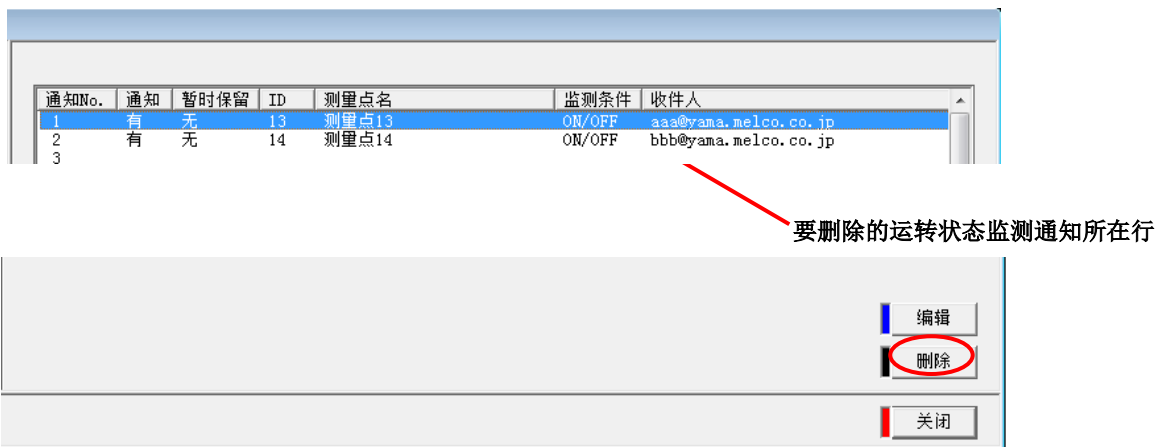
以下对删除已登录运转状态监测通知的操作步骤进行说明。

## 1 显示[运转状态监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[登录运转状态监测通知]。

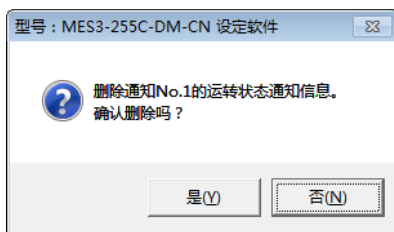
## 2 选择要删除的运转状态监测通知，点击[删除]按钮

在[运转状态监测通知的登录]画面中，选择要删除的运转状态监测通知所在行后点击[删除]按钮。



## 3 删除

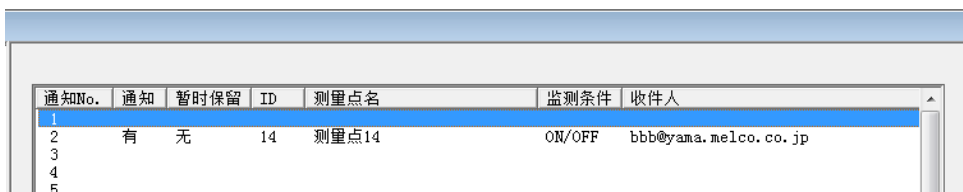
显示确认删除信息。请点击[是]按钮，进行删除。



[是]: 删除运转状态监测通知，  
返回[运转状态监测通知的登录]画面。

[否]: 取消删除，  
返回[运转状态监测通知的登录]画面。

执行删除后，从[运转状态监测通知的登录]画面中删除的运转状态监测通知的登录内容将消失。



### 备注

·使用[运转状态监测的登录]画面上的[删除]按钮也可进行删除。

## 编辑已登录运转状态监测通知的登录内容

以下对编辑运转状态监测通知登录内容的操作步骤进行说明。

### 1 显示[运转状态监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[运转状态监测通知的登录]。

### 2 选择要编辑的运转状态监测通知，点击[编辑]按钮

双击[运转状态监测通知的登录]画面的一览表单上要编辑的运转状态监测通知所在行，或选择要编辑的运转状态监测通知所在行后点击[编辑]按钮。

通報No.	通報	一時保留	ID	計測点名	監視条件	宛先
1	有	無	7	計測点7	ON	aaa@yama.melco.co.jp
2	有	無	8	計測点8	OFF	bbb@yama.melco.co.jp
3						
4						
5						
6						

要编辑的  
运转状态监测通知所在

編集  
削除  
閉じる

运转状态监测通知登录

通知No. : 1  
 通知  
 暂时保留

组名: 组1  
测量点名: 测量点13  
监测条件: ON/OFF

收件人: aaa@yama.co.jp  
主题: status change  
正文: 发生运转状态变化

新建  
删除  
登录  
关闭

<前 后>

### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项的输入内容及输入条件与新登录运转状态监测通知时相同。

## 4.9.10. 原单位目标值监测通知的登录

以下对[原单位目标值监测通知的登录]的操作步骤进行说明。

登录原单位目标值监测通知后，在原单位测量点的值超出目标值时，可以发送邮件通知。

原单位目标值监测通知最多可登录 64 个点。

### 备注

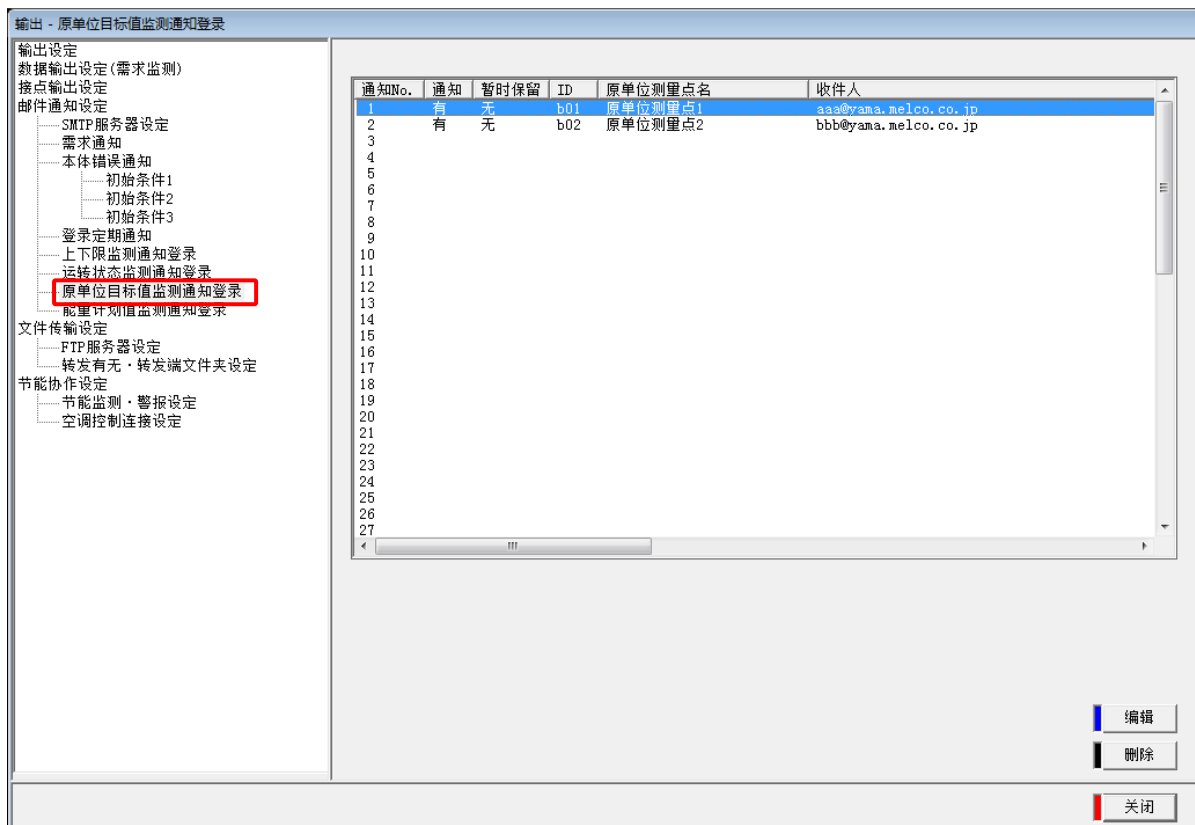
- 监测周期为 1 小时。
- 1 个原单位测量点都未登录时，或没有设定为原单位目标值监测的原单位测量点时，无法登录原单位目标值监测通知。
- 1 个原单位测量点最多可登录 1 个原单位目标值监测通知。
- 在 EcoWebServerIII 的网络浏览器上进行目标值的设定。  
(参照“使用说明书 运用篇 计划值 / 目标值的设定”)

## 确认已登录的原单位目标值监测通知一览

以下对显示和确认已登录的原单位目标值监测通知一览的步骤进行说明。

### 1 显示[原单位目标值监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[原单位目标值监测通知的登录]。



## 2 确认登录内容

确认一览画面上显示的以下信息。

- [通知 No.] : 原单位目标值监测通知 No.
- [通知] : 有无原单位目标值监测通知（邮件发送）
- [暂时保留] : 有无邮件发送的暂时保留
- [ID] : 原单位目标值监测通知的原单位测量点 ID
- [原单位测量点名] : 原单位目标值监测通知的原单位测量点名
- [收件人] : 原单位目标值监测通知的邮件发送地址
- [主题] : 原单位目标值监测通知的邮件主题
- [正文] : 原单位目标值监测通知的邮件正文

# 新登录原单位目标值监测通知

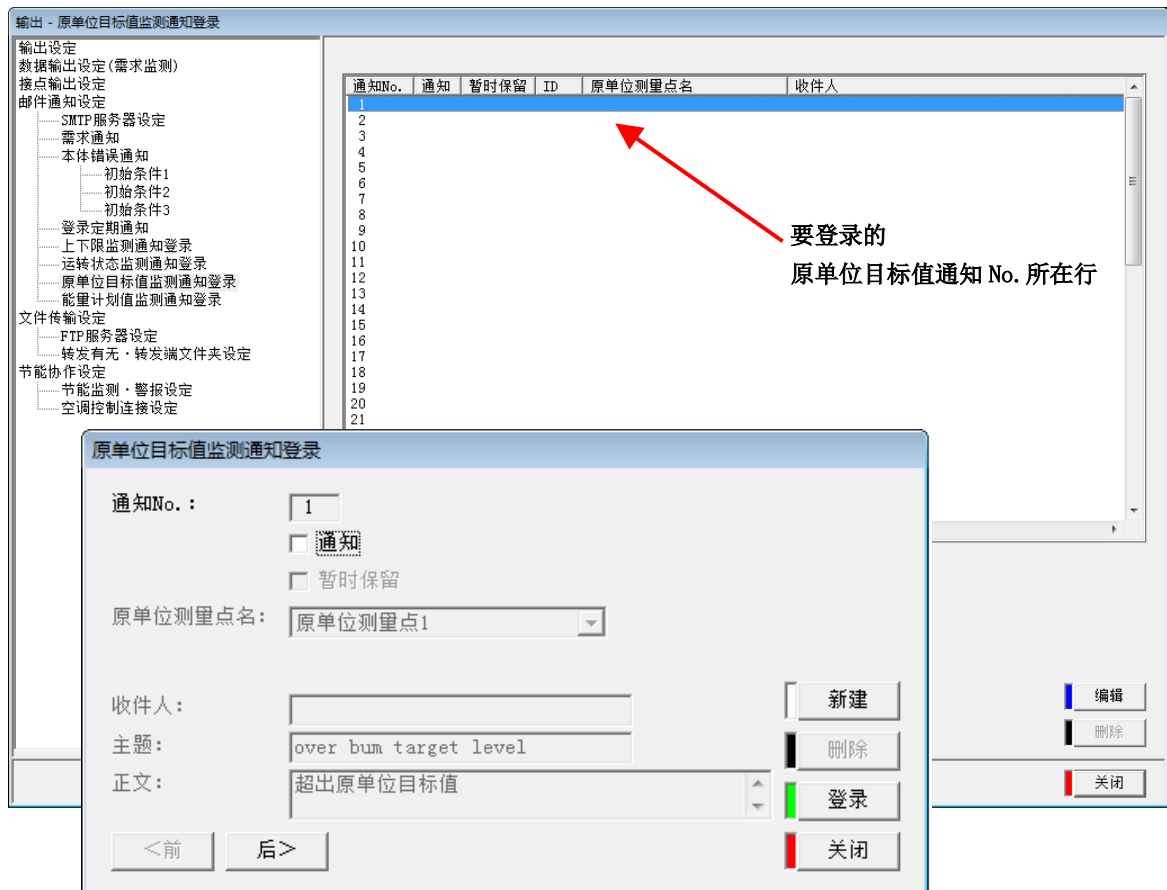
以下对新登录原单位目标值监测通知(邮件发送)的操作步骤进行说明。

## 1 显示[原单位目标值监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[原单位目标值监测通知登录]。

## 2 显示[原单位目标值监测的登录]画面

双击[原单位目标值监测通知登录]画面上要登录的原单位目标值监测通知 No.所在行  
或  
选择要登录的原单位目标值监测通知 No.所在行后点击[编辑]按钮。



### 3 设定通知有无

- ①要发送原单位目标值监测通知邮件时，勾选[通知]。
- ②选择发送邮件的情况下，要暂时保留邮件时，勾选[暂时保留]。

### 4 指定通知的原单位测量点

选择原单位目标值监测通知的原单位测量点。

※下拉菜单中仅显示原单位目标值监测的原单位测量点。

原单位目标值监测通知登录

通知No. : 1

通知

暂时保留

原单位测量点名: 原单位测量点1

原单位测量点1

原单位测量点2

### 5 设定邮件通知的收件人·主题·正文

仅在勾选了[通知]时，进行设定。输入条件如下。

[收件人]	字符数	50 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	over bum target level
	字符数	30 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[正文]	默认	超过原单位目标值
	字符数	64 个全角字符(128 个半角字符)以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >

# 6 登录

点击[原单位目标值监测的登录]画面上的按钮，进行登录。



[登录]：登录设定的原单位目标值监测通知的内容。

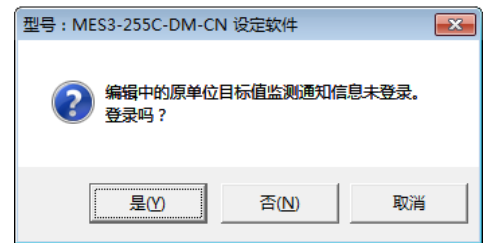
[关闭]：返回[原单位目标值监测通知登录]画面。

※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[新建]、[<前]、[后>]、[关闭]按钮时，将显示右图信息。



- [是] : 登录
- [否] : 不登录
- [取消]按钮 : 返回[原单位目标值监测的登录]画面

## <连续登录原单位目标值监测通知时>

连续登录原单位目标值监测通知时，  
点击[新建]按钮，重复 3~6 的操作。

点击[<前]按钮，可以对上一个原单位目标值监测通知的登录内容进行确认、删除或变更。

点击[后>]按钮，可以对下一个原单位目标值监测通知的登录内容进行确认、删除或变更。



## 删除已登录的原单位目标值监测通知

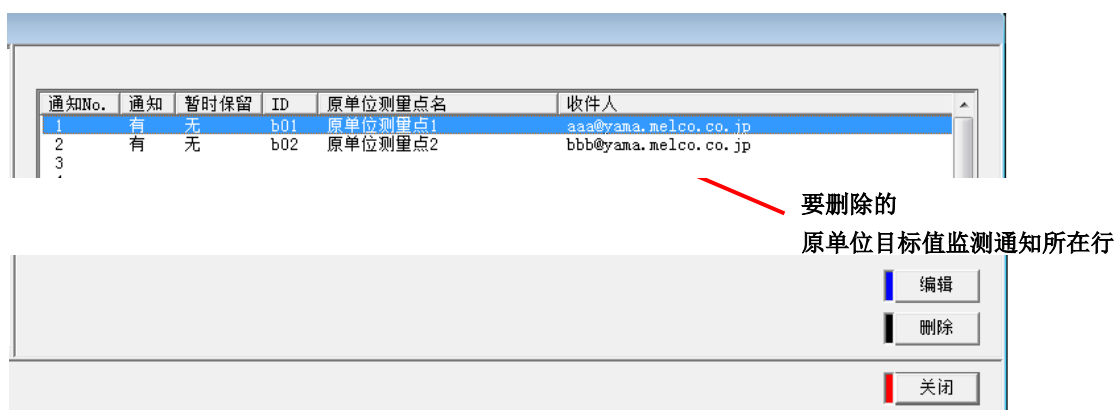
以下对删除已登录的原单位目标值监测通知的步骤进行说明。

### 1 显示[原单位目标值监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[原单位目标值监测通知的登录]。

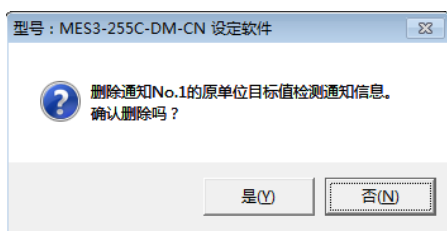
### 2 选择要删除的原单位目标值监测通知，点击[删除]按钮

双击[原单位目标值监测通知登录]画面的一览表单上要删除的原单位目标值监测通知所在行后点击[删除]按钮。



### 3 删除

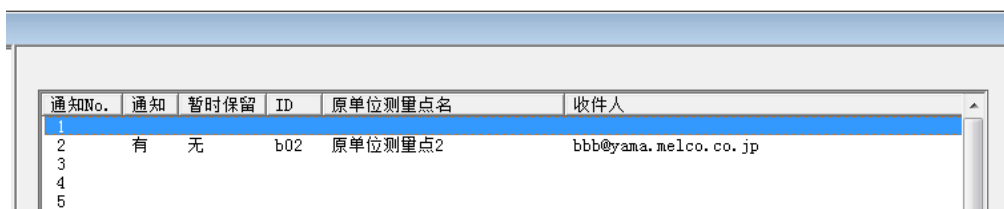
显示确认删除信息。请点击[是]按钮，执行删除。



[是]: 删除原单位目标值监测通知，  
返回[原单位目标值监测通知登录]画面。

[否]: 取消删除，  
返回[原单位目标值监测通知登录]画面。

执行删除后，从[原单位目标值监测通知的登录]画面的表单上删除的原单位目标值监测通知的登录内容将消失。



#### 备注

·使用[原单位目标值监测的登录]画面上的[删除]按钮也可进行删除。



## 编辑已登录原单位目标值监测通知的登录内容

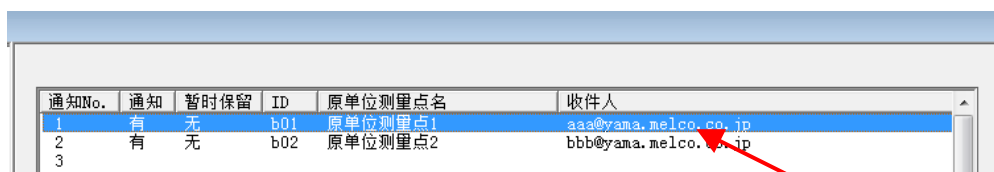
以下对编辑原单位目标值监测通知登录内容的操作步骤进行说明。

### 1 显示[原单位目标值监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[原单位目标值监测通知的登录]。

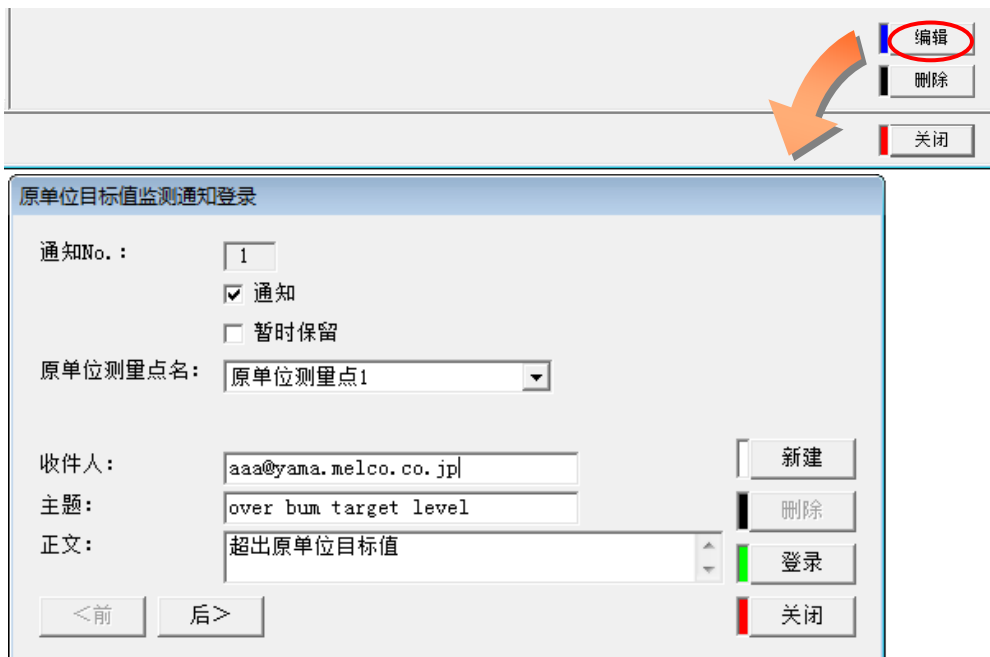
### 2 选择要编辑原单位目标值监测通知，点击[编辑]按钮

双击[原单位目标值监测通知的登录]画面的一览表单上要编辑的原单位目标值监测通知所在行，或选择要编辑的原单位目标值监测通知所在行，点击[编辑]按钮。



通知No.	通知	暂时保留	ID	原单位测里点名	收件人
1	有	无	b01	原单位测里点1	aaa@yama.melco.co.jp
2	有	无	b02	原单位测里点2	bbb@yama.melco.co.jp
3					

要编辑的  
原单位目标值监测通知所在行



编辑

删除

关闭

原单位目标值监测通知登录

通知No. : 1

通知

暂时保留

原单位测里点名: 原单位测里点1

收件人: aaa@yama.melco.co.jp

主题: over bum target level

正文: 超出原单位目标值

新建

删除

登录

关闭

<前

后>

### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录原单位目标值监测通知时相同。

## 4.9.11. 能源计划值监测通知登录

以下对[能源计划值监测通知登录]的操作步骤进行说明。

登录能源计划值监测通知后，在测量点的月累计值超过月计划值的每日累计时，可以发送邮件通知。

能源计划值监测通知最多可登录 255 个点。

但通知对象仅限累计值的测量点。

### 备注

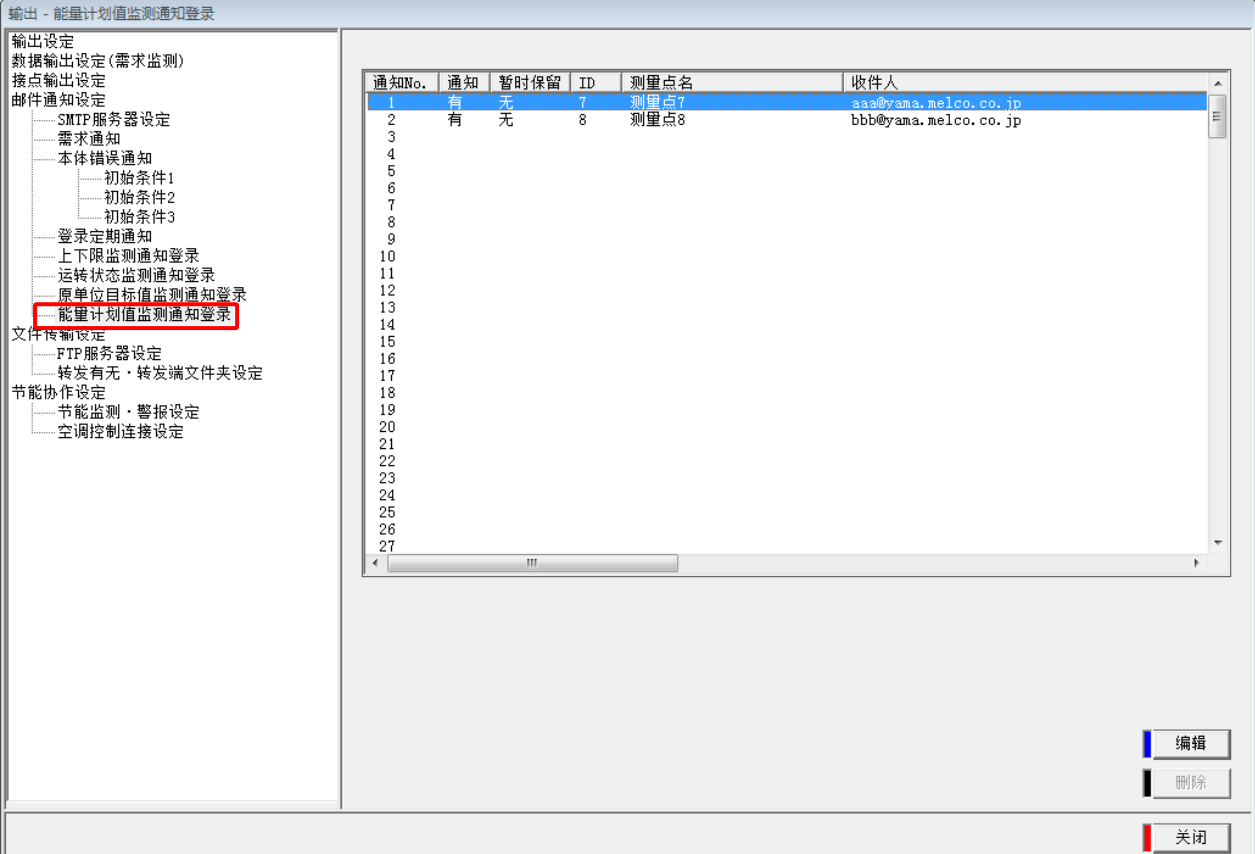
- 监测周期为 1 日。
- 1 个数据类别为累计值的测量点都未登录时，或没有设定为能源计划值监测的测量点时，无法登录能源计划值监测通知。
- 1 个测量点最多可对应一个登录能源计划值监测通知。
- 在 EcoWebServerIII 的网络浏览器画面上进行计划值的设定。  
(参照“使用说明书 运用篇 计划值 / 目标值的设定”)

## 确认已登录的能源计划值监测通知一览

以下对显示和确认已登录的能源计划值监测通知一览的步骤进行说明。

### 1 显示[能源计划值监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[能源计划值监测通知的登录]。



通知No.	通知	暂时保留	ID	测量点名	收件人
1	有	无	7	测量点7	aaa@yama.melco.co.jp
2	有	无	8	测量点8	bbb@yama.melco.co.jp
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					

编辑  
删除  
关闭

## 2 确认登录内容

确认一览画面上显示的以下信息。

- [通知 No.] : 能源计划值监测通知 No
- [通知] : 有无能源计划值监测通知（邮件发送）
- [暂时保留] : 有无邮件发送的暂时保留
- [ID] : 能源计划值监测通知的测量点 ID
- [测量点名] : 能源计划值监测通知的测量点名
- [收件人] : 能源计划值监测通知的邮件发送地址
- [主题] : 能源计划值监测通知的邮件主题
- [正文] : 能源计划值监测通知的邮件正文

# 新登录能源计划值监测通知

以下对新登录能源计划值监测通知(邮件发送)的操作步骤进行说明。

## 1 显示[能源计划值监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[能源计划值监测通知的登录]。

## 2 显示[能源计划值监测的登录]画面

双击[能源计划值监测通知登录]画面的一览表单上要登录的能源计划值监测通知 No.所在行，  
或  
选择要登录的能源计划值监测通知 No.所在行后点击[编辑]按钮。



## 3 设定通知有无

- ①要发送能源计划值监测通知邮件时，勾选[通知]。
- ②选择发送邮件的情况下，要暂时保留邮件时，勾选[暂时保留]。

## 4 指定通知的测量点

选择能源计划值监测通知的测量点。

- ① 选择[组名]。

- ② 在步骤①选择的组所包含的测量点中，选择要进行能源计划值监测通知的测量点。

※下拉菜单中仅显示能源计划值监测的测量点。

## 5 设定邮件通知的收件人·主题·正文

仅在勾选了[通知]时，进行设定。输入条件如下。

[收件人]	字符数	50 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[主题]	默认	over energy target level
	字符数	30 个半角字符以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >
[正文]	默认	超过能源计划值
	字符数	64 个全角字符(128 个半角字符)以内
	禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ , ; * " < >

# 6 登录

点击[能源计划值监测的登录]画面上的按钮，进行登录。

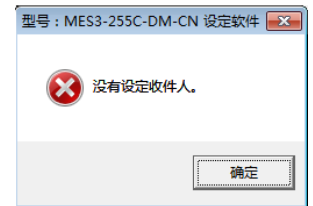


[登录]：登录设定的能源计划值监测通知的内容。

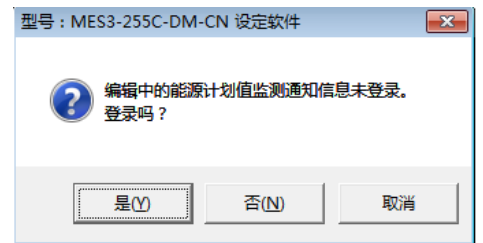
[关闭]：返回[能源计划值监测通知登录]画面。

- ※1 设定内容有误时，  
点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



- ※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[新建]、[<前]、[后>]、[关闭]按钮时，  
将显示右图信息。



- [是]：登录
- [否]：不登录
- [取消]：返回[能源计划值监测的登录]画面

## <连续登录能源计划值监测通知时>

连续登录能源计划值监测通知时，  
点击[新建]按钮，重复 3~6 的操作。

点击[<前]按钮，可以对上一个能源计划值监测通知的登录内容进行确认、删除或变更。  
点击[后>]按钮，可以对下一个能源计划值监测通知的登录内容进行确认、删除或变更。



## 删除已登录的能源计划值监测通知

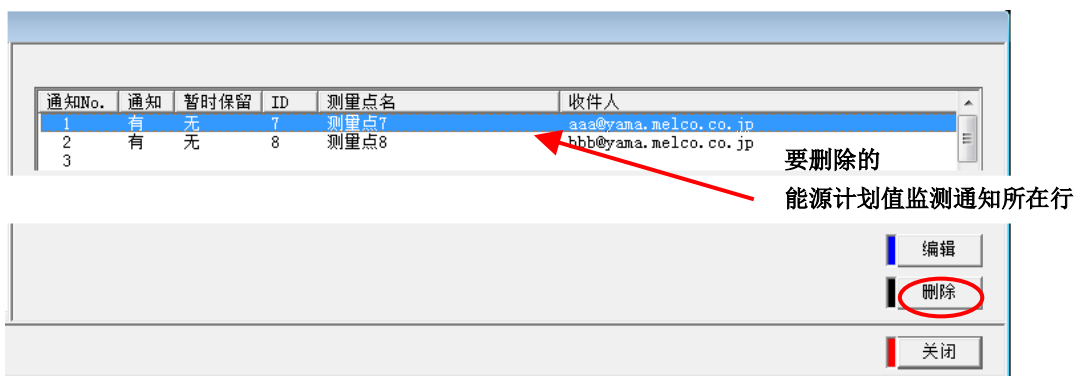
以下对删除已登录的能源计划值监测通知的步骤进行说明。

### 1 显示[能源计划值监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[能源计划值监测通知的登录]。

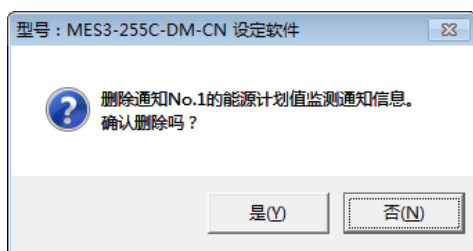
### 2 选择要删除的能源计划值监测通知，点击[删除]按钮

在[能源计划值监测通知的登录]画面中，选择要删除的能源计划值监测通知所在行后点击[删除]按钮。



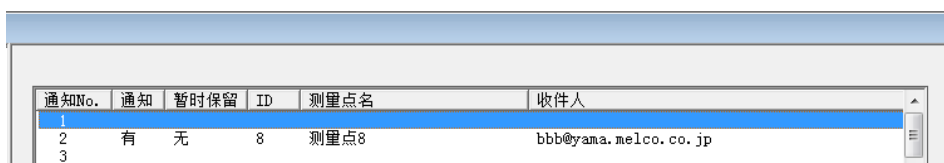
### 3 删除

显示确认删除信息。请点击[是]按钮，进行删除。



- [是]: 删除能源计划值监测通知，返回[能源计划值监测通知的登录]画面。
- [否]: 取消删除，返回[能源计划值监测通知的登录]画面。

执行删除后，从[能源计划值监测通知的登录]画面的表单上删除的能源计划值监测通知的登录内容将消失。



#### 备注

·使用[能源计划值监测的登录]画面上的[删除]按钮也可进行删除。

## 编辑已登录能源计划值监测通知的登录内容

以下对编辑能源计划值监测通知登录内容的步骤进行说明。

### 1 显示[能源计划值监测通知的登录]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[能源计划值监测通知的登录]。

### 2 选择要编辑的能源计划值监测通知，点击[编辑]按钮

双击[能源计划值监测通知登录]画面的一览表单上要编辑的能源计划值监测通知所在行，或选择要编辑的能源计划值监测通知所在行后点击[编辑]按钮。

通知No.	通知	暂时保留	ID	测量点名	收件人
1	有	无	7	测量点7	aaa@yama.melco.co.jp
2	有	无	8	测量点8	bbb@yama.melco.co.jp
3					

要编辑的  
能源计划值通知所在行

编辑  
删除  
关闭

能量计划值监测通知登录

通知No. : 1  
 通知  
 暂时保留

组名: 组1  
测量点名: 测量点7

收件人: aaa@yama.melco.co.jp  
主题: over energy target level  
正文: 超出能源计划值

<前 后> 新建 删除 登录 关闭

### 3 编辑要变更的项目并登录

编辑要变更的项目后，点击[登录]按钮。

※各项目的输入内容及输入条件与新登录能源计划值监测通知时相同。



## 4.9.12. FTP 服务器设定

以下对[FTP 服务器设定]的操作步骤进行说明。

※FTP(文件)服务器的设置、设定作业及技术方面的咨询，请与用户的网络管理员(或相应部门)或购买厂家协商。  
※文件传输地址的 FTP 服务器需要支持被动模式。

### 设定 FTP 服务器的信息

## 1 显示[FTP 服务器设定]

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[FTP 服务器设定]。

输出 - FTP服务器设定

输出设定  
数据输出设定(需求监测)  
接点输出设定  
邮件通知设定  
SMTP服务器设定  
需求通知  
本体错误通知  
    初始条件1  
    初始条件2  
    初始条件3  
登录定期通知  
上下限监测通知登录  
运转状态监测通知登录  
原单位目标值监测通知登录  
能量计划值监测通知登录  
文件传输设定  
    FTP服务器设定  
    转发有无·转发端文件夹设定  
节能协作设定  
    节能监测·警报设定  
    空调控制连接设定

FTP服务器:   
登录ID:   
密码:   
传输时间: 10分

登录  
关闭

## 2 输入登录信息

设定传输的 FTP 服务器的信息。

### ① [FTP 服务器]

键入 FTP 服务器的域名或 IP 地址。

·输入域名时  
FTP服务器:

字符数

禁用字符

最多 50 个半角字符

以下半角字符不可登录

# ¥ / : , ; \* ? “ < > |

※需要设定 DNS 服务器。

·输入 IP 地址时

FTP服务器:

输入范围

不能登录的值

0 ~ 255

0.0.0.0、xxx.xxx.xxx.255

(xxx: 任意的数值)

### ② [登录 ID]

键入 FTP 服务器中设定的登录 ID。

登录ID:

字符数

禁用字符

最多 16 个半角字符

以下半角字符不可登录

# ¥ / : , ; \* ? “ < > |

### ③ [密码]

键入 FTP 服务器中设定的密码。

密码:

字符数

禁用字符

最多 16 个半角字符

以下半角字符不可登录

# ¥ / : , ; \* ? “ < > |

※输入的密码显示为星号(\*)。

### ④ [传输时间]

选择文件传输时间。

传输时间:   
10分  
20分  
30分  
40分  
50分

选择范围

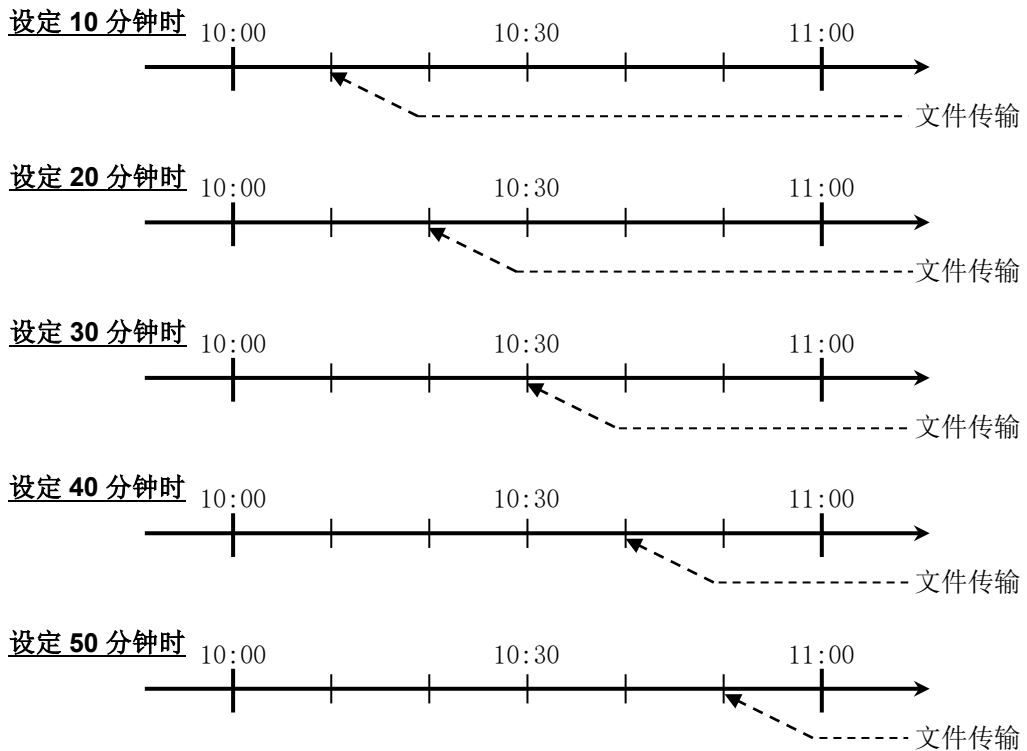
默认值

[10 分钟]、[20 分钟]、[30 分钟]、[40 分钟]、  
[50 分钟]

[10 分钟]

### <关于文件传输时间>

如下图所示，在每小时所设定的时间(分钟)将文件传输至 FTP 服务器。



### <关于文件传输的时机>

每次传输文件的时机如下所示。

文件	传输时机
每日数据	每小时 xx 分钟
每月数据	每天 mm 时 xx 分
年度数据	每月 yy 日 yy 时 xx 分
详细数据 (5 分钟)	每小时 xx 分钟
详细数据 (1 分钟)	每小时 xx 分钟
虚拟数据 (每日)	每小时 xx 分钟
虚拟数据 (每月)	每天 mm 时 xx 分
虚拟数据 (年度)	每月 yy 日 yy 时 xx 分
原单位数据 (每日)	每小时 xx 分钟
原单位数据 (每月)	每天 mm 时 xx 分
原单位数据 (年度)	每月 yy 日 yy 时 xx 分
设备数据 (每日)	每小时 xx 分钟
运转履历数据	每小时 xx 分钟 (仅更新文件)
系统日志	每小时 xx 分钟 (仅更新文件)
需求数据 (每日)	每小时 xx 分钟
需求数据 (每月)	每天 mm 时 xx 分
需求数据 (年度)	每月 yy 日 yy 时 xx 分
需求警报·控制数据	每小时 xx 分钟

(xx 是设定的传输时间)  
(mm 时是每月记录的时间)  
(yy 日 yy 时是每年记录的日期和时间)

# 3 登录

点击[FTP 服务器设定]画面上的按钮，进行登录。



[登录]按钮：按照设定的内容登录 FTP 服务器设定信息。

[关闭]按钮：返回[项目设定]画面。

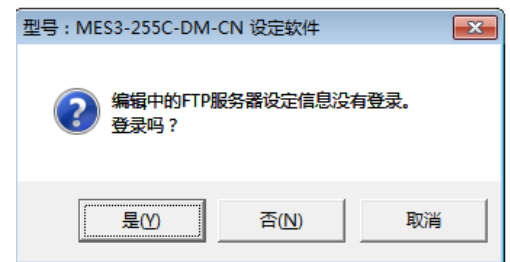
- ※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



- ※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮或选择其他树状菜单，将显示右图信息。

- [是]按钮 : 登录
- [否]按钮 : 不登录
- [取消]按钮 : 返回[FTP 服务器设定]画面



## 备注

- FTP 服务器的数据不会被删除，因此请定期进行删除整理。
- 通过域名指定 FTP 服务器时，请务必设定 DNS 服务器。  
(参照“4.7.2 IP 地址设定 设定 DNS 服务器”)

※DNS 服务器(名称服务器)的设置、设定作业及技术方面的咨询，请与用户的网络管理员(或相应部门)协商。

## 4.9.13. 转发有无·转发端文件夹设定

以下对[转发有无·转发端文件夹设定]的操作步骤进行说明。

为了把 CSV 形式的文件(每日、每月、年度、详细等)和系统日志传输到 FTP(文件)服务器而进行的设定。

### 设定文件传输的有无、传输地址

## 1 显示[转发有无·转发端文件夹设定]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[转发有无·转发端文件夹设定]。

输出 - 转发有无·转发端文件夹设定

输出设定  
数据输出设定(需求监测)  
接点输出设定  
邮件通知设定  
SMTP服务器设定  
需求通知  
本体错误通知  
    初始条件1  
    初始条件2  
    初始条件3  
登录定期通知  
上下限监测通知登录  
运转状态监测通知登录  
原单位目标值监测通知登录  
能量计划值监测通知登录  
文件传输设定  
    FTP服务器设定  
    **转发有无·转发端文件夹设定**  
节能协作设定  
    节能监测·警报设定  
    空调控制连接设定

【系统日志】  
 系统日志 转送地址: \_\_\_\_\_

【测里数据】  
 年度数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 月份数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 每日数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 详细数据(5分) 转送地址: \_\_\_\_\_  
 详细数据(1分) 转送地址: \_\_\_\_\_  
 虚拟(年度)数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 虚拟(每月)数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 虚拟(每日)数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 原单位(年度)数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 原单位(每月)数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 原单位(每日)数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 设备(每日)数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 运转履历数据 转送地址: \_\_\_\_\_

【需求数据】  
 需求(年度)数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 需求(每月)数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 需求(每日)数据 转送地址: \_\_\_\_\_  
 需求警报·控制数据 转送地址: \_\_\_\_\_

登录 关闭

※不带需求监测功能的 EcoWebServerIII 时, 将不显示需求数据。

## 2 输入文件传输信息

选择传输的数据后，设定传输地址（FTP 服务器内的路径名）。

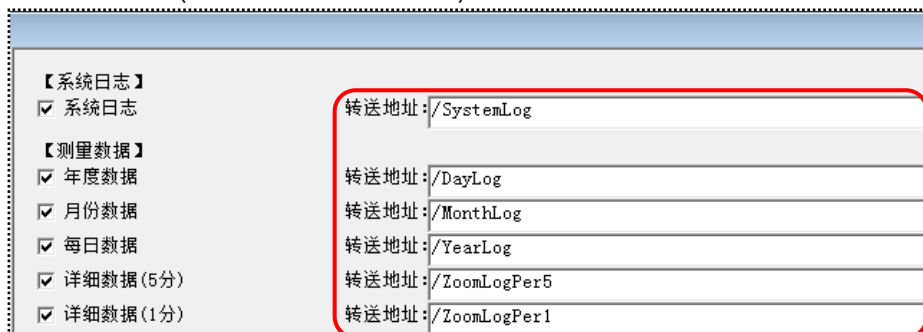
- ① 勾选选中要传输的文件的复选框。



【系统日志】		
<input checked="" type="checkbox"/> 系统日志	转送地址:	
【测里数据】		
<input checked="" type="checkbox"/> 年度数据	转送地址:	
<input checked="" type="checkbox"/> 月份数据	转送地址:	
<input checked="" type="checkbox"/> 每日数据	转送地址:	
<input checked="" type="checkbox"/> 详细数据(5分)	转送地址:	
<input checked="" type="checkbox"/> 详细数据(1分)	转送地址:	

※勾选后，[传输地址]栏可进行输入。

- ② 输入传输地址(FTP 服务器内的路径名)。



【系统日志】		转送地址: /SystemLog
<input checked="" type="checkbox"/> 系统日志		
【测里数据】		
<input checked="" type="checkbox"/> 年度数据	转送地址:	/DayLog
<input checked="" type="checkbox"/> 月份数据	转送地址:	/MonthLog
<input checked="" type="checkbox"/> 每日数据	转送地址:	/YearLog
<input checked="" type="checkbox"/> 详细数据(5分)	转送地址:	/ZoomLogPer5
<input checked="" type="checkbox"/> 详细数据(1分)	转送地址:	/ZoomLogPer1

传输地址(FTP 服务器内的路径名)指定了相对地址(来源于 FTP 登录的当前目录的目录名)。

例如：当前目录为 d://EcoWebServer/data/时，向 d://EcoWebServer/data/DayLog 中传输文件时，指定 /DayLog。

※根据 FTP 服务器的不同，指定方法也不同，所以请查询 FTP 服务器的使用说明书或向厂家等进行咨询。

传输地址的输入条件如下所示。

字符数	最多 50 个半角字母数字字符
禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ : , ; * ? " < >   (※ 输入时请将“¥”替换成“/”)

# 3 登录

点击[转发有无·转发端文件夹设定]画面上的按钮，进行登录。



[登录]按钮：按照设定的内容登录文件传输设定。

[关闭]按钮：返回[项目设定]画面。

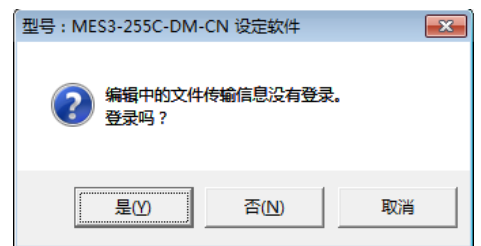
- ※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



- ※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮或选择其他树状菜单，将显示右图信息。

- [是]按钮 : 登录
- [否]按钮 : 不登录
- [取消]按钮 : 返回[转发有无·转发端文件夹设定]画面



## 4.9.14. 节能监测·警报设定（仅限带需求监测功能的产品）

以下对[节能监测·警报设定]的操作步骤进行说明。

※节能监测·警报设定是与 Web 对应集中控制器的协作功能的设定。

不使用与该控制器的协作功能时，无需设定。

※请注意，实施协作时，需要对节能监测·警报设定画面的监测有无、外部发送进行设定。

### 进行节能等级监测设定、紧急停止指令监测设定

## 1 显示[节能监测·警报设定]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[节能监测·警报设定]。

项目	内容
监测有无	<input type="checkbox"/>
监测类别	预测需求
警报值4	260.0 kW
警报值3	220.0 kW
警报值2	180.0 kW
警报值1	120.0 kW
系统日志	<input type="checkbox"/>
外部送信	<input type="checkbox"/>

项目	内容
监测有无	<input type="checkbox"/>
警报种类	临界警报
固定警报值	-
系统日志	<input type="checkbox"/>
外部送信	<input type="checkbox"/>

※警报类别为“极限警报”时，紧急停止指令监测设定如下所示。

项目	内容
监测有无	<input type="checkbox"/>
警报种类	临界警报
固定警报值	-
系统日志	<input type="checkbox"/>
外部送信	<input type="checkbox"/>



## 2 设定节能等级监测

设定外部机器（Web 对应集中控制器）和节能协作动作的源数据的节能等级。

输入并选择下列各项目。

- (1) 点击 [监测有无]。(勾选)

节能等级设定	
项目	内容
监测有无	<input checked="" type="checkbox"/>

- (2) 选择 [监测类别]。

监测类别	预测需求
警报值4	预测需求
警报值3	调整功率

- (3) 在 [警报值 4]、[警报值 3]、[警报值 2]、[警报值 1] 中输入各节能等级的阈值。

警报值4	260.0 kW
警报值3	220.0 kW
警报值2	180.0 kW
警报值1	120.0 kW

- (4) 设定节能等级的[系统日志]记录有无。

系统日志	<input checked="" type="checkbox"/>
外部送信	<input type="checkbox"/>

- (5) 设定节能等级的向[外部机器]送信有无。

系统日志	<input type="checkbox"/>
外部送信	<input checked="" type="checkbox"/>

※1 警报值 1~4 都需要输入。

※2 监测类别选择了“预测需求”时，请输入警报值 4 > 警报值 3 > 警报值 2 > 警报值 1 的值。  
警报值的可输入范围为 0.0~999999.9。

对应的节能等级如下所示。

等级 4 > 警报值 4 > 等级 3 > 警报值 3 > 等级 2 > 警报值 2 > 等级 1 > 警报值 1 > 等级 0

※3 监测类别选择了“调整功率”时，请输入警报值 4 < 警报值 3 < 警报值 2 < 警报值 1 的值。  
警报值的可输入范围为 -999999.9~999999.9。

对应的节能等级如下所示。

等级 4 < 警报值 4 < 等级 3 < 警报值 3 < 等级 2 < 警报值 2 < 等级 1 < 警报值 1 < 等级 0

※4 警报值 1~4 的顺序颠倒时，无法设定。

### 3 设定紧急停止指令监测

紧急停止指令在需求监测中与极限警报或固定警报联动。  
要变更监测方式及关联值（基础功率、固定警报值）时，需在需求警报·控制设定画面中进行。  
设定下列各项目。

(1) 点击 [监测有无]。(勾选)

紧急停止指令监测设定	
项目	内容
监测有无	<input checked="" type="checkbox"/>

(2) 设定紧急停止指令的[系统日志]记录有无。

系统日志	<input checked="" type="checkbox"/>
外部送信	<input type="checkbox"/>

(3) 设定紧急停止指令的向[外部机器]送信有无。

系统日志	<input type="checkbox"/>
外部送信	<input checked="" type="checkbox"/>

### 4 登录

点击[节能监测·警报设定]画面上的按钮，进行登录。

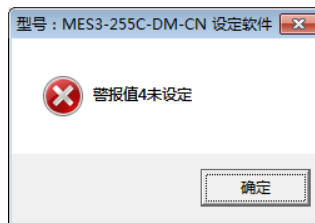


[登录]按钮：按照设定的内容登录节能监测·警报设定信息。

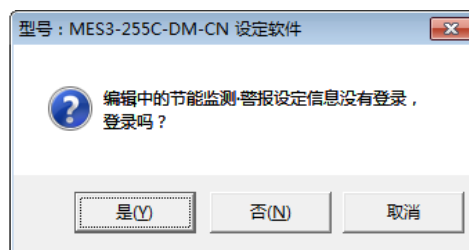
[关闭]按钮：返回[项目设定]画面。

※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮或选择其他树状菜单，会显示右图信息。



[是]按钮：登录

[否]按钮：不登录

[取消]按钮：返回[节能监测·警报设定]画面

#### 备注

·进行[节能等级监测]或[紧急停止指令监测]的[外部发送]时，请通过[空调控制器连接设定]登录外部机器连接端域。

## 4.9.15. 空调控制器连接设定（仅限带需求监测功能的产品）

以下对[空调控制器连接设定]的操作步骤进行说明。

※空调控制器连接设定是 **Web** 对应集中控制器的地址的设定。

不使用与该控制器的协作功能时，无需设定。

### 进行空调控制器连接设定

## 1 显示[空调控制器连接设定]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的[空调控制器连接设定]。

No.	名称	连接端IP地址(域名)
1		http://
2		http://
3		http://
4		http://
5		http://
6		http://
7		http://
8		http://
9		http://
10		http://

输出 - 空调控制连接设定

输出设定  
数据输出设定(需求监测)  
接点输出设定  
邮件通知设定  
  SMTP服务器设定  
  需求通知  
  本体错误通知  
    初始条件1  
    初始条件2  
    初始条件3  
  登录定期通知  
  上下限监测通知登录  
  运转状态监测通知登录  
  原单位目标值监测通知登录  
  能量计划值监测通知登录  
文件传输设定  
  FTP服务器设定  
  转发有无·转发端文件夹设定  
节能协作设定  
  节能监测·警报设定  
  空调控制连接设定

登录

关闭

## 2 设定空调控制器连接端

输入要连接的空调控制器的信息。

### ① 输入空调控制器连接名称。连接处域

No.	名称	连接端IP地址(域名)
1	连接处域	http://
2		http://
3		http://

名称的输入条件如下所示。

字符数	最多 12 个全角字符(最多 24 个半角字符)
禁用字符	以下半角字符不可登录 # ¥ / : , ; * ? " < >

### ③ 输入连接至空调控制器的 IP 地址或域名。

No.	名称	连接端IP地址(域名)
1	连接处域	http:// 192.168.0.201
2		http://

名称的输入条件如下所示。

字符数	最多 50 个半角字符
输入条件	仅以下半角字符可用 A~Z a~z 0~9 - . : / _ 此外, 起始或末尾使用.(点)

### 备注

·通过域名指定连接端时, 请务必设定 DNS 服务器。

(参照“4.7.2 IP 地址设定 设定 DNS 服务器”)

※DNS 服务器(名称服务器)的设置、设定作业及技术方面的咨询, 请与用户的网络管理员(或相应部门)协商。

# 3 登录

点击[空调控制器连接设定]画面上的按钮，进行登录。



[登录]按钮：按照设定的内容登录空调控制器连接设定。

[关闭]按钮：返回[项目设定]画面。

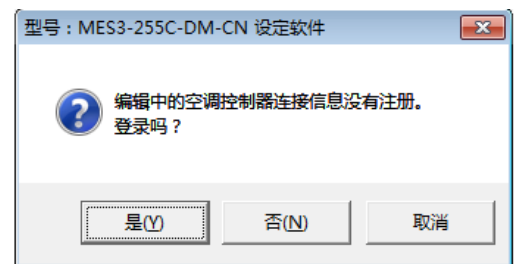
- ※1 设定内容有误时，点击[登录]按钮将根据错误内容显示如右图所示的错误信息。  
请按照各项目的条件重新设定。

(显示示例)



- ※2 变更各项目的输入内容后，未点击[登录]按钮而直接点击[关闭]按钮或选择其他树状菜单，将显示右图信息。

- [是]按钮 : 登录
- [否]按钮 : 不登录
- [取消]按钮 : 返回[空调控制器连接设定]画面



## 4.9.16. 需求设定 (PLC) (仅限带需求监测功能的产品)

通过 PLC・GOT 进行需求设定(需求目标值的更改等)或 EcoWebServerIII 的时间设定。  
以下对 [需求设定 (PLC)] 的操作步骤进行说明。

### 登录需求设定 (PLC)

对登录需求设定 (PLC) 的操作方法进行说明。

※1 没有登录 PLC・GOT 时, 无法登录数据输出设定 (需求监测)。

## 1 显示[需求设定(PLC)]画面

点击外部机器协作设定画面树状菜单的 [需求设定(PLC)]。

输出 - 需求设定(PLC)

输出设定  
数据输出设定(需求监测)  
接点输出设定  
邮件通知设定  
SMTP服务器设定  
需求通知  
本体错误通知  
初始条件1  
初始条件2  
初始条件3  
登录定期通知  
上下限监测通知登录  
运转状态监测通知登录  
原单位目标值监测通知登录  
能量计划值监测通知登录  
文件传输设定  
FTP服务器设定  
转发有无・转发端文件夹设定  
节能协作设定  
节能监测・警报设定  
空调控制连接设定  
**需求设定(PLC)**

使用PLC来设定:

终端名: 可编程序控制器1 CPU, GOT系列: IQ-R

设定项目:  需求设定  时间设定

最初软元件编号: W000000

软元件编号	项目
W000000	控制设备
W000001	下部
W000002	VCT比 上部
W000003	下部
W000004	脉冲定值 上部
W000005	计数器位数
W000006	下部
W000007	计数器倍增系数 上部
W000008	时限同步方式
W000009	警报・控制中断时间
W00000A	警报种类
W00000B	需求目标值 下部
W00000C	上部
W00000D	基础功率 下部
W00000E	上部
W00000F	固定警报值 下部
W000010	上部

软元件编号	项目
	控制设备
	年
	月
	日
	时
	分
	秒
	年
	月
	日
	时
	分
	秒

登录

关闭

## 2 输入 PLC 的信息

输入需求设定的 PLC・GOT 的信息。

- ① 选择[使用 PLC 设定]。(选中[])

使用PLC来设定:

- ② 选择需求设定使用的 PLC・GOT 的终端名。

终端名:

※无法选择在数据手机，数据输出，数据输出（需求监测）中使用的 PLC・GOT。

对同一台 PLC・GOT 进行数据手机，数据输出，数据输出（需求监测），需求设定（PLC）时，请使用不同的端口号作为其他的 PLC・GOT 进行登录。

- ③ 选择使用 PLC・GOT 设定的项目。(选中[])

设定项目:  需求设定  时间设定

- ④ 输入在③中选择的项目的包含英文半角数字的先头软元件编号。

最初软元件编号:

※设定范围请参照「[5.7 软元件测量项目一览](#)」

另外，输入栏的 []按钮按下时，可以显示可以设定的范围。

※可以设定范围以外的文字无法登录。



# 3 登录

点击[需求设定(PLC)]画面的按钮进行登录。



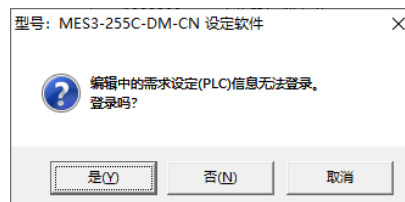
[登录]按钮 : 登录到需求设定(PLC)。  
[关闭]按钮 : 返回[项目设定]画面。

※1 设定内容不正确时, 点击[登录]按钮, 会根据不正确的内容, 显示右边的错误信息。请修正后重新登录。

※2 各项目的输入内容更改后, 没有点击单击[登录]按钮, 单击[关闭]按钮或者选择其他菜单时, 会显示右边的信息。

[是]按钮 : 登录  
[否]按钮 : 不登录  
[取消]按钮 : 返回[需求设定(PLC)]

(表示例)





## 需求设定 (PLC) 关于设定

从PLC・GOT进行需求设定时的设定内容如下所示。

软元件 编号	项 目		输入数据范围 (十进制)	块
n	控制器装置		*参考以下	-
n+1	VCT比	下位	1~100,000	需求设定 部
n+2		上位		
n+3	脉冲定值	下位	1~50,000	
n+4		上位		
n+5	计数器位数		4~6	
n+6	计数器倍增系数	下位	0 : 未指定	
n+7		上位	1~100,000	
n+8	时限同步方式		1 : 时间同步 (TS) 2 : 外部时限同步	
n+9	警报・控制阻断时间		0~60	
n+10	警报种类		1 : 极限警报 2 : 固定警报	
n+11	目标需求	下位	0~9,999,999	需求监控 设置部分
n+12		上位		
n+13	基础功率	下位	0~999,999	
n+14		上位		
n+15	固定警报值	下位	0~9,999,999	
n+16		上位		

\* n = 需求设定 (PLC) 中设置的“起始设备号”

## 控制器装置

它是用于从PLC・GOT写入设置请求并从EcoWebServerIII写入设置完成和设置错误的设备。

位	详情	
b0	需求设定标志	0 : 设定完成, 1 : 设定要求
b1	需求监测设定标志	
b2~b7	(未使用)	
b8	需求设定错误标志	0 : 正常, 1 : 错误
b9	需求监测设定错误标志	
b10~b15	(未使用)	

在PLC・GOT中, 将值设置为要设置的项目的设备后, 将1 (=设定要求) 设置为需求设置标志或需求监视设置标志。

EcoWebServerIII每10秒检查一次控制器装置, 如果有设定要求, 则执行设定过程。

设定完成后, 将0 (=设定完成) 写入需求设定标志和需求监测设定标志。

如果此时存在设定错误, 则将1 (=错误) 写入需求设定错误标志或需求监测设定错误标志。

仅设定要求设定的块。

为需要设定的块中未设定的项目设定所有Fh.

(示例) 仅设定目标需求时

将FFFFFFFh分别设定为基础功率和固定警报值。

以相同的方式, 在输入数据范围内设定VCT比, 脉冲定值, 计数器位数, 计数器倍增系数, 时限同步方式, 警报・控制阻断时间和警报种类。

对于目标需求, 基础功率和固定警报值, 设定为实际设定值的10倍。

(示例) 要设定123.4, 请设定1234。

从PLC • GOT进行时间设定时的设定内容如下所示。

软元件 编号	项 目		输入数据范围（十进制）
n	控制器装置		*参考以下
n+1	设定时间	年	2012~2099
n+2		月	1~12
n+3		日	1~31
n+4		时	0~23
n+5		分	0~59
n+6		秒	0~59
n+7	设定时间	年	2012~2099
n+8		月	1~12
n+9		日	1~31
n+10		时	0~23
n+11		分	0~59
n+12		秒	0~59

\* n = 需求设定（PLC）中设置的“起始设备号”

#### 控制器装置

它是用于从PLC • GOT写入设置请求并从EcoWebServerIII写入设置完成和设置错误的设备。

位	详情	
b0	时间设定标志	0 : 设定完成, 1 : 设定要求
b1~b7	(未使用)	
b8	时间设定错误标志	0 : 正常, 1 : 错误
b9~b15	(未使用)	

在PLC • GOT中, 将值设置为要设置的项目的设备后, 将1 (=设定要求) 设置为时间设定标志。

EcoWebServerIII每10秒检查一次控制器装置, 如果有设定要求, 则执行设定过程。

设定完成后, 将0 (=设定完成) 写入时间设定标志。

如果此时存在设定错误, 则将1 (=错误) 写入时间设定错误标志。

#### 设定时间

在两个设定时间 (n + 1至n + 6设备和n + 7至n + 12设备) 中设定要设定的时间。

如果设定时间 (n + 1到n + 6的设备) 和 (n + 7到n + 12的设备) 不同, 则设定错误将作为无效数据发生。

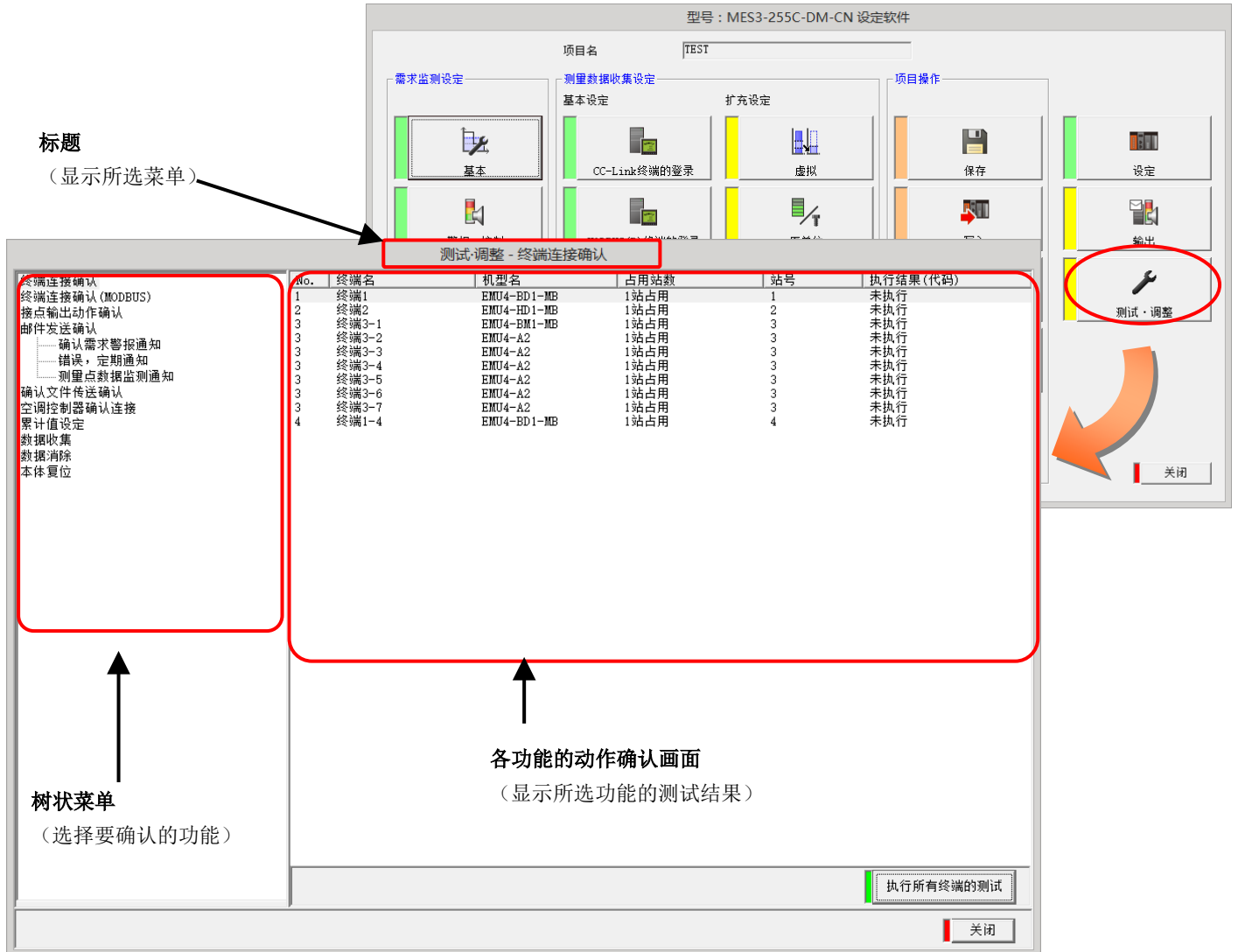
## 4.10 测试·调整功能

本功能为运用开始前的动作确认用的功能。

功能确认前请务必熟读[1.3 使用上的注意],[3 设定的流程],[4 操作方法]后进行操作。

### 1 显示测试·调整功能画面

点击项目设定画面的[测试·调整功能]。



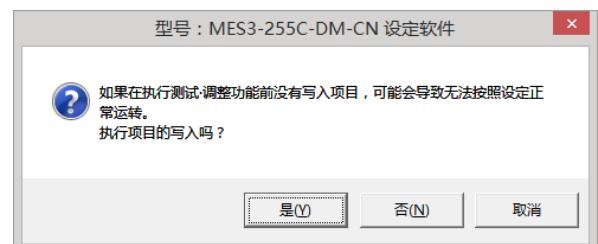
※需求监测通知确认、空调控制器连接确认、累计值设定是仅限于带需求监测功能的 EcoWebServerIII 的功能。

### 2 通过树状菜单选择功能

初始状态下,[终端连接确认]处于选中状态。

#### 备注

- 变更了设定内容时,将显示右图信息。  
要进行测试·调整时,请点击[是]按钮,执行项目的写入。
- 点击[取消]按钮,返回[项目设定]画面。



## 4.10.1. 终端连接确认

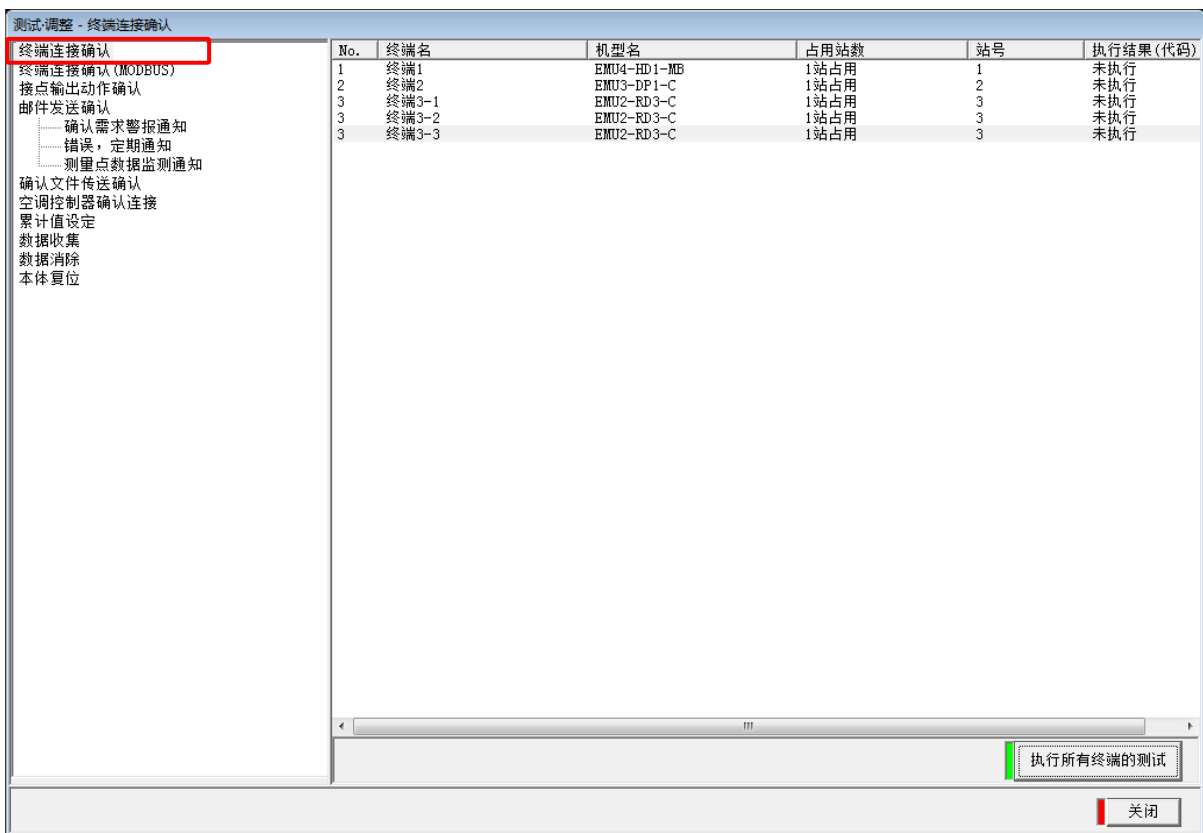
以下对[终端连接确认]的操作步骤进行说明。

### 确认终端的连接状况

以下对确认终端连接状况的步骤进行说明。

## 1 显示[终端连接确认]画面

点击测试·调整功能画面树状菜单的[终端连接确认]。



※终端一览的项目如下所示。

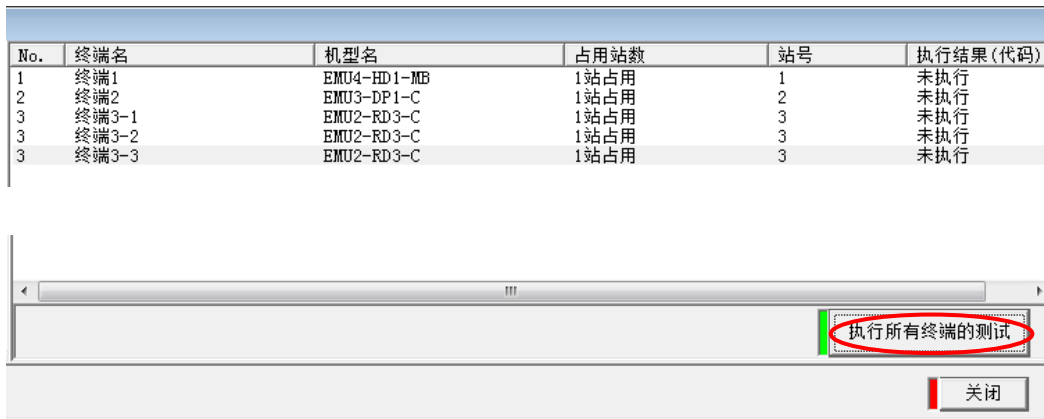
No.	终端名	机型号	占用站数	站号	执行结果(代码)
1	终端1	EMU4-HD1-MB	1站占用	1	未执行
2	终端2	EMU3-DP1-C	1站占用	2	未执行
3	终端3-1	EMU2-RD3-C	1站占用	3	未执行
3	终端3-2	EMU2-RD3-C	1站占用	3	未执行
3	终端3-3	EMU2-RD3-C	1站占用	3	未执行

※MODBUS(R)终端时，请在树状菜单中选择“终端连接确认(MODBUS(R))”。

No.	终端名	机型号	IP地址	从站号	执行结果(代码)
1	终端1	EMU4-BD1-MB	192.168.10.21	1	未执行
2	终端2	EMU4-HD1-MB	192.168.10.22	1	未执行
3	-1 终端3-1	EMU4-BM1-MB	192.168.10.23	1	未执行
3	-2 终端3-2	EMU4-Δ2	192.168.10.23	1	未执行
3	-3 终端3-3	EMU4-Δ2	192.168.10.23	1	未执行

## 2 进行所有终端的连接确认

① 点击[终端连接确认]画面上的[进行所有终端的测试]按钮。



② 显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行测试。



[是]: 进行终端连接确认。

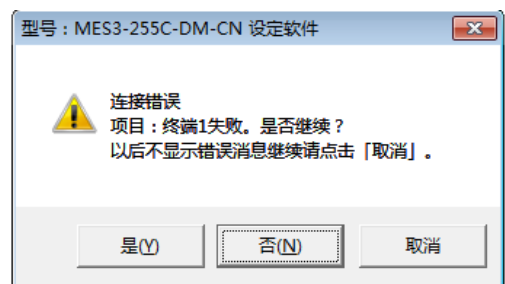
[否]: 取消终端连接确认，  
返回[终端连接确认]画面。

② 显示连接确认中的画面。

要取消连接确认时，点击[停止]按钮。



※EcoWebServerIII 本体 IP 地址有误、LAN 电缆未连接或 EcoWebServerIII 电源未接通时，将显示右图信息。请点击[否]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址、LAN 电缆等的连接和电源。



[是]按钮 : 进行下一终端的连接确认。

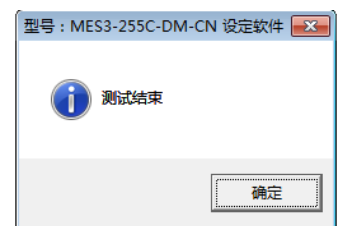
[取消]按钮 : 进行下一终端的连接确认。

但即使发生错误，也不显示错误信息。

④ 完成与所有已登录终端的连接确认后，

将显示完成信息。

点击[确定]按钮，返回[终端连接确认]画面。



### 3 进行所选终端的连接确认

- ① 选择要确认的终端所在行，点击右键菜单的【进行所选行的测试】。

No.	终端名	机型名	占用站数	站号	执行结果(代码)
1	终端1	EMU4-HD1-MB	1站占用	1	未执行
2	终端2	EMU2-RD1-C	1站占用	2	未执行
3	终端3-1	EMU2-RD3-C	1站占用	3	未执行
3	终端3-2	EMU2-RD3-C	1站占用	3	未执行
3	终端3-3	EMU2-RD3-C	1站占用	3	未执行

- ②显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行测试。



[是]: 进行终端连接确认。

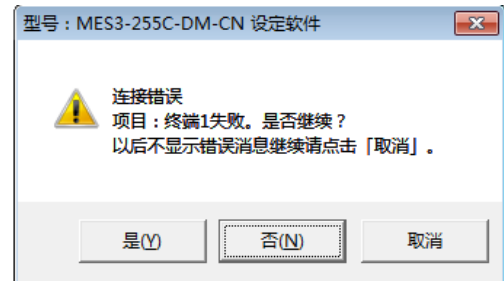
[否]: 取消终端连接确认,  
返回[终端连接确认]画面。

- ③显示连接确认中的画面。

要取消连接确认时，点击[停止]按钮。



※EcoWebServerIII 本体 IP 地址有误、LAN 电缆未连接  
或 EcoWebServerIII 电源未接通时，将显示右图信息。  
请点击[否]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址、  
LAN 电缆等的连接和电源。



- ④完成与所有已选终端的连接确认后，

将显示完成信息。

点击[确定]按钮，返回[终端连接确认]画面。



## 4 确认连接确认结果

在[终端连接确认]画面上的[运行结果(代码)]列中将显示连接确认结果。

测试调整 - 终端连接确认						
	No.	终端名	机型号	占用站数	站号	执行结果(代码)
终端连接确认	1	终端1	EMU4-HD1-MB	1站占用	1	终端错误(4583)
终端连接确认(MODBUS)	2	终端2	EMU3-DP1-C	1站占用	2	终端错误(4583)
接点输出动作确认	3	终端3-1	EMU2-RD3-C	1站占用	3	运行中
邮件发送确认	3	终端3-2	EMU2-RD3-C	1站占用	3	运行中
确认需求警报通知	3	终端3-3	EMU2-RD3-C	1站占用	3	运行中
错误, 定期通知						

连接确认按各终端分别执行。

CC-Link 终端时，运行结果显示如下。

- OK : 该站号的终端为接续状态。
- 终端传输错误(EXXXX) : 终端的电源未接通、未正常连接、站号设定  
有误等通信错误。(XXXXX 为错误代码)  
(参照“5.15 错误代码一览”)

MODBUS(R)终端时，运行结果显示如下。

### ①支持终端时

- OK : 该站号的终端为接续状态。

### ②通用 MODBUS(R)终端时

- 有应答 : 有来自终端的应答。

### ③错误时

- 通信出错 : 终端的电源未接通，未正常连接，  
IP 地址或从站地址设定有误等通信错误。
- 超时错误 : 在规定时间内无来自终端的应答时的错误。
- 连接错误 : 由于未正常连接，IP 地址或从站地址设定有误等原因，  
无来自终端的应答时的错误。

MODBUS(R) 终端错误(X) : 终端设定有误时的错误。(X 为错误代码)

MODBUS(R) JNI 错误(XXXX): 应答为 JNI 错误时的错误 (XXXX 为错误代码)

※出现错误时，请根据显示的错误代码查找原因，重新检查终端的登录内容或确认终端的设置情况。

※使用下面的终端时，正确连接到时会显示“OK”，“有应答”的不同执行结果。

型名	运行结果
ME110SSR(3P4W)	ME110SSR-B(H)
ME110SSR	ME110(N)SR

### 备注

- 请注意，如果连接了相应站号的 CC-Link 终端与通用 MODBUS(R)终端，即使“设定的机型号”和“实际连接的终端”不同，连接确认结果也将为 OK。
- MODBUS(R)终端[支持终端]的情况下，连接与所设定的机种不同的支持终端机种时将显示“其他机种”，连接不支持机种时则显示“不支持”。
- 使用通用 MODBUS(R)RTU 终端时，终端测试会因为转换器的自动应答而一直判定为 OK。



## 4.10.2. 接点输出动作确认

以下对[接点输出动作确认]中的操作步骤进行说明。

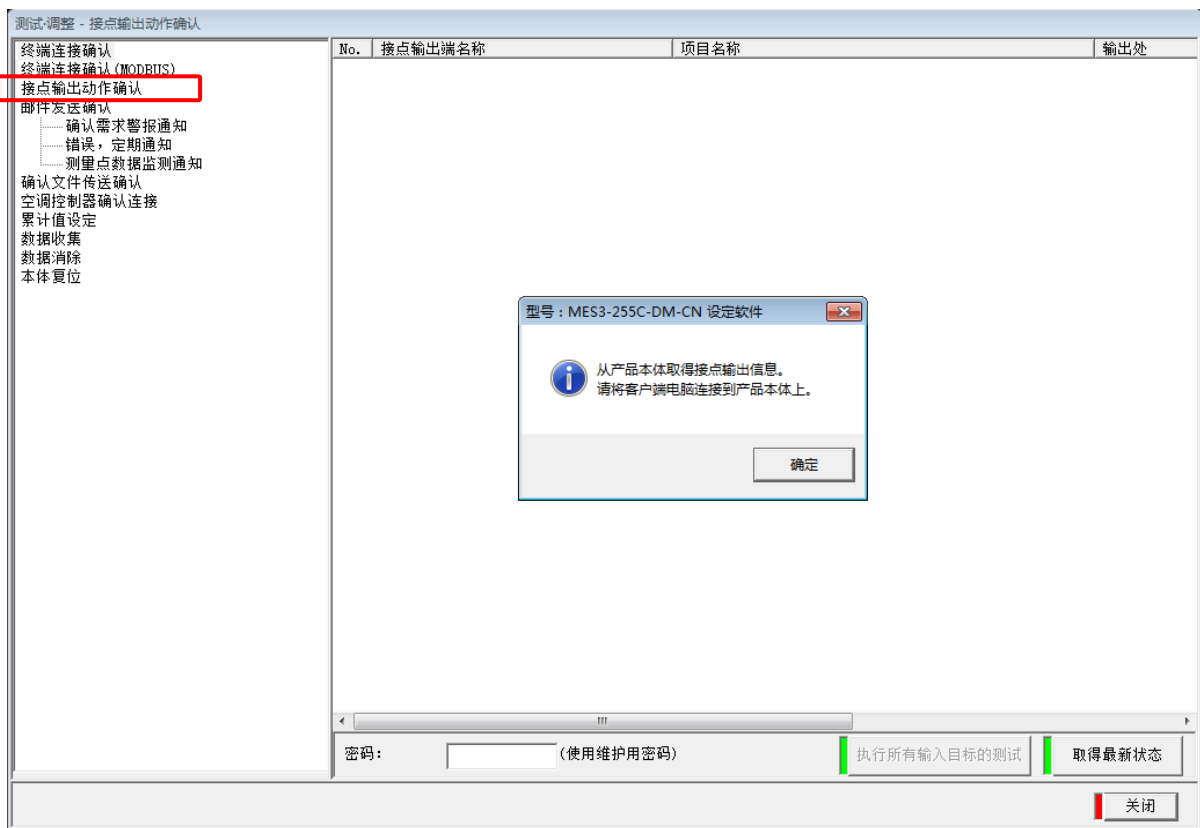
### 确认接点输出的动作

以下对确认接点输出动作的步骤进行说明。

## 1 显示[接点输出动作确认]画面

① 点击测试·调整功能画面树状菜单的[接点输出动作确认]。

显示以下确认信息。确认与本体的连接后，请点击[OK]按钮。



② 完成从本体取得接点输出信息后，  
将显示完成信息。  
请点击[确定]按钮。



## 2 进行全输出端测试

- ① 输入维护用密码。

密码:  (使用维护用密码)

(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

- ② 点击[接点输出动作确认]画面上的[进行全输出端测试]按钮。

No.	接点输出端名称	项目名称	输出处

密码:  (使用维护用密码)

- ③ 显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行测试。

型号: MES3-255C-DM-CN 设定软件

取得产品本体中的接点输出信息。  
确认执行吗?

[是]: 进行接点输出动作确认。

[否]: 取消接点输出动作确认，  
返回[接点输出动作确认]画面。

- ④ 显示接点输出动作确认中的画面。  
要取消确认时，点击[停止]按钮。

项目: 接点输出2确认中。  
请稍候。

※EcoWebServerIII 本体 IP 地址有误、LAN 电缆未连接  
或 EcoWebServerIII 电源未接通时，将显示右图信息。  
请点击[否]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址、  
LAN 电缆等的连接和电源。

[是]按钮 : 进行下一输出端的动作确认。

[取消]按钮 : 进行下一输出端的动作确认。

但即使发生错误，也不显示错误信息。

型号: MES3-255C-DM-CN 设定软件

超时错误  
项目: 接点输出1失败。是否继续?  
(以后不显示错误消息继续时, 请选择【取消】)

- ⑤ 完成所有已登录输出端的动作确认后，  
将显示完成信息。

点击[确定]按钮，返回[接点输出动作确认]画面。

型号: MES3-255C-DM-CN 设定软件

取得产品本体中的节点输出信息完毕。

### 3 进行所选输出端的测试

①输入维护用密码。

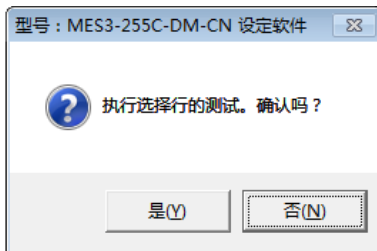
密码：  (使用维护用密码)

(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

②选择要确认的输出端所在行，点击右键菜单的【进行所选行的测试】。

No.	接点输出端名称	项目名称	输出处	输出频道	接点状态	执行结果(代码)
1	接点输出1	需求警报: 1段警报	内置输出模块	0	OFF	未执行
2	接点输出2		内置输出模块	1	OFF	未执行
3	接点输出3		内置输出模块	2	OFF	未执行

③显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行测试。



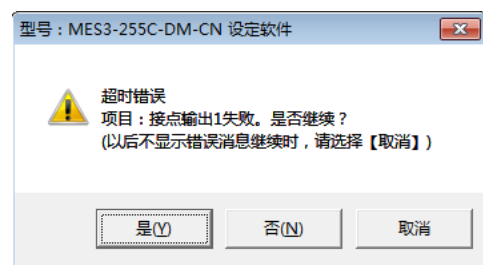
[是]: 进行接点输出动作确认。

[否]: 取消接点输出动作确认，  
返回[接点输出动作确认]画面。

④显示接点输出动作确认中的画面。  
要取消确认时，点击[停止]按钮。



※EcoWebServerIII 本体 IP 地址有误、LAN 电缆未连接  
或 EcoWebServerIII 电源未接通时，将显示右图信息。  
请点击[否]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址、  
LAN 电缆等的连接和电源。



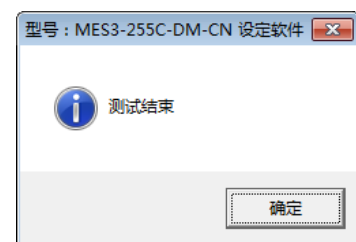
[是]按钮 : 进行下一输出端的动作确认。

[取消]按钮 : 进行下一输出端的动作确认。

但即使发生错误，也不显示错误信息。

⑤完成所有已选输出端的动作确认后，  
将显示完成信息。

点击[确定]按钮，返回[接点输出动作确认]画面。



## 4 确认运行结果

在[接点输出动作确认]画面上的接点状态、运行结果（代码）列中将显示动作确认结果。

No.	接点输出端名称	项目名称	输出处	输出频道	接点状态	执行结果(代码)

运行结果显示如下。

·输出端为需求控制时

接点状态 : 显示 接点 OFF 时→接通、接点 ON 时→切断。

运行结果(代码) : 运行结果（错误代码）

·输出端不为需求控制

接点状态 : 显示 OFF、ON。

运行结果(代码) : 运行结果（错误代码）

（参照“5.15 错误代码一览”）

※运行结果不为 0 时，请根据显示的错误代码查找原因，  
重新检查终端的登录内容或重新确认终端的设置情况。

### 备注

·接点输出动作确认执行如下测试，即取得最新的接点输出状态，当状态为 ON 时变更为 OFF，当状态为 OFF 时变更为 ON 的测试。

·上下限监测、运转状态监测、原单位目标值监测、能源计划值监测的接点输出并非从本调试功能进行 ON,OFF 确认，请务必确认是否登录在监视通知中。

（参照【新登录接点输出→选择接点输出条件→

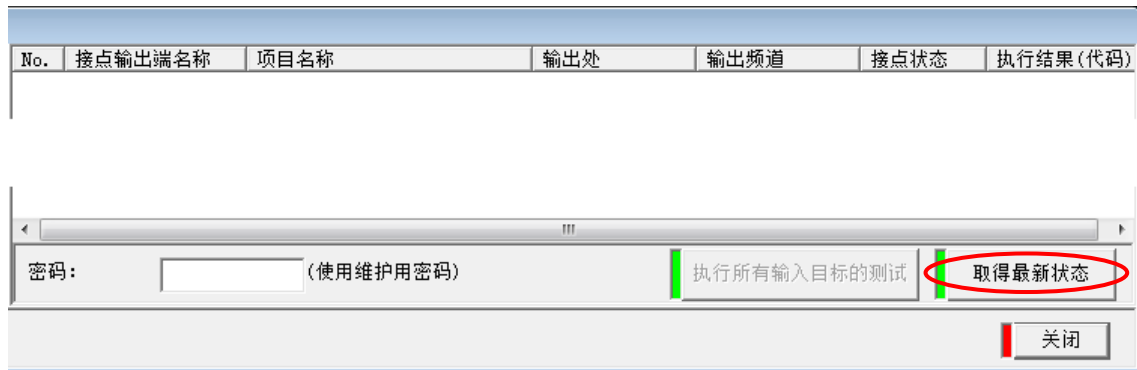
选择详细项目（上下限监测、运转状态监测、原单位目标值监测、能源计划值监测）】）

## 取得最新的接点输出状态

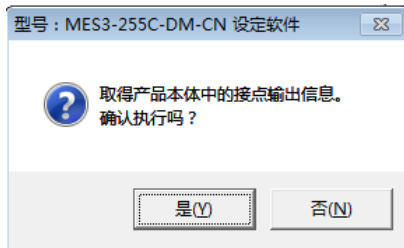
从本体取得并显示最新的接点输出状态的信息。

### 1 取得最新的接点输出状态

① 点击[接点输出动作确认]画面上的[取得最新状态]按钮。



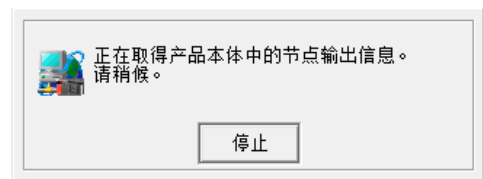
② 显示执行确认信息。点击[是]按钮，进行取得处理。



[是]: 进行接点输出状态的取得处理。

[否]: 取消接点输出状态的取得处理，  
返回[接点输出动作确认]画面。

③ 显示接点输出状态的取得处理中的画面。  
要取消处理时，点击[停止]按钮。



④ 完成所有接点输出状态的取得后，  
将显示完成信息。  
点击[确定]按钮，返回[接点输出动作确认]画面。



### 4.10.3. 确认需求监测通知（仅限带需求监测功能的产品）

以下对[确认需求监测通知]的操作步骤进行说明。

※确认需求监测通知是仅限于带需求监测功能的 **EcoWebServerIII** 的功能。

#### 确认需求监测通知的动作

以下对确认需求监测通知的邮件发送的步骤进行说明。

## 1 显示[确认需求监测通知]画面

点击测试·调整功能画面树状菜单的[确认需求监测通知]。

项目	邮件发送	暂时保留	收件人
1段警报 发生	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
1段警报 恢复	有	无	bbb@yama.melco.co.jp
2段警报 发生	无	无	
2段警报 恢复	无	无	
极限·固定警报 发生	无	无	
极限·固定警报 恢复	无	无	
发生电池错误(需求监测模块)	无	无	
同步外部时限错误 发生	无	无	
同步外部时限错误 恢复	无	无	
需求控制错误 发生	无	无	

密码:  (使用维护用密码) 执行所有项目的测试 关闭

## 2 进行全项目测试

- ① 输入维护用密码。

密码:  (使用维护用密码)

(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

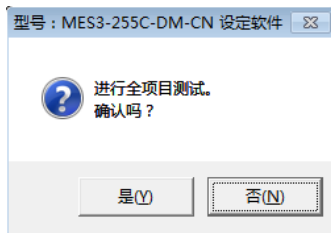
- ② 点击[确认需求监测通知]画面上的[进行全项目测试]按钮。

项目	邮件发送	暂时保留	收件人	执行结果(代码)
1段警报 发生	有	无	aaa@yama.melco.co.jp	未执行
1段警报 恢复	有	无	bbb@yama.melco.co.jp	未执行
2段警报 发生	无	无		未执行
2段警报 恢复	无	无		未执行
极限·固定警报 发生	无	无		未执行
极限·固定警报 恢复	无	无		未执行
发生电池错误(需求监测模块)	无	无		未执行
同步外部时限错误 发生	无	无		未执行
同步外部时限错误 恢复	无	无		未执行
需求控制错误 发生	无	无		未执行

密码:  (使用维护用密码) 执行所有项目的测试 关闭

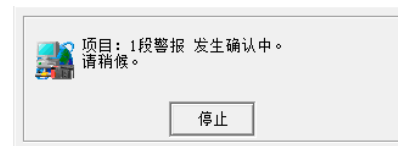
- ③ 显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行测试。



[是]: 进行需求监测通知确认。

[否]: 取消需求监测通知确认，  
返回[确认需求监测通知]画面。

- ④ 显示需求监测通知确认中的画面。  
要取消确认时，点击[停止]按钮。

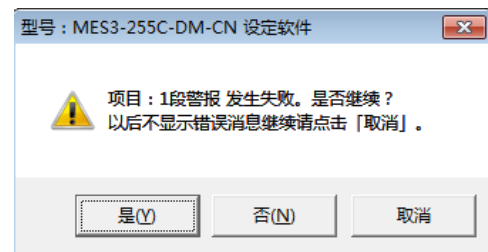


※确认需求监测通知失败时，  
将显示右图信息。  
请点击[否]按钮，确认 SMTP 服务器连接设定、  
LAN 电缆等的连接。

[是]按钮 : 进行下一项目的通知确认。

[取消]按钮 : 进行下一项目的通知确认。

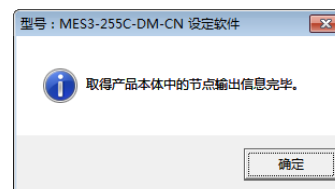
但即使发生错误，也不显示错误信息。



- ⑤ 完成所有已登录项目的通知确认后，

将显示完成信息。

点击[确定]按钮，返回[确认需求监测通知]画面。



### 3 进行所选项目的测试

①输入维护用密码。



(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

③ 选择要确认的输出端所在行，点击右键菜单的【进行所选行的测试】。

项目	邮件发送	暂时保留	收件人
1段警报 发生	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
1段警报 恢复	有	无	bbb@yama.melco.co.jp
2段警报 发生	无	无	
2段警报 恢复	无	无	
极限·固定警报 发生	无	无	
极限·固定警报 恢复	无	无	
发生电池错误(需求监测模块)	无	无	
同步外部时限错误 发生	无	无	
同步外部时限错误 恢复	无	无	
需求控制错误 发生	无	无	

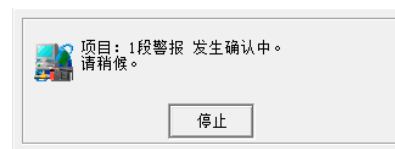
③显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行测试。



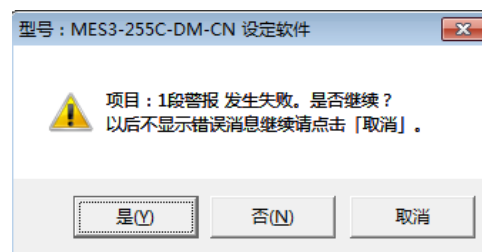
[是]: 进行需求监测通知确认。

[否]: 取消需求监测通知确认，  
返回[确认需求监测通知]画面。

④显示需求监测通知确认中的画面。  
要取消确认时，点击[停止]按钮。



※确认需求监测通知失败时，  
将显示右图信息。  
请点击[否]按钮，确认 SMTP 服务器连接设定、  
LAN 电缆等的连接。

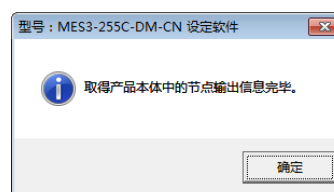


[是]按钮 : 进行下一项目的通知确认。

[取消]按钮 : 进行下一项目的通知确认。

但即使发生错误，也不显示错误信息。

⑤完成所有已选项目的通知确认后，  
将显示完成信息。  
点击[确定]按钮，返回[确认需求监测通知]画面。





## 4 确认运行结果

在[确认需求监测通知]画面上的运行结果(代码)列中将显示动作确认结果。

项目	邮件发送	暂时保留	收件人	执行结果(代码)
终端连接确认				
接点输出动作确认				
邮件发送确认				
- 确认需求警报通知	有	无	aaa@yama.melco.co.jp	失败(-8001)
- 错误, 定期通知	有	无	bbb@yama.melco.co.jp	失败(-8001)
- 测量点数据监测通知	无	无		未执行
确认文件传送确认				
空调控制器确认连接				
累计值设定				
数据收集				
数据消除				
本体复位				
1段警报 发生	有	无		未执行
1段警报 恢复	有	无		未执行
2段警报 发生	无	无		未执行
2段警报 恢复	无	无		未执行
极限·固定警报 发生	无	无		未执行
极限·固定警报 恢复	无	无		未执行
发生电池错误(需求监测模块)	无	无		未执行
同步外部时限错误 发生	无	无		未执行
同步外部时限错误 恢复	无	无		未执行
需求控制错误 发生	无	无		未执行

运行结果显示如下。

·各项目的测试邮件正常发送时

运行结果(代码) : “执行完成”

·各项目的测试邮件发送失败时

运行结果(代码) : “失败(错误代码)”

### 备注

·成功时, 确认发送的邮件内容。测试邮件中有以下内容。

项目	内容
From:	发件地址: “邮件通知设定 SMTP 服务器设定”中设定的自身邮件地址
To:	收件地址: “邮件通知设定 需求通知”中设定的收件地址
Subject:	邮件主题: “邮件通知设定 需求通知”中设定的主题 并且在主题前插入表示此为测试邮件的“TEST: ”。
正文	邮件正文: “邮件通知设定 需求通知”中设定的正文

## 4.10.4. 错误、定期通知确认

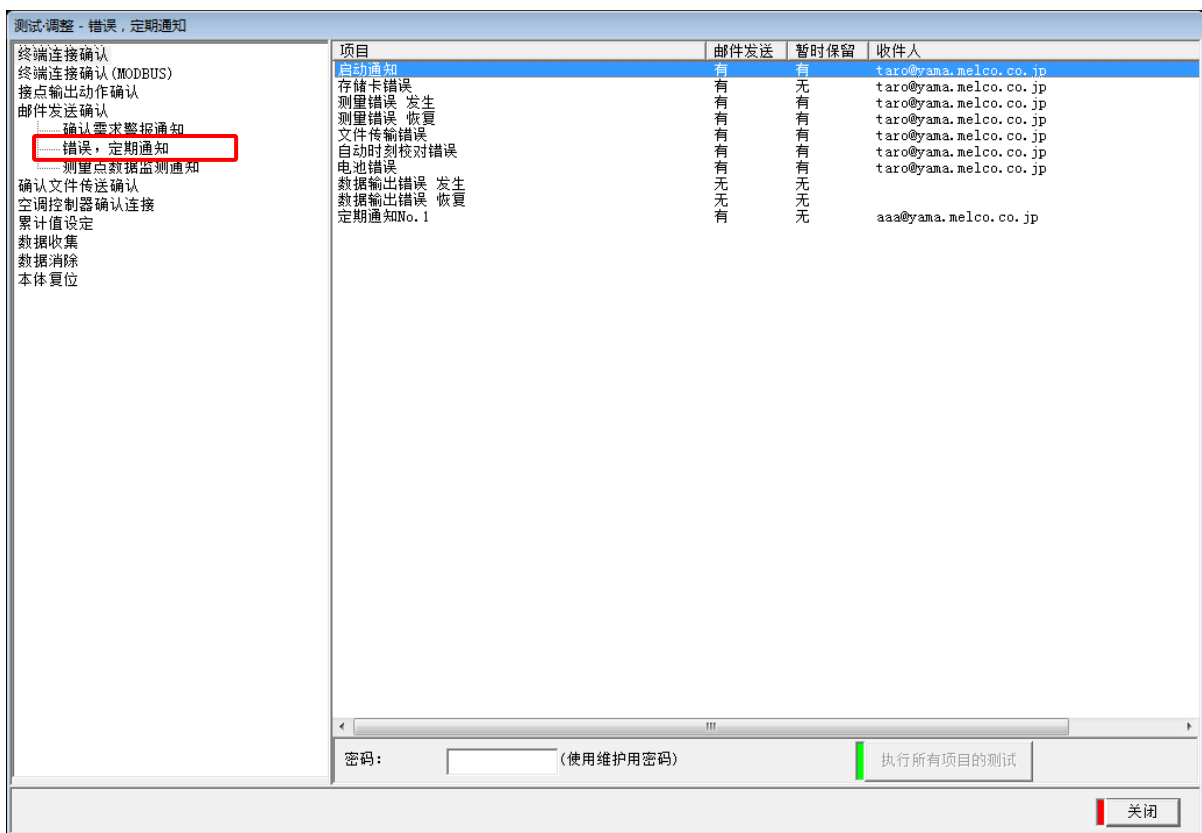
以下对[错误、定期通知确认]的操作步骤进行说明。

### 确认错误、定期通知的动作

以下对确认错误、定期通知的邮件发送的步骤进行说明。

## 1 显示[错误、定期通知确认]画面

点击测试·调整功能画面树状菜单的[错误、定期通知确认]。



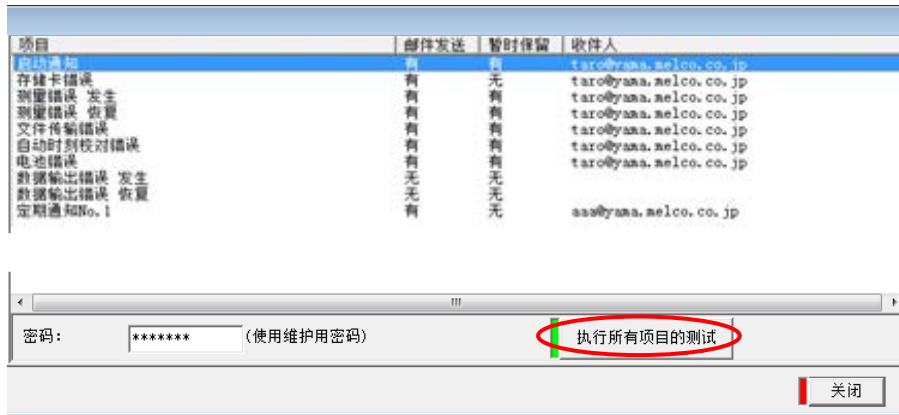
## 2 进行全项目测试

①输入维护用密码。

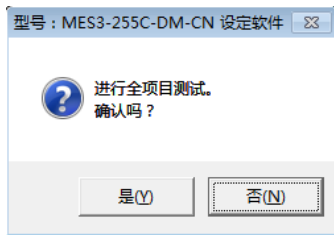
密码：  (使用维护用密码)

(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

③ 点击[错误、定期通知确认]画面上的[进行全项目测试]按钮。



③显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行测试。



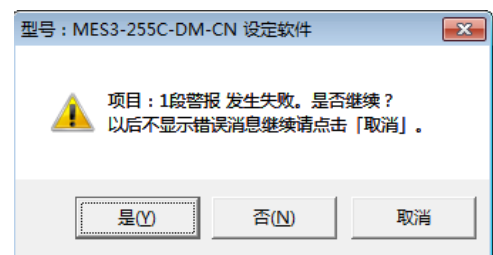
[是]: 进行错误、定期通知确认。

[否]: 取消错误、定期通知确认，  
返回[错误、定期通知确认]画面。

④ 显示错误、定期通知确认中的画面。  
要取消确认时，点击[停止]按钮。



※错误、定期通知确认失败时，  
将显示右图信息。  
请点击[否]按钮，确认 SMTP 服务器连接设定、  
LAN 电缆等的连接。

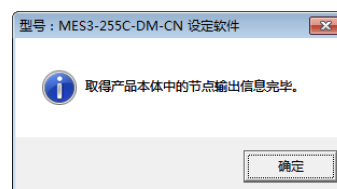


[是]按钮 : 进行下一项目的通知确认。

[取消]按钮 : 进行下一项目的通知确认。

但即使发生错误，也不显示错误信息。

⑤完成所有已登录项目的通知确认后，  
将显示完成信息。  
点击[确定]按钮，返回[错误、定期通知确认]画面。



### 3 进行所选项目的测试

①输入维护用密码。



(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

②选择要确认的输出端所在行，点击右键菜单的【进行所选行的测试】。

项目	邮件发送	暂时保留	收件人
启动通知	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
存储卡错误	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
测量错误 发生	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
测量错误 恢复	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
文件传输错误	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
自动时刻校对错误	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
电池错误	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
数据输出错误 发生	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
数据输出错误 恢复	有	无	aaa@yama.melco.co.jp

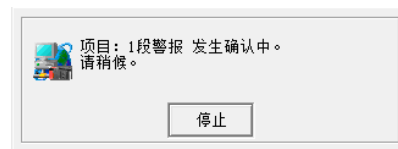
③显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行测试。



[是]: 进行错误、定期通知确认。

[否]: 取消错误、定期通知确认，  
返回[错误、定期通知确认]画面。

④显示错误、定期通知确认中的画面。  
要取消确认时，点击[停止]按钮。



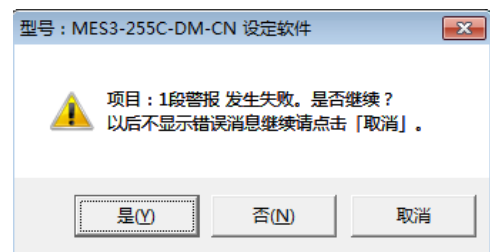
※错误、定期通知确认失败时，  
将显示右图信息。

请点击[否]按钮，确认 SMTP 服务器连接设定、  
LAN 电缆等的连接。

[是]按钮 : 进行下一项目的通知确认。

[取消]按钮 : 进行下一项目的通知确认。

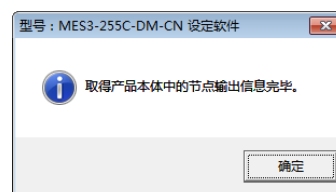
但即使发生错误，也不显示错误信息。



⑤完成所有已选项目的通知确认后，

将显示完成信息。

点击[确定]按钮，返回[错误、定期通知确认]画面。



# 4 确认运行结果

在[错误、定期通知确认]画面上的运行结果(代码)列中将显示动作确认结果。

项目	邮件发送	暂时保留	收件人	执行结果(代码)
启动通知	有	有	taro@yama.melco.co.jp	失败(-8001)
存储卡错误	有	无	taro@yama.melco.co.jp	失败(-8001)
测量错误 发生	有	有	taro@yama.melco.co.jp	失败(-8001)
测量错误 恢复	有	有	taro@yama.melco.co.jp	失败(-8001)
文件传输错误	有	有	taro@yama.melco.co.jp	未执行
自动时刻校对错误	有	有	taro@yama.melco.co.jp	未执行
电池错误	有	有	taro@yama.melco.co.jp	未执行
数据输出错误 发生	有	无	taro@yama.melco.co.jp	未执行
数据输出错误 恢复	有	无	taro@yama.melco.co.jp	未执行
定期通知No.1	无	无	aaa@yama.melco.co.jp	未执行

运行结果显示如下。

·各项目的测试邮件正常发送时

运行结果(代码) : “执行完成”

·各项目的测试邮件发送失败时

运行结果(代码) : “失败(错误代码)”

### 备注

·成功时, 确认发送的邮件内容。测试邮件中有以下内容。

项目	内容
From:	发件地址: “邮件通知设定 SMTP 服务器设定”中设定的自身邮件地址
To:	收件地址: “邮件通知设定 本体错误通知、定期通知”中设定的收件地址
Subject:	邮件主题: “邮件通知设定 本体错误通知、定期通知”中设定的主题并且在主题前插入表示此为测试邮件的“TEST: ”。
正文	邮件正文: “邮件通知设定 本体错误通知、定期通知”中设定的正文

## 4.10.5. 确认测量点数据监测通知

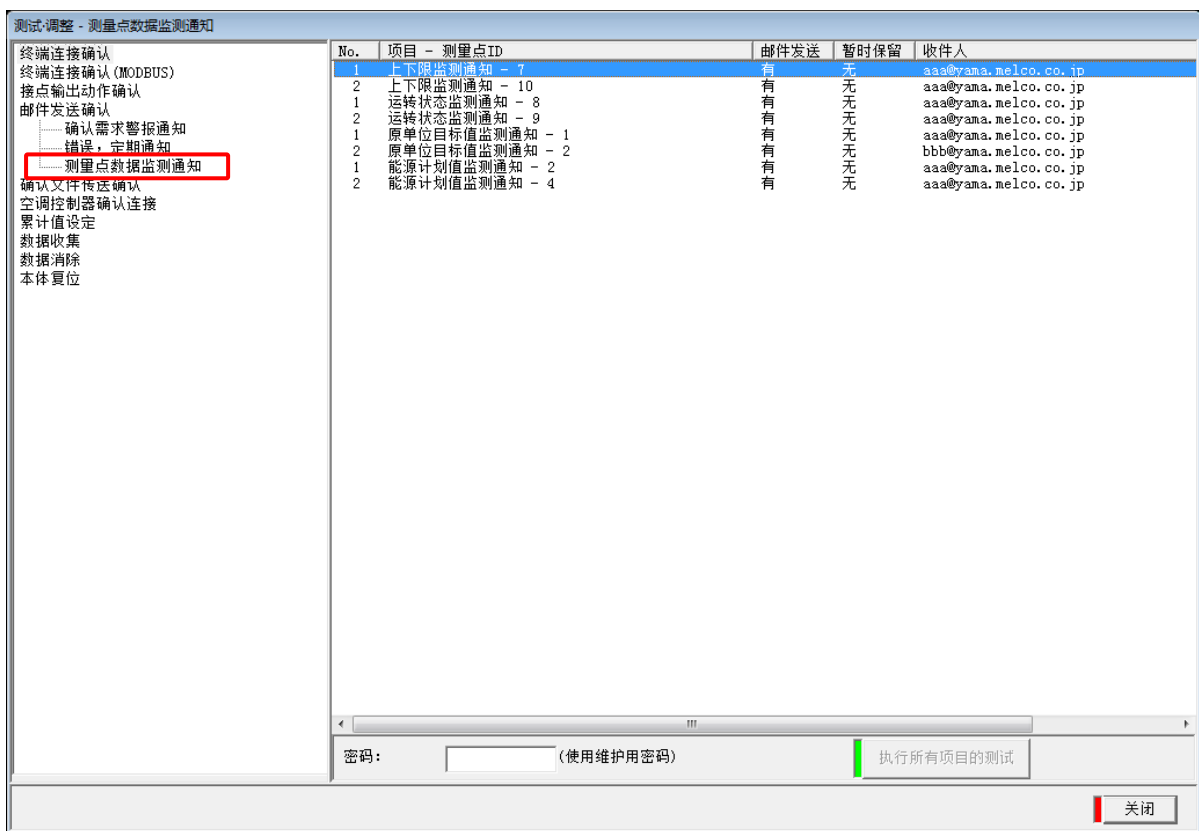
以下对[测量点数据监测通知]的操作步骤进行说明。

### 确认测量点数据监测通知的动作

以下对确认测量点数据监测通知的邮件发送的步骤进行说明。

## 1 显示[测量点数据监测通知]画面

点击测试·调整功能画面树状菜单的[测量点数据监测通知]。



## 2 进行全项目测试

①输入维护用密码。

密码：  (使用维护用密码)

(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

②点击[测量点数据监测通知]画面上的[进行全项目测试]按钮。

No.	项目 - 测量点ID	邮件发送	暂时保留	收件人
1	上下限监测通知 - 7	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
2	上下限监测通知 - 10	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
1	运转状态监测通知 - 8	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
2	运转状态监测通知 - 9	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
1	原单位目标值监测通知 - 1	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
2	原单位目标值监测通知 - 2	有	无	bbb@yama.melco.co.jp
1	能源计划值监测通知 - 2	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
2	能源计划值监测通知 - 4	有	无	aaa@yama.melco.co.jp

密码：  (使用维护用密码) 执行所有项目的测试 关闭

③显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行测试。



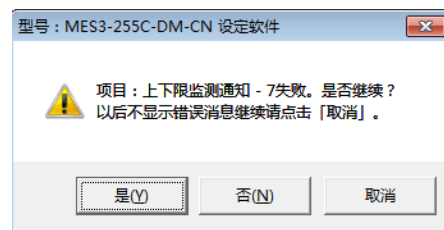
[是]：进行测量点数据监测通知确认。

[否]：取消测量点数据监测通知确认，返回[测量点数据监测通知]画面。

⑤ 显示测量点数据监测通知确认中的画面。要取消确认时，点击[停止]按钮。



※确认测量点数据监测通知失败时，将显示右图信息。请点击[否]按钮，确认 SMTP 服务器连接设定、LAN 电缆等的连接。

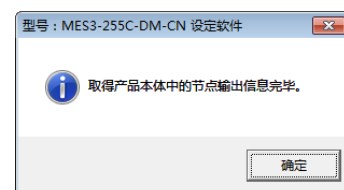


[是]按钮：进行下一项目的通知确认。

[取消]按钮：进行下一项目的通知确认。

但即使发生错误，也不显示错误信息。

⑤完成所有已登录项目的通知确认后，将显示完成信息。点击[确定]按钮，返回[测量点数据监测通知]画面。



### 3 进行所选项目的测试

①输入维护用密码。

密码:  (使用维护用密码)

(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

②选择要确认的输出端所在行，点击右键菜单的【进行所选行的测试】。

No.	项目 - 测量点ID	邮件发送	暂时保留	收件人
1	上下限监测通知 - 7	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
2	上下限监测通知 - 10	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
1	运转状态监测通知 - 8	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
2	运转状态监测通知 - 9	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
1	原单位目标值监测通知 - 1	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
2	原单位目标值监测通知 - 2	有	无	bbb@yama.melco.co.jp
1	能源计划值监测通知 - 2	有	无	aaa@yama.melco.co.jp
2	能源计划值监测通知 - 4	有	无	aaa@yama.melco.co.jp

③显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行测试。



[是]: 进行测量点数据监测通知确认。

[否]: 取消测量点数据监测通知确认，  
返回[测量点数据监测通知]画面。

④显示测量点数据监测通知确认中的画面。

要取消确认时，点击[停止]按钮。



※确认测量点数据监测通知失败时，

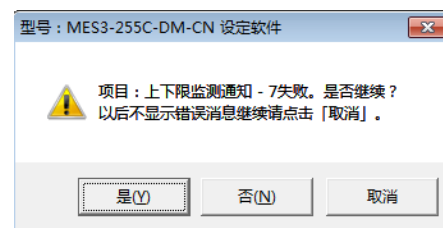
将显示右图信息。

请点击[否]按钮，确认 SMTP 服务器连接设定、  
LAN 电缆等的连接。

[是]按钮 : 进行下一项目的通知确认。

[取消]按钮 : 进行下一项目的通知确认。

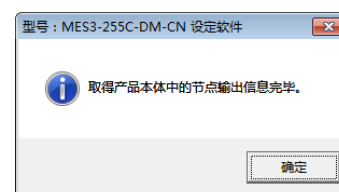
但即使发生错误，也不显示错误信息。



⑤完成所有已选项目的通知确认后，

将显示完成信息。

点击[确定]按钮，返回[测量点数据监测通知]画面。





## 4 确认运行结果

在[测量点数据监测通知]画面上的运行结果(代码)列中将显示动作确认结果。

No.	项目 - 测量点ID	邮件发送	暂时保留	收件人	执行结果(代码)
1	上下限监测通知 - 7	有	无	aaa@yama.melco.co.jp	失败(-8001)
2	上下限监测通知 - 10	有	无	aaa@yama.melco.co.jp	失败(-8001)
1	运转状态监测通知 - 8	有	无	aaa@yama.melco.co.jp	失败(-8001)
2	运转状态监测通知 - 9	有	无	aaa@yama.melco.co.jp	失败(-8001)
1	原单位目标值监测通知 - 1	有	无	aaa@yama.melco.co.jp	未执行
2	原单位目标值监测通知 - 2	有	无	bbb@yama.melco.co.jp	未执行
1	能源计划值监测通知 - 2	有	无	aaa@yama.melco.co.jp	未执行
2	能源计划值监测通知 - 4	有	无	aaa@yama.melco.co.jp	未执行

运行结果显示如下。

·各项目的测试邮件正常发送时

运行结果(代码) : “执行完成”

·各项目的测试邮件发送失败时

运行结果(代码) : “失败(错误代码)”

### 备注

·成功时, 确认发送的邮件内容。测试邮件中有以下内容。

项目	内容
From:	发件地址: “邮件通知设定 SMTP 服务器设定”中设定的自身邮件地址
To:	收件地址: “邮件通知设定 上下限监测通知、运转状态监测通知、原单位目标值监测通知、能源计划值监测通知”中设定的收件地址
Subject:	邮件主题: “邮件通知设定 上下限监测通知、运转状态监测通知、原单位目标值监测通知、能源计划值监测通知”中设定的主题 并且在主题前插入表示此为测试邮件的“TEST: ”。
正文	邮件正文: “邮件通知设定 上下限监测通知、运转状态监测通知、原单位目标值监测通知、能源计划值监测通知”中设定的正文

## 4.10.6. 确认文件自动传输

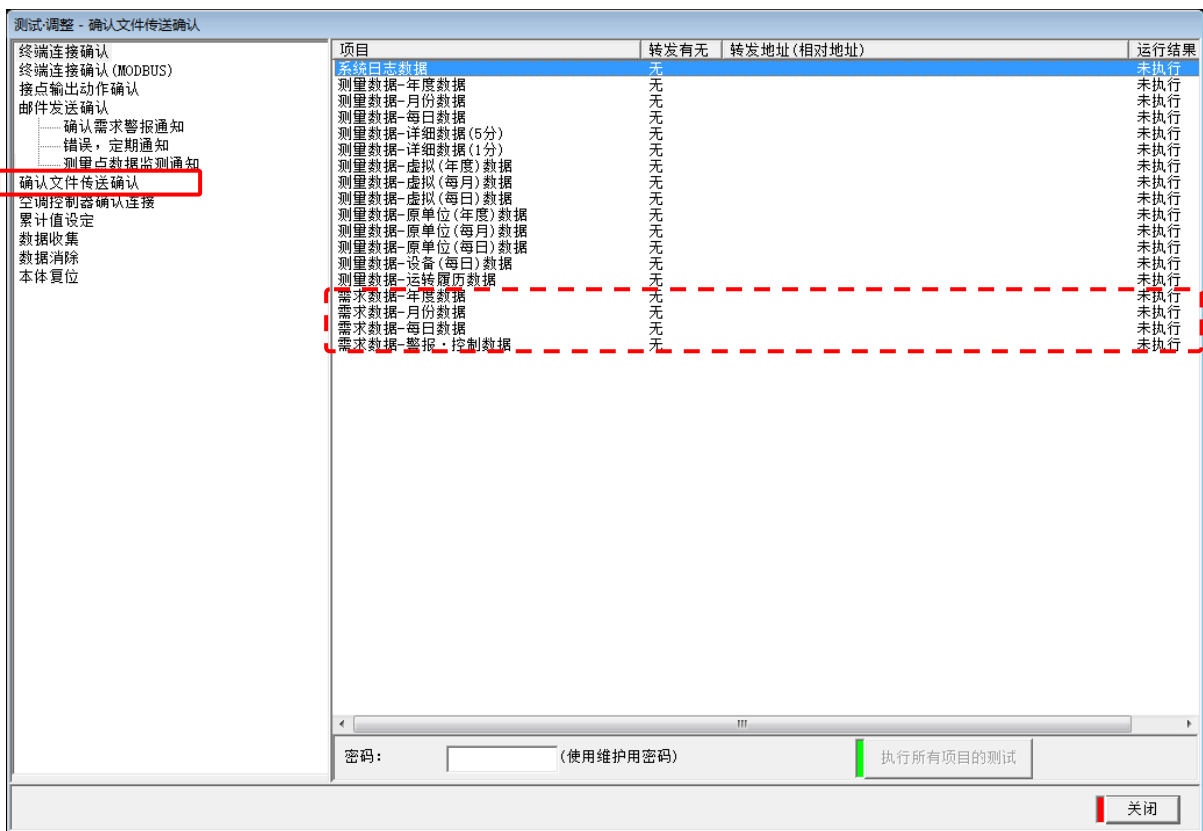
以下对[确认文件自动传输]中的操作步骤进行说明。

### 确认文件自动传输的动作

以下对确认文件自动传输的步骤进行说明。

## 1 显示[确认文件自动传输]画面

点击测试·调整功能画面树状菜单的[确认文件自动传输]。



※不带需求监测功能的 EcoWebServerIII 时，将不显示需求数据。

## 2 进行全项目测试

①输入维护用密码。

密码:  (使用维护用密码)

(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

②点击[确认文件自动传输]画面上的[进行全项目测试]按钮。

项目	转发有无	转发地址(相对地址)	运行结果
系统日志数据	有	/SystemLog	未执行
测量数据-年度数据	有	/DayLog	未执行
测量数据-月份数据	有	/MonthLog	未执行
测量数据-每日数据	有	/YearLog	未执行
测量数据-详细数据(5分)	有	/ZoomLogPer5	未执行
测量数据-详细数据(1分)	有	/ZoomLogPer1	未执行

密码:  (使用维护用密码) 执行所有项目的测试 关闭

③显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行测试。



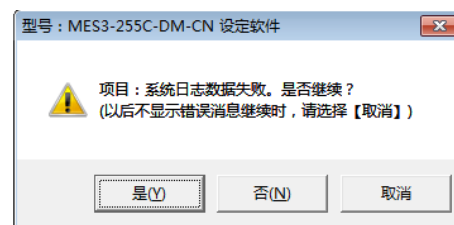
[是]: 进行文件自动传输确认。

[否]: 取消文件自动传输确认，  
返回[确认文件自动传输]画面。

④显示文件自动传输确认中的画面。  
要取消确认时，点击[停止]按钮。



※文件自动传输确认失败时，  
将显示右图信息。  
请点击[否]按钮，确认 FTP 服务器连接设定、  
LAN 电缆等的连接。

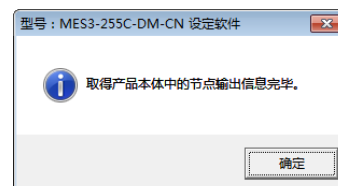


[是]按钮 : 进行下一项目的传输确认。

[取消]按钮 : 进行下一项目的传输确认。

但即使发生错误，也不显示错误信息。

⑤完成所有已登录项目的文件自动传输确认后，  
将显示完成信息。  
点击[确定]按钮，返回[确认文件自动传输]画面。



### 3 进行所选项目的测试

①输入维护用密码。



(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

②选择要确认的输出端所在行，点击右键菜单的【进行所选行的测试】。

项目	转发有无	转发地址(相对地址)	运行结果
系统日志数据	有	/SystemLog	未执行
测量数据-年度数据	有	/DayLog	未执行
测量数据-月份数据	有	/MonthLog	未执行
测量数据-每日数据		rLog	未执行
测量数据-详细数据(5分)		nLogPer5	未执行
测量数据-详细数据(1分)	有	/ZoomLogPer1	未执行
测量数据-虚拟(年度)数据	无		未执行
测量数据-虚拟(每月)数据	无		未执行
测量数据-虚拟(每日)数据	无		未执行

③显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行测试。



[是]: 进行文件自动传输确认。

[否]: 取消文件自动传输确认，  
返回[确认文件自动传输]画面。

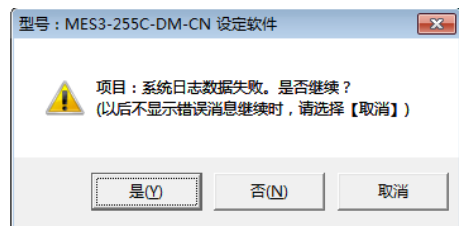
④ 显示文件自动传输确认中的画面。

要取消确认时，点击[停止]按钮。



※文件自动传输确认失败时，  
将显示右图信息。

请点击[否]按钮，确认 FTP 服务器连接设定、  
LAN 电缆等的连接。



[是]按钮 : 进行下一项目的传输确认。

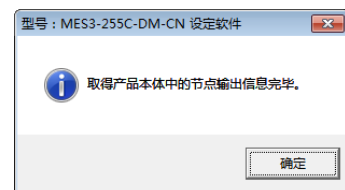
[取消]按钮 : 进行下一项目的传输确认。

但即使发生错误，也不显示错误信息。

⑤完成所有已选项目的文件自动传输确认后，

将显示完成信息。

点击[确定]按钮，返回[确认文件自动传输]画面。



# 4 确认运行结果

在[确认文件自动传输]画面上的运行结果列中显示动作确认结果。

项目	转发有无	转发地址(相对地址)	运行结果(代码)
系统日志数据	有	/SystemLog	失败(-8003)
测量数据-年度数据	有	/DayLog	失败(-8003)
测量数据-月份数据	有	/MonthLog	失败(-8003)
测量数据-每日数据	有	/YearLog	失败(-8003)
测量数据-详细数据(5分)	有	/ZoomLogPer5	未执行
测量数据-详细数据(1分)	有	/ZoomLogPer1	未执行
测量数据-虚拟(年度)数据	无		未执行
测量数据-虚拟(每月)数据	无		未执行

运行结果显示如下。

·各项目的文件传输正常结束时

运行结果(代码) : “执行完成”

·各项目的文件传输失败时

运行结果(代码) : “失败”

### 备注

·成功时，确认 FTP 服务器的转发端文件夹。传输的文件内容如下所示。

项目	内容
年度数据	TEST_y.csv
每月数据	TEST_m.csv
每日数据	TEST_d.csv
详细数据 (5 分钟)	TEST_z5.csv
详细数据 (1 分钟)	TEST_z1.csv
虚拟数据 (年度)	TEST_v_y.csv
虚拟数据 (每月)	TEST_v_m.csv
虚拟数据 (每日)	TEST_v_d.csv
原单位数据 (年度)	TEST_b_y.csv
原单位数据 (每月)	TEST_b_m.csv
原单位数据 (每日)	TEST_b_d.csv
设备 (每日) 数据	TEST_f_d.csv
运转履历数据	TEST_di.csv
系统日志	TEST_s.csv
需求数据 (年度)	TEST_d_y.csv
需求数据 (每月)	TEST_d_m.csv
需求数据 (每日)	TEST_d_d.csv
需求警报·控制履历数据	TEST_a.csv

※请勿在[4.9.12 FTP 服务器设定]中所设定的传送时间前后执行调试。

可能因为文件混杂导致无法正常传送。

## 4.10.7. 确认空调控制器连接（仅限带需求监测功能的产品）

确认空调控制器各节能等级的外部发送的动作。

※确认空调控制器连接是仅限于带需求监测功能的 **EcoWebServerIII** 的功能。

※不使用与 **Web** 对应集中控制器的协作功能时，无需进行动作确认。

### 确认与空调控制器之间的连接

以下对确认与空调控制器之间连接的步骤进行说明。

## 1 显示[确认空调控制器连接]画面

点击测试·调整功能画面树状菜单的[确认空调控制器连接]。

测试·调整 - 空调控制器确认连接

终端连接确认  
终端连接确认 (MODBUS)  
接点输出动作确认  
邮件发送确认  
    确认需求警报通知  
    错误, 定期通知  
    测量点数据监测通知  
确认文件传送确认  
**空调控制器确认连接**  
累计值设定  
数据收集  
数据消除  
本体复位

空调控制连接设定

No.	名称	连接端IP地址(域名)
1	事务所栋1F	http:// 192.168.20.201
2	事务所栋2F	http:// 192.168.20.202
3	事务所栋3F	http:// 192.168.20.203
4	事务所栋4F	http:// 192.168.20.204
5		http://
6		http://
7		http://
8		http://
9		http://
10		http://

活动

项目	外部送信有无	运行结果(代码)	测试
节能等级4	无	未执行	执行
节能等级3		未执行	执行
节能等级2		未执行	执行
节能等级1		未执行	执行
节能等级0		未执行	执行
紧急停止命令	无	未执行	执行

密码:  (使用维护用密码)

关闭

## 2 进行测试外部发送

①输入维护用密码。

密码:  (使用维护用密码)

(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

②点击要发送项目的[执行]按钮。

活动			
项目	外部送信有无	运行结果(代码)	测试
节能等级4	无	未执行	执行
节能等级3		未执行	执行
节能等级2		未执行	执行
节能等级1		未执行	执行
节能等级0		未执行	执行
紧急停止命令	无	未执行	执行

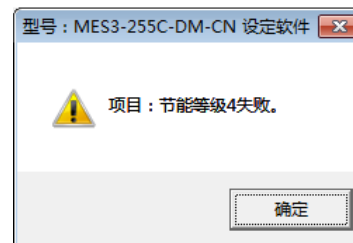
③显示空调控制器连接确认中的画面。

要取消确认时，点击[停止]按钮。



※外部发送失败时，将显示右图信息。

请点击[确定]按钮，确认空调控制器连接设定、LAN 电缆等的连接。



## 3 确认运行结果

在[确认空调控制器连接]画面上的运行结果栏中将显示动作确认结果。

活动			
项目	外部送信有无	运行结果(代码)	测试
节能等级4	无	失败(-8005)	执行
节能等级3		未执行	执行
节能等级2		未执行	执行
节能等级1		未执行	执行
节能等级0		未执行	执行
紧急停止命令	无	未执行	执行

运行结果显示如下。

- 外部发送正常结束时 : “执行完成”
- 外部发送失败时 : “失败（错误代码）”

※发送的文件为动作确认用的测试文件。

## 4.10.8. 累计值设定（仅限带需求监测功能的产品）

以下对累计值设定进行说明。

※累计值设定是仅限于带需求监测功能的 **EcoWebServerIII** 的功能。

※请勿在 **00 分或 30 分** 前后设定累计值。如在应用途中变更了累计值，

则电能（**30 分钟** 使用量、每日使用量、每月使用量）可能会显示为异常大的值。

### 设定累计值

以下对设定各时间段电能的步骤进行说明。

## 1 显示[累计值设定]画面

① 点击测试·调整功能画面树状菜单的[累计值设定]。

显示以下确认信息。确认与本体的连接后，请点击[OK]按钮。

时间段	名称	当前值	设定值		操作	
			计数器指数	计数器倍率		
全天	全天	0.00 kWh	69.7	×	10	设定
1	时间段1	5.70 kWh	×	×	10	设定
2	时间段2	0.00 kWh	×	×	10	设定
3	时间段3	0.00 kWh	×	×	10	设定
4	时间段4	0.00 kWh	×	×	10	设定
5	时间段5	0.00 kWh	×	×	10	设定
6	时间段6	0.00 kWh	×	×	10	设定
7	时间段7	0.00 kWh	×	×	10	设定
8	时间段8	0.00 kWh	×	×	10	设定
9	时间段9	0.00 kWh	×	×	10	设定
10	时间段10	0.00 kWh	×	×	10	设定

点击[设定]之后，可能需要10秒钟，设定值才会反映到本体上。

型号: MES3-255C-DM-CN 设定软件

取得产品本体中的累积值信息。  
请将客户端电脑连接到产品本体上。

密码:  (使用维护用密码) 取得最新状态 关闭

② 完成从本体取得累计值信息后，

将显示完成信息。

请点击[确定]按钮。

取得的累计值信息显示在“当前值”栏中。

形名: MES3-255B 設定ソフトウェア

製品本体から積算値情報の取得が完了しました。

OK



## 2 设定电能

①输入维护用密码。

密码：  (使用维护用密码)

(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

③ 在[计数器指数]栏中键入电能表的指数。

时间段	名称	当前值	设定值		
			计数器指数	计数器倍增系数	
全天	全天	0.00 kWh	69.7 ×	10	设定
1	时间段1	5.70 kWh	×	10	设定
2	时间段2	0.00 kWh	×	10	设定
3	时间段3	0.00 kWh	×	10	设定
4	时间段4	0.00 kWh	×	10	设定

※1 输入各时间段的电能表当前指数。

※2 根据需求设定的计数器位数，在以下范围内输入。

有效数值范围=计数器倍率×计费计数器的数值范围 (0~9999.99 或 99999.9 或 999999)  
 =0~计数器倍率× (10<sup>计数器位数</sup> -10<sup>(计数器位数-7)</sup>)

※3 输入超过了有效小数位或未输入小数点后位数时，仅保留至有效小数位。

<例 计数器位数为5位，计数器指数中输入了13776.25时，保留13776.2>

③点击要设定项目的[设定]。

时间段	名称	当前值	设定值		
			计数器指数	计数器倍增系数	
全天	全天	0.00 kWh	69.7 ×	10	设定
1	时间段1	5.70 kWh	×	10	设定
2	时间段2	0.00 kWh	×	10	设定
3	时间段3	0.00 kWh	×	10	设定
4	时间段4	0.00 kWh	×	10	设定

④显示执行确认信息。请点击[是]按钮，设定累计值。



[是]: 进行累计值设定。

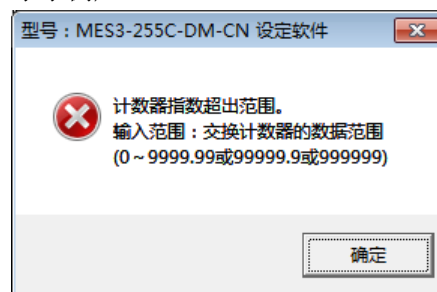
[否]: 取消累计值设定，  
返回[累计值设定]画面。

- ④ 显示累计值设定中的画面。  
要取消时，点击[停止]按钮。

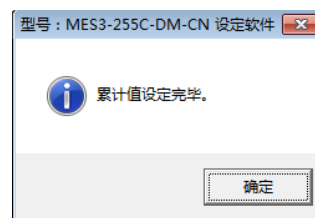


※设定内容有误时，点击[设定]按钮将根据错误内容显示如右图所示的信息。  
请根据条件重新设定。

(显示示例)



- ⑤完成累计值的设定后，将显示完成信息。  
点击[确定]按钮，返回[累计值设定]画面。



- ⑥ 确认设定的内容。

时间段	名称	当前值	设定值		
			计数器指数	计数器倍增系数	
全天	全天	697.00 kWh	69.7 ×	10	设定
1	时间段1	57.00 kWh	5.7 ×	10	设定
2	时间段2	0.00 kWh	×	10	设定
3	时间段3	0.00 kWh	×	10	设定
4	时间段4	0.00 kWh	×	10	设定
5	时间段5	0.00 kWh	×	10	设定

※设定后，将立即显示该时间段的最新当前值。

# 取得最新的累计值信息

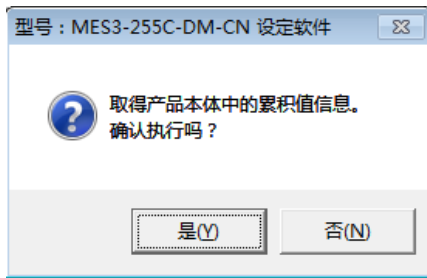
从本体取得并显示最新的累计值信息。

## 1 取得最新的累计值信息

- ① 点击[累计值设定]画面上的[取得最新状态]按钮。



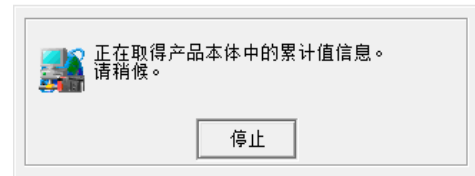
- ② 显示执行确认信息。请点击[是]按钮，进行取得处理。



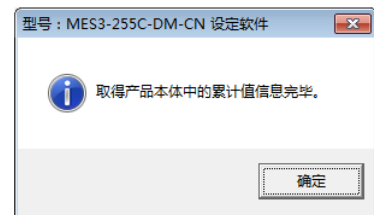
[是]: 进行累计值信息的取得处理。

[否]: 取消累计值信息的取得处理，  
返回[累计值设定]画面。

- ④ 显示累计值信息的取得处理中的画面。  
要取消处理时，点击[停止]按钮。



- ④ 完成累计值信息的取得后，  
将显示完成信息。  
点击[确定]按钮，返回[累计值设定]画面。



- ⑤ 确认显示的内容。

时间段	名称	当前值	设定值		
			计数器指数	计数器倍增系数	
全天	全天	697 kWh	×	10	设定
1	时间段1	57 kWh	×	10	设定
2	时间段2	0 kWh	×	10	设定
3	时间段3	0 kWh	×	10	设定
4	时间段4	0 kWh	×	10	设定
5	时间段5	0 kWh	×	10	设定
6	时间段6	0 kWh	×	10	设定

## 4.10.9. 数据收集

以下对[数据收集]中的操作步骤进行说明。

### 收集数据

以下对手动收集 EcoWebServerIII 中保存数据的步骤进行说明。

## 1 显示[数据收集]画面

点击测试·调整功能画面树状菜单的[数据收集]。

测试·调整 - 数据收集

终端连接确认  
终端连接确认 (MODBUS)  
接点输出动作确认  
邮件发送确认  
    - 确认需求警报通知  
    - 错误, 定期通知  
    - 测量点数据监测通知  
确认文件传送确认  
空调控制器确认连接  
累计值设定  
**数据收集**  
数据清除  
本体复位

请选择要收集的数据

【系统日志】  
 系统日志

【测量数据】  
 年度数据  
 每月数据  
 每日数据  
 详细数据(5分)  
 详细数据(1分)  
 虚拟(年度)数据  
 虚拟(每月)数据  
 虚拟(每日)数据

【需求数据】  
 原单位(年度)数据  
 原单位(每月)数据  
 原单位(每日)数据  
 设备(每日)数据  
 运转履历数据  
 需求(年度)数据  
 需求(每月)数据  
 需求(每日)数据  
 需求警报·控制数据

保存地址: C:\Users\eco-gi\Documents

登录ID:

密码:  (使用数据取得用或者系统管理用)

收集

关闭

※不带需求监测功能的 EcoWebServerIII 时, 将不显示需求数据。

## 2 选择收集的数据

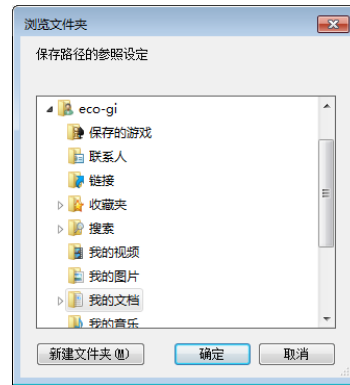
选中要收集数据前的单选按钮[●]。

年度数据  
 原单位(年度)数据  
 每月数据  
 原单位(每月)数据  
 每日数据  
 原单位(每日)数据  
 详细数据(5分)  
 设备(每日)数据  
 详细数据(1分)  
 运转履历数据  
 虚拟(年度)数据  
 虚拟(每月)数据  
 虚拟(每日)数据

※无法同时收集多种数据。

### 3 指定保存文件夹

指定保存收集数据的文件夹。



① 点击浏览按钮，显示[浏览文件夹]画面。

② 选择保存文件夹，点击按钮确定。

[确定]按钮

: 将所选文件夹指定为保存地址。显示[数据收集]画面，在[保存地址]栏中显示指定保存地址的路径。

保存地址: C:\Users\eco-gi\Documents

[取消]按钮

: 取消选择文件夹，返回[数据收集]画面。

[新建文件夹(N)]

: 创建新文件夹。

### 4 输入登录 ID 及密码


键入数据收集用或系统管理用登录 ID 及密码。

登录ID:  (使用数据取得用或者系统管理用)  
密码:

(初始状态下的数据收集用登录 ID·密码为 “guest”、“user”)

(初始状态下的系统管理用登录 ID·密码为 “ecoV”、“ecopass”)

### 5 收集文件

① 点击[  收集 ]按钮，将显示[收集数据选择]画面。

※1 EcoWebServerIII 的 IP 地址有误、LAN 电缆未连接或

EcoWebServerIII 电源未接通时，将显示右图信息。

请点击[确定]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址、LAN 电缆连接状况或电源连接状况。



※2 登录 ID·密码有误时，将显示右图信息。

请点击[确定]按钮，确认登录 ID·密码。



- ② 勾选要收集的文件。  
要收集全部文件时，点击[全部选择]按钮。

解除选择时，取消该文件的勾选。  
解除全部文件时，点击[选择解除]按钮。

- ③ 点击[收集开始]按钮。  
取消收集时，点击[取消]按钮。



- ③ 显示数据收集中的画面。  
在第二行显示正在收集的文件名。  
取消收集时，点击[停止]按钮。



- ④ 收集完成后，将显示完成信息。



## 4.10.10. 数据消除

以下对[数据消除]的操作步骤进行说明。

### 删除数据

以下对手动删除 EcoWebServerIII 中保存数据的步骤进行说明。

## 1 显示[数据消除]画面

点击测试·调整功能画面树状菜单的[数据消除]。



测试调整 - 数据消除

终端连接确认  
终端连接确认 (MODBUS)  
接点输出动作确认  
邮件发送确认  
    ├─ 确认需求警报通知  
    ├─ 错误, 定期通知  
    └─ 测量点数据监测通知  
确认文件传输确认  
空调控制器确认连接  
累计值设定  
数据收集  
**数据消除**  
本体复位

请选择需删除的数据

数据文件  
 系统日志文件  
 数据文件及系统日志文件

密码:  (使用维护用密码)

※数据消除后, 必须进行产品本体的复位。

消除

关闭

## 2 选择消除的数据

选中要消除数据前的单选按钮[●]。

请选择需消除的数据

数据文件

系统日志文件

数据文件及系统日志文件

消除对象的文件如下所示。

数据文件	每日数据、每月数据、年度数据、 详细数据（5分钟）、详细数据（1分钟）、 虚拟数据（每日）、虚拟数据（每月）、虚拟数据（年度）、 原单位数据（每日）、原单位数据（每月）、原单位数据（年度）、 设备数据（每日）、运转履历数据、 需求数据（每日）*、需求数据（每月）*、需求数据（年度）*、 需求警报·控制履历数据*
系统日志文件	系统日志
数据文件及 系统日志文件	上述全部文件

※需求（每日）数据、需求（每月）数据、需求（年度）数据、需求警报·控制履历数据的数据消除是仅限于带数据监测功能的 EcoWebServerIII 的功能。


## 3 输入维护用密码

键入维护用密码。

密码:  (使用维护用密码)

(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

## 4 消除文件

① 点击[  消除 ]按钮，将显示确认信息。

[是]：执行文件的消除。

[否]：取消文件的消除。





※1 EcoWebServerIII 的 IP 地址有误、LAN 电缆未连接或 EcoWebServerIII 电源未接通时，将显示右图信息。

点击[确定]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址、LAN 电缆连接状况或电源连接状况。



※2 密码有误时，将显示右图信息。

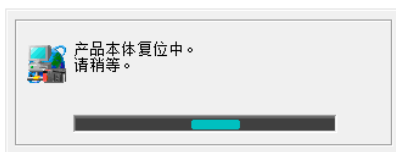
请点击[确定]按钮，确认登录 ID·密码。



※3 记忆文件过多时，可能会发生超时的情况。

此时，请重新进行一次数据消除。

② 文件消除后，EcoWebServerIII 将复位。



※复位需要约 1~8 分钟。

③ 文件消除、复位完成后，将显示以下信息。



#### 备注

- EcoWebServerIII 再启动后将立即生成当天的按日数据文件，需求数据文件（按日）。
- 数据消除后，下一个需求时限开始（结束）之前（时限为 30 分时，剩余时间为 30 分 00 秒时），数据不存在。需求测量画面无法正常显示。

## 4.10.11. 本体复位

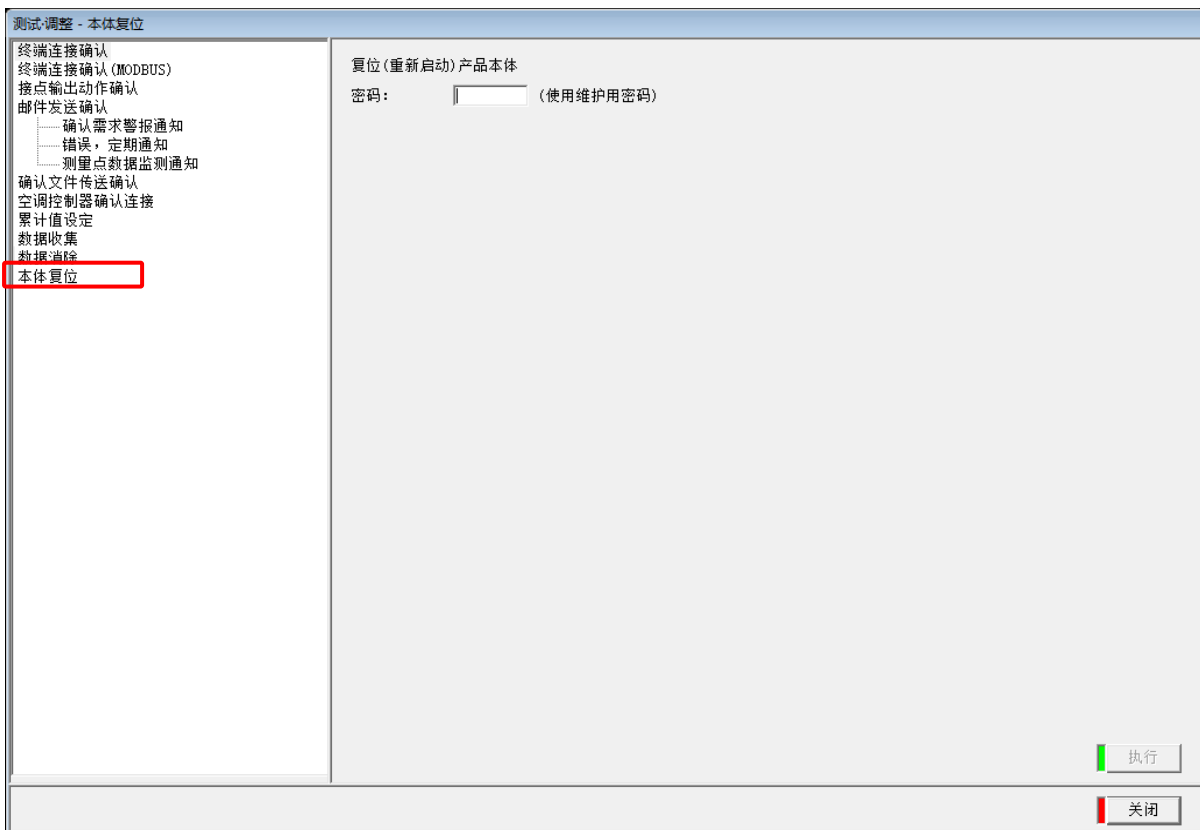
以下对[复位]中的操作步骤进行说明。

### 复位 EcoWebServerIII

以下对复位(重启)EcoWebServerIII 的步骤进行说明。

## 1 显示[复位]画面

点击测试·调整功能画面树状菜单的[复位]。



## 2 输入维护用密码


键入维护用密码。

复位(重新启动)产品本体

密码:  (使用维护用密码)

(初始状态下的维护用密码为“ecopass”)

### 3 复位(重启)

① 点击[  执行 ]按钮，将显示确认信息。

[是]: 执行复位。

[否]: 取消复位。



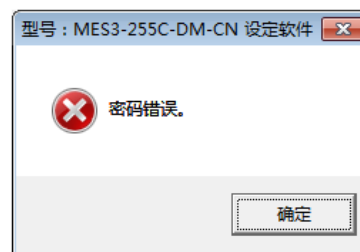
※1 EcoWebServerIII 的 IP 地址有误、LAN 电缆未连接或 EcoWebServerIII 电源未接通时，将显示右图信息。

点击[确定]按钮，确认 EcoWebServerIII 的 IP 地址、LAN 电缆连接状况或电源连接状况。

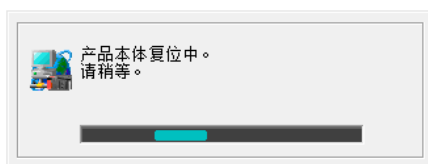


※2 密码有误时，将显示右图信息。

请点击[确定]按钮，确认登录 ID·密码。



③ EcoWebServerIII 将复位。

























※复位需要约最多 8 分钟。

④ 复位完成后，将显示以下信息。



# 5. 付録

## 5.1 支持终端一览

产品名	图标 / 型号	站类别	占用站数
能量测量仪 (1P2W,1P3W,3P3W)	 EMU4-BD1A-MB	远程软元件站	1 站
能量测量仪 (1P2W,1P3W,3P3W,3P4W)	 EMU4-HD1A-MB	远程软元件站	1 站
能量测量仪 (1P2W,1P3W,3P3W)	 EMU4-BD1-MB	远程软元件站	1 站
能量测量仪 (1P2W,1P3W,3P3W,3P4W)	 EMU4-HD1-MB	远程软元件站	1 站
能量测量仪 (1P2W,1P3W,3P3W,3P4W)	 EMU4-FD1-MB	远程软元件站	1 站
能源测量仪※1 (电力测量标准型)	 EMU4-BM1-MB	远程软元件站	1 站
能源测量仪※1 (电力测量高功能型)	 EMU4-HM1-MB	远程软元件站	1 站
能源测量仪※1 (绝缘监测型)	 EMU4-LG1-MB	远程软元件站	1 站
能源测量仪※1 (控制模块)	 EMU4-CNT-MB	远程软元件站	1 站
能源测量仪※2 (电力测量同电压系统扩展型)	 EMU4-A2	远程软元件站	※3
能源测量仪※2 (电力测量异电压系统扩展型)	 EMU4-VA2	远程软元件站	※3
能源测量仪※2 (模拟输入扩展型)	 EMU4-AX4	远程软元件站	※3
能源测量仪※2 (脉冲输入扩展型)	 EMU4-PX4	远程软元件站	※3
能量测量仪 (标准品 3 回路)	 EMU2-RD3-C	远程软元件站	1 站
能量测量仪 (标准品 5 回路)	 EMU2-RD5-C	远程软元件站	1 站
能量测量仪 (标准品 7 回路)	 EMU2-RD7-C	远程软元件站	1 站
能量测量仪 (三相 4 线品 2 回路)	 EMU2-RD2-C-4W	远程软元件站	1 站
能量测量仪 (三相 4 线品 4 回路)	 EMU2-RD4-C-4W	远程软元件站	1 站
能量测量仪	 EMU3-DP1-C	远程软元件站	1 站
MDU 断路器(WS)	 MDU (WS) NF400-SEP/HEP with MDU NF600-SEP/HEP with MDU NF800-SEP/HEP with MDU	远程软元件站	1 站
MDU 断路器(WS-V)	 MDU (WS-V) NF250-SEV/HEV with MDU	远程软元件站	1 站
AE-SW CC-Link	 AE-SW(BIF-CC)	远程软元件站	1 站

产品名	图标 / 型号	站类别	占用站数
多用电子测量仪	 ME96NSR	远程软元件站	1 站
多用电子测量仪	 ME96SSHB-MB	远程软元件站	1 站
多用电子测量仪	 ME96SSRB-MB	远程软元件站	1 站
多用电子测量仪	 ME96SSHA-MB	远程软元件站	1 站
多用电子测量仪	 ME96SSRA-MB	远程软元件站	1 站
多用电子测量仪	 ME96SSH-MB	远程软元件站	1 站
多用电子测量仪	 ME96SSR-MB	远程软元件站	1 站
带传输功能的 电子式多功能测量仪	 ME110SSR-C(H)	远程软元件站	1 站
带传输功能的 电子式多功能测量仪	 ME110NSR-C	远程软元件站	1 站
热电偶温度输入单元	 AJ65BT-68TD	远程软元件站	4 站
白金测温电阻 Pt100 温度输入单元	 AJ65BT-64RD3	远程软元件站	4 站
模拟-数字转换单元	 AJ65BT-64AD	远程软元件站	2 站
端子台类型 DC24V 输入单元(8 点)	 AJ65SBTB1-8D	远程 I/O 站	1 站
端子台类型 DC24V 输入单元(16 点)	 AJ65SBTB1-16D	远程 I/O 站	1 站
端子台类型 DC24V 输入单元(32 点)	 AJ65SBTB1-32D	远程 I/O 站	1 站
端子台类型 DC 输入 半导体管输出复合单元 (输入 8 点、输出 8 点)	 AJ65SBTB1-16DT	远程 I/O 站	1 站
端子台类型 DC 输入 半导体管输出复合单元 (输入 16 点、输出 16 点)	 AJ65SBTB1-32DT	远程 I/O 站	1 站
CC-Link 主站·本地站单元 (本地站)	 QJ61BT11N	智能软元件站	1 站
CC-Link 主站·本地站单元 (本地站)	 LCPU/LJ61BT11	智能软元件站	1 站

※1 EMU4-BM1-MB, EMU4-HM1-MB, EMU4-LG1-MB, EMU4-CNT-MB 为 EcoMonitorPlus 的基础模块。

※2 EMU4-A2, EMU4-VA2, EMU4-AX4, EMU4-PX4 为 EcoMonitorPlus 的扩展模块。

※3 EcoMonitorPlus 的占有站数与基础模块+扩展模块的组合无关，占用 1 站。

※4 当 EcoMonitorPlus 的基础模块 EMU4-CNT-MB 时，扩展模块的测量值的响应数据每分钟更新一次，因此响应测量值最迟在 1 分钟之前。

## 5.2 机种信息一览

以下说明在终端的登录画面需要设定机种信息的机种内容及设定范围。

### 5.2.1. EMU4-BD1A-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W
额定电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V, 11000V, 13200V, 13800V, 15000V, 16500V, 22000V, 24000V, 33000V, 66000V, 77000V, 110000V <u>1P3W:</u> 110V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1250A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

### 5.2.2. EMU4-HD1A-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W
额定线间电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V, 11000V, 13200V, 13800V, 15000V, 16500V, 22000V, 24000V, 33000V, 66000V, 77000V, 110000V <u>1P3W:</u> 110V, 220V <u>3P4W:</u> 63.5V, 100V, 105V, 110V, 115V, 120V, 127V, 200V, 220V, 230V, 240V, 242V, 250V, 254V, 265V, 277V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1250A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

### 5.2.3. EMU4-BD1-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W
额定电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V <u>1P3W:</u> 110V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A

### 5.2.4. EMU4-HD1-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W
额定线间电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V <u>1P3W:</u> 110V <u>3P4W:</u> 63.5V, 100V, 105V, 110V, 115V, 120V, 127V, 200V, 220V, 230V, 240V, 242V, 250V, 254V, 265V, 277V
额定电流 <sup>※2</sup>	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A

## 5.2.5. EMU4-FD1-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W
额定线间电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V <u>1P3W:</u> 110V <u>3P4W:</u> 63.5V, 100V, 105V, 110V, 115V, 120V, 127V, 200V, 220V, 230V, 240V, 242V, 250V, 254V, 265V, 277V
额定电流 <sup>※2</sup>	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A

## 5.2.6. EMU4-BM1-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W
额定电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V, 11000V, 13200V, 13800V, 15000V, 16500V, 22000V, 24000V, 33000V, 66000V, 77000V, 110000V <u>1P3W:</u> 110/220V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1250A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A



### 5.2.7. EMU4-HM1-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W
额定电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V, 11000V, 13200V, 13800V, 15000V, 16500V, 22000V, 24000V, 33000V, 66000V, 77000V, 110000V <u>1P3W:</u> 110/220V, 220/440V <u>3P4W:</u> 63.5/110V, 100/173V, 105/182V, 110/190V, 115/199V, 120/208V, 127/220V, 200/346V, 220/380V, 230/400V, 240/415V, 242/420V, 250/430V, 254.4.50V, 265/460V, 277/480V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1250A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

### 5.2.8. EMU4-LG1-MB

设定项目	设定范围
测量模式	低感度, 高感度

## 5.2.9. EMU4-A2

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W
额定电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V, 11000V, 13200V, 13800V, 15000V, 16500V, 22000V, 24000V, 33000V, 66000V, 77000V, 110000V <u>1P3W:</u> 110/220V, 220/440V <u>3P4W:</u> 63.5/110V, 100/173V, 105/182V, 110/190V, 115/199V, 120/208V, 127/220V, 200/346V, 220/380V, 230/400V, 240/415V, 242/420V, 250/430V, 254.4.50V, 265/460V, 277/480V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1250A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

※1 使用 EMU4-A2 时, 也需要设定相线式与额定电压。

## 5.2.10. EMU4-VA2

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W
额定电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V, 11000V, 13200V, 13800V, 15000V, 16500V, 22000V, 24000V, 33000V, 66000V, 77000V, 110000V <u>1P3W:</u> 110/220V, 220/440V <u>3P4W:</u> 63.5/110V, 100/173V, 105/182V, 110/190V, 115/199V, 120/208V, 127/220V, 200/346V, 220/380V, 230/400V, 240/415V, 242/420V, 250/430V, 254.4.50V, 265/460V, 277/480V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1250A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

### 5.2.11. EMU2-BM1-B

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W
额定电压	110V, 220V, 440V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

### 5.2.12. EMU2-HM1-B

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W
额定电压	110V, 220V, 440V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

### 5.2.13. EMU2-RD3-C, EMU2-RD5-C, EMU2-RD7-C

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W
额定线间电压 <sup>※1</sup> 、 <sup>※2</sup>	110V、220V、440V、690V、1100V、2200V、3300V、6600V、11000V、13200V、13800V、15000V、16500V、22000V、24000V、33000V、66000V、77000V、110000V
额定电流 <sup>※2</sup>	5A、6A、7.5A、8A、10A、12A、15A、20A、25A、30A、40A、50A、60A、75A、80A、100A、120A、150A、200A、250A、300A、400A、500A、600A、750A、800A、1000A、1200A、1500A、1600A、2000A、2500A、3000A、4000A、5000A、6000A、7500A、8000A、10000A、12000A、20000A、25000A、30000A

※1 1P3W 时、固定在 110V。

※2 不能超过额定线间电压×额定电流>88,665(kW)的范围。

### 5.2.14. EMU2-RD2-C-4W, EMU2-RD4-C-4W

设定项目	设定范围
相线式	3P4W
额定线间电压	63.5/110V、110/190V、120/208V、220/380V、240/415V、254.4.50V
额定电流	5A、6A、7.5A、8A、10A、12A、15A、20A、25A、30A、40A、50A、60A、75A、80A、100A、120A、150A、200A、250A、300A、400A、500A、600A、750A、800A、1000A、1200A、1500A、1600A、2000A、2500A、3000A、4000A、5000A、6000A、7500A、8000A、10000A、12000A、20000A、25000A、30000A

### 5.2.15. EMU3-DP1-C

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W
额定线间电压※1	110V、220V、440V
额定电流	60A、125A

※1 1P3W 时，固定在 110V。

### 5.2.16. MDU(WS)

设定项目	设定范围
安培框架	225AF 以下、400AF 以上

### 5.2.17. AE-SW(BIF-CC)

设定项目	设定范围
CT 额定	500A 未満、500A 以上 1000A 未満、1000A 以上

### 5.2.18. ME96NSR

设定项目	设定范围
相线式	3P3W、3P4W
额定线间电压	60V – 750000V
额定电流	5A - 30000A

### 5.2.19. ME96SSHB-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	1P2W、3P3W、3P4W： 60V – 750000V 1P3W： 110/220V、220/440V
额定电流	1.0A - 30000A

### 5.2.20. ME96SSRB-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	1P2W、3P3W、3P4W： 60V – 750000V 1P3W： 110/220V、220/440V
额定电流	1.0A - 30000A

### 5.2.21. ME96SSHA-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	1P2W、3P3W、3P4W： 60V – 750000V 1P3W： 110/220V、220/440V
额定电流	1.0A - 30000A

### 5.2.22. ME96SSRA-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	1P2W、3P3W、3P4W： 60V – 750000V 1P3W： 110/220V、220/440V
额定电流	1.0A - 30000A

### 5.2.23. ME96SSH-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	<u>1P2W、3P3W、3P4W:</u> 60V – 750000V <u>1P3W:</u> 110、220V
额定电流	1.0A - 30000A

### 5.2.24. ME96SSR-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	<u>1P2W、3P3W、3P4W:</u> 60V – 750000V <u>1P3W:</u> 110、220V
额定电流	1.0A - 30000A

### 5.2.25. ME110SSR-C(H)

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压 <sup>※1</sup>	<u>1P2W、3P3W:</u> 110V、220V、440V、690V、1100V、2200V、3300V、6600V、 11000V、13200V、13800V、15000V、16500V、22000V、 24000V、33000V、66000V、77000V、110000V、132000V、 154000V、187000V、220000V、275000V、380000V、500000V、 550000V <u>1P3W:</u> 220V <u>3P4W:</u> 63.5/110V、110/190V、120/208V、220/380V、240/415V、 254.4.50V
额定电流 <sup>※1</sup>	5A、6A、7.5A、8A、10A、12A、15A、20A、25A、30A、40A、 50A、60A、75A、80A、100A、120A、150A、200A、250A、 300A、400A、500A、600A、750A、800A、1000A、1200A、 1500A、1600A、2000A、2500A、3000A、4000A、5000A、 6000A、7500A、8000A、10000A、12000A、20000A、25000A、 30000A

※1 不能超过额定线间电压 /  $110 \times$  额定电流 /  $5 \geq 122,500$  的范围

※2 请将电能分解能设定为 type2 使用。

## 5.2.26. ME110NSR-C

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压 <sup>※1</sup>	<u>1P2W、3P3W:</u> 110V、220V、440V、690V、1100V、2200V、3300V、6600V、11000V、13200V、13800V、15000V、16500V、22000V、24000V、33000V、66000V、77000V、110000V、132000V、154000V、187000V、220000V、275000V、380000V、500000V、550000V <u>1P3W:</u> 220V <u>3P4W:</u> 63.5/110V、110/190V、120/208V、220/380V、240/415V、254.4.50V
额定电流 <sup>※1</sup>	5A、6A、7.5A、8A、10A、12A、15A、20A、25A、30A、40A、50A、60A、75A、80A、100A、120A、150A、200A、250A、300A、400A、500A、600A、750A、800A、1000A、1200A、1500A、1600A、2000A、2500A、3000A、4000A、5000A、6000A、7500A、8000A、10000A、12000A、20000A、25000A、30000A

※1 不能超过额定线间电压 /  $110 \times$  额定电流 /  $5 \geq 122,500$  的范围。

## 5.2.27. AJ65BT-68TD

设定项目	设定范围
用测温电阻 Pt100 进行冷接点补偿	使用 (有[レ]标志) 不使用 (无[レ]标志)

## 5.3 测量项目一览

以下说明 EcoWebServerIII 中支持的 CC-Link 终端的测量项目。

### 5.3.1. EMU4-BD1A-MB

测量项目	单位
电能接收方电能	kWh
电能输出方电能	kWh
电能接收方电能(CH2)	kWh
电能输出方电能(CH2)	kWh
电能接收方详细电能	kWh
电能输出方详细电能	kWh
电能接收方详细电能(CH2)	kWh
电能输出方详细电能(CH2)	kWh
电能接收方无功电能 (滞后)	kvarh
电能接收方详细无功电能 (滞后)	kvarh
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流(CH2)	A
综合电流	A
1-2 间电压	V
2-3 间电压(CH2)	V
3-1 间电压	V
综合电压 (线间)	V
功率	kW
功率(CH2)	kW
无功功率	kvar
无功功率(CH2)	kvar
功率因数	%
功率因数(CH2)	%
频率	Hz
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求(CH2)	A
功率需求	kW
功率需求(CH2)	kW
运转时间	<设定> <sup>-2</sup>
运转时间(CH2)	<设定> <sup>-2</sup>
警报累计时间	x250ms
警报累计时间(CH2)	x250ms

- ※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。
- ※2 运转时间的单位可以从时、分、秒中选择。
- ※3 详细电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。
- ※4 2 回路测量功能有效时，从带有 (CH2) 的测量项目可以测量第二个回路。  
2 回路测量功能是，仅限单相 2 线使用时，可以同时测量 2 个回路的功能。  
(详细请参照终端的使用说明书)



### 5.3.2. EMU4-HD1A-MB

测量项目	单位	测量项目	单位
电能接收方电能	kWh	N 相谐波电流基本波	A
电能输出方电能	kWh	N 相谐波电流 3 次	A
电能接收方电能(CH2)	kWh	N 相谐波电流 5 次	A
电能输出方电能(CH2)	kWh	N 相谐波电流 7 次	A
电能接收方详细电能	kWh	N 相谐波电流 9 次	A
电能输出方详细电能	kWh	N 相谐波电流 11 次	A
电能接收方详细电能(CH2)	kWh	N 相谐波电流 13 次	A
电能输出方详细电能(CH2)	kWh	1 相谐波电流综合失真系数	%
电能接收方无功电能 (滞后)	kvarh	2 相谐波电流综合失真系数	%
电能接收方详细无功电能 (滞后)	kvarh	3 相谐波电流综合失真系数(CH2)	%
1 相电流	A	N 相谐波电流综合失真系数	%
2 相电流	A	1-2 间谐波电压综合	V
3 相电流(CH2)	A	1-2 间谐波电压基本波	V
N 相电流	A	1-2 间谐波电压 3 次	V
综合电流	A	1-2 间谐波电压 5 次	V
1-2 间电压	V	1-2 间谐波电压 7 次	V
2-3 间电压(CH2)	V	1-2 间谐波电压 9 次	V
3-1 间电压	V	1-2 间谐波电压 11 次	V
综合电压 (线间)	V	1-2 间谐波电压 13 次	V
1-N 相电压	V	2-3 间谐波电压综合(CH2)	V
2-N 相电压	V	2-3 间谐波电压基本波(CH2)	V
3-N 相电压	V	2-3 间谐波电压 3 次(CH2)	V
功率	kW	2-3 间谐波电压 5 次(CH2)	V
功率(CH2)	kW	2-3 间谐波电压 7 次(CH2)	V
无功功率	kvar	2-3 间谐波电压 9 次(CH2)	V
无功功率(CH2)	kvar	2-3 间谐波电压 11 次(CH2)	V
功率因数	%	2-3 间谐波电压 13 次(CH2)	V
功率因数(CH2)	%	1-N 相谐波电压综合	V
频率	Hz	1-N 相谐波电压基本波	V
1 相电流需求	A	2-N 相谐波电压综合	V
2 相电流需求	A	2-N 相谐波电压基本波	V
3 相电流需求(CH2)	A	3-N 相谐波电压综合	V
N 相电流需求	A	3-N 相谐波电压基本波	V
功率需求	kW	1-2 间谐波电压综合失真系数	%
功率需求(CH2)	kW	1-2 间谐波电压 3 次含有率	%
期间电能	kWh	1-2 间谐波电压 5 次含有率	%
期间电能(CH2)	kWh	1-2 间谐波电压 7 次含有率	%
运转时间	<设定> <sup>-2</sup>	1-2 间谐波电压 9 次含有率	%
运转时间(CH2)	<设定> <sup>-2</sup>	1-2 间谐波电压 11 次含有率	%
脉冲计数器值	<设定> <sup>-2</sup>	1-2 间谐波电压 13 次含有率	%
触点输入状态	-	2-3 间谐波电压综合失真系数(CH2)	%
警报累计时间	x250ms	2-3 间谐波电压 3 次含有率(CH2)	%
警报累计时间(CH2)	x250ms	2-3 间谐波电压 5 次含有率(CH2)	%
1 相谐波电流综合	A	2-3 间谐波电压 7 次含有率(CH2)	%
1 相谐波电流基本波	A	2-3 间谐波电压 9 次含有率(CH2)	%
1 相谐波电流 3 次	A	2-3 间谐波电压 11 次含有率(CH2)	%
1 相谐波电流 5 次	A	2-3 间谐波电压 13 次含有率(CH2)	%
1 相谐波电流 7 次	A	1-N 相谐波电压综合失真系数	%
1 相谐波电流 9 次	A	1-N 相谐波电压 3 次含有率	%
1 相谐波电流 11 次	A	1-N 相谐波电压 5 次含有率	%
1 相谐波电流 13 次	A	1-N 相谐波电压 7 次含有率	%
2 相谐波电流综合	A	1-N 相谐波电压 9 次含有率	%
2 相谐波电流基本波	A	1-N 相谐波电压 11 次含有率	%
2 相谐波电流 3 次	A	1-N 相谐波电压 13 次含有率	%
2 相谐波电流 5 次	A	2-N 相谐波电压综合失真系数	%
2 相谐波电流 7 次	A	2-N 相谐波电压 3 次含有率	%
2 相谐波电流 9 次	A	2-N 相谐波电压 5 次含有率	%
2 相谐波电流 11 次	A	2-N 相谐波电压 7 次含有率	%
2 相谐波电流 13 次	A	2-N 相谐波电压 9 次含有率	%
3 相谐波电流综合(CH2)	A	2-N 相谐波电压 11 次含有率	%
3 相谐波电流基本波(CH2)	A	2-N 相谐波电压 13 次含有率	%
3 相谐波电流 3 次(CH2)	A	3-N 相谐波电压综合失真系数	%
3 相谐波电流 5 次(CH2)	A	3-N 相谐波电压 3 次含有率	%
3 相谐波电流 7 次(CH2)	A	3-N 相谐波电压 5 次含有率	%
3 相谐波电流 9 次(CH2)	A	3-N 相谐波电压 7 次含有率	%
3 相谐波电流 11 次(CH2)	A	3-N 相谐波电压 9 次含有率	%
3 相谐波电流 13 次(CH2)	A	3-N 相谐波电压 11 次含有率	%

- ※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。
- ※2 运转时间的单位可以从时、分、秒中选择。  
脉冲计数器值的单位可以设定为任意文字（最多半角 8 文字）
- ※3 详细电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。
- ※4 2 回路测量功能有效时，从带有（CH2）的测量项目可以测量第二个回路。  
2 回路测量功能是，仅限单相 2 线使用时，可以同时测量 2 个回路的功能。  
（详细请参照终端的使用说明书）

### 5.3.3. EMU4-BD1-MB

测量项目	单位
电能接收方电能	kWh
电能输出方电能	kWh
电能接收方详细电能	kWh
电能输出方详细电能	kWh
电能接收方无功电能（滞后）	kvarh
电能接收方详细无功电能（滞后）	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
综合电流	A
1-2间电压	V
2-3间电压	V
3-1间电压	V
综合电压（线间）	V
功率	kW
无功功率	kvar
功率因数	%
频率	Hz
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
功率需求	kW
运转时间	小时

※1 测量项目根据相线式不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.3.4. EMU4-HD1-MB

测量项目	单位	测量项目	单位
电能接收方电能	kWh	1 相谐波电流综合失真系数	%
电能输出方电能	kWh	2 相谐波电流综合失真系数	%
电能接收方详细电能	kWh	3 相谐波电流综合失真系数	%
电能输出方详细电能	kWh	N 相谐波电流综合失真系数	%
电能接收方无功电能（滞后）	kvarh	1-2 间谐波电压综合	V
电能接收方详细无功电能（滞后）	kvarh	1-2 间谐波电压基本波	V
1 相电流	A	1-2 间谐波电压 3 次	V
2 相电流	A	1-2 间谐波电压 5 次	V
3 相电流	A	1-2 间谐波电压 7 次	V
N 相电流	A	1-2 间谐波电压 9 次	V
综合电流	A	1-2 间谐波电压 11 次	V
1-2 间电压	V	1-2 间谐波电压 13 次	V
2-3 间电压	V	2-3 间谐波电压综合	V
3-1 间电压	V	2-3 间谐波电压基本波	V
综合电压（线间）	V	2-3 间谐波电压 3 次	V
1-N 间电压	V	2-3 间谐波电压 5 次	V
2-N 间电压	V	2-3 间谐波电压 7 次	V
3-N 间电压	V	2-3 间谐波电压 9 次	V
功率	kW	2-3 间谐波电压 11 次	V
无功功率	kvar	2-3 间谐波电压 13 次	V
功率因数	%	1-N 间谐波电压综合	V
频率	Hz	1-N 间谐波电压基本波	V
1 相电流需求	A	2-N 间谐波电压综合	V
2 相电流需求	A	2-N 间谐波电压基本波	V
3 相电流需求	A	3-N 间谐波电压综合	V
N 相电流需求	A	3-N 间谐波电压基本波	V
功率需求	kW	1-2 间谐波电压综合失真系数	%
期间电能	kWh	1-2 间谐波电压 3 次含有率	%
运转时间	時間	1-2 间谐波电压 5 次含有率	%
脉冲计数器值	<设定> <sup>2</sup>	1-2 间谐波电压 7 次含有率	%
1 相谐波电流综合	A	1-2 间谐波电压 9 次含有率	%
1 相谐波电流基本波	A	1-2 间谐波电压 11 次含有率	%
1 相谐波电流 3 次	A	1-2 间谐波电压 13 次含有率	%
1 相谐波电流 5 次	A	2-3 间谐波电压综合失真系数	%
1 相谐波电流 7 次	A	2-3 间谐波电压 3 次含有率	%
1 相谐波电流 9 次	A	2-3 间谐波电压 5 次含有率	%
1 相谐波电流 11 次	A	2-3 间谐波电压 7 次含有率	%
1 相谐波电流 13 次	A	2-3 间谐波电压 9 次含有率	%
2 相谐波电流综合	A	2-3 间谐波电压 11 次含有率	%
2 相谐波电流基本波	A	2-3 间谐波电压 13 次含有率	%
2 相谐波电流 3 次	A	1-N 间谐波电压综合失真系数	%
2 相谐波电流 5 次	A	1-N 间谐波电压 3 次含有率	%
2 相谐波电流 7 次	A	1-N 间谐波电压 5 次含有率	%
2 相谐波电流 9 次	A	1-N 间谐波电压 7 次含有率	%
2 相谐波电流 11 次	A	1-N 间谐波电压 9 次含有率	%
2 相谐波电流 13 次	A	1-N 间谐波电压 11 次含有率	%
3 相谐波电流综合	A	1-N 间谐波电压 13 次含有率	%
3 相谐波电流基本波	A	2-N 间谐波电压综合失真系数	%
3 相谐波电流 3 次	A	2-N 间谐波电压 3 次含有率	%
3 相谐波电流 5 次	A	2-N 间谐波电压 5 次含有率	%
3 相谐波电流 7 次	A	2-N 间谐波电压 7 次含有率	%
3 相谐波电流 9 次	A	2-N 间谐波电压 9 次含有率	%
3 相谐波电流 11 次	A	2-N 间谐波电压 11 次含有率	%
3 相谐波电流 13 次	A	2-N 间谐波电压 13 次含有率	%
N 相谐波电流综合	A	3-N 间谐波电压综合失真系数	%
N 相谐波电流基本波	A	3-N 间谐波电压 3 次含有率	%
N 相谐波电流 3 次	A	3-N 间谐波电压 5 次含有率	%
N 相谐波电流 5 次	A	3-N 间谐波电压 7 次含有率	%
N 相谐波电流 7 次	A	3-N 间谐波电压 9 次含有率	%
N 相谐波电流 9 次	A	3-N 间谐波电压 11 次含有率	%
N 相谐波电流 11 次	A	3-N 间谐波电压 13 次含有率	%
N 相谐波电流 13 次	A		

※1 测量项目根据相线式不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 单位可以设定为任意文字（最多半角 8 文字）

※3 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.3.5. EMU4-FD1-MB

测量项目	单位	测量项目	单位
电能接收方电能	kWh	N相谐波电流9次	A
电能输出方电能	kWh	N相谐波电流11次	A
电能接收方详细电能	kWh	N相谐波电流13次	A
电能输出方详细电能	kWh	N相谐波电流15次	A
电能接收方无功电能(滞后)	kvarh	1相谐波电流综合失真系数	%
电能接收方详细无功电能(滞后)	kvarh	1相谐波电流3次含有率	%
1相电流	A	1相谐波电流5次含有率	%
2相电流	A	1相谐波电流7次含有率	%
3相电流	A	1相谐波电流9次含有率	%
N相电流	A	1相谐波电流11次含有率	%
综合电流	A	1相谐波电流13次含有率	%
1-2间电压	V	1相谐波电流15次含有率	%
2-3间电压	V	2相谐波电流综合失真系数	%
3-1间电压	V	2相谐波电流3次含有率	%
综合电压(线间)	V	2相谐波电流5次含有率	%
1-N相电压	V	2相谐波电流7次含有率	%
2-N相电压	V	2相谐波电流9次含有率	%
3-N相电压	V	2相谐波电流11次含有率	%
功率	kW	2相谐波电流13次含有率	%
无功功率	kvar	2相谐波电流15次含有率	%
功率因数	%	3相谐波电流综合失真系数	%
频率	Hz	3相谐波电流3次含有率	%
1相电流需求	A	3相谐波电流5次含有率	%
2相电流需求	A	3相谐波电流7次含有率	%
3相电流需求	A	3相谐波电流9次含有率	%
N相电流需求	A	3相谐波电流11次含有率	%
功率需求	kW	3相谐波电流13次含有率	%
期间电能	kWh	3相谐波电流15次含有率	%
运转时间	h	N相谐波电流综合失真系数	%
脉冲计数器值	<设定> <sup>2</sup>	N相谐波电流3次含有率	%
1相谐波电流综合	A	N相谐波电流5次含有率	%
1相谐波电流基本波	A	N相谐波电流7次含有率	%
1相谐波电流3次	A	N相谐波电流9次含有率	%
1相谐波电流5次	A	N相谐波电流11次含有率	%
1相谐波电流7次	A	N相谐波电流13次含有率	%
1相谐波电流9次	A	N相谐波电流15次含有率	%
1相谐波电流11次	A	1-2间谐波电压综合	V
1相谐波电流13次	A	1-2间谐波电压基本波	V
1相谐波电流15次	A	1-2间谐波电压3次	V
2相谐波电流综合	A	1-2间谐波电压5次	V
2相谐波电流基本波	A	1-2间谐波电压7次	V
2相谐波电流3次	A	1-2间谐波电压9次	V
2相谐波电流5次	A	1-2间谐波电压11次	V
2相谐波电流7次	A	1-2间谐波电压13次	V
2相谐波电流9次	A	1-2间谐波电压15次	V
2相谐波电流11次	A	2-3间谐波电压综合	V
2相谐波电流13次	A	2-3间谐波电压基本波	V
2相谐波电流15次	A	2-3间谐波电压3次	V
3相谐波电流综合	A	2-3间谐波电压5次	V
3相谐波电流基本波	A	2-3间谐波电压7次	V
3相谐波电流3次	A	2-3间谐波电压9次	V
3相谐波电流5次	A	2-3间谐波电压11次	V
3相谐波电流7次	A	2-3间谐波电压13次	V
3相谐波电流9次	A	2-3间谐波电压15次	V
3相谐波电流11次	A	1-N相谐波电压综合	V
3相谐波电流13次	A	1-N相谐波电压基本波	V
3相谐波电流15次	A	1-N相谐波电压3次	V
N相谐波电流综合	A	1-N相谐波电压5次	V
N相谐波电流基本波	A	1-N相谐波电压7次	V
N相谐波电流3次	A	1-N相谐波电压9次	V
N相谐波电流5次	A		
N相谐波电流7次	A		

测量项目	单位
1-N相谐波电压11次	V
1-N相谐波电压13次	V
1-N相谐波电压15次	V
2-N相谐波电压综合	V
2-N相谐波电压基本波	V
2-N相谐波电压3次	V
2-N相谐波电压5次	V
2-N相谐波电压7次	V
2-N相谐波电压9次	V
2-N相谐波电压11次	V
2-N相谐波电压13次	V
2-N相谐波电压15次	V
3-N相谐波电压综合	V
3-N相谐波电压基本波	V
3-N相谐波电压3次	V
3-N相谐波电压5次	V
3-N相谐波电压7次	V
3-N相谐波电压9次	V
3-N相谐波电压11次	V
3-N相谐波电压13次	V
3-N相谐波电压15次	V
1-2间谐波电压综合失真系数	%
1-2间谐波电压3次含有率	%
1-2间谐波电压5次含有率	%
1-2间谐波电压7次含有率	%
1-2间谐波电压9次含有率	%
1-2间谐波电压11次含有率	%
1-2间谐波电压13次含有率	%
1-2间谐波电压15次含有率	%
2-3间谐波电压综合失真系数	%
2-3间谐波电压3次含有率	%
2-3间谐波电压5次含有率	%
2-3间谐波电压7次含有率	%
2-3间谐波电压9次含有率	%
2-3间谐波电压11次含有率	%
2-3间谐波电压13次含有率	%
2-3间谐波电压15次含有率	%
1-N相谐波电压综合失真系数	%
1-N相谐波电压3次含有率	%
1-N相谐波电压5次含有率	%
1-N相谐波电压7次含有率	%
1-N相谐波电压9次含有率	%
1-N相谐波电压11次含有率	%
1-N相谐波电压13次含有率	%
1-N相谐波电压15次含有率	%
2-N相谐波电压综合失真系数	%
2-N相谐波电压3次含有率	%
2-N相谐波电压5次含有率	%
2-N相谐波电压7次含有率	%
2-N相谐波电压9次含有率	%
2-N相谐波电压11次含有率	%
2-N相谐波电压13次含有率	%
2-N相谐波电压15次含有率	%
3-N相谐波电压综合失真系数	%
3-N相谐波电压3次含有率	%
3-N相谐波电压5次含有率	%
3-N相谐波电压7次含有率	%
3-N相谐波电压9次含有率	%
3-N相谐波电压11次含有率	%
3-N相谐波电压13次含有率	%
3-N相谐波电压15次含有率	%

- ※1 测量项目根据相线式不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。
- ※2 单位可以设定为任意文字（最多半角 8 文字）
- ※3 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。



### 5.3.6. EMU4-HM1-MB

测量项目	单位	测量项目	单位
电能接收方电能	kWh	3相谐波电流基本波	A
电能输出方电能	kWh	3相谐波电流3次	A
电能接收方电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流5次	A
电能输出方电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流7次	A
电能接收方详细电能	kWh	3相谐波电流9次	A
电能输出方详细电能	kWh	3相谐波电流11次	A
电能接收方详细电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流13次	A
电能输出方详细电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流综合	A
电能接收方无功电能(滞后)	kvarh	3相谐波电流基本波(1P2W_3线)	A
电能接收方详细无功电能(滞后)	kvarh	3相谐波电流3次(1P2W_3线)	A
1相电流	A	3相谐波电流5次(1P2W_3线)	A
2相电流	A	3相谐波电流7次(1P2W_3线)	A
3相电流	A	3相谐波电流9次(1P2W_3线)	A
3相电流(1P2W_3线)	A	3相谐波电流11次(1P2W_3线)	A
N相电流	A	3相谐波电流13次(1P2W_3线)	A
综合电流	A	N相谐波电流综合	A
1-2线间电压	V	N相谐波电流基本波	A
2-3线间电压	V	N相谐波电流3次	A
3-1线间电压	V	N相谐波电流5次	A
综合线间电压	V	N相谐波电流7次	A
1-N相电压	V	N相谐波电流9次	A
2-N相电压	V	N相谐波电流11次	A
3-N相电压	V	N相谐波电流13次	A
功率	kW	1相谐波电流综合失真系数	%
功率(1P2W_3线)	kW	2相谐波电流综合失真系数	%
无功功率	kvar	3相谐波电流综合失真系数	%
无功功率(1P2W_3线)	kvar	N相谐波电流综合失真系数	%
功率因数	%	1-2线间谐波电压综合	V
功率因数(1P2W_1线)	%	1-2线间谐波电压基本波	V
功率因数(1P2W_3线)	%	1-2线间谐波电压3次	V
频率	Hz	1-2线间谐波电压5次	V
1相电流需求	A	1-2线间谐波电压7次	V
2相电流需求	A	1-2线间谐波电压9次	V
3相电流需求	A	1-2线间谐波电压11次	V
3相电流需求(1P2W_3线)	A	1-2线间谐波电压13次	V
N相电流需求	A	2-3线间谐波电压综合	V
功率需求	kW	2-3线间谐波电压基本波	V
功率需求(1P2W_3线)	kW	2-3线间谐波电压3次	V
期间电能	kWh	2-3线间谐波电压5次	V
期间电能(1P2W_3线)	kWh	2-3线间谐波电压7次	V
运转时间	时间	2-3线间谐波电压9次	V
运转时间(1P2W_3线)	时间	2-3线间谐波电压11次	V
脉冲计数器值	<设定> <sup>2</sup>	2-3线间谐波电压13次	V
1相谐波电流综合	A	1-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流基本波	A	1-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流3次	A	2-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流5次	A	2-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流7次	A	3-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流9次	A	3-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流11次	A	1-2线间谐波电压综合失真系数	%
1相谐波电流13次	A	1-2线间谐波电压3次含有率	%
2相谐波电流综合	A	1-2线间谐波电压5次含有率	%
2相谐波电流基本波	A	1-2线间谐波电压7次含有率	%
2相谐波电流3次	A	1-2线间谐波电压9次含有率	%
2相谐波电流5次	A	1-2线间谐波电压11次含有率	%
2相谐波电流7次	A	1-2线间谐波电压13次含有率	%
2相谐波电流9次	A	2-3线间谐波电压综合失真系数	%
2相谐波电流11次	A	2-3线间谐波电压3次含有率	%
2相谐波电流13次	A	2-3线间谐波电压5次含有率	%
3相谐波电流综合	A	2-3线间谐波电压7次含有率	%

测量项目	单位
2-3 线间谐波电压 9 次含有率	%
2-3 线间谐波电压 11 次含有率	%
2-3 线间谐波电压 13 次含有率	%
1-N 相谐波电压综合失真系数	%
1-N 相谐波电压 3 次含有率	%
1-N 相谐波电压 5 次含有率	%
1-N 相谐波电压 7 次含有率	%
1-N 相谐波电压 9 次含有率	%
1-N 相谐波电压 11 次含有率	%
1-N 相谐波电压 13 次含有率	%
2-N 相谐波电压综合失真系数	%
2-N 相谐波电压 3 次含有率	%
2-N 相谐波电压 5 次含有率	%
2-N 相谐波电压 7 次含有率	%
2-N 相谐波电压 9 次含有率	%
2-N 相谐波电压 11 次含有率	%
2-N 相谐波电压 13 次含有率	%
3-N 相谐波电压综合失真系数	%
3-N 相谐波电压 3 次含有率	%
3-N 相谐波电压 5 次含有率	%
3-N 相谐波电压 7 次含有率	%
3-N 相谐波电压 9 次含有率	%
3-N 相谐波电压 11 次含有率	%
3-N 相谐波电压 13 次含有率	%

※1 测量项目根据相线式不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 单位可以设定为任意文字（最多半角 8 文字）

※3 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

※4 2 回路测量功能有效时，从带有（1P2W\_3 线）的测量项目可以测量第二个回路。

2 回路测量功能是，仅限单相 2 线使用时，可以同时测量 2 个回路的功能。

（详细请参照终端的使用说明书）

### 5.3.7. EMU4-BM1-MB

测量项目	单位
电能接收方电能	kWh
电能输出方电能	kWh
电能接收方电能(1P2W_3线)	kWh
电能输出方电能(1P2W_3线)	kWh
电能接收方详细电能	kWh
电能输出方详细电能	kWh
电能接收方详细电能(1P2W_3线)	kWh
电能输出方详细电能(1P2W_3线)	kWh
电能接收方无功电能(滞后)	kvarh
电能接收方详细无功电能(滞后)	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
3相电流(1P2W_3线)	A
N相电流	A
综合电流	A
1-2线间电压	V
2-3线间电压	V
3-1线间电压	V
综合线间电压	V
功率	kW
功率(1P2W_3线)	kW
无功功率	kvar
无功功率(1P2W_3线)	kvar
功率因数	%
功率因数(1P2W_1线)	%
功率因数(1P2W_3线)	%
频率	Hz
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
3相电流需求(1P2W_3线)	A
功率需求	kW
功率需求(1P2W_3线)	kW
运转时间	时间
运转时间(1P2W_3线)	时间

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的3位以下（最多小数点后5位）。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

※3 2回路测量功能有效时，从带有（1P2W\_3线）的测量项目可以测量第二个回路。  
2回路测量功能是，仅限单相2线使用时，可以同时测量2个回路的功能。  
（详细请参照终端的使用说明书）

### 5.3.8. EMU4-LG1-MB

测量项目	单位
漏电电流(Io)	mA
漏电需求电流	mA
电阻成分漏电电流(Ior)	mA
电阻成分漏电需求电流	mA
电阻成分漏电电流差值转换	mA
Io_一段警报发生次数	回
Io_二段警报发生次数	回
Ior_一段警报发生次数	回
Ior_二段警报发生次数	回

### 5.3.9. EMU4-A2

测量项目	单位	测量项目	单位
电能接收方电能	kWh	3相谐波电流 7次	A
电能输出方电能	kWh	3相谐波电流 9次	A
电能接收方电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流 11次	A
电能输出方电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流 13次	A
电能接收方详细电能	kWh	3相谐波电流综合	A
电能输出方详细电能	kWh	3相谐波电流基本波(1P2W_3线)	A
电能接收方详细电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流 3次(1P2W_3线)	A
电能输出方详细电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流 5次(1P2W_3线)	A
电能接收方无功电能(滞后)	kvarh	3相谐波电流 7次(1P2W_3线)	A
电能接收方详细无功电能(滞后)	kvarh	3相谐波电流 9次(1P2W_3线)	A
1相电流	A	3相谐波电流 11次(1P2W_3线)	A
2相电流	A	3相谐波电流 13次(1P2W_3线)	A
3相电流	A	N相谐波电流综合	A
3相电流(1P2W_3线)	A	N相谐波电流基本波	A
N相电流	A	N相谐波电流 3次	A
综合电流	A	N相谐波电流 5次	A
1-2线间电压	V	N相谐波电流 7次	A
2-3线间电压	V	N相谐波电流 9次	A
3-1线间电压	V	N相谐波电流 11次	A
综合线间电压	V	N相谐波电流 13次	A
1-N相电压	V	1相谐波电流综合失真系数	%
2-N相电压	V	2相谐波电流综合失真系数	%
3-N相电压	V	3相谐波电流综合失真系数	%
功率	kW	N相谐波电流综合失真系数	%
功率(1P2W_3线)	kW	1-2线间谐波电压综合	V
无功功率	kvar	1-2线间谐波电压基本波	V
无功功率(1P2W_3线)	kvar	1-2线间谐波电压 3次	V
功率因数	%	1-2线间谐波电压 5次	V
功率因数(1P2W_1线)	%	1-2线间谐波电压 7次	V
功率因数(1P2W_3线)	%	1-2线间谐波电压 9次	V
频率	Hz	1-2线间谐波电压 11次	V
1相电流需求	A	1-2线间谐波电压 13次	V
2相电流需求	A	2-3线间谐波电压综合	V
3相电流需求	A	2-3线间谐波电压基本波	V
3相电流需求(1P2W_3线)	A	2-3线间谐波电压 3次	V
N相电流需求	A	2-3线间谐波电压 5次	V
功率需求	kW	2-3线间谐波电压 7次	V
功率需求(1P2W_3线)	kW	2-3线间谐波电压 9次	V
运转时间	时间	2-3线间谐波电压 11次	V
运转时间(1P2W_3线)	时间	2-3线间谐波电压 13次	V
1相谐波电流综合	A	1-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流基本波	A	1-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流 3次	A	2-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流 5次	A	2-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流 7次	A	3-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流 9次	A	3-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流 11次	A	1-2线间谐波电压综合失真系数	%
1相谐波电流 13次	A	1-2线间谐波电压 3次含有率	%
2相谐波电流综合	A	1-2线间谐波电压 5次含有率	%
2相谐波电流基本波	A	1-2线间谐波电压 7次含有率	%
2相谐波电流 3次	A	1-2线间谐波电压 9次含有率	%
2相谐波电流 5次	A	1-2线间谐波电压 11次含有率	%
2相谐波电流 7次	A	1-2线间谐波电压 13次含有率	%
2相谐波电流 9次	A	2-3线间谐波电压综合失真系数	%
2相谐波电流 11次	A	2-3线间谐波电压 3次含有率	%
2相谐波电流 13次	A	2-3线间谐波电压 5次含有率	%
3相谐波电流综合	A	2-3线间谐波电压 7次含有率	%
3相谐波电流基本波	A	2-3线间谐波电压 9次含有率	%
3相谐波电流 3次	A	2-3线间谐波电压 11次含有率	%
3相谐波电流 5次	A	2-3线间谐波电压 13次含有率	%

测量项目	单位
1-N 相谐波电压综合失真系数	%
1-N 相谐波电压 3 次含有率	%
1-N 相谐波电压 5 次含有率	%
1-N 相谐波电压 7 次含有率	%
1-N 相谐波电压 9 次含有率	%
1-N 相谐波电压 11 次含有率	%
1-N 相谐波电压 13 次含有率	%
2-N 相谐波电压综合失真系数	%
2-N 相谐波电压 3 次含有率	%
2-N 相谐波电压 5 次含有率	%
2-N 相谐波电压 7 次含有率	%
2-N 相谐波电压 9 次含有率	%
2-N 相谐波电压 11 次含有率	%
2-N 相谐波电压 13 次含有率	%
3-N 相谐波电压综合失真系数	%
3-N 相谐波电压 3 次含有率	%
3-N 相谐波电压 5 次含有率	%
3-N 相谐波电压 7 次含有率	%
3-N 相谐波电压 9 次含有率	%
3-N 相谐波电压 11 次含有率	%
3-N 相谐波电压 13 次含有率	%

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

※3 2 回路测量功能有效时，从带有（1P2W\_3 线）的测量项目可以测量第二个回路。

2 回路测量功能是，仅限单相 2 线使用时，可以同时测量 2 个回路的功能。

（详细请参照终端的使用说明书）

### 5.3.10. EMU4-VA2

测量项目	单位	测量项目	单位
电能接收方电能	kWh	3相谐波电流 7次	A
电能输出方电能	kWh	3相谐波电流 9次	A
电能接收方电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流 11次	A
电能输出方电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流 13次	A
电能接收方详细电能	kWh	3相谐波电流综合	A
电能输出方详细电能	kWh	3相谐波电流基本波(1P2W_3线)	A
电能接收方详细电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流 3次(1P2W_3线)	A
电能输出方详细电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流 5次(1P2W_3线)	A
电能接收方无功电能(滞后)	kvarh	3相谐波电流 7次(1P2W_3线)	A
电能接收方详细无功电能(滞后)	kvarh	3相谐波电流 9次(1P2W_3线)	A
1相电流	A	3相谐波电流 11次(1P2W_3线)	A
2相电流	A	3相谐波电流 13次(1P2W_3线)	A
3相电流	A	N相谐波电流综合	A
3相电流(1P2W_3线)	A	N相谐波电流基本波	A
N相电流	A	N相谐波电流 3次	A
综合电流	A	N相谐波电流 5次	A
1-2线间电压	V	N相谐波电流 7次	A
2-3线间电压	V	N相谐波电流 9次	A
3-1线间电压	V	N相谐波电流 11次	A
综合线间电压	V	N相谐波电流 13次	A
1-N相电压	V	1相谐波电流综合失真系数	%
2-N相电压	V	2相谐波电流综合失真系数	%
3-N相电压	V	3相谐波电流综合失真系数	%
功率	kW	N相谐波电流综合失真系数	%
功率(1P2W_3线)	kW	1-2线间谐波电压综合	V
无功功率	kvar	1-2线间谐波电压基本波	V
无功功率(1P2W_3线)	kvar	1-2线间谐波电压 3次	V
功率因数	%	1-2线间谐波电压 5次	V
功率因数(1P2W_1线)	%	1-2线间谐波电压 7次	V
功率因数(1P2W_3线)	%	1-2线间谐波电压 9次	V
频率	Hz	1-2线间谐波电压 11次	V
1相电流需求	A	1-2线间谐波电压 13次	V
2相电流需求	A	2-3线间谐波电压综合	V
3相电流需求	A	2-3线间谐波电压基本波	V
3相电流需求(1P2W_3线)	A	2-3线间谐波电压 3次	V
N相电流需求	A	2-3线间谐波电压 5次	V
功率需求	kW	2-3线间谐波电压 7次	V
功率需求(1P2W_3线)	kW	2-3线间谐波电压 9次	V
运转时间	时间	2-3线间谐波电压 11次	V
运转时间(1P2W_3线)	时间	2-3线间谐波电压 13次	V
1相谐波电流综合	A	1-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流基本波	A	1-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流 3次	A	2-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流 5次	A	2-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流 7次	A	3-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流 9次	A	3-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流 11次	A	1-2线间谐波电压综合失真系数	%
1相谐波电流 13次	A	1-2线间谐波电压 3次含有率	%
2相谐波电流综合	A	1-2线间谐波电压 5次含有率	%
2相谐波电流基本波	A	1-2线间谐波电压 7次含有率	%
2相谐波电流 3次	A	1-2线间谐波电压 9次含有率	%
2相谐波电流 5次	A	1-2线间谐波电压 11次含有率	%
2相谐波电流 7次	A	1-2线间谐波电压 13次含有率	%
2相谐波电流 9次	A	2-3线间谐波电压综合失真系数	%
2相谐波电流 11次	A	2-3线间谐波电压 3次含有率	%
2相谐波电流 13次	A	2-3线间谐波电压 5次含有率	%
3相谐波电流综合	A	2-3线间谐波电压 7次含有率	%
3相谐波电流基本波	A	2-3线间谐波电压 9次含有率	%
3相谐波电流 3次	A	2-3线间谐波电压 11次含有率	%
3相谐波电流 5次	A	2-3线间谐波电压 13次含有率	%

测量项目	单位
1-N 相谐波电压综合失真系数	%
1-N 相谐波电压 3 次含有率	%
1-N 相谐波电压 5 次含有率	%
1-N 相谐波电压 7 次含有率	%
1-N 相谐波电压 9 次含有率	%
1-N 相谐波电压 11 次含有率	%
1-N 相谐波电压 13 次含有率	%
2-N 相谐波电压综合失真系数	%
2-N 相谐波电压 3 次含有率	%
2-N 相谐波电压 5 次含有率	%
2-N 相谐波电压 7 次含有率	%
2-N 相谐波电压 9 次含有率	%
2-N 相谐波电压 11 次含有率	%
2-N 相谐波电压 13 次含有率	%
3-N 相谐波电压综合失真系数	%
3-N 相谐波电压 3 次含有率	%
3-N 相谐波电压 5 次含有率	%
3-N 相谐波电压 7 次含有率	%
3-N 相谐波电压 9 次含有率	%
3-N 相谐波电压 11 次含有率	%
3-N 相谐波电压 13 次含有率	%

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

※3 2 回路测量功能有效时，从带有（1P2W\_3 线）的测量项目可以测量第二个回路。

2 回路测量功能是，仅限单相 2 线使用时，可以同时测量 2 个回路的功能。

（详细请参照终端的使用说明书）

### 5.3.11. EMU4-AX4

测量项目	单位
Ch1 模拟值	<设定>*1
Ch2 模拟值	<设定>*1
Ch3 模拟值	<设定>*1
Ch4 模拟值	<设定>*1
Ch1 等级 A 超过次数	次
Ch1 等级 B 超过次数	次
Ch1 等级 C 超过次数	次
Ch1 等级 D 超过次数	次
Ch2 等级 A 超过次数	次
Ch2 等级 B 超过次数	次
Ch2 等级 C 超过次数	次
Ch2 等级 D 超过次数	次
Ch3 等级 A 超过次数	次
Ch3 等级 B 超过次数	次
Ch3 等级 C 超过次数	次
Ch3 等级 D 超过次数	次
Ch4 等级 A 超过次数	次
Ch4 等级 B 超过次数	次
Ch4 等级 C 超过次数	次
Ch4 等级 D 超过次数	次

※1 单位可以设定为任意文字（最多半角 8 文字）

### 5.3.12. EMU4-PX4

测量项目	单位
Ch1 脉冲累计值	<设定>*1
Ch2 脉冲累计值	<设定>*1
Ch3 脉冲累计值	<设定>*1
Ch4 脉冲累计值	<设定>*1
Ch1 数字输入值	<设定>*1
Ch2 数字输入值	<设定>*1
Ch3 数字输入值	<设定>*1
Ch4 数字输入值	<设定>*1
Ch1 运转时间	h
Ch2 运转时间	h
Ch3 运转时间	h
Ch4 运转时间	h

※1 单位可以设定为任意文字（最多半角 8 文字）



### 5.3.13. EMU2-RD3-C, EMU2-RD5-C, EMU2-RD7-C

测量项目	单位
电能	kWh
无功电能	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
综合电流	A
1-2间电压	V
2-3间电压	V
3-1间电压	V
综合电压	V
功率	kW
无功功率	kvar
功率因素	%
频率	Hz
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
最大相电流需求	A
功率需求	kW
1相谐波电流综合	A
1相谐波电流基本波	A
1相谐波电流3次	A
1相谐波电流5次	A
1相谐波电流7次	A
1相谐波电流9次	A
1相谐波电流11次	A
1相谐波电流13次	A
3相谐波电流综合	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流3次	A
3相谐波电流5次	A
3相谐波电流7次	A
3相谐波电流9次	A
3相谐波电流11次	A
3相谐波电流13次	A
1相谐波电流综合失真系数	%
1相谐波电流3次含有率	%
1相谐波电流5次含有率	%
1相谐波电流7次含有率	%
1相谐波电流9次含有率	%
1相谐波电流11次含有率	%
1相谐波电流13次含有率	%

测量项目	单位
3相谐波电流综合失真系数	%
3相谐波电流3次含有率	%
3相谐波电流5次含有率	%
3相谐波电流7次含有率	%
3相谐波电流9次含有率	%
3相谐波电流11次含有率	%
3相谐波电流13次含有率	%
1-2间谐波电压综合	V
1-2间谐波电压基本波	V
1-2间谐波电压3次	V
1-2间谐波电压5次	V
1-2间谐波电压7次	V
1-2间谐波电压9次	V
1-2间谐波电压11次	V
1-2间谐波电压13次	V
2-3间谐波电压综合	V
2-3间谐波电压基本波	V
2-3间谐波电压3次	V
2-3间谐波电压5次	V
2-3间谐波电压7次	V
2-3间谐波电压9次	V
2-3间谐波电压11次	V
2-3间谐波电压13次	V
1-2间谐波电压综合失真系数	%
1-2间谐波电压3次含有率	%
1-2间谐波电压5次含有率	%
1-2间谐波电压7次含有率	%
1-2间谐波电压9次含有率	%
1-2间谐波电压11次含有率	%
1-2间谐波电压13次含有率	%
2-3间谐波电压综合失真系数	%
2-3间谐波电压3次含有率	%
2-3间谐波电压5次含有率	%
2-3间谐波电压7次含有率	%
2-3间谐波电压9次含有率	%
2-3间谐波电压11次含有率	%
2-3间谐波电压13次含有率	%
详细电能	kWh

※1 测量项目根据相线式不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.3.14. EMU2-RD2-C-4W, EMU2-RD4-C-4W

测量项目	单位
电能	kWh
无功电能	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
N相电流	A
综合电流	A
1-2间电压	V
2-3间电压	V
3-1间电压	V
综合电压	V
1-N间电压	V
2-N间电压	V
3-N间电压	V
功率	kW
无功功率	kvar
功率因素	%
频率	Hz
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
N相电流需求	A
最大相电流需求	A
功率需求	kW
1相谐波电流综合	A
1相谐波电流基本波	A
1相谐波电流3次	A
1相谐波电流5次	A
1相谐波电流7次	A
1相谐波电流9次	A
1相谐波电流11次	A
1相谐波电流13次	A
2相谐波电流综合	A
2相谐波电流基本波	A
2相谐波电流3次	A
2相谐波电流5次	A
2相谐波电流7次	A
2相谐波电流9次	A
2相谐波电流11次	A
2相谐波电流13次	A
3相谐波电流综合	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流3次	A
3相谐波电流5次	A
3相谐波电流7次	A
3相谐波电流9次	A
3相谐波电流11次	A
3相谐波电流13次	A

测量项目	单位
1相谐波电流综合失真系数	%
1相谐波电流3次含有率	%
1相谐波电流5次含有率	%
1相谐波电流7次含有率	%
1相谐波电流9次含有率	%
1相谐波电流11次含有率	%
1相谐波电流13次含有率	%
2相谐波电流综合失真系数	%
2相谐波电流3次含有率	%
2相谐波电流5次含有率	%
2相谐波电流7次含有率	%
2相谐波电流9次含有率	%
2相谐波电流11次含有率	%
2相谐波电流13次含有率	%
3相谐波电流综合失真系数	%
3相谐波电流3次含有率	%
3相谐波电流5次含有率	%
3相谐波电流7次含有率	%
3相谐波电流9次含有率	%
3相谐波电流11次含有率	%
3相谐波电流13次含有率	%
1-N间谐波电压综合	V
1-N间谐波电压基本波	V
1-N间谐波电压3次	V
1-N间谐波电压5次	V
1-N间谐波电压7次	V
1-N间谐波电压9次	V
1-N间谐波电压11次	V
1-N间谐波电压13次	V
2-N间谐波电压综合	V
2-N间谐波电压基本波	V
2-N间谐波电压3次	V
2-N间谐波电压5次	V
2-N间谐波电压7次	V
2-N间谐波电压9次	V
2-N间谐波电压11次	V
2-N间谐波电压13次	V
3-N间谐波电压综合	V
3-N间谐波电压基本波	V
3-N间谐波电压3次	V
3-N间谐波电压5次	V
3-N间谐波电压7次	V
3-N间谐波电压9次	V
3-N间谐波电压11次	V
3-N间谐波电压13次	V

测量项目	单位
1-N 间谐波电压综合失真系数	%
1-N 间谐波电压 3 次含有率	%
1-N 间谐波电压 5 次含有率	%
1-N 间谐波电压 7 次含有率	%
1-N 间谐波电压 9 次含有率	%
1-N 间谐波电压 11 次含有率	%
1-N 间谐波电压 13 次含有率	%
2-N 间谐波电压综合失真系数	%
2-N 间谐波电压 3 次含有率	%
2-N 间谐波电压 5 次含有率	%
2-N 间谐波电压 7 次含有率	%
2-N 间谐波电压 9 次含有率	%
2-N 间谐波电压 11 次含有率	%
2-N 间谐波电压 13 次含有率	%
3-N 间谐波电压综合失真系数	%
3-N 间谐波电压 3 次含有率	%
3-N 间谐波电压 5 次含有率	%
3-N 间谐波电压 7 次含有率	%
3-N 间谐波电压 9 次含有率	%
3-N 间谐波电压 11 次含有率	%
3-N 间谐波电压 13 次含有率	%
详细电能	kWh

※1 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.3.15. EMU3-DP1-C

测量项目	单位
电能	kWh
无功电能	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
综合电流	A
1-2间电压	V
2-3间电压	V
3-1间电压	V
综合电压	V
泄漏电流	mA
谐波含有泄漏电流	mA
功率	kW
无功功率	kvar
功率因素	%
频率	Hz
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
泄漏电流需求	mA
谐波含有泄漏电流需求	mA
功率需求	kW
1相谐波电流综合	A
1相谐波电流基本波	A
1相谐波电流 3次	A
1相谐波电流 5次	A
1相谐波电流 7次	A
1相谐波电流 9次	A
1相谐波电流 11次	A
1相谐波电流 13次	A
1相谐波电流 15次	A
1相谐波电流 17次	A
1相谐波电流 19次	A

测量项目	单位
3相谐波电流综合	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流 3次	A
3相谐波电流 5次	A
3相谐波电流 7次	A
3相谐波电流 9次	A
3相谐波电流 11次	A
3相谐波电流 13次	A
3相谐波电流 15次	A
3相谐波电流 17次	A
3相谐波电流 19次	A
1相谐波电流综合失真系数	%
1相谐波电流 3次含有率	%
1相谐波电流 5次含有率	%
1相谐波电流 7次含有率	%
1相谐波电流 9次含有率	%
1相谐波电流 11次含有率	%
1相谐波电流 13次含有率	%
1相谐波电流 15次含有率	%
1相谐波电流 17次含有率	%
1相谐波电流 19次含有率	%
3相谐波电流综合失真系数	%
3相谐波电流 3次含有率	%
3相谐波电流 5次含有率	%
3相谐波电流 7次含有率	%
3相谐波电流 9次含有率	%
3相谐波电流 11次含有率	%
3相谐波电流 13次含有率	%
3相谐波电流 15次含有率	%
3相谐波电流 17次含有率	%
3相谐波电流 19次含有率	%
详细电能	kWh
脉冲计数器值 1	<设定> <sup>※3</sup>
脉冲计数器值 2	<设定> <sup>※3</sup>
运转时间 1	分
运转时间 2	分
运转时间电能 1	kWh
运转时间电能 2	kWh

※1 测量项目根据相线式不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的3位以下（最多小数点后5位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

※3 脉冲计数器值的单位可设定任意(全角4字(半角8字)以内)的文字。

※4 脉冲计数器值的倍率，可以设定在0.001~99999(含小数点5位，小数点后3位以内)。

一个月的脉冲计数器值请不要超过999999×倍率。

### 5.3.16. MDU(WS)

测量项目	单位
电能	kWh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
N相电流	A
综合电流	A
最大相电流	A
1-2间电压	V
2-3间电压	V
3-1间电压	V
1-N间电压	V
2-N间电压	V
3-N间电压	V
综合电压	V
泄漏电流	mA
谐波含有泄漏电流	mA
功率	kW
功率因素	%
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
N相电流需求	A
最大相电流需求	A
泄漏电流需求	mA
谐波含有泄漏电流需求	mA
功率需求	kW
1相谐波电流综合	A
2相谐波电流综合	A
3相谐波电流综合	A
N相谐波电流综合	A
1相谐波电流3次	A
1相谐波电流5次	A
1相谐波电流7次	A
1相谐波电流9次	A
1相谐波电流11次	A

测量项目	单位
1相谐波电流13次	A
1相谐波电流15次	A
1相谐波电流17次	A
1相谐波电流19次	A
2相谐波电流3次	A
2相谐波电流5次	A
2相谐波电流7次	A
2相谐波电流9次	A
2相谐波电流11次	A
2相谐波电流13次	A
2相谐波电流15次	A
2相谐波电流17次	A
2相谐波电流19次	A
3相谐波电流3次	A
3相谐波电流5次	A
3相谐波电流7次	A
3相谐波电流9次	A
3相谐波电流11次	A
3相谐波电流13次	A
3相谐波电流15次	A
3相谐波电流17次	A
3相谐波电流19次	A
N相谐波电流3次	A
N相谐波电流5次	A
N相谐波电流7次	A
N相谐波电流9次	A
N相谐波电流11次	A
N相谐波电流13次	A
N相谐波电流15次	A
N相谐波电流17次	A
N相谐波电流19次	A
1相谐波电流需求综合	A
2相谐波电流需求综合	A
3相谐波电流需求综合	A
N相谐波电流需求综合	A

※1 测量项目根据相线式不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

### 5.3.17. MDU(WS-V)

测量项目	单位	测量项目	单位
电能	kWh	1相谐波电流 11次	A
无功电能	kvarh	1相谐波电流 13次	A
1相电流	A	1相谐波电流 15次	A
2相电流	A	1相谐波电流 17次	A
3相电流	A	1相谐波电流 19次	A
N相电流	A	2相谐波电流基本波	A
综合电流	A	2相谐波电流 3次	A
最大相电流	A	2相谐波电流 5次	A
1-2间电压	V	2相谐波电流 7次	A
2-3间电压	V	2相谐波电流 9次	A
3-1间电压	V	2相谐波电流 11次	A
1-N间电压	V	2相谐波电流 13次	A
2-N间电压	V	2相谐波电流 15次	A
3-N间电压	V	2相谐波电流 17次	A
综合电压	V	2相谐波电流 19次	A
泄漏电流	mA	3相谐波电流基本波	A
谐波含有泄漏电流	mA	3相谐波电流 3次	A
功率	kW	3相谐波电流 5次	A
无功功率	kvar	3相谐波电流 7次	A
功率因素	%	3相谐波电流 9次	A
频率	Hz	3相谐波电流 11次	A
1相电流需求	A	3相谐波电流 13次	A
2相电流需求	A	3相谐波电流 15次	A
3相电流需求	A	3相谐波电流 17次	A
N相电流需求	A	3相谐波电流 19次	A
最大相电流需求	A	N相谐波电流基本波	A
泄漏电流需求	mA	N相谐波电流 3次	A
谐波含有泄漏电流需求	mA	N相谐波电流 5次	A
功率需求	kW	N相谐波电流 7次	A
无功功率需求	kvar	N相谐波电流 9次	A
1相谐波电流综合	A	N相谐波电流 11次	A
2相谐波电流综合	A	N相谐波电流 13次	A
3相谐波电流综合	A	N相谐波电流 15次	A
N相谐波电流综合	A	N相谐波电流 17次	A
1相谐波电流基本波	A	N相谐波电流 19次	A
1相谐波电流 3次	A	1相谐波电流需求综合	A
1相谐波电流 5次	A	2相谐波电流需求综合	A
1相谐波电流 7次	A	3相谐波电流需求综合	A
1相谐波电流 9次	A	N相谐波电流需求综合	A

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

### 5.3.18. AE-SW(BIF-CC)

测量项目	单位
电能	kWh
电能接收方无功电能（滞后）	kvarh
电能接收方无功电能（超前）	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
N相电流	A
1-2间电压	V
2-3间电压	V
3-1间电压	V
1-N间电压	V
2-N间电压	V
3-N间电压	V
最大线间电压	V
最大相电压	V
泄漏电流	A
功率	kW
无功功率	kvar
功率因素	%
频率	Hz
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
N相电流需求	A
最大相电流需求	A
泄漏电流需求	mA
功率需求	kW
无功功率需求	kvar
1相谐波电流综合	A
2相谐波电流综合	A
3相谐波电流综合	A
N相谐波电流综合	A
1相谐波电流基本波	A
1相谐波电流3次	A
1相谐波电流5次	A
1相谐波电流7次	A
1相谐波电流9次	A
1相谐波电流11次	A
1相谐波电流13次	A
1相谐波电流15次	A
1相谐波电流17次	A
1相谐波电流19次	A
2相谐波电流基本波	A
2相谐波电流3次	A
2相谐波电流5次	A
2相谐波电流7次	A
2相谐波电流9次	A
2相谐波电流11次	A

测量项目	单位
2相谐波电流13次	A
2相谐波电流15次	A
2相谐波电流17次	A
2相谐波电流19次	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流3次	A
3相谐波电流5次	A
3相谐波电流7次	A
3相谐波电流9次	A
3相谐波电流11次	A
3相谐波电流13次	A
3相谐波电流15次	A
3相谐波电流17次	A
3相谐波电流19次	A
N相谐波电流基本波	A
N相谐波电流3次	A
N相谐波电流5次	A
N相谐波电流7次	A
N相谐波电流9次	A
N相谐波电流11次	A
N相谐波电流13次	A
N相谐波电流15次	A
N相谐波电流17次	A
N相谐波电流19次	A
1相谐波电流综合失真系数	%
1相谐波电流3次含有率	%
1相谐波电流5次含有率	%
1相谐波电流7次含有率	%
1相谐波电流9次含有率	%
1相谐波电流11次含有率	%
1相谐波电流13次含有率	%
1相谐波电流15次含有率	%
1相谐波电流17次含有率	%
1相谐波电流19次含有率	%
2相谐波电流综合失真系数	%
2相谐波电流3次含有率	%
2相谐波电流5次含有率	%
2相谐波电流7次含有率	%
2相谐波电流9次含有率	%
2相谐波电流11次含有率	%
2相谐波电流13次含有率	%
2相谐波电流15次含有率	%
2相谐波电流17次含有率	%
2相谐波电流19次含有率	%
3相谐波电流综合失真系数	%
3相谐波电流3次含有率	%
3相谐波电流5次含有率	%
3相谐波电流7次含有率	%



测量项目	单位
3相谐波电流 9次含有率	%
3相谐波电流 11次含有率	%
3相谐波电流 13次含有率	%
3相谐波电流 15次含有率	%
3相谐波电流 17次含有率	%
3相谐波电流 19次含有率	%
N相谐波电流综合失真系数	%
N相谐波电流 3次含有率	%
N相谐波电流 5次含有率	%

测量项目	单位
N相谐波电流 7次含有率	%
N相谐波电流 9次含有率	%
N相谐波电流 11次含有率	%
N相谐波电流 13次含有率	%
N相谐波电流 15次含有率	%
N相谐波电流 17次含有率	%
N相谐波电流 19次含有率	%
视在功率	kVA
视在功率需求	kVA

※1 测量项目根据相线式不同而不同。  
 详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

### 5.3.19. ME96NSR

测量项目	单位
电能 受电	kWh
电能 送电	kWh
无功电能 受电滞后	kvarh
无功电能 送电滞后	kvarh
无功电能 受电超前	kvarh
无功电能 送电超前	kvarh
电能 受电(下位扩大)	kWh
电能 送电(下位扩大)	kWh
无功电能 受电滞后(下位扩大)	kvarh
无功电能 送电滞后(下位扩大)	kvarh
无功电能 受电超前(下位扩大)	kvarh
无功电能 送电超前(下位扩大)	kvarh
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
N 相电流	A
平均电流需求	A
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
N 相电流需求	A
平均线间电压	V
1-2 间电压	V
2-3 间电压	V
3-1 间电压	V
平均相电压	V
1-N 间电压	V
2-N 间电压	V
3-N 间电压	V
综合功率	kW
综合无功功率	kvar
1 相功率	kW
2 相功率	kW
3 相功率	kW
1 相无功功率	kvar
2 相无功功率	kvar
3 相无功功率	kvar
综合视在功率	kVA
1 相视在功率	kVA
2 相视在功率	kVA
3 相视在功率	kVA
综合功率因素	%
1 相功率因素	%
2 相功率因素	%
3 相功率因素	%
频率	Hz

测量项目	单位
1-2 间谐波电压综合	V
1-2 间谐波电压基本波	V
1-2 间谐波电压 3 次	V
1-2 间谐波电压 5 次	V
1-2 间谐波电压 7 次	V
1-2 间谐波电压 9 次	V
1-2 间谐波电压 11 次	V
1-2 间谐波电压 13 次	V
1-2 间谐波电压综合失真系数	%
1-2 间谐波电压 3 次含有率	%
1-2 间谐波电压 5 次含有率	%
1-2 间谐波电压 7 次含有率	%
1-2 间谐波电压 9 次含有率	%
1-2 间谐波电压 11 次含有率	%
1-2 间谐波电压 13 次含有率	%
2-3 间谐波电压综合	V
2-3 间谐波电压基本波	V
2-3 间谐波电压 3 次	V
2-3 间谐波电压 5 次	V
2-3 间谐波电压 7 次	V
2-3 间谐波电压 9 次	V
2-3 间谐波电压 11 次	V
2-3 间谐波电压 13 次	V
2-3 间谐波电压综合失真系数	%
2-3 间谐波电压 3 次含有率	%
2-3 间谐波电压 5 次含有率	%
2-3 间谐波电压 7 次含有率	%
2-3 间谐波电压 9 次含有率	%
2-3 间谐波电压 11 次含有率	%
2-3 间谐波电压 13 次含有率	%
1-N 间谐波电压综合	V
1-N 间谐波电压基本波	V
1-N 间谐波电压 3 次	V
1-N 间谐波电压 5 次	V
1-N 间谐波电压 7 次	V
1-N 间谐波电压 9 次	V
1-N 间谐波电压 11 次	V
1-N 间谐波电压 13 次	V
1-N 间谐波电压综合失真系数	%
1-N 间谐波电压 3 次含有率	%
1-N 间谐波电压 5 次含有率	%
1-N 间谐波电压 7 次含有率	%
1-N 间谐波电压 9 次含有率	%
1-N 间谐波电压 11 次含有率	%
1-N 间谐波电压 13 次含有率	%
2-N 间谐波电压综合	V

测量项目	单位
2-N 间谐波电压 3 次	V
2-N 间谐波电压 5 次	V
2-N 间谐波电压 7 次	V
2-N 间谐波电压 9 次	V
2-N 间谐波电压 11 次	V
2-N 间谐波电压 13 次	V
2-N 间谐波电压综合失真系数	%
2-N 间谐波电压 3 次含有率	%
2-N 间谐波电压 5 次含有率	%
2-N 间谐波电压 7 次含有率	%
2-N 间谐波电压 9 次含有率	%
2-N 间谐波电压 11 次含有率	%
2-N 间谐波电压 13 次含有率	%
3-N 间谐波电压综合	V
3-N 间谐波电压基本波	V
3-N 间谐波电压 3 次	V
3-N 间谐波电压 5 次	V
3-N 间谐波电压 7 次	V
3-N 间谐波电压 9 次	V
3-N 间谐波电压 11 次	V
3-N 间谐波电压 13 次	V
3-N 间谐波电压综合失真系数	%
3-N 间谐波电压 3 次含有率	%
3-N 间谐波电压 5 次含有率	%
3-N 间谐波电压 7 次含有率	%
3-N 间谐波电压 9 次含有率	%
3-N 间谐波电压 11 次含有率	%
3-N 间谐波电压 13 次含有率	%
相谐波电压综合失真系数	%
相谐波电压基本波	V
相谐波电压 3 次含有率	%
相谐波电压 5 次含有率	%
相谐波电压 7 次含有率	%
相谐波电压 9 次含有率	%
相谐波电压 11 次含有率	%
相谐波电压 13 次含有率	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A
1 相谐波电流 9 次	A
1 相谐波电流 11 次	A
1 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流综合失真系数	%
1 相谐波电流 3 次含有率	%
1 相谐波电流 5 次含有率	%
1 相谐波电流 7 次含有率	%

测量项目	单位
1 相谐波电流 9 次含有率	%
1 相谐波电流 11 次含有率	%
1 相谐波电流 13 次含有率	%
2 相谐波电流综合	A
2 相谐波电流基本波	A
2 相谐波电流 3 次	A
2 相谐波电流 5 次	A
2 相谐波电流 7 次	A
2 相谐波电流 9 次	A
2 相谐波电流 11 次	A
2 相谐波电流 13 次	A
2 相谐波电流综合失真系数	%
2 相谐波电流 3 次含有率	%
2 相谐波电流 5 次含有率	%
2 相谐波电流 7 次含有率	%
2 相谐波电流 9 次含有率	%
2 相谐波电流 11 次含有率	%
2 相谐波电流 13 次含有率	%
3 相谐波电流综合	A
3 相谐波电流基本波	A
3 相谐波电流 3 次	A
3 相谐波电流 5 次	A
3 相谐波电流 7 次	A
3 相谐波电流 9 次	A
3 相谐波电流 11 次	A
3 相谐波电流 13 次	A
3 相谐波电流综合失真系数	%
3 相谐波电流 3 次含有率	%
3 相谐波电流 5 次含有率	%
3 相谐波电流 7 次含有率	%
3 相谐波电流 9 次含有率	%
3 相谐波电流 11 次含有率	%
3 相谐波电流 13 次含有率	%
N 相谐波电流综合	A
N 相谐波电流基本波	A
N 相谐波电流 3 次	A
N 相谐波电流 5 次	A
N 相谐波电流 7 次	A
N 相谐波电流 9 次	A
N 相谐波电流 11 次	A
N 相谐波电流 13 次	A
N 相谐波电流综合失真系数	%
N 相谐波电流 3 次含有率	%
N 相谐波电流 5 次含有率	%
N 相谐波电流 7 次含有率	%
N 相谐波电流 9 次含有率	%
N 相谐波电流 11 次含有率	%
N 相谐波电流 13 次含有率	%

- ※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。
- ※2 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.3.20. ME96SSHB-MB

测量项目	单位
电能受电	kWh
电能送电	kWh
无功电能受电滞后	kvarh
无功电能送电滞后	kvarh
无功电能受电超前	kvarh
无功电能送电超前	kvarh
详细电能受电	kWh
详细电能送电	kWh
详细无功电能受电滞后	kvarh
详细无功电能送电滞后	kvarh
详细无功电能受电超前	kvarh
详细无功电能送电超前	kvarh
视在电能	kVAh
期间电能 1	kWh
期间电能 2	kWh
期间电能 3	kWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
CO2 换算值	kg
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
N 相电流	A
平均电流需求	A
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
N 相电流需求	A
平均线间电压	V
1-2 线间电压	V
2-3 线间电压	V
3-1 线间电压	V
平均线间电压(3P4W)	V
1-2 线间电压(3P4W)	V
2-3 线间电压(3P4W)	V
3-1 线间电压(3P4W)	V
平均相电压	V
1-N 相电压	V
2-N 相电压	V
3-N 相电压	V
综合功率	kW
1 相功率	kW
2 相功率	kW
3 相功率	kW
滚压需求功率_前次	kW
滚压需求功率_现在	kW
滚压需求功率_预测	kW
综合无功功率	kvar
1 相无功功率	kvar
2 相无功功率	kvar
3 相无功功率	kvar
滚压无功功率_前次	kvar
滚压无功功率_现在	kvar
滚压无功功率_预测	kvar
综合视在功率	kVA
1 相视在功率	kVA
2 相视在功率	kVA
3 相视在功率	kVA
滚压视在功率_前次	kVA
滚压视在功率_现在	kVA
滚压视在功率_预测	kVA

测量项目	单位
综合功率因数	%
1 相功率因数	%
2 相功率因数	%
3 相功率因数	%
频率	Hz
电流不平衡率	%
电压不平衡率	%
1-2 线间谐波电压综合	V
1-2 线间谐波电压基本波	V
1-2 线间谐波电压失真系数综合	%
1-2 线间谐波电压含有率 3 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 5 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 7 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 9 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 11 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 13 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 15 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 17 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 19 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 21 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 23 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 25 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 27 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 29 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 31 次	%
2-3 线间谐波电压综合	V
2-3 线间谐波电压基本波	V
2-3 线间谐波电压失真系数综合	%
2-3 线间谐波电压含有率 3 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 5 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 7 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 9 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 11 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 13 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 15 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 17 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 19 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 21 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 23 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 25 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 27 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 29 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 31 次	%
1-N 相谐波电压综合	V
1-N 相谐波电压基本波	V
1-N 相谐波电压失真系数综合	%
1-N 相谐波电压含有率 3 次	%
1-N 相谐波电压含有率 5 次	%
1-N 相谐波电压含有率 7 次	%
1-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1-N 相谐波电压含有率 11 次	%
1-N 相谐波电压含有率 13 次	%
1-N 相谐波电压含有率 15 次	%
1-N 相谐波电压含有率 17 次	%
1-N 相谐波电压含有率 19 次	%
1-N 相谐波电压含有率 21 次	%
1-N 相谐波电压含有率 23 次	%
1-N 相谐波电压含有率 25 次	%
1-N 相谐波电压含有率 27 次	%
1-N 相谐波电压含有率 29 次	%
1-N 相谐波电压含有率 31 次	%

测量项目	单位
2-N 相谐波电压综合	V
2-N 相谐波电压基本波	V
2-N 相谐波电压失真系数综合	%
2-N 相谐波电压含有率 3 次	%
2-N 相谐波电压含有率 5 次	%
2-N 相谐波电压含有率 7 次	%
2-N 相谐波电压含有率 9 次	%
2-N 相谐波电压含有率 11 次	%
2-N 相谐波电压含有率 13 次	%
2-N 相谐波电压含有率 15 次	%
2-N 相谐波电压含有率 17 次	%
2-N 相谐波电压含有率 19 次	%
2-N 相谐波电压含有率 21 次	%
2-N 相谐波电压含有率 23 次	%
2-N 相谐波电压含有率 25 次	%
2-N 相谐波电压含有率 27 次	%
2-N 相谐波电压含有率 29 次	%
2-N 相谐波电压含有率 31 次	%
3-N 相谐波电压综合	V
3-N 相谐波电压基本波	V
3-N 相谐波电压失真系数综合	%
3-N 相谐波电压含有率 3 次	%
3-N 相谐波电压含有率 5 次	%
3-N 相谐波电压含有率 7 次	%
3-N 相谐波电压含有率 9 次	%
3-N 相谐波电压含有率 11 次	%
3-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3-N 相谐波电压含有率 15 次	%
3-N 相谐波电压含有率 17 次	%
3-N 相谐波电压含有率 19 次	%
3-N 相谐波电压含有率 21 次	%
3-N 相谐波电压含有率 23 次	%
3-N 相谐波电压含有率 25 次	%
3-N 相谐波电压含有率 27 次	%
3-N 相谐波电压含有率 29 次	%
3-N 相谐波电压含有率 31 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A
1 相谐波电流 9 次	A
1 相谐波电流 11 次	A
1 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流 15 次	A
1 相谐波电流 17 次	A
1 相谐波电流 19 次	A
1 相谐波电流 21 次	A
1 相谐波电流 23 次	A
1 相谐波电流 25 次	A
1 相谐波电流 27 次	A
1 相谐波电流 29 次	A
1 相谐波电流 31 次	A

测量项目	单位
1 相谐波电流失真系数综合	%
2 相谐波电流综合	A
2 相谐波电流基本波	A
2 相谐波电流 3 次	A
2 相谐波电流 5 次	A
2 相谐波电流 7 次	A
2 相谐波电流 9 次	A
2 相谐波电流 11 次	A
2 相谐波电流 13 次	A
2 相谐波电流 15 次	A
2 相谐波电流 17 次	A
2 相谐波电流 19 次	A
2 相谐波电流 21 次	A
2 相谐波电流 23 次	A
2 相谐波电流 25 次	A
2 相谐波电流 27 次	A
2 相谐波电流 29 次	A
2 相谐波电流 31 次	A
2 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A
3 相谐波电流基本波	A
3 相谐波电流 3 次	A
3 相谐波电流 5 次	A
3 相谐波电流 7 次	A
3 相谐波电流 9 次	A
3 相谐波电流 11 次	A
3 相谐波电流 13 次	A
3 相谐波电流 15 次	A
3 相谐波电流 17 次	A
3 相谐波电流 19 次	A
3 相谐波电流 21 次	A
3 相谐波电流 23 次	A
3 相谐波电流 25 次	A
3 相谐波电流 27 次	A
3 相谐波电流 29 次	A
3 相谐波电流 31 次	A
3 相谐波电流失真系数综合	%
N 相谐波电流综合	A
N 相谐波电流基本波	A
N 相谐波电流 3 次	A
N 相谐波电流 5 次	A
N 相谐波电流 7 次	A
N 相谐波电流 9 次	A
N 相谐波电流 11 次	A
N 相谐波电流 13 次	A
N 相谐波电流 15 次	A
N 相谐波电流 17 次	A
N 相谐波电流 19 次	A
N 相谐波电流 21 次	A
N 相谐波电流 23 次	A
N 相谐波电流 25 次	A
N 相谐波电流 27 次	A
N 相谐波电流 29 次	A
N 相谐波电流 31 次	A
N 相谐波电流失真系数综合	%

※1 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.3.21. ME96SSRB-MB

测量项目	单位
电能受电	kWh
电能送电	kWh
无功电能受电滞后	kvarh
无功电能送电滞后	kvarh
无功电能受电超前	kvarh
无功电能送电超前	kvarh
详细电能受电	kWh
详细电能送电	kWh
详细无功电能受电滞后	kvarh
详细无功电能送电滞后	kvarh
详细无功电能受电超前	kvarh
详细无功电能送电超前	kvarh
视在电能	kVAh
期间电能 1	kWh
期间电能 2	kWh
期间电能 3	kWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
CO2 换算值	kg
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
N 相电流	A
平均电流需求	A
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
N 相电流需求	A
平均线间电压	V
1-2 线间电压	V
2-3 线间电压	V
3-1 线间电压	V
平均线间电压(3P4W)	V
1-2 线间电压(3P4W)	V
2-3 线间电压(3P4W)	V
3-1 线间电压(3P4W)	V
平均相电压	V
1-N 相电压	V
2-N 相电压	V
3-N 相电压	V
综合功率	kW
1 相功率	kW
2 相功率	kW
3 相功率	kW
滚压需求功率_前次	kW
滚压需求功率_现在	kW
滚压需求功率_预测	kW
综合无功功率	kvar
1 相无功功率	kvar
2 相无功功率	kvar
3 相无功功率	kvar
滚压无功功率_前次	kvar
滚压无功功率_现在	kvar
滚压无功功率_预测	kvar
综合视在功率	kVA
1 相视在功率	kVA
2 相视在功率	kVA
3 相视在功率	kVA
滚压视在功率_前次	kVA
滚压视在功率_现在	kVA
滚压视在功率_预测	kVA

测量项目	单位
综合功率因数	%
1 相功率因数	%
2 相功率因数	%
3 相功率因数	%
频率	Hz
电流不平衡率	%
电压不平衡率	%
1-2 线间谐波电压综合	V
1-2 线间谐波电压基本波	V
1-2 线间谐波电压失真系数综合	%
1-2 线间谐波电压含有率 3 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 5 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 7 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 9 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 11 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 13 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 15 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 17 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 19 次	%
2-3 线间谐波电压综合	V
2-3 线间谐波电压基本波	V
2-3 线间谐波电压失真系数综合	%
2-3 线间谐波电压含有率 3 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 5 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 7 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 9 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 11 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 13 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 15 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 17 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 19 次	%
1-N 相谐波电压综合	V
1-N 相谐波电压基本波	V
1-N 相谐波电压失真系数综合	%
1-N 相谐波电压含有率 3 次	%
1-N 相谐波电压含有率 5 次	%
1-N 相谐波电压含有率 7 次	%
1-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1-N 相谐波电压含有率 11 次	%
1-N 相谐波电压含有率 13 次	%
1-N 相谐波电压含有率 15 次	%
1-N 相谐波电压含有率 17 次	%
1-N 相谐波电压含有率 19 次	%

测量项目	单位
2-N 相谐波电压综合	V
2-N 相谐波电压基本波	V
2-N 相谐波电压失真系数综合	%
2-N 相谐波电压含有率 3 次	%
2-N 相谐波电压含有率 5 次	%
2-N 相谐波电压含有率 7 次	%
2-N 相谐波电压含有率 9 次	%
2-N 相谐波电压含有率 11 次	%
2-N 相谐波电压含有率 13 次	%
2-N 相谐波电压含有率 15 次	%
2-N 相谐波电压含有率 17 次	%
2-N 相谐波电压含有率 19 次	%
3-N 相谐波电压综合	V
3-N 相谐波电压基本波	V
3-N 相谐波电压失真系数综合	%
3-N 相谐波电压含有率 3 次	%
3-N 相谐波电压含有率 5 次	%
3-N 相谐波电压含有率 7 次	%
3-N 相谐波电压含有率 9 次	%
3-N 相谐波电压含有率 11 次	%
3-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3-N 相谐波电压含有率 15 次	%
3-N 相谐波电压含有率 17 次	%
3-N 相谐波电压含有率 19 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A
1 相谐波电流 9 次	A
1 相谐波电流 11 次	A
1 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流 15 次	A
1 相谐波电流 17 次	A
1 相谐波电流 19 次	A

测量项目	单位
1 相谐波电流失真系数综合	%
2 相谐波电流综合	A
2 相谐波电流基本波	A
2 相谐波电流 3 次	A
2 相谐波电流 5 次	A
2 相谐波电流 7 次	A
2 相谐波电流 9 次	A
2 相谐波电流 11 次	A
2 相谐波电流 13 次	A
2 相谐波电流 15 次	A
2 相谐波电流 17 次	A
2 相谐波电流 19 次	A
2 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A
3 相谐波电流基本波	A
3 相谐波电流 3 次	A
3 相谐波电流 5 次	A
3 相谐波电流 7 次	A
3 相谐波电流 9 次	A
3 相谐波电流 11 次	A
3 相谐波电流 13 次	A
3 相谐波电流 15 次	A
3 相谐波电流 17 次	A
3 相谐波电流 19 次	A
3 相谐波电流失真系数综合	%
N 相谐波电流综合	A
N 相谐波电流基本波	A
N 相谐波电流 3 次	A
N 相谐波电流 5 次	A
N 相谐波电流 7 次	A
N 相谐波电流 9 次	A
N 相谐波电流 11 次	A
N 相谐波电流 13 次	A
N 相谐波电流 15 次	A
N 相谐波电流 17 次	A
N 相谐波电流 19 次	A
N 相谐波电流失真系数综合	%

※1 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。



### 5.3.22. ME96SSHA-MB

测量项目	单位	测量项目	单位
电能受电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 3 次	%
电能送电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 5 次	%
无功电能受电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 7 次	%
无功电能送电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 9 次	%
无功电能受电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 11 次	%
无功电能送电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 13 次	%
详细电能受电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 15 次	%
详细电能送电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 17 次	%
详细无功电能受电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 19 次	%
详细无功电能送电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 21 次	%
详细无功电能受电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 23 次	%
详细无功电能送电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 25 次	%
视在电能	kVAh	1-2 线间谐波电压含有率 27 次	%
期间电能 1	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 29 次	%
期间电能 2	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 31 次	%
运转时间 1	h	2-3 线间谐波电压综合	V
运转时间 2	h	2-3 线间谐波电压基本波	V
平均电流	A	2-3 线间谐波电压失真系数综合	%
1 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 3 次	%
2 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 5 次	%
3 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 7 次	%
N 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 9 次	%
平均电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 11 次	%
1 相电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 13 次	%
2 相电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 15 次	%
3 相电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 17 次	%
N 相电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 19 次	%
平均线间电压	V	2-3 线间谐波电压含有率 21 次	%
1-2 线间电压	V	2-3 线间谐波电压含有率 23 次	%
2-3 线间电压	V	2-3 线间谐波电压含有率 25 次	%
3-1 线间电压	V	2-3 线间谐波电压含有率 27 次	%
平均线间电压(3P4W)	V	2-3 线间谐波电压含有率 29 次	%
1-2 线间电压(3P4W)	V	2-3 线间谐波电压含有率 31 次	%
2-3 线间电压(3P4W)	V	1-N 相谐波电压综合	V
3-1 线间电压(3P4W)	V	1-N 相谐波电压基本波	V
平均相电压	V	1-N 相谐波电压失真系数综合	%
1-N 相电压	V	1-N 相谐波电压含有率 3 次	%
2-N 相电压	V	1-N 相谐波电压含有率 5 次	%
3-N 相电压	V	1-N 相谐波电压含有率 7 次	%
综合功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1 相功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 11 次	%
2 相功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3 相功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 15 次	%
滚压需求功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 17 次	%
综合无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 19 次	%
1 相无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 21 次	%
2 相无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 23 次	%
3 相无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 25 次	%
滚压无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 27 次	%
综合视在功率	kVA	1-N 相谐波电压含有率 29 次	%
1 相视在功率	kVA	1-N 相谐波电压含有率 31 次	%
2 相视在功率	kVA	2-N 相谐波电压综合	V
3 相视在功率	kVA	2-N 相谐波电压基本波	V
滚压视在功率	kVA	2-N 相谐波电压失真系数综合	%
综合功率因数	%	2-N 相谐波电压含有率 3 次	%
1 相功率因数	%	2-N 相谐波电压含有率 5 次	%
2 相功率因数	%	2-N 相谐波电压含有率 7 次	%
3 相功率因数	%	2-N 相谐波电压含有率 9 次	%
频率	Hz	2-N 相谐波电压含有率 11 次	%
1-2 线间谐波电压综合	V	2-N 相谐波电压含有率 13 次	%
1-2 线间谐波电压基本波	V	2-N 相谐波电压含有率 15 次	%
1-2 线间谐波电压失真系数综合	%	2-N 相谐波电压含有率 17 次	%

测量项目	单位	测量项目	单位
2-N 相谐波电压含有率 19 次	%	3 相谐波电流基本波	A
2-N 相谐波电压含有率 21 次	%	3 相谐波电流 3 次	A
2-N 相谐波电压含有率 23 次	%	3 相谐波电流 5 次	A
2-N 相谐波电压含有率 25 次	%	3 相谐波电流 7 次	A
2-N 相谐波电压含有率 27 次	%	3 相谐波电流 9 次	A
2-N 相谐波电压含有率 29 次	%	3 相谐波电流 11 次	A
2-N 相谐波电压含有率 31 次	%	3 相谐波电流 13 次	A
3-N 相谐波电压综合	V	3 相谐波电流 15 次	A
3-N 相谐波电压基本波	V	3 相谐波电流 17 次	A
3-N 相谐波电压失真系数综合	%	3 相谐波电流 19 次	A
3-N 相谐波电压含有率 3 次	%	3 相谐波电流 21 次	A
3-N 相谐波电压含有率 5 次	%	3 相谐波电流 23 次	A
3-N 相谐波电压含有率 7 次	%	3 相谐波电流 25 次	A
3-N 相谐波电压含有率 9 次	%	3 相谐波电流 27 次	A
3-N 相谐波电压含有率 11 次	%	3 相谐波电流 29 次	A
3-N 相谐波电压含有率 13 次	%	3 相谐波电流 31 次	A
3-N 相谐波电压含有率 15 次	%	3 相谐波电流失真系数综合	%
3-N 相谐波电压含有率 17 次	%	N 相谐波电流综合	A
3-N 相谐波电压含有率 19 次	%	N 相谐波电流基本波	A
3-N 相谐波电压含有率 21 次	%	N 相谐波电流 3 次	A
3-N 相谐波电压含有率 23 次	%	N 相谐波电流 5 次	A
3-N 相谐波电压含有率 25 次	%	N 相谐波电流 7 次	A
3-N 相谐波电压含有率 27 次	%	N 相谐波电流 9 次	A
3-N 相谐波电压含有率 29 次	%	N 相谐波电流 11 次	A
3-N 相谐波电压含有率 31 次	%	N 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流综合	A	N 相谐波电流 15 次	A
1 相谐波电流基本波	A	N 相谐波电流 17 次	A
1 相谐波电流 3 次	A	N 相谐波电流 19 次	A
1 相谐波电流 5 次	A	N 相谐波电流 21 次	A
1 相谐波电流 7 次	A	N 相谐波电流 23 次	A
1 相谐波电流 9 次	A	N 相谐波电流 25 次	A
1 相谐波电流 11 次	A	N 相谐波电流 27 次	A
1 相谐波电流 13 次	A	N 相谐波电流 29 次	A
1 相谐波电流 15 次	A	N 相谐波电流 31 次	A
1 相谐波电流 17 次	A	N 相谐波电流失真系数综合	%
1 相谐波电流 19 次	A		
1 相谐波电流 21 次	A		
1 相谐波电流 23 次	A		
1 相谐波电流 25 次	A		
1 相谐波电流 27 次	A		
1 相谐波电流 29 次	A		
1 相谐波电流 31 次	A		
1 相谐波电流失真系数综合	%		
2 相谐波电流综合	A		
2 相谐波电流基本波	A		
2 相谐波电流 3 次	A		
2 相谐波电流 5 次	A		
2 相谐波电流 7 次	A		
2 相谐波电流 9 次	A		
2 相谐波电流 11 次	A		
2 相谐波电流 13 次	A		
2 相谐波电流 15 次	A		
2 相谐波电流 17 次	A		
2 相谐波电流 19 次	A		
2 相谐波电流 21 次	A		
2 相谐波电流 23 次	A		
2 相谐波电流 25 次	A		
2 相谐波电流 27 次	A		
2 相谐波电流 29 次	A		
2 相谐波电流 31 次	A		
2 相谐波电流失真系数综合	%		
3 相谐波电流综合	A		

- ※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。
- ※2 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.3.23. ME96SSRA-MB

测量项目	单位	测量项目	单位
电能受电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 3 次	%
电能送电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 5 次	%
无功电能受电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 7 次	%
无功电能送电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 9 次	%
无功电能受电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 11 次	%
无功电能送电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 13 次	%
详细电能受电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 15 次	%
详细电能送电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 17 次	%
详细无功电能受电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 19 次	%
详细无功电能送电滞后	kvarh	2-3 线间谐波电压综合	V
详细无功电能受电超前	kvarh	2-3 线间谐波电压基本波	V
详细无功电能送电超前	kvarh	2-3 线间谐波电压失真系数综合	%
视在电能	kVAh	2-3 线间谐波电压含有率 3 次	%
期间电能 1	kWh	2-3 线间谐波电压含有率 5 次	%
期间电能 2	kWh	2-3 线间谐波电压含有率 7 次	%
运转时间 1	h	2-3 线间谐波电压含有率 9 次	%
运转时间 2	h	2-3 线间谐波电压含有率 11 次	%
平均电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 13 次	%
1 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 15 次	%
2 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 17 次	%
3 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 19 次	%
N 相电流	A	1-N 相谐波电压综合	V
平均电流需求	A	1-N 相谐波电压基本波	V
1 相电流需求	A	1-N 相谐波电压失真系数综合	%
2 相电流需求	A	1-N 相谐波电压含有率 3 次	%
3 相电流需求	A	1-N 相谐波电压含有率 5 次	%
N 相电流需求	A	1-N 相谐波电压含有率 7 次	%
平均线间电压	V	1-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1-2 线间电压	V	1-N 相谐波电压含有率 11 次	%
2-3 线间电压	V	1-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3-1 线间电压	V	1-N 相谐波电压含有率 15 次	%
平均线间电压(3P4W)	V	1-N 相谐波电压含有率 17 次	%
1-2 线间电压(3P4W)	V	1-N 相谐波电压含有率 19 次	%
2-3 线间电压(3P4W)	V	2-N 相谐波电压综合	V
3-1 线间电压(3P4W)	V	2-N 相谐波电压基本波	V
平均相电压	V	2-N 相谐波电压失真系数综合	%
1-N 相电压	V	2-N 相谐波电压含有率 3 次	%
2-N 相电压	V	2-N 相谐波电压含有率 5 次	%
3-N 相电压	V	2-N 相谐波电压含有率 7 次	%
综合功率	kW	2-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1 相功率	kW	2-N 相谐波电压含有率 11 次	%
2 相功率	kW	2-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3 相功率	kW	2-N 相谐波电压含有率 15 次	%
滚压需求功率	kW	2-N 相谐波电压含有率 17 次	%
综合无功功率	kvar	2-N 相谐波电压含有率 19 次	%
1 相无功功率	kvar	3-N 相谐波电压综合	V
2 相无功功率	kvar	3-N 相谐波电压基本波	V
3 相无功功率	kvar	3-N 相谐波电压失真系数综合	%
滚压无功功率	kvar	3-N 相谐波电压含有率 3 次	%
综合视在功率	kVA	3-N 相谐波电压含有率 5 次	%
1 相视在功率	kVA	3-N 相谐波电压含有率 7 次	%
2 相视在功率	kVA	3-N 相谐波电压含有率 9 次	%
3 相视在功率	kVA	3-N 相谐波电压含有率 11 次	%
滚压视在功率	kVA	3-N 相谐波电压含有率 13 次	%
综合功率因数	%	3-N 相谐波电压含有率 15 次	%
1 相功率因数	%	3-N 相谐波电压含有率 17 次	%
2 相功率因数	%	3-N 相谐波电压含有率 19 次	%
3 相功率因数	%	1 相谐波电流综合	A
频率	Hz	1 相谐波电流基本波	A
1-2 线间谐波电压综合	V	1 相谐波电流 3 次	A
1-2 线间谐波电压基本波	V	1 相谐波电流 5 次	A
1-2 线间谐波电压失真系数综合	%	1 相谐波电流 7 次	A

测量项目	单位
1相谐波电流 9次	A
1相谐波电流 11次	A
1相谐波电流 13次	A
1相谐波电流 15次	A
1相谐波电流 17次	A
1相谐波电流 19次	A
1相谐波电流失真系数综合	%
2相谐波电流综合	A
2相谐波电流基本波	A
2相谐波电流 3次	A
2相谐波电流 5次	A
2相谐波电流 7次	A
2相谐波电流 9次	A
2相谐波电流 11次	A
2相谐波电流 13次	A
2相谐波电流 15次	A
2相谐波电流 17次	A
2相谐波电流 19次	A
2相谐波电流失真系数综合	%
3相谐波电流综合	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流 3次	A
3相谐波电流 5次	A
3相谐波电流 7次	A
3相谐波电流 9次	A
3相谐波电流 11次	A
3相谐波电流 13次	A
3相谐波电流 15次	A
3相谐波电流 17次	A
3相谐波电流 19次	A
3相谐波电流失真系数综合	%
N相谐波电流综合	A
N相谐波电流基本波	A
N相谐波电流 3次	A
N相谐波电流 5次	A
N相谐波电流 7次	A
N相谐波电流 9次	A
N相谐波电流 11次	A
N相谐波电流 13次	A
N相谐波电流 15次	A
N相谐波电流 17次	A
N相谐波电流 19次	A
N相谐波电流失真系数综合	%

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.3.24. ME96SSH-MB

测量项目	单位
电能受电	kWh
电能送电	kWh
无功电能受电滞后	kvarh
无功电能送电滞后	kvarh
无功电能受电超前	kvarh
无功电能送电超前	kvarh
期间电能 1	kWh
期间电能 2	kWh
电能受电(Wh 固定)	Wh
电能送电(Wh 固定)	Wh
无功电能受电滞后(varh 固定)	varh
无功电能送电滞后(varh 固定)	varh
无功电能受电超前(varh 固定)	varh
无功电能送电超前(varh 固定)	varh
期间电能 1(Wh 固定)	Wh
期间电能 2(Wh 固定)	Wh
电能(受电)(kWh 固定)	kWh
电能(送电)(kWh 固定)	kWh
无功电能受电滞后(kvarh 固定)	kvarh
无功电能送电滞后(kvarh 固定)	kvarh
无功电能受电超前(kvarh 固定)	kvarh
无功电能送电超前(kvarh 固定)	kvarh
期间电能 1(kWh 固定)	kWh
期间电能 2(kWh 固定)	kWh
电能受电(MWh 固定)	MWh
电能送电(MWh 固定)	MWh
无功电能受电滞后(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能送电滞后(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能受电超前(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能送电超前(Mvarh 固定)	Mvarh
期间电能 1(MWh 固定)	MWh
期间电能 2(MWh 固定)	MWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
平均电流最大	A
1 相电流最大	A
2 相电流最大	A
3 相电流最大	A
平均电流需求	A

测量项目	单位
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
平均电流需求最大	A
1 相电流需求最大	A
2 相电流需求最大	A
3 相电流需求最大	A
平均线间电压	V
12 间电压	V
23 间电压	V
31 间电压	V
平均线间电压最大	V
12 间电压最大	V
23 间电压最大	V
31 间电压最大	V
平均线间电压最小	V
12 间电压最小	V
23 间电压最小	V
31 间电压最小	V
综合功率	kW
综合功率最大	kW
综合功率最小	kW
滚压需求功率	kW
滚压需求功率最大	kW
综合无功功率	kvar
综合无功功率最大	kvar
综合无功功率最小	kvar
综合功率因数	%
综合功率因数最大	%
综合功率因数最小	%
频率	Hz
频率最大	Hz
12 间谐波电压综合	V
12 间谐波电压基本波	V
12 间谐波电压失真系数综合	%
12 间谐波电压含有率 3 次	%
12 间谐波电压含有率 5 次	%
12 间谐波电压含有率 7 次	%
12 间谐波电压含有率 9 次	%
12 间谐波电压含有率 11 次	%
12 间谐波电压含有率 13 次	%
12 间谐波电压含有率 15 次	%
12 间谐波电压含有率 17 次	%
12 间谐波电压含有率 19 次	%
12 间谐波电压含有率 21 次	%
12 间谐波电压含有率 23 次	%

测量项目	单位
12 间谐波电压含有率 27 次	%
12 间谐波电压含有率 29 次	%
12 间谐波电压含有率 31 次	%
23 间谐波电压综合	V
23 间谐波电压基本波	V
23 间谐波电压失真系数综合	%
23 间谐波电压含有率 3 次	%
23 间谐波电压含有率 5 次	%
23 间谐波电压含有率 7 次	%
23 间谐波电压含有率 9 次	%
23 间谐波电压含有率 11 次	%
23 间谐波电压含有率 13 次	%
23 间谐波电压含有率 15 次	%
23 间谐波电压含有率 17 次	%
23 间谐波电压含有率 19 次	%
23 间谐波电压含有率 21 次	%
23 间谐波电压含有率 23 次	%
23 间谐波电压含有率 25 次	%
23 间谐波电压含有率 27 次	%
23 间谐波电压含有率 29 次	%
23 间谐波电压含有率 31 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A
1 相谐波电流 9 次	A
1 相谐波电流 11 次	A
1 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流 15 次	A
1 相谐波电流 17 次	A
1 相谐波电流 19 次	A
1 相谐波电流 21 次	A
1 相谐波电流 23 次	A
1 相谐波电流 25 次	A
1 相谐波电流 27 次	A
1 相谐波电流 29 次	A
1 相谐波电流 31 次	A
1 相谐波电流失真系数综合	%
2 相谐波电流综合	A
2 相谐波电流基本波	A
2 相谐波电流 3 次	A
2 相谐波电流 5 次	A
2 相谐波电流 7 次	A
2 相谐波电流 9 次	A
2 相谐波电流 11 次	A
2 相谐波电流 13 次	A
2 相谐波电流 15 次	A

测量项目	单位
2 相谐波电流 17 次	A
2 相谐波电流 19 次	A
2 相谐波电流 21 次	A
2 相谐波电流 23 次	A
2 相谐波电流 25 次	A
2 相谐波电流 27 次	A
2 相谐波电流 29 次	A
2 相谐波电流 31 次	A
2 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A
3 相谐波电流基本波	A
3 相谐波电流 3 次	A
3 相谐波电流 5 次	A
3 相谐波电流 7 次	A
3 相谐波电流 9 次	A
3 相谐波电流 11 次	A
3 相谐波电流 13 次	A
3 相谐波电流 15 次	A
3 相谐波电流 17 次	A
3 相谐波电流 19 次	A
3 相谐波电流 21 次	A
3 相谐波电流 23 次	A
3 相谐波电流 25 次	A
3 相谐波电流 27 次	A
3 相谐波电流 29 次	A
3 相谐波电流 31 次	A
3 相谐波电流失真系数综合	%

- ※1 测量项目根据相线式不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。



### 5.3.25. ME96SSH-MB(1P3W)

测量项目	单位
电能受电	kWh
电能送电	kWh
无功电能受电滞后	kvarh
无功电能送电滞后	kvarh
无功电能受电超前	kvarh
无功电能送电超前	kvarh
期间电能 1	kWh
期间电能 2	kWh
电能受电(Wh 固定)	Wh
电能送电(Wh 固定)	Wh
无功电能受电滞后(varh 固定)	varh
无功电能送电滞后(varh 固定)	varh
无功电能受电超前(varh 固定)	varh
无功电能送电超前(varh 固定)	varh
期间电能 1(Wh 固定)	Wh
期间电能 2(Wh 固定)	Wh
电能(受电)(kWh 固定)	kWh
电能(送电)(kWh 固定)	kWh
无功电能受电滞后(kvarh 固定)	kvarh
无功电能送电滞后(kvarh 固定)	kvarh
无功电能受电超前(kvarh 固定)	kvarh
无功电能送电超前(kvarh 固定)	kvarh
期间电能 1(kWh 固定)	kWh
期间电能 2(kWh 固定)	kWh
电能受电(MWh 固定)	MWh
电能送电(MWh 固定)	MWh
无功电能受电滞后(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能送电滞后(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能受电超前(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能送电超前(Mvarh 固定)	Mvarh
期间电能 1(MWh 固定)	MWh
期间电能 2(MWh 固定)	MWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
平均电流最大	A
1 相电流最大	A
2 相电流最大	A
3 相电流最大	A
平均电流需求	A

测量项目	单位
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
平均电流需求最大	A
1 相电流需求最大	A
2 相电流需求最大	A
3 相电流需求最大	A
平均线间电压	V
12 间电压	V
23 间电压	V
31 间电压	V
平均线间电压最大	V
12 间电压最大	V
23 间电压最大	V
31 间电压最大	V
平均线间电压最小	V
12 间电压最小	V
23 间电压最小	V
31 间电压最小	V
综合功率	kW
综合功率最大	kW
综合功率最小	kW
滚压需求功率	kW
滚压需求功率最大	kW
综合无功功率	kvar
综合无功功率最大	kvar
综合无功功率最小	kvar
综合功率因数	%
综合功率因数最大	%
综合功率因数最小	%
频率	Hz
频率最大	Hz
12 间谐波电压综合	V
12 间谐波电压基本波	V
12 间谐波电压失真系数综合	%
12 间谐波电压含有率 3 次	%
12 间谐波电压含有率 5 次	%
12 间谐波电压含有率 7 次	%
12 间谐波电压含有率 9 次	%
12 间谐波电压含有率 11 次	%
12 间谐波电压含有率 13 次	%
12 间谐波电压含有率 15 次	%
12 间谐波电压含有率 17 次	%
12 间谐波电压含有率 19 次	%
12 间谐波电压含有率 21 次	%
12 间谐波电压含有率 23 次	%

测量项目	单位
12 间谐波电压含有率 27 次	%
12 间谐波电压含有率 29 次	%
12 间谐波电压含有率 31 次	%
23 间谐波电压综合	V
23 间谐波电压基本波	V
23 间谐波电压失真系数综合	%
23 间谐波电压含有率 3 次	%
23 间谐波电压含有率 5 次	%
23 间谐波电压含有率 7 次	%
23 间谐波电压含有率 9 次	%
23 间谐波电压含有率 11 次	%
23 间谐波电压含有率 13 次	%
23 间谐波电压含有率 15 次	%
23 间谐波电压含有率 17 次	%
23 间谐波电压含有率 19 次	%
23 间谐波电压含有率 21 次	%
23 间谐波电压含有率 23 次	%
23 间谐波电压含有率 25 次	%
23 间谐波电压含有率 27 次	%
23 间谐波电压含有率 29 次	%
23 间谐波电压含有率 31 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A
1 相谐波电流 9 次	A
1 相谐波电流 11 次	A
1 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流 15 次	A
1 相谐波电流 17 次	A
1 相谐波电流 19 次	A
1 相谐波电流 21 次	A
1 相谐波电流 23 次	A
1 相谐波电流 25 次	A
1 相谐波电流 27 次	A
1 相谐波电流 29 次	A
1 相谐波电流 31 次	A
1 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A
3 相谐波电流基本波	A
3 相谐波电流 3 次	A
3 相谐波电流 5 次	A
3 相谐波电流 7 次	A
3 相谐波电流 9 次	A
3 相谐波电流 11 次	A
3 相谐波电流 13 次	A
3 相谐波电流 15 次	A

测量项目	单位
3 相谐波电流 17 次	A
3 相谐波电流 19 次	A
3 相谐波电流 21 次	A
3 相谐波电流 23 次	A
3 相谐波电流 25 次	A
3 相谐波电流 27 次	A
3 相谐波电流 29 次	A
3 相谐波电流 31 次	A
3 相谐波电流失真系数综合	%

- ※1 测量项目根据相线式不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

### 5.3.26. ME96SSH-MB(3P4W)

测量项目	单位
电能受电	kWh
电能送电	kWh
无功电能受电滞后	kvarh
无功电能送电滞后	kvarh
无功电能受电超前	kvarh
无功电能送电超前	kvarh
视在电能	kVAh
期间电能 1	kWh
期间电能 2	kWh
电能受电(Wh 固定)	Wh
电能送电(Wh 固定)	Wh
无功电能受电滞后(varh 固定)	varh
无功电能送电滞后(varh 固定)	varh
无功电能受电超前(varh 固定)	varh
无功电能送电超前(varh 固定)	varh
视在电能(Vah 固定)	VAh
期间电能 1(Wh 固定)	Wh
期间电能 2(Wh 固定)	Wh
电能(受电)(kWh 固定)	kWh
电能(送电)(kWh 固定)	kWh
无功电能受电滞后(kvarh 固定)	kvarh
无功电能送电滞后(kvarh 固定)	kvarh
无功电能受电超前(kvarh 固定)	kvarh
无功电能送电超前(kvarh 固定)	kvarh
视在电能(kVAh 固定)	kVAh
期间电能 1(kWh 固定)	kWh
期间电能 2(kWh 固定)	kWh
电能受电(MWh 固定)	MWh
电能送电(MWh 固定)	MWh
无功电能受电滞后(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能送电滞后(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能受电超前(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能送电超前(Mvarh 固定)	Mvarh
视在电能(MVAh 固定)	MVAh
期间电能 1(MWh 固定)	MWh
期间电能 2(MWh 固定)	MWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
N 相电流	A

测量项目	单位
平均电流最大	A
1 相电流最大	A
2 相电流最大	A
3 相电流最大	A
N 相电流最大	A
平均电流需求	A
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
N 相电流需求	A
平均电流需求最大	A
1 相电流需求最大	A
2 相电流需求最大	A
3 相电流需求最大	A
N 相电流需求最大	A
平均线间电压	V
12 间电压	V
23 间电压	V
31 间电压	V
平均线间电压最大	V
12 间电压最大	V
23 间电压最大	V
31 间电压最大	V
平均线间电压最小	V
12 间电压最小	V
23 间电压最小	V
31 间电压最小	V
平均相电压	V
1N 间电压	V
2N 间电压	V
3N 间电压	V
平均相电压最大	V
1N 间电压最大	V
2N 间电压最大	V
3N 间电压最大	V
平均相电压最小	V
1N 间电压最小	V
2N 间电压最小	V
3N 间电压最小	V
综合功率	kW
1N 间功率	kW
2N 间功率	kW
3N 间功率	kW
综合功率最大	kW
1N 间功率最大	kW
2N 间功率最大	kW

测量项目	单位
综合功率最小	kW
1N 间功率最小	kW
2N 间功率最小	kW
3N 间功率最小	kW
滚压需求功率	kW
滚压需求功率最大	kW
综合无功功率	kvar
1N 间无功功率	kvar
2N 间无功功率	kvar
3N 间无功功率	kvar
综合无功功率最大	kvar
1N 间无功功率最大	kvar
2N 间无功功率最大	kvar
3N 间无功功率最大	kvar
综合无功功率最小	kvar
1N 间无功功率最小	kvar
2N 间无功功率最小	kvar
3N 间无功功率最小	kvar
综合视在功率	kVA
1N 间视在功率	kVA
2N 间视在功率	kVA
3N 间视在功率	kVA
综合视在功率最大	kVA
1N 间视在功率最大	kVA
2N 间视在功率最大	kVA
TN 间视在功率最大	kVA
综合功率因数	%
1 相功率因数	%
2 相功率因数	%
3 相功率因数	%
综合功率因数最大	%
1 相功率因数最大	%
2 相功率因数最大	%
3 相功率因数最大	%
综合功率因数最小	%
1 相功率因数最小	%
2 相功率因数最小	%
3 相功率因数最小	%
频率	Hz
频率最大	Hz
1N 间谐波电压综合	V
1N 间谐波电压基本波	V
1N 间谐波电压失真系数综合	%
1N 间谐波电压含有率 3 次	%
1N 间谐波电压含有率 5 次	%
1N 间谐波电压含有率 7 次	%
1N 间谐波电压含有率 9 次	%
1N 间谐波电压含有率 11 次	%
1N 间谐波电压含有率 13 次	%

测量项目	单位
1N 间谐波电压含有率 15 次	%
1N 间谐波电压含有率 17 次	%
1N 间谐波电压含有率 19 次	%
1N 间谐波电压含有率 21 次	%
1N 间谐波电压含有率 23 次	%
1N 间谐波电压含有率 25 次	%
1N 间谐波电压含有率 27 次	%
1N 间谐波电压含有率 29 次	%
1N 间谐波电压含有率 31 次	%
2N 间谐波电压综合	V
2N 间谐波电压基本波	V
2N 间谐波电压失真系数综合	%
2N 间谐波电压含有率 3 次	%
2N 间谐波电压含有率 5 次	%
2N 间谐波电压含有率 7 次	%
2N 间谐波电压含有率 9 次	%
2N 间谐波电压含有率 11 次	%
2N 间谐波电压含有率 13 次	%
2N 间谐波电压含有率 15 次	%
2N 间谐波电压含有率 17 次	%
2N 间谐波电压含有率 19 次	%
2N 间谐波电压含有率 21 次	%
2N 间谐波电压含有率 23 次	%
2N 间谐波电压含有率 25 次	%
2N 间谐波电压含有率 27 次	%
2N 间谐波电压含有率 29 次	%
2N 间谐波电压含有率 31 次	%
3N 间谐波电压综合	V
3N 间谐波电压基本波	V
3N 间谐波电压失真系数综合	%
3N 间谐波电压含有率 3 次	%
3N 间谐波电压含有率 5 次	%
3N 间谐波电压含有率 7 次	%
3N 间谐波电压含有率 9 次	%
3N 间谐波电压含有率 11 次	%
3N 间谐波电压含有率 13 次	%
3N 间谐波电压含有率 15 次	%
3N 间谐波电压含有率 17 次	%
3N 间谐波电压含有率 19 次	%
3N 间谐波电压含有率 21 次	%
3N 间谐波电压含有率 23 次	%
3N 间谐波电压含有率 25 次	%
3N 间谐波电压含有率 27 次	%
3N 间谐波电压含有率 29 次	%
3N 间谐波电压含有率 31 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A

测量项目	单位
1相谐波电流 7次	A
1相谐波电流 9次	A
1相谐波电流 11次	A
1相谐波电流 13次	A
1相谐波电流 15次	A
1相谐波电流 17次	A
1相谐波电流 19次	A
1相谐波电流 21次	A
1相谐波电流 23次	A
1相谐波电流 25次	A
1相谐波电流 27次	A
1相谐波电流 29次	A
1相谐波电流 31次	A
1相谐波电流失真系数综合	%
2相谐波电流综合	A
2相谐波电流基本波	A
2相谐波电流 3次	A
2相谐波电流 5次	A
2相谐波电流 7次	A
2相谐波电流 9次	A
2相谐波电流 11次	A
2相谐波电流 13次	A
2相谐波电流 15次	A
2相谐波电流 17次	A
2相谐波电流 19次	A
2相谐波电流 21次	A
2相谐波电流 23次	A
2相谐波电流 25次	A
2相谐波电流 27次	A
2相谐波电流 29次	A
2相谐波电流 31次	A
2相谐波电流失真系数综合	%
3相谐波电流综合	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流 3次	A
3相谐波电流 5次	A
3相谐波电流 7次	A
3相谐波电流 9次	A
3相谐波电流 11次	A
3相谐波电流 13次	A
3相谐波电流 15次	A
3相谐波电流 17次	A
3相谐波电流 19次	A
3相谐波电流 21次	A
3相谐波电流 23次	A
3相谐波电流 25次	A
3相谐波电流 27次	A
3相谐波电流 29次	A
3相谐波电流 31次	A

测量项目	单位
3相谐波电流失真系数综合	%
N相谐波电流综合	A
N相谐波电流基本波	A
N相谐波电流 3次	A
N相谐波电流 5次	A
N相谐波电流 7次	A
N相谐波电流 9次	A
N相谐波电流 11次	A
N相谐波电流 13次	A
N相谐波电流 15次	A
N相谐波电流 17次	A
N相谐波电流 19次	A
N相谐波电流 21次	A
N相谐波电流 23次	A
N相谐波电流 25次	A
N相谐波电流 27次	A
N相谐波电流 29次	A
N相谐波电流 31次	A

- ※1 测量项目根据相线式不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

### 5.3.27. ME96SSR-MB

测量项目	单位
电能受电	kWh
电能送电	kWh
无功电能受电滞后	kvarh
无功电能送电滞后	kvarh
无功电能受电超前	kvarh
无功电能送电超前	kvarh
期间电能 1	kWh
期间电能 2	kWh
电能受电(Wh 固定)	Wh
电能送电(Wh 固定)	Wh
无功电能受电滞后(varh 固定)	varh
无功电能送电滞后(varh 固定)	varh
无功电能受电超前(varh 固定)	varh
无功电能送电超前(varh 固定)	varh
期间电能 1(Wh 固定)	Wh
期间电能 2(Wh 固定)	Wh
电能(受电)(kWh 固定)	kWh
电能(送电)(kWh 固定)	kWh
无功电能受电滞后(kvarh 固定)	kvarh
无功电能送电滞后(kvarh 固定)	kvarh
无功电能受电超前(kvarh 固定)	kvarh
无功电能送电超前(kvarh 固定)	kvarh
期间电能 1(kWh 固定)	kWh
期间电能 2(kWh 固定)	kWh
电能受电(MWh 固定)	MWh
电能送电(MWh 固定)	MWh
无功电能受电滞后(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能送电滞后(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能受电超前(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能送电超前(Mvarh 固定)	Mvarh
期间电能 1(MWh 固定)	MWh
期间电能 2(MWh 固定)	MWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
平均电流最大	A
1 相电流最大	A
2 相电流最大	A
3 相电流最大	A
平均电流需求	A

测量项目	单位
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
平均电流需求最大	A
1 相电流需求最大	A
2 相电流需求最大	A
3 相电流需求最大	A
平均线间电压	V
12 间电压	V
23 间电压	V
31 间电压	V
平均线间电压最大	V
12 间电压最大	V
23 间电压最大	V
31 间电压最大	V
平均线间电压最小	V
12 间电压最小	V
23 间电压最小	V
31 间电压最小	V
综合功率	kW
综合功率最大	kW
综合功率最小	kW
滚压需求功率	kW
滚压需求功率最大	kW
综合无功功率	kvar
综合无功功率最大	kvar
综合无功功率最小	kvar
综合功率因数	%
综合功率因数最大	%
综合功率因数最小	%
频率	Hz
频率最大	Hz
12 间谐波电压综合	V
12 间谐波电压基本波	V
12 间谐波电压失真系数综合	%
12 间谐波电压含有率 3 次	%
12 间谐波电压含有率 5 次	%
12 间谐波电压含有率 7 次	%
12 间谐波电压含有率 9 次	%
12 间谐波电压含有率 11 次	%
12 间谐波电压含有率 13 次	%
23 间谐波电压综合	V
23 间谐波电压基本波	V
23 间谐波电压失真系数综合	%
23 间谐波电压含有率 3 次	%
23 间谐波电压含有率 5 次	%



测量项目	单位
23 间谐波电压含有率 9 次	%
23 间谐波电压含有率 11 次	%
23 间谐波电压含有率 13 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A
1 相谐波电流 9 次	A
1 相谐波电流 11 次	A
1 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流失真系数综合	%
2 相谐波电流综合	A
2 相谐波电流基本波	A
2 相谐波电流 3 次	A
2 相谐波电流 5 次	A
2 相谐波电流 7 次	A
2 相谐波电流 9 次	A
2 相谐波电流 11 次	A
2 相谐波电流 13 次	A
2 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A
3 相谐波电流基本波	A
3 相谐波电流 3 次	A
3 相谐波电流 5 次	A
3 相谐波电流 7 次	A
3 相谐波电流 9 次	A
3 相谐波电流 11 次	A
3 相谐波电流 13 次	A
3 相谐波电流失真系数综合	%

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

### 5.3.28. ME96SSR-MB(1P3W)

测量项目	单位
电能受电	kWh
电能送电	kWh
无功电能受电滞后	kvarh
无功电能送电滞后	kvarh
无功电能受电超前	kvarh
无功电能送电超前	kvarh
期间电能 1	kWh
期间电能 2	kWh
电能受电(Wh 固定)	Wh
电能送电(Wh 固定)	Wh
无功电能受电滞后(varh 固定)	varh
无功电能送电滞后(varh 固定)	varh
无功电能受电超前(varh 固定)	varh
无功电能送电超前(varh 固定)	varh
期间电能 1(Wh 固定)	Wh
期间电能 2(Wh 固定)	Wh
电能(受电)(kWh 固定)	kWh
电能(送电)(kWh 固定)	kWh
无功电能受电滞后(kvarh 固定)	kvarh
无功电能送电滞后(kvarh 固定)	kvarh
无功电能受电超前(kvarh 固定)	kvarh
无功电能送电超前(kvarh 固定)	kvarh
期间电能 1(kWh 固定)	kWh
期间电能 2(kWh 固定)	kWh
电能受电(MWh 固定)	MWh
电能送电(MWh 固定)	MWh
无功电能受电滞后(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能送电滞后(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能受电超前(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能送电超前(Mvarh 固定)	Mvarh
期间电能 1(MWh 固定)	MWh
期间电能 2(MWh 固定)	MWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
平均电流最大	A
1 相电流最大	A
2 相电流最大	A
3 相电流最大	A
平均电流需求	A

测量项目	单位
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
平均电流需求最大	A
1 相电流需求最大	A
2 相电流需求最大	A
3 相电流需求最大	A
平均线间电压	V
12 间电压	V
23 间电压	V
31 间电压	V
平均线间电压最大	V
12 间电压最大	V
23 间电压最大	V
31 间电压最大	V
平均线间电压最小	V
12 间电压最小	V
23 间电压最小	V
31 间电压最小	V
综合功率	kW
综合功率最大	kW
综合功率最小	kW
滚压需求功率	kW
滚压需求功率最大	kW
综合无功功率	kvar
综合无功功率最大	kvar
综合无功功率最小	kvar
综合功率因数	%
综合功率因数最大	%
综合功率因数最小	%
频率	Hz
频率最大	Hz
12 间谐波电压综合	V
12 间谐波电压基本波	V
12 间谐波电压失真系数综合	%
12 间谐波电压含有率 3 次	%
12 间谐波电压含有率 5 次	%
12 间谐波电压含有率 7 次	%
12 间谐波电压含有率 9 次	%
12 间谐波电压含有率 11 次	%
12 间谐波电压含有率 13 次	%
23 间谐波电压综合	V
23 间谐波电压基本波	V
23 间谐波电压失真系数综合	%
23 间谐波电压含有率 3 次	%
23 间谐波电压含有率 5 次	%

测量项目	单位
23 间谐波电压含有率 9 次	%
23 间谐波电压含有率 11 次	%
23 间谐波电压含有率 13 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A
1 相谐波电流 9 次	A
1 相谐波电流 11 次	A
1 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A
3 相谐波电流基本波	A
3 相谐波电流 3 次	A
3 相谐波电流 5 次	A
3 相谐波电流 7 次	A
3 相谐波电流 9 次	A
3 相谐波电流 11 次	A
3 相谐波电流 13 次	A
3 相谐波电流失真系数综合	%

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
 详情请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

### 5.3.29. ME96SSR-MB(3P4W)

测量项目	单位
电能受电	kWh
电能送电	kWh
无功电能受电滞后	kvarh
无功电能送电滞后	kvarh
无功电能受电超前	kvarh
无功电能送电超前	kvarh
视在电能	kVAh
期间电能 1	kWh
期间电能 2	kWh
电能受电(Wh 固定)	Wh
电能送电(Wh 固定)	Wh
无功电能受电滞后(varh 固定)	varh
无功电能送电滞后(varh 固定)	varh
无功电能受电超前(varh 固定)	varh
无功电能送电超前(varh 固定)	varh
视在电能(Vah 固定)	VAh
期间电能 1(Wh 固定)	Wh
期间电能 2(Wh 固定)	Wh
电能(受电)(kWh 固定)	kWh
电能(送电)(kWh 固定)	kWh
无功电能受电滞后(kvarh 固定)	kvarh
无功电能送电滞后(kvarh 固定)	kvarh
无功电能受电超前(kvarh 固定)	kvarh
无功电能送电超前(kvarh 固定)	kvarh
视在电能(kVAh 固定)	kVAh
期间电能 1(kWh 固定)	kWh
期间电能 2(kWh 固定)	kWh
电能受电(MWh 固定)	MWh
电能送电(MWh 固定)	MWh
无功电能受电滞后(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能送电滞后(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能受电超前(Mvarh 固定)	Mvarh
无功电能送电超前(Mvarh 固定)	Mvarh
视在电能(MVAh 固定)	MVAh
期间电能 1(MWh 固定)	MWh
期间电能 2(MWh 固定)	MWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
N 相电流	A

测量项目	单位
平均电流最大	A
1 相电流最大	A
2 相电流最大	A
3 相电流最大	A
N 相电流最大	A
平均电流需求	A
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
N 相电流需求	A
平均电流需求最大	A
1 相电流需求最大	A
2 相电流需求最大	A
3 相电流需求最大	A
N 相电流需求最大	A
平均线间电压	V
12 间电压	V
23 间电压	V
31 间电压	V
平均线间电压最大	V
12 间电压最大	V
23 间电压最大	V
31 间电压最大	V
平均线间电压最小	V
12 间电压最小	V
23 间电压最小	V
31 间电压最小	V
平均相电压	V
1N 间电压	V
2N 间电压	V
3N 间电压	V
平均相电压最大	V
1N 间电压最大	V
2N 间电压最大	V
3N 间电压最大	V
平均相电压最小	V
1N 间电压最小	V
2N 间电压最小	V
3N 间电压最小	V
综合功率	kW
1N 间功率	kW
2N 间功率	kW
3N 间功率	kW
综合功率最大	kW
1N 间功率最大	kW
2N 间功率最大	kW

测量项目	单位
综合功率最小	kW
1N 间功率最小	kW
2N 间功率最小	kW
3N 间功率最小	kW
滚压需求功率	kW
滚压需求功率最大	kW
综合无功功率	kvar
1N 间无功功率	kvar
2N 间无功功率	kvar
3N 间无功功率	kvar
综合无功功率最大	kvar
1N 间无功功率最大	kvar
2N 间无功功率最大	kvar
3N 间无功功率最大	kvar
综合无功功率最小	kvar
1N 间无功功率最小	kvar
2N 间无功功率最小	kvar
3N 间无功功率最小	kvar
综合视在功率	kVA
1N 间视在功率	kVA
2N 间视在功率	kVA
3N 间视在功率	kVA
综合视在功率最大	kVA
1N 间视在功率最大	kVA
2N 间视在功率最大	kVA
TN 间视在功率最大	kVA
综合功率因数	%
1 相功率因数	%
2 相功率因数	%
3 相功率因数	%
综合功率因数最大	%
1 相功率因数最大	%
2 相功率因数最大	%
3 相功率因数最大	%
综合功率因数最小	%
1 相功率因数最小	%
2 相功率因数最小	%
3 相功率因数最小	%
频率	Hz
频率最大	Hz
1N 间谐波电压综合	V
1N 间谐波电压基本波	V
1N 间谐波电压失真系数综合	%
1N 间谐波电压含有率 3 次	%
1N 间谐波电压含有率 5 次	%
1N 间谐波电压含有率 7 次	%
1N 间谐波电压含有率 9 次	%
1N 间谐波电压含有率 11 次	%
1N 间谐波电压含有率 13 次	%

测量项目	单位
2N 间谐波电压综合	V
2N 间谐波电压基本波	V
2N 间谐波电压失真系数综合	%
2N 间谐波电压含有率 3 次	%
2N 间谐波电压含有率 5 次	%
2N 间谐波电压含有率 7 次	%
2N 间谐波电压含有率 9 次	%
2N 间谐波电压含有率 11 次	%
2N 间谐波电压含有率 13 次	%
3N 间谐波电压综合	V
3N 间谐波电压基本波	V
3N 间谐波电压失真系数综合	%
3N 间谐波电压含有率 3 次	%
3N 间谐波电压含有率 5 次	%
3N 间谐波电压含有率 7 次	%
3N 间谐波电压含有率 9 次	%
3N 间谐波电压含有率 11 次	%
3N 间谐波电压含有率 13 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A
1 相谐波电流 9 次	A
1 相谐波电流 11 次	A
1 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流失真系数综合	%
2 相谐波电流综合	A
2 相谐波电流基本波	A
2 相谐波电流 3 次	A
2 相谐波电流 5 次	A
2 相谐波电流 7 次	A
2 相谐波电流 9 次	A
2 相谐波电流 11 次	A
2 相谐波电流 13 次	A
2 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A
3 相谐波电流基本波	A
3 相谐波电流 3 次	A
3 相谐波电流 5 次	A
3 相谐波电流 7 次	A
3 相谐波电流 9 次	A
3 相谐波电流 11 次	A
3 相谐波电流 13 次	A
3 相谐波电流失真系数综合	%
N 相谐波电流综合	A
N 相谐波电流基本波	A
N 相谐波电流 3 次	A
N 相谐波电流 5 次	A

测量项目	单位
N 相谐波电流 7 次	A
N 相谐波电流 9 次	A
N 相谐波电流 11 次	A
N 相谐波电流 13 次	A

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

### 5.3.30. ME110SSR-C(H)(1P2W、1P3W、3P3W)

测量项目	单位
电能接收方电能	kWh
电能输出方电能	kWh
电能接收方无功电能（滞后）	kvarh
电能输出方无功电能（滞后）	kvarh
电能接收方无功电能（超前）	kvarh
电能输出方无功电能（超前）	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
1-2间电压	A
2-3间电压	V
3-1间电压	V
功率	V
无功功率	V
功率因素	V
频率	V
1相电流需求	V
2相电流需求	kW
3相电流需求	kW
功率需求	kvar
1相谐波电流综合	%
1相谐波电流基本波	Hz
1相谐波电流3次	A
1相谐波电流5次	A
1相谐波电流7次	A
1相谐波电流9次	A
1相谐波电流11次	A
1相谐波电流13次	A
3相谐波电流综合	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流3次	A
3相谐波电流5次	A
3相谐波电流7次	A
3相谐波电流9次	A
3相谐波电流11次	A
3相谐波电流13次	A
1相谐波电流综合失真系数	%
1相谐波电流3次含有率	%
1相谐波电流5次含有率	%
1相谐波电流7次含有率	%

测量项目	单位
1相谐波电流9次含有率	%
1相谐波电流11次含有率	%
1相谐波电流13次含有率	%
3相谐波电流综合失真系数	%
3相谐波电流3次含有率	%
3相谐波电流5次含有率	%
3相谐波电流7次含有率	%
3相谐波电流9次含有率	%
3相谐波电流11次含有率	%
3相谐波电流13次含有率	%
1-2间谐波电压综合	V
1-2间谐波电压基本波	V
1-2间谐波电压3次	V
1-2间谐波电压5次	V
1-2间谐波电压7次	V
1-2间谐波电压9次	V
1-2间谐波电压11次	V
1-2间谐波电压13次	V
2-3间谐波电压综合	V
2-3间谐波电压基本波	V
2-3间谐波电压3次	V
2-3间谐波电压5次	V
2-3间谐波电压7次	V
2-3间谐波电压9次	V
2-3间谐波电压11次	V
2-3间谐波电压13次	V
1-2间谐波电压综合失真系数	%
1-2间谐波电压3次含有率	%
1-2间谐波电压5次含有率	%
1-2间谐波电压7次含有率	%
1-2间谐波电压9次含有率	%
1-2间谐波电压11次含有率	%
1-2间谐波电压13次含有率	%
2-3间谐波电压综合失真系数	%
2-3间谐波电压3次含有率	%
2-3间谐波电压5次含有率	%
2-3间谐波电压7次含有率	%
2-3间谐波电压9次含有率	%
2-3间谐波电压11次含有率	%
2-3间谐波电压13次含有率	%

### 5.3.31. ME110SSR-C(H)(3P4W)

测量项目	单位
电能接收方电能	kWh
电能输出方电能	kWh
电能接收方无功电能（滞后）	kvarh
电能输出方无功电能（滞后）	kvarh
电能接收方无功电能（超前）	kvarh
电能输出方无功电能（超前）	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
N相电流	A
综合电流	A
1-2间电压	V
2-3间电压	V
3-1间电压	V
综合电压（线间）	V
1-N间电压	V
2-N间电压	V
3-N间电压	V
综合电压（相）	V
功率	kW
无功功率	kvar
功率因素	%
频率	Hz
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
N相电流需求	A
综合电流需求	A
功率需求	kW
1相谐波电流综合	A
1相谐波电流基本波	A
1相谐波电流3次	A
1相谐波电流5次	A
1相谐波电流7次	A
1相谐波电流9次	A
1相谐波电流11次	A
1相谐波电流13次	A
2相谐波电流综合	A
2相谐波电流基本波	A
2相谐波电流3次	A
2相谐波电流5次	A
2相谐波电流7次	A
2相谐波电流9次	A
2相谐波电流11次	A
2相谐波电流13次	A

测量项目	单位
3相谐波电流综合	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流3次	A
3相谐波电流5次	A
3相谐波电流7次	A
3相谐波电流9次	A
3相谐波电流11次	A
3相谐波电流13次	A
N相谐波电流综合	A
N相谐波电流基本波	A
N相谐波电流3次	A
N相谐波电流5次	A
N相谐波电流7次	A
N相谐波电流9次	A
N相谐波电流11次	A
N相谐波电流13次	A
1相谐波电流综合失真系数	%
1相谐波电流3次含有率	%
1相谐波电流5次含有率	%
1相谐波电流7次含有率	%
1相谐波电流9次含有率	%
1相谐波电流11次含有率	%
1相谐波电流13次含有率	%
2相谐波电流综合失真系数	%
3相谐波电流综合失真系数	%
3相谐波电流3次含有率	%
3相谐波电流5次含有率	%
3相谐波电流7次含有率	%
3相谐波电流9次含有率	%
3相谐波电流11次含有率	%
3相谐波电流13次含有率	%
N相谐波电流综合失真系数	%
1-2间谐波电压综合	V
1-2间谐波电压基本波	V
1-2间谐波电压3次	V
1-2间谐波电压5次	V
1-2间谐波电压7次	V
1-2间谐波电压9次	V
1-2间谐波电压11次	V
1-2间谐波电压13次	V
2-3间谐波电压综合	V
2-3间谐波电压基本波	V
2-3间谐波电压3次	V
2-3间谐波电压5次	V
2-3间谐波电压7次	V



测量项目	单位
2-3 间谐波电压 9 次	V
2-3 间谐波电压 11 次	V
2-3 间谐波电压 13 次	V
1-2 间谐波电压综合失真系数	%
1-2 间谐波电压 3 次含有率	%
1-2 间谐波电压 5 次含有率	%
1-2 间谐波电压 7 次含有率	%
1-2 间谐波电压 9 次含有率	%
1-2 间谐波电压 11 次含有率	%
1-2 间谐波电压 13 次含有率	%
2-3 间谐波电压综合失真系数	%
2-3 间谐波电压 3 次含有率	%
2-3 间谐波电压 5 次含有率	%
2-3 间谐波电压 7 次含有率	%
2-3 间谐波电压 9 次含有率	%
2-3 间谐波电压 11 次含有率	%
2-3 间谐波电压 13 次含有率	%
1-N 间谐波电压综合	V
1-N 间谐波电压基本波	V
2-N 间谐波电压综合	V
2-N 间谐波电压基本波	V
3-N 间谐波电压综合	V

测量项目	单位
1-N 间谐波电压综合失真系数	%
1-N 间谐波电压 3 次含有率	%
1-N 间谐波电压 5 次含有率	%
1-N 间谐波电压 7 次含有率	%
1-N 间谐波电压 9 次含有率	%
1-N 间谐波电压 11 次含有率	%
1-N 间谐波电压 13 次含有率	%
2-N 间谐波电压综合失真系数	%
2-N 间谐波电压 3 次含有率	%
2-N 间谐波电压 5 次含有率	%
2-N 间谐波电压 7 次含有率	%
2-N 间谐波电压 9 次含有率	%
2-N 间谐波电压 11 次含有率	%
2-N 间谐波电压 13 次含有率	%
3-N 间谐波电压综合失真系数	%
3-N 间谐波电压 3 次含有率	%
3-N 间谐波电压 5 次含有率	%
3-N 间谐波电压 7 次含有率	%
3-N 间谐波电压 9 次含有率	%
3-N 间谐波电压 11 次含有率	%
3-N 间谐波电压 13 次含有率	%

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

### 5.3.32. ME110NSR-C

测量项目	单位
电能接收方电能	kWh
电能输出方电能	kWh
电能接收方无功电能（滞后）	kvarh
电能输出方无功电能（滞后）	kvarh
电能接收方无功电能（超前）	kvarh
电能输出方无功电能（超前）	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
N相电流	A
综合电流	A
1-2间电压	V
2-3间电压	V
3-1间电压	V
综合电压（线间）	V
1-N间电压	V
2-N间电压	V
3-N间电压	V
综合电压（相）	V
功率	kW
无功功率	kvar
功率因素	%
频率	Hz
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
N相电流需求	A
综合电流需求	A
功率需求	kW
1相谐波电流综合	A
1相谐波电流基本波	A
1相谐波电流3次	A
1相谐波电流5次	A
1相谐波电流7次	A
1相谐波电流9次	A
1相谐波电流11次	A
1相谐波电流13次	A
2相谐波电流综合	A
2相谐波电流基本波	A
2相谐波电流3次	A
2相谐波电流5次	A
2相谐波电流7次	A
2相谐波电流9次	A
2相谐波电流11次	A
2相谐波电流13次	A

测量项目	单位
3相谐波电流综合	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流3次	A
3相谐波电流5次	A
3相谐波电流7次	A
3相谐波电流9次	A
3相谐波电流11次	A
3相谐波电流13次	A
N相谐波电流综合	A
N相谐波电流基本波	A
N相谐波电流3次	A
N相谐波电流5次	A
N相谐波电流7次	A
N相谐波电流9次	A
N相谐波电流11次	A
N相谐波电流13次	A
1相谐波电流综合失真系数	%
1相谐波电流3次含有率	%
1相谐波电流5次含有率	%
1相谐波电流7次含有率	%
1相谐波电流9次含有率	%
1相谐波电流11次含有率	%
1相谐波电流13次含有率	%
2相谐波电流综合失真系数	%
3相谐波电流综合失真系数	%
3相谐波电流3次含有率	%
3相谐波电流5次含有率	%
3相谐波电流7次含有率	%
3相谐波电流9次含有率	%
3相谐波电流11次含有率	%
3相谐波电流13次含有率	%
N相谐波电流综合失真系数	%
1-2间谐波电压综合	V
1-2间谐波电压基本波	V
1-2间谐波电压3次	V
1-2间谐波电压5次	V
1-2间谐波电压7次	V
1-2间谐波电压9次	V
1-2间谐波电压11次	V
1-2间谐波电压13次	V
2-3间谐波电压综合	V
2-3间谐波电压基本波	V
2-3间谐波电压3次	V
2-3间谐波电压5次	V
2-3间谐波电压7次	V

测量项目	单位
2-3 间谐波电压 9 次	V
2-3 间谐波电压 11 次	V
2-3 间谐波电压 13 次	V
1-2 间谐波电压综合失真系数	%
1-2 间谐波电压 3 次含有率	%
1-2 间谐波电压 5 次含有率	%
1-2 间谐波电压 7 次含有率	%
1-2 间谐波电压 9 次含有率	%
1-2 间谐波电压 11 次含有率	%
1-2 间谐波电压 13 次含有率	%
2-3 间谐波电压综合失真系数	%
2-3 间谐波电压 3 次含有率	%
2-3 间谐波电压 5 次含有率	%
2-3 间谐波电压 7 次含有率	%
2-3 间谐波电压 9 次含有率	%
2-3 间谐波电压 11 次含有率	%
2-3 间谐波电压 13 次含有率	%
1-N 间谐波电压综合	V
1-N 间谐波电压基本波	V
2-N 间谐波电压综合	V
2-N 间谐波电压基本波	V
3-N 间谐波电压综合	V

测量项目	单位
1-N 间谐波电压综合失真系数	%
1-N 间谐波电压 3 次含有率	%
1-N 间谐波电压 5 次含有率	%
1-N 间谐波电压 7 次含有率	%
1-N 间谐波电压 9 次含有率	%
1-N 间谐波电压 11 次含有率	%
1-N 间谐波电压 13 次含有率	%
2-N 间谐波电压综合失真系数	%
2-N 间谐波电压 3 次含有率	%
2-N 间谐波电压 5 次含有率	%
2-N 间谐波电压 7 次含有率	%
2-N 间谐波电压 9 次含有率	%
2-N 间谐波电压 11 次含有率	%
2-N 间谐波电压 13 次含有率	%
3-N 间谐波电压综合失真系数	%
3-N 间谐波电压 3 次含有率	%
3-N 间谐波电压 5 次含有率	%
3-N 间谐波电压 7 次含有率	%
3-N 间谐波电压 9 次含有率	%
3-N 间谐波电压 11 次含有率	%
3-N 间谐波电压 13 次含有率	%

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

### 5.3.33. AJ65BT-68TD

测量项目	单位
Ch1 温度	°C
Ch2 温度	°C
Ch3 温度	°C
Ch4 温度	°C

测量项目	单位
Ch5 温度	°C
Ch6 温度	°C
Ch7 温度	°C
Ch8 温度	°C

※1 小数位数固定为一位。

※2 热电偶种类从[K], [E], [J], [T], [B], [R], [S]中选择。

### 5.3.34. AJ65BT-64RD3

测量项目	单位
Ch1 温度	°C
Ch2 温度	°C
Ch3 温度	°C
Ch4 温度	°C

※1 小数位数从[整数], [1 位], [2 位], [3 位]中选择。

### 5.3.35. AJ65BT-64AD

测量项目	单位
Ch1 模拟值	<设定>※1
Ch2 模拟值	<设定>※1
Ch3 模拟值	<设定>※1
Ch4 模拟值	<设定>※1

※1 单位可设定任意(全角 4 字(半角 8 字)以内)的文字。

※2 输入范围从[0~20mA], [4~20mA], [0~5V], [1~5V], [-5~5V], [-10~10V], [-20~20mV] 中选择。

※3 比例可设定在-99999~999999(包含符号、小数点 6 位、小数点后 3 位以内)。

※4 选择功率因数时, 功率因数显示从[-0%~100%~0%], [-50%~100%~50%]中选择。

※5 小数位数从[整数], [1 位], [2 位], [3 位]中选择。

### 5.3.36. AJ65SBTB1-8D

测量项目	单位
Ch1 数字输入值	<设定>*1
Ch2 数字输入值	<设定>*1
Ch3 数字输入值	<设定>*1
Ch4 数字输入值	<设定>*1

测量项目	单位
Ch5 数字输入值	<设定>*1
Ch6 数字输入值	<设定>*1
Ch7 数字输入值	<设定>*1
Ch8 数字输入值	<设定>*1

※1 单位设定任意。设定时，可设定任意(全角 4 字(半角 8 字)以内)的文字。

※2 使用于运转监测的测量点。

### 5.3.37. AJ65SBTB1-16D

测量项目	单位
Ch1 数字输入值	<设定>*1
Ch2 数字输入值	<设定>*1
Ch3 数字输入值	<设定>*1
Ch4 数字输入值	<设定>*1
Ch5 数字输入值	<设定>*1
Ch6 数字输入值	<设定>*1
Ch7 数字输入值	<设定>*1
Ch8 数字输入值	<设定>*1

测量项目	单位
Ch9 数字输入值	<设定>*1
Ch10 数字输入值	<设定>*1
Ch11 数字输入值	<设定>*1
Ch12 数字输入值	<设定>*1
Ch13 数字输入值	<设定>*1
Ch14 数字输入值	<设定>*1
Ch15 数字输入值	<设定>*1
Ch16 数字输入值	<设定>*1

※1 单位设定任意。设定时，可设定任意(全角 4 字(半角 8 字)以内)的文字。

※2 使用于运转监测的测量点。

### 5.3.38. AJ65SBTB1-32D

测量项目	单位
Ch1 数字输入值	<设定>*1
Ch2 数字输入值	<设定>*1
Ch3 数字输入值	<设定>*1
Ch4 数字输入值	<设定>*1
Ch5 数字输入值	<设定>*1
Ch6 数字输入值	<设定>*1
Ch7 数字输入值	<设定>*1
Ch8 数字输入值	<设定>*1
Ch9 数字输入值	<设定>*1
Ch10 数字输入值	<设定>*1
Ch11 数字输入值	<设定>*1
Ch12 数字输入值	<设定>*1
Ch13 数字输入值	<设定>*1
Ch14 数字输入值	<设定>*1
Ch15 数字输入值	<设定>*1
Ch16 数字输入值	<设定>*1

测量项目	单位
Ch17 数字输入值	<设定>*1
Ch18 数字输入值	<设定>*1
Ch19 数字输入值	<设定>*1
Ch20 数字输入值	<设定>*1
Ch21 数字输入值	<设定>*1
Ch22 数字输入值	<设定>*1
Ch23 数字输入值	<设定>*1
Ch24 数字输入值	<设定>*1
Ch25 数字输入值	<设定>*1
Ch26 数字输入值	<设定>*1
Ch27 数字输入值	<设定>*1
Ch28 数字输入值	<设定>*1
Ch29 数字输入值	<设定>*1
Ch30 数字输入值	<设定>*1
Ch31 数字输入值	<设定>*1
Ch32 数字输入值	<设定>*1

※1 单位设定任意。设定时，可设定任意(全角 4 字(半角 8 字)以内)的文字。

※2 使用于运转监测的测量点。

### 5.3.39. AJ65SBTB1-16DT

测量项目	单位
Ch1 数字输入值	<设定>*1
Ch2 数字输入值	<设定>*1
Ch3 数字输入值	<设定>*1
Ch4 数字输入值	<设定>*1

测量项目	单位
Ch5 数字输入值	<设定>*1
Ch6 数字输入值	<设定>*1
Ch7 数字输入值	<设定>*1
Ch8 数字输入值	<设定>*1

- ※1 单位设定任意。  
设定时，可设定任意(全角 4 字(半角 8 字)以内)的文字。
- ※2 输出不能作为测量点登录。
- ※3 使用于运转监测的测量点。

### 5.3.40. AJ65SBTB1-32DT

测量项目	单位
Ch1 数字输入值	<设定>*1
Ch2 数字输入值	<设定>*1
Ch3 数字输入值	<设定>*1
Ch4 数字输入值	<设定>*1
Ch5 数字输入值	<设定>*1
Ch6 数字输入值	<设定>*1
Ch7 数字输入值	<设定>*1
Ch8 数字输入值	<设定>*1

测量项目	单位
Ch9 数字输入值	<设定>*1
Ch10 数字输入值	<设定>*1
Ch11 数字输入值	<设定>*1
Ch12 数字输入值	<设定>*1
Ch13 数字输入值	<设定>*1
Ch14 数字输入值	<设定>*1
Ch15 数字输入值	<设定>*1
Ch16 数字输入值	<设定>*1

- ※1 单位设定任意。  
设定时，可设定任意(全角 4 字(半角 8 字)以内)的文字。
- ※2 输出不能作为测量点登录。
- ※3 使用于运转监测的测量点。

## 5.4 支持终端一览(MODBUS(R)终端(支持终端))

产品名	图标 / 型号
多用电子测量仪	 ME96SSHB-MB
多用电子测量仪	 ME96SSRB-MB
多用电子测量仪	 ME96SSEB-MB
多用电子测量仪	 ME96SSHA-MB
多用电子测量仪	 ME96SSRA-MB
多用电子测量仪	 ME96SSEA-MB
多用电子测量仪	 ME96SSH-MB
多用电子测量仪	 ME96SSR-MB
多用电子测量仪	 ME96SSE-MB
能量测量仪 (1P2W,1P3W,3P3W)	 EMU4-BD1A-MB
能量测量仪 (1P2W,1P3W,3P3W,3P4W)	 EMU4-HD1A-MB
能量测量仪 (1P2W,1P3W,3P3W)	 EMU4-BD1-MB
能量测量仪 (1P2W,1P3W,3P3W,3P4W)	 EMU4-HD1-MB
能量测量仪 (1P2W,1P3W,3P3W,3P4W)	 EMU4-FD1-MB
能源测量仪※1 (电力测量标准型)	 EMU4-BM1-MB
能源测量仪※1 (电力测量高功能型)	 EMU4-HM1-MB
能源测量仪※1 (绝缘监测型)	 EMU4-LG1-MB
能源测量仪※1 (控制模块)	 EMU4-CNT-MB
能源测量仪※2 (电力测量同电压系统扩展型)	 EMU4-A2
能源测量仪※2 (电力测量异电压系统扩展型)	 EMU4-VA2
能源测量仪※2 (模拟输入扩展型)	 EMU4-AX4
能源测量仪※2 (脉冲输入扩展型)	 EMU4-PX4
MDU 断路器	 MDU_breaker
AE-SW MODBUS	 AE-SW(BIF-MD)

※1 EMU4-BM1-MB, EMU4-HM1-MB, EMU4-LG1-MB, EMU4-CNT-MB 为 EcoMonitorPlus 的基础模块。

※2 EMU4-A2, EMU4-VA2, EMU4-AX4, EMU4-PX4 为 EcoMonitorPlus 的扩展模块。

※3 当 EcoMonitorPlus 的基础模块 EMU4-CNT-MB 时, 扩展模块的测量值的响应数据每分钟更新一次, 因此响应测量值最迟在 1 分钟之前。

## 5.5 机种信息一览(MODBUS(R)终端(支持终端))

以下关于在终端的登录画面需要设定机种信息的机种，说明该内容与设定范围。

注：在 EcoWebServerIII 中，电压的设定基于特殊电压的设定。如发生数据的小数点偏移的情况时，请微调额定电压或使用特殊电压输入。

### 5.5.1. ME96SSHB-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	<u>1P2W、3P3W、3P4W:</u> 60V - 750000V <u>1P3W:</u> 110/220V、220/440V
额定电流 <sup>*2</sup>	1.0A - 30000A

### 5.5.2. ME96SSRB-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	<u>1P2W、3P3W、3P4W:</u> 60V - 750000V <u>1P3W:</u> 110/220V、220/440V
额定电流 <sup>*2</sup>	1.0A - 30000A

### 5.5.3. ME96SSEB-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	<u>1P2W、3P3W、3P4W:</u> 60V - 750000V <u>1P3W:</u> 110/220V、220/440V
额定电流 <sup>*2</sup>	1.0A - 30000A

### 5.5.4. ME96SSHA-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	<u>1P2W、3P3W、3P4W:</u> 60V - 750000V <u>1P3W:</u> 110/220V、220/440V
额定电流 <sup>*2</sup>	1.0A - 30000A



### 5.5.5. ME96SSRA-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	<u>1P2W、3P3W、3P4W:</u> 60V – 750000V <u>1P3W:</u> 110/220V、220/440V
额定电流 <sup>*2</sup>	1.0A - 30000A

### 5.5.6. ME96SSEA-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	<u>1P2W、3P3W、3P4W:</u> 60V – 750000V <u>1P3W:</u> 110/220V、220/440V
额定电流 <sup>*2</sup>	1.0A - 30000A

### 5.5.7. ME96SSH-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	<u>1P2W、3P3W、3P4W:</u> 60V – 750000V <u>1P3W:</u> 110/220V、220/440V
额定电流 <sup>*2</sup>	1.0A - 30000A

### 5.5.8. ME96SSR-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	<u>1P2W、3P3W、3P4W:</u> 60V – 750000V <u>1P3W:</u> 110/220V、220/440V
额定电流 <sup>*2</sup>	1.0A - 30000A

### 5.5.9. ME96SSE-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W、1P3W、3P3W、3P4W
额定线间电压	<u>1P2W、3P3W、3P4W:</u> 60V – 750000V <u>1P3W:</u> 110/220V、220/440V
额定电流 <sup>*2</sup>	1.0A - 30000A

### 5.5.10. EMU4-BD1A-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W
额定电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V, 11000V, 13200V, 13800V, 15000V, 16500V, 22000V, 24000V, 33000V, 66000V, 77000V, 110000V <u>1P3W:</u> 110V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1250A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

### 5.5.11. EMU4-HD1A-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W
额定线间电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V, 11000V, 13200V, 13800V, 15000V, 16500V, 22000V, 24000V, 33000V, 66000V, 77000V, 110000V <u>1P3W:</u> 110V, 220V <u>3P4W:</u> 63.5V, 100V, 105V, 110V, 115V, 120V, 127V, 200V, 220V, 230V, 240V, 242V, 250V, 254V, 265V, 277V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1250A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

### 5.5.12. EMU4-BD1-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W
额定电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V <u>1P3W:</u> 110V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A

### 5.5.13. EMU4-HD1-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W
额定线间电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V <u>1P3W:</u> 110V <u>3P4W:</u> 63.5V, 100V, 105V, 110V, 115V, 120V, 127V, 200V, 220V, 230V, 240V, 242V, 250V, 254V, 265V, 277V
额定电流 <sup>※2</sup>	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A

### 5.5.14. EMU4-FD1-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W
额定线间电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V <u>1P3W:</u> 110V <u>3P4W:</u> 63.5V, 100V, 105V, 110V, 115V, 120V, 127V, 200V, 220V, 230V, 240V, 242V, 250V, 254V, 265V, 277V
额定电流 <sup>※2</sup>	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A

### 5.5.15. EMU4-BM1-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W
额定电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V, 11000V, 13200V, 13800V, 15000V, 16500V, 22000V, 24000V, 33000V, 66000V, 77000V, 110000V <u>1P3W:</u> 110/220V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1250A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

### 5.5.16. EMU4-HM1-MB

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W
额定电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V, 11000V, 13200V, 13800V, 15000V, 16500V, 22000V, 24000V, 33000V, 66000V, 77000V, 110000V <u>1P3W:</u> 110/220V, 220/440V <u>3P4W:</u> 63.5/110V, 100/173V, 105/182V, 110/190V, 115/199V, 120/208V, 127/220V, 200/346V, 220/380V, 230/400V, 240/415V, 242/420V, 250/430V, 254.4/50V, 265/460V, 277/480V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1250A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

### 5.5.17. EMU4-LG1-MB

设定项目	设定范围
测量模式	低感度, 高感度

## 5.5.18. EMU4-A2

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W
额定电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V, 11000V, 13200V, 13800V, 15000V, 16500V, 22000V, 24000V, 33000V, 66000V, 77000V, 110000V <u>1P3W:</u> 110/220V, 220/440V <u>3P4W:</u> 63.5/110V, 100/173V, 105/182V, 110/190V, 115/199V, 120/208V, 127/220V, 200/346V, 220/380V, 230/400V, 240/415V, 242/420V, 250/430V, 254.4.50V, 265/460V, 277/480V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1250A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

※1 使用 EMU4-A2 时, 也需要设定相线式与额定电压。

## 5.5.19. EMU4-VA2

设定项目	设定范围
相线式	1P2W, 1P3W, 3P3W, 3P4W
额定电压 ※3P4W 时使用相电压	<u>1P2W, 3P3W:</u> 110V, 220V, 440V, 690V, 1100V, 2200V, 3300V, 6600V, 11000V, 13200V, 13800V, 15000V, 16500V, 22000V, 24000V, 33000V, 66000V, 77000V, 110000V <u>1P3W:</u> 110/220V, 220/440V <u>3P4W:</u> 63.5/110V, 100/173V, 105/182V, 110/190V, 115/199V, 120/208V, 127/220V, 200/346V, 220/380V, 230/400V, 240/415V, 242/420V, 250/430V, 254.4.50V, 265/460V, 277/480V
额定电流	5A, 6A, 7.5A, 8A, 10A, 12A, 15A, 20A, 25A, 30A, 40A, 50A, 60A, 75A, 80A, 100A, 120A, 150A, 200A, 250A, 300A, 400A, 500A, 600A, 750A, 800A, 1000A, 1200A, 1250A, 1500A, 1600A, 2000A, 2500A, 3000A, 4000A, 5000A, 6000A, 7500A, 8000A, 10000A, 12000A, 20000A, 25000A, 30000A

### 5.5.20. MDU\_breaker

设定项目	设定范围
安培框架	250A, 400A, 800A

### 5.5.21. AE-SW(BIF-MD)

设定项目	设定范围
CT 额定	250A, 315A, 500A, 600A, 630A, 1000A, 6300A

## 5.6 测量项目一览

以下说明 EcoWebServerIII 中支持的 MODBUS(R)终端的测量项目。

### 5.6.1. ME96SSHB-MB

测量项目	单位
电能受电	kWh
电能送电	kWh
无功电能受电滞后	kvarh
无功电能送电滞后	kvarh
无功电能受电超前	kvarh
无功电能送电超前	kvarh
详细电能受电	kWh
详细电能送电	kWh
详细无功电能受电滞后	kvarh
详细无功电能送电滞后	kvarh
详细无功电能受电超前	kvarh
详细无功电能送电超前	kvarh
视在电能	kVAh
期间电能 1	kWh
期间电能 2	kWh
期间电能 3	kWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
CO2 换算值	kg
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
N 相电流	A
平均电流需求	A
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
N 相电流需求	A
平均线间电压	V
1-2 线间电压	V
2-3 线间电压	V
3-1 线间电压	V
平均线间电压(3P4W)	V
1-2 线间电压(3P4W)	V
2-3 线间电压(3P4W)	V
3-1 线间电压(3P4W)	V
平均相电压	V
1-N 相电压	V
2-N 相电压	V
3-N 相电压	V
综合功率	kW
1 相功率	kW
2 相功率	kW
3 相功率	kW
滚压需求功率_前次	kW
滚压需求功率_现在	kW
滚压需求功率_预测	kW
综合无功功率	kvar
1 相无功功率	kvar
2 相无功功率	kvar
3 相无功功率	kvar
滚压无功功率_前次	kvar
滚压无功功率_现在	kvar
滚压无功功率_预测	kvar
综合视在功率	kVA
1 相视在功率	kVA
2 相视在功率	kVA
3 相视在功率	kVA

测量项目	单位
滚压视在功率_前次	kVA
滚压视在功率_现在	kVA
滚压视在功率_预测	kVA
综合功率因数	%
1 相功率因数	%
2 相功率因数	%
3 相功率因数	%
频率	Hz
电流不平衡率	%
电压不平衡率	%
1-2 线间谐波电压综合	V
1-2 线间谐波电压基本波	V
1-2 线间谐波电压失真系数综合	%
1-2 线间谐波电压含有率 3 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 5 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 7 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 9 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 11 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 13 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 15 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 17 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 19 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 21 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 23 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 25 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 27 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 29 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 31 次	%
2-3 线间谐波电压综合	V
2-3 线间谐波电压基本波	V
2-3 线间谐波电压失真系数综合	%
2-3 线间谐波电压含有率 3 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 5 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 7 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 9 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 11 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 13 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 15 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 17 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 19 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 21 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 23 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 25 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 27 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 29 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 31 次	%
1-N 相谐波电压综合	V
1-N 相谐波电压基本波	V
1-N 相谐波电压失真系数综合	%
1-N 相谐波电压含有率 3 次	%
1-N 相谐波电压含有率 5 次	%
1-N 相谐波电压含有率 7 次	%
1-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1-N 相谐波电压含有率 11 次	%
1-N 相谐波电压含有率 13 次	%
1-N 相谐波电压含有率 15 次	%
1-N 相谐波电压含有率 17 次	%
1-N 相谐波电压含有率 19 次	%

测量项目	单位
1-N 相谐波电压含有率 21 次	%
1-N 相谐波电压含有率 23 次	%
1-N 相谐波电压含有率 25 次	%
1-N 相谐波电压含有率 27 次	%
1-N 相谐波电压含有率 29 次	%
1-N 相谐波电压含有率 31 次	%
2-N 相谐波电压综合	V
2-N 相谐波电压基本波	V
2-N 相谐波电压失真系数综合	%
2-N 相谐波电压含有率 3 次	%
2-N 相谐波电压含有率 5 次	%
2-N 相谐波电压含有率 7 次	%
2-N 相谐波电压含有率 9 次	%
2-N 相谐波电压含有率 11 次	%
2-N 相谐波电压含有率 13 次	%
2-N 相谐波电压含有率 15 次	%
2-N 相谐波电压含有率 17 次	%
2-N 相谐波电压含有率 19 次	%
2-N 相谐波电压含有率 21 次	%
2-N 相谐波电压含有率 23 次	%
2-N 相谐波电压含有率 25 次	%
2-N 相谐波电压含有率 27 次	%
2-N 相谐波电压含有率 29 次	%
2-N 相谐波电压含有率 31 次	%
3-N 相谐波电压综合	V
3-N 相谐波电压基本波	V
3-N 相谐波电压失真系数综合	%
3-N 相谐波电压含有率 3 次	%
3-N 相谐波电压含有率 5 次	%
3-N 相谐波电压含有率 7 次	%
3-N 相谐波电压含有率 9 次	%
3-N 相谐波电压含有率 11 次	%
3-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3-N 相谐波电压含有率 15 次	%
3-N 相谐波电压含有率 17 次	%
3-N 相谐波电压含有率 19 次	%
3-N 相谐波电压含有率 21 次	%
3-N 相谐波电压含有率 23 次	%
3-N 相谐波电压含有率 25 次	%
3-N 相谐波电压含有率 27 次	%
3-N 相谐波电压含有率 29 次	%
3-N 相谐波电压含有率 31 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A
1 相谐波电流 9 次	A
1 相谐波电流 11 次	A
1 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流 15 次	A
1 相谐波电流 17 次	A
1 相谐波电流 19 次	A
1 相谐波电流 21 次	A
1 相谐波电流 23 次	A
1 相谐波电流 25 次	A
1 相谐波电流 27 次	A
1 相谐波电流 29 次	A
1 相谐波电流 31 次	A

测量项目	单位
1 相谐波电流失真系数综合	%
2 相谐波电流综合	A
2 相谐波电流基本波	A
2 相谐波电流 3 次	A
2 相谐波电流 5 次	A
2 相谐波电流 7 次	A
2 相谐波电流 9 次	A
2 相谐波电流 11 次	A
2 相谐波电流 13 次	A
2 相谐波电流 15 次	A
2 相谐波电流 17 次	A
2 相谐波电流 19 次	A
2 相谐波电流 21 次	A
2 相谐波电流 23 次	A
2 相谐波电流 25 次	A
2 相谐波电流 27 次	A
2 相谐波电流 29 次	A
2 相谐波电流 31 次	A
2 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A
3 相谐波电流基本波	A
3 相谐波电流 3 次	A
3 相谐波电流 5 次	A
3 相谐波电流 7 次	A
3 相谐波电流 9 次	A
3 相谐波电流 11 次	A
3 相谐波电流 13 次	A
3 相谐波电流 15 次	A
3 相谐波电流 17 次	A
3 相谐波电流 19 次	A
3 相谐波电流 21 次	A
3 相谐波电流 23 次	A
3 相谐波电流 25 次	A
3 相谐波电流 27 次	A
3 相谐波电流 29 次	A
3 相谐波电流 31 次	A
3 相谐波电流失真系数综合	%
N 相谐波电流综合	A
N 相谐波电流基本波	A
N 相谐波电流 3 次	A
N 相谐波电流 5 次	A
N 相谐波电流 7 次	A
N 相谐波电流 9 次	A
N 相谐波电流 11 次	A
N 相谐波电流 13 次	A
N 相谐波电流 15 次	A
N 相谐波电流 17 次	A
N 相谐波电流 19 次	A
N 相谐波电流 21 次	A
N 相谐波电流 23 次	A
N 相谐波电流 25 次	A
N 相谐波电流 27 次	A
N 相谐波电流 29 次	A
N 相谐波电流 31 次	A
N 相谐波电流失真系数综合	%

※1 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。



## 5.6.2. ME96SSRB-MB

测量项目	单位
电能受电	kWh
电能送电	kWh
无功电能受电滞后	kvarh
无功电能送电滞后	kvarh
无功电能受电超前	kvarh
无功电能送电超前	kvarh
详细电能受电	kWh
详细电能送电	kWh
详细无功电能受电滞后	kvarh
详细无功电能送电滞后	kvarh
详细无功电能受电超前	kvarh
详细无功电能送电超前	kvarh
视在电能	kVAh
期间电能 1	kWh
期间电能 2	kWh
期间电能 3	kWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
CO2 换算值	kg
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
N 相电流	A
平均电流需求	A
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
N 相电流需求	A
平均线间电压	V
1-2 线间电压	V
2-3 线间电压	V
3-1 线间电压	V
平均线间电压(3P4W)	V
1-2 线间电压(3P4W)	V
2-3 线间电压(3P4W)	V
3-1 线间电压(3P4W)	V
平均相电压	V
1-N 相电压	V
2-N 相电压	V
3-N 相电压	V
综合功率	kW
1 相功率	kW
2 相功率	kW
3 相功率	kW
滚压需求功率_前次	kW
滚压需求功率_现在	kW
滚压需求功率_预测	kW
综合无功功率	kvar
1 相无功功率	kvar
2 相无功功率	kvar
3 相无功功率	kvar
滚压无功功率_前次	kvar
滚压无功功率_现在	kvar
滚压无功功率_预测	kvar
综合视在功率	kVA
1 相视在功率	kVA
2 相视在功率	kVA
3 相视在功率	kVA
滚压视在功率_前次	kVA
滚压视在功率_现在	kVA
滚压视在功率_预测	kVA

测量项目	单位
综合功率因数	%
1 相功率因数	%
2 相功率因数	%
3 相功率因数	%
频率	Hz
电流不平衡率	%
电压不平衡率	%
1-2 线间谐波电压综合	V
1-2 线间谐波电压基本波	V
1-2 线间谐波电压失真系数综合	%
1-2 线间谐波电压含有率 3 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 5 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 7 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 9 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 11 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 13 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 15 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 17 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 19 次	%
2-3 线间谐波电压综合	V
2-3 线间谐波电压基本波	V
2-3 线间谐波电压失真系数综合	%
2-3 线间谐波电压含有率 3 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 5 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 7 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 9 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 11 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 13 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 15 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 17 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 19 次	%
1-N 相谐波电压综合	V
1-N 相谐波电压基本波	V
1-N 相谐波电压失真系数综合	%
1-N 相谐波电压含有率 3 次	%
1-N 相谐波电压含有率 5 次	%
1-N 相谐波电压含有率 7 次	%
1-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1-N 相谐波电压含有率 11 次	%
1-N 相谐波电压含有率 13 次	%
1-N 相谐波电压含有率 15 次	%
1-N 相谐波电压含有率 17 次	%
1-N 相谐波电压含有率 19 次	%

测量项目	单位
2-N 相谐波电压综合	V
2-N 相谐波电压基本波	V
2-N 相谐波电压失真系数综合	%
2-N 相谐波电压含有率 3 次	%
2-N 相谐波电压含有率 5 次	%
2-N 相谐波电压含有率 7 次	%
2-N 相谐波电压含有率 9 次	%
2-N 相谐波电压含有率 11 次	%
2-N 相谐波电压含有率 13 次	%
2-N 相谐波电压含有率 15 次	%
2-N 相谐波电压含有率 17 次	%
2-N 相谐波电压含有率 19 次	%
3-N 相谐波电压综合	V
3-N 相谐波电压基本波	V
3-N 相谐波电压失真系数综合	%
3-N 相谐波电压含有率 3 次	%
3-N 相谐波电压含有率 5 次	%
3-N 相谐波电压含有率 7 次	%
3-N 相谐波电压含有率 9 次	%
3-N 相谐波电压含有率 11 次	%
3-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3-N 相谐波电压含有率 15 次	%
3-N 相谐波电压含有率 17 次	%
3-N 相谐波电压含有率 19 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A
1 相谐波电流 9 次	A
1 相谐波电流 11 次	A
1 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流 15 次	A
1 相谐波电流 17 次	A
1 相谐波电流 19 次	A

测量项目	单位
1 相谐波电流失真系数综合	%
2 相谐波电流综合	A
2 相谐波电流基本波	A
2 相谐波电流 3 次	A
2 相谐波电流 5 次	A
2 相谐波电流 7 次	A
2 相谐波电流 9 次	A
2 相谐波电流 11 次	A
2 相谐波电流 13 次	A
2 相谐波电流 15 次	A
2 相谐波电流 17 次	A
2 相谐波电流 19 次	A
2 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A
3 相谐波电流基本波	A
3 相谐波电流 3 次	A
3 相谐波电流 5 次	A
3 相谐波电流 7 次	A
3 相谐波电流 9 次	A
3 相谐波电流 11 次	A
3 相谐波电流 13 次	A
3 相谐波电流 15 次	A
3 相谐波电流 17 次	A
3 相谐波电流 19 次	A
3 相谐波电流失真系数综合	%
N 相谐波电流综合	A
N 相谐波电流基本波	A
N 相谐波电流 3 次	A
N 相谐波电流 5 次	A
N 相谐波电流 7 次	A
N 相谐波电流 9 次	A
N 相谐波电流 11 次	A
N 相谐波电流 13 次	A
N 相谐波电流 15 次	A
N 相谐波电流 17 次	A
N 相谐波电流 19 次	A
N 相谐波电流失真系数综合	%

※1 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。  
 由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
 关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.6.3. ME96SSEB-MB

测量项目	单位
电能受电	kWh
电能送电	kWh
无功电能受电滞后	kvarh
无功电能送电滞后	kvarh
无功电能受电超前	kvarh
无功电能送电超前	kvarh
详细电能受电	kWh
详细电能送电	kWh
详细无功电能受电滞后	kvarh
详细无功电能送电滞后	kvarh
详细无功电能受电超前	kvarh
详细无功电能送电超前	kvarh
视在电能	kVAh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
N 相电流	A
平均电流需求	A
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
N 相电流需求	A
平均线间电压	V
1-2 线间电压	V
2-3 线间电压	V
3-1 线间电压	V
平均线间电压(3P4W)	V
1-2 线间电压(3P4W)	V
2-3 线间电压(3P4W)	V
3-1 线间电压(3P4W)	V
平均相电压	V
1-N 相电压	V
2-N 相电压	V
3-N 相电压	V
综合功率	kW
1 相功率	kW
2 相功率	kW
3 相功率	kW
综合无功功率	kvar
1 相无功功率	kvar
2 相无功功率	kvar
3 相无功功率	kvar
综合视在功率	kVA
1 相视在功率	kVA
2 相视在功率	kVA
3 相视在功率	kVA
综合功率因数	%
1 相功率因数	%
2 相功率因数	%
3 相功率因数	%
频率	Hz

测量项目	单位
1-2 线间谐波电压综合	V
1-2 线间谐波电压失真系数综合	%
2-3 线间谐波电压综合	V
2-3 线间谐波电压失真系数综合	%
1-N 相谐波电压综合	V
1-N 相谐波电压失真系数综合	%
2-N 相谐波电压综合	V
2-N 相谐波电压失真系数综合	%
3-N 相谐波电压综合	V
3-N 相谐波电压失真系数综合	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流失真系数综合	%
2 相谐波电流综合	A
2 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A
3 相谐波电流失真系数综合	%
N 相谐波电流综合	A
N 相谐波电流失真系数综合	%

※1 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。  
 由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
 关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.6.4. ME96SSHA-MB

测量项目	单位	测量项目	单位
电能受电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 3 次	%
电能送电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 5 次	%
无功电能受电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 7 次	%
无功电能送电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 9 次	%
无功电能受电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 11 次	%
无功电能送电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 13 次	%
详细电能受电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 15 次	%
详细电能送电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 17 次	%
详细无功电能受电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 19 次	%
详细无功电能送电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 21 次	%
详细无功电能受电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 23 次	%
详细无功电能送电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 25 次	%
视在电能	kVAh	1-2 线间谐波电压含有率 27 次	%
期间电能 1	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 29 次	%
期间电能 2	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 31 次	%
运转时间 1	h	2-3 线间谐波电压综合	V
运转时间 2	h	2-3 线间谐波电压基本波	V
平均电流	A	2-3 线间谐波电压失真系数综合	%
1 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 3 次	%
2 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 5 次	%
3 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 7 次	%
N 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 9 次	%
平均电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 11 次	%
1 相电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 13 次	%
2 相电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 15 次	%
3 相电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 17 次	%
N 相电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 19 次	%
平均线间电压	V	2-3 线间谐波电压含有率 21 次	%
1-2 线间电压	V	2-3 线间谐波电压含有率 23 次	%
2-3 线间电压	V	2-3 线间谐波电压含有率 25 次	%
3-1 线间电压	V	2-3 线间谐波电压含有率 27 次	%
平均线间电压(3P4W)	V	2-3 线间谐波电压含有率 29 次	%
1-2 线间电压(3P4W)	V	2-3 线间谐波电压含有率 31 次	%
2-3 线间电压(3P4W)	V	1-N 相谐波电压综合	V
3-1 线间电压(3P4W)	V	1-N 相谐波电压基本波	V
平均相电压	V	1-N 相谐波电压失真系数综合	%
1-N 相电压	V	1-N 相谐波电压含有率 3 次	%
2-N 相电压	V	1-N 相谐波电压含有率 5 次	%
3-N 相电压	V	1-N 相谐波电压含有率 7 次	%
综合功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1 相功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 11 次	%
2 相功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3 相功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 15 次	%
滚压需求功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 17 次	%
综合无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 19 次	%
1 相无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 21 次	%
2 相无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 23 次	%
3 相无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 25 次	%
滚压无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 27 次	%
综合视在功率	kVA	1-N 相谐波电压含有率 29 次	%
1 相视在功率	kVA	1-N 相谐波电压含有率 31 次	%
2 相视在功率	kVA	2-N 相谐波电压综合	V
3 相视在功率	kVA	2-N 相谐波电压基本波	V
滚压视在功率	kVA	2-N 相谐波电压失真系数综合	%
综合功率因数	%	2-N 相谐波电压含有率 3 次	%
1 相功率因数	%	2-N 相谐波电压含有率 5 次	%
2 相功率因数	%	2-N 相谐波电压含有率 7 次	%
3 相功率因数	%	2-N 相谐波电压含有率 9 次	%
频率	Hz	2-N 相谐波电压含有率 11 次	%
1-2 线间谐波电压综合	V	2-N 相谐波电压含有率 13 次	%
1-2 线间谐波电压基本波	V	2-N 相谐波电压含有率 15 次	%
1-2 线间谐波电压失真系数综合	%	2-N 相谐波电压含有率 17 次	%

测量项目	单位
2-N 相谐波电压含有率 19 次	%
2-N 相谐波电压含有率 21 次	%
2-N 相谐波电压含有率 23 次	%
2-N 相谐波电压含有率 25 次	%
2-N 相谐波电压含有率 27 次	%
2-N 相谐波电压含有率 29 次	%
2-N 相谐波电压含有率 31 次	%
3-N 相谐波电压综合	V
3-N 相谐波电压基本波	V
3-N 相谐波电压失真系数综合	%
3-N 相谐波电压含有率 3 次	%
3-N 相谐波电压含有率 5 次	%
3-N 相谐波电压含有率 7 次	%
3-N 相谐波电压含有率 9 次	%
3-N 相谐波电压含有率 11 次	%
3-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3-N 相谐波电压含有率 15 次	%
3-N 相谐波电压含有率 17 次	%
3-N 相谐波电压含有率 19 次	%
3-N 相谐波电压含有率 21 次	%
3-N 相谐波电压含有率 23 次	%
3-N 相谐波电压含有率 25 次	%
3-N 相谐波电压含有率 27 次	%
3-N 相谐波电压含有率 29 次	%
3-N 相谐波电压含有率 31 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A
1 相谐波电流 9 次	A
1 相谐波电流 11 次	A
1 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流 15 次	A
1 相谐波电流 17 次	A
1 相谐波电流 19 次	A
1 相谐波电流 21 次	A
1 相谐波电流 23 次	A
1 相谐波电流 25 次	A
1 相谐波电流 27 次	A
1 相谐波电流 29 次	A
1 相谐波电流 31 次	A
1 相谐波电流失真系数综合	%
2 相谐波电流综合	A
2 相谐波电流基本波	A
2 相谐波电流 3 次	A
2 相谐波电流 5 次	A
2 相谐波电流 7 次	A
2 相谐波电流 9 次	A
2 相谐波电流 11 次	A
2 相谐波电流 13 次	A
2 相谐波电流 15 次	A
2 相谐波电流 17 次	A
2 相谐波电流 19 次	A
2 相谐波电流 21 次	A
2 相谐波电流 23 次	A
2 相谐波电流 25 次	A
2 相谐波电流 27 次	A
2 相谐波电流 29 次	A
2 相谐波电流 31 次	A
2 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A

测量项目	单位
3 相谐波电流基本波	A
3 相谐波电流 3 次	A
3 相谐波电流 5 次	A
3 相谐波电流 7 次	A
3 相谐波电流 9 次	A
3 相谐波电流 11 次	A
3 相谐波电流 13 次	A
3 相谐波电流 15 次	A
3 相谐波电流 17 次	A
3 相谐波电流 19 次	A
3 相谐波电流 21 次	A
3 相谐波电流 23 次	A
3 相谐波电流 25 次	A
3 相谐波电流 27 次	A
3 相谐波电流 29 次	A
3 相谐波电流 31 次	A
3 相谐波电流失真系数综合	%
N 相谐波电流综合	A
N 相谐波电流基本波	A
N 相谐波电流 3 次	A
N 相谐波电流 5 次	A
N 相谐波电流 7 次	A
N 相谐波电流 9 次	A
N 相谐波电流 11 次	A
N 相谐波电流 13 次	A
N 相谐波电流 15 次	A
N 相谐波电流 17 次	A
N 相谐波电流 19 次	A
N 相谐波电流 21 次	A
N 相谐波电流 23 次	A
N 相谐波电流 25 次	A
N 相谐波电流 27 次	A
N 相谐波电流 29 次	A
N 相谐波电流 31 次	A
N 相谐波电流失真系数综合	%

- ※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。
- ※2 综合电流是 1 相电流、2 相电流、3 相电流的平均数。
- ※3 综合电压(线间)是 1-2 电压、2-3 电压、3-1 电压的平均数。
- ※4 综合电压(相)是 1-N 电压、2-N 电压、3-N 电压的平均数。
- ※5 需求量是移动平均值。
- ※6 谐波电流(电压)综合= $\sqrt{\{\Sigma(\text{谐波电流(电压)}\ n\ \text{次})^2\}}$  (n=2~31)
- ※7 谐波电流(电压) n 次含有率=谐波电流(电压) n 次 / 谐波电流(电压)基波
- ※8 谐波电流(电压)综合失真比率=谐波电流(电压)综合 / 谐波电流(电压)基波
- ※9 扩大版电能与无功电能为, 最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下 (最多小数点后 5 位)。  
由于有效位数很少, 所以可能无法正确显示在按月图表 (日使用量) 和年度图表 (月使用量) 中。  
关于电能的有效位数的详情, 请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.6.5. ME96SSRA-MB

测量项目	单位	测量项目	单位
电能受电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 3 次	%
电能送电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 5 次	%
无功电能受电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 7 次	%
无功电能送电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 9 次	%
无功电能受电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 11 次	%
无功电能送电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 13 次	%
详细电能受电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 15 次	%
详细电能送电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 17 次	%
详细无功电能受电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 19 次	%
详细无功电能送电滞后	kvarh	2-3 线间谐波电压综合	V
详细无功电能受电超前	kvarh	2-3 线间谐波电压基本波	V
详细无功电能送电超前	kvarh	2-3 线间谐波电压失真系数综合	%
视在电能	kVAh	2-3 线间谐波电压含有率 3 次	%
期间电能 1	kWh	2-3 线间谐波电压含有率 5 次	%
期间电能 2	kWh	2-3 线间谐波电压含有率 7 次	%
运转时间 1	h	2-3 线间谐波电压含有率 9 次	%
运转时间 2	h	2-3 线间谐波电压含有率 11 次	%
平均电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 13 次	%
1 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 15 次	%
2 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 17 次	%
3 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 19 次	%
N 相电流	A	1-N 相谐波电压综合	V
平均电流需求	A	1-N 相谐波电压基本波	V
1 相电流需求	A	1-N 相谐波电压失真系数综合	%
2 相电流需求	A	1-N 相谐波电压含有率 3 次	%
3 相电流需求	A	1-N 相谐波电压含有率 5 次	%
N 相电流需求	A	1-N 相谐波电压含有率 7 次	%
平均线间电压	V	1-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1-2 线间电压	V	1-N 相谐波电压含有率 11 次	%
2-3 线间电压	V	1-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3-1 线间电压	V	1-N 相谐波电压含有率 15 次	%
平均线间电压(3P4W)	V	1-N 相谐波电压含有率 17 次	%
1-2 线间电压(3P4W)	V	1-N 相谐波电压含有率 19 次	%
2-3 线间电压(3P4W)	V	2-N 相谐波电压综合	V
3-1 线间电压(3P4W)	V	2-N 相谐波电压基本波	V
平均相电压	V	2-N 相谐波电压失真系数综合	%
1-N 相电压	V	2-N 相谐波电压含有率 3 次	%
2-N 相电压	V	2-N 相谐波电压含有率 5 次	%
3-N 相电压	V	2-N 相谐波电压含有率 7 次	%
综合功率	kW	2-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1 相功率	kW	2-N 相谐波电压含有率 11 次	%
2 相功率	kW	2-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3 相功率	kW	2-N 相谐波电压含有率 15 次	%
滚压需求功率	kW	2-N 相谐波电压含有率 17 次	%
综合无功功率	kvar	2-N 相谐波电压含有率 19 次	%
1 相无功功率	kvar	3-N 相谐波电压综合	V
2 相无功功率	kvar	3-N 相谐波电压基本波	V
3 相无功功率	kvar	3-N 相谐波电压失真系数综合	%
滚压无功功率	kvar	3-N 相谐波电压含有率 3 次	%
综合视在功率	kVA	3-N 相谐波电压含有率 5 次	%
1 相视在功率	kVA	3-N 相谐波电压含有率 7 次	%
2 相视在功率	kVA	3-N 相谐波电压含有率 9 次	%
3 相视在功率	kVA	3-N 相谐波电压含有率 11 次	%
滚压视在功率	kVA	3-N 相谐波电压含有率 13 次	%
综合功率因数	%	3-N 相谐波电压含有率 15 次	%
1 相功率因数	%	3-N 相谐波电压含有率 17 次	%
2 相功率因数	%	3-N 相谐波电压含有率 19 次	%
3 相功率因数	%	1 相谐波电流综合	A
频率	Hz	1 相谐波电流基本波	A
1-2 线间谐波电压综合	V	1 相谐波电流 3 次	A
1-2 线间谐波电压基本波	V	1 相谐波电流 5 次	A
1-2 线间谐波电压失真系数综合	%	1 相谐波电流 7 次	A

测量项目	单位
1相谐波电流 9次	A
1相谐波电流 11次	A
1相谐波电流 13次	A
1相谐波电流 15次	A
1相谐波电流 17次	A
1相谐波电流 19次	A
1相谐波电流失真系数综合	%
2相谐波电流综合	A
2相谐波电流基本波	A
2相谐波电流 3次	A
2相谐波电流 5次	A
2相谐波电流 7次	A
2相谐波电流 9次	A
2相谐波电流 11次	A
2相谐波电流 13次	A
2相谐波电流 15次	A
2相谐波电流 17次	A
2相谐波电流 19次	A
2相谐波电流失真系数综合	%
3相谐波电流综合	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流 3次	A
3相谐波电流 5次	A
3相谐波电流 7次	A
3相谐波电流 9次	A
3相谐波电流 11次	A
3相谐波电流 13次	A
3相谐波电流 15次	A
3相谐波电流 17次	A
3相谐波电流 19次	A
3相谐波电流失真系数综合	%
N相谐波电流综合	A
N相谐波电流基本波	A
N相谐波电流 3次	A
N相谐波电流 5次	A
N相谐波电流 7次	A
N相谐波电流 9次	A
N相谐波电流 11次	A
N相谐波电流 13次	A
N相谐波电流 15次	A
N相谐波电流 17次	A
N相谐波电流 19次	A
N相谐波电流失真系数综合	%

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 综合电流是 1 相电流、2 相电流、3 相电流的平均数。

※3 综合电压(线间)是 1-2 电压、2-3 电压、3-1 电压的平均数。

※4 综合电压(相)是 1-N 电压、2-N 电压、3-N 电压的平均数。

※5 需求量是移动平均值。

※6 谐波电流(电压)综合 =  $\sqrt{\{\sum(\text{谐波电流(电压)} n \text{次})^2\}}$  (n=2~19)

※7 谐波电流(电压) n 次含有率 = 谐波电流(电压) n 次 / 谐波电流(电压)基波

※8 谐波电流(电压)综合失真比率 = 谐波电流(电压)综合 / 谐波电流(电压)基波

※9 扩大版电能与无功电能为, 最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下 (最多小数点后 5 位)。

由于有效位数很少, 所以可能无法正确显示在按月图表 (日使用量) 和年度图表 (月使用量) 中。

关于电能的有效位数的详情, 请参照终端的使用说明书或式样书。



## 5.6.6. ME96SSEA –MB

测量项目	单位
电能受电	kWh
详细电能受电	kWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
N 相电流	A
平均电流需求	A
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
N 相电流需求	A
平均线间电压	V
1-2 线间电压	V
2-3 线间电压	V
3-1 线间电压	V
平均线间电压(3P4W)	V
1-2 线间电压(3P4W)	V
2-3 线间电压(3P4W)	V
3-1 线间电压(3P4W)	V
平均相电压	V
1-N 相电压	V
2-N 相电压	V
3-N 相电压	V
综合功率	kW
1 相功率	kW
2 相功率	kW
3 相功率	kW
综合功率因数	%
1 相功率因数	%
2 相功率因数	%
3 相功率因数	%
频率	Hz
1-2 线间谐波电压综合	V
1-2 线间谐波电压失真系数综合	%
2-3 线间谐波电压综合	V
2-3 线间谐波电压失真系数综合	%
1-N 相谐波电压综合	V
1-N 相谐波电压失真系数综合	%
2-N 相谐波电压综合	V
2-N 相谐波电压失真系数综合	%
3-N 相谐波电压综合	V
3-N 相谐波电压失真系数综合	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流失真系数综合	%
2 相谐波电流综合	A
2 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A
3 相谐波电流失真系数综合	%
N 相谐波电流综合	A
N 相谐波电流失真系数综合	%

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。

详情请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 综合电流是 1 相电流、2 相电流、3 相电流的平均数。

※3 综合电压(线间)是 1-2 电压、2-3 电压、3-1 电压的平均数。

※4 综合电压(相)是 1-N 电压、2-N 电压、3-N 电压的平均数。

※5 需求量是移动平均值。

※6 谐波电流(电压)综合失真比率 = 谐波电流(电压)综合 / 谐波电流(电压)基波

### 5.6.7. ME96SSH-MB

测量项目	单位	测量项目	单位
电能受电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 3 次	%
电能送电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 5 次	%
无功电能受电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 7 次	%
无功电能送电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 9 次	%
无功电能受电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 11 次	%
无功电能送电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 13 次	%
详细电能受电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 15 次	%
详细电能送电	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 17 次	%
详细无功电能受电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 19 次	%
详细无功电能送电滞后	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 21 次	%
详细无功电能受电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 23 次	%
详细无功电能送电超前	kvarh	1-2 线间谐波电压含有率 25 次	%
视在电能	kVAh	1-2 线间谐波电压含有率 27 次	%
期间电能 1	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 29 次	%
期间电能 2	kWh	1-2 线间谐波电压含有率 31 次	%
运转时间 1	h	2-3 线间谐波电压综合	V
运转时间 2	h	2-3 线间谐波电压基本波	V
平均电流	A	2-3 线间谐波电压失真系数综合	%
1 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 3 次	%
2 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 5 次	%
3 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 7 次	%
N 相电流	A	2-3 线间谐波电压含有率 9 次	%
平均电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 11 次	%
1 相电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 13 次	%
2 相电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 15 次	%
3 相电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 17 次	%
N 相电流需求	A	2-3 线间谐波电压含有率 19 次	%
平均线间电压	V	2-3 线间谐波电压含有率 21 次	%
1-2 线间电压	V	2-3 线间谐波电压含有率 23 次	%
2-3 线间电压	V	2-3 线间谐波电压含有率 25 次	%
3-1 线间电压	V	2-3 线间谐波电压含有率 27 次	%
平均线间电压(3P4W)	V	2-3 线间谐波电压含有率 29 次	%
1-2 线间电压(3P4W)	V	2-3 线间谐波电压含有率 31 次	%
2-3 线间电压(3P4W)	V	1-N 相谐波电压综合	V
3-1 线间电压(3P4W)	V	1-N 相谐波电压基本波	V
平均相电压	V	1-N 相谐波电压失真系数综合	%
1-N 相电压	V	1-N 相谐波电压含有率 3 次	%
2-N 相电压	V	1-N 相谐波电压含有率 5 次	%
3-N 相电压	V	1-N 相谐波电压含有率 7 次	%
综合功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1 相功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 11 次	%
2 相功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3 相功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 15 次	%
滚压需求功率	kW	1-N 相谐波电压含有率 17 次	%
综合无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 19 次	%
1 相无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 21 次	%
2 相无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 23 次	%
3 相无功功率	kvar	1-N 相谐波电压含有率 25 次	%
综合视在功率	kVA	1-N 相谐波电压含有率 27 次	%
1 相视在功率	kVA	1-N 相谐波电压含有率 29 次	%
2 相视在功率	kVA	1-N 相谐波电压含有率 31 次	%
3 相视在功率	kVA	2-N 相谐波电压综合	V
综合功率因数	%	2-N 相谐波电压基本波	V
1 相功率因数	%	2-N 相谐波电压失真系数综合	%
2 相功率因数	%	2-N 相谐波电压含有率 3 次	%
3 相功率因数	%	2-N 相谐波电压含有率 5 次	%
频率	Hz	2-N 相谐波电压含有率 7 次	%
1-2 线间谐波电压综合	V	2-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1-2 线间谐波电压基本波	V	2-N 相谐波电压含有率 11 次	%
1-2 线间谐波电压失真系数综合	%	2-N 相谐波电压含有率 13 次	%
		2-N 相谐波电压含有率 15 次	%
		2-N 相谐波电压含有率 17 次	%

测量项目	单位
2-N 相谐波电压含有率 19 次	%
2-N 相谐波电压含有率 21 次	%
2-N 相谐波电压含有率 23 次	%
2-N 相谐波电压含有率 25 次	%
2-N 相谐波电压含有率 27 次	%
2-N 相谐波电压含有率 29 次	%
2-N 相谐波电压含有率 31 次	%
3-N 相谐波电压综合	V
3-N 相谐波电压基本波	V
3-N 相谐波电压失真系数综合	%
3-N 相谐波电压含有率 3 次	%
3-N 相谐波电压含有率 5 次	%
3-N 相谐波电压含有率 7 次	%
3-N 相谐波电压含有率 9 次	%
3-N 相谐波电压含有率 11 次	%
3-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3-N 相谐波电压含有率 15 次	%
3-N 相谐波电压含有率 17 次	%
3-N 相谐波电压含有率 19 次	%
3-N 相谐波电压含有率 21 次	%
3-N 相谐波电压含有率 23 次	%
3-N 相谐波电压含有率 25 次	%
3-N 相谐波电压含有率 27 次	%
3-N 相谐波电压含有率 29 次	%
3-N 相谐波电压含有率 31 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A
1 相谐波电流 9 次	A
1 相谐波电流 11 次	A
1 相谐波电流 13 次	A
1 相谐波电流 15 次	A
1 相谐波电流 17 次	A
1 相谐波电流 19 次	A
1 相谐波电流 21 次	A
1 相谐波电流 23 次	A
1 相谐波电流 25 次	A
1 相谐波电流 27 次	A
1 相谐波电流 29 次	A
1 相谐波电流 31 次	A
1 相谐波电流失真系数综合	%
2 相谐波电流综合	A
2 相谐波电流基本波	A
2 相谐波电流 3 次	A
2 相谐波电流 5 次	A
2 相谐波电流 7 次	A
2 相谐波电流 9 次	A
2 相谐波电流 11 次	A
2 相谐波电流 13 次	A
2 相谐波电流 15 次	A
2 相谐波电流 17 次	A
2 相谐波电流 19 次	A
2 相谐波电流 21 次	A
2 相谐波电流 23 次	A
2 相谐波电流 25 次	A
2 相谐波电流 27 次	A
2 相谐波电流 29 次	A
2 相谐波电流 31 次	A
2 相谐波电流失真系数综合	%
3 相谐波电流综合	A

测量项目	单位
3 相谐波电流基本波	A
3 相谐波电流 3 次	A
3 相谐波电流 5 次	A
3 相谐波电流 7 次	A
3 相谐波电流 9 次	A
3 相谐波电流 11 次	A
3 相谐波电流 13 次	A
3 相谐波电流 15 次	A
3 相谐波电流 17 次	A
3 相谐波电流 19 次	A
3 相谐波电流 21 次	A
3 相谐波电流 23 次	A
3 相谐波电流 25 次	A
3 相谐波电流 27 次	A
3 相谐波电流 29 次	A
3 相谐波电流 31 次	A
3 相谐波电流失真系数综合	%
N 相谐波电流综合	A
N 相谐波电流基本波	A
N 相谐波电流 3 次	A
N 相谐波电流 5 次	A
N 相谐波电流 7 次	A
N 相谐波电流 9 次	A
N 相谐波电流 11 次	A
N 相谐波电流 13 次	A
N 相谐波电流 15 次	A
N 相谐波电流 17 次	A
N 相谐波电流 19 次	A
N 相谐波电流 21 次	A
N 相谐波电流 23 次	A
N 相谐波电流 25 次	A
N 相谐波电流 27 次	A
N 相谐波电流 29 次	A
N 相谐波电流 31 次	A
N 相谐波电流失真系数综合	%

- ※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。
- ※2 综合电流是 1 相电流、2 相电流、3 相电流的平均数。
- ※3 综合电压(线间)是 1-2 电压、2-3 电压、3-1 电压的平均数。
- ※4 综合电压(相)是 1-N 电压、2-N 电压、3-N 电压的平均数。
- ※5 需求量是移动平均值。
- ※6 谐波电流(电压)综合= $\sqrt{\{\Sigma(\text{谐波电流(电压)} n \text{ 次})^2\}}$  (n=2~31)
- ※7 谐波电流(电压) n 次含有率=谐波电流(电压) n 次 / 谐波电流(电压)基波
- ※8 谐波电流(电压)综合失真比率=谐波电流(电压)综合 / 谐波电流(电压)基波
- ※9 扩大版电能与无功电能为, 最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下(最多小数点后 5 位)。  
由于有效位数很少, 所以可能无法正确显示在按月图表(日使用量)和年度图表(月使用量)中。  
关于电能的有效位数的详情, 请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.6.8. ME96SSR-MB

测量项目	单位
电能受电	kWh
电能送电	kWh
无功电能受电滞后	kvarh
无功电能送电滞后	kvarh
无功电能受电超前	kvarh
无功电能送电超前	kvarh
详细电能受电	kWh
详细电能送电	kWh
详细无功电能受电滞后	kvarh
详细无功电能送电滞后	kvarh
详细无功电能受电超前	kvarh
详细无功电能送电超前	kvarh
期间电能 1	kWh
期间电能 2	kWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
N 相电流	A
平均电流需求	A
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
N 相电流需求	A
平均线间电压	V
1-2 线间电压	V
2-3 线间电压	V
3-1 线间电压	V
平均线间电压(3P4W)	V
1-2 线间电压(3P4W)	V
2-3 线间电压(3P4W)	V
3-1 线间电压(3P4W)	V
平均相电压	V
1-N 相电压	V
2-N 相电压	V
3-N 相电压	V
综合功率	kW
1 相功率	kW
2 相功率	kW
3 相功率	kW
综合无功功率	kvar
1 相无功功率	kvar
2 相无功功率	kvar
3 相无功功率	kvar
综合视在功率	kVA
1 相视在功率	kVA
2 相视在功率	kVA
3 相视在功率	kVA
综合功率因数	%
1 相功率因数	%
2 相功率因数	%
3 相功率因数	%
频率	Hz
1-2 线间谐波电压综合	V
1-2 线间谐波电压基本波	V
1-2 线间谐波电压失真系数综合	%

测量项目	单位
1-2 线间谐波电压含有率 3 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 5 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 7 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 9 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 11 次	%
1-2 线间谐波电压含有率 13 次	%
2-3 线间谐波电压综合	V
2-3 线间谐波电压基本波	V
2-3 线间谐波电压失真系数综合	%
2-3 线间谐波电压含有率 3 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 5 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 7 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 9 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 11 次	%
2-3 线间谐波电压含有率 13 次	%
1-N 相谐波电压综合	V
1-N 相谐波电压基本波	V
1-N 相谐波电压失真系数综合	%
1-N 相谐波电压含有率 3 次	%
1-N 相谐波电压含有率 5 次	%
1-N 相谐波电压含有率 7 次	%
1-N 相谐波电压含有率 9 次	%
1-N 相谐波电压含有率 11 次	%
1-N 相谐波电压含有率 13 次	%
2-N 相谐波电压综合	V
2-N 相谐波电压基本波	V
2-N 相谐波电压失真系数综合	%
2-N 相谐波电压含有率 3 次	%
2-N 相谐波电压含有率 5 次	%
2-N 相谐波电压含有率 7 次	%
2-N 相谐波电压含有率 9 次	%
2-N 相谐波电压含有率 11 次	%
2-N 相谐波电压含有率 13 次	%
3-N 相谐波电压综合	V
3-N 相谐波电压基本波	V
3-N 相谐波电压失真系数综合	%
3-N 相谐波电压含有率 3 次	%
3-N 相谐波电压含有率 5 次	%
3-N 相谐波电压含有率 7 次	%
3-N 相谐波电压含有率 9 次	%
3-N 相谐波电压含有率 11 次	%
3-N 相谐波电压含有率 13 次	%
1 相谐波电流综合	A
1 相谐波电流基本波	A
1 相谐波电流 3 次	A
1 相谐波电流 5 次	A
1 相谐波电流 7 次	A

测量项目	单位
1相谐波电流 9次	A
1相谐波电流 11次	A
1相谐波电流 13次	A
1相谐波电流失真系数综合	%
2相谐波电流综合	A
2相谐波电流基本波	A
2相谐波电流 3次	A
2相谐波电流 5次	A
2相谐波电流 7次	A
2相谐波电流 9次	A
2相谐波电流 11次	A
2相谐波电流 13次	A
2相谐波电流失真系数综合	%
3相谐波电流综合	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流 3次	A
3相谐波电流 5次	A
3相谐波电流 7次	A
3相谐波电流 9次	A
3相谐波电流 11次	A
3相谐波电流 13次	A
3相谐波电流失真系数综合	%
N相谐波电流综合	A
N相谐波电流基本波	A
N相谐波电流 3次	A
N相谐波电流 5次	A
N相谐波电流 7次	A
N相谐波电流 9次	A
N相谐波电流 11次	A
N相谐波电流 13次	A
N相谐波电流失真系数综合	%

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 综合电流是 1 相电流、2 相电流、3 相电流的平均数。

※3 综合电压(线间)是 1-2 电压、2-3 电压、3-1 电压的平均数。

※4 综合电压(相)是 1-N 电压、2-N 电压、3-N 电压的平均数。

※5 需求量是移动平均值。

※6 谐波电流(电压)综合= $\sqrt{\{\sum(\text{谐波电流(电压)}n\text{次})^2\}}$  (n=2~19)

※7 谐波电流(电压)n次含有率=谐波电流(电压)n次 / 谐波电流(电压)基波

※8 谐波电流(电压)综合失真比率=谐波电流(电压)综合 / 谐波电流(电压)基波

※9 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.6.9. ME96SSE-MB

测量项目	单位
电能受电	kWh
详细电能受电	kWh
运转时间 1	h
运转时间 2	h
平均电流	A
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
N 相电流	A
平均线间电压	V
1-2 线间电压	V
2-3 线间电压	V
3-1 线间电压	V
平均线间电压(3P4W)	V
1-2 线间电压(3P4W)	V
2-3 线间电压(3P4W)	V
3-1 线间电压(3P4W)	V
平均相电压	V
1-N 相电压	V
2-N 相电压	V
3-N 相电压	V
综合功率	kW
1 相功率	kW
2 相功率	kW
3 相功率	kW
综合功率因数	%
1 相功率因数	%
2 相功率因数	%
3 相功率因数	%
频率	Hz

※1 测量项目根据相线式不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 综合电流是 1 相电流、2 相电流、3 相电流的平均数。

※3 综合电压(线间)是 1-2 电压、2-3 电压、3-1 电压的平均数。

※4 综合电压(相)是 1-N 电压、2-N 电压、3-N 电压的平均数。

※5 需求量是移动平均值。

※6 谐波电流(电压)综合失真比率 = 谐波电流(电压)综合 / 谐波电流(电压)基波

## 5.6.10. EMU4-BD1A-MB

测量项目	单位
电能接收方电能	kWh
电能输出方电能	kWh
电能接收方电能(CH2)	kWh
电能输出方电能(CH2)	kWh
电能接收方详细电能	kWh
电能输出方详细电能	kWh
电能接收方详细电能(CH2)	kWh
电能输出方详细电能(CH2)	kWh
电能接收方无功电能（滞后）	kvarh
电能接收方详细无功电能（滞后）	kvarh
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流(CH2)	A
综合电流	A
1-2 间电压	V
2-3 间电压(CH2)	V
3-1 间电压	V
综合电压（线间）	V
功率	kW
功率(CH2)	kW
无功功率	kvar
无功功率(CH2)	kvar
功率因数	%
功率因数(CH2)	%
频率	Hz
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求(CH2)	A
功率需求	kW
功率需求(CH2)	kW
运转时间	<设定> <sup>2</sup>
运转时间(CH2)	<设定> <sup>2</sup>
警报累计时间	x250ms
警报累计时间(CH2)	x250ms

- ※1 测量项目根据相线式不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。
- ※2 运转时间的单位可以从时、分、秒中选择。
- ※3 详细电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。
- ※4 2 回路测量功能有效时，从带有（CH2）的测量项目可以测量第二个回路。  
2 回路测量功能是，仅限单相 2 线使用时，可以同时测量 2 个回路的功能。  
（详细请参照终端的使用说明书）



## 5.6.11. EMU4-HD1A-MB

测量项目	单位	测量项目	单位
电能接收方电能	kWh	N 相谐波电流基本波	A
电能输出方电能	kWh	N 相谐波电流 3 次	A
电能接收方电能(CH2)	kWh	N 相谐波电流 5 次	A
电能输出方电能(CH2)	kWh	N 相谐波电流 7 次	A
电能接收方详细电能	kWh	N 相谐波电流 9 次	A
电能输出方详细电能	kWh	N 相谐波电流 11 次	A
电能接收方详细电能(CH2)	kWh	N 相谐波电流 13 次	A
电能输出方详细电能(CH2)	kWh	1 相谐波电流综合失真系数	%
电能接收方无功电能 (滞后)	kvarh	2 相谐波电流综合失真系数	%
电能接收方详细无功电能 (滞后)	kvarh	3 相谐波电流综合失真系数(CH2)	%
1 相电流	A	N 相谐波电流综合失真系数	%
2 相电流	A	1-2 间谐波电压综合	V
3 相电流(CH2)	A	1-2 间谐波电压基本波	V
N 相电流	A	1-2 间谐波电压 3 次	V
综合电流	A	1-2 间谐波电压 5 次	V
1-2 间电压	V	1-2 间谐波电压 7 次	V
2-3 间电压(CH2)	V	1-2 间谐波电压 9 次	V
3-1 间电压	V	1-2 间谐波电压 11 次	V
综合电压 (线间)	V	1-2 间谐波电压 13 次	V
1-N 相电压	V	2-3 间谐波电压综合(CH2)	V
2-N 相电压	V	2-3 间谐波电压基本波(CH2)	V
3-N 相电压	V	2-3 间谐波电压 3 次(CH2)	V
功率	kW	2-3 间谐波电压 5 次(CH2)	V
功率(CH2)	kW	2-3 间谐波电压 7 次(CH2)	V
无功功率	kvar	2-3 间谐波电压 9 次(CH2)	V
无功功率(CH2)	kvar	2-3 间谐波电压 11 次(CH2)	V
功率因数	%	2-3 间谐波电压 13 次(CH2)	V
功率因数(CH2)	%	1-N 相谐波电压综合	V
频率	Hz	1-N 相谐波电压基本波	V
1 相电流需求	A	2-N 相谐波电压综合	V
2 相电流需求	A	2-N 相谐波电压基本波	V
3 相电流需求(CH2)	A	3-N 相谐波电压综合	V
N 相电流需求	A	3-N 相谐波电压基本波	V
功率需求	kW	1-2 间谐波电压综合失真系数	%
功率需求(CH2)	kW	1-2 间谐波电压 3 次含有率	%
期间电能	kWh	1-2 间谐波电压 5 次含有率	%
期间电能(CH2)	kWh	1-2 间谐波电压 7 次含有率	%
运转时间	<设定> <sup>-2</sup>	1-2 间谐波电压 9 次含有率	%
运转时间(CH2)	<设定> <sup>-2</sup>	1-2 间谐波电压 11 次含有率	%
脉冲计数器值	<设定> <sup>-2</sup>	1-2 间谐波电压 13 次含有率	%
触点输入状态	-	2-3 间谐波电压综合失真系数(CH2)	%
警报累计时间	x250ms	2-3 间谐波电压 3 次含有率(CH2)	%
警报累计时间(CH2)	x250ms	2-3 间谐波电压 5 次含有率(CH2)	%
1 相谐波电流综合	A	2-3 间谐波电压 7 次含有率(CH2)	%
1 相谐波电流基本波	A	2-3 间谐波电压 9 次含有率(CH2)	%
1 相谐波电流 3 次	A	2-3 间谐波电压 11 次含有率(CH2)	%
1 相谐波电流 5 次	A	2-3 间谐波电压 13 次含有率(CH2)	%
1 相谐波电流 7 次	A	1-N 相谐波电压综合失真系数	%
1 相谐波电流 9 次	A	1-N 相谐波电压 3 次含有率	%
1 相谐波电流 11 次	A	1-N 相谐波电压 5 次含有率	%
1 相谐波电流 13 次	A	1-N 相谐波电压 7 次含有率	%
2 相谐波电流综合	A	1-N 相谐波电压 9 次含有率	%
2 相谐波电流基本波	A	1-N 相谐波电压 11 次含有率	%
2 相谐波电流 3 次	A	1-N 相谐波电压 13 次含有率	%
2 相谐波电流 5 次	A	2-N 相谐波电压综合失真系数	%
2 相谐波电流 7 次	A	2-N 相谐波电压 3 次含有率	%
2 相谐波电流 9 次	A	2-N 相谐波电压 5 次含有率	%
2 相谐波电流 11 次	A	2-N 相谐波电压 7 次含有率	%
2 相谐波电流 13 次	A	2-N 相谐波电压 9 次含有率	%
3 相谐波电流综合(CH2)	A	2-N 相谐波电压 11 次含有率	%
3 相谐波电流基本波(CH2)	A	2-N 相谐波电压 13 次含有率	%
3 相谐波电流 3 次(CH2)	A	3-N 相谐波电压综合失真系数	%
3 相谐波电流 5 次(CH2)	A	3-N 相谐波电压 3 次含有率	%
3 相谐波电流 7 次(CH2)	A	3-N 相谐波电压 5 次含有率	%
3 相谐波电流 9 次(CH2)	A	3-N 相谐波电压 7 次含有率	%
3 相谐波电流 11 次(CH2)	A	3-N 相谐波电压 9 次含有率	%
3 相谐波电流 13 次(CH2)	A	3-N 相谐波电压 11 次含有率	%

- ※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。
- ※2 运转时间的单位可以从时、分、秒中选择。  
脉冲计数器值的单位可以设定为任意文字（最多半角 8 文字）
- ※3 详细电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。
- ※4 2 回路测量功能有效时，从带有（CH2）的测量项目可以测量第二个回路。  
2 回路测量功能是，仅限单相 2 线使用时，可以同时测量 2 个回路的功能。  
（详细请参照终端的使用说明书）

## 5.6.12. EMU4-BD1-MB

测量项目	单位
电能接收方电能	kWh
电能输出方电能	kWh
电能接收方详细电能	kWh
电能输出方详细电能	kWh
电能接收方无功电能（滞后）	kvarh
电能接收方详细无功电能（滞后）	kvarh
1 相电流	A
2 相电流	A
3 相电流	A
综合电流	A
1-2 间电压	V
2-3 间电压	V
3-1 间电压	V
综合电压（线间）	V
功率	kW
无功功率	kvar
功率因数	%
频率	Hz
1 相电流需求	A
2 相电流需求	A
3 相电流需求	A
功率需求	kW
运转时间	h

※1 测量项目根据相线式不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 综合电流是各相电流的平均值。三相 3 线时，是 1 相、2 相、3 相的平均数。

※3 综合电压是各线间电压的平均值。三相 3 线时，1-2 间、2-3 间、3-1 间的平均数。

※4 需求量是移动平均值。

※5 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

### 5.6.13. EMU4-HD1-MB

测量项目	单位	测量项目	单位
电能接收方电能	kWh	1相谐波电流综合失真系数	%
电能输出方电能	kWh	2相谐波电流综合失真系数	%
电能接收方详细电能	kWh	3相谐波电流综合失真系数	%
电能输出方详细电能	kWh	N相谐波电流综合失真系数	%
电能接收方无功电能（滞后）	kvarh	1-2间谐波电压综合	V
电能接收方详细无功电能（滞后）	kvarh	1-2间谐波电压基本波	V
1相电流	A	1-2间谐波电压3次	V
2相电流	A	1-2间谐波电压5次	V
3相电流	A	1-2间谐波电压7次	V
N相电流	A	1-2间谐波电压9次	V
综合电流	A	1-2间谐波电压11次	V
1-2间电压	V	1-2间谐波电压13次	V
2-3间电压	V	2-3间谐波电压综合	V
3-1间电压	V	2-3间谐波电压基本波	V
综合电压（线间）	V	2-3间谐波电压3次	V
1-N相电压	V	2-3间谐波电压5次	V
2-N相电压	V	2-3间谐波电压7次	V
3-N相电压	V	2-3间谐波电压9次	V
功率	kW	2-3间谐波电压11次	V
无功功率	kvar	2-3间谐波电压13次	V
功率因数	%	1-N相谐波电压综合	V
频率	Hz	1-N相谐波电压基本波	V
1相电流需求	A	2-N相谐波电压综合	V
2相电流需求	A	2-N相谐波电压基本波	V
3相电流需求	A	3-N相谐波电压综合	V
N相电流需求	A	3-N相谐波电压基本波	V
功率需求	kW	1-2间谐波电压综合失真系数	%
期间电能	kWh	1-2间谐波电压3次含有率	%
运转时间	h	1-2间谐波电压5次含有率	%
脉冲计数器值	<设定> <sup>8</sup>	1-2间谐波电压7次含有率	%
1相谐波电流综合	A	1-2间谐波电压9次含有率	%
1相谐波电流基本波	A	1-2间谐波电压11次含有率	%
1相谐波电流3次	A	1-2间谐波电压13次含有率	%
1相谐波电流5次	A	2-3间谐波电压综合失真系数	%
1相谐波电流7次	A	2-3间谐波电压3次含有率	%
1相谐波电流9次	A	2-3间谐波电压5次含有率	%
1相谐波电流11次	A	2-3间谐波电压7次含有率	%
1相谐波电流13次	A	2-3间谐波电压9次含有率	%
2相谐波电流综合	A	2-3间谐波电压11次含有率	%
2相谐波电流基本波	A	2-3间谐波电压13次含有率	%
2相谐波电流3次	A	1-N相谐波电压综合失真系数	%
2相谐波电流5次	A	1-N相谐波电压3次含有率	%
2相谐波电流7次	A	1-N相谐波电压5次含有率	%
2相谐波电流9次	A	1-N相谐波电压7次含有率	%
2相谐波电流11次	A	1-N相谐波电压9次含有率	%
2相谐波电流13次	A	1-N相谐波电压11次含有率	%
3相谐波电流综合	A	1-N相谐波电压13次含有率	%
3相谐波电流基本波	A	2-N相谐波电压综合失真系数	%
3相谐波电流3次	A	2-N相谐波电压3次含有率	%
3相谐波电流5次	A	2-N相谐波电压5次含有率	%
3相谐波电流7次	A	2-N相谐波电压7次含有率	%
3相谐波电流9次	A	2-N相谐波电压9次含有率	%
3相谐波电流11次	A	2-N相谐波电压11次含有率	%
3相谐波电流13次	A	2-N相谐波电压13次含有率	%
N相谐波电流综合	A	3-N相谐波电压综合失真系数	%
N相谐波电流基本波	A	3-N相谐波电压3次含有率	%
N相谐波电流3次	A	3-N相谐波电压5次含有率	%
N相谐波电流5次	A	3-N相谐波电压7次含有率	%
N相谐波电流7次	A	3-N相谐波电压9次含有率	%
N相谐波电流9次	A	3-N相谐波电压11次含有率	%
N相谐波电流11次	A	3-N相谐波电压13次含有率	%
N相谐波电流13次	A		

- ※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。
- ※2 综合电流是各相电流的平均值。三相 3 线时，是 1 相、2 相、3 相的平均数。
- ※3 综合电压是各线间电压的平均值。三相 3 线时，1-2 间、2-3 间、3-1 间的平均数。
- ※4 需求量是移动平均值。
- ※5 谐波电流(电压)综合= $\sqrt{\{\Sigma(\text{谐波电流(电压)} n \text{次})^2\}}$  (n=2~13)
- ※6 谐波电流(电压) n 次含有率=谐波电流(电压) n 次 / 谐波电流(电压)基波
- ※7 谐波电流(电压)综合失真比率=谐波电流(电压)综合 / 谐波电流(电压)基波
- ※8 单位可以设定为任意文字 (最多半角 8 文字)
- ※9 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下 (最多小数点后 5 位)。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表 (日使用量) 和年度图表 (月使用量) 中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

## 5.6.14. EMU4-FD1-MB

测量项目	单位
电能接收方电能	kWh
电能输出方电能	kWh
电能接收方详细电能	kWh
电能输出方详细电能	kWh
电能接收方无功电能（滞后）	kvarh
电能接收方详细无功电能（滞后）	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
N相电流	A
综合电流	A
1-2间电压	V
2-3间电压	V
3-1间电压	V
综合电压（线间）	V
1-N相电压	V
2-N相电压	V
3-N相电压	V
功率	kW
无功功率	kvar
功率因数	%
频率	Hz
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
N相电流需求	A
功率需求	kW
期间电能	kWh
运转时间	h
脉冲计数器值	<设定> <sup>9</sup>
1相谐波电流综合	A
1相谐波电流基本波	A
1相谐波电流3次	A
1相谐波电流5次	A
1相谐波电流7次	A
1相谐波电流9次	A
1相谐波电流11次	A
1相谐波电流13次	A
1相谐波电流15次	A
2相谐波电流综合	A
2相谐波电流基本波	A
2相谐波电流3次	A
2相谐波电流5次	A
2相谐波电流7次	A
2相谐波电流9次	A
2相谐波电流11次	A
2相谐波电流13次	A
2相谐波电流15次	A
3相谐波电流综合	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流3次	A
3相谐波电流5次	A
3相谐波电流7次	A
3相谐波电流9次	A
3相谐波电流11次	A
3相谐波电流13次	A
3相谐波电流15次	A
N相谐波电流综合	A
N相谐波电流基本波	A
N相谐波电流3次	A
N相谐波电流5次	A
N相谐波电流7次	A

测量项目	单位
N相谐波电流9次	A
N相谐波电流11次	A
N相谐波电流13次	A
N相谐波电流15次	A
1相谐波电流综合失真系数	%
1相谐波电流3次含有率	%
1相谐波电流5次含有率	%
1相谐波电流7次含有率	%
1相谐波电流9次含有率	%
1相谐波电流11次含有率	%
1相谐波电流13次含有率	%
1相谐波电流15次含有率	%
2相谐波电流综合失真系数	%
2相谐波电流3次含有率	%
2相谐波电流5次含有率	%
2相谐波电流7次含有率	%
2相谐波电流9次含有率	%
2相谐波电流11次含有率	%
2相谐波电流13次含有率	%
2相谐波电流15次含有率	%
3相谐波电流综合失真系数	%
3相谐波电流3次含有率	%
3相谐波电流5次含有率	%
3相谐波电流7次含有率	%
3相谐波电流9次含有率	%
3相谐波电流11次含有率	%
3相谐波电流13次含有率	%
3相谐波电流15次含有率	%
N相谐波电流综合失真系数	%
N相谐波电流3次含有率	%
N相谐波电流5次含有率	%
N相谐波电流7次含有率	%
N相谐波电流9次含有率	%
N相谐波电流11次含有率	%
N相谐波电流13次含有率	%
N相谐波电流15次含有率	%
1-2间谐波电压综合	V
1-2间谐波电压基本波	V
1-2间谐波电压3次	V
1-2间谐波电压5次	V
1-2间谐波电压7次	V
1-2间谐波电压9次	V
1-2间谐波电压11次	V
1-2间谐波电压13次	V
1-2间谐波电压15次	V
2-3间谐波电压综合	V
2-3间谐波电压基本波	V
2-3间谐波电压3次	V
2-3间谐波电压5次	V
2-3间谐波电压7次	V
2-3间谐波电压9次	V
2-3间谐波电压11次	V
2-3间谐波电压13次	V
2-3间谐波电压15次	V
1-N相谐波电压综合	V
1-N相谐波电压基本波	V
1-N相谐波电压3次	V
1-N相谐波电压5次	V
1-N相谐波电压7次	V
1-N相谐波电压9次	V
1-N相谐波电压11次	V
1-N相谐波电压13次	V

测量项目	单位
1-N 相谐波电压 15 次	V
2-N 相谐波电压综合	V
2-N 相谐波电压基本波	V
2-N 相谐波电压 3 次	V
2-N 相谐波电压 5 次	V
2-N 相谐波电压 7 次	V
2-N 相谐波电压 9 次	V
2-N 相谐波电压 11 次	V
2-N 相谐波电压 13 次	V
2-N 相谐波电压 15 次	V
3-N 相谐波电压综合	V
3-N 相谐波电压基本波	V
3-N 相谐波电压 3 次	V
3-N 相谐波电压 5 次	V
3-N 相谐波电压 7 次	V
3-N 相谐波电压 9 次	V
3-N 相谐波电压 11 次	V
3-N 相谐波电压 13 次	V
3-N 相谐波电压 15 次	V
1-2 间谐波电压综合失真系数	%
1-2 间谐波电压 3 次含有率	%
1-2 间谐波电压 5 次含有率	%
1-2 间谐波电压 7 次含有率	%
1-2 间谐波电压 9 次含有率	%
1-2 间谐波电压 11 次含有率	%
1-2 间谐波电压 13 次含有率	%
1-2 间谐波电压 15 次含有率	%
2-3 间谐波电压综合失真系数	%
2-3 间谐波电压 3 次含有率	%
2-3 间谐波电压 5 次含有率	%
2-3 间谐波电压 7 次含有率	%
2-3 间谐波电压 9 次含有率	%
2-3 间谐波电压 11 次含有率	%
2-3 间谐波电压 13 次含有率	%
2-3 间谐波电压 15 次含有率	%
1-N 相谐波电压综合失真系数	%
1-N 相谐波电压 3 次含有率	%
1-N 相谐波电压 5 次含有率	%
1-N 相谐波电压 7 次含有率	%
1-N 相谐波电压 9 次含有率	%
1-N 相谐波电压 11 次含有率	%
1-N 相谐波电压 13 次含有率	%
1-N 相谐波电压 15 次含有率	%
2-N 相谐波电压综合失真系数	%
2-N 相谐波电压 3 次含有率	%
2-N 相谐波电压 5 次含有率	%
2-N 相谐波电压 7 次含有率	%
2-N 相谐波电压 9 次含有率	%
2-N 相谐波电压 11 次含有率	%
2-N 相谐波电压 13 次含有率	%
2-N 相谐波电压 15 次含有率	%
3-N 相谐波电压综合失真系数	%
3-N 相谐波电压 3 次含有率	%
3-N 相谐波电压 5 次含有率	%
3-N 相谐波电压 7 次含有率	%
3-N 相谐波电压 9 次含有率	%
3-N 相谐波电压 11 次含有率	%
3-N 相谐波电压 13 次含有率	%
3-N 相谐波电压 15 次含有率	%

- ※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。
- ※2 综合电流是各相电流的平均值。三相 3 线时，是 1 相、2 相、3 相的平均数。
- ※3 综合电压是各线间电压的平均值。三相 3 线时，1-2 间、2-3 间、3-1 间的平均数。
- ※4 需求量是移动平均值。
- ※5 谐波电流(电压)综合= $\sqrt{\{\Sigma(\text{谐波电流(电压)} n \text{次})^2\}}$  (n=2~15)
- ※6 谐波电流(电压) n 次含有率=谐波电流(电压) n 次 / 谐波电流(电压)基波
- ※7 谐波电流(电压)综合失真比率=谐波电流(电压)综合 / 谐波电流(电压)基波
- ※8 单位可以设定为任意文字 (最多半角 8 文字)
- ※9 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下 (最多小数点后 5 位)。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表 (日使用量) 和年度图表 (月使用量) 中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。



## 5.6.15. EMU4-BM1-MB

测量项目	单位
电能接收方电能	kWh
电能输出方电能	kWh
电能接收方电能(1P2W_3线)	kWh
电能输出方电能(1P2W_3线)	kWh
电能接收方详细电能	kWh
电能输出方详细电能	kWh
电能接收方详细电能(1P2W_3线)	kWh
电能输出方详细电能(1P2W_3线)	kWh
电能接收方无功电能(滞后)	kvarh
电能接收方详细无功电能(滞后)	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
3相电流(1P2W_3线)	A
综合电流	A
1-2线间电压	V
2-3线间电压	V
3-1线间电压	V
综合线间电压	V
功率	kW
功率(1P2W_3线)	kW
无功功率	kvar
无功功率(1P2W_3线)	kvar
功率因数	%
功率因数(1P2W_1线)	%
功率因数(1P2W_3线)	%
频率	Hz
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
3相电流需求(1P2W_3线)	A
功率需求	kW
功率需求(1P2W_3线)	kW
运转时间	h
运转时间(1P2W_3线)	h

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 综合电流是各相电流的平均值。三相3线时，是1相、2相、3相的平均数。

※3 综合电压是各线间电压的平均值。三相3线时，1-2间、2-3间、3-1间的平均数。

※4 需求量是移动平均值。

※5 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的3位以下（最多小数点后5位）。  
由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。  
关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

※6 2回路测量功能有效时，从带有（1P2W\_3线）的测量项目可以测量第二个回路。

2回路测量功能是，仅限单相2线使用时，可以同时测量2个回路的功能。

（详细请参照终端的使用说明书）

## 5.6.16. EMU4-HM1-MB

测量项目	单位	测量项目	单位
电能接收方电能	kWh	3相谐波电流5次	A
电能输出方电能	kWh	3相谐波电流7次	A
电能接收方电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流9次	A
电能输出方电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流11次	A
电能接收方详细电能	kWh	3相谐波电流13次	A
电能输出方详细电能	kWh	3相谐波电流综合(1P2W_3线)	A
电能接收方详细电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流基本波(1P2W_3线)	A
电能输出方详细电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流3次(1P2W_3线)	A
电能接收方无功电能(滞后)	kvarh	3相谐波电流5次(1P2W_3线)	A
电能接收方详细无功电能(滞后)	kvarh	3相谐波电流7次(1P2W_3线)	A
1相电流	A	3相谐波电流9次(1P2W_3线)	A
2相电流	A	3相谐波电流11次(1P2W_3线)	A
3相电流	A	3相谐波电流13次(1P2W_3线)	A
3相电流(1P2W_3线)	A	N相谐波电流综合	A
N相电流	A	N相谐波电流基本波	A
综合电流	A	N相谐波电流3次	A
1-2线间电压	V	N相谐波电流5次	A
2-3线间电压	V	N相谐波电流7次	A
3-1线间电压	V	N相谐波电流9次	A
综合线间电压	V	N相谐波电流11次	A
1-N相电压	V	N相谐波电流13次	A
2-N相电压	V	1相谐波电流综合失真系数	%
3-N相电压	V	2相谐波电流综合失真系数	%
功率	kW	3相谐波电流综合失真系数	%
功率(1P2W_3线)	kW	N相谐波电流综合失真系数	%
无功功率	kvar	1-2线间谐波电压综合	V
无功功率(1P2W_3线)	kvar	1-2线间谐波电压基本波	V
功率因数	%	1-2线间谐波电压3次	V
功率因数(1P2W_1线)	%	1-2线间谐波电压5次	V
功率因数(1P2W_3线)	%	1-2线间谐波电压7次	V
频率	Hz	1-2线间谐波电压9次	V
1相电流需求	A	1-2线间谐波电压11次	V
2相电流需求	A	1-2线间谐波电压13次	V
3相电流需求	A	2-3线间谐波电压综合	V
3相电流需求(1P2W_3线)	A	2-3线间谐波电压基本波	V
N相电流需求	A	2-3线间谐波电压3次	V
功率需求	kW	2-3线间谐波电压5次	V
功率需求(1P2W_3线)	kW	2-3线间谐波电压7次	V
期间电能	kWh	2-3线间谐波电压9次	V
期间电能(1P2W_3线)	kWh	2-3线间谐波电压11次	V
运转时间	h	2-3线间谐波电压13次	V
运转时间(1P2W_3线)	h	1-N相谐波电压综合	V
脉冲计数器值	<设定> <sup>8</sup>	1-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流综合	A	2-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流基本波	A	2-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流3次	A	3-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流5次	A	3-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流7次	A	1-2线间谐波电压综合失真系数	%
1相谐波电流9次	A	1-2线间谐波电压3次含有率	%
1相谐波电流11次	A	1-2线间谐波电压5次含有率	%
1相谐波电流13次	A	1-2线间谐波电压7次含有率	%
2相谐波电流综合	A	1-2线间谐波电压9次含有率	%
2相谐波电流基本波	A	1-2线间谐波电压11次含有率	%
2相谐波电流3次	A	1-2线间谐波电压13次含有率	%
2相谐波电流5次	A	2-3线间谐波电压综合失真系数	%
2相谐波电流7次	A	2-3线间谐波电压3次含有率	%
2相谐波电流9次	A	2-3线间谐波电压5次含有率	%
2相谐波电流11次	A	2-3线间谐波电压7次含有率	%
2相谐波电流13次	A	2-3线间谐波电压9次含有率	%
3相谐波电流综合	A	2-3线间谐波电压11次含有率	%
3相谐波电流基本波	A	2-3线间谐波电压13次含有率	%
3相谐波电流3次	A	1-N相谐波电压综合失真系数	%

测量项目	单位
1-N 相谐波电压 3 次含有率	%
1-N 相谐波电压 5 次含有率	%
1-N 相谐波电压 7 次含有率	%
1-N 相谐波电压 9 次含有率	%
1-N 相谐波电压 11 次含有率	%
1-N 相谐波电压 13 次含有率	%
2-N 相谐波电压综合失真系数	%
2-N 相谐波电压 3 次含有率	%
2-N 相谐波电压 5 次含有率	%
2-N 相谐波电压 7 次含有率	%
2-N 相谐波电压 9 次含有率	%
2-N 相谐波电压 11 次含有率	%
2-N 相谐波电压 13 次含有率	%
3-N 相谐波电压综合失真系数	%
3-N 相谐波电压 3 次含有率	%
3-N 相谐波电压 5 次含有率	%
3-N 相谐波电压 7 次含有率	%
3-N 相谐波电压 9 次含有率	%
3-N 相谐波电压 11 次含有率	%
3-N 相谐波电压 13 次含有率	%

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 综合电流是各相电流的平均值。三相 3 线时，是 1 相、2 相、3 相的平均数。

※3 综合电压是各线间电压的平均值。三相 3 线时，1-2 间、2-3 间、3-1 间的平均数。

※4 需求量是移动平均值。

※5 谐波电流(电压)综合= $\sqrt{\{\Sigma(\text{谐波电流(电压)} n \text{次})^2\}}$  (n=2~13)

※6 谐波电流(电压) n 次含有率=谐波电流(电压) n 次 / 谐波电流(电压)基波

※7 谐波电流(电压)综合失真比率=谐波电流(电压)综合 / 谐波电流(电压)基波

※8 单位可以设定为任意文字 (最多半角 8 文字)

※9 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下 (最多小数点后 5 位)。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表 (日使用量) 和年度图表 (月使用量) 中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

※10 2 回路测量功能有效时，从带有 (1P2W\_3 线) 的测量项目可以测量第二个回路。

2 回路测量功能是，仅限单相 2 线使用时，可以同时测量 2 个回路的功能。

(详细请参照终端的使用说明书)

## 5.6.17. EMU4-LG1-MB

测量项目	单位
漏电电流(lo)	mA
漏电需求电流	mA
电阻成分漏电电流(lor)	mA
电阻成分漏电需求电流	mA
电阻成分漏电电流差值转换	mA
lo 一段警报发生次数	次
lo 二段警报发生次数	次
lor 一段警报发生次数	次
lor 二段警报发生次数	次

※1 需求量是移动平均值。

## 5.6.18. EMU4-A2

测量项目	单位	测量项目	单位
电能接收方电能	kWh	3相谐波电流 5次	A
电能输出方电能	kWh	3相谐波电流 7次	A
电能接收方电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流 9次	A
电能输出方电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流 11次	A
电能接收方详细电能	kWh	3相谐波电流 13次	A
电能输出方详细电能	kWh	3相谐波电流综合(1P2W_3线)	A
电能接收方详细电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流基本波(1P2W_3线)	A
电能输出方详细电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流 3次(1P2W_3线)	A
电能接收方无功电能(滞后)	kvarh	3相谐波电流 5次(1P2W_3线)	A
电能接收方详细无功电能(滞后)	kvarh	3相谐波电流 7次(1P2W_3线)	A
1相电流	A	3相谐波电流 9次(1P2W_3线)	A
2相电流	A	3相谐波电流 11次(1P2W_3线)	A
3相电流	A	3相谐波电流 13次(1P2W_3线)	A
3相电流(1P2W_3线)	A	N相谐波电流综合	A
N相电流	A	N相谐波电流基本波	A
综合电流	A	N相谐波电流 3次	A
1-2线间电压	V	N相谐波电流 5次	A
2-3线间电压	V	N相谐波电流 7次	A
3-1线间电压	V	N相谐波电流 9次	A
综合线间电压	V	N相谐波电流 11次	A
1-N相电压	V	N相谐波电流 13次	A
2-N相电压	V	1相谐波电流综合失真系数	%
3-N相电压	V	2相谐波电流综合失真系数	%
功率	kW	3相谐波电流综合失真系数	%
功率(1P2W_3线)	kW	N相谐波电流综合失真系数	%
无功功率	kvar	1-2线间谐波电压综合	V
无功功率(1P2W_3线)	kvar	1-2线间谐波电压基本波	V
功率因数	%	1-2线间谐波电压 3次	V
功率因数(1P2W_1线)	%	1-2线间谐波电压 5次	V
功率因数(1P2W_3线)	%	1-2线间谐波电压 7次	V
频率	Hz	1-2线间谐波电压 9次	V
1相电流需求	A	1-2线间谐波电压 11次	V
2相电流需求	A	1-2线间谐波电压 13次	V
3相电流需求	A	2-3线间谐波电压综合	V
3相电流需求(1P2W_3线)	A	2-3线间谐波电压基本波	V
N相电流需求	A	2-3线间谐波电压 3次	V
功率需求	kW	2-3线间谐波电压 5次	V
功率需求(1P2W_3线)	kW	2-3线间谐波电压 7次	V
期间电能	kWh	2-3线间谐波电压 9次	V
期间电能(1P2W_3线)	kWh	2-3线间谐波电压 11次	V
运转时间	h	2-3线间谐波电压 13次	V
运转时间(1P2W_3线)	h	1-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流综合	A	1-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流基本波	A	2-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流 3次	A	2-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流 5次	A	3-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流 7次	A	3-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流 9次	A	1-2线间谐波电压综合失真系数	%
1相谐波电流 11次	A	1-2线间谐波电压 3次含有率	%
1相谐波电流 13次	A	1-2线间谐波电压 5次含有率	%
2相谐波电流综合	A	1-2线间谐波电压 7次含有率	%
2相谐波电流基本波	A	1-2线间谐波电压 9次含有率	%
2相谐波电流 3次	A	1-2线间谐波电压 11次含有率	%
2相谐波电流 5次	A	1-2线间谐波电压 13次含有率	%
2相谐波电流 7次	A	2-3线间谐波电压综合失真系数	%
2相谐波电流 9次	A	2-3线间谐波电压 3次含有率	%
2相谐波电流 11次	A	2-3线间谐波电压 5次含有率	%
2相谐波电流 13次	A	2-3线间谐波电压 7次含有率	%
3相谐波电流综合	A	2-3线间谐波电压 9次含有率	%
3相谐波电流基本波	A	2-3线间谐波电压 11次含有率	%
3相谐波电流 3次	A	2-3线间谐波电压 13次含有率	%
		1-N相谐波电压综合失真系数	%

测量项目	单位
1-N 相谐波电压 3 次含有率	%
1-N 相谐波电压 5 次含有率	%
1-N 相谐波电压 7 次含有率	%
1-N 相谐波电压 9 次含有率	%
1-N 相谐波电压 11 次含有率	%
1-N 相谐波电压 13 次含有率	%
2-N 相谐波电压综合失真系数	%
2-N 相谐波电压 3 次含有率	%
2-N 相谐波电压 5 次含有率	%
2-N 相谐波电压 7 次含有率	%
2-N 相谐波电压 9 次含有率	%
2-N 相谐波电压 11 次含有率	%
2-N 相谐波电压 13 次含有率	%
3-N 相谐波电压综合失真系数	%
3-N 相谐波电压 3 次含有率	%
3-N 相谐波电压 5 次含有率	%
3-N 相谐波电压 7 次含有率	%
3-N 相谐波电压 9 次含有率	%
3-N 相谐波电压 11 次含有率	%
3-N 相谐波电压 13 次含有率	%

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 综合电流是各相电流的平均值。三相 3 线时，是 1 相、2 相、3 相的平均数。

※3 综合电压是各线间电压的平均值。三相 3 线时，1-2 间、2-3 间、3-1 间的平均数。

※4 需求量是移动平均值。

※5 谐波电流(电压)综合= $\sqrt{\{\Sigma(\text{谐波电流(电压)}n\text{次})^2\}}$  (n=2~13)

※6 谐波电流(电压)n 次含有率=谐波电流(电压)n 次 / 谐波电流(电压)基波

※7 谐波电流(电压)综合失真比率=谐波电流(电压)综合 / 谐波电流(电压)基波

※8 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

※9 2 回路测量功能有效时，从带有（1P2W\_3 线）的测量项目可以测量第二个回路。

2 回路测量功能是，仅限单相 2 线使用时，可以同时测量 2 个回路的功能。

（详细请参照终端的使用说明书）

## 5.6.19. EMU4-VA2

测量项目	单位	测量项目	单位
电能接收方电能	kWh	3相谐波电流5次	A
电能输出方电能	kWh	3相谐波电流7次	A
电能接收方电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流9次	A
电能输出方电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流11次	A
电能接收方详细电能	kWh	3相谐波电流13次	A
电能输出方详细电能	kWh	3相谐波电流综合(1P2W_3线)	A
电能接收方详细电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流基本波(1P2W_3线)	A
电能输出方详细电能(1P2W_3线)	kWh	3相谐波电流3次(1P2W_3线)	A
电能接收方无功电能(滞后)	kvarh	3相谐波电流5次(1P2W_3线)	A
电能接收方详细无功电能(滞后)	kvarh	3相谐波电流7次(1P2W_3线)	A
1相电流	A	3相谐波电流9次(1P2W_3线)	A
2相电流	A	3相谐波电流11次(1P2W_3线)	A
3相电流	A	3相谐波电流13次(1P2W_3线)	A
3相电流(1P2W_3线)	A	N相谐波电流综合	A
N相电流	A	N相谐波电流基本波	A
综合电流	A	N相谐波电流3次	A
1-2线间电压	V	N相谐波电流5次	A
2-3线间电压	V	N相谐波电流7次	A
3-1线间电压	V	N相谐波电流9次	A
综合线间电压	V	N相谐波电流11次	A
1-N相电压	V	N相谐波电流13次	A
2-N相电压	V	1相谐波电流综合失真系数	%
3-N相电压	V	2相谐波电流综合失真系数	%
功率	kW	3相谐波电流综合失真系数	%
功率(1P2W_3线)	kW	N相谐波电流综合失真系数	%
无功功率	kvar	1-2线间谐波电压综合	V
无功功率(1P2W_3线)	kvar	1-2线间谐波电压基本波	V
功率因数	%	1-2线间谐波电压3次	V
功率因数(1P2W_1线)	%	1-2线间谐波电压5次	V
功率因数(1P2W_3线)	%	1-2线间谐波电压7次	V
频率	Hz	1-2线间谐波电压9次	V
1相电流需求	A	1-2线间谐波电压11次	V
2相电流需求	A	1-2线间谐波电压13次	V
3相电流需求	A	2-3线间谐波电压综合	V
3相电流需求(1P2W_3线)	A	2-3线间谐波电压基本波	V
N相电流需求	A	2-3线间谐波电压3次	V
功率需求	kW	2-3线间谐波电压5次	V
功率需求(1P2W_3线)	kW	2-3线间谐波电压7次	V
期间电能	kWh	2-3线间谐波电压9次	V
期间电能(1P2W_3线)	kWh	2-3线间谐波电压11次	V
运转时间	h	2-3线间谐波电压13次	V
运转时间(1P2W_3线)	h	1-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流综合	A	1-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流基本波	A	2-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流3次	A	2-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流5次	A	3-N相谐波电压综合	V
1相谐波电流7次	A	3-N相谐波电压基本波	V
1相谐波电流9次	A	1-2线间谐波电压综合失真系数	%
1相谐波电流11次	A	1-2线间谐波电压3次含有率	%
1相谐波电流13次	A	1-2线间谐波电压5次含有率	%
1相谐波电流综合	A	1-2线间谐波电压7次含有率	%
2相谐波电流基本波	A	1-2线间谐波电压9次含有率	%
2相谐波电流3次	A	1-2线间谐波电压11次含有率	%
2相谐波电流5次	A	1-2线间谐波电压13次含有率	%
2相谐波电流7次	A	2-3线间谐波电压综合失真系数	%
2相谐波电流9次	A	2-3线间谐波电压3次含有率	%
2相谐波电流11次	A	2-3线间谐波电压5次含有率	%
2相谐波电流13次	A	2-3线间谐波电压7次含有率	%
2相谐波电流综合	A	2-3线间谐波电压9次含有率	%
3相谐波电流基本波	A	2-3线间谐波电压11次含有率	%
3相谐波电流3次	A	2-3线间谐波电压13次含有率	%
		1-N相谐波电压综合失真系数	%

测量项目	单位
1-N 相谐波电压 3 次含有率	%
1-N 相谐波电压 5 次含有率	%
1-N 相谐波电压 7 次含有率	%
1-N 相谐波电压 9 次含有率	%
1-N 相谐波电压 11 次含有率	%
1-N 相谐波电压 13 次含有率	%
2-N 相谐波电压综合失真系数	%
2-N 相谐波电压 3 次含有率	%
2-N 相谐波电压 5 次含有率	%
2-N 相谐波电压 7 次含有率	%
2-N 相谐波电压 9 次含有率	%
2-N 相谐波电压 11 次含有率	%
2-N 相谐波电压 13 次含有率	%
3-N 相谐波电压综合失真系数	%
3-N 相谐波电压 3 次含有率	%
3-N 相谐波电压 5 次含有率	%
3-N 相谐波电压 7 次含有率	%
3-N 相谐波电压 9 次含有率	%
3-N 相谐波电压 11 次含有率	%
3-N 相谐波电压 13 次含有率	%

※1 测量项目根据相线式不同而不同。

详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

※2 综合电流是各相电流的平均值。三相 3 线时，是 1 相、2 相、3 相的平均数。

※3 综合电压是各线间电压的平均值。三相 3 线时，1-2 间、2-3 间、3-1 间的平均数。

※4 需求量是移动平均值。

※5 谐波电流(电压)综合 =  $\sqrt{\{\sum(\text{谐波电流(电压)} n \text{次})^2\}}$  (n=2~13)

※6 谐波电流(电压) n 次含有率 = 谐波电流(电压) n 次 / 谐波电流(电压)基波

※7 谐波电流(电压)综合失真比率 = 谐波电流(电压)综合 / 谐波电流(电压)基波

※8 扩大版电能与无功电能为，最多可以显示电能与无功电能的 3 位以下（最多小数点后 5 位）。

由于有效位数很少，所以可能无法正确显示在按月图表（日使用量）和年度图表（月使用量）中。

关于电能的有效位数的详情，请参照终端的使用说明书或式样书。

※9 2 回路测量功能有效时，从带有（1P2W\_3 线）的测量项目可以测量第二个回路。

2 回路测量功能是，仅限单相 2 线使用时，可以同时测量 2 个回路的功能。

（详细请参照终端的使用说明书）

## 5.6.20. EMU4-AX4

测量项目	单位
Ch1 模拟值	<设定>*1
Ch2 模拟值	<设定>*1
Ch3 模拟值	<设定>*1
Ch4 模拟值	<设定>*1
Ch1 等级 A 超过次数	次
Ch1 等级 B 超过次数	次
Ch1 等级 C 超过次数	次
Ch1 等级 D 超过次数	次
Ch2 等级 A 超过次数	次
Ch2 等级 B 超过次数	次
Ch2 等级 C 超过次数	次
Ch2 等级 D 超过次数	次
Ch3 等级 A 超过次数	次
Ch3 等级 B 超过次数	次
Ch3 等级 C 超过次数	次
Ch3 等级 D 超过次数	次
Ch4 等级 A 超过次数	次
Ch4 等级 B 超过次数	次
Ch4 等级 C 超过次数	次
Ch4 等级 D 超过次数	次

※1 单位可以设定为任意文字（最多半角 8 文字）

## 5.6.21. EMU4-PX4

测量项目	单位
Ch1 脉冲累计值	<设定>*1
Ch2 脉冲累计值	<设定>*1
Ch3 脉冲累计值	<设定>*1
Ch4 脉冲累计值	<设定>*1
Ch1 数字输入值	<设定>*1
Ch2 数字输入值	<设定>*1
Ch3 数字输入值	<设定>*1
Ch4 数字输入值	<设定>*1
Ch1 运转时间	h
Ch2 运转时间	h
Ch3 运转时间	h
Ch4 运转时间	h

※1 单位可以设定为任意文字（最多半角 8 文字）



## 5.6.22. MDU\_breaker

测量项目	单位
电能	kWh
无功电能	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
N相电流	A
综合电流	A
最大相电流	A
1-2 间电压	V
2-3 间电压	V
3-1 间电压	V
1-N 间电压	V
2-N 间电压	V
3-N 间电压	V
综合电压	V
功率	kW
无功功率	kvar
功率因素	%
频率	Hz
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
N相电流需求	A
最大相电流需求	A
功率需求	kW
无功功率需求	kvar
1相谐波电流综合	A
2相谐波电流综合	A
3相谐波电流综合	A
N相谐波电流综合	A
1相谐波电流基本波	A
1相谐波电流 3次	A
1相谐波电流 5次	A
1相谐波电流 7次	A
1相谐波电流 9次	A
1相谐波电流 11次	A
1相谐波电流 13次	A
1相谐波电流 15次	A
1相谐波电流 17次	A

测量项目	单位
1相谐波电流 19次	A
2相谐波电流基本波	A
2相谐波电流 3次	A
2相谐波电流 5次	A
2相谐波电流 7次	A
2相谐波电流 9次	A
2相谐波电流 11次	A
2相谐波电流 13次	A
2相谐波电流 15次	A
2相谐波电流 17次	A
2相谐波电流 19次	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流 3次	A
3相谐波电流 5次	A
3相谐波电流 7次	A
3相谐波电流 9次	A
3相谐波电流 11次	A
3相谐波电流 13次	A
3相谐波电流 15次	A
3相谐波电流 17次	A
3相谐波电流 19次	A
N相谐波电流基本波	A
N相谐波电流 3次	A
N相谐波电流 5次	A
N相谐波电流 7次	A
N相谐波电流 9次	A
N相谐波电流 11次	A
N相谐波电流 13次	A
N相谐波电流 15次	A
N相谐波电流 17次	A
N相谐波电流 19次	A
1相谐波电流需求综合	A
2相谐波电流需求综合	A
3相谐波电流需求综合	A
N相谐波电流需求综合	A

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
 详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

## 5.6.23. AE-SW(BIF-MD)

测量项目	单位
电能	kWh
电能接收方无功电能_滞后	kvarh
电能接收方无功电能_超前	kvarh
1相电流	A
2相电流	A
3相电流	A
N相电流	A
1-2间电压	V
2-3间电压	V
3-1间电压	V
1-N间电压	V
2-N间电压	V
3-N间电压	V
最大线间电压	V
最大相电压	V
泄漏电流	A
功率	kW
无功功率	kvar
功率因素	%
频率	Hz
1相电流需求	A
2相电流需求	A
3相电流需求	A
N相电流需求	A
最大相电流需求	A
泄漏电流需求	A
功率需求	kW
无功功率需求	kvar
1相谐波电流综合	A
2相谐波电流综合	A
3相谐波电流综合	A
N相谐波电流综合	A
1相谐波电流基本波	A
1相谐波电流3次	A
1相谐波电流5次	A
1相谐波电流7次	A
1相谐波电流9次	A
1相谐波电流11次	A
1相谐波电流13次	A
1相谐波电流15次	A
1相谐波电流17次	A
1相谐波电流19次	A
2相谐波电流基本波	A
2相谐波电流3次	A
2相谐波电流5次	A
2相谐波电流7次	A
2相谐波电流9次	A
2相谐波电流11次	A
2相谐波电流13次	A
2相谐波电流15次	A
2相谐波电流17次	A
2相谐波电流19次	A
3相谐波电流基本波	A
3相谐波电流3次	A
3相谐波电流5次	A
3相谐波电流7次	A
3相谐波电流9次	A

测量项目	单位
3相谐波电流11次	A
3相谐波电流13次	A
3相谐波电流15次	A
3相谐波电流17次	A
3相谐波电流19次	A
N相谐波电流基本波	A
N相谐波电流3次	A
N相谐波电流5次	A
N相谐波电流7次	A
N相谐波电流9次	A
N相谐波电流11次	A
N相谐波电流13次	A
N相谐波电流15次	A
N相谐波电流17次	A
N相谐波电流19次	A
1相谐波电流综合失真系数	%
1相谐波电流3次含有率	%
1相谐波电流5次含有率	%
1相谐波电流7次含有率	%
1相谐波电流9次含有率	%
1相谐波电流11次含有率	%
1相谐波电流13次含有率	%
1相谐波电流15次含有率	%
1相谐波电流17次含有率	%
1相谐波电流19次含有率	%
2相谐波电流综合失真系数	%
2相谐波电流3次含有率	%
2相谐波电流5次含有率	%
2相谐波电流7次含有率	%
2相谐波电流9次含有率	%
2相谐波电流11次含有率	%
2相谐波电流13次含有率	%
2相谐波电流15次含有率	%
2相谐波电流17次含有率	%
2相谐波电流19次含有率	%
3相谐波电流综合失真系数	%
3相谐波电流3次含有率	%
3相谐波电流5次含有率	%
3相谐波电流7次含有率	%
3相谐波电流9次含有率	%
3相谐波电流11次含有率	%
3相谐波电流13次含有率	%
3相谐波电流15次含有率	%
3相谐波电流17次含有率	%
3相谐波电流19次含有率	%
N相谐波电流综合失真系数	%
N相谐波电流3次含有率	%
N相谐波电流5次含有率	%
N相谐波电流7次含有率	%
N相谐波电流9次含有率	%
N相谐波电流11次含有率	%
N相谐波电流13次含有率	%
N相谐波电流15次含有率	%
N相谐波电流17次含有率	%
N相谐波电流19次含有率	%
视在功率	kVA
视在功率需求	kVA

※1 测量项目根据相线式的不同而不同。  
详细请参照终端器的使用说明书或规格说明书。

## 5.7 软元件测量项目一览

下面说明 EcoWebServerIII 中支持的 PLC 的测量项目。

### 5.7.1. 比特数据 (1bit(B))

(1)iQ-R 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
输入	X	X000000~X0007FF
输出	Y	Y000000~Y0007FF
内部继电器	M	M000000~M008191
锁存继电器	L	L000000~L002047
链接继电器	S	S000000~S002047
特殊继电器	B	B000000~B0007FF
报警器	F	F000000~F001023
特殊继电器	-	-
计时器(接点)	T	TS00000~TS00511
计时器(线圈)	T	TC00000~TC00511
计数器(接点)	C	CS00000~CS00511
计数器(线圈)	C	CC00000~CC00511

(2)iQ-F 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
输入	X	X000000~X000377
输出	Y	Y000000~Y000377
内部继电器	M	M000000~M007679
锁存继电器	-	-
链接继电器	S	S000000~S004095
特殊继电器	-	-
报警器	-	-
特殊继电器	-	-
计时器(接点)	T	TS00000~TS00511
计时器(线圈)	-	-
计数器(接点)	C	CS00000~CS00255
计数器(线圈)	C	CC00000~CC01023

(3)高性能模式 QCPU、过程 CPU、冗余 CPU、通用型 QCPU 以及 LCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
输入	X	X000000~X001FFF
输出	Y	Y000000~Y001FFF
内部继电器	M	M000000~M008191
锁存继电器	L	L000000~L008191
链接继电器	S	S000000~S008191
特殊继电器	B	B000000~B001FFF
报警器	F	F000000~F002047
特殊继电器	-	-
计时器(接点)	T	TS000000~TS02047
计时器(线圈)	T	TC000000~TC02047
计数器(接点)	C	CS000000~CS01023
计数器(线圈)	C	CC000000~CC01023

(4)基本型 QCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
输入	X	X000000~X0007FF
输出	Y	Y000000~Y0007FF
内部继电器	M	M000000~M008191
锁存继电器	L	L000000~L002047
链接继电器	S	S000000~S002047
特殊继电器	B	B000000~B0007FF
报警器	F	F000000~F001023
特殊继电器	-	-
计时器(接点)	T	TS000000~TS00511
计时器(线圈)	T	TC000000~TC00511
计数器(接点)	C	CS000000~CS00511
计数器(线圈)	C	CC000000~CC00511

(5)QnACPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
输入	X	X000000~X001FFF
输出	Y	Y000000~Y001FFF
内部继电器	M	M000000~M008191
锁存继电器	L	L000000~L008191
链接继电器	S	S000000~S008191
特殊继电器	B	B000000~B001FFF
报警器	F	F000000~F002047
特殊继电器	-	M009000~M009255
计时器(接点)	T	TS00000~TS02047
计时器(线圈)	T	TC00000~TC02047
计数器(接点)	C	CS00000~CS01023
计数器(线圈)	C	CC00000~CC01023

※1 使用于运转监测的测量点。

(6)ACPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
输入	X	X0000~X07FF
输出	Y	Y0000~Y07FF
内部继电器	M	M0000~M2047
锁存继电器	L	L0000~L2047
链接继电器	S	S0000~S2047
特殊继电器	B	B0000~B07FF
报警器	F	F0000~F0255
特殊继电器	-	M9000~M9255
计时器(接点)	T	TS000~TS255
计时器(线圈)	T	TC000~TC255
计数器(接点)	C	CS000~CS255
计数器(线圈)	C	CC000~CC255

(7)AnA/AnUCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
输入	X	X000000~X001FFF
输出	Y	Y000000~Y001FFF
内部继电器	M	M000000~M008191
锁存继电器	L	L000000~L008191
链接继电器	S	S000000~S008191
特殊继电器	B	B000000~B001FFF
报警器	F	F000000~F002047
特殊继电器	-	M009000~M009255
计时器(接点)	T	TS00000~TS02047
计时器(线圈)	T	TC00000~TC02047
计数器(接点)	C	CS00000~CS01023
计数器(线圈)	C	CC00000~CC01023

(8)FXCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
输入	X	X0000~X0377
输出	Y	Y0000~Y0377
内部继电器	M	M0000~M7679
步进继电器	S	S0000~S4095
特殊继电器	M	M8000~M8511
计时器(接点)	T	TS000~TS511
计数器(接点)	C	CS000~CS255

(9)GT27, GT25, GT16, GT15, GT14, GT SoftGOT2000 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
虚拟软元件	L	L0000~L2047
虚拟软元件	M	M0000~M2047

## 5.7.2. 字数据 (16bit(W))

(1)iQ-R 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN00000~TN00511
计数器(现在值)	C	CN00000~CN00511
数据寄存器	D	D000000~D011135
通信寄存器	W	W000000~W0007FF
文件寄存器	R	R000000~R032767
特殊寄存器	-	-

(2)iQ-F 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN00000~TN00511
计数器(现在值)	C	CN00000~CN00255
数据寄存器	D	D000000~D007999
通信寄存器	-	-
文件寄存器	R	R000000~R009999
特殊寄存器	-	-

(3)高性能模式 QCPU、过程 CPU、冗余 CPU、通用型 QCPU 以及 LCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN00000~TN02047
计数器(现在值)	C	CN00000~CN01023
数据寄存器	D	D000000~D008191
通信寄存器	W	W000000~W001FFF
文件寄存器	R	R000000~R008191
特殊寄存器	-	-

(4)基本型 QCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN00000~TN00511
计数器(现在值)	C	CN00000~CN00511
数据寄存器	D	D000000~D008191
通信寄存器	W	W000000~W0007FF
文件寄存器	R	R000000~R008191
特殊寄存器	-	-

(5)QnACPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN00000~TN02047
计数器(现在值)	C	CN00000~CN01023
数据寄存器	D	D000000~D008191
通信寄存器	W	W000000~W001FFF
文件寄存器	R	R000000~R008191
特殊寄存器	D	D009000~D009255

(6)ACPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN000~TN255
计数器(现在值)	C	CN000~CN255
数据寄存器	D	D0000~D1023
通信寄存器	W	W0000~W03FF
文件寄存器	R	R0000~R8191
特殊寄存器	D	D9000~D9255

(7)AnA/AnUCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN00000~TN02047
计数器(现在值)	C	CN00000~CN01023
数据寄存器	D	D000000~D008191
通信寄存器	W	W000000~W001FFF
文件寄存器	R	R000000~R008191
特殊寄存器	D	D009000~D009255

(8)FXCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN000~TN511
计数器(现在值)	C	CN000~CN255
数据寄存器	D	D0000~D7999
扩展寄存器	R	R0000~R9999
特殊寄存器	D	D8000~D8511



(9)GT27, GT25, GT16, GT15, GT14, GT SoftGOT2000 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
虚拟软元件	D	D0000~D4095
虚拟软元件	R	R0000~R4095

- ※1 软元件序号根据程序控制器 CPU・GOT 的不同而不同。  
详细请参照程序控制器・GOT 或 CC-Link 主站・本地站单元的使用说明书或规格说明书
- ※2 最上位的比特为符号比特，为 2 补数值。
- ※3 单位可设定为任意(全角 4 字(半角 8 字)以内)的文字。
- ※4 倍率可设定为 0.00001~99999(小数点后 5 位)。
- ※5 寄存器值×倍率不要超过 11 位。
- ※6 一个月的累计值数据请不要超过  $(10^n-1) \times$  倍率。
- ※7 请从 16bit(W)与 32bit(W)中选择数据长。EcoWebServerIII 不支持[无符号]的数据类型。  
请在 PLC 的 CPU・GOT 中选择[有符号]的数据类型。

### 5.7.3. 长数据 (32bit(L))

(1)iQ-R 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN00000~TN00511
计数器(现在值)	C	CN00000~CN00511
数据寄存器	D	D000000~D011135
通信寄存器	W	W000000~W0007FF
文件寄存器	R	R000000~R032767
特殊寄存器	-	-

(2)iQ-F 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN00000~TN00511
计数器(现在值)	C	CN00000~CN00255
数据寄存器	D	D000000~D007999
通信寄存器	-	-
文件寄存器	R	R000000~R009999
特殊寄存器	-	-

(3)高性能模式 QCPU、过程 CPU、冗余 CPU、通用型 QCPU 以及 LCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN00000~TN02047
计数器(现在值)	C	CN00000~CN01023
数据寄存器	D	D000000~D008191
通信寄存器	W	W000000~W001FFF
文件寄存器	R	R000000~R008191
特殊寄存器	-	-

(4)基本型 QCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN00000~TN00511
计数器(现在值)	C	CN00000~CN00511
数据寄存器	D	D000000~D008191
通信寄存器	W	W000000~W0007FF
文件寄存器	R	R000000~R008191
特殊寄存器	-	-

(5)QnACPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN00000~TN02047
计数器(现在值)	C	CN00000~CN01023
数据寄存器	D	D000000~D008191
通信寄存器	W	W000000~W001FFF
文件寄存器	R	R000000~R008191
特殊寄存器	D	D009000~D009255

(6)ACPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN000~TN255
计数器(现在值)	C	CN000~CN255
数据寄存器	D	D0000~D1023
通信寄存器	W	W0000~W03FF
文件寄存器	R	R0000~R8191
特殊寄存器	D	D9000~D9255

(7)AnA/AnUCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN00000~TN02047
计数器(现在值)	C	CN00000~CN01023
数据寄存器	D	D000000~D008191
通信寄存器	W	W000000~W001FFF
文件寄存器	R	R000000~R008191
特殊寄存器	D	D009000~D009255

(8)FXCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
计时器(现在值)	T	TN000~TN511
计数器(现在值)	C	CN000~CN255
数据寄存器	D	D0000~D7999
扩展寄存器	R	R0000~R9999
特殊寄存器	D	D8000~D8511

(9)GT27, GT25, GT16, GT15, GT14, GT SoftGOT2000 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件序号
虚拟软元件	D	D0000~D4095
虚拟软元件	R	R0000~R4095

- ※1 软元件序号根据程序控制器 CPU・GOT 的不同而不同。  
详细请参照程序控制器・GOT 或 CC-Link 主站・本地站单元的使用说明书或规格说明书
- ※2 每个长数据包括两个软元件。指定低位字和高位字在可访问的软元件范围内。
- ※3 最上位的比特为符号比特，为2补数值。
- ※4 单位可设定为任意(全角 4 字(半角 8 字)以内)的文字。
- ※5 倍率可设定为 0.00001~1(小数点后 5 位)。
- ※6 寄存器值×倍率不要超过 11 位。
- ※7 一个月的累计值数据请不要超过  $(10^n-1) \times$  倍率。
- ※8 请从 16bit(W)与 32bit(W)中选择数据长。EcoWebServerIII 不支持[无符号]的数据类型。  
请在 PLC 的 CPU・GOT 中选择[有符号]的数据类型。

## 5.8 PLC通信设定

以下针对 EcoWebServerIII 与 PLC 通过 EcoWebServerIII 的 LAN 接口(CH2)时的通信设定说明。

详情请参照所使用 GOT 的使用说明书。

※在使用 FX 系列 PLC 时，请使用 Ethernet/Serial 转换器。本产品不支持 FX 系列的 Ethernet 直连。

### 5.8.1. EcoWebServerIII 与 PLC 通过 Ethernet 连接时

(1)使用 Ethernet 接口模块时(GX Works2 / GX Developer)

使用 PLC 设计，维护工具 GX Works2/GX Developer，设定 Ethernet 接口模块。

设定项目		设定内容
<b>操作设定</b>		
数据通信码		<b>ASCII 码通信</b>
初始化定时设定		平常 <b>OPEN</b> 等待( <b>STOP</b> 中通信可能)
IP 地址		可从 <b>EcoWebServerIII</b> 访问的 IP 地址
运行中允许写入		允许
发送帧设定		<b>Ethernet(V2.0)</b>
TCP 生存确认设定		使用 <b>KeepAlive</b>
<b>开放设定</b>		
<b>线路 1</b>		
协定		<b>TCP</b>
开放方式		<b>Unpassive</b>
固定缓冲区		收信
固定缓冲区步骤		有步骤
成对打开		成对
生存确认		不确认
本站端口号		任意 (使用 <b>EcoWebServerIII</b> 设定软件， 登录 <b>PLC</b> 中设定的端口号)
通信对象 IP 地址		—(不设定)
通信对象端口号		—(不设定)
<b>线路 2</b>		
协定		与线路 1 相同
开放方式		与线路 1 相同
固定缓冲区		发信
固定缓冲区步骤		与线路 1 相同
成对打开		与线路 1 相同
生存確認		与线路 1 相同
本站端口号		与线路 1 相同
通信对象 IP 地址		—(不设定)
通信对象端口号		—(不设定)

(2)使用 PLC CPU 的内置 Ethernet 端口时(GX Works2 / GX Developer)

使用 PLC 设计, 维护工具 GX Works2/GX Developer, 设定内置 Ethernet 接口。

设定项目		设定内容
<b>IP 地址设定</b>		
IP 地址	可从 EcoWebServerIII 访问的 IP 地址	
子网掩码	<b>255.255.0.0 等</b> 设定条件 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 从开始位连续 1</li> <li>• 1 的中间不能加 0</li> <li>• 最末位为 0</li> </ul>	
默认网关	默认网关的 IP 地址	
数据通信码	<b>ASCII 码通信</b>	
运行中允许写入	允许	
禁止直连 MELSOFT	不禁止	
对网络上的 Ethernet 内置型 CPU 搜索无应答	应答	
<b>开放设定</b>		
协定	<b>TCP</b>	
开放方式	<b>MC 协议</b>	
本站端口号	任意 (使用 EcoWebServerIII 设定软件, 登录 PLC 中设定的端口号)	
通信对象 IP 地址	—(不设定)	
通信对象端口号	—(不设定)	

(3)使用 Ethernet 接口模块或 PLC CPU 的内置 Ethernet 端口时 (GX Works3)

使用 PLC 工程软件 GX Works3 设定 Ethernet 接口模块或 PLC CPU 内置的 Ethernet 接口。

设定项目		设定内容
<b>IP 地址设定</b>		
IP 地址	可从 EcoWebServerIII 访问的 IP 地址	
子网掩码	<b>255.255.0.0 等</b> 设定条件 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 从开始位连续 1</li> <li>• 1 的中间不能加 0</li> <li>• 最末位为 0</li> </ul>	
默认路由 IP 地址	默认网关的 IP 地址	
RUN 中的写入许可/禁止设定	统一许可(SLMP)	
数据通信码	<b>ASCII 码通信</b>	
<b>目标机器连接构成设定</b>		
连接终端	<b>Ethernet 机器(通用): SLMP 连接机器</b>	
协定	<b>TCP</b>	
本站端口号	任意 (使用 EcoWebServerIII 设定软件, 登录 PLC 中设定的端口号)	

## 5.8.2. EcoWebServerIII 与 PLC 通过串行通信连接时

使用 PLC 设计，维护工具 GX Works2/GX Developer，设定串行通信。

设定项目	设定内容
传送设定	
操作设定	独立
数据位	7
奇偶校验位	有
奇偶性	偶数
停止位	1
和校验代码	有
运行中允许写入	允许
更改设定	允许
通信速度设定	19200bps
通信协议设定	MC 协议(形式 4)
站号设定	1~31(EcoWebServerIII 使用站号 0)

## 5.9 GOT 的通信设定

以下对 EcoWebServerIII 与 GOT 通过 EcoWebServerIII 服务器部的 LAN CH2 端口连接时的 GOT 侧的设定方法进行说明。详情请参照所使用 GOT 的使用说明书。

※1 通过计算机连接(Ethernet)，EcoWebServerIII 对 GOT 的虚拟软元件进行数据的写入/读出。  
不支持计算机连接（串行）。

※2 支持的 GOT 系列如下所示。

**GOT2000 系列(GT27/GT25)**

**GOT1000 系列(GT16/GT15/GT14)**

**GT SoftGOT2000**

（但仅限支持计算机连接(Ethernet)的系列）

### 5.9.1. EcoWebServerIII 与 GOT 通过 Ethernet 连接时的设定

(1) GOT1000 系列(GT16/GT14/GT15)时  
通过 GOT 绘图软件 GT Designer3 设定连接机器。

设定项目	设定内容
厂商	其他
机型	计算机连接
I/F	标准 I/F(Ethernet)：支持多重连接 ※GT15 时，选择扩展 I/F
驱动程序	Ethernet(计算机)
详细设定	
GOT Net No.	1 (任意)
GOT 站号	1 (任意)
GOT IP 地址	可从 EcoWebServerIII 访问的 IP 地址
子网掩码	255.255.0.0 等 设定条件 ·从最上位开始连续 1 ·1 的中间不能加 0 ·最下位为 0
默认网关	有默认网关时进行设定
Ethernet 下载用端口 No.	任意
GOT 机器通信用端口 No.	任意 (使用 EcoWebServerIII 设定软件， 登录 GOT 中设定的端口号)
启动时间 (秒)	3
发送延迟时间(×10ms)	0
32 位存储顺序	LH 顺序
协议	TCP/IP
形式	8
中断数据长度	1
特殊中断输出	无
生存确认	不做
生存确认周期 (秒)	20



(2) GOT2000 系列(GT27/GT25)时

通过 GOT 绘图软件 GT Designer3 设定连接机器。

设定项目	设定内容
厂商	其他
机型	计算机连接
I/F	标准 I/F(Ethernet): 支持多重连接
驱动程序	Ethernet(计算机)
详细设定	
GOT Net No.	1 (任意)
GOT 站号	1 (任意)
GOT 标准 Ethernet 设定	
GOT IP 地址	可从 EcoWebServerIII 访问的 IP 地址
子网掩码	255.255.0.0 等 设定条件 ·从最上位开始连续 1 ·1 的中间不能加 0 ·最下位为 0
默认网关	有默认网关时进行设定
周边 S/W 通信用端口 No.	任意
GOT 机器通信用端口 No.	任意 (使用 EcoWebServerIII 设定软件, 登录 GOT 中设定的端口号)
启动时间 (秒)	3
发送延迟时间(×10ms)	0
32 位存储顺序	LH 顺序
协议	TCP/IP
形式	8
中断数据长度	1
特殊中断代码输出	无
生存确认	不做
生存确认周期 (秒)	20

(3) GT SoftGOT2000 时

使用 GOT 作画软件 GT Designer3, GT SoftGOT2000 设定。

①GT Designer3: 连接机器的设定

设定项目	设定内容
厂商	其他
机型	计算机连接

②GT SoftGOT2000: 连接设定

设定项目	设定内容
连接方法	Ethernet
机型	串行
选项	
32 位存储顺序	LH 顺序
协议	TCP/IP
格式	8
终端数据长度	1 字节
特殊中断代码输出	无
生存确认	无
生存确认周期(秒)	20
要求目标单元 I/O 编号	0
Ethernet	1(任意)
NET No.	1(任意)
PC No.	1(任意)
端口号	任意 (使用 EcoWebServerIII 设定软件, 登录 GT SoftGOT2000 中设定的端口号)
送信等待(ms)	0

## 5.10 向 PLC·GOT 输出项目

EcoWebServerIII 支持的向 PLC·GOT 输出项目如下。

有关需求信息的输出项目，请参阅[5.7.3 长数据 (32bit(L))]

### 5.10.1. 双字数据

(1)iQ-R 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件编号	编号表现
数据寄存器	D	D000000~D011135	10 进制

(2)iQ-F 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件编号	编号表现
数据寄存器	D	D000000~D007999	10 进制

(3)高性能型 QCPU、过程 CPU、冗余 CPU、通用型 QCPU、LCPU、QnACPU 共通命令可访问软元件范围

测量项目		软元件编号	编号表现
数据寄存器	D	D000000~D12287	10 进制

(4)基本型 QCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件编号	编号表现
数据寄存器	D	D000000~D011135	10 进制

(5)AnA/AnUCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件编号	编号表现
数据寄存器	D	D000000~D008191	10 进制

(6)ACPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件编号	编号表现
数据寄存器	D	D0000~D1023	10 进制

(7)FXCPU 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件编号	编号表现
数据寄存器	D	D0000~D7999	10 进制

(8)GT27、GT25、GT16、GT15、GT14、GT SoftGOT2000 共通命令的可访问软元件范围

测量项目		软元件编号	编号表现
虚拟软元件	D	D0020~D2031 D2036~D4095	10 进制

※1 软元件编号因各PLC的CPU·GOT不同而不同。

详细内容请参照PLC·GOT或计算机链接模块(串行通信模块)的使用说明书。

※2 双字数据(2个软元件作为1个数据)。

最下位字为指定的软元件编号，最上位字为所指定的软元件编号+1。

指定最低位字和最高位字在可访问设备范围内。

- ※3 最上位作为符号位，为2的辅数。
- ※4 单位与倍率请在上位端设定(管理)。
- ※5 被写入的寄存器值的范围在倍率计算后的  
-2147483648~2147483647（10进制数）范围之内。
- ※6 累计值每转时寄存器值会根据测量值与倍率的变化而变化，  
请分别确认并在上位端处理。
- ※7 各输出数据的形式的内容，请参照附录 5.11 向PLC·GOT的输出规格。

## 5.11 向 PLC-GOT 的输出规格

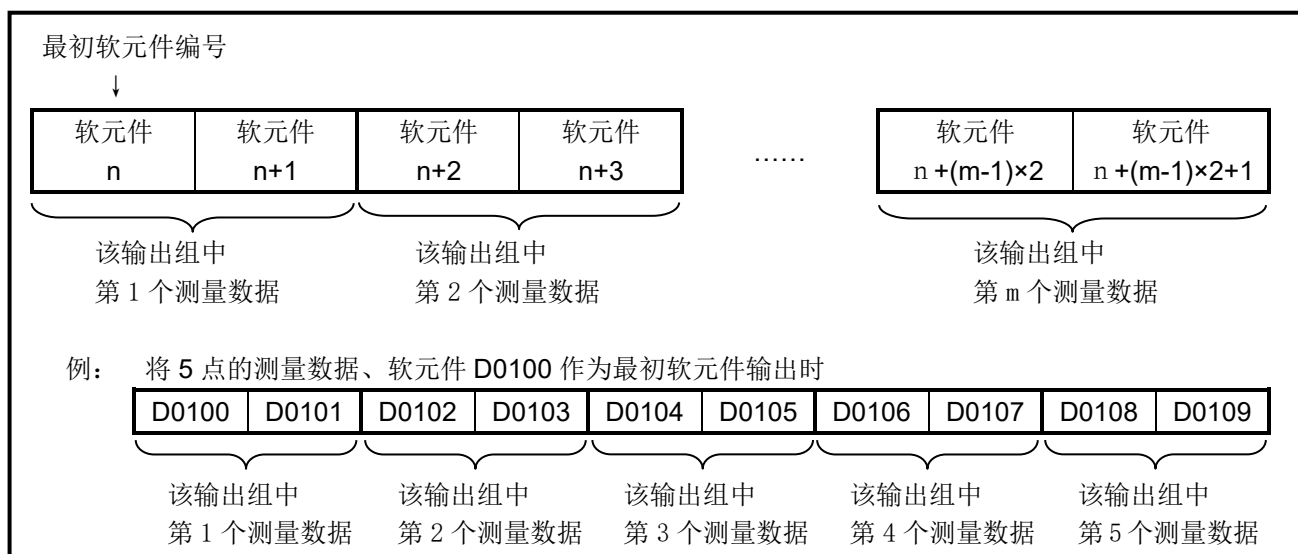
对向 PLC-GOT 的输出测量数据的规格进行说明。根据设定内容，测量数据之外，可向指定软元件中输出测量错误信息与更新时间(分秒)。

带需求监测功能的EcoWebServerIII时，还可向指定软元件输出需求信息。

### 5.11.1. 测量数据的输出

测量数据的输出为1个测量点使用2个软元件。

输出目标的软元件为[4.8.1 输出组登录]画面中设定的[最初软元件编号]中登录的测量点。



※1 可输出的数据范围为 10 进制数的 -2147483648 ~ 2147483647，超出上限时输出上限值 (7FFFFFFF)，低于下限时输出下限值(FFFFFFFF)。

※2 带有小数点的数据会作为整数输出，请在上位侧添加小数点。  
具体小数点的位置，请参照终端的编程手册。

例) 123.456 → 123456 (1E240h) 上位侧÷1000  
 1234.56 → 123456 (1E240h) 上位侧÷100  
 12345.6 → 123456 (1E240h) 上位侧÷10  
 123456 → 123456 (1E240h) 上位侧无须演算  
 1234560 → 1234560 (12D680h) 上位侧无须演算

※3 运转监测测量点的数据如下。

ON → 1(00000001h)  
 OFF → 0(00000000h)



## 5.11.4. 需求信息的输出（仅限带需求监测功能的产品）

每次需求更新时，将以下的需求信息输出到指定输出端。

输出端的软元件如下表所示。

**n**：[4.8.2 数据输出设定（需求监测）]画面中设定的[最初软元件编号]

软元件 编号	项 目		输出数据范围	
			（10 进制）	（16 进制）
n	监测用控制设备		0=写入中/未写入 1=写入完成	0000h、0001h
n+1	安定		0,1 (每次写入时反转)	0000h、0001h
n+2	当前时间	年	2012~2099	07DCh~0833h
n+3		月	1~12	0001h~000Ch
n+4		日	1~31	0001h~001Fh
n+5		时	0~23	0000h~0017h
n+6		分	0~59	0000h~003Bh
n+7		秒	0~59	0000h~003Bh
n+8		累计电能	下位	0~999,999,999
n+9	上位			
n+10	当前需求	下位	0~9,999,999	00000000h~0098967Fh
n+11		上位		
n+12	预测需求	下位	0~9,999,999	00000000h~0098967Fh
n+13		上位		
n+14	调整功率	下位	-9,999,999~9,999,999	FF676981h~0098967Fh
n+15		上位		
n+16	允许功率	下位	0~9,999,999	00000000h~0098967Fh
n+17		上位		
n+18	前次需求	下位	0~9,999,999	00000000h~0098967Fh
n+19		上位		
n+20	剩余时间		3600~10	0E10h~000Ah
n+21	警报		参照下页 ※1	
n+22	控制状态		参照下页 ※2	
n+23	目标需求	下位	0~9,999,999	00000000h~000F423Fh
n+24		上位		
n+25	VCT 比	下位	1~100,000	00000001h~000186A0h
n+26		上位		
n+27	警报类别		1=极限警报 2=固定警报	0001h, 0002h
n+28	累计电能：小数位数		0~3	0000h~0003h
n+29	当前需求：小数位数		1~4	0001h~0004h

### ※1 警报

警报数据输出使用 1 个软元件。

(1=发生, 0=恢复)

b15	b14	b13	b12	b11	b10	b9	b8	b7	b6	b5	b4	b3	b2	b1	b0
-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

b15~b7	未使用 (固定为 0)
b6	频率同步错误
b5	外部时限同步错误
b4	电池错误
b3	系统异常
b2	极限/固定
b1	2 段
b0	1 段

### ※2 控制状态

控制状态数据输出使用 1 个软元件。

1=ON (CLOSE) ...切断中,

0=OFF (OPEN) ...接通中

b15	b14	b13	b12	b11	b10	b9	b8	b7	b6	b5	b4	b3	b2	b1	b0
-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

b15	未使用 (固定为 0)
b14	未使用 (固定为 0)
b13	未使用 (固定为 0)
b12	未使用 (固定为 0)
b11	控制状态 (控制 12)
b10	控制状态 (控制 11)
b9	控制状态 (控制 10)
b8	控制状态 (控制 9)
b7	控制状态 (控制 8)
b6	控制状态 (控制 7)
b5	控制状态 (控制 6)
b4	控制状态 (控制 5)
b3	控制状态 (控制 4)
b2	控制状态 (控制 3)
b1	控制状态 (控制 2)
b0	控制状态 (控制 1)



## 5.12 EcoWebServerIIIMC 通讯协议服务器

对 EcoWebServerIII 的 MC 通讯协议进行说明。

带需求监测功能的 EcoWebServerIII，可以利用 MC 通讯协议读取软元件信息。

### 5.12.1. 通信参数

EcoWebServerIII 的 MC 通讯协议服务器参数如下表。

项目	内容
通信协议	MC 协议 3E, 4E 框架
	TCP/IP
更新数据编码	二进制
端口号	50001
收信超时※2	5[s]
开始软元件编号	D1000
数据更新周期	10[s]

※1 各参数固定，无法更改。

客户端请参照上述参数设定。

※2 从客户端开始接收到电文到接受电文结束的超时时间。

## 5.12.2. 本站虚拟软元件 数据输出内容(仅限带需求监测功能的产品)

每次需求更新时, 将以下需求信息输出到指定的本站虚拟软元件中。

输出位置的软元件如下表。

软元件 编号	项 目		输出数据范围	
			(10 进制)	(16 进制)
D1000	监测用控制软元件		0=写入中/未写入 1=写入完成	0000h, 0001h
D1001	安定		0, 1 (每次写入后反转)	0000h, 0001h
D1002	现在时间	年	2012~2099	07DCh~0833h
D1003		月	1~12	0001h~000Ch
D1004		日	1~31	0001h~001Fh
D1005		时	0~23	0000h~0017h
D1006		分	0~59	0000h~003Bh
D1007		秒	0~59	0000h~003Bh
D1008		累计电能	下位	0~999, 999, 999
D1009	上位			
D1010	当前需求	下位	0~9, 999, 999	00000000h~0098967Fh
D1011		上位		
D1012	预测需求	下位	0~9, 999, 999	00000000h~0098967Fh
D1013		上位		
D1014	调整功率	下位	-9, 999, 999~9, 999, 999	FF676981h~0098967Fh
D1015		上位		
D1016	允许功率	下位	0~9, 999, 999	00000000h~0098967Fh
D1017		上位		
D1018	上次需求	下位	0~9, 999, 999	00000000h~0098967Fh
D1019		上位		
D1020	剩余时间		3600~10	0E10h~000Ah
D1021	警报		※下一页[警报状态初始化]  参照	
D1022	控制状态		※下一页[负荷控制状态初始化]  参照	
D1023	目标需求	下位	0~9, 999, 999	00000000h~ 0098967Fh
D1024		上位		
D1025	VCT 比	下位	1~100, 000	00000001h~ 000186A0h
D1026		上位		
D1027	警报类型		1=极限警报 2=固定警报	0001h, 0002h
D1028	累计电能小数点位数		0~3	0000h~0003h
D1029	当下需求小数点点数		1~4	0001h~0004h

**[警报状态初始化]**

位	内容	
b0	1 级警报	0: 恢复, 1: 发生
b1	2 级警报	
b2	极限・固定警报	
b3	系统异常(需求控制模块)	
b4~b15	(未使用)	

**[负荷控制状态初始化]**

位	内容	
b0	控制状态(负荷 1)	0: 投入, 1: 阻断
b1	控制状态(负荷 2)	
b2	控制状态(负荷 3)	
b3	控制状态(负荷 4)	
B4	控制状态(负荷 5)	
B5	控制状态(负荷 6)	
B6	控制状态(负荷 7)	
B7	控制状态(负荷 8)	
B8	控制状态(负荷 9)	
B9	控制状态(负荷 10)	
B10	控制状态(负荷 11)	
B11	控制状态(负荷 12)	
B12~b15	(未使用)	

## 5.13 FTP命令一览

以下说明在 EcoWebServerIII 中支持的 FTP(文件传输协议)命令。

下面所述的 FTP 命令是从上位装置中获取 EcoWebServerIII 内的数据。

(从 EcoWebServerIII 中定期的向 FTP 服务器传输数据的设定请参照[4.8.12 FTP 服务器设定])

### 5.13.1. FTP 命令一览

支持以下的 FTP 命令。

根据登录 ID，可使用的命令也不同。

※1 初始的取得数据用登录 ID 及密码为[**guest**]、[**user**]

初始的系统管理用登录 ID 及密码为[**ecoV**]、[**ecopass**]。

※2 通常情况下请不要使用系统管理用 ID。如进行 EcoWebServerIII 本体的文件或文件夹的修改、删除等，将不能正常运行。

命令	在 Windows 中 FTP 客户端的命令	内容	支持	
			文件 取得用	系统 管理用
OPEN	open	FTP 连接	○	○
USER	user	(登录 ID)	○	○
PASS	—	(密码)	○	○
CWD/XCWD	cd	修改当前目录	○	○
CDUP/XCUP	cd ..	移动到主目录	○	○
QUIT	bye close	结束 FTP 的连接	○	○
PORT	—	设定端口	○	○
PASV	—	将指定端口以等待连接打开	○	○
TYPE	binary (TYPE I) ascii (TYPE A)	设定文件类型	○	○
RETR	get mget	读取文件 批量读取文件	○	○
STOR	put mput	写入文件 批量写入文件	—	○
DELE	del mdelete	删除文件 批量删除文件	—	○
PWD/XPWD	pwd	显示当前目录	○	○
LIST	dir	显示文件一览	○	○
NLST	ls	显示名称一览	○	○
MKD/XMKD	mkd mkdir	创建指定目录	—	○
RMD/XRMD	rmd rmdir	删除指定目录	—	○

## 5.13.2. 由 FTP 命令获取数据文件

(1)启动 Windows 的命令提示符。

点击[开始]-[程序]-[附件]-[命令提示符]。

```
C:¥Documents and Settings¥User>
```

(2)②移动到保存文件的目录。(预先使用资源管理器等创建文件夹)。

输入 `cd [目录名]`。

例如，将文件保存到[C:\EcoWebServer\Data]时，像下面那样输入，移动到该目录中。

```
C:¥Documents and Settings¥User>cd c:¥EcoWebServer¥Data
```

(3)确认提示符是否为该目录名。

```
C:¥EcoWebServer¥Data>
```

(4)启动 FTP 客户端。

输入 FTP 并按下[Enter]键。

```
C:¥EcoWebServer¥Data>FTP  
FTP>
```

(5)连接 EcoWebServerIII。

输入 `open [EcoWebServerIII 的 IP 地址]`并按下[Enter]键。

```
FTP> open 192.168.10.1
```

(6)建立通信后，会从 EcoWebServerIII 返回应答。

输入取得数据用登录 ID 并按下[Enter]键。

**※1 注意不要使用系统管理用登录 ID。**

```
FTP> open 192.168.10.1  
Connected 192.168.10.1.  
220 FTP server ready  
User (192.168.10.1:(none)): guest
```

(7)输入取得数据用密码并按下[Enter]键。

```
User (192.168.10.1:(none)): guest  
331 Password.  
Password:
```

(8)显示目录。输入 dir 并按下[Enter]键。

```

Password:
230 User guest logged in.
FTP> dir
200 PORT command successful.
150 ASCIIData.
11-03-01 04:00PM <DIR> ZoomLog
11-03-01 04:00PM <DIR> DayLog
11-03-01 04:00PM <DIR> DayBak
11-03-01 04:00PM <DIR> MonthLog
11-03-01 04:00PM <DIR> MonthBak
11-03-01 04:00PM <DIR> YearLog
11-03-01 04:00PM <DIR> YearBak
11-03-01 04:00PM <DIR> VDayLog
11-03-01 04:00PM <DIR> VDayBak
11-03-01 04:00PM <DIR> VMonthLog
11-03-01 04:00PM <DIR> VMonthBak
11-03-01 04:00PM <DIR> BDayLog
11-03-01 04:00PM <DIR> BDayBak
11-03-01 04:00PM <DIR> FDayLog
11-03-01 04:00PM <DIR> FDayBak
11-03-01 04:00PM <DIR> SystemLog
11-03-01 04:00PM <DIR> SystemBak
11-03-01 04:00PM <DIR> DILog
11-03-01 04:00PM <DIR> DIBak
226 transfer complete.
FTP: 916 bytes received in 0.11Seconds 8.40Kbytes/sec
FTP>

```

※1 各目录中放有以下数据文件。

※2 Bak 目录中放有文件破损时复原用的备份数据。通常请使用 Log 目录。

目录名	放置文件	备注
ZoomLog	详细数据文件	
DayLog	按日数据文件	
DayBak		备份用
MonthLog	按月数据文件	
MonthBak		备份用
YearLog	按年数据文件	
YearBak		备份用
VDayLog	虚拟(按日)数据文件	
VDayBak		备份用
VMonthLog	虚拟(按月)数据文件	
VMonthBak		备份用
BDayLog	原单位(按日)数据文件	
BDayBak		备份用
FDayLog	设备(按日)数据文件	
FDayBak		备份用
SystemLog	系统日志文件	
SystemBak		备份用
DILog	运转履历数据文件	
DIBak		备份用
DmLog	需求警报・控制履历数据 <sup>※1</sup>	
DmBak		备份用
DmDayLog	需求数据文件(按日) <sup>※1</sup>	
DmDayBak		备份用
DmMonthLog	需求数据文件(按月) <sup>※1</sup>	
DmMonthBak		备份用
DmYearLog	需求数据文件(年度) <sup>※1</sup>	
DmYearBak		备份用

※1 需求数据仅限带需求监测功能的产品。

(9)移动到目录。

输入 `cd [目录名]`(注意大小写)并按下[Enter]键。

(以下是 `cd MonthLog` 的示例)

```
FTP> cd MonthLog
250 CWD command successful.
FTP>
```

(10)显示目录。

输入 `dir`，并按下[Enter]键。

将显示[目录名]内的数据文件一览。

```
FTP> dir
200 PORT command successful.
150 ASCIIData.
11-03-04 00:00AM                3 WrStart
11-03-04 00:00AM                3 WrEnd
11-04-01 00:00AM            12943 1103.csv
:
11-12-01 00:00AM            14826 1111.csv
12-01-01 00:00AM            12502 1112.csv
12-04-01 00:00AM            16976 1201.csv
226 transfer complete.
FTP: 1025 bytes received in 0.25Seconds 4.10Kbytes/sec
FTP>
```

(11)取得数据文件。

输入 `get [文件名]`，并按下[Enter]键。

取得相同目录内的其他数据文件时，请重复相同操作。

```
FTP> get 1103.csv
200 PORT command successful.
150 ASCIIData connection.
226 transfer complete.
FTP: 12502 bytes received in 0.17Seconds 14.69Kbytes/sec
FTP>
```

(12)取得其他目录的文件时，请返回原来的目录(步骤⑨的状态)。  
输入 `cd ..` 并按下 `Enter` 键。

```
FTP> cd ..  
250 CWD command successful.  
FTP>
```

和步骤⑨~⑩相同，取得其他目录内的数据文件。

(13)⑬处理结束后，输入 `bye` 并按下 `[Enter]` 键。

```
FTP> bye  
221 GOOD BYE.  
  
C:\EcoWebServer\Data>
```

(14)⑭输入 `exit` 并按下 `[Enter]` 键。Windows 的命令提示符结束。

```
C:\EcoWebServer\Data> exit
```



## 5.14 MAC地址的确认方法

请按照如下步骤确认 EcoWebServerIII 的 MAC 地址。

(a)使用网络电缆将 EcoWebServerIII 与 PC 一对一连接。

(b)启动 Windows 命令提示符

点击 [开始] - [程序] - [附件] - [命令提示符].

```
C:\Documents and Settings\User>
```

(c)输入 [ping \*\*\*.\*\*\*.\*\*\*.\*\*\*] 并单击 [Enter] 键。

(\*\*\*.\*\*\*.\*\*\*.\*\*\* 为 EcoWebServerIII 的 IP 地址，以下为 IP 地址为 192.168.10.1 时的例子。)

```
C:\Documents and Settings\User>ping 192.168.10.1

Pinging 192.168.10.1 with 32 bytes of data:
Reply from 192.168.10.1: bytes=32 time<1ms TTL=64
Reply from 192.168.10.1: bytes=32 time<1ms TTL=64
Reply from 192.168.10.1: bytes=32 time<1ms TTL=64
Reply from 192.168.10.1: bytes=32 time<1ms TTL=64

Ping statistics for 192.168.10.1:
    Packets: Sent = 4, Received = 4, Lost = 0 (0% loss),
    Approximate round trip times in milli-seconds:
        Minimum = 0ms, Maximum = 0ms, Average = 0ms

C:\Documents and Settings\User>
```

(d) 输入 [arp -a] 并单击 [Enter] 键。MAC 地址会显示在[Physical Address]栏中。

```
C:\Documents and Settings\User>arp -a

Interface: 192.168.10.100 --- 0xb
Internet Address      Physical Address      Type
192.168.10.1         00-30-12-12-12-12    dynamic
```

MAC 地址



## 5.16 错误代码一览

在测试・调试功能中连接确认时显示的错误代码中，针对常见的错误的进行说明。

### 5.16.1. 终端连接确认(CC-Link 终端)

错误代码	错误内容	错误发生因素(详细)	处理方法
45828 (B304)	检出回路测试异常	该站号的终端未连接	请确认终端机器是否正确连接、传输线是否断线或短路。
45831 (B307)	全站数据链接异常	该站号的终端一台也没有连接	
45837 (B30D)	初始状态	该站号的终端一台也没有连接(首次连接确认时)	

### 5.16.2. 终端连接确认(MODBUS(R)终端)

错误代码	错误内容	错误发生因素(详细)	处理方法
1	未对应的功能代码	使用了没有对应的功能代码	请选择支持使用对应功能代码的MODBUS(R)终端
2	要求数据地址超出范围	数据地址的设定超出范围	请将数据地址设定于 1~65535 之间
3	数据范围外,要求规格与要求数据不一致	寄存器规格 (word) 超出设定范围	请选择满足寄存器规格要求的MODBUS(R)终端
4	MODBUS(R) RTU 终端间通信异常,硬件异常	MODBUS(R) TCP - MODBUS(R) RTU 转换器与终端之间的没有通信	请确认终端是否运转并确认MODBUS(R) TCP - MODBUS(R) RTU 转换器与终端之间正常连接

### 5.16.3. 邮件按送信确认

错误代码	错误内容	错误发生因素(详细)	处理方法
-8001	邮件服务器未设定错误	SMTP 服务器没有登录在设定项目中	请确认设定项目的内容是否正确以及项目是否写入。
-8002	邮件未设定错误	邮件通知没有登录在设定项目中	

#### 5.16.4. 文件自动传送确认

错误代码	错误内容	错误发生因素(详细)	处理方法
-121	FTP 服务器名不正 错误 (连接错误)	FTP 服务器名错误	请设定正确的 FTP 服务器名。
-122	登入错误	登入出错	请设定正确的登录名
-130	FTP 服务器连接错误	无法连接到 FTP 服务器	请确认 FTP 服务器是否启动以及 网络电缆连接是否正确
-370	文件传送错误	文件无法送信	请确认 FTP 的地址以及网络电缆 连接
其他	FTP 相应代码 (例) 452: 系统空间不足	FTP 服务器没有足够的空 间	请确认 FTP 的使用容量以及剩余空 间

#### 5.16.5. 空调控制器连接确认

错误代码	错误内容	错误发生因素(详细)	处理方法
-8005	外部机器未设定错误	空调控制器没有登录在项 目中	请确认设定项目的内容是否正确以及 项目是否写入。

## 5.17 故障排除

以下对使用本软件过程中出现某种异常，发生某种问题时的处理方法进行说明。

在OS和应用程序操作中发生异常并显示异常信息时，请参照OS和应用程序的说明书。

项目	错误内容 / 疑问点	确认点
CC-Link 终端的登录	以 AJ65BT-68TD、AJ65BT-64RD3、AJ65BT-64AD 的站号为例，如果设定为 2，站号 3 将无法登录其他终端。	请注意，AJ65BT-68TD、AJ65BT-64RD3 占用站数为 4 站，AJ65BT-64AD 占用站数为 2 站，各站的占用站数号分别连续使用。 (参照“5.1 支持终端一览 (CC-Link 通信产品)”) )
	AJ65BT-68TD、AJ65BT-64RD3、AJ65BT-64AD 无法登录为站号 64。	AJ65BT-68TD、AJ65BT-64RD3 占用站数为 4 站，AJ65BT-64AD 占用站数为 2 站，各站的占用站数号分别连续使用。因站号已超过 64 所以无法登录。 (参照“5.1 支持终端一览 (CC-Link 通信产品)”) )
	QJ61BT11N/ LCPU/LJ61BT11 无法登录为站号 64。占用站数为 1 站，是什么原因？	请注意，QJ61BT11N/ LCPU/LJ61BT11 可能设定的站号范围为 1~63。
	设定机种信息是必须的吗？	请与终端的设定相一致。 如果未正确设定，将无法收集测量数据。
CC-Link 终端的删除	无法删除终端。 显示[请删除测量点后，删除终端]时。	已作为测量点登录了测量要素的终端无法删除。 请在删除登录的相应的测量点后，进行终端的删除。
CC-Link 终端的变更	无法变更终端的机型名。	已在测量点中登录了的终端，机型名无法变更。 请在删除登录的相应的测量点后，进行机型名的变更。
	测量点未登录，却无法进行终端机型名的变更。	多回路产品 (EMU2-RD3-C, EMU2-RD5-C, EMU2-RD7-C, EMU2-RD2-C-4W, EMU2-RD4-C-4W, EMU-C7P4-6-A) 机型名无法变更。 请删除登录中的终端后，重新登录终端。
	无法变更 EMU-C7P4-6-A 的相线式。	终端登录后，无法变更。 请先将终端删除，然后重新登录后，再选择相线式。
	EMU-C7P4-6-A 的额定线间电压变更后，相同终端的其他回路的额定线间电压也变更了。	EMU-C7P4-6-A 的额定线间电压所有电路共通。

项目	错误内容 / 疑问点	确认点
CC-Link 终端的变更	EMU2-RD2-C-4、EMU2-RD4-C-4W 的额定线间电压变更后，相同终端的其他电路的额定线间电压也被变更。	EMU2-RD2-C-4W、EMU2-RD4-C-4W 的额定线间电压每 2 个电路共通。 回路 1 与电路 2，以及电路 3 与电路 4 的额定线间电压分别共通。
测量点的登录	无法登录测量点。	1 台终端都未登录。 请至少登录 1 台。
	相线式 1P2W 也可选择 S 相电流，可以测量(数据收集)吗？	实际可测量的测量项目根据相线式的不同会有差异。(根据相线式无法测量的测量项目也显示在下拉菜单中。) 相线式和测量项目请参照各终端机器的使用说明书。
测量点的删除	无法删除测量点。 显示[已登录在虚拟测量点、原单位测量点、监测通知的其中之一中。请在删除登录项目后删除测量点。]	已登录到虚拟测量点、原单位测量点、监测通知的测量点，无法删除。 请删除已登录的相应虚拟测量点、原单位测量点、监测通知。
	作为接点输出占用的测量点无法删除。	请在接点输出设定一览画面中删除接点输出的设定之后，删除测量点。
测量点的变更	测量点终端名、测量项目、比例、小数位、软元件编号、数据长、比率等无法变更。	已登录到虚拟测量点、原单位测量点、监测通知中的测量点，其终端名、测量项目、比例、小数位、软元件号码、数据长等无法变更。 请删除已登录的相应虚拟测量点、原单位测量点、监测通知。
组的登录	无法登录组。	1 个测量点都未登录。 请至少登录 1 个点。
	虚拟测量点/原单位测量点能登录到组中吗？	虚拟测量点/原单位测量点无法登录到组中。
	不同组中能登录同样的测量点吗？	同一个测量点无法重复登录。
组的删除	进行组的删除时，已登录的测量点也会被删除吗？	即使进行组的删除，也不会将该组中登录的测量点删除。 请重新登录任意一个组。
虚拟测量点的登录	无法登录测量点。 在运算公式的登录画面中测量点不被显示。	与虚拟测量点的数据类别中选择的累计值或瞬时值同样类别的测量点未登录。 请登录同样类别的测量点。
	累计值和瞬时值的测量点可以同时登录吗？	对同一虚拟测量点无法同时进行登录。
	无法设定的运算公式都有什么呢？	定值之间的运算结果超过 11 位的或运算公式的字符数超过 256 字符的，都无法设定。 (参照“4.5.1 虚拟测量点的登录”)

项目	错误内容 / 疑问点	确认点
虚拟测量点的删除	无法删除虚拟测量点。 显示[已登录在原单位测量点上。请在删除登录项目后删除虚拟测量点。]。	已登录在原单位测量点上的虚拟测量点，无法删除。 请删除已登录的原单位测量点。
原单位测量点的登录	无法登录原单位测量点。 在能量、生产量中无法指定测量点(虚拟测量点)。	累计值的测量点(虚拟测量点)未被登录。瞬时值的测量点(虚拟测量点)在原单位测量点中无法登录。
	生产量可以指定为面积等的一定值吗？	在虚拟测量点中登录定值后即可指定。
原单位测量点的删除	无法删除原单位测量点。 显示[已登录在监测通知。请在删除登录项目后删除原单位测量点。]。	已登录到监测通知的原单位测量点无法删除。 请删除已登录的监测通知。
设备组的登录	无法登录设备组。	1 个设备都未登录。 请至少登录 1 个点。
	不同组中可登录同样的设备吗？	同一个设备可以重复登录。
	设备登录到设备组中的顺序会导致什么变化吗？	为 EcoWebServerIII 显示[测量图表显示画面-设备]时的设备详细列表的显示顺序。
邮件通知设定	希望复制粘贴地址和标题，无法使用右键粘贴	请利用键盘的 <b>Ctrl+V</b> 进行粘贴处理。 但是，地址和标题中含有全角文字时无法使用。
	上下限监测，运转状态监测，原单位目标值监测，能源计划值监测的各通知设定画面无法打开。编辑不可用。	需要在测量点的路画面中设定为监测。
上下限监测通知的登录	无法登录上下限监测通知。	未登录瞬时值的测量点。 累计值的测量点无法进行上下限监测，因此请登录瞬时值的测量点并在测量点登录画面中设定为监测。
	功率因数的测量点可进行上下限监测吗？	功率因数是瞬时值的测量点，所以可进行上下限监测。
	虚拟测量点的上下限监测通知可登录吗？	无法进行虚拟测量点的上下限监测。
运转状态监测通知的登录	无法登录运转状态监测的通知。	未登录运转监测点。 请登录运转监测点(数字输入(输入输出)单元的测量点)，然后在测量点登录界面设定为监测。
原单位目标值监测通知的登录	无法登录原单位目标值监测通知。	未登录原单位测量点。请登录原单位测量点，并在测量点登录画面中设定为监测。
能源计划值监测通知的登录	无法登录能源计划值监测通知。	未登录累计值的测量点。请登录累计值的测量点，并在测量点登录画面中设定为监测。
	可进行虚拟测量点的能源计划值监测吗？	无法进行虚拟测量点的能源计划值监测。
本体错误通知	自动时间校正错误发生后，重新设定 SNTP 服务器并时间校正，但错误没有恢复。	从自动时间校正错误中恢复，必须重启 EcoWebServerIII 的本体。

项目	错误内容 / 疑问点	确认点
接点输出设定	[未登录]的监测项目可以作为接点输出条件进行选择、登录吗？	可以。但[未登录]监测项目的监测条件不成立。另外，将[未登录]的监测 ID 登录到接点输出条件后，对该监测 ID 进行监测登录设定后接点输出条件也会自动更新。
	虽然设定了接点输出，但没有输出。	有可能没有在监测通知中登录。上下限异常，运转状态监测，原单位目标值监测，能源计划值监测的接点输出需另外在监测通知中登录。（如果不需要邮件通知，请登录为无通知） （参照“4.8.8 上下限监测通知登录”，“4.8.9 运转状态监测通知登录”，“4.8.10 原单位监测通知登录”，“4.8.11 能源计划值监测通知登录”）
	更改接点输出的设定后，项目写入后，接点在 ON 的状态时无法变更为 OFF。	接点在 ON 的状态时，更改该接点的设定，项目写入后，接点将保持 ON 的状态。项目写入之前，在调试功能中手动将接点设定为 OFF。 已经将接点为 ON 状态的项目更改，写入时，请将 EcoWebServerIII 的本体或者远程 I/O 模块重启（电源 OFF 到 ON）。
终端连接	连接 EMU4-CNT-MB 并检查连接后，EMU4-CNT-MB 会显示“OK”，并且所连接的扩展单元会显示错误。	EMU4-CNT-MB 与扩展单元之间正在进行终端处理。 请过一会儿再检查连接。
IP 地址设定	试图输入 EcoWebServerIII 的 IP 地址设定时，显示“IP 地址非法”。	请确认客户端计算机的 IP 地址和 CH2 中设定的 IP 地址没有重复。
	EcoWebServerIII 的 IP 地址变更后，与客户端的计算机无法通信。	请重新设定客户端计算机的 IP 地址及子网掩码。 （IP 地址的网络部：需要和 EcoWebServerIII 本体设定为相同的值。 IP 地址的主机地址部：需要和 EcoWebServerIII 本体设定不同的值。） （参照“4.7.2 IP 地址设定”）
	【网络信息读取】按钮不显示。	设定软件的版本可能较旧。请更新为最新版的设定软件。另外，伴随着设定软件的更新，本体软件也需要更新。详细请参照【4.8.6 本体程序 版本升级】
连接确认	执行 MODBUS(R)终端的连接确认时显示通信错误，连接错误。	请确认终端的电源接通，终端与 EcoWebServerIII 间正确连接。 请确认终端的 IP 地址以及从站地址的设定正确。
	MODBUS(R)终端的连接确认超时。	请确认终端与 EcoWebServerIII 间正确连接。
连接确认、项目的写入、读出、确认、各种维护	显示连接错误。	请确认以下内容。 • EcoWebServerIII 的 IP 地址错误 • 网络的连接、设定不正确。 • 请确认设定软件与本体的版本符合。
时间设定	设定了时间后，时钟还是不准。	EcoWebServerIII 电池耗尽。 请更换 EcoWebServerIII 更换用电池（型号：Q6BAT）。



项目	错误内容 / 疑问点	确认点
安装	在安装设定软件时，显示信息“ <b>This OS is not supported.</b> ”，无法安装。	中文版的设定软件只能安装于中文版的操作系统中。 此外，在安装有 Microsoft AppLocale Utility 等变更语言环境的工具时，可能发生如左侧所示现象。请卸载上述工具后重试。
项目的保存	制作的项目无法保存。	「.NET Framework 3.5」是否正常安装。 如果没有正常安装，请先安装后重新保存。
变更设定 项目的写入	变更设定，并进行了工程的写入，但显示未更新。	变更设定后，请先关闭浏览器然后重新打开。
需求设定	变更需求设定，并进行了工程的写入，但显示未更新。	需求时限结束前，设定不被采用。
测试·调整 邮件发送确认	邮件未发送。	·请确认，SMTP 服务器名是否正确。SMTP 服务器和本体间的 LAN 连接是否正确。 ·请确认，发件地址是否登录在 SMTP 服务器中。 ·此外，请确认，发件地址是否正确。是否可以通过 SMTP 服务器发送邮件。 ·SMTP-Auth、POPbeforeSMTP 等，发送时需要认证的 SMTP 服务器，请确认其设定是否正确。 ·请确认邮件本文中是否只登录了半角文字。请务必包含全角文字。如只登录了半角文字，请在更改项目，写入项目后，重启本产品。（不会自动重启，设定完成后请手动重启）
测试·调整 确认文件自动传输	无法传输文件。	·请确认，FTP 服务器名是否正确？FTP 服务器和本体间的 LAN 连接是否正确？ ·请确认，用于登录 FTP 服务器的用户名和密码是否正确？ ·请确认，转发端文件夹路径是否正确？是否可通过本体中设定的用户名进行写入？
测试·调整と数据收集	****的收集失败。 （****为文件名）	FTP 通信为被动模式。请确认通信没有被防火墙或杀毒软件等拦截。
节能协作设定	无法与外部机器协作。 （即使需求值较大，外部机器的动作也没有变化。）	·请确认，连接端·外部机器的地址是否正确？ 外部机器和本体间的 LAN 连接是否正确？ ·请确认，节能监测设定（警报值 1~4）的设定是否正确？ ·请确认，需求设定（1 比、脉冲定值、警报类别、固定警报值等）是否正确。 ·请确认，外部机器侧的节能动作设定是否正确？

# 三菱节能数据收集服务器 EcoWebServerIII

联系方式请参照我们公司的网站。

<https://www.mitsubishielectric.com/fa/>

## 三菱电机株式会社