

PacT Series

Unidad de control MasterPacT MTZ - MicroLogic Active

Guía del usuario

PacT Series ofrece conmutadores e interruptores automáticos de primer nivel.

DOCA0265ES-04
09/2025



Información legal

La información proporcionada en este documento contiene descripciones generales, características técnicas o recomendaciones relacionadas con productos o soluciones.

Este documento no pretende sustituir a un estudio detallado o un plan de desarrollo o esquemático específico de operaciones o sitios. No debe usarse para determinar la adecuación o la fiabilidad de los productos o las soluciones para aplicaciones de usuario específicas. Es responsabilidad del usuario realizar o solicitar a un experto profesional (integrador, especificador, etc.) que realice análisis de riesgos, evaluación y pruebas adecuados y completos de los productos o las soluciones con respecto a la aplicación o el uso específicos de dichos productos o dichas soluciones.

La marca Schneider Electric y cualquier otra marca comercial de Schneider Electric SE y sus filiales mencionadas en este documento son propiedad de Schneider Electric SE o sus filiales. Todas las otras marcas pueden ser marcas comerciales de sus respectivos propietarios.

Este documento y su contenido están protegidos por las leyes de copyright aplicables, y se proporcionan exclusivamente a título informativo. Ninguna parte de este documento puede ser reproducida o transmitida de cualquier forma o por cualquier medio (electrónico, mecánico, fotocopia, grabación u otro), para ningún propósito, sin el permiso previo por escrito de Schneider Electric.

Schneider Electric no otorga ningún derecho o licencia para el uso comercial del documento o su contenido, excepto por una licencia no exclusiva y personal para consultarla "tal cual".

Schneider Electric se reserva el derecho de realizar cambios o actualizaciones con respecto a o en el contenido de este documento o con respecto a o en el formato de dicho documento en cualquier momento sin previo aviso.

En la medida permitida por la ley aplicable, Schneider Electric y sus filiales no asumen ninguna responsabilidad u obligación por cualquier error u omisión en el contenido informativo de este documento o por el uso no previsto o el mal uso del contenido de dicho documento.

Tabla de contenido

Información de seguridad	7
Acerca del documento	8
Introducción a la unidad de control MicroLogic Active	13
Serie maestra PacT Series	14
Presentación	15
Descripción	19
Botón de información de disparo/prueba/restablecimiento	24
Indicaciones locales	25
Software EcoStruxure Power Commission	31
EcoStruxure Power Device	32
Página de inicio de Go2SE	34
Fecha y hora	36
Fuente de alimentación	37
Actualización del firmware	40
Rearrancar o reiniciar la unidad de control MicroLogic Active	42
Gestión de acceso	43
Gestión de accesos por ruta de acceso	44
Gestión de acceso mediante HMI	45
Gestión del acceso a través del puerto USB	46
Uso de la interfaz hombre-máquina de MicroLogic Active	47
Descripción de la HMI de MicroLogic Active	48
Modos de visualización de la HMI	51
Modo de Vista rápida	52
Modo de navegación de árbol	55
Procedimiento de configuración de la protección	63
Función ERMS	69
Menú Medidas	70
Menú Alarmas/Historial	75
Menú Mantenimiento	77
Menú Configuración	78
Menú de protección	81
Mensajes de eventos emergentes	83
Funciones de protección	86
Introducción	87
Protección de la distribución eléctrica	88
Configuración de la protección de acuerdo con la norma UL489SE	91
Funciones de protección estándar	93
Protección contra sobrecorriente de largo retardo (L o ANSI 49RMS/ 51)	94
Protección contra sobrecorriente de corto retardo (S o ANSI 50TD/ 51)	99
Protección contra sobrecorriente instantánea (I o ANSI 50)	103
Protección de defecto a tierra (G o ANSI 50N-TD/51N)	109
Protección del neutro	114
Otras funciones de protección	116
Enclavamiento selectivo de zona (ZSI)	117

Ajuste de mantenimiento para reducción de energía (ERMS)	121
Directrices de ajuste	124
Directrices de ajuste de la protección	125
Ajuste de la protección contra sobrecorriente de largo retardo (L o ANSI49RMS/51)	127
Ajuste de la protección contra sobrecorriente de corto retardo (S o ANSI50TD/51)	130
Ajuste de la protección contra sobrecorriente instantánea (I o ANSI 50)	133
Selectividad	134
Funciones de medición	137
Disponibilidad y visualización de las mediciones de MicroLogic Active	138
Características de medición de MicroLogic Active	143
Mediciones en tiempo real de MicroLogic Active	147
Cálculo del valor de la demanda de MicroLogic Active E/EP/Ei	150
Ajustes de red de MicroLogic Active	152
Medida de las potencias de MicroLogic Active E/EP/Ei	154
Algoritmo de cálculo de la potencia de MicroLogic Active E/EP/Ei	157
Medición de energía de MicroLogic Active E/EP/Ei	159
Medición del factor de potencia PF y del $\cos \varphi$ de MicroLogic Active E/EP/Ei	161
Funciones de mantenimiento y diagnóstico	164
Herramientas de mantenimiento	165
Asistencia	166
Programación del mantenimiento	167
Estado funcional	168
Supervisión del interruptor automático	170
Supervisión del circuito de disparo	171
Supervisión del funcionamiento interno de la unidad de control MicroLogic Active	175
Supervisión de las bobinas comunicantes	179
Supervisión del estado de los contactos	181
Supervisión del perfil de carga	183
Funciones de funcionamiento	184
Modos de control	185
Función de apertura	191
Función de cierre	194
Funciones de comunicación	197
Comunicación por cable ULP	198
Comunicación NFC	201
Conexión USB On-The-Go (OTG)	203
Conexión USB	204
Comunicación inalámbrica Zigbee	206
Recomendaciones sobre ciberseguridad	210
Gestión de eventos	213
Definición de evento	214
Tipo de evento	216
Notificaciones de eventos	222
Visualización de eventos	223

Historial de eventos	224
Lista de eventos	226
Sustitución de MicroLogic Active.....	231
Presentación.....	232
Preparar la sustitución	234
Obtener datos de la unidad de control MicroLogic Active	235
Operaciones preliminares para el dispositivo MasterPacT MTZ1	236
Operaciones preliminares para el dispositivo MasterPacT MTZ2/MTZ3	240
Sustituir la unidad de control MicroLogic Active.....	244
Realizar una prueba de inyección primaria	250
Realizar una prueba de inyección secundaria	253
Prueba del microinterruptor	254
Preparar el interruptor automático MasterPacT MTZ antes del ajuste	255
Configurar la unidad de control MicroLogic Active de recambio	257
Apéndices	259
Información sobre la licencia	260

Información de seguridad

Información importante

Lea atentamente estas instrucciones y observe el equipo para familiarizarse con el dispositivo antes de instalarlo, utilizarlo, revisarlo o realizar su mantenimiento. Los mensajes especiales que se ofrecen a continuación pueden aparecer a lo largo de la documentación o en el equipo para advertir de peligros potenciales, o para ofrecer información que aclara o simplifica los distintos procedimientos.



La inclusión de este icono en una etiqueta "Peligro" o "Advertencia" indica que existe un riesgo de descarga eléctrica, que puede provocar lesiones si no se siguen las instrucciones.



Éste es el icono de alerta de seguridad. Se utiliza para advertir de posibles riesgos de lesiones. Observe todos los mensajes que siguen a este icono para evitar posibles lesiones o incluso la muerte.

PELIGRO

PELIGRO indica una situación de peligro que, si no se evita, **provocará** lesiones graves o incluso la muerte.

ADVERTENCIA

ADVERTENCIA indica una situación de peligro que, si no se evita, **podría provocar** lesiones graves o incluso la muerte.

ATENCIÓN

ATENCIÓN indica una situación peligrosa que, si no se evita, **podría provocar** lesiones leves o moderadas.

AVISO

AVISO indica una situación potencialmente peligrosa que, si no se evita, **puede provocar** daños en el equipo.

Tenga en cuenta

La instalación, manejo, puesta en servicio y mantenimiento de equipos eléctricos deberán ser realizados sólo por personal cualificado. Schneider Electric no se hace responsable de ninguna de las consecuencias del uso de este material.

Una persona cualificada es aquella que cuenta con capacidad y conocimientos relativos a la construcción, el funcionamiento y la instalación de equipos eléctricos, y que ha sido formada en materia de seguridad para reconocer y evitar los riesgos que conllevan tales equipos.

Acerca del documento

Ámbito del documento

El objetivo de esta guía es proporcionar a los usuarios, instaladores y personal de mantenimiento la información técnica necesaria para utilizar las unidades de control MicroLogic™ Active en interruptores automáticos MasterPacT™ MTZ.

Esta guía se aplica a las siguientes unidades de control MicroLogic Active para la norma IEC:

- MicroLogic Active 2.0 A, 5.0 A, 6.0 A
- MicroLogic Active 2.0 AP, 5.0 AP, 6.0 AP
- MicroLogic Active 2.0 E, 5.0 E, 6.0 E
- MicroLogic Active 2.0 EP, 5.0 EP, 6.0 EP
- MicroLogic Active 6.0 Ei

NOTA: Una unidad de control MicroLogic Active 6.0 Ei es una unidad de control MicroLogic Active 6.0 E sin funcionalidad de comunicación inalámbrica NFC.

Toda la información relacionada con las unidades de control MicroLogic Active 6.0 E presentada en esta guía se aplica a las unidades de control MicroLogic Active 6.0 Ei, excepto la información sobre comunicación inalámbrica NFC.

Campo de aplicación

Esta guía se aplica a las unidades de control MicroLogic Active con la versión de firmware 004.000.000 o superior.

Información en línea

Las características de los productos descritos en este documento tienen como objetivo coincidir con las características disponibles en www.se.com. Como parte de nuestra estrategia corporativa de mejora constante, podemos revisar el contenido con el tiempo con el fin de elaborar documentos más claros y precisos. Si ve una diferencia entre las características de este documento y las características que aparecen en www.se.com, tenga en cuenta que www.se.com contiene la información más reciente.

Información relativa al producto

 ADVERTENCIA
RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA No use interruptores automáticos MasterPacT MTZ con unidades de control MicroLogic Active: • En sistemas de alimentación con sistema de conexión a tierra IT con tensión superior a 600 V CA. • En sistemas de alimentación con otro sistema de conexión a tierra con tensión superior a 690 V CA. Si no se siguen estas instrucciones, pueden producirse lesiones graves, muerte o daños en el equipo.

⚠ ATENCIÓN

PELIGRO DE QUEMADURAS

Use equipo de protección individual (EPI) adecuado cuando la temperatura ambiente del interruptor automático MasterPacT MTZ sea superior a 50 °C (122 °F).

Si no se siguen estas instrucciones, pueden producirse lesiones o daños en el equipo.

Información general sobre ciberseguridad

En los últimos años, el creciente número de equipos y plantas de producción conectados a la red ha aumentado de la mano del potencial de las amenazas cibernéticas, como el acceso no autorizado, violaciones de datos e interrupciones operativas. Por lo tanto, es recomendable considerar todas las medidas de ciberseguridad posibles con el fin de ayudar a proteger los activos y los sistemas de dichas amenazas.

Para mantener sus productos de Schneider Electric seguros y protegidos, es conveniente que implemente las prácticas recomendadas de ciberseguridad que se indican en el documento *Cybersecurity Best Practices*.

Schneider Electric proporciona información y asistencia adicionales:

- Suscríbase al [boletín de seguridad de Schneider Electric](#).
- Consulta la página web de [Cybersecurity Support Portal](#) para:
 - Buscar notificaciones de seguridad.
 - Notificar vulnerabilidades e incidentes.
- Consulta la página web de [Schneider Electric Cybersecurity and Data Protection Posture](#) para:
 - Acceder a la perspectiva de ciberseguridad.
 - Obtener más información sobre la ciberseguridad en la academia de ciberseguridad.
 - Explorar los servicios de ciberseguridad de Schneider Electric.

Información de ciberseguridad relacionada con el producto

⚠ ADVERTENCIA

RIESGO POTENCIAL PARA LA DISPONIBILIDAD, LA INTEGRIDAD Y LA CONFIDENCIALIDAD DEL SISTEMA

- La primera vez que utilice el sistema, cambie los códigos PIN y las contraseñas predeterminados para evitar el acceso no autorizado a la configuración, los controles y la información del dispositivo.
- Desactive los puertos/servicios no utilizados y las cuentas predeterminadas para ayudar a reducir al mínimo los caminos de entrada de posibles ataques.
- Coloque los dispositivos en red tras varias capas de ciberdefensas (como cortafuegos, segmentación de red y protección y detección de intrusiones en red).
- Siga las prácticas recomendadas de ciberseguridad (por ejemplo, privilegio mínimo, separación de tareas) para evitar exposiciones no autorizadas, pérdidas, modificaciones de datos y registros, o interrupciones de los servicios.

Si no se siguen estas instrucciones, pueden producirse lesiones graves, muerte o daños en el equipo.

Para obtener información sobre la ciberseguridad de la unidad de control MicroLogic Active, consulte *Recomendaciones sobre ciberseguridad*, página 210 y DOCA0122•• *MasterPacT, ComPacT, PowerPacT - Guía de ciberseguridad*, página 10.

Datos ambientales

Para obtener más información sobre el cumplimiento de los productos y el ambiente, consulte el Environmental Data Program de Schneider Electric.

Idiomas disponibles del documento

Este documento está disponible en los siguientes idiomas:

- Inglés (DOCA0265EN), idioma original
- Español (DOCA0265ES)
- Chino (DOCA0265ZH)

Documentos relacionados para dispositivos IEC

Título de la documentación	Número de referencia
<i>MasterPacT MTZ con unidad de control MicroLogic Active - Catálogo</i>	LVPED225010EN
<i>Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ1 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario</i>	DOCA0284EN DOCA0284ES DOCA0284ZH
<i>MasterPacT MTZ1 - Interruptor automático fijo IEC con unidad de control MicroLogic Active - Hoja de instrucciones</i>	PKR4242702
<i>MasterPacT MTZ1 - Interruptor automático seccionable IEC con unidad de control MicroLogic Active - Hoja de instrucciones</i>	PKR4242802

Título de la documentación	Número de referencia
<i>Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ2/MTZ3 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario</i>	DOCA0285EN DOCA0285ES DOCA0285ZH
<i>MasterPacT MTZ2/MTZ3 - Interruptor automático fijo IEC con unidad de control MicroLogic Active - Hoja de instrucciones</i>	PKR4242002
<i>MasterPacT MTZ2/MTZ3 - Interruptor automático seccionable IEC con unidad de control MicroLogic Active - Hoja de instrucciones</i>	PKR4243502
<i>Módulo de comunicación y aislamiento del interruptor (BCIM) para la unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario</i>	DOCA0387EN DOCA0387ES DOCA0387ZH
<i>MasterPacT MTZ IEC Interruptores automáticos con MicroLogic Active unidad de control - Guía de mantenimiento</i>	DOCA0305EN DOCA0305ES DOCA0305ZH
<i>Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ con unidad de control MicroLogic Active - Procedimientos de mantenimiento del usuario final</i>	DOCA0306EN DOCA0306ES DOCA0306ZH
<i>Interruptores automáticos MasterPacT, ComPacT, PowerPacT - Comunicación Modbus -Guía del usuario</i>	DOCA0384EN DOCA0384ES DOCA0384FR DOCA0384ZH
<i>MasterPacT MTZ - Unidad de control MicroLogic Active - Notas de la versión del firmware</i>	DOCA0267EN
<i>MicroLogic Trip Units and Control Units - Firmware History</i>	DOCA0155EN
<i>Módulo de comunicación y aislamiento del interruptor (BCIM) para la unidad de control MicroLogic Active - Notas de la versión del firmware</i>	DOCA0395EN
<i>MasterPacT, ComPacT, PowerPacT - Guía de ciberseguridad</i>	DOCA0122EN DOCA0122ES DOCA0122FR DOCA0122ZH
<i>Sistema ULP (Universal Logic Plug) - Guía del usuario</i>	DOCA0093EN DOCA0093ES DOCA0093FR DOCA0093ZH
<i>Enerlin'X IFE - Servidor de panel Ethernet - Guía del usuario</i>	DOCA0084EN DOCA0084ES DOCA0084FR DOCA0084ZH
<i>Enerlin'X IFE - Ethernet Interfaz para un interruptor automático - Guía del usuario</i>	DOCA0142EN DOCA0142ES DOCA0142FR DOCA0142ZH

Título de la documentación	Número de referencia
<i>Enerlin'X EIFE - Interfaz Ethernet integrada para un interruptor automático seccionable MasterPacT MTZ - Guía del usuario</i>	DOCA0106EN DOCA0106ES DOCA0106FR DOCA0106ZH
<i>EcoStruxure Panel Server - Guía del usuario</i>	DOCA0172EN DOCA0172ES DOCA0172FR DOCA0172DE DOCA0172IT DOCA0172PT

Puede descargar estas publicaciones técnicas y otra información técnica de nuestro sitio web en www.se.com/ww/en/download/.

Información sobre terminología no inclusiva o insensible

Como empresa responsable e inclusiva, Schneider Electric actualiza constantemente sus comunicaciones y productos que contienen terminología no inclusiva o insensible. Sin embargo, a pesar de estos esfuerzos, nuestro contenido aún puede contener términos que algunos clientes consideren inapropiados.

Marcas comerciales

QR Code es una marca comercial registrada de DENSO WAVE INCORPORATED en Japón y otros países.

Introducción a la unidad de control MicroLogic Active

Contenido de esta parte

Serie maestra PacT Series	14
Presentación.....	15
Descripción.....	19
Botón de información de disparo/prueba/restablecimiento	24
Indicaciones locales	25
Software EcoStruxure Power Commission	31
EcoStruxure Power Device	32
Página de inicio de Go2SE	34
Fecha y hora.....	36
Fuente de alimentación.....	37
Actualización del firmware	40
Rearrancar o reiniciar la unidad de control MicroLogic Active.....	42

Serie maestra PacT Series

Prepare su instalación para el futuro con la PacT Series de baja y media tensión de Schneider Electric. Basada en la legendaria innovación de Schneider Electric, la PacT Series incluye interruptores automáticos, interruptores, dispositivos de corriente residual y fusibles de primer nivel para todas las aplicaciones estándar y específicas. Disfrute de un sólido rendimiento con PacT Series en los equipos de conmutación preparados para EcoStruxure, de 16 a 6300 A en baja tensión y hasta 40,5 kV en media tensión.

Presentación

Unidades de control MicroLogic Active para la norma IEC - Descripción general

Los interruptores automáticos MasterPacT MTZ que incluyen unidades de control MicroLogic Active ofrecen funciones de protección, medición, diagnóstico y comunicación.

Las unidades de control MicroLogic Active permiten el funcionamiento y la supervisión locales de interruptores automáticos MasterPacT MTZ.

Las unidades de control MicroLogic Active para la norma IEC son:

- Con comunicación inalámbrica NFC y sin comunicación inalámbrica Zigbee:
 - MicroLogic Active 2.0 A, 5.0 A, 6.0 A
 - MicroLogic Active 2.0 E, 5.0 E, 6.0 E
- Con comunicación inalámbrica NFC y Zigbee:
 - MicroLogic Active 2.0 AP, 5.0 AP, 6.0 AP
 - MicroLogic Active 2.0 EP, 5.0 EP, 6.0 EP
- Sin comunicación inalámbrica: MicroLogic Active 6.0 Ei

Convención

Para esta guía, las fases eléctricas se describen como *fase 1*, *fase 2* y *fase 3* y cubren la norma IEC:

Gama de unidades de control MicroLogic Active para la norma IEC

En la tabla siguiente se indican las funciones estándar disponibles en interruptores automáticos MasterPacT MTZ con unidades de control MicroLogic Active para la norma IEC:

Función	MicroLogic Active 2.0 A/AP	MicroLogic Active 5.0 A/AP	MicroLogic Active 6.0 A/AP	MicroLogic Active 2.0 E/EP	MicroLogic Active 5.0 E/EP	MicroLogic Active 6.0 E/EP/Ei
Referencia comercial	LV933071/ LV933071W	LV933072/ LV933072W	LV933073/ LV933073W	LV947600/ LV947600W	LV947602/ LV947602W	LV947603/ LV947603W/ LV949603
Protección contra sobrecorriente de largo retardo (L)	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Protección contra sobrecorriente de corto retardo (S)	–	✓	✓	–	✓	✓
Protección contra sobrecorriente instantánea (I)	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Protección de defecto a tierra (G)	–	–	✓	–	–	✓
Protección del neutro	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Indicadores de causa de sobrecorriente y disparo	✓	✓	✓	✓	✓	✓

Función	MicroLogic Active 2.0 A/AP	MicroLogic Active 5.0 A/AP	MicroLogic Active 6.0 A/AP	MicroLogic Active 2.0 E/EP	MicroLogic Active 5.0 E/EP	MicroLogic Active 6.0 E/EP/Ei
Enclavamiento selectivo de zona	–	✓	✓	–	✓	✓
Historial de disparos	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Trazabilidad de modificación de ajustes	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Medida de las corrientes	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Medida de tensión, potencia y energía	–	–	–	✓	✓	✓
Diagnósticos integrados	✓	✓	✓	✓	✓	✓

NOTA: La referencia comercial está impresa en la parte frontal de la unidad de control MicroLogic Active y también identifica la norma.

Sustitución de MicroLogic Active

Las unidades de control MicroLogic Active pueden sustituirse in situ.

Para obtener más información, consulte [Sustitución de MicroLogic Active](#), página 231.

Disponibilidad de comunicación

Las unidades de control MicroLogic Active admiten comunicación por cable e inalámbrica.

Tipo de comunicación	MicroLogic Active 6.0 Ei	MicroLogic Active A/E	MicroLogic Active AP/EP
Comunicación inalámbrica a través de la conexión NFC	–	✓	✓
Comunicación inalámbrica a través de la conexión Zigbee	–	–	✓
Comunicación por cable a través del puerto USB-C	✓	✓	✓
Comunicación por cable a través del sistema ULP, mediante el módulo opcional BCIM	✓	✓	✓

Comunicación por cable

Las unidades de control MicroLogic Active admiten comunicación local y remota por cable.

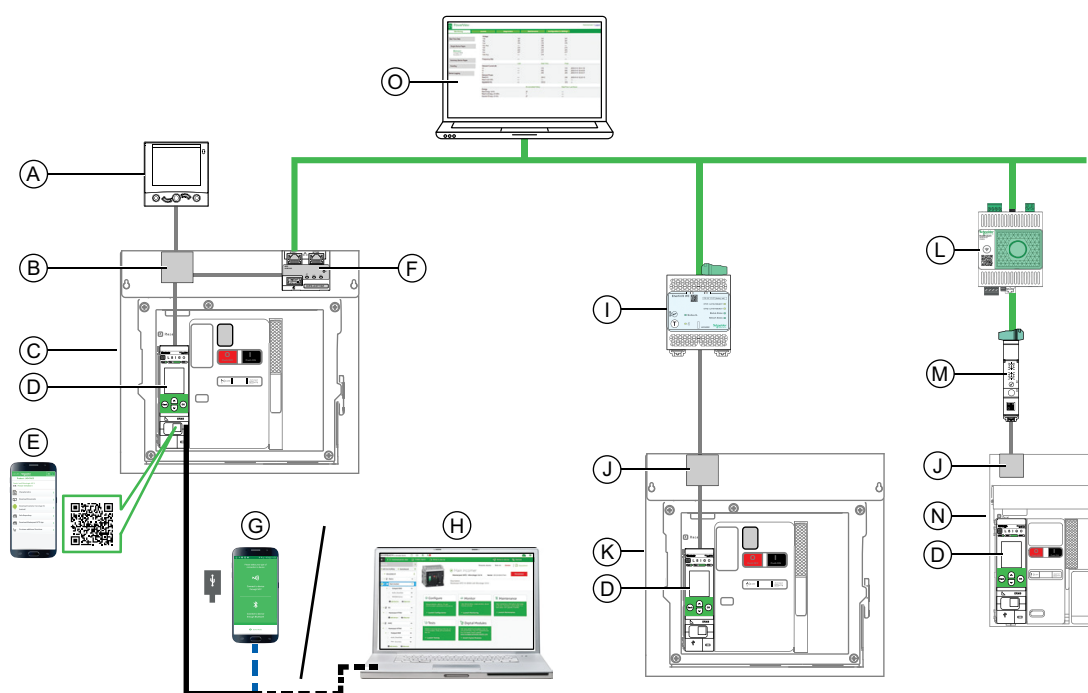
La comunicación local por cable se habilita mediante la conexión a través del puerto USB-C a:

- Un smartphone Android que tenga instalada la EcoStruxure Power Device a través de una conexión USB OTG, página 203
- Un PC que tenga instalado el software EcoStruxure Power Commission

La comunicación remota por cable se habilita mediante el módulo opcional BCIM conectado a través del sistema ULP a:

- Una red de comunicación Ethernet con el protocolo Modbus TCP/IP
- Una red de comunicación de línea serie con el protocolo Modbus-SL

En el siguiente diagrama se muestran ejemplos de cómo se comunican las unidades de control MicroLogic Active dentro de un sistema digital por cable:



- Ethernet
- Conexión USB
- Conexión USB OTG

- A. Pantalla FDM121
- B. Módulo de puerto ULP
- C. Interruptor automático seccionable MasterPacT MTZ2
- D. Unidad de control MicroLogic Active con módulo BCIM
- E. Página de inicio de Go2SE
- F. Interfaz de EIFE
- G. EcoStruxure Power Device a través de una conexión USB OTG
- H. Software EcoStruxure Power Commission a través de una conexión USB-C
- I. Interfaz de IFE
- J. Bloque de terminales COM
- K. Interruptor automático MasterPacT MTZ2
- L. Panel Server
- M. Interfaz de IFM
- N. Interruptor automático MasterPacT MTZ1
- O. Páginas web del Panel Server, EIFE o IFE

Comunicación inalámbrica

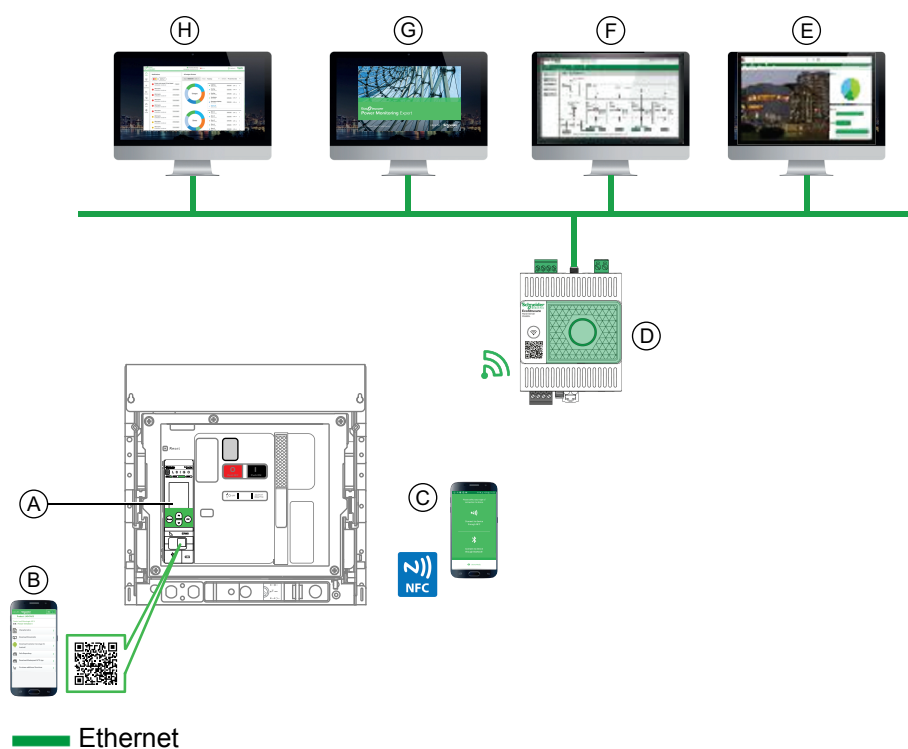
Además de la comunicación por cable, las unidades de control MicroLogic Active admiten la comunicación inalámbrica local.

NOTA: La comunicación inalámbrica no está disponible con la unidad de control MicroLogic Active 6.0 Ei.

La comunicación inalámbrica local incluye:

- conexión inalámbrica NFC, página 201 a un smartphone que tenga instalada la EcoStruxure Power Device
- conexión inalámbrica Zigbee, página 206 a una pasarela de Panel Server (solo unidades de control MicroLogic Active AP/EP)

En el siguiente diagrama se muestra un ejemplo de cómo se comunican las unidades de control MicroLogic Active dentro de un sistema digital inalámbrico:



A Unidad de control MicroLogic Active

B Página de inicio de Go2SE

C EcoStruxure Power Device a través de la comunicación inalámbrica NFC

D Panel Server a través de la comunicación inalámbrica Zigbee, solo para unidades de control MicroLogic Active AP/EP

E POI Plus, estación de trabajo industrial con software de gestión de energía

F Software EcoStruxure Power Operation (PO)

G Software EcoStruxure Power Monitoring Expert (PME)

H Páginas web de Panel Server

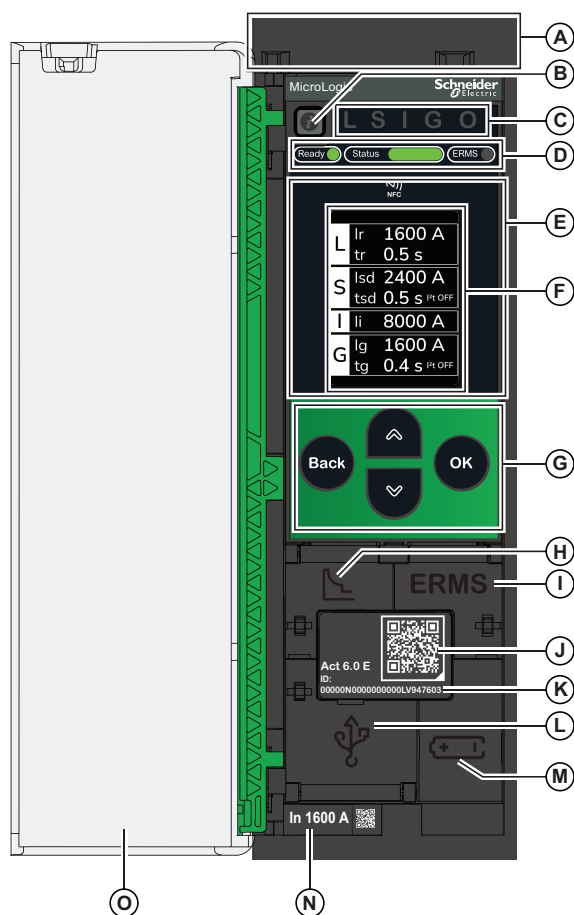
Descripción

Introducción

La unidad de control MicroLogic Active incluye:

- Indicadores LED para supervisar el estado del interruptor automático.
- Una interfaz hombre-máquina local compuesta por un terminal gráfico con retroiluminación de color, botones de navegación y botones de acceso directo.
- Indicadores LED para supervisar la causa de disparos y alarmas.

Descripción de la unidad de control



A Tipo de MicroLogic Active, indicado por el color del cabezal de la unidad de control:

- Cabezal negro: unidad de control MicroLogic Active A/E sin comunicación inalámbrica Zigbee
- Cabezal verde: unidad de control MicroLogic Active AP/EP con comunicación inalámbrica Zigbee

B Botón de información de disparo/prueba/restablecimiento

C Indicadores LED de causa del disparo

D Indicadores LED de estado:

- Indicador LED **Ready**
- Barra **Status**
- Indicador LED **ERMS**

E Zona de comunicación inalámbrica NFC (no disponible con la unidad de control MicroLogic Active 6.0 Ei)

F Terminal gráfico

G Botones de navegación

H Botón de ajustes de protección (bajo la tapa precintable)

I Botón ERMS (bajo la tapa precintable)

J Código QR para acceder a información sobre el producto

K Tipo y número de identificación de la unidad de control

L Puerto USB-C (bajo la tapa precintable)

M Módulo interno de bandeja de pilas

N Conector del sensor con la corriente nominal del interruptor automático

O Tapa precintable transparente MicroLogic

Botón de información de disparo/prueba/restablecimiento

Para obtener más información sobre Botón , consulte Botón de información de disparo/prueba/restablecimiento, página 24.

Indicadores LED de causa del disparo

Las indicaciones de los indicadores LED de causa del disparo dependerán del tipo de unidad de control MicroLogic Active.

Indicadores LED	Descripción
L	MicroLogic Active 2.0, 5.0, 6.0: Prealarma de sobrecarga. La carga supera el 90 % y es inferior al 105 % del ajuste Ir de protección de largo retardo.
	MicroLogic Active 2.0, 5.0, 6.0: Alarma de sobrecarga. La carga supera el 105 % del ajuste Ir de la protección de largo retardo.
	MicroLogic Active 2.0, 5.0, 6.0: Disparo debido a protección de largo retardo.
S	MicroLogic Active 5.0, 6.0: Disparo debido a protección de corto retardo.
I	MicroLogic Active 2.0, 5.0, 6.0: Disparo debido a protección instantánea.
G	MicroLogic Active 6.0: Disparo debido a protección de defecto a tierra.
O	MicroLogic Active 2.0, 5.0, 6.0: Disparo personalizado para otras protecciones.

NOTA: Si la unidad de control MicroLogic Active no recibe alimentación, los indicadores LED de causa del disparo se apagarán transcurridas 2 horas.

Tras este período, pulse el Botón  para encenderlos de nuevo.

Indicadores LED de estado

Indicador LED	Descripción
Indicador LED Ready	El indicador LED Ready parpadea lentamente en condiciones normales de funcionamiento.
Barra Status	La barra Status alerta al usuario del estado funcional del interruptor automático: - Barra Status verde: no se requiere ninguna acción. - Barra Status naranja: alarma de gravedad media detectada que requiere acción de mantenimiento no urgente. - Barra Status roja: alarma de gravedad alta detectada que requiere acción de mantenimiento inmediata.
Indicador LED ERMS	El indicador LED ERMS (Energy Reduction Maintenance Setting) informa al usuario cuando ERMS está activado y los ajustes de protección de ERMS están operativos: - Indicador LED azul: ERMS activado - Apagado: ERMS desactivado

Para obtener más información, consulte la descripción de Indicaciones locales, página 25.

Zona de comunicación NFC

La zona de comunicación NFC permite establecer una conexión NFC, página 201 entre un smartphone con la EcoStruxure Power Device y la unidad de control

MicroLogic Active. Una vez establecida la conexión, los datos de funcionamiento del interruptor automático se cargan automáticamente en el smartphone.

NOTA: La comunicación NFC no está disponible con la unidad de control MicroLogic Active 6.0 Ei.

Pantalla con botones de navegación

La pantalla y los botones de la HMI local, página 48 permiten realizar las siguientes acciones:

- Navegar por la estructura de menús.
- Mostrar los valores supervisados.
- Acceder a los ajustes de configuración y editarlos.

Botón de configuración de la protección

El botón de configuración de la protección, página 48 permite acceder directamente al procedimiento de configuración de la protección.

Botón ERMS

El botón ERMS, página 48 permite activar y desactivar directamente la función ERMS.

Código QR

Al escanear el código QR de la parte frontal de una unidad de control MicroLogic Active con un smartphone que disponga de un lector de códigos QR y de conexión a Internet, se muestra la página de inicio de Go2SE, página 34. En la página de inicio se muestra información acerca del dispositivo, incluida la información de trazabilidad, así como una lista de los menús.

Número de identificación de la unidad de control

El número de identificación PPPPPYYWDLNNNNLV9..... está formado por los siguientes elementos:

- El número de serie de la unidad de control MicroLogic Active con el formato PPPPPAASSDLNNNN, donde los códigos se definen de la siguiente manera:
 - PPPPP: Código de la planta
 - AA: Año (00 a 99), por ejemplo 24 para 2024
 - SS: Semana del año (01 a 53), por ejemplo 25
 - D: Día de la semana, donde 1 representa el lunes y 7 el domingo, por ejemplo 5 para el viernes.
 - L: Código único de línea de fabricación o código de máquina dentro de la planta
 - NNNN: Número único de producto (0001 a 9999) generado el día de la fabricación, por la línea de fabricación de la planta o la máquina de la planta
- La referencia comercial de la unidad de control con el formato LV9.....

Utilice el número de identificación para registrar la unidad de control MicroLogic Active por medio de mySchneider, la aplicación móvil de atención al cliente.

Al registrar la unidad de control MicroLogic Active se asegura de que sus registros se mantienen actualizados y, además, permite su trazabilidad.

Tipo de unidad de control

El tipo de la unidad de control, página 15 MicroLogic Active se indica mediante un número y una o dos letras:

- El número (por ejemplo, 6.0) define el tipo de protección que ofrece la unidad de control en cuestión.
- La primera letra (A o E) define el tipo de medición que proporciona la unidad de control.
- Si está presente, una segunda letra indica lo siguiente:
 - **P**: unidad de control MicroLogic Active con comunicación inalámbrica Zigbee.
 - **i**: unidad de control MicroLogic Active sin comunicación inalámbrica.

Puerto USB-C

El puerto USB-C está protegido por una tapa que puede precintarse para impedir el acceso por parte de personal no autorizado. La tapa se abre rompiendo el precinto con un destornillador plano.

Abra la tapa del puerto USB-C para conectar los siguientes dispositivos:

- Un Mobile Power Pack para suministrar alimentación a la unidad de control MicroLogic Active, página 38.
- Un smartphone Android que tenga instalada la EcoStruxure Power Device a través de una conexión USB OTG, página 203.
- Un PC que tenga instalado el software EcoStruxure Power Commission, página 204.

ADVERTENCIA

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA

No use interruptores automáticos MasterPacT MTZ con unidades de control MicroLogic Active:

- En sistemas de alimentación con sistema de conexión a tierra IT con tensión superior a 600 V CA.
- En sistemas de alimentación con otro sistema de conexión a tierra con tensión superior a 690 V CA.

Si no se siguen estas instrucciones, pueden producirse lesiones graves, muerte o daños en el equipo.

NOTA: La unidad de control MicroLogic Active no es compatible con las memorias USB. Aunque se conecte una memoria USB utilizando un adaptador, no se transfieren datos.

Batería interna

En ausencia de otra fuente de alimentación, la batería interna, página 39 suministra alimentación a los indicadores LED de causa del disparo y a las principales funciones de diagnóstico.

Para obtener información sobre cómo probar la batería interna, consulte Botón de información de disparo/prueba/restablecimiento, página 24.

Conector del sensor

Las gamas de protección dependen de la corriente nominal I_n , definida por el conector del sensor, página 88 que hay debajo de la unidad de control MicroLogic Active.

Botón de información de disparo/prueba/restablecimiento

El Botón  realiza las siguientes funciones:

- Información del disparo
- Prueba de la batería interna y comprobación de la funcionalidad del indicador LED de causa del disparo
- Restablecimiento de eventos retenidos

Información del disparo

Después de un evento de disparo, mantenga pulsado el Botón  durante menos de 3 segundos para obtener información sobre la causa del disparo.

Cuando se produce un evento de disparo, el indicador LED de causa del disparo relacionado se apaga al cabo de 2 horas. Para volver a encender el LED de causa del disparo, pulse el Botón  durante menos de 3 segundos.

Prueba

Para probar la batería interna o comprobar la funcionalidad del indicador LED de causa del disparo, mantenga pulsado el Botón  durante menos de 3 segundos en cualquier momento.

Los indicadores LED de causa del disparo se apagan durante un segundo y, a continuación, realizan una de las acciones siguientes:

- Se mantienen encendidos: la batería funciona correctamente.
- Parpadean secuencialmente: la batería está a punto de agotar su vida útil. [Sustituya la batería, página 178.](#)
- No se encienden: verifique que se haya extraído correctamente la banda de plástico de la batería. Si la banda de la batería se ha extraído correctamente pero los indicadores LED siguen sin encenderse, [sustituya la batería., página 178](#)

NOTA: Esta prueba debe realizarse inmediatamente después de sustituir la batería interna para comprobar el correcto funcionamiento de la nueva batería. Posteriormente, puede realizarse en cualquier momento de la vida útil de la batería interna.

Restablecimiento

Mantenga pulsado el Botón  durante más de 3 segundos para restablecer los eventos retenidos, por ejemplo, los eventos de disparo.

Los indicadores LED de causa del disparo se apagan y la barra **Status** vuelve a mostrarse de color verde.

Indicaciones locales

El estado de la unidad de control MicroLogic Active y el interruptor automático se indican localmente mediante:

- La pantalla de MicroLogic Active
- La barra **Status**
- El indicador LED **Ready**
- Los indicadores LED de la causa del disparo

La disponibilidad de las indicaciones locales depende de cómo se alimente la unidad de control MicroLogic Active:

- Mediante una fuente de alimentación externa: Fuente de alimentación auxiliar de 24 V CC o Mobile Power Pack conectadas al puerto USB-C.
- Mediante la fuente de alimentación interna: corriente que pasa por el interruptor automático.

En condiciones normales de funcionamiento:

- En la pantalla de MicroLogic Active se muestra la pantalla de estado funcional óptimo cuando el desplazamiento de vista rápida está activado.
- La barra **Status** está en verde.
- El indicador LED **Ready** parpadea en verde.
- Se apagan todos los indicadores LED de causa de disparo.

Cuando se produce un evento de disparo:

- En la pantalla de MicroLogic Active se muestra un mensaje emergente si la unidad de control está suficientemente alimentada. El color de la pantalla es rojo.

Si la alimentación de la unidad de control no es suficiente, la pantalla de MicroLogic Active estará apagada.

- La barra **Status** parpadea en rojo.
- El indicador LED **Ready** parpadea en verde o está apagado, en función de si la unidad de control está suficientemente alimentada y de la gravedad del evento.
- Cada indicador LED de causa de disparo parpadea en rojo o está apagado, según el tipo de evento.

Cuando se produce un evento de alarma:

- En la pantalla de MicroLogic Active se muestra un mensaje emergente si la unidad de control está suficientemente alimentada. El color de la pantalla es rojo o naranja, según la gravedad del evento.

Si la alimentación de la unidad de control no es suficiente, la pantalla de MicroLogic Active estará apagada.

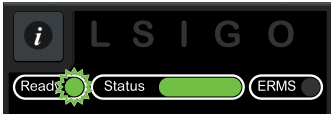
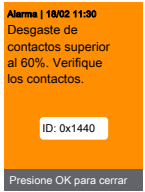
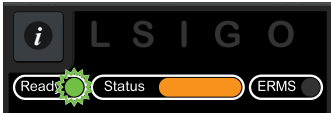
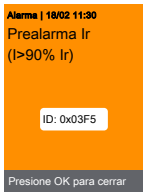
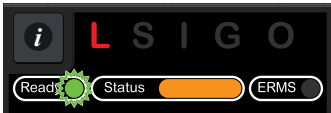
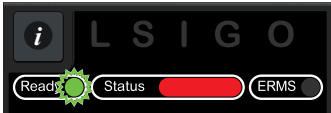
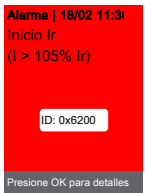
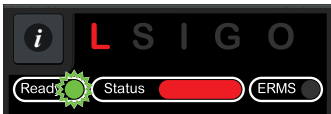
- La barra **Status** es de color rojo o naranja, según la gravedad del evento.
- El indicador LED **Ready** parpadea en verde o está apagado, en función de si la unidad de control está suficientemente alimentada y de la gravedad del evento.
- El indicador LED de causa de disparo L se ilumina en rojo o está apagado, según el tipo de evento. Todos los demás indicadores LED de causa de disparo están apagados.

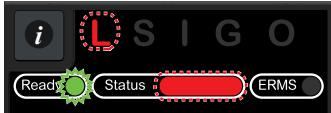
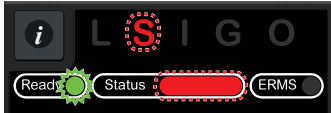
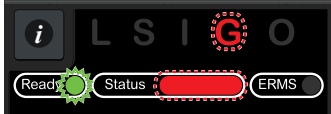
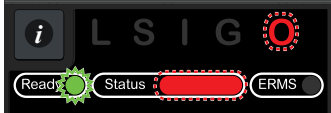
Indicaciones con fuente de alimentación externa

Cuando la unidad de control MicroLogic Active se alimenta mediante una fuente de alimentación externa (fuente de alimentación auxiliar de 24 V CC o Mobile Power Pack), las indicaciones locales están disponibles en:

- La pantalla de MicroLogic Active
- La barra **Status**
- El indicador LED **Ready**
- Los indicadores LED de la causa del disparo

NOTA: Las pantallas que se muestran son ejemplos. El mensaje que aparece en la pantalla varía en función de la causa del disparo o de la alarma.

Descripción	Pantalla	Indicador LED de estado y causa del disparo	Descripción del indicador LED de estado y causa del disparo
El interruptor automático se encuentra en estado funcional óptimo. No es necesaria ninguna acción.			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: verde encendido Indicador LED ERMS: apagado Todos los indicadores LED de causa de disparo: apagados
Alarma de gravedad media: acción por planificar			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: naranja encendido Indicador LED ERMS: apagado Todos los indicadores LED de causa de disparo: apagados
Prealarma de sobrecarga: 90 % Ir < corriente < 105 % Ir			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: naranja encendido Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo L: rojo encendido
Alarma de gravedad alta: requiere acción inmediata			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: rojo encendido Indicador LED ERMS: apagado Todos los indicadores LED de causa de disparo: apagados
Alarma de sobrecarga: Corriente ≥ 105 % Ir			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: rojo encendido Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo L: rojo encendido

Descripción	Pantalla	Indicador LED de estado y causa del disparo	Descripción del indicador LED de estado y causa del disparo
Disparo en protección de larga duración (L)			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: rojo parpadeante Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo L: rojo parpadeante
Disparo en protección de corto retardo (S)			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: rojo parpadeante Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo S: rojo parpadeante
Disparo en protección instantánea (I)			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: rojo parpadeante Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo I: rojo parpadeante
Disparo en protección de defecto a tierra (G)			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: rojo parpadeante Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo G: rojo parpadeante
Disparo en otro, protección personalizada (O)			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: rojo parpadeante Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo O: rojo parpadeante
Incidente interno grave detectado. Consulte Funciones de mantenimiento y diagnóstico, página 164.			Indicador LED Ready: apagado Barra de estado: rojo parpadeante Indicador LED ERMS: apagado Todos los indicadores LED de causa del disparo: rojo parpadeante

Indicaciones sin fuente de alimentación externa

Sin una fuente de alimentación externa, la unidad de control MicroLogic Active se alimenta mediante los transformadores de corriente (CT) cuando el interruptor automático MasterPacT MTZ está cerrado.

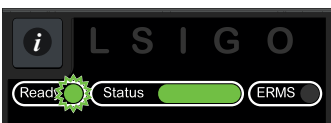
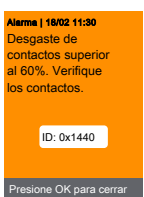
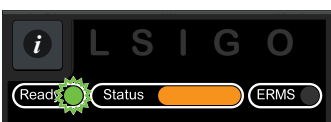
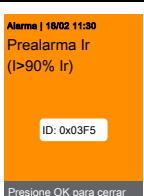
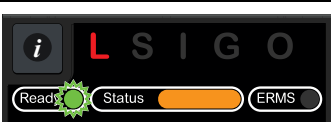
En este caso, las indicaciones locales dependen de la corriente de carga:

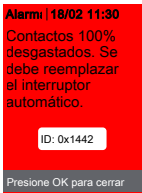
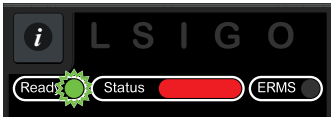
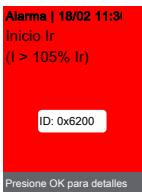
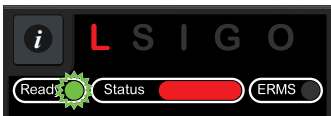
- Cuando la corriente de carga es inferior al 20 % I_n , las indicaciones locales están disponibles en:
 - La barra **Status**
 - El indicador LED **Ready**
 - Los indicadores LED de la causa del disparo

La pantalla de MicroLogic Active está apagada.

- Cuando la corriente de carga es superior al 20 % I_n , las indicaciones locales están disponibles en:
 - La pantalla de MicroLogic Active
 - La barra **Status**
 - El indicador LED **Ready**
 - Los indicadores LED de la causa del disparo

NOTA: Las pantallas que se muestran son ejemplos. El mensaje que aparece en la pantalla varía en función de la causa del disparo o de la alarma.

Indicaciones sin fuente de alimentación externa	Pantalla (solo cuando la corriente de carga es superior al 20 % I_n)	Indicador LED de estado y causa del disparo	Descripción del indicador LED de estado y causa del disparo
El interruptor automático se encuentra en un estado funcional óptimo; no es necesaria ninguna acción.			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: verde encendido Indicador LED ERMS: apagado Todos los indicadores LED de causa de disparo: apagados
Alarma de gravedad media: acción por planificar			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: naranja encendido Indicador LED ERMS: apagado Todos los indicadores LED de causa de disparo: apagados
Prealarma de sobrecarga: 90 % I_r < Corriente < 105 % I_r			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: naranja encendido Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo L: rojo encendido

Indicaciones sin fuente de alimentación externa	Pantalla (solo cuando la corriente de carga es superior al 20 % In)	Indicador LED de estado y causa del disparo	Descripción del indicador LED de estado y causa del disparo
Alarma de gravedad alta: requiere acción inmediata			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: rojo encendido Indicador LED ERMS: apagado Todos los indicadores LED de causa de disparo: apagados
Alarma de sobrecarga: Corriente $\geq 105\%$ Ir			Indicador LED Ready: verde intermitente Barra de estado: rojo encendido Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo L: rojo encendido

Indicaciones después de un disparo, sin fuente de alimentación externa

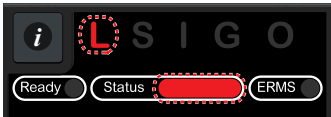
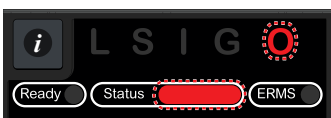
Si se produce un evento de disparo mientras la unidad de control MicroLogic Active no recibe alimentación de una fuente de alimentación externa, la batería interna suministrará alimentación de reserva a la unidad de control MicroLogic Active.

En este caso, las indicaciones locales están disponibles en:

- La barra **Status**
- El indicador LED **Ready**
- Los indicadores LED de la causa del disparo

La pantalla de MicroLogic Active está apagada.

La barra de estado y los indicadores LED de causa del disparo se apagan al cabo de 2 horas. Use Botón  para activar la barra de estado y los indicadores LED de causa de disparo.

Indicaciones después de un evento de disparo, sin fuente de alimentación externa	Visualización de indicadores LED	Descripción de los indicadores LED
Disparo en protección de larga duración (L)		Indicador LED Ready: apagado Barra de estado: rojo parpadeante Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo L: rojo parpadeante
Disparo en protección de corto retardo (S)		Indicador LED Ready: apagado Barra de estado: rojo parpadeante Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo S: rojo parpadeante
Disparo en protección instantánea (I)		Indicador LED Ready: apagado Barra de estado: rojo parpadeante Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo I: rojo parpadeante
Disparo en protección de defecto a tierra (G)		Indicador LED Ready: apagado Barra de estado: rojo parpadeante Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo G: rojo parpadeante
Disparo en la protección personalizada (O)		Indicador LED Ready: apagado Barra de estado: rojo parpadeante Indicador LED ERMS: apagado Indicador LED de causa del disparo O: rojo parpadeante
Incidente interno grave detectado. Consulte Funciones de mantenimiento y diagnóstico, página 164.		Indicador LED Ready: apagado Barra de estado: rojo parpadeante Indicador LED ERMS: apagado Todos los indicadores LED de causa del disparo: rojo parpadeante

Software EcoStruxure Power Commission

Descripción general

El software EcoStruxure Power Commission permite gestionar un proyecto como parte de las fases de prueba, puesta en marcha y mantenimiento del ciclo de vida del proyecto. Sus innovadoras características ofrecen un método sencillo para configurar, probar y poner en marcha dispositivos eléctricos inteligentes.

El software EcoStruxure Power Commission detecta automáticamente los dispositivos inteligentes y permite añadir dispositivos para facilitar la configuración. Podrá generar informes completos como parte de las pruebas de aceptación de la fábrica y el centro, con lo que se ahorrará una gran cantidad de trabajo manual. Asimismo, cuando los paneles están en funcionamiento, cualquier cambio que se realice en los ajustes podrá identificarse con facilidad con un marcador amarillo. Esto indica la diferencia entre los valores del proyecto y del aparato. De este modo, garantiza la coherencia del sistema durante las fases de funcionamiento y mantenimiento.

El software EcoStruxure Power Commission permite configurar los interruptores automáticos MasterPacT MTZ con la unidad de control MicroLogic Active.

Para obtener más información, consulte la *EcoStruxure Power Commission Ayuda en línea*.

Haga clic [aquí](#) para descargar la versión más reciente del software EcoStruxure Power Commission.

Características principales

El software EcoStruxure Power Commission realiza las siguientes acciones para los dispositivos y módulos compatibles:

- Crear proyectos mediante la detección de dispositivos.
- Guardar el proyecto en la nube de EcoStruxure Power Commission como referencia.
- Cargar la configuración de protección estándar en el dispositivo y descargarla desde el dispositivo.
- Comparar los ajustes de protección estándar entre el proyecto y el dispositivo.
- Generar e imprimir el informe de ajustes de protección estándar del dispositivo.
- Ver los registros y la información de mantenimiento.
- Ver los detalles de las alarmas.
- Comprobar el estado de compatibilidad del firmware del sistema.
- Actualizar el firmware del dispositivo a la versión más reciente.
- Realizar pruebas de curva de disparo automáticas con puntos de prueba preconfigurados o personalizados.
- Realizar pruebas de reducción de energía del arco de conformidad con NEC 240.87(C).

EcoStruxure Power Device

Presentación

EcoStruxure Power Device es una aplicación móvil con la información y las prestaciones necesarias para gestionar y mantener eficientemente aparatos en la arquitectura EcoStruxure.

La aplicación le permite conectarse a aparatos, incluidos los siguientes:

- Interruptores automáticos MasterPacT MTZ
- Interruptores automáticos de motores TeSys GV4
- Relés de protección Easergy P3

La aplicación se puede instalar en un smartphone descargándola de:

- Google Play Store para smartphones Android
- App Store para smartphones iOS
- iPhone 7 con iOS 13 son los requisitos mínimos para la conectividad NFC.

Interruptores automáticos MasterPacT MTZ en la EcoStruxure Power Device

Con la EcoStruxure Power Device, se puede usar un smartphone con interruptores automáticos MasterPacT MTZ como interfaz principal para el mantenimiento diario y en casos críticos. La unidad de control MicroLogic Active se identifica en la aplicación escaneando el código QR en el dispositivo.

La EcoStruxure Power Device está disponible a través de:

- la comunicación inalámbrica NFC (no disponible con la unidad de control MicroLogic Active 6.0 Ei).
- una conexión USB OTG (On-The-Go).

Uso de una conexión USB OTG (On-The-Go)

Si es necesario, la unidad de control MicroLogic Active se puede alimentar con un smartphone Android mediante la conexión USB OTG.

El uso de EcoStruxure Power Device con una conexión USB OTG da acceso a los siguientes tipos de información organizados en las siguientes fichas y permite compartirlos:

-  **Vista rápida:** ofrece una descripción general de los ajustes de protección estándar, del estado funcional del interruptor automático y del historial de eventos recientes.
-  **Configuración de protección:** muestra los ajustes de protección estándar seleccionados actualmente y permite modificarlos.

Para más información, consulte el procedimiento de conexión USB OTG (On-The-Go), página 203.

Uso de una conexión NFC

Siempre es posible conectarse a la EcoStruxure Power Device con una conexión NFC, aunque la unidad de control MicroLogic Active no reciba alimentación. Ofrece acceso a la siguiente información:

- Información sobre la unidad de control MicroLogic Active.
- Contexto del último disparo: tipo de disparo; fecha y hora del último disparo; valores actuales antes del disparo.
- Ajustes de protección estándar y ERMS (solo para visualización).
- Estado de ERMS.
- Mantenimiento:
 - Muestra los contadores de diagnóstico.
 - Funcionamiento eléctrico y mecánico. El funcionamiento mecánico solo funciona si la unidad de control se alimenta con 24 V CC.

Para más información, consulte el [procedimiento de conexión NFC](#), página 201.

NOTA: La comunicación NFC no está disponible con la unidad de control MicroLogic Active 6.0 Ei.

Página de inicio de Go2SE

Presentación

Cuando se escanea el código QR de la parte frontal de un interruptor automático MasterPacT MTZ con un smartphone que tenga instalado un lector de códigos QR y esté conectado a Internet, aparece la página de inicio de Go2SE.

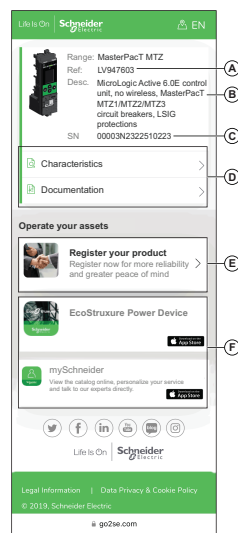
En la página de inicio se muestra lo siguiente:

- Información sobre la unidad de control MicroLogic Active, incluida la información de trazabilidad.
- ID de Zigbee y código de instalación de la unidad de control MicroLogic Active AP/EP.
- Una lista de menús.

Descripción de la página de inicio

Es posible acceder a la página de inicio desde smartphones Android y iOS. Muestra la misma lista de menús con ligeras diferencias en la presentación.

En el siguiente ejemplo se muestra la página de inicio en un smartphone Android:



- A. Referencia comercial de la unidad de control MicroLogic Active
- B. Tipo de la unidad de control MicroLogic Active
- C. Número de serie de la unidad de control MicroLogic Active
- D. Menús de la página de inicio. Consulte las siguientes descripciones de los menús para obtener más información.
- E. Vínculo a Registro de productos Schneider Electric para registrar su producto
- F. Aplicaciones que se pueden descargar

Número de serie

El número de serie proporciona trazabilidad al codificar la fecha de fabricación y la ubicación de la unidad de control MicroLogic Active.

ID de Zigbee y código de instalación

Haga clic en **Más detalles** para obtener el ID de Zigbee y el código de instalación. Si se usa la detección selectiva, el ID de Zigbee permite detectar una unidad de control MicroLogic Active AP/EP con un Panel Server.

El ID de Zigbee (dirección IEEE) es un número hexadecimal de 16 caracteres, por ejemplo, 8C6FB9FFFEF7A574.

El código de instalación es un número hexadecimal de 36 caracteres, por ejemplo, 1F4A547964BC254A1F4A547964BC254ABC12.

Características

Seleccionar este menú permite acceder a la hoja de datos del producto, donde encontrará información detallada sobre la unidad de control MicroLogic Active.

Documentación

Seleccionar este menú permite acceder a las publicaciones técnicas de MasterPacT MTZ y MicroLogic Active, entre otras:

- Certificados
- Declaración de conformidad
- Vídeos explicativos
- Hojas de instrucciones
- Guías de usuario

Aplicación mySchneider

Al seleccionar esta aplicación, se accede a la aplicación móvil de atención al cliente de Schneider Electric **mySchneider**, que se puede descargar en smartphones Android y iOS. Para conocer la compatibilidad de los smartphones, compruébela en la tienda de aplicaciones. La aplicación Customer Care ofrece instrucciones de autoservicio y acceso fácil a información y ayuda experta.

Fecha y hora

Presentación

La fecha y la hora de MicroLogic Active se usan para marcar la hora en eventos con el objetivo de proporcionar un orden cronológico.

La fecha y la hora de la unidad de control MicroLogic Active y del resto de los módulos ULP (módulo BCIM, interfaz EIFE o IFM) de la unidad modular inteligente (IMU) están sincronizadas. Al configurar la fecha y la hora de un módulo se configurará la fecha y la hora de todos los módulos de la IMU.

NOTA: La fecha y la hora de MicroLogic Active y de otros módulos ULP se restablecen automáticamente con el valor predeterminado de fecha (01 Ene 2000) cuando se extrae la batería interna de la unidad de control MicroLogic Active y la unidad de control no tiene ninguna otra fuente de alimentación.

Configuración manual de fecha y hora

La fecha y la hora del MicroLogic Active se pueden ajustar manualmente:

- En la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > General > Fecha y hora**.
- Con un navegador web conectado a la página web de IFM o de EIFE.

Eventos predefinidos

Cuando se introducen la fecha y la hora manualmente, se genera el siguiente evento:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x1107 (4359)	Fecha y hora establecidas	Funcionamiento	Baja

Fuente de alimentación

Fuentes de alimentación de MicroLogic Active

La unidad de control MicroLogic Active se alimenta con la corriente que fluye por los transformadores de corriente interna (CT).

- Las funciones de protección estándar de las unidades de control MicroLogic Active funcionan con la fuente de corriente interna.
- Cuando la corriente de carga es superior al 20 % de la corriente nominal I_n , la alimentación de corriente interna proporciona la alimentación necesaria para el pleno funcionamiento de la unidad de control MicroLogic Active.

Para suministrar una fuente de alimentación a la unidad de control MicroLogic Active cuando la carga es inferior al 20 % de la tensión nominal I_n , así como para mantener el pleno funcionamiento de la unidad de control MicroLogic Active, se pueden usar fuentes de alimentación externas opcionales.

ADVERTENCIA

PELIGRO DE QUE EL SISTEMA DE 24 V CC NO CUMPLA LOS REQUISITOS DE MBTS

- Alimente las unidades de control MicroLogic Active con 24 V CC no MBTS (muy baja tensión de seguridad), prestando atención a la polaridad.
- No conecte las unidades de control MicroLogic Active a un sistema de 24 V CC -MBTS, ya que la unidad de control MicroLogic Active no proporciona aislamiento doble o reforzado del circuito principal. Por ejemplo, no use la fuente de alimentación de 24 V CC no MBTS de una unidad de control MicroLogic Active para alimentar una unidad de control MicroLogic X o un módulo de comunicación MBTS.

Si no se siguen estas instrucciones, pueden producirse lesiones graves, muerte o daños en el equipo.

Entre las fuentes de alimentación externas se incluyen las siguientes:

- Fuentes de alimentación permanente: alimentación externa de 24 V CC no MBTS (muy baja tensión de seguridad).
- Fuentes de alimentación temporales conectadas al puerto USB-C de la unidad de control MicroLogic Active:
 - Mobile Power Pack externo mediante conexión USB.
 - Smartphone Android mediante conexión USB OTG.
 - PC mediante conexión USB.

Más adelante se describen las diferentes fuentes de alimentación MicroLogic Active externas.

Fuente de alimentación BCIM

⚠ ADVERTENCIA

PELIGRO DE QUE EL SISTEMA DE 24 V CC NO CUMPLA LOS REQUISITOS DE MBTS

- Suministre al módulo de puerto ULP o al módulo ULP únicamente alimentación MBTS (muy baja tensión de seguridad) de 24 V CC, respetando la polaridad.
- No use la misma fuente de alimentación para alimentar la unidad de control MicroLogic Active y el módulo de puerto ULP o el módulo ULP que alimenta al módulo BCIM.

Si no se siguen estas instrucciones, pueden producirse lesiones graves, muerte o daños en el equipo.

El módulo BCIM se alimenta con la fuente de alimentación MBTS (muy baja tensión de seguridad) de 24 V CC del módulo de puerto ULP o del módulo ULP conectado al bloque de terminales COM (por ejemplo, interfaz IFE o IFM), en función de la arquitectura. Esta fuente de alimentación debe ser independiente de la fuente de alimentación de la unidad de control MicroLogic Active.

Para obtener más información, consulte DOCA0387** *Módulo de comunicación y aislamiento del interruptor (BCIM) para la unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*, página 10.

Recomendaciones para fuentes de alimentación externas

Recomendaciones para el uso de fuentes de alimentación externas de 24 V CC:

- Se puede utilizar una misma fuente de alimentación MBTS de 24 V CC para alimentar varias unidades de control MicroLogic Active, según los requisitos de potencia generales del sistema.
- Use una fuente de alimentación de 24 V CC diferente para alimentar las bobinas MN/MX/XF o el motorreductor MCH.
- No use la misma fuente de alimentación de 24 V CC para alimentar la unidad de control MicroLogic Active y el módulo BCIM.

Fuentes de alimentación de 24 V CC recomendadas

Para obtener información sobre las fuentes de alimentación de 24 V CC recomendadas, consulte *MasterPacT MTZ con unidad de control MicroLogic Active - Catálogo*.

Mobile Power Pack



Mobile Power Pack es una batería externa que permite el suministro temporal de alimentación a la unidad de control MicroLogic Active.

Mobile Power Pack permite el uso de la pantalla y el teclado de MicroLogic Active para funciones de ajuste y visualización en el caso de que la fuente de alimentación que alimenta la unidad de control MicroLogic Active sufra algún tipo de interrupción.

La batería externa Mobile Power Pack puede conectarse mediante un cable USB (RS PRO, referencia 182-8848) conectado al puerto USB-C de la unidad de control MicroLogic Active.

Para comprobar el nivel de carga de la batería Mobile Power Pack, mantenga pulsado el botón de prueba durante un segundo. El indicador de la batería Mobile Power Pack se ilumina para indicar el nivel de carga restante.

Batería interna

Si no existe ninguna otra fuente de alimentación que alimente la unidad de control MicroLogic Active, la batería interna alimentará los siguientes elementos:

- Indicadores LED de causa del disparo
- Barra de estado
- El reloj interno (fecha y hora)
- La función de programación del mantenimiento

La batería interna está protegida por una banda. No olvide retirar la banda de la batería antes de usarla. Para obtener información sobre la extracción de la banda de la batería, consulte las hojas de instrucciones de los interruptores automáticos MasterPacT MTZ en [Documentos relacionados](#), página 10.

Consumo de alimentación

En la siguiente tabla se muestra el consumo de energía de la unidad de control MicroLogic Active y del módulo BCIM:

Módulo		Consumo típico: (24 V CC a 20 °C/68 °F)	Consumo máximo: (21,6 V CC a 60 °C/140 °F)
Unidad de control MicroLogic Active para el interruptor automático MasterPacT MTZ	con una fuente de alimentación externa de 24 V CC	200 mA	250 mA
	con alimentación a través de un puerto USB-C	400 mA	500 mA
Módulo de puerto ULP para interruptor automático MasterPacT MTZ	alimentación del módulo BCIM solo con función de comunicación	25 mA	32 mA
	alimentación del módulo BCIM con funciones de comunicación y E/S	125 mA	232 mA

Actualización del firmware

Introducción

La razón principal para actualizar el firmware de una unidad de control MicroLogic Active es obtener las funciones de MicroLogic Active más recientes. Si no se necesitan las funciones de MicroLogic Active más recientes, no es obligatorio actualizar el firmware de la unidad de control MicroLogic Active ni de los dispositivos de la IMU.

Las funciones de protección estándar de la unidad de control MicroLogic Active permanecen activas durante una actualización del firmware.

Use la versión más reciente del software EcoStruxure Power Commission, página 31 para todas las actualizaciones del firmware.

Si desea más información sobre actualizaciones del firmware, consulte los siguientes documentos, página 10:

- DOCA0155•• *MicroLogic Trip Units and Control Units - Firmware History*
- DOCA0267•• *MasterPacT MTZ - Unidad de control MicroLogic Active - Notas de la versión del firmware*
- DOCA0387•• *Módulo de comunicación y aislamiento del interruptor (BCIM) para la unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*
- DOCA0395•• *Módulo de comunicación y aislamiento del interruptor (BCIM) para la unidad de control MicroLogic Active - Notas de la versión del firmware*

Tras actualizar la versión del firmware de la unidad de control MicroLogic Active, use la tabla de **actualización de firmware** del software EcoStruxure Power Commission para comprobar la compatibilidad del firmware con el módulo BCIM.

NOTA: Solo se comprueba la compatibilidad de la unidad de control MicroLogic Active y el módulo BCIM. El firmware de los demás módulos del sistema ULP debe comprobarse por separado.

Comprobación de la versión del firmware

Compruebe la versión del firmware:

- En la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en **Mantenimiento > Asistencia > Firmware Version**
- Con el software EcoStruxure Power Commission
- Con la EcoStruxure Power Device

Actualización del firmware con el software EcoStruxure Power Commission

AVISO

INTERRUPCIÓN DE LA ALIMENTACIÓN

La unidad de control MicroLogic Active debe recibir alimentación de forma continua durante la actualización del firmware.

Si no se siguen estas instrucciones, la unidad de control se deteriorará.

Los requisitos previos para la actualización del firmware con el software EcoStruxure Power Commission son los siguientes:

- La última versión del software EcoStruxure Power Commission se debe descargar e instalar en el PC.
- El PC debe estar conectado a una fuente de alimentación. El modo de espera se debe desactivar para evitar posibles interrupciones durante la actualización.
- El PC debe estar conectado al puerto USB-C de la unidad de control MicroLogic Active.
- La unidad de control MicroLogic Active debe recibir alimentación del PC.

El usuario debe estar autenticado y tener el permiso correspondiente para iniciar la actualización del firmware.

Para obtener más información, consulte *EcoStruxure Power Commission Ayuda en línea*.

Haga clic [aquí](#) para descargar la versión más reciente del software EcoStruxure Power Commission.

Eventos predefinidos

Cuando se realiza una actualización del firmware, se pueden generar los siguientes eventos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x0D09 (3337)	Discrepancia de firmware dentro de la unidad de control.	Diagnóstico	Media
0x112B (4395)	Modo de actualización de firmware de la unidad de control	Funcionamiento	Baja
0x112C (4396)	Actualización de firmware de la unidad de control fallida	Funcionamiento	Baja

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x0D09 (3337)	Discrepancia de firmware dentro de la unidad de control.	Compruebe la versión del firmware de la unidad de control MicroLogic Active con el software EcoStruxure Power Commission. Si no es la más reciente, actualice el firmware de la unidad de control MicroLogic Active.
0x112B (4395)	Modo de actualización de firmware de la unidad de control	Espere a que se complete la actualización del firmware de la unidad de control MicroLogic.
0x112C (4396)	Actualización de firmware de la unidad de control fallida	Reinicie el procedimiento de actualización. Si vuelve a aparecer el mensaje, planifique la sustitución de la unidad de control MicroLogic Active.

Para obtener más información acerca de quién puede llevar a cabo las acciones recomendadas, póngase en contacto con la asistencia de Schneider Electric o el representante de servicio de Schneider Electric.

Rearrancar o reiniciar la unidad de control MicroLogic Active

Rearrancar la unidad de control MicroLogic Active

Los eventos que requieren un rearranque de la unidad de control MicroLogic Active son:

- **Pérdida de acceso interno. Rearranque la unidad de control** (código 0x1473, página 175)
- **Configuración de protección no accesible 2** (código 0x1474, página 175)
- **Comunicación PowerTag inválida** (código 0x1421, página 206)

Para rearrancar la unidad de control MicroLogic Active, pulse simultáneamente los 5 botones , **OK**, **Back**, **Arriba** y **Abajo**.

IMPORTANTE: Las funciones de protección estándar permanecen activas durante el proceso de rearranque.

Reiniciar la unidad de control MicroLogic Active

Es necesario reiniciar la unidad de control MicroLogic Active cuando:

- Se cambia el ajuste de la frecuencia nominal (unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei solamente)
- La HMI de MicroLogic Active no muestra alarmas de protección ni pantallas de medidas
- La unidad MicroLogic Active pierde la señal Zigbee

Reinicie la unidad de control MicroLogic Active de una de las siguientes maneras:

- Desconecte la alimentación de la unidad de control MicroLogic Active y conéctela de nuevo.
- Haga clic en el botón **Reiniciar módulo** en la página **Iniciar actualización del firmware** del software EcoStruxure Power Commission.

Los ajustes de la unidad de control MicroLogic Active no se ven afectados por el reinicio.

IMPORTANTE: Las funciones de protección estándar permanecen activas durante el reinicio.

Gestión de acceso

Contenido de esta parte

Gestión de accesos por ruta de acceso.....	44
Gestión de acceso mediante HMI	45
Gestión del acceso a través del puerto USB	46

Gestión de accesos por ruta de acceso

Descripción general

Se puede acceder a los datos de las unidades de control de MicroLogic Active:

- Desde la HMI de MicroLogic Active (código PIN protegido)
- En un dispositivo conectado al puerto USB-C de MicroLogic Active (protegido por contraseña):
 - Un smartphone Android que tenga instalada la EcoStruxure Power Device, página 32 a través de una conexión USB OTG
 - Un PC que tenga instalado el software EcoStruxure Power Commission, página 31
- En controladores remotos a través de los módulos ULP del sistema IMU (solo si la unidad de control MicroLogic Active está en Auto Remote control mode)
- Un smartphone que tenga instalada la EcoStruxure Power Device, página 32 a través de una conexión NFC
- En las páginas web de Panel Server y en los servidores o controladores remotos conectados a Panel Server, a través de la comunicación inalámbrica Zigbee (solo la unidad de control MicroLogic Active AP/EP)

En la siguiente tabla se describen las funciones a las que se puede acceder a través de cada ruta de acceso, así como los mecanismos de protección necesarios (en su caso).

Función	Descripción	Ruta de acceso				
		HMI	Puerto USB	IMU	Zigbee	NFC
Supervisión	Consultar ajustes, mediciones y datos	✓	-	✓	✓	✓
Configuración	Configurar los ajustes de la unidad de control MicroLogic Active	✓ (1)	✓ (2)	-	-	-
Restablecer contadores	Restablecer los valores mínimo y máximo	✓	-	-	-	-
Prueba	Enviar comandos de prueba	✓ (1)	-	-	-	-
Actualización del firmware	Actualizar el firmware a la versión más reciente	-	✓ (2)	-	-	-
Funcionamiento	Enviar comandos para abrir y cerrar el interruptor automático	-	-	✓ (3)	-	-
Sustitución de MicroLogic Active	Configurar los ajustes de una unidad de control MicroLogic Active de recambio.	✓ (1)	-	-	-	-
✓ Acceso permitido sin restricciones ✓ (1) Acceso protegido por código PIN ✓ (2) Acceso protegido por contraseña USB ✓ (3) Acceso permitido solamente en Auto Remote control mode						

Gestión de acceso mediante HMI

Descripción

El acceso a los datos de MicroLogic Active está disponible a través de la HMI de MicroLogic Active.

El acceso a los parámetros protegidos se protege mediante un código PIN. Este código PIN no tiene fecha de caducidad.

De forma predeterminada, el código PIN se asocia a la cuenta de SecurityAdmin.

Cuando acceda por primera vez a un parámetro protegido, se le pedirá que cree una cuenta de SecurityAdmin y que configure un código PIN. A continuación, se le pedirá que introduzca el código PIN cada vez que acceda a un parámetro protegido. Si introduce un código PIN erróneo 5 veces, la cuenta quedará bloqueada durante 4 minutos.

Para posponer la creación de la cuenta, seleccione **Hacerlo más tarde**. En este caso, se le pedirá que cree una cuenta cada vez que acceda a un parámetro protegido.

Las siguientes acciones están protegidas por código PIN:

- Modificación del código PIN de la HMI
- Ajuste de la función de protección
- Prueba de la función de protección
- Modificación de fecha y hora
- Modificación del modo de control
- Ajuste de sustitución de MicroLogic Active

Cambio del código PIN

El código PIN puede cambiarse en la HMI de la unidad de control, página 78 MicroLogic Active.

El código PIN debe contener 6 dígitos, del 0 al 9.

Restablecimiento del código PIN

Para restablecer el código PIN, pulse **Reset all users** cuando se conecte al software EcoStruxure Power Commission o a la EcoStruxure Power Device.

Al pulsar **Reset all users**, aparece un mensaje emergente de confirmación en la pantalla. Haga clic para confirmar y finalizar el procedimiento.

NOTA: El restablecimiento de la contraseña de USB también conlleva el restablecimiento del código PIN.

Gestión del acceso a través del puerto USB

Descripción

El acceso a los datos a través del puerto USB se realiza con:

- EcoStruxure Power Device, página 32
- Software EcoStruxure Power Commission, página 31

El acceso a través del puerto USB está protegido por la contraseña USB. Esta contraseña no tiene fecha de caducidad.

Creación de la contraseña USB

Cuando se conecte al software EcoStruxure Power Commission o a la EcoStruxure Power Device, se le pedirá que cree una cuenta de SecurityAdmin. Si desea posponer la creación de la cuenta, seleccione **Skip**.

La contraseña predeterminada es schneider123.

Cambio de la contraseña de USB

La contraseña de USB se puede cambiar con el software EcoStruxure Power Commission.

Para cambiar la contraseña, es necesario introducir la contraseña actual.

La contraseña consta de 8 a 32 caracteres ASCII, con las siguientes restricciones:

- Solo se permite ASCII [32-126]
- Al menos un carácter en mayúsculas
- Al menos un carácter en minúsculas
- No debe contener el nombre de usuario
- Debe ser diferente de la contraseña anterior

Restablecimiento de la contraseña de USB

Para restablecer la contraseña de USB, pulse **Reset Password** cuando se conecte al software EcoStruxure Power Commission o a la EcoStruxure Power Device.

Al pulsar **Reset Password**, aparece un mensaje emergente de confirmación en la pantalla. Haga clic para confirmar y finalizar el procedimiento.

NOTA: El restablecimiento de la contraseña de USB también conlleva el restablecimiento del código PIN.

Uso de la interfaz hombre-máquina de MicroLogic Active

Contenido de esta parte

Descripción de la HMI de MicroLogic Active	48
Modos de visualización de la HMI	51
Modo de Vista rápida	52
Modo de navegación de árbol	55
Procedimiento de configuración de la protección	63
Función ERMS	69
Menú Medidas	70
Menú Alarmas/Historial	75
Menú Mantenimiento	77
Menú Configuración	78
Menú de protección	81
Mensajes de eventos emergentes	83

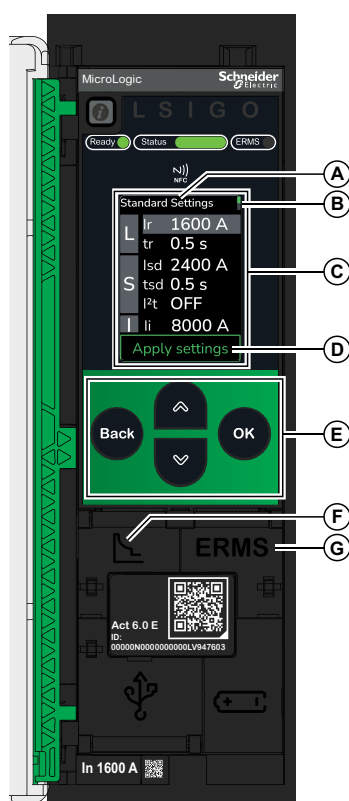
Descripción de la HMI de MicroLogic Active

Introducción

La interfaz hombre-máquina (HMI) de la unidad de control MicroLogic Active incluye lo siguiente:

- Una pantalla en color
- Botones de navegación para navegar por la estructura de menús y acceder a los parámetros supervisados y los ajustes de configuración
- Un botón que permite acceder directamente a los ajustes de las funciones de protección
- Un botón que permite activar y desactivar directamente la función ERMS

Pantalla y botones



A Nombre de la pantalla

B Barra de desplazamiento que indica la posición relativa de los elementos enumerados

C Contenido de la pantalla funcional

D Acción específica del contexto activada al pulsar **OK**

E Botones de navegación

F Botón de configuración de la protección

G Botón ERMS

Botones de navegación

Botón	Descripción
	Los botones hacia arriba y hacia abajo permiten: - Aumentar o disminuir un ajuste de configuración, ya sean valores numéricos o elementos de lista predefinidos. - Moverse entre: - Pantallas en un mismo nivel de la jerarquía de menús - Elementos de una lista Los botones hacia arriba y hacia abajo no admiten el bucle hacia atrás, excepto para la selección de valores numéricos (0 a 9). Para la selección de valores no numéricos, al final de una estructura de menús o de una lista de elementos, el botón hacia arriba (al principio de la lista) o el botón hacia abajo (al final de la lista) dejan de estar activos. El comportamiento de la navegación "hacia arriba" y "hacia abajo" es el mismo para todos los menús y todas las listas.
	El botón OK permite: - Validar una selección - Navegar desde el nivel que se muestra en la jerarquía hasta el subnivel seleccionado que aparece justo debajo. De esta forma, la navegación se puede realizar desde: - El menú activo hasta el submenú inmediato - Un parámetro de configuración hasta su ajuste de configuración - Navegar desde el dígito del parámetro actualmente seleccionado al siguiente dígito de la derecha. - Validar un ajuste y, simultáneamente, navegar al ajuste siguiente. Por ejemplo, confirmar el valor de un dígito del parámetro y navegar hasta el siguiente dígito de la derecha. - Confirmar acciones, por ejemplo, cuando se muestra una pantalla de confirmación. - Ver detalles y confirmar una pantalla emergente de evento o un mensaje de error.
	El botón Back permite: - Subir un nivel en la jerarquía. - Navegar desde el dígito del parámetro actualmente seleccionado al dígito anterior de la izquierda.

Botones de acceso directo

Los botones de acceso directo están protegidos por una tapa. La tapa puede sellarse para evitar el acceso a los ajustes de protección o a la función ERMS por parte de personal no autorizado. La tapa se abre rompiendo el precinto con un destornillador plano.

Botón	Descripción
	Use el botón de configuración de la protección para acceder directamente al menú Protección estándar. Consulte <i>Procedimiento de configuración de la protección</i>, página 63. Esto no incluye la configuración de ERMS, que se ajusta a través del software EcoStruxure Power Commission.
	Use el botón ERMS para activar o desactivar la función ERMS. Consulte <i>Función ERMS</i>, página 69.

Idioma de la pantalla

Para cambiar el idioma de la pantalla, vaya al menú de navegación de árbol y seleccione:

Configuración > General > Idioma

Entre las opciones se incluyen:

- English (UK)
- Spanish
- German
- Chinese
- Portugese

El idioma predeterminado de la unidad de control MicroLogic Active según la norma IEC es English (UK).

Pantalla de arranque



La pantalla de arranque se muestra cada vez que se enciende la unidad de control MicroLogic Active. Ninguno de los botones de la unidad de control funcionará mientras aparezca esta pantalla. La pantalla se muestra durante el arranque de la unidad de control. Al finalizar este período, se mostrará la pantalla Pantalla de inicio de LSIG o cualquier pantalla emergente activa.

Pantalla de inicio de LSIG

L	Ir	1600 A
	tr	0,5 s
S	Isd	2400 A
	tsd	0,5 s ^{I_{th}} OFF
I	Ii	8000 A
G	Ig	1600 A
	tg	0,4 s ^{I_{th}} OFF

En la Pantalla de inicio de LSIG se muestran los ajustes de protección que usan en esos momentos las funciones de protección.

De manera predeterminada, en la Pantalla de inicio de LSIG se muestran los ajustes de protección estándar.

L	Ir	1600 A
	tr	0,5 s
S	Isd	2400 A
	tsd	0,5 s ^{I_{th}} OFF
I	Ii	8000 A
G	Ig	1600 A
	tg	0,4 s ^{I_{th}} OFF

Cuando ERMS está activado, la Pantalla de inicio de LSIG se ilumina en azul y se muestran los ajustes de protección de ERMS.

Modos de visualización de la HMI

Presentación

La HMI de la unidad de control MicroLogic Active es compatible con los modos de visualización siguientes:

- Modo de Vista rápida para visualizar una selección de datos
- Modo de Navegación de árbol para acceder a todas las pantallas a través de una estructura de menús

NOTA: Los mensajes de evento, página 83 prevalecen tanto sobre el modo de visualización de Vista rápida como sobre el de Navegación de árbol.

Modo de Vista rápida

El modo de Vista rápida se activa tras 3 minutos de inactividad en el teclado de la unidad de control MicroLogic Active.

En el modo de Vista rápida, la pantalla se desplaza a través de una selección de pantallas en un bucle que se repite.

Modo de navegación de árbol

En el modo de visualización de Navegación de árbol, use los botones de navegación para desplazarse por la estructura de menús. El modo de visualización de Navegación de árbol presenta una sola red de menús, con valores de supervisión y ajustes de configuración editables.

Para acceder a la navegación de árbol desde la Pantalla de inicio de LSIG, pulse uno de los botones de navegación, **OK**, **Back**, **Arriba** o **Abajo**.

Consulte la [Descripción de la HMI local de MicroLogic Active](#), página 49 para obtener información sobre cómo usar los botones de la HMI para:

- Navegar por la estructura de menús
- Acceder a los ajustes y editarlos

Modo de Vista rápida

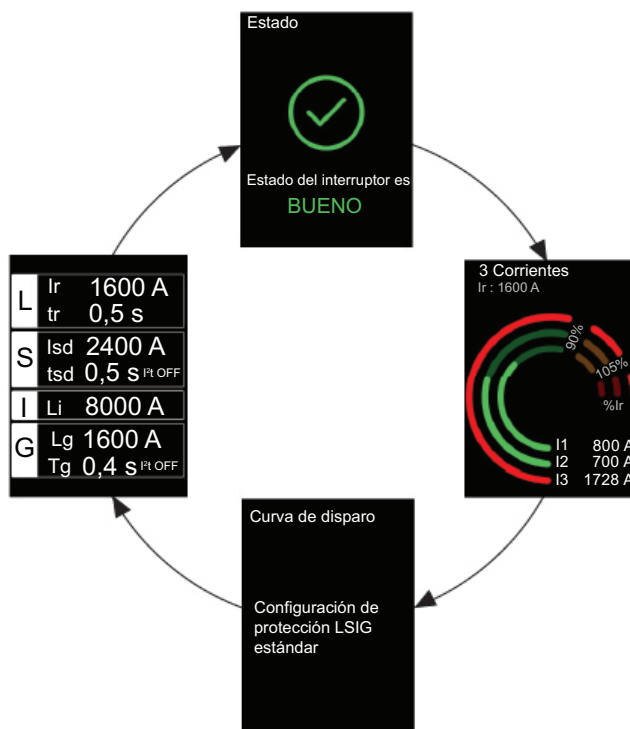
Vista rápida

La **Vista rápida** presenta una secuencia de pantallas que dependerán del tipo de unidad de control MicroLogic Active. En las pantallas se muestra una instantánea del estado y los valores de funcionamiento de la unidad de control. Los valores que se muestran en las pantallas de protección son los ajustes de protección activos utilizados actualmente por las funciones de protección.

Los ajustes de protección activa son:

- Ajustes de protección estándar, predeterminados.
- Ajustes de protección de ERMS, cuando ERMS está activado.
- Ajustes de protección de respaldo, cuando la unidad de control MicroLogic Active vuelve a los ajustes de protección de respaldo después del evento **No se han aplicado los últimos ajustes de protección.** (código 0x142F, página 175).

A continuación se muestra un ejemplo de las pantallas de Vista rápida de la unidad de control MicroLogic Active 6.0 cuando están activados los ajustes de protección estándar.



Lista de pantallas de Vista rápida

Según el tipo de unidad de control MicroLogic Active, el modo de Vista rápida muestra las pantallas siguientes:

Pantalla	Descripción	Tipo de MicroLogic Active
Estado⁽¹⁾	Muestra el estado funcional del interruptor automático: Estado funcional óptimo (verde)  Alarma detectada de gravedad media que requiere la planificación de una acción (naranja)  Alarma detectada de gravedad alta que requiere una acción inmediata (rojo) 	MicroLogic Active 2.0, 5.0 and 6.0
Corriente⁽¹⁾	Muestra la corriente eficaz I1, I2 y I3 en los valores de la fase 1, 2 y 3 en forma de gráficos de barras expresados en % de Ir. Los tres valores de corriente se muestran en amperios debajo del gráfico de barras.	MicroLogic Active 2.0, 5.0 and 6.0
Curva de disparo	Muestra el mensaje: Configuración de protección LSIG estándar de manera predeterminada. Configuración de protección LSIG ERMS, cuando está activado ERMS. Configuración de protección LSIG de respaldo, cuando están en uso los ajustes de respaldo.	MicroLogic Active 2.0, 5.0 and 6.0
Configuración de LI	Muestra una selección de ajustes de protección activos: - Umbral de protección contra sobrecorriente de largo retardo Ir - Temporización de protección contra sobrecorriente de largo retardo tr - Umbral de protección contra sobrecorriente instantánea li	MicroLogic Active 2.0
Configuración de LSI	Muestra una selección de ajustes de protección activos: - Umbral de protección contra sobrecorriente de largo retardo Ir - Temporización de protección contra sobrecorriente de largo retardo tr - Umbral de protección contra sobrecorriente de corto retardo Isd - Temporización de protección contra sobrecorriente de corto retardo tsd - Umbral de protección contra sobrecorriente instantánea li	MicroLogic Active 5.0
Configuración de LSIG	Muestra una selección de ajustes de protección activos: - Umbral de protección contra sobrecorriente de largo retardo Ir - Temporización de protección contra sobrecorriente de largo retardo tr - Umbral de protección contra sobrecorriente de corto retardo Isd - Temporización de protección contra sobrecorriente de corto retardo tsd - Umbral de protección contra sobrecorriente instantánea li - Umbral de protección de defecto a tierra Ig - Temporización de protección de defecto a tierra tg	MicroLogic Active 6.0
(1) Los datos de la pantalla se actualizan cada segundo.		

NOTA: Cuando ERMS está activado, las pantallas de Vista Rápida son azules.

Inicio del desplazamiento de la Vista rápida

El desplazamiento de Vista rápida se inicia automáticamente tras 3 minutos de inactividad en el teclado de la unidad de control MicroLogic Active, siempre que no haya ninguna acción pendiente del usuario.

La visualización se desplaza a través de una selección de pantallas en un bucle que se repite. Cada pantalla se muestra durante 5 segundos antes de que aparezca la siguiente.

Detención del desplazamiento de la Vista rápida

Para detener el desplazamiento de Vista rápida, pulse el botón **Back**. Aparece Pantalla de inicio de LSIG.

Cuando la unidad de control MicroLogic Active detecta cualquiera de los eventos siguientes, el desplazamiento de Vista rápida se interrumpe y se muestra, página 83 un mensaje emergente:

- Disparo
- Alarma de gravedad alta
- Alarma de gravedad media

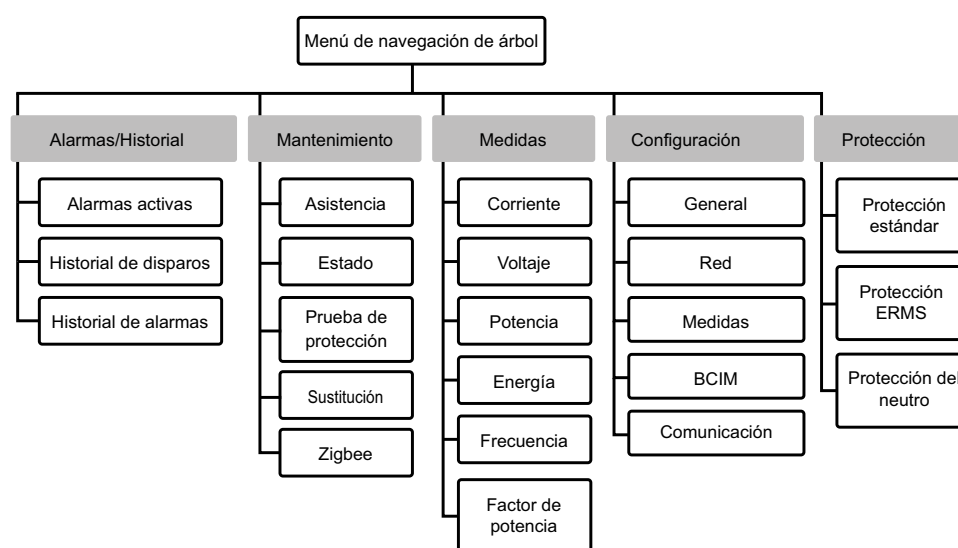
Modo de navegación de árbol

Visualización de la pantalla de estructura de árbol

El modo de navegación de árbol permite navegar manualmente por la estructura de menús de la unidad de control MicroLogic Active. El modo de navegación de árbol permite realizar las siguientes acciones:

- Mostrar valores de mediciones de la unidad de control
- Consultar las alarmas activas y el historial de eventos
- Consultar los elementos de mantenimiento, así como un historial de registros de servicio
- Mostrar y editar los ajustes de configuración de la unidad de control
- Mostrar los ajustes de protección

La navegación de árbol comienza en el menú de navegación de árbol:



Haga clic en el enlace de uno de los elementos siguientes del menú de nivel 2 para ver su contenido:

Nivel 1	Nivel 2
Menú de navegación de árbol	Alarmas/Historial , página 75
	Mantenimiento , página 77
	Medidas , página 70
	Configuración , página 78
	Protección , página 81

Navegación por la estructura de menús

Los botones de navegación de la parte frontal de la unidad de control MicroLogic Active permiten navegar por la estructura de menús, así como acceder a los valores mostrados y ajustes configurables.

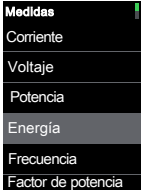
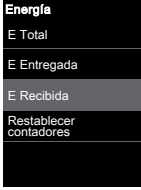
A continuación se enumeran las operaciones que pueden realizarse, acompañadas de un ejemplo:

- Mostrar datos, como por ejemplo valores de energía
- Restablecer valores o contadores, como por ejemplo restablecer la corriente eficaz máxima

- Seleccionar opciones de una lista, como por ejemplo el idioma
- Editar un valor, como por ejemplo la tensión nominal
- Validar un mensaje emergente, como por ejemplo un mensaje de disparo emergente

Visualización de datos

En el ejemplo siguiente se muestra cómo mostrar los valores de energía:

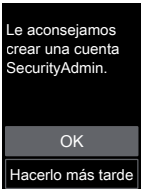
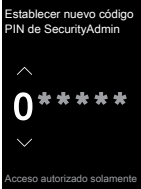
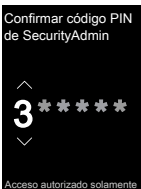
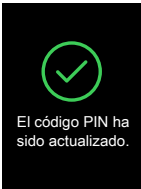
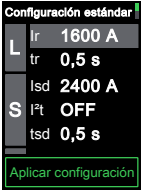
Paso	Acción	Pantalla
1	Para acceder al menú de navegación de árbol: • Desde la Pantalla de inicio de LSIG, pulse cualquier botón de navegación. • Desde cualquier otra pantalla, pulse Back repetidamente hasta llegar al menú de navegación de árbol. Pulse el botón hacia abajo para seleccionar Medidas .	
2	Pulse OK . Se abre el menú Medidas . Pulse el botón hacia abajo para seleccionar Energía .	
3	Pulse OK . Se abre el menú Energía . Pulse el botón hacia abajo para seleccionar E Recibida .	
4	Pulse OK . Se muestra la pantalla E Recibida .	
5	Para salir de la pantalla E Recibida , pulse el botón Back para volver al menú Energía .	—

Ajuste del código PIN

Se puede usar un código PIN para proteger funciones y parámetros clave de la unidad de control MicroLogic Active. Para obtener más información sobre el uso del código PIN, consulte [Gestión de acceso mediante HMI](#), página 45.

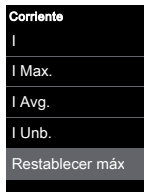
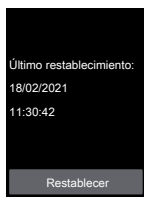
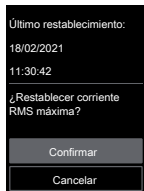
En el siguiente ejemplo se muestra cómo ajustar el código PIN de la unidad de control MicroLogic Active.

Paso	Acción	Pantalla
1	Con un destornillador plano, rompa el precinto y levante la tapa del botón de configuración de protección.	—
2	Pulse el botón de configuración de protección.	—

Paso	Acción	Pantalla
3	Se le pedirá que cree una cuenta de SecurityAdmin: - Pulse OK para crear una cuenta de SecurityAdmin y ajustar el código PIN. - Pulse Hacerlo más tarde para acceder directamente a la modificación de los parámetros de LSIG sin crear una cuenta de SecurityAdmin. En este caso, pasará directamente al paso 11.	
4	Si ha pulsado OK en el paso 3, se abrirá la pantalla de ajuste del código PIN.	
5	Ajuste un nuevo código PIN de la siguiente manera: - Pulse los botones hacia arriba y hacia abajo para aumentar o disminuir en uno el dígito seleccionado. - Pulse OK para confirmar el valor del dígito actual y pasar al siguiente dígito de la derecha. - Pulse Back para volver al dígito anterior de la izquierda.	—
6	Pulse OK en el dígito situado más a la derecha para confirmar el código PIN.	—
7	Se abre la pantalla de confirmación del código PIN.	
8	Introduzca el mismo código PIN que el que ha enviado en el paso 5. Pulse OK en el dígito situado más a la derecha para confirmar el nuevo código PIN.	—
9	Se abre la pantalla de notificación de actualización del código PIN.	
10	Pulse OK .	—
11	Se abre el menú Configuración estándar .	
12	Cierre y selle la tapa del botón de configuración de protección.	—

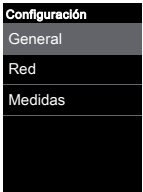
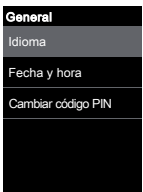
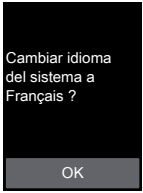
Restablecimiento de valores

Algunos menús incluyen valores o contadores que pueden restablecerse. En el ejemplo siguiente se muestra cómo navegar hasta la corriente eficaz máxima para restablecerla:

Paso	Acción	Pantalla
1	Para acceder al menú de navegación de árbol: - Desde la Pantalla de inicio de LSIG, pulse cualquier botón de navegación. - Desde cualquier otra pantalla, pulse Back repetidamente hasta llegar al menú de navegación de árbol. Pulse el botón hacia abajo para seleccionar Medidas .	
2	Pulse OK . Se abre el menú Medidas . Seleccione Corriente .	
3	Pulse OK . Se abre el menú Corriente . Pulse el botón hacia abajo para seleccionar Restablecer máximo .	
4	Pulse OK . Se muestran la fecha y la hora del último restablecimiento.	
5	Pulse OK . Se abre la pantalla de confirmación de restablecimiento. En la pantalla de confirmación de restablecimiento, use los botones hacia arriba y hacia abajo para seleccionar una de las siguientes opciones y, a continuación, pulse OK en ella: Confirmar para restablecer la corriente eficaz máxima. Tras un retardo, se muestran la nueva fecha y hora de restablecimiento. Pulse Back para volver a la pantalla Corriente. Cancelar para regresar a la pantalla Corriente sin restablecer el valor.	

Selección de opciones de una lista

Algunos menús presentan las diferentes opciones en una lista. En el ejemplo siguiente se muestra cómo navegar hasta las opciones de idioma y seleccionar las opciones deseadas:

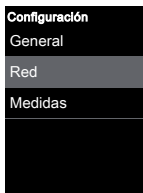
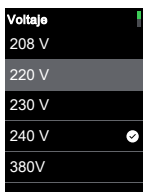
Paso	Acción	Pantalla
1	Para acceder al menú de navegación de árbol: - Desde la Pantalla de inicio de LSIG, pulse cualquier botón de navegación. - Desde cualquier otra pantalla, pulse Back repetidamente hasta llegar al menú de navegación de árbol. Pulse el botón hacia abajo para seleccionar Configuración .	
2	Pulse OK . Se abre el menú Configuración . Seleccione General .	
3	Pulse OK . Se abre el menú General . Seleccione Idioma .	
4	Pulse OK . Se abre el menú Idioma .	
5	Pulse los botones hacia arriba y hacia abajo para seleccionar un idioma y pulse OK .	—
6	Se abre la pantalla de confirmación del cambio de idioma. Pulse OK para confirmar que desea cambiar al idioma seleccionado.	
7	Tras un retardo, aparece una marca de confirmación junto al idioma seleccionado.	

Edición y almacenamiento de ajustes de parámetros

Cuando edite el ajuste de un parámetro, use los botones hacia arriba y hacia abajo para aumentar o disminuir el ajuste en un incremento.

Esta función se aplica tanto a valores numéricos como a selecciones de listas.

En el ejemplo siguiente se muestra cómo editar la tensión nominal:

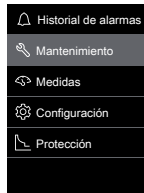
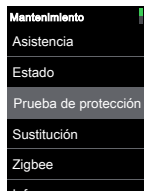
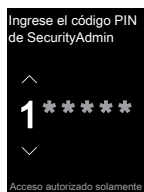
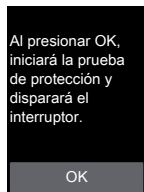
Paso	Acción	Pantalla
1	Para acceder al menú de navegación de árbol: - Desde la Pantalla de inicio de LSIg, pulse cualquier botón de navegación. - Desde cualquier otra pantalla, pulse Back repetidamente hasta llegar al menú de navegación de árbol. Pulse el botón hacia abajo para seleccionar Configuración .	
2	Pulse OK . Se abre el menú Configuración . Pulse el botón hacia abajo para seleccionar Red .	
3	Pulse OK . Se abre el menú Red . Seleccione Voltaje . En el ejemplo, el ajuste de tensión es 240 V .	
4	Pulse OK . Se abre el menú Voltaje . Pulse los botones hacia arriba y hacia abajo para seleccionar la tensión deseada y pulse OK .	
5	Pulse OK para volver al menú Red con el valor seleccionado validado. En el ejemplo, el nuevo ajuste de tensión es 220 V .	

Si la modificación no se realiza de manera correcta, aparece un mensaje de error detectado. Pulse **OK** para confirmar el mensaje. Se mostrará el menú anterior.

Realización de una prueba de protección en la unidad de control MicroLogic Active

La función de prueba de protección simula un disparo generado por:

- La protección contra sobrecorriente instantánea para unidades de control MicroLogic Active 2.0 and 5.0. Para obtener más información sobre la prueba de protección contra sobrecorriente instantánea, consulte [Prueba de protección para MicroLogic Active 2.0 and 5.0](#), página 107.
- La protección de defecto a tierra de unidades de control MicroLogic Active 6.0. Para obtener más información sobre la prueba de protección de defecto a tierra, consulte [Prueba de protección para MicroLogic Active 6.0](#), página 112.

Paso	Acción	Pantalla
1	Para acceder al menú de navegación de árbol: - Desde la Pantalla de inicio de LSIg, pulse cualquier botón de navegación. - Desde cualquier otra pantalla, pulse Back repetidamente hasta llegar al menú de navegación de árbol. Pulse el botón hacia abajo para seleccionar Mantenimiento .	
2	Pulse OK . Se abre el menú Mantenimiento . Seleccione Prueba de protección .	
3	Pulse OK . Si se ha creado una cuenta de SecurityAdmin, se abrirá el menú del código PIN. Si no se ha creado una cuenta de SecurityAdmin, consulte Ajuste del código PIN , página 56.	
4	Introduzca el código PIN de la siguiente manera: - Pulse los botones hacia arriba y hacia abajo para aumentar o disminuir en uno el dígito seleccionado. - Pulse OK para confirmar el valor del dígito actual y pasar al siguiente dígito de la derecha. - Pulse Back para volver al dígito anterior de la izquierda.	—
5	Pulse OK en el dígito situado más a la derecha para confirmar el código PIN.	—
6	Se abre el menú de confirmación de la prueba de protección. Pulse OK para confirmar que desea iniciar la prueba de protección y disparar el interruptor automático.	

Paso	Acción	Pantalla
7	Comienza una cuenta atrás de 5 a 1 s.	
8	- Para las unidades de control MicroLogic Active 2.0 and 5.0, aparece el mensaje emergente de disparo Disparo de prueba li. - Para las unidades de control MicroLogic Active 6.0, aparece el mensaje emergente de disparo Disparo de prueba lg. Pulse OK para cerrar el mensaje emergente de disparo.	

Procedimiento de configuración de la protección

Sesión de configuración de la protección

El procedimiento para configurar una función de protección estándar cumple la norma UL489SE, con una sesión de edición exclusiva y un procedimiento de dos pasos para enviar y aplicar los cambios de configuración de la protección.

El acceso a la función de protección está protegido por un código PIN.

Las funciones de protección estándar son:

- Protección contra sobrecorriente de largo retardo
- Protección contra sobrecorriente de corto retardo
- Protección contra sobrecorriente de tiempo instantáneo
- Protección de defecto a tierra
- Protección del neutro

Existen dos modos de configuración de la protección:

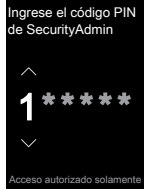
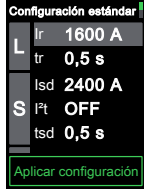
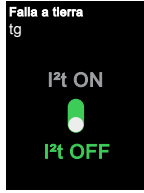
- Modo de configuración rápida
- Modo de ajuste preciso

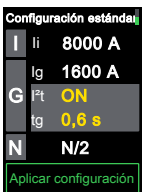
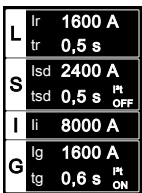
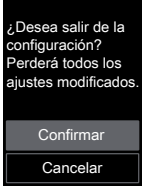
La disponibilidad de los modos de configuración depende del tipo de ajuste de protección estándar, que se describe en *Funciones de protección estándar*, página 93.

Si se interrumpe la alimentación de la unidad de control MicroLogic Active, use la Mobile Power Pack para activar el procedimiento de ajuste de la protección en la HMI de MicroLogic Active.

Configuración de los parámetros de protección mediante el modo de configuración rápida

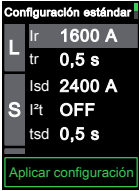
En el siguiente ejemplo se muestra cómo configurar la protección de defecto a tierra utilizando el modo de configuración rápida:

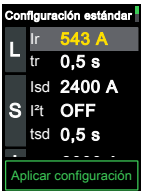
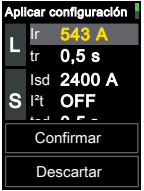
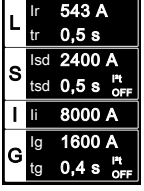
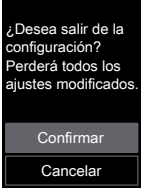
Paso	Acción	Pantalla
1	Con un destornillador plano, rompa el precinto y levante la tapa del botón de configuración de protección.	—
2	Pulse el botón de configuración de protección. NOTA: Pulse el botón de ajustes de protección en cualquier momento durante el siguiente procedimiento si desea cancelar la configuración y salir del menú Configuración estándar .	—
3	Pulse OK . Si se ha creado una cuenta de SecurityAdmin, se abrirá el menú del código PIN. Si no se ha creado una cuenta de SecurityAdmin, consulte Ajuste del código PIN, página 56.	
4	Introduzca el código PIN de la siguiente manera: - Pulse los botones hacia arriba y hacia abajo para aumentar o disminuir en uno el dígito seleccionado. - Pulse OK para confirmar el valor del dígito actual y pasar al siguiente dígito de la derecha. - Pulse Back para volver al dígito anterior de la izquierda.	—
5	Pulse OK en el dígito situado más a la derecha para confirmar el código PIN y acceder a la sesión de edición. NOTA: Tras 5 minutos de inactividad, la sesión de edición se cierra y la pantalla vuelve a la Pantalla de inicio de LSIG.	—
6	Se abre el menú Configuración estándar . - Cada función de protección estándar está representada por una etiqueta con una sola letra (L, S, I, G o N) sobre fondo gris. - El fondo gris indica que los parámetros son editables. - Los parámetros de cada función de protección se muestran junto a la etiqueta. - Un parámetro visualizado sobre fondo gris indica que el parámetro está seleccionado para su edición.	
7	Pulse el botón hacia abajo para seleccionar los parámetros I²t y tg en el área G .	
8	Pulse OK para editar el parámetro I²t .	—
9	Se mostrará el menú de configuración de I²t . En el ejemplo, se selecciona I²t OFF .	
10	Pulse el botón hacia arriba para seleccionar I²t ON . Pulse OK para confirmar la selección de I²t ON y para editar el parámetro tg .	

Paso	Acción	Pantalla
11	Aparece el menú de configuración rápida Falla a tierra tg . NOTA: Si ambos modos de configuración están disponibles para la configuración de protección seleccionada, se abre el menú Modo de configuración , donde deberá seleccionar el modo de configuración Rápido .	
12	Pulse los botones hacia arriba y hacia abajo para desplazarse por los ajustes disponibles. Pulse OK para confirmar la nueva configuración.	
13	Aparece el menú Configuración estándar . Los ajustes de parámetros modificados pero no aplicados aparecen en amarillo.	
14	Use los botones arriba, abajo y OK para seleccionar el siguiente parámetro que desea editar, y repita el procedimiento desde el paso 8.	—
15	Para aplicar la nueva configuración, use el botón hacia abajo para desplazarse hasta Aplicar configuración .	—
16	Pulse OK para aplicar la nueva configuración. Se abre el menú Aplicar configuración .	
17	Use el botón hacia abajo para realizar una de las siguientes acciones: - Desplácese hasta Confirmar y pulse OK para confirmar que desea aplicar la nueva configuración. - Desplácese hasta Descartar y pulse OK para confirmar que desea descartar la nueva configuración.	—
18	Si ha seleccionado Confirmar en el paso 17, tras un retardo, en la pantalla se muestra Pantalla de inicio de LSIG con la nueva configuración.	
19	Si ha seleccionado Descartar en el paso 17, en la pantalla se muestra un menú de confirmación en el que se le pide que confirme si desea salir de la configuración. Siga uno de estos procedimientos: - Pulse OK para confirmar que desea salir de la configuración. Volverá a la pantalla desde la que realizó la solicitud inicialmente. - Use el botón hacia abajo para desplazarse hasta Cancelar y pulse OK para continuar con la edición. Al hacerlo, regresará al paso 13.	
20	Cierre y selle la tapa del botón de configuración de protección.	—

Configuración de los ajustes de protección mediante el modo de ajuste preciso

En el ejemplo siguiente se muestra cómo establecer la protección contra sobrecorriente de largo retardo mediante el modo de ajuste preciso:

Paso	Acción	Pantalla
1	Con un destornillador plano, rompa el precinto y levante la tapa del botón de configuración de protección.	—
2	Pulse el botón de configuración de protección. NOTA: Pulse el botón de ajustes de protección en cualquier momento durante el siguiente procedimiento si desea cancelar la configuración y salir del menú Configuración estándar .	—
3	Pulse OK . Si se ha creado una cuenta de SecurityAdmin, se abrirá el menú del código PIN. Si no se ha creado una cuenta de SecurityAdmin, consulte <i>Ajuste del código PIN</i> , página 56.	
4	Introduzca el código PIN de la siguiente manera: - Pulse los botones hacia arriba y hacia abajo para aumentar o disminuir en uno el dígito seleccionado. - Pulse OK para confirmar el valor del dígito actual y pasar al siguiente dígito de la derecha. - Pulse Back para volver al dígito anterior de la izquierda.	—
5	Pulse OK en el dígito situado más a la derecha para confirmar el código PIN y acceder a la sesión de edición. NOTA: Tras 5 minutos de inactividad, la sesión de edición se cierra y la pantalla vuelve a la Pantalla de inicio de LSiG.	—
6	Se abre el menú Configuración estándar . - Cada función de protección estándar está representada por una etiqueta con una sola letra (L, S, I, G o N) sobre fondo gris. - El fondo gris indica que los parámetros son editables. - Los parámetros de cada función de protección se muestran junto a la etiqueta. - Un parámetro visualizado sobre fondo gris indica que el parámetro está seleccionado para su edición.	
7	En el ejemplo, el parámetro Ir del área L (ajustes de protección contra sobrecorriente de largo retardo) está seleccionado para su edición.	—
8	Pulse OK para editar el parámetro Ir . Se abre el menú del modo de ajuste. Pulse el botón hacia abajo para seleccionar el modo Ajuste fino . NOTA: Si solo hay un modo de ajuste disponible para el ajuste de protección seleccionado, el menú del modo de ajuste no se abrirá. En su lugar, se abrirá el menú de ajuste de la protección seleccionada.	
9	Pulse OK . Aparece el menú de ajuste fino Tiempo largo Ir , con el cursor sobre el primer dígito. El primer dígito aparece en blanco para indicar que está seleccionado para la edición.	
10	Pulse los botones hacia arriba y hacia abajo para aumentar o disminuir en uno el dígito seleccionado. - Pulse OK para confirmar el valor del dígito actual y pasar al siguiente dígito de la derecha. - Pulse Back para volver al dígito anterior de la izquierda.	—

Paso	Acción	Pantalla
11	Pulse OK en el dígito situado más a la derecha para confirmar el nuevo ajuste del parámetro.	
12	Aparece el menú Configuración estándar . Los ajustes de parámetros modificados pero no aplicados aparecen en amarillo.	
13	Utilice los botones hacia arriba, hacia abajo y OK para seleccionar el siguiente parámetro que desea editar, y repita el proceso desde el paso 9.	—
14	Para aplicar la nueva configuración, use el botón hacia abajo para desplazarse hasta Aplicar configuración .	—
15	Pulse OK para aplicar la nueva configuración. Se abre el menú de confirmación Aplicar configuración .	
16	Use el botón hacia abajo para realizar una de las siguientes acciones: - Desplácese hasta Confirmar y pulse OK para confirmar que desea aplicar la nueva configuración. - Desplácese hasta Descartar y pulse OK para confirmar que desea descartar la nueva configuración.	—
17	Si ha seleccionado Confirmar en el paso 16, tras un retardo, la pantalla muestra la Pantalla de inicio de LSIG con los nuevos ajustes.	
18	Si ha seleccionado Descartar en el paso 16, en la pantalla se mostrará un menú de confirmación en el que se le pedirá que confirme que desea salir de la configuración. Siga uno de estos procedimientos: - Pulse OK para confirmar que desea salir de la configuración. Volverá a la pantalla desde la que realizó la solicitud inicialmente. - Use el botón hacia abajo para desplazarse hasta Cancelar y pulse OK para continuar con la edición. Con ello regresará al paso 12.	
19	Cierre y selle la tapa del botón de configuración de protección.	—

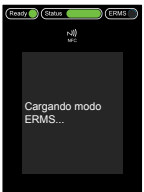
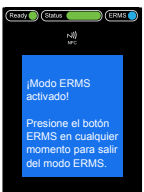
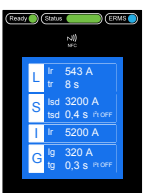
Avisos emergentes

En la tabla siguiente se indica la acción que se debe llevar a cabo si aparece un aviso emergente al editar un ajuste de protección:

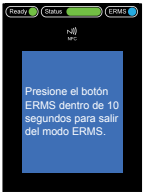
Mensaje	Descripción	Acción
Acceso denegado. Ya se ha abierto otra sesión	No se puede abrir una sesión de edición para establecer ajustes de protección porque hay una sesión abierta en otra interfaz.	Pulse OK para confirmar el mensaje y volver a la Pantalla de inicio de LSIg. Los ajustes de protección son solo de visualización y pueden consultarse en el menú Protección en el modo de navegación de árbol. No es posible configurar ajustes mientras haya una sesión abierta en otra interfaz. Vuelva a intentarlo más tarde.

Función ERMS

Activación de la función ERMS

Paso	Acción	Pantalla
1	Con un destornillador plano, levante la tapa del botón ERMS .	—
2	Pulse el botón ERMS para activar la función ERMS.	—
3	Se abre el menú de solicitud de activación de ERMS.	
4	Pulse de nuevo el botón ERMS antes de que transcurran 10 segundos para confirmar la activación de ERMS. Aparece la ventana de carga de ERMS.	
5	Aparece el mensaje Modo ERMS activado .	
6	Mientras la función ERMS está activada: - El indicador LED ERMS se enciende en color azul. - La Pantalla de inicio de LSIG es azul. - Las pantallas de Vista rápida son azules. - Todas las demás pantallas no son azules.	
7	Cierre y selle la tapa del botón ERMS .	—

Desactivación de la función ERMS

Paso	Acción	Pantalla
1	Con un destornillador plano, rompa el precinto y levante la tapa del botón ERMS .	—
2	Pulse el botón ERMS para desactivar la función ERMS.	—
3	Se abre el menú de confirmación de desactivación de ERMS.	
4	Pulse de nuevo el botón ERMS antes de que transcurran 10 segundos para confirmar la desactivación de ERMS.	—
5	Cierre la tapa del botón ERMS .	—

Menú Medidas

Presentación

En esta guía, las fases eléctricas se describen como *fase 1*, *fase 2* y *fase 3* y cubren la norma IEC.

Descripción

El menú **Medidas** contiene los siguientes submenús:

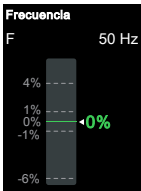
Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Descripción de la función
Menú de navegación de árbol	Medidas	Corriente	Mediciones de corriente en tiempo real
		Voltaje	Mediciones de tensión en tiempo real
		Potencia	Mediciones de potencia en tiempo real
		Energía	Mediciones de energía en tiempo real
		Frecuencia	Mediciones de frecuencia en tiempo real
		Factor de potencia	Mediciones de factor de potencia en tiempo real

Pantallas de medidas con indicador de calidad

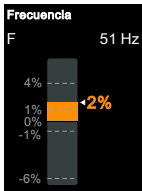
En las pantallas siguientes se muestra un indicador de calidad que ofrece una representación gráfica de la medición en comparación con el rango esperado:

- Máximo de 3 desequilibrios de corriente de fase en tiempo real, **lunb**
- Media de 3 tensiones entre fases eficaces **Vmed VLL(V)**
- Máximo de 3 desequilibrios de tensión entre fases en tiempo real **Deseq VLL (%)**
- Frecuencia **F**

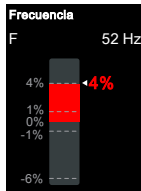
En la pantalla de frecuencia, por ejemplo, las siguientes pantallas indican la medición en comparación con el rango esperado:



El color verde indica que la medición es correcta: la diferencia entre la frecuencia medida y la esperada es inferior al 1 %.



El color naranja indica que la medición está fuera de rango: la diferencia entre la frecuencia medida y la esperada está entre el +1 % y el 4 % o entre el -1 % y el -6 %.



El color rojo indica que la medición está significativamente fuera de rango: la diferencia entre la frecuencia medida y la esperada es superior al +4 % o inferior al -6 %.

Corriente

El menú **Corriente** muestra las mediciones siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Nombre del parámetro
Corriente	I	I1 (A)	Corriente eficaz en la fase 1
		I2 (A)	Corriente eficaz en la fase 2
		I3 (A)	Corriente eficaz en la fase 3
		IN (A) ⁽¹⁾	Corriente eficaz en el neutro
		Ig (A) ⁽²⁾	Corriente eficaz en tierra
	I Max	I1 Max (A)	Corriente eficaz máxima en la fase 1
		I2 Max (A)	Corriente eficaz máxima en la fase 2
		I3 Max (A)	Corriente eficaz máxima en la fase 3
		I Unb Max (%)	Valor máximo del máximo de 3 desequilibrios de corriente de fase
		IN Max (A) ⁽¹⁾	Corriente eficaz máxima en el neutro
		Ig Max (A) ⁽²⁾	Corriente eficaz máxima en tierra
	I Avg	I Avg (A) ⁽³⁾	Media de las corrientes eficaces de las 3 fases
	I Unb	I (1,2,3) (%)	Máximo de 3 desequilibrios de corriente de fase en tiempo real, con indicador de calidad
	Restablecer máximo		Restablecimiento de la corriente eficaz máxima, con fecha y hora del último restablecimiento

(1) Se aplica a los interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENCT cableado y configurado.

(2) Se aplica a MicroLogic Active 6.0

(3) Se aplica a MicroLogic Active E

Tensión

El menú **Tensión** muestra las mediciones siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Nombre del parámetro
Voltaje	V	V12 (V)	Tensión eficaz entre fases 1-2
		V23 (V)	Tensión eficaz entre fases 2-3
		V31 (V)	Tensión eficaz entre fases 3-1
		V1N (V) ⁽¹⁾	Tensión RMS entre fase y neutro 1-N
		V2N (V) ⁽¹⁾	Tensión RMS entre fase y neutro 2-N
		V3N (V) ⁽¹⁾	Tensión eficaz entre fase y neutro 3-N
	V Max	V12 Max (V)	Tensión máxima eficaz entre fases 1-2
		V23 Max (V)	Tensión máxima eficaz entre fases 2-3
		V31 Max (V)	Tensión máxima eficaz entre fases 3-1
		VLL Unb Max (%)	Valor máximo del máximo de 3 desequilibrios de tensión entre fases
		VLN Unb Max (%) ⁽¹⁾	Valor máximo del máximo de 3 desequilibrios de tensión entre fase y neutro
		V1N Max (V) ⁽¹⁾	Tensión máxima eficaz entre fase y neutro 1-N
		V2N Max (V) ⁽¹⁾	Tensión máxima eficaz entre fase y neutro 2-N
		V3N Max (V) ⁽¹⁾	Tensión máxima eficaz entre fase y neutro 3-N

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Nombre del parámetro
	V Min	V12 Min (V)	Tensión mínima eficaz entre fases 1-2
		V23 Min (V)	Tensión mínima eficaz entre fases 2-3
		V31 Min (V)	Tensión mínima eficaz entre fases 3-1
		V1N Min (V) ⁽¹⁾	Tensión mínima eficaz entre fase y neutro 1-N
		V2N Min (V) ⁽¹⁾	Tensión mínima eficaz entre fase y neutro 2-N
		V3N (Min V) ⁽¹⁾	Tensión mínima eficaz entre fase y neutro 3-N
	V Avg	VLL (V)	Media de las 3 tensiones RMS entre fase y fase (V12+V23+V31)/3, con indicador de calidad
		VLN (V) ⁽¹⁾	Media de las 3 tensiones eficaces entre fase y neutro (V1N+V2N+V3N)/3
	V Unb	VLL (%)	Máximo de 3 desequilibrios de tensión entre fase y fase en tiempo real, con indicador de calidad
		VLN (%) ⁽¹⁾	Máximo de 3 desequilibrios de tensión entre fase y neutro en tiempo real
	Restablecer mínimo y máximo		Restablecimiento de la tensión eficaz mínima y máxima, con la fecha y la hora del último restablecimiento

(1) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENVT cableado y configurado.

Potencia

El menú **Alim.** muestra las mediciones siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Nombre del parámetro
Potencia	P	P1 (kW)⁽¹⁾	Potencia activa en la fase 1
		P2 (kW)⁽¹⁾	Potencia activa en la fase 2
		P3 (kW)⁽¹⁾	Potencia activa en la fase 3
		Ptot (kW)	Potencia activa total
	P MAX	P1 Max (kW)	Potencia activa máxima en la fase 1
		P2 Max (kW)	Potencia activa máxima en la fase 2
		P3 Max (kW)	Potencia activa máxima en la fase 3
		Ptot Max (kW)	Potencia activa total máxima
	Q	Q1 (kvar)⁽¹⁾	Potencia reactiva en la fase 1
		Q2 (kvar)⁽¹⁾	Potencia reactiva en la fase 2
		Q3 (kvar)⁽¹⁾	Potencia reactiva en la fase 3
		Qtot (kvar)	Potencia reactiva total
	Q MAX	Q1 Max (kvar)⁽¹⁾	Potencia reactiva máxima en la fase 1
		Q2 Max (kvar)⁽¹⁾	Potencia reactiva máxima en la fase 2
		Q3 Max (kvar)⁽¹⁾	Potencia reactiva máxima en la fase 3
		Qtot Max (kvar)	Potencia reactiva total máxima
	S	S1 (kVA)⁽¹⁾	Potencia aparente en la fase 1
		S2 (kVA)⁽¹⁾	Potencia aparente en la fase 2
		S3 (kVA)⁽¹⁾	Potencia aparente en la fase 3
		Stot (kVA)	Potencia aparente total
	S Max	S1 Max (kVA)⁽¹⁾	Potencia aparente máxima en la fase 1

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Nombre del parámetro
		S2 Max (kVA) ⁽¹⁾	Potencia aparente máxima en la fase 2
		S3 Max (kVA) ⁽¹⁾	Potencia aparente máxima en la fase 3
		Stot Max (kVA)	Potencia aparente total máxima
	Restablecer máximo		Reinicio de potencia máxima, con fecha y hora del último reinicio

(1) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENVT cableado y configurado.

Energía

El menú **Energía** muestra las mediciones siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Nombre del parámetro
Energía	E total	Ep (kWh)	Energía activa total
		Eq (kVArh)	Energía reactiva total
		Es (kVAh)	Energía aparente total
	E Entregada	Ep (kWh)	Energía activa total entregada (en la carga, contada positivamente)
		Eq (kVArh)	Energía reactiva total entregada (en la carga, contada positivamente)
	E Recibida	Ep (kWh)	Energía activa total recibida (fuera de la carga, contada negativamente)
		Eq (kVArh)	Energía reactiva total recibida (fuera de la carga, contada negativamente)
	Restablecer contadores		Restablecimiento de la energía acumulada, con la fecha y la hora del último reinicio

Frecuencia

El menú **Frecuencia** muestra las mediciones siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Nombre del parámetro
Frecuencia	F	F (Hz)	Frecuencia con indicador de calidad
	F Máx / Mín	F Max (Hz)	Frecuencia máxima
		F Min (Hz)	Frecuencia mínima
	Rotación de fases	Referencia	Rotación de la fase de referencia
		Medir	Rotación de fase medida
		Rotación	Estado de rotación de fase: OK: La rotación de fase medida coincide con la rotación de fase de referencia Inversa: La rotación de fase medida no coincide con la rotación de fase de referencia
	Restablecer mínimo y máximo		Restablecimiento de la frecuencia mínima y máxima, con la fecha y la hora del último restablecimiento

Menú Factor de potencia

El menú **Factor de potencia** muestra los datos siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Nombre del parámetro
Factor de potencia	PF	Factor de potencia total
	Cos φ	Factor de potencia fundamental total
	Red	Los parámetros que se muestran dependen de la convención de signo para el factor de potencia y cos phi que se haya seleccionado. • Si se selecciona IEEE, el parámetro que se muestra es: ◦ Capacitivo en el caso del capacitivo ◦ Inductivo en el caso del inductivo • Si se selecciona IEC (ajuste de fábrica) el parámetro que se muestra es: ◦ Capacitivo en caso del capacitivo ◦ Inductivo en caso del inductivo

Menú Alarmas/Historial

Descripción

El menú **Alarmas/Historial** incluye los siguientes menús:

Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Descripción de la función
Menú de navegación de árbol	Alarmas/Historial	Alarmas activas	Muestra eventos de gravedad media y alta de tipo entrada/salida después de que se produzca la alarma y antes de la finalización. Los disparos no se muestran.
		Historial de disparos	Muestra el historial de disparos, con la fecha y la hora en que se produjo el disparo.
		Historial de alarmas	Muestra el historial de eventos de gravedad media y alta, con la fecha y la hora en que se ha producido la alarma. Los disparos no se muestran en este historial.

NOTA: Los eventos de historial de disparos e historial de alarmas se enumeran en orden cronológico, con el evento más reciente en primer lugar. Los eventos solo aparecen en orden cronológico si está en funcionamiento la batería interna.

Pantallas de alarmas activas

Alarmas activas	
◆ Prealarma Ir (I > 9	18/04/23 04:20:42
▲ Sobretemperatura	18/04/23 04:20:42
▲ ENCT desconecta	18/04/23 04:20:42
▲ Desgaste de conti	18/04/23 04:20:42

Las pantallas de alarmas activas contienen la siguiente información:

- Título de la pantalla: **Alarmas activas**
- Lista de alarmas activas con la fecha y hora en que se han producido.

Use los botones hacia arriba/hacia abajo y el botón **OK** para navegar entre las pantallas de alarma activas.

Pantallas de historial de disparos

Historial de disparos	
Disparo instantáneo (I	18/02/21 04:20:42
Disparo por falla a tierra (Ig)	18/02/21 04:20:42
Disparo de autodiagnóstico	18/02/21 04:20:42
Disparo de autoprotec	18/02/21 04:20:42

Una pantalla de historial de disparos contiene la siguiente información:

- Título de la pantalla: **Historial de disparos**
- Lista de eventos de disparo con la fecha y hora en que se han producido.

Los eventos de historial de disparos se enumeran en orden cronológico, con el evento más reciente en primer lugar.

NOTA: Los eventos solo aparecen en orden cronológico si está en funcionamiento la batería interna.

Use los botones hacia arriba/hacia abajo y el botón **OK** para navegar a una pantalla de descripción del evento de disparo.

Pantallas de historial de alarmas

Historial de alarmas	
◆ Desgaste de los c	18/04/23 04:20:42
▲ No se puede leer	18/04/23 04:20:42
▲ Sobretemperatura	18/04/23 04:20:42
▲ Prueba Ig - sin	18/04/23 04:20:42

Una pantalla de historial de alarmas contiene la siguiente información:

- Título de la pantalla: **Historial de alarmas**
- Lista de eventos de alarma con la fecha y hora en que se han producido. Un símbolo junto a un evento de alarma indica la gravedad de la alarma.
 - Un triángulo rojo indica una alarma de gravedad alta.
 - Un rombo naranja indica una alarma de gravedad media.

Los eventos de historial de alarmas se enumeran en orden cronológico, con el evento más reciente en primer lugar.

NOTA: Los eventos solo aparecen en orden cronológico si está en funcionamiento la batería interna.

Menú Mantenimiento

Descripción

El menú **Mantenimiento** contiene los siguientes submenús:

Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Descripción de la función
Menú de navegación de árbol	Mantenimiento	Asistencia	Presenta información sobre la versión de firmware de la unidad de control MicroLogic Active, página 166.
		Estado	Describe el estado funcional del interruptor automático, página 168.
		Prueba de protección	Realizar una prueba de protección en la HMI de MicroLogic Active, página 61.
		Sustitución	Configurar la información del interruptor automático en una unidad de control MicroLogic Active de recambio.
		Zigbee	Realice una prueba de comunicación inalámbrica Zigbee (solo para certificación).

Asistencia

El menú **Asistencia** muestra los datos siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Descripción de la función
Asistencia	Firmware Version	Muestra la versión de firmware de MicroLogic Active en el formato aaa.bbb.ccc. NOTA: También se puede consultar la Core Protect Version , si bien esta función solo se usará cuando lo solicite el servicio de atención al cliente Schneider Electric.

Estado

El menú **Estado** muestra los datos siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Descripción de la función
Estado	Desgaste de contactos	Muestra el desgaste de los contactos en forma de porcentaje

Sustitución

En el menú **Sustitución** se presentan los siguientes datos:

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Descripción de la función
Sustitución	Mantenimiento fabricante	Último mantenimiento del fabricante	Permite ajustar el número de meses transcurridos desde el último mantenimiento del fabricante.
	Desgaste de contactos	Preajuste de desgaste de contactos	Permite ajustar el desgaste de los contactos en forma de porcentaje
	ID	Gama	Seleccione la gama del interruptor automático.
		Clasificación	Seleccione la clasificación del interruptor automático.
		Rendimiento	Seleccione el rendimiento del interruptor automático.

Menú Configuración

Descripción

El menú **Configuración** contiene los siguientes submenús:

Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Descripción de la función
Menú de navegación de árbol	Configuración	General	Configuración de la visualización HMI y control de acceso a la configuración de protección.
		Red	Ajustes de tensión y frecuencia nominales, y signo de potencia.
		Medidas	Configuración de cálculo de mediciones.
		BCIM	Ajustes del módulo BCIM.
		Comunicación	Ajustes de los parámetros de comunicación.

General

En el menú **General** se muestran los datos siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Descripción de la función
General	Idioma , página 50		Lista de idiomas de pantalla.
	Fecha y hora , página 36	DD/MM/AAAA HH:MM:SS	Configure el formato de fecha. Las opciones disponibles son: - DD/MM/AAAA - MM/DD/AAAA - AAAA/MM/DD Ajuste la hora. NOTA: La configuración del formato de fecha y hora está protegida por el código PIN de la cuenta de SecurityAdmin.
	Cambiar código PIN , página 56	–	Cambie el código PIN usando el modo de navegación de árbol. NOTA: El cambio del código PIN está protegido por el código PIN de la cuenta de SecurityAdmin.

Red

El menú **Red** muestra los datos siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Nombre del parámetro
Red	Voltaje	Vn (V)	Tensión nominal. Los valores de configuración incluyen: 208 / 220 / 230 / 240 / 380 / 400 / 415 / 440 / 480 / 500 / 525 / 550 / 575 / 600 / 660 / 690 V. Ajuste de fábrica = 400.
		Hz	Frecuencia nominal 50 Hz (ajuste de fábrica) 60 Hz
	Rot. de fase	–	1,2,3
		–	1,3,2

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Nombre del parámetro
	Signo de potencia , página 156	–	Ajuste del signo del flujo de potencia: • P+ = la potencia activa fluye de aguas arriba (superior) a aguas abajo (inferior) (ajuste de fábrica). • P– = la potencia activa fluye de aguas abajo (inferior) a aguas arriba (superior).
	Relación VT , página 153	VT Primario	Tensión primaria de VT. Valores de 100 a 1.250 V, en incrementos de 1 V.
		VT Secundario	Tensión secundaria de VT. Valores de 100 a 690 V, en incrementos de 1 V.

Medidas

El menú **Medidas** muestra los datos siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Nombre del parámetro
Medidas	PF/Var , página 163		Convención de signo para $\cos \phi$, factor de potencia de PF y potencia reactiva: • IEC (ajuste de fábrica) • IEEE
	Tipo de sistema , página 152	Núm. polos	3P o 4P
		ENVT	Toma externa de tensión de neutro. Los valores de configuración incluyen: • En el caso de 4P: NO (solo para visualización) • En el caso de 3P: NO o SÍ (ajuste de fábrica) NOTA: Si el ajuste de ENVT es NO , el submenú Relación VT queda oculto.
		ENCT	Transformador externo de corriente neutra. Los valores de configuración incluyen: • En el caso de 4P: NO (solo para visualización) • En el caso de 3P: NO (ajuste de fábrica) o SÍ
	Cálc. de P , página 154		Método de cálculo de potencia total: • Vector • Aritmético (ajuste de fábrica)
	Cálc. de E , página 160		Modo de acumulación de energía. Valores de energía que se usarán en los cálculos de energía: • Absoluto (ajuste de fábrica) • Con signo

BCIM

En el menú **BCIM** se muestran los datos siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Descripción de la función
BCIM	BCIM	Configure la presencia del módulo BCIM en el interruptor automático: • No • Sí
	Bobina XF	Habilite el control de la bobina de cierre comunicante XF por parte del módulo BCIM: • No • Sí
	Bobina MX	Habilite el control de la bobina de apertura comunicante MX por parte del módulo BCIM: • No • Sí

Nivel 3	Nivel 4	Descripción de la función
	Identificación	Muestra la versión del hardware y el firmware del módulo BCIM.

NOTA: Los ajustes de fábrica de la configuración de BCIM dependen de si el módulo BCIM y las bobinas comunicantes están instalados de fábrica o no.

Comunicación

El menú **Comunicación** muestra los datos siguientes:

Nivel 3	Nivel 4	Nivel 5	Nombre del parámetro
Comunicación	Zigbee	Identificación	Muestra el ID de Zigbee de la unidad de control MicroLogic Active AP/EP.
		Estado	Muestra el estado de conectividad de Zigbee de la unidad de control MicroLogic Active AP/EP. Proporciona un medio para conectar la unidad de control MicroLogic Active AP/EP a una red Zigbee.
	Modo de control , página 185	Manual	Configure el modo de control para bloquear o permitir comandos de control remoto. NOTA: La configuración del modo de control está protegida por el código PIN de la cuenta de SecurityAdmin.
		Auto local	
		Auto remoto	

Menú de protección

Descripción

El menú **Protección** contiene los siguientes submenús:

Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Descripción de la función
Menú de navegación de árbol	Protección	Protección estándar	Muestra los ajustes de protección estándar.
		Protección ERMS	Muestra los ajustes de protección de ERMS.
		Protección del neutro ⁽¹⁾	Muestra los ajustes de protección del neutro.
(1) Se aplica a los interruptores automáticos tetrapolares y los interruptores automáticos tripolares con la opción ENCT.			

Ajustes activos

Los ajustes activos que usan las funciones de protección se muestran en las pantallas de Vista rápida, página 53 y la Pantalla de inicio de LSIG.

- Si las pantallas tienen un fondo negro, indica que se están usando los ajustes de protección estándar.
- Si las pantallas tienen un fondo azul, indica que se están usando los ajustes de protección de ERMS.

Los ajustes del menú **Protección** son los ajustes definidos mediante el Procedimiento de configuración de la protección, página 63 o el software EcoStruxure Power Commission. Estos pueden diferir de los ajustes que usan las funciones de protección cuando los ajustes de respaldo están activos.

Protección estándar

En el menú **Protección estándar** se muestran los ajustes de protección que se usan cuando no está activado ERMS. No es posible configurar los ajustes de protección desde este menú.

Nivel 3	Nivel 4	Nombre del parámetro
Protección estándar	L	Protección estándar contra sobrecorriente de largo retardo
	S	Protección estándar contra sobrecorriente de corto retardo
	I	Protección estándar contra sobrecorriente instantánea
	G	Protección estándar de defecto a tierra

Para establecer los ajustes de protección estándar, consulte:

- Protección contra sobrecorriente de largo retardo (L o ANSI 49RMS/51), página 94
- Protección contra sobrecorriente de corto retardo (S o ANSI 50TD/51), página 99
- Protección contra sobrecorriente instantánea (I o ANSI 50), página 103
- Protección de defecto a tierra (G o ANSI 50N-TD/51N), página 109

Protección ERMS

En el menú **Protección ERMS** se muestran los ajustes de protección que se usan cuando está activado ERMS. No es posible configurar los ajustes de protección desde este menú.

Nivel 3	Nivel 4	Nombre del parámetro
Protección ERMS	L	Protección ERMS contra sobrecorriente de largo retardo
	S	Protección ERMS contra sobrecorriente de corto retardo
	I	Protección ERMS contra sobrecorriente instantánea
	G	Protección ERMS de defecto a tierra

Protección del neutro

En el menú **Protección del neutro** se muestran los ajustes de la protección del neutro. No es posible configurar los ajustes de protección desde este menú.

Nivel 3	Nivel 4	Nombre del parámetro
Protección del neutro⁽¹⁾	Número de polos	Número de polos 3P o 4P , solo para visualización.
	I_r (A)	Umbral de protección contra sobrecorriente de largo retardo I _r expresado en amperios, solo para visualización.
	Protección	Permite ajustar el tipo de protección del neutro: • OFF • N/2 (ajuste de fábrica) • N • OSN
	I_N (A)	Corriente eficaz en neutro, solo para visualización.
(1) Se aplica a los interruptores automáticos tetrapolares y los interruptores automáticos tripolares con la opción ENCT.		

Para configurar los ajustes de protección del neutro, consulte **Protección del neutro**, página 114.

Mensajes de eventos emergentes

Tipos de mensajes de eventos y prioridades

Cuando la unidad de control MicroLogic Active detecta cualquiera de los siguientes eventos, aparece un mensaje emergente en el siguiente orden de prioridad:

- Disparo
- Alarma de gravedad alta
- Alarma de gravedad media

Un mensaje de evento anulará cualquier otro mensaje de evento de menor prioridad.

El mensaje de evento anulará la visualización de los modos de desplazamiento de **Vista rápida** y de navegación por árbol.

Visualización de mensajes de disparo y alarma emergentes

Tipo de mensaje	Descripción	Ejemplo
Disparo	Cuando se produce un disparo, aparece un mensaje de disparo en una pantalla roja. También se muestra un código QR. Escanee el código QR para acceder a las <i>Instrucciones a seguir después de un disparo</i>, que le ayudarán a reconocer el disparo y restablecer el interruptor automático. Para los disparos debidos a un fallo eléctrico, pulse OK para ver los detalles del evento de disparo. Para los viajes debidos a una comprobación automática de MicroLogic Active, no se proporcionan detalles sobre el disparo. Pulse OK para cerrar el mensaje de disparo.	
Alarma de gravedad alta	Cuando se produce una alarma de gravedad alta, el mensaje correspondiente se muestra en una pantalla roja. Pulse OK para cerrar el mensaje de alarma. No se facilitan detalles sobre los eventos de alarma.	
Alarma de gravedad media	Cuando se produce una alarma de gravedad media, el mensaje correspondiente se muestra en una pantalla naranja. Pulse OK para cerrar el mensaje de alarma. No se facilitan detalles sobre los eventos de alarma.	

Gestión de mensajes de disparo y alarma emergentes

Un mensaje de disparo o alarma indica que se ha producido un evento de funcionamiento potencialmente grave. Para solucionar el evento, siga los pasos que se indican a continuación:

Paso	Acción
1	Cuando aparezca el mensaje de evento de disparo o alarma, pulse OK . En la pantalla se mostrará un mensaje en el que se explicará el contexto del disparo.
2	Tras leer el mensaje explicativo, tome las medidas correctivas necesarias para solucionar la situación que provoca el disparo o la alarma.
3	Una vez resuelta la causa del evento, pulse OK para cerrar la ventana emergente de alarma o el contexto del disparo.
4	Si el evento está retenido, pulse Botón  durante tres segundos para restablecer el evento retenido y revertir el color de la barra Status a verde. NOTA: Puede saltarse los pasos 3 y 4 pulsando Botón  mientras está abierta la ventana emergente. En este caso, la ventana emergente se cierra, el evento retenido se restablece y el color de la barra Status vuelve a ser verde.

Para ver los eventos del historial de disparos y del historial de alarmas, acceda a **Alarma/Historial** en el modo de navegación de árbol.

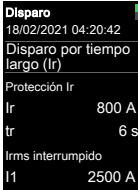
Para obtener información sobre la acción recomendada en cada evento, consulte en esta guía la descripción de la función que genera el evento y el documento relevante, página 10:

- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ1 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*
- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ2/MTZ3 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*

Para obtener información acerca de cómo manejan los eventos las unidades de control MicroLogic Active, consulte *Gestión de eventos*, página 214.

Validación de un mensaje emergente

En el ejemplo siguiente se muestra cómo validar un mensaje de disparo emergente.

Paso	Acción	Pantalla
1	Aparece un mensaje de disparo emergente en la pantalla.	
2	Pulse OK para cerrar el mensaje emergente y ver los detalles del disparo. Si aparece una barra de desplazamiento en la parte derecha de la pantalla, pulse el botón hacia abajo para ver más detalles sobre el evento del disparo.	
3	Escanee el código QR para acceder a <i>Instrucciones a seguir después de un disparo</i> .	
4	Después de leer el contexto del disparo, pulse OK para cerrar la pantalla de contexto del disparo y volver a la Pantalla de inicio de LSIG.	—

NOTA: Los pasos 2 y 3 no están disponibles para eventos de alarma ni para disparos debidos a una comprobación automática de MicroLogic Active.

Funciones de protección

Contenido de esta parte

Introducción	87
Funciones de protección estándar	93
Otras funciones de protección	116
Directrices de ajuste	124

Introducción

Contenido de este capítulo

Protección de la distribución eléctrica	88
Configuración de la protección de acuerdo con la norma UL489SE	91

Protección de la distribución eléctrica

Presentación

Las unidades de control MicroLogic Active están diseñadas para proporcionar protección contra sobrecorrientes y corrientes de defecto a tierra.

Descripción

Al elegir las características de protección, tenga en cuenta lo siguiente:

- Sobrecorrientes (sobrecargas y cortocircuitos) y corrientes de defecto a tierra potenciales
- Conductores que necesitan protección
- Coordinación y selectividad entre los aparatos
- La presencia de corrientes armónicas

Las características de protección se pueden representar en una curva de disparo que muestra el tiempo de disparo del interruptor automático como función de la corriente medida y los ajustes de protección. Los ajustes de protección se indexan en la corriente nominal I_n de la unidad de control MicroLogic Active.

Corriente nominal I_n

Los rangos de ajuste de la protección dependen de la corriente nominal I_n , definida por el conector del sensor insertado en la unidad de control MicroLogic Active.

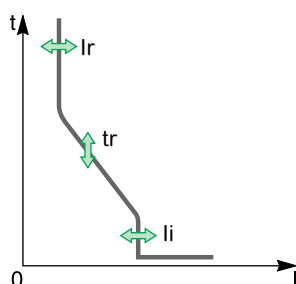
Póngase en contacto con su Representante de servicios Schneider Electric para sustituir o modificar el conector del sensor. La protección contra incoherencias mecánicas evita la instalación de un conector del sensor que no sea compatible con el bastidor del interruptor automático.

Para interruptores automáticos para la norma IEC, la gama de conectores del sensor disponibles se muestra en la tabla siguiente.

In	Referencia comercial	Corriente nominal del bastidor															
		MTZ1					MTZ2								MTZ3		
		06	08	10	12	16	08	10	12	16	20	25	Cable de 32	40	40	50	63
400 A	LV947053	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	–	–	–	–	–	–
630 A	LV933091	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	–	–	–	–	–	–
800 A	LV933092	–	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	–	–	–	–	–	–
1.000 A	LV933093	–	–	✓	✓	✓	–	✓	✓	✓	✓	–	–	–	–	–	–
1.250 A	LV833094	–	–	–	✓	✓	–	–	✓	✓	✓	✓	✓	✓	–	–	–
1600 A	LV933095	–	–	–	–	✓	–	–	–	✓	✓	✓	✓	✓	–	–	–
2000 A	LV933982	–	–	–	–	–	–	–	–	✓	✓	✓	✓	✓	–	–	–
2500 A	LV933983	–	–	–	–	–	–	–	–	–	✓	✓	✓	✓	–	–	–
3.200 A	LV933984	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	✓	✓	–	–	–
3.600 A	LV936390	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	✓	–	–	–
4000 A	LV947820	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	✓	–	–	–
2000 A	LV947821	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	✓	✓	✓
2500 A	LV947822	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	✓	✓	✓

In	Referencia comercial	Corriente nominal del bastidor																
		MTZ1					MTZ2									MTZ3		
		06	08	10	12	16	08	10	12	16	20	25	Cable de 32	40	40	50	63	
3.200 A	LV947823	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	✓	✓	✓	
4000 A	LV947824	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	✓	✓	✓	
5.000 A	LV947825	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	✓	✓	
6.300 A	LV947826	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	✓	

Unidad de control MicroLogic Active 2.0

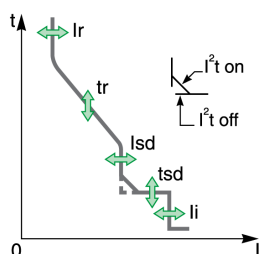


Las unidades de control MicroLogic Active 2.0 para la norma IEC proporcionan:

- Protección contra sobrecorriente de largo retardo (Ir)
- Protección contra sobrecorriente instantánea (Ii)

Las funciones de protección de las unidades de control MicroLogic Active 2.0 funcionan sin fuente de alimentación auxiliar. La unidad de control se alimenta con la corriente que fluye por el interruptor automático.

Unidad de control MicroLogic Active 5.0

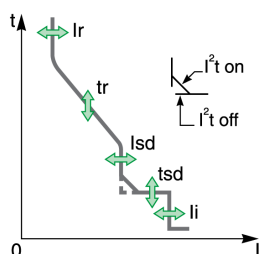


Las unidades de control MicroLogic Active 5.0 para la norma IEC proporcionan:

- Protección contra sobrecorriente de largo retardo (Ir)
- Protección contra sobrecorriente de corto retardo (Isd)
- Protección contra sobrecorriente instantánea (Ii)

Las funciones de protección de las unidades de control MicroLogic Active 5.0 funcionan sin fuente de alimentación auxiliar. La unidad de control se alimenta con la corriente que fluye por el interruptor automático.

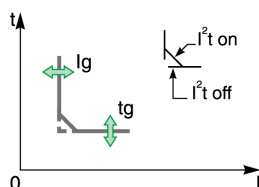
Unidad de control MicroLogic Active 6.0



Las unidades de control MicroLogic Active 6.0 para la norma IEC proporcionan:

- Protección contra sobrecorriente de largo retardo (Ir)
- Protección contra sobrecorriente de corto retardo (Isd)
- Protección contra sobrecorriente instantánea (Ii)
- Protección contra defecto a tierra (Ig)

Las funciones de protección de las unidades de control MicroLogic Active 6.0 funcionan sin fuente de alimentación auxiliar. La unidad de control se alimenta con la corriente que fluye por el interruptor automático.



Protecciones instantáneas DIN / DINF y SELLIM

Las protecciones instantáneas DIN/DINF y SELLIM son protecciones internas que se utilizan cuando la corriente de cortocircuito alcanza el límite admisible del interruptor automático. Estas protecciones no se pueden ajustar y es poco probable que se disparen en condiciones de funcionamiento normales.

Las protecciones instantáneas DIN / DINF y SELLIM pueden generar los eventos predefinidos siguientes.

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x4006 (16390)	Disparo de autoprotección definitiva (SELLIM)	Disparo	Alta
0x401D (16413)	Disparo de autoprotección definitiva (DIN/DINF)	Disparo	Alta

Los eventos predefinidos no pueden ser modificados por el usuario. Para obtener información general acerca de los eventos, consulte [Gestión de eventos](#), página 213.

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x4006 (16390)	Disparo de autoprotección definitiva (SELLIM)	Restablecer el interruptor automático. Consulte Restablecimiento de un evento de disparo , página 90.
0x401D (16413)	Disparo de autoprotección definitiva (DIN/DINF)	Restablecer el interruptor automático. Consulte Restablecimiento de un evento de disparo , página 90.

Restablecimiento de un evento de disparo

Para obtener información acerca de cómo restablecer el interruptor automático después de un disparo debido a un fallo eléctrico, consulte el documento correspondiente, página 10:

- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ1 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*
- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ2/MTZ3 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*

Configuración de la protección de acuerdo con la norma UL489SE

Presentación

PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

- Solo personal cualificado debe ser el encargado de configurar y preparar el interruptor automático, usando para ello los resultados del estudio del sistema de protección de la instalación.
- Durante la puesta en marcha de la instalación y después de cualquier modificación, compruebe que la configuración de MicroLogic Active y los ajustes de las funciones de protección sean acordes con los resultados de este estudio.
- Las funciones de protección de MicroLogic Active se ajustan al valor mínimo de manera predeterminada.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

El procedimiento para configurar un ajuste de protección es conforme a la norma UL489SE. Está protegido por una sesión de edición exclusiva y un procedimiento de dos pasos para enviar y aplicar cambios de ajustes.

La sesión de edición exclusiva significa que sólo se puede acceder con una interfaz a la vez y establecer ajustes de protección. El acceso desde otras interfaces está bloqueado cuando hay una sesión de edición abierta.

Durante la sesión de edición, la protección activa proporcionada por la unidad de control MicroLogic Active no se ve afectada hasta que se aplican los nuevos ajustes. Si los nuevos ajustes se cancelan o transcurre el tiempo de espera de la sesión de edición antes de que se apliquen, se mantienen los ajustes activos.

Los ajustes para las funciones de protección estándar se pueden establecer desde las interfaces siguientes:

- En la HMI de MicroLogic Active, pulsando el botón **Configuración de protección** (protegido por código PIN). Consulte [Procedimiento de configuración de la protección](#), página 63.

Si se interrumpe la alimentación de la unidad de control MicroLogic Active, use la Mobile Power Pack para activar el procedimiento de ajuste de la protección en la HMI de MicroLogic Active.

- Con el software EcoStruxure Power Commission (protegido con contraseña)
- Con la EcoStruxure Power Device (protegida con contraseña)

Para obtener más información sobre la gestión de contraseñas, consulte [Gestión de acceso](#), página 43.

Los ajustes de protección que se muestran en la Vista rápida son los ajustes de protección activos aplicados durante la instalación.

Sesión de edición para seleccionar y cambiar ajustes de protección

Una sesión de edición tiene las siguientes características:

- Sólo puede haber una sesión de edición abierta a la vez. El acceso a los ajustes de protección desde otras interfaces se bloquea cuando se abre una sesión de edición. Si ya hay una sesión abierta, página 68, aparece un aviso emergente.
- Hay un tiempo de espera de cinco minutos para enviar y aplicar los nuevos ajustes. El tiempo de espera de la sesión finaliza de la siguiente manera:
 - Cinco minutos después de abrir la sesión, si no se envían los nuevos ajustes.
 - Cinco minutos después de enviar los nuevos ajustes, si no se aplican.
- Una vez aplicados los nuevos ajustes, cierre la sesión de edición pulsando **Aplicar configuración** en la pantalla.
- Al cambiar los ajustes de protección mediante el botón **Configuración de protección**, en la EcoStruxure Power Device o el software EcoStruxure Power Commission, se pueden establecer varias funciones de protección en una sesión de edición. Se requiere un paso de envío después de realizar cambios en cada función, y un paso de aplicación para aplicar todos los nuevos ajustes de un grupo de ajustes determinado (estándar o ERMS). Los ajustes activos se mantienen hasta que se ejecuta el paso de aplicación.

Procedimiento de dos pasos para enviar y aplicar los ajustes de protección

El procedimiento para cambiar ajustes de protección requiere el envío y la aplicación de los nuevos ajustes en dos pasos consecutivos:

Paso	Acción	
1	Enviar los nuevos ajustes	Seleccione los nuevos ajustes necesarios y envíelos. Los nuevos ajustes se muestran para que pueda comprobar que son correctos antes de aplicarlos. Revíselos para confirmar que sean correctos.
2	Aplicar los nuevos ajustes	Aplique los nuevos ajustes. Los ajustes de protección activos existentes son sustituidos por los nuevos ajustes.

Para obtener más información sobre el procedimiento para cambiar ajustes de protección en la pantalla de MicroLogic Active, consulte [Procedimiento de configuración de la protección](#), página 63.

Trazabilidad de modificación de ajustes

Al cambiar los ajustes de protección se genera uno de los eventos siguientes, en función de la interfaz utilizada para cambiar los ajustes:

Código	Eventos	Historial	Gravedad
0x1100 (4352)	Protección cambiada por HMI	Protección	Baja
0x1108 (4360)	Protección cambiada por comunicación	Protección	Baja

Los eventos predefinidos no pueden ser modificados por el usuario. Para obtener información general acerca de los eventos, consulte [Gestión de eventos](#), página 213.

Funciones de protección estándar

Contenido de este capítulo

Protección contra sobrecorriente de largo retardo (L o ANSI 49RMS/51)	94
Protección contra sobrecorriente de corto retardo (S o ANSI 50TD/51)	99
Protección contra sobrecorriente instantánea (I o ANSI 50)	103
Protección de defecto a tierra (G o ANSI 50N-TD/51N)	109
Protección del neutro	114

Protección contra sobrecorriente de largo retardo (L o ANSI 49RMS/51)

Presentación

La protección contra sobrecorriente de largo retardo contribuye a proteger los cables, las barras colectoras y los embarrados ante posibles sobrecargas basándose en la corriente RMS verdadera. Se implementa de manera independiente para cada fase y para el neutro.

Esta función de protección consiste en una protección contra sobrecorriente dependiente del tiempo con memoria térmica. Funciona como una imagen térmica, usando el modelo de calefacción y refrigeración de un conductor. Tras el disparo, la protección continúa incluyendo la refrigeración del conductor.

Esta función de protección puede emplearse también para proteger transformadores o generadores gracias a la amplia variedad de ajustes que ofrece.

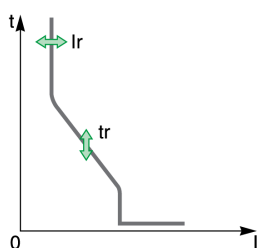
Disponibilidad

La protección contra sobrecorriente de largo retardo está disponible en:

- Unidades de control MicroLogic Active 2.0, 5.0 and 6.0 para la norma IEC
- Interruptores automáticos tripolares y tetrapolares

La protección contra sobrecorriente de largo retardo se alimenta con la corriente que fluye por los transformadores de corriente interna del interruptor automático, por lo que no requiere de ninguna fuente de alimentación externa adicional.

Principio de funcionamiento



La protección contra sobrecorriente de largo retardo se basa en la corriente RMS verdadera de las fases y del neutro, hasta el armónico 15.

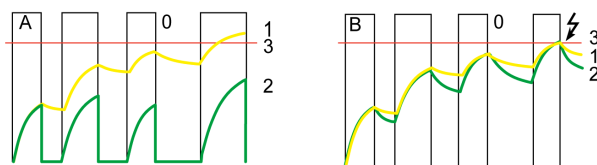
La protección contra sobrecorriente de largo retardo se implementa de manera independiente para cada fase y para el neutro, siempre que esté presente, página 114.

Imagen térmica

La unidad de control utiliza el cálculo de una imagen térmica para evaluar el calentamiento del conductor y supervisar minuciosamente el estado térmico de los conductores.

Ejemplo:

Comparación del cálculo del calentamiento sin imagen térmica (diagrama **A**) y con imagen térmica (diagrama **B**):



0 Corriente instantánea (cíclica) en la carga

1 Temperatura del conductor

2 Estado térmico calculado sin imagen térmica (diagrama **A**) y con imagen térmica (diagrama **B**)

3 Umbral de protección contra sobrecorriente de largo retardo

- Unidad de control sin imagen térmica: En cada pulso de corriente, la unidad de control solo tiene en cuenta el efecto térmico en el pulso en cuestión. No hay disparo a pesar de la acumulación de calor del conductor.
- Unidad de control con imagen térmica: La unidad de control añade el efecto térmico de los impulsos de corriente sucesivos. El disparo se produce en función del estado térmico real del conductor.

La función de imagen térmica contribuye a proteger los cables y las barras colectoras de un posible sobrecalentamiento en el caso de que se produzcan fallos repetitivos de poca amplitud. Este tipo de fallo puede ser debido a arranques repetidos del motor, a una carga fluctuante, a defectos a tierra intermitentes o a un cierre a consecuencia de un fallo eléctrico.

La protección electrónica tradicional no protege ante los fallos repetitivos, ya que la duración de cada sobrecarga detectada por encima del umbral ajustado es demasiado corta como para desencadenar un disparo eficaz. Sin embargo, cada sobrecarga implica un aumento de temperatura en la instalación. El efecto acumulativo de sobrecargas sucesivas puede sobrecalentar el sistema.

Gracias a su memoria térmica, la función de imagen térmica recuerda e integra el calentamiento provocado por cada sobrecarga detectada por encima del umbral ajustado:

- Antes del disparo, el valor de calentamiento integrado reduce la temporización asociada. La reacción de la unidad de control es más próxima al calentamiento real del sistema de red de alimentación.
- Tras el disparo, la función térmica reduce la temporización al cerrar el interruptor automático ante una sobrecarga.

La memoria térmica funciona con cualquier valor de corriente. Ofrece una imagen precisa del estado térmico del cable o de la barra colectora. La constante de tiempo es idéntica tanto para calentamiento como para refrigeración.

En el caso de una unidad de control que no reciba alimentación, la memoria térmica la ejecuta un condensador, lo que implica una constante fija de tiempo de refrigeración. La constante de tiempo es equivalente a un ajuste de t_r de 12 segundos.

Ajuste de la protección

Los ajustes de protección contra sobrecorriente de largo retardo son:

- I_r : umbral de protección contra sobrecorriente de largo retardo

- tr: temporización de protección contra sobrecorriente de largo retardo

Pueden ajustarse de la siguiente manera:

- En la pantalla de MicroLogic Active (protegida por código PIN), pulsando el botón **Ajustes de protección**, y seleccionando el área **L** (protección contra sobrecorriente de larga duración). Consulte *Procedimiento de configuración de la protección*, página 63.
- Con el software EcoStruxure Power Commission (protegido con contraseña)
- Con la EcoStruxure Power Device (protegida con contraseña)

Existen dos modos de configurar los ajustes de protección:

- **Modo de configuración rápida**, página 64, que se usa para configurar los ajustes de protección rápidos.
- **Modo de ajuste preciso**, página 66, que se usa para configurar los ajustes de protección precisos.

NOTA: Para obtener el equivalente del ajuste de desactivación del conector de cálculo de largo retardo (disponible en unidades de disparo MicroLogic para interruptores automáticos MasterPacT NT/NW), configure los ajustes de protección de largo retardo como se indica a continuación:

- Para MasterPacT MTZ1: Ir = 1; tr = 24 s.
- Para MasterPacT MTZ2/MTZ3: Ir = 1; tr = 30 s.

El estado OFF de la protección puede leerse de manera remota con el registro Modbus 8742.

Ajustes de protección rápidos

Los ajustes de protección rápidos están disponibles:

- En la HMI de MicroLogic Active
- Con la EcoStruxure Power Device

Ajuste	Unidad	Valores	Ajuste de fábrica
Ir	A	(0,4 / 0,5 / 0,6 / 0,7 / 0,8 / 0,9 / 0,95 / 0,98 / 1) x In	0,4 x In
tr	s	0,5 / 1 / 2 / 4 / 8 / 12 / 16 / 20 / 24 ⁽¹⁾ / 30 ⁽²⁾	0,5
(1) 24 s es el valor máximo de ajuste de tr disponible cuando la unidad de control MicroLogic Active está instalada en un interruptor automático MasterPacT MTZ1.			
(2) 30 s es el valor máximo de ajuste de tr disponible cuando la unidad de control MicroLogic Active está instalada en un interruptor automático MasterPacT MTZ2/MTZ3.			

La temporización de la protección contra sobrecorriente de largo retardo tr se da en condiciones de estado frío para una corriente de fase o del neutro igual a 6 x Ir.

Cuando la corriente es superior a Isd o li, solo estarán operativas la protección contra sobrecorriente de corto retardo y la protección instantánea. Para obtener más información, consulte las *directrices de ajuste*, página 127.

Ajustes de protección precisos

Los ajustes de protección precisos están disponibles:

- En la HMI de MicroLogic Active
- Con el software EcoStruxure Power Commission
- Con la EcoStruxure Power Device

Ajuste	Unidad	Rango	Paso	Ajuste de fábrica
I _r	A	0,4-1 × I _n	1 A	1 × I _n
t _r	s	0,5-24 ⁽¹⁾ / 30 ⁽²⁾	0,5	0,5

(1) Rango de ajuste de t_r de 0,5-24 s disponible cuando la unidad de control MicroLogic Active está instalada en un interruptor automático MasterPacT MTZ1.

(2) Rango de ajuste de t_r de 0,5-30 s disponible cuando la unidad de control MicroLogic Active está instalada en un interruptor automático MasterPacT MTZ2/MTZ3.

La temporización de la protección contra sobrecorriente de largo retardo t_r se da en condiciones de estado frío para una corriente de fase o del neutro igual a 6 x I_r.

Cuando la corriente es superior a I_{sd} o I_i, solo estarán operativas la protección contra sobrecorriente de corto retardo y la protección instantánea. Para obtener más información, consulte las [directrices de ajuste](#), página 127.

Tiempo de disparo en función de la temporización de t_r

El tiempo de disparo en función de la temporización de t_r se da en condiciones de estado frío.

Ajuste de t _r (tiempo de disparo a 6 x I _r)	0,5 s	1 s	2 s	4 s	8 s	12 s	16 s	20 s	24 s	30 s
Tiempo de disparo resultante a 1,5 x I _r	12,5 s	25 s	50 s	100 s	200 s	300 s	400 s	500 s	600 s	621 s
Tiempo de disparo resultante a 7,2 x I _r	0,34 s	0,69 s	1,38 s	2,7 s	5,5 s	8,3 s	11 s	13,8 s	16,6 s	18,6 s

Características de la protección

La precisión de la temporización de t_r es:

- Del -20 % al 0 % si t_r > 2 s
- Del -25 % al 0 % si t_r = 2 s
- Del -30 % al 0 % si t_r < 2 s

Características de I_r:

- I < 1,05 x I_r: sin disparo
- I > 1,2 x I_r: disparo

Eventos predefinidos

La función genera los siguientes eventos predefinidos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x4000 (16384)	Disparo por tiempo largo (I _r)	Disparo	Alta
0x6200 (25088)	Inicio I _r (I > 105% I _r)	Protección	Alta
0x03F5 (1013)	Prealarma I _r (I > 90% I _r)	Protección	Media
0x0F11 (3857)	Orden de reinicio de memoria térmica	Protección	Baja

Los eventos predefinidos no pueden ser modificados por el usuario. Para obtener información general acerca de los eventos, consulte [Gestión de eventos](#), página 213.

Los eventos de protección se generan de la manera siguiente:

- El evento de inicio se genera cuando se dispara la protección.

- El evento de disparo se genera cuando se activa la bobina de disparo del interruptor automático (MITOP).

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x4000 (16384)	Disparo por tiempo largo (Ir)	Restablecer el interruptor automático. Consulte Restablecimiento de un evento de disparo, página 98.
0x6200 (25088)	Inicio Ir ($I > 105\% I_r$)	Compruebe la carga.
0x03F5 (1013)	Prealarma Ir ($I > 90\% I_r$)	Compruebe la carga.
0x0F11 (3857)	Orden de reinicio de memoria térmica	Asegúrese de que alguien haya realizado una prueba de disparo.

Restablecimiento de un evento de disparo

Para obtener información acerca de cómo restablecer el interruptor automático después de un disparo debido a un fallo eléctrico, consulte el documento correspondiente, página 10:

- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ1 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*
- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ2/MTZ3 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*

Protección contra sobrecorriente de corto retardo (S o ANSI 50TD/51)

Presentación

La protección contra sobrecorriente de corto retardo contribuye a proteger el equipo ante posibles cortocircuitos de fase a fase, fase a neutro o fase a tierra con selectividad total. Incluye dos características, tiempo definido y tiempo inverso, que dependen del estado del ajuste I^2t .

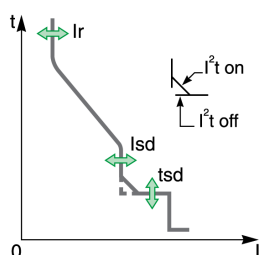
Disponibilidad

La protección contra sobrecorriente de corto retardo está disponible en:

- Unidades de control MicroLogic Active 5.0 y 6.0 para la norma IEC
- Interruptores automáticos tripolares y tetrapolares

La protección contra sobrecorriente de corto retardo se alimenta con la corriente que fluye por los transformadores de corriente interna del interruptor automático, por lo que no requiere de ninguna fuente de alimentación externa adicional.

Principio de funcionamiento



El umbral de sobrecorriente de corto retardo I_{sd} establece el nivel de corriente de cortocircuito con el que se disparará el interruptor automático cuando se alcance la temporización de sobrecorriente de corto retardo.

La temporización de sobrecorriente de corto retardo t_{sd} establece el tiempo durante el que el interruptor automático efectúa un cortocircuito dentro del intervalo de umbral de sobrecorriente de corto retardo.

La temporización de sobrecorriente de corto retardo puede ajustarse en:

- Cuatro valores de ajuste con I^2t ON.
 - Hasta $10 I_r$, la curva de disparo es una curva de tiempo inverso. La temporización disminuye a medida que aumenta la corriente.
 - Por encima de $10 I_r$, la curva de disparo es una curva de tiempo definitiva con un tiempo de disparo constante.
- Cinco valores de ajuste con I^2t OFF. La curva de disparo es una curva de tiempo definido con un tiempo de disparo constante.

La protección contra sobrecorriente de corto retardo se basa en la corriente de valor eficaz verdadera de las fases y del neutro, hasta el armónico 15.

Para el disparo en caso de fallo intermitente, la unidad de control acumula las corrientes intermitentes en el intervalo de disparo de corto retardo que no duren lo suficiente como para desencadenar un disparo. Esta acumulación puede originar tiempos de disparo más cortos que los ajustados.

Ajuste de la protección

Los ajustes de protección contra sobrecorriente de corto retardo son:

- I_{sd} : umbral de protección contra sobrecorriente de corto retardo
- t_{sd} : temporización de protección contra sobrecorriente de corto retardo
- I^2t (t_{sd}): curva de protección contra sobrecorriente de corto retardo (I^2t ON o I^2t OFF)

Pueden ajustarse de la siguiente manera:

- En la pantalla de MicroLogic Active protegida por código PIN, pulsando el botón **Ajustes de protección** y seleccionando el área **S** (protección contra sobrecorriente de corto retardo). Consulte *Procedimiento de configuración de la protección*, página 63.
- Con el software EcoStruxure Power Commission (protegido con contraseña)
- Con la EcoStruxure Power Device (protegida con contraseña)

Existen dos modos de configurar los ajustes de protección:

- *Modo de configuración rápida*, página 64, que se usa para configurar los ajustes de protección rápidos.
- *Modo de ajuste preciso*, página 66, que se usa para configurar los ajustes de protección precisos.

Ajustes de protección rápidos

Los ajustes de protección rápidos están disponibles:

- En la HMI de MicroLogic Active
- Con la EcoStruxure Power Device

Ajuste	Unidad	Valores	Ajuste de fábrica	Precisión
Isd	A	(1,5 / 2 / 2,5 / 3 / 4 / 5 / 6 / 8 / 10) x Ir	1,5 x Ir	+/- 10 %
tsd con I²t ON	s	0,1 / 0,2 / 0,3 / 0,4 / 0,6 / 0,8	I²t OFF/0	
tsd con I²t OFF	s	0 / 0,1 / 0,2 / 0,3 / 0,4 / 0,6 / 0,8		

Para obtener más información, consulte las directrices de ajuste, página 130.

Ajustes de protección precisos

Los ajustes de protección precisos están disponibles:

- En la HMI de MicroLogic Active
- Con el software EcoStruxure Power Commission
- Con la EcoStruxure Power Device

Ajuste	Unidad	Valores	Ajuste de fábrica	Precisión
Isd	A	1,5-10 x Ir (paso 0,1 x Ir)	1,5 x Ir	+/- 10 %
tsd con I _{2t} ON	s	0,1 / 0,2 / 0,3 / 0,4 / 0,6 / 0,8	I _{2t} OFF/0	+/- 10 %
tsd con I _{2t} OFF	s	0 / 0,1 / 0,2 / 0,3 / 0,4 / 0,6 / 0,8		

Para obtener más información, consulte las directrices de ajuste, página 130.

Tiempos de disparo a 10 x Ir

Los tiempos de disparo de la protección de corto retardo dependen de la temporización de tsd. Son válidos para I_{2t} ON u OFF.

Temporización tsd	0 s	0,1 s	0,2 s	0,3 s	0,4 s	0,6 s	0,8 s
Tiempo sin disparo	> 0,02 s	> 0,08 s	> 0,14 s	> 0,23 s	> 0,35 s	> 0,55 s	> 0,71 s
Tiempo máximo de corte	< 0,08 s	< 0,14 s	< 0,20 s	< 0,32 s	< 0,50 s	< 0,63 s	< 0,80 s

Enclavamiento selectivo de zona (ZSI)

Las características de ZSI y el cableado externo de la función de enclavamiento selectivo de zona se describen de manera específica, página 117.

Si ZSI IN no se establece en 1 (circuito abierto entre los terminales Z3 y Z4), el tiempo máximo de corte será de 0,08 s con independencia del valor de ajuste de tsd.

Si ZSI IN se establece en 1 y se conecta a la toma ZSI OUT de un dispositivo aguas abajo (o si no se usa la función ZSI y existe un puente entre los terminales Z3 y Z4), se usará la temporización tsd.

El umbral Isd activa ZSI OUT (terminales Z1 y Z2).

NOTA: Los interruptores automáticos MasterPacT MTZ se suministran con un puente instalado entre Z3 y Z4.

Eventos predefinidos

La función genera los siguientes eventos predefinidos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x4001 (16385)	Disparo por tiempo corto (Isd)	Disparo	Alta
0x6201 (25089)	Inicio Isd	Protección	Baja

Los eventos predefinidos no pueden ser modificados por el usuario. Para obtener información general acerca de los eventos, consulte [Gestión de eventos](#), página 213.

Los eventos de protección se generan de la manera siguiente:

- El evento de inicio se genera cuando se dispara la protección.
- El evento de disparo se genera cuando se activa la bobina de disparo del interruptor automático (MITOP).

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x4001 (16385)	Disparo por tiempo corto (Isd)	Restablecer el interruptor automático. Consulte Restablecimiento de un evento de disparo , página 102.
0x6201 (25089)	Inicio Isd	No es necesaria ninguna acción. Solo como información.

Restablecimiento de un evento de disparo

Para obtener información acerca de cómo restablecer el interruptor automático después de un disparo debido a un fallo eléctrico, consulte el documento correspondiente, página 10:

- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ1 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*
- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ2/MTZ3 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*

Protección contra sobrecorriente instantánea (I o ANSI 50)

Presentación

La protección instantánea contribuye a proteger el equipo contra cortocircuitos de fase a fase, fase a neutro y fase a tierra. La protección funciona con una característica de tiempo definido. Se dispara sin temporización adicional en el momento en que se supera la corriente ajustada.

La protección ofrece dos modos de disparo, con diferentes tiempos de corte:

- Modo estándar (cuando ERMS no está activado): tiempo de corte de 50 ms, que se emplea para aplicaciones que requieren selectividad. Puede suministrarse selectividad completa con cualquier interruptor automático ComPacT NSX o PowerPacT H-, J-, L-frame instalado aguas abajo de un interruptor automático MasterPacT MTZ (consulte las tablas de selectividad para obtener información detallada sobre $U_e \leq 440$ V CA).
- Modo rápido (cuando ERMS está activado): tiempo de corte de 30 ms, que se emplea generalmente para aplicaciones en las que es necesario limitar las restricciones térmicas del equipo y no se requiere selectividad. Para obtener más información, consulte [LVPED318033EN Complementary Technical Information](#).

NOTA: En MicroLogic Active 2.0, la protección instantánea se basa en protección de corto retardo sin temporizador con tiempo de corte estándar de 80 ms.

Disponibilidad

La protección contra sobrecorriente instantánea está disponible en los siguientes dispositivos:

- Unidades de control MicroLogic Active 2.0, 5.0 and 6.0 para la norma IEC
- Interruptores automáticos tripolares y tetrapolares

Se alimenta con la corriente que fluye por los transformadores de corriente interna del interruptor automático, por lo que no requiere de ninguna fuente de alimentación externa adicional.

Principio de funcionamiento

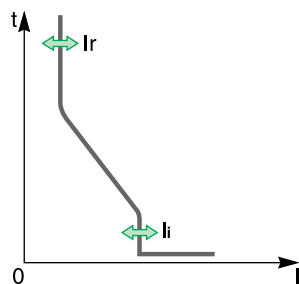
El umbral de protección contra sobrecorriente instantánea establece el nivel de corriente de cortocircuito con el que se disparará el interruptor automático sin retardos intencionados.

En el caso de las unidades de control MicroLogic Active 5.0 and 6.0 para la norma IEC, es posible deshabilitar la protección contra sobrecorriente instantánea.

En el caso de las unidades de control MicroLogic Active 2.0 para la norma IEC, no es posible deshabilitar la protección contra sobrecorriente instantánea.

La protección contra sobrecorriente instantánea anulará la protección contra sobrecorriente de corto retardo si el umbral de sobrecorriente instantánea está ajustado en un valor igual o inferior al umbral de sobrecorriente de corto retardo.

Ajuste de la protección para MicroLogic Active 2.0



El ajuste de la protección contra sobrecorriente instantánea es I_i : umbral de protección contra sobrecorriente instantánea (corresponde a un umbral de protección contra sobrecorriente de corto retardo sin temporizador).

Puede ajustarse de la siguiente manera:

- En la pantalla protegida por código PIN de MicroLogic Active, pulsando el botón **Configuración de protección** y seleccionando el área **I** (protección instantánea contra sobrecorriente). Consulte *Procedimiento de configuración de la protección*, página 63.
- Con el software EcoStruxure Power Commission (protegido con contraseña)
- Con la EcoStruxure Power Device (protegida con contraseña)

Existen dos modos de configurar los ajustes de protección:

- **Modo de configuración rápida**, página 64, que se usa para configurar los ajustes de protección rápidos.
- **Modo de ajuste preciso**, página 66, que se usa para configurar los ajustes de protección precisos.

Ajustes de protección rápidos para MicroLogic Active 2.0

Los ajustes de protección rápidos están disponibles:

- En la HMI de MicroLogic Active
- Con la EcoStruxure Power Device

Ajuste	Unidad	Valores	Ajuste de fábrica
I_i	A	OFF, (1,5 / 2 / 2,5 / 3 / 4 / 5 / 6 / 8 / 10) x I_r	1,5 x I_r

Para obtener más información, consulte las *directrices de ajuste*, página 133.

Ajustes de protección precisos para MicroLogic Active 2.0

Los ajustes de protección precisos están disponibles:

- En la HMI de MicroLogic Active
- Con el software EcoStruxure Power Commission
- Con la EcoStruxure Power Device

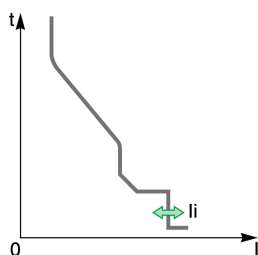
Ajuste	Unidad	Rango	Paso	Ajuste de fábrica
I_i	A	1,5-10 x I_r	0,1 x I_r	1,5 x I_r

Para obtener más información, consulte las *directrices de ajuste*, página 133.

Características de la protección para MicroLogic Active 2.0

Característica	Unidad	Valor estándar	Valor de ERMS
Umbral de tiempo de corte a 2 x I_i	ms	≤ 80	≤ 80
Tiempo sin disparo	ms	> 20	> 20
Precisión del umbral	%	+/- 10	+/- 10

Ajuste de la protección para MicroLogic Active 5.0 and 6.0



La protección contra sobrecorriente instantánea para MicroLogic Active 5.0 and 6.0 puede activarse o desactivarse con el software EcoStruxure Power Commission.

El ajuste de la protección contra sobrecorriente instantánea es I_i : umbral de protección contra sobrecorriente instantánea.

Puede ajustarse de la siguiente manera:

- En la pantalla protegida por código PIN de MicroLogic Active, pulsando el botón **Configuración de protección** y seleccionando el área **I** (protección instantánea contra sobrecorriente). Consulte *Procedimiento de configuración de la protección*, página 63.
- Con el software EcoStruxure Power Commission (protegido con contraseña)
- Con la EcoStruxure Power Device (protegida con contraseña)

Existen dos modos de configurar los ajustes de protección:

- **Modo de configuración rápida**, página 64, que se usa para configurar los ajustes de protección rápidos.
- **Modo de ajuste preciso**, página 66, que se usa para configurar los ajustes de protección precisos.

Ajustes de protección rápidos para MicroLogic Active 5.0 and 6.0

Los ajustes de protección rápidos están disponibles:

- En la HMI de MicroLogic Active
- Con la EcoStruxure Power Device

Ajuste	Unidad	Valores	Ajuste de fábrica
I_i	A	OFF, (2 / 3 / 4 / 6 / 8 / 10 / 12 / 15) x I_n	2 x I_n

Para obtener más información, consulte las *directrices de ajuste*, página 133.

Ajustes de protección precisos para MicroLogic Active 5.0 and 6.0

Los ajustes de protección precisos están disponibles:

- En la HMI de MicroLogic Active
- Con el software EcoStruxure Power Commission
- Con la EcoStruxure Power Device

Ajuste	Unidad	Rango	Paso	Ajuste de fábrica
I_i	A	2,0-15 x I_n	0,1 x I_n	2,0 x I_n

Para obtener más información, consulte las *directrices de ajuste*, página 133.

Características de la protección para MicroLogic Active 5.0 and 6.0

Característica	Unidad	Valor estándar	Valor de ERMS
Umbral de tiempo de corte a 2 x	ms	≤ 50	≤ 30
Tiempo sin disparo	ms	> 20	0
Precisión del umbral	%	+/- 10	+/- 10

Eventos predefinidos para MicroLogic Active 2.0, 5.0 and 6.0

La función de protección genera los siguientes eventos predefinidos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x4002 (16386)	Disparo instantáneo (li)	Disparo	Alta

Los eventos predefinidos no pueden ser modificados por el usuario. Para obtener información general acerca de los eventos, consulte [Gestión de eventos](#), página 213.

El evento de disparo se genera cuando se activa la bobina de disparo del interruptor automático (MITOP).

Eventos predefinidos para MicroLogic Active 5.0 and 6.0

Cuando la protección contra sobrecorriente instantánea está desactivada, se genera el siguiente evento:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x0C08 (3080)	Protección li desactivada	Protección	Baja

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x4002 (16386)	Disparo instantáneo (li)	Restablecer el interruptor automático. Consulte Restablecimiento de un evento de disparo , página 108.
0x0C08 (3080)	Protección li desactivada	No es necesaria ninguna acción. Solo como información.

Prueba de protección para MicroLogic Active 2.0 and 5.0

La función de prueba de protección para las unidades de control MicroLogic Active 2.0 and 5.0 simula un disparo generado por la protección contra sobrecorriente instantánea.

Realice la prueba de protección como se indica a continuación:

Paso	Acción
1	Compruebe que el interruptor automático esté cerrado y que la unidad de control reciba alimentación (el indicador LED Ready parpadea).
2	Use la HMI de MicroLogic Active para realizar la prueba de protección, página 61. Se genera el evento Botón de prueba li presionado .
3	El interruptor automático se dispara. Se genera el evento Disparo de prueba li .
4	Si el interruptor automático no se dispara, se genera el evento Prueba li - sin disparo . Reinicie la prueba. Si el interruptor automático no vuelve a dispararse, póngase en contacto con su Representante de servicios Schneider Electric.

Eventos de prueba de protección para MicroLogic Active 2.0 and 5.0

La función de prueba de protección genera los siguientes eventos predefinidos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x4035 (16437)	Disparo de prueba li	Disparo	Alta
0x151B (5403)	Prueba li - sin disparo	Diagnóstico	Alta
0x151C (5404)	Botón de prueba li presionado	Diagnóstico	Baja

Acciones recomendadas para la prueba de protección de MicroLogic Active 2.0 and 5.0

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x4035 (16437)	Disparo de prueba li	Restablecer el interruptor automático. Consulte Restablecimiento de un evento de disparo, página 108.
0x151B (5403)	Prueba li - sin disparo	Reinicie la prueba. Si el interruptor automático no vuelve a dispararse, póngase en contacto con su Representante de servicios Schneider Electric.
0x151C (5404)	Botón de prueba li presionado	No es necesaria ninguna acción. Solo como información.

Restablecimiento de un evento de disparo

Para obtener información acerca de cómo restablecer el interruptor automático después de un disparo debido a un fallo eléctrico, consulte el documento correspondiente, página 10:

- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ1 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*
- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ2/MTZ3 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*

Protección de defecto a tierra (G o ANSI 50N-TD/51N)

Presentación

La protección de defecto a tierra suministra protección contra defectos de fase a tierra, y es más sensible que la protección basada únicamente en la corriente de fase. Suele utilizarse en los sistemas TN-S, pero también puede utilizarse en otros sistemas de puesta a tierra.

NOTA: La protección de defecto a tierra también se denomina protección de fallo a tierra.

La protección de defecto a tierra se basa en la suma de las corrientes de las fases y del neutro.

Disponibilidad

La protección de defecto a tierra está disponible en:

- Unidades de control MicroLogic Active 6.0 para la norma IEC
- Interruptores automáticos tripolares y tetrapolares

Se puede usar un transformador externo de corriente del neutro (ENCT) para medir la corriente en el neutro. Para obtener información acerca de la instalación de ENCT, consulte la hoja de instrucciones en el sitio web de Schneider Electric: NHA14388

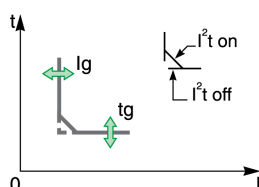
La protección de defecto a tierra se alimenta con la corriente que fluye por los transformadores internos de corriente del interruptor automático, por lo que no requiere de ninguna fuente de alimentación externa adicional.

NOTA: Si no se usa un ENCT, cortocircuite los terminales T1 y T2.

Principio de funcionamiento

La corriente de defecto a tierra se calcula o se mide según la configuración del interruptor automático, tal como se muestra en la tabla siguiente.

Configuración del interruptor automático	Corriente de defecto a tierra I_g
3P	$I_g = I_1 + I_2 + I_3$
4P	$I_g = I_1 + I_2 + I_3 + I_N$
3P + ENCT	$I_g = I_1 + I_2 + I_3 + I_N$ (ENCT)



El umbral de protección contra defecto a tierra I_g establece el nivel de corriente de defecto a tierra donde se disparará el interruptor automático al alcanzar la temporización t_g de protección contra defecto a tierra.

La temporización t_g establece el tiempo durante el que el interruptor automático tiene un defecto a tierra dentro del intervalo I_g del umbral de protección de defecto a tierra.

La temporización t_g puede ajustarse en:

- Cuatro valores de ajuste con I^2t ON. En este caso, la curva de disparo es una curva de tiempo inverso hasta $2 \times I_r$, lo que significa que la temporización se reduce a medida que la corriente aumenta. Por encima de $2 \times I_r$, la curva de disparo es una curva de tiempo definitiva con un tiempo de disparo constante.
- Cinco valores de ajuste con I^2t OFF. En este caso, la curva de disparo es una curva de tiempo definido con un tiempo de disparo constante.

La protección de defecto a tierra se basa en la corriente de valor eficaz verdadera de las fases y del neutro, hasta el armónico 15.

Para el disparo en caso de fallo eléctrico intermitente, la unidad de control acumula las corrientes intermitentes en el intervalo de disparo de defecto a tierra que no duren lo suficiente como para desencadenar un disparo. Esta acumulación origina tiempos de disparo más cortos que los establecidos.

Ajuste de la protección

La protección de defecto a tierra se puede activar o desactivar con el software EcoStruxure Power Commission.

Los ajustes de protección de defecto a tierra son:

- I_g : umbral de protección de defecto a tierra
- t_g : temporización de protección contra defecto a tierra
- I^2t (t_g): curva de protección contra defecto a tierra (I^2t ON o I^2t OFF)

Pueden ajustarse de la siguiente manera:

- En la pantalla protegida por código PIN de MicroLogic Active, pulsando el botón **Configuración de protección** y seleccionando el área **G** (protección de defecto a tierra). Consulte Procedimiento de configuración de la protección, página 63.
- Con el software EcoStruxure Power Commission (protegido con contraseña)
- Con la EcoStruxure Power Device (protegida con contraseña)

Existen dos modos de configurar los ajustes de protección:

- **Modo de configuración rápida**, página 64, que se usa para configurar los ajustes de protección rápidos.
- **Modo de ajuste preciso**, página 66, que se usa para configurar los ajustes de protección precisos.

Ajustes de protección rápidos

Los ajustes de protección rápidos están disponibles:

- En la HMI de MicroLogic Active
- Con la EcoStruxure Power Device

Ajuste I_g para la norma IEC de MicroLogic Active 6.0

Ajuste	Unidad	Valores	Ajuste de fábrica	Precisión
I_g para $I_n \leq 400$ A	A	$(0,3 / 0,4 / 0,5 / 0,6 / 0,7 / 0,8 / 0,9 / 1) \times I_n$	$0,3 \times I_n$	+/- 10 %
I_g para $I_n > 400$ A, excepto 1.250 A	A	$(0,2 / 0,3 / 0,4 / 0,5 / 0,6 / 0,7 / 0,8 / 0,9 / 1) \times I_n$	$0,2 \times I_n$	+/- 10 %
I_g para $I_n = 1.250$ A	A	$(0,2 / 0,32 / 0,4 / 0,48 / 0,6 / 0,72 / 0,8 / 0,88 / 1) \times I_n$	250 A	+/- 10 %

Ajuste tg para la norma IEC de MicroLogic Active 6.0

Ajuste	Unidad	Valor de ajuste							
tg con I _{2t} OFF	s	0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,8	1,0
tg con I _{2t} ON	s	–	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,8	1,0
Tiempo sin disparo	s	> 0,02	> 0,08	> 0,14	> 0,23	> 0,36	0,55	0,71	0,9
Tiempo máximo de corte	s	< 0,08	< 0,14	< 0,20	< 0,32	< 0,50	0,63	0,8	1,0

El valor de ajuste predeterminado de la temporización tg es 0 s con I_{2t} OFF.

NOTA: Cuando tg se ajusta en 0 s y I_{2t} se cambia a ON, la temporización tg se ajusta automáticamente en 0,1.

Ajustes de protección precisos

Los ajustes de protección precisos están disponibles:

- En la HMI de MicroLogic Active
- Con el software EcoStruxure Power Commission
- Con la EcoStruxure Power Device

Ajuste Ig para la norma IEC de MicroLogic Active 6.0

Ajuste	Unidad	Rango	Paso	Ajuste de fábrica	Precisión
Ig para I _n ≤ 400 A	A	0,3-1 x I _n	1 A	0,3 x I _n	+/- 10 %
Ig para 400 A < I _n ≤ 1.000 A	A	0,2-1 x I _n	1 A	0,3 x I _n	+/- 10 %
Ig para I _n > 1.000 A	A	0,2-1 x I _n	10 A	0,3 x I _n	+/- 10 %

Ajuste tg para la norma IEC de MicroLogic Active 6.0

Ajuste	Unidad	Valor de ajuste							
tg con I _{2t} OFF	s	0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,8	1,0
tg con I _{2t} ON	s	–	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,8	1,0
Tiempo sin disparo	s	> 0,02	> 0,08	> 0,14	> 0,23	> 0,36	0,55	0,71	0,9
Tiempo máximo de corte	s	< 0,08	< 0,14	< 0,20	< 0,32	< 0,50	0,63	0,8	1

Enclavamiento selectivo de zona (ZSI)

Las características de ZSI y el cableado externo de la función de enclavamiento selectivo de zona se describen de manera específica, página 117.

Si ZSI IN no se establece en 1 (circuito abierto entre los terminales Z3 y Z4), el tiempo máximo de corte será de 0,08 s con independencia del valor de ajuste de tg.

Si ZSI IN se establece en 1 y se conecta a la toma ZSI OUT de un aparato aguas abajo (o si no se utiliza la función ZSI y existe un puente entre los terminales Z3 y Z4), se utilizará la temporización tg.

El umbral Ig activa ZSI OUT (terminales Z1 y Z2).

NOTA: Los interruptores automáticos MasterPacT MTZ se suministran con un puente instalado entre Z3 y Z4.

Eventos predefinidos para MicroLogic Active 6.0

La función de protección genera los siguientes eventos predefinidos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x4003 (16387)	Disparo por falla a tierra (Ig)	Disparo	Alta
0x0C09 (3081)	Protección Ig desactivada	Protección	Baja
0x6203 (25091)	Inicio Ig	Protección	Baja

Los eventos predefinidos no pueden ser modificados por el usuario. Para obtener información general acerca de los eventos, consulte [Gestión de eventos](#), página 213.

Los eventos de protección se generan de la manera siguiente:

- El evento de inicio se genera cuando se dispara la protección.
- El evento de disparo se genera cuando se activa la bobina de disparo del interruptor automático (MITOP).

Acciones recomendadas para MicroLogic Active 6.0

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x4003 (16387)	Disparo por falla a tierra (Ig)	Restablecer el interruptor automático. Consulte Restablecimiento de un evento de disparo , página 113.
0x0C09 (3081)	Protección Ig desactivada	No es necesaria ninguna acción. Solo como información.
0x6203 (25091)	Inicio Ig	No es necesaria ninguna acción. Solo como información.

Prueba de protección para MicroLogic Active 6.0

La función de prueba de protección para la unidad de control MicroLogic Active 6.0 simula un disparo generado por la protección de defecto a tierra.

Realice la prueba de protección como se indica a continuación:

Paso	Acción
1	Compruebe que el interruptor automático esté cerrado y que la unidad de control reciba alimentación (el indicador LED Ready parpadea).
2	Use la HMI de MicroLogic Active para realizar la prueba de protección, página 61. Se genera el evento Prueba Ig lanzada .
3	El interruptor automático se dispara. Se genera el evento Disparo de prueba Ig .
4	Si el interruptor automático no se dispara, se genera el evento Prueba Ig - sin disparo . Reinicie la prueba. Si el interruptor automático no vuelve a dispararse, póngase en contacto con su Representante de servicios Schneider Electric.

Eventos de prueba de protección para MicroLogic Active 6.0

La función de prueba de protección genera los siguientes eventos predefinidos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x401E (16414)	Disparo de prueba Ig	Disparo	Alta
0x1413 (5139)	Prueba Ig - sin disparo	Diagnóstico	Alta
0x142A (5162)	Prueba Ig lanzada	Diagnóstico	Baja

Acciones recomendadas para la prueba de protección de MicroLogic Active 6.0

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x401E (16414)	Disparo de prueba Ig	Restablecer el interruptor automático. Consulte Restablecimiento de un evento de disparo, página 113.
0x1413 (5139)	Prueba Ig - sin disparo	Reinicie la prueba. Si el interruptor automático no vuelve a dispararse, póngase en contacto con su Representante de servicios Schneider Electric.
0x142A (5162)	Prueba Ig lanzada	No es necesaria ninguna acción. Solo como información.

Restablecimiento de un evento de disparo

Para obtener información acerca de cómo restablecer el interruptor automático después de un disparo debido a un fallo eléctrico, consulte el documento correspondiente, página 10:

- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ1 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*
- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ2/MTZ3 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*

Protección del neutro

Presentación

La función de protección contra sobrecorriente de largo retardo tiene como misión la protección del neutro.

Disponibilidad

La protección del neutro está disponible en:

- Unidades de control MicroLogic Active 2.0, 5.0 and 6.0 para la norma IEC
- Interruptores automáticos tripolares con la opción ENCT (External Neutral Current Transformer, transformador externo de corriente del neutro) para medir la corriente del neutro. Para obtener información acerca de la instalación de ENCT, consulte la hoja de instrucciones en el sitio web de Schneider Electric: NHA14388.
- Interruptores automáticos tetrapolares

NOTA: Si no se usa un ENCT, cortocircuite los terminales T1 y T2.

Descripción

En los puntos en los que la sección transversal del conductor neutro sea al menos equivalente a la del conductor de fase y, además, la corriente del neutro no se espera que supere el valor del conductor de fase, no será necesario suministrar protección contra sobrecorriente para el conductor neutro.

El conductor neutro deberá contar con protección contra sobrecorriente si:

- La sección transversal del conductor neutro es inferior a la de los conductores de fase.
- Se han instalado cargas no lineales que generan armónicos de rango 3 o múltiplos de 3.

El corte del neutro puede ser necesario por razones funcionales (esquema multifuente) o de seguridad (trabajo sin tensión).

En resumen, el conductor neutro puede ser:

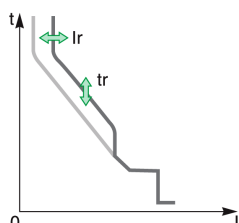
- No distribuido (interruptor automático tripolar)
- Distribuido, no cortado y no protegido (interruptor automático tripolar)
- Distribuido, no cortado pero protegido (interruptor automático tripolar con opción ENCT)
- Distribuido, cortado y protegido (interruptor automático tetrapolar)

Las unidades de control MicroLogic Active son adecuadas para cualquier tipo de protección. Incorporan la función OSN (del inglés Oversized Neutral, neutro sobredimensionado), que gestiona la protección del conductor neutro ante la presencia de corrientes armónicas de tercer orden (y múltiplos de estas).

Interruptor automático	Posibilidades	Protección del neutro
Interruptor automático tripolar	3P, 3D	Desactivada
Interruptor automático tripolar con opción ENCT	3P, 3D	Desactivada
	3P, 3D + N/2	Neutro mitad
	3P, 3D + N	Neutro completo
	3P, 3D + OSN	Neutro sobredimensionado
Interruptor automático tetrapolar	4P, 3D	Desactivada
	4P, 3D + N/2	Neutro mitad

Interruptor automático	Posibilidades	Protección del neutro
	4P, 4D	Neutro completo
	4P, 4D + OSN	Neutro sobredimensionado
P: Polo, D: Unidad de control, N: Protección del neutro		

Principio de funcionamiento



La protección del neutro tiene características idénticas a la protección de las fases:

- Su umbral es proporcional al umbral de protección de largo retardo I_r .
- Presenta los mismos valores de temporización t_r que la protección de largo retardo.
- Sus protecciones de corto retardo e instantáneo son idénticas.

Declaración del transformador externo de corriente neutra (ENCT) en interruptores automáticos tripolares

En los interruptores automáticos 3P, la opción ENCT debe declararse de una de las siguientes maneras:

- En la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > Medidas > Tipo de sistema > ENCT**
- Con el software EcoStruxure Power Commission

Ajuste de la protección del neutro para interruptores automáticos tripolares y tetrapolares

Defina el tipo de protección del neutro de una de las siguientes maneras:

- En la pantalla de MicroLogic Active protegida por código PIN, pulsando el botón **Configuración de protección** y seleccionando el área **N** (protección del neutro). Consulte Procedimiento de configuración de la protección, página 63.
- Con el software EcoStruxure Power Commission (protegido con contraseña)

En la tabla siguiente se muestran los valores de ajuste de la protección de largo retardo del neutro, así como el umbral correspondiente al tipo de protección del neutro seleccionada:

Tipo de protección del neutro		Valor umbral del neutro
OFF		Sin protección para el neutro
N/2 (ajuste de fábrica)		$I_r/2$
N		I_r
Sobredim. N	Tripolar (ENCT)	$1,6 \times I_r$
	Cuatro polos	$1,6 \times I_r$ limitado a I_n

Otras funciones de protección

Contenido de este capítulo

Enclavamiento selectivo de zona (ZSI)..... 117

Ajuste de mantenimiento para reducción de energía (ERMS) 121

Enclavamiento selectivo de zona (ZSI)

Presentación

El enclavamiento selectivo de zona (ZSI), también llamado restricción de zona, es un sistema diseñado para reducir la tensión de equipos de distribución eléctrica en situaciones de cortocircuito o defecto a tierra.

ZSI funciona con un sistema de distribución precoordinado que limita la tensión en el sistema mediante la reducción del tiempo necesario para solucionar el fallo eléctrico, a la vez que mantiene la coordinación del sistema entre los aparatos de protección contra sobrecorriente y defecto a tierra.

ZSI permite a las unidades de control MicroLogic Active comunicarse entre sí para que los cortocircuitos o los defectos a tierra pueda aislarlos y solucionarlos el interruptor automático más próximo aguas arriba sin que existan retardos intencionados. Los aparatos de las demás zonas del sistema (incluidos los situados aguas arriba) permanecen cerrados para mantener el servicio a las cargas que no han quedado afectadas.

Sin ZSI, el sistema coordinado funciona de manera que el interruptor automático más próximo al fallo eléctrico es el que se encarga de solucionar dicho fallo, aunque por lo general con algún retardo intencionado. Con ZSI, el aparato más próximo al fallo eléctrico ignora los retardos de corta duración y de defecto a tierra preajustados y soluciona el fallo eléctrico sin ningún retardo intencionado.

El enclavamiento selectivo de zona elimina el retardo intencionado sin que por ello se vea afectada la coordinación, lo que se traduce en tiempos de disparo más rápidos. De este modo se limita la tensión en el sistema, ya que se reduce la cantidad de energía de paso a la que se ve expuesto el sistema durante una sobrecorriente.

Es necesario coordinar el sistema correctamente para que el enclavamiento selectivo de zona funcione.

Disponibilidad

El enclavamiento selectivo de zona está disponible en las unidades de control MicroLogic Active 5.0 and 6.0 para la norma IEC.

Para obtener información sobre la compatibilidad del enclavamiento selectivo de zona con otras gamas de interruptores automáticos, consulte la hoja de instrucciones del módulo de interfaz ZSI en el sitio web de Schneider Electric: [NHA12883](#)

Los interruptores automáticos MasterPacT MTZ con funcionalidad ZSI se suministran con puentes de contención instalados. Los puentes de contención deberán estar correctamente colocados a menos que esté activado el enclavamiento selectivo de zona. Si se retiran los puentes y no está activado el enclavamiento selectivo de zona, el interruptor automático ignorará su retardo programado y se disparará sin retardo intencionado.

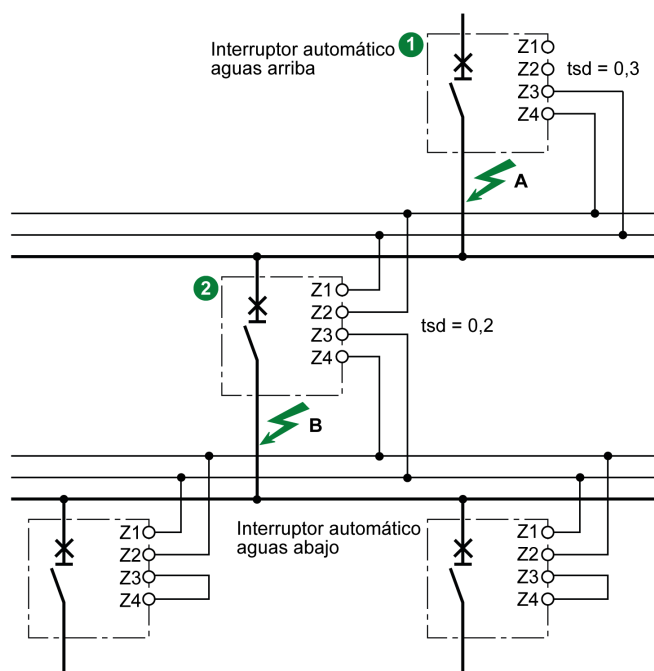
Principio de funcionamiento

Un hilo de control permite interconectar una serie de interruptores automáticos equipados con unidades de control MicroLogic Active, tal como se ilustra en el siguiente diagrama.

La unidad de control que detecta el fallo eléctrico envía una señal aguas arriba y comprueba que llegue una señal procedente de aguas abajo. Si se recibe una señal procedente de aguas abajo, el interruptor automático permanecerá cerrado durante todo el tiempo que dure la temporización de disparo. Si no se recibe señal alguna de aguas abajo, el interruptor automático se abrirá inmediatamente con independencia del ajuste de la temporización de disparo.

Fallo eléctrico en A: Solo el interruptor automático 1 detecta el fallo eléctrico. Dado que no recibe señal alguna de aguas abajo, se abre inmediatamente, con independencia de su temporización de disparo ajustada en 0,3 s.

Fallo eléctrico en B: Los interruptores automáticos 1 y 2 detectan el fallo eléctrico. El interruptor automático 1 recibe una señal del interruptor automático 2 y permanece cerrado durante toda la temporización del disparo ajustada en 0,3 s. El interruptor automático 2 no recibe ninguna señal desde aguas abajo y se abre inmediatamente, a pesar de su temporización de disparo ajustada en 0,2 s.



NOTA: En el interruptor automático 1, las temporizaciones de disparo tsd y tg no deben ajustarse en cero, puesto que ello impediría la selectividad.

Ajuste de la función

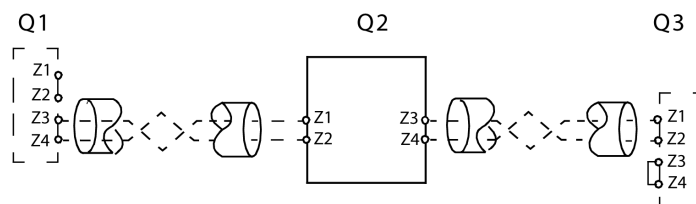
Es posible asignar los siguientes ajustes a la entrada ZSI:

- Protección contra sobrecorriente de corto retardo (MicroLogic Active 5.0 and 6.0)
- Protección contra sobrecorriente de corto retardo y protección de defecto a tierra (MicroLogic Active 6.0)

Los cambios de configuración pueden realizarse con el software EcoStruxure Power Commission.

Principios de conexión

En la siguiente figura se explica cómo el hilo de señal está conectado a la unidad de control MicroLogic Active:



Q1 Interruptor automático aguas arriba

Q2 Interruptor automático que se va a cablear

Q3 Interruptor automático aguas abajo

Z1 Fuente ZSI-OUT

Z2 ZSI-OUT

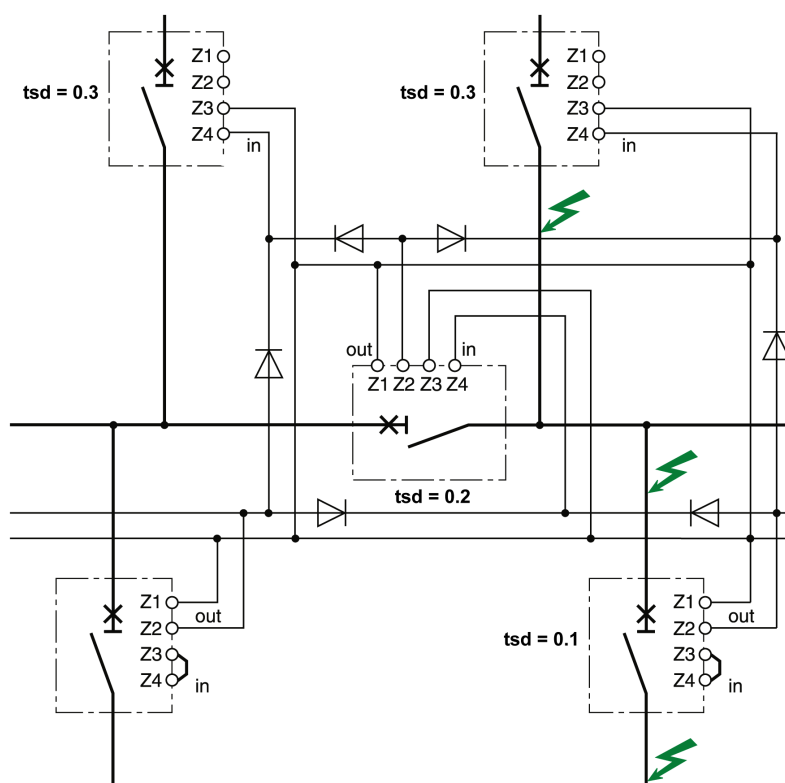
Z3 Fuente ZSI-IN

Z4 ZSI-IN

NOTA: Si no se usa ZSI aguas abajo, cortocircuite las entradas Z3 y Z4. El ajuste de las temporizaciones de protección de corto retardo y defecto a tierra puede inhibirse si no se aplica este principio.

Distribución multifuente

Si se instalan varios interruptores automáticos aguas arriba (distribución multifuente), se aplican los mismos principios.



NOTA: La gestión de esta configuración no requiere ningún relé adicional para el control de ZSI para las fuentes en cuestión.

Características del hilo de conexión

En la tabla siguiente se indican las características del hilo de señal entre aparatos:

Características	Valores
Impedancia	2,7 Ω por 300 m (1.000 ft)
Longitud máxima	300 m (1000 ft)
Tipo de cable	Par trenzado
Sección cruzada de los conductores admisibles	0,4-2,5 mm ² (20-14 AWG)
Límite de interconexión de entradas Z3 y Z4 (para dispositivos aguas abajo)	15 dispositivos
Límite de interconexión de salidas Z1 y Z2 (para dispositivos aguas arriba)	5 o 15 dispositivos, según el dispositivo aguas arriba

Ajuste de mantenimiento para reducción de energía (ERMS)

Presentación

La función ERMS se usa para reducir los ajustes de protección contra sobrecorriente instantánea, de modo que el interruptor automático se dispare lo antes posible cuando se produzca un cortocircuito. La minimización del tiempo entre el cortocircuito y el disparo ayuda a reducir el riesgo de lesiones cuando hay personal eléctrico cualificado cerca de equipos bajo tensión.

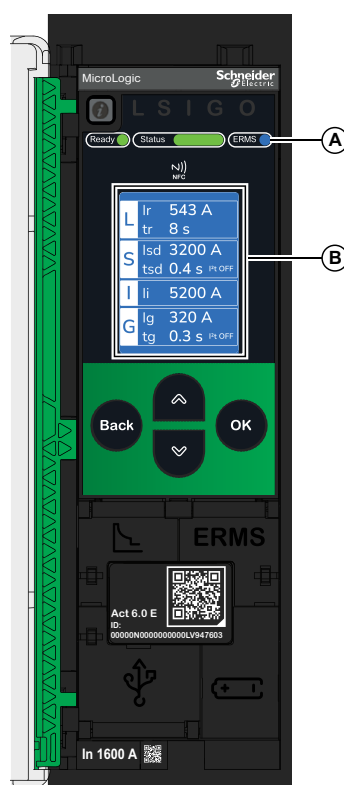
Cuando se activa la función ERMS, los ajustes de protección de ERMS sustituyen a los ajustes de protección estándar contra sobrecorriente instantánea.

Disponibilidad

La función ERMS está disponible en las unidades de control MicroLogic Active 2.0, 5.0 and 6.0 para la norma IEC.

Principio de funcionamiento

La función ERMS puede activarse o desactivarse mediante el botón **ERMS**.



Mientras la función ERMS está activada:

- El indicador LED ERMS (A) se ilumina en azul.
- La Pantalla de inicio de LSIG es azul.
- Las pantallas de Vista rápida son azules.
- Todas las demás pantallas no son azules.

Ejemplos de casos de uso

Las condiciones operativas de las instalaciones eléctricas las especifican las normativas nacionales (por ejemplo, NPFA70E para los Estados Unidos, EN 50110 para Europa). Estas normativas exigen una evaluación del riesgo eléctrico para poder realizar cualquier operación. La evaluación debe especificar cuándo implementar y activar la función ERMS.

Siempre que sea posible, la instalación eléctrica debe apagarse. Cuando se trabaje cerca de partes electrificadas sin todas las puertas o todos los paneles del panel de conmutación cerrados y asegurados, puede activarse la función ERMS para reducir las consecuencias de un cortocircuito. Debe realizarse una evaluación de riesgos específica para cada situación, aunque se use la función ERMS.

En la siguiente tabla se dan ejemplos de casos de uso dentro de un panel de conmutación o cerca de él, donde se recomienda activar la función ERMS. Las recomendaciones se basan en los siguientes supuestos:

- La función ERMS está incorporada en el aparato aguas arriba, en el lado de suministro del panel de conmutación en cuestión
- El panel de conmutación solo tiene un suministro.

Funcionamiento	Ubicación
Adición de aparato en la ranura sobrante del panel de conmutación	Dentro del panel de conmutación
Inspección térmica	Dentro del panel de conmutación
Lectura de medición dentro del panel de conmutación, que requiere abrir puertas o paneles	Dentro del panel de conmutación
Medición con equipo portátil (por ejemplo, presencia de tensión, rotación de fase, calidad de la alimentación)	Dentro del panel de conmutación
Primer encendido o nuevo encendido del equipo	En la sala eléctrica, a menos de 0,3 m del panel de conmutación
Desbloqueo de aparato con candado o llave	En la sala eléctrica, a menos de 0,3 m del panel de conmutación
Cierre del aparato	En la sala eléctrica, a menos de 0,3 m del panel de conmutación

Activación de la función ERMS

La función ERMS puede activarse mediante el botón **ERMS**. Consulte [Activación de la función ERMS](#), página 69.

Desactivación de la función ERMS

⚡⚠ PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

Antes de la desactivación de ERMS:

- Inspeccione detenidamente su zona de trabajo y retire cualquier herramienta u objeto del interior de la instalación.
- Asegúrese de que todo el personal esté alejado del equipo y de que todos los dispositivos, puertas y tapas estén colocados en su lugar.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

La función ERMS puede desactivarse mediante el botón **ERMS**. Consulte Desactivación de la función ERMS, página 69.

Ajustes de ERMS

Cuando se activa la función ERMS, el ajuste estándar para la protección contra sobrecorriente instantánea queda anulado por el ajuste predeterminado de ERMS de protección contra sobrecorriente instantánea:

Función de protección	Ajuste	Unidad	Valor predeterminado de ERMS	Tipo de MicroLogic Active
Protección contra sobrecorriente instantánea	Ii	A	2,0 x In	MicroLogic Active 5.0 and 6.0
			1,5 x Ir	MicroLogic Active 2.0

El ajuste predeterminado de ERMS para la protección contra sobrecorriente instantánea no puede modificarse.

Las demás funciones de protección usan los ajustes de protección estándar.

Eventos predefinidos

La función genera los siguientes eventos predefinidos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x0C03 (3075)	ERMS activado	Protección	Baja

Los eventos predefinidos no pueden ser modificados por el usuario. Para obtener información general acerca de los eventos, consulte [Gestión de eventos](#), página 213.

Directrices de ajuste

Contenido de este capítulo

Directrices de ajuste de la protección 125

Ajuste de la protección contra sobrecorriente de largo retardo (L o ANSI49RMS/51) 127

Ajuste de la protección contra sobrecorriente de corto retardo (S o ANSI50TD/51) 130

Ajuste de la protección contra sobrecorriente instantánea (I o ANSI 50) 133

Selectividad 134

Directrices de ajuste de la protección

Presentación

El ajuste de la protección contra sobrecorriente se basa en cálculos de cortocircuitos y fallos eléctricos de la instalación. Las directrices de ajuste no pueden sustituir estos cálculos.

Los interruptores automáticos MasterPacT MTZ con unidades de control MicroLogic Active ofrecen flexibilidad para establecer la protección contra sobrecorriente adecuada y mantener a la vez la selectividad y la estabilidad sobre fenómenos transitorios (por ejemplo, la corriente de irrupción de transformadores o motores) cuando sea necesario.

Para cada circuito, el diseñador de la instalación debe proporcionar lo siguiente:

- I_z : capacidad de corriente continua del circuito según la norma IEC 60364-5-52 o las normas nacionales de cableado. La capacidad de carga de corriente se denomina corriente nominal en el US National Electrical Code (NFPA 70).
- $I_{\text{fault min}}$: corriente eléctrica de defecto mínima en el extremo del circuito en función del sistema de puesta a tierra
- $T_{\text{max short-circuit}}$: tiempo máximo para la corriente de cortocircuito máxima

Se proporcionan directrices para ajustar las siguientes protecciones:

- Protección contra sobrecorriente de largo retardo
- Protección contra sobrecorriente de corto retardo
- Protección contra sobrecorriente instantánea

Directrices de ajuste de la protección contra sobrecorriente por aplicación

La tabla siguiente proporciona las directrices para el ajuste de protección contra sobrecorriente por aplicación:

Aplicación	MicroLogic Active 2.0	MicroLogic Active 5.0, 6.0 ⁽¹⁾
Lado secundario del transformador MV/LV (acometida principal del panel de conmutación) con otro interruptor automático MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo como alimentador	$I_r = I_z$ $t_r \leq 24 \text{ s}$ $I_{\text{sd}} \leq \text{mín. } I_{\text{fault}}$ Selectividad posible solo con alimentadores ComPacT NSXm y ComPacT NSX.	$I_r = I_z$ $t_r \leq 24 \text{ s}$ $I_{\text{sd}} \leq \text{mín. } I_{\text{fault}}$ $t_{\text{sd}} < T_{\text{máx de cortocircuito}}$ $t_{\text{sd}} > t_{\text{sd de interruptor automático MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo}}^{(2)}$ Modo li: OFF
Lado secundario del transformador MV/LV (acometida principal del panel de conmutación) sin otro interruptor automático MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo como alimentador	$I_r = I_z$ $t_r \leq 24 \text{ s}$ $I_{\text{sd}} \leq \text{mín. } I_{\text{fault}}$	$I_r = I_z$ $t_r \leq 24 \text{ s}$ $I_{\text{sd}} \leq \text{mín. } I_{\text{fault}}$ $t_{\text{sd}} = 0$ Modo li: ON $I_i = I_{\text{sd}}$
Salida de generador con otro interruptor automático MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo como alimentador	$I_r = I_z$ $t_r \leq 1 \text{ s}$ $I_{\text{sd}} \leq \text{mín. } I_{\text{fault}}$ Selectividad posible solo con alimentadores ComPacT NSXm y ComPacT NSX.	$I_r = I_z$ $t_r \leq 1 \text{ s}$ $I_{\text{sd}} \leq \text{mín. } I_{\text{fault}}$ $t_{\text{sd}} > t_{\text{sd de interruptor automático MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo}}^{(2)}$

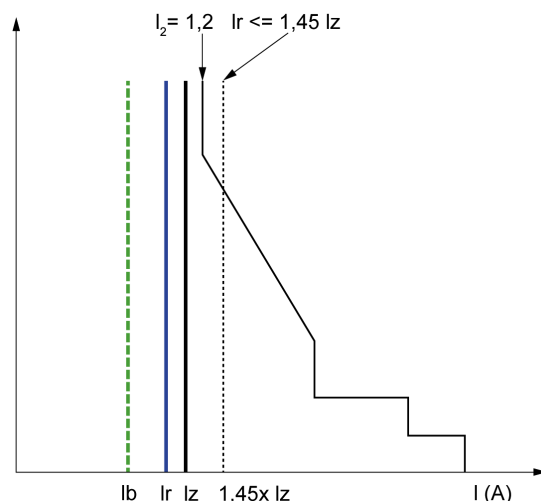
Aplicación	MicroLogic Active 2.0	MicroLogic Active 5.0, 6.0 ⁽¹⁾
		Modo li: OFF
Salida de generador sin otro interruptor automático MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo como alimentador	$I_r = I_z$ $t_r \leq 1 \text{ s}$ $I_{sd} \leq \text{mín. Ifault}$	$I_r = I_z$ $t_r \leq 1 \text{ s}$ $I_{sd} \leq \text{mín. Ifault}$ $t_{sd} = 0$ Modo li: ON $I_i = I_{sd}$
Alimentador con otro interruptor automático MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo	$I_r = I_z$ $t_r \leq 16 \text{ s}$ $I_{sd} \leq \text{mín. Ifault}$ Selectividad posible solo con alimentadores ComPacT NSXm y ComPacT NSX.	$I_r = I_z$ $t_r \leq 16 \text{ s}$ $I_{sd} \leq \text{mín. Ifault}$ $t_{sd} > t_{sd} \text{ de interruptor automático aguas abajo}^{(2)}$ Modo li: OFF
Alimentador sin otro interruptor automático MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo como alimentador	$I_r = I_z$ $t_r \leq 16 \text{ s}$ $I_{sd} \leq \text{mín. Ifault}$	$I_r = I_z$ $t_r \leq 16 \text{ s}$ $I_{sd} \leq \text{mín. Ifault}$ $t_{sd} = 0$ Modo li: ON $I_i = I_{sd}$
Sistema electrónico de alimentación (por ejemplo, sistemas de alimentación ininterrumpida, variadores de velocidad, convertidores fotovoltaicos) sin ningún otro interruptor automático aguas abajo	$I_r = I_z$ $t_r \leq 8 \text{ s}$ $I_{sd} = 1,5-2 \times I_n \leq I_{\text{fault min}}$	$I_r = I_z$ $t_r \leq 16 \text{ s}$ $I_{sd} = 1,5-2 \times I_n \leq I_{\text{fault min}}$ $t_{sd} = 0$ Modo li: ON $I_i = 2-3 \times I_n$
Ajustes de ERMS	$I_i\text{ERMS} = 1,5 \times I_r$	$I_i\text{ERMS} = 2 \times I_n$
(1) La protección de defecto a tierra depende del sistema de conexión a tierra y de la normativa local. Por lo general, la sensibilidad ante defectos a tierra debe ser tan baja como sea posible sin sufrir perturbaciones de corriente de fuga permanente o transitoria. La temporización de defecto a tierra permite la selectividad con los dispositivos aguas abajo. (2) Cuando $t_{sd} > 0$, en los EE. UU. se requiere un sistema de reducción de tiempo de eliminación de fallos, como ZSI o ERMS, de acuerdo con el Código de electricidad nacional NFPA 70 (240.87) (edición de 2011). Consulte las directrices de la configuración de ERMS.		

Ajuste de la protección contra sobrecorriente de largo retardo (L o ANSI 49RMS/51)

Directrices de ajuste para Ir

El ajuste Ir depende del flujo de corriente máximo esperado a través del interruptor y de la corriente máxima que el equipo protegido puede soportar (por ejemplo, cables, barras colectoras, generadores y transformadores).

Las normas de instalación, como la norma IEC 60364 capítulo 4.43 o normas nacionales similares, exigen que los conductores se protejan contra sobrecargas de la siguiente manera:



Ib Corriente de carga máxima

Ir Ajuste de la protección de largo retardo

Iz Capacidad de carga de corriente continua del circuito

I₂ Corriente de funcionamiento convencional del interruptor automático = 1,2 x Ir para la unidad de control electrónica Schneider Electric

I(A) Corriente a través del interruptor automático (fases o neutro)

Directrices de ajuste para tr

El ajuste tr depende de la duración máxima a través a la corriente máxima y de la corriente máxima que el equipo protegido puede soportar (por ejemplo, cables, barras colectoras, generadores y transformadores).

Memoria térmica: tal y como se describe en la sección sobre protección contra sobrecorriente de largo retardo, página 94, esta función de protección es una protección contra sobrecorriente con memoria térmica que depende del tiempo. Funciona como una imagen térmica, usando el modelo de calefacción y refrigeración de un conductor. Se puede considerar un modelo térmico de primer orden con una constante de tiempo de calefacción.

En la siguiente tabla se muestra la relación entre el ajuste tr y la constante de tiempo térmica del modelo térmico de primer orden:

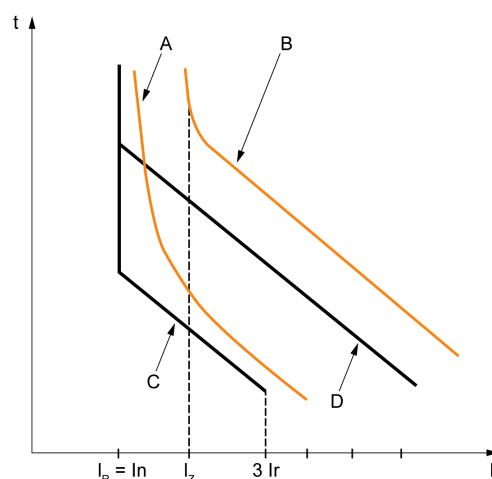
Ajustes tr	Unidad	0,5	1	2	4	8	12	16	20	24
Constante de tiempo equivalente para calefacción y refrigeración cuando la unidad de control está encendida	segundos	14	28	56	112	224	335	447	559	671
	minutos	—	—	—	—	3,5	5,6	7,5	9,3	11,2
Constante de tiempo para refrigeración cuando la unidad de control no está encendida	minutos	5								

Resumen de las directrices del ajuste tr por aplicación

En la tabla siguiente se muestran las directrices del ajuste tr por aplicación:

Aplicación	Principio	Valor habitual
Lado secundario del transformador MV/LV (acometida principal del panel de conmutación) Interruptor automático de transferencia entre dos paneles de conmutación	Tiempo de disparo conforme a la resistencia térmica del circuito en las barras colectoras, la canalización de barras colectoras y el cable $> 240 \text{ mm}^2$ (500 MCM): - Constante de tiempo $> 11 \text{ min}$ $t_r = 24 \text{ s}$ Si se usan cables más reducidos en paralelo, es preciso usar un ajuste más bajo.	$t_r \leq 24 \text{ s}$
Generadores	$t_r \leq 1 \text{ s}$ para conseguir un tiempo de disparo $< 30 \text{ s}$ para $1,5 \times I_r$ (IEC 60034-1 cláusula 9.3.2).	$t_r \leq 1 \text{ s}$
Alimentador (protección de la canalización de las barras colectoras o del cable)	Tiempo de disparo conforme a la resistencia térmica del circuito en las barras colectoras, la canalización de barras colectoras y el cable $> 240 \text{ mm}^2$ (500 MCM): - Constante de tiempo $> 11 \text{ min}$ $t_r = 24 \text{ s}$ Para conseguir la selectividad con la acometida, es útil reducir t_r .	$t_r \leq 24 \text{ s}$ para la canalización de las barras colectoras o del cable $\geq 240 \text{ mm}^2$ (500 MCM) $t_r \leq 16 \text{ s}$ para cables con secciones transversales inferiores
Lado primario del transformador LV/LV	Según la resistencia a la carga de la canalización de las barras colectoras o del cable (la resistencia a la carga del transformador es normalmente mayor). Para conseguir la selectividad con la acometida, es útil reducir t_r .	$t_r \leq 24 \text{ s}$ para la canalización de las barras colectoras o del cable $\geq 240 \text{ mm}^2$ (500 MCM) $t_r \leq 16 \text{ s}$ para cables con secciones transversales inferiores
Equipos electrónicos de alimentación (por ejemplo, sistemas de alimentación ininterrumpida, variadores de velocidad, convertidores fotovoltaicos)	Según los equipos electrónicos de alimentación de la canalización de las barras colectoras o del cable.	$t_r \leq 24 \text{ s}$ para la canalización de las barras colectoras o del cable $\geq 240 \text{ mm}^2$ (500 MCM) $t_r \leq 16 \text{ s}$ para cables con secciones transversales inferiores
Motores	Si el motor está protegido contra sobrecargas por un relé independiente, el ajuste de largo retardo se realiza conforme a la resistencia térmica del circuito. Si la unidad de control MicroLogic también se usa para la sobrecarga térmica del motor, es necesario tener en cuenta la clase de motor.	$t_r = 12 \text{ s}$ para un alimentador $t_r \geq 8 \text{ s}$ para un motor de clase 10 $t_r \geq 12 \text{ s}$ para un motor de clase 20 $t_r \geq 16 \text{ s}$ para un motor de clase 30

Ejemplo de ajuste de tr según la aplicación:



A Límite térmico del generador

B Límite térmico del cable

C Ajuste de protección del generador t_{LT} (ranura mínima)

D Ajuste de protección del cable t_{LT} (ranura máxima)

Directrices de ajuste de la protección del neutro

A continuación se detallan algunas indicaciones para ajustar la protección del neutro. Para más información, consulte la sección [protección del neutro](#), página 114.

En la siguiente tabla se indican los ajustes de protección de largo retardo conforme a la sección transversal del cable neutro:

Sección transversal del conductor del neutro	Armónicos esperados	Ajuste de protección del neutro	Protección de largo retardo
Menor que la sección transversal de los conductores de fase	No	N/2	I_r se ajusta conforme al valor I_z del cable, I_r aplicado al neutro se divide entre 2
Igual a la sección transversal de los conductores de fase	No	Apagado	No se esperan armónicos: no es necesario proteger el neutro
	Sí	N	Se esperan armónicos: es necesario proteger el neutro con la protección de largo retardo, configurada igual que para la protección de las fases
Mayor que la sección transversal de los conductores de fase	No	Apagado	No se esperan armónicos: no es necesario proteger el neutro
	Sí	N sobredimensionado	Se esperan armónicos: es necesario proteger el neutro con la protección de largo retardo, configurada igual que la protección de las fases multiplicada por 1,6 (Neutro sobredimensionado)

NOTA: En interruptores automáticos tripolares, es necesario declarar la opción ENCT.

NOTA: En sistemas de TI, es necesario proteger un conductor del neutro distribuido. Ajuste la protección del neutro a N/2, N o N sobredimensionado.

Ajuste de la protección contra sobrecorriente de corto retardo (S o ANSI 50TD/51)

Directrices de ajuste

Los ajustes I_{sd} y I_{td} ayudan a asegurar que no se supere la corriente de corto retardo que el equipo protegido puede soportar.

Cuando la protección contra sobrecorriente de corto retardo desconecta automáticamente el suministro eléctrico de acuerdo con IEC 60364-4-41, el ajuste de I_{sd} debe tener en cuenta la impedancia de bucle de fallo del circuito protegido. Si desea más información, consulte IEC 60364-4-41 2017 cláusula 411.4.4 o las reglas nacionales de instalación de baja tensión.

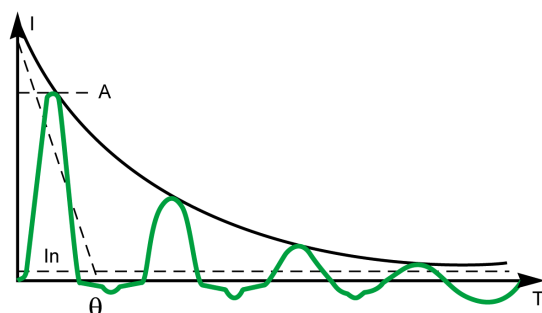
Esta función también se puede obtener con protección de defecto a tierra.

Directrices de ajuste para I_{sd}

Aplicación	Principio	Valor habitual de I_{sd}
Lado secundario del transformador MV/LV (acometida principal del panel de conmutación o interruptor automático de transferencia entre dos paneles de conmutación)	Inferior a la corriente mínima de cortocircuito o de defecto a tierra al final del circuito protegido. Selectividad con interruptores automáticos aguas abajo	$10 \times I_r$
Generadores	Inferior a la corriente mínima de cortocircuito o de defecto a tierra proporcionada por el generador. Selectividad con interruptores automáticos aguas abajo	$2-3 \times I_r$
Alimentador con otro interruptor automático MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo	Inferior a la corriente mínima de cortocircuito o de defecto a tierra al final del circuito protegido. Selectividad con interruptores automáticos aguas abajo	$10 \times I_r$
Alimentador sin otro interruptor automático MasterPacT MTZ o ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo	Inferior a la corriente mínima de cortocircuito o de defecto a tierra al final del circuito protegido. Selectividad con interruptores automáticos aguas abajo	$10 \times I_r$
Lado primario del transformador LV/LV	Inferior a la corriente de cortocircuito secundaria mínima.	$10 \times I_r$
Equipos electrónicos de alimentación (por ejemplo, sistemas de alimentación ininterrumpida, variadores de velocidad, convertidores fotovoltaicos)	Inferior a la corriente mínima de cortocircuito o de defecto a tierra al final del circuito protegido. El ajuste inferior es posible porque no se espera ninguna selectividad ni corriente transitoria.	$1,5-2 \times I_r$
Motores	Inferior a la corriente mínima de cortocircuito o de defecto a tierra al final del circuito protegido. El ajuste inferior es posible por encima de la corriente de arranque.	$10 \times I_r$

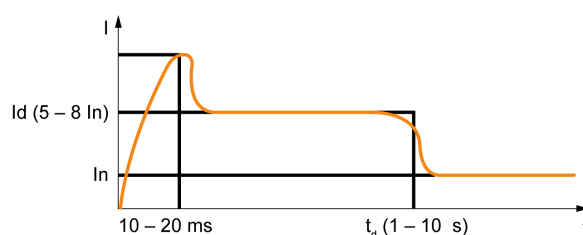
Cuando los transformadores LV/LV están encendidos, se producen corrientes de irrupción muy altas que deben tenerse en cuenta a la hora de seleccionar los aparatos de protección contra sobrecorriente. El valor pico de la primera onda de corriente a menudo alcanza de 10 a 15 veces la corriente de valor eficaz nominal del transformador y puede llegar a alcanzar valores de 20 a 25 veces la corriente nominal, incluso con transformadores cuya corriente nominal es inferior a 50 kVA.

Ejemplo de corriente de irrupción: si el transformador está encendido:



A Primer pico de 10 a 25 x I_n

Ejemplo de corriente de irrupción del motor en línea directo al arrancar:



Directrices de ajuste para tsd

tsd está configurado conforme a la selectividad.

La selectividad basada en tiempo se realiza entre dos interruptores automáticos cuando el retraso de corto retardo del interruptor automático del lado de la alimentación está al menos un paso más arriba que el retraso de corto retardo del lado de carga.

Quando los interruptores automáticos aguas abajo son ComPacT NSX o PowerPacT H-, J-, o L-frame, la selectividad se proporciona siempre con interruptores automáticos MasterPacT MTZ con unidades de control MicroLogic Active, para todos los valores de tsd.

El tiempo de disparo de corto retardo puede ser de tipo definido (el tiempo de disparo no depende del nivel actual) o dependiente del tiempo con $I^2t = \text{curva constante}$. Esta función permite suavizar la curva de sobrecorriente de bajo nivel, lo que proporciona un disparo rápido en corrientes elevadas. Esta función es la recomendada para selectividad con fusibles.

Aplicación	Principio	Valor habitual de tsd
Lado secundario del transformador MV/LV (acometida principal del panel de conmutación o interruptor automático de transferencia entre dos paneles de conmutación)	Selectividad con interruptores automáticos aguas abajo	$tsd > tsd$ del interruptor automático de alimentación aguas abajo ($tsd = 0,2$ s si la instalación incluye tres niveles de interruptores automáticos de alimentación)
Alimentador con selectividad con otros interruptores automáticos MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo	Selectividad con interruptores automáticos aguas abajo	$tsd > tsd$ del interruptor automático de alimentación aguas abajo ($tsd = 0,1$ s si la instalación incluye tres niveles de interruptores automáticos de alimentación)
Alimentador sin selectividad con otros interruptores automáticos MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo	No es necesaria la protección retardada de corto retardo	$tsd = 0$ s
Lado primario del transformador LV/LV	Estabilidad durante la irrupción.	$tsd = 0,1$ s o

Aplicación	Principio	Valor habitual de tsd
	Selectividad con interruptores automáticos aguas abajo	tsd > tsd del interruptor automático de alimentación, si existe
Equipos electrónicos de alimentación (sistemas de alimentación ininterrumpida, variadores de velocidad, convertidores fotovoltaicos, etc.)	No es necesaria la protección retardada de corto retardo	tsd = 0 s
Motores	Estabilidad durante la irrupción	tsd = 0 s o 0,1 s

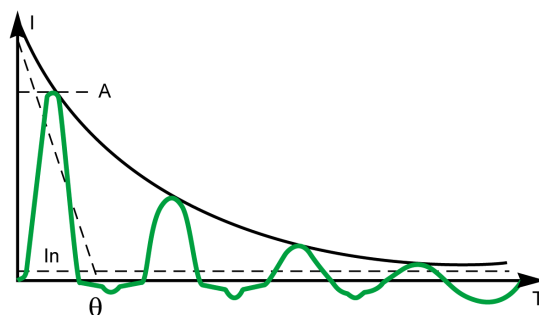
Ajuste de la protección contra sobrecorriente instantánea (I o ANSI 50)

Directrices de ajuste

Las normas para I_{sd} también se aplican al umbral I_i .

Aplicación	Principio	Valor habitual
Lado secundario del transformador MV/LV (acometida principal del panel de conmutación)	Selectividad con interruptores automáticos aguas abajo	Modo I_i : OFF con otro interruptor automático MasterPacT MTZ aguas abajo (solo MicroLogic Active 5.0 and 6.0) $I_i = 15 \times I_n$ con interruptor automático ComPacT NSXm, ComPacT NSX o PowerPacT P- y R-frame solo aguas abajo
Alimentador con selectividad con otros interruptores automáticos MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo	La misma regla que para I_{sd}	Modo I_i : OFF (solo MicroLogic Active 5.0 and 6.0)
Alimentador sin selectividad con otros interruptores automáticos MasterPacT MTZ, ComPacT NS o PowerPacT P- y R-frame aguas abajo	–	Modo I_i : ON $I_i = 10-15 \times I_n$
Lado primario del transformador LV/LV	–	Modo I_i : OFF (solo MicroLogic Active 5.0 and 6.0)
Generadores	–	Modo I_i : OFF (solo MicroLogic Active 5.0 and 6.0)
Equipos electrónicos de alimentación (por ejemplo, sistemas de alimentación ininterrumpida, variadores de velocidad, convertidores fotovoltaicos)	Inferior a la corriente mínima de cortocircuito o de defecto a tierra al final del circuito protegido. El ajuste inferior es posible porque no se espera ninguna selectividad ni corriente transitoria.	Modo I_i : ON $I_i = 2 \times I_n$ (MicroLogic Active 5.0 and 6.0) $I_i = 1,5 \times I_n$ (MicroLogic Active 2.0)
Motor	Inferior a la corriente mínima de cortocircuito o de defecto a tierra al final del cable. El ajuste inferior es posible por encima de la corriente de arranque.	Modo I_i : ON $I_i \geq 13 \times$ Corriente del motor a plena carga

El ajuste I_i permite una corriente de irrupción de sobrecorriente transitoria normal para los transformadores:



A Primer pico de 10 a 25 x I_n

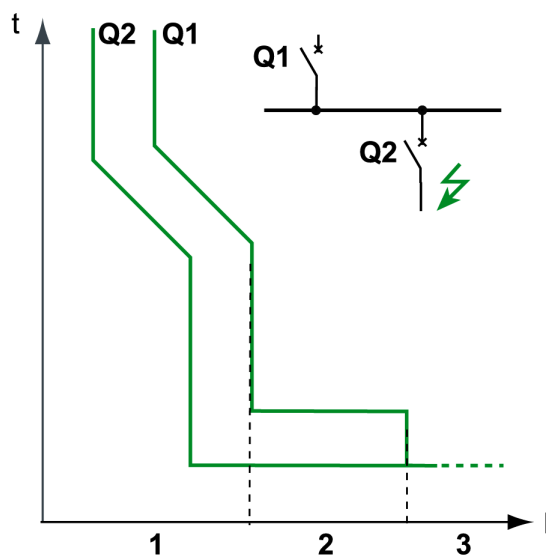
Selectividad

Coordinación entre aparatos

La coordinación entre los dispositivos aguas arriba y aguas abajo, en particular la selectividad, es indispensable para optimizar la continuidad del servicio. El gran número de opciones disponibles para configurar las funciones de protección en las unidades de control MicroLogic Active mejora la coordinación natural entre los interruptores automáticos.

Se pueden usar tres técnicas de selectividad:

- Selectividad de corriente, que corresponde a la secuenciación del umbral de protección de sobrecorriente de largo retardo.
- Selectividad de tiempo, que corresponde a la secuenciación del umbral de protección de sobrecorriente de corto retardo.
- Selectividad energética, que corresponde a la secuenciación de los niveles de energía del interruptor automático: esto es así para las corrientes de cortocircuito de intensidad alta.



Reglas de selectividad

Las reglas de selectividad dependen:

- Del tipo de unidad de control en los interruptores automáticos instalados aguas arriba y aguas abajo: electrónica o magnetotérmica.
- De la precisión de los ajustes.

Selectividad de la protección contra sobrecorriente

Para la protección contra sobrecorriente, las reglas de selectividad entre las unidades de control electrónicas son las siguientes:

- Selectividad de corriente y de tiempo:
 - Una relación de $I_r Q1/I_r Q2$ mayor o igual a 1,3 es suficiente entre el umbral I_r para la protección de largo retardo de la unidad de control en el interruptor automático aguas arriba **Q1** y en el de la unidad de control en el interruptor automático aguas abajo **Q2**.
 - El temporizador t_r para la protección de largo retardo de la unidad de control en el interruptor automático aguas arriba **Q1** es igual o mayor que el de la unidad de control en el interruptor automático aguas abajo **Q2**.
 - Una razón de 1,5 es suficiente entre el umbral I_{sd} para la protección de corto retardo de la unidad de control en el interruptor automático aguas arriba **Q1** y el de la unidad de control en el interruptor automático aguas abajo **Q2**.
 - El temporizador t_{sd} para la protección de corto retardo de la unidad de control en el interruptor automático aguas arriba **Q1** es mayor que el de la unidad de control en el interruptor automático aguas abajo **Q2**.
 - Si el interruptor automático aguas arriba se encuentra en la posición I^2t off, los interruptores automáticos aguas abajo no deben encontrarse en la posición I^2t on.
- La selectividad energética está asegurada por las características de concepción y de construcción de los interruptores automáticos. El límite de selectividad solo lo puede especificar el fabricante.

Selectividad de la protección de defecto a tierra

Para la protección de defecto a tierra, solo se aplicarán las reglas de selectividad de tiempo al umbral de protección I_g y al temporizador t_g :

- Una razón de 1,3 es suficiente entre el umbral I_g para la protección de defecto a tierra de la unidad de control en el interruptor automático aguas arriba **Q1** y el de la unidad de control en el interruptor automático aguas abajo **Q2**.
- El temporizador t_g para la protección de defecto a tierra de la unidad de control en el interruptor automático aguas arriba **Q1** es mayor que el de la unidad de control en el interruptor automático aguas abajo **Q2**.
- Si el interruptor automático aguas arriba se encuentra en la posición I^2t off, los interruptores automáticos aguas abajo no deben encontrarse en la posición I^2t on.

Límite de selectividad

En función de la secuenciación de los valores nominales del interruptor automático y la configuración de los parámetros de protección, la selectividad puede ser:

- Limitada (selectividad parcial) hasta un valor inferior a la corriente de cortocircuito máxima esperada.
- Total (selectividad total), que se realiza sea cual sea el valor de la corriente de cortocircuito.

Tabla de selectividad

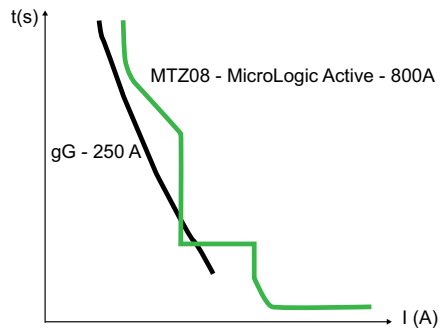
Schneider Electric proporciona tablas de selectividad en las que se muestra el tipo de selectividad (parcial o total) entre cada interruptor automático para su gama completa de interruptores automáticos. Para obtener más información, consulte [LVPED318033EN Complementary Technical Information](#).

Función I^2t ON/OFF

Use la función de curva de tiempo inverso I^2t para mejorar la coordinación del interruptor automático. Úsela cuando un aparato de protección que utilice solo tiempo inverso se instale aguas arriba o aguas abajo; por ejemplo, un aparato de protección mediante fusible.

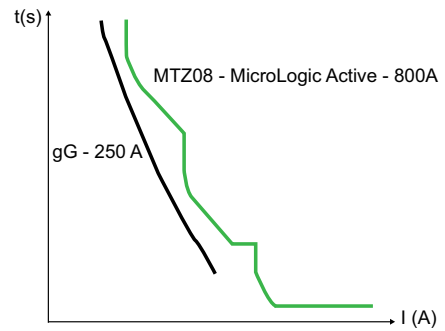
I^2t OFF

I^2t OFF



I^2t ON

I^2t ON



Funciones de medición

Contenido de esta parte

Disponibilidad y visualización de las mediciones de MicroLogic Active	138
Características de medición de MicroLogic Active.....	143
Mediciones en tiempo real de MicroLogic Active	147
Cálculo del valor de la demanda de MicroLogic Active E/EP/Ei	150
Ajustes de red de MicroLogic Active	152
Medida de las potencias de MicroLogic Active E/EP/Ei.....	154
Algoritmo de cálculo de la potencia de MicroLogic Active E/EP/Ei	157
Medición de energía de MicroLogic Active E/EP/Ei	159
Medición del factor de potencia PF y del $\cos \phi$ de MicroLogic Active E/EP/Ei.....	161

Disponibilidad y visualización de las mediciones de MicroLogic Active

Presentación

Las mediciones disponibles dependen del tipo de unidad de control MicroLogic Active:

- La unidad de control MicroLogic Active A/AP solo mide corrientes.
- La unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei mide corrientes y tensiones.

Las mediciones se pueden mostrar:

- En la pantalla de MicroLogic Active
- En la pantalla de FDM121
- Con la conectividad Zigbee del Panel Server: en las páginas web del Panel Server y en los controladores remotos conectados al Panel Server, a través de la comunicación inalámbrica Zigbee (solo unidad de control MicroLogic Active AP/EP)
- En un servidor o controlador remoto a través de la red de comunicación por cable
- En las páginas web de IFE/EIFE

En las tablas siguientes se indican cuáles son las mediciones disponibles en cada tipo de opción de visualización.

Corriente

Medición	HMI de MicroLogic Active	FDM121	Conectividad Zigbee del Panel Server	Red de comunicación por cable	Páginas web de IFE/EIFE
Valores de las corrientes de fase en tiempo real I1, I2, I3	✓	✓	✓	✓	–
Valores máximos de las corrientes de fase I1 Max, I2 Max, I3 Max	✓	✓	–	✓	–
Valores mínimos de las corrientes de fase I1 Min, I2 Min, I3 Min	–	–	–	✓	–
Valor de corriente del neutro en tiempo real IN ⁽¹⁾	✓	–	✓	✓	–
Valor máximo de la corriente del neutro IN Max ⁽¹⁾	✓	–	–	✓	–
Valor mínimo de la corriente del neutro IN Min ⁽¹⁾	–	–	–	✓	–
Valor de la corriente media en tiempo real I Avg ⁽²⁾	✓	✓	✓	✓	–
Valor mínimo de la corriente media Iavg Min	–	–	–	✓	–
Valor de la corriente de defecto a tierra en tiempo real Ig	✓	✓	✓	✓	✓
Valor máximo de la corriente de defecto a tierra Ig Max	✓	✓	–	✓	✓
Valor mínimo de la corriente de defecto a tierra Ig Min	–	–	–	✓	–
(1) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENCT cableado y configurado.					
(2) Solo se aplica a la unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei.					

Desequilibrio de corriente (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	HMI de MicroLogic Active	FDM121	Conectividad Zigbee del Panel Server	Red de comunicación por cable	Páginas web de IFE/EIFE
Valor máximo en tiempo real de 3 desequilibrios de corriente de fase I Unb	✓	✓	✓	✓	–
Valor máximo del máximo de 3 desequilibrios de corriente de fase I Unb Max	✓	✓	✓	✓	–

Demanda de corriente (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	HMI de MicroLogic Active	FDM121	Conectividad Zigbee del Panel Server	Red de comunicación por cable	Páginas web de IFE/EIFE
Valores de demanda de corriente de fase (I1, I2, I3)	–	✓	✓	✓	–
Valores de demanda de corriente de fase (Iavg)	–	–	✓	–	–
Valores de demanda de corriente pico de fase (I1, I2, I3)	–	✓	✓	✓	✓
Valores de demanda de corriente pico de fase (Iavg)	–	–	✓	–	✓
Valor de demanda de corriente en el neutro (IN) ⁽¹⁾	–	–	✓	✓	–
Valor de demanda de corriente pico en el neutro (IN) ⁽¹⁾	–	–	✓	✓	✓
(1) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENVT cableado y configurado.					

Indicadores de funcionamiento (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	HMI de MicroLogic Active	FDM121	Conectividad Zigbee del Panel Server	Red de comunicación por cable	Páginas web de IFE/EIFE
Rotación de fase	✓	–	–	–	–
Tipo de carga	✓	–	–	–	–

Tensión (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	HMI de MicroLogic Active	FDM121	Conectividad Zigbee del Panel Server	Red de comunicación por cable	Páginas web de IFE/EIFE
Valores de las tensiones entre fases en tiempo real V12, V23, V31	✓	✓	✓	✓	–
Valores máximos de las tensiones entre fases V12 MAX, V23 MAX, V31 MAX	✓	✓	–	✓	–
Valores mínimos de las tensiones entre fases V12 MIN, V23 MIN, V31 MIN	✓	✓	–	✓	–
Tensiones entre fase y neutro en tiempo real V1N, V2N, V3N ⁽¹⁾	✓	✓	✓	✓	–
Valores máximos de tensiones entre fase y neutro V1N MAX, V2N MAX, V3N MAX ⁽¹⁾	✓	✓	–	✓	–
Valores mínimos de tensiones entre fase y neutro V1N MIN, V2N MIN, V3N MIN ⁽¹⁾	✓	✓	–	✓	–
Tensión media entre fases en tiempo real Vavg LL	✓	✓	–	✓	–
Tensión media entre fase y neutro en tiempo real Vavg LN ⁽¹⁾	✓	✓	–	✓	–
(1) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENVT cableado y configurado.					

Desequilibrio de tensión (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	HMI de MicroLogic Active	FDM121	Conectividad Zigbee del Panel Server	Red de comunicación por cable	Páginas web de IFE/EIFE
Valor máximo en tiempo real de 3 desequilibrios de tensión entre fases VLL Unb	✓	✓	✓	✓	–
Valor máximo en tiempo real de 3 desequilibrios de tensión entre fase y neutro VLN Unb ⁽¹⁾	✓	✓	✓	✓	–
Valor máximo del máximo de 3 desequilibrios de tensión entre fases VLL Unb Max	✓	✓	✓	✓	–
Valor máximo del máximo de 3 desequilibrios de tensión entre fase y neutro VLN Unb Max ⁽¹⁾	✓	✓	✓	✓	–
Desequilibrios de tensión entre fases en tiempo real V12unbal, V23unbal, V31unbal	–	–	✓	✓	–
Desequilibrios de tensión entre fase y neutro en tiempo real V1Nunbal, V2Nunbal, V3Nunbal ⁽¹⁾	–	–	✓	✓	–
(1) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENVT cableado y configurado.					

Potencia (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	HMI de MicroLogic Active	FDM121	Conectividad Zigbee del Panel Server	Red de comunicación por cable	Páginas web de IFE/EIFE
Potencia activa en tiempo real para cada fase P1, P2, P3 ⁽¹⁾	✓	✓	✓	✓	–
Valores máximos de la potencia activa para cada fase P1 MAX, P2 MAX, P3 MAX ⁽¹⁾	✓	✓	–	✓	–
Potencia activa total en tiempo real Ptot	✓	✓	✓	✓	–
Valor máximo de la potencia activa total Ptot MAX	✓	✓	–	✓	–
Potencia reactiva en tiempo real para cada fase Q1, Q2, Q3 ⁽¹⁾	✓	✓	✓	✓	–
Valores máximos de las potencias reactivas para cada fase Q1 MAX, Q2 MAX, Q3 MAX ⁽¹⁾	–	✓	–	✓	–

Medición	HMI de MicroLogic Active	FDM121	Conectividad Zigbee del Panel Server	Red de comunicación por cable	Páginas web de IFE/EIFE
Potencia reactiva total en tiempo real Qtot	✓	✓	✓	✓	–
Valor máximo de la potencia reactiva total Qtot MAX	✓	✓	–	✓	–
Potencia aparente en tiempo real para cada fase S1, S2, S3 ⁽¹⁾	✓	✓	✓	✓	–
Valores máximos de las potencias aparentes para cada fase S1 MAX, S2 MAX, S3 MAX ⁽¹⁾	✓	✓	–	✓	–
Potencia aparente total en tiempo real Stot	✓	✓	✓	✓	–
Valor máximo de la potencia aparente total Stot MAX	✓	✓	–	✓	–

(1) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENVT cableado y configurado.

Demanda de potencia (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	HMI de MicroLogic Active	FDM121	Conectividad Zigbee del Panel Server	Red de comunicación por cable	Páginas web de IFE/EIFE
Valor de demanda de potencia activa total	–	✓	✓	✓	–
Valor de demanda de potencia activa pico total	–	✓	✓	✓	✓
Valor total de la demanda de potencia reactiva	–	✓	–	✓	–
Valor pico de potencia reactiva total (Qtot)	–	✓	–	✓	✓
Valor de demanda de potencia aparente total	–	✓	–	✓	–
Valor pico de potencia aparente total (Stot)	–	✓	–	✓	✓

Factor de potencia PF y cos ϕ (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	HMI de MicroLogic Active	FDM121	Conectividad Zigbee del Panel Server	Red de comunicación por cable	Páginas web de IFE/EIFE
Factor de potencia total en tiempo real PF	✓	✓	✓	✓	–
- Valor máximo del factor de potencia total PF Max - Valor mínimo del factor de potencia total PF Min	–	✓	–	✓	–
cos ϕ total en tiempo real	✓	✓	–	–	–
- Máximo cos ϕ Max - Mínimo cos ϕ Min	–	✓	–	✓	–
Factores de potencia en tiempo real para cada fase PF1, PF2, PF3 ⁽¹⁾	–	✓	✓	✓	–
- Factor de potencia máxima para cada fase PF1 Max, PF2 Max, PF3 Max⁽¹⁾ - Factor de potencia mínimo para cada fase PF1 Min, PF2 Min, PF3 Min⁽¹⁾	–	✓	–	✓	–

(1) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENVT cableado y configurado.

Frecuencia (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	HMI de MicroLogic Active	FDM121	Conectividad Zigbee del Panel Server	Red de comunicación por cable	Páginas web de IFE/EIFE
Frecuencia	✓	✓	✓	✓	–
Frecuencia máxima	✓	–	✓	✓	–
Frecuencia mínima	✓	–	✓	✓	–

Medidores de energía reiniciables (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	HMI de MicroLogic Active	FDM121	Conectividad Zigbee del Panel Server	Red de comunicación por cable	Páginas web de IFE/EIFE
Valor de la energía activa total Ep	✓	✓	–	✓	–
Valores de energía activa total: Ep entregada y Ep recibida	✓	–	✓	✓	–
Valores de energía activa para cada fase: Ep1 entregada, Ep2 entregada, Ep3 entregada, Ep1 recibida, Ep2 recibida, Ep3 recibida	–	–	✓	✓	✓
Valor de energía reactiva total Eq	✓	✓	–	✓	–
Valores de energía reactiva total: Eq entregada y Eq recibida	✓	–	✓	✓	–
Valores de energía reactiva para cada fase: Eq1 entregada, Eq2 entregada, Eq3 entregada, Eq1 recibida, Eq2 recibida, Eq3 recibida	–	–	✓	✓	✓
Valor de energía aparente total Es	✓	✓	✓	✓	–
Valor de energía aparente para cada fase Es1, Es2, Es3	–	–	✓	✓	–

Características de medición de MicroLogic Active

Presentación

En las siguientes tablas se indican las mediciones disponibles en las unidades de control MicroLogic Active y se especifica la siguiente información para cada medición:

- Unidad
- Rango de medición

Corriente

Medición	Unidad	Rango
• Valores de las corrientes de fase en tiempo real I1, I2, I3 • Valores máximos de las corrientes de fase I1 Max, I2 Max, I3 Max • Valores mínimos de las corrientes de fase I1 Min, I2 Min, I3 Min	A	0 ⁽¹⁾ -20 I _n
• Valor de corriente del neutro en tiempo real I_N⁽²⁾ • Valor máximo de la corriente del neutro I_N Max⁽²⁾ • Valor mínimo de la corriente del neutro I_N Min⁽²⁾	A	0 ⁽¹⁾ -20 I _n
• Valor de la corriente media en tiempo real I Avg⁽³⁾ • Valor mínimo de la corriente media I_{avg} Min	A	0 ⁽¹⁾ -20 I _n
• Valor de la corriente de defecto a tierra en tiempo real I_g • Valor máximo de la corriente de defecto a tierra I_g Max • Valor mínimo de la corriente de defecto a tierra I_g Min	A	0-20 I _n
(1) Si la corriente se sitúa por debajo de la corriente mínima medible, la medición se queda en 0 A. • Para el interruptor automático MasterPacT MTZ1/MTZ2, la corriente mínima medible es: ◦ 15 A cuando I_n ≥ 400 A. ◦ 5 A cuando I_n < 400 A. • Para el interruptor automático MasterPacT MTZ3, la corriente mínima medible es de 30 A. (2) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENCT cableado y configurado. (3) Solo se aplica a la unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei.		

Desequilibrio de corriente (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	Rango
• Valor máximo en tiempo real de 3 desequilibrios de corriente de fase • Valor máximo del máximo de 3 desequilibrios de corriente de fase	0-100 %

Demanda de corriente (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	Unidad	Rango
- Valores de demanda de corriente de fase (I1, I2, I3, Iavg) - Valores de demanda de corriente pico de fase (I1, I2, I3, Iavg)	A	0-20 In
- Valor de demanda de corriente en el neutro (IN)⁽¹⁾ - Valor de demanda de corriente pico en el neutro (IN)⁽¹⁾	A	0-20 In
(1) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENCT cableado y configurado.		

Indicadores de funcionamiento

Medición	Rango
Rotación de fase	123 o 132
Tipo de carga	Capacitiva o Inductiva (IEEE)
	Capacitiva o Inductiva (IEC)

Tensión (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	Rango
- Valores de las tensiones entre fases en tiempo real V12, V23, V31 - Valores máximos de las tensiones entre fases V12 MAX, V23 MAX, V31 MAX - Valores mínimos de las tensiones entre fases V12 MIN, V23 MIN, V31 MIN	0 ⁽¹⁾ -1.150 V
- Tensiones entre fase y neutro en tiempo real V1N, V2N, V3N⁽²⁾ - Valores máximos de tensiones entre fase y neutro V1N MAX, V2N MAX, V3N MAX⁽²⁾ - Valores mínimos de tensiones entre fase y neutro V1N MIN, V2N MIN, V3N MIN⁽²⁾	0 ⁽¹⁾ -660 V
Tensión media entre fases en tiempo real Vavg LL	0 ⁽¹⁾ -1.150 V
Tensión media entre fase y neutro en tiempo real Vavg LN⁽²⁾	0 ⁽¹⁾ -600 V
(1) Si la tensión se sitúa por debajo de la tensión mínima medible (10 V), la medición se queda en 0 V.	
(2) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENVT cableado y configurado.	

Desequilibrio de tensión (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	Rango
Valor máximo en tiempo real de 3 desequilibrios de tensión entre fases VLL Unb	0-100 %
Valor máximo en tiempo real de 3 desequilibrios de tensión entre fase y neutro VLN Unb⁽¹⁾	0-100 %
Valor máximo del máximo de 3 desequilibrios de tensión entre fases VLL Unb Max	0-100 %
Valor máximo del máximo de 3 desequilibrios de tensión entre fase y neutro VLN Unb Max⁽¹⁾	0-100 %
(1) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENVT cableado y configurado.	

Potencia (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	Rango
- Potencia activa en tiempo real para cada fase P1, P2, P3⁽¹⁾ - Valores máximos de la potencia activa para cada fase P1 MAX, P2 MAX, P3 MAX⁽¹⁾	-16.000– +16.000 kW
- Potencia activa total en tiempo real P_{tot} - Valor máximo de la potencia activa total P_{tot} MAX	-16.000– +16.000 kW
- Potencia reactiva en tiempo real para cada fase Q1, Q2, Q3⁽¹⁾ - Valores máximos de la potencia reactiva para cada fase Q1 MAX, Q2 MAX, Q3 MAX⁽¹⁾	-16.000– +16.000 kvar
- Potencia reactiva total en tiempo real Q_{tot} - Valor máximo de la potencia reactiva total Q_{tot} MAX	-16.000– +16.000 kvar
- Potencia aparente en tiempo real para cada fase S1, S2, S3⁽¹⁾ - Valores máximos de las potencias aparentes para cada fase S1 MAX, S2 MAX, S3 MAX⁽¹⁾	-16.000– +16.000 kVA
- Potencia aparente total en tiempo real S_{tot} - Valor máximo de la potencia aparente total S_{tot} MAX	-16.000– +16.000 kVA
(1) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENVT cableado y configurado.	

Demanda de potencia (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	Rango
- Valor de demanda de potencia activa total - Valor de demanda de potencia activa pico total	-16.000– +16.000 kW
- Valor total de la demanda de potencia reactiva - Valor pico de potencia reactiva total (Q_{tot})	-16.000– +16.000 kvar
- Valor de demanda de potencia aparente total - Valor pico de potencia aparente total (S_{tot})	-16.000– +16.000 kVA

Factor de potencia PF y cos ϕ (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	Rango
- Factor de potencia total en tiempo real PF - Valor máximo del factor de potencia total PF Max - Valor mínimo del factor de potencia total PF Min	-1,00–+1,00
- cos ϕ total en tiempo real - Máximo cos ϕ Max - Mínimo cos ϕ Min	-1,00–+1,00
Factores de potencia en tiempo real para cada fase PF1, PF2, PF3 ⁽¹⁾	-1,00–+1,00
- Factor de potencia máxima para cada fase PF1 Max, PF2 Max, PF3 Max⁽¹⁾ - Factor de potencia mínimo para cada fase PF1 Min, PF2 Min, PF3 Min⁽¹⁾	-1,00–+1,00
(1) Se aplica a interruptores automáticos tetrapolares o interruptores automáticos tripolares con ENVT cableado y configurado.	

Frecuencia (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	Rango
- Frecuencia - Frecuencia máxima - Frecuencia mínima	40–70 Hz

Medidores de energía reiniciables (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Medición	Rango
Valor de la energía activa total Ep	De -10.000.000 a +10.000.000 kWh
Valores de energía activa total Ep entregada y Ep recibida	De -10.000.000 a +10.000.000 kWh
Valor de energía reactiva total Eq	De -10.000.000 a +10.000.000 kVARh
Valores de energía reactiva total Eq entregada y Eq recibida	De -10.000.000 a +10.000.000 kVARh
Energía aparente Es	De -10.000.000 a +10.000.000 kVAh

Mediciones en tiempo real de MicroLogic Active

Presentación

Las unidades de control MicroLogic Active miden o calculan en tiempo real las magnitudes eléctricas descritas en Disponibilidad y visualización de las mediciones de MicroLogic Active, página 138.

Los valores de las magnitudes eléctricas, medidas o calculadas en tiempo real, se actualizan cada segundo a la frecuencia nominal.

Medida de la corriente del neutro

Las unidades de control MicroLogic Active de los interruptores automáticos tetrapolares o tripolares con el ENCT cableado y configurado miden la corriente del neutro:

- En un interruptor automático tripolar, la corriente del neutro se mide añadiendo un transformador de corriente en el conductor del neutro para obtener información sobre el transformador. Para más información, consulte *MasterPacT MTZ con unidad de control MicroLogic Active - Catálogo*.
- En el caso de un interruptor automático tetrapolar, la medición de la corriente del neutro es sistemática.

La medición de la corriente del neutro se realiza de manera idéntica a la de las corrientes de fase.

Medida de la corriente de defecto a tierra

Las unidades de control MicroLogic Active calculan o miden la corriente de defecto a tierra del mismo modo que las corrientes de fase, de acuerdo con la configuración del interruptor automático, tal como se muestra en la tabla siguiente.

Configuración del interruptor automático	Corriente de defecto a tierra I_g
3P	$I_g = I_1 + I_2 + I_3$
4P	$I_g = I_1 + I_2 + I_3 + I_N$
3P + ENCT	$I_g = I_1 + I_2 + I_3 + I_N \text{ (ENCT)}$

Medida de las tensiones entre fase y neutro (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Las unidades de control V1N de los interruptores automáticos tetrapolares o tripolares con ENVT conectado y configurado miden las tensiones entre fase y neutro (o entre línea y neutro) MicroLogic Active, V2N y V3N:

- En el caso de un interruptor automático tripolar, es necesario:
 - Conectar el cable del ENVT al conductor del neutro
 - Declarar el ENVT en el ajuste de tipo de sistema
- En el caso de los interruptores automáticos tetrapolares, la medición de las tensiones entre fase y neutro es sistemática.

La medición de las tensiones entre fase y neutro es idéntica a la de las tensiones entre fases.

Cálculo de la corriente media

Las unidades de control MicroLogic Active calculan la corriente media lavg, media aritmética de las 3 corrientes de fase:

$$I_{med} = (I_1 + I_2 + I_3) / 3$$

Cálculo de la tensión media (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Las unidades de control MicroLogic Active E/EP/Ei calculan las tensiones medias:

- Vavg entre fases, media aritmética de las 3 tensiones entre fases:

$$V_{med} = (V_{12} + V_{23} + V_{31}) / 3$$

- Vavg entre fase y neutro, media aritmética de las 3 tensiones entre fase y neutro (interruptores automáticos tetrapolares o tripolares por cable y configurados con la ENVT):

$$V_{med} = (V_{1N} + V_{2N} + V_{3N}) / 3$$

Medición del desequilibrio de fases de corriente (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Las unidades de control MicroLogic Active E/EP/Ei calculan el desequilibrio de corriente de cada fase (3 valores) y el desequilibrio de corriente máximo.

El desequilibrio de corriente es un porcentaje de la corriente media:

$$\text{Desequilibrio de } I_k (\%) = \frac{|I_k - I_{med}|}{I_{med}} \times 100 \quad \text{donde } k = 1, 2, 3$$

Medición del desequilibrio de fases de tensión (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Las unidades de control MicroLogic Active E/EP/Ei calculan:

- El desequilibrio de tensión entre fases para cada fase (3 valores) y el valor máximo de los 3 desequilibrios de tensión entre fases.
- En el caso de los interruptores automáticos tetrapolares o tripolares por cable y configurados con el ENVT: el desequilibrio de tensión entre fase y neutro (si lo hay) para cada fase (3 valores) y el valor máximo de 3 desequilibrios de tensión entre fase y neutro.

El desequilibrio de tensión se expresa en forma de porcentaje en relación con el valor medio de la magnitud eléctrica (Vavg):

$$\text{Desequilibrio de } V_{jk} (\%) = \frac{|V_{jk} - V_{med}|}{V_{med}} \times 100 \quad \text{donde } jk = 12, 23, 31 \text{ o } 1N, 2N, 3N$$

Valores máximos/mínimos

La unidad de control MicroLogic Active determina el valor máximo (MÁX) y mínimo (MÍN) alcanzado por determinadas magnitudes eléctricas durante el periodo que va del último restablecimiento al momento actual. Los valores máximos y mínimos disponibles se describen en [Disponibilidad y visualización de las mediciones de MicroLogic Active](#), página 138.

Restablecimiento de los valores máximos/mínimos

Los valores máximos y mínimos pueden restablecerse en la pantalla de MicroLogic Active desde el menú de navegación de árbol:

- Los valores máximos de corriente y potencia se pueden restablecer en:
 - **Medidas > Corriente**
 - **Medidas > Potencia** (MicroLogic Active E/EP/Ei)
- Los valores máximos y mínimos de tensión y frecuencia se pueden restablecer en:
 - **Medidas > Voltaje** (MicroLogic Active E/EP/Ei)
 - **Medidas > Frecuencia** (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Todos los valores máximos y mínimos del grupo de magnitud eléctrica seleccionado se restablecen.

Cálculo del valor de la demanda de MicroLogic Active E/EP/Ei

Presentación

La unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei calcula los valores de demanda de las corrientes de fase y media.

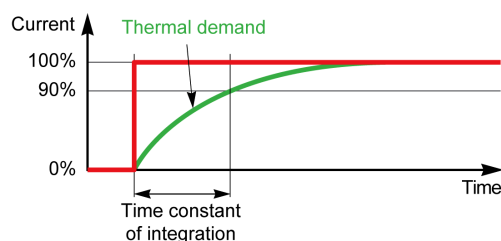
Cada valor de demanda máxima (pico) se almacena en la memoria.

Definición

El valor de demanda es el valor medio de una cantidad durante un periodo de tiempo (intervalo) específico.

Cálculo del valor de demanda de corriente

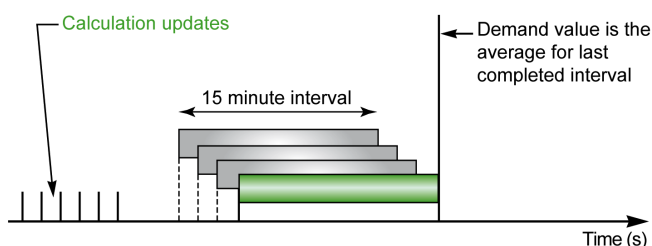
La demanda de corriente se calcula utilizando el método térmico. La demanda de corriente térmica calcula la demanda en función de una respuesta térmica que simula los medidores de demanda térmica analógicos, tal como se muestra en la ilustración siguiente:



La constante de tiempo de integración (intervalo de cálculo de la demanda de corriente) es fija y se establece en 15 minutos.

Cálculo del valor de demanda de potencia

El valor de demanda de potencia se calcula por medio de la integración aritmética de valores eficaces de potencia a lo largo de un periodo de tiempo, divididos entre la duración del periodo. El resultado es equivalente a la energía acumulada durante el periodo de tiempo dividida entre la duración del periodo. En la unidad de control MicroLogic Active, la demanda de potencia se calcula de acuerdo con el método de bloque deslizante.



El intervalo de cálculo de la demanda de potencia es fijo y se establece en 15 minutos.

Al final del intervalo de cálculo de demanda de energía, y cada décima parte del intervalo a partir de entonces, es decir, cada vez que transcurran 1 minuto y 30 segundos:

- El valor de demanda a lo largo del intervalo se calcula y se actualiza.
- El cálculo de un nuevo valor de demanda se inicializa en un intervalo nuevo:
 - Eliminando la aportación de la primera décima parte del intervalo anterior
 - Sumando la aportación de la última décima parte

Ajustes de red de MicroLogic Active

Presentación

Los siguientes ajustes están relacionados con las características de la red local. Estos ajustes los utilizan las funciones de medición de la unidad de control MicroLogic Active. Estos ajustes no tienen ningún impacto en las protecciones.

Ajuste de tipo de sistema

En los interruptores automáticos tripolares, el ajuste del tipo de sistema permite la activación de:

- El ENCT (transformador externo de corriente del neutro)
- La ENVT (toma externa de tensión del neutro, solo unidades de control MicroLogic Active E/EP/Ei)

El tipo de sistema puede configurarse en la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > Medidas > Tipo de sistema**.

Tensión nominal entre fases (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Los ajustes disponibles son: 208 V/220 V/230 V/240 V/380 V/400 V/415 V/440 V/480 V/500 V/525 V/550 V/575 V/600 V/660 V/690 V

Valor predeterminado = 400 V.

La tensión nominal puede configurarse en la pantalla de MicroLogic Active E/EP/Ei, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > Red > Voltaje**.

Frecuencia nominal (MicroLogic Active E/EP/Ei)

Los ajustes disponibles son:

- 50 Hz
- 60 Hz

La frecuencia nominal puede configurarse en la pantalla de MicroLogic Active E/EP/Ei, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > Red > Frecuencia**.

Tras cambiar el ajuste de frecuencia nominal, la unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei se debe reiniciar para que se aplique el nuevo ajuste, página 42.

Relación VT (MicroLogic Active E/EP/Ei)

La relación VT es la relación existente entre la tensión nominal primaria y la secundaria medidas por un transformador de tensión (VT).

El intervalo de valores para la tensión primaria (VT ent.) es de 100 a 1.250 en aumentos de 1 (ajuste de fábrica: 690).

El intervalo de valores para la tensión secundaria (VT sal.) es de 100 a 690 en aumentos de 1 (ajuste de fábrica: 690).

Las tensiones primaria y secundaria pueden configurarse en la pantalla de MicroLogic Active E/EP/Ei, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > Red > Relación VT**.

Medida de las potencias de MicroLogic Active E/EP/Ei

Presentación

La unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei calcula las magnitudes eléctricas requeridas en la gestión de las potencias:

- Los valores en tiempo real de:
 - potencias activas (P_{tot} total y por fase) en kW
 - potencias reactivas (Q_{tot} total y por fase) en kvar
 - potencias aparentes (S_{tot} total y por fase) en kVA

NOTA: Las potencias por fase se calculan en interruptores automáticos tetrapolares o tripolares con ENVT cableado y configurado.

- Los valores máximos para cada una de esas potencias
- Los indicadores de $\cos \varphi$ y factor de potencia (PF)
- El tipo de carga (anterior o posterior)

Todas estas magnitudes eléctricas se calculan de manera constante y su valor se actualiza cada segundo a la frecuencia nominal.

Principio de la medida de las potencias

La unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei calcula los valores de potencia a partir de las muestras de corriente y tensión.

El principio del cálculo se basa en los siguientes elementos:

- La definición de las potencias
- Algoritmos para el método de cálculo de 3 vatímetros, página 157
- El valor definido del signo de potencia (interruptor automático alimentado aguas arriba (superior) o aguas abajo (inferior)).

Método de cálculo de potencia total

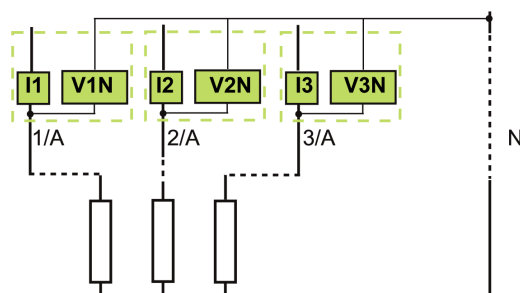
La potencia aparente y reactiva total puede calcularse con uno de los dos siguientes métodos:

- Vector
- Aritmético (ajuste de fábrica)

El método de cálculo puede configurarse en la pantalla de MicroLogic Active E/EP/Ei, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > Medidas > Cálculo de P.**

Interruptor automático tripolar, interruptor automático tetrapolar

El algoritmo de cálculo se basa en el método de 3 vatímetros:



Si existe medición de tensión en el neutro (interruptor automático tetrapolar o tripolar con ENVT cableado y configurado), la unidad de control mide la potencia mediante 3 cargas monofásicas aguas abajo.

Si no existe medición de tensión alguna en el neutro (interruptor automático tripolar en sistema de alimentación sin neutro), se usa una referencia flotante de tensión interna para medir la potencia.

Interruptor automático tripolar, neutro distribuido

Declare el ENVT en el ajuste de tipo de sistema, página 152.

NOTA: La declaración de ENVT por sí sola no permite el cálculo correcto de las potencias. Es imprescindible conectar el hilo del ENVT al conductor del neutro.

Signo de potencia y cuadrante de funcionamiento

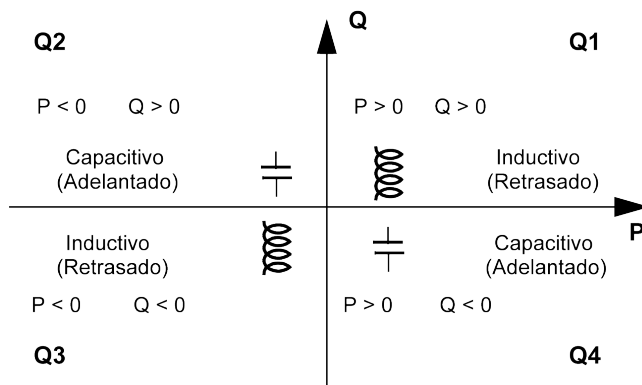
Por definición, las potencias activas tienen:

- Signo + cuando las recibe el usuario, es decir, cuando el dispositivo actúa como receptor.
- Signo - cuando las suministra el usuario, es decir, cuando el dispositivo actúa como generador.

Por definición, las potencias reactivas tienen:

- El mismo signo que las energías y potencias activas cuando la corriente se sitúa por detrás de la tensión, es decir, cuando el dispositivo es inductivo.
- El signo opuesto al de las energías y potencias activas cuando la corriente se sitúa por delante de la tensión, es decir, cuando el dispositivo es capacitivo.

Estas definiciones determinan, por tanto, 4 cuadrantes de funcionamiento (Q1, Q2, Q3 y Q4):



Convención de signo de potencia

El signo de la potencia que atraviesa el interruptor automático dependerá del tipo de conexión:

- Los interruptores automáticos con la potencia activa que fluye de aguas arriba (parte superior) a aguas abajo (parte inferior) deberán definirse con el signo de potencia P+.
- Los interruptores automáticos con la potencia activa que fluye de aguas abajo (parte inferior) a aguas arriba (parte superior) deberán definirse con el signo de potencia P-.

Establezca la convención del signo de potencia en la pantalla de MicroLogic Active E/EP/Ei, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > Red > Signo de potencia**.

Algoritmo de cálculo de la potencia de MicroLogic Active E/EP/Ei

Presentación

Los algoritmos se proporcionan para el método de cálculo de 3 vatímetros. Las definiciones y el cálculo de las potencias están indicados para una red con armónicos.

Potencias activas

La potencia activa para cada fase se calcula de la manera siguiente:

$$P_p = \frac{1}{T} \int_T V_p(t) I_p(t) dt \quad \text{donde } p=1, 2, 3 \text{ (fase)}$$

La potencia activa total se calcula de la manera siguiente:

$$P_{tot} = P_1 + P_2 + P_3$$

Potencia reactiva

La potencia reactiva con armónicos para cada fase se calcula de la manera siguiente:

$$Q_p = \pm \sqrt{S_p^2 - P_p^2} \quad \text{donde } p=1, 2, 3 \text{ (fase)}$$

La potencia reactiva total se calcula de la manera siguiente:

- Con el método vectorial:
 $Q_{totV} = Q_1 + Q_2 + Q_3$
- Con el método aritmético:
 $Q_{totA} = \pm \sqrt{S_{totA}^2 - P_{tot}^2}$

Potencia aparente

La potencia aparente para cada fase y la potencia aparente total se calculan de la manera siguiente:

$$S_p = (V_p \times I_p) \quad \text{donde } p = 1, 2, 3 \text{ (fase)}$$

La potencia aparente para cada fase y la potencia aparente total se calculan de la manera siguiente:

- Con el método vectorial:
 $S_{totV} = \sqrt{P_{tot}^2 + Q_{totV}^2}$
- Con el método aritmético:
 $S_{totA} = S_1 + S_2 + S_3$

Cableado y configuración de ENVT en un interruptor automático tripolar

Cuando se instala en un sistema con neutro distribuido, es necesario que el cableado y la configuración de ENVT sean correctos para calcular y visualizar valores correctos por fase, página 147.

Cuando se instala en un sistema sin neutro distribuido, si ENVT está configurado como Sí, los valores de potencia por fase son irrelevantes.

En la tabla siguiente se indican los valores visualizados y calculados para cada configuración:

Sistema de alimentación	MTZ	ENVT cableado	ENVT configurado	Ptot	Pp	Qtot	Qp	Stot	PFtot	PFp	VLL	Vavg LL	VLN	Vavg LN
Trifásico con neutro	4P	NA	NA	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	3P	Sí	Sí	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	3P	Sí	No	✓	NR	✓	NR	✓	✓	NR	✓	✓	NR	NR
	3P	No	Sí	✓	NM	✓	NM	✓	✓	NM	✓	✓	NM	NM
	3P	No	No	✓	NM	✓	NM	✓	✓	NM	✓	✓	NM	NM
Trifásico	3P	Sí	NA	✓	NR	✓	NR	✓	✓	NR	✓	✓	NR	NR
	3P	No	NA	✓	NM	✓	NM	✓	✓	NM	✓	✓	NM	NM
✓ Valor calculado y mostrado NA No aplicable NR El valor mostrado no es relevante NM El valor no se muestra														

Medición de energía de MicroLogic Active E/EP/Ei

Presentación

La unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei calcula los diferentes tipos de energía mediante medidores de energía y proporciona los valores de:

- La energía activa total Ep, la energía activa entregada (en la carga) Ep y la energía activa recibida (fuera de la carga) Ep
- La energía activa de cada fase entregada (en la carga): Ep1 entregada, Ep2 entregada y Ep3 entregada
- La energía activa de cada fase recibida (fuera de la carga): Ep1 recibida, Ep2 recibida y Ep3 recibida
- La energía reactiva total Eq recibida, la energía reactiva entregada (en la carga) Eq y la energía reactiva recibida (fuera de la carga) Eq
- La energía reactiva de cada fase entregada (en la carga): Eq1 entregada, Eq2 entregada y Eq3 entregada
- La energía reactiva de cada fase recibida (fuera de la carga): Eq1 recibida, Eq2 recibida y Eq3 recibida
- La energía aparente total Es
- La energía aparente de cada fase Es1, Es2 y Es3

Los valores de energía se calculan cada segundo y se muestran en forma de consumo horario. Los valores se almacenan en la memoria no volátil cada hora.

Cada medidor de energía dispone de un contador reinicialable.

NOTA: Para realizar una medición fiable de la energía con el rango de corriente, la unidad de control debe alimentarse con una fuente de alimentación externa de 24 V CC, página 37.

Principio del cálculo de las energías

La energía, por definición, es la integración de la potencia en tiempo real durante un periodo T. El periodo de integración T dura varios ciclos que equivalen a la frecuencia nominal.

$$E = \int_T G \delta(t) \quad \text{donde } G = P, Q \text{ o } S$$

Medidores de energía parcial

Un medidor de energía parcial recibida y otro de energía parcial entregada calculan la energía acumulada para cada tipo de energía, ya sea activa o reactiva, con aumentos a cada segundo:

- La energía entregada siempre se cuenta positivamente.

$$E_{\text{delivered}}(t) = E_{\text{delivered}}(t - 1) + (G_{\text{delivered}}(t))/3600$$
 donde $G_{\text{delivered}} = P_{\text{tot}} \text{ o } Q_{\text{tot}} > 0$
- La energía recibida siempre se cuenta negativamente.

$$E_{\text{received}}(t) = E_{\text{received}}(t - 1) + (|G_{\text{received}}(t)|)/3600$$
 donde $G_{\text{received}} = P_{\text{tot}} \text{ o } Q_{\text{tot}} < 0$

Medidores de energía

A partir de los medidores de energía parcial y para cada tipo de energía, ya sea activa o reactiva, un medidor de energía proporciona una de las siguientes mediciones cada segundo:

- La energía absoluta, mediante la suma de la energía recibida y la entregada. El modo de acumulación de energía es absoluto.

$$E(t)_{\text{absoluta}} = E_{\text{entregada}}(t) + E_{\text{recibida}}(t)$$

- La energía con signo, mediante la distinción entre energía recibida y entregada. El modo de acumulación de energía es con signo.

$$E(t)_{\text{asignada}} = E_{\text{entregada}}(t) - E_{\text{recibida}}(t)$$

La energía aparente E_s siempre se cuenta como positiva.

Selección del cálculo de energía

La información que se busca es la que determina el cálculo que se seleccionará:

- El valor absoluto de la energía que ha cruzado los polos de un interruptor automático o los cables de un equipo eléctrico es relevante de cara al mantenimiento de la instalación.
- Los valores con signo de la energía entregada y recibida son necesarios para calcular el coste económico de un equipo.

De forma predeterminada, se configura el modo de acumulación de energía absoluta.

Seleccione el modo de cálculo de energía en la pantalla de MicroLogic Active E/EP/Ei, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > Medidas > Cálculo E**.

Restablecimiento de medidores de energía

Los medidores de energía se pueden restablecer en la pantalla de MicroLogic Active E/EP/Ei, desde el menú de navegación de árbol, en **Medidas > Energía > Restablecer contadores**

Medición del factor de potencia PF y del $\cos \phi$ de MicroLogic Active E/EP/Ei

Factor de potencia PF

La unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei calcula el factor de potencia total PF a partir de la potencia activa total P_{tot} y la potencia aparente total S_{tot} :

$$PF = \frac{P_{tot}}{S_{tot}}$$

NOTA: S_{tot} es la potencia aparente total vectorial o aritmética, en función del ajuste seleccionado, página 157.

Este indicador califica:

- El sobredimensionado necesario para la fuente de alimentación de la instalación ante la presencia de corrientes armónicas.
- La presencia de corrientes armónicas por comparación con el valor del $\cos \phi$ (véase más adelante).

$\cos \phi$

La unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei calcula el $\cos \phi$ a partir de la potencia activa fundamental total $P_{fundtot}$ y la potencia aparente fundamental total $S_{fundtot}$:

$$\cos \phi = \frac{P_{fundtot}}{S_{fundtot}}$$

Este indicador califica el consumo de la energía fundamental y define el cuadrante de funcionamiento. El $\cos \phi$ también recibe el nombre de factor de potencia de desplazamiento (Displacement Power Factor, DPF).

Signo del factor de potencia PF y del $\cos \varphi$

Para estos indicadores se pueden aplicar dos convenciones de signo:

- Convención IEC: el signo de estos indicadores cumple estrictamente los cálculos con signo de las potencias (es decir, P_{tot} , S_{tot} , P_{fundtot} y S_{fundtot}).
- Convención IEEE: los indicadores se calculan según la siguiente fórmula:

$$PF = \frac{P_{\text{tot}}}{S_{\text{tot}}} \times (-\text{signo}(Q)) \quad \text{y} \quad \cos \varphi = \frac{P_{\text{fundtot}}}{S_{\text{fundtot}}} \times (-\text{signo}(Q))$$

En las siguientes figuras se define el signo del factor de potencia PF y el $\cos \varphi$ por cuadrante (Q1, Q2, Q3 y Q4) para ambas convenciones:

Convención IEC	
Funcionamiento en los cuatro cuadrantes (Q1, Q2, Q3, Q4)	Valores del $\cos \varphi$ en calidad de receptor (Q1, Q4)
Convención IEEE	
Funcionamiento en los cuatro cuadrantes (Q1, Q2, Q3, Q4)	Valores del $\cos \varphi$ en calidad de receptor (Q1, Q4)

NOTA: Para un dispositivo, una parte de la instalación que es únicamente receptora (o generadora), la ventaja de la convención IEEE es que añade el tipo de componente reactivo a los indicadores PF y $\cos \varphi$:

- Capacitivo: signo positivo de los indicadores PF y $\cos \varphi$.
- Inductivo: signo negativo de los indicadores PF y $\cos \varphi$.

Supervisión de los indicadores $\cos \varphi$ y de factor de potencia PF

Según la convención IEEE, las situaciones críticas en modo receptor en una carga capacitiva o inductiva se detectan y diferencian (dos valores).

En la siguiente tabla se indica el sentido de variación de los indicadores y su valor en modo receptor:

Convención IEEE		
Cuadrante de funcionamiento	Q1	Q4
Sentido de variación de los $\cos \varphi$ (o PF) en el rango de funcionamiento		
Valor de los $\cos \varphi$ (o PF) en el rango de funcionamiento	0...-0,3...-0,8...-1	+1...+0,8...+0,4...0

Según la convención IEC, las situaciones críticas en modo receptor en una carga capacitiva o inductiva se detectan, pero no se diferencian (un valor).

En la siguiente tabla se indica el sentido de variación de los indicadores y su valor en modo receptor:

Convención IEC		
Cuadrante de funcionamiento	Q1	Q4
Sentido de variación de los $\cos \varphi$ (o PF) en el rango de funcionamiento		
Valor de los $\cos \varphi$ (o PF) en el rango de funcionamiento	0...+0,3...+0,8...+1	+1...+0,8...+0,4...0

Selección de la convención de signo para el $\cos \varphi$ y el factor de potencia PF

Establezca la convención de signo para los indicadores $\cos \varphi$ y PF en la pantalla de MicroLogic Active E/EP/Ei, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > Medidas > FP / Var**

El ajuste de fábrica de la convención de signo es IEC.

Funciones de mantenimiento y diagnóstico

Contenido de esta parte

Herramientas de mantenimiento	165
Asistencia	166
Programación del mantenimiento	167
Estado funcional	168
Supervisión del interruptor automático	170
Supervisión del circuito de disparo	171
Supervisión del funcionamiento interno de la unidad de control MicroLogic Active	175
Supervisión de las bobinas comunicantes	179
Supervisión del estado de los contactos	181
Supervisión del perfil de carga	183

Herramientas de mantenimiento

Presentación

Están disponibles las siguientes herramientas para facilitar las funciones de mantenimiento y diagnóstico:

- Aplicación MySchneider, página 35
- EcoStruxure Power Device, página 32

Asistencia

Presentación

El menú de asistencia de la pantalla de MicroLogic Active proporciona información sobre la versión de firmware de los microprocesadores instalados en la unidad de control MicroLogic Active. Las actualizaciones del firmware se gestionan a través del software EcoStruxure Power Commission.

Disponibilidad de los datos

La versión del firmware está disponible como sigue:

- En la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en: **Mantenimiento > Asistencia > Firmware version**
- Con el software EcoStruxure Power Commission
- Con la EcoStruxure Power Device
- En un servidor o controlador remoto a través de la red de comunicación por cable

Programación del mantenimiento

Descripción general

La unidad de control MicroLogic Active proporciona información para ayudar a programar las operaciones de mantenimiento preventivo.

Supervisa los programas de mantenimiento realizados y genera un evento para indicar que debe llevarse a cabo el mantenimiento del fabricante.

Principio de funcionamiento

La unidad de control MicroLogic Active genera un evento para indicar que debe llevarse a cabo el mantenimiento del fabricante.

Los eventos del programa de mantenimiento del fabricante se calculan a partir de la fecha de montaje del interruptor automático.

Eventos predefinidos

La función de programación del mantenimiento genera los siguientes eventos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x1482 (5250)	Programar mantenimiento del fabricante dentro de tres meses	Diagnóstico	Media

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x1482 (5250)	Programar mantenimiento del fabricante dentro de tres meses	Planifique el programa de mantenimiento preventivo del fabricante en un plazo de tres meses. Para efectuar dicha planificación, editar el informe y realizar un seguimiento de la intervención de mantenimiento, puede usar la aplicación EcoStruxure Facility Expert.

Estado funcional

Presentación

El estado del interruptor automático lo determinan las siguientes funciones:

- Supervisión del interruptor automático, página 170
- Supervisión del desgaste de los contactos, página 181

El estado funcional del interruptor automático se muestra en la pantalla **Estado** y en la barra **Status**.

Si desea más información, consulte la lista de eventos, página 226.

Pantalla Estado

En la pantalla **Estado** se muestra una de las siguientes pantallas:

Estado  Estado del interruptor es BUENO	Estado funcional óptimo (verde)
Estado  El interruptor requiere intervención planificada	Alarma de gravedad media detectada que requiere una acción no urgente (naranja)
Estado  El interruptor requiere acción inmediata	Alarma de gravedad alta detectada que requiere una acción correctiva inmediata (rojo)

Barra Status

La barra **Status**:

- Se ilumina en verde en condiciones normales de funcionamiento.
- Se enciende en naranja en caso de alarma de gravedad media que requiere una acción de mantenimiento no urgente.
- Se enciende en rojo en caso de alarma de gravedad alta que requiere una acción de mantenimiento inmediata.
- Parpadea en rojo en caso de evento de disparo.

Disponibilidad de los datos

El estado funcional está disponible:

- En la pantalla **Estado** de la HMI de MicroLogic Active durante el desplazamiento de la Vista rápida.
- Con la red de comunicación inalámbrica Zigbee para unidades de control MicroLogic Active AP/EP.
- En un servidor o controlador remoto a través de la red de comunicación por cable

Cuando se detecta un evento de gravedad media o alta, se muestra una pantalla emergente, página 83. Si se pulsa **OK** para confirmar la ventana emergente, la pantalla vuelve al desplazamiento de Vista rápida y se muestra de nuevo la pantalla **Estado**.

Supervisión del interruptor automático

Presentación

La supervisión del interruptor automático consiste en supervisar su capacidad para establecer o interrumpir un circuito y para protegerlo contra fallos eléctricos. Por tanto, la unidad de control MicroLogic Active supervisa:

- El circuito de disparo, página 171.
- El funcionamiento interno de la unidad de control MicroLogic Active, página 175.
- El desgaste de los contactos del interruptor automático, página 181.

Si la unidad de control MicroLogic Active detecta un incidente en una de las funciones de supervisión enumeradas, se genera un evento con una pantalla emergente naranja o roja y el mensaje de evento correspondiente.

Supervisión del circuito de disparo

Presentación

Al activar la unidad de control MicroLogic Active, se proporciona una supervisión constante de lo siguiente:

- El circuito de disparo interno
- La conexión de los sensores internos (transformadores de corriente interna, conector del sensor, conector configurador)
- La conexión de la bobina de disparo del interruptor automático (MITOP) a la unidad de control MicroLogic Active
- La conexión del ENCT (del inglés External Neutral Current Transformer, transformador externo de corriente del neutro)

NOTA: El mecanismo no se supervisa. Se recomienda realizar un mantenimiento preventivo, según indica Schneider Electric. Para obtener más información, consulte DOCA0305•• *MasterPacT MTZ IEC Interruptores automáticos con MicroLogic Active unidad de control - Guía de mantenimiento*, página 10.

Principio de funcionamiento: Indicador LED Ready



A. Indicador LED Ready

El resultado de la supervisión se indica mediante el indicador LED **Ready** de la parte frontal de la unidad de control MicroLogic Active, de la siguiente manera:

- El indicador LED **Ready** parpadea en verde: el circuito de disparo interno del interruptor automático funciona correctamente.
- El indicador LED **Ready** está apagado, lo que indica uno de dos posibles escenarios:
 - La unidad de control MicroLogic Active no recibe alimentación. En tal caso, suministre alimentación a la unidad de control con un Mobile Power Pack. Si el indicador LED **Ready** sigue apagado, consulte el historial de eventos activos en la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en **Alarmas/Historial > Alarmas activas** para diagnosticar la situación.
 - Se ha detectado un incidente en el circuito de disparo. Consulte el historial de eventos activos en la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en **Alarmas/Historial > Alarmas activas** para obtener un diagnóstico de la situación.

Estado del interruptor automático

Tras la detección de un incidente en el circuito de disparo, puede que el interruptor automático se dispare o no, en función del tipo de incidente detectado.

No se puede leer el conector del sensor

Cuando la unidad de control MicroLogic Active no puede leer la corriente nominal I_n del conector del sensor, se genera el evento **No se puede leer el conector del sensor** y se fuerza el valor de la corriente nominal I_n :

- $I_n = 400$ A para el interruptor automático MasterPacT MTZ1/MTZ2
- $I_n = 800$ A para el interruptor automático MasterPacT MTZ3

Los ajustes de protección basados en el valor de I_n se modifican en consecuencia.

Datos de disparo y disponibilidad

La unidad de control del MicroLogic Active registra los siguientes datos sobre la función de disparo:

- Número total de disparos
- Nombre y fecha del disparo más reciente

Los datos de disparo están disponibles:

- Con el software EcoStruxure Power Commission.
- Con la EcoStruxure Power Device a través de una conexión NFC y USB OTG.
- Con la red de comunicación inalámbrica Zigbee para unidades de control MicroLogic Active AP/EP.
- En un servidor o controlador remoto a través de la red de comunicación por cable

Eventos predefinidos

La supervisión del circuito de disparo genera los siguientes eventos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x4007 (16391)	Disparo por autodiagnóstico. Sustituya la unidad de control	Disparo	Alta con disparo
0x400A (16394)	Disparo por desconexión de ENCT	Disparo	Alta con disparo
0x4033 (16435)	Pérdida del sensor de corriente. Reemplace el interruptor automático	Disparo	Alta con disparo
0x1400 (5120)	Autoprueba 1. Sustituya la unidad de control	Diagnóstico	Alta con disparo
0x1404 (5124)	Sobretensión de la unidad de control	Diagnóstico	Alta con disparo
0x1405 (5125)	Autoprueba 3. Sustituya la unidad de control	Diagnóstico	Alta con disparo
0x1406 (5126)	Autoprueba 4. Sustituya la unidad de control	Diagnóstico	Alta con disparo
0x1416 (5142)	Mitop desconectado. Llame al servicio de asistencia de Schneider Electric	Diagnóstico	Alta con disparo

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x1402 (5122)	Pérdida del sensor de corriente. Reemplace el interruptor automático.	Diagnóstico	Alta con disparo
0x1403 (5123)	ENCT desconectado	Diagnóstico	Alta con disparo
0x1430 (5168)	Configuración de protección restablecida a valores de fábrica	Diagnóstico	Alta
0x1409 (5129)	No se puede leer el conector del sensor	Diagnóstico	Alta
0x1518 (5400)	Autoprueba 6. Sustituya la unidad de control.	Diagnóstico	Alta

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x4007 (16391)	Disparo por autodiagnóstico. Sustituya la unidad de control	Sustituya la unidad de control MicroLogic Active. Póngase en contacto con el Schneider Electric Support.
0x400A (16394)	Disparo por desconexión de ENCT	Compruebe el cableado interno/externo del transformador externo de corriente del neutro (ENCT).
0x4033 (16435)	Pérdida del sensor de corriente. Reemplace el interruptor automático	Sustituya el interruptor automático. Póngase en contacto con el Schneider Electric Support.
0x1400 (5120)	Autoprueba 1. Sustituya la unidad de control	Sustituya la unidad de control MicroLogic Active. Póngase en contacto con el Schneider Electric Support.
0x1404 (5124)	Sobretensión de la unidad de control	Reduzca la temperatura ambiente cerca del interruptor automático. Si el problema persiste, sustituya la unidad de control MicroLogic Active.
0x1405 (5125)	Autoprueba 3. Sustituya la unidad de control	Sustituya la unidad de control MicroLogic Active. Póngase en contacto con el Schneider Electric Support.
0x1406 (5126)	Autoprueba 4. Sustituya la unidad de control	Sustituya la unidad de control MicroLogic Active. Póngase en contacto con el Schneider Electric Support.
0x1416 (5142)	Mitop desconectado. Llame al servicio de asistencia de Schneider Electric	Póngase en contacto con el Schneider Electric Support.
0x1402 (5122)	Pérdida del sensor de corriente. Reemplace el interruptor automático.	Sustituya el interruptor automático. Póngase en contacto con el Schneider Electric Support.
0x1403 (5123)	ENCT desconectado	Compruebe el cableado interno/externo del transformador externo de corriente del neutro (ENCT).
0x1430 (5168)	Configuración de protección restablecida a valores de fábrica	Actualice el firmware de la unidad de control MicroLogic Active con el software EcoStruxure Power Commission. De lo contrario, prevea una sustitución de la unidad de control MicroLogic Active.
0x1409 (5129)	No se puede leer el conector del sensor	Compruebe la conexión del conector del sensor y los conectores configuradores. Si la conexión está en buen estado pero el problema se repite, sustituya el conector del sensor o la unidad de control MicroLogic Active.
0x1518 (5400)	Autoprueba 6. Sustituya la unidad de control.	Sustituya la unidad de control MicroLogic Active. Póngase en contacto con el Schneider Electric Support.

Para obtener más información acerca de quién puede llevar a cabo las acciones recomendadas, póngase en contacto con la asistencia de Schneider Electric o el representante de servicio de Schneider Electric.

Restablecimiento de un evento de disparo

Para obtener información acerca de cómo restablecer el interruptor automático después de un disparo debido a una incidencia detectada por las comprobaciones automáticas de MicroLogic Active, consulte el documento correspondiente, página 10:

- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ1 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*
- *Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ2/MTZ3 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*

Supervisión del funcionamiento interno de la unidad de control MicroLogic Active

Presentación

La unidad de control MicroLogic Active realiza una serie de comprobaciones automáticas para supervisar:

- El funcionamiento interno correcto
- La presencia y el estado de la batería interna
- La presencia de la fuente de alimentación de 24 V CC
- La presencia de los sensores de corriente internos de la fuente de alimentación
- La temperatura en el interior de la unidad de control
- Comunicación inalámbrica
- Los módulos ULP:
 - Interfaz Ethernet EIFE
 - Interfaz Ethernet IFE
 - Interfaz Ethernet IFM

Principio de funcionamiento

El indicador LED **Ready**, la barra **Status** y los indicadores LED de causa del disparo proporcionan información visual sobre el estado funcional de la unidad de control MicroLogic Active. La detección de un resultado no válido en las comprobaciones automáticas genera un evento (registrado en el historial de diagnósticos) que se puede clasificar como de gravedad alta, media o baja:

- El evento de gravedad baja indica la detección de un resultado no válido que no tiene impacto operativo. Las funciones de protección estándar (LSIG) no se ven afectadas.
- El evento de gravedad media indica la detección de un resultado no válido que tiene un impacto operativo menor. Las funciones de protección estándar (LSIG) no se ven afectadas. Se debe realizar una comprobación en el siguiente mantenimiento.
 - El indicador LED **Ready** parpadea.
 - La barra **Status** se ilumina en naranja si el evento requiere un mantenimiento no urgente.
 - Se apagan todos los indicadores LED de causa de disparo.
 - Aparece una pantalla emergente naranja
- El evento de gravedad alta indica la detección de un resultado no válido que puede tener un impacto operativo grave. Las funciones de protección estándar (LSIG) pueden verse afectadas. La unidad de control debe sustituirse sin demora.
 - El indicador LED **Ready** está apagado.
 - La barra **Status** se ilumina en rojo si el evento requiere mantenimiento inmediato.
 - Se encienden todos los indicadores LED de causa de disparo.
 - Aparece una pantalla emergente roja

Cuando la supervisión del funcionamiento interno de la unidad de control MicroLogic Active detecta un resultado no válido de gravedad media o alta, se genera un evento con una pantalla emergente naranja o roja y el mensaje de evento correspondiente.

Cambio de configuración no aplicado

La unidad de control MicroLogic Active supervisa el progreso cuando se cambian los ajustes de protección, y genera el evento **No se han aplicado los últimos ajustes de protección** si no se pueden aplicar los nuevos ajustes de protección.

Disponibilidad de los datos

Se puede acceder a los datos de supervisión tal como se muestra a continuación:

- En la pantalla de MicroLogic Active.
- Con el software EcoStruxure Power Commission para todas las gravedades.
- Con la EcoStruxure Power Device a través de una conexión USB OTG para gravedades media y alta.
- Con la red de comunicación inalámbrica Zigbee para unidades de control MicroLogic Active AP/EP.
- En un servidor o controlador remoto a través de la red de comunicación por cable

Reinicio de la unidad de control MicroLogic Active

Si la pantalla de la unidad de control MicroLogic Active ya no muestra menús para las pantallas de protección, alarmas o mediciones, se recomienda reiniciar la unidad de control MicroLogic Active, página 42.

Eventos predefinidos

La función genera los siguientes eventos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x4005 (16389)	Disparo por sobrettemperatura de la unidad de control	Disparo	Alta
0x1404 (5124)	Sobrettemperatura de la unidad de control	Diagnóstico	Alta
0x142F (5167)	No se han aplicado los últimos ajustes de protección.	Diagnóstico	Media
0x140F (5135)	Configuración de protección no accesible 1	Diagnóstico	Media
0x1474 (5236)	Configuración de protección no accesible 2	Diagnóstico	Media
0x1473 (5235)	Pérdida de acceso interno. Rearranque la unidad de control	Diagnóstico	Media
0x1436 (5174)	Degradación de la memoria de la unidad de control	Diagnóstico	Baja
0x0D00 (3328)	Discrepancia en los módulos de hardware críticos	Diagnóstico	Media
0x0D01 (3329)	Discrepancia en los módulos de firmware críticos	Diagnóstico	Media
0x0D02 (3330)	Discrepancia en los módulos de hardware no críticos	Diagnóstico	Media
0x0D03 (3331)	Discrepancia no crítica de módulos de firmware	Diagnóstico	Media
0x0D09 (3337)	Discrepancia de firmware dentro de la unidad de control.	Diagnóstico	Media
0x1433 (5171)	Reemplace la batería interna	Diagnóstico	Baja
0x1437 (5175)	Batería interna no detectada	Diagnóstico	Baja
0x150F (5391)	Pérdida de hierro CT. Reemplace el interruptor automático.	Diagnóstico	Alta
0x0D0A (3338)	Configuración de fábrica de CU no válida 1	Diagnóstico	Media

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x1122 (4386)	Comunicación perdida con el módulo EIFE o IFE	Diagnóstico	Media
0x1123 (4387)	Pérdida de módulo IFM	Diagnóstico	Media

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x4005 (16389)	Disparo por sobretemperatura de la unidad de control	Reduzca la temperatura ambiente cerca del interruptor automático. Si el problema persiste, sustituya la unidad de control MicroLogic Active.
0x1404 (5124)	Sobretemperatura de la unidad de control	Reduzca la temperatura ambiente cerca del interruptor automático. Si el problema persiste, sustituya la unidad de control MicroLogic Active.
0x142F (5167)	No se han aplicado los últimos ajustes de protección.	Aplice de nuevo los ajustes de protección.
0x140F (5135)	Configuración de protección no accesible 1	Prevea una sustitución de la unidad de control MicroLogic Active.
0x1474 (5236)	Configuración de protección no accesible 2	Rearranque la unidad de control pulsando simultáneamente los 5 botones  , OK , Back , Hacia arriba y Hacia abajo . Si el problema se repite, prevea una sustitución de la unidad de control MicroLogic Active.
0x1473 (5235)	Pérdida de acceso interno. Rearranque la unidad de control	Pérdida de acceso interno. Rearranque la unidad de control pulsando simultáneamente los 5 botones  , OK , Back , Hacia arriba y Hacia abajo .
0x1436 (5174)	Degradación de la memoria de la unidad de control	Prevea una sustitución de la unidad de control MicroLogic Active.
0x0D00 (3328)	Discrepancia en los módulos de hardware críticos	Compruebe qué módulo tiene una discrepancia de hardware crítica con el menú de firmware del software EcoStruxure Power Commission. Sustituya el módulo.
0x0D01 (3329)	Discrepancia en los módulos de firmware críticos	Compruebe qué módulo tiene una discrepancia de firmware crítica con el software EcoStruxure Power Commission. Actualice el módulo.
0x0D02 (3330)	Discrepancia en los módulos de hardware no críticos	Compruebe qué módulo tiene una discrepancia de hardware no crítica con el menú de firmware del software EcoStruxure Power Commission. Prevea la sustitución del módulo.
0x0D03 (3331)	Discrepancia no crítica módulos firmware	Compruebe qué módulo tiene una discrepancia de firmware no crítica con el software EcoStruxure Power Commission. Prevea la actualización del módulo.
0x0D09 (3337)	Discrepancia de firmware dentro de la unidad de control.	Compruebe la versión del firmware de la unidad de control MicroLogic Active con el software EcoStruxure Power Commission. Si no es la más reciente, actualice el firmware de la unidad de control MicroLogic Active.
0x1433 (5171)	Reemplace la batería interna	Sustituya la batería interna. Para evitar perder la información de fecha y hora, conecte un Mobile Power Pack al puerto USB-C durante la sustitución de la batería interna.
0x1437 (5175)	Batería interna no detectada	Instale la batería interna.
0x150F (5391)	Pérdida de hierro CT. Reemplace el interruptor automático.	Sustituya el interruptor automático.
0x0D0A (3338)	Configuración de fábrica de CU no válida 1	Prevea una sustitución de la unidad de control MicroLogic Active.
0x1122 (4386)	Comunicación perdida con el módulo EIFE o IFE	Compruebe la fuente de alimentación del módulo EIFE o IFE. Compruebe la conexión por cable ULP.
0x1123 (4387)	Pérdida de módulo IFM	Compruebe la fuente de alimentación del módulo IFM. Compruebe la conexión por cable ULP.

Para obtener más información acerca de quién puede llevar a cabo las acciones recomendadas, póngase en contacto con la asistencia de Schneider Electric o el representante de servicio de Schneider Electric.

Sustitución de la batería interna

La batería interna de la unidad de control MicroLogic Active puede sustituirse in situ cuando esté completamente descargada. La sustitución se puede llevar a cabo con el interruptor automático en posición abierta o cerrada y la unidad de control con alimentación. Debe realizarse una [prueba de la batería interna](#), página 23 inmediatamente después de sustituir la batería interna para comprobar el correcto funcionamiento de la nueva batería.

Para obtener información acerca de la sustitución y la instalación de la batería interna, consulte la hoja de instrucciones en el sitio web de Schneider Electric: [PKR4244002MicroLogic Active - Batería de repuesto - Hoja de instrucciones](#)

Supervisión de las bobinas comunicantes

Presentación

Las bobinas sufren desgaste debido al número de operaciones de apertura y cierre. Se recomienda revisarlas periódicamente para decidir si se deben cambiar o no.

Para ayudar con el mantenimiento de las bobinas comunicantes, la unidad de control MicroLogic Active supervisa:

- La bobina de apertura comunicante y de diagnóstico MX1 (comunicante y de diagnóstico MX1).
- La bobina de cierre comunicante y de diagnóstico XF (comunicante y de diagnóstico XF).

Para obtener más información sobre el mantenimiento de las bobinas, consulte DOCA0305•• *MasterPacT MTZ IEC Interruptores automáticos con MicroLogic Active unidad de control - Guía de mantenimiento*, página 10.

Requisitos previos

Los requisitos previos para supervisar las bobinas comunicantes MX1 y XF son los mismos que los requisitos previos para su uso, página 199.

Principio de funcionamiento

La unidad de control MicroLogic Active:

- Comprueba la presencia de bobinas.
- Supervisa el estado del circuito interno de las bobinas.
- Genera eventos cuando detecta un funcionamiento incorrecto de las bobinas o no puede detectar la presencia de estas.

Eventos predefinidos

La supervisión de las bobinas comunicantes genera los siguientes eventos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x1460 (5216)	Autoprueba inválida - liberación de voltaje MX1	Diagnóstico	Media
0x1461 (5217)	Liberación de voltaje MX no detectada	Diagnóstico	Media
0x1462 (5218)	Autoprueba inválida - liberación de voltaje XF	Diagnóstico	Media
0x1463 (5219)	No se ha detectado la bobina de disparo XF	Diagnóstico	Media

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x1460 (5216)	Autoprueba inválida - liberación de voltaje MX1	Prevea la sustitución de la bobina MX1.
0x1461 (5217)	Liberación de voltaje MX no detectada	Compruebe la conexión de la bobina MX.
0x1462 (5218)	Autoprueba inválida - liberación de voltaje XF	Prevea la sustitución de la bobina XF.
0x1463 (5219)	No se ha detectado la bobina de disparo XF	Compruebe la conexión de la bobina XF.

Para obtener más información acerca de quién puede llevar a cabo las acciones recomendadas, póngase en contacto con la asistencia de Schneider Electric o el representante de servicio de Schneider Electric.

Supervisión del estado de los contactos

Presentación

Los contactos de los polos sufren desgaste debido al número de ciclos de funcionamiento con corriente y corriente interrumpida durante cortocircuitos. Se recomienda revisarlos periódicamente para decidir si los contactos se deben cambiar o no. Para reducir el número de inspecciones visuales sistemáticas de los contactos y la cámara de corte, la estimación del desgaste de los contactos ayuda a planificar las inspecciones visuales según el desgaste estimado (del 0 % [contacto nuevo] al 100 % [contacto totalmente desgastado]).

Principio de funcionamiento

El desgaste de los contactos aumenta cada vez que el interruptor automático interrumpe el circuito, con o sin corriente.

Cuando el algoritmo de desgaste de los contactos de la unidad de control MicroLogic Active calcula un valor situado por encima de uno de los umbrales predeterminados (60 %, 95 % y 100 %), se genera un evento con una pantalla emergente naranja o roja y el mensaje de evento correspondiente.

Disponibilidad de los datos

Los datos de supervisión del desgaste de los contactos están disponibles:

- En la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en **Mantenimiento > Estado > Desgaste de contactos**
- Con la red de comunicación inalámbrica Zigbee para unidades de control MicroLogic Active AP/EP.
- En un servidor o controlador remoto a través de la red de comunicación por cable

Eventos predefinidos

La función genera los siguientes eventos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x1440 (5184)	Desgaste de los contactos > 60 %. Verifique los contactos.	Diagnóstico	Media
0x1441 (5185)	Desgaste de los contactos > 95 %. Prevea la sustitución del interruptor automático.	Diagnóstico	Media
0x1442 (5186)	Desgaste de los contactos > 100 %. Reemplace el interruptor automático.	Diagnóstico	Alta

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x1440 (5184)	Desgaste de los contactos > 60 %. Verifique los contactos.	Inspeccione visualmente la cámara de corte y los contactos principales en el siguiente mantenimiento programado.
0x1441 (5185)	Desgaste de los contactos > 95 %. Prevea la sustitución del interruptor automático.	Prevea la sustitución del interruptor automático.
0x1442 (5186)	Desgaste de los contactos > 100 %. Reemplace el interruptor automático.	Sustituya el interruptor automático.

Para obtener más información acerca de quién puede llevar a cabo las acciones recomendadas, póngase en contacto con la asistencia de Schneider Electric o el representante de servicio de Schneider Electric.

Supervisión del perfil de carga

Presentación

Siete contadores de perfil de carga informan del número de horas durante las cuales la unidad de control MicroLogic Active ha medido la corriente que fluye a través del interruptor automático, en los siguientes rangos de relación I_n :

- Número de horas con corriente medida inferior al 15 % de la corriente nominal I_n
- Número de horas con corriente medida entre el 15 y el 25 % de la corriente nominal I_n
- Número de horas con corriente medida entre el 26 y el 35 % de la corriente nominal I_n
- Número de horas con corriente medida entre el 36 y el 50 % de la corriente nominal I_n
- Número de horas con corriente medida entre el 51 y el 79 % de la corriente nominal I_n
- Número de horas con corriente medida entre el 80 y el 89 % de la corriente nominal I_n
- Número de horas con corriente medida al 90 % de la intensidad asignada I_n o más

Disponibilidad de los datos

Los datos de supervisión del perfil de carga están disponibles en la EcoStruxure Power Device a través de la conexión NFC.

Funciones de funcionamiento

Contenido de esta parte

Modos de control.....	185
Función de apertura	191
Función de cierre	194

Modos de control

Presentación

El modo de control del interruptor automático es un ajuste de MicroLogic Active que define el origen de las órdenes para controlar las operaciones del interruptor automático.

Hay tres modos de control disponibles: Manual, Auto Local y Auto Remote control mode. El modo de control se configura en la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > Comunicación**.

En el Manual control mode, solo se aceptan órdenes de funcionamiento de uno de los siguientes orígenes:

- Los botones mecánicos de la parte frontal del interruptor automático.
- El botón pulsador externo conectado a las bobinas MN/MX/XF.

En el Auto Local control mode, el operador necesita estar cerca del interruptor automático para establecer la comunicación. Además de los orígenes aceptados en el Manual control mode, se aceptan órdenes de funcionamiento procedentes de la pantalla FDM121.

En el Auto Remote control mode, no es necesario que el operador esté junto al interruptor automático para establecer comunicación y solo se aceptan las órdenes enviadas desde un origen remoto a través de la red de comunicación por cable.

Además de los orígenes aceptados en el Manual control mode, se aceptan los siguientes orígenes de órdenes de funcionamiento en el Auto Remote control mode:

- Interfaces IFE, EIFE o IFM
- Páginas web de IFE/EIFE

El ajuste de fábrica del modo de control es el Manual control mode.

Facilitar las órdenes de funcionamiento mediante la comunicación

PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

- No use las bobinas de la fuente de alimentación MX1 y XF por encima de 250 V CA/CC con el módulo BCIM.
- No use las funciones de control remoto de MicroLogic Active en una cadena de seguridad.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

Para permitir las órdenes de funcionamiento a través de la comunicación por cable:

- Deben cumplirse los requisitos previos para usar la conexión por cable ULP, página 199.
- La unidad de control MicroLogic Active debe estar en Auto Local control mode o Auto Remote control mode.
- El control de las bobinas comunicantes MX/XF por el módulo BCIM debe estar habilitado. Para ello, vaya a la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > BCIM**.

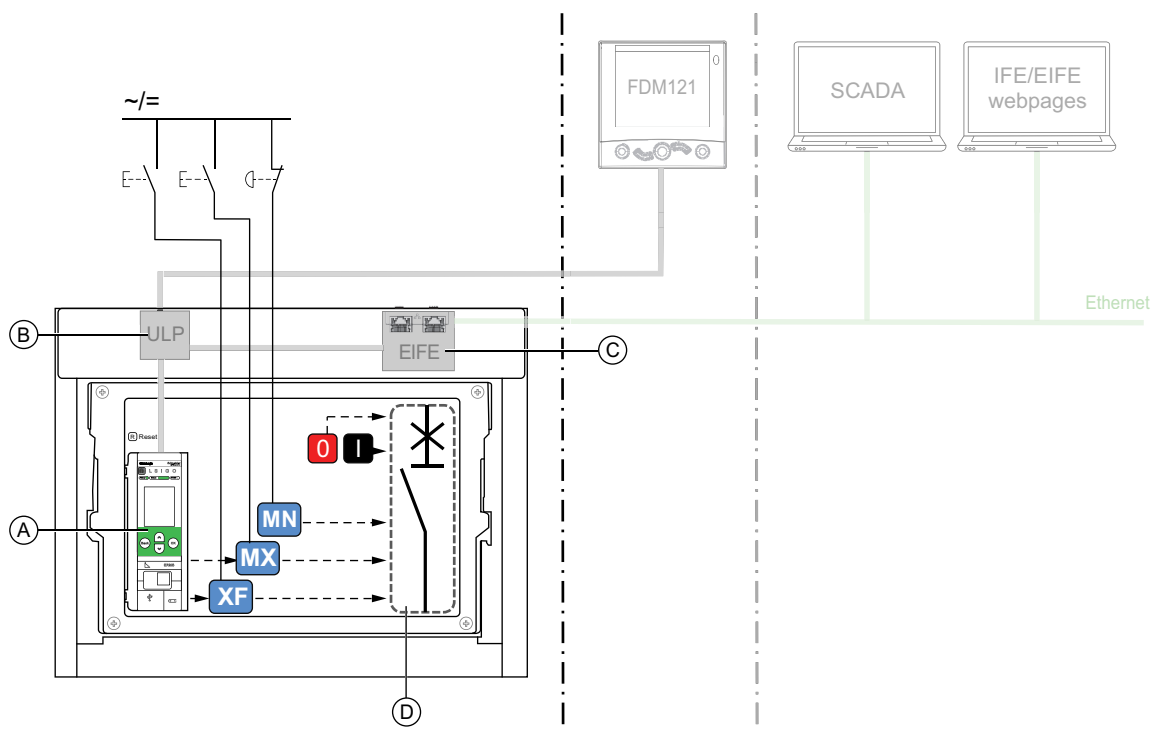
Origen de las órdenes de funcionamiento según el modo de control

En la siguiente tabla se resumen los orígenes disponibles de las órdenes de funcionamiento en función del modo de control:

Modo de control	Tipo de orden y método de emisión				
	Mecánico	Eléctrico	Mediante comunicación por cable		
	Botón pulsador	Punto a punto (bobina)	Pantalla FDM121	Red de comunicación	Páginas web de IFE/EIFE
Manual	✓	✓	–	–	–
Auto Local	✓	✓	✓	–	–
Auto Remote	✓	✓	–	✓	✓

Funcionamiento en Manual Control Mode

En el siguiente ejemplo se muestran las vías de control disponibles en el Manual control mode en un sistema compuesto por una unidad de control MicroLogic Active, un módulo de puerto ULP y una interfaz EIFE.



A Unidad de control MicroLogic Active

B Módulo de puerto ULP

C Interfaz EIFE Ethernet integrada

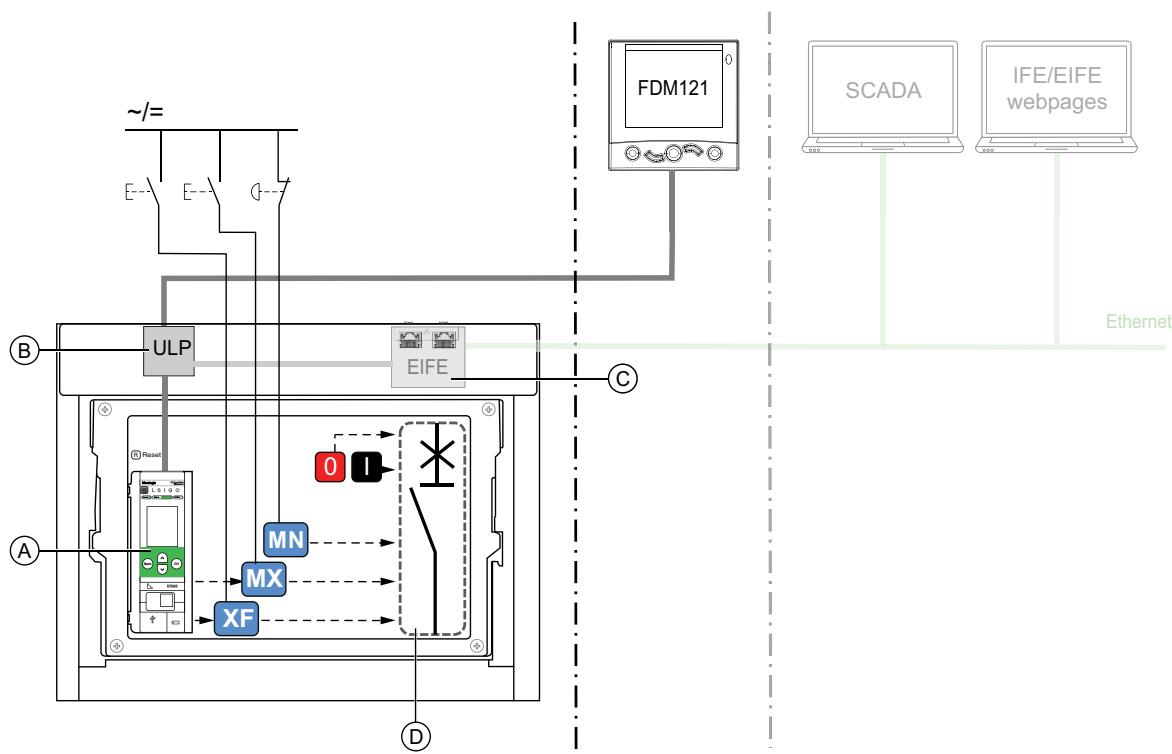
D Mecanismo del interruptor automático

Operaciones de apertura y cierre disponibles en Manual control mode:

- 0: botón pulsador de apertura mecánica
- 1: botón pulsador de cierre mecánico
- Botones pulsadores externos cableados por el cliente y conectados a:
 - XF: bobina de cierre comunicante, estándar o reforzada
 - MX: bobina de apertura comunicante, estándar o reforzada
 - MN: bobina de disparo por infratensión estándar o reforzada

Funcionamiento en Auto Local Control Mode

En el siguiente ejemplo se muestran las vías de control disponibles en el Auto Local control mode en un sistema compuesto por una unidad de control MicroLogic Active, un módulo de puerto ULP y una interfaz EIFE.



A Unidad de control MicroLogic Active con módulo BCIM

B Módulo de puerto ULP

C Interfaz EIFE Ethernet integrada

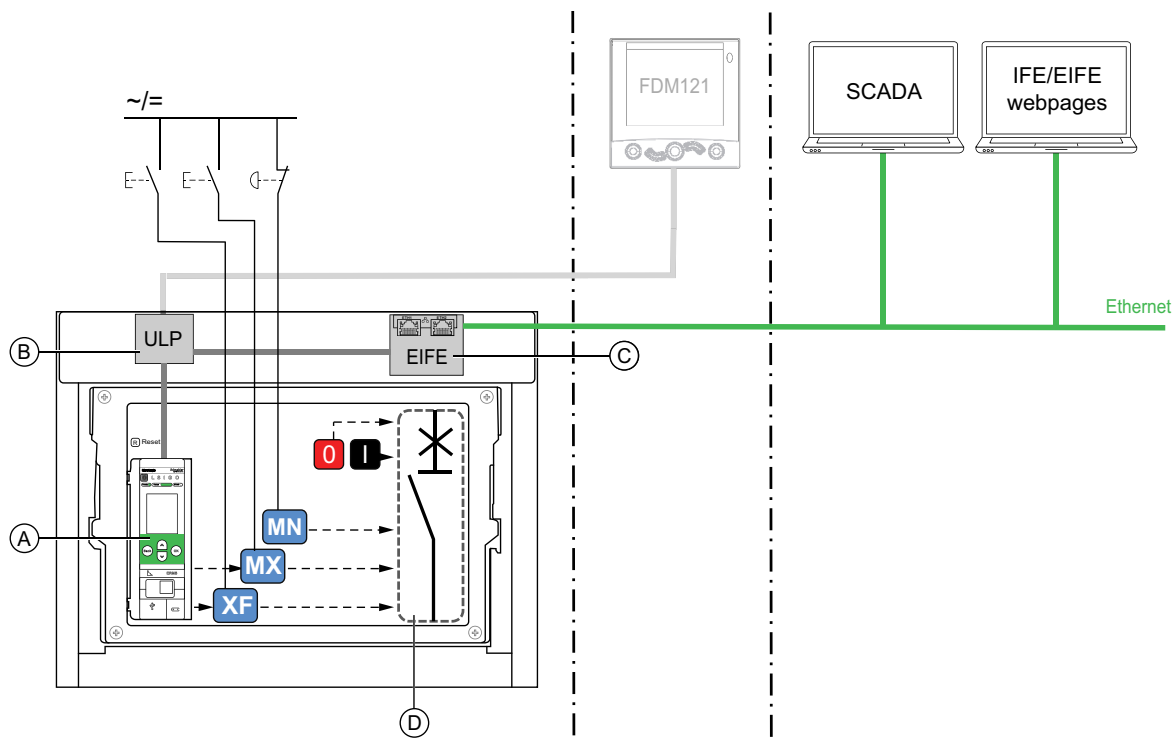
D Mecanismo del interruptor automático

Operaciones de apertura y cierre disponibles en Auto Local control mode:

- 0: botón pulsador de apertura mecánica
- 1: botón pulsador de cierre mecánico
- Botones pulsadores externos cableados por el cliente y conectados a:
 - XF: bobina de cierre comunicante
 - MX: bobina de apertura comunicante
 - MN: bobina de disparo por infratensión estándar o reforzada
- Pantalla FDM121

Funcionamiento en Auto Remote Control Mode

En el siguiente ejemplo se muestran las vías de control disponibles en el Auto Remote control mode en un sistema compuesto por una unidad de control MicroLogic Active, un módulo de puerto ULP y una interfaz EIFE.



A Unidad de control MicroLogic Active con módulo BCIM

B Módulo de puerto ULP

C Interfaz EIFE Ethernet integrada

D Mecanismo del interruptor automático

Operaciones de apertura y cierre disponibles en Auto Remote control mode:

- 0: botón pulsador de apertura mecánica
- 1: botón pulsador de cierre mecánico
- Botones pulsadores externos cableados por el cliente y conectados a:
 - XF: bobina de cierre comunicante
 - MX: bobina de apertura comunicante
 - MN: bobina de disparo por infratensión estándar o reforzada
- Red de comunicación por cable
- Comando remoto mediante las páginas web de IFE/EIFE

Configuración y visualización del modo de control

El modo de control se configura y se muestra en la pantalla de MicroLogic Active desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > Comunicación > Modo de control**, página 80.

Eventos predefinidos

Al cambiar la configuración del modo de control se generan los siguientes eventos:

Código	Evento	Historial	Grave- dad
0x1002 (4098)	Modo manual habilitado	Funcionamien- to	Baja
0x1004 (4100)	Modo local activado	Funcionamien- to	Baja

Función de apertura

Presentación

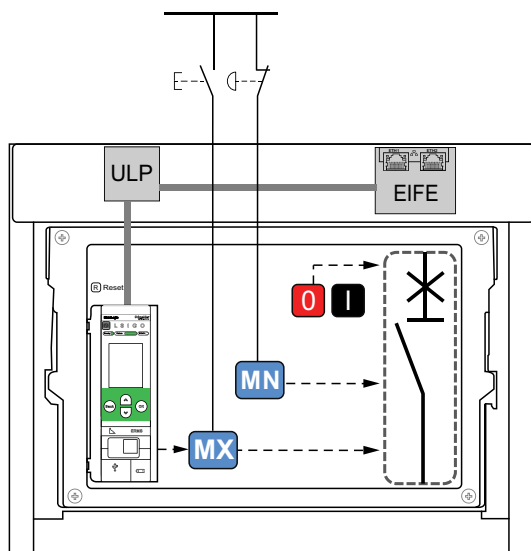
Las unidades de control MicroLogic Active reciben y procesan órdenes de apertura eléctrica. Al abrir, se genera un evento.

Principio de funcionamiento

Las órdenes de apertura se pueden enviar de la siguiente manera:

- Directamente mediante un botón pulsador de apertura mecánica.
- De forma local mediante un botón pulsador de apertura externo.
- A distancia a través de una orden remota gestionada por la unidad de control MicroLogic Active.

Las órdenes de apertura tienen prioridad sobre las de cierre. Las órdenes de cierre no se tienen en cuenta mientras haya una orden de apertura activa.



Las órdenes de apertura en bobinas MN o MX efectuadas con botón pulsador externo se pueden mantener para forzar la posición de apertura del interruptor automático y rechazar cualquier orden de cierre. Las órdenes de apertura de MicroLogic Active no se mantienen.

Gestión de la función de apertura

⚠ PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

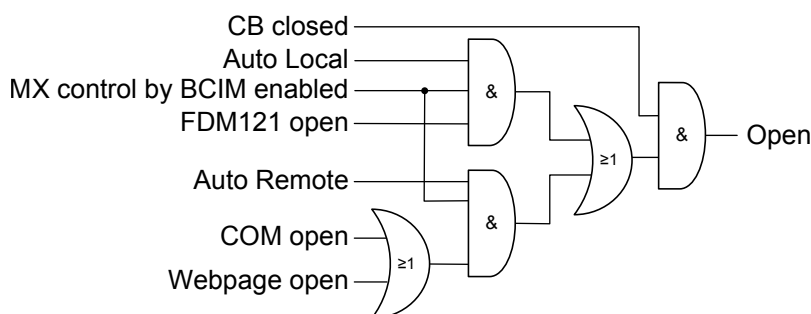
- No use el interruptor automático sin confirmar que no creará una situación de peligro.
- No use las funciones de control remoto de MicroLogic Active en una cadena de seguridad.
- No permita que ninguna persona trabaje en la red eléctrica sin haber verificado físicamente la ejecución correcta de las acciones locales o remotas del software para abrir el interruptor automático o desconectar el circuito eléctrico.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

La unidad de control MicroLogic Active gestiona las órdenes de apertura emitidas mediante alguno de los siguientes medios:

- Servidor o controlador remoto conectado a la red de comunicación a través del protocolo Modbus. Para obtener información sobre la comunicación a través del protocolo Modbus, consulte DOCA0384•• *Interruptores automáticos MasterPacT, ComPacT, PowerPacT - Comunicación Modbus - Guía del usuario*, página 10.
- Páginas web de IFE/EIFE. Consulte el documento pertinente, página 10:
 - DOCA0106•• *Enerlin'X EIFE - Interfaz Ethernet integrada para un interruptor automático seccionable MasterPacT MTZ - Guía del usuario*
 - DOCA0142•• *Enerlin'X IFE - Ethernet Interfaz para un interruptor automático - Guía del usuario*
 - DOCA0084•• *Enerlin'X IFE - Servidor de panel Ethernet - Guía del usuario*
- Pantalla FDM121 conectada al sistema ULP. Consulte DOCA0088•• *Enerlin'X FDM121 - Módulo de pantalla frontal para un interruptor automático - Guía del usuario*, página 10.

En el gráfico y la tabla siguientes se resume la lógica de control de la gestión de las órdenes de apertura:



IA cerrado	El interruptor automático está cerrado
Control de MX por BCIM habilitado	El control de la bobina MX por parte del módulo BCIM está habilitado.
Auto Local	El modo de control es Auto Local
FDM121 abierto	Orden de apertura procedente de la pantalla FDM121
Auto Remote	El modo de control es Auto Remote
COM abierto	Orden abierta procedente de un servidor o controlador remoto
Página web abierta	Orden de apertura procedente de la página web de IFE/EIFE
Abrir	Orden de apertura MicroLogic Active para la bobina de cierre comunicante MX

Eventos predefinidos

La función genera los siguientes eventos predefinidos:

Código	Evento	Historial	Grave- dad
0x1000 (4096)	Interruptor automático abierto	Funciona- miento	Baja
0x0410 (1040)	Orden de apertura enviada a liberación de voltaje MX	Funciona- miento	Baja

Gestión de la función de cierre

PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

- No use el interruptor automático sin confirmar que no creará una situación de peligro.
- No permita que ninguna persona trabaje en la red eléctrica sin haber verificado físicamente la ejecución correcta de las acciones locales o remotas del software para cerrar el interruptor automático o conectar el circuito eléctrico.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

ADVERTENCIA

RIESGO DE CIERRE POR DEFECTO ELÉCTRICO

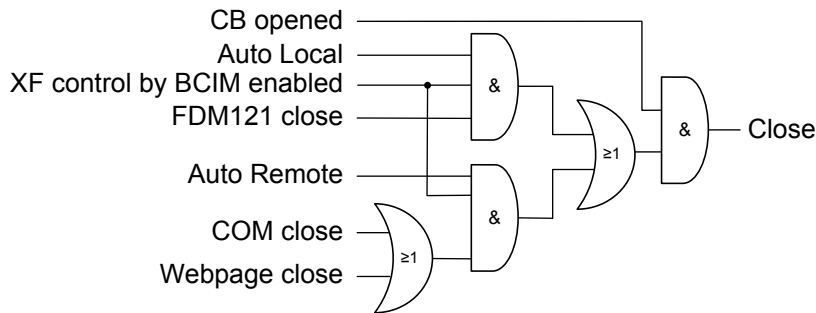
No vuelva a cerrar el interruptor automático sin haber verificado y, si es necesario, reparado la instalación eléctrica aguas abajo.

Si no se siguen estas instrucciones, pueden producirse lesiones graves, muerte o daños en el equipo.

La unidad de control MicroLogic Active gestiona las órdenes de cierre emitidas mediante alguno de los siguientes medios:

- Servidor o controlador remoto conectado a la red de comunicación a través del protocolo Modbus. Para obtener información sobre la comunicación a través del protocolo Modbus, consulte DOCA0384•• *Interruptores automáticos MasterPacT, ComPacT, PowerPacT - Comunicación Modbus - Guía del usuario*, página 10.
- Páginas web de IFE/EIFE. Consulte el documento pertinente, página 10:
 - DOCA0106•• *Enerlin'X EIFE - Interfaz Ethernet integrada para un interruptor automático seccionable MasterPacT MTZ - Guía del usuario*
 - DOCA0142•• *Enerlin'X IFE - Ethernet Interfaz para un interruptor automático - Guía del usuario*
 - DOCA0084•• *Enerlin'X IFE - Servidor de panel Ethernet - Guía del usuario*
- Pantalla FDM121 conectada al sistema ULP. Consulte DOCA0088•• *Enerlin'X FDM121 - Módulo de pantalla frontal para un interruptor automático - Guía del usuario*, página 10.

La lógica de control de la gestión de las órdenes de cierre se resume en el gráfico y la tabla siguientes:



IA abierto	El interruptor automático está abierto
Control de XF por BCIM habilitado	El control de la bobina XF por parte del módulo BCIM está habilitado.
Auto Local	El modo de control es Auto Local
Cerrar FDM121	Orden de cierre procedente de la pantalla FDM121
Auto Remote	El modo de control es Auto Remote
Cerrar COM	Orden de cierre procedente de un servidor o controlador remoto
Cerrar página web	Orden de cierre procedente de la página web de IFE/EIFE
Cerrar	Orden de cierre de MicroLogic Active para la bobina de cierre comunicante XF

Eventos predefinidos

La función genera los siguientes eventos predefinidos:

Código	Evento	Historial	Grave-dad
0x1001 (4097)	Interruptor automático cerrado	Funciona-miento	Baja
0x0411 (1041)	Orden de cierre enviada a bobina XF	Funciona-miento	Baja

Funciones de comunicación

Contenido de esta parte

Comunicación por cable ULP	198
Comunicación NFC	201
Conexión USB On-The-Go (OTG)	203
Conexión USB	204
Comunicación inalámbrica Zigbee	206
Recomendaciones sobre ciberseguridad	210

Comunicación por cable ULP

Descripción

La opción de comunicación por cable ULP permite a la unidad de control MicroLogic Active compartir su conjunto de datos con una interfaz IFM, IFE o EIFE, y exponerlo a cualquier supervisor que disponga de un canal de comunicación cliente Modbus.

La opción de comunicación por cable ULP está disponible para las unidades de control MicroLogic Active equipadas con un módulo BCIM.

La unidad de control MicroLogic Active puede conectarse a:

- Una red de línea serie RS-485 con protocolo Modbus a través de una interfaz IFM Modbus-SL para un interruptor automático con número de referencia LV434000.
- Una red Ethernet con protocolo Modbus TCP/IP mediante:
 - La interfaz Ethernet IFE para un interruptor automático
 - El servidor de panel de conmutación Ethernet IFE
 - La interfaz Ethernet EIFE incorporada para un interruptor automático seccionable MasterPacT MTZ

Para obtener más información:

- Sobre el sistema ULP y sus componentes, consulte DOCA0093• *Sistema ULP (Universal Logic Plug) - Guía del usuario*, página 10.
- Sobre la comunicación a través del protocolo Modbus, consulte DOCA0384• *Interruptores automáticos MasterPacT, ComPacT, PowerPacT - Comunicación Modbus -Guía del usuario*, página 10.
- Sobre el módulo BCIM, consulte DOCA0387• *Módulo de comunicación y aislamiento del interruptor (BCIM) para la unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario*, página 10.

Datos disponibles

PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

- No confíe únicamente en el estado del interruptor automático que le proporciona la comunicación por cable ULP antes de trabajar con el equipo o en su interior.
- No confíe únicamente en el estado de ERMS que le proporciona la comunicación por cable ULP. Use el indicador LED azul ERMS para comprobar el estado de ERMS antes de trabajar con el equipo o en su interior.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

Los siguientes datos de la unidad de control MicroLogic Active están disponibles a través de la comunicación por cable ULP:

- Información de identificación del dispositivo para la unidad de control MicroLogic Active
- Configuración de la red eléctrica
- Estado del interruptor automático
- Causa del disparo del interruptor automático
- Estado de ERMS del interruptor automático

- Estado de alarma del interruptor automático
- Estado funcional del interruptor automático
- Información de medición

Requisitos previos para usar la comunicación por cable ULP

Los requisitos previos para usar la comunicación por cable ULP son:

- La versión de hardware de la unidad de control MicroLogic Active debe ser posterior o igual a la 002.000.000. Las versiones de hardware anteriores no son compatibles, por lo que **será necesario sustituir, página 231** la unidad de control MicroLogic Active.
- La versión de firmware de la unidad de control MicroLogic Active debe ser posterior o igual a la 004.000.000. Las versiones anteriores del firmware no son compatibles.
- El módulo BCIM debe instalarse en la parte posterior de la unidad de control MicroLogic Active.
- La presencia del módulo BCIM **debe configurarse, página 79**. Esta configuración se realiza automáticamente cuando el módulo BCIM se integra en un nuevo interruptor automático. Si se sustituye la unidad de control MicroLogic Active, es necesario realizar una configuración manual en la HMI de MicroLogic Active.
- La unidad de control MicroLogic Active debe alimentarse con una fuente de alimentación de 24 V CC que no sea MBTS.
- El módulo BCIM debe alimentarse con una fuente de alimentación MBTS de 24 V CC.

Para obtener más información:

- Sobre la actualización del firmware, consulte **Actualización del firmware, página 40**.
- Sobre la fuente de alimentación, consulte **Fuente de alimentación, página 37**.
- Sobre la configuración de BCIM, consulte **Configuración de BCIM, página 79**.

Eventos predefinidos

La función genera los siguientes eventos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x1800 (6144)	Pérdida de comunicación con el BCIM	Diagnóstico	Media
0x1801 (6145)	Actualización de BCIM fallida	Funcionamiento	Baja
0x1802 (6146)	BCIM en estado crítico	Diagnóstico	Media
0x1803 (6147)	BCIM en estado no crítico	Diagnóstico	Media

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x1800 (6144)	Pérdida de comunicación con el BCIM	Compruebe la fuente de alimentación del módulo BCIM. Compruebe la conexión por cable ULP.
0x1801 (6145)	Actualización de BCIM fallida	Reinicie el procedimiento de actualización del firmware. Si vuelve a aparecer el mensaje, planifique la sustitución del módulo BCIM.
0x1802 (6146)	BCIM en estado crítico	Sustituya el módulo BCIM.
0x1803 (6147)	BCIM en estado no crítico	Desconecte y vuelva a conectar la fuente de alimentación BCIM de 24 V CC.

Comunicación NFC

Descripción



A. Zona de comunicación inalámbrica NFC

Mediante la comunicación de campo cercano (Near Field Communication, NFC), puede acceder a la unidad de control MicroLogic Active desde un smartphone que tenga instalada la EcoStruxure Power Device, página 32, y descargar datos en su smartphone aunque la unidad de control no esté encendida. Los datos a los que se puede acceder son de solo lectura. No es posible escribir datos en la unidad de control MicroLogic Active desde un smartphone.

La comunicación NFC siempre está activada y no se puede desactivar.

Solo puede establecer una conexión NFC con una unidad de control MicroLogic Active al mismo tiempo y solo puede haber un smartphone conectado a la vez a la unidad de control.

Las unidades de control MicroLogic Active usan etiquetas NFC pasivas, que no tienen fuente de alimentación. Reciben alimentación del smartphone que las lee; por tanto, no emiten ninguna onda electromagnética cuando no se está utilizando la comunicación NFC.

NOTA: La comunicación NFC no está disponible con la unidad de control MicroLogic Active 6.0 Ei.

Requisitos previos para usar NFC

Los requisitos previos para establecer una conexión NFC son los siguientes:

- Debe tener un smartphone que tenga la EcoStruxure Power Device instalada.
- El smartphone debe ser compatible con NFC.
- Para Android, el smartphone debe admitir la versión 7 o superior.
- Para iOS, el requisito mínimo es iPhone 7 con iOS 13.
- Debe tener acceso físico a la unidad de control MicroLogic Active. El smartphone debe encontrarse a una distancia de 20 mm de la pantalla de la unidad de control.

Establecimiento de una conexión NFC

Siga los pasos que aparecen a continuación para establecer una conexión NFC entre su smartphone y la unidad de control MicroLogic Active.

Paso	Acción
1	Inicie la EcoStruxure Power Device en el smartphone.
2	Seleccione Conectar a dispositivo mediante NFC .

Paso	Acción
3	Coloque el smartphone frente a la pantalla de MicroLogic Active a una distancia máxima de 20 mm en la zona de comunicación NFC inalámbrica. NOTA: La antena NFC de la unidad de control se encuentra alrededor de la pantalla de MicroLogic Active. La posición de la antena NFC en el smartphone depende del modelo utilizado. Si no se ha establecido la comunicación, compruebe si el smartphone tiene antena NFC y repita el procedimiento. Un primer pitido indica que se ha establecido la comunicación. EcoStruxure Power Device empieza a descargar datos. Un segundo pitido indica que la descarga de datos ha finalizado. Si la operación falla, aparece un mensaje en el smartphone. Empiece el procedimiento de nuevo. NOTA: No quite el smartphone de la pantalla del MicroLogic Active mientras se estén descargando los datos. Si lo hace, la descarga no se completará (perderá la conexión NFC).
4	Quite el smartphone de la pantalla del MicroLogic Active.

Los datos de NFC descargados de la unidad de control MicroLogic Active no se actualizan automáticamente. Para obtener actualizaciones, deberá establecer una nueva conexión NFC. Tenga en cuenta que cada nuevo conjunto de datos descargados sobrescribe los datos anteriores. Puede usar la EcoStruxure Power Device para consultar los datos descargados.

Solución de problemas de comunicación NFC

En la siguiente tabla se enumeran los problemas comunes que se producen al establecer una conexión NFC con la unidad de control MicroLogic Active.

Descripción del problema	Causas posibles	Soluciones
No se ha establecido la conexión NFC. (No emite ningún pitido)	El smartphone se encuentra fuera de la zona de comunicación inalámbrica NFC.	Mueva el smartphone para que la antena se encuentre en la zona de comunicación inalámbrica NFC y repita el procedimiento de conexión.
	El smartphone tiene una carcasa reforzada (por ejemplo, metálica) que bloquea la señal.	Extraiga la carcasa del smartphone y repita el procedimiento de conexión.
	El smartphone no tiene capacidad NFC.	—
	La comunicación NFC no está activada en el smartphone.	Asegúrese de que la comunicación NFC esté activada en el smartphone.
Se ha establecido una conexión NFC, pero se ha perdido la señal. (No se ha emitido un segundo pitido.)	Se ha movido el smartphone fuera de la zona de comunicación inalámbrica NFC antes de que haya terminado la transmisión de datos.	Mueva el smartphone a la zona de comunicación inalámbrica NFC y repita el procedimiento de conexión. Mantenga el smartphone en la zona hasta que oiga el segundo pitido.
No se han transmitido datos. El mensaje Error de memoria. Vuelva a intentarlo. se mostrará en el smartphone.		
Información no disponible o limitada.	La carga de la batería interna es demasiado baja para registrar la información.	Sustituya la batería interna para que se pueda registrar información en el futuro.

Conexión USB On-The-Go (OTG)

Descripción

Mediante una conexión USB OTG, puede acceder a la unidad de control MicroLogic Active desde un smartphone Android que ejecute la *EcoStruxure Power Device*, página 32. Esta aplicación ofrece una interfaz orientada a tareas con la unidad de control.

NOTA: USB OTG solo es accesible desde un smartphone Android.

Requisitos previos para usar una conexión USB OTG

Los requisitos previos para establecer una conexión USB OTG son:

- Debe tener un smartphone con la *EcoStruxure Power Device* instalada.
- El smartphone debe ser compatible con Android 4.4 o superior.
- Debe tener acceso físico a la unidad de control MicroLogic Active para conectar el cable directamente al puerto USB-C de dicha unidad.
- Debe disponer de un adaptador USB OTG (no suministrado) y de un cable USB-A a USB-C (RS PRO, referencia 251-3298) para conectar el puerto USB del smartphone al puerto USB-C de la unidad de control MicroLogic Active.

NOTA: Si no dispone de un adaptador USB OTG, puede utilizar un cable USB-C a USB-C (RS PRO, referencia 236-8998) para conectar el puerto USB del smartphone al puerto USB-C de la unidad de control MicroLogic Active. En este caso, el smartphone no suministrará alimentación a la unidad de control MicroLogic Active.

Conexión de un smartphone con la EcoStruxure Power Device al puerto USB-C

Siga los pasos que se indican a continuación para conectarse a la unidad de control MicroLogic Active a través del puerto USB-C.

Paso	Acción
1	Conecte el smartphone al puerto USB-C de la unidad de control MicroLogic Active mediante un adaptador USB OTG y un cable USB-A a USB-C. El smartphone suministrará alimentación a la unidad de control MicroLogic Active si es necesario.
2	Inicie la <i>EcoStruxure Power Device</i> en el smartphone.

Eventos predefinidos

La función genera los siguientes eventos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x1301 (4865)	Conexión en el puerto USB	Funcionamiento	Baja

Conexión USB

Descripción

Desde un PC que tenga instalado el software EcoStruxure Power Commission podrá acceder a todas las funciones de supervisión y control de la unidad de control MicroLogic Active conectando directamente un PC al puerto USB-C de la unidad de control.

Requisitos previos para usar una conexión USB

Los requisitos previos para establecer una conexión USB son:

- Debe tener el controlador USB instalado en el PC.
- Debe tener acceso físico a la unidad de control MicroLogic Active para conectar el cable directamente al puerto USB-C de dicha unidad.
- Debe disponer de un cable USB-A a USB-C (RS PRO, referencia 251-3298) para conectar el puerto USB del PC al puerto USB-C de la unidad de control MicroLogic Active.

Conexión de un PC con el software EcoStruxure Power Commission al puerto USB-C

Siga los pasos que se indican a continuación para conectarse a la unidad de control MicroLogic Active a través del puerto mini-USB.

Paso	Acción
1	Conecte su PC al puerto USB-C de la unidad de control MicroLogic Active mediante un cable USB-A a USB-C. El PC suministrará alimentación a la unidad de control MicroLogic Active si es necesario.
2	Inicie el software EcoStruxure Power Commission en el PC e inicie sesión.
3	En la página de inicio de EcoStruxure Power Commission, conéctese a la unidad de control MicroLogic Active. Existen distintas maneras de conectar el software EcoStruxure Power Commission a la unidad de control MicroLogic Active, en función de si se trata de la primera conexión y de cómo se ha detectado el aparato. Para obtener más información, consulte <i>EcoStruxure Power Commission Ayuda en línea</i> .
4	Si conecta el software EcoStruxure Power Commission a la unidad de control MicroLogic Active, tendrá acceso a todas las funciones del software.

Modo de prueba de la unidad de control

El modo de prueba está disponible cuando el software EcoStruxure Power Commission está conectado al dispositivo a través de un PC conectado al puerto USB-C de la unidad de control MicroLogic Active. Para obtener más información, consulte *EcoStruxure Power Commission Ayuda en línea*.

Eventos predefinidos

La función genera los siguientes eventos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x1301 (4865)	Conexión en el puerto USB	Funcionamiento	Baja
0x1302 (4866)	Unidad de control en modo de prueba	Diagnóstico	Baja
0x1303 (4867)	Prueba de inyección en curso	Diagnóstico	Baja
0x1304 (4868)	Prueba cancelada por el usuario	Diagnóstico	Baja

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x1301 (4865)	Conexión en el puerto USB	No desconecte el puerto USB antes de cerrar el software EcoStruxure Power Commission.
0x1302 (4866)	Unidad de control en modo de prueba	Salga del modo de prueba después de la prueba.
0x1303 (4867)	Prueba de inyección en curso	Espere a que se complete la prueba.

Comunicación inalámbrica Zigbee

Descripción

Zigbee es un protocolo de comunicación inalámbrica de bajo consumo basado en la norma IEEE 802.15.4.

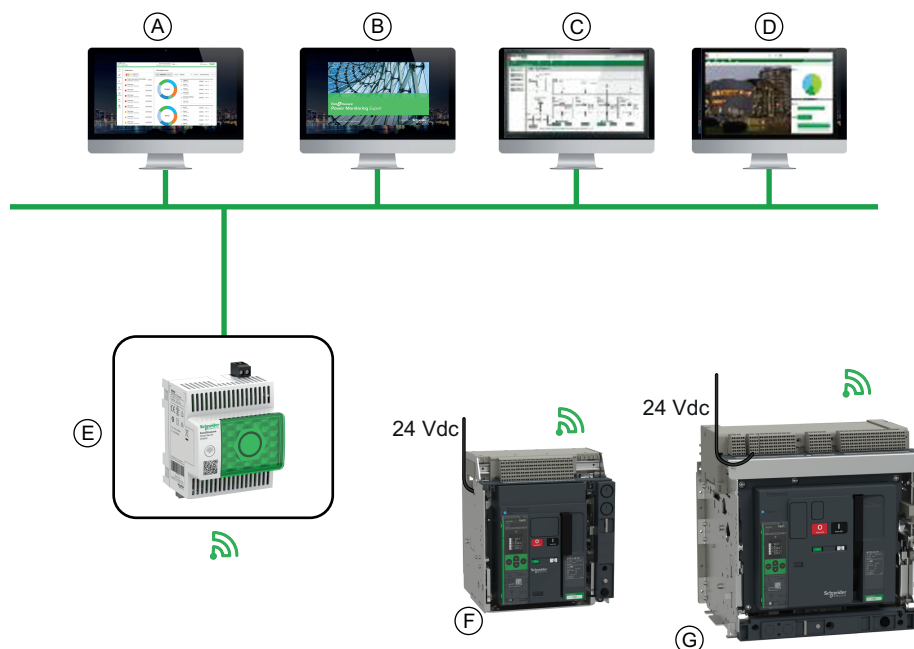
La comunicación inalámbrica Zigbee solo está disponible en las unidades de control MicroLogic Active AP/EP.

Las unidades de control MicroLogic Active AP/EP poseen la certificación Zigbee 3.0.

Mediante la comunicación inalámbrica Zigbee, puede acceder a la unidad de control MicroLogic Active AP/EP desde un Panel Server Advanced (PAS800), Panel Server Universal (PAS600) o Panel Server Entry (PAS400).

Los datos transferidos a través de la tecnología inalámbrica Zigbee se cifran utilizando el algoritmo de cifrado AES de 128 bits.

En la siguiente ilustración se muestra un ejemplo de arquitectura de comunicación inalámbrica Zigbee que incluye unidades de control MicroLogic Active y Panel Server.



— Ethernet

📶 Comunicación inalámbrica Zigbee

A Páginas web de Panel Server

B Software EcoStruxure Power Monitoring Expert (PME)

C Software EcoStruxure Power Operation (PO)

D Estación de trabajo industrial POI Plus con software de gestión energética

E Panel Server

F Interruptor automático MasterPacT MTZ1 con unidad de control MicroLogic Active

G Interruptor automático MasterPacT MTZ2 con unidad de control MicroLogic Active

Datos disponibles

PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

- No confíe únicamente en el estado del interruptor automático proporcionado por la comunicación inalámbrica Zigbee antes de trabajar con el equipo o en su interior.
- No confíe únicamente en el estado de ERMS proporcionado por la comunicación inalámbrica Zigbee. Use el indicador LED azul ERMS para comprobar el estado de ERMS antes de trabajar con el equipo o en su interior.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

Los siguientes datos de la unidad de control MicroLogic Active AP/EP están disponibles a través de la comunicación inalámbrica Zigbee:

- Información de identificación del dispositivo para la unidad de control MicroLogic Active
- Configuración de la red eléctrica
- Estado del interruptor automático
- Causa del disparo del interruptor automático
- Estado de ERMS del interruptor automático
- Estado de alarma del interruptor automático
- Estado funcional del interruptor automático
- Información de medición
- Calidad de la conectividad Zigbee

Requisitos previos para usar la comunicación inalámbrica Zigbee

Los requisitos previos para establecer una comunicación inalámbrica Zigbee son:

- El Panel Server debe estar encendido.
- La unidad de control MicroLogic Active AP/EP y el Panel Server deben estar muy cerca uno del otro.
- El ID de Zigbee es obligatorio para establecer una comunicación inalámbrica Zigbee si se usa la detección selectiva. Obtenga el ID de Zigbee por cualquiera de los siguientes métodos:
 - Escanee el código QR de la unidad de control MicroLogic Active AP/EP para ir a la página de inicio de Go2SE, donde se muestra el ID y el código de instalación de Zigbee, página 34.
 - Consulte el ID de Zigbee en la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en **Configuración > Comunicación > Zigbee > Identificación**

NOTA: Se recomienda alimentar la unidad de control MicroLogic Active AP/EP con una fuente de alimentación externa de 24 V CC para evitar pérdidas de comunicación si la carga cae por debajo del 20 % de la corriente nominal In.

Detectar la unidad de control MicroLogic Active

La detección de la unidad de control MicroLogic Active AP/EP se lleva a cabo con el software EcoStruxure Power Commission en el Panel Server. Consulte el capítulo Puesta en marcha de las *Guías del usuario del interruptor automático MasterPacT MTZ con unidad de control MicroLogic Active*, página 10.

Eliminar la unidad de control MicroLogic Active

Elimine la unidad de control MicroLogic Active AP/EP de las páginas web del Panel Server. Consulte DOCA0172•• *EcoStruxure Panel Server - Guía del usuario*, página 10.

Solución de problemas de comunicación inalámbrica Zigbee

Descripción del problema	Posible causa	Solución
No se puede detectar la unidad de control MicroLogic Active AP/EP.	Es posible que la unidad de control MicroLogic Active AP/EP ya esté conectada a otro Panel Server.	Elimine la unidad de control MicroLogic Active AP/EP de la red.
	El Panel Server no ha iniciado el proceso de detección.	Verifique la detección y la lista permitida en el Panel Server.
La unidad de control MicroLogic Active AP/EP no está conectada.	El Panel Server usa la detección selectiva, y la unidad de control MicroLogic Active AP/EP no está en la lista selectiva.	Compruebe que el RF-id de la lista selectiva del Panel Server coincida con el ID de Zigbee leído desde la página de inicio de Go2SE de la unidad de control MicroLogic Active AP/EP
	La unidad de control MicroLogic Active AP/EP ya está conectada al Panel Server, lo que provoca el cambio de clave.	Restablezca el Panel Server con los valores de fábrica y vuelva a realizar el escaneo.
La unidad de control MicroLogic Active AP/EP está conectada, pero se pierde la señal de Zigbee.	Fallo de funcionamiento de la unidad de control MicroLogic Active AP/EP.	Reinicie la unidad de control MicroLogic Active AP/EP, página 42.
	La señal de Zigbee es demasiado débil debido a la distancia a la que se encuentra el Panel Server.	Intente reducir la distancia entre la unidad de control MicroLogic Active AP/EP y el Panel Server.
Información no disponible o limitada.	Demasiados dispositivos conectados a un mismo canal.	Use el Panel Server para cambiar el canal de algunos dispositivos.
No se puede eliminar la unidad de control MicroLogic Active AP/EP	El Panel Server podría estar escaneando la unidad de control MicroLogic Active AP/EP.	Envíe una solicitud de ausencia desde el Panel Server.
	Es posible que la unidad de control MicroLogic Active AP/EP se haya vuelto a conectar después de haberse eliminado.	Envíe una solicitud de ausencia desde el Panel Server.

Eventos predefinidos

La función genera los siguientes eventos:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x1421 (5153)	Comunicación PowerTag inválida	Diagnóstico	Media
0x1423 (5155)	Pérdida de comunicación Zigbee con la pasarela	Diagnóstico	Baja

Acciones recomendadas

Código	Evento	Acciones recomendadas
0x1421 (5153)	Comunicación PowerTag inválida	Para rearrancar la unidad de control, pulse simultáneamente los 5 botones  , OK , Back , Up y Down . Si esto no funciona, póngase en contacto con Schneider Electric Support.
0x1423 (5155)	Pérdida de comunicación Zigbee con la pasarela	Compruebe la comunicación a través de la pasarela e inspeccionando su panel de conmutación.

Recomendaciones sobre ciberseguridad

Descripción general

El interruptor automático MasterPacT MTZ con su unidad de control MicroLogic Active constituye un componente clave de su instalación. Ofrece varias funciones de comunicación que aportan una mayor eficiencia y flexibilidad en la gestión de su instalación. Sin embargo, estas funciones también la hacen vulnerable a posibles ciberataques.

En este apartado se enumeran algunas de las precauciones elementales que hay que tomar para proteger las rutas de comunicaciones que ofrecen acceso a la información relativa a su instalación y control sobre ella.

Las rutas de comunicación que deben protegerse son:

- Rutas de comunicación de acceso local
 - Pantalla FDM121
 - Comunicación inalámbrica NFC
 - El puerto USB-C
 - HMI de MicroLogic Active
 - Rutas de comunicación inalámbrica Zigbee para las unidades de control MicroLogic Active AP/EP
- Rutas de comunicación de acceso remoto
 - La red Ethernet en el caso de que se utilice la interfaz IFE o EIFE
 - La red Modbus-SL en el caso de que se utilice la interfaz IFM

Para obtener información detallada sobre la ciberseguridad de los interruptores automáticos MasterPacT MTZ, consulte *DOCA0122•• MasterPacT, ComPacT, PowerPacT - Guía de ciberseguridad*, página 10.

Recomendaciones generales sobre ciberseguridad

⚠ ADVERTENCIA

RIESGO POTENCIAL PARA LA DISPONIBILIDAD, LA INTEGRIDAD Y LA CONFIDENCIALIDAD DEL SISTEMA

- La primera vez que utilice el sistema, cambie los códigos PIN y las contraseñas predeterminados para evitar el acceso no autorizado a la configuración, los controles y la información del dispositivo.
- Desactive los puertos/servicios no utilizados y las cuentas predeterminadas para ayudar a reducir al mínimo los caminos de entrada de posibles ataques.
- Coloque los dispositivos en red tras varias capas de ciberdefensas (como cortafuegos, segmentación de red y protección y detección de intrusiones en red).
- Siga las prácticas recomendadas de ciberseguridad (por ejemplo, privilegio mínimo, separación de tareas) para evitar exposiciones no autorizadas, pérdidas, modificaciones de datos y registros, o interrupciones de los servicios.

Si no se siguen estas instrucciones, pueden producirse lesiones graves, muerte o daños en el equipo.

Para ver una introducción general a las amenazas de ciberseguridad y cómo afrontarlas, consulte *How Can I Reduce Vulnerability to Cyber Attacks?*.

Recomendaciones sobre ciberseguridad para rutas de comunicación de acceso local

Para contribuir a proteger las rutas de comunicación de acceso local, se recomienda:

- Mantener bloqueada la carcasa en la que se encuentra el interruptor automático MasterPacT MTZ de modo que las personas no autorizadas no puedan acceder a la unidad de control MicroLogic Active.

Recomendaciones sobre ciberseguridad específicas para la comunicación inalámbrica NFC

Para proteger el acceso a datos mediante NFC, se recomienda comprobar que los smartphones que dispongan de EcoStruxure Power Device estén protegidos con contraseña y se utilicen solo con fines profesionales.

Recomendaciones sobre ciberseguridad específicas para la conexión USB

Para proteger el acceso a las funciones a las que se puede acceder a través de una conexión USB de la unidad de control MicroLogic Active, se recomienda que:

- Los PC que tienen instalado el software de supervisión estén protegidos según las directrices que se indican en DOCA0122•• *MasterPacT, ComPacT, PowerPacT - Guía de ciberseguridad*, página 10.
- Sus PC tengan instalados los métodos de protección más actualizados para el sistema operativo.

Recomendaciones sobre ciberseguridad específicas para la conexión USB OTG

Para proteger el acceso a las funciones a las que se puede acceder a través de una conexión USB OTG de la unidad de control MicroLogic Active, se recomienda que:

- Los smartphones que tienen instalada la EcoStruxure Power Device estén protegidos según las directrices que se indican en DOCA0122•• *MasterPacT, ComPacT, PowerPacT - Guía de ciberseguridad*, página 10.
- Sus smartphones tengan instalados los métodos de protección más actualizados para el sistema operativo.

Recomendaciones sobre ciberseguridad específicas para la comunicación inalámbrica Zigbee

La comunicación inalámbrica Zigbee es vulnerable a interrupciones por emisiones de radio no autorizadas en el entorno operativo. Para proteger el acceso a funciones accesibles mediante la comunicación inalámbrica Zigbee, se recomienda que:

- La unidad de control MicroLogic Active AP/EP no esté conectada a redes malintencionadas.
- La red de Zigbee se revise periódicamente para asegurarse de que todos los dispositivos sean válidos.
- Todos los dispositivos de la red Zigbee se volverán a detectar si alguno de ellos no es válido.
- La puesta en marcha de los dispositivos inalámbricos Zigbee se realiza en un lugar protegido de los transmisores de radio no autorizados, como una sala de administración.

Recomendaciones sobre ciberseguridad para rutas de comunicación de acceso remoto mediante una red de comunicación

Si el interruptor automático MasterPacT MTZ se conecta a una red de comunicación mediante la interfaz IFE, EIFE o IFM, se recomienda:

- Seguir las normas de seguridad generales con el fin de proteger la red.
- Activar el Auto Remote control mode únicamente cuando sea necesario.
- Comprobar que los PC que tienen instalado el software de supervisión estén protegidos según las directrices que se proporcionan en DOCA0122•• *MasterPacT, ComPacT, PowerPacT - Guía de ciberseguridad*, página 10 y que los PC dispongan de los métodos de protección más actualizados para el sistema operativo en cuestión.

Gestión de eventos

Contenido de esta parte

Definición de evento	214
Tipo de evento	216
Notificaciones de eventos	222
Visualización de eventos.....	223
Historial de eventos	224
Lista de eventos	226

Definición de evento

Definición

Un evento es un cambio de estado de los datos digitales, o cualquier incidente detectado por la unidad de control MicroLogic Active o la interfaz EIFE Ethernet.

Los eventos obtienen una marca de tiempo y se registran en el historial de eventos de cada módulo.

Los eventos se categorizan en función de un nivel de gravedad:

- Alta: se requiere una acción correctiva urgente.
- Media: hay que programar una acción correctiva.
- Baja: solo como información.

Todos los eventos de gravedad alta y media generan una alarma y una pantalla emergente de notificación, página 222 en la pantalla de la unidad de control MicroLogic Active.

Los eventos de gravedad baja son eventos de tipo informativo. Pueden consultarse con el software EcoStruxure Power Commission.

Las alarmas y los disparos son eventos que requieren atención específica por parte del usuario:

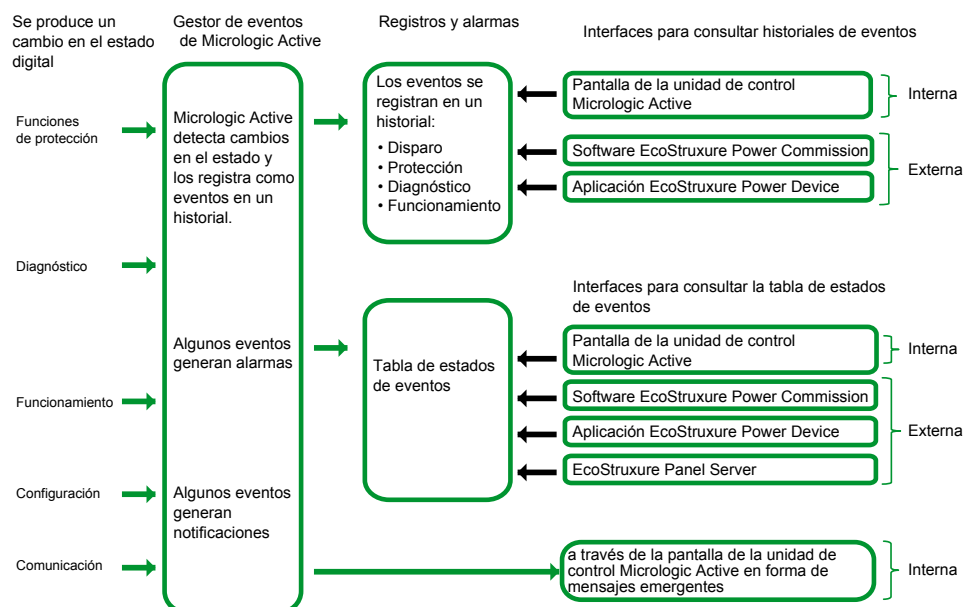
- Un disparo es un evento de gravedad alta que se genera cuando se dispara el interruptor automático.
- Una alarma es un evento con una gravedad media o alta.

La información de esta sección es válida para los eventos que se detectan mediante la unidad de control MicroLogic Active.

Para obtener información sobre eventos de EIFE, consulte DOCA0106•• *Enerlin'X EIFE - Interfaz Ethernet integrada para un interruptor automático seccionable MasterPacT MTZ - Guía del usuario*, página 10.

Gestión de eventos mediante la unidad de control MicroLogic Active

En el diagrama siguiente se ofrece una descripción general sobre cómo se gestionan los eventos mediante la unidad de control MicroLogic Active.



Marcas de tiempo de eventos

Cada evento lleva una marca de hora con la fecha y la hora del MicroLogic Activereloj interno de , página 36.

Tipo de evento

Descripción general

Los eventos pueden ser de los siguientes tipos:

- **Aparición/finalización** (entrada/salida): eventos que tienen un inicio y un final definidos, que representan el inicio o el final de un estado de sistema. Se añade una marca de tiempo a la aparición y al momento en el que se completan, y se registran en un historial. Por ejemplo, **Modo manual habilitado** es un evento de aparición/finalización.
- **Instantáneos** (pulso): eventos sin duración. Solo se añade una marca de tiempo a la aparición del evento, y se registra en un historial. Por ejemplo, la recepción de una orden de apertura, un cambio en la configuración o un disparo del interruptor automático son eventos instantáneos.

El tipo de evento no se puede personalizar.

Definición del estado de evento

El estado de un evento es activo, inactivo o retenido. Depende del tipo de evento y el modo de retención. El estado de todos los eventos se puede consultar en cualquier momento, página 223.

Modo de retención

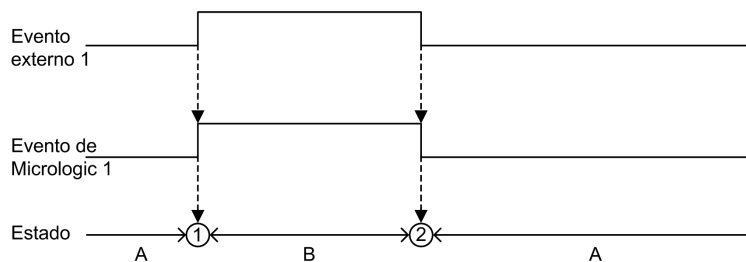
Un evento puede estar o no retenido:

- **No retenido**: mientras exista la causa del evento, este tendrá el estado activo. Recupera automáticamente el estado inactivo cuando la causa del evento desaparece o se resuelve.
- **Retenido**: el evento no recupera el estado inactivo de forma automática cuando la causa del evento desaparece o se resuelve. Se mantiene en el estado retenido hasta que lo restablece el usuario.

El modo de retención de determinados eventos, página 226 puede personalizarse mediante el software EcoStruxure Power Commission.

Eventos de ocurrencia/finalización no retenidos

En el siguiente gráfico se muestra el estado de evento de un evento de ocurrencia/finalización no retenido:



A Evento inactivo

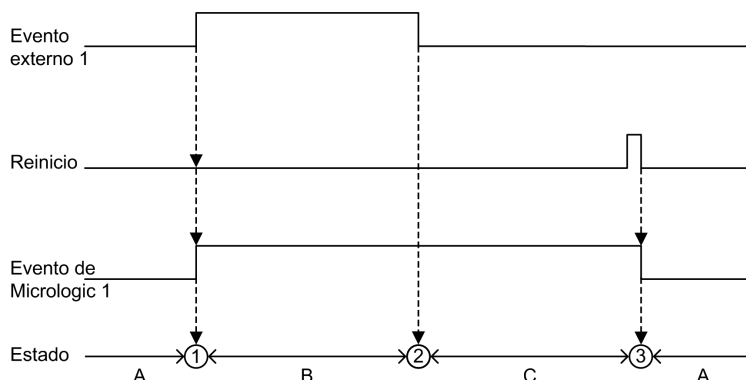
B Evento activo

1 Ocurrencia de evento: se incluye una marca de tiempo en el evento, que se registra en un historial y se notifica, en función de la gravedad.

2 Finalización de evento: se incluye una marca de tiempo en el evento, que se registra en un historial.

Eventos de ocurrencia/finalización retenidos

En el siguiente gráfico se muestra el estado de evento de un evento de ocurrencia/finalización retenido:



A Evento inactivo

B Evento activo

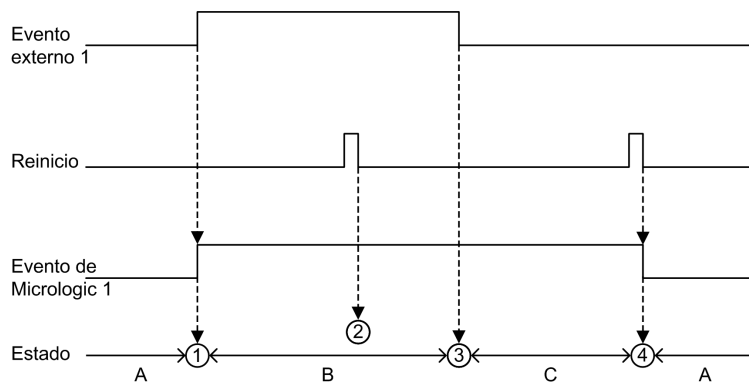
C Evento retenido

1 Ocurrencia de evento: se incluye una marca de tiempo en el evento, que se registra en un historial y se notifica, en función de la gravedad.

2 Finalización de evento: se incluye una marca de tiempo en el evento, que se registra en un historial.

3 Restablecimiento de evento: se incluye una marca de tiempo en el comando de restablecimiento, que se registra en un historial de funcionamiento. Todos los eventos retenidos se restablecen.

El gráfico siguiente muestra el estado de evento de un evento retenido en el que se intenta un restablecimiento antes de la finalización del evento:



A Evento inactivo

B Evento activo

C Evento retenido

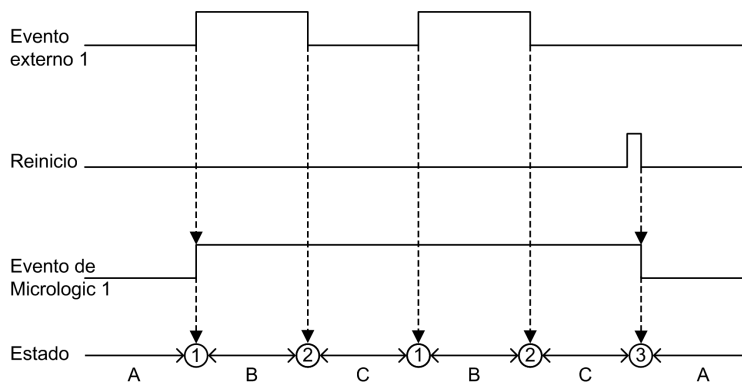
1 Ocurrencia de evento: se incluye una marca de tiempo en el evento, que se registra en un historial y se notifica, en función de la gravedad.

2 Restablecimiento de evento: el comando de restablecimiento obtiene una marca de tiempo y se registra en el historial de funcionamiento, pero no tiene ningún efecto en el evento 1 de MicroLogic Active, ya que no se ha finalizado el evento externo.

3 Finalización de evento: se incluye una marca de tiempo en el evento, que se registra en un historial.

4 Restablecimiento de evento: se incluye una marca de tiempo en el comando de restablecimiento, que se registra en un historial de funcionamiento. Todos los eventos retenidos se restablecen.

En el siguiente gráfico se muestra el estado de evento de un evento recurrente de ocurrencia/finalización retenido:



A Evento inactivo

B Evento activo

C Evento retenido

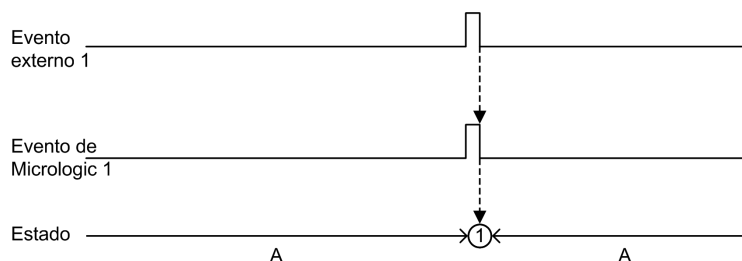
1 Ocurrencia de evento: se incluye una marca de tiempo en el evento, que se registra en un historial y se notifica, en función de la gravedad.

2 Finalización de evento: se incluye una marca de tiempo en el evento, que se registra en un historial.

3 Restablecimiento de evento: se incluye una marca de tiempo en el comando de restablecimiento, que se registra en un historial de funcionamiento. Todos los eventos retenidos se restablecen.

Eventos instantáneos no retenidos

En el siguiente gráfico se muestra el estado de evento de un evento instantáneo no retenido:

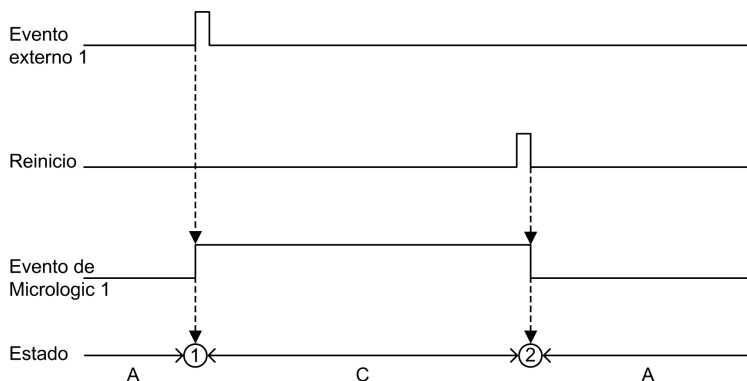


A Evento inactivo

1 Ocurrencia de evento: se incluye una marca de tiempo en el evento, que se registra en un historial y se notifica, en función de la gravedad.

Eventos instantáneos retenidos

En el siguiente gráfico se muestra el estado de evento de un evento instantáneo retenido:



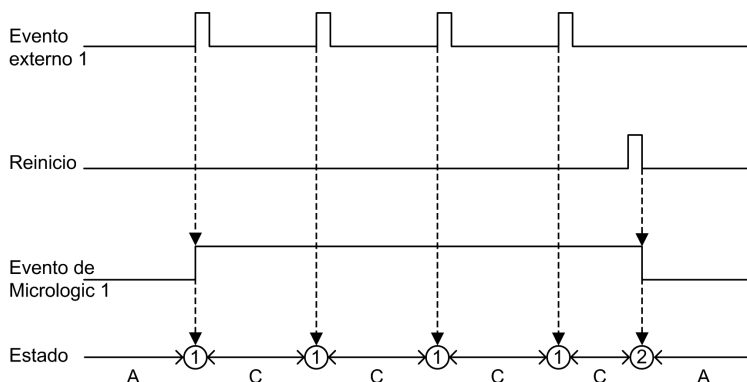
A Evento inactivo

C Evento retenido

1 Ocurrencia de evento: se incluye una marca de tiempo en el evento, que se registra en un historial y se notifica, en función de la gravedad.

2 Restablecimiento de evento: se incluye una marca de tiempo en el comando de restablecimiento, que se registra en un historial de funcionamiento. Todos los eventos retenidos se restablecen.

En el siguiente gráfico se muestra el estado de evento de un evento recurrente instantáneo retenido:



A Evento inactivo

C Evento retenido

1 Ocurrencia de evento: se incluye una marca de tiempo en el evento, que se registra en un historial y se notifica, en función de la gravedad.

2 Restablecimiento de evento: se incluye una marca de tiempo en el comando de restablecimiento, que se registra en un historial de funcionamiento. Todos los eventos retenidos se restablecen.

Restablecimiento de eventos de disparo retenidos

Los eventos de disparo retenidos pueden restablecerse pulsando Botón  en la parte frontal de la unidad de control MicroLogic Active durante 3-15 segundos y, a continuación, soltando Botón .

Los comandos de restablecimiento no se dirigen a eventos de disparo específicos. Se restablecen todos los estados de eventos de disparo retenidos que gestiona la unidad de control MicroLogic Active y se borran todos los indicadores LED de causa del disparo.

El comando de restablecimiento genera el siguiente evento:

Código	Evento	Historial	Gravedad
0x1307 (4871)	Reinicio de alarma	Funcionamiento	Baja

Notificaciones de eventos

Presentación

Los eventos de gravedad alta (incluidos disparos) y los de gravedad media se notifican mediante una pantalla emergente en la unidad de control MicroLogic Active.

Los eventos de disparo se notifican mediante el contacto de señalización de disparo por defecto estándar SDE1 y el contacto de señalización de disparo por defecto opcional SDE2.

Además, para la unidad de control MicroLogic Active AP/EP, el último evento puede configurarse para que se notifique por correo electrónico desde el Panel Server. La notificación por correo electrónico no está configurada de manera predeterminada. Para obtener más información, consulte DOCA0172•• *EcoStruxure Panel Server - Guía del usuario*, página 10.

Pantalla emergente

Todos los eventos de gravedad alta y media generan una pantalla emergente en la pantalla de MicroLogic Active , página 83:

- Una pantalla emergente roja indica un disparo o un evento de gravedad alta, que requieren atención inmediata.
- Una pantalla emergente naranja indica un evento de gravedad media, que recomienda actuar.

Visualización de eventos

Introducción

La tabla de estado de los eventos muestra el estado de todos los eventos en el momento de la consulta. El estado puede ser inactivo, activo o retenido.

Los eventos que están en estado activo y retenido se muestran en las interfaces siguientes:

- Pantalla de MicroLogic Active
- Software EcoStruxure Power Commission
- EcoStruxure Power Device.

El estado de un evento se puede comprobar utilizando la red de comunicación por cable o Zigbee.

Visualización de eventos en la pantalla de MicroLogic Active

Para visualizar los eventos de alarma activos y retenidos en la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, vaya a **Alarmas/Historial > Alarmas activas**.

Se muestran los eventos activos de gravedad alta y media y los eventos retenidos.

Si el evento finaliza, se traslada a **Alarmas/Historial > Historial de alarmas**.

Visualización de eventos en el software EcoStruxure Power Commission

Se muestran los eventos de gravedad alta y media, los eventos activos y los eventos retenidos.

Los eventos se pueden ordenar por:

- Fecha
- Gravedad:
 - Eventos de gravedad alta
 - Eventos de gravedad media
- Historial
- Tipo

Visualización de eventos en EcoStruxure Power Device

De forma predeterminada, los eventos se ordenan cronológicamente. Pueden ordenarse por otros parámetros, como fecha, gravedad, tipo o historial.

Historial de eventos

Descripción general

Todos los eventos se registran en uno de los historiales de la unidad de control MicroLogic Active:

- Disparo
- Protección
- Diagnóstico
- Funcionamiento

Se registran eventos de cualquier gravedad, incluidos los de baja gravedad.

Los historiales de eventos se cifran mediante el algoritmo de cifrado AES-256.

Los eventos registrados en los historiales se muestran tal como se indica a continuación:

- En la pantalla de MicroLogic Active.
- Con el software EcoStruxure Power Commission
- Con la EcoStruxure Power Device

El historial de disparos puede descargarse mediante la red de comunicación por cable.

En un historial se registra la información siguiente de cada evento:

- ID de evento: código del evento
- Marca de tiempo: fecha y hora de la aparición y el momento en el que finaliza

El historial de disparos de la pantalla de MicroLogic Active incluye además datos contextuales (ajustes de protección, corrientes interrumpidas).

NOTA: En la HMI de MicroLogic Active se muestra la fecha y hora en que se han producido los eventos. La fecha y hora de finalización de los eventos puede consultarse extrayendo los historiales de la unidad de control MicroLogic Active:

- A través del software EcoStruxure Power Commission.
- A través de la EcoStruxure Power Device.

Número máximo de eventos de cada historial

Cada historial tiene un tamaño predefinido máximo. Cuando un historial se llena, cada evento nuevo sobrescribe el evento más antiguo del historial en cuestión.

Historial de eventos	Número máximo de eventos almacenados en el historial
Disparo	30
Protección	50
Diagnóstico	200
Funcionamiento	160

Visualización del historial de eventos en la pantalla de MicroLogic Active

Para obtener más información sobre cómo se muestran los eventos en la pantalla de MicroLogic Active, consulte [Menú Alarmas/Historial](#), página 75.

Visualización del historial de eventos en el software EcoStruxure Power Commission

Todos los eventos registrados en historiales se pueden consultar con el software EcoStruxure Power Commission. Los eventos se pueden exportar en forma de archivo de Excel.

Los eventos de los historiales se muestran en orden cronológico, empezando por el más reciente.

Visualización del historial de eventos en la EcoStruxure Power Device

Todos los eventos registrados en los historiales se muestran en la EcoStruxure Power Device.

Los eventos de los historiales se muestran en orden cronológico, empezando por el más reciente.

Los eventos se pueden ordenar por fecha y hora o por número de orden, y se pueden filtrar de acuerdo con los siguientes criterios:

- Tipo
- Gravedad
- Historial

Al hacer clic en un evento específico de la lista, se muestra una lista de todas las apariciones del mismo evento, en orden cronológico.

Lista de eventos

Características del evento

Los eventos se enumeran según el historial en el que se registren, página 224.

Cada evento se define por las características siguientes:

- Código: código de evento
- Evento: mensaje de usuario
- Historial, página 224
- Tipo, página 216: no se puede personalizar
 - Entrada/Salida: aparición del evento/momento en el que se completa.
 - Impulso: evento instantáneo.
- Retenido, página 216:
 - Sí: el evento está retenido y el usuario debe restablecer el estado del evento.
 - No: el evento no está retenido.
- Actividad, página 216:
 - Activada
 - Desactivada
- Gravedad, página 214:
 - Eventos de gravedad alta.
 - Eventos de gravedad media.
 - Eventos de gravedad baja.

Eventos de disparo

Código	Evento	Historial	Tipo	Retenido	Actividad	Gravedad
0x4000 (16384)	Disparo por tiempo largo (lr), página 94	Disparo	Impulso	Sí	Activado	Alta
0x4001 (16385)	Disparo por tiempo corto (lsd), página 99	Disparo	Impulso	Sí	Activado	Alta
0x4002 (16386)	Disparo instantáneo (li), página 103	Disparo	Impulso	Sí	Activado	Alta
0x4003 (16387)	Disparo por falla a tierra (lg) , página 109	Disparo	Impulso	Sí	Activado	Alta
0x4005 (16389)	Disparo por sobretensión de la unidad de control, página 175	Disparo	Impulso	Sí	Activado	Alta
0x4006 (16390)	Disparo de autoprotección definitiva (SELLIM), página 90	Disparo	Impulso	Sí	Activado	Alta
0x4007 (16391)	Disparo por autodiagnóstico. Sustituya la unidad de control, página 171	Disparo	Impulso	Sí	Activado	Alta
0x400A (16394)	Disparo por desconexión de ENCT, página 171	Disparo	Impulso	Sí	Activado	Alta

Código	Evento	Historial	Tipo	Retenido	Actividad	Gravedad
0x401D (16413)	Disparo de autoprotección definitiva (DIN/ DINF), página 90	Disparo	Impulso	Sí	Activado	Alta
0x401E (16414)	Disparo de prueba Ig, página 109	Disparo	Impulso	Sí	Activado	Alta
0x4033 (16435)	Pérdida del sensor de corriente. Reemplace el interruptor automático, página 171	Disparo	Impulso	Sí	Activado	Alta
0x4035 (16437)	Disparo de prueba Ii, página 103	Disparo	Impulso	Sí	Activado	Alta

Eventos de protección

Código	Evento	Historial	Tipo	Retención	Actividad	Gravedad
0x0F11 (3857)	Orden de reinicio de memoria térmica, página 94	Protección	Impulso	No	Activado	Baja
0x03F5 (1013)	Prealarma Ir ($I > 90\% I_r$), página 94	Protección	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x6200 (25088)	Inicio Ir ($I > 105\% I_r$), página 94	Protección	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x6201 (25089)	Inicio Isd , página 99	Protección	Entrada/ Salida	No	Activado	Baja
0x6203 25091	Inicio Ig, página 109	Protección	Entrada/ Salida	No	Activado	Baja
0x0C03 (3075)	ERMS activado, página 121	Protección	Entrada/ Salida	No	Activado	Baja
0x0C08 (3080)	Protección Ii desactivada, página 103	Protección	Impulso	No	Activado	Baja
0x0C09 (3081)	Protección Ig desactivada, página 109	Protección	Impulso	No	Activado	Baja
0x1100 (4352)	Protección cambiada por HMI, página 92	Protección	Impulso	No	Activado	Baja
0x1108 (4360)	Protección cambiada por comunicación, página 92	Protección	Impulso	No	Activado	Baja

Eventos de diagnóstico

Código	Evento	Historial	Tipo	Retención	Actividad	Gravedad
0x1122 (4386)	Comunicación perdida con el módulo EIFE o IFE, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x1123 (4387)	Pérdida de módulo IFM, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media

Código	Evento	Historial	Tipo	Retención	Actividad	Gravedad
0x1302 (4866)	Unidad de control en modo de prueba, página 204	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Baja
0x1303 (4867)	Prueba de inyección en curso, página 204	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Baja
0x1304 (4868)	Prueba cancelada por el usuario, página 204	Diagnóstico	Impulso	No	Activado	Baja
0x1400 (5120)	Autoprueba 1. Sustituya la unidad de control, página 171	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x1404 (5124)	Sobretensión de la unidad de control, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x1405 (5125)	Autoprueba 3. Sustituya la unidad de control, página 171	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x1406 (5126)	Autoprueba 4. Sustituya la unidad de control, página 171	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x1416 (5142)	Mitop desconectado. Llame al servicio de asistencia de Schneider Electric, página 171	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x1460 (5216)	Autoprueba inválida - liberación de voltaje MX1, página 179	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Desactivado	Media
0x1461 (5217)	Liberación de voltaje MX no detectada, página 179	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Desactivado	Media
0x1462 (5218)	Autoprueba inválida - liberación de voltaje XF, página 179	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Desactivado	Media
0x1463 (5219)	No se ha detectado la bobina de disparo XF, página 179	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Desactivado	Media
0x1518 (5400)	Autoprueba 6. Sustituya la unidad de control, página 171	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x1402 (5122)	Pérdida del sensor de corriente. Reemplace el interruptor automático, página 171	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x1403 (5123)	ENCT desconectado, página 171	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x1430 (5168)	Configuración de protección restablecida a valores de fábrica, página 171	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x142F (5167)	No se han aplicado los últimos ajustes de protección, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x140F (5135)	Configuración de protección no accesible 1, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x1474 (5236)	Configuración de protección no accesible 2, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x1473 (5235)	Pérdida de acceso interno. Rearranque la unidad de control, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x1433 (5171)	Reemplace la batería interna, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Baja

Código	Evento	Historial	Tipo	Reten- ción	Actividad	Gravedad
0x1437 (5175)	Batería interna no detectada, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Baja
0x1436 (5174)	Degradación de la memoria de la unidad de control, página 175	Diagnóstico	Impulso	No	Activado	Baja
0x1409 (5129)	No se puede leer el conector del sensor, página 171	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x0D00 (3328)	Discrepancia en los módulos de hardware críticos, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x0D01 (3329)	Discrepancia en los módulos de firmware críticos, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x0D02 (3330)	Discrepancia en los módulos de hardware no críticos, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x0D03 (3331)	Discrepancia no crítica de módulos de firmware, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x0D09 (3337)	Discrepancia de firmware en la unidad de control, página 40	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x0D0A (3338)	Configuración de fábrica de CU no válida 1, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Baja
0x1413 (5139)	Prueba Ig - sin disparo, página 109	Diagnóstico	Impulso	No	Activado	Alta
0x142A (5162)	Prueba Ig lanzada, página 109	Diagnóstico	Impulso	No	Activado	Baja
0x151B (5403)	Prueba li - sin disparo, página 103	Diagnóstico	Impulso	No	Activado	Alta
0x151C (5404)	Botón de prueba li presionado, página 103	Diagnóstico	Impulso	No	Activado	Baja
0x1482 (5250)	Programar mantenimiento del fabricante dentro de tres meses, página 167	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x1440 (5184)	Desgaste de los contactos > 60 %. Verifique los contactos., página 181	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x1441 (5185)	Desgaste de los contactos > 95 %. Planifique la sustitución del interruptor automático, página 181	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x1442 (5186)	Desgaste de los contactos > 100 %. Reemplace el interruptor automático, página 181	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x150F (5391)	Pérdida de hierro CT. Reemplace el interruptor automático, página 175	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Alta
0x1517 (5399)	Desequilibrio de corriente > 50%. Compruebe el equilibrio de carga, página 148	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Baja
0x1421 (5153)	Comunicación PowerTag inválida, página 206	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x1423 (5155)	Pérdida de comunicación Zigbee con la pasarela, página 206	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Baja

Código	Evento	Historial	Tipo	Retención	Actividad	Gravedad
0x1800 (6144)	Pérdida de comunicación con el BCIM , página 198	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x1802 (6146)	BCIM en estado crítico , página 198	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media
0x1803 (6147)	BCIM en estado no crítico , página 198	Diagnóstico	Entrada/ Salida	No	Activado	Media

Eventos de funcionamiento

Código	Evento	Historial	Tipo	Retención	Actividad	Gravedad
0x0410 (1040)	Orden de apertura enviada a liberación de voltaje MX , página 191	Funcionamiento	Impulso	No	Activado	Baja
0x0411 (1041)	Orden de cierre enviada a bobina XF , página 194	Funcionamiento	Impulso	No	Activado	Baja
0x1000 (4096)	Interruptor automático abierto , página 191	Funcionamiento	Impulso	No	Activado	Baja
0x1001 (4097)	Interruptor automático cerrado , página 194	Funcionamiento	Impulso	No	Activado	Baja
0x1002 (4098)	Modo manual habilitado , página 185	Funcionamiento	Impulso	No	Activado	Baja
0x1004 (4100)	Modo local activado , página 185	Funcionamiento	Impulso	No	Activado	Baja
0x1307 (4871)	Reinicio de alarma , página 221	Funcionamiento	Impulso	No	Activado	Baja
0x112B (4395)	Modo de actualización de firmware de la unidad de control , página 40	Funcionamiento	Entrada/ Salida	No	Activado	Baja
0x112C (4396)	Actualización de firmware de la unidad de control fallida , página 40	Funcionamiento	Impulso	No	Activado	Baja
0x1107 (4359)	Fecha y hora establecidas , página 36	Funcionamiento	Impulso	No	Activado	Baja
0x1301 (4865)	Conexión en el puerto USB , página 204	Funcionamiento	Entrada/ Salida	No	Activado	Baja
0x1801 (6145)	Actualización de BCIM fallida , página 198	Funcionamiento	Impulso	No	Activado	Baja

Sustitución de MicroLogic Active

Contenido de esta parte

Presentación.....	232
Preparar la sustitución	234
Obtener datos de la unidad de control MicroLogic Active	235
Operaciones preliminares para el dispositivo MasterPacT MTZ1	236
Operaciones preliminares para el dispositivo MasterPacT MTZ2/MTZ3	240
Sustituir la unidad de control MicroLogic Active	244
Realizar una prueba de inyección primaria	250
Realizar una prueba de inyección secundaria.....	253
Prueba del microinterruptor	254
Preparar el interruptor automático MasterPacT MTZ antes del ajuste	255
Configurar la unidad de control MicroLogic Active de recambio	257

Presentación

PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

No instale una unidad de control MicroLogic Active con un número de versión inferior a la 004.000.000 en un interruptor automático MasterPacT MTZ con nivel de rendimiento L1 o H3.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

El procedimiento de sustitución que se describe en esta guía se aplica específicamente a:

- La sustitución de una unidad de control MicroLogic Active integrada en un interruptor automático MasterPacT MTZ por otra unidad de control MicroLogic Active.
- La extracción y nueva instalación de una unidad de control MicroLogic Active integrada en un interruptor automático MasterPacT MTZ, por ejemplo durante la sustitución de un accesorio.

NOTA: La sustitución de una unidad de control MicroLogic Active en interruptores automáticos MasterPacT NT/NW la deben realizar socios certificados con acreditación Representantes de servicios Schneider Electric o Schneider Electric.

En cualquier caso, el procedimiento de sustitución debe ir seguido de las pruebas obligatorias a realizar tras la nueva instalación de la unidad de control MicroLogic Active.

Proceso de sustitución

Paso	Descripción
1	Preparar la sustitución, página 234.
2	Obtenga los datos de la unidad de control MicroLogic Active inicial, página 235.
3	En el lugar de trabajo, prepare el interruptor automático MasterPacT MTZ1, página 236 o el interruptor automático MasterPacT MTZ2/MTZ3, página 240 antes de trabajar con el equipo.
4	Sustituya la unidad de control MicroLogic Active, página 244.
5	Pruebe la unidad de control de recambio MicroLogic Active: • Pruebe la batería interna, página 24. • Realizar una prueba de inyección primaria, página 250. • Realizar una prueba de inyección secundaria, página 253. • Prueba del microinterruptor, página 254.
6	Prepare el interruptor automático MasterPacT MTZ antes del ajuste, página 255.
7	Configure los datos en la unidad de control MicroLogic Active de recambio, página 257.

Vídeo de sustitución de MicroLogic Active

Para acceder a un vídeo de demostración sobre la sustitución de una unidad de control MicroLogic Active, haga clic [aquí](#), escanee el código QR o copie y pegue el enlace en su navegador web:



<https://youtu.be/lcEhHBog9GM>

Preparar la sustitución

Unidades de control MicroLogic Active de recambio

Para contar con prestaciones equivalentes, la unidad de control MicroLogic Active puede sustituirse por una unidad de control MicroLogic Active con el mismo número de referencia, o puede actualizarse con la correspondiente unidad de control MicroLogic Active de recambio que se describe en la tabla siguiente.

Unidad de control MicroLogic Active inicial		Unidad de control MicroLogic Active de recambio	
Descripción	Número de referencia	Descripción	Número de referencia
Unidad de control MicroLogic Active 2.0 A	LV933071	Pieza de repuesto MicroLogic Active 2.0 E	LV947600SP
Unidad de control MicroLogic Active 5.0 A	LV933072	Pieza de repuesto MicroLogic Active 6.0 E	LV947603SP
Unidad de control MicroLogic Active 6.0 A	LV933073	Pieza de repuesto MicroLogic Active 6.0 E	LV947603SP
Unidad de control MicroLogic Active 2.0 E	LV947600	Pieza de repuesto MicroLogic Active 2.0 E	LV947600SP
Unidad de control MicroLogic Active 5.0 E	LV947602	Pieza de repuesto MicroLogic Active 6.0 E	LV947603SP
Unidad de control MicroLogic Active 6.0 E	LV947603	Pieza de repuesto MicroLogic Active 6.0 E	LV947603SP
Unidad de control MicroLogic Active 6.0 Ei	LV949603	Pieza de repuesto MicroLogic Active 6.0 Ei	LV949603SP
Unidad de control MicroLogic Active 2.0 AP con comunicación inalámbrica Zigbee	LV933071W	Pieza de repuesto MicroLogic Active 2.0 EP	LV947600WSP
Unidad de control MicroLogic Active 5.0 AP con comunicación inalámbrica Zigbee	LV933072W	Pieza de repuesto MicroLogic Active 6.0 EP	LV947603WSP
Unidad de control MicroLogic Active 6.0 AP con comunicación inalámbrica Zigbee	LV933073W	Pieza de repuesto MicroLogic Active 6.0 EP	LV947603WSP
Unidad de control MicroLogic Active 2.0 AP con comunicación inalámbrica Zigbee	LV947600W	Pieza de repuesto MicroLogic Active 2.0 EP	LV947600WSP
Unidad de control MicroLogic Active 5.0 AP con comunicación inalámbrica Zigbee	LV947602W	Pieza de repuesto MicroLogic Active 6.0 EP	LV947603WSP
Unidad de control MicroLogic Active 6.0 AP con comunicación inalámbrica Zigbee	LV947603W	Pieza de repuesto MicroLogic Active 6.0 EP	LV947603WSP

Pedir piezas de repuesto

Use la aplicación MySchneider, página 35 para solicitar piezas de repuesto.

Obtener datos de la unidad de control MicroLogic Active

Los ajustes pueden recuperarse desde la unidad de control MicroLogic Active, anotando manualmente los ajustes mostrados:

- En la HMI de MicroLogic Active
- En la EcoStruxure Power Device

Operaciones preliminares para el dispositivo MasterPacT MTZ1

Instrucciones de seguridad

PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

- Utilice el equipo de protección individual (EPI) adecuado y siga las prácticas para el trabajo seguro con aparatos eléctricos. Consulte NFPA 70E, CSA Z462, NOM 029-STPS o su equivalente local.
- Las actividades de mantenimiento y reparación del fabricante solo pueden realizarlas Representantes de servicios Schneider Electric acreditados o socios certificados de Schneider Electric. Para lograr la acreditación es necesario asistir a la formación del fabricante en uno de los centros de formación de Schneider Electric.
- A no ser que se especifique lo contrario en los procedimientos de mantenimiento, todas las operaciones (inspección, pruebas y mantenimiento preventivo) se deben realizar con el aparato, el chasis y los circuitos auxiliares deenergizados.
- Compruebe que el aparato y el chasis no reciban energía en los terminales de subida y bajada.
- Use siempre un aparato de detección de tensión de capacidad adecuada para confirmar que el aparato, el chasis y los circuitos auxiliares estén deenergizados.
- Instale barreras de seguridad y coloque señales de peligro.
- Durante las pruebas, está totalmente prohibido tocar el aparato, el chasis o los conductores mientras se aplica tensión.
- Antes de encender este equipo, compruebe que todas las conexiones se hayan realizado con el par de apriete adecuado y que el aparato esté abierto (posición OFF).
- Antes de encender este equipo, vuelva a colocar todos los dispositivos, puertas y cubiertas.
- Antes de encender este equipo, esté atento a los posibles riesgos e inspeccione cuidadosamente el área de trabajo para asegurarse de que no se hayan dejado herramientas ni objetos en el interior del equipo.

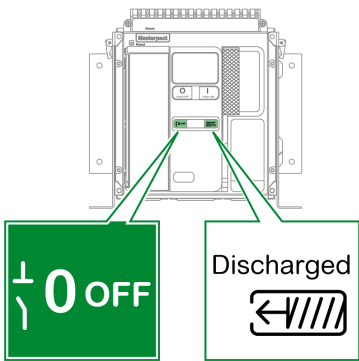
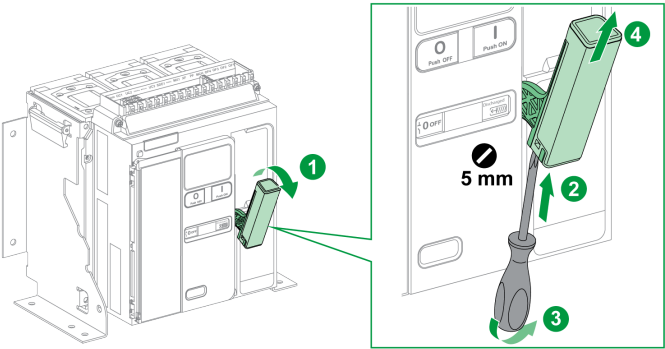
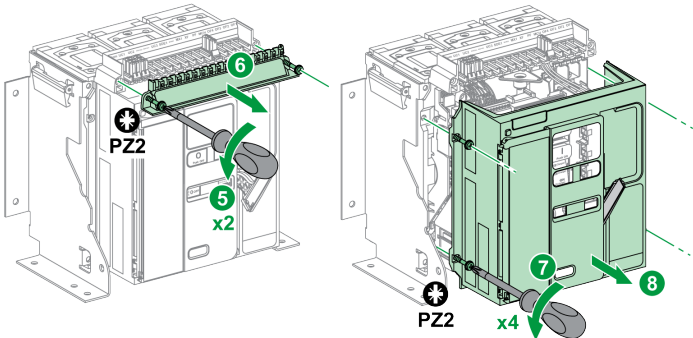
Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

Definición del procedimiento

Características del procedimiento	Descripción
Acción	Realice las operaciones preliminares necesarias antes de sustituir la unidad de control MicroLogic Active en un dispositivo MasterPacT MTZ1.
Objetivo	Colocar el dispositivo MasterPacT MTZ1 en un entorno seguro antes de trabajar con él.
Herramientas necesarias	• Destornillador de cabeza plana de 5 mm • Destornillador PZ2
Documentos de referencia, página 10	DOCA0284• Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ1 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario

Operaciones preliminares para dispositivos MasterPacT MTZ1 fijos

Antes de trabajar con el equipo, abra siempre manualmente el interruptor automático presionando el botón pulsador de apertura. Así, evitará que el interruptor automático se abra automáticamente cuando retire la unidad de control MicroLogic Active con el interruptor automático cerrado.

Paso	Acción
1	Apague el equipo antes de realizar cualquier trabajo dentro o fuera de él.
2	Utilice siempre un voltímetro adecuado para confirmar que la alimentación está desconectada.
3	Pulse el botón pulsador de apertura para abrir el aparato.
4	Compruebe que, en los indicadores de posición, aparezca que el aparato está OFF y que el mecanismo está descargado. 
5	Retire la cubierta de goma de la maneta de rearme del mando de cierre. 
6	Retire la cubierta frontal de los bloques de terminales y la cubierta frontal del dispositivo. 

Operaciones preliminares para dispositivos MasterPacT MTZ1 seccionables

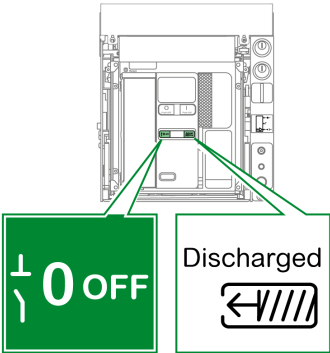
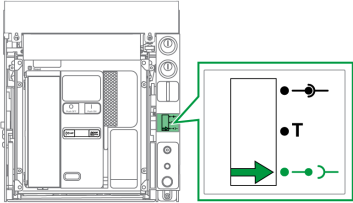
⚠ PELIGRO

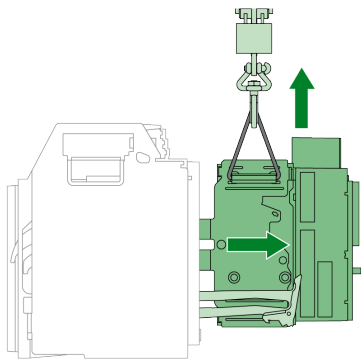
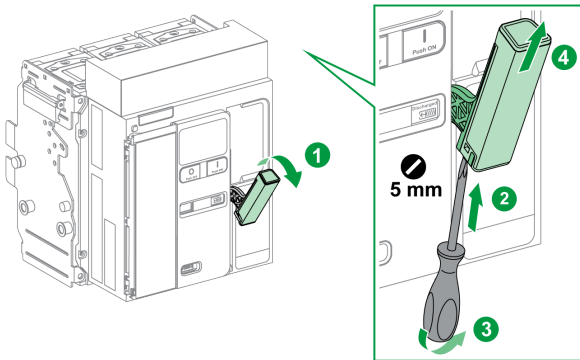
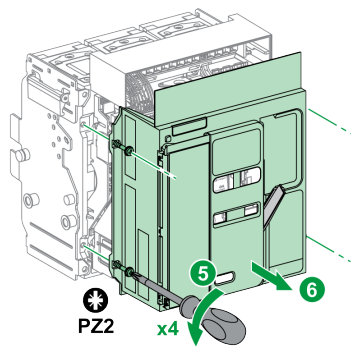
RIESGO DE CAÍDA DEL APARATO

- Asegúrese de que el equipo de elevación tiene la capacidad suficiente para el aparato que desea elevar.
- Para utilizar el equipo de elevación, siga las instrucciones del fabricante.
- Lleve puestos casco, calzado de seguridad y guantes pesados.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

Antes de trabajar con el equipo, abra siempre manualmente el interruptor automático presionando el botón pulsador de apertura. Así, evitará que el interruptor automático se abra automáticamente cuando retire la unidad de control MicroLogic Active con el interruptor automático cerrado.

Paso	Acción
1	Apague el equipo antes de realizar cualquier trabajo dentro o fuera de él.
2	Utilice siempre un voltímetro adecuado para confirmar que la alimentación está desconectada.
3	Pulse el botón pulsador de apertura para abrir el aparato.
4	Compruebe que, en los indicadores de posición, aparezca que el aparato está OFF y que el mecanismo está descargado. 
5	Desmonte el dispositivo del bastidor y compruebe que se encuentre en posición desconectada. 
6	Retire el dispositivo del chasis.

Paso	Acción
	
7	Retire la cubierta de goma de la maneta de rearme del mando de cierre. 
8	Extraiga la cubierta frontal del aparato. 

Operaciones preliminares para el dispositivo MasterPacT MTZ2/MTZ3

Instrucciones de seguridad

PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

- Utilice el equipo de protección individual (EPI) adecuado y siga las prácticas para el trabajo seguro con aparatos eléctricos. Consulte NFPA 70E, CSA Z462, NOM 029-STPS o su equivalente local.
- Las actividades de mantenimiento y reparación del fabricante solo pueden realizarlas Representantes de servicios Schneider Electric acreditados o socios certificados de Schneider Electric. Para lograr la acreditación es necesario asistir a la formación del fabricante en uno de los centros de formación de Schneider Electric.
- A no ser que se especifique lo contrario en los procedimientos de mantenimiento, todas las operaciones (inspección, pruebas y mantenimiento preventivo) se deben realizar con el aparato, el chasis y los circuitos auxiliares deenergizados.
- Compruebe que el aparato y el chasis no reciban energía en los terminales de subida y bajada.
- Use siempre un aparato de detección de tensión de capacidad adecuada para confirmar que el aparato, el chasis y los circuitos auxiliares estén deenergizados.
- Instale barreras de seguridad y coloque señales de peligro.
- Durante las pruebas, está totalmente prohibido tocar el aparato, el chasis o los conductores mientras se aplica tensión.
- Antes de encender este equipo, compruebe que todas las conexiones se hayan realizado con el par de apriete adecuado y que el aparato esté abierto (posición OFF).
- Antes de encender este equipo, vuelva a colocar todos los dispositivos, puertas y cubiertas.
- Antes de encender este equipo, esté atento a los posibles riesgos e inspeccione cuidadosamente el área de trabajo para asegurarse de que no se hayan dejado herramientas ni objetos en el interior del equipo.

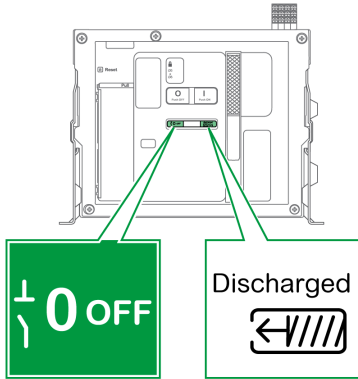
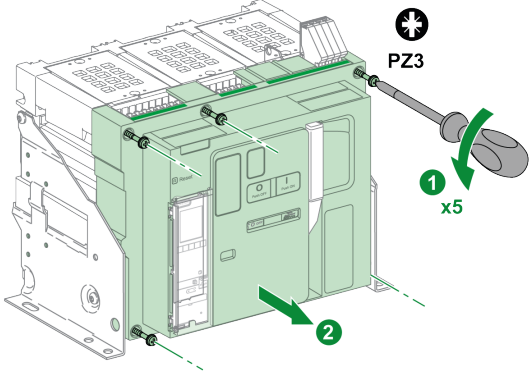
Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

Definición del procedimiento

Características del procedimiento	Descripción
Acción	Realice las operaciones preliminares necesarias antes de sustituir la unidad de control MicroLogic Active en un dispositivo MasterPacT MTZ2/MTZ3.
Objetivo	Colocar el dispositivo MasterPacT MTZ2/MTZ3 en un entorno seguro antes de trabajar con él.
Herramientas necesarias	Destornillador PZ3
Documentos de referencia, página 10	DOCA0285•• <i>Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ2/MTZ3 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario</i>

Operaciones preliminares para dispositivos MasterPacT MTZ2/MTZ3 fijos

Antes de trabajar con el equipo, abra siempre manualmente el interruptor automático presionando el botón pulsador de apertura. Así, evitará que el interruptor automático se abra automáticamente cuando retire la unidad de control MicroLogic Active con el interruptor automático cerrado.

Paso	Acción
1	Apague el equipo antes de realizar cualquier trabajo dentro o fuera de él.
2	Utilice siempre un voltímetro adecuado para confirmar que la alimentación está desconectada.
3	Pulse el botón pulsador de apertura para abrir el aparato.
4	Compruebe que, en los indicadores de posición, aparezca que el aparato está OFF y que el mecanismo está descargado. 
5	Extraiga la cubierta frontal del aparato. 

Operaciones preliminares para dispositivos MasterPacT MTZ2/MTZ3 seccionables

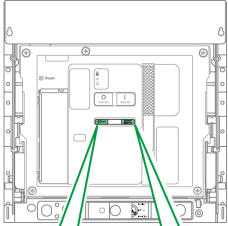
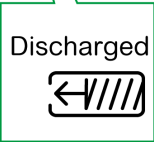
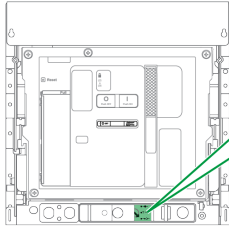
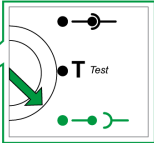
⚠ PELIGRO

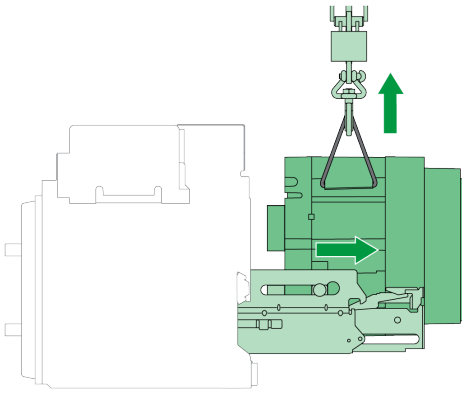
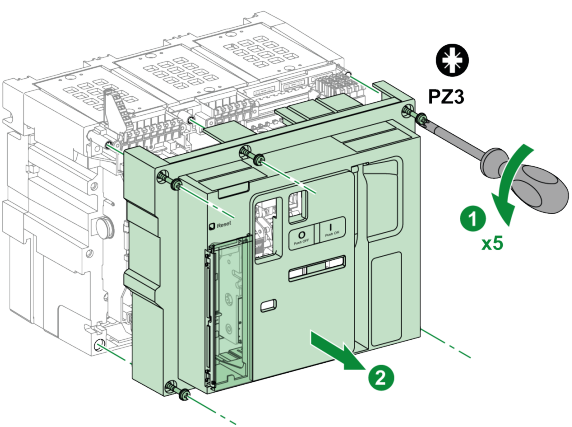
RIESGO DE CAÍDA DEL APARATO

- Asegúrese de que el equipo de elevación tiene la capacidad suficiente para el aparato que desea elevar.
- Para utilizar el equipo de elevación, siga las instrucciones del fabricante.
- Lleve puestos casco, calzado de seguridad y guantes pesados.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

Antes de trabajar con el equipo, abra siempre manualmente el interruptor automático presionando el botón pulsador de apertura. Así, evitará que el interruptor automático se abra automáticamente cuando retire la unidad de control MicroLogic Active con el interruptor automático cerrado.

Paso	Acción
1	Apague el equipo antes de realizar cualquier trabajo dentro o fuera de él.
2	Utilice siempre un voltímetro adecuado para confirmar que la alimentación está desconectada.
3	Pulse el botón pulsador de apertura para abrir el aparato.
4	Compruebe que, en los indicadores de posición, aparezca que el aparato está OFF y que el mecanismo está descargado.   
5	Desmonte el dispositivo del bastidor y compruebe que se encuentre en posición desconectada.  

Paso	Acción
6	Retire el dispositivo del chasis. 
7	Extraiga la cubierta frontal del aparato. 

Sustituir la unidad de control MicroLogic Active

Indicaciones de seguridad

PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

- Utilice el equipo de protección individual (EPI) adecuado y siga las prácticas para el trabajo seguro con aparatos eléctricos. Consulte NFPA 70E, CSA Z462, NOM 029-STPS o su equivalente local.
- Las actividades de mantenimiento y reparación del fabricante solo pueden realizarlas Representantes de servicios Schneider Electric acreditados o socios certificados de Schneider Electric. Para lograr la acreditación es necesario asistir a la formación del fabricante en uno de los centros de formación de Schneider Electric.
- A no ser que se especifique lo contrario en los procedimientos de mantenimiento, todas las operaciones (inspección, pruebas y mantenimiento preventivo) se deben realizar con el aparato, el chasis y los circuitos auxiliares deenergizados.
- Compruebe que el aparato y el chasis no reciban energía en los terminales de subida y bajada.
- Use siempre un aparato de detección de tensión de capacidad adecuada para confirmar que el aparato, el chasis y los circuitos auxiliares estén deenergizados.
- Instale barreras de seguridad y coloque señales de peligro.
- Durante las pruebas, está totalmente prohibido tocar el aparato, el chasis o los conductores mientras se aplica tensión.
- Antes de encender este equipo, compruebe que todas las conexiones se hayan realizado con el par de apriete adecuado y que el aparato esté abierto (posición OFF).
- Antes de encender este equipo, vuelva a colocar todos los dispositivos, puertas y cubiertas.
- Antes de encender este equipo, esté atento a los posibles riesgos e inspeccione cuidadosamente el área de trabajo para asegurarse de que no se hayan dejado herramientas ni objetos en el interior del equipo.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

Definición del procedimiento

Características del procedimiento	Descripción
Acción	• Retirar una unidad de control MicroLogic Active de un interruptor automático MasterPacT e instalar otra de repuesto. • Retirar una unidad de control MicroLogic Active de un interruptor automático MasterPacT y volver a instalarla después de instalar un accesorio.
Objetivo	• Sustituir la unidad de control MicroLogic Active. • Instalar un accesorio.
Frecuencia	A petición
Indicaciones especiales	—

Características del procedimiento	Descripción
Herramientas necesarias	• Destornillador PZ1 • Destornillador de cabeza plana fino • Fuente de alimentación de CA/CC externa ajustable • Destornillador Torx T20
Documentos de referencia, página 10	• DOCA0284** <i>Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ1 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario</i> • DOCA0285** <i>Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ2/MTZ3 con unidad de control MicroLogic Active - Guía del usuario</i> • DOCA0306** <i>Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ con unidad de control MicroLogic Active - Procedimientos de mantenimiento del usuario final</i>

Procedimiento de extracción

PELIGRO

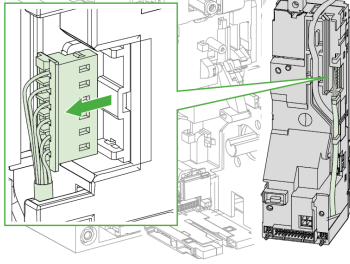
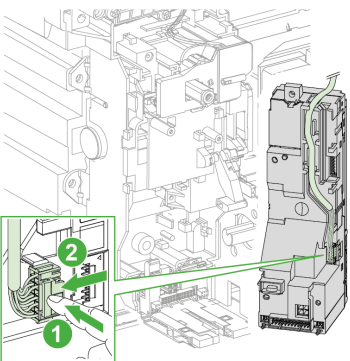
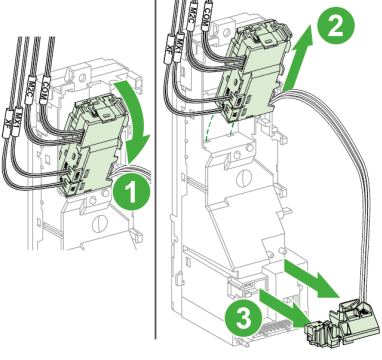
RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO
No dañe ningún cable de un mazo de cables. Cualquier daño que se produzca podría requerir la sustitución del mazo de cables o el bloque de corte.
Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

ATENCIÓN

CABLES DESCONECTADOS O SUELTOS
Al retirar un bornero, tire de él sujetándolo por los lados, no por los cables.
Si no se siguen estas instrucciones, pueden producirse lesiones o daños en el equipo.

El siguiente procedimiento se aplica a los interruptores automáticos MasterPacT MTZ1 y MasterPacT MTZ2/MTZ3, a menos que se indique lo contrario.

Paso	Acción	Ilustración
1	Antes de trabajar en el equipo, prepare el interruptor automático MasterPacT MTZ1, página 236 o el interruptor automático MasterPacT MTZ2/MTZ3, página 240. NOTA: No es necesario desatornillar la tapa de los bloques de terminales. Se recomienda mantenerla en su sitio.	
2	Retire y deseche la batería de acuerdo con las instrucciones de fin de vida útil.	
3	Desatornille los dos tornillos de la unidad de control MicroLogic Active con un destornillador Torx T20.	
4	Extraiga con cuidado la unidad de control MicroLogic Active. No es necesario retirar el conector configurador ni el conector del sensor.	

Paso	Acción	Ilustración
5	Desenganche el conector del microinterruptor opcional de la parte superior izquierda, situado en la parte posterior de la unidad de control MicroLogic Active.	
6	Presione el clip del conector y desacople el conector de la parte inferior izquierda, situado en la parte posterior de la unidad de control MicroLogic Active. Extraiga el cableado de su carcasa y consérvelo para la instalación de la nueva unidad de control MicroLogic Active.	
7	Desacople el conector del módulo opcional BCIM de la parte posterior de la unidad de control MicroLogic Active.	
8	Elimine la unidad de control MicroLogic Active de acuerdo con las instrucciones de fin de vida útil.	

Procedimiento de instalación

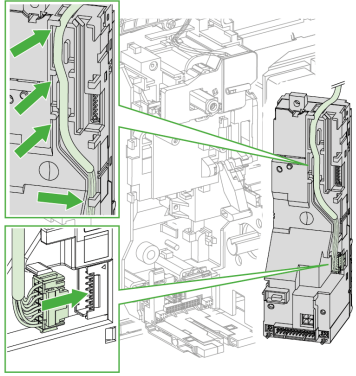
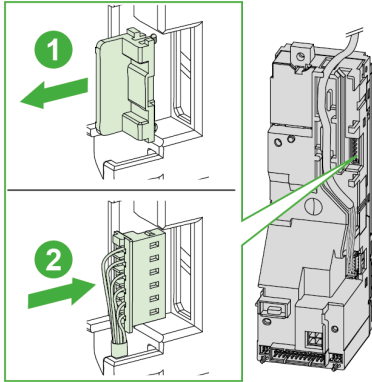
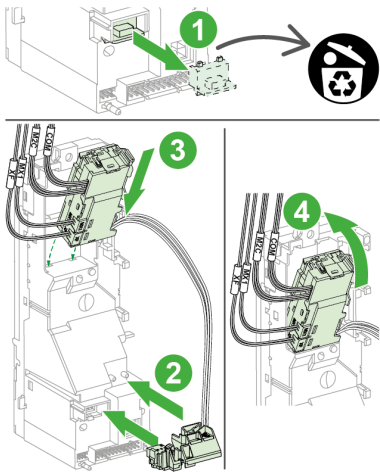
⚠️ PELIGRO

PELIGRO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO FLASH

- No dañe ningún cable de un mazo de cables. Cualquier daño que se produzca podría requerir la sustitución del mazo de cables o el bloque de corte.
- Apriete los tornillos de la unidad de control MicroLogic Active con un par de apriete de 0,8 +/-0,1 N•m (7,1 +/-0,9 lb-in).

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

El siguiente procedimiento se aplica a los interruptores automáticos MasterPacT MTZ1 y MasterPacT MTZ2/MTZ3, a menos que se indique lo contrario.

Paso	Acción	Ilustración
1	Compruebe la referencia comercial, página 234 de la unidad de control MicroLogic Active.	
2	Retire la banda de la batería para activar esta última, tal y como se describe en las hojas de instrucciones de los interruptores automáticos MasterPacT MTZ, página 10.	
3	Compruebe la batería mediante el Botón  , página 24	
4	Acople del conector de la parte inferior izquierda, situado en la parte posterior de la unidad de control MicroLogic Active. Guíe el cableado a través de su carcasa.	
5	Si se ha instalado el conector de microinterruptor opcional: 1. Retire la tapa de la carcasa del microinterruptor de la unidad de control de recambio MicroLogic Active. 2. Enganche el conector del microinterruptor de la parte superior izquierda, situado en la parte posterior de la unidad de control MicroLogic Active.	
6	Si se instaló el módulo opcional BCIM, enganche el módulo BCIM en la parte posterior de la unidad de control MicroLogic Active.	

Paso	Acción	Ilustración
7	Instale cuidadosamente la unidad de control MicroLogic Active en la base de tal modo que los cables no queden atrapados ni dañados.	
8	Mientras aplica presión a la unidad de control, apriete los tornillos MicroLogic Active con la ayuda de un destornillador Torx T20: 1. Apriete el tornillo inferior con un par de apriete de $0,8 \pm 0,1 \text{ N}\cdot\text{m}$ ($7,1 \pm 0,9 \text{ lb-in}$). 2. Apriete el tornillo superior con un par de apriete de $0,8 \pm 0,1 \text{ N}\cdot\text{m}$ ($7,1 \pm 0,9 \text{ lb-in}$).	
9	Realice una apertura o un cierre manual del interruptor automático (siga el procedimiento Mecanismo NII_ZA_1 en <i>Interruptores automáticos IEC MasterPacT MTZ con unidad de control MicroLogic Active - Procedimientos de mantenimiento del usuario final</i>).	
10	Vuelva a colocar la cubierta frontal del interruptor automático.	

Realizar una prueba de inyección primaria

Descripción

⚡⚠ PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

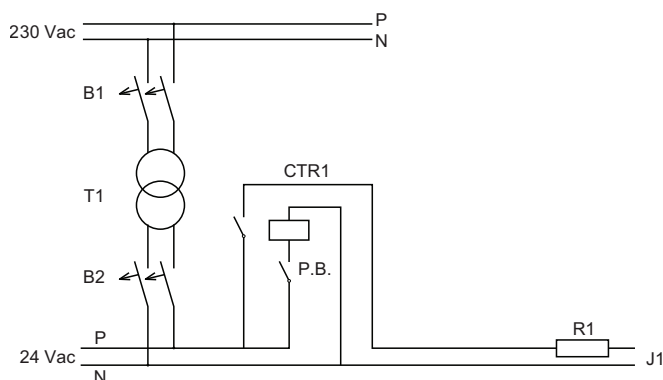
Realice una prueba de inyección primaria para comprobar que la unidad de control MicroLogic Active es capaz de proporcionar las funciones de protección estándar.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

Es obligatorio realizar una prueba de inyección primaria para comprobar que las conexiones del sistema de disparo se han realizado correctamente y que la unidad de control MicroLogic Active es capaz de proporcionar funciones de protección estándar, por ejemplo, disparar el interruptor automático en caso de incidente en la red eléctrica. La prueba se realiza inyectando una corriente controlada en el circuito primario del interruptor automático desde una fuente de alimentación externa.

Preparación de la prueba de inyección primaria

A continuación se ilustra un diagrama de cableado del kit de prueba de inyección primaria para interruptores automáticos MasterPacT MTZ1 y MasterPacT MTZ2.



Use cables de 2,5 mm² entre R1 y CTR1.

B1	Interruptor automático MCB de 10 A
T1	Transformador de 250 VA
B2	Interruptor automático MCB de 16 A
CTR1	Relé de control
P.B.	Botón pulsador
R1	Resistencia de 300 W - 2,2 ohmios
J1	Mordazas para la conexión a los dispositivos aguas arriba y aguas abajo equivalentes de un polo

Lista de materiales

Schneider Electric recomienda los siguientes componentes para el kit de prueba de inyección primaria en el caso de los interruptores automáticos MasterPacT MTZ1 y MasterPacT MTZ2.

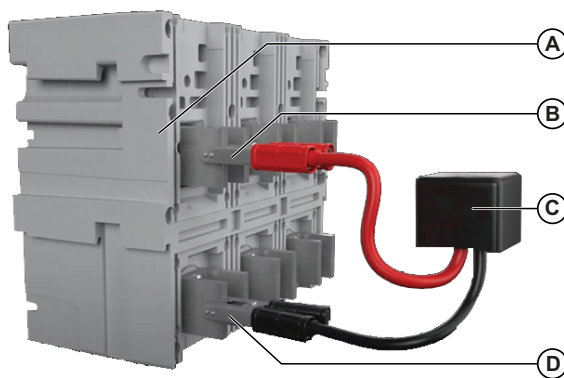
Referencia esquemática	Elemento	Proveedor	Referencia	Cantidad
B1	Interruptor automático DT40 - 10 A + Vigí 30 mA	Schneider Electric	A9D55610	1
T1	Transformador de 250 VA 220 V CA - 24 V CA	BLOCK	FST 250/24	1
B2	Interruptor automático DT40 - 16 A + Vigí 30 mA	Schneider Electric	A9N21025+ A9N21454	1
CTR1	Relé auxiliar Zelio	Schneider Electric	RSB2A080B7	1
P.B	Pulsador con contacto normalmente abierto	Schneider Electric	XB4BL41	1
R1	Resistencia 2,2 ohmios - 300 W	WIDAP	160169	1
		Conrad	1525215	1
J1	Mordazas	GRELUMA	ZL373LUM	2
–	Bloque de terminales para conexión de multímetro	Schneider Electric	47075	2

NOTA: Para obtener el kit de prueba de inyección primaria MasterPacT MTZ3, póngase en contacto con el servicio de atención al cliente de Schneider Electric.

Realización de la prueba de inyección primaria

Paso	Acción
1	Desconecte el interruptor automático de la red del panel de conmutación antes de empezar.
2	Cargue el mecanismo tirando hacia abajo siete veces de la maneta de rearme del mando de cierre.
3	Cierre el interruptor automático presionando el pulsador de cierre situado en la parte frontal del interruptor automático.
4	Conecte el circuito primario del interruptor automático al kit mediante las mordazas (J1), tal como se muestra en el esquema eléctrico anterior. - Use 10 A y 24 V CA para los interruptores automáticos MasterPacT MTZ1 y MasterPacT MTZ2. - Use 30 A y 24 V CA para los interruptores automáticos MasterPacT MTZ3. Conecte la fuente de alimentación externa al dispositivo aguas arriba y aguas abajo de un polo.
5	- Conecte la sonda positiva del multímetro a M1 en el bloque de terminales UC1. - Conecte la sonda negativa del multímetro a M3 en el bloque de terminales UC2.
6	Presione el botón pulsador para inyectar corriente en el interruptor automático.
7	Espere hasta que la lectura de tensión sea superior a 1 V CC.
8	La prueba se habrá superado si la tensión medida es superior a 1 V CC.

Ejemplo de kit de prueba de inyección primaria



- A** Bloque del interruptor automático
- B** Mordaza conectada al polo aguas arriba
- C** Kit de pruebas de inyección primaria
- D** Mordaza conectada al polo aguas abajo

Realizar una prueba de inyección secundaria

Descripción

La prueba de inyección secundaria permite comprobar las funciones de protección contra sobrecorriente de largo retardo, corto retardo e instantánea. La prueba de inyección secundaria se realiza ejecutando la función de prueba de curva de disparo automática del software EcoStruxure Power Commission.

Preparación de la prueba de inyección secundaria

Herramientas necesarias:

- Un PC que tenga instalado el software EcoStruxure Power Commission
- Un cable de USB-A a USB-C (RS PRO, referencia: 251-3298)

Realización de la prueba de inyección secundaria

Siga este procedimiento para ejecutar la prueba de curva de disparo automática mediante una inyección secundaria simulada.

Paso	Acción
1	Cierre el interruptor automático.
2	Si el interruptor automático está equipado con una bobina de disparo por infratensión MN, conéctela a la fuente de alimentación con su tensión nominal o extraiga la bobina de disparo por infratensión MN.
3	Use un cable para conectar un PC que tenga instalado el software EcoStruxure Power Commission al puerto USB-C situado en la parte frontal de la unidad de control MicroLogic Active.
4	En el software EcoStruxure Power Commission, seleccione el interruptor automático y conéctese a él.
5	En la sección Revisión del dispositivo , haga clic en la ficha Dispositivo .
6	Seleccione la sección Prueba de disparo automático .
7	Seleccione Punto de prueba preconfigurado .
8	Seleccione la protección contra sobrecorriente que desea probar.
9	Haga clic en Ejecutar prueba .
10	Compruebe que el interruptor automático se dispare.
11	Compruebe que el botón azul de rearme después de defecto haya saltado hacia fuera.
12	Compruebe que el indicador LED relacionado de causa del disparo parpadee en rojo.
13	Compruebe que los contactos SDE se hayan conmutado.
14	Tras la prueba, rearme el interruptor automático.

Prueba del microinterruptor

Probar el microinterruptor mediante la comunicación por cable ULP

Para probar el microinterruptor, verifique que el estado del interruptor automático pueda leerse en las tablas Modbus.

Para obtener más información, consulte DOCA0384** *Interruptores automáticos MasterPacT, ComPacT, PowerPacT - Comunicación Modbus -Guía del usuario*, página 10

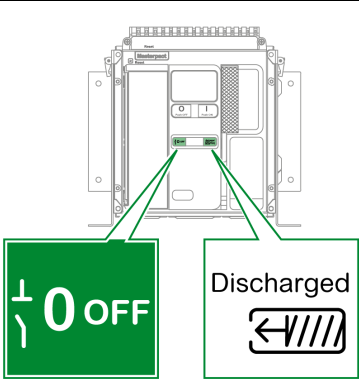
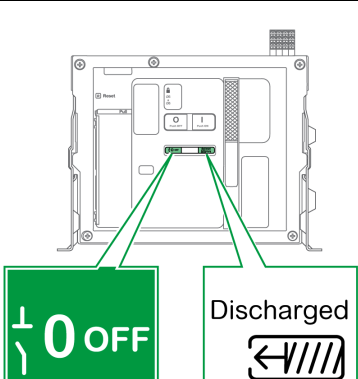
Probar el microinterruptor mediante la comunicación inalámbrica Zigbee

Para probar el microinterruptor en las unidades de control MicroLogic Active AP/EP, verifique que el estado del interruptor automático está disponible en las páginas web del Panel Server.

Paso	Acción
1	Seleccione el menú Supervisión y control en las páginas web del Panel Server.
2	Entre la lista de dispositivos conectados, seleccione el interruptor automático MasterPacT MTZ con la unidad de control MicroLogic Active AP/EP que desea probar.
3	Compruebe el estado del interruptor automático.
4	Si el estado del interruptor automático (abierto o cerrado) que se muestra en las páginas web del Panel Server no coincide con el estado real del interruptor automático, significa que los microinterruptores no están correctamente conectados a la unidad de control MicroLogic Active AP/EP. Repita el procedimiento para sustituir la unidad de control, página 244. Si el problema persiste, póngase en contacto con su Representante de servicios Schneider Electric.

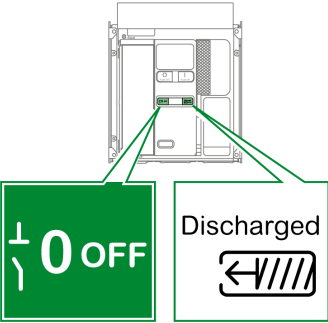
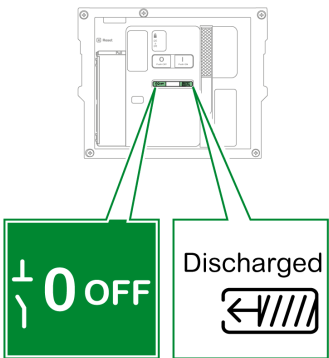
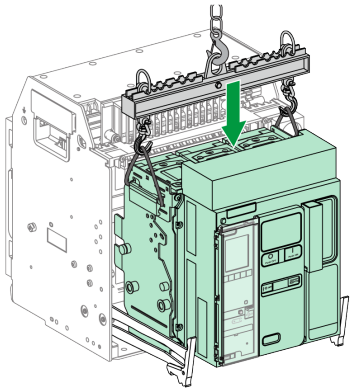
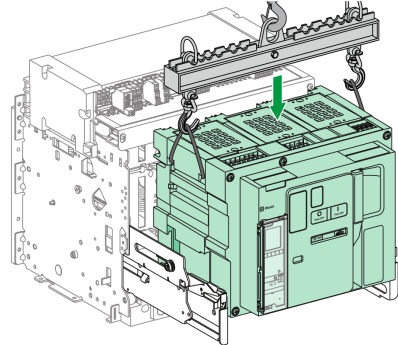
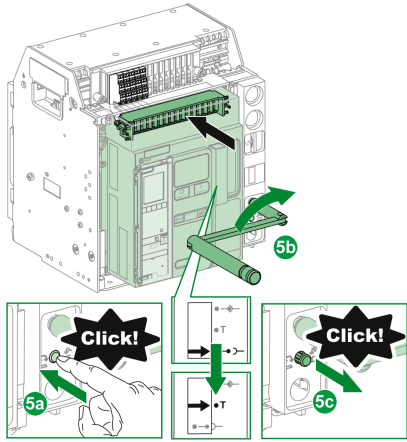
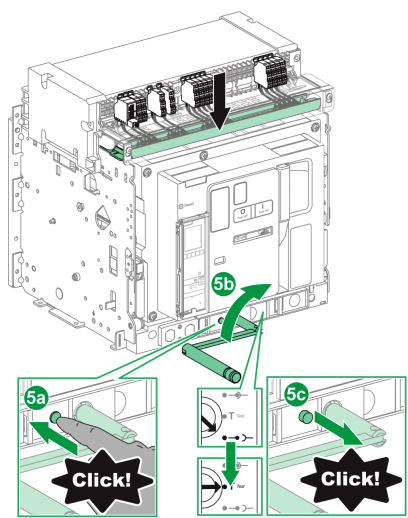
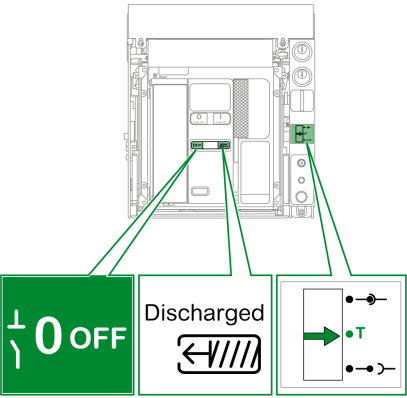
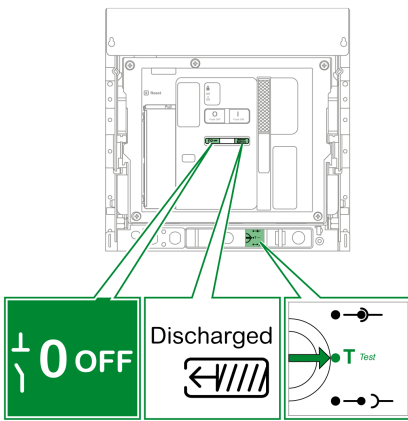
Preparar el interruptor automático MasterPacT MTZ antes del ajuste

Preparar interruptores automáticos MasterPacT MTZ fijos

Paso	Acción
1	Apague el equipo antes de realizar cualquier trabajo dentro o fuera de él.
2	Utilice siempre un voltímetro adecuado para confirmar que la alimentación está desconectada.
3	Pulse el botón pulsador de apertura para abrir el interruptor automático.
4	Compruebe que, en los indicadores de posición, aparezca que el interruptor automático está apagado (OFF) y que el mecanismo está descargado.  

Preparar interruptores automáticos MasterPacT MTZ seccionables

▲ PELIGRO	
RIESGO DE CAÍDA DEL APARATO - Asegúrese de que el equipo de elevación tiene la capacidad suficiente para el aparato que desea elevar. - Para utilizar el equipo de elevación, siga las instrucciones del fabricante. - Lleve puestos casco, calzado de seguridad y guantes pesados. Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.	
Paso	Acción
1	Apague el equipo antes de realizar cualquier trabajo dentro o fuera de él.
2	Utilice siempre un voltímetro adecuado para confirmar que la alimentación está desconectada.
3	Pulse el botón pulsador de apertura para abrir el interruptor automático.

Paso	Acción	
		
4	Instale el interruptor automático en el chasis. 	
5	Coloque el interruptor automático en la posición de prueba. 	
6	Compruebe que, en los indicadores de posición, aparezca que el interruptor automático está OFF, en posición de prueba, y que el mecanismo está descargado. 	

Configurar la unidad de control MicroLogic Active de recambio

PELIGRO

RIESGO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

- La unidad de control MicroLogic Active de recambio debe configurarse y las protecciones deben ajustarse antes de conectar la alimentación del equipo.
- Solo personal cualificado debe ser el encargado de configurar y preparar la unidad de control MicroLogic Active de recambio, usando para ello los resultados del estudio del sistema de protección de la instalación.
- Durante la puesta en marcha de la instalación y después de cualquier modificación, compruebe que la configuración de MicroLogic Active y los ajustes de las funciones de protección sean acordes con los resultados de este estudio.

Si no se siguen estas instrucciones, se producirán lesiones graves o la muerte.

Una vez finalizada la sustitución, deben configurarse los parámetros en la unidad de control MicroLogic Active de recambio. El procedimiento de configuración varía según el tipo de sustitución.

Configuración después de sustituir la unidad de control MicroLogic Active

Paso	Acción
1	Compruebe que se haya extraído la banda de la batería.
2	Si está instalado, configure el módulo BCIM, página 258.
3	Configure la información del interruptor automático, página 257 para la unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei de recambio en la HMI de MicroLogic Active.
4	Configure manualmente los ajustes de protección y otros ajustes de la unidad de control MicroLogic Active E/EP/Ei de recambio en la HMI de MicroLogic Active. • Ajustar fecha y hora. • Configure los ajustes de protección disponibles según el tipo de unidad de control MicroLogic Active y definidos por el estudio del sistema de protección de la instalación. Consulte Procedimiento de configuración de la protección, página 63. • Configure los demás ajustes definidos por la aplicación.
5	En el caso de que se sustituya la unidad de control MicroLogic Active 5.0 A/E por la unidad de control MicroLogic Active 6.0 E, o la unidad de control MicroLogic Active 5.0 AP/EP por la unidad de control MicroLogic Active 6.0 EP, desactive manualmente la protección de defecto a tierra con el software EcoStruxure Power Commission.

Configurar la información del interruptor automático

Paso	Acción
1	Configure la información del interruptor automático en la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en Mantenimiento > Sustitución , página 77.
2	Desplácese hacia abajo hasta Mantenimiento fabricante para establecer el número de meses transcurridos desde el último mantenimiento del fabricante.

Paso	Acción
3	Desplácese hacia abajo hasta Desgaste de contactos para establecer el desgaste de los contactos en forma de porcentaje. Use el desgaste de los contactos consultado previamente en la unidad de control MicroLogic Active inicial.
4	Desplácese hacia abajo hasta ID para configurar los parámetros de identificación del interruptor automático. Seleccione el valor correcto en cada menú: • Gama: seleccione la gama del interruptor automático • Clasificación: seleccione la clasificación del interruptor automático • Rendimiento: seleccione el rendimiento del interruptor automático Consulte la placa de características situada en la cubierta frontal del interruptor automático para obtener la información pertinente. Si se introduce una configuración de interruptor automático no válida, aparecerá un mensaje emergente donde se le pedirá que revise los parámetros.

Configurar el módulo BCIM

Paso	Acción
1	Configure el módulo BCIM en la pantalla de MicroLogic Active, desde el menú de navegación de árbol, en Configuración > BCIM , página 79.
2	Desplácese hacia abajo hasta BCIM para indicar la presencia del módulo BCIM en el interruptor automático.
3	Desplácese hacia abajo hasta Bobina XF para activar el control de la bobina de cierre comunicante XF mediante el módulo BCIM.
4	Desplácese hacia abajo hasta Bobina MX para activar el control de la bobina de apertura comunicante MX mediante el módulo BCIM.

Apéndices

Contenido de esta parte

Información sobre la licencia	260
-------------------------------------	-----

Información sobre la licencia

Información sobre la licencia de software criptográfico

Copyright © 1995-1997 Eric Young (eay@cryptsoft.com).

Copyright © 1998-2006 The OpenSSL Project. Todos los derechos reservados.

Copyright © 2002 Sun Microsystems, Inc. Todos los derechos reservados.

Este producto incluye software criptográfico escrito por Eric Young (eay@cryptsoft.com).

ESTE SOFTWARE SE PROPORCIONA POR ERIC YOUNG "TAL CUAL" Y SE EXCLUYE CUALQUIER GARANTÍA EXPRESA O IMPLÍCITA, INCLUIDAS, ENTRE OTRAS, LAS GARANTÍAS IMPLÍCITAS DE COMERCIALIZACIÓN E IDONEIDAD PARA UN FIN DETERMINADO. EN NINGÚN CASO EL AUTOR NI SUS COLABORADORES SERÁN RESPONSABLES POR NINGÚN DAÑO DIRECTO, INDIRECTO, INCIDENTAL, ESPECIAL, EJEMPLAR O CONSECUENTE (INCLUIDOS, ENTRE OTROS, LA ADQUISICIÓN O SUSTITUCIÓN DE BIENES O SERVICIOS, PÉRDIDA DE USO, DE DATOS, LUCRO CESANTE O INTERRUPCIÓN DEL NEGOCIO) POR CUALQUIER CAUSA Y POR CUALQUIER TEORÍA DE RESPONSABILIDAD, YA SEA POR CONTRATO, RESPONSABILIDAD Estricta O AGRAVIO (INCLUIDA LA NEGLIGENCIA O CUALQUIER OTRO TIPO DE AGRAVIO) QUE SE DERIVE DEL USO DE ESTE SOFTWARE, AUNQUE HAYAN SIDO ADVERTIDOS DE LA POSIBILIDAD DE DICHO DAÑO.

Este producto incluye software desarrollado por OpenSSL Project para su uso en OpenSSL Toolkit (<http://www.openssl.org/>).

ESTE SOFTWARE SE PROPORCIONA POR EL PROYECTO OpenSSL "TAL CUAL" Y SE EXCLUYE CUALQUIER GARANTÍA EXPRESA O IMPLÍCITA, INCLUIDAS, ENTRE OTRAS, LAS GARANTÍAS IMPLÍCITAS DE COMERCIALIZACIÓN E IDONEIDAD PARA UN FIN DETERMINADO. EN NINGÚN CASO EL PROYECTO OpenSSL NI SUS COLABORADORES SERÁN RESPONSABLES POR NINGÚN DAÑO DIRECTO, INDIRECTO, INCIDENTAL, ESPECIAL, EJEMPLAR O CONSECUENTE (INCLUIDOS, ENTRE OTROS, LA ADQUISICIÓN O SUSTITUCIÓN DE BIENES O SERVICIOS, PÉRDIDA DE USO, DE DATOS, LUCRO CESANTE O INTERRUPCIÓN DEL NEGOCIO) POR CUALQUIER CAUSA Y POR CUALQUIER TEORÍA DE RESPONSABILIDAD, YA SEA POR CONTRATO, RESPONSABILIDAD Estricta O AGRAVIO (INCLUIDA LA NEGLIGENCIA O CUALQUIER OTRO TIPO DE AGRAVIO) QUE SE DERIVE DEL USO DE ESTE SOFTWARE, AUNQUE HAYAN SIDO ADVERTIDOS DE LA POSIBILIDAD DE DICHO DAÑO.

Información sobre la licencia para las comunicaciones por USB

Copyright © 2010 Texas Instruments Incorporated (<http://www.ti.com/>).

Este producto incluye software desarrollado por Texas Instruments Incorporated (<http://www.ti.com/>).

ESTE SOFTWARE SE PROPORCIONA POR LOS TITULARES DE LOS DERECHOS DE AUTOR Y SUS COLABORADORES "TAL CUAL" Y SE EXCLUYE CUALQUIER GARANTÍA EXPRESA O IMPLÍCITA, INCLUIDAS, ENTRE OTRAS, LAS GARANTÍAS IMPLÍCITAS DE COMERCIALIZACIÓN E IDONEIDAD PARA UN FIN DETERMINADO. EN NINGÚN CASO EL TITULAR DE LOS DERECHOS DE AUTOR NI SUS COLABORADORES SERÁN RESPONSABLES POR NINGÚN DAÑO DIRECTO, INDIRECTO, INCIDENTAL, ESPECIAL, EJEMPLAR O CONSECUENTE (INCLUIDOS, ENTRE OTROS, LA ADQUISICIÓN O SUSTITUCIÓN DE BIENES O SERVICIOS, PÉRDIDA DE

USO, DE DATOS, LUCRO CESANTE O INTERRUPCIÓN DEL NEGOCIO) POR CUALQUIER CAUSA Y POR CUALQUIER TEORÍA DE RESPONSABILIDAD, YA SEA POR CONTRATO, RESPONSABILIDAD ESTRICTA O AGRAVIO (INCLUIDA LA NEGLIGENCIA O CUALQUIER OTRO TIPO DE AGRAVIO) QUE SE DERIVE DEL USO DE ESTE SOFTWARE, AUNQUE HAYAN SIDO ADVERTIDOS DE LA POSIBILIDAD DE DICHO DAÑO.

Schneider Electric
35 rue Joseph Monier
92500 Rueil Malmaison
France

+ 33 (0) 1 41 29 70 00

www.se.com

Debido a que las normas, especificaciones y diseños cambian periódicamente, solicite la confirmación de la información dada en esta publicación.

© 2025 Schneider Electric. Reservados todos los derechos.

DOCA0265ES-04