



FREJA Local

Software independiente para la unidad FREJA serie 500

Modelo FREJA 536

Sistema de medida de relés trifásicos

Modelo FREJA 543 / 546

Sistema de medida de relés trifásicos

Modelo FREJA 549

Sistema de medida de relés multifásicos

GUÍA DEL USUARIO

Historial de revisiones

Revisión	N.º de ECN	Fecha
1	Publicación inicial	30/06/2015
2	32842	14/08/2015
3	32909	30/10/2015
4	33414	09/08/2017
5	33489	14/11/2017
6	33693	29/07/2019
7	33180	22/10/2020

Este manual también debe estar a mano cuando se utilice el sistema.

El presente manual, así como el hardware y el software que se indican en él, se distribuyen con licencia y puede utilizarse o copiarse únicamente de conformidad con los términos de dicha licencia. El contenido de este manual se ofrece únicamente a título informativo y está sujeto a cambios sin previo aviso. Megger declina cualquier responsabilidad por los errores o inexactitudes que puedan aparecer en este manual.

La información y los datos del presente manual de usuario son propiedad privada. El equipo que se describe en este documento puede estar protegido por patentes de EE. UU. Megger se reserva específicamente todos los derechos de esta información patentada, así como los derechos otorgados por cualquier patente. El envío de este manual de usuario no implica la renuncia a ninguno de estos derechos.

Con excepción de lo permitido por esta licencia, ninguna parte de esta publicación se puede reproducir, almacenar en un sistema de recuperación ni transmitir, de cualquier forma o por cualquier medio, de manera electrónica, mecánica, mediante grabación o de cualquier otra forma, sin el permiso previo por escrito de Megger.

Megger y el logotipo de Megger son marcas comerciales de Megger. Todas las demás marcas comerciales son propiedad de sus respectivos propietarios.

Aviso a usuarios finales del gobierno de EE. UU. El hardware, el software y la documentación son "artículos comerciales", tal como se define dicho término en el título 48 del Código de Reglamentos Federales (CRF), sección 2.101, consistente en "software informático comercial" y "documentación de software informático comercial", tal como se utilizan dichos términos en el título 48 del Código de Reglamentos Federales (CRF), sección 12.212 o sección 227.7202, según corresponda. De conformidad con el título 48 del Código de Reglamentos Federales (CRF), sección 12.212, o secciones 227.7202-1 a 227.7202-4, según corresponda, el uso de software informático comercial y la documentación de software informático comercial está autorizado a usuarios finales de conformidad con el reconocimiento proporcionado por gobierno de EE. UU. (1) solo como artículos comerciales, y (2) únicamente con aquellos derechos concedidos a los demás usuarios finales en virtud de los términos y condiciones establecidos en el acuerdo comercial estándar de Megger para este software y hardware. Quedan reservados todos los derechos sobre materiales inéditos de acuerdo con las leyes de copyright de Estados Unidos. El destinatario, si se trata de un organismo gubernamental, reconoce que este manual y el equipo que se describe se adquirieron con los derechos limitados con respecto a los datos técnicos tal como se describe en la normativa ASPR 9-203 (b).

Las unidades FREJA serie 500 incluyen un programa informático de tipo RTOS residente. Este programa pertenece a Megger y contiene ideas e información comerciales secretas de Megger.

Escrito y diseñado en Megger, 4545 W Davis Street, Dallas, Texas 75211.



RAEE

Residuos de aparatos eléctricos y electrónicos: el contenedor con ruedas tachado que figura en los productos Megger es un recordatorio de que no se deben eliminar junto con los residuos domésticos al finalizar su vida útil. Utilice las instalaciones regionales de recogida de RAEE y respete todos los requisitos locales aplicables.

Megger está registrado en el Reino Unido como fabricante de equipos eléctricos y electrónicos. El número de registro es WEE/DJ2235XR.

Impreso en EE. UU.

© 2021 Megger, todos los derechos reservados.

Precauciones de seguridad

ADVERTENCIA:

LAS TENSIONES GENERADAS POR ESTE EQUIPO PUEDEN SER PELIGROSAS

Este equipo se ha diseñado para garantizar la seguridad del usuario; sin embargo, ningún diseño ofrece protección frente al uso incorrecto. Los circuitos eléctricos son peligrosos y pueden ser mortales si no se adoptan las medidas de precaución y seguridad pertinentes. El usuario debe adoptar varias medidas de precaución habituales. Se han colocado marcas de conformidad IEC en el equipo, donde corresponda, para notificar al usuario que debe consultar el manual de usuario para obtener instrucciones sobre el uso correcto o sobre temas de seguridad relacionados. Consulte la siguiente tabla de símbolos y definiciones.

Símbolo	Descripción
	Corriente continua
	Corriente alterna
	Corriente tanto continua como alterna
	Terminal de conexión a tierra (masa). Hay un terminal de conexión a tierra del chasis común situado en el panel frontal (consulte Panel frontal en Descripción de mandos).
	Terminal del conductor de protección
	Terminal del bastidor o del chasis
	Encendido (alimentación)
	Apagado (alimentación)
	Precaución, riesgo de shock eléctrico
	Precaución (consulte la documentación adjunta)

ADVERTENCIA



El usuario o el técnico no deben intentar abrir ni realizar, en ninguna circunstancia, una tarea de mantenimiento de un instrumento de Megger mientras está conectado a una fuente de alimentación. Existen tensiones que pueden causar lesiones graves o la muerte.

Precauciones de seguridad (continuación)

A continuación, se describen algunos puntos específicos relacionados con la seguridad del sistema de medida FREJA.

Lea y comprenda todas las precauciones de seguridad y las instrucciones de funcionamiento antes de utilizar la unidad.

La finalidad de este equipo se limita a su uso tal y como se describe en el presente manual de instrucciones. Si surgiera una situación no contemplada en las precauciones de seguridad generales o específicas, póngase en contacto con el representante regional de Megger o con Megger (Dallas, Texas [EE. UU.]).

La seguridad es responsabilidad del usuario. El uso indebido de este equipo puede ser muy peligroso.

Antes de conectar el cable de alimentación, el equipo debe estar apagado. Verifique que las salidas están desactivadas antes de realizar las conexiones de medida.

No se debe conectar nunca el equipo de medida a equipos por los que circule corriente.

Utilice siempre cables de medida debidamente aislados. Los cables de medida opcionales están preparados para soportar valores de potencia nominales del sistema de medida de manera continua y deben utilizarse de la forma correcta y con un mantenimiento adecuado. NO utilice cables de medida rotos o que presenten grietas.

Apague siempre el sistema de medida antes de desconectar el cable de alimentación.

NO intente utilizar la unidad sin una conexión a tierra de seguridad.

NO intente utilizar la unidad si el terminal a tierra del cable de alimentación está roto o no se dispone de él.

NO utilice el equipo de medida en atmósferas explosivas.

Solo deben utilizar el equipo personas debidamente capacitadas y competentes.

Siga todas las advertencias de seguridad señaladas en el equipo.

Los asuntos importantes o relacionados con la seguridad, como la indicación siguiente, se identifican mediante el símbolo contiguo. Lea el contenido detenidamente, ya que puede estar relacionado con el funcionamiento seguro del sistema de medida o la seguridad del usuario.



El usuario no debe introducir, en ninguna circunstancia, las manos o herramientas en la zona del chasis mientras el sistema de medida esté conectado a una fuente de alimentación. Existen tensiones que pueden causar lesiones graves o la muerte.

Tabla de contenidos

Apartado	Página
FREJA Local.....	1
Software independiente para la unidad FREJA serie 500.....	1
Modelo FREJA 536.....	1
Sistema de medida de relés trifásicos.....	1
Modelo FREJA 543 / 546.....	1
Sistema de medida de relés trifásicos.....	1
Modelo FREJA 549.....	1
Sistema de medida de relés multifásicos.....	3
Historial de revisiones.....	4
Precauciones de seguridad.....	5
1.0 Introducción a FREJA Local.....	31
1.1 FREJA Local - Touch View Interface.....	31
1.2 Terminología.....	31
1.2.1 Acrónimos.....	31
1.2.2 Glosario de términos.....	32
1.2.2.1 Pickup (Tap) (Corriente mínima [toma]).....	32
1.2.2.2 TDM (Ajuste de tiempo múltiple).....	32
1.2.2.3 Inst. (Toma instantánea).....	32
1.2.2.4 Reset Seconds (Segundos para restablecer).....	32
1.2.2.5 Time Delay (Tiempo de retardo).....	33
1.2.2.6 Múltiplos de medida.....	33
1.2.2.7 Alcance o diámetro.....	33
1.2.2.8 Ángulo (par).....	33
1.2.2.9 Expected Trip Time (Tiempo de disparo previsto).....	33
1.2.2.10 Toma de devanado (1, 2, 3, 4, etc.).....	33
1.2.2.11 Porcentaje (%) de pendiente.....	33
1.2.2.12 Porcentaje (%) de armónicos.....	33

1.2.2.13 Percent (%) Prefault Seconds (Porcentaje [%] de segundos previos a la avería)	34
2.0 FREJA Local – Touch View Interface	34
2.1 Configuración.....	35
2.1.1 Operation Modes (Modos de funcionamiento)	36
2.1.2 Simulador de batería.....	36
2.1.2.1 Último VIGEN como batería	36
2.1.3 Display Versions (Mostrar versiones) (Pantalla de información).....	36
2.1.3.1 Botón de comandos.....	36
2.1.4 Update Firmware (Actualizar firmware)	36
2.1.5 Auto Frequency (Frecuencia automática)	36
2.1.6 Deviation Alarm (Alarma de desviación)	36
2.1.7 Change State Immediately (Cambiar estado inmediatamente)/Change on Zero Cross (Cambiar en cruce por cero)/Change on Master Zero (Cambiar en cero principal)	37
2.1.8 Botón Standard Currents (Corrientes estándar).....	37
2.1.10 Ethernet (DHCP) IP Address (Dirección IP Ethernet [DHCP])	37
2.1.11 Advanced Mode - Convertible V/I Selection for Multi-Phase Current Output (Modo avanzado - Selección V/I convertible para salida de corriente multifase).....	37
2.1.12 ? Botón de ayuda.....	38
2.1.13 Phase Angles (Ángulos de fase).....	38
2.1.14 Default Settings Options (Opciones de configuración predeterminadas)	39
2.1.14.1 Save as Default (Guardar predeterminado)	39
2.1.14.2 Restore Default (Restaurar predeterminado)	39
2.1.14.3 Restore Factory (Restaurar valores de fábrica)	39
2.1.14.4 Restore Factory Hot Environment (Restaurar valores de fábrica para ambientes cálidos)	39
2.1.15 Fault (Phase) Labels (Etiquetas de avería [fase])	39
2.1.16 Language (Idioma)	39
2.1.17 Color Options (Opciones de color).....	39
2.1.18 Symmetrical Components (Componentes simétricos)	40

Tabla de contenidos

2.1.19 Voltage Character (Carácter de tensión).....	40
2.1.20 Set Date and Time (Establecer fecha y hora).....	40
2.1.21 Logging (Registro).....	40
2.1.22 Adjust Screen Brightness (Ajustar brillo de la pantalla).....	40
2.1.23 CT/PT Ratios (Relaciones de TI/TP).....	40
2.1.24 Low Level Outputs (Salidas de bajo nivel)	41
2.1.24.1 Low Output Current Generator 0-50 mA / Rogowski (Generador de corriente de salida baja 0-50 mA/Rogowski)	41
2.1.24.2 Low Voltage (Baja tensión)	43
2.1.25 Use PRO Header (Usar encabezado RTMS).....	45
2.1.26 Update Translations (Actualizar traducciones).....	45
2.1.27 Contact Names (Global) [Nombres de contacto (Global)]	45
2.1.28 Opción predeterminada As Found (Como se encontró)/As Left (Como se dejó).....	45
2.1.29 Botón ANSI/IEC	45
2.1.30 Botón de texto superpuesto	45
2.1.31 Botón de resolución de tensión (0,01)	45
2.1.32 Botón de importación de curva TCC.....	45
2.1.33 Botón de varias instancias	45
2.1.34 Salir de la pantalla.....	46
2.2 Configuración de amplitudes, ángulo de fase o frecuencia con FREJA Local	46
2.2.1 Acceso al teclado numérico.....	46
2.2.2 Include Channel in Ramping (Incluir canal en rampa).....	46
2.2.3 Perilla de control	47
2.2.4 Configuración de las salidas de tensión predeterminadas	47
2.2.5 Configuración de las salidas de corriente predeterminadas.....	47
2.3 Teclado alfanumérico virtual.....	47
2.4 Gestión de archivos de FREJA Local	48
3.0 FREJA Local – Descripciones del funcionamiento básico.....	49

3.1 Pantalla de medida manual de FREJA Local/PC	49
3.1.1 Botón de conexión de PC a FREJA	49
3.1.2 Botón de configuración.....	49
3.1.3 Botón del simulador de batería	49
3.1.4 Botón de opciones del informe	49
3.1.5 3.1.5 Botón de configuración de relé	50
3.1.5.1 Opciones del botón Import/Export (Importar/exportar) de configuración de relé	50
3.1.5.1.1 Read from Relay (Leer de relé).....	50
3.1.5.1.1.1 Lectura del relé SEL	50
3.1.5.1.1.2 Lectura del relé de Modbus.....	51
3.1.5.1.1.2.1 Lectura del relé Modbus con comunicaciones serie.....	52
3.1.5.1.1.2.2 Lectura del relé Modbus con comunicaciones Ethernet.....	52
3.1.5.1.2 Import XRIO File (Importar archivo XRIO)	53
3.1.5.1.3 Import TEAX File (Importar archivo TEAX).....	53
3.1.5.1.4 Import SEL RDB Txt File (Importar archivo de texto SEL RDB).....	53
3.1.5.1.5 Import ERL L-PRO File (Importar archivo ERL L-PRO)	54
3.1.5.1.6 Import ERL T-PRO File (Importar archivo ERL T-PRO).....	54
3.1.5.1.7 Import CSV File (Importar archivo CSV)	54
3.1.5.1.8 Export RTMS to CSV File (Exportar RTMS a archivo CSV).....	55
3.1.5.1.9 Import XML File (Importar archivo XML)	55
3.1.5.2 Modo de edición de importación/exportación de configuración de relé activado	55
3.1.5.2.1 Crear nueva configuración de relé.....	56
3.1.5.2.2 Editar configuración importada	57
3.1.6 Botón de carpeta de archivos	58
3.1.7 Botón para seleccionar una nueva medida	58
3.1.7.1 Botones de rampa.....	58
3.1.7.2 Botones de medida de temporización	58
3.1.7.3 Botón de secuencia 1, 2, 3..9.....	59

Tabla de contenidos

3.1.7.4 Botones de impedancia.....	59
3.1.7.5 Botones de diferencial.....	59
3.1.7.6 Botón de transductor.....	59
3.1.7.7 Botón de medidor.....	59
3.1.7.8 Botón de sincronizador.....	59
3.1.7.9 Botón de frecuencia.....	59
3.1.7.10 Botón COMTRADE.....	59
3.1.7.11 Botón de variación de potencia.....	59
3.1.7.12 Botón SS1.....	59
3.1.7.13 Botón Megger GOOSE Configurator.....	60
3.1.8 Botón de la biblioteca de relés.....	60
3.1.9 Botón de medida predefinida.....	60
3.1.9.1 Botón de ejecución de medida.....	61
3.1.9.2 Botón de ejecución de todas las medidas.....	61
3.1.9.3 Botón de ver resultados.....	61
3.1.9.4 Botón ir a la pantalla de medida.....	61
3.1.9.5 Botón de ver/editar notas.....	62
3.1.9.6 Botón de ayuda.....	62
3.1.9.7 Botón de editar script de atributos de medida.....	62
3.1.9.8 Botón de lista de acciones ampliadas.....	63
3.1.10 Botón de ayuda.....	64
3.1.10.1 Botón de restablecimiento del sistema.....	64
3.1.11 Pantalla de vectores de fase.....	64
3.1.12 Botón del cuadro de diálogo de entrada binaria.....	64
3.1.12.1 Botón More (Más) binario.....	66
3.1.12.1.1 Botón del modo Simple (Sencillo).....	66
3.1.12.1.2 Botón del modo Advanced (Avanzado).....	66
3.1.12.1.2.1 Botón de selección de forma de onda armónica.....	66

3.1.12.1.3 Botón Custom (Personalización).....	66
3.1.12.1.4 Botón Symmetrical (Simétrico).....	67
3.1.12.1.5 Botón Power (Potencia).....	67
3.1.12.1.6 Botón para cancelar la tensión de fase a fase	67
3.1.12.1.7 Botón Impedance (Impedancia).....	68
3.1.12.1.8 Botón Secondary Values (Valores secundarios).....	68
3.1.13 Botón para la configuración de Maximum Test Time (Tiempo de medida máximo)/Prefault Time (Tiempo previo a la avería)/Post Fault Time (Tiempo posterior a la avería).....	68
3.1.14 Botón de ejecución de medida.....	69
3.1.15 Botones Prefault (Previo a la avería)/Fault (Avería).....	69
3.1.16 Botón ALL ON/OFF (Apagar/encender todas).....	69
3.1.17 Botón de opciones de rampa manual.....	69
3.1.18 Botón selector para activar/desactivar canales	69
3.1.19 Botón de la calculadora de averías	69
3.1.19.1 Botón de selección del modo	69
3.1.19.1.1 Botón de modo de sobrecorriente.....	70
3.1.19.1.2 Botón de modo de tensión.....	70
3.1.19.1.3 Botón de modo de frecuencia	70
3.1.19.1.4 Botón de modo de impedancia	71
3.1.19.1.4.1 Botón de selección de avería.....	71
3.1.19.1.4.2 Botón de modelo de medida.....	71
3.1.19.1.4.3 Botón de compensación.....	71
3.1.19.1.5 Botón de modo simétrico.....	72
3.1.19.1.6 Botón de modo de variación de potencia	72
3.1.19.1.7 Botón de modo de localización de averías.....	74
3.1.19.2 Botón de selección de tipo de avería	75
3.1.20 Botones de amplitud de canal, ángulo de fase y frecuencia.....	75
3.2 Configuración de las relaciones de los ángulos de fase.....	75

Tabla de contenidos

3.3 Fuentes de corriente	77
3.3.1 Funcionamiento en paralelo	78
3.3.1.1 Pantalla de medida manual - Fase única - Corrientes altas	78
3.3.2 Corrientes en el funcionamiento en serie	80
3.4 Fuentes de tensión.....	81
3.4.1 Salidas sumadas.....	81
3.4.2 Conexión en T, triángulo abierto, de 3 hilos y 3Ø	82
3.4.2.1 Triángulo abierto equilibrado	82
3.4.2.1.1 Triángulo abierto no equilibrado	83
3.4.2.2 Conexión en T	84
3.4.3 Conexión en Y, de 4 hilos y 3Ø	84
3.5 Procedimiento para efectuar mediciones en relés con la pantalla de medida manual de FREJA Local.....	86
3.5.1 Medida manual sencilla de corriente mínima o desconexión.....	86
3.5.2 Medida de temporización manual sencilla	86
3.5.3 Medida de rampa sencilla	88
3.5.3.1 Configuración de varias rampas	89
3.5.3.2 Ejemplo de rampa escalonada.....	89
3.5.3.3 Ejemplo de rampa de pulsos	90
3.5.3.4 Ejemplo de búsqueda binaria de rampa de pulsos	91
3.5.3.5 Ejemplo de corriente mínima de un relé de sobrecorriente EM (electromecánico).....	91
3.5.3.6 Ejemplo de corriente mínima de un relé instantáneo	93
3.5.4 Medida de rampa avanzada	93
3.5.4.1 Valores de configuración.....	94
3.5.4.1.1 Botón Show Pre-fault Conditions (Mostrar condiciones previas a la avería)	94
3.5.4.1.2 Botón Show Ramp Start (Mostrar inicio de rampa)	94
3.5.4.1.3 Botón Show Ramp Increment (Mostrar incrementos de rampa)	94
3.5.4.1.4 Botón Show Ramp End (Mostrar final de rampa)	94
3.5.4.2 Smooth Ramp (Rampa estable)	94

3.5.5 Aplicación de rampa a la salida del simulador de batería	94
3.5.6 Medidas de sobrecorriente	95
3.5.6.1 Botón de selección de curva	97
3.5.6.1.1 Botón de modelo del fabricante	97
3.5.6.1.2 Curva y dirección del relé por elemento - Selección y configuración.....	98
3.5.6.1.3 Pantalla de ejecución de medida	101
3.5.6.1.3.1 Botón para cambiar de medida	102
3.5.6.1.3.2 Botón de configuración de relé	102
3.5.6.1.5.3 Botón del simulador de batería	103
3.5.6.1.5.4 Botón de configuración de entrada binaria.....	103
3.5.6.1.5.5 Botón de opciones de informe	103
3.5.6.1.5.6 Botón de ejecución de una medida predefinida	103
3.5.6.1.6 Realización de medidas	103
3.5.6.1.6.1 Botón Phase Pickup (Corriente mínima de fase).....	103
3.5.6.1.6.2 Botón Phase Timing (Temporización de fase)	103
3.5.6.1.6.3 Botón Phase Instantaneous (Instantánea de fase)	104
3.5.6.1.6.4 Botón Phase Directional (Direccional de fase).....	105
3.5.6.1.6.4.1 Botón Phase Directional Shot (Captura direccional de fase).....	105
3.5.6.1.6.5 Botón Ground Pickup (Corriente mínima de conexión a tierra)	106
3.5.6.1.6.6 Botón Ground Timing (Temporización de conexión a tierra).....	106
3.5.6.1.6.7 Botón Ground Instantaneous (Instantánea de conexión a tierra)	106
3.5.6.1.6.8 Botón Ground Directional (Direccional de conexión a tierra)	107
3.5.6.1.6.8.1 Botón Ground Directional Shot (Captura direccional de tierra).....	107
3.5.6.1.6.9 Botón Ground Target and Seal-In (Señalización y sellado de conexión a tierra).....	108
3.5.7 Medición de relés de sobretensión	109
3.5.7.1 Botón de selección de fabricante.....	110
3.5.7.2 Botón de modelo del fabricante	111
3.5.7.3 Pantalla de ejecución de medida	111

Tabla de contenidos

3.5.7.3.1 Botón para cambiar medida	111
3.5.7.3.2 Botón de configuración de relé	112
3.5.7.3.3 Botón del simulador de batería	112
3.5.7.3.4 Botón de configuración de entrada binaria.....	112
3.5.7.3.5 Botón de opciones de informe	112
3.5.7.3.6 Botón de ejecución de una medida predefinida.....	112
3.5.7.4 Realización de medidas	112
3.5.7.4.1 Botón Phase Pickup (Corriente mínima de fase).....	112
3.5.7.4.2 Botón Phase Timing (Temporización de fase)	113
3.5.7.4.3 Botón Phase Instantaneous (Instantánea de fase)	113
3.5.8 Medición de relés de subtensión	114
3.5.8.1 Botón de selección de fabricante.....	115
3.5.8.2 Botón de modelo del fabricante	116
3.5.8.3 Pantalla de ejecución de medida	116
3.5.8.3.1 Botón para cambiar medida	116
3.5.8.3.2 Botón de configuración de relé	117
3.5.8.3.3 Botón del simulador de batería	117
3.5.8.3.4 Botón de configuración de entrada binaria.....	117
3.5.8.3.5 Botón para ver los resultados de la medida	117
3.5.8.3.6 Botón de ejecución de una medida predefinida.....	117
3.5.8.4 Realización de medidas	117
3.5.8.4.1 Botón Phase Pickup (Corriente mínima de fase).....	118
3.5.8.4.2 Botón Phase Timing (Temporización de fase)	118
3.5.9 Medida de secuenciador de estado	118
3.5.9.1 Medición de relés de reconexión	118
3.5.9.2 Simulador de avería de tierra transitorio (TEF).....	122
3.5.9.2.1 Configuración de relé de avería de tierra transitorio	123
3.5.9.2.2 Configuración de medida de avería de tierra transitoria.....	124

3.5.9.2.3 Realización de una medida de avería a tierra transitoria.....	124
3.6 Medición de relés de impedancia	125
3.6.1 Configuración común	125
3.6.1.1 Configuración de tolerancia	125
3.6.1.2 Configuración del tiempo de disparo de zona	126
3.6.1.3 Botón de configuración de DIRECCIÓN	126
3.6.1.4 Cuadro de selección de averías/zonas.....	126
3.6.1.5 Configuración de compensación de tierra	126
3.6.1.6 CT/PT Ratios (Relaciones TI/TP)	128
3.6.2 Generic Characteristics (Características genéricas)	128
3.6.2.1 Pantalla de configuración de MHO genérico.....	128
3.6.2.1.1 Pantalla de configuración de reducción de carga de MHO	129
3.6.2.2 Pantalla de configuración de medio MHO	129
3.6.2.3 Pantalla de configuración de QUAD (Cuadrilateral).....	130
3.6.2.3.1 Pantalla de configuración de reducción de carga de QUAD (Cuadrilateral).....	130
3.6.2.4 Pantalla de configuración IEEE QUAD (Cuadrilateral IEEE).....	131
3.6.2.4.1 Pantalla de configuración de reducción de carga de IEEE QUAD (Cuadrilateral IEEE)	132
3.6.3 Archivos de la biblioteca de relés de impedancia	132
3.6.4 Archivos MCE/RIO	133
3.6.5 Impedancia: pantalla de configuración de Clic en avería.....	133
3.6.5.1 Cuadro de diálogo Prefault (Previo a la avería).....	134
3.6.5.2 Cuadro de diálogo Control	134
3.6.5.3 Opciones Ramp/Shot (Rampa/captura)	134
3.6.5.4 CT/PT Ratios (Relaciones TI/TP)	135
3.6.5.5 Botón de gráfico Polar/Rectangular	135
3.6.5.6 Botón Auto Set Fault Times (Establecer tiempos de avería automáticamente)	135
3.6.5.7 Botón Ohms Per Phase/Per Loop (Ohmios por fase/por bucle).....	135
3.6.5.8 Botón de opciones de informe	135

Tabla de contenidos

3.6.5.8.1 Adición de gráfico de Z/t a informe	136
3.6.6 Impedancia: pantalla de medida de Clic en avería	136
3.6.6.1 Botón de inicio.....	136
3.6.6.2 Botón de configuración.....	136
3.6.6.3 Botón del simulador de batería	136
3.6.6.4 Botón para revisar las opciones de informe de medida	137
3.6.6.5 Botón de configuración de entrada binaria.....	137
3.6.6.6 Botón de configuración de relé	137
3.6.6.7 Botón RIO	137
3.6.6.8 Botón de la biblioteca de relés	137
3.6.6.9 Botón de zoom de zona.....	137
3.6.6.10 Botón de ejecución de una medida predefinida.....	137
3.6.6.11 Botón de ejecución de medida	137
3.6.6.12 Botón para medir todo.....	138
3.6.6.13 Botón de ayuda	138
3.6.6.14 Botón para cambiar el modo de búsqueda.....	138
3.6.6.14.1 Modo de puntos de medida IEC 60255.....	138
3.6.6.14.2 Modo de puntos de medida de origen	138
3.6.6.14.3 Opción Shots Test Points (Puntos de medida de capturas).....	139
3.6.6.15 Medida rápida - Botón para generar automáticamente puntos de medida.....	139
3.6.6.16 Botón para borrar líneas de medida	140
3.6.6.17 Botón para borrar resultados.....	140
3.6.6.18 Botón para volver a la pantalla de ajustes de características.....	141
3.6.6.19 Botón de selección de avería	141
3.6.7 Medida de relés de impedancia Easy Z	141
3.6.7.1 Pantalla de configuración y medida de relés de impedancia Easy Z	141
3.6.7.1.1 Botón de configuración de entrada binaria.....	141
3.6.7.1.2 Botón para cambiar la posición a tierra de TC	142

3.6.7.1.3 Botón de configuración.....	142
3.6.7.1.4 Botón de opciones de informe	142
3.6.7.1.5 Botón para revisar las opciones de informe de medida	142
3.6.7.1.6 Botón para borrar medidas	142
3.6.7.1.7 Botón para borrar resultados de medida	143
3.6.7.1.8 Cuadro de selección del método de medida.....	143
3.6.7.1.9 Botón de selección de tipo de avería	143
3.6.7.1.10 Compensación de tierra	143
3.6.7.1.11 Campos de configuración de averías.....	144
3.6.7.1.12 Cuadro de diálogo de opciones previas a la avería, de avería y posteriores a la avería	144
3.6.7.1.13 Cuadro de selección de rampa de impedancia.....	145
3.6.7.1.14 Pantalla de medida de impedancia.....	146
3.6.7.1.15 Pantalla de plano de impedancia.....	146
3.6.8 Característica de impedancia desconocida.....	146
3.6.8.1 Cuadro de diálogo Prefault (Previo a la avería).....	146
3.6.8.2 Cuadro de diálogo Control	147
3.6.8.3 CT/PT Ratios (Relaciones TI/TP)	147
3.6.8.4 Botón Relay (Relé).....	147
3.6.8.5 Opciones de Ramp (Rampa)	147
3.6.8.6 Opciones de Search (Búsqueda)	148
3.6.8.7 Pantalla de medida de relés de impedancia desconocida	148
3.6.8.7.1 Botón de inicio.....	148
3.6.8.7.2 Botón de configuración.....	149
3.6.8.7.3 Botón del simulador de batería	149
3.6.8.7.4 Botón para revisar las opciones de informe de medida	149
3.6.8.7.5 Botón de configuración de entrada binaria.....	149
3.6.8.7.6 Botón de configuración de relé	149
3.6.8.7.7 Botón de zoom de zona.....	149

Tabla de contenidos

3.6.8.7.8 Botón de ejecución de medida predefinida.....	149
3.6.8.7.9 Botón de ejecución de medida.....	149
3.6.8.7.10 Botón de ayuda	150
3.6.8.7.11 Botón de selección de avería	150
3.6.9 Editor de características de Megger (Megger Characteristic Editor, MCE).....	150
3.6.9.1 Configuración de los parámetros de distancia	150
3.6.9.1.1 Configuración del sistema.....	150
3.6.9.1.2 Configuración de tolerancia	151
3.6.9.1.3 Factores de conexión a tierra.....	151
3.6.9.2 Parámetros de dispositivo.....	151
3.6.9.3 Cuadros de selección de avería	152
3.6.9.4 Pantalla de plano de impedancia.....	152
3.6.9.5 Cuadro de selección de zona	152
3.6.9.6 N.º de segmento.....	153
3.6.9.7 Botón de adición de segmento.....	153
3.6.9.8 Botón de cierre automático.....	153
3.6.9.9 Botón de operación de inversión	154
3.6.9.10 Fila definición de operaciones de impedancia	154
3.6.9.11 Creación de características de impedancia.....	155
3.7 Procedimiento para medir transductores con el software FREJA Local/Remote	156
3.7.1 Pantalla de configuración del transductor.....	157
3.7.1.1 Sección de placa de características	157
3.7.1.2 Sección de selección del tipo.....	158
3.7.1.3 Sección de configuración de medida.....	158
3.7.1.4 Sección de rango de entrada.....	159
3.7.1.5 Sección de rango de salida.....	159
3.7.2 Pantalla de medida del transductor	160
3.7.2.1 Sección de salida.....	160

3.7.2.2 Sección de salida del transductor	160
3.7.3 Medición en transductores	161
3.7.4 Guardar resultados	161
3.7.5 Aplicaciones de vatios/Var/Va/factor de potencia	161
3.7.5.1 Vatios/VAR con 1 elemento	161
3.7.5.2 Factor de potencia de 1 elemento	162
3.7.5.3 Vatios/VAR con 1 elemento y ½	164
3.7.5.4 Vatios/VAR con 2 elemento	165
3.7.5.5 Vatios/VAR con 2 elementos y ½	167
3.7.5.6 Vatios/VAR con 3 elementos.....	168
3.7.5.7 Factor de potencia de 3 elementos.....	170
3.7.6 Aplicaciones monofásicas.....	171
3.7.6.1 Transductores de tensión CA y CC	171
3.7.6.2 Transductores de corriente CA y CC	172
3.7.6.3 Transductores de frecuencia	173
3.8 Ejecutar una medida con el medidor	174
3.9 Medición de relés diferenciales.....	174
3.9.1 Placa de identificación del transformador	175
3.9.2 Medidas diferenciales del transformador	183
3.9.2.1 Stabilization Test (Medida de estabilización)	183
3.9.2.2 Timing Test (Medida de temporización)	184
3.9.2.3 Pickup Test (Medida de corriente mínima)	184
3.9.2.4 Slope Test (Medida de pendiente).....	185
3.9.2.4.1 Characteristic Shot Test (Medida de captura de características).....	186
3.9.2.5 Harmonic Block Test (Medida de bloqueo de armónicos)	187
3.9.2.6 Harmonic Shot Test (Medida de captura por armónicos).....	188
3.10 Medida con el sincronizador	188
3.10.1 Pantalla de configuración y ajustes de relé de sincronización	189

Tabla de contenidos

3.10.1.1 Placa de características del dispositivo: configuración del sistema	189
3.10.2 Configuración del interruptor.....	189
3.10.3 Configuración de característica de sincronización.....	189
3.10.4 Test Parameters (Parámetros de medida)	189
3.10.5 Pantalla de selección de la medida de características del sincronizador	189
3.10.5.1 Botón de configuración.....	190
3.10.5.2 Botón del simulador de batería	190
3.10.5.3 Botón de opciones de informe	190
3.10.5.4 Botón de pantalla Synchronizer Relay Settings and Configuration (Configuración y ajustes de relé sincronizador)	190
3.10.5.5 Botón de configuración de entrada binaria.....	190
3.10.5.6 Botón de la biblioteca de relés	191
3.10.5.7 Botón de medida predefinida.....	191
3.10.5.8 Botón de ejecución de medida	191
3.10.5.9 Botón de ejecución de todas las medidas	191
3.10.5.10 Botón de ayuda	191
3.10.5.11 Opción Quick Test (Medida rápida).....	191
3.10.5.12 Opción Dynamic Points (Puntos dinámicos)	192
3.10.5.13 Opción Point of Origin (Punto de origen).....	192
3.11 Medida de frecuencia	192
3.11.1 Pantalla Frequency Relay Settings and Configuration (Configuración y ajustes de relé de frecuencia).....	192
3.11.1.1 Configuración de medida de relés de subfrecuencia	193
3.11.1.2 Configuración de medida de relés de sobrefrecuencia	194
3.11.1.3 Configuración de medida de relés de tasa de cambio de frecuencia df/dt	196
3.11.1.4 Conexiones del relé y TT	197
3.11.1.5 Selección de la medida de temporización clásica	197
3.11.1.6 Opciones previas a la avería	197
3.11.2 Pantalla de medida de relés de frecuencia	198

3.11.2.1 Botón de configuración.....	198
3.11.2.2 Botón del simulador de batería	198
3.11.2.3 Botón de opciones de informe	198
3.11.2.4 Botón de lista de medidas	198
3.11.2.5 Botón para volver a la pantalla de configuración para medir relés de frecuencia	198
3.11.2.6 Botón de ejecución de una medida predefinida.....	198
3.11.2.7 Botón de ejecución de medida	198
3.11.2.8 Botón de ayuda	198
3.11.3 Pantalla de medida de corriente mínima de relés de frecuencia	199
3.11.4 Pantalla de medida de temporización de relés de frecuencia.....	199
3.11 Reproducción de COMTRADE	199
3.12.1 Cuadro de diálogo de COMTRADE.....	200
3.12.1.1 Procesamiento de un archivo COMTRADE.....	200
3.12.2 Pantalla de medida de COMTRADE	200
3.12.2.1 Botón de inicio.....	201
3.12.2.2 Botón de pantalla de configuración.....	201
3.12.2.3 Botón Open COMTRADE File (Abrir archivo COMTRADE)	201
3.12.2.4 Botón de vista de forma de onda de COMTRADE.....	201
3.12.2.5 Botón de opciones de informe	201
3.12.2.6 Botón para configurar el temporizador.....	201
3.12.2.7 Sample Rate (Frecuencia de muestra)	202
3.12.2.8 N.º de muestras	202
3.12.2.9 Botón del simulador de batería	202
3.12.2.10 Botón Start Now (Iniciar ahora)	202
3.12.2.11 Botón de configuración de entrada binaria.....	203
3.12.2.12 Botón de ejecución de una medida predefinida.....	203
3.12.2.13 Botón de ejecución de medida	203
3.12.2.14 Botón de ayuda	203

Tabla de contenidos

3.12.2.15 Ventana de tiempo previo a la avería.....	203
3.12.2.16 Ventana Iterations (Iteraciones)	203
3.12.2.17 Valores analógicos de tensión y corriente	203
3.12.2.18 Canales digitales.....	204
3.12.3 Procesamiento del archivo COMTRADE	204
3.12.3.1 Adición de una reproducción de canal digital	205
3.12.3.2 Visualización de formas de onda de reproducción de COMTRADE.....	205
3.12.3.2.1 Controles de zoom y cursor	206
3.12.3.2.2 Botón de recorte.....	207
3.12.3.3 Guardar medida.....	207
3.13 Simulador de variación de potencia y fuera de paso	207
3.13.1 Pantalla de medida de variación de potencia.....	207
3.14 Reproducción de archivos SS1	209
3.14.1 Cuadro de diálogo previo a la medida del archivo SS1	210
3.14.1.1 Botón de ejecución inmediata.....	210
3.14.1.1.1 Botón de ejecución de medida.....	211
3.14.1.1.2 Botón de ejecución de todas las medidas	211
3.14.1.1.3 Botón de ver resultados	211
3.14.1.1.4 Botón ir a la pantalla de medida.....	211
3.14.1.1.5 Botón de ver/editar notas.....	211
3.14.1.1.6 Botón de ayuda	212
3.14.1.1.7 Botón de editar script de atributos de medida	212
3.14.1.1.8 Botón de lista de acciones ampliadas	213
3.14.1.2 Wait on IRIG-B (Esperar IRIG-B).....	214
3.14.1.3 Wait Contact (Esperar contacto).....	214
3.15 IEC 61850 Megger GOOSE Configurator (MGC)	214
3.15.1 Descripción del mensaje GOOSE	215
3.15.1.1 Medición de relés IEC 61850: descripción general	215

3.15.2 Menús de MGC	216
3.15.2.1 Pestaña File (Archivo)	216
3.15.2.1.1 Save (Guardar)	216
3.15.2.1.2 Save As (Guardar como).....	216
3.15.2.1.3 Open (Abrir).....	216
3.15.2.1.4 Download Settings to Test Set (Descargar configuración al equipo de medida)	217
3.15.2.1.5 Exit (Salir).....	217
3.15.2.2 Pestaña Edit (Editar)	217
3.15.2.2.1 Delete Selected GOOSE (Eliminar GOOSE seleccionado)	217
3.15.2.2.2 Mark Unconfirmed (Marcar como no confirmado) [Todos los mensajes GOOSE de esta pestaña]	217
3.15.2.2.3 Reset Binary Input Mapping (Restablecer asignación de entrada binaria).....	217
3.15.2.2.4 Reset Binary Output Mapping (Restablecer asignación de salida binaria).....	217
3.15.2.2.5 Reset All Binary Input/Output Mappings (Restablecer todas las asignaciones de entradas/salidas binarias) [Todos los mensajes GOOSE]	217
3.15.2.2.6 Delete Current Tab (Eliminar pestaña actual)	217
3.15.2.3 Pestaña View (Ver)	217
3.15.2.3.1 Collapse All (Contraer todo).....	218
3.15.2.3.2 Expand All (Ampliar todo)	218
3.15.2.3.3 Open Log (Abrir registro)	218
3.15.2.4 Pestaña Tools (Herramientas).....	218
3.15.2.4.1 Capture (Capturar).....	218
3.15.2.4.2 Import (Importar)	218
3.15.2.4.3 Sort (Ordenar).....	218
3.15.2.4.4 Reset GOOSE Configuration (Restablecer configuración GOOSE).....	219
3.15.2.4.5 Select Network Device (Seleccionar dispositivo de red)	219
3.15.2.4.6 Set Test Set IP (Establecer IP del equipo de medida)	219
3.15.2.4.7 Preferences (Preferencias).....	219
3.15.2.4.7.1 Full View (Vista completa)	220

Tabla de contenidos

3.15.2.4.7.2 Easy View (Vista sencilla).....	220
3.15.2.4.7.3 FREJA 4xx Mode (Modo FREJA 4xx).....	220
3.15.2.4.7.4 SMRT / MPRT Mode (Modo SMRT/MPRT).....	221
3.15.2.4.7.5 PC-GOOSER Mode (Modo PC-GOOSER).....	221
3.15.2.4.7.6 Expanded MPRT Mode (Modo MPRT ampliado).....	221
3.15.2.4.7.7 Bypass Test Set Connection (Omitir conexión del equipo de medida).....	221
3.15.2.5 GOOSE Filter Options (Opciones de filtro GOOSE).....	221
3.15.2.5.1 Delete On Add To Filter (Eliminar al añadir al filtro).....	222
3.15.2.5.2 Filter Allows Update (El filtro permite actualización).....	222
3.15.2.5.3 VLAN ID (ID de VLAN).....	222
3.15.2.5.4 GOOSE Test Attribute ED. 1.....	223
3.15.2.6 Pestaña Test (Medida).....	223
3.15.2.6.1 Medida IEC 61850-8-1 Ed. 1.....	223
3.15.2.7 Pestaña Help (Ayuda).....	223
3.15.3 Barra de herramientas de MGC.....	223
3.15.3.1 Botón SCL.....	224
3.15.3.2 Botón C.....	224
3.15.3.3 Botón DL.....	224
3.15.3.4 Botón MERGE (Fusionar).....	224
3.15.3.5 Botón COMPARE (Comparar).....	224
3.15.3.6 Botón Copy to MyGOOSE (Copiar a MyGOOSE).....	224
3.15.3.7 Botón New Search (Nueva búsqueda).....	224
3.15.4 Network Scanning (Exploración de red).....	225
3.15.4.1 Cómo capturar mensajes GOOSE.....	225
3.15.4.2 Cómo supervisar los mensajes GOOSE.....	227
3.15.5 Análisis de mensajes GOOSE.....	228
3.15.5.1 Filtro GOOSE.....	228
3.15.5.2 MERGE (Fusionar).....	228

3.15.5.3 COMPARE (Comparar)	228
3.15.5.4 Confirmación.....	228
3.15.6 Fusión de mensajes GOOSE.....	228
3.15.6.1 Ejemplo de las funciones MERGE (Fusionar) y COMPARE (Comparar).....	229
3.15.6.2 Ejemplo de COMPARE (Comparar)	233
3.15.7 Configuración.....	234
3.15.7.1 Asignación de entradas binarias de FREJA 5xx a mensajes GOOSE (suscripción).....	235
3.15.7.2 Asignación de salidas binarias de FREJA 5xx a mensajes GOOSE (publicación).....	237
3.15.7.3 Manipulación del parámetro del servicio de medida de IEC-61850 en mensajes GOOSE publicados...238	
3.15.7.4 Manipulación del atributo de medida de IEC-61850 en el parámetro de calidad de los mensajes GOOSE publicados por la unidad FREJA 5xx.	239
4.0 Actualización del software FREJA Local	240
Apéndice A FREJA 536.....	242
Precauciones de seguridad	243
1.0 Funcionamiento	244
1.1 Descripción general.....	245
1.1.1 Panel superior	245
1.1.2 Panel frontal	246
1.2 Alimentación de entrada.....	247
1.2.1 Cable de alimentación de entrada.....	247
1.3 Módulo generador de tensión/corriente (VIGEN)	248
1.3.1. Amplificador de tensión/corriente convertible.....	248
1.3.2. Amplificador de corriente.....	248
1.4 Entradas y salidas binarias	249
1.4.1 Entradas binarias.....	250
1.4.1.1 Selección de señales de inicio, parada y monitorización.....	250
1.4.1.1.1 Apertura de contactos secos	250
1.4.1.1.2 Cierre de contactos secos.....	250

Tabla de contenidos

1.4.1.1.3 Aplicación o eliminación de tensión CA o CC	250
1.4.2 Salidas binarias	250
1.5 Simulador de batería	251
2.0 INSTALACIÓN	251
2.1 Desembalaje del sistema	251
2.1.1 Arranque inicial.....	251
2.2 Puertos de comunicación	252
2.2.1 Puerto de la interfaz USB 2.0	252
2.2.2 Puerto Ethernet PC/IN	253
2.2.2.1 Configuración de la dirección IP de FREJA para funcionamiento con un PC	253
2.2.3 Puerto Ethernet ISOLATED.....	253
2.2.4 Puerto Ethernet IEC61850/OUT.....	254
2.2.4.1 Configuración de la dirección IP de FREJA para redes u operaciones de IEC 61850	254
3.0 Fuentes de corriente	254
3.1 Funcionamiento en paralelo	254
3.1.1 Pantalla de medida manual: monofásica de hasta 180 amperios	255
3.2 Corrientes en el funcionamiento en serie	256
4.0 Fuentes de tensión.....	257
4.1 Salidas sumadas.....	257
4.2 Conexión en T, triángulo abierto, de 3 hilos y 3Ø	257
4.2.1 Conexión en triángulo abierto.....	257
4.2.2 Conexión en T	258
4.3 Conexión en Y, de 4 hilos y 3Ø	258
5.0 Declaración de garantía	259
5.1 Mantenimiento preventivo	259
5.1.1 Examen de la unidad.....	259
5.1.2 Actualización del firmware de la unidad FREJA 536	260
6.0 Preparación para el reenvío	260

Apéndice B FREJA 543/546	261
Precauciones de seguridad	262
1.0 Funcionamiento	263
1.1 Descripción general.....	263
1.1.1 Panel superior	264
1.1.2 Panel frontal	265
1.2 Alimentación de entrada.....	266
1.2.1. Cable de alimentación de entrada.....	266
1.3 Módulo generador de tensión/corriente (VIGEN)	267
1.3.1. Amplificador de tensión/corriente convertible.....	267
1.3.2. Amplificador de corriente.....	267
1.4 Entradas y salidas binarias	268
1.4.1 Entradas binarias.....	269
1.4.1.1 Selección de señales de inicio, parada y monitorización	269
1.4.1.1.1 Apertura de contactos secos	269
1.4.1.1.2 Cierre de contactos secos.....	269
1.4.1.1.3 Aplicación o eliminación de tensión CA o CC.....	269
1.4.2 Salidas binarias	270
1.5 Simulador de batería.....	270
2.0 INSTALACIÓN	270
2.1 Desembalaje del sistema	270
2.1.1 Arranque inicial.....	271
2.2 Puertos de comunicación	271
2.2.1 Puerto de la interfaz USB 2.0	271
2.2.2 Puerto Ethernet PC/IN	272
2.2.2.1 Configuración de la dirección IP de FREJA para funcionamiento con un PC	272
2.2.3 Puerto Ethernet ISOLATED.....	273
2.2.4 Puerto Ethernet IEC61850/OUT.....	273

Tabla de contenidos

2.2.4.1 Configuración de la dirección IP de FREJA para redes u operaciones de IEC 61850	273
3.0 Fuentes de corriente	274
3.1 Funcionamiento en paralelo	274
3.1.1 Pantalla de medida manual: monofásica de hasta 180 amperios	274
3.2 Corrientes en el funcionamiento en serie	276
4.0 Fuentes de tensión.....	276
4.1 Salidas sumadas.....	276
4.2 Conexión en T, triángulo abierto, de 3 hilos y 3Ø	277
4.2.1 Conexión en triángulo abierto.....	277
4.2.2 Conexión en T	277
4.3 Conexión en Y, de 4 hilos y 3Ø	278
5.0 Declaración de garantía	278
5.1 Mantenimiento preventivo	279
5.1.1 Examen de la unidad.....	279
5.1.2 Actualización del firmware de la unidad FREJA 543/546.....	279
6.0 Preparación para el reenvío	280
Apéndice C FREJA 549.....	281
Precauciones de seguridad	282
1.0 Funcionamiento.....	283
1.1 Descripción general.....	284
1.1.1 Panel superior	284
1.1.2 Panel frontal	285
1.2 Alimentación de entrada.....	286
1.2.1. Cable de alimentación de entrada.....	286
1.3 Módulos VIGEN (generador de tensión y corriente) y DIGEN (generador de corriente doble)	287
1.3.1. Amplificador de tensión/corriente convertible.....	287
1.3.2. Amplificador de corriente.....	288
1.4 Entradas y salidas binarias	288

1.4.1 Entradas binarias.....	289
1.4.1.1 Selección de señales de inicio, parada y monitorización.....	289
1.4.1.1.1 Apertura de contactos secos.....	289
1.4.1.1.2 Cierre de contactos secos.....	289
1.4.1.1.3 Aplicación o eliminación de tensión CA o CC.....	289
1.4.2 Salidas binarias.....	290
1.5 Simulador de batería.....	290
2.0 INSTALACIÓN.....	290
2.1 Desembalaje del sistema.....	290
2.1.1 Arranque inicial.....	291
2.2 Puertos de comunicación.....	291
2.2.1 Puerto de la interfaz USB 2.0.....	291
2.2.2 Puerto Ethernet PC/IN.....	292
2.2.2.1 Configuración de la dirección IP de FREJA para funcionamiento con un PC.....	292
2.2.3 Puerto Ethernet ISOLATED.....	293
2.2.4 Puerto Ethernet IEC61850/OUT.....	293
2.2.4.1 Configuración de la dirección IP de FREJA para redes u operaciones de IEC 61850.....	293
3.0 Fuentes de corriente.....	294
3.1 Funcionamiento en paralelo.....	294
3.1.1 Pantalla de medida manual: monofásica de hasta 360 amperios.....	294
3.2 Corrientes en el funcionamiento en serie.....	296
4.0 Fuentes de tensión.....	296
4.1 Salidas sumadas.....	296
4.2 Conexión en T, triángulo abierto, de 3 hilos y 3Ø.....	297
4.2.1 Triángulo abierto equilibrado.....	297
4.2.2 Conexión en T.....	298
4.3 Conexión en Y, de 4 hilos y 3Ø.....	298
5.0 Declaración de garantía.....	299

Tabla de contenidos

5.1 Mantenimiento preventivo	299
5.1.1 Examen de la unidad.....	299
5.2 Actualización del firmware de la unidad FREJA 549	299
6.0 Preparación para el reenvío	300

1.0 Introducción a FREJA Local

FREJA Local es una interfaz de usuario intuitiva para controlar el equipo de medida de relés FREJA serie 500 de Megger. El presente manual contiene la información necesaria para configurar y utilizar el software FREJA Local con los sistemas de medida de relés FREJA serie 500. Se indican el funcionamiento de la unidad, los diferentes tipos de medida que se pueden realizar e instrucciones de guardado y consulta de los resultados de las medidas con el software FREJA Local. Asimismo, se indica cómo ejecutar FREJA Local mediante el software PowerDB del PC del usuario.

1.1 FREJA Local - Touch View Interface

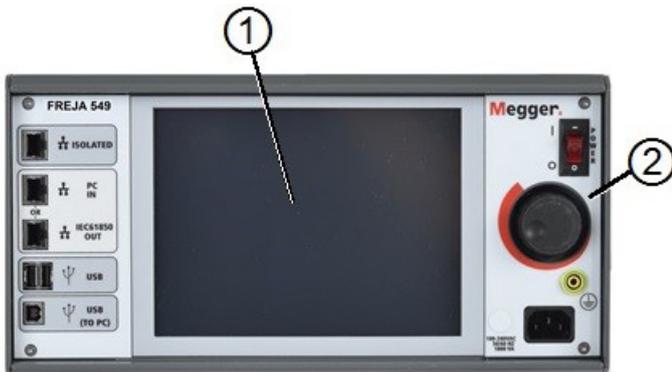


Figura 1. Touch View Interface de FREJA serie 500

- 1. Pantalla TFT LCD en color ①:** esta pantalla táctil de 8,5 pulgadas ofrece alta resolución e integra tecnología de gran ángulo de visión con alta luminosidad para facilitar la lectura en condiciones de luz solar directa.
- 2. Perilla de control ②:** esta perilla permite ajustar los valores una vez que se selecciona la ubicación del cuadro del valor que se va a cambiar.

1.2 Terminología

A continuación se describen las siglas, los términos y las definiciones utilizados en el presente manual:

1.2.1 Acrónimos

CA	Corriente alterna
SH	Sentido horario/hacia la derecha (rotación)
SAH	Sentido antihorario/hacia la izquierda (rotación)
CC	Corriente continua
GPS	Sistema de posicionamiento global
GUI	Interfaz gráfica de usuario
Hz	Hercio
ID	Identificación
E/S	Entrada/salida
KHz	Kilohercio
LCD	Pantalla de cristal líquido
LED	Diodo emisor de luz
MAG	Magnitud
MTA	Ángulo de par máximo
PC	Ordenador personal

1.2.2 Glosario de términos

ROM	Memoria de solo lectura
RTS	Sistema de medida de relés
TVI	Touch View Interface
USB	Bus serie universal
V de CA	Voltios de corriente alterna
V de CC	Voltios de corriente continua
VIGEN	Módulo generador de tensión/corriente
VRMS	Tensión eficaz
UUT	Unidad sometida a medida/unidad en la que se efectúa la medida

1.2.2 Glosario de términos

En las pantallas de visualización de FREJA Local se solicitará al usuario que seleccione o establezca diferentes valores. Los valores varían en función del relé sometido a medida y de la pantalla de configuración del relé. Muchos de los términos utilizados son similares en su concepción básica y significan lo mismo independientemente del tipo de relé. Por ejemplo, el término "ajuste de tiempo" es el que se suele usar con más frecuencia para establecer la configuración de ajuste de tiempo del relé sometido a medida. El ajuste de tiempo puede corresponder a un relé de sobrecorriente o simplemente a un relé de subtensión. Por desgracia, algunos de los términos del presente apartado pueden aplicarse a diferentes tipos de relés de diferentes maneras y, por tanto, es posible que este glosario no abarque todos los posibles relés que se fabriquen. No obstante, se espera que este glosario pueda ayudar al usuario a comprender los valores de configuración de todas las pantallas de configuración de los relés.

1.2.2.1 Pickup (Tap) (Corriente mínima [toma])

Valor numérico relativo a una opción de configuración de toma del relé correspondiente. La corriente mínima o toma suele corresponder a un valor de corriente, tensión, ángulo de fase, frecuencia, vatios u ohmios. Se utiliza para establecer un valor de configuración, valor de corriente mínima o punto de funcionamiento mínimo de un relé sometido a medida.

1.2.2.2 TDM (Ajuste de tiempo múltiple)

Valor numérico que normalmente corresponde a una CURVA DE TIEMPO o que define el uso de una curva de tiempo concreta de una familia de curvas. Se utiliza al efectuar medidas de temporización. El número de AJUSTE DE TIEMPO también se puede utilizar en un algoritmo de curva de tiempo para calcular el tiempo de funcionamiento teórico del relé sometido a medida.

1.2.2.3 Inst. (Toma instantánea)

Valor numérico relativo a una opción de configuración de toma del elemento instantáneo del relé correspondiente. Suele estar relacionado con un determinado valor de corriente o tensión y se utiliza para establecer un valor de corriente mínima o punto de funcionamiento mínimo de un elemento instantáneo del relé sometido a medida.

1.2.2.4 Reset Seconds (Segundos para restablecer)

Es un valor numérico de tiempo, normalmente relativo a relés electromecánicos. Se trata de la cantidad de tiempo necesaria para restablecer el disco. Si se realizan varias medidas de temporización en un relé, el sistema de medida esperará el valor de segundos para restablecer antes de aplicar la siguiente medida de temporización. También pueden existir tiempos de restablecimiento programables para los relés numéricos que les permitan coordinarse con relés electromecánicos.



Tenga en cuenta que si el valor de segundos para restablecer se establece en un valor demasiado reducido y el disco no se restablece por completo, se introducirá un error de temporización en la medida.

1.2.2.5 Time Delay (Tiempo de retardo)

1.2.2.5 Time Delay (Tiempo de retardo)

Se trata de un valor numérico de tiempo normalmente relacionado con el tiempo de funcionamiento mínimo de los relés electromecánicos instantáneos. Esta es la cantidad mínima de retardo vinculado al cierre de los contactos de disparo instantáneo. Cuando se introduce un valor, se dibuja una línea vinculada al tiempo introducido en la pantalla de la característica de disparo. Si la finalidad de alguno de los puntos de medida seleccionados por el usuario es la de medir el funcionamiento instantáneo, este se trazará junto con los demás puntos de retardo de disparo.



Tenga en cuenta que los relés numéricos también pueden tener opciones de configuración programables para el tiempo de retardo, las cuales están relacionadas con el funcionamiento instantáneo de estos.

1.2.2.6 Múltiplos de medida

Valor numérico asociado normalmente a la realización de medidas de temporización. Los múltiplos se expresan habitualmente en forma de números enteros, como 2, 3, 4, etc., multiplicados por el valor de corriente mínima o toma del relé sometido a medida. Se pueden introducir también fracciones de múltiplos de medida y los correspondientes valores de medida adecuados y los tiempos de disparo teóricos se calcularán automáticamente. Si no se introduce ningún valor para los Segundos para restablecer (consulte el apartado 1.2.2.4), solo se efectuará una medida de temporización en un punto si se pulsa el correspondiente botón azul de ejecución de medida de FREJA Local. Si se introduce un valor de segundos para restablecer, después de pulsar el primer botón azul de ejecución de medida, el sistema de medida realizará todos los múltiplos de medida en la secuencia y esperará los segundos para restablecer entre las aplicaciones de los múltiplos de medida introducidos.

1.2.2.7 Alcance o diámetro

Valor numérico expresado en ohmios. Este valor se utiliza para determinar la "distancia", en ohmios, que el relé sometido a medida "ve" en una sección de línea o en un generador.

1.2.2.8 Ángulo (par)

Valor numérico expresado en grados. Un valor utilizado en los relés de impedancia para definir la configuración de "ángulo de par máximo" o "ángulo de línea" del relé sometido a medida (a veces abreviado como Ang.).

1.2.2.9 Expected Trip Time (Tiempo de disparo previsto)

Valor numérico que expresa el tiempo de funcionamiento del relé sometido a medida, normalmente utilizado para indicar un tiempo de funcionamiento definido para un valor de avería determinado en la medición de relés de distancia multizona.

1.2.2.10 Winding Tap (Toma de devanado; 1,2,3,4, etc.)

Valor numérico asociado al número de devanado (esto es, 1, 2, 3, 4, etc.) de un relé diferencial de transformador, utilizado para establecer el valor de configuración de la toma correspondiente y medir cada devanado.

1.2.2.11 Percentage (%) Slope (Porcentaje [%] de pendiente)

Valor numérico mediante el que se establece la característica de funcionamiento de un relé diferencial. La característica de funcionamiento del relé diferencial es una línea, con una pendiente definida por la relación de los valores de funcionamiento y restricción.

1.2.2.12 Percentage (%) Harmonic (Porcentaje [%] de armónicos)

Valor numérico mediante el que se establece el porcentaje de restricción por armónicos para un relé diferencial de transformador con restricción por armónicos. Este valor se utilizará para determinar el estado de superación o fallo durante una medida de restricción por armónicos.

1.2.2.13 Percent (%) Prefault Seconds (Porcentaje [%] de segundos previos a la avería)

1.2.2.13 Percent (%) Prefault Seconds (Porcentaje [%] de segundos previos a la avería)

Se trata de un valor numérico de tiempo, normalmente asociado a relés que requieren valores previos a la avería antes de aplicar los correspondientes valores de avería. Es la cantidad de tiempo necesaria para que el disco operativo se establezca en un estado de funcionamiento "normal" o un relé basado en microprocesador se polarice correctamente antes de aplicar el estado de fallo. Un par de ejemplos al respecto son un relé de tensión electromecánico y un relé de distancia numérico. Si se efectúan varias medidas en un relé, el sistema de medida aplicará el valor de la opción Prefault Seconds (Segundos previos a la avería) antes de aplicar el siguiente valor de medida.

Tenga en cuenta que si el valor de los segundos previos a la avería es demasiado reducido y el relé no puede alcanzar el estado de reposo al completo (si es electromecánico) o polarizarse correctamente, se introducirá un error en la medida.

2.0 FREJA Local - Touch View Interface

FREJA Local Touch View Interface es la interfaz de usuario y el control manual de la unidad. Todas las entradas de datos manuales se realizan mediante la pantalla táctil, salvo que la unidad esté conectada a un PC.

Durante la secuencia de encendido, el sistema de medida realiza una automedición para garantizar que todo funciona correctamente. Una vez que el sistema haya realizado las autocomprobaciones, aparece la pantalla de introducción (consulte la siguiente figura).



Figura 2. Pantalla de introducción

Poco después, la pantalla cambiará a la pantalla de medida manual. La siguiente figura es la pantalla de medida manual de encendido de una unidad FREJA 536.

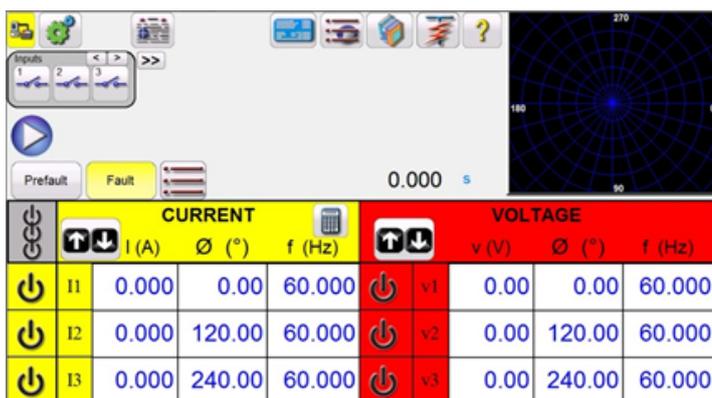


Figura 3. Pantalla de medida manual de una unidad FREJA 536

En la esquina superior izquierda, haga clic en el botón de conexión de la unidad  y software de la versión para PC detectará automáticamente la unidad conectada y establecerá automáticamente la dirección IP a través del puerto Ethernet. En la versión para PC, es posible que la unidad no se detecte automáticamente debido a la configuración del firewall. En este caso, es posible desactivar el firewall o introducir la dirección IP directamente mediante la pantalla de configuración de instrumento de PowerDB; para ello, haga clic en el icono de configuración de instrumento de la barra de herramientas de PowerDB . En la pantalla de configuración de equipo, que aparece en la figura siguiente, desmarque la casilla Auto Discover Unit (Detectar unidad automáticamente).

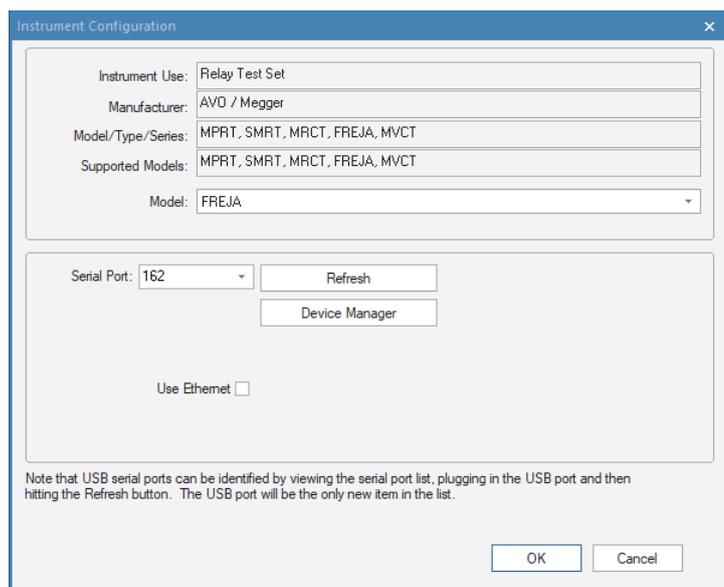


Figura 4. Pantalla de configuración de equipo de PowerDB

Aquí, el usuario puede introducir la dirección IP directamente en la casilla resaltada en color rojo. Tenga en cuenta además que la dirección IP también se encuentra impresa en la pegatina de la placa de características de la unidad. Si la unidad se encuentra en una red con un servidor DHCP, el usuario deberá utilizar el modo de detección automática.

2.1 Configuración

Si pulsa el botón de configuración , el usuario puede configurar tanto el hardware de la unidad FREJA como el software FREJA Local para elementos como el idioma y la rotación del ángulo de fase. Si se pulsa este botón, aparece la pantalla de configuración.



Nota: Las siguientes descripciones de botones varían en función de la configuración de hardware y de si se usa una pantalla táctil FREJA o la versión para PC del software FREJA Local. Consulte el siguiente ejemplo de pantalla de configuración.

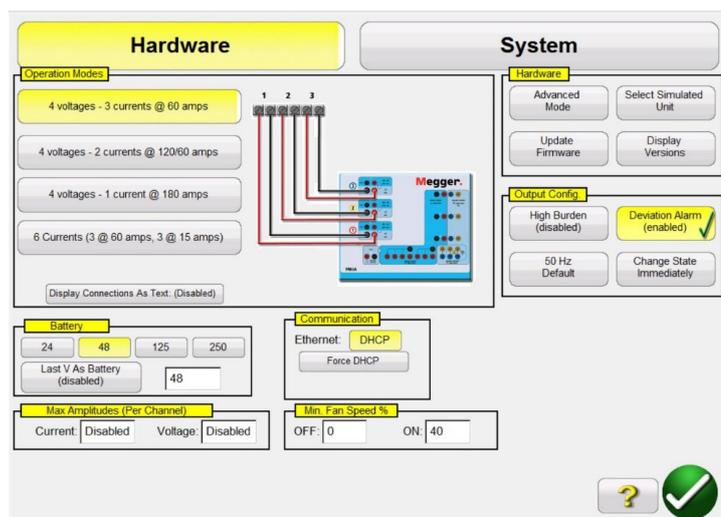


Figura 5. Ejemplo de pantalla de configuración de FREJA Local de una unidad FREJA 546

Nota: La imagen cambia en función de la unidad FREJA serie 500.

En Hardware Configuration (Configuración de hardware), el usuario puede seleccionar las opciones correspondientes de Operation Modes (Modos de funcionamiento), Battery Simulator (Simulador de batería), Hardware, Output Configuration (Configuración de salida) y Communications (Comunicaciones), establecer los valores de Max Amplitudes (Amplitudes máximas), Enable IRIG (Activar IRIG) y ajustar el de Fan Speed (Velocidad del ventilador). En System Configuration (Configuración del sistema), el usuario puede seleccionar la configuración principal (Primary Setting) que aparecerá en las pantallas de medida, seleccionar las salidas de Rogowski de los canales de corriente, establecer cómo aparecen los

2.1.1 Operation Modes (Modos de funcionamiento)

ángulos de fase, establecer la configuración general (General Settings), guardar el trabajo automáticamente (Auto Save) e introducir un mapa de bits de encabezado (Header) para personalizar los informes de medida. A continuación se describen las opciones de configuración tanto del software como del sistema.

2.1.1 Operation Modes (Modos de funcionamiento)

El usuario puede seleccionar la configuración de salida. La imagen de conexión cambiará con la selección, con lo que se indica al usuario cómo conectar las salidas. En función de las opciones que se seleccionen, la pantalla de FREJA Local también cambiará junto con las salidas seleccionadas. Por ejemplo, si un usuario necesita más de 60 amperios, puede seleccionar la opción "4 Voltages - 1 Current @ 180 amps" (4 tensiones - 1 corriente a 180 amperios) para la unidad FREJA 546, lo que permitirá al usuario introducir el valor directamente. La pantalla cambiará a un único canal de corriente y el valor introducido se distribuirá automáticamente entre todos los generadores de corriente disponibles.

2.1.2 Simulador de batería

El usuario puede seleccionar uno de los niveles habituales de tensión de la batería o introducir el nivel de tensión deseado en la ventana proporcionada a tal efecto. Al volver a la pantalla de medida, el valor de tensión aparecerá en el botón del simulador de batería . Pulse este botón para activar o desactivar la salida. El botón cambia de color con el cambio de salida.

2.1.2.1 Último VIGEN como batería

Si se selecciona este botón, el último canal de tensión (normalmente el n.º 3) se convertirá en un simulador de batería.

2.1.3 Display Versions (Mostrar versiones) (pantalla de información)

Este botón se encuentra en el apartado de hardware. Si se pulsa este botón, aparecen las versiones de firmware y controlador, así como las fechas de compilación.



Esta información resulta de utilidad para contactar con Megger y obtener información sobre asuntos relacionados con el mantenimiento y la asistencia técnica.

2.1.3.1 Botón de comandos

Mediante este botón se abre el terminal de comandos de Mini RTS. Esta ventana se utiliza para enviar comandos de RTS, a la unidad, por ejemplo, qc; (consulta de la configuración de la unidad). Además, se utiliza para activar actualizaciones de funciones de la unidad, como el kit de actualización de hardware de campo de IEC 61850 GOOSE con n.º de referencia: 83646.

2.1.4 Update Firmware (Actualizar firmware)

Este botón se utiliza para actualizar el firmware de FREJA 500 o el software FREJA Local.

2.1.5 Auto Frequency (Frecuencia automática)

En la posición de frecuencia automática predeterminada la unidad FREJA medirá y determinará la frecuencia de entrada y ajustará automáticamente la frecuencia de salida predeterminada a la frecuencia de línea. Otras opciones son 50 Hz, 60 Hz, Line Sync (Sincr. de línea), 25 Hz, 16,667 Hz y Custom (Personalizado), de modo que la frecuencia de salida puede ser distinta a la línea de entrada. Si se selecciona Line Sync (Sincr. de línea), los ángulos de fase de salida están en una relación directa con el cruce por cero positivo de la frecuencia de línea de entrada. De esta forma se pueden sincronizar varias unidades FREJA 500 sin necesidad de una conectarlas físicamente.



Nota: La precisión del ángulo de fase puede variar hasta 2 grados en el modo de sincronización de línea.

2.1.6 Deviation Alarm (Alarma de desviación)

Este botón se encuentra en el apartado Output Config (Configuración de salida). Este botón permite activar y desactivar la alarma de desviación. Si la alarma de desviación está activada y la forma de onda de salida tiene una desviación excesiva, suena la alarma.

2.1.7 Change State Immediately (Cambiar estado inmediatamente) / Change on Zero Cross (Cambiar en cruce por cero) / Change on Master Zero (Cambiar en cero principal)

2.1.7 Change State Immediately (Cambiar estado inmediatamente) / Change on Zero Cross (Cambiar en cruce por cero) / Change on Master Zero (Cambiar en cero principal)

Este botón se encuentra en el apartado Output Config (Configuración de salida). La unidad activa automáticamente el modo inmediato, en el que los cambios de amplitud, ángulos de fase y frecuencia se realizan inmediatamente después de haber enviado un comando. El modo de cruce por cero se utiliza para forzar que todos los cambios de amplitud, ángulo de fase y frecuencia se realicen en el cruce por cero positivo de la onda sinusoidal (normalmente se utiliza al efectuar mediciones en relés de frecuencia). Cambiar en cero principal: todas las fases se iniciarán en el cruce por cero del reloj principal. Todas las fases cambiarán al mismo tiempo. Esta opción resulta de utilidad para la realización de mediciones de conformidad con la norma IEC 60255.

2.1.8 Botón Standard Currents (Corrientes estándar)

Este botón se encuentra en el apartado Output Config (Configuración de salida). Hay dos modos de funcionamiento para el amplificador de corriente: Standard Currents (Corrientes estándar) y High Burden Current Mode (Modo de corriente de carga alta). En el modo Standard Currents (Corrientes estándar), está disponible una tensión normativa alta (de 50 voltios) para un valor de hasta 1 amperio. Si la corriente de salida cae por debajo de un valor de 1 amperio, el amplificador de corriente modifica los rangos de manera automática y la tensión normativa se reduce hasta los 15 voltios. Si se necesita una tensión normativa alta de 50 voltios para corrientes de medida inferiores a 1 amperio, pulse el botón de modo de amplificador de corriente. El modo de amplificador de corriente suministra una tensión normativa alta en los canales de corriente de salida para corrientes de medida inferiores a 1 amperio.

2.1.9 High Burden Voltage (Tensión de carga alta)

Este botón se encuentra en el apartado Output Config (Configuración de salida). Si se pulsa el botón de tensión de carga alta, el amplificador de tensión puede emitir hasta 1 amperio a 300 voltios.

2.1.10 Ethernet (DHCP) IP Address (Dirección IP Ethernet [DHCP])

Tal como se ha indicado al principio del apartado, la versión para PC del software FREJA Local detecta automáticamente la unidad FREJA serie 500 (el modo DHCP no requiere que el usuario introduzca ninguna dirección IP). Si la unidad se encuentra en una red con un servidor DHCP, el usuario deberá utilizar el modo de detección automática. Con la versión para PC del software FREJA Local, si se pulsa el botón DHCP, aparecerá el cuadro de diálogo para introducir la dirección IP. Como ya se ha indicado anteriormente, consulte el adhesivo que contiene la placa de identificación de la unidad para saber cuál es la dirección IP de la unidad.

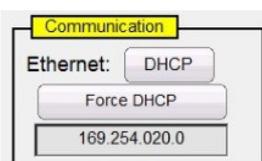


Figura 6. Cuadro de diálogo de la dirección IP Ethernet de la pantalla de configuración de FREJA Local

2.1.11 Advanced Mode - Convertible V/I Selection for Multi-Phase Current Output (Modo avanzado - Selección V/I convertible para salida de corriente multifase)

En el apartado Hardware (Hardware) de la pantalla de configuración, haga clic en el botón Advanced Mode (Modo avanzado) para acceder al número de canales de tensión para la conversión a corrientes. Si necesita más de tres pero menos de seis corrientes, pulse este botón para seleccionar el número de canales de tensión que quiera convertir. Por ejemplo, si necesita cuatro corrientes, pulse el botón de avance y seleccione "1" en el cuadro que aparece. Al volver a la pantalla de medida, el canal de tensión n.º 1 se habrá convertido en un canal de corriente.

2.1.12 ? (Ayuda).



Figura 7. Canal de tensión convertido a corriente

Tenga en cuenta que la conversión de canales de tensión empieza por el canal n.º 1 y continúa de manera ascendente. Por lo tanto, si selecciona 2 canales convertibles, los canales de tensión n.º 1 y n.º 2 se convertirán en corrientes y se dejará el canal de tensión n.º 3 como salida de tensión.

2.1.12 ? (Ayuda).

Pulse este botón para acceder al manual integrado y obtener ayuda relacionada con la pantalla de configuración.

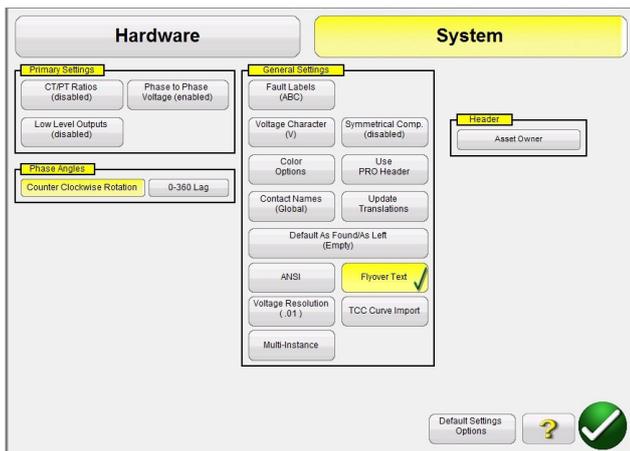


Figura 8. Pantalla System Settings (Configuración del sistema)

2.1.13 Ángulos de fase

El apartado de control Phase Angles (Ángulos de fase) se encuentra en la opción System Settings (Configuración del sistema) de la pantalla Configuration (Configuración). Seleccione la vista del ángulo de fase que prefiera para la pantalla de vector de fase. Las designaciones del ángulo de fase se pueden establecer en 0 a 360 grados adelantados/atrasados o ± 180 grados (los ángulos positivos están adelantados). La rotación también se puede establecer en rotación hacia la izquierda o hacia la derecha. El valor predeterminado de fábrica es de un retardo de entre 0 y 360°. Pulse el botón de selección de ángulo de fase y aparecerá la siguiente pantalla.

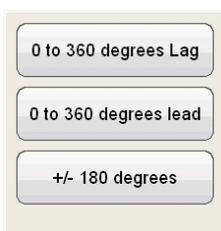


Figura 9. Pantalla Phase Angle Selection (Selección del ángulo de fase)

Consulte el apartado 3.2 para obtener más información sobre la configuración de relaciones de ángulo de fase.

2.1.14 Default Settings Options (Opciones de configuración predeterminadas)

2.1.14 Default Settings Options (Opciones de configuración predeterminadas)

Este botón se encuentra en los ajustes generales de la configuración del sistema. Selecciónelo para acceder a las opciones de configuración de los ajustes predeterminados de Save as Default (Guardar como predeterminado), Restore Default (Restaurar predeterminado), Restore Factory (Restaurar ajustes de fábrica) y Restore Factory Hot Environment (Restaurar entorno cálido de fábrica).



Figura 10. Opciones de configuración predeterminadas

2.1.14.1 Save as Default (Guardar predeterminado)

Si pulsa este botón, todos los cambios realizados en la pantalla de configuración y la mayoría de los valores predeterminados de todas las pantallas se guardarán como los valores predeterminados de encendido.

2.1.14.2 Restore Default (Restaurar predeterminado)

Si pulsa este botón, podrá restaurar los valores predeterminados de encendido del sistema original.

2.1.14.3 Restore Factory (Restaurar valores de fábrica)

Si pulsa este botón, podrá restaurar los valores de encendido de fábrica del sistema.

2.1.14.4 Restore Factory Hot Environment (Restaurar valores de fábrica para ambientes cálidos)

Si pulsa este botón, podrá restaurar los valores de encendido de fábrica del sistema para las unidades utilizadas en ambientes calurosos (opciones de configuración de velocidad del ventilador).

2.1.15 Fault (Phase) Labels (Etiquetas de avería [fase])

Se encuentra en la opción General Settings (Configuración general) de la configuración del sistema (System settings). Este botón permite al usuario establecer etiquetas para cada fase tal y como figuren en el informe de medida, como ABC, RST, L1L2L3, etc.

2.1.16 Language (Idioma)

Se encuentra en los ajustes generales de la configuración del sistema de las unidades FREJA serie 500; este botón permite al usuario seleccionar el idioma deseado para la pantalla. El valor predeterminado de fábrica es inglés estadounidense, pero puede cambiarse a inglés internacional, francés, francés canadiense, español, alemán, coreano, ruso, chino simplificado, polaco y turco.

2.1.17 Color Options (Opciones de color)

Se encuentra en la opción General Settings (Configuración general) de la configuración del sistema (System settings). Pulse este botón para ajustar los colores de los vectores, los fondos, las letras, etc.

2.1.18 Symmetrical Components (Componentes simétricos)

2.1.18 Symmetrical Components (Componentes simétricos)

Se encuentra en la opción General Settings (Configuración general) de la configuración del sistema (System settings). Si pulsa este botón, se modificará la visualización vectorial para mostrar vectores de secuencia positivos, negativos y de valor cero en lugar de los de amplitud y fase.

2.1.19 Voltage Character (Carácter de tensión)

Se encuentra en la opción General Settings (Configuración general) de la configuración del sistema (System settings). El carácter utilizado para establecer y etiquetar los canales de salida de tensión puede ser V o U. Pulse este botón para cambiar el carácter. No olvide pulsar el botón Save as Default (Guardar como predeterminado) para guardar los cambios.

2.1.20 Set Date and Time (Establecer fecha y hora)

Pulse este botón para restablecer la fecha y la hora en la versión "On-Board" de las unidades FREJA serie 500. Estos datos son fundamentales para guardar las medidas y los resultados de las medidas en el gestor de archivos internos de la unidad. En la versión para PC se utilizan la fecha y la hora del propio PC.

2.1.21 Logging (Registro)

Seleccione este botón para registrar los comandos enviados a las unidades FREJA desde el software FREJA Local cuando se utiliza la pantalla integrada. Esta información puede ser útil para el grupo de asistencia técnica de Megger en la resolución de problemas.

2.1.22 Adjust Screen Brightness (Ajustar brillo de la pantalla)

El brillo se puede ajustar en la pantalla integrada de las unidades FREJA 500. La pantalla siempre resultará visible, ya que el hardware evita que el brillo sea demasiado intenso o demasiado tenue. Pulse este botón y utilice la perilla de control para aumentar o reducir el brillo. En la versión para PC, use el control de la pantalla del ordenador para realizar el ajuste.

2.1.23 CT/PT Ratios (Relaciones de TI/TP)

En la pantalla de configuración del software FREJA Local figura un botón para configurar las relaciones de TI/TP. Este botón se encuentra en el apartado Primary Settings (Configuración principal) de System Settings (Configuración del sistema). Haga clic en este botón o púlselo para abrir la siguiente lista de menús.

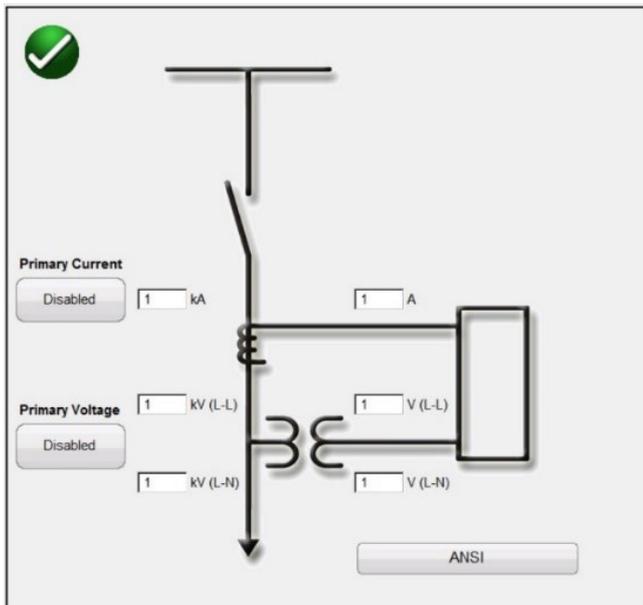


Figura 11. Pantalla de selección de entradas de relaciones de TI/TP

Seleccione imágenes ANSI o IEC. Introduzca los correspondientes valores de tensión o corriente principales y secundarios. Pulse el botón Disabled (Desactivado) o haga clic en él para activar las opciones de los valores. Al volver a la pantalla de medida manual, los valores principales aparecerán como kV y kA; consulte la figura siguiente.

2.1.24 Low Level Outputs (Salidas de bajo nivel)

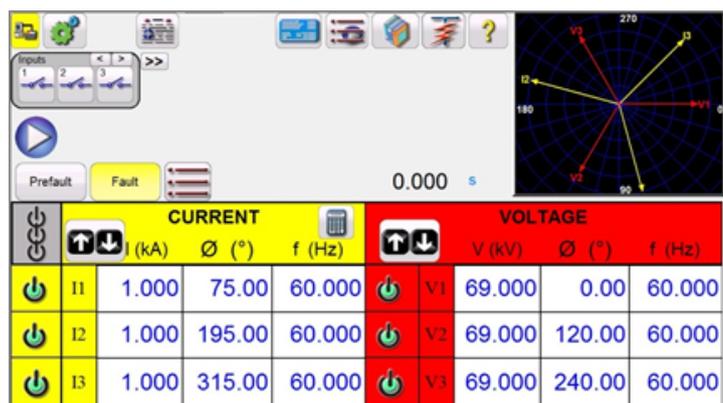


Figura 12. Pantalla de medida de salida de valores principales de kV y kA

En la figura anterior, se establecieron los voltios de 14,4 kV principales en 120 V secundarios y las relaciones de corriente secundarias de 1 kA en 1 A. De este modo, el usuario es capaz de efectuar medidas los relés utilizando los valores principales que aparecen en la pantalla de medida, al mismo tiempo que aplica los valores secundarios adecuados al dispositivo sometido a medida.

2.1.24 Low Level Outputs (Salidas de bajo nivel)

Nota de aplicación:



Los modos Low (0-50 mA) (Bajo [0-50 mA]), Rogowski y Low Voltage (Baja tensión) necesitan de una unidad VIGEN con una versión de hardware 3.5.1 o posterior. Para conocer cuál es la versión de hardware, vaya a la pantalla de configuración y pulse el botón Display Versions (Mostrar versiones; véase el apartado 2.3.1.3 Display Versions [Mostrar versiones] para conocer el nivel de versión del hardware).

El botón Low Level Outputs (Salidas de bajo nivel) se encuentra en el apartado Primary Settings (Configuración principal) de System Settings (Configuración del sistema). El botón se encuentra de forma predeterminada en la opción (Disabled) ([Desactivado]). Pulse este botón para ver la siguiente pantalla de configuración.

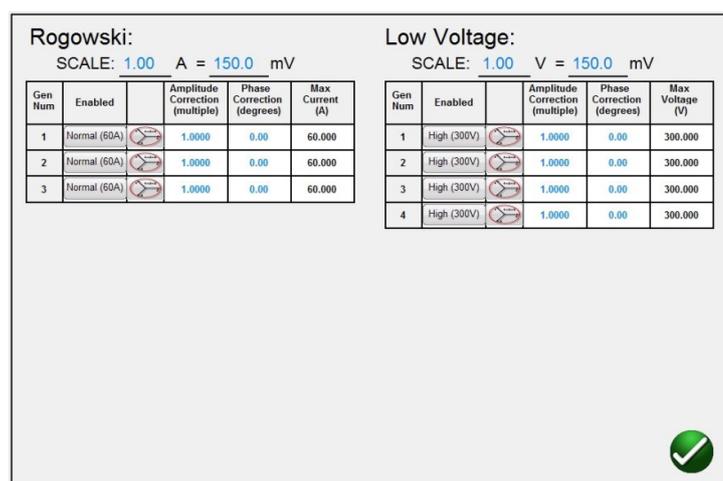


Figura 13. Pantalla de configuración de nivel bajo

2.1.24.1 Generador de corriente de salida baja 0-50 mA/Rogowski

Los generadores de corriente con versión de hardware 3.5.1 posterior tienen la capacidad de proporcionar salidas de corriente muy bajas que van de 0 a 50 mA a escala completa, o bien pueden activarse para proporcionar una salida de tensión que simule una salida Rogowski. Si pulsa el botón Normal (60A) (Normal [60 A]) o hace clic en él, aparecerá el siguiente menú de selección.

2.1.24.1 Generador de corriente de salida baja 0-50 mA/Rogowski

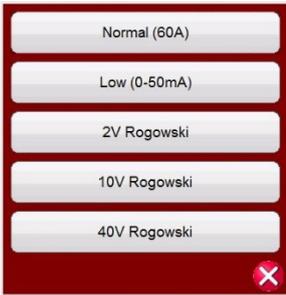


Figura 14. Lista de selección de salida baja del generador de corriente

Modo Normal (60A) (Normal [60 A])

Para que el amplificador de corriente vuelva a funcionar con normalidad, pulse este botón o haga clic en él. Si pulsa el botón Balance (Equilibrio) , se equilibran todas las fases al mismo valor.

Modo Low (0-50mA) (Bajo [0-50 mA])

Si pulsa este botón o hace clic en él, el rango del amplificador de corriente se establecerá en 50 mA. Con este rango seleccionado, el bucle de retroalimentación permanecerá encendido hasta corrientes de medida de 5 mA. De este modo, es posible efectuar medidas en relés de red y para inversión de la alimentación en generadores. Estas medidas pueden establecerse con valores de entre tan solo 7,5 y 10 mA. Si pulsa el botón Balance (Equilibrio) , se equilibran todas las fases al mismo valor.

Modo Rogowski

Nota de aplicación:



Para aquellos dispositivos de medición que necesiten señales de tensión de bajo nivel a modo de simulación de bobinas de Rogowski, divisores de tensión u otros dispositivos similares, se necesita la interfaz de filtro de nivel bajo modelo MLLF de Megger, número de referencia MLLF. Para efectuar mediciones en relés como los ABB REF61x y los 7SJ8x de Siemens, este filtro de nivel bajo hace las veces de interfaz entre los terminales de salida de bajo nivel convertidos del equipo de medida de relés y los cables de interfaz de señal de bajo nivel conectados al relé en el que se efectúe la medida. Conecte los módulos MLLF a los distintos canales de VIGEN y, seguidamente, conecte el cable de interfaz correspondiente del dispositivo sometido a medida; véase el ejemplo que aparece a continuación.



Figura 15. Módulos de filtro de bajo nivel MLLF de Megger

En modo Rogowski se cambia de canal de corriente, que pasa de ser una fuente de corriente a una fuente de tensión. De este modo, canal de corriente puede simular una fuente de tensión de bajo nivel a partir de una bobina de Rogowski. Existen tres rangos para las salidas de Rogowski: 2, 10 y 40 voltios. Si pulsa el botón Balance (Equilibrio) , se equilibran todas las fases al mismo valor.

2.1.24.2 Low Voltage (Baja tensión)

Establecimiento de la relación entre corriente secundaria y salida de milivoltios

Las distintas bobinas de Rogowski tienen diferentes valores de salida. En la pantalla de información de Rogowski, el usuario establece la escala (o relación) entre la corriente secundaria y la salida de milivoltios. Este valor se utiliza para ajustar la relación entre las salidas de milivoltios de la bobina de Rogowski y una salida de corriente secundaria equivalente. Introduzca la corriente secundaria correspondiente y la salida de mV pertinente. Los valores de medida se introducirán en valores de corriente secundarios, con los milivoltios correspondientes aplicados al relé sometido a medida. Después de introducir la relación entre la corriente secundaria y la salida de milivoltios, el usuario debe introducir los factores de corrección de fase y amplitud.

Factores de corrección de fase y amplitud

En la pantalla Rogowski también se pueden establecer las correcciones de fase y amplitud individuales.

Rogowski:
SCALE: 1.00 A = 150.0 mV

Gen Num	Enabled		Amplitude Correction (multiple)	Phase Correction (degrees)	Max Current (A)
1	2V Rogowski		1.0000	0.00	13.333
2	2V Rogowski		1.0000	0.00	13.333
3	2V Rogowski		1.0000	0.00	13.333

Figura 16. Factores de corrección de fase y amplitud de Rogowski

Los diferentes relés tienen diferentes opciones de configuración de corrección de fase y amplitud de Rogowski. Compruebe las opciones de configuración del relé que vaya a utilizar e introduzca los valores correspondientes en las ventanas proporcionadas. Si pulsa el botón Balance (Equilibrio) , se equilibran todas las fases al mismo valor. Pulse la marca de verificación verde o haga clic en ella para volver a la pantalla de configuración y, a continuación, pulse la marca de verificación verde o haga clic en ella para volver a la pantalla de medida principal.

2.1.24.2 Low Voltage (Baja tensión)

Modo de baja tensión

En modo de baja tensión se cambia de canal de tensión a una fuente de milivoltios. De este modo, el canal de tensión podrá simular una fuente de tensión de bajo nivel, como un Rogowski. Pulse el botón **High (300V)** (Alto [300 V]) para seleccionar **Low (2 V) Rogowski** (Valor bajo, Rogowski de 2 voltios); consulte la figura siguiente.

Rogowski:						Low Voltage:					
SCALE: 1.00 A = 150.0 mV						SCALE: 1.00 V = 150.0 mV					
Gen Num	Enabled		Amplitude Correction (multiple)	Phase Correction (degrees)	Max Current (A)	Gen Num	Enabled		Amplitude Correction (multiple)	Phase Correction (degrees)	Max Voltage (V)
1	2V Rogowski		1.0000	0.00	13.333	1	Low (2V)		1.0000	0.00	13.333
2	2V Rogowski		1.0000	0.00	13.333	2	Low (2V)		1.0000	0.00	13.333
3	2V Rogowski		1.0000	0.00	13.333	3	Low (2V)		1.0000	0.00	13.333
						4	Low (2V)		1.0000	0.00	13.333

Figura 17. Selección del rango de 2V para la salida de baja tensión

2.1.24.2 Low Voltage (Baja tensión)

Nota de aplicación:



Para aquellos dispositivos de medición que necesiten señales de tensión de bajo nivel, se necesita la interfaz de filtro de nivel bajo modelo MLLF de Megger, número de referencia MLLF. Conecte los módulos MLLF a los distintos canales de VIGEN y, seguidamente, conecte el cable de interfaz correspondiente del dispositivo sometido a medida (tenga en cuenta que hay un cable de interfaz con clavijas de tipo banana de 8 mm).

Establecimiento de la relación entre tensión secundaria y salida de milivoltios

Las distintas bobinas de Rogowski tienen diferentes valores de salida. En la pantalla de baja tensión, el usuario establece la escala (o relación) entre la tensión secundaria y la salida de milivoltios. Este valor sirve para ajustar la relación entre las salidas de milivoltios de la bobina de Rogowski y una salida de tensión secundaria equivalente. Introduzca la tensión secundaria correspondiente y la salida de mV relativa a esta. Si pulsa el botón de equilibrio, se equilibran todas las fases al mismo valor. Después de introducir la relación entre la tensión secundaria y la salida de milivoltios, el usuario debe introducir los factores de corrección de fase y amplitud.

Factores de corrección de fase y amplitud

En la pantalla de baja tensión, también se pueden establecer las correcciones de fase y amplitud individuales.

Low Voltage:
SCALE: 1.00 V = 150.0 mV

Gen Num	Enabled		Amplitude Correction (multiple)	Phase Correction (degrees)	Max Voltage (V)
1	Low (2V)		1.0000	0.00	13.333
2	Low (2V)		1.0000	0.00	13.333
3	Low (2V)		1.0000	0.00	13.333
4	Low (2V)		1.0000	0.00	13.333

Figura 18. Factores de corrección de fase y amplitud de baja tensión

Los diferentes relés tienen diferentes opciones de configuración de corrección de fase y amplitud. Compruebe las opciones de configuración del relé que vaya a utilizar e introduzca los valores correspondientes en las ventanas proporcionadas. Pulse la marca de verificación verde o haga clic en ella para volver a la pantalla de configuración y, a continuación, pulse la marca de verificación verde o haga clic en ella para volver a la pantalla de medida principal.

CURRENT				VOLTAGE			
	I (A)	ϕ (°)	f (Hz)	V (V)	ϕ (°)	f (Hz)	
	I1	0.000	0.00	60.000	0.00	60.000	V1
	I2	0.000	120.00	60.000	120.00	60.000	V2
	I3	0.000	240.00	60.000	240.00	60.000	V3
							V4
				69.000	0.00	60.000	

Figura 19. Símbolo de activación de las salidas de bajo nivel

Después de ajustar las salidas de bajo nivel y regresar a la pantalla principal de medida, aparecerá un símbolo θ en la ventana de valores de configuración que indica que las salidas de bajo nivel están activadas. Para eliminar las salidas de bajo nivel, vuelva a la pantalla Configuration System (Sistema de configuración) y restablezca los valores de salida predeterminados.

2.1.25 Use PRO Header (Usar encabezado PRO)

2.1.25 Use PRO Header (Usar encabezado PRO)

En el apartado de opciones general de la pantalla de configuración del sistema, el botón se establece en el encabezado RTMS de forma predeterminada. Si el usuario desea utilizar un encabezado PRO (personalizado) en sus informes de medida, haga clic en el botón Use PRO Header (Usar encabezado RTMS) para cambiar el encabezado a una versión PRO (personalizada).

2.1.26 Update Translations (Actualizar traducciones)

En la sección de opciones generales de la pantalla de configuración del sistema, haga clic en el botón Update Translations (Actualizar traducciones) para acceder a Internet y actualizar las traducciones del software FREJA Local (se necesita acceso a Internet).

2.1.27 Contact Names (Global) [Nombres de contacto (Global)]

En el apartado de opciones general de la pantalla de configuración del sistema, el botón se establece de forma predeterminada en (Global). En la opción de configuración Global el usuario solo tiene que introducir el nombre de las entradas binarias una vez y los nombres introducidos se utilizarán para todas las medidas. Por ejemplo, si utiliza "Trip" como nombre de la entrada binaria n.º 1, todas las demás medidas de la entrada binaria n.º 1 de FREJA Local/Remote se etiquetarán como "Trip". Para cambiar el nombre de entrada para cada medida individualmente, haga clic en el botón Contact Names (Global) (Nombres de contacto [Global]) y cambiará a (Test Specific) ([Específico de la medida]).

2.1.28 Opción predeterminada As Found (Como se encontró)/As Left (Como se dejó)

En el apartado de opciones general de la pantalla de configuración del sistema, el botón se establece de forma predeterminada en (Empty) ([Vacío]). El usuario tendrá que seleccionar si desea que se muestren los resultados As Found (Como se encontró), As Left (Como se dejó) o As Found/As Left (Como se encontró/como se dejó) en el informe de medida.

2.1.29 Botón ANSI/IEC

En la sección General Settings (Configuración general) de la pantalla System Configuration (Configuración del sistema), y en función de la selección de instalación en el PC, el botón pasa a ser, bien IEC, bien ANSI. Para modificar el valor predeterminado, pulse este botón o haga clic en él. Este botón afecta a los modelos de configuración de medida que aparecerán para diversas medidas, p. ej., Three Phase Transformer Differential (Diferencial de transformador trifásico).

2.1.30 Botón de texto superpuesto

En el apartado de opciones general de la pantalla de configuración del sistema, este botón se activa de forma predeterminada. El texto superior es un texto descriptivo de la opción de pantalla en función de la posición del cursor.

2.1.31 Botón de resolución de tensión (0,01)

En la sección General Settings (Configuración general) de la pantalla System Configuration (Configuración del sistema), este botón permite modificar la resolución de los canales de tensión de la opción predeterminada de dos decimales (0,01) a la de tres decimales (0,001).

2.1.32 Botón de importación de curva TCC

En la sección General Settings (Configuración general) de la pantalla System Configuration (Configuración del sistema), este botón permite al usuario importar curvas de tiempo nuevas o personalizadas a la biblioteca de curvas. Pulse el botón y, con el navegador de Windows, acceda a PowerDB.v1X.x y localice la carpeta de archivos PdbCurveLib.crv para pegar una curva de tiempo nueva o personalizada. Póngase en contacto con Megger o con su representante de Megger si dispone de alguna curva o curva personalizada que quisiera añadir a la biblioteca de curvas.

2.1.33 Botón de varias instancias

En la sección General Settings (Configuración general) de la pantalla System Configuration (Configuración del sistema), este botón permite al usuario seleccionar varias instancias relativas a relés diferenciales. Por ejemplo, algunos relés de protección de corriente diferencial de alternadores también cuentan con protección de corriente diferencial para transformadores. Si este botón está activado, cuando el usuario accede a la medida de diferenciales, es capaz de combinar hasta cuatro relés diferenciales distintos en un único archivo de resultados de medida.

2.1.34 Salir de la pantalla

2.1.34 Salir de la pantalla

Para salir de la pantalla y volver a la pantalla anterior, pulse el botón de marca verificación verde  (observará este mismo botón en otras pantallas).

2.2 Configuración de amplitudes, ángulo de fase o frecuencia con FREJA Local

Si se pulsa un botón de amplitud, fase o frecuencia (clic con el botón derecho del ratón en la versión para PC), aparecerá el siguiente teclado numérico emergente que le permitirá introducir el valor que desea cambiar.

2.2.1 Acceso al teclado numérico

El acceso al teclado numérico proporciona una interfaz para que el usuario introduzca valores en las diferentes pantallas. Si se toca ventana de entrada de datos (amplitud, grado o frecuencia) de la pantalla táctil (clic con el botón derecho del ratón en la versión para PC), se activa el teclado numérico. Utilice las teclas numéricas para introducir el valor que desee y pulse el botón  o el botón de equilibrio . Si pulsa , se eliminará el valor que acabe de introducir. Si pulsa el botón  (Eliminar último dígito), se eliminará el último dígito del valor que se muestre en la pantalla.

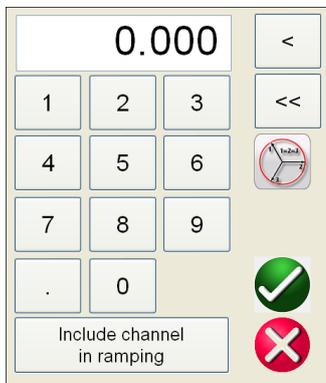


Figura 20. Teclado numérico de la pantalla táctil

El botón  permite introducir el valor y volver a la pantalla de medida. Pulse el botón de equilibrio  si desea que todos los valores de tensión o corriente sean iguales. Si va a configurar ángulos de fase y desea modificar las tres fases en la misma cantidad a partir de los valores predeterminados, introduzca la cantidad de cambio de fase que desee en la ventana de la fase A y pulse . Por ejemplo, el valor predeterminado es de 0, 120 y 240 grados. Pulse sobre el ángulo de fase de corriente de la fase A, introduzca 30 y pulse ; en la pantalla de medida aparecerán 30, 150, 270 grados. Si el usuario pulsa el botón  para cancelar, se le devolverá a la pantalla anterior que estuviera utilizando. Si se pulsa Include channel in ramping (Incluir canal en rampa), se seleccionará dicho valor de rampa cuando se utilice la perilla de control.

2.2.2 Include Channel in Ramping (Incluir canal en rampa)

Si se pulsa este botón, se resalta la ventana que rodea la magnitud del canal, lo que indica que ahora está establecida para reajustar la rampa manualmente, bien con la perilla de control del panel frontal, bien mediante la rueda del ratón o las flechas arriba/abajo del teclado del PC (en la versión para PC). Si el canal ya está seleccionado para la rampa, este botón se marcará como "Remove channel from ramping" (Eliminar canal de rampa). Ahora, es posible aumentar o reducir la magnitud mediante la opción de configuración de incremento predeterminado. Si desea aplicar la rampa de más de un canal, modificar el incremento o modificar el valor cuya rampa vaya a reajustarse (amplitud, fase o frecuencia), en la pantalla de visualización FREJA Local, pulse el botón Manual Ramp Options (Opciones de rampa manual) (perilla de control o botón de flechas arriba y abajo) para mostrar la siguiente pantalla.

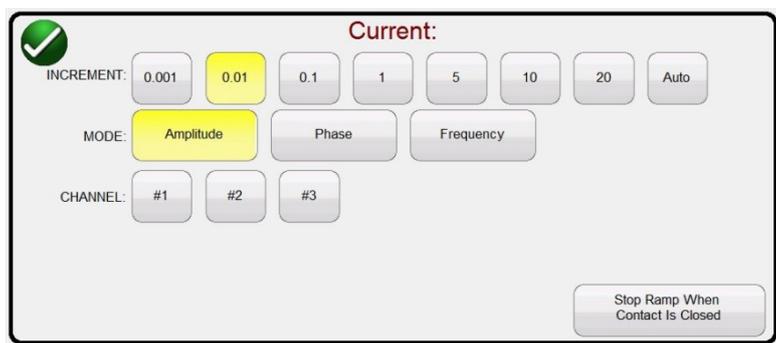


Figura 21. Pantalla de selección de incrementos de canal

INCREMENT (Incremento): seleccione el incremento correspondiente. El cambio de color indica el valor seleccionado.

CHANNEL (Canal): seleccione los canales correspondientes. El botón de canal cambiará de color para indicar los canales seleccionados en los que vaya a aplicarse la rampa.

MODE (Modo): seleccione Amplitude (Amplitud), Phase (Fase), Frequency (Frecuencia) o Battery (Batería) como valor para el que vaya a aplicarse la rampa. Pulse el botón de verificación verde o haga clic en él para volver a la pantalla de medida. Si hace un clic en la perilla de control o pulsa una vez la flecha arriba/abajo del teclado del PC, la salida se modificará según el ajuste de incremento. Si se selecciona el botón de incremento automático, FREJA Local seleccionará automáticamente el incremento en función de la rapidez con la que se gire la perilla de control: cuanto más rápida sea la rotación, mayor será el incremento (no se aplica al reajustar la rampa del simulador de batería).

2.2.3 Perilla de control

La perilla de control permite modificar los valores después de tocar la pantalla para resaltar el valor cuya rampa vaya a reajustarse. Gírela a la derecha para aumentar el valor o a la izquierda para reducirlo. En el modo de incremento automático la perilla de control utiliza un algoritmo de control de velocidad que permite realizar un pequeño ajuste con una rotación lenta (un clic equivale a 1 dígito del nivel de incremento más bajo para el valor al que vaya a aplicarse la rampa) y un ajuste mayor con una rotación más rápida. La perilla de control también puede usarse para desplazarse hacia arriba y hacia abajo mientras aparecen los resultados de medidas en las pantallas Add Results (Añadir resultados) y View Results (Ver resultados), o bien cuando aparecen en la pantalla de ayuda.

2.2.4 Configuración de las salidas de tensión predeterminadas

FREJA Local está configurada de fábrica de manera predeterminada. Es posible modificar esta configuración para adaptarla al usuario. Con el teclado numérico, como se ha indicado anteriormente, seleccione el primer canal de tensión e introduzca el valor de fase a neutro (tierra) correspondiente, por ejemplo, 67. Pulse el botón de equilibrio  y el botón verde de comprobación , y para todos los canales se habrá establecido un valor de 67 voltios. Seleccione el botón de configuración y, a continuación, seleccione Save as Default (Guardar como predeterminado); consulte el apartado 2.1.5.1 Save as Default (Guardar como predeterminado). La próxima vez que se encienda la unidad, los valores de tensión predeterminados serán de 67 voltios.

2.2.5 Configuración de las salidas de corriente predeterminadas

De forma similar a lo que ocurre con los valores de tensión predeterminados, es posible modificar la corriente predeterminada para adaptarse a las necesidades del usuario. Con el método de introducción mediante el teclado numérico que se ha descrito anteriormente, seleccione el primer canal de corriente e introduzca el valor de fase a neutro (tierra) deseado, por ejemplo, 1, pulse el botón de balance  y el botón ; a continuación, todos los canales tendrán un ajuste de 1 amperio. Seleccione el botón de configuración y, a continuación, seleccione Save as Default (Guardar como predeterminado); consulte el apartado 2.1.5.1 Save as Default (Guardar como predeterminado). La próxima vez que se encienda la unidad, los valores de corriente predeterminados serán de 1 amperio.

2.3 Teclado alfanumérico virtual

El teclado alfanumérico virtual permite la introducción de texto ASCII en las ventanas correspondientes. Este teclado se utiliza para introducir nombres para las entradas y salidas binarias, nombres para cada estado en la medida de secuencia o nombres de archivo en la pantalla de administración de archivos.

2.4 Gestión de archivos de FREJA Local

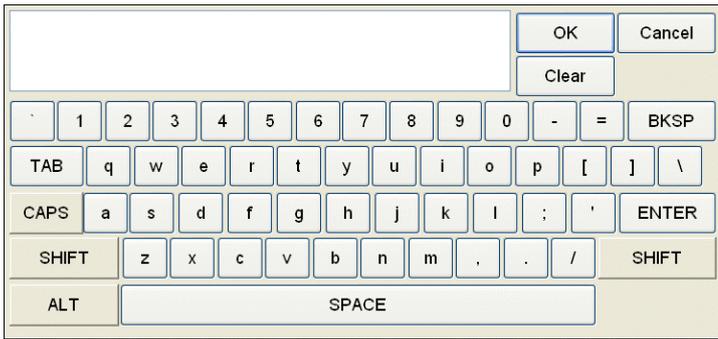


Figura 22. Teclado de FREJA Local

2.4 Gestión de archivos de FREJA Local

La pantalla de administración de archivos sirve para acceder a los archivos almacenados en la memoria interna de la unidad FREJA serie 500. Esta pantalla permite cargar archivos de medida, crear o modificar directorios, cambiar el nombre de archivos y directorios, así como eliminar archivos y directorios creados por el usuario. Para acceder al sistema de administración de archivos, toque la carpeta de archivos  situada en la parte central superior de la pantalla de medida. Este botón solo aparece en FREJA Local (no en la versión para PC). Permite al usuario guardar medidas o abrir medidas guardadas. Si se utiliza la versión para PC, los usuarios dispondrán del sistema de archivos PowerDB para guardar archivos de medida (de trabajo) (consulte la ayuda de PowerDB). Para los usuarios de FREJA Local, si se pulsa la carpeta de archivos, aparecerá la siguiente barra de herramientas. De manera predeterminada, aparece con la opción Save Current Form File Folder (Guardar carpeta de archivos de formulario actual) resaltada.



Figura 23. Barra de herramientas de la carpeta de archivos



Nota: Si pulsa el botón de encendido/apagado , se apagará la pantalla integrada, pero no es necesario para un apagado seguro.

Si el usuario pulsa sobre la carpeta resaltada, observará el siguiente explorador de archivos.

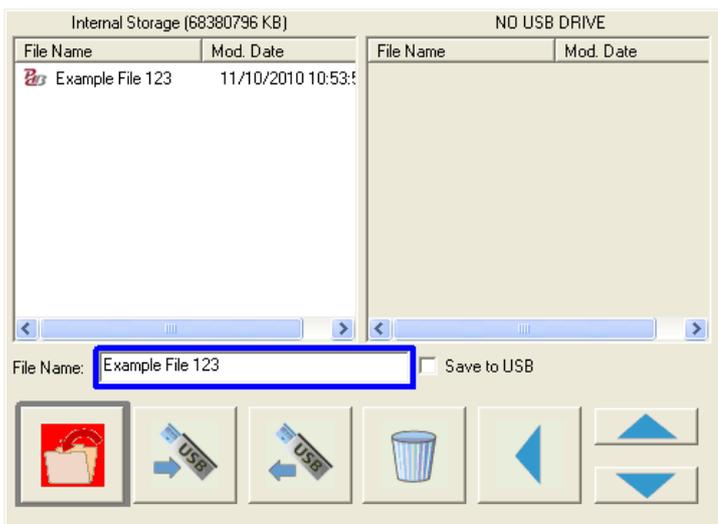


Figura 24. Explorador de carpetas de archivos

Si el usuario pulsa en la ventana File Name (Nombre de archivo), observará el teclado virtual para introducir un nombre de archivo. El archivo se puede guardar en la memoria interna o en un dispositivo de memoria USB. Esta misma ventana también se utiliza para abrir archivos guardados. Para guardar los resultados directamente en un dispositivo de memoria USB, marque la casilla Save to USB (Guardar en USB). Si desea transferir los resultados de la medida desde la unidad a un dispositivo de memoria USB, utilice los botones de color azul arriba/abajo para seleccionar el resultado de la medida que desee y, a continuación, pulse en el botón de USB . Para recuperar un archivo de medida de un dispositivo de memoria

3.0 FREJA Local – Descripciones del funcionamiento básico

USB ⇄, pulse el botón de USB para recuperar el archivo seleccionado de la lista de archivos que aparecen en la ventana de la derecha. Para eliminar un archivo, use las flechas hacia arriba y hacia abajo para resaltar el archivo y, a continuación, pulse en el botón de la papelera. La flecha azul que apunta hacia la izquierda ◀ es el botón de salida para volver a la pantalla de medida. Para abrir un archivo de medida existente desde la barra de herramientas de la carpeta de archivos, pulse el icono (abrir carpeta de archivos). El usuario observará el explorador de carpetas de archivos. Utilice los botones de flecha azul hacia arriba y hacia abajo para resaltar el archivo que quiera abrir y, a continuación, pulse el botón Open File Folder (Abrir carpeta de archivos) de la esquina inferior izquierda. El usuario observará una barra de menú para abrir una nueva medida o para abrir el archivo seleccionado en el que se indican la fecha y la hora del archivo guardado. Si se pulsa el botón de fecha/hora, se abrirá la medida guardada. Para ver los resultados guardados, pulse el botón More (Más) >> de la parte superior derecha de la pantalla junto a la pantalla del vector y, a continuación, pulse el botón View Report (Ver informe)

3.0 FREJA Local – Descripciones del funcionamiento básico

En esta sección se describen los procedimientos de uso básicos para utilizar FREJA Local con unidades FREJA serie 500 para aplicaciones como, por ejemplo, medidas de corriente mínima o desconexión básicas, medidas de temporización básicas, salidas de corriente en paralelo, medidas de restricción por armónicos, serie de posibles fuentes para proporcionar un potencial superior al nominal y formación de varias salidas de tensión trifásica.

3.1 Pantalla de medida manual de FREJA Local/PC

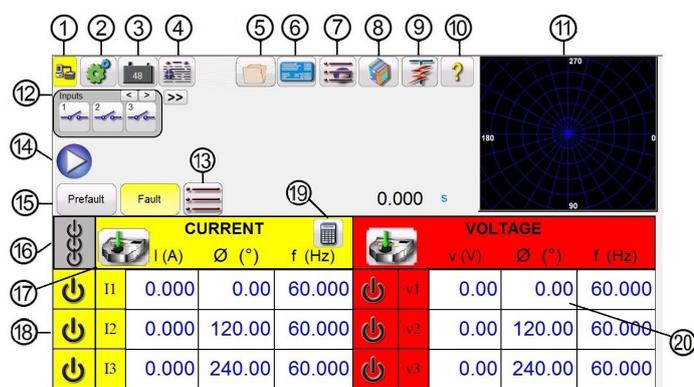


Figura 25. Pantalla de medida manual

3.1.1 ① Botón de conexión de PC a FREJA

Haga clic en el botón y la PC detectarán automáticamente la unidad FREJA conectada y configurarán automáticamente la dirección IP a través de las puertas Ethernet. Si en el botón aparecen dos X de color rojo, es indicativo que no existe comunicación con FREJA. Si el color de fondo es amarillo, indica que la unidad está "en línea" y lista para su funcionamiento. Una vez establecida la conexión (esto es, una vez que se hayan enviado los comandos correspondientes), el color de fondo cambiará de amarillo a verde. Cuando se encuentre en otras pantallas de medida, aparecerá el botón de inicio

3.1.2 ② Botón de configuración

Pulse el botón para ir a la pantalla de configuración de FREJA Local. Consulte el apartado 2.1 para obtener más información sobre la pantalla de configuración.

3.1.3 ③ Botón del simulador de batería

Botón de simulador de batería: si se pulsa, permite activar y desactivar el simulador de batería; el color de fondo cambia a rojo cuando está activado y a gris cuando está desactivado. La tensión que vaya a aplicarse se indica en el botón y se puede cambiar pulsando el botón de configuración.

3.1.4 ④ Botón de opciones del informe

Mediante este botón se pueden añadir los resultados de medida del momento correspondiente al informe. También permite mostrar el informe e introducir un nombre para la medida, además de introducir límites, comentarios y deficiencias. Los informes se pueden guardar en la memoria interna y se pueden transferir a PowerDB mediante un

3.1.5 Botón de configuración de relé

dispositivo de memoria USB. Es posible cargar resultados de medidas anteriores y utilizar la opción "Retest" (Volver a medir) para repetir la medida con los mismos parámetros de la efectuada anteriormente.

3.1.5 ⑤ Botón de configuración de relé

Pulse este botón para acceder a la ventana de datos de placa de características. Aquí, el usuario puede introducir información de importación relativa al relé sometido a medida, como el fabricante, el número de modelo, el número de serie, los datos de TI y TP.



Figura 26. Opciones disponibles si se pulsa el botón de importación/exportación

3.1.5.1 Opciones de importación/exportación de configuración del relé

3.1.5.1.1 Read from Relay (Leer de relé): Pulse este botón para importar la configuración del relé directamente desde el relé. Los dos formatos compatibles son SEL Serial y MODBUS. El protocolo Modbus se utiliza para descargar configuraciones de relés GE Multilin de tipo UR.

3.1.5.1.1.1 Lectura del relé SEL: El primer paso es establecer las comunicaciones con el relé sometido a medida. Para ello, será necesario utilizar un puerto serie USB, bien del PC, bien del sistema de medida de relés.

1. Pulse el botón SEL Relay (Relé SEL) o haga clic en él y aparecerá la pantalla de comunicación Generic SEL (SEL genérico), de manera similar a como se indica en la siguiente figura.

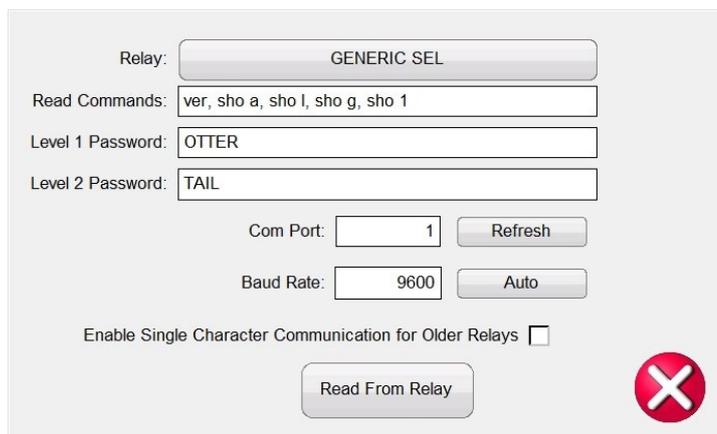


Figura 27. Pantalla de comunicación Generic SEL (SEL genérico)

Tenga en cuenta que las opciones predeterminadas habituales de Read Commands (Comandos de lectura), Passwords Level 1 y 2 (Nivel 1 y 2 de contraseñas), la asignación de COM Port (Puerto COM) y las tasas de baudios ya estarán predefinidas.

2. Haga clic en el botón GENERIC SEL (SEL genérico) para seleccionar el relé sometido a medida; véase la siguiente figura.

3.1.5.1.1.2 Lectura del relé de Modbus:

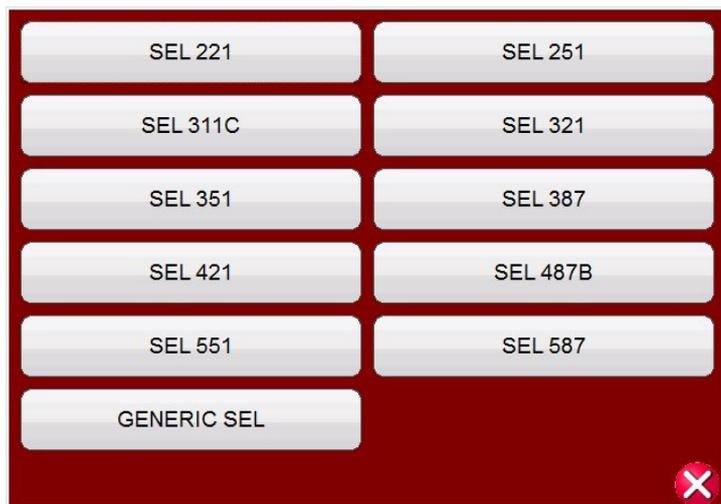


Figura 28. Lista de relés SEL disponibles

3. Seleccione el relé sometido a medida. Si el relé no estuviera disponible, seleccione GENERIC SEL (SEL genérico).
4. Ahora es posible editar la fila de Read Commands (Comandos de lectura); si se necesitasen comandos especiales, es posible encontrarlos en el manual de instrucciones del relé.
5. Introduzca las contraseñas (Passwords) de nivel 1 (Level 1) y 2 (Level 2) en caso de ser distintas de las predeterminadas.
6. Conecte el cable serie USB SEL al puerto de comunicación serie del relé.
7. Seleccione el puerto COM del relé del PC o el sistema de medida de relés. Si el sistema de medida de relé que está utilizando es un sistema FREJA 500, utilice el número de puerto COM más alto indicado. Si utiliza un PC, seleccione el puerto COM correspondiente al adaptador serie USB que vaya a usar.
8. Pulse el botón actualizar o haga clic en él para detectar el puerto COM al que está conectado el relé.
9. Una vez que se haya hecho clic en el campo COM Port (Puerto COM), aparecerá un menú desplegable.
10. Seleccione el valor de Baud Rate (Tasa de baudios) utilizado por el relé y, seguidamente, pulse Read from Relay (Leer de relé).
11. Si FREJA Local está en modo de simulación, aparecerá un mensaje como se muestra a continuación.

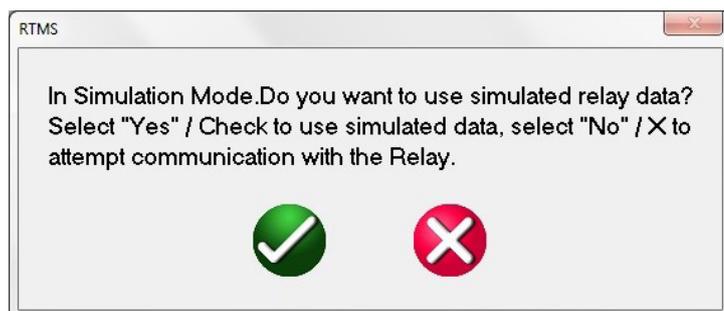


Figura 29. Mensaje de descarga de configuración de simulación

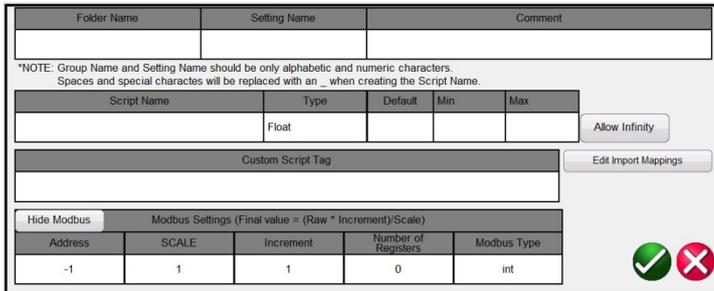
12. Si se selecciona la equis roja, se intentará leer la configuración del relé.
13. Aparecerá un banner con un mensaje de inicio de sesión en el relé para indicar que se ha iniciado el proceso de establecimiento de la comunicación.
14. Una vez leídas todas las opciones de configuración del relé, el usuario puede efectuar una medida en el relé con la configuración del relé. En algunos relés hay cientos de opciones de configuración, por lo que pueden tardarse varios minutos en descargarlos todos, en función de la tasa de baudios correspondiente.

3.1.5.1.1.2 Lectura del relé de Modbus:

La lectura en modo Modbus solo funciona en caso de que ya haya una opción de configuración con la dirección de Modbus correspondiente. Si no hay ningún ajuste disponible en el software, es necesario crear nuevos ajustes.

3.1.5.1.1.2.1 Lectura del relé Modbus con comunicaciones serie:

1. Para crear una opción de configuración nueva, pulse el botón Edit Mode (Modo de edición) o haga clic en él para activarlo.
2. Haga clic en el botón Create a New Setting (Crear nueva opción de configuración)  o púlselo para añadir una opción de configuración nueva; seguidamente, indique un nombre de carpeta y un nombre de su elección para la opción.
3. Haga clic en el botón Show Modbus (Mostrar Modbus) o púlselo e introduzca la dirección de la configuración que es necesario leer.



Folder Name	Setting Name	Comment

*NOTE: Group Name and Setting Name should be only alphabetic and numeric characters.
Spaces and special characters will be replaced with an _ when creating the Script Name.

Script Name	Type	Default	Min	Max
	Float			

Custom Script Tag

Hide Modbus	Modbus Settings (Final value = (Raw * Increment)/Scale)			
Address	SCALE	Increment	Number of Registers	Modbus Type
-1	1	1	0	int

Figura 30. Opciones de configuración de Show Modbus (Mostrar Modbus)

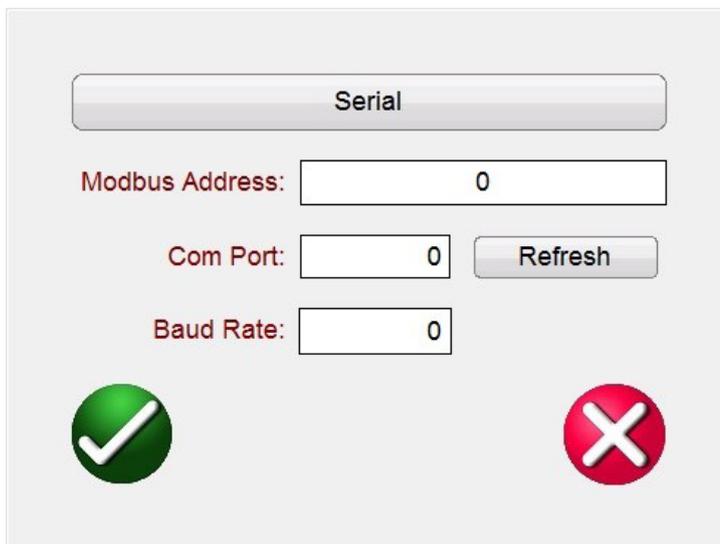
Normalmente los valores son los siguientes: Scale (Escala) = 1, Increment (Incremento) = 1, Number of Registers (Número de registros) = 1 y Modbus Type (Tipo de Modbus) = int, pero es posible modificarlos todos conforme a las instrucciones de manual de instrucciones o de comunicación.

Nota: La dirección del Modbus en el software se encuentra en valores decimales

4. Vuelva a hacer clic en el botón Edit Mode (Modo de edición) para desactivarlo y haga clic en el botón de importación/exportación para ver todas las opciones de configuración.

3.1.5.1.1.2.1 Lectura del relé Modbus con comunicaciones serie:

1. Si utiliza el puerto serie, conecte un cable serie USB al puerto de comunicación serie del relé. Pulse el botón Modbus Relay (Relé Modbus) o haga clic en él y aparecerá la pantalla de comunicación Modbus, de manera similar a como se indica en la siguiente figura.



Serial

Modbus Address: 0

Com Port: 0 Refresh

Baud Rate: 0

Figura 31. Pantalla de comunicación en serie de Modbus

2. Seleccione el puerto COM del relé del PC o el sistema de medida de relés. Si el sistema de medida de relé que está utilizando es un sistema FREJA 500, utilice el número de puerto COM más alto indicado. Si utiliza un PC, seleccione el puerto COM correspondiente al adaptador serie USB que vaya a usar.
3. Una vez asignado el puerto COM, pulse el botón Read from Relay (Leer de relé) o haga clic en él.

3.1.5.1.1.2.2 Lectura del relé Modbus con comunicaciones Ethernet:

Si utiliza un puerto Ethernet, pulse el botón Serial (Serie) o haga clic en él para seleccionar la opción de Ethernet y aparecerá la siguiente pantalla de comunicación.

3.1.5.1.2 Import XRIO File (Importar archivo XRIO):

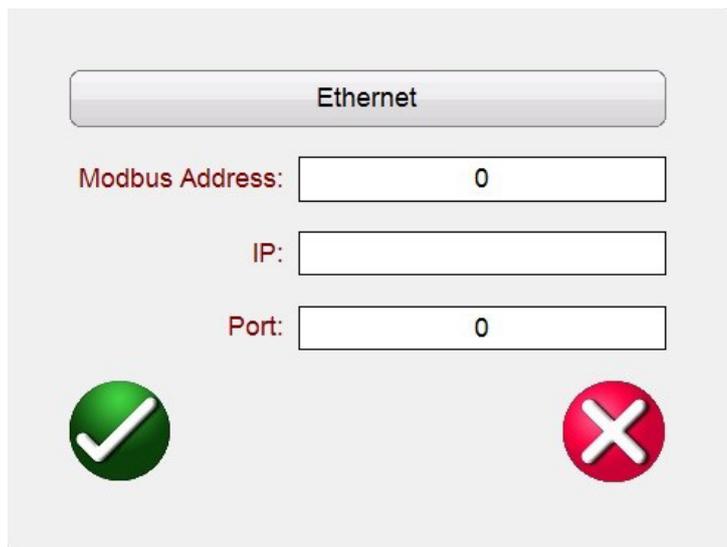


Figura 32. Pantalla de comunicación mediante Ethernet de Modbus

1. Introduzca la dirección de Modbus del relé sometido a medida. Normalmente, se trata de la 1 o la 254. Es posible localizarla en la configuración de comunicación del relé.
2. Introduzca la dirección IP del relé de la sección TCP/IP de la configuración de Modbus del relé.
3. Introduzca el número de puerto TCP/IP. También puede localizarse en la configuración del relé.
4. Pulse el botón de marca de verificación verde para leer la configuración del relé.

Si las opciones de configuración se leen correctamente, aparecerá la configuración, o bien 0 para indicar un error de comunicación.

3.1.5.1.2 Import XRIO File (Importar archivo XRIO):

Pulse este botón para importar la configuración del relé en el formato de archivo XRIO. Los archivos en XRIO se crean mediante software procedente de varios fabricantes de relés. Algunos relés concretos de la biblioteca de relés cuentan con la capacidad de importar la configuración del relé en formato de archivo XRIO y generar las características de funcionamiento del relé a partir de estas opciones de configuración. Un par de ejemplos son las unidades ABB REL-670 V2.0.0 y 7SA632 V4.6 de Siemens. Para importar la configuración del relé mediante la importación de archivos XRIO, haga clic en el fabricante del relé, por ejemplo, Siemens, 7SA632 v4.6. Al hacer clic en el relé, aparecerá la ventana de configuración; consulte la siguiente figura. Haga clic en el botón Import/Export (Importar/exportar), vaya al archivo XRIO 7SA632 V4.6 y haga clic en el archivo. Aparecerá una ventana con un mensaje en el que se le notificará una vez que haya concluido la importación de la configuración.

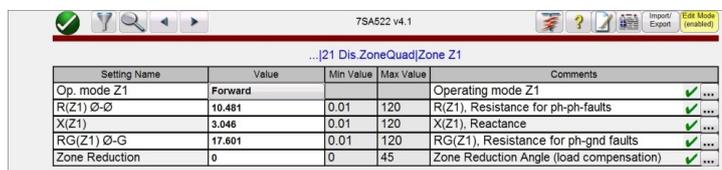


Figura 33. Importación de configuración de relé Zone 1 XRIO de Siemens

3.1.5.1.3 Import TEAX File (Importar archivo TEAX):

Pulse este botón para importar la configuración del relé en el formato de archivo TEAX de Siemens.

3.1.5.1.4 Import SEL RDB Txt File (Importar archivo de texto SEL RDB):

Pulse este botón para importar la configuración del relé en el formato de archivo de texto SEL Relay Data Base. Esta función requiere que el usuario haya importado previamente los archivos SEL RDB correspondientes a una carpeta de archivos RIO en el directorio My Documents/PowerDB (Mis documentos/PowerDB).

1. Haga clic en el botón Import SEL RDB Txt File (Importar archivo de texto SEL RDB) situado debajo del botón de importación/exportación.

3.1.5.1.5 Import ERL L-PRO File (Importar archivo ERL L-PRO):

2. Seleccione el archivo de configuración guardado en el PC y haga clic en OPEN (Abrir).
3. Aparecerá un mensaje emergente como el de la siguiente figura.



Figura 34. Creación de nuevo mensaje de configuración

4. Botón de marca verificación verde: este botón permite añadir opciones de configuración adicionales a las existentes (en caso de que ya se hayan leído y almacenado anteriormente). Botón de equis roja: este botón permite sobrescribir la configuración existente (en caso de haberse leído y almacenado anteriormente).

3.1.5.1.5 Import ERL L-PRO File (Importar archivo ERL L-PRO):

Pulse este botón para importar la configuración del relé en el formato de archivo L-PRO de ERL.

3.1.5.1.6 Import ERL T-PRO File (Importar archivo ERL T-PRO):

Pulse este botón para importar la configuración del relé en el formato de archivo T-PRO de ERL.

3.1.5.1.7 Import CSV File (Importar archivo CSV):

Pulse este botón para importar la configuración del relé en el formato de archivo CSV. Hay diferentes opciones disponibles; consulte la siguiente figura.



Figura 35. Importar formatos de archivo CSV

Los archivos en CSV de RTMS ahora están codificados mediante Unicode. Microsoft Excel solo admite los archivos en "csv" de Unicode separados mediante saltos de línea. Para poder abrir y editar los archivos en Excel, el software ahora exporta archivos con separaciones de tabulación en lugar de archivos separados por comas. **La importación de CSV de RTMS ahora es retrocompatible con versiones anteriores de exportación.**

3.1.5.1.8 Export RTMS to CSV File (Exportar RTMS a archivo CSV):

3.1.5.1.8 Export RTMS to CSV File (Exportar RTMS a archivo CSV):

Pulse este botón para exportar la configuración del relé en el formato de archivo CSV de RTMS. Las exportaciones de archivos en CSV de RTMS permiten exportar las opciones de configuración activas o las opciones de configuración creadas durante la exportación anterior.

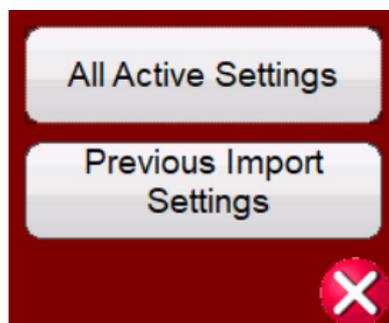


Figura 36. Opciones de exportación a archivo CSV de RTMS

- Es posible utilizarlo para localizar las asignaciones de la importación anterior que es necesario añadir a las opciones de configuración actuales.
 - importación de XRIO, CSV de relé, Read from relay (Leer de relé), etc.;
 - exportación de "Previous Import Settings" (Opciones de configuración de importación anteriores) a CSV.
 - buscar configuraciones que no se importaron durante la última importación (? azul en las pantallas de configuración del relé de software).
 - localización de la configuración en el archivo en .cvs y copia del valor de la columna "ImportMappings" (Asignaciones de importación) en la opción "Edit Import Mappings" (Asignaciones de importación para edición) de la opción de configuración.
- También es posible utilizar esta opción junto con la importación de CSV de RTMS para crear nuevas opciones de configuración.
 - importación de XRIO, CSV de relé, Read from relay (Leer de relé), etc.;
 - exportación de "Previous Import Settings" (Opciones de configuración de importación anteriores) a CSV.
 - eliminación de opciones de configuración no deseadas mediante Excel.
 - importación de CSV de RTMS.

Una captura de pantalla de un archivo de Excel que muestra una tabla con columnas como 'Name', 'Value', 'Unit', 'ImportMappings', 'Status', 'Comments', 'Structure', 'Name', 'Value', 'Unit', 'ImportMappings', 'Status', 'Comments', 'Structure', 'Name', 'Value', 'Unit', 'ImportMappings', 'Status', 'Comments', 'Structure'. La tabla contiene datos de configuración de relés, con algunas celdas de texto azuladas que indican configuraciones no importadas.

Figura 37. Ejemplo de exportación de CSV de RTMS en Excel para archivo de opciones de configuración de importación anteriores

3.1.5.1.9 Import XML File (Importar archivo XML):

Pulse este botón para importar la configuración de relé de relés ZIV en el formato de archivo XML.

3.1.5.2 Modo de edición de importación/exportación de configuración de relé activado:

Este botón tiene dos funciones. Una es la de crear nuevas configuraciones de relés. La otra es la de comparar o editar opciones de configuración importadas.

3.1.5.2.1 Crear nueva configuración de relé

3.1.5.2.1 Crear nueva configuración de relé

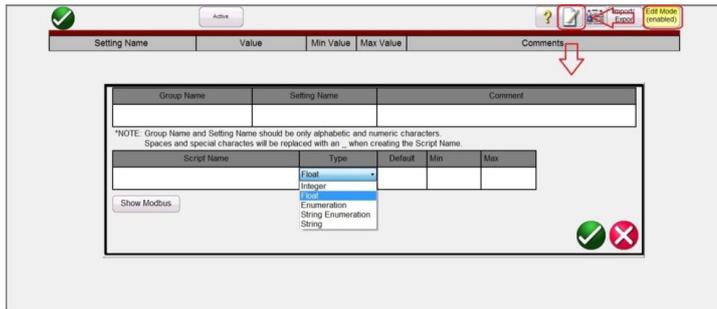


Figura 38. Modo de edición de la configuración del relé

Si pulsa el botón Edit Mode Enabled (Modo de edición activado) y, a continuación, el botón Create a New Setting (Crear nueva opción), aparecerá la figura anterior y permitirá al usuario crear un nuevo grupo de configuración y un nombre de configuración. Pulse la ventana **Type** (Tipo) o haga clic en ella para verificar si la opción de configuración es alguna de las siguientes:

La opción **Float** (Flotante) es un número de coma flotante que indica que se puede introducir un valor decimal en el campo Relay Settings (configuración del relé). El número introducido también puede ser un entero sin decimales.

Integer (Entero) es un número entero sin decimales. Si se introduce un valor decimal en un campo de Integer (Entero) en la configuración del relé, aparece un mensaje de error que indica que se ha intentado realizar una introducción de información no válida.

La opción **Enumeration** (Enumeración) sirve para crear una enumeración de variables y valores para una lista desplegable de valores válidos en la configuración del relé. La lista se introduce en el campo Enum Options (Opciones de enumeración) sin espacios y con cada elemento separado por una coma.

La opción **String Enumeration** (Enumeración de cadena) permite introducir la lista delimitada por comas de valores o variables de cadena que deben estar en la lista desplegable de valores en la configuración del relé. El valor predeterminado es un campo en blanco y un valor nulo para todos los demás tipos de datos.

Pueden introducirse, bien valores numéricos (0,5, 0,6, 0,8, 1, 2, 3,0), bien cadenas Pass (Pasa), Fail (Fallo), Yes (Sí) o No.



Nota: No se permiten espacios para la enumeración de valores.

La opción **String** (Cadena) permite establecer la variable Name (Nombre) como un valor no numérico. Si una cadena debe tener un valor, se debe convertir de cadena a valores numéricos mediante las expresiones.

Para convertir una cadena en un número:

$c = \text{val}(b\$)$ da como resultado la cadena

$b\$ = 10\$$ se ha establecido en el número $c = 10$.

Si se pulsa el botón Show Modbus (Mostrar Modbus), aparecerá la siguiente pantalla de configuración.

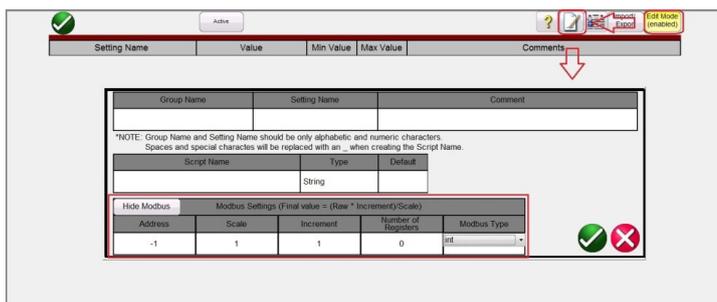


Figura 39. Adición de opciones de configuración de Modbus

3.1.5.2.2 Editar configuración importada

La finalidad del campo **Address** (Dirección) de Modbus es la de introducir la dirección de asignación de memoria **Addr** proporcionada por el fabricante del relé.

3.1.5.2.2 Editar configuración importada

Seleccione el botón Edit Mode (Modo de edición) e importe las opciones de configuración de un archivo. Tras importar las opciones de configuración, estas pueden aparecer de la manera indicada en el siguiente ejemplo.

Setting Name	Value	Min Value	Max Value	Comments
Line Angle	69	30	89	1105 Line Angle(degrees) ✓...
x km	0.091	0.001	1.9	1110 x' - Line Reactance per length unit (ohr) ✓...
Line Length km	23.2	0.1	1000	1111 Line Length (km) ✓...
x mi	0.0484	0.001	15	1112 x' - Line Reactance per length unit (c ?) ✓...
Line Length mi	82.1	0.1	650	1113 Line Length (miles) ? ✓...
RE over RL Z1	0.42	-0.33	7	1116 Zero seq. comp. factor RE/RL for Z1 ✓...
XE over XL Z1	0.54	-0.33	7	1117 Zero seq. comp. factor XE/XL for Z1 ✓...
RE over RL Z1B TO Z5	0.42	-0.33	7	1118 Zero seq. comp. factor RE/RL for Z1B... ✓...
XE over XL Z1B TO Z5	0.54	-0.33	7	1119 Zero seq. comp. factor XE/XL for Z1B... ✓...
K0 Z1	1	0	4	1120 Zero seq. comp. factor K0 for zone Z1 ? ✓...
Angle K0 Z1	0	-135	135	1121 Zero seq. comp. angle for zone Z1 (c ?) ✓...
K0 higher Z1	1	0	4	1122 Zero seq. comp. factor K0, higher zones ? ? ✓...
Angle K0 higher Z1	0	-135	135	1123 Zero seq. comp. angle, higher zones >Z ? ✓...

Figura 40. Ejemplo de opciones de configuración importadas en modo de edición

Si todas las opciones de configuración se han asignado e importado correctamente, aparecerá una marca de verificación verde ✓ a la derecha de la pantalla, junto al botón de edición de función. Solo se compararán aquellas opciones de configuración que ya se encontrasen en la lista de configuración con asignaciones que no estén vacías. Si el ID de configuración está asignado pero no coincide con el archivo importado, aparecerá un símbolo ? para indicar que puede haber algún problema con el ID del valor de configuración importado. Si hubiera un espacio en blanco junto al botón de edición, es indicativo de que no se ha asignado ningún valor. Las asignaciones se efectúan mediante la búsqueda de hasta tres nomenclaturas diferentes, por ejemplo, el nombre de archivo, el nombre de grupo, el nombre de configuración, el número de ID, etc. De este modo, es posible que existan distintas versiones de firmware para un mismo relé en el que se hayan modificado algún ID de archivo o alguna nomenclatura de configuración. Si pulsa el botón de edición, seguido del botón de asignación de importación de edición, el usuario puede introducir la nueva nomenclatura o nombre de configuración.

Script Name	Type	Default	Min	Max
s_Z1EXTMP	Float	1	0	0

Figura 41. Asignaciones de importación de edición

Si hace clic en este botón, aparece la pantalla Edit Mappings (Asignaciones de edición), donde ya pueden figurar hasta tres nomenclaturas de búsqueda. Nota: Muchas de ellas constan de una única línea. El software importa las configuraciones de relé mediante estas nomenclaturas. Si el fabricante (p. ej., mediante una nueva versión de firmware) hubiera modificado el ID de configuración, el usuario puede añadir el nuevo ID de configuración debajo de las demás nomenclaturas indicadas. Las asignaciones de importación deben consistir en 1 asignación por línea. Consulte el siguiente ejemplo.

DEVICE_MODEL
Additional Information(General Information)(General__Device Model
Device Model

Figura 42. Ejemplo de tres líneas de nomenclatura

3.1.6 Botón de carpeta de archivos

Una vez introducido el nuevo ID de configuración, vuelva e importe las opciones de configuración. El signo azul de ? debe transformarse en una marca verde ✓.

3.1.6 ⑥ Botón de carpeta de archivos

Para acceder al sistema de gestión de archivos, pulse el botón de carpeta de archivos, en la parte superior central de la pantalla de medida. Este botón solo aparece en la pantalla táctil de FREJA (no en la versión para PC). Permite al usuario guardar medidas o abrir medidas guardadas; consulte el apartado 2.4 Administración de archivos para obtener más información.

3.1.7 ⑦ Botón para seleccionar una nueva medida

Pulse este botón para acceder a la lista de medidas que estén disponibles. El menú de medida consta de dos secciones: Standard (Estándar) y Enhanced (Mejorado). Las medidas de la sección Standard (Estándar) que están disponibles son las de Ramping (Rampa), Timing (Temporización), Sequence (Secuencia), Impedance (Impedancia), Differential (Diferencial), Meter (Medidor) y, para las unidades equipadas con la opción de hardware del transductor, Transducer Test (Medida de transductor). La sección mejorada solo está disponible en unidades con el software mejorado activado (consulte la información sobre pedidos de FREJA para obtener más información).

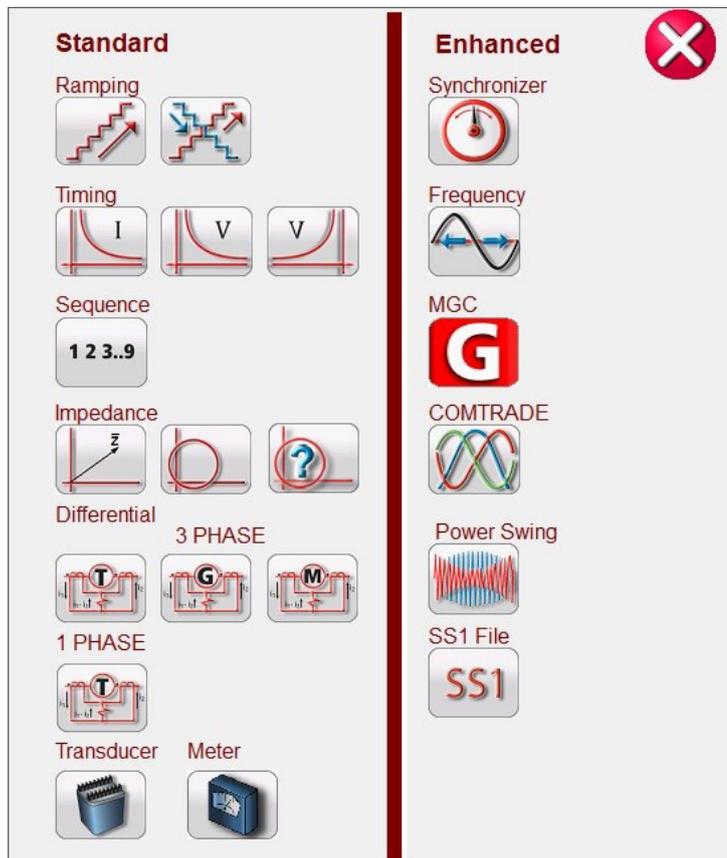


Figura 43. Lista de menús de medida de software Standard (Estándar) y Enhanced (Mejorado)

Consulte las descripciones siguientes.

3.1.7.1 Botones de rampa

El botón  (rampa sencilla) se utiliza para efectuar medidas de corriente mínima o desconexión en cualquier tipo de relé. Se puede usar para aplicar una rampa escalonada lineal, una rampa de pulsos o una búsqueda binaria de rampa de pulsos de uso general. El botón  (rampa avanzada) permite al usuario aplicar una rampa continuamente estable con valores de incremento/segundo de x/s, así como otras rampas más complejas.

3.1.7.2 Botones de medida de temporización

Hay tres botones de medida de temporización, I (sobrecorriente) y U / V (sobretensión y subtensión). Pulse el botón

3.1.7.3 Botón de secuencia 1,2,3..9

correspondiente para ir a la pantalla de medida de temporización pertinente y poder llevar a cabo medidas de relés de sobrecorriente, sobretensión y subtensión de manera muy sencilla. El software FREJA tiene incorporados algoritmos de curva de tiempo estándar ANSI, IEEE e IEC. Además, incluye curvas de tiempo y algoritmos de curva de tiempo para cientos de relés específicos diferentes seleccionables por fabricante, número de modelo del relé y forma de la curva (inversa, muy inversa, tiempo definido, etc.).

3.1.7.3 Botón de secuencia 1, 2, 3..9

Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de secuencia que se utiliza para efectuar mediciones en relés de tipo reconexión, configurar vectores múltiples y secuencias multiestado generales. También incluye la simulación de avería de tierra transitoria, incluidos transitorios intermitentes.

3.1.7.4 Botones de impedancia

Pulse el botón de COF  para ir a la pantalla de medida de relés Click on Fault (Clic en avería) para efectuar mediciones en relés de impedancia. Pulse el botón de Easy-Z  para efectuar una medida rápida de un relé de impedancia. Pulse el botón de Unknown X  para efectuar mediciones en relés de impedancia cuya característica de impedancia se desconozca.

3.1.7.5 Botones de diferencial

Pulse el botón  para ir a la pantalla de medida Transformer Differential (Diferencial de transformador) para efectuar mediciones en relés diferenciales de corriente trifásica o monofásica. Pulse el botón  para ir a la pantalla de medida Generator Differential (Diferencial de generador). Pulse el botón  para ir a la pantalla de medida Motor Differential (Diferencial de motor).

3.1.7.6 Botón de transductor

Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de transductores para efectuar mediciones en transductores monofásicos y trifásicos. Esta función de software solo funciona con unidades que tengan instalada la opción de hardware del transductor.

3.1.7.7 Botón de medidor

Pulse este botón para ir a la pantalla de medida del medidor para medir la función de medición de los relés basados en microprocesador.

3.1.7.8 Botón de sincronizador

Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de sincronizador y efectuar mediciones en relés de sincronización y medición de sincronización.

3.1.7.9 Botón de frecuencia

Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de frecuencia para efectuar mediciones en relés de detección de frecuencia.

3.1.7.10 Botón COMTRADE

Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de COMTRADE.

3.1.7.11 Botón de variación de potencia

Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de variación de potencia.

3.1.7.1 Botón SS1

Si se pulsa el botón de medida de SS1, se accede a los relés de medida mediante un archivo SS1 de los productos de software de simulación de sistema de alimentación Aspen One-Liner o Electrocon CAPE.

3.1.7.13 Botón Megger GOOSE Configurator

3.1.7.13 Botón Megger GOOSE Configurator

Si se pulsa el botón de Megger GOOSE Configurator, se accede al software MGC para efectuar mediciones en relés IEC 61850. Esta función se activa si se adquiere la licencia de hardware de IEC GOOSE, tanto en el momento de la compra inicial como en caso de actualización. Está disponible el software independiente opcional MGC para efectuar medidas en dispositivos que cumplan con la norma IEC61850 y ponerlos en servicio. El software independiente MGC tiene el siguiente número de referencia: 1007-246

3.1.8 Botón de la biblioteca de relés

Al pulsar este botón se activa el modo de medidor (para mostrar amplitudes medidas). Cuando el modo de medidor está activado, en la pantalla táctil se mostrarán las amplitudes de salida medidas en tiempo real.

3.1.9 Botón de medida predefinida

Si se pulsa el botón de medida predefinida, se accede a las medidas predefinidas, creadas por Megger o por los usuarios, en la estructura de archivos Pdb Tst; consulte el ejemplo siguiente en un PC.

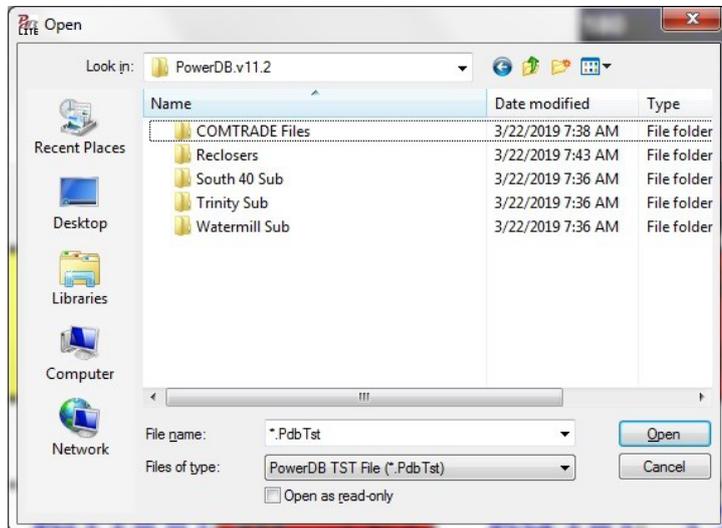


Figura 44. Carpetas de archivos de medidas preconfiguradas

Estos planes de medida pueden ser más genéricos o muy específicos. Los usuarios pueden efectuar medidas manuales o automáticas, guardarlas en la base de datos y volver a seleccionarlas posteriormente para reutilizarlas a modo de medida predefinida. Si no se ha ejecutado ninguna medida previamente y se pulsa este botón, aparece la siguiente pantalla.



Figura 45. Pantalla de medida preconfigurada

3.1.9.1 Botón de ejecución de medida

Por ejemplo, si el usuario había realizado previamente medidas para relés de sobrecorriente, puede que vea algo parecido al siguiente ejemplo.

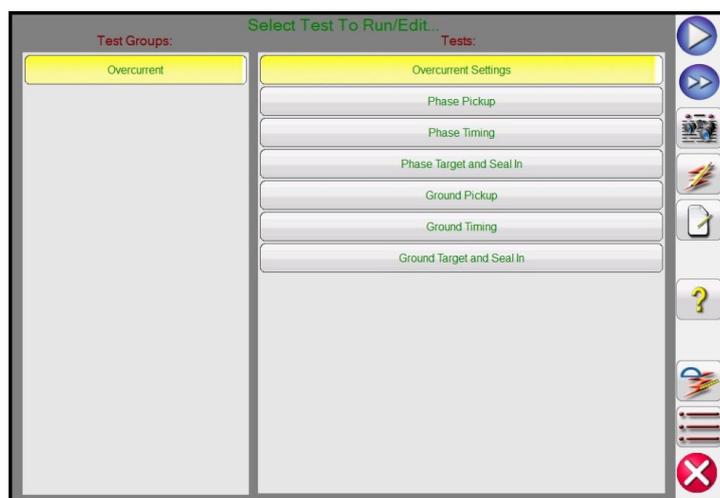


Figura 46. Medidas preconfiguradas para relés de sobrecorriente

Como se indica en la figura anterior, Test Groups (Grupos de medida) corresponde a Overcurrent (Sobrecorriente) y las medidas aparecen en la mitad derecha de la pantalla. Las siguientes son descripciones de las herramientas.

3.1.9.1 Botón de ejecución de medida

Pulse el botón de ejecución de medida para efectuar la medida concreta resaltada.

3.1.9.2 Botón de ejecución de todas las medidas

Si se pulsa el botón de ejecución de todas las medidas, el usuario observará las siguientes opciones.



Figura 47. Opciones de Run All (Ejecutar todas) preconfiguradas

3.1.9.3 Botón de ver resultados

Pulse el botón de ver resultados para ver el informe de la medida.

3.1.9.4 Botón ir a la pantalla de medida

Pulse el botón de ir a la pantalla de medida para ir a la medida seleccionada.

3.1.9.5 Botón de ver/editar notas

3.1.9.5 Botón de ver/editar notas

Pulse el botón de ver/editar notas para ver las notas de la medida o para añadir notas.



Figura 48. Pantalla de notas de medida

Pulse el botón No Action (Sin acción) situado en la parte inferior de la pantalla de notas para ver las opciones como se indica en la siguiente figura.

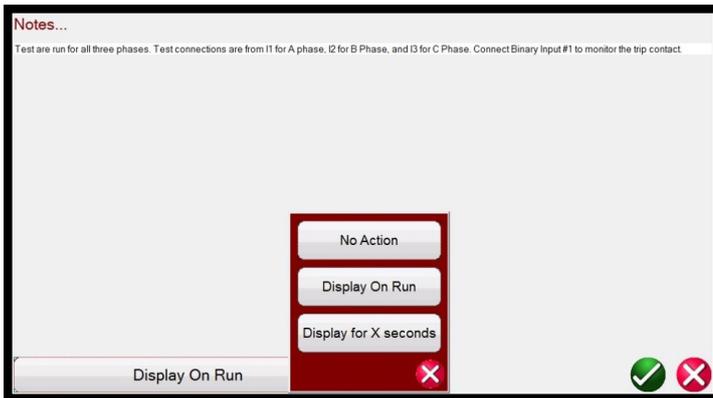


Figura 49. Notas de medida y acción de visualización

El usuario puede seleccionar que las notas de la medida se muestren en el momento de efectuar la medida, que no aparezcan o que lo hagan durante X segundos.

3.1.9.6 Botón de ayuda

El botón de ayuda es sensible a la medida y llevará al usuario a este apartado del manual.

3.1.9.7 Botón de editar script de atributos de medida

Si se pulsa este botón, el usuario accederá a la pantalla de edición de medida y atributos, como se indica en la siguiente figura.

3.1.9.8 Botón de lista de acciones ampliadas

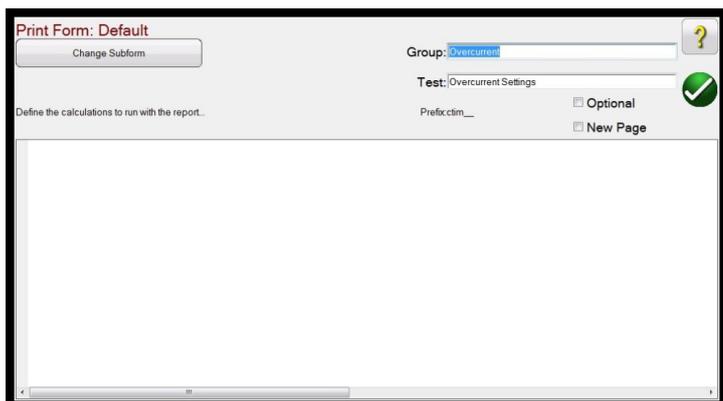


Figura 50. Pantalla de edición de medida y atributos

Si la medida utiliza un archivo de script, el script aparecerá en la pantalla. En el ejemplo anterior, la medida es un archivo de medida de Megger, por lo que no aparece ningún script. El usuario puede cambiar los nombres de **Group** (Grupo) y **Test** (Medida). Si marca el botón **Optional** (Opcional), se excluirá esta medida de la evaluación de pasa/falla en el informe de medida. Si marca New Page (Página nueva), se añadirá esta medida como una página nueva en el informe de medida. Si se pulsa el botón Change Sub-form (Cambiar subformulario), aparecen las siguientes opciones al usuario.

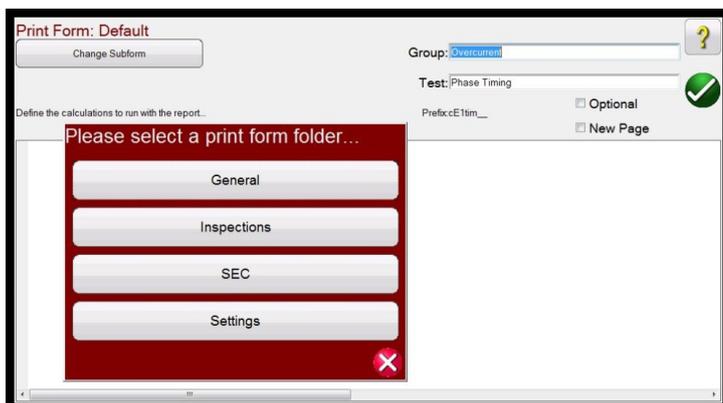


Figura 51. Opciones de cambio de subformulario en la pantalla de edición de medida y atributos

Si se selecciona cualquiera de las opciones de la lista, se presentará al usuario varias listas de etiquetas de impresión.

3.1.9.8 Botón de lista de acciones ampliadas

Si se pulsa este botón, aparecer una lista de acciones ampliadas que el usuario puede desear utilizar; vea a continuación.

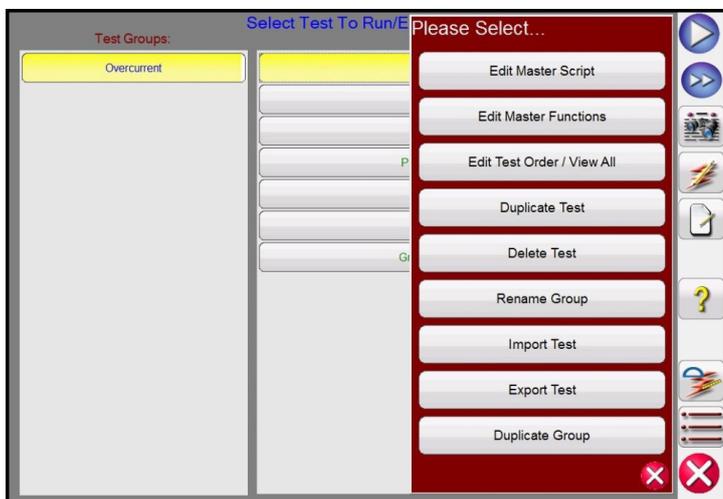


Figura 52. Lista de acciones ampliadas

3.1.10 Botón de ayuda

Aquí el usuario puede duplicar un grupo de medidas o duplicar cualquier medida individual. La medida se puede importar o exportar. Se puede cambiar el nombre del grupo. La medida se puede eliminar o editar. Si la medida tiene un archivo de script, este puede editarse aquí.

3.1.10 ⑩ Botón de ayuda

Si se pulsa este botón, aparece ayuda tanto para el software como para el hardware, incluido un restablecimiento del sistema de hardware.



Figura 53. Lista de ayuda

En algunas pantallas de medida, el botón de ayuda es sensible a la medida. Por ejemplo, si se pulsa el botón de ayuda en la pantalla de medida de Click on Fault Impedancia (Impedancia de clic en avería), aparece relativa a la medición de los relés de impedancia.

3.1.10.1 Botón de restablecimiento del sistema

Además de la información relativa al software y al hardware, la ayuda también proporcionará un restablecimiento del sistema. Si se pulsa el botón de restablecimiento, la unidad se restablecerá la configuración de encendido predeterminedada. Utilice este botón para restablecer los VIGEN después de la desactivación de la alarma debido a un cortocircuito en los canales de tensión o a un circuito abierto en los canales de corriente.

3.1.11 ⑪ Pantalla de vectores de fase

En esta pantalla aparecen las fases y los ángulos de los valores de medida. Si se pulsa en la pantalla, aparece una pantalla completa de los vectores de medida con amplitudes y ángulos de fase. Si se pulsa de nuevo, volverá a reducirse a su tamaño original. Si se utiliza con los componentes simétricos (consulte el botón de configuración), en la pantalla se muestran los valores de los componentes de secuencia positiva, negativa y cero.

3.1.12 ⑫ Botón de diálogo de entrada binaria

La barra de selección Binary Inputs (Entradas binarias) y el botón de más . Aparecen las tres primeras entradas binarias y se indica el estado en el que se encuentren en el momento correspondiente. Si se pulsa la ventana de entrada binaria n.º 2 y superiores, se mostrará el cuadro de diálogo que aparece en la figura 54A. Durante la realización de una medida de temporización, si se pulsa la entrada binaria n.º 1 se muestra el cuadro de diálogo que aparece en la figura 54B.

3.1.12 Botón de diálogo de entrada binaria

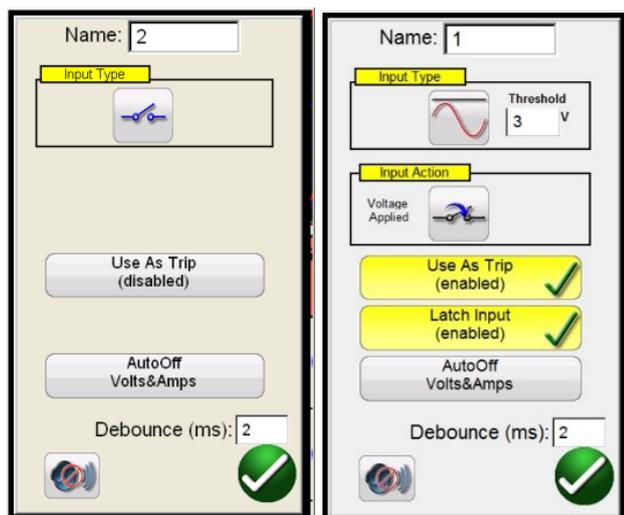


Figura 54A Modo de monitorización de entrada binaria n.º 2 / 54B Modo de disparo de entrada binaria n.º 1

La entrada binaria n.º 2 en modo de monitor detecta el cierre de contactos de relé normalmente abiertos, como se indica en el icono de la ventana de tipo de entrada, o la apertura de contactos de relé normalmente cerrados. Cuando los contactos se cierran, se enciende el LED de la entrada binaria seleccionada en la unidad conectada. Si el botón  (bocina) está activado, sonará la bocina. Si se abre un contacto normalmente cerrado, la luz de la unidad conectada se apagará (con la bocina encendida, la bocina sonará). Para detectar la tensión, pulse el botón de contacto de tipo de entrada. Cambiará para mostrar una onda sinusoidal de tensión de CC/CA . En el modo de detección de tensión, la unidad detecta la aplicación o eliminación de una tensión de CA o CC. Hay disponible un umbral de tensión programable PARA las entradas binarias 1 y 2, con un rango programable de entre 2 y 150 voltios de CA/CC.

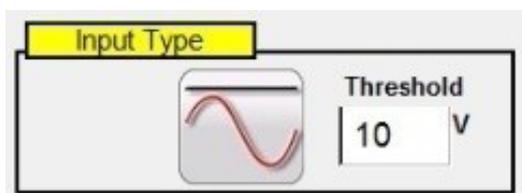


Figura 55. Ventana de configuración de tensión programable

El valor predeterminado de tensión de umbral programable es de 10 voltios. Pulse la ventana de configuración o haga clic en ella e introduzca el valor de umbral de tensión correspondiente.

Para las medidas de temporización, pulse el binario N.º 1 o pulse el botón **Use as Trip (disabled)** (Usar como disparo [desactivado]) en el binario N.º 2 y el cuadro de diálogo cambiará a **Use as Trip (enabled)** (Usar como disparo [activado]). La opción de configuración predeterminada corresponde a contactos secos, como indica el tipo de entrada, y el valor predeterminado de acción de entrada señala el cierre de los contactos normalmente abiertos. Para cambiar a la apertura de contactos normalmente cerrados, pulse el botón de acción de entrada y se modificará para indicar la apertura de contactos cerrados. Si se pulsa el botón **Auto Off** (Desactivación automática), el usuario podrá seleccionar tres opciones: **Voltage (Tensión)**, **Current (Corriente)** o **Voltage & Current (Tensión y corriente)**.



Figura 56. Opciones de desactivación automática

De este modo, es posible desactivar automáticamente los canales de tensión, corriente o tensión y corriente una vez disparado el relé. Para la mayoría de las aplicaciones de temporización, el temporizador debe configurarse en el modo Latched Input (enabled) (Entrada con bloqueo [activado]), lo que significa que el temporizador se detendrá en el primer cierre de contacto. El modo Latched Input (disabled) (Entrada con bloqueo [desactivado]) implica que si el contacto rebota, el temporizador incluirá el tiempo de rebote.

3.1.12.1 Botón More (Más) binario

El tiempo de supresión de rebotes se establece en milisegundos. Los contactos de disparo deben permanecer cerrados durante el tiempo de supresión de rebotes para que la medida de tiempo resulte correcta. Si los contactos se abren antes del tiempo de supresión de rebotes establecido, el temporizador continuará en funcionamiento. Una vez que la condición de entrada sea correcta, la medida de tiempo finalizará. El tiempo de disparo mostrado será igual al tiempo de medida total menos el tiempo de supresión de rebotes.

3.1.12.1 Botón More (Más) binario >>

Si pulsa el botón más (situado junto a los botones de entrada binaria) o hace clic en él, aparecerán más opciones de entrada y salida binarias, así como opciones adicionales relacionadas con los valores mostrados.

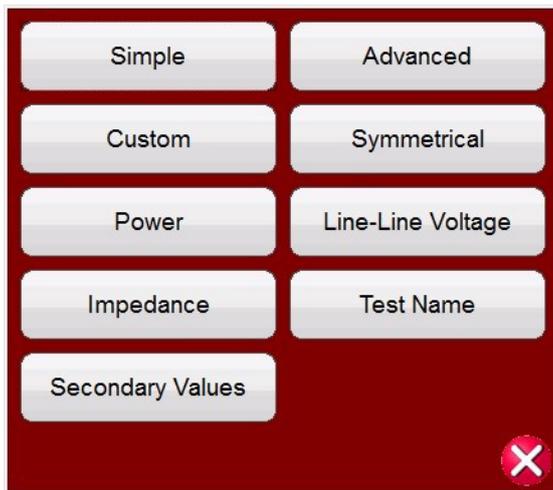


Figura 57. Opciones de entradas y salidas binarias y valores mostrados

3.1.12.1.1 Botón del modo Simple (Sencillo):

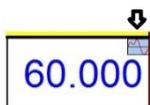
La unidad se encuentra de forma predeterminada en modo Simple (Sencillo), en el que solo se muestran 3 entradas binarias.

3.1.12.1.2 Botón del modo Advanced (Avanzado):

Pulse el botón Advanced (Avanzado) o haga clic en él para mostrar las 7 primeras entradas binarias disponibles y las primeras 4 primeras salidas binarias. Si se pulsan los botones <>, se avanzará por las entradas o salidas binarias mostradas.

3.1.12.1.2.1 Botón de selección de forma de onda armónica:

Pulse el botón de selección de forma de onda  o haga clic en él para consultar las formas de onda programables disponibles. La unidad toma por defecto la posición número 1, que proporciona una onda sinusoidal con la frecuencia predeterminada de encendido fundamental. El usuario puede establecer hasta cuatro formas de onda, la predeterminada 1 (fundamental), más una segunda (2), una tercera (3) y una cuarta (4) forma de onda. Las cuatro formas de onda se sumarán para crear una forma de onda compleja a partir de cualquiera de las salidas seleccionadas o de todas ellas. Si no se introduce ningún valor para la segunda, tercera o cuarta forma de onda, la salida será simplemente la onda sinusoidal de frecuencia predeterminada fundamental. Se pueden establecer cualesquiera valores de amplitud, ángulo de fase o frecuencia para cada una de las cuatro formas de onda. Esta función se utiliza normalmente al generar una segunda, tercera o quinta forma de onda armónica al efectuar mediciones en relés de protección neutros de generador o diferenciales de transformador de restricción por armónicos. Cuando haya armónicos en la forma de onda fundamental, aparecerá un botón de armónicos en los canales seleccionados. Consulte la siguiente figura.



Para eliminar todos los armónicos, bien establezca los valores de armónicos en cero, bien pulse el botón de eliminación de todos los armónicos.

3.1.12.1.3 Botón Custom (Personalización):

Permite a los usuarios personalizar los valores mostrados escribiendo un archivo de script.

3.1.12.1.4 Botón Symmetrical (Simétrico)

3.1.12.1.4 Botón Symmetrical (Simétrico):

Se indicarán valores simétricos y los de secuencia positiva, negativa y cero tanto para la tensión como para la corriente junto a la pantalla de medida de vectores; consulte el botón Fault Calculator (Calculadora de averías) para obtener más información.

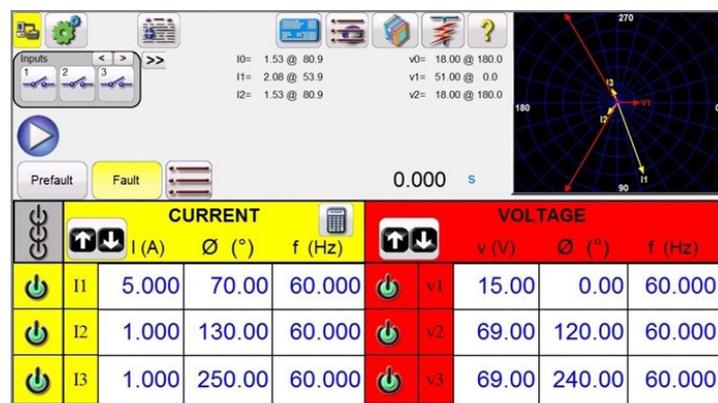


Figura 58. Valores simétricos mostrados para avería de fase a tierra

3.1.12.1.5 Botón Power (Potencia):

Se indicarán los valores de potencia, S, P, Q y el factor de potencia (PF) en función de los canales seleccionados y de los valores de tensión, corriente y ángulos de fase establecidos.

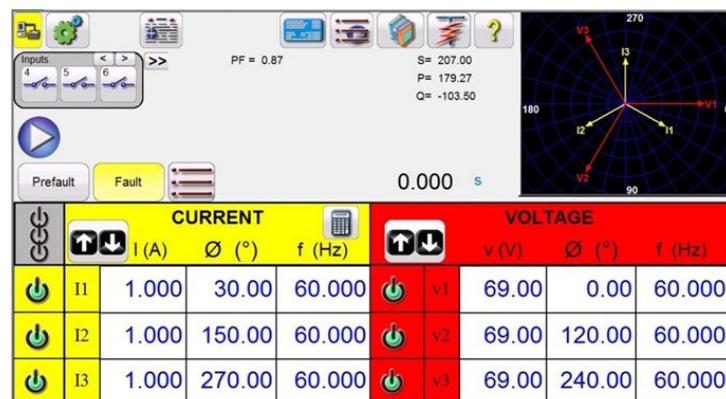


Figura 59. Ejemplo de valores de potencia mostrados

3.1.12.1.6 Botón Phase to Phase Voltage (Tensión de fase a fase):

Se indicarán los valores de tensión de fase a fase.



Figura 60. Ejemplo de valores de tensión de fase a fase mostrados

3.1.12.1.7 Botón Impedance (Impedancia)



Nota: Si quiere que los valores aparezcan en la pantalla de vectores, seleccione Phase-to-Phase Voltage (Tensión fase a fase) en la pantalla System Configuration (Configuración del sistema).

3.1.12.1.7 Botón Impedance (Impedancia):

Se indicarán los valores de impedancia; consulte el botón Fault Calculator (Calculadora de averías) para obtener más información.

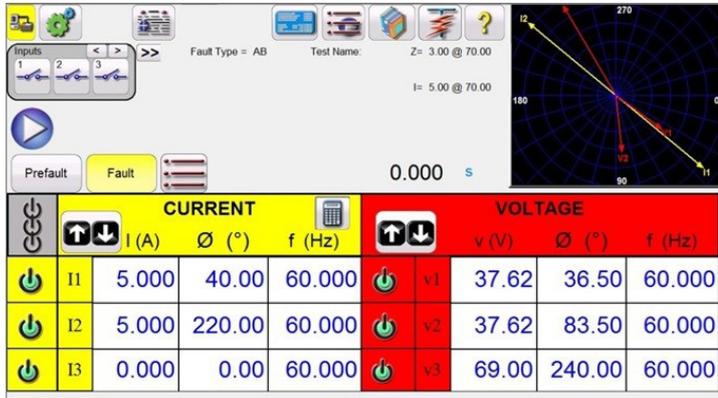


Figura 61. Ejemplo de valores de impedancia mostrados

3.1.12.1.8 Botón Secondary Values (Valores secundarios):

Con las relaciones de TI y TP establecidas en la pantalla System Configuration (Configuración del sistema), si se seleccionan Secondary Values (Valores secundarios), aparecen los valores secundarios aplicados.



Figura 62. Ejemplo de primario en el que aparecen los valores secundarios

3.1.13 13 Botón para la configuración de Maximum Test Time (Tiempo de medida máximo)/

Prefault Time (Tiempo previo a la avería)/Post Fault Time (Tiempo posterior a la avería)



Maximum Test Time: (s)

Prefault Time: (s)

Post Fault Time: (ms)

Ramp On (Enabled) Volts/s: Amps/s:

Turn off all outputs on test completion: (Enabled)

Si se pulsa este botón, aparecerá una ventana de configuración, que permite al usuario introducir la cantidad de tiempo en segundos para los valores de Maximum Test Time (Tiempo máximo de medida), Prefault Time (Tiempo previo a la avería) y Post Fault Time (Tiempo posterior a la avería) que se deben aplicar. Además, si está activado el botón Ramp On (Rampa activada), el usuario también puede establecer los canales seleccionados para que pasen de los valores predeterminados a los valores previos a la avería en los voltios/segundo y amperios/segundo seleccionados. Si la rampa está activada, al iniciar la medida de temporización se activan las salidas y comienzan a aumentar a la velocidad de

3.1.14 Botón de ejecución de medida

rampa programada. Una vez alcanzados los correspondientes valores previos a la avería, en la ventana de tiempo comenzará la cuenta atrás a partir del valor de tiempo previo a la avería. Una vez transcurrido el tiempo previo a la avería, se aplican los valores de avería al relé sometido a medida y la ventana del temporizador comienza a contar hasta que se active el relé. Si la desactivación automática está desactivado en la entrada binaria (consulte 3.1.12), el tiempo posterior a la avería se puede introducir con el botón Enabling of the Turn all outputs off (Habilitar la desactivación de todas las salidas) de esta pantalla. Cuando el relé se activa, se detiene el temporizador y en él aparece el tiempo de funcionamiento del relé; además, las salidas permanecen activadas para el valor de tiempo posterior a la avería que se haya introducido. Si la desactivación automática está desactivada en la pantalla de configuración de la entrada binaria, las salidas se desactivará inmediatamente una vez efectuada la desactivación (consulte el apartado 3.1.12 Cuadro de diálogo de entrada binaria). Si el relé no se ha disparado según el valor de la opción Maximum Test Time (Tiempo de medida máximo), la medida se detendrá y las salidas se desactivará automáticamente.

3.1.14 Botón de ejecución de medida

Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida o se hace clic en él, se aplica el vector previo a la avería, se inicia la cuenta atrás para la configuración de tiempo previa a la avería y, a continuación, se pasa a los valores de avería correspondiente y se busca que el relé sometido a medida funcione.

3.1.15 Botones Prefault (Previo a la avería)/Fault (Avería)

Si se pulsaran estos botones, se alternarán y establecerán las amplitudes, los ángulos de fase o las frecuencias previas a la avería y de avería. Si las salidas están activadas y se alterna entre las dos, se aplicarán los valores previos a la avería y de avería repetidamente con cada conmutación. Esta es una herramienta especialmente útil para aquellos usuarios que tengan que ajustar contactos mecánicos.

3.1.16 Botón ALL ON/OFF (Apagar/encender todas)



Si se pulsa este botón o se hace clic en él, se activan todas las salidas seleccionadas; si alguna o varias de las salidas estuvieran activadas, se desactivarían todas. El color central de este botón cambia a verde cuando hay una o varias salidas activadas e indica que, de pulsarse, se desactivan todas las salidas a excepción del simulador de batería. Para desactivar el simulador de batería, pulse el botón de simulador de batería. Este botón también se utiliza al aumentar la salida del simulador de batería.

3.1.17 Botón de opciones de rampa manual

Si utiliza la versión para PC, aparecerán los botones ↕. En la pantalla táctil de FREJA, aparecerá el botón de la perilla de control . Si se pulsa cualquiera de estos dos botones, el usuario observará una ventana para seleccionar el valor de incremento correspondiente y aplicar la rampa manualmente las salidas, los canales a los que quiera aplicarse la rampa y el elemento que vaya a ajustarse (la amplitud, el ángulo de fase o la frecuencia). Si utiliza la versión para PC, utilice las teclas de flecha hacia arriba y abajo del teclado (o la rueda del ratón) para ajustar manualmente los valores seleccionados al valor de incremento correspondiente. En la unidad FREJA, un clic en la perilla de control equivale al valor seleccionado en la opción de configuración de incremento. Si se aplica una rampa a los ángulos de fase, la tecla de flecha hacia arriba hace que el ángulo de fase aumente hacia la izquierda y la tecla de flecha hacia abajo, que aumente hacia la derecha. Si se selecciona el botón Auto Increment (Incremento automático), la FREJA seleccionará automáticamente el incremento en función de la rapidez con la que se gire la perilla de control; cuanto más rápida sea la rotación, mayor será el incremento.

3.1.18 Botón selector para activar/desactivar canales



Este botón funciona junto con el botón N.º (desactivar/activar todas). Si se pulsa el botón, el centro del botón cambia de color, lo que indica que la salida está seleccionada para activarse. Si se pulsa el botón All ON (Activar todas), se activan las salidas seleccionadas. Si se pulsa el botón del canal, se activan o desactivan uno a uno los canales seleccionados una vez activado el botón para activar/desactivar todo. De este modo, el usuario puede activar y desactivar salidas individuales sin que ello afecte a otros canales.

3.1.19 Botón de la calculadora de averías



Si se pulsa la ventana seleccionada o se hace clic en ella, aparecerá la pantalla de introducción de datos de la calculadora de averías.

3.1.19.1 Botón de selección del modo

Si se pulsa el botón de selección de modo (esquina superior izquierda) o se hace clic en él, aparece una lista de selección para los diferentes tipos de opciones de medida.

3.1.19.1.1 Botón de modo de sobrecorriente

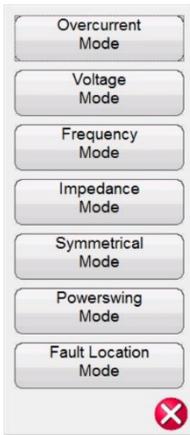


Figura 63. Opciones de modo

3.1.19.1.1 Botón de modo de sobrecorriente:

En ventana de selección predeterminada aparecerá el modo de sobrecorriente. Hay dos campos disponibles para introducir valores: Normal Values (Valores normales; previos a la avería) y Fault Values (Valores de avería). Introduzca los valores correspondientes de amplitud y ángulo de fase en las ventanas proporcionadas. En función del tipo de avería seleccionado, si se pulsa en la marca de verificación verde o se hace clic en ella, aparecen los valores de avería en las ventanas de los correspondientes valores de la pantalla de medida manual. El usuario también puede crear formas de onda de corriente armónicas del 2.º, 3.º, 5.º y 7.º introduciendo el % de armónico deseado en las ventanas proporcionadas. Aparecerá la forma de onda armónica en la ventana. Consulte el siguiente ejemplo.

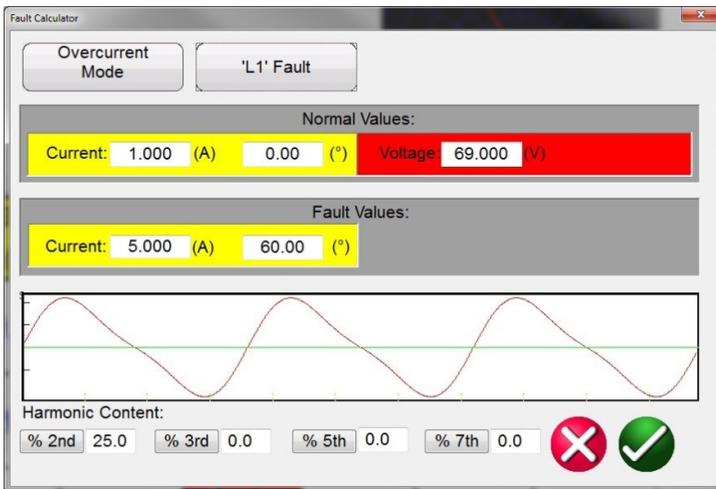


Figura 64. Forma de onda de corriente armónica de la calculadora de averías

3.1.19.1.2 Botón de modo de tensión:

Pulse el botón de modo de tensión o haga clic en él. Hay dos campos disponibles para introducir valores: Healthy Values (Valores correctos; previos a la avería) y Fault Values (Valores de avería). Introduzca los valores correspondientes de amplitud y ángulo de fase en las ventanas provistas (el ángulo de fase será la corriente de fase A relativa a la tensión de fase A). El usuario puede crear hasta tres formas de onda de tensión armónicas introduciendo el armónico correspondiente del 2.º al 15.º y el % de armónicos en las ventanas proporcionadas; consulte la forma de onda de ejemplo en la figura anterior para el modo de corriente. En función del tipo de avería seleccionado, si se pulsa en la marca de verificación verde o se hace clic en ella, aparecen los valores de avería en las ventanas de los correspondientes valores de la pantalla de medida manual.

3.1.19.1.3 Botón de modo de frecuencia:

Pulse el botón de modo de frecuencia o haga clic en él. Aparecerá la ventana de entrada de valores de avería (frecuencia). Introduzca la frecuencia de avería correspondiente. El valor de frecuencia previa a la avería será el predeterminado.

3.1.19.1.4 Botón de modo de impedancia

3.1.19.1.4 Botón de modo de impedancia:

Pulse el botón de modo de impedancia o haga clic en él. Si se pulsa A Phase to ground (Fase A a tierra), el usuario observará la siguiente pantalla.

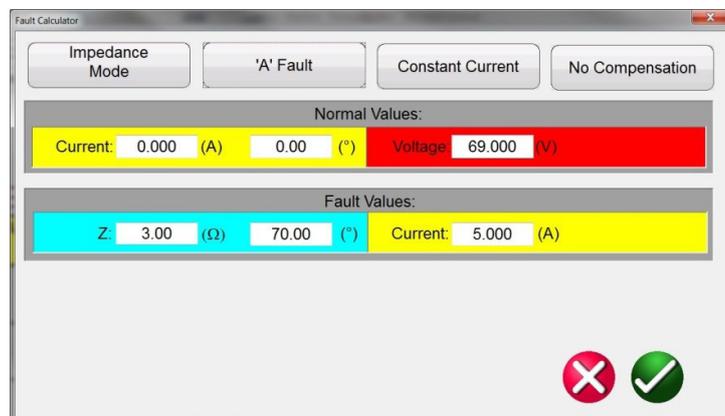


Figura 65. Pantalla de introducción de datos del modo de impedancia

3.1.19.1.4.1 Botón de selección de avería:

Haga clic en este botón o púlselo para seleccionar el tipo de avería deseado: fase a tierra, fase a fase o avería trifásica.

3.1.20.1.4.2 Botón de modelo de medida:

La pantalla de introducción de datos pasa de forma predeterminada al modo de medida de corriente constante. En esta pantalla, el usuario simplemente introduce el alcance óhmico del relé en el ángulo de medida correspondiente. Si el relé necesita valores previos a la avería antes de pasar a los valores de avería, el usuario tendrá que introducir la corriente y el ángulo de carga previos a la avería correspondientes (valores normales). Haga clic en el botón de verificación verde o púlselo para volver a la pantalla de medida. Si selecciona el modo de medida de tensión constante, el usuario observará una pantalla de introducción de datos similar en la que introducir la tensión de avería correspondiente. Si selecciona Constant Source Impedance (Impedancia de fuente constante), el usuario observará la siguiente pantalla.



Figura 66. Modo de impedancia, impedancia de fuente constante

En esta pantalla, el usuario debe introducir la impedancia y el ángulo de la fuente. La calculadora de averías calculará los valores resistivos y reactivos en función de los datos introducidos por el usuario. Si se vuelve a la pantalla de medida, aparecen los valores de medida de las tensiones, las corrientes y los ángulos de avería.

3.1.19.1.4.3 Botón de compensación:

Este botón solo aparece cuando se selecciona el tipo avería de fase a tierra. Pulse el botón Compensation Mode (Modo de compensación) o haga clic en él para acceder al menú de selección. Hay tres tipos de fórmulas de compensación disponibles: KN, Z0/Z1 y RE/RL XE/XL. El factor de compensación residual (KN) es un número complejo que se utiliza para expresar la impedancia de retorno a tierra (ZN) en términos de ajuste de alcance de impedancia de secuencia positiva (Z1). Este factor se calcula de la siguiente forma:

3.1.19.1.5 Botón de modo simétrico

$$KN = ZN / Z1 = (Z0 - Z1) / (3Z1)$$

Donde: Z0 es el alcance polar de impedancia de secuencia cero de la zona

Relación **Z0/Z1** = la relación compleja de Z0/Z1, también denominada **K0** = Z0/Z1

RERL XEXL son un par de factores escalares. Estos factores afectan al alcance resistivo y al alcance reactivo, respectivamente, de algunas características poligonales. Se calculan de la siguiente forma:

$$RERL = (R0 / R1 - 1) / 3$$

$$XEXL = (X0 / X1 - 1) / 3$$

Donde:

R1 = parte real de Z1

X1 = parte imaginaria de Z1

R0 = parte real de Z0

X0 = parte imaginaria de Z0

3.1.19.1.5 Botón de modo simétrico:

Pulse el botón Symmetrical Mode (Modo simétrico) o haga clic en él para acceder a la pantalla de configuración de la entrada simétrica; consulte la siguiente figura.



Figura 67. Pantalla de configuración de entrada simétrica

Para simular condiciones de avería desequilibradas, es posible convertir un conjunto de corrientes o tensiones desequilibradas trifásicas en 3 conjuntos de componentes equilibrados de valores de secuencia positiva, negativa y cero. Las corrientes y tensiones de secuencia cero se producen como resultado de una avería de fase a tierra en el sistema. Si va a realizar mediciones de secuencia cero, introduzca el valor de tensión o corriente de secuencia cero en la pantalla indicada anteriormente. Si vuelve a la pantalla de medida, se mostrarán los valores de corriente o tensión correspondientes y todo estará listo para realizar la medida. La secuencia negativa es el resultado de una condición de desequilibrio trifásico. Introduzca los valores de tensión y corriente de secuencia negativa deseados. Cuando vuelva a la pantalla de medida, se habrán calculado y se mostrarán todos los valores de las tres fases, listos para realizar la medida.

3.1.19.1.6 Botón de modo de variación de potencia:

Pulse el botón Power Swing Mode (Modo de variación de potencia) o haga clic en él para acceder a la pantalla de establecimiento de entrada de variación de potencia; consulte la siguiente figura.

3.1.19.1.6 Botón de modo de variación de potencia

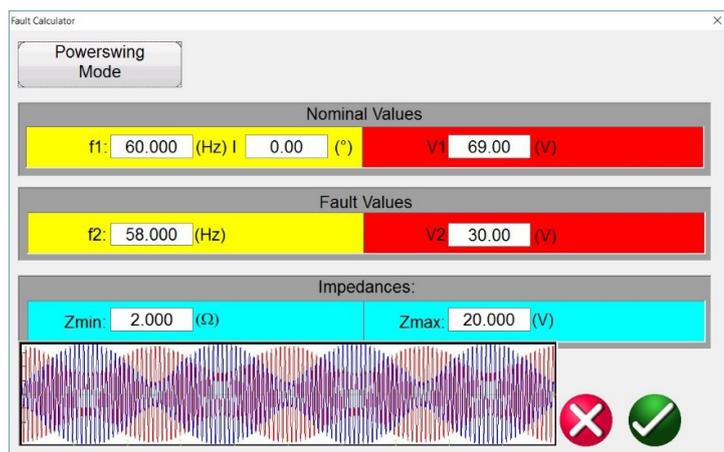


Figura 68. Pantalla de configuración de introducción de datos de variación de potencia

La herramienta de simulación de variación de potencia emplea dos formas de onda superpuestas de frecuencias similares para proporcionar una rampa de impedancia sin dificultades. Este método es similar a un modelo de dos fuentes en el que ambas fuentes tienen frecuencias y amplitudes similares. Es posible controlar la frecuencia de cambio de impedancia, así como los valores de impedancia mínimo y máximo, el número de deslizamientos de polos y las relaciones de ángulo de fase inicial.

En el siguiente apartado se indican los valores utilizados para calcular los valores de medida necesarios y se explica cómo aplicar una variación de potencia controlada.

Para aplicar una variación de potencia, es necesario establecer los parámetros que se indican a continuación.

- Es necesario establecer la **impedancia máxima** (Z_{\max}) de la variación de potencia. Este valor depende de la característica más externa que realiza el seguimiento de la impedancia. Se recomienda que el valor de impedancia máxima sea superior al valor máximo de impedancia característica o cerco (blinder), pero no tan elevado como para que la trayectoria de la variación escape de la característica antes de tiempo.
- También es necesario establecer la **impedancia mínima** (Z_{\min}) de la variación de potencia. Este será el punto de impedancia mínimo de la variación.
- Las **frecuencias de las fuentes (f1 y f2)** determinarán la duración de una única condición de variación de potencia. Las frecuencias de las fuentes también influirán en el cálculo de la frecuencia de cambio de la trayectoria de la impedancia. Cuanto mayor sea la diferencia de frecuencia entre las dos fuentes, más rápida será la variación y, cuanto menor sea la diferencia, más lenta será la variación.
- Es necesario establecer el **ángulo de fase inicial** (°) para que se puedan simular correctamente las condiciones de carga adecuadas.

A continuación se indica cómo crear una variación de potencia con una **impedancia máxima** de 15 Ω , una **impedancia mínima** de 1 Ω , una frecuencia de la fuente 1 (**f1**) de 60 Hz, una frecuencia de la fuente 2 (**f2**) de 59 Hz y un **ángulo de fase** inicial de 0°.

El primer parámetro calculado es el tiempo que tardará un ciclo completo de variación de potencia, $t_{\text{variación}}$. Se calcula mediante la ecuación 1.

$$\text{Ecuación 1} \quad t_{\text{variación}} = 1/(f_1 - f_2) \text{ (s)}$$

$$\text{Ecuación 2} \quad t_{\text{variación}} = 1/(60 - 59) = 1 \text{ s}$$

Si se aplica este método a cualquier tipo de rutina de medida, $t_{\text{variación}}$ debería ser el tiempo máximo establecido para la duración de aplicación de la variación. Si se quiere utilizar varias espiras, el tiempo máximo sería el número de vueltas por $t_{\text{variación}}$.

3.1.19.1.7 Botón de modo de localización de averías

Se debe establecer una **tensión nominal (V1)** para la **impedancia máxima** y una **tensión de avería (V2)** para la **impedancia mínima**. Tenga cuidado a la hora de elegir una tensión de avería, ya que algunas de las impedancias podrían ser bastante grandes, con un tamaño definido en torno a 15 Ω o superior. Si la tensión de avería es demasiado baja, terminarían calculándose corrientes con valor negativo para conseguir las condiciones correspondientes. En tal caso, aumente la tensión de avería hasta que las corrientes se encuentren en un nivel aceptable. Para este ejemplo, la tensión nominal (V_{nom}) es de 69 V de línea a tierra y la tensión de avería ($V_{avería}$) es de 30 V de línea a tierra.

El valor de $V_{avería}$ puede cambiar en función de la impedancia y la corriente que necesite el equipo de medida. La nomenclatura de $V_{avería}$ también puede inducir a error. Una variación de potencia puede no requerir necesariamente los valores extremos de las tensiones de avería tradicionales. La variación de la impedancia solo puede pasar de un elevado a otro ligeramente más reducido. Este sería el caso si el usuario quisiera efectuar una variación de 89 Ω a 50 Ω . La tensión de avería necesaria no sería mucho menor que la necesaria para la impedancia inicial.

Al arrancar en el modo previo a la avería para la medición, resulta útil estar al mismo nivel de corriente que la corriente inicial de la variación.

El tiempo establecido para la duración previa a la avería es fundamental y es necesario que la forma de onda termine en el ángulo de fase y magnitud precisos, iguales al inicio del evento de variación de potencia. El ángulo de fase previo a la avería de la corriente debe ser igual al ángulo de fase inicial de la variación de potencia. De este modo, también se garantiza que la transición se lleve a cabo sin dificultades. En la siguiente figura, se ha establecido una duración de 1 segundo y un tiempo calculado de 1 variación de potencia también de 1 segundo. Al ajustar el tiempo previo a la avería al mismo que el tiempo calculado de la variación de potencia, se garantiza una transición suave en las formas de onda.

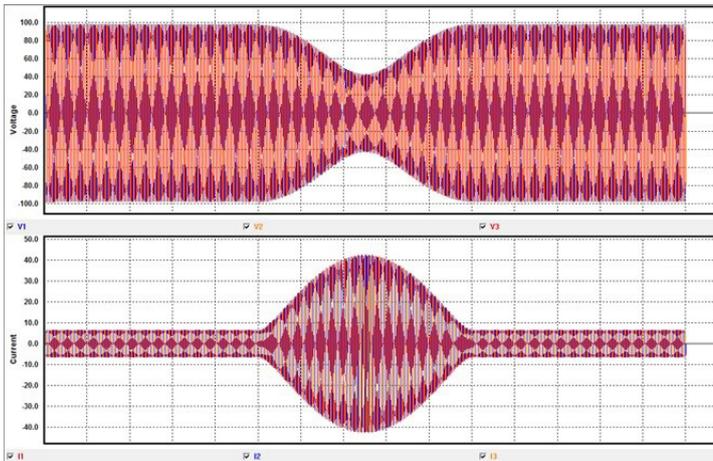


Figura 69. Captura de una forma de onda trifásica de una variación de potencia

El tiempo también se puede establecer en un múltiplo de la duración de la variación. En este caso, también funcionarían 2, 3 o 4 segundos, pero no un tiempo de 0,5 segundos.

3.1.19.1.7 Botón de modo de localización de averías:

Pulse el botón Fault Location Mode (Modo de localización de averías) o haga clic en él para acceder a la pantalla de configuración de entrada de localización de averías; consulte la siguiente figura.

3.1.19.2 Botón de selección de tipo de fallo

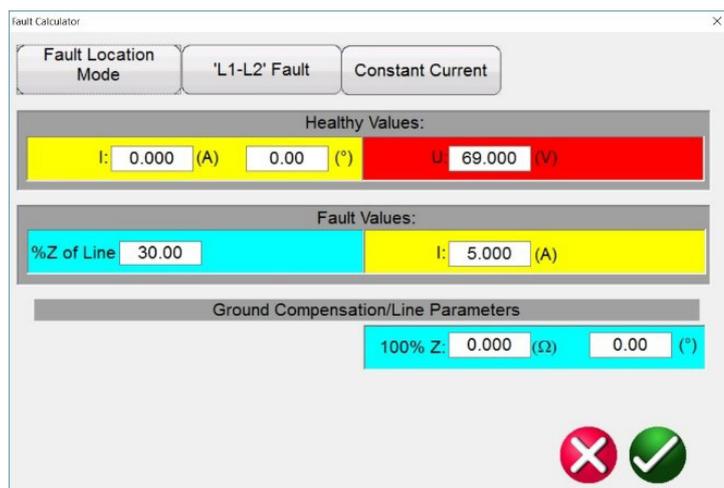


Figura 70. Pantalla de introducción de datos de localización de averías

El modo de localización de averías permite al usuario introducir el % de impedancia de una línea y el software de localización de averías calculará las tensiones, las corrientes y los ángulos de fase adecuados para replicar la avería en la ubicación adecuada en función del % introducido.

3.1.19.2 Botón de selección de tipo de fallo

Si se pulsa el botón de selección del tipo de avería o se hace clic en él, aparece una lista de selección para los diferentes tipos de opciones de medida de averías.



Figura 71. Tipos de averías

El usuario puede seleccionar una simulación de avería de fase a tierra (por ejemplo, L1), de fase a fase (por ejemplo, L1-L2) o trifásico (por ejemplo, L1-L2-L3). Todos los valores calculados para el tipo de avería seleccionado se calcularán automáticamente y se introducirán en las ventanas de valores correspondientes.

3.1.20 Botones de amplitud de canal, ángulo de fase y frecuencia

Si se pulsa la ventana seleccionada o se hace clic en ella, el usuario observará un teclado numérico y una ventana de cuadro de diálogo para establecer valores uno a uno o varios de ellos a la vez de forma rápida y sencilla. Por ejemplo, para modificar los valores de tensión predeterminados para las tres fases, introduzca el valor de tensión correspondiente en la ventana de entrada y, a continuación, pulse el botón  (equilibrio). Todos los valores cambiarán a la tensión de salida correspondiente. Lo mismo ocurre con el ángulo de fase y la frecuencia.

3.2 Configuración de las relaciones de los ángulos de fase

Considere cada módulo generador V/I como un generador vectorial. Cada módulo tiene una referencia cero interna a la que hacen referencia sus configuración de ángulo de fase, tal como se muestra en la pantalla táctil. Esto se aplica a

3.2 Configuración de las relaciones de los ángulos de fase

la configuración de ángulo de fase entre las salidas de tensión y corriente. Si se establece un ángulo de fase entre dos salidas, se recomienda que una salida se establezca en 0° y que la otra salida haga referencia a 0° . Esto es solo por comodidad del usuario. Cuando se configura un ángulo, el usuario tiene varias opciones, según la configuración del ángulo de fase predeterminado, consulte 2.3.1.3. En el mundo de la ingeniería y en las siguientes figuras, el diagrama de retraso presenta una rotación negativa y generará componentes de secuencia negativa, mientras que los diagramas de adelanto y ± 180 señalan una rotación positiva que es la actividad normal del sistema.

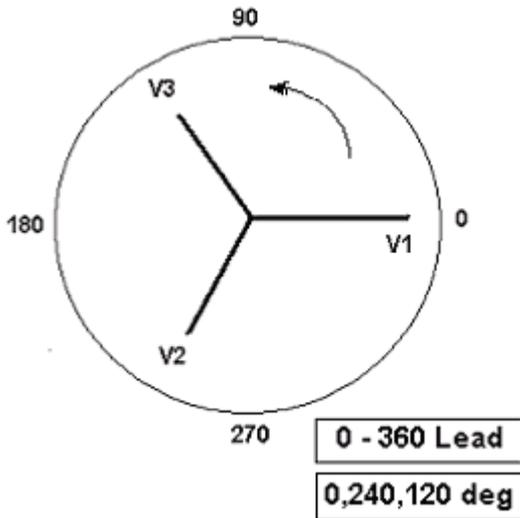


Figura 72. Diagramas de rotación de fase positiva

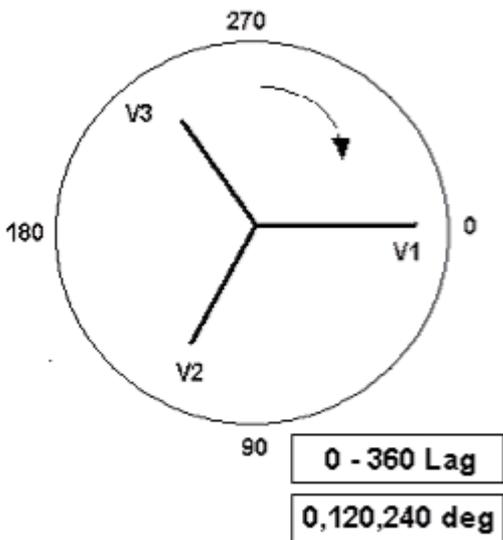


Figura 73. Diagramas de rotación de fase de secuencia negativa

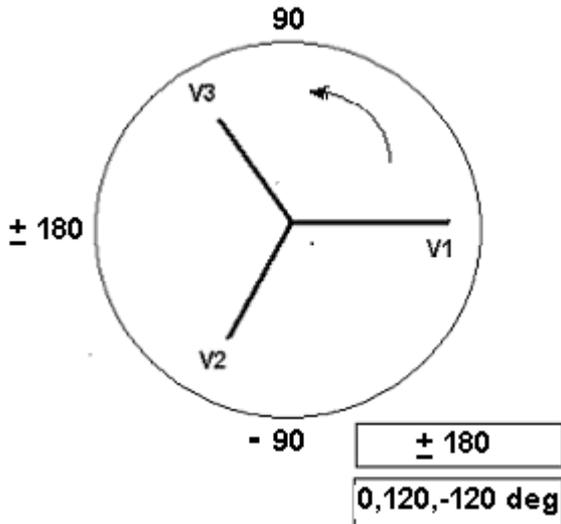
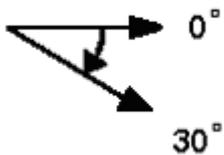
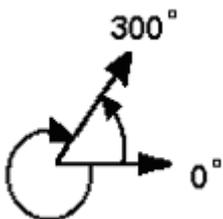


Figura 74. Rotación de secuencia de fase positiva con $\pm 180^\circ$

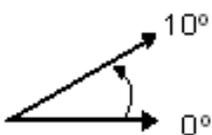
Por ejemplo, si se utiliza un retardo de 0-360 (0, 120, 240) al configurar un ángulo de 30° entre las dos salidas, se obtendría lo siguiente:



La salida de referencia es de 0° y la segunda salida ha rotado 30° hacia la derecha. En otras palabras, el ángulo está retrasando la fuente de referencia 30° . Por el contrario, si el ángulo disminuye hacia la izquierda de $359,9^\circ$ a $0,0^\circ$, para un ángulo configurado a $300,0^\circ$, la segunda salida sería la siguiente:



La salida de referencia es 0° y la segunda salida ha rotado 60° hacia la izquierda. En otras palabras, la segunda salida está retrasando la salida de referencia 300° o la adelanta 60° . El usuario puede establecer de forma predeterminada ángulos de fase en $\pm 180^\circ$ con retraso de ángulos - (negativos) y adelantos de ángulos + (positivos). Por lo tanto, para configurar un ángulo de $+10^\circ$ adelantado, la relación vectorial sería:



3.3 Fuentes de corriente

3.3.1 Funcionamiento en paralelo

3.3.1 Funcionamiento en paralelo

Cada amplificador de corriente de la unidad FREJA es capaz de suministrar 32 amperios continuos y puede suministrar hasta 60 amperios por fase durante 1,5 segundos para efectuar mediciones en elementos de disparo instantáneo. Si necesita más de 32 amperios monofásicos para duraciones prolongadas o más de 60 amperios para la medida de elementos instantáneos, puede conectar dos o más canales de corriente en paralelo para proporcionar 60 o 90 amperios continuos y hasta 120 o 180 amperios durante 1,5 segundos.

Para conectar en paralelo los canales de corriente de la unidad, haga lo siguiente:

Si se utilizan cables de medida de corriente múltiples con funda, todos los cables de retorno negros estarán interconectados en el interior de la funda para que compartan la corriente de retorno. Conecte todos los canales de corriente al relé sometido a medida (terminales rojo y negro a la carga). Cada cable de medida de Megger tiene un valor nominal de 32 amperios continuos. Si utiliza cables de medida diferentes a los suministrados por Megger, asegúrese de que el hilo tiene el tamaño suficiente para soportar la corriente de medida.



Para las unidades de retorno común (G o E) con conexión a tierra, hay una conexión a tierra común interna entre los terminales de retorno del canal de corriente. Si se utilizan cables de medida individuales separados, todos los cables de retorno deberán ser comunes en la carga como aparece en la siguiente figura. Si no se conecta un cable de retorno a todos los canales de corriente en uso, parte o la totalidad de la corriente de retorno se forzará a través de la conexión a tierra interna. Eso significa que, con una unidad de tres canales, se podrían forzar hasta 180 amperios a través de la tierra común interna y se podrían dañar los retornos comunes internos. Por eso es importante que las conexiones paralelas se realicen en el relé. Consulte la siguiente figura.

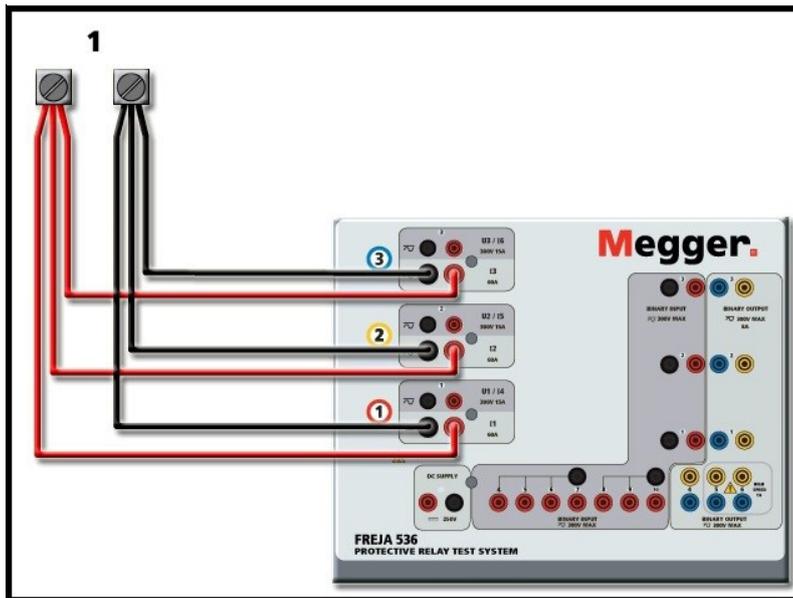


Figura 75. Conexión en paralelo de tres salidas de corriente (FREJA 536)

3.3.1.1 Pantalla de medida manual - Fase única – Corrientes altas

Para usuarios de FREJA 536/546, vaya a la pantalla de configuración y seleccione el modo de funcionamiento *3/4 Voltages - 1 Current @ 180 Amperes* (3/4 tensiones - 1 corriente a 180 amperios). Nota: Para otros modelos FREJA 500 existen opciones similares de un solo canal disponibles. Cuando vuelva a la pantalla de medida manual aparecerá un canal de corriente, como se indica en la siguiente figura.

3.3.1.1 Pantalla de medida manual - Fase única – Corrientes altas

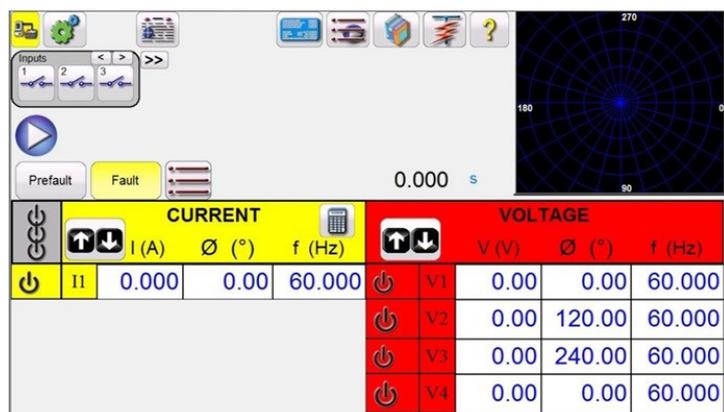


Figura 76. Pantalla de medida manual: funcionamiento de alta corriente monofásico

El software FREJA Local establecerá automáticamente las tres corrientes en fase unas con otras y dividirá la corriente equitativamente entre los tres amplificadores de corriente. A la hora de establecer una salida, no tiene más que introducir el valor de la corriente de salida correspondiente. Por ejemplo, para una salida de 75 amperios, introduzca 75. Si utiliza una unidad FREJA 536, cada amplificador de corriente proporcionará 25 amperios. La corriente también se puede cambiar de fase. Basta con introducir el ángulo de fase correspondiente y las tres corrientes cambiarán de fase conjuntamente.

Si se van a utilizar dos canales de corriente en paralelo, deje la unidad en la configuración predeterminada de tres fases. Conecte las dos salidas de corriente a la carga como aparece en la siguiente figura.

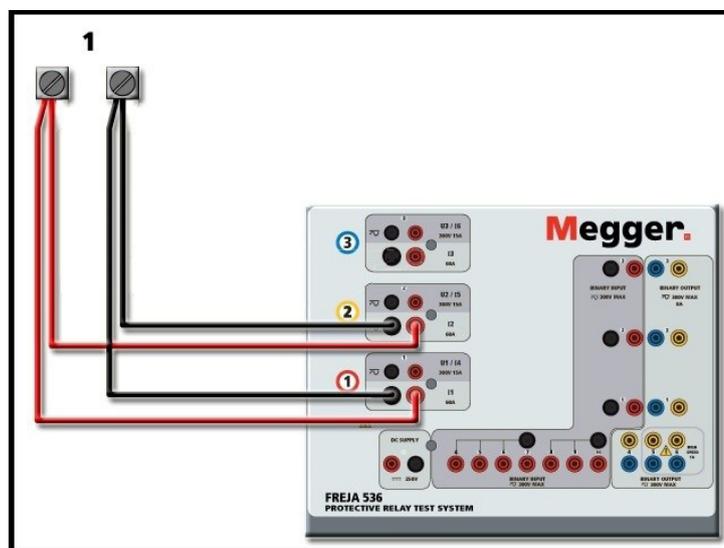


Figura 77. Dos corrientes en paralelo (en FREJA 536)

Establezca cada canal en la mitad de la salida requerida. ⚠ Asegúrese de que el canal de corriente N.º 2 **esté establecido en 0 grados** para que esté en fase con el canal de corriente N.º 1. Con ambos canales de corriente seleccionados, pulse el botón All ON/OFF (Desactivar/activar todas) o haga clic en él  para activar la salida. Utilice **siempre** el botón de activar/desactivar todo para activar y desactivar los dos canales de corriente a la vez. Para el reajuste manual de la rampa de las salidas, si se utiliza la versión para PC de FREJA Local, se mostrarán los botones . En la pantalla táctil de FREJA Local, aparecerá el botón de la perilla de control . Si se pulsa cualquiera de estos dos botones, el usuario observará una ventana para seleccionar el valor de incremento correspondiente y aplicar la rampa manualmente las salidas, los canales a los que quiera aplicarse la rampa y el elemento que vaya a ajustarse (la amplitud, el ángulo de fase o la frecuencia).

3.3.2 Corrientes en el funcionamiento en serie

3.3.2 Corrientes en el funcionamiento en serie

Cada amplificador de corriente de las unidades FREJA puede producir hasta un máximo de 50 voltios de tensión de cumplimiento con corrientes de medida de hasta 4 amperios. Para corrientes de medida inferiores a 1 amperio, active la función de modo de amplificador de corriente de carga alta en la pantalla de configuración; consulte 2.3.1.8. Se pueden conectar dos canales de corriente en serie para duplicar la tensión normativa disponible. Los relés electromecánicos de sobrecorriente de tierra de alta impedancia siempre han sido difíciles de medir en múltiplos altos de toma debido a la impedancia del devanado y a las características de saturación. La tensión máxima requerida puede superar la tensión de salida máxima de un canal de salida de corriente de la unidad FREJA, en función de la corriente de medida requerida. Si se conectan dos salidas de corriente en serie, la tensión normativa se duplica, proporcionando corrientes de medida más altas mediante la carga de alta impedancia.

Existen dos métodos para conectar corrientes en serie. En los modelos de **salida flotante** (F o C), conecte los dos amplificadores de corriente en una configuración de "pulsación-pulsación" como aparece en la siguiente figura.

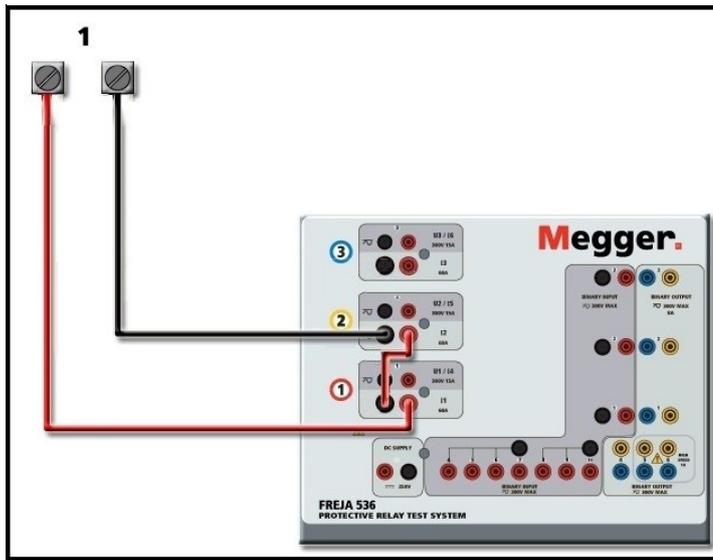


Figura 78. Dos corrientes en serie con FREJA 536

Los dos canales de corriente que se vayan a utilizar en serie se establecen en la misma magnitud de corriente de medida y ángulo de fase. Seleccione ambos canales de corriente y pulse el botón All ON/OFF (Desactivar/activar todas)  o haga clic en él para activar la salida. Utilice siempre el botón de activar/desactivar todo para activar y desactivar los dos canales de corriente a la vez. Para el reajuste manual de la rampa de las salidas, si se utiliza la versión para PC de FREJA Local, se mostrarán los botones . En la pantalla táctil de FREJA Local, aparecerá el botón de la perilla de control . Si se pulsa cualquiera de estos dos botones, el usuario observará una ventana para seleccionar el valor de incremento correspondiente y aplicar la rampa manualmente las salidas, los canales a los que quiera aplicarse la rampa y el elemento que vaya a ajustarse (la amplitud, el ángulo de fase o la frecuencia).

Para conectar en serie los canales de corriente de los **retornos comunes con conexión a tierra** (en la cubierta superior del modelo G o E, los terminales de retorno negros están conectados con una línea negra y el símbolo de tierra), siga las siguientes instrucciones:

Conecte los terminales de salida rojos de los dos canales de corriente en el relé sometido a medida. Aunque los dos retornos asociados a los canales de corriente están conectados internamente con los retornos comunes, coloque un puente de forma externa como se muestra. Esto asegurará que los cables comunes internos no se dañen si se aplican más de 32 amperios.

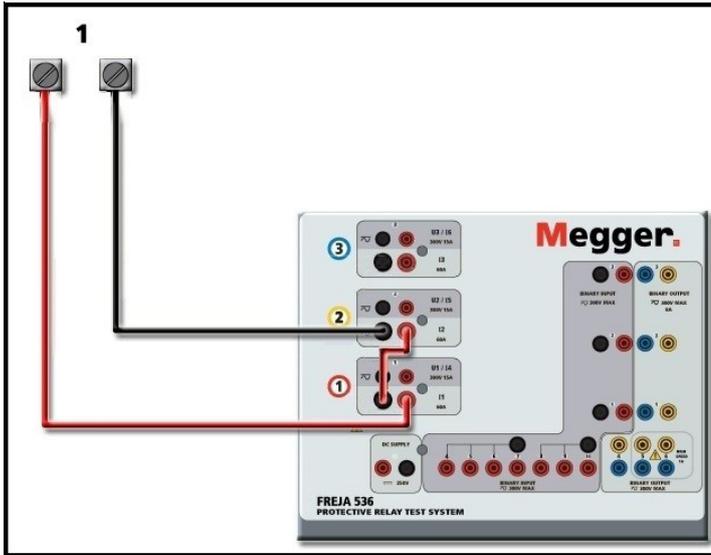


Figura 79. Dos canales de corriente en serie con retornos comunes con conexión a tierra de SMRT36D.



NOTA: Un canal de corriente debe establecerse en 0 grados y el otro canal de corriente, en un ángulo de fase de 180 grados para que las dos tensiones normativa se sumen en toda la carga. **NO** intente conectar en serie más de dos corrientes en una unidad de retornos comunes con conexión a tierra.

Los dos canales de corriente que se vayan a utilizar en serie se establecen en la misma magnitud de corriente de medida. Inicie los dos canales de corriente simultáneamente pulsando el botón de activar/desactivar todo. Utilice **siempre** el botón de activar/desactivar todo para activar y desactivar los dos canales de corriente a la vez. Para aumentar las salidas manualmente, si se utiliza la versión para PC del software, aparecerán los botones $\uparrow\downarrow$. En la pantalla integrada de la serie FREJA 500, se mostrará el botón de la perilla de control . Si se pulsa cualquiera de estos dos botones, el usuario observará una ventana para seleccionar el valor de incremento correspondiente y aplicar la rampa manualmente las salidas, los canales a los que quiera aplicarse la rampa y el elemento que vaya a ajustarse (la amplitud, el ángulo de fase o la frecuencia).

3.4 Fuentes de tensión

3.4.1 Salidas sumadas

Se pueden utilizar dos canales de tensión para sumar las salidas de tensión y obtener así una tensión superior a la nominal siempre que la carga no esté conectada a tierra. Conecte la carga entre los bornes de los canales de tensión, establezca la fase U1 en 0° y establezca la fase U2 en 180°. Se añadirán las salidas de tensión, por lo que la tensión total será la suma de las dos amplitudes de tensión, U1 y U2, tal como se puede ver en el siguiente diagrama.



Nota: NO intente conectar en serie más de dos canales de tensión, ya que los cables de tensión tienen un valor nominal máximo de 600 voltios.

3.4.2 Conexión en T, triángulo abierto, 3 hilos y 3Ø

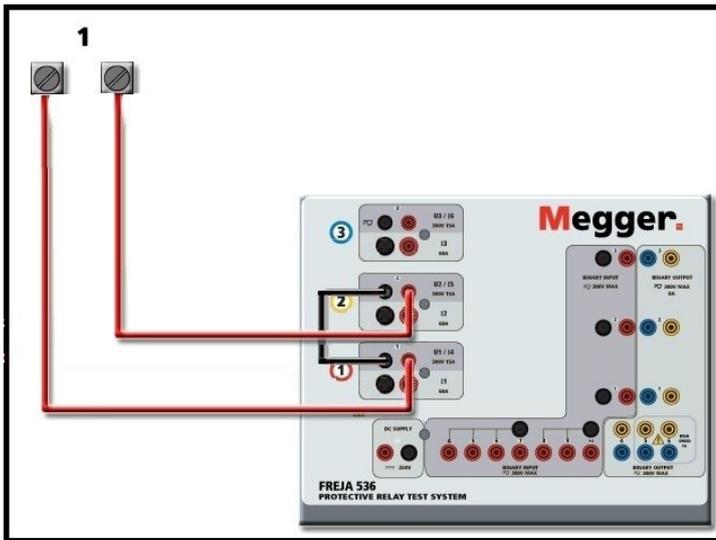


Figura 80. Conexión en serie de canales de tensión para FREJA 536

3.4.2 Conexión en T, triángulo abierto, 3 hilos y 3Ø

3.4.2.1 Triángulo abierto equilibrado

Hay disponibles dos métodos para obtener una fuente de tensión trifásica de tres hilos. La configuración en triángulo abierto es la más fácil de usar cuando se necesita una fuente trifásica equilibrada porque la relación de amplitud y fase se puede establecer directamente. No es necesario realizar ningún cálculo.

Al utilizar la configuración en triángulo abierto, se recomienda utilizar el canal de tensión n.º 1, designado como U1, y el canal de tensión n.º 2, designado como U2, mientras que el borne de conexión COMMON (Común) se designa como V_g . Con esta disposición, la magnitud y el ángulo de fase de los potenciales se pueden calcular y configurar fácilmente. Para la condición trifásica equilibrada, U1 y U2 tienen la misma magnitud y están separados por un ángulo de 60° . Para ello, es necesario establecer los potenciales U1 y U2 en la misma magnitud, establecer 0° en U1 y 300° (un adelanto de 60 grados, suponiendo que la rotación de fase predeterminada esté ajustada en un retardo de 360) en U2; consulte la siguiente figura.

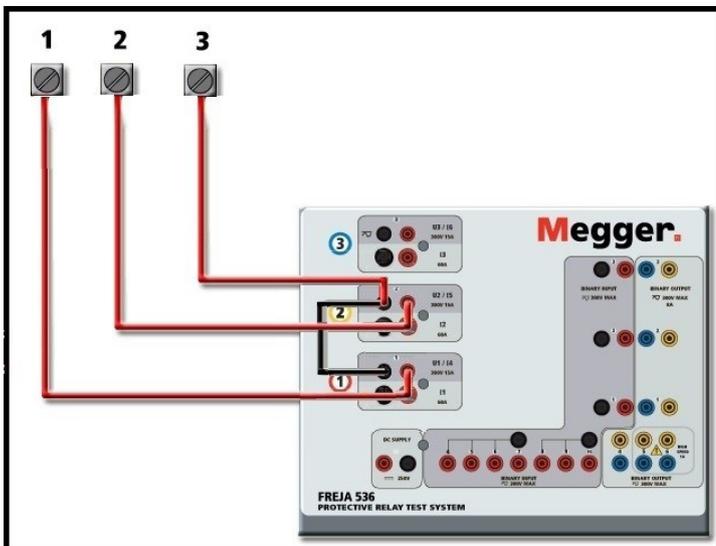
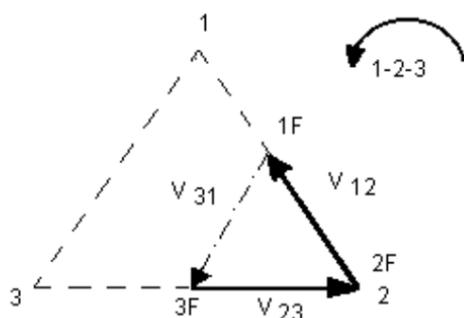


Figura 81. Conexiones trifásicas en triángulo abierto de FREJA 536

3.4.2.1.1 Triángulo abierto no equilibrado

Si se utiliza la configuración en triángulo abierto para configurar una avería de fase a fase, es necesario realizar cálculos utilizando el teorema del coseno a fin de calcular las relaciones de amplitud y fase. (Consulte la explicación en Conexión en T para simular averías de fase a fase desequilibradas sin necesidad de realizar cálculos).



3φ equilibrado - Conexión en triángulo abierto

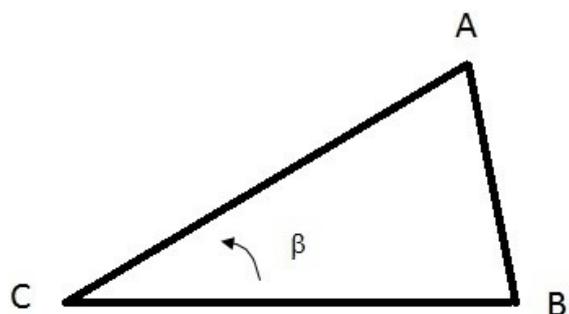
Si V_f es igual al potencial de medida correspondiente:

Establezca $U1 = V_f \angle 0^\circ$

Establezca $U2 = V_f \angle 300^\circ$ (configuración de retardo de 360)

3.4.2.1.1 Triángulo abierto no equilibrado

Al establecer una configuración en triángulo abierto desequilibrado, la tensión de avería de fase a fase correspondiente, V_{1f} , se establece utilizando el canal de tensión N.º 1 con su ángulo de fase establecido en 0° . La tensión fase a fase V_{2f} y su relación de ángulo de fase para el canal de tensión n.º 2 deben calcularse utilizando el teorema del coseno, en el que se aplica la siguiente fórmula para cualquier triángulo:



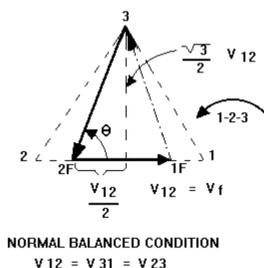
$$AB^2 = AC^2 + BC^2 - 2 \times AB \times BC \times \cos \beta$$

En la siguiente figura aparecen las relaciones de fase entre tensiones y un ejemplo del cálculo necesario. Para mayor comodidad, las opciones de amplitud y ángulo de fase para las magnitudes de avería V_f típicas están tabuladas.

Del teorema del coseno

para $\theta = \arccos\left(\frac{V_2}{2 * V_3}\right)$

a $V_{23}^2 = \left(\frac{V_{12}}{2}\right)^2 + \left(\frac{\sqrt{3}}{2} * 120\right)^2$



Configuración para tensiones de avería de fase a fase típicas

Figura 40 Tensiones de avería de fase a fase en triángulo abierto no equilibrado

3.4.2.2 Conexión en T

$$U1 = V_{12} = V_f$$

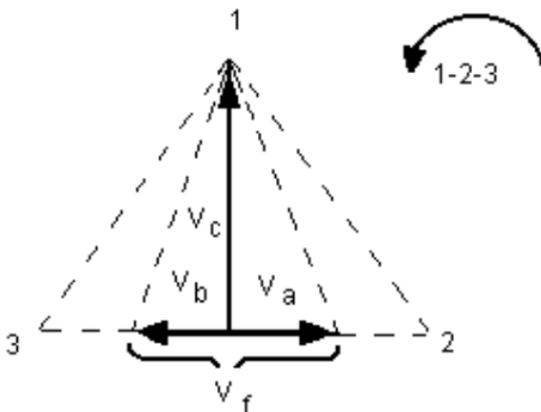
U1	1	5	10	15	20	25	30	35	40	45	50	55	60	65	70
U2	104	104	104	104	104	105	105	105	106	106	106	108	108	109	110
A θ° de retardo	270	271	273	274	275	277	278	280	281	282	284	285	286	287	289

3.4.2.2 Conexión en T

El segundo método para obtener una fuente de tensión trifásica de tres hilos es la denominada conexión en T. Este método, que se indica en la siguiente figura, es más fácil de utilizar cuando se obtiene una simulación de avería de fase a fase desequilibrada, ya que elimina los cálculos. Para reducir la confusión al utilizar la conexión en T, la salida de tensión N.º 1 se designa como V_a y su ángulo de fase se establece en 0° ; la salida de tensión N.º 2 se designa como V_b y su ángulo de fase se establece en 180° ; y la salida de tensión N.º 3 se designa como V_c y su ángulo de fase se establece en 270° . Es posible simular fácilmente cualquier combinación de averías trifásicas equilibradas o condición de avería de fase a fase desequilibrada. En la siguiente figura se indican estas relaciones de fase.



NOTA: Este método no debe utilizarse para tensiones de avería muy bajas ni en relés de estado sólido que puedan ser sensibles a este tipo de conexión (es decir, 5 voltios o menos, o para efectuar mediciones en relés SKD de tipo ABB o Westinghouse).



Conexión en T de avería equilibrada o desequilibrada

$$V_f = \text{Desired Fault Voltage}$$

$$V_a = \frac{1}{2}V_f \angle 0^\circ$$

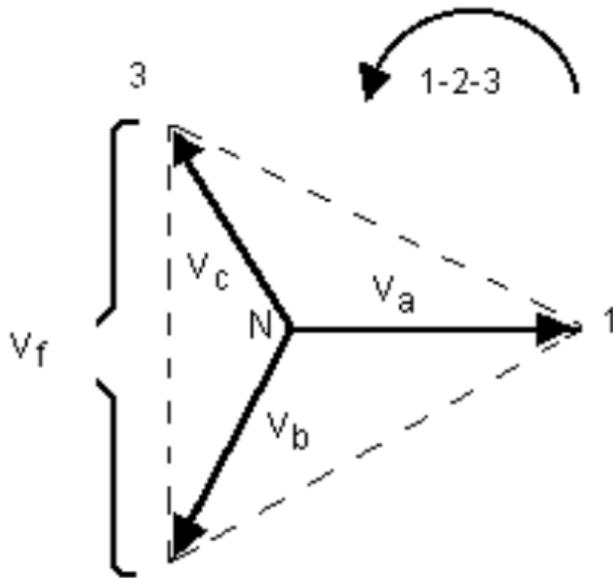
$$V_b = \frac{1}{2}V_f \angle 180^\circ$$

$$V_c = \frac{\sqrt{3}}{2} 120 \text{ or } V_c = 104V \angle 270^\circ$$

3.4.3 Conexión en Y, de 4 hilos y 3Ø

Se puede disponer de un sistema de potencial trifásico de cuatro hilos mediante tres módulos de salida. A continuación se indican las relaciones vectoriales. Esta conexión en Y ofrece la ventaja de poder suministrar una tensión de línea a línea más alta ($1,73 \times$ tensión de fase a neutro), por lo que resulta idónea para simular averías de fase a tierra. El canal de tensión N.º 1 se designa como V_a con su relación de fase establecida en 0° . El canal de tensión N.º 2 se designa como U2 y su ángulo de fase se establece en 120° . Por último, el canal de tensión N.º 3 se designa como U3 y el ángulo de fase se establece en 240° (para una rotación 1-2-3 hacia la derecha). V_a , V_b y V_c están conectados a los bornes de conexión de potencial de tensión de los respectivos conjuntos de medida.

3.4.3 Conexión en Y, de 4 hilos y 3Ø



Conexión en Y de 4 hilos y 3Ø equilibrada

$V_f = \text{Desired Fault Voltage}$

$$V_a = \frac{\sqrt{3}}{3} V_f \angle 0^\circ$$

$$V_b = \frac{\sqrt{3}}{3} V_f \angle 120^\circ$$

$$V_c = \frac{\sqrt{3}}{3} V_f \angle 240^\circ$$



Nota: Si se utilizan cables de medida de tensión de varios hilos con funda (número de referencia 2001-395), todos los cables de retorno negros estarán conectados entre sí dentro de la funda para que compartan el retorno. Por lo tanto, solo hay un cable de retorno en el lado de conexión del relé de los cables con funda (similar a las conexiones de la siguiente figura).

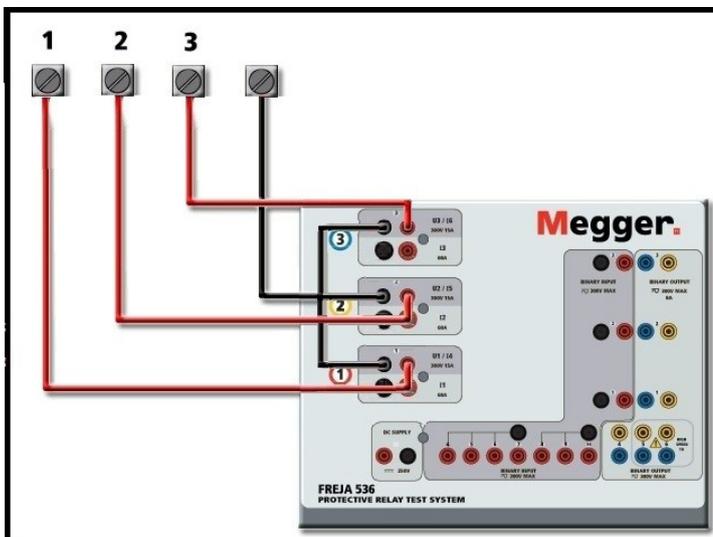


Figura 82. Conexiones trifásicas de cuatro hilos, FREJA 536

3.5 Procedimiento para efectuar mediciones en relés con la pantalla de medida manual de FREJA Local

3.5 Procedimiento para medir relés con la pantalla de medida manual de FREJA Local

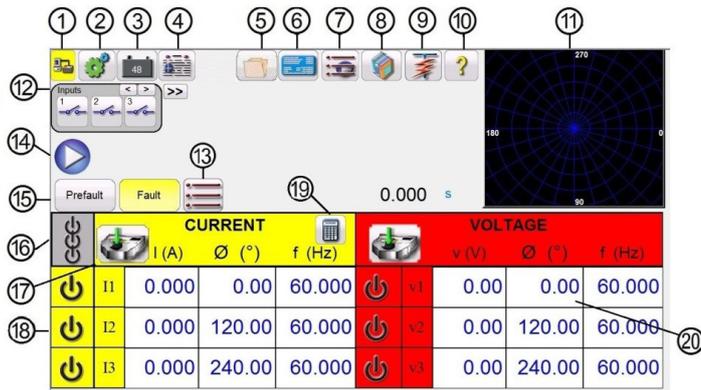


Figura 83. Pantalla de medida manual

Las siguientes medidas son ejemplos de cómo utilizar la pantalla de medida manual de FREJA Local para aplicaciones de medida generales.

3.5.1 Medida manual sencilla de corriente mínima o desconexión

1. Seleccione los valores de canal que a los que quiera aplicar la rampa manualmente pulsando las ventanas de magnitud correspondientes. Introduzca el valor de arranque con el teclado numérico, tal como se indica en la figura 20.
2. Conecte los terminales de salida adecuados para los canales seleccionados a los que vaya a aplicar la rampa.
3. Conecte el terminal de entrada binaria correspondiente para detectar el cierre o la apertura de los contactos del relé. Seleccione la entrada binaria (12) y establezca los modos de tensión o continuidad de detección adecuados (consulte la figura 54A).
4. Pulse el botón de ajuste del selector de salida (17) e introduzca el incremento, los números de canal y la opción de la amplitud, la fase y la frecuencia. Tenga en cuenta que los canales seleccionados deben tener un borde resaltado alrededor de las ventanas de magnitud.
5. Seleccione las salidas que vaya a activar pulsando el icono de activar/desactivar (18) de los canales seleccionados. Si se pulsa el botón de encendido/apagado, el centro se iluminará en verde para indicar que el canal se ha seleccionado para activarse. Encienda las salidas seleccionadas pulsando el botón ALL ON/OFF (Apagar/encender todas) (16). Cuando se encienden los canales, las ventanas de los canales se vuelven de color verde. Con la perilla de control de FREJA Local o las teclas de flecha arriba y abajo del PC, ajuste manualmente la rampa de las salidas hasta que los contactos del relé se activen o desactiven, en función del valor de arranque introducido en el paso 1.
6. Active las salidas pulsando los botones de activar/desactivar o el botón de activar/desactivar todo. Si no pulsa el botón de activar/desactivar todo, es posible volver a activar los canales pulsando de nuevo el botón de activación/desactivación del canal correspondiente. De este modo, es posible activar y desactivar las salidas para observar el movimiento de los contactos en el umbral de corriente mínima.
7. Pulse el botón de opciones de informe (4) si desea documentar esta medida en su informe.

3.5.2 Medida de temporización manual sencilla

1. Pulse el botón Prefault (Previo a la avería) (15) y establezca la duración del valor previo a la avería en segundos que desee en la ventana que se proporciona para tal fin (13).
2. Seleccione los canales previos a la avería que quiera activar pulsando los botones de encendido/apagado (18). Ajuste los valores previos a la avería pulsando las ventanas de magnitud correspondientes (19) y, con el teclado numérico como se muestra en la figura 20, introduzca los valores previos a la avería.
3. Conecte los terminales de salida correspondientes a los canales seleccionados que vayan a utilizarse.
4. Conecte el terminal de entrada binaria correspondiente para detectar los contactos de disparo del relé.
5. Pulse la entrada binaria seleccionada (12) y tenga en cuenta que la entrada binaria N.º 1 ya está establecida en Use as Trip (enabled) (Usar como disparo [activado]). Para que la detección sea correcta, establezca las opciones Normally Open (Normalmente abierto), Normally Closed (Normalmente cerrado), Voltage Applied (Tensión aplicada) o Voltage Removed (Tensión quitada). Si la entrada binaria seleccionada se establece en el modo de monitorización Use as Trip (disabled) (Usar como disparo [desactivado]), pulse el botón o haga clic en él para cambiarla a Use as Trip (enabled) (Usar como disparo [activado]); consulte la figura 54B), y seleccione el tipo de entrada y la acción

3.5.2 Medida de temporización manual sencilla

de entrada que desee. Si quiere que se desactiven las salidas cuando se dispare el relé, pulse el botón Auto Off (Desactivación automática) (Disabled) ([Desactivado] y seleccione los canales que quiera desconectar.

- Pulse el botón de avería y establezca los valores de avería correspondientes pulsando las ventanas de magnitud pertinentes y utilizando el teclado numérico.
- Pulse el botón Prefault (Previo a la avería) para volver a la configuración previa a la avería. Para activar los canales seleccionados, pulse el botón All ON/OFF (Desactivar/activar todas) (16). Ahora, las salidas previas a la avería deberían estar activadas. Pulse el botón azul de ejecución de medida (14). Se activará el temporizador de cuenta atrás previo a la avería. Los valores de las salidas se transformarán de los predeterminados en los previos a la avería y el temporizador comenzará a ejecutarse. Cuando el relé se dispare, el temporizador se detendrá para indicar el tiempo de disparo del relé sometido a medida. Una vez efectuada la medida, si la función Auto Off (Desactivación automática) estaba activada, se desactivarán todas las salidas. Si no se hubiera activado el apagado automático, el usuario puede introducir un valor de Maximum Test Time (Tiempo máximo de medida) o Post Fault Time (Tiempo posterior a la avería); consulte el apartado 3.1.14 Botón para el ajuste de Maximum Test Time [Tiempo de medida máximo]/Prefault Time [Tiempo previo a la avería]/Post Fault Time [Tiempo posterior a la avería] y las salidas se desactivarán automáticamente como se desee.
- Para guardar el resultado de la medida, pulse el botón de opciones de informe (4). Los resultados ya se han añadido al informe y este aparece. Tenga en cuenta que los valores no se guardan en el archivo hasta que pulse el botón de la carpeta de archivos y los guarde como se ha indicado anteriormente. El usuario ya puede introducir la información correspondiente relacionada con la medida en el encabezado del informe de la medida.

Megger RELAY TEST REPORT
www.megger.com

DATE: 3/10/2019 PAGE: 1
AMBIENT TEMP: °C JOB #: 1
SUBSTATION: South 40 HUMIDITY: % ASSET ID: A123
POSITION: TEST STATUS: Pass Simulated
EQUIPMENT LOCATION:

Nameplate Data

SERIAL NUMBER: 18127499	MANUFACTURER: (S)A Earthing L->N	MODEL:
DEVICES OPERATED:	CT RATIO:	PT RATIO: kV V
INSTRUCTION BOOKLET:		Bunter Clockwise Rotation 0-360 Lag
RELAY FIRMWARE:		

Timing Test Sun Mar 10 15:40:07 2019

Prefault Time(s)	Operation Time	Measured s	Minimum Value s	Maximum Value s	✓/✗
0.000		1.900	1.900	2.000	✓/✗

Channel

Channel	Magnitude	Prefault	Fault
Current	A-R	0.00 A ∅ (°) 0.00 ° 60.00 Hz	20.00 A ∅ (°) 0.00 ° 60.00 Hz

Figura 84. Ejemplo de informe de PowerDB

Si utiliza FREJA Local, use la **perilla de control** para desplazarse hacia arriba y hacia abajo y ver todos los resultados. Tenga en cuenta que hay un espacio en la esquina superior derecha para los logotipos de las empresas con el fin de ofrecer una imagen profesional (consulte la pantalla de configuración). Tenga en cuenta también el botón de opciones  que se encuentra justo encima de los resultados registrados. Al pulsar este botón, el usuario visualizará varias opciones para registrar los resultados.

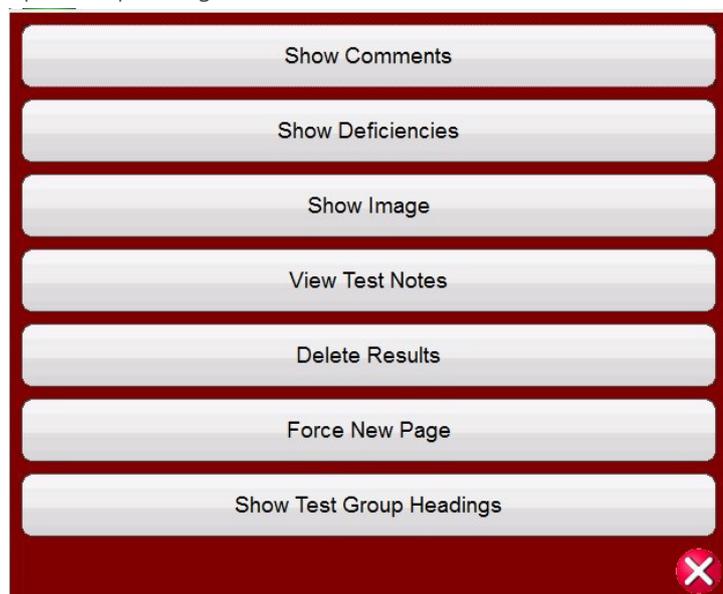


Figura 85. Pantalla de opciones del informe

3.5.3 Medida de rampa sencilla

Los resultados se pueden desplazar hacia arriba o hacia abajo para cambiar su orden de presentación. El resultado se puede eliminar o se puede realizar una nueva medida pulsando el botón azul de ejecución de medida. Además, el usuario puede añadir u ocultar comentarios o deficiencias. Pulse Close Report (Cerrar informe) para volver a la pantalla de medida o pulse el botón de cancelar para volver al informe. Para salir del informe, pulse el botón de verificación de la esquina superior izquierda o seleccione el botón de opciones seguido del botón Close Report (Cerrar informe).

3.5.3 Medida de rampa sencilla

La función de medida de rampa del software FREJA Local/Remote se puede utilizar para determinar automáticamente los valores de corriente mínima o desconexión de varios tipos de relés. Pulse el botón  (seleccionar nueva medida) para acceder a las pantallas de la medida de rampa. La primera opción  es la medida de rampa sencilla. Después de seleccionar la rampa sencilla, si desea una rampa avanzada en lugar de la rampa sencilla, pulse el botón  (más) o haga clic en él y seleccione Show Advanced Ramp (Mostrar rampa avanzada).

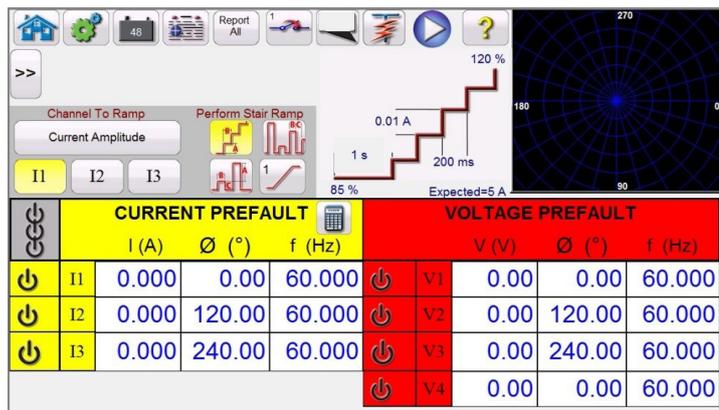


Figura 86. Pantalla de medida de rampa sencilla

Hay tres botones adicionales en la barra de herramientas. Mediante el botón **Report All** (Notificar todo) se hace que todas las rampas figuren en el informe. Si no está activado, solo registrará el último valor de corriente mínima o desconexión. El botón  (entrada binaria) se abrirá en el cuadro de diálogo de entrada binaria; consulte 3.1.12 Botón de cuadro de diálogo de entrada binaria para obtener descripciones de las opciones de configuración. El botón  (mostrar/editar notas previas a la medida) permite al usuario ver o editar las notas de la medida.

En **Channel To Ramp** (Canal al que aplicar la rampa), el usuario puede seleccionar los elementos para los que quiera aplicar la rampa. El valor predeterminado de la pantalla es el de la amplitud de corriente de rampa. Si se pulsa este botón, el usuario dispone de ocho opciones diferentes.



Figura 87. Pantalla de selección del valor de rampa

3.5.3.1 Configuración de varias rampas

El usuario puede seleccionar valores de tensión o corriente, amplitud, fase, frecuencia o simétricos. El usuario puede seleccionar directamente los canales a los que vaya a aplicar la rampa con el botón Channel To Ramp (Canal al que aplicar la rampa).

Una vez que se selecciona un valor para aumentar, el usuario debe elegir el tipo de rampa (hay tres entre las que elegir).



Figura 88. Opciones de rampa sencilla

3.5.3.1 Configuración de varias rampas

Se pueden realizar varias rampas para proporcionar una resolución más precisa del valor de corriente mínima o desconexión, mediante el aumento o disminución de incrementos de gran envergadura y el cambio a un incremento menor en la segunda o tercera rampa. Para ello, haga clic en el botón  (varias rampas). Se pueden aplicar hasta 24 rampas para cualquier valor de corriente mínima o desconexión. En este ejemplo se programará una rampa doble. Para la rampa 1 se utilizará el valor inicial predeterminado del 85 % del valor previsto. En este ejemplo, la corriente de salida aumentará en incrementos de 0,1 amperios en la primera rampa. La segunda rampa se iniciará cuando los contactos monitorizados se cierren (normalmente abiertos a cerrados). Para el inicio de la segunda rampa, el usuario deberá hacer clic en el botón de rampa múltiple, seleccionar Set # Ramps (Establecer n.º de rampas) y, a continuación, seleccionar dos. Para establecer el nuevo valor inicial, haga clic en el valor inicial del 85 % que aparece en la pantalla de medida. Aparecerá un teclado numérico con la barra inferior con el rótulo Start is Value (Inicio es valor) (lo que significa que el valor inicial será el 85 % del valor previsto). Haga clic en la barra para ver una lista de opciones de inicio; consulte la siguiente figura.



Figura 89. Lista de opciones de valor inicial

Start Value (Valor inicial) sería el mismo que el valor inicial original o el 85 % del valor previsto. **Start is % Last Value** (Inicio es el último valor en %) comenzaría en el 85 % del último valor donde se cerraron los contactos monitorizados. Para este ejemplo, presumamos que los contactos se han cerrado a 5,5 amperios. Por tanto, el siguiente valor inicial sería el 85 % de 5,5 o 4,675 amperios. Si se trata de un relé electromecánico, los contactos se abrirán un poco antes de que se inicie la segunda rampa. Para obtener una resolución más precisa, el usuario podría seleccionar un incremento menor para la segunda rampa haciendo clic en el valor de incremento e iniciar así la segunda rampa con incrementos más pequeños. Con Start is Last Value (Inicio es el último valor), la segunda rampa comenzará en el punto en el que se cerraron los contactos. Este valor se podría utilizar para calcular el valor de desconexión o reducir la rampa hasta que los contactos se abran y, a continuación, volver a aumentarla con un incremento menor para encontrar la corriente mínima con mayor resolución.

3.5.3.2 Ejemplo de rampa escalonada

La primera opción ① es la rampa escalonada, que aumentará la salida aplicando un valor y esperando una cantidad de tiempo determinada antes de incrementarlo. El usuario puede introducir varios valores de configuración. En función del elemento al que vaya a aplicarse la rampa, el usuario debe introducir el valor previsto de corriente mínima pulsando el valor previsto (**Expected**) o haciendo clic en él, como se indica en la siguiente figura. Por ejemplo, para aplicar una rampa a la corriente de salida automáticamente, el usuario deberá introducir el valor de amplitud previsto (**Expected**), un incremento (A) y un tiempo de retardo en milisegundos (B). El usuario también puede ajustar otros tres valores. El valor inicial, que de forma predeterminada es el 85 % del valor de corriente mínima previsto. La duración previa a la avería, que se establece de forma predeterminada en 1 segundo. El valor de parada, que de forma predeterminada es el 120 % del valor de corriente mínima previsto. Para modificar cualquier valor, basta con tocar el valor o hacer clic en él.

3.5.3.3 Ejemplo de rampa de pulsos

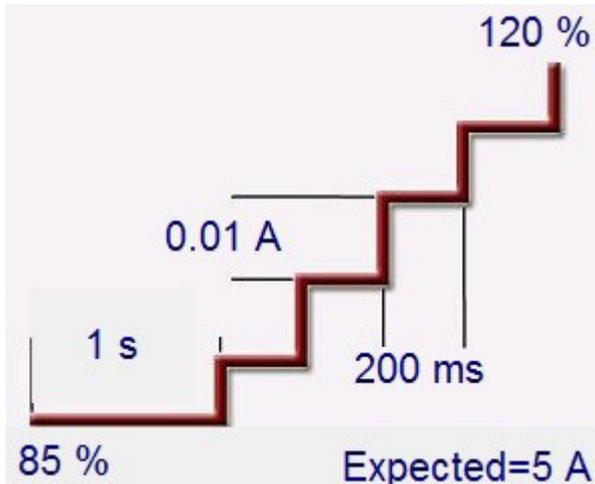


Figura 90. Ejemplo de valor de rampa escalonada

En el ejemplo anterior, se establecieron 5 amperios como el valor de corriente mínima previsto (Expected), con un incremento de 0,01 amperios (A) y un tiempo de retardo (B) de 200 milisegundos entre cada incremento. Para iniciar la rampa automática, pulse el botón azul de ejecución de medida. La corriente previa a la avería comenzará a 4,25 amperios (el 85 % de 5 amperios) y se aplicará durante 1 segundo antes de que comience la rampa.

3.5.3.3 Ejemplo de rampa de pulsos

La segunda selección corresponde a la rampa de pulsos y permitirá incrementar la salida; además, se volverá a la condición previa a la avería entre cada incremento.

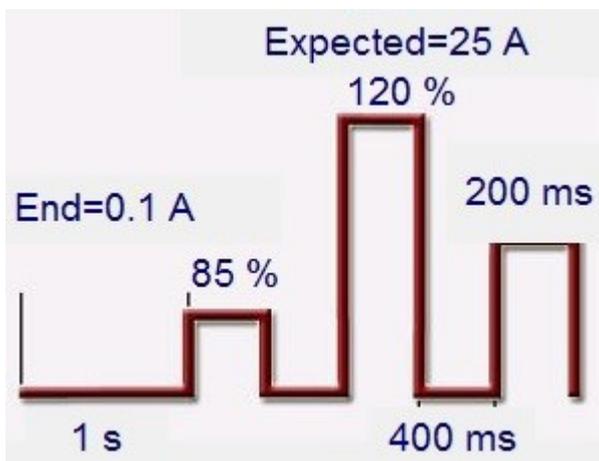


Figura 91. Ejemplo de valor de rampa de pulso

En primer lugar, establezca el valor previo a la avería correspondiente en la ventana correspondiente, esto es, la corriente de carga. En el ejemplo anterior, el valor de corriente mínima previsto (**Expected**) es de 25 amperios. El valor de incremento se establece en 0,1 A. Existen dos valores de configuración de tiempo diferentes: Dwell time (Tiempo de permanencia) y Pulse time (Tiempo de pulso). El valor de Pulse time (Tiempo de pulso) es el tiempo durante el que se aplica el valor incrementado antes de volver al estado de vector previo a la avería. En el ejemplo anterior, el valor es de 200 milisegundos. La salida permanecerá entonces en el valor previo a la avería durante el tiempo de permanencia, indicado anteriormente como 400 milisegundos, antes de pasar al siguiente nivel de incremento hasta que el relé funcione. Pulse el botón  (1 rampa) o haga clic en él. De este modo, el usuario puede seleccionar el número de rampas en cascada que se vayan a realizar. Un uso habitual para dos rampas consistiría en establecer el nivel de incremento en pasos de valor elevado y, a continuación, cuando se active el relé, reducir la salida en un porcentaje del valor de corriente mínima. A continuación, se puede iniciar la rampa, pero en incrementos más pequeños hasta que el relé se vuelva a activar, de manera que se obtiene una resolución más precisa en el punto de corriente mínima real. Esta función se utiliza al realizar medidas de corriente mínima instantáneas. La corriente de salida, o la tensión, se puede incrementar en pasos de gran envergadura para llegar rápidamente al punto de corriente mínima. De este modo, se reducen el tiempo de la medida y el calentamiento del relé sometido a medida y se obtiene un resultado de medida

3.5.3.4 Ejemplo de búsqueda binaria de rampa de pulsos

muy preciso. Esta función también se utiliza para efectuar mediciones en relés de distancia multizona con corrientes y tensiones trifásicas. Establezca un valor de duración del pulso lo suficientemente prolongado como para que funcione la zona correspondiente. Si no está seguro de dónde se encuentra exactamente el valor de corriente mínima del relé, puede utilizar la función de búsqueda binaria de la rampa de pulsos ③.

3.5.3.4 Ejemplo de búsqueda binaria de rampa de pulsos

La tercera opción ③ de la barra de herramientas es la búsqueda binaria de rampa de pulsos. La búsqueda binaria de rampa de pulsos se utiliza para calcular rápidamente el valor de corriente mínima de un relé con un punto de ajuste o característica de funcionamiento cuestionables o desconocidos. Y, lo que es más importante, esta función es excelente para efectuar mediciones en relés que exijan una condición previa a la avería antes de detectar un estado de avería.

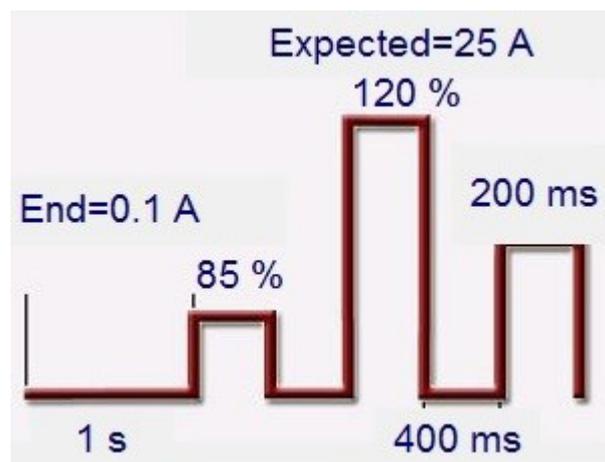


Figura 92. Ejemplo de configuración de búsqueda binaria de rampa de pulso

Los valores de configuración son casi los mismos que los de la rampa de pulsos. Sin embargo, en lugar del valor de incremento, el usuario define la resolución final (**End**) del incremento de búsqueda final. Posteriormente a la ejecución, el control buscará de forma incremental la corriente mínima del relé, empezando por los valores previos a la avería. La primera salida la constituirán los valores seleccionados en la configuración como previos a la avería y, a continuación, se activarán los valores de avería. Si el relé se activa dentro del tiempo de pulso, la salida de los valores de avería aumentará automáticamente un 50 % de la diferencia entre el último punto de funcionamiento y el punto de no funcionamiento. Al igual que la rampa de pulsos, la salida alterna entre el valor previo a la avería y los siguientes valores de avería. El funcionamiento bidireccional al valor de corriente mínima y en un valor distinto al de corriente mínima se divide muy rápidamente una y otra vez hasta que se alcanza la resolución final. Una vez alcanzada la resolución final, aparecerán los valores de corriente mínima finales.

3.5.3.5 Ejemplo de corriente mínima de un relé de sobrecorriente EM (electromecánico)

En este ejemplo se utilizan tres rampas escalonadas para calcular el punto de corriente mínima de los contactos de disparo de un relé de sobrecorriente electromecánico. El relé de ejemplo tiene un valor de toma de 5 amperios. El ajuste de tiempo se establece hacia la mitad y los contactos de disparo están normalmente abiertos.

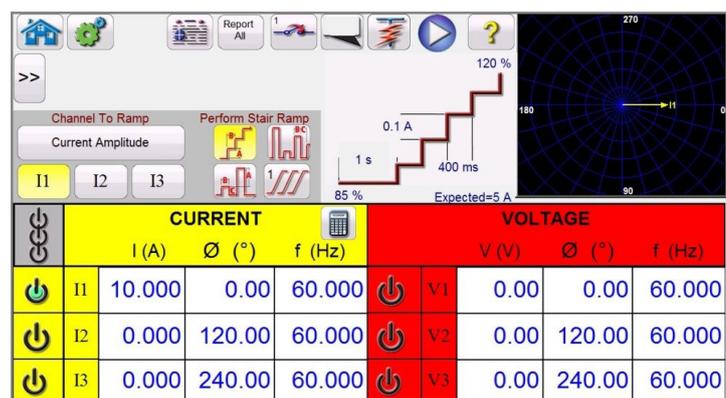


Figura 93. Ejemplo de corriente mínima de un relé de sobrecorriente EM

3.5.3.5 Ejemplo de corriente mínima de un relé de sobrecorriente EM (electromecánico)

Tenga en cuenta que en el ejemplo anterior, se selecciona el canal de corriente I1 y se establece en un valor de 10 amperios. Se selecciona una rampa escalonada con tres rampas.

El funcionamiento básico de la medida es el siguiente: el equipo de medida aplica dos veces (10 amperios) el valor previsto (Expected) de 5 amperios durante un periodo previo a la avería de 1 segundo. De esta forma, el disco EM puede girar y cerrar los contactos de disparo. Es posible que se necesite un tiempo previo a la avería más prolongado, en función del valor seleccionado para Time Dial (Ajuste de tiempo). La corriente de medida se reducirá en un porcentaje (utilizando el valor predeterminado del 85 %) del valor previsto antes de que se inicie la rampa. Esto hará que los contactos de disparo se abran y que la rampa ascendente se inicie a una corriente de medida de 4,25 amperios ($85\% \times 5A$). La entrada binaria n.º 1 está programada para que los contactos normalmente abiertos se cierren. El incremento se establece en 0,1 amperios, con un retardo entre pasos de 400 milisegundos.

La segunda rampa se programa de la siguiente manera.

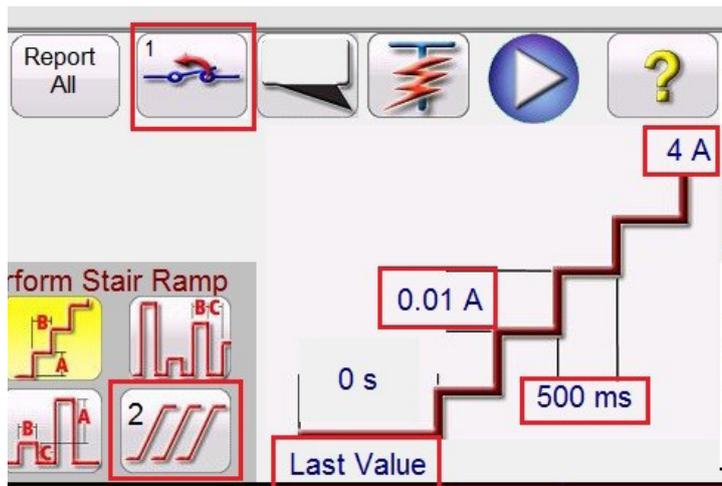


Figura 94. Configuración de la segunda rampa

Con los contactos de disparo cerrados, debería estar a un valor de corriente mínima ligeramente superior al valor previsto (**Expected**) de 5 amperios. La segunda rampa está programada para iniciar el aumento en **Last Value** (Último valor). Está programada para comenzar a descender hacia los **4A** como se indica en la figura anterior. El incremento de la segunda rampa se establece en un valor de **0,01A** con un retardo de 500 ms entre incrementos. La entrada binaria n.º 1 está programada para hacer que los contactos de disparo se abran. Con un incremento menor y un retardo más largo entre pasos, los contactos de disparo se abrirán justo antes de que comience la tercera y última rampa.

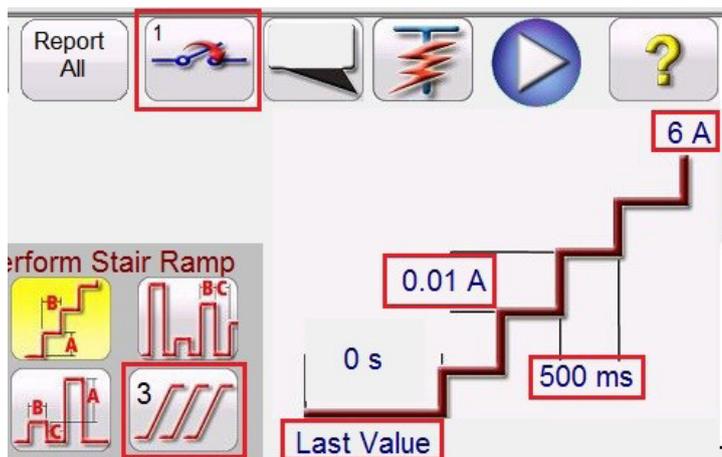


Figura 95. Configuración de la tercera rampa

La tercera rampa está programada para empezar a aplicarse en **Last Value** (Último valor) (cuando se acaban de abrir los contactos). Está programada para comenzar a aumentar hacia los **6A**, como se indica en la figura anterior. El incremento de la tercera rampa se establece en un valor de **0,01A** con un retardo de **500 ms** entre incrementos. La entrada binaria n.º 1 está programada para hacer que los contactos de disparo se cierren. Cuando el relé se active, el software detendrá la rampa, desactivará la salida e informará del valor de corriente mínima. El usuario tendrá la opción de añadirlo al informe.

3.5.3.6 Ejemplo de corriente mínima de un relé instantáneo

3.5.3.6 Ejemplo de corriente mínima de un relé instantáneo

En este ejemplo se utilizará una rampa de pulsos para calcular el punto de corriente mínima de los contactos de disparo de un relé de sobrecorriente instantáneo. El relé de ejemplo tiene un valor de toma de 25 amperios y los contactos de disparo están normalmente abiertos.

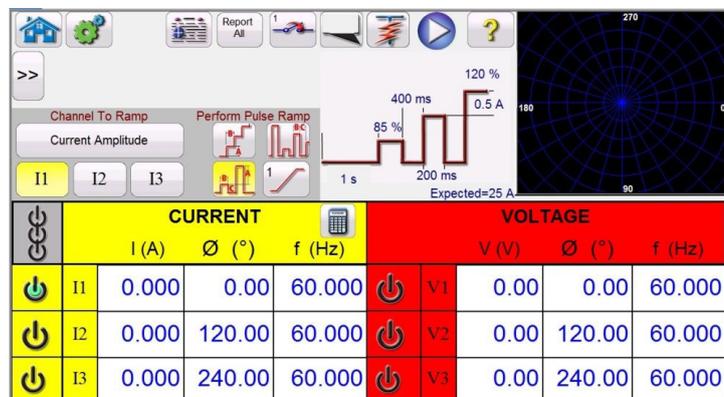


Figura 96. Ejemplo de corriente mínima de un relé instantáneo

El funcionamiento básico aplicará un porcentaje (utilizando la configuración predeterminada del **85 %**) del valor previsto (**Expected**) cuando se inicie la rampa (para el ejemplo anterior, 21,25 amperios). El incremento se establece en 0,5 amperios, con un retardo entre pasos de 400 milisegundos entre pulsos, con la corriente de avería aplicada durante 200 milisegundos de duración. Para los relés con retardo programado relacionado con el valor de configuración instantáneo, es posible que sea necesario ajustar el tiempo de duración del pulso a partir del valor predeterminado de 200 milisegundos. En este ejemplo, 0,5 amperios es el 2 % de 25 amperios, lo que debería ser aceptable en términos de resolución y precisión. Si se necesitan una resolución o precisión mayores, establezca el nivel de incremento en un valor más pequeño. Cuando se inicie la medida, se aplicará la corriente de medida inicial de 21,25 amperios y los contactos binarios no deberán estar cerrados. La corriente de medida volverá a bajar a 0 amperios y, a continuación, aumentará de nuevo. Es importante observar que la corriente de medida vuelva a cero. Si el dispositivo sometido a medida es un relé de tipo "intermitente" o "vibrador" electromecánico ("clapper"), se quiere que el elemento móvil vuelva a su posición original antes de aplicar el siguiente valor incrementado. Cuando el relé se active, el software detendrá la rampa, desactivará la salida e informará del valor de corriente mínima. El usuario tendrá la opción de añadirlo al informe.

3.5.4 Medida de rampa avanzada

Después de seleccionar la rampa avanzada, si prefiere utilizar una rampa sencilla en lugar de la rampa avanzada, pulse el botón **>>** (más) o haga clic en él y seleccione Show Simple Ramp (Mostrar rampa sencilla).

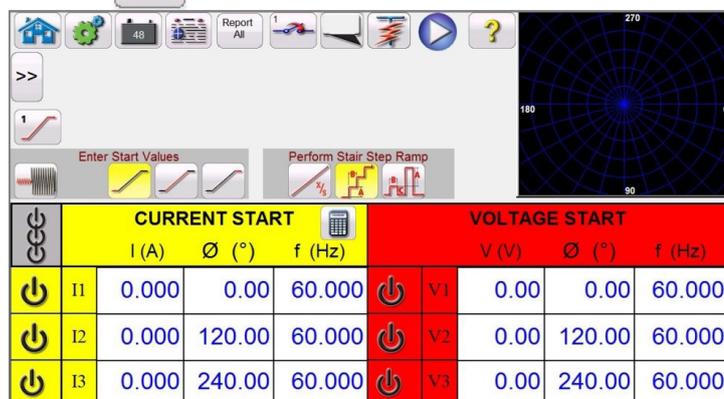


Figura 97. Pantalla de medida de rampa avanzada

La rampa avanzada tiene similitudes con la rampa sencilla. Las diferencias principales son los valores de inicio, incremento, parada y la adición de la rampa estable.

3.5.4.1 Valores de configuración

3.5.4.1 Valores de configuración

Los valores previos a la avería, de inicio de rampa, incremento de rampa y parada de rampa se introducen haciendo clic en el botón correspondiente, como aparece en la siguiente figura.



Figura 98. Configuración avanzada de rampa

3.5.4.1.1 Botón Show Prefault Conditions (Mostrar condiciones previas a la avería)

Pulse este botón para seleccionar e introducir los valores previos a la avería correspondientes, incluido el tiempo previo a la avería (el tiempo durante el que se aplicarán los valores previos a la avería antes de iniciar la rampa).

3.5.4.1.2 Botón Show Ramp Start (Mostrar inicio de rampa)

Pulse este botón para seleccionar e introducir los valores de inicio de rampa correspondientes. Este valor es en el que se iniciará la rampa y puede ser diferente al de los valores previos a la avería.

3.5.4.1.3 Botón Show Ramp Increment (Mostrar incrementos de rampa)

Pulse este botón para seleccionar e introducir los valores de incremento de rampa correspondientes. Si se selecciona la rampa estable, los incrementos serán x/s, o incrementos/segundo, como aparece en la pantalla de medida como CURRENT/s (Corriente/s) o VOLTAGE/s (Tensión/es). Si se selecciona la rampa escalonada o la de impulsos, se leerá CURRENT INCREMENT (Incremento de corriente) o VOLTAGE INCREMENT (Incremento de tensión).

3.5.4.1.4 Botón Show Ramp End (Mostrar final de rampa)

Pulse este botón para introducir los valores de parada de rampa correspondientes. Este valor es en el que se detendrá la rampa, independientemente de si el relé ha funcionado o no.

3.5.4.2 Smooth Ramp (Rampa estable)

La rampa estable aumentará la salida aplicando un valor basado en la introducción de un valor de incremento/segundo. En función del elemento al que vaya a aplicarse la rampa (la amplitud, la fase o la frecuencia), el usuario debe indicar los valores de inicio y parada correspondientes a la rampa. Por ejemplo, para aumentar automáticamente la corriente de salida, el usuario deberá introducir amplitudes de inicio y parada, y un incremento en amperios/segundo. En función de los valores de configuración de inicio, parada e incrementos/segundo, el software aumentará automáticamente los valores de la salida seleccionada, lo que dará como resultado una rampa estable desde el punto de inicio hasta el punto de parada.

3.5.5 Aplicación de rampa a la salida del simulador de batería

1. En la pantalla de visualización de FREJA Local, pulse el botón Manual Ramp Options (Opciones de rampa manual) . En la pantalla de selección de incremento del canal, pulse el botón de la batería o haga clic en él. Seleccione el nivel de incremento correspondiente de la alimentación por CC, en incrementos de 1 o 5 voltios. Pulse en el botón de verificación verde.
2. Al volver a la pantalla de medida principal, tenga en cuenta que el simulador de batería se configurará conforme al valor correspondiente establecido en la pantalla de configuración. Si desea otro valor inicial, vaya a la pantalla de configuración , introduzca el valor inicial en la ventana que aparecerá y pulse el botón de verificación verde. Para la rampa manual, pulse el botón  All ON/OFF (Desactivar/activar todas); observe que el botón se vuelve de color verde.
3. Pulse el botón de batería  y observe que cambia a rojo, lo que indica que la salida de la batería está activada, y aparecerá una flecha amarilla atravesando la casilla  con el valor inicial de CC al que vaya a aplicarse la rampa.

3.5.6 Medidas de sobrecorriente

Utilice la perilla de control (versión de PC: utilice las flechas hacia arriba/abajo del cursor o la rueda de control del ratón) para variar la salida de tensión de CC (hacia la derecha se aumenta la salida). Un clic equivale al valor de configuración del incremento. Para desactivar el simulador de batería, pulse el botón de la batería. Nota: Si hubiera terminado con la medida, pulse el botón de activar/desactivar todo. Una vez apagado el botón de activar/desactivar todo, es posible activar y desactivar el simulador de batería pulsando el botón de la batería, pero no es posible modificarlo.

3.5.6 Medidas de sobrecorriente

Al pulsar el botón de temporización de sobrecorriente  aparecerá la pantalla de configuración de la placa de características.

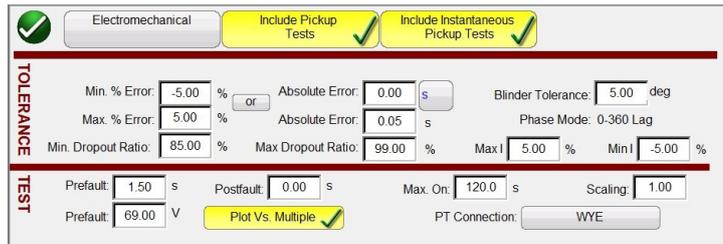


Figura 99. Pantalla de configuración de tolerancia de relé de sobrecorriente

El usuario observará tres botones en la parte superior de la pantalla:

1. Electromechanical (Electromecánico)
2. Include Pickup Tests (Incluir medidas de corriente mínima)
3. Include Instantaneous Pickup Tests (Incluir medidas de corriente mínima instantánea)

El usuario puede marcar uno, dos o todos los botones o desmarcarlos para añadir o no el botón de medida correspondiente a la lista de medidas que se van a ejecutar.



Figura 100. Botones de selección de medida

Si se selecciona el botón Electromechanical (Electromecánico), aparece el botón Include Target and Seal-In Tests (Incluir medidas de señalización y sellado) y se puede marcar o dejar sin marcar. Si se marca, proporciona al usuario las salidas adecuadas necesarias (normalmente, 0,2 o 2 A) para efectuar una medida de corriente mínima y desconexión en un relé electromecánico de sobrecorriente de CC de señalización y sellado (Target and Seal-in).



Nota de aplicación: Es difícil monitorizar los contactos de tipo Seal-in, por lo que el usuario debe observar los contactos y pulsar el botón SIM cuando los contactos de sellado se cierren o abran.

Ventana **TOLERANCE** (Tolerancia)

El usuario debe introducir las especificaciones de tolerancia del fabricante, que se encuentran en la guía del usuario del relé. El **Absolute Error** (Error absoluto) se puede introducir en segundos (s) o ciclos (Cy) pulsando el botón.

Ventana **TEST** (Medida)

El usuario debe indicar los siguientes datos:

Prefault Time (Tiempo previo a la avería): tiempo para la aplicación de una corriente previa a la avería (para simular la corriente de carga)

Post fault Time (Tiempo posterior a la avería): tiempo que se aplicará la corriente de avería después del disparo de detección (para la detección de averías en interruptores).

Max On (Activación máx.): tiempo en que se realizará la medida (el tiempo máximo que se aplicará la corriente de avería)

3.5.6 Medidas de sobrecorriente

Scaling (Escala): Se utiliza para escalar corrientes instantáneas superiores a 60 amperios (para FREJA). Por ejemplo, si la opción de configuración instantánea es de 75 amperios, al establecer la escala en 2 aparecerá un mensaje en los canales de corriente en paralelo 1 y 2 de manera conjunta. La corriente de medida se dividirá equitativamente entre las dos corrientes.

PT Connection (Conexión de TP): para una sobrecorriente con restricción de tensión, introduzca una bifurcación en Y y en triángulo abierto

Prefault Voltage Level (Valor de tensión previo a la avería): introduzca el valor de tensión correspondiente.

Plot vs. Multiple (Diagrama frente a múltiplo): la medida de temporización proporcionará un gráfico en el que se representará el tiempo comparado con los múltiplos de las tomas. Si pulsa el botón, el gráfico cambiará para mostrar una comparación del tiempo con la corriente.

Una vez indicados la tolerancia y los datos de la medida, si se pulsa el botón circular de verificación verde, el usuario accederá a la ventana de configuración de elementos, como se indica a continuación.

Ventana **ELEMENTS** (Elementos)

El usuario debe indicar los elementos del relé de protección en el que vaya a efectuarse la medida. En la pantalla aparecen los valores de Phase (Fase) y Ground (Tierra) de manera predeterminada. Si se pulsa el botón Number of Elements (Número de elementos), el usuario podrá añadir hasta 20 elementos; consulte la siguiente figura.



Figura 101. Adición de hasta 20 elementos

En el siguiente ejemplo, se han añadido dos elementos: E3 y E4. Haga clic en la ventana E3 que se indica a continuación, escriba Ph to Ph y seleccione los elementos de fase a fase correspondiente (A-B, B-C, C-A). Haga clic en la ventana E4, escriba 3 Phase y seleccione el elemento trifásico (ABC).

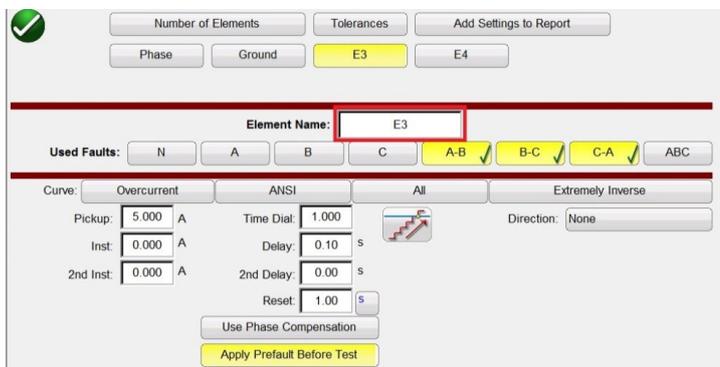


Figura 102. Selección y establecimiento de varios elementos

3.5.6.1 Botón de selección de curva

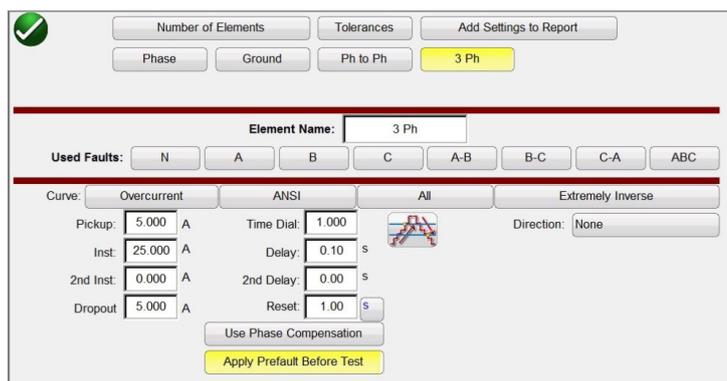


Figura 103. Pantalla de configuración de fase

En primer lugar, se debe tener en cuenta que los botones de elementos de fase a fase y trifásico de nuestro ejemplo anterior se han añadido a la fila situada junto a los botones Phase (Fase) y Ground (Tierra). Por ello, cualquier elemento añadido aparecerá aquí para introducir su configuración. Si selecciona la rampa doble , se abrirá la ventana del valor de desconexión como se indica en el ejemplo anterior. Por lo tanto, al efectuar la medida de corriente mínima de fase, se llevarán a cabo tanto la medida de corriente mínima como la de desconexión.

3.5.6.1 Botón de selección de curva

Si se pulsa el botón de curva ANSI/IEC predeterminado, se proporciona acceso a todas las curvas de tiempo de sobrecorriente. Las curvas incluyen curvas de tiempo estándar ANSI, IEC e IEEE, así como fabricantes de relés.

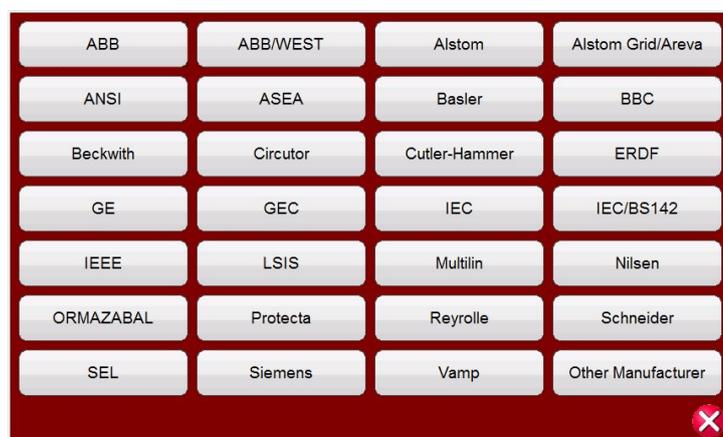


Figura 104. Pantalla de selección de curva de tiempo

3.5.6.1.1 Botón de modelo del fabricante

Si se selecciona algún fabricante, se podrá acceder a todos los modelos disponibles para dicho fabricante.

3.5.6.1.2 Dirección y curva de relé por elemento – Selección y configuración



Figura 105. Pantalla de selección de modelo de relé por marca

3.5.6.1.2 Dirección y curva de relé por elemento – Selección y configuración

Pulse **Definite Time** (Tiempo definido) para seleccionar la curva de tiempo adecuada para el relé sometido a medida.

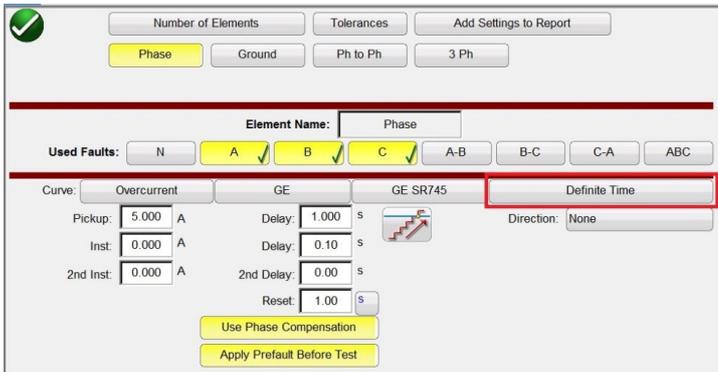


Figura 106. Ubicación del botón de curva (cuadro rojo) para la pantalla de fase de GE SR745

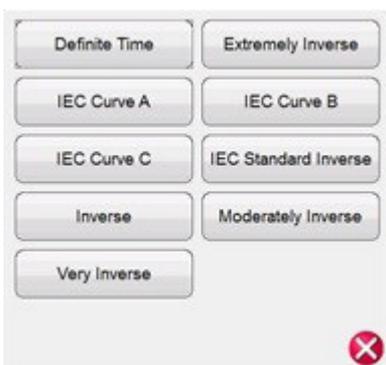


Figura 107. Lista de curvas disponibles (las opciones dependen del relé previamente seleccionado)

Pulse el botón **Direction** (Sentido) de la pantalla Relay Settings (Configuración de relé) para seleccionar el elemento de protección, es decir, Directional (Direccional) (de avance o retroceso) y Bidirectional (Bidireccional), según el tipo de relé sometido a medida.

3.5.6.1.2 Dirección y curva de relé por elemento – Selección y configuración

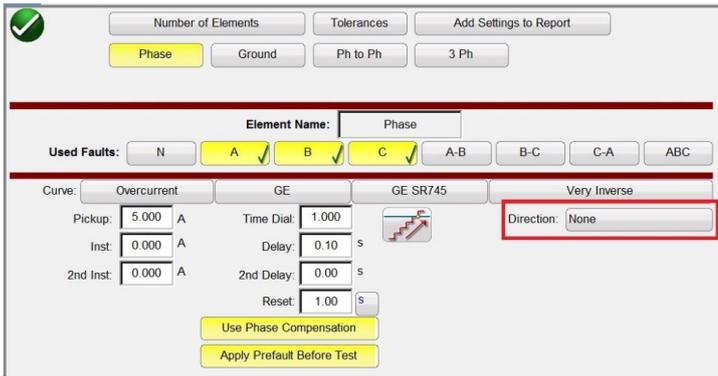


Figura 108. Ubicación del botón de dirección (cuadro rojo) para la pantalla de fase de GE SR745

Se pueden seleccionar tres opciones: None (Ninguna), Reverse (Retrosceso) y Forward (Avance).



Figura 109. Lista de opciones de dirección

Si se deja el valor predeterminado en **None** (Ninguna), el usuario podrá ejecutar una medida en un relé bidireccional (50/51).

Si selecciona el botón **Reverse (Retrosceso)** o **Forward (Avance)**, el usuario podrá efectuar una medida en un relé direccional (67). Cuando se pulsa alguno de estos botones, están disponibles las opciones MTA, Blinder (Cercos) y Reference Voltage (Tensión de referencia). Consulte la siguiente figura.

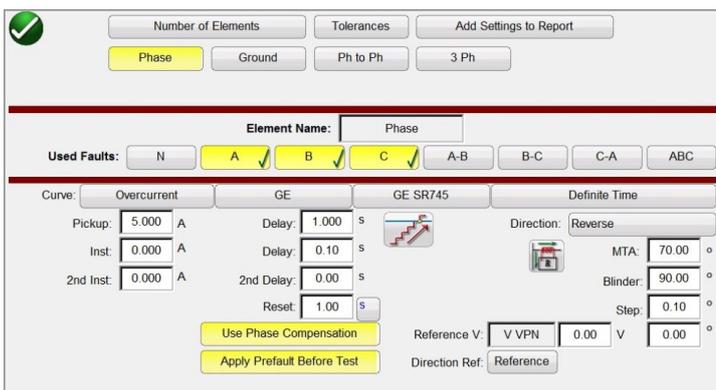


Figura 110. Pantalla Direccional Parameters (Parámetros direccionales)

Directional (Direccional): Para efectuar mediciones en relés de sobrecorriente direccionales que requieren la aplicación de una tensión para polarizar y cerrar el elemento direccional, haga clic en el botón Direction (Dirección) para proporcionar la configuración de dirección. El usuario debe introducir la tensión de avería correspondiente, si es necesaria, y establecer la polaridad de TI (corriente dentro de la polaridad o fuera de ella). Para ello, debe hacer clic en el siguiente botón .

3.5.6.1.2 Dirección y curva de relé por elemento – Selección y configuración

De esta forma se establecerá automáticamente la relación de ángulo de fase de 0 o 180 grados para la corriente de salida relativa a la avería de tensión.

Pickup (Corriente mínima): El usuario puede seleccionar si hay medidas de corriente mínima y desconexión haciendo clic en el icono  (rampa) y cambiando de rampa simple a rampa doble ascendente y descendente para corriente mínima y desconexión.

Reset Time (Tiempo de restablecimiento): Es un valor numérico de tiempo, normalmente relativo a relés electromecánicos. Se trata de la cantidad de tiempo necesaria para restablecer el disco. Si fueran a realizarse varias medidas de temporización en un relé, el sistema de medida esperará el valor de segundos establecido en la opción Reset Seconds (Segundos para restablecer) antes de aplicar la siguiente medida de temporización. También pueden existir tiempos de restablecimiento programables para los relés numéricos que les permitan coordinarse con relés electromecánicos. El usuario puede definir el intervalo de tiempo para el restablecimiento en segundos  o ciclos . La opción seleccionada anteriormente afecta a la unidad de medida del retardo y el 2.º retardo.



Tenga en cuenta que si el valor de segundos para restablecer se establece en un valor demasiado reducido y el disco no se restablece por completo, se introducirá un error de temporización en la medida. Esta nota se aplica únicamente a los relés electromecánicos.

Use Phase Compensation (Usar compensación de fase): Active este botón en el momento de efectuar medidas monofásicas o de fase a fase en relés trifásicos en las que no quiera que se active el elemento de conexión a tierra.

Aplicar valor previo a la avería antes de la medida: Active este botón para aplicar valores de tensión previos a la avería para relés con elementos direccionales a fin de conseguir la polarización correcta antes de aplicar la condición de avería.

Reference V (Tensión de referencia): Permite al usuario establecer el nivel de tensión de referencia y el ángulo de los elementos direccionales. El usuario puede seleccionar fase a tierra, fase a fase o secuencia cero.



Figura 111. Botones de selección de referencia de fase

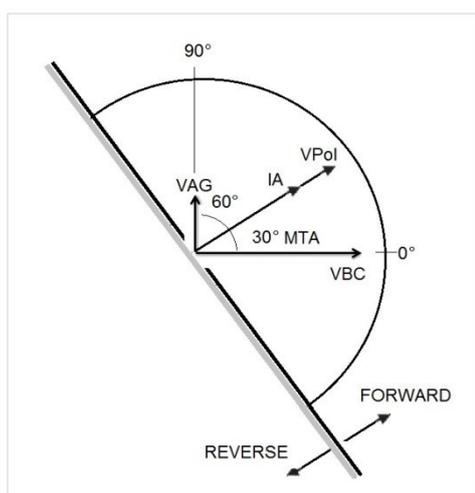
Directional Ref (Referencia direccional): Activa de manera predeterminada el valor de referencia; la tensión de la fase A será el ángulo de referencia para los ángulos de fase que aparecen en las medidas direccionales. Si se hace clic en el botón de referencia o se pulsa, se activará el valor real, en el que los ángulos que aparezcan dependen de la fase en la que se haya efectuado la medida (p. ej., la fase B).

MTA (ángulo de par máximo): El ángulo de par máximo (MTA) se define como el ángulo por el que la corriente aplicada al relé debe desplazarse de la tensión aplicada al relé para producir el par máximo.

La referencia de tensión se utiliza para determinar la señal de polarización para el elemento direccional de sobrecorriente. La polarización de la señal se determinará comparando el ángulo de fase entre la corriente de la fase y VA-B o VA-N y el ángulo MTA establecido en el relé.

3.5.6.1.3 Pantalla de ejecución de medida

PHASE	OPERATING SIGNAL	POLARIZING SIGNAL Vpol	
		ABC PHASE SEQUENCE	ACB PHASE SEQUENCE
A	Angle of Ia	Angle of Vbc x (Angle of MTA)	Angle of Vcb x (Angle of MTA)
B	Angle of Ib	Angle of Vca x (Angle of MTA)	Angle of Vac x (Angle of MTA)
C	Angle of Ic	Angle of Vab x (Angle of MTA)	Angle of Vba x (Angle of MTA)



Como se muestra en la figura, los direccionales de sobrecorriente funcionarán cuando la corriente de ángulo alcance la tensión de polarización; esta tensión de polarización procede del ángulo de tensión de referencia VA-B (previamente configurado por el usuario), más el MTA configurado en el relé y en el software.

$V_{Pol} = V_{BC} \times (1 \angle MTA)$ = tensión de polarización

IA = corriente de funcionamiento

MTA = ángulo de característica de elemento a 30°

Si el usuario utiliza un ángulo de tensión de referencia VAG, la corriente de funcionamiento se calculará de la misma forma que el ángulo de tensión de referencia VAB. El relé funcionará comparando el ángulo entre la corriente y la tensión de polarización. De nuevo:

$V_{Pol} = V_{AN} \times (1 \angle MTA)$ = tensión de polarización

Cercos (blinders): Se trata de la zona limitada por los ángulos entre Vpol y los ángulos configurados previamente por el usuario. Tenga en cuenta que el usuario puede introducir dos ángulos. El valor predeterminado es de 90 y 0 grados.

Una vez seleccionados y configurados el tipo de curva y sus parámetros (Pickup [Corriente mínima], Time Dial [Ajuste de tiempo], Inst [Ins.], 2nd ins. [2.ª ins], Delay [Retardo], 2nd Delay [2.º retardo]) y el tipo de sentido y sus parámetros (Reset [Tiempo de restablecimiento], MTA, Blinders [cercos], Reference – Elements [Referencia: elementos], Voltage [Tensión] y Angle [Ángulo]), el usuario debe pulsar el botón circular de verificación verde .

3.5.6.1.3 Pantalla de ejecución de medida

De forma predeterminada y en función de los correspondientes elementos, la primera medida se iniciará con la corriente mínima de fase.

3.5.6.1.3.1 Botón para cambiar de medida

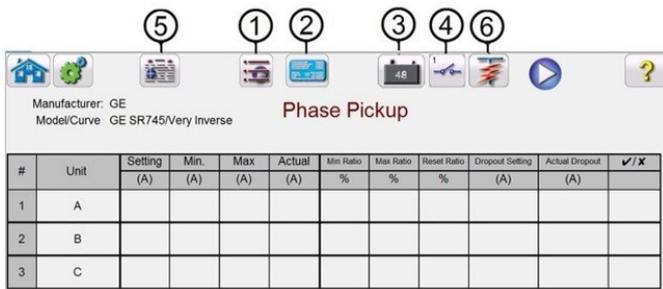


Figura 112. Pantalla de ejecución de medida

3.5.6.1.3.1 ① Botón para cambiar de medida

Si se pulsa este botón, el usuario observará una lista de medidas disponibles en función de los elementos que haya definido originalmente.

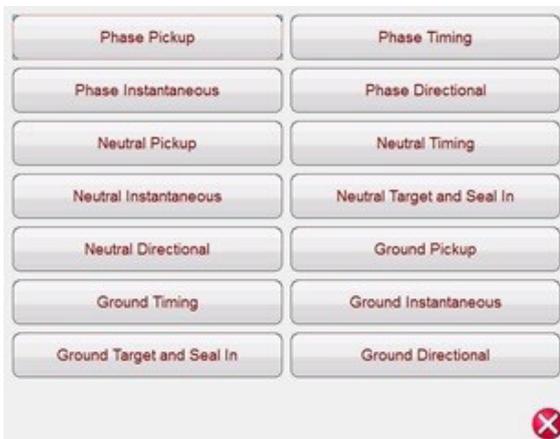


Figura 113. Ejemplo de lista de medidas de elementos

El usuario puede ejecutarlas pulsando el botón  (ejecución de medida única), con lo que se abre el cuadro de diálogo para elegir entre las opciones disponibles. Consulte la siguiente figura.

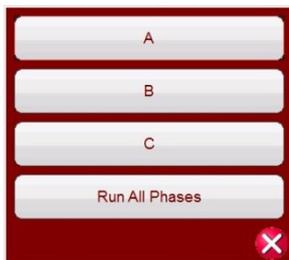


Figura 114. Ejemplo de pantalla de selección de la medida de elementos de fase

Este cuadro de diálogo permite al usuario ejecutar una medida de fase individualmente o ejecutar todas las medidas de fase de manera consecutiva.

3.5.6.1.3.2 ② Botón de configuración de relé



Pulse este botón para acceder a la selección de la pantalla de configuración del relé. Aquí el usuario puede establecer parámetros como los de Curve (Curva), Pick up (Corriente mínima), Time Dial (Ajuste de tiempo), Instantaneous (Instantáneo), Delay (Retardo), Direction (Sentido), etc.

3.5.6.1.5.3 Botón del simulador de batería

3.5.6.1.5.3 ③ Botón del simulador de batería

Botón de simulador de batería: si se pulsa, permite activar y desactivar el simulador de batería; el color de fondo cambia a rojo cuando está activado y a gris cuando está desactivado. En el botón se indica la tensión que va a aplicarse, que es posible modificar pulsando el botón de configuración.

3.5.6.1.5.4 ④ Botón de configuración de entrada binaria

Pulse este botón para que aparezca el cuadro de diálogo de entrada binaria.

3.5.6.1.5.5 ⑤ Botón de opciones de informe

Pulse este botón o haga clic en él para ver o eliminar los resultados de la medida del momento correspondiente.

3.5.6.1.5.6 ⑥ Botón de ejecución de una medida predefinida

Si se pulsa el botón de medida predefinida, se accede a las medidas predefinidas, creadas, bien por Megger, bien por los usuarios.

3.5.6.1.6 Realización de medidas

El sistema está listo para seleccionar y efectuar medidas. A continuación figuran ejemplos de medidas para elementos de fase y tierra. En función de los valores introducidos por el usuario en la pantalla de configuración, el software realizará automáticamente una evaluación en la que determinará la superación ✓ o el fallo ✗ de todas las medidas.

3.5.6.1.6.1 Botón Phase Pickup (Corriente mínima de fase)



Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de la corriente mínima de fase.



The screenshot shows the 'Phase Pickup' measurement screen. At the top, it displays 'Manufacturer: GE' and 'Model/Curve: GE SR745/Very Inverse'. Below this is a table with the following data:

#	Unit	Setting (A)	Minimum (A)	MAXIMUM (A)	Actual (A)	✓/✗
1	A	5.000	4.750	5.250	4.750	✓
2	B	5.000	4.750	5.250	4.750	✓
3	C	5.000	4.750	5.250	4.750	✓

Figura 115. Ejemplo de pantalla de medida de corriente mínima y desconexión de fase

Este ejemplo incluye la medida de desconexión; consulte la figura 81 para ver un ejemplo de selección y configuración.

3.5.6.1.6.2 Botón Phase Timing (Temporización de fase)



Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de la temporización de fase.

3.5.6.1.6.3 Botón Phase Instantaneous (Instantánea de fase)

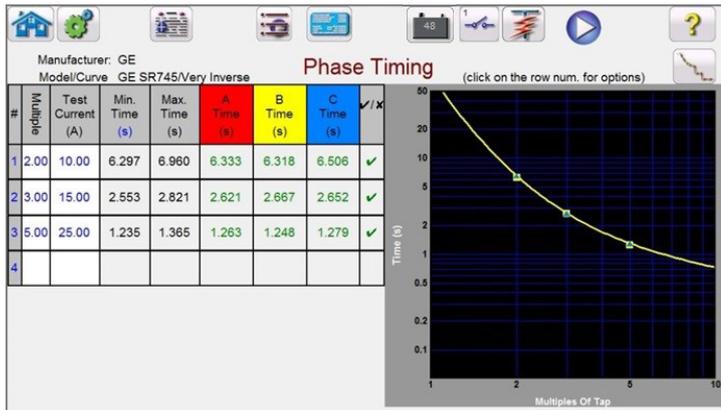


Figura 116. Ejemplo de pantalla de medida de temporización de fase

Esta pantalla permite al usuario ejecutar la medida de temporización de fase de sobrecorriente previamente configurada y consultar los resultados de la medida. Durante la medida, el usuario observará que el vector de tiempo de la medida se desplaza en tiempo real en el múltiplo de medida correspondiente. En el lado izquierdo de la pantalla de medida, el usuario observará la corriente de medida aplicada y que el temporizador está en marcha. Cuando se dispara el relé, se registra el tiempo de la medida y aparece automáticamente la evaluación de superación/fallo.

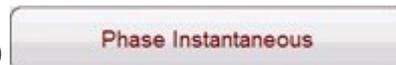
Para la medida de temporización de sobrecorriente de fase, el usuario puede ejecutar la medida pulsando el botón azul



(ejecución de medida única), con lo que se abre el cuadro de diálogo para elegir entre las opciones disponibles.

El usuario puede cambiar el valor del **múltiplo** de medida haciendo clic en la celda correspondiente para modificar el valor del múltiplo (multiplicar la corriente mínima). Para añadir más puntos de medida, el usuario debe pulsar la ventana **Multiple** (Múltiplo) en blanco o hacer clic en ella e introducir el valor correspondiente. El software calcula automáticamente el tiempo mínimo y máximo permitido en función de la curva de tiempo del fabricante. Si el usuario ejecuta una medida de temporización de fase de sobrecorriente y la medida alcanza el tiempo máximo de activación, aparecerá un cuadro de texto "max time on exceeded" (se ha superado el tiempo máximo de activación). En el ejemplo de medida anterior aparecen únicamente elementos de tiempo monofásicos. También puede realizar medidas de temporización de fase a fase o trifásicas en función de las entradas del usuario.

3.5.6.1.6.3 Botón Phase Instantaneous (Instantánea de fase)



Pulse este botón para ir a la pantalla de medida instantánea de fase.



Figura 117. Ejemplo de resultados de medida de sobretensión instantánea de fase

Para las medidas de sobrecorriente instantáneas, el usuario puede ejecutarla pulsando el botón  (ejecución de medida única), que permite abrir el cuadro de diálogo para elegir entre las opciones disponibles. Cuando el usuario establece una corriente de medida superior a la capacidad del amplificador e intenta ejecutar la medida, aparecerá una ventana de advertencia que explica por qué no se ejecuta la medida. El usuario puede reducir los requisitos de medida o los canales de cable en una conexión paralela. Consulte la figura siguiente.

3.5.6.1.6.4 Botón Phase Directional (Direccional de fase)

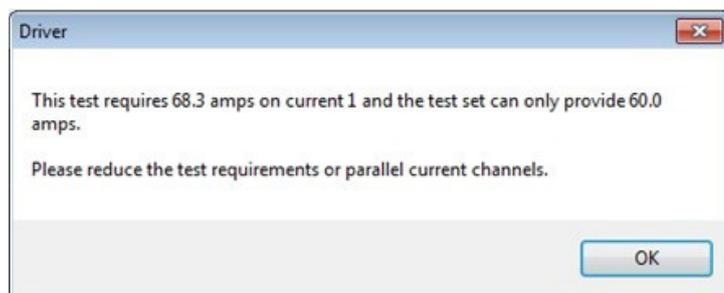


Figura 118. Mensaje de advertencia

3.5.6.1.6.4 Botón Phase Directional (Direccional de fase)



Pulse este botón para ir a la pantalla de medida direccional de fase.

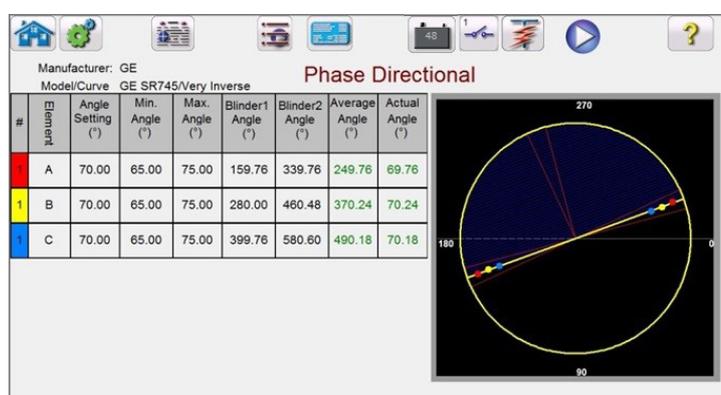


Figura 119. Pantalla de medida direccional de fase

En esta pantalla, el usuario puede ejecutar la medida direccional de fase pulsando el botón Run Single Test (Ejecución de medida única). En el lado derecho de la pantalla de medida, el usuario observará el movimiento del fasor de medida en tiempo real y en el lado izquierdo observará el cambio de los valores de medida reales. Una vez finalizada la medida, se calcula y aparece el ángulo máximo de par (MTA). La evaluación de superación/fallo se indica en View Report (Ver informe) pulsando el botón  (opciones del informe).

3.5.6.1.6.4.1 Botón Phase Directional Shot (Captura direccional de fase)

Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de captura direccional de fase. Para crear puntos de medida, haga clic en la ventana de características por encima y por debajo de la característica direccional. A continuación aparece un ejemplo con seis puntos de medida, tres por encima y tres por debajo de la línea direccional.

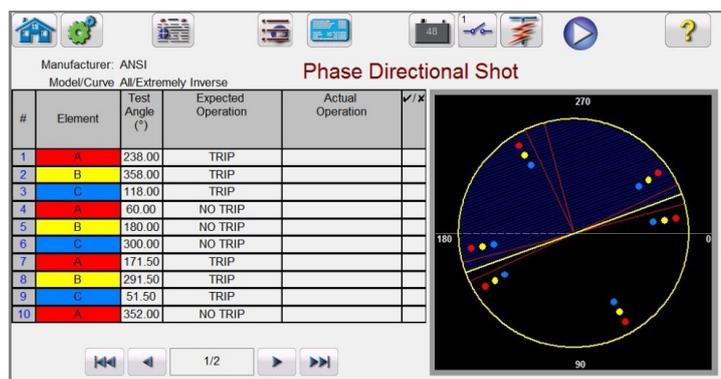


Figura 120. Pantalla de medida de captura direccional de fase

3.5.6.1.6.5 Botón Ground Pickup (Corriente mínima de conexión a tierra)

Se trata de una medida de disparo o sin disparo. Es posible seleccionar hasta 50 puntos de medida. Tenga en cuenta que se añadirán más páginas con más puntos de medida. Ejecute la prueba pulsando el botón azul de ejecución de medida. Una vez finalizada la medida, la evaluación de superación/fallo se indica en la columna derecha con un símbolo ✓ o ✗. Para consultar el informe de medida, pulse el botón Report Options (Opciones del informe) .

3.5.6.1.6.5 Botón Ground Pickup (Corriente mínima de conexión a tierra)

Ground Pickup

Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de la corriente mínima de conexión a tierra.



Figura 121. Ejemplo de medida de corriente mínima de conexión a tierra

3.5.6.1.6.6 Botón Ground Timing (Temporización de conexión a tierra)

Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de temporización de conexión a tierra.

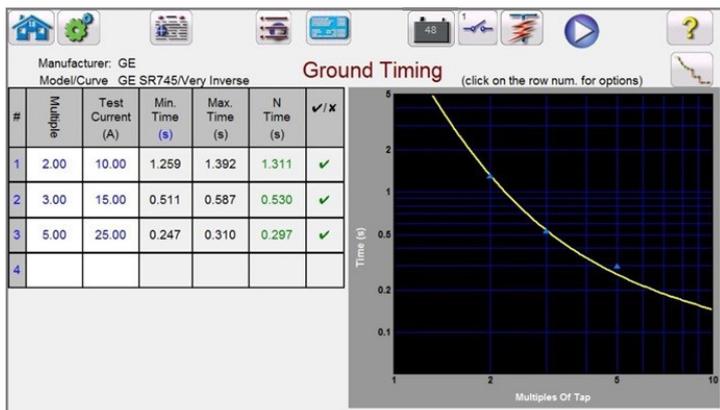


Figura 122. Ejemplo de pantalla de medida de temporización de conexión a tierra

Esta pantalla permite al usuario ejecutar la medida de temporización de sobrecorriente de conexión a tierra previamente configurada y ver los resultados de la medida. Durante la medida, el usuario observará que el vector de tiempo de la medida se desplaza en tiempo real en el múltiplo de medida correspondiente. En el lado izquierdo de la pantalla de medida, el usuario observará la corriente de medida aplicada y que el temporizador está en marcha. Cuando se dispara el relé, se registra el tiempo de la medida y aparece automáticamente la evaluación de superación/fallo.

Para la medida de temporización de tierra de sobrecorriente, el usuario puede ejecutar la medida pulsando el botón

azul  (ejecución de medida única), con lo que se abre el cuadro de diálogo para elegir entre las opciones disponibles. El usuario puede cambiar el valor del múltiplo de medida haciendo clic en la celda correspondiente para modificar el valor del múltiplo (multiplicar la corriente mínima). Para añadir más puntos de medida, el usuario debe pulsar la ventana **Multiple** (Múltiplo) en blanco o hacer clic en ella e introducir el valor correspondiente. El software calcula automáticamente el tiempo mínimo y máximo permitido en función de la curva de tiempo del fabricante. Si el usuario ejecuta una medida de temporización de fase de sobrecorriente y la medida alcanza el tiempo máximo de activación, aparecerá un cuadro de texto: "max time on exceeded" (se ha superado el tiempo máximo de activación). Esto significa que el objeto sometido a medida no ha funcionado.

3.5.6.1.6.7 Botón Ground Instantaneous (Instantánea de conexión a tierra)

Ground Instantaneous

Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de instantánea de conexión a tierra.

3.5.6.1.6.8 Botón Ground Directional (Direccional de conexión a tierra)

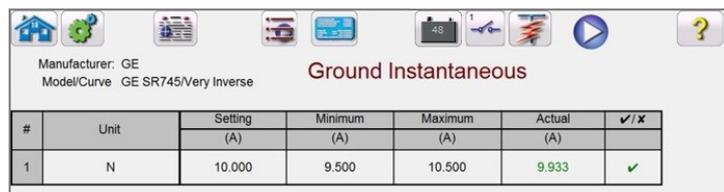


Figura 123. Ejemplo de pantalla de medida de instantánea de conexión a tierra

Para las medidas de sobrecorriente instantánea de conexión a tierra, el usuario puede ejecutar la medida correspondiente pulsando el botón de ejecución de medida única. De esta manera, se abre el cuadro de diálogo que permite elegir entre las opciones disponibles. Si algún usuario configura una medida de corriente con un valor superior al de la capacidad del amplificador e intenta ejecutar la medida, aparece una ventana de advertencia en la que se explica por qué no se va a ejecutar (el motivo es que el valor de corriente necesario para la medida supera la capacidad del amplificador). El usuario puede reducir el requisito de corriente de medida de canal único, o bien disponer cableado de manera que los canales de conexión queden en paralelo. Consulte la figura siguiente.

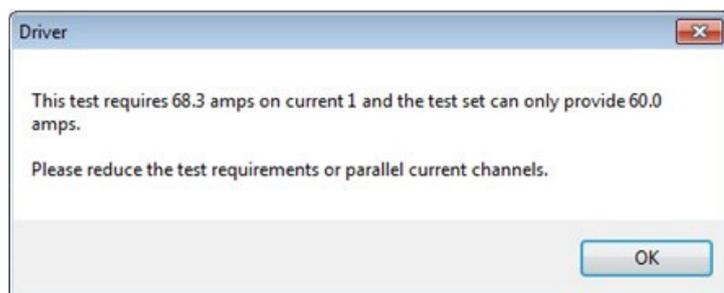


Figura 124. Ejemplo de mensaje de advertencia

3.5.6.1.6.8 Botón Ground Directional (Direccional de conexión a tierra)



Pulse este botón para ir a la pantalla de medida direccional de conexión a tierra.

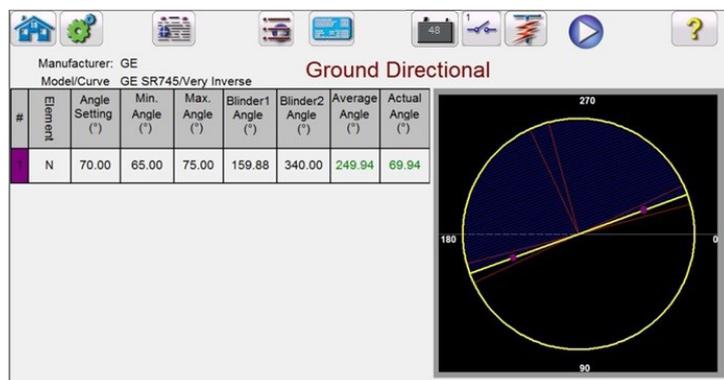


Figura 125. Ejemplo de pantalla de medida direccional de conexión a tierra

En esta pantalla, el usuario puede ejecutar la medida direccional de tierra pulsando el botón azul de ejecución de medida. En el lado derecho de la pantalla de medida, el usuario observará el movimiento del fasor de medida en tiempo real y en el lado izquierdo observará el cambio de los valores de medida reales. Una vez finalizada la medida, se calcula y aparece el ángulo máximo de par (MTA). La evaluación de superación/fallo se indica en View Report (Ver informe) pulsando el botón (opciones del informe).

3.5.6.1.6.8.1 Botón Ground Directional Shot (Captura direccional de tierra)



Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de captura direccional de tierra. Para crear puntos de medida, haga clic en la ventana de características por encima y por debajo de la característica direccional. A continuación aparece un ejemplo con seis puntos de medida, tres por encima y tres por debajo de la línea direccional.

3.5.6.1.6.9 Botón Ground Target and Seal-In (Señalización y sellado de conexión a tierra)

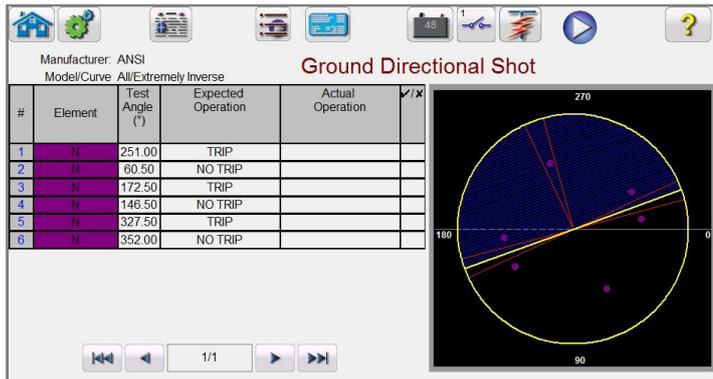
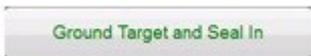


Figura 126. Pantalla de medida de captura direccional de fase

Se trata de una medida de disparo o sin disparo. Es posible seleccionar hasta 50 puntos de medida. Tenga en cuenta que se añadirán más páginas con más puntos de medida adicionales. Ejecute la prueba pulsando el botón azul de ejecución de medida. Una vez finalizada la medida, la evaluación de superación/fallo se indica en la columna derecha con un símbolo ✓ o ✗. Para consultar el informe de medida, pulse el botón Reports Options (Opciones del informe) .

3.5.6.1.6.9 Botón Ground Target and Seal-In (Señalización y sellado de conexión a tierra)



Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de señalización y sellado de conexión a tierra.

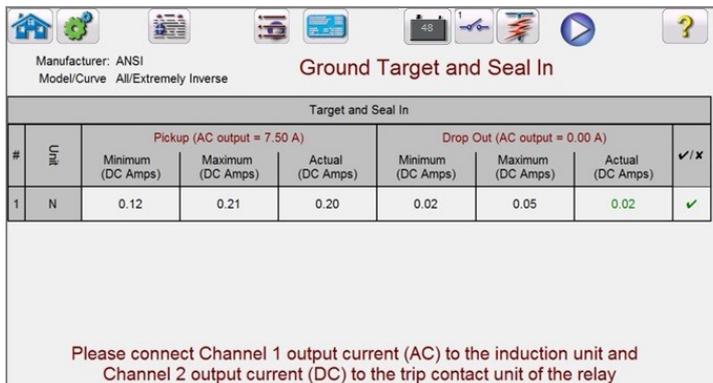


Figura 127. Ejemplo de pantalla de medida de señalización y sellado de conexión a tierra

En el software aparecerá un mensaje de advertencia con las instrucciones de conexión que se deben verificar antes de ejecutar la medida. Puesto que no hay contactos disponibles que monitorizar, se indicará al usuario que pulse el botón de simulación durante esta medida cuando los contactos se cierren y se abran. Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida, aparecerá una ventana con un mensaje que indica al usuario que pulse el botón de simulación cuando los contactos de disparo del relé se cierren. A continuación, se aplicará corriente de CC a la unidad de señalización y sellado de CC. Otro mensaje indicará al usuario que pulse el botón de simulación cuando el valor objetivo de CC se desconecte o alcance la corriente mínima. Aparecerá otro mensaje que indica al usuario que pulse el botón de simulación cuando los valores objetivos de CC se desconecten a medida que se reduce la corriente de CC.

3.5.7 Medición de relés de sobretensión

Si se pulsa el botón  (temporización de sobretensión), se accede a la pantalla de configuración de elementos y tolerancias del relé.

3.5.7 Medición de relés de sobretensión

Figura 128. Pantalla de configuración de tolerancia de relé

El usuario observará tres botones en la parte superior de la pantalla:

1. Electromechanical (Electromecánico)
2. Include Pickup Tests (Incluir medidas de corriente mínima)
3. Include Instantaneous Pickup Tests (Incluir medidas de corriente mínima instantánea)

El usuario puede marcar uno, dos o todos los botones o desmarcarlos para añadir o no el botón de medida correspondiente a la lista de medidas que se van a ejecutar.



Figura 129. Botones de selección de medida

Si se selecciona el botón Electromechanical (Electromecánico), aparece el botón Include Target and Seal-In Tests (Incluir medidas de señalización y sellado) y se puede marcar o dejar sin marcar. Si se marca, proporciona al usuario las salidas adecuadas necesarias (normalmente, 0,2 o 2 A) para efectuar una medida de corriente mínima y desconexión en un relé electromecánico de señalización y sellado de CC.



Nota de aplicación: Es difícil monitorizar los contactos de tipo Seal-in, por lo que el usuario debe observar los contactos y pulsar el botón SIM cuando los contactos de sellado se cierren o abran.

Configuración de tolerancia

El usuario debe introducir las especificaciones de tolerancia del fabricante, que se encuentran en la guía del usuario del relé. **Absolute Error** (Error absoluto) se puede introducir en segundos (s) o ciclos (Cy) pulsando el botón

El usuario debe indicar los siguientes datos:

Prefault Time (Tiempo previo a la avería): tiempo para la aplicación de una tensión previa a la avería (para simular un estado normal)

Post fault Time (Tiempo posterior a la avería): cantidad de tiempo que se aplicará la tensión de avería tras el disparo de detección.

Max On (Activación máx.): tiempo en que se realizará la medida (el tiempo máximo que se aplicará la tensión de avería)

Prefault Voltage Level (Valor de tensión previo a la avería): introduzca el valor de tensión correspondiente.

Plot vs. Voltage (Diagrama frente a tensión): la medida de temporización proporcionará un gráfico que trazará el tiempo frente a la tensión. Si pulsa el botón, el gráfico cambiará a tiempo frente a múltiplos de toma.

Una vez indicados la tolerancia y los datos de la medida, si se pulsa el botón circular de verificación verde, el usuario accederá a la ventana de configuración de fase, como se indica a continuación.

3.5.7.1 Botón de selección de fabricante

Botón Number of Elements (Número de elementos)

El usuario debe indicar los elementos del relé de protección en el que vaya a efectuarse la medida. La pantalla cuenta con diez ventanas de elementos. Si se pulsa el botón Elements (Elementos), aparece la siguiente pantalla. El valor de sobretensión está predeterminado, con nueve de los elementos en blanco. Si el relé cuenta con elementos de sobretensión de fase a fase y trifásicos, es posible añadirlos a la ventana de elementos en blanco con gran facilidad.

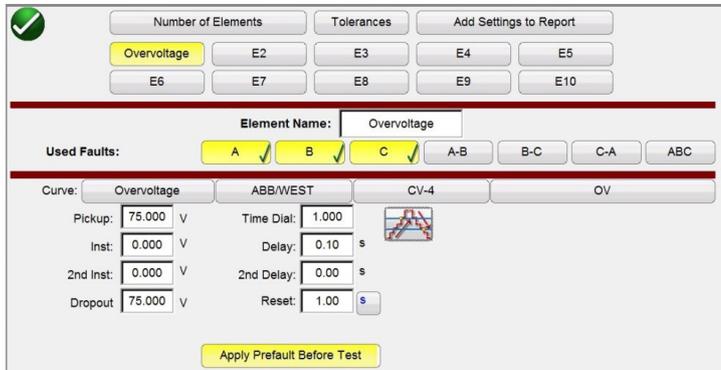


Figura 130. Pantalla de configuración del elemento de fase de sobretensión

Si selecciona la rampa doble , se abrirá la ventana del valor de desconexión como se indica en el ejemplo anterior. Por lo tanto, al efectuar la medida de corriente mínima de fase, se llevarán a cabo tanto la medida de corriente mínima como la de desconexión.

El botón Tolerances (Tolerancias) le permite volver a la pantalla de configuración de tolerancia.

3.5.7.1 Botón Manufacturer Selection (Selección del fabricante)

Si se pulsa el botón de curva ABB/WEST predeterminado, se accede a las curvas de tiempo de sobretensión. Entre las curvas se incluyen curvas de tiempo estándar Basler, GE e IEC.



Figura 131. Pantalla de selección de fabricantes de relés de tensión

3.5.7.2 Botón Manufacturer's Model (Modelo del fabricante)

3.5.7.2 Botón Manufacturer's Model (Modelo del fabricante)

Si se selecciona algún fabricante, se podrá acceder a todos los modelos disponibles para dicho fabricante.



Figura 132. Ejemplo de pantalla de selección de modelo de relé ABB/WEST

3.5.7.3 Pantalla Run Test (Ejecución de medida)

De forma predeterminada y en función de los correspondientes elementos, la primera medida se iniciará con la corriente mínima de fase.

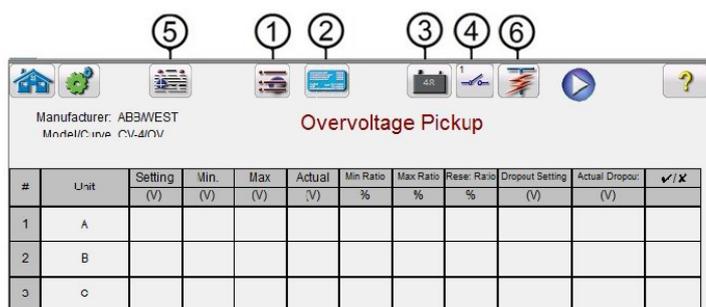


Figura 133. Pantalla de medida de corriente mínima de fase de sobretensión

3.5.7.3.1 ① Botón para cambiar medida

Si se pulsa este botón, el usuario observará una lista de medidas disponibles en función de los elementos que haya definido originalmente.



Figura 134. Ejemplo de lista de medidas de elementos

El usuario puede ejecutarlas pulsando el botón  (ejecución de medida única), con lo que se abre el cuadro de diálogo para elegir entre las opciones disponibles. Consulte la siguiente figura.

3.5.7.3.2 Botón de configuración de relé

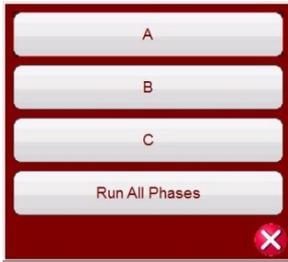


Figura 135. Ejemplo de pantalla de selección de la medida de elementos de fase

Este cuadro de diálogo permite al usuario ejecutar una medida de fase individualmente o ejecutar todas las medidas de fase de manera consecutiva.

3.5.7.3.2 ② Botón de configuración de relé

Pulse este botón para acceder a la selección de la pantalla de configuración del relé. Aquí el usuario puede establecer parámetros como los de Curve (Curva), Pick up (Corriente mínima), Time Dial (Ajuste de tiempo), Instantaneous (Instantáneo), Delay (Retardo), etc.

3.5.7.3.3 ③ Botón del simulador de batería

Botón de simulador de batería: si se pulsa, permite activar y desactivar el simulador de batería; el color de fondo cambia a rojo cuando está activado y a gris cuando está desactivado. En el botón se indica la tensión que va a aplicarse, que es posible modificar pulsando el botón de configuración.

3.5.7.3.4 ④ Botón de configuración de entrada binaria

Pulse este botón para que aparezca el cuadro de diálogo de entrada binaria.

3.5.7.3.5 ⑤ Botón de opciones de informe

Pulse este botón o haga clic en él para ver o eliminar los resultados de la medida del momento correspondiente.

3.5.7.3.6 ⑥ Botón de ejecución de una medida predefinida

Si se pulsa el botón de ejecución de una medida predefinida, se accede a los planes de medida preconfigurados, creados por Megger o por los usuarios, en la estructura de archivos Pdb Tst.

3.5.7.4 Realización de medidas

El sistema está listo para seleccionar y efectuar medidas. A continuación figuran ejemplos de medidas para elementos de fase. En función de los valores introducidos por el usuario en la pantalla de configuración, el software realizará automáticamente una evaluación en la que determinará la superación ✓ o el fallo ✗ de todas las medidas.

3.5.7.4.1 Botón Phase Pickup (Corriente mínima de fase)



Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de la corriente mínima de fase.

3.5.7.4.2 Botón Phase Timing (Temporización de fase)



Figura 136. Ejemplo de pantalla de medida de corriente mínima y desconexión de fase

En este ejemplo se incluye la medida de desconexión.

3.5.7.4.2 Botón Phase Timing (Temporización de fase)



Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de la temporización de fase.

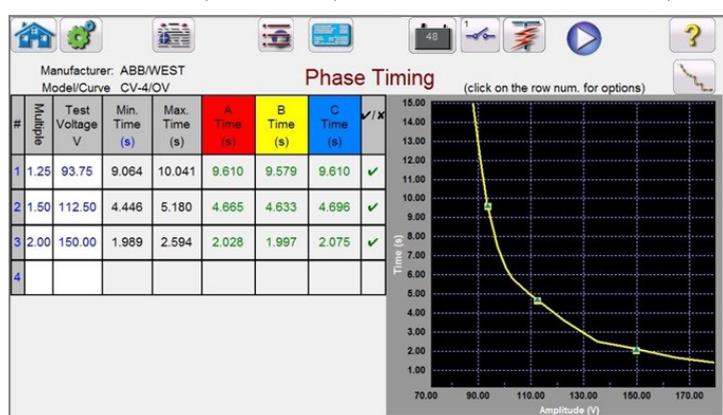
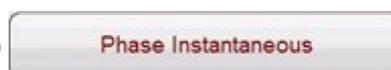


Figura 137. Ejemplo de pantalla de medida de temporización de fase

Esta pantalla permite al usuario ejecutar la medida de temporización de fase de sobretensión previamente configurada y ver los resultados de la medida. Durante la medida, el usuario observará que el vector de tiempo de la medida se desplaza en tiempo real en el múltiplo de medida correspondiente. En el lado izquierdo de la pantalla de medida, el usuario observará la tensión de medida aplicada y que el temporizador está en marcha. Cuando se dispara el relé, se registra el tiempo de la medida y aparece automáticamente la evaluación de superación ✓/fallo ✗.

Para la medida de temporización de fase de sobretensión, el usuario puede ejecutarla pulsando el botón azul (ejecución de medida única), que abre el cuadro de diálogo para elegir entre las opciones disponibles. El usuario puede cambiar el valor del **múltiplo** de medida haciendo clic en la celda correspondiente para modificar el valor del múltiplo (multiplicar la corriente mínima). Para añadir más puntos de medida, el usuario debe pulsar la ventana **Multiple** (Múltiplo) en blanco o hacer clic en ella e introducir el valor correspondiente. El software calcula automáticamente el tiempo mínimo y máximo permitido en función de la curva de tiempo del fabricante. Si el usuario ejecuta una medida de temporización de fase de sobretensión y la medida alcanza el tiempo máximo de activación, aparecerá un cuadro de texto "max time on exceeded" (se ha superado el tiempo máximo de activación). En el ejemplo de medida anterior aparecen únicamente elementos de tiempo monofásicos. También puede realizar medidas de temporización de fase a fase o trifásicas en función de las entradas del usuario.

3.5.7.4.3 Botón Phase Instantaneous (Instantáneo de fase)



Pulse este botón para ir a la pantalla de medida instantánea de fase.

3.5.8 Procedimiento para medir relés de subtensión

#	Unit	Setting (V)	Minimum (V)	Maximum (V)	Actual (V)	✓/✗
1	A	150.000	142.500	157.500	149.000	✓
2	B	150.000	142.500	157.500	150.000	✓
3	C	150.000	142.500	157.500	150.000	✓

Figura 138. Ejemplo de resultados de medida de sobretensión instantánea de fase

Para las medidas de sobretensión de fase instantáneas, el usuario puede ejecutarla pulsando el botón  (ejecución de medida única), que permite abrir el cuadro de diálogo para elegir entre las opciones disponibles.

3.5.8 Procedimiento para medir relés de subtensión

Si se pulsa el botón  (temporización de subtensión), se accede a la pantalla de configuración de elementos y tolerancias de relé.

Electromechanical Include Pickup Tests Include Instantaneous Pickup Tests

TOLERANCE TEST

Min. % Error: -5.00 % or Absolute Error: 0.00 s
Max. % Error: 5.00 % or Absolute Error: 0.05 s Phase Mode: 0-360 Lag
Min. Dropout Ratio: 95.00 % Max Dropout Ratio: 105.00 % Max V 5.00 % Min V -5.00 %

Prefault: 1.00 s Postfault: 0.00 s Max. On: 120.0 s
Prefault: 69.00 V Plot Vs. Voltage

Figura 139. Pantalla de configuración de tolerancia de relé de subtensión

El usuario observará tres botones en la parte superior de la pantalla:

1. Electromechanical (Electromecánico)
2. Include Pickup Tests (Incluir medidas de corriente mínima)
3. Include Instantaneous Pickup Tests (Incluir medidas de corriente mínima instantánea)

El usuario puede marcar uno, dos o todos los botones o desmarcarlos para añadir o no el botón de medida correspondiente a la lista de medidas que se van a ejecutar.



Figura 140. Botones de selección de medida

Si se selecciona el botón Electromechanical (Electromecánico), aparece el botón Include Target and Seal-In Tests (Incluir medidas de señalización y sellado) y se puede marcar o dejar sin marcar. Si se marca, proporciona al usuario las salidas adecuadas necesarias (normalmente, 0,2 o 2 A) para efectuar una medida de corriente mínima y desconexión en un relé electromecánico de señalización y sellado de CC.



Nota de aplicación: Es difícil monitorizar los contactos de tipo Seal-in, por lo que el usuario debe observar los contactos y pulsar el botón SIM cuando los contactos de sellado se cierren o abran.

Configuración de tolerancia

El usuario debe introducir las especificaciones de tolerancia del fabricante, que se encuentran en la guía del usuario del relé. El **Absolute Error** (Error absoluto) se puede introducir en segundos (s) o ciclos (Cy) pulsando el botón .

El usuario debe indicar los siguientes datos:

3.5.8.1 Botón Manufacturer Selection (Selección del fabricante)

Prefault Time (Tiempo previo a la avería): tiempo para la aplicación de una tensión previa a la avería (para simular un estado normal)

Post fault Time (Tiempo posterior a la avería): cantidad de tiempo que se aplicará la tensión de avería tras el disparo de detección.

Max On (Activación máx.): tiempo en que se realizará la medida (el tiempo máximo que se aplicará la tensión de avería)

Prefault Voltage Level (Valor de tensión previo a la avería): introduzca el valor de tensión correspondiente.

Plot vs. Voltage (Diagrama frente a tensión): la medida de temporización proporcionará un gráfico que trazará el tiempo frente a la tensión. Si pulsa el botón, el gráfico cambiará a tiempo frente a múltiplos de toma.

Una vez indicados la tolerancia y los datos de la medida, si se pulsa el botón circular de verificación verde, el usuario accederá a la ventana de configuración de fase, como se indica a continuación.

Botón Number of Elements (Número de elementos)

El usuario debe indicar los elementos del relé de protección en el que vaya a efectuarse la medida. La pantalla cuenta con diez ventanas de elementos. Si se pulsa el botón Elements (Elementos), aparece la siguiente pantalla. El valor de subtensión está predeterminado, con nueve de los elementos en blanco. Si el relé cuenta con elementos de sobretensión de fase a fase y trifásicos, es posible añadirlos a la ventana de elementos en blanco con gran facilidad.

Figura 141. Pantalla de configuración de elemento de fase de subtensión

Todos los elementos añadidos aparecerán aquí, junto al botón Undervoltage (Subtensión), para introducir valores de configuración. Si selecciona la opción de rampa doble , se abrirá la ventana del valor de desconexión. Por lo tanto, al efectuar la medida de corriente mínima de fase, se llevarán a cabo tanto la medida de corriente mínima como la de desconexión.

3.5.8.1 Botón Manufacturer Selection (Selección del fabricante)

Si se pulsa el botón de curva de ABB/WEST predeterminado, se accede a las curvas de tiempo de subtensión. Otros fabricantes incluyen curvas de tiempo estándar Basler, GE e IEC.

3.5.8.2 Botón Manufacturer's Model (Modelo del fabricante)



Figura 142. Pantalla de selección de fabricantes de relés de tensión

3.5.8.2 Botón Manufacturer's Model (Modelo del fabricante)

Si se selecciona algún fabricante, se podrá acceder a todos los modelos disponibles para dicho fabricante.



Figura 143. Ejemplo de pantalla de selección de modelo de relé ABB/WEST

3.5.8.3 Pantalla Run Test (Ejecución de medida)

De forma predeterminada y en función de los correspondientes elementos, la primera medida se iniciará con la corriente mínima de fase.

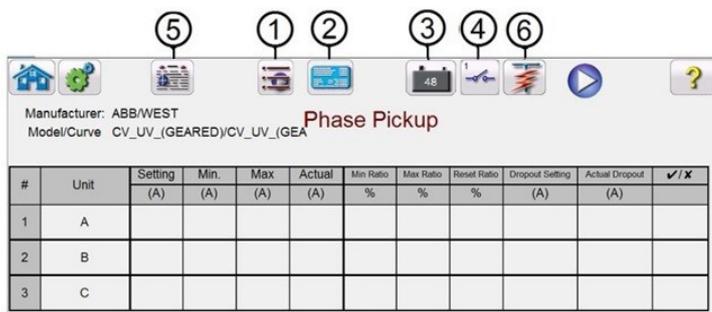


Figura 151. Pantalla de ejecución de medida

3.5.8.3.1 ① Botón para cambiar medida

Si se pulsa este botón, el usuario observará una lista de medidas disponibles en función de los elementos que haya definido originalmente.

3.5.8.3.2 Botón de configuración de relé



Figura 144. Ejemplo de lista de medidas de elementos

El usuario puede ejecutarlas pulsando el botón  (ejecución de medida única), con lo que se abre el cuadro de diálogo para elegir entre las opciones disponibles. Consulte la siguiente figura.

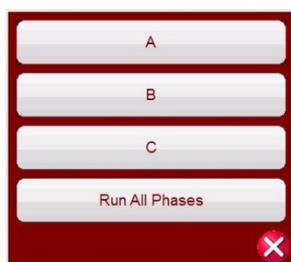


Figura 145. Ejemplo de pantalla de selección de la medida de elementos de fase

Este cuadro de diálogo permite al usuario ejecutar una medida de fase individualmente o ejecutar todas las medidas de fase de manera consecutiva.

3.5.8.3.2 ② Botón de configuración de relé



Pulse este botón para acceder a la selección de la pantalla de configuración del relé. Aquí el usuario puede establecer parámetros como los de Curve (Curva), Pick up (Corriente mínima), Time Dial (Ajuste de tiempo), Instantaneous (Instantáneo), Delay (Retardo), etc.

3.5.8.3.3 ③ Botón del simulador de batería



El botón de simulador de batería puede pulsarse para activar y desactivar el simulador de batería. El color de fondo pasa a ser rojo para la activación y gris para la desactivación. En el botón se indica la tensión que va a aplicarse, que es posible modificar pulsando el botón de configuración.

3.5.8.3.4 ④ Botón de configuración de entrada binaria



Pulse este botón para que aparezca el cuadro de diálogo de entrada binaria.

3.5.8.3.5 ⑤ Botón para ver los resultados de la medida



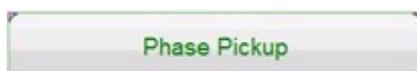
Pulse este botón o haga clic en él para ver o eliminar los resultados de la medida del momento correspondiente.

3.5.8.3.6 ⑥ Botón de ejecución de una medida predefinida



Si se pulsa el botón de ejecución de una medida predefinida, se accede a los planes de medida preconfigurados, creados por Megger o por los usuarios, en la estructura de archivos Pdb Tst.

3.5.8.4 Realización de medidas



El sistema está listo para seleccionar y efectuar medidas. A continuación figuran ejemplos de medidas para elementos de fase. En función de los valores introducidos por el usuario en la pantalla de configuración, el software realizará automáticamente una evaluación en la que determinará la superación ✓ o el fallo ✗ de todas las medidas.

3.5.8.4.1 Botón Phase Pickup (Corriente mínima de fase)

3.5.8.4.1 Botón Phase Pickup (Corriente mínima de fase)

Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de la corriente mínima de fase.



Figura 146. Ejemplo de pantalla de medida de corriente mínima de fase de UV

3.5.8.4.2 Botón Phase Timing (Temporización de fase)



Pulse este botón para ir a la pantalla de medida de la temporización de fase.



Figura 147. Ejemplo de pantalla de medida de temporización de fase de UV

Esta pantalla permite al usuario ejecutar la medida de temporización de fase de subtensión previamente configurada y ver los resultados de la medida. Durante la medida, el usuario observará que el vector de tiempo de la medida se desplaza en tiempo real en el múltiplo de medida correspondiente. En el lado izquierdo de la pantalla de medida, el usuario observará la tensión de medida aplicada y que el temporizador está en marcha. Cuando se dispara el relé, se registra el tiempo de la medida y aparece automáticamente la evaluación de superación/fallo.

Para la medida de temporización de fase de subtensión, el usuario puede ejecutarla pulsando el botón azul  (ejecución de medida única), que abre el cuadro de diálogo para elegir entre las opciones disponibles. El usuario puede cambiar el valor del múltiplo de medida haciendo clic en la celda correspondiente para modificar el valor del múltiplo (multiplicar la corriente mínima). Para añadir más puntos de medida, el usuario debe pulsar la ventana Multiple (Múltiplo) en blanco o hacer clic en ella e introducir el valor correspondiente. El software calcula automáticamente el tiempo mínimo y máximo permitido en función de la curva de tiempo del fabricante. Si el usuario ejecuta una medida de temporización de fase de subtensión y la medida alcanza el tiempo máximo de activación, aparecerá un cuadro de texto "max time on exceeded" (se ha superado el tiempo máximo de activación). En el ejemplo de medida anterior aparecen únicamente elementos de tiempo monofásicos. También puede realizar medidas de fase a fase o de temporización trifásica, según los valores introducidos por el usuario, tal como se muestra en la figura 146.

3.5.9 Medida de secuenciador de estado

3.5.9.1 Procedimiento para medir relés de reconexión

Estas medidas deben efectuarse de conformidad con las especificaciones del relé del fabricante.

Pulse el botón  (seleccionar nueva medida) para acceder a la medida del secuenciador de estado. Si se pulsa el botón  (ejecutar medida del secuenciador) en el menú de la medida, el usuario accede a la pantalla de medida del secuenciador definida en la siguiente pantalla.

3.5.9.1 Procedimiento para medir relés de reconexión

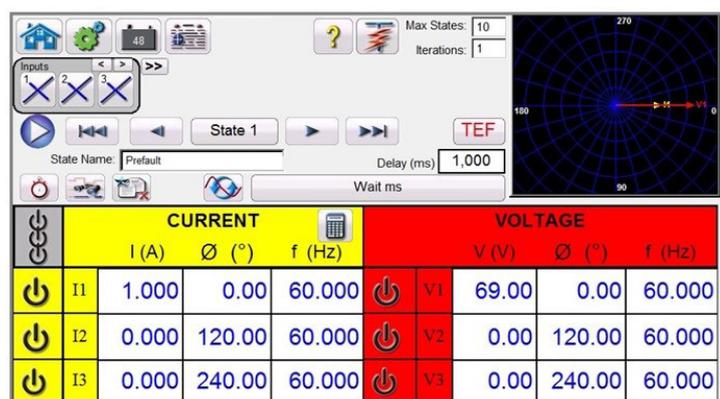


Figura 148. Pantalla de medida del secuenciador

Max States (Estados máximos): Hay hasta 100 estados programables disponibles en la ventana de configuración de los estados máximos. El valor predeterminado es de 10. De forma predeterminada, hay siete estados ya preconfigurados y etiquetados como Prefault (Previo a la avería), Trip1 (disparo 1), Reclose 1 (Reconexión 1), etc., hasta End of Test (Fin de la medida) en el paso 7. Pulse el botón de secuencia (paso siguiente) para avanzar un paso de la secuencia. Inicialmente está configurado para una situación de disparo-reconexión de tres disparos hasta el bloqueo. Otra aplicación de medida es un escenario de avería en desarrollo o para efectuar medidas dinámicas de extremo a extremo. El usuario puede modificar las etiquetas o utilizar las predeterminadas. Con cada estado, el usuario puede introducir valores de tensión, corriente, ángulo de fase y frecuencia, y establecer la detección de entrada binaria para cada estado. Es posible simular activaciones tanto monopolares como tripolares. Existen valores predeterminados y configuración binarios para una situación de disparo y reconexión monofásicos ya programados. El usuario puede utilizar los valores predeterminados o cambiarlos para adaptarlos a la aplicación de medida, así como ampliar o reducir el número de estados.

Iterations (Iteraciones): Hay disponibles hasta 99 999 iteraciones de la secuencia programada. El valor predeterminado es de 1.

Pulse el botón **Configure Timer** (Configurar temporizador) para ver la pantalla **Timer Setup Configuration** (Configuración del temporizador) y las etiquetas. El usuario puede observar y establecer dónde se inicia y se detiene cada temporizador asociado con cada operación de disparo y reconexión (consulte la siguiente figura).

#	Timer Name	Min. (sec.)	Max. (sec.)	Value (sec.)	Start Condition	Stop Condition
1	Trip Time 1	0.000	0.000	0.000	State 2	Post 1
2	Reclose Time 1	0.000	0.000	0.000	State 3	Post 2
3	Trip Time 2	0.000	0.000	0.000	State 4	Post 1
4	Reclose Time 2	0.000	0.000	0.000	State 5	Post 2
5	Trip Time 3	0.000	0.000	0.000	State 6	Post 1
6	Total Time to Lockout	0.000	0.000	0.000	State 2	State 6
7						
8						
9						
10						

Figura 149. Pantalla de configuración y etiquetas de los temporizadores de secuencia

Tenga en cuenta que el tiempo total hasta el bloqueo también se incluye en la configuración e indica dónde se inicia y se detiene el temporizador total. De este modo, se permiten 1, 2, 3, 4 o más capturas hasta el bloqueo, incluidos los tiempos de reconexión. Para cambiar las condiciones de inicio y parada, pulse las ventanas correspondientes o haga clic en ellas. El inicio o la parada se pueden establecer mediante el cambio de estado (State) o terminal (Post), o ninguno de ellos (None); consulte la siguiente figura.

3.5.9.1 Procedimiento para medir relés de reconexión



Figura 150. Selector condicional de estado de terminal del temporizador

Si se pulsa State (Estado), el usuario observará el número de estados que ha establecido previamente. El usuario puede iniciar o detener el temporizador cuando el secuenciador pase a ese estado. Si se pulsa Post (Terminal), el temporizador se iniciará o detendrá en función del cambio del número de terminal de entrada binaria definido; consulte el apartado 3.1.12 para el uso del cuadro de diálogo de entrada binaria. Si lo desea, introduzca los tiempos de disparo y reconexión mínimo y máximo en los espacios proporcionados. Al final de la medida, entre los resultados incluirán los valores mínimo y máximo calculados, además de la determinación de la condición de superación o fallo para cada estado.

Vuelva a la pantalla de medida de secuencia para establecer las condiciones para cada cambio de estado. Pulse el botón **Wait Any** (Esperar cualquiera), justo debajo de la ventana Timeout (Tiempo de espera). El usuario tendrá varias opciones entre las que elegir. Estas son las condiciones que la unidad tomará en cuenta para determinar cuándo cambiar al siguiente estado o finalizar la secuencia; consulte la siguiente selección de menú.



Figura 151. Pantalla de configuración condicional del secuenciador de estados

Wait ms (Esperar ms): la unidad esperará los milisegundos introducidos en la ventana antes de cambiar al siguiente estado de la secuencia.

Wait Cycles (Esperar ciclos): la unidad esperará los ciclos introducidos en la ventana antes de cambiar al siguiente estado de la secuencia.

Wait Any (Continue) (Esperar cualquiera [continuar]): espera a que cualquiera de las entradas binarias configuradas sea verdadera y, a continuación, continúa con la secuencia. Tenga en cuenta que se puede configurar una entrada para las condiciones Wait Any (OR) (Esperar cualquiera [O]) y Wait All (AND) (Esperar todo [Y]) haciendo clic en las entradas binarias.

Wait Any (Abort) (Esperar cualquiera [cancelar]): la unidad esperará a que cualquiera de las entradas binarias configuradas sea verdadera y, a continuación, continuará con la secuencia. Si ninguna entrada binaria se vuelve verdadera antes del valor de configuración de Timeout (Tiempo de espera), la medida se cancelará.

Wait All (Continue) (Esperar todo [Continuar]): espera a que todas las condiciones de las entradas binarias seleccionadas se vuelvan verdaderas o se supere el tiempo de espera antes de continuar con el siguiente estado.

Wait All (Abort) (Esperar todo [Cancelar]): espera a que todas las condiciones de las entradas binarias seleccionadas se vuelvan verdaderas o se supere el tiempo de espera antes de continuar con el siguiente estado. Si no se han convertido en verdaderas todas las entradas binarias seleccionadas dentro del valor de configuración de Timeout (Tiempo de espera), cancela la medida.

3.5.9.1 Procedimiento para medir relés de reconexión

Wait IRIG (Esperar IRIG): conecta la fuente de tiempo IRIG-B a la entrada binaria N.º 1. La entrada binaria n.º 1 tiene la capacidad de descodificar el tiempo IRIG-B. Seleccione Wait IRIG (Esperar IRIG) e introduzca el tiempo correspondiente para iniciar la medida. La unidad esperará el tiempo IRIG introducido en la ventana IRIG antes de cambiar al siguiente estado de la secuencia (utilizado para medidas de extremo a extremo).

POP (Pulso de salida programable): algunos GPS cuentan con un puerto de activación de tensión de salida programable para iniciar una secuencia de temporización, por ejemplo, una medida de extremo a extremo. Conecte el puerto POP (Programmable Output Pulse; Pulso de salida programable) de un receptor de GPS a la entrada binaria n.º 1. Si se selecciona esta opción, se modificará la entrada binaria n.º 1 por el activador de entrada de tensión, con el valor umbral correspondiente establecido en 4 voltios. Nota: Si fuera necesario, es posible establecer el valor umbral de tensión en un valor de tan solo 2 voltios.

End (Fin): si el relé sometido a medida pasa a este estado, finaliza la medida.

Pulse el botón Copy Paste  (copiar/pegar) para copiar cualquier configuración de State (Estado) y pegarla en un estado distinto. Esta herramienta es de especial utilidad en caso de necesitar repetir estados, por ejemplo, con varias medidas de disparo o reconexión.

Si se pulsa el botón Reset Phase  (restablecer fase), se restablece la relación de fase de todos los generadores seleccionados para la opción de State (Estado) que se haya seleccionado.



Nota de aplicación: Se recomienda utilizar el botón Reset Phase (Restablecer fase) durante las medidas de extremo a extremo, de forma que los dos sistemas de medida tengan el mismo valor de relación de ángulo de fase conocido al comienzo de la medida. También resulta de utilidad para cambiar de uno a otro estado la frecuencia de un generador; su relación de fase con respecto a los demás generadores será impredecible. Recuperar la relación de fase con respecto al cambio de estado de frecuencia permite que el cambio de frecuencia se produzca en un valor de relación de ángulo de fase conocido con respecto a las demás fases.

Para establecer las salidas binarias y simular los contactos 52a o 52b, pulse el botón  (más binarias) situado junto a las entradas binarias para ampliar la ventana de selección. En el estado previo a la avería, puede elegir cerrar un contacto de salida binaria 1 (esto es, establecerlo en estado de cierre) para simular que el interruptor está cerrado. Haga clic en la salida binaria 1 y aparecerá la ventana de configuración de salida binaria. La opción predeterminada es Open (Abierta). Haga clic en el botón Close Contact (Cerrar contacto) para simular que el interruptor está cerrado. Tenga en cuenta que el nombre de la ventana se establece de forma predeterminada en 1. El usuario puede cambiarle el nombre a cualquier valor, como 52a. Para cambiar el nombre de las entradas o salidas binarias, pulse la ventana Name (Nombre) o haga clic en ella y aparecerá el teclado virtual. En la ventana binaria de la pantalla de medida aparecerán seis caracteres como máximo. Pulse el botón de verificación verde o haga clic en él para volver a la pantalla de medida.

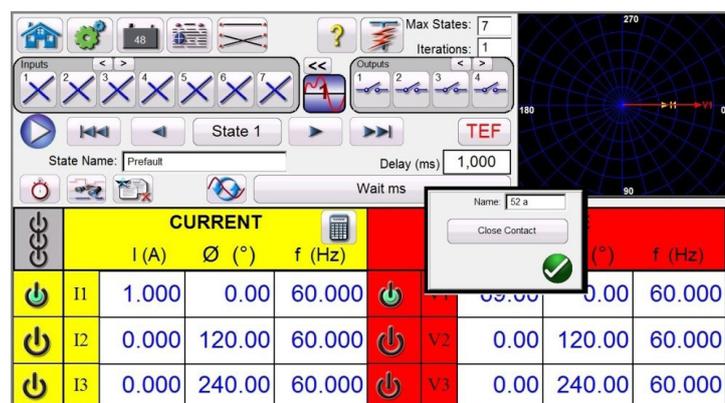


Figura 152. Pantalla de configuración de salida binaria

Una vez seleccionados todos los valores pertinentes para las opciones de Binary Inputs (Entradas binarias), Outputs (Salidas), Prefault (Previo a la avería), Fault (Avería) y Reclose (Reconexión), el usuario puede pulsar el botón  (vista previa) para obtener una representación visual de las salidas de tensión y corriente, así como observar las entradas y salidas binarias para cada etapa de la simulación. En las siguientes figuras aparece un ejemplo de secuencia de disparo y reconexión.

3.5.9.2 Simulador de avería de tierra transitorio (TEF)

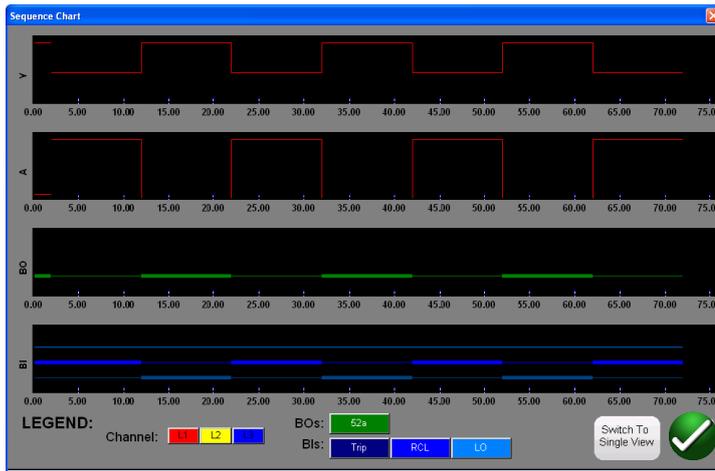


Figura 153. Pantalla de previsualización de "vista dividida" de secuencia de estado

Hay dos vistas disponibles para el usuario. Una vista se denomina "vista única", donde se superponen todas las tensiones, corrientes, entradas y salidas binarias. En la figura anterior aparecen 4 disparos y reconexiones monofásicos en la "vista dividida", donde las tensiones, corrientes, entradas y salidas binarias se dividen como un registro de averías. El color rojo corresponde a la magnitud de las salidas de tensión y corriente del canal 1 (fase averiada). Las líneas gruesas y finas representan las entradas y salidas binarias según los colores definidos en la leyenda. Una línea "gruesa" indica que los contactos están cerrados y una línea fina indica que los contactos están abiertos. Cuando se aplica la corriente de avería, se puede observar cuándo se cierran los contactos de disparo y cuándo se abre el contacto de salida binaria. Cuando se abre el "interruptor", se puede ver que la corriente pasa a cero. Cuando el interruptor se cierra, se observa la corriente que se está volviendo a aplicar y, a continuación, se repite el ciclo de disparo y reconexión hasta el bloqueo. El usuario puede alternar entre las dos vistas pulsando el botón Switch to Single View/Split View (Cambiar a vista única/vista dividida) en la esquina inferior derecha de la pantalla. Para salir de esta pantalla, pulse el botón de verificación verde para volver a la pantalla de secuencia de estado.

Para ejecutar la medida, pulse el botón azul de ejecución de medida. Guarde y revise los resultados de la medida como se ha explicado anteriormente.

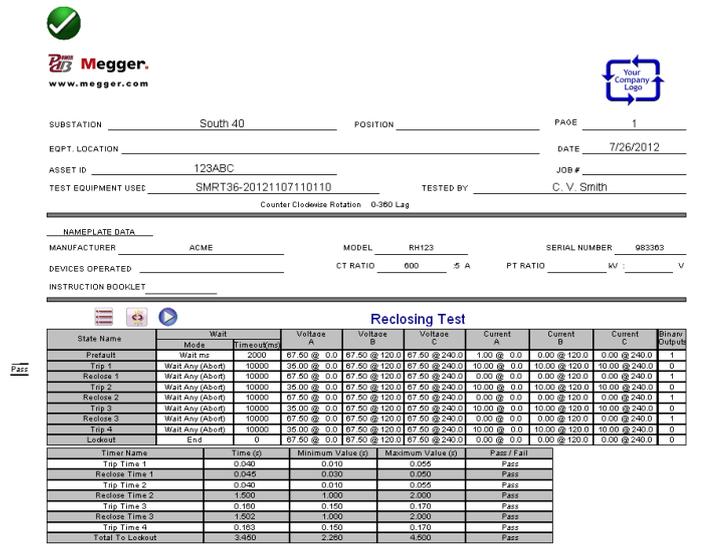


Figura 154. Ejemplo de disparo y reconexión de 4 capturas de secuenciador

3.5.9.2 Simulador de avería de tierra transitorio (TEF)

El simulador de avería de tierra transitorio está diseñado para medir las características de funcionamiento direccional de los relés de avería de tierra transitorios y transitorios intermitentes simulando las señales transitorias de corriente residual I0 y tensión residual V0. La función de medida intermitente simula averías transitorios intermitentes encontrados en redes de cable compensadas. Estos tipos de avería suelen estar causados por la ruptura del aislamiento. Pueden ser repetitivos y de muy corta duración.

3.5.9.2.1 Configuración de relé de avería de tierra transitorio

Relay Settings	
Operation:	On
Operation Mode:	Transient EF
V0 Signal Sel:	Measured V0
Directional Mode:	Forward
Display Zones	
Operate Delay Time:	500 ms
Voltage Start Value:	0.2 x Vn
Reset Delay Time:	500 ms
Peak Counter Limit:	2
Min Operate Current:	0.01 x In

Test Settings	
No. of Transient States:	2
Transient Fault Time:	10 ms
Peak Fault Current:	5 x In
Peak Fault Voltage:	5 x Vn
Inom (sy):	1 A
Vnom (sy):	57.74 V (L-N)

Figura 155. Pantalla de configuración de avería a tierra transitoria

3.5.9.2.1 Configuración del relé de avería de tierra transitorio

A continuación se indican las opciones de configuración típicas que se encuentran en los relés de avería de tierra transitorios y cómo están interrelacionados con la simulación TEF.

Operation (Funcionamiento): On (Activado) u Off (Desactivado)

Operation Mode (Modo de funcionamiento): Hay dos configuraciones de modo, **Transient Mode** (Modo transitorio) e **Intermittent Mode** (Modo intermitente).

En **Transient Mode** (Modo transitorio), cuando el relé detecta el transitorio y el nivel V0 cumple la configuración de Voltage Start Value (Valor de inicio de tensión), se activa la temporización. La temporización continúa hasta el disparo, o en el caso de una caída, la duración de la caída es inferior al valor establecido en **Reset Delay Time** (Tiempo de retardo para restablecer) establecido.

En **Intermittent Mode** (Modo intermitente), cuando el relé detecta el transitorio y el valor V0 cumple los valores de configuración de Voltage **Start Value** (Valor de inicio de tensión), se activa la temporización. Cuando se detectan un número necesario de transitorios de avería de tierra intermitentes configurados con el valor de **Peak Counter Limit** (Límite de contador de pico), sin que se restablezca la función (depende del tiempo de caída establecido con el ajuste Reset Delay Time [Tiempo de retardo para restablecer]), la salida de disparo se activa.

V₀ Signal Sel (Sel. señal V0): hay dos opciones de configuración de modo. **Measured V0 Mode** (Modo V0 medido) proporcionará la salida V0 simulada del canal de tensión V₁, que requiere que el usuario conecte V1 al terminal de entrada V0 del relé. **Calculated V0 Mode** (Modo V0 calculado) significa que el relé efectuará medidas en las tres entradas de tensión y calculará el valor de V0 presente. Por lo tanto, el software aplicará tres canales de salida de tensión al relé, con la salida simulada que genera el V₀ necesario.

Directional Mode (Modo direccional): la opción predeterminada es el sentido **FORWARD** (Avance). Si se pulsa el botón, el usuario dispondrá de otras dos opciones: **REVERSE** (Retroceso) y **NON-DIRECTIONAL** (No direccional). Si se selecciona **REVERSE** (Retroceso), se medirá la característica de funcionamiento en el sentido de retroceso. Si se selecciona la opción **NON-DIRECTIONAL** (No direccional), se efectuará una medida de las características por duplicado: una en el sentido de avance y otra en el de retroceso.

Operate Delay Time (Tiempo de retardo de funcionamiento): el tiempo predeterminado es de 500 milisegundos. El relé se disparará transcurrido el tiempo de retardo de funcionamiento (Operate Delay Time) y si la tensión residual cumple o supera el valor de inicio de tensión (Voltage Start Value) establecido.

Voltage Start Value (Valor de inicio de tensión): la opción predeterminada es de 0,2 x Vn.

Reset Delay Time (Tiempo de retardo para restablecer): el tiempo predeterminado es de 500 milisegundos. El tiempo de retardo para restablecer (**Reset Delay Time**) comienza a transcurrir a partir de cada transitorio detectado (pico). El funcionamiento del relé se restablece si el tiempo entre transitorios es superior al tiempo de retardo para restablecer (Reset Delay Time).

Peak Counter Limit (Límite de contador de pico): la opción predeterminada es 2. El detector transitorio del relé determinará cuándo se cuenta un pico transitorio y cuando el número de transitorios cumpla o supere este límite, se iniciará el funcionamiento del relé. El número máximo que puede introducir el usuario es 7. El n.º de estados transitorios (**No. of Transient States**) cambiará automáticamente en la configuración de la medida (**Test Settings**) para que coincidan.

Min Operate Current (Corriente de funcionamiento mínima): la opción predeterminada es de 0,01 x In.

3.5.9.2.2 Configuración de medida de avería de tierra transitoria

3.5.9.2.2 Configuración de la medida de fallo a tierra transitorio

No. of Transient States (N.º de estados transitorios): la opción predeterminada es 2. Introduzca el número de transitorios que se deben aplicar al relé sometido a medida. Este valor debe ser igual, o superior en uno, al valor del contador de pico del relé.

Transient Fault Time (Tiempo de avería transitorio): el valor predeterminado es 10 milisegundos (ms). Este es el tiempo que se aplicará la simulación transitoria.

Peak Fault Current (Corriente de avería pico): la opción predeterminada es de $5 \times I_n$. Esta es la corriente de avería pico que se aplicará a cada transitorio.

Peak Fault Voltage (Tensión de avería pico): la opción predeterminada es de $5 \times V_n$. Esta es la tensión de avería pico que se aplicará a cada transitorio.

Inom (sy) (Inom [sec.]): el valor predeterminado es de 1 amperio. Se trata de amperios secundarios. Introduzca el valor secundario correspondiente.



Nota de aplicación: Si utiliza valores principales, consulte el apartado 2.3.1.23 CT/PT Ratios (Relaciones de TI/TP) para obtener información sobre los valores de medida de la configuración en caso de utilizar valores principales.

Vnom (sy) (Vnom [sec.]): el valor predeterminado es de 57,74 voltios. Se trata de voltios secundarios. Introduzca el valor secundario correspondiente.



Nota de aplicación: Si utiliza valores principales, consulte el apartado 2.3.1.23 CT/PT Ratios (Relaciones de TI/TP) para obtener información sobre los valores de medida de la configuración en caso de utilizar valores principales.

3.5.9.2.3 Realización de una medida de fallo a tierra transitorio

Explicación del funcionamiento

Si se pulsa el botón TEF o se hace clic en él, el usuario observará que la medida de secuencia TEF ya está configurada para efectuar una medición de un relé programado para detectar 2 averías de tierra transitorias, con una operación de disparo instantánea al detectar el segundo transitorio. Si el relé está programado para detectar varios transitorios intermitentes cortos relativos a averías de cableado, el contador de picos de la configuración del relé se puede establecer en 7 y la medida TEF establecerá automáticamente los estados transitorios adicionales.

Con el valor predeterminado del contador de picos de 2, si el tiempo de funcionamiento se establece en 500 ms, la medida TEF del secuenciador generará dos picos en 500 ms. Con el valor de Reset Time (Tiempo de restablecimiento) establecido en 500 ms, y con el primer pico establecido en 10 ms y el segundo pico programado para aparecer a los 480 ms, el relé debería funcionar instantáneamente al detectar el segundo pico de transitorio.

1. Pulse el botón TEF o haga clic en él.
2. Vaya a Relay Settings (Configuración del relé).
3. Introduzca el tiempo de avería transitorio adecuado (Transient Fault Time) en la ventana Test Settings (Configuración de la medida).



Nota de aplicación: Para simulaciones de averías en cables, es posible configurar el relé para detectar averías intermitentes a tierra. Establezca el tiempo de avería transitorio correspondiente para simular averías intermitentes.

4. Establezca los valores adecuados de corriente de avería pico (Peak Fault Current) y tensión de avería pico (Peak Fault Voltage) en la configuración de la medida (Test Settings).



Nota de aplicación: Los valores predeterminados suelen ser suficientes, pero pueden necesitar ajustes.

5. Introduzca los valores correspondientes de I_{nom} y V_{nom} del sistema en la configuración de la medida (Test Settings).

3.6 Medición de relés de impedancia



Nota de aplicación: Algunos relés se configuran en valores principales; consulte el apartado 2.3.1.23 CT/PT Ratios (Relaciones de TI/TP) para obtener información sobre los valores de medida de la configuración utilizando valores principales.

6. Pulse el botón de verificación verde o haga clic en él. En función de la configuración de señal V0 (V0 Signal Setting), el software instará al usuario a que conecte el canal de tensión V1 del equipo de medida al terminal de entrada V0 del relé (para el valor de V0 obtenido en la medición), o V1, 2 y 3 a las entradas de relé V1, 2 y 3 (para el valor de V0 calculado). El usuario también observará que el software ha seleccionado automáticamente V1 para Measured (Medido) o los tres canales de tensión para Calculated (Calculado).
7. Conecte los contactos de disparo del relé a la entrada binaria n.º 1. El usuario debe tener en cuenta que la entrada binaria está programada para que los contactos normalmente abiertos se cierren. Si los contactos de disparo no son contactos secos normalmente abiertos, consulte la programación de entradas binarias. El relé ya está listo para la medida.
8. Pulse el botón azul de ejecución de medida o haga clic en él para ejecutar la medida.
9. Pulse el botón de opciones del informe o haga clic en él para revisar y guardar los resultados.

3.6 Medición de relés de impedancia

El software incluye tres métodos. El método que proporciona la mayor flexibilidad y una capacidad de medida completa es el Click on Fault (CoF, Clic en avería), representado mediante el botón . El segundo método se conoce como Easy Z y se representa con el botón . Proporciona un método más manual para realizar medidas básicas de relés de impedancia. Para efectuar mediciones en relés de impedancia con características desconocidas o indefinidas, pulse el botón (impedancia desconocida). El primer método que se describe es el de Click on Fault (Clic en avería).

Pulse el botón de seleccionar nueva medida para acceder a la opción de clic en avería en relés de impedancia. Seguidamente, pulse el botón de clic en avería en relés de impedancia . Seleccione uno: el botón (biblioteca de relés) o el botón RIO. Si se pulsa la opción Relay Library (Biblioteca de relés), aparece una biblioteca de características de relés específicos de varios fabricantes, además de opciones genéricas. Si se pulsa el botón Generic (Genérico), aparece una biblioteca de características genéricas de relé de impedancia entre las que elegir. Si se pulsa el botón RIO, las características que existen en los formatos de archivo RIO también se pueden importar y utilizar en la pantalla de medida de COF. Si se pulsa el botón (medida predefinida), el usuario puede seleccionar de una lista de medidas de relé de frecuencia predefinidas que se guardaron previamente en la base de datos.

3.6.1 Ajustes comunes

Las siguientes opciones de configuración de la biblioteca de relés son comunes tanto en los genéricos como en los específicos del relé.

3.6.1.1 Configuración de tolerancia

Tolerance		Z Or		t Or	
Minimum	5 %	0.01	Ω Per	5 %	0.1 s
Maximum	5 %	0.01	Ω Loop	5 %	0.1 s

Figura 156. Cuadro de diálogo de configuración de tolerancia

Introduzca los porcentajes máximos y mínimos, o bien introduzca los valores de valor óhmico y tiempo máximos y mínimos para la evaluación de superación/fallo de los resultados de la medida. Z = % de impedancia en ohmios; los valores de tiempo están expresados en % de la opción Expected Trip Time (Tiempo de disparo previsto). Pulse el botón **Z Or** o **t Or** y los botones cambiarán a **Z Plus** y **t Plus**, que será una suma de los dos valores. Al realizar medidas de corriente mínima con la rampa de pulsos, si se introduce un tiempo en la ventana de tiempo de disparo previsto, el software registrará el tiempo de disparo así como el valor de corriente mínima.



Nota de aplicación: Para ahorrar tiempo, si la tolerancia es la misma para todas las zonas, introduzca los valores de tolerancia una vez y, a continuación, pulse Copy Zone (Copiar zona) y Paste to All (Pegar a todas las zonas).

3.6.1.2 Configuración del tiempo de disparo de zona

3.6.1.2 Configuración del tiempo de disparo de zona

Zone Time (ms)

0

Introduzca el tiempo de disparo previsto para cada zona de funcionamiento. La configuración se establece de forma predeterminada en milisegundos. Para cambiar a Cycles (Ciclos), haga clic en ms y cambiará a cy para los ciclos. A la hora de efectuar medidas de alcance con la rampa de pulsos, el software capturaré el tiempo de funcionamiento de la corriente mínima, lo comparará con el tiempo de activación previsto y proporcionará una indicación de superación o fallo.

3.6.1.3 Botón de configuración de la dirección

Direction
(forward)

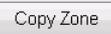
La opción predeterminada es el sentido FORWARD (Avance). Si se pulsa el botón, el usuario tendrá cuatro selecciones: OFF (Desactivado), FORWARD (Avance), REVERSE (Retroceso) (y con QUAD (Cuad.), NON-DIRECTIONAL [No direccional]). Si se selecciona REVERSE (Retroceso), se invertirá la característica de funcionamiento en el sentido de retroceso. Para las aplicaciones de medida QUAD (Cuad.), si se selecciona NON-DIRECTIONAL (No direccional), se generarán características duplicadas para la zona seleccionada: una en el sentido de avance y otra en el de retroceso.

3.6.1.4 Cuadro de selección de zonas/fallos



Figura 157. Cuadro de diálogo de selección de tipo de avería y zona

El usuario puede seleccionar la zona que desea establecer; hay hasta 20 zonas disponibles. Cuando se define más de una zona, para ver varias zonas en la misma ventana gráfica, pulse el botón  (mostrar varias zonas). Si se pulsa este botón, el color de fondo cambiará y observará las múltiples zonas mostradas en el plano de impedancia. Toque la ventana de nuevo para volver al formato de visualización de zona única. El usuario puede establecer LL (avería de fase a fase), 3P (avería trifásica) o LN (avería de fase a tierra).

Nota de aplicación: Para ahorrar tiempo, introduzca los valores de alcance y ángulo una vez. A continuación, utilice el botón Copy Zone  (copiar zona). Seleccione uno de los otros tipos de avería y pulse el botón Paste Zone (Pegar zona); todos los valores introducidos para el tipo de avería anterior se introducirán para el otro tipo de avería. Tenga en cuenta que esto se debe limitar únicamente a los mismos tipos de avería de zona. Si se selecciona LN (fase a tierra), aparece un botón adicional para introducir los factores de compensación de tierra adecuados; consulte Configuración de compensación de tierra.

3.6.1.5 Configuración de compensación de tierra

Ground
Compensation

Si se selecciona una avería monofásica, aparece el botón Ground Compensation (Compensación de tierra). En la pantalla Generic (Genérico) hay varios tipos de factores de compensación entre los que elegir en función del tipo de característica de impedancia.

Para MHO y medio MHO, están disponibles **KN** y **Z0Z1**.

El factor de compensación residual (KN) es un número complejo que se utiliza para expresar la impedancia de retorno a tierra (ZN) en términos de ajuste de alcance de impedancia de secuencia positiva (Z1). Este factor se calcula de la siguiente forma:

3.6.1.5 Configuración de compensación de tierra

$$KN = ZN/Z1 = (Z0 - Z1)/(3Z1)$$

Donde: Z0 es el alcance polar de impedancia de secuencia cero de la zona

Relación **Z0Z1** = la relación compleja de Z0/Z1, también denominada K0=Z0/Z1

Para QUAD (cuadrilateral) están disponibles las siguientes opciones: **KN, Z0Z1, RE/RL XE/XL y R0 X0 R1 X1**.

RE/RL XE/XL son un par de factores escalares. Estos factores afectan al alcance resistivo y al alcance reactivo de algunas características poligonales.

$$RE/RL = (R0/R1 - 1)/3$$

$$XE/XL = (X0/X1 - 1)/3$$

R0 X0 R1 X1

Donde:

R1 = parte real de Z1

X1 = parte imaginaria de Z1

R0 = parte real de Z0

X0 = parte imaginaria de Z0

Pulse el botón Ground Compensation (Compensación de tierra) y aparecerá la siguiente ventana de configuración.

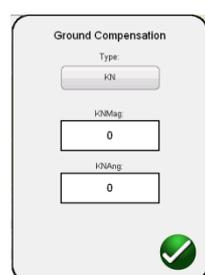
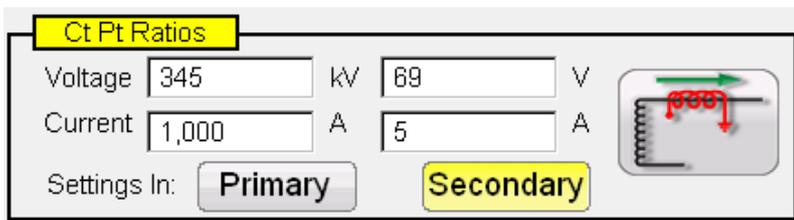


Figura 158. Cuadro de diálogo de configuración de compensación de tierra

La pantalla predeterminada corresponde al valor de KN. Para seleccionar otros valores de compensación, pulse el botón Type (KN) (Tipo [KN]). Si los factores de compensación forman parte de la configuración del relé (como la biblioteca de relés AREVA Quadramho), no estará disponible el botón de compensación, pero los valores se calcularán en función de la configuración reales del relé. Introduzca la magnitud y el ángulo para el valor de compensación adecuado y el software calculará la característica de funcionamiento del relé y los valores de medida adecuados en la ventana de medida.

3.6.1.6 CT/PT Ratios (Relaciones TI/TP)

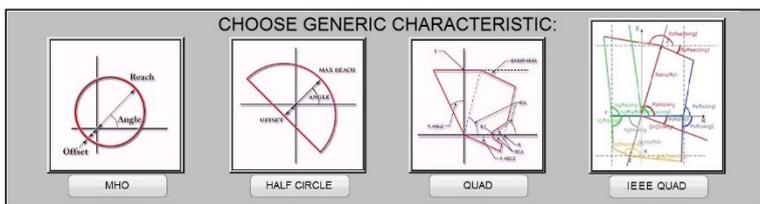
3.6.1.6 CT/PT Ratios (Relaciones TI/TP)



Los botones Primary (principal) y Secondary (Secundario) permiten controlar la escala en el gráfico de impedancia y están vinculados a los valores de TI y TP que se hayan introducido. Introduzca los valores principal y secundario correspondientes. Pulse los botones Primary (Principal) o Secondary (Secundario) y la escala óhmica cambiará en el gráfico de impedancia. En esta ventana, también es posible establecer polaridad del TI.

3.6.2 Generic Characteristics (Características genéricas)

Si se pulsa el botón Generic Characteristics (Características genéricas), aparecen cuatro opciones: MHO, Half Circle (Medio círculo), QUAD (Cuadrilateral) e IEEE QUAD.



Si se selecciona MHO, aparecerá la pantalla de configuración de MHO genérico.

3.6.2.1 Pantalla de configuración de MHO genérico

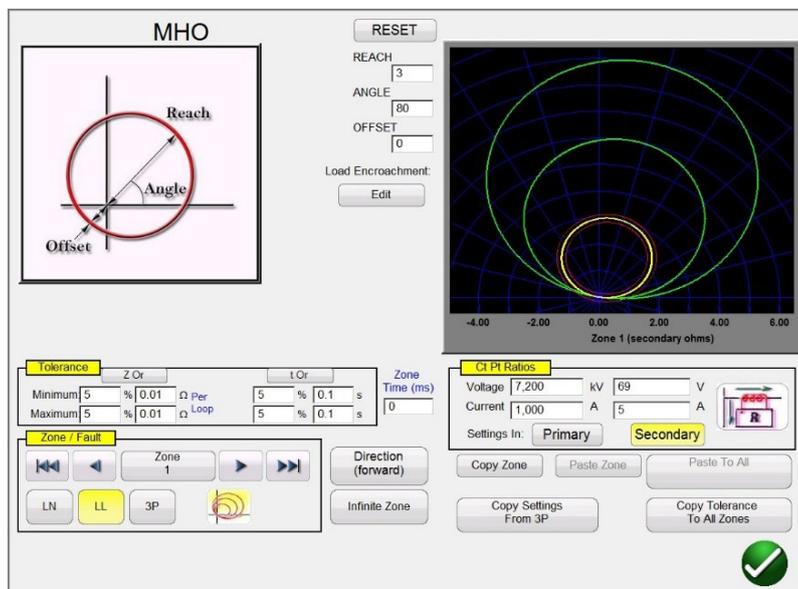


Figura 159. Pantalla de configuración de MHO genérico

Existen tres opciones de configuración básicas: REACH (Alcance), ANGLE (Ángulo) y OFFSET (Desviación), que permitirán configurar la característica de funcionamiento del relé. El de alcance es un valor en ohmios. El ángulo es un valor en grados normalmente relacionado con el valor de ángulo de par máximo, línea o ángulo de característica del relé. El de desviación es un valor en ohmios que indica la desviación positiva o negativa. Si se pulsa el botón Load Encroachment Edit (Editar reducción de carga), aparece la pantalla de configuración de reducción de carga.

3.6.2.1.1 Pantalla de configuración de reducción de carga de MHO

3.6.2.1.1 Pantalla de configuración de reducción de carga de MHO

En relés con características de reducción de carga en las zonas de funcionamiento de mayor alcance, si se pulsa el botón Load Encroachment Edit (Editar reducción de carga), aparece un cuadro de diálogo de configuración correspondiente.

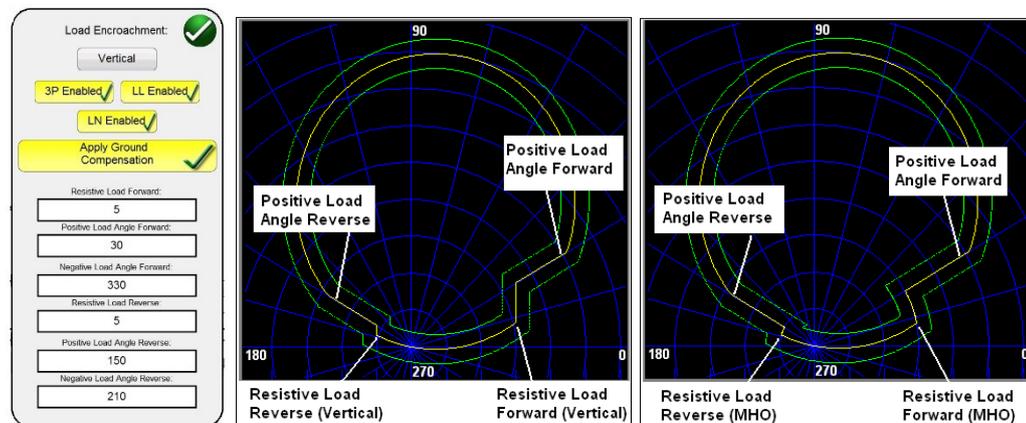


Figura 160. Configuración y ejemplos de reducción de carga (vertical, MHO)

El valor predeterminado de la pantalla de configuración es la característica de MHO. Pulse el botón Vertical para seleccionar una característica vertical. Para activar los tipos de avería selectivos, pulse el botón correspondiente. El fondo pasará a ser de color amarillo y aparecerá una marca de verificación en el cuadro. Introduzca los valores óhmicos y los ángulos pertinentes para conseguir la característica correspondiente.

3.6.2.2 Pantalla de configuración de medio MHO

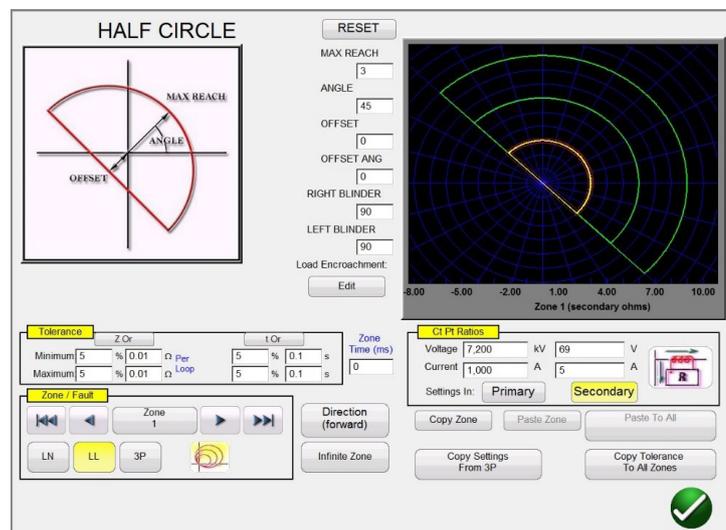


Figura 161. Pantalla de configuración de medio MHO

Hay seis opciones de configuración básicas: MAX REACH (Alcance máx.), ANGLE (Ángulo), OFFSET (Desviación), OFFSET ANGLE (Ángulo de desviación), RIGHT BLINDER (Cercos derecho) y LEFT BLINDER (Cercos izquierdo), que permiten configurar la característica de funcionamiento del relé. El de alcance máximo es un valor en ohmios. El ángulo es un valor en grados normalmente relacionado con el valor de ángulo de par máximo, línea o ángulo de característica del relé. El de desviación es un valor en ohmios que indica la desviación positiva o negativa. El de OFFSET ANGLE (Ángulo de desviación) es un valor en grados, que puede ser diferente del valor de ANGLE (Ángulo). Esta opción de configuración normalmente está vinculada con el valor de mho de desviación direccional. El cerco derecho y el cerco izquierdo (denominados habitualmente "blindings") son valores en grados relacionados con los elementos de cerco situados a los lados derecho e izquierdo de la característica del medio MHO original y son ángulos relativos al ajuste de ángulo (tenga en cuenta el valor predeterminado de 90 grados o un ángulo recto relativo al valor seleccionado para la opción ANGLE [Ángulo]). Es posible modificar "a conveniencia" prácticamente cualquier característica de tipo MHO/OHM mediante una combinación de valores de cercos (blindings) que van desde la forma circular hasta algo superior que un medio MHO y hasta una característica de OHM.

3.6.2.3 Pantalla de configuración de QUAD (Cuadrilateral)

3.6.2.3 Pantalla de configuración de QUAD (Cuadrilateral)

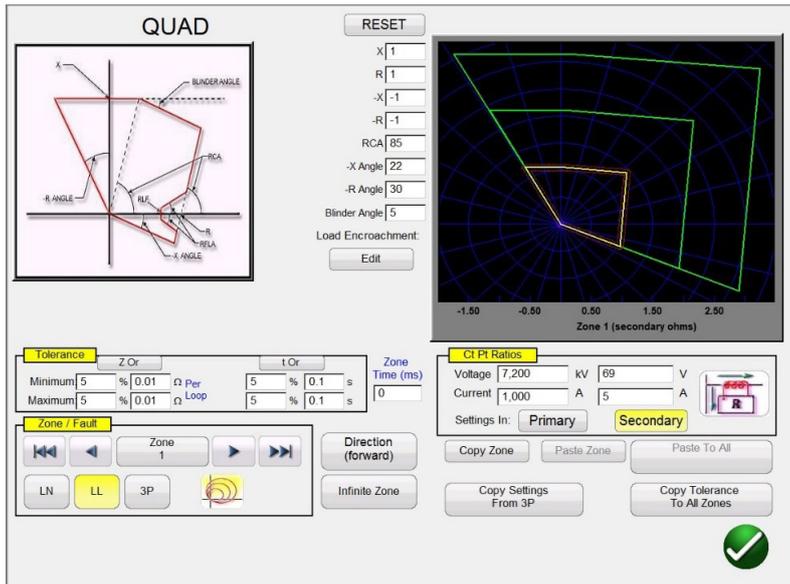


Figura 162. Pantalla de configuración de QUAD genérico

Hay ocho opciones de configuración básicas: X, R, -X, -R, RCA, -X Angle (Ángulo -X), -R Angle (Ángulo -R) y Blinder Angle (Ángulo de cerco) que conforman la característica de funcionamiento del relé. X y R son valores en ohmios relativos a los ejes X y R, en un plano de impedancia RX. El valor R se conoce normalmente como el alcance resistivo positivo. El valor X se conoce normalmente como el alcance de reactancia positiva. Los de -X y -R son valores en ohmios relacionados con los valores seleccionados en las opciones de configuración "-X" y "-R" cuando la opción DIRECTIONAL (Direccional) se establece en NON-DIRECTIONAL (No direccional) o en REVERSE (Retroceso). El valor -R se conoce normalmente como el alcance resistivo negativo y el valor -X se conoce normalmente como el alcance de reactancia negativa. RCA es un valor establecido en grados normalmente relacionado con el valor de ángulo de par máximo, ángulo de línea o ángulo de característica de impedancia positiva del relé. Los ángulos de -X y -R son valores en grados normalmente relacionados con los ángulos de características direccionales. El ángulo de cerco (blinder) es un valor en grados, a veces conocido como el ángulo de inclinación o una variante del ángulo de reactancia positiva.

3.6.2.3.1 Pantalla de configuración de reducción de carga de QUAD (Cuadrilateral)

Para relés con características de reducción de carga en las zonas de funcionamiento de mayor alcance, si se pulsa el botón Load Encroachment Edit (Editar reducción de carga) aparecerá el siguiente cuadro de diálogo de configuración.

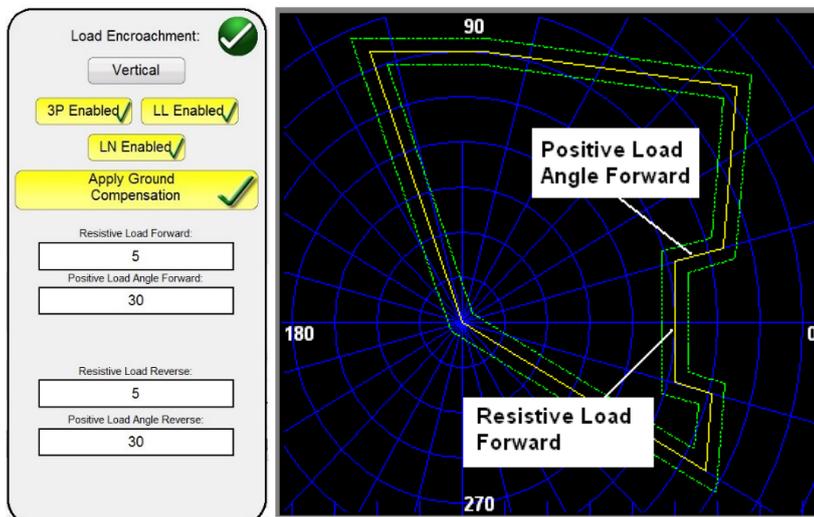


Figura 163. Ejemplo de pantalla de configuración de reducción de carga para QUAD genérico

3.6.2.4 Pantalla de configuración IEEE QUAD

Para activar los tipos de avería selectivos, pulse el botón correspondiente. El fondo pasará a ser de color amarillo y aparecerá una marca de verificación en el cuadro. Introduzca los valores óhmicos y los ángulos pertinentes para conseguir la característica correspondiente.

3.6.2.4 Pantalla de configuración de IEEE QUAD

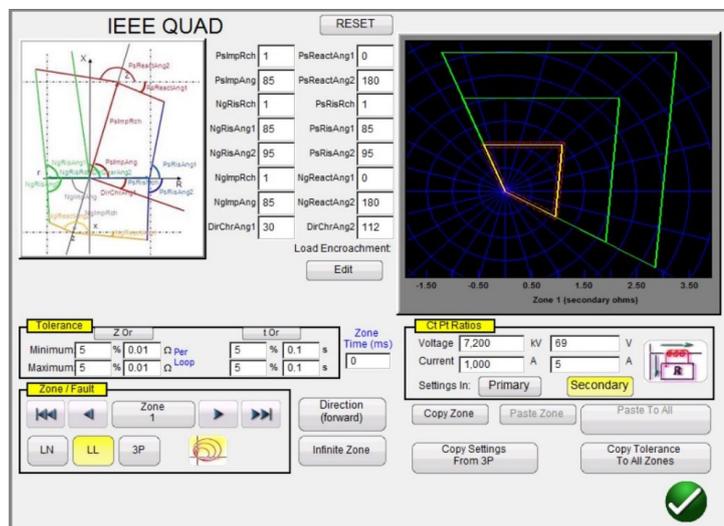


Figura 164. Pantalla de configuración de IEEE QUAD genérico

Se pueden utilizar dieciséis opciones de configuración para establecer prácticamente cualquier característica poligonal (QUAD) de relés de impedancia. A continuación se indican las nomenclaturas y definiciones de características.

- PsImpRch** Positive Impedance Reach (Alcance de impedancia positivo): define el alcance positivo en ohmios que representa la impedancia de línea.
- PsImpAng** Positive Characteristic Angle (Ángulo de característica positivo): es el ángulo de impedancia de línea en el sentido de avance (primer cuadrante). Este ángulo se mide hacia la izquierda desde el eje R positivo.
- PsReactAng1** Positive Reactance Angle 1 (Ángulo de reactancia positiva 1) a la derecha de la impedancia de línea: este ángulo se mide hacia la derecha desde la línea horizontal pasando por el alcance reactivo en el eje X. El área por encima de la línea se excluye del área de funcionamiento.
- PsReactAng2** Positive Reactance Angle 2 (Ángulo de reactancia positiva 2) a la derecha de la impedancia de línea: este ángulo se mide hacia la derecha desde la línea horizontal pasando por el alcance reactivo en el eje X. El área por encima de la línea se excluye del área de funcionamiento.
- PsRisRch** Positive Resistive Reach (Alcance resistivo positivo): define el alcance resistivo positivo para limitar la cobertura de resistencia a averías y al mismo tiempo limitar la reducción de la impedancia de carga en la característica. La opción determina el alcance en el eje R.
- PsRisAng1** Positive Resistive Angle (Ángulo resistivo positivo) en el primer cuadrante: este ángulo se mide hacia la izquierda desde el eje R. El área situada a la derecha del cerco (blinder) se excluye del área de funcionamiento.
- PsRisAng2** Positive Resistive Angle (Ángulo resistivo positivo) en el cuarto cuadrante: este ángulo se mide hacia la derecha desde el eje R.
- NgRisRch** Negative Resistive Reach (Alcance resistivo negativo): define el alcance resistivo negativo. La opción determina el alcance en el eje R.
- NgRisAng1** Negative Resistive Angle (Ángulo resistivo negativo) 1 en el segundo cuadrante: este ángulo se mide hacia la izquierda desde el eje R. El área situada a la izquierda del cerco (blinder) se excluye del área de funcionamiento.
- NgRisAng2** Negative Resistive Angle (Ángulo resistivo negativo) 2 en el tercer cuadrante: este ángulo se mide hacia la izquierda desde el eje R. El área situada a la izquierda del cerco (blinder) se excluye del área de funcionamiento.

3.6.2.4.1 Pantalla de configuración de reducción de carga de IEEE QUAD (Cuadrilateral IEEE)

- NgImpRch** Negative Impedance Reach (Alcance de impedancia negativo): establece el alcance de impedancia en el sentido de retroceso.
- NgImpAng** Negative Characteristic Angle (Ángulo de característica negativo): es el ángulo de impedancia en el sentido de retroceso (tercer cuadrante). Este ángulo se mide hacia la izquierda desde el eje R positivo.
- NgReactAng1** Negative Reactance Angle (Ángulo de reactancia negativa) 1: este ángulo se mide hacia la derecha desde la línea horizontal pasando por el alcance de reactancia negativa en el eje X. El área debajo de la línea se excluye del área de funcionamiento.
- NgReactAng2** Negative Reactance Angle (Ángulo de reactancia negativa) 2: este ángulo se mide hacia la derecha desde la línea horizontal pasando por el alcance de reactancia negativa en el eje X. El área debajo de la línea se excluye del área de funcionamiento.
- DirChrAng1** Directional Characteristic Angle (Ángulo de característica direccional) 1: es el ángulo de característica direccional en el cuarto cuadrante. Este ángulo se mide hacia la izquierda desde el eje R positivo.
- DirChrAng2** Directional Characteristic Angle 2 (Ángulo de característica direccional) 2: es el ángulo de característica direccional en el segundo cuadrante. Este ángulo se mide hacia la izquierda desde el eje R positivo.

3.6.2.4.1 Pantalla de configuración de reducción de carga de IEEE QUAD (Cuadrilateral IEEE)

Para relés con características de reducción de carga en las zonas de funcionamiento de mayor alcance, si se pulsa el botón Load Encroachment Edit (Editar reducción de carga) aparecerá el siguiente cuadro de diálogo de configuración.

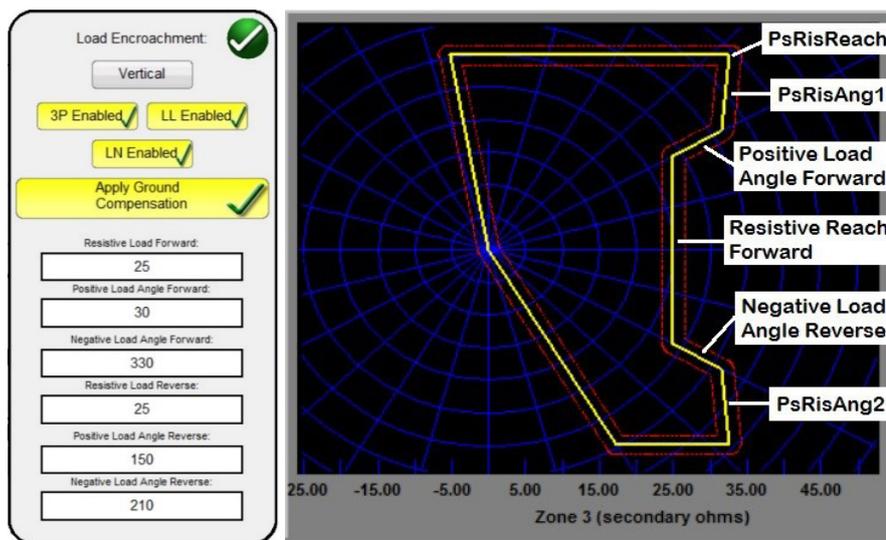


Figura 165. Ejemplo de pantalla de configuración de reducción de carga para IEEE QUAD genérico

Para activar los tipos de avería selectivos, pulse el botón correspondiente. El fondo pasará a ser de color amarillo y aparecerá una marca de verificación en el cuadro. Introduzca los valores óhmicos y los ángulos pertinentes para conseguir la característica correspondiente.

3.6.3 Archivos de la biblioteca de relés de impedancia

Si se pulsa el botón  (biblioteca de relés de impedancia), aparece una ventana de selección que contiene las características de impedancia específicas del relé ordenadas por fabricante del relé e identificador del modelo. Las futuras actualizaciones del software incluirán más archivos de biblioteca específicos de relés; consulte Actualización del software FREJA Local/Remote para obtener más información sobre la descarga del software desde el sitio web de Megger.



Figura 166. Pantalla de selección de la biblioteca de relés

El software FREJA Local/Remote admite la importación de configuración de relé en varios formatos de archivo; consulte el apartado 3.1.6, Importación de configuración de relé. Los archivos de importación de configuración de relés compatibles con la medida de relés de impedancia son los siguientes: archivos de lectura de relé SEL serie o GE Modbus, XRIO, TEAX, SEL RDB, ERL L-PRO, XML, y CSV de RTMS. Si no dispone de la configuración del relé en uno de los formatos de archivo indicados anteriormente, introduzca la configuración del fabricante del relé manualmente y la característica de funcionamiento se generará a partir de la configuración introducida. Tenga en cuenta que cada relé características diferentes en función de la información que introduzca el usuario. Si un relé pudiera tener varias características, aparecen botones de selección entre los que elegir. Por ejemplo, el modelo SEL 311 de Schweitzer y los relés UR D60 de General Electric tienen una opción para seleccionar características de Mho o Quad. En la pantalla de configuración de características del SEL 311 dispone además de la opción adicional de Mho + Quad. Las nomenclaturas de la configuración cambian con la selección de Mho o Quad y las selecciones de fase a tierra o fase a fase.

3.6.4 Archivos MCE/RIO

Si se pulsa el botón MCE/RIO, aparece una ventana de selección que puede contener relés concretos ordenados por fabricante del relé e identificador del modelo.

El editor de características de Megger (Megger Characteristic Editor, MCE) es una herramienta que permite generar características de funcionamiento de relés de impedancia mediante una combinación de líneas, arcos, círculos de MHO o una combinación de ellos; consulte el apartado 3.6.9. Es posible importar las características de impedancia generadas mediante el MCE en la pantalla de medida Click on Fault (Clic en avería), efectuar medidas en ellas y guardar los resultados correspondientes. Es posible modificar la configuración de impedancia del MCE para mediciones en un relé del mismo tipo.

Varios fabricantes crean archivos RIO mediante software de relés o de medida de relés. Estos se pueden considerar objetos de impedancia de relé, pero también se asignan a otras características como familias de amplitud temporal. Los archivos RIO constan de datos para las características de un relé concreto con opciones de configuración específicas. Es posible crear algunos de tipos de características o todos ellos en el archivo y se incluirán la configuración característica del relé. Es decir, los archivos RIO son específicos de la configuración del relé cuando se crea el archivo RIO; las diferentes opciones de configuración ni aparecen ni se pueden ajustar. Si se modifica la configuración, será necesario crear un nuevo archivo RIO para efectuar una medida en el relé. Una vez seleccionado el relé, el usuario accederá a la pantalla de configuración Click on Fault (Clic en avería).

3.6.5 Impedancia - Pantalla de configuración de Click On Fault (Clic en avería)

Tras seleccionar una característica de impedancia genérica o específica del relé de la biblioteca e introducir la configuración de impedancia adecuados para cada una de las zonas específicas que se van a medir, pulse el botón de verificación verde que llevará al usuario a la pantalla de configuración Click on Fault (Clic en avería).

3.6.5.1 Cuadro de diálogo Prefault (Previo a la avería)

LN			LL			3P		
Zone	Zone Timer (ms)	Fault Time (ms)	Zone	Zone Timer (ms)	Fault Time (ms)	Zone	Zone Timer (ms)	Fault Time (ms)
1	0	50	1	0	50	1	0	50
2	400	500	2	400	500	2	400	500
3	800	900	3	800	900	3	800	900

Figura 167. Relé de impedancia, pantalla de configuración de Clic en avería

3.6.5.1 Cuadro de diálogo Prefault (Previo a la avería)

Antes de iniciar la rampa, se aplican los valores previos a la avería se aplicarán al relé sometido a medida. Si se utiliza la opción de Pulse Ramp (Rampa de pulsos), se aplicarán los valores previos a la avería entre cada incremento de pulsos. El cuadro de diálogo Prefault (Previo a la avería) contiene cuatro campos de edición:

Voltage (Tensión): introduzca un valor de tensión que quiera establecer;

Current (Corriente): introduzca un valor de corriente que quiera establecer;

Load Angle (Ángulo de carga): introduzca un valor para un ángulo de carga que quiera establecer;

Time (Tiempo): introduzca el tiempo correspondiente antes de aplicar el primer punto de medida.

3.6.5.2 Cuadro de diálogo Control

Este cuadro de diálogo proporciona al usuario diferentes métodos para efectuar las medidas. Algunos fabricantes requieren tensión constante y corriente de rampa; otros requieren corriente constante y tensión de rampa. Además, el usuario también puede seleccionar Constant Source Impedance (Impedancia de fuente constante).

Constant Voltage (Tensión constante): introduzca el valor de voltios que se mantendrán constantes para todas las medidas de tipos de avería que se ejecuten. El valor predeterminado es de 5,0.

Constant Current (Corriente constante): introduzca el valor de amperios que se mantendrán constantes para todas las medidas de tipos de avería que se ejecuten. El valor predeterminado es de 1,0.

Constant Source Z (Fuente constante Z): hay dos formas de impedancia de fuente: ohmios y ángulo, o R y X. Introduzca el valor de ohmios y el ángulo de la fuente que se mantendrá constante para todas las medidas de tipos de avería que se ejecuten, o bien introduzca los valores de R y X; se cumplen las siguientes condiciones:

R: el equivalente resistivo cartesiano de la impedancia [Z] y su ángulo Phi.

X: el equivalente reactivo cartesiano de la impedancia [Z] y su ángulo Phi.

3.6.5.3 Opciones de Ramp/Shot (Rampa/captura)

Este cuadro de diálogo ofrece tres formas diferentes de calcular las características de funcionamiento de los relés de impedancia. Las capturas se utilizan para crear uno o más puntos de medida para replicar una avería a una magnitud y ángulo determinados. Se pueden seleccionar los puntos Trip (disparo) (dentro de la característica de funcionamiento) o No-Trip (Sin disparo) (fuera de la característica de funcionamiento) para cada tipo de avería. El tipo de rampa que se seleccione depende del relé. Para efectuar mediciones en relés multizona, utilice la rampa de pulsos o la búsqueda binaria de rampa de pulsos. El software calculará automáticamente el incremento necesario en voltios, amperios y ángulo de fase. Las opciones de Pulse Ramp (Rampa de pulsos) y Pulse Ramp Binary Search (Búsqueda binaria de rampa de pulsos) también cuentan con una opción de configuración Prefault (Previo a la avería) en milisegundos. Este el momento en que se aplicarán los valores previos a la avería entre incrementos de avería.

3.6.5.4 CT/PT Ratios (Relaciones de TI/TP)

3.6.5.4 CT/PT Ratios (Relaciones de TI/TP)

Este cuadro de diálogo ofrece al usuario la opción de trazar la característica de funcionamiento en ohmios principales o secundarios.

3.6.5.5 Botón de trazado Polar/Rectangular

Este cuadro de diálogo ofrece al usuario la opción para trazar la característica de funcionamiento en coordenadas polares o rectangulares.

3.6.5.6 Botón Auto Set Fault Times (Establecer tiempos de avería automáticamente)

Este botón funciona conjuntamente con la ventana de configuración del temporizador de zona. Puede modificar los tiempos de disparo y avería de zona pulsando la ventana de configuración correspondiente para las zonas seleccionadas o haciendo clic en ella. Si se pulsa el botón Auto Set Fault Times (Establecer tiempos de avería automáticamente), se establece automáticamente el tiempo que la avería se aplicará al relé. El tiempo de avería se establece en milisegundos y se establece automáticamente en un valor superior al tiempo de disparo previsto (lo suficientemente prolongado como para que la zona sometido a medida funcione, pero no para otras zonas).

3.6.5.7 Botón Ohms Per Phase/Per Loop (Ohmios por fase/por bucle)

Este botón funciona conjuntamente con la pantalla de medida Click on Fault (Clic en avería). En aquellos relés que utilizan compensación de secuencia cero de impedancia de bucle, pulse este botón para leer los ohmios por bucle y cambiar la visualización para que represente los ohmios por bucle. Tenga en cuenta en aquellos relés para los que se utilicen configuraciones importadas esta ventana podría aparecer en gris.

3.6.5.8 Botón Report Options (Opciones de informe)

Este botón permite al usuario seleccionar qué información aparece en el informe de medida en términos de % de error y resultados de temporización de Z/t.

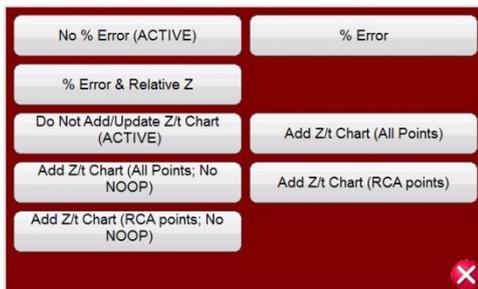


Figura 168. Menú de selección de opciones de informe

% Error: permite añadir el porcentaje (%) de error de la medida seleccionada en la pantalla de medida y en la página del informe.

No % Error (ACTIVE) (Sin porcentaje de error [activo]): permite eliminar el porcentaje (%) de error de la medida seleccionada y del informe.

% Error & Relative Z (Porcentaje de error y valor relativo de Z): permite recalculer el valor teórico de Z y el porcentaje (%) de error en función del valor relativo de Z.

Add Z/t Chart (All Points) (Añadir gráfico de Z/t [todos los puntos]): permite añadir los tiempos de funcionamiento de los relés con impedancia de zona para todos los puntos de medida.

Add Z/t Chart (RCA Points) (Añadir gráfico de Z/t [puntos de RCA]): permite añadir los tiempos de funcionamiento de los relés con impedancia de zona para los puntos de medida de RCA.

Add Z/t Chart (All Points, No NOOP) (Añadir gráfico de Z/t [todos los puntos, sin NOOP]): permite añadir los tiempos de funcionamiento de los relés con impedancia de zona para todos los puntos de medida, sin incluir los puntos de NOOP.

Add Z/t Chart (RCA Points, No NOOP) (Añadir gráfico de Z/t [puntos de RCA, sin NOOP]): permite añadir los tiempos de funcionamiento de los relés con impedancia de zona para los puntos de medida de RCA, sin incluir los puntos de NOOP.

3.6.5.8.1 Adición de gráfico de Z/t a informe

3.6.5.8.1 Adición de gráfico de Z/t a informe

Los botones de gráfico de Z/t permiten al usuario seleccionar ver el gráfico de tiempo Z/t, con diferentes configuraciones, en los resultados de la medida. Consulte el siguiente ejemplo de resultado de medida, en el que están trazados los tiempos de Z/t trifásicos.

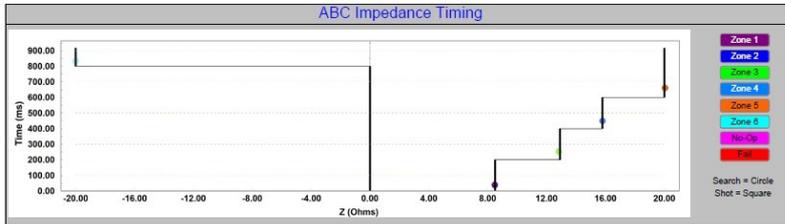


Figura 169. Tiempo de funcionamiento del relé frente a impedancia de zona

3.6.6 Impedancia: pantalla de medida de Clic en avería

Tras seleccionar una característica de impedancia genérica o concreta del relé de la biblioteca e introducir la configuración de impedancia adecuados para cada una de las zonas específicas en las que vayan a efectuarse mediciones, pulse el botón de verificación verde que llevará al usuario a la pantalla Clic on Fault Test (Medida de clic en avería).

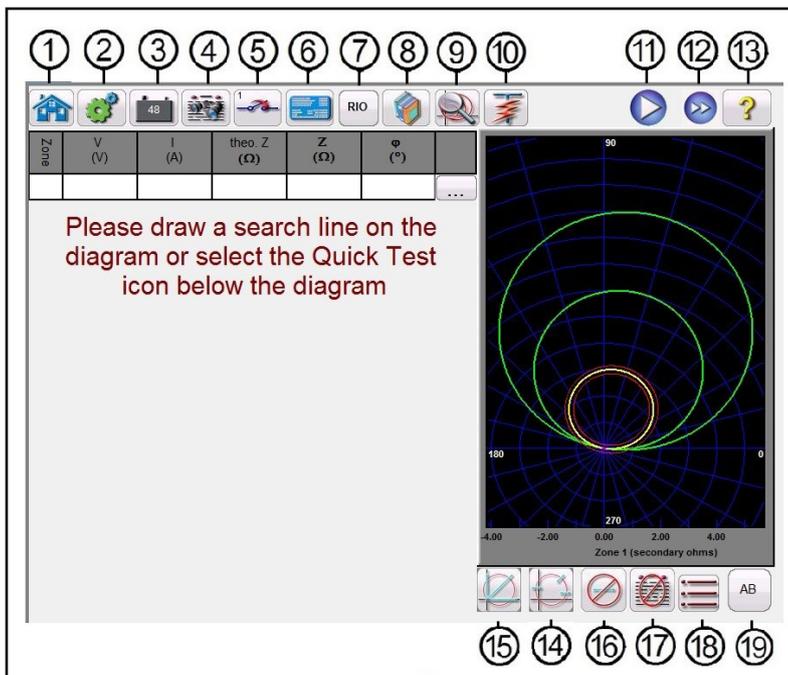


Figura 170. Relé de impedancia, pantalla de medida de Clic en avería

3.6.6.1 ① Botón de inicio

Si pulsa el botón de inicio, volverá a la pantalla de medida manual.

3.6.6.2 ② Botón de configuración

Pulse el botón para ir a la pantalla de configuración de la STVI. Consulte el apartado 2.2.1 para obtener más información sobre la pantalla de configuración.

3.6.6.3 ③ Botón del simulador de batería

Botón de simulador de batería: si se pulsa, permite activar y desactivar el simulador de batería; el color cambia a rojo cuando está activado y a negro cuando está desactivado. La tensión que vaya a aplicarse se indica en el botón y se puede cambiar pulsando el botón de configuración.

3.6.6.4 Botón para revisar las opciones de informe de medida

3.6.6.4 ④ Botón para revisar las opciones de informe de medida

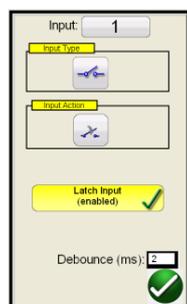


Pulse este botón para revisar los resultados de la medida.

3.6.6.5 ⑤ Botón de configuración de entrada binaria



Pulse este cuadro para mostrar el cuadro de diálogo de entrada binaria.



La opción de configuración predeterminada corresponde a la entrada binaria 1, los contactos secos, como indica el tipo de entrada, y el valor predeterminado de acción de entrada señala el cierre de los contactos normalmente abiertos. Para cambiar el tipo de entrada de contactos secos a tensión, pulse el botón de tipo de entrada y cambiará a tensión. Para cambiar a la apertura de contactos normalmente cerrados, pulse el botón de acción de entrada y se modificará para indicar la apertura de contactos cerrados. Para la temporización del tiempo de funcionamiento del elemento de impedancia, el temporizador se establece de forma predeterminada en el modo de entrada con bloqueo activado, lo que significa que el temporizador se detendrá en el primer cierre de contacto. Tenga en cuenta que el tiempo de supresión de rebotes está establecido en 2 milisegundos.

3.6.6.6 ⑥ Botón de configuración de relé



Pulse este botón para acceder a la selección de la pantalla de configuración del relé. Aquí el usuario puede ajustar los parámetros.

3.6.6.7 ⑦ Botón RIO

Si se pulsa el botón RIO, se mostrará una ventana de selección que contiene relés concretos enumerados por fabricante del relé e identificador del modelo.

3.6.6.8 ⑧ Botón de la biblioteca de relés



Si se pulsa la opción Relay Library (Biblioteca de relés), aparece una biblioteca de características de relés específicos de varios fabricantes. Si se pulsa el botón Generic Characteristics (Características genéricas), aparece una biblioteca de características genéricas de relé de impedancia entre las que elegir.

3.6.6.9 ⑨ Botón de zoom de zona



Si se pulsa este botón, se amplía la zona seleccionada. Púlselo de nuevo para volver al modo de pantalla de medida normal.

3.6.6.10 ⑩ Botón de ejecución de una medida predefinida



Si se pulsa el botón de ejecución de una medida predefinida, se accede a los planes de medida preconfigurados, creados por Megger o por los usuarios, en la estructura de archivos Pdb Tst.

3.6.6.11 ⑪ Botón de ejecución de medida



Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida, se aplicará el vector previo a la avería para el tiempo indicado y, a continuación, se pasará a los valores de avería y se buscará que el relé sometido a medida funcione, mediante una rampa de pulsos, bien mediante una búsqueda binaria de rampa de pulsos. Si se pulsa este botón, se ejecutarán todos los puntos de medida seleccionados para el tipo de avería seleccionado y para todas las zonas seleccionadas.

3.6.6.12 Botón para medir todo

3.6.6.12 ⑫ Botón para medir todo

Pulse el botón de ejecución de todas las medidas para efectuar en secuencia todas las medidas definidas para todas las zonas: fase a tierra, fase a fase y trifásica.

3.6.6.13 ⑬ Botón de ayuda

El botón de ayuda es sensible a la medida y llevará al usuario a este apartado del manual. También se puede utilizar para restablecer la unidad.

3.6.6.14 ⑭ Botón para cambiar el modo de búsqueda

Hay tres modos disponibles para elegir: Auto Generate (Generación automática), IEC 60255 y Origin Test Points (Puntos de medida de origen). En el modo de generación automática predeterminado, el usuario puede seleccionar cualquier línea de medida, en cualquier ángulo, alrededor de la característica de funcionamiento haciendo clic en un punto fuera y, a continuación, dentro de las características de funcionamiento para establecer la línea de medida correspondiente. Si se selecciona la primera línea de medida, aparecerá el botón  de generación automática del punto de medida. Pulse este botón para mostrar las opciones de generación automática de puntos de medida.

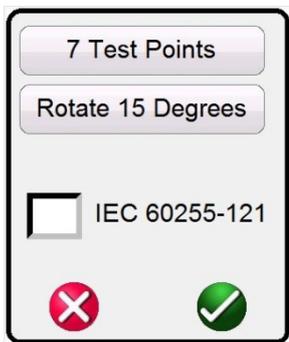


Figura 171. Pantalla de selección de puntos de medida

El usuario puede seleccionar el número correspondiente de puntos de medida pulsando el botón Test Points (Puntos de medida) y seleccionándolo en la lista. A continuación, el usuario puede seleccionar la rotación de fase correspondiente de entre el número seleccionado de puntos de medida pulsando el botón Degrees to Rotate (Grados para rotar). Si ninguna de las rotaciones de fase estándar satisface las necesidades del usuario, pulse el botón Degrees to Rotate (Grados para rotar) en la lista e introduzca la rotación de fase correspondiente en la ventana que aparece.

Vuelva a pulsar este botón para mostrar el modo de puntos de medida IEC60255. Pulse este botón una tercera vez para mostrar el modo de puntos de medida de origen.

3.6.6.14.1 Modo de puntos de medida IEC60255

Opción de puntos de medida IEC60255: de conformidad con la norma IEC 60255, haga clic en un punto situado en el exterior de la característica de funcionamiento y, a continuación dentro de ella, y la línea de medida se dibujará en perpendicular a la línea de característica de funcionamiento. Pulse este botón para mostrar la opción de puntos de medida de fuente.

3.6.6.14.2 Modo de puntos de medida de origen

Opción de puntos de medida de origen: haga clic en un punto situado fuera de la característica de funcionamiento y la línea de medida se dibujará en la fuente o la intercepción de los ejes R y X. Pulse este botón para volver al modo de generación automática.

3.6.6.14.3 Opción Shots Test Points (Puntos de medida de capturas)

3.6.6.14.3 Opción Shots Test Points (Puntos de medida de capturas)

Opción Shots Test Points (Puntos de medida de disparos): se utiliza para crear uno o más puntos de medida, cada uno de ellos para replicar una avería a una magnitud y ángulo determinados. Se pueden seleccionar varios puntos Trip (disparo) (dentro de la característica de funcionamiento) o No-Trip (Sin disparo) (fuera de la característica de funcionamiento) para cada tipo de avería. El punto de medida es el conjunto de valores indicados tanto en la magnitud como en el ángulo de fase, así como en los valores cartesianos que se crean en el gráfico. Si se hacen clics continuos, se producirán puntos de medida adicionales en las ubicaciones del ratón. Tenga en cuenta que si selecciona la opción Test Points (Puntos de medida), se aplicarán puntos de medida conforme a la pantalla Impedance Configuration Settings (Configuración de impedancia); consulte el apartado 3.6.5.6 Auto Set Faults Time (Establecer tiempos de avería automáticamente). Tenga también en cuenta que cuando hace clic en el botón Shots (Capturas), aparece la ventana de porcentaje (%) de tiempo mínimo y máximo, en el que de manera predeterminada se pasa al ± 5 % del tiempo establecido en la pantalla de configuración Impedance Configuration (Configuración de impedancia), consulte la siguiente figura.

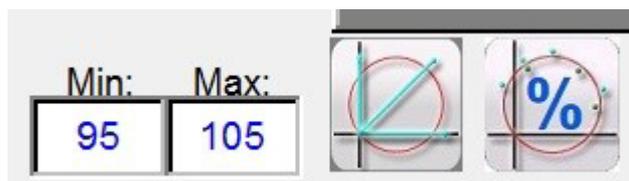


Figura 172. Opciones de configuración de porcentaje (%) de tiempo mínimo y máximo para las capturas

3.6.6.15 Medida rápida – Botón para generar automáticamente puntos de medida

Si pulsa este botón o hace clic en él, aparecerá el siguiente menú de selección.

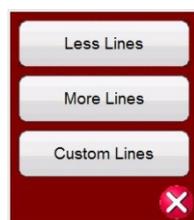


Figura 173. Opciones de medida rápida: generación automática de líneas de medida

Si selecciona Less Lines (Menos líneas), se dibujarán tres líneas de medida. Se dibujará una línea de medida a los 0 grados, otra a los 90 grados y una adicional a lo largo del valor establecido en Line Angle (Ángulo de línea) en la pantalla de configuración. Si se pulsa el botón More Lines (Más líneas) o se hace clic en él, se dibujarán hasta nueve líneas de medida. El usuario puede eliminar y volver a trazar cualquier línea de medida según se desee con el botón de ejecutar/editar. Las líneas personalizadas permiten al usuario establecer tres ángulos de línea de medida. Pulse el botón de ejecutar/editar del punto de medida correspondiente. A continuación, el usuario observará la pantalla de opciones que se indica a continuación.



Figura 174. Opciones del botón ejecutar/editar

El usuario puede: editar los valores de impedancia de inicio, ejecutar la medida seleccionada individualmente, ejecutar

3.6.6.16 Botón para borrar líneas de medida

las medidas restantes o eliminar la medida seleccionada. Pulse la X roja para salir.

3.6.6.16 Botón para borrar líneas de medida

Pulse este botón para eliminar las medidas de la pantalla de medida seleccionada. Si se pulsa este botón, aparece una lista de opciones para el usuario, como se indica a continuación:

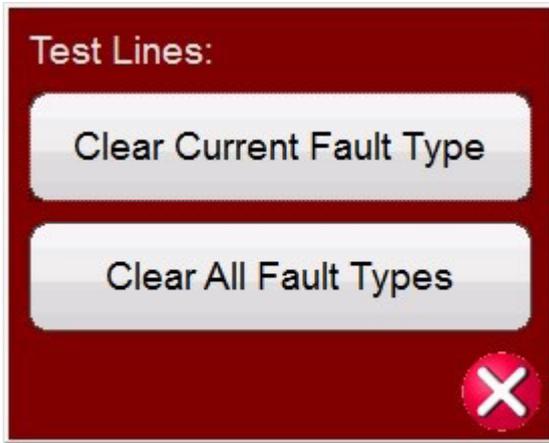


Figura 175. Pantalla de opciones de eliminación de medidas

Clear Current Fault Type (Eliminar tipo de avería actual): permite eliminar la medida seleccionada actualmente

Clear  All Fault Types (Eliminar todos los tipos de avería): permite eliminar todas las medidas relacionadas con la avería

Nota: No hay vuelta atrás: una vez que se haya eliminado una medida, no hay forma de recuperarla a menos que se haya guardado en la memoria interna.

3.6.6.17 Botón para borrar resultados

Pulse este botón para eliminar los resultados de la medida. Si se pulsa este botón, aparece una lista de opciones para el usuario, como se indica a continuación:

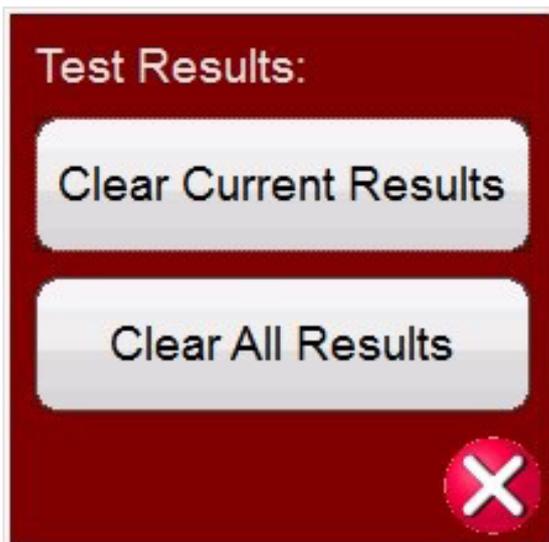


Figura 176. Pantalla de opciones de eliminación de medidas

Clear Current Results (Eliminar resultados actuales): permite eliminar el resultado de la medida seleccionada actualmente

Clear  All Results (Eliminar todos los resultados): permite eliminar todos los resultados relacionados con la medida

3.6.6.18 Botón para volver a la pantalla de configuración de características

Nota: No hay vuelta atrás: una vez que se haya eliminado un resultado de medida, no hay forma de recuperarlo a menos que se haya guardado en la memoria interna.

3.6.6.18 18 Botón para volver a la pantalla de configuración de características

El botón para volver a la pantalla de configuración de las características del relé permite volver a la pantalla de configuración.

3.6.6.19 19 Botón de selección de avería

Este botón permite al usuario seleccionar la avería que desea establecer. Las opciones son Phase to Ground (Fase a tierra), Phase to Phase (Fase a fase) y Three Phase (Trifásico).

3.6.7 Medida de relés de impedancia Easy Z

Si se pulsa el botón para efectuar mediciones en relés de impedancia Easy Z, se realizan medidas de relés directamente desde el denominado plano de impedancia, donde la conversión de la impedancia en tensiones y corrientes se realiza automáticamente con el software FREJA Local/Remote.

Al seleccionar el botón Easy Z  aparecerá la siguiente pantalla de medida.

3.6.7.1 Pantalla de configuración y medida de relés de impedancia Easy Z

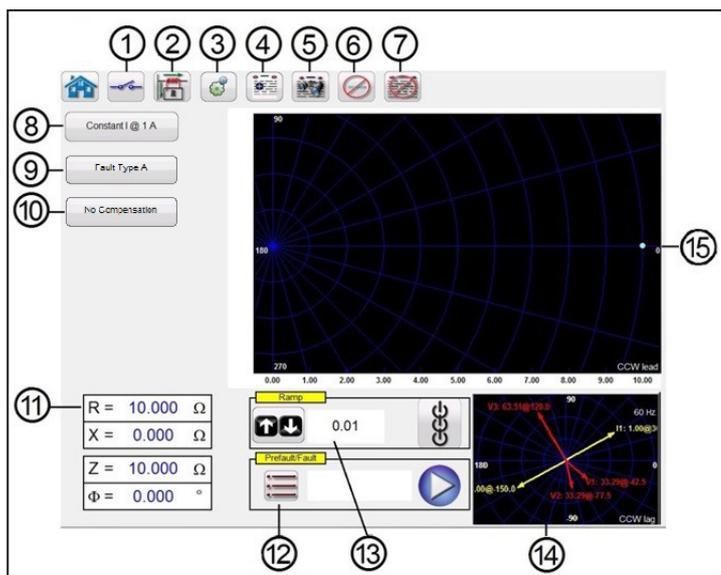
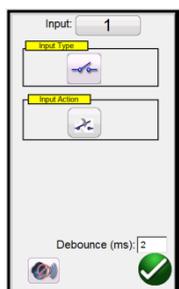


Figura 177. Pantalla de medida y configuración de Easy Z

3.6.7.1.1 1 Botón de configuración de entrada binaria

Pulse este cuadro para mostrar el cuadro de diálogo de entrada binaria.



La opción de configuración predeterminada corresponde a la entrada binaria 1, los contactos secos, como indica el tipo de entrada, y el valor predeterminado de acción de entrada señala el cierre de los contactos normalmente abiertos.

3.6.7.1.2 Botón para cambiar la posición a tierra de TC

Para cambiar el tipo de entrada de contactos secos a tensión, pulse el botón de tipo de entrada y cambiará a tensión. Para cambiar a la apertura de contactos normalmente cerrados, pulse el botón de acción de entrada y se modificará para indicar la apertura de contactos cerrados. Para la temporización del tiempo de funcionamiento del elemento de impedancia, el temporizador se establece de forma predeterminada en el modo de entrada con bloqueo activado, lo que significa que el temporizador se detendrá en el primer cierre de contacto. Tenga en cuenta que el tiempo de supresión de rebotes está establecido en 2 milisegundos.

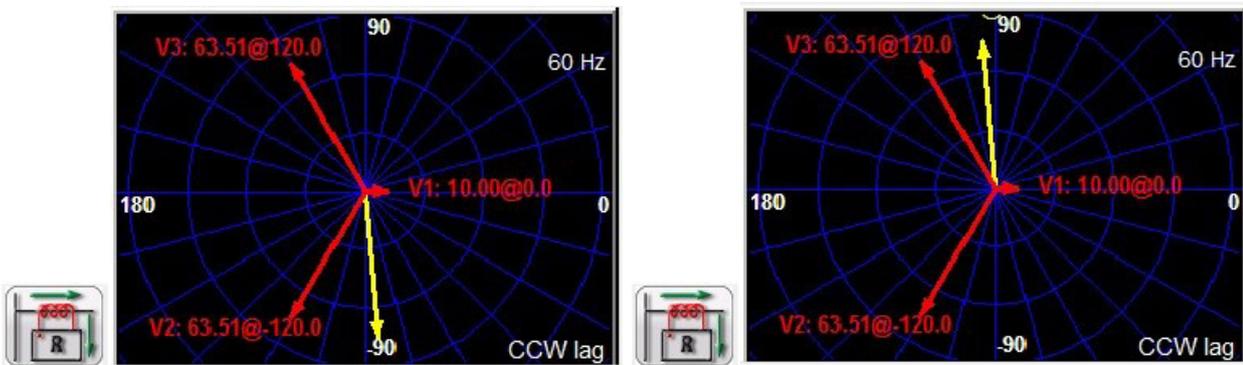
3.6.7.1.2 ② Botón para cambiar la posición a tierra de TC



Si se selecciona este botón, la corriente secundaria simulada del sistema de medida estará en fase con la corriente principal, que se desplaza de la barra colectora a la línea protegida.



Si se selecciona este botón, la corriente secundaria simulada del sistema de medida se desplazará 180 grados en comparación con la misma corriente primaria utilizada como referencia. En las dos imágenes siguientes aparecen los valores de salida del sistema de medida para la misma impedancia de 10 ohmios a 85 grados, avería de fase única a tierra, con las dos combinaciones posibles de conexión a tierra del TI.



3.6.7.1.3 ③ Botón de configuración



Pulse este botón para ir a la pantalla de configuración. Consulte el apartado 2.2.1 para obtener más información sobre la pantalla de configuración.

3.6.7.1.4 ④ Botón de opciones de informe



Mediante este botón se pueden añadir los resultados de medida del momento correspondiente al informe. También permite mostrar el informe e introducir un nombre para la medida, además de introducir límites, comentarios y deficiencias. Los informes se pueden guardar en la memoria interna de la pantalla integrada y se pueden transferir a PowerDB mediante un dispositivo de memoria USB. Es posible cargar resultados de medidas anteriores y utilizar la opción "Retest" (Volver a medir) para repetir la medida con los mismos parámetros de la efectuada anteriormente.

3.6.7.1.5 ⑤ Botón para revisar las opciones de informe de medida



Pulse este botón para revisar los resultados de la medida.

3.6.7.1.6 ⑥ Botón para borrar líneas de medida



Pulse este botón para eliminar las medidas de la pantalla de medida seleccionada. Si se pulsa este botón, aparece una lista de opciones para el usuario, como se indica a continuación:

3.6.7.1.7 Botón para borrar resultados de medida

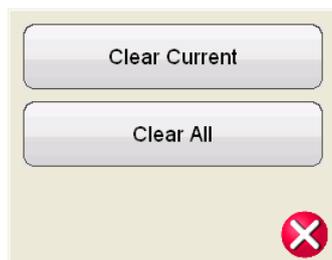


Figura 178. Cuadro de diálogo de opciones de eliminación de medidas

Clear Current (eliminar actual): permite eliminar la medida seleccionada actualmente

Clear All (eliminar todo): permite eliminar todas las medidas relacionadas con la avería



Nota: No hay vuelta atrás: una vez que se haya borrado una medida, no hay forma de recuperarla a menos que se haya guardado en la memoria interna.

3.6.7.1.7 ⑦ Botón para borrar resultados de medida

Pulse este botón para eliminar los resultados de la medida.

3.6.7.1.8 ⑧ Cuadro de selección del método de medida

Este cuadro de diálogo proporciona al usuario dos métodos diferentes para realizar las medidas. Algunos fabricantes requieren tensión constante y corriente de rampa; otros requieren corriente constante y tensión de rampa. Los fasores de tensión y corriente, en función de la impedancia establecida y del método, se calculan de acuerdo con las disposiciones de la norma IEC 60255-121.

Constant Voltage (Tensión constante): introduzca el valor de voltios que se mantendrán constantes para todas las medidas de tipos de avería que se ejecuten. El valor predeterminado es de 5,0 voltios.

Constant Current (Corriente constante): introduzca el valor de amperios que se mantendrán constantes para todas las medidas de tipos de avería que se ejecuten. El valor predeterminado es de 1,0 amperio.

3.6.7.1.9 ⑨ Botón de selección de tipo de avería

Este botón permite al usuario seleccionar la avería que desea establecer. Las opciones son Phase to Ground (Fase a tierra), Phase to Phase (Fase a fase) y Three Phase (Trifásico). Para averías de fase a tierra, el dominio es el de ohmio/bucle. Para los averías de fase a fase y trifásicos, la impedancia se representa en el dominio de ohmio/fase.

3.6.7.1.10 ⑩ Compensación de tierra

Si se selecciona una avería monofásica, aparece el botón Ground Compensation (Compensación de tierra).

Para MHO y medio MHO, están disponibles **KN** y **Z0Z1**.

El factor de compensación residual (KN) es un número complejo que se utiliza para expresar la impedancia de retorno a tierra (ZN) en términos de ajuste de alcance de impedancia de secuencia positiva (Z1). Este factor se calcula de la siguiente forma:

$$KN = ZN / Z1 = (Z0 - Z1) / (3Z1)$$

Donde: Z0 es el alcance polar de impedancia de secuencia cero de la zona

Relación **Z0Z1** = la relación compleja de Z0/Z1, también denominada K0 = Z0/Z1

3.6.7.1.11 Campos de configuración de averías

Para QUAD (cuadrilateral) están disponibles las siguientes opciones: **KN, ZOZ1, RE/RL XE/XL y R0 X0 R1 X1**.

RE/RL XE/XL son un par de factores escalares. Estos factores afectan al alcance resistivo y al alcance reactivo de algunas características poligonales.

$$RE/RL = (R0/R1 - 1)/3$$

$$XE/XL = (X0/X1 - 1)/3$$

R0 X0 R1 X1

Donde:

R1 = parte real de Z1

X1 = parte imaginaria de Z1

R0 = parte real de Z0

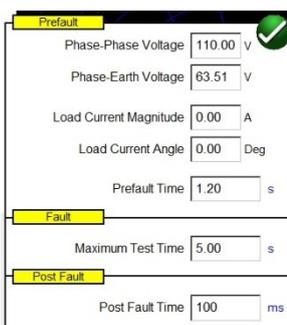
X0 = parte imaginaria de Z0

3.6.7.1.11 ⑪ Campos de configuración de averías

Los campos de configuración de la avería son el lugar donde se establece el valor de impedancia de la avería tocando el campo e introduciendo el valor con el teclado, o simplemente tocando la ventana del plano de impedancia. Es posible aumentar cualquier valor de la impedancia de avería con la perilla; consulte el apartado "Aumento de la impedancia".

3.6.7.1.12 ⑫ Cuadro de diálogo de opciones previas a la avería, de avería y posteriores a la avería

Pulse el botón de lista  para abrir el cuadro de diálogo de opciones previas a la avería, de avería y posteriores a la avería.



El cuadro de diálogo muestra tres pestañas: Prefault, Fault y Post Fault. La pestaña Prefault está activa y contiene los siguientes campos de configuración:

Parámetro	Valor	Unidad
Phase-Phase Voltage	110.00	V
Phase-Earth Voltage	63.51	V
Load Current Magnitude	0.00	A
Load Current Angle	0.00	Deg
Prefault Time	1.20	s

La pestaña Fault contiene:

Parámetro	Valor	Unidad
Maximum Test Time	5.00	s

La pestaña Post Fault contiene:

Parámetro	Valor	Unidad
Post Fault Time	100	ms

Figura 179. Cuadro de opciones previas a la avería, de avería y posteriores a la avería

Introduzca las condiciones para la medida previa a la avería y de avería. Introduzca los valores de Phase-Phase Voltage (Tensión fase-fase), Phase-Earth Voltage (Tensión fase-tierra), Load Current (Corriente de carga) y Load Current Angle (Ángulo de corriente de carga), junto con el de Prefault Time (Tiempo previo a la avería).



Nota de aplicación: A la hora de efectuar medidas en relés de protección de distancia, se recomienda utilizar un valor de corriente previa a la avería (Prefault current) igual 0, ya que el sistema de potencia simulado es un alimentador radial sin ninguna carga superpuesta, por lo que la simulación de la corriente de carga que desaparecerá durante la condición de avería no es una representación realista del sistema de potencia. Si se establecen los tiempos previo a la avería y posterior a la avería en cero, puede efectuar la medida manualmente simplemente haciendo clic en la ventana de medida.

3.6.7.1.13 Cuadro de selección de rampa de impedancia

Establezca el tiempo de medida máximo de la avería. Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida, se aplicará la avería al relé hasta que este funcione o hasta que se agote el tiempo de medida máximo.

Establezca el tiempo posterior a la avería. Si el relé funciona, continúan aplicándose cantidades erróneas para el valor de configuración de Post Fault Time (Tiempo posterior a la avería; en el ejemplo, 100 ms), con lo que se simula el tiempo de apertura del interruptor. Tras ello, se detiene la aplicación y se informa del tiempo de funcionamiento. Si el relé no funciona, después de que se agote el ajuste de tiempo máximo de medida (en el ejemplo, 5 segundos), la aplicación de valores erróneos se detiene y el resultado se da como "NOP" (Sin funcionamiento).

Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida  o hacer clic en él, se aplicará el vector previo a la avería durante el tiempo indicado y, a continuación, se pasará a los valores de avería y se buscará que el relé sometido a medida funcione.

3.6.7.1.13 Cuadro de selección de rampa de impedancia

Aquí puede aplicar una rampa en el plano de impedancia utilizando la perilla, las teclas de flecha hacia arriba/abajo del PC o la rueda de control del ratón. Pulse el botón de la rueda de control o haga clic en él y aparecerá el cuadro de selección de la rampa de impedancia. Puede seleccionar el valor al que vaya a aplicarse la rampa; Z, Phi, R o X y el tamaño del incremento.

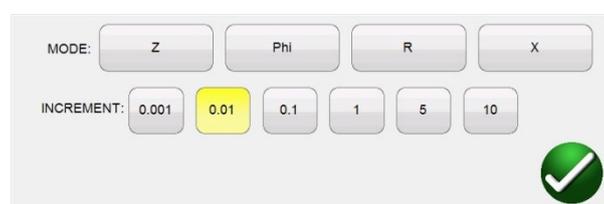


Figura 180. Cuadro de selección de la rampa de impedancia

Hay dos tipos de rampa: rampa pseudocontinua o rampa de capturas. Los dos tipos de rampa pueden proporcionar resultados diferentes ya que, en principio, aplican dos métodos de medida completamente diferentes. Se recomienda seguir las recomendaciones del fabricante del relé para elegir el método de medida.

Rampa pseudocontinua

Tradicionalmente, este es el método que se ha utilizado para medir la denominada "precisión estática" del relé, ya que las cantidades aplicadas cambian lentamente.

1] La rampa pseudocontinua se activa estableciendo CERO segundos para el tiempo máximo de medida en las opciones de configuración previas a la avería y de avería.

2] Cualquier parámetro de impedancia se puede cambiar lentamente y de forma manual mediante la perilla de control, las flechas arriba/abajo o la rueda del ratón del PC. Para seleccionar el parámetro, tóquelo y seleccione "Include Channel in Ramping" (Incluir canal en rampa) en el teclado numérico.

3] El incremento de paso (o disminución) se selecciona pulsando o el botón del icono de la rueda de control haciendo clic en él.

4] La generación se activa con el botón de activar/desactivar todo .

Cuando el relé se enciende o funciona, la aplicación se detiene (si se utiliza la entrada binaria para detener la rampa).

Nota de aplicación: Asegúrese de que el intervalo de tiempo entre los dos pasos sea mayor que el tiempo de funcionamiento de la zona sometido a medida.

3.6.7.1.14 Pantalla de medida de impedancia

Rampa de capturas (rampa de pasos)

Este método no está pensado para medir la precisión estática del relé, ya que las cantidades no se cambian lentamente, pero es un buen método para verificar rápidamente la configuración de límites de zona del relé sin necesidad de desactivar otras zonas de protección de distancia, problema que se produce habitualmente cuando se utiliza la rampa pseudocontinua. Esta rampa es una sucesión de secuencias previas a la avería y de avería.

1. La rampa se activa estableciendo el valor de Maximum Test Time (Tiempo máximo de medida) en el cuadro de configuración de las opciones Prefault (Previo a la avería) y Fault (Avería) en un valor distinto de CERO.
2. Se puede ajustar la "rampa de pasos" de cualquier parámetro de impedancia manualmente con la perilla de control, las flechas arriba y abajo del PC o la rueda de control del ratón. Para seleccionar el parámetro, pulse el botón de rueda de control o haga clic en él y seleccione "Include Channel in Ramping" (Incluir canal en rampa) mediante el teclado numérico.
3. El incremento o la disminución del paso se seleccionan pulsando el botón de la rueda de control.

3.6.7.1.14 14 Pantalla de medida de impedancia

En esta ventana se indican los vectores de medida que se aplican al relé sometido a medida. Con cada paso de rampa observará que se modifican la amplitud, la relación de ángulo de fase o ambos valores de los vectores de medida.

3.6.7.1.15 15 Pantalla de plano de impedancia

Este plano representa el dominio de ohmio/bucle para las averías de fase-tierra y el dominio de ohmio/fase para las averías de fase a fase y trifásicas. Si se toca la pantalla, es posible introducir gráficamente los valores de impedancia.

3.6.8 Característica de impedancia desconocida

This feature is used for testing an unknown impedance characteristic. For most cases the default settings below do not need to be changed.

Prefault
Voltage: 67 V Load Angle: 0 (degrees)
Current: 0 A Time: 1 (s)

Control
Constant Current: 2 A

CT/PT Ratios
Plot: Primary Secondary

Relay
MHO
Three Phase
RCA Guess: 70 (degrees)
Maximum Forward Reach: 30 (ohms)
Maximum Reverse Reach: 0 (ohms)
Trip Time Ratio for New Zone: 115 (%)

Pulse
Max Trip Time (B): 5,000 (ms)
Prefault Time(s): 200 (ms)

Search
Coarse Ramp Increment: 0.5 (ohms)
Second Ramp Increment: 0.02 (ohms)
Min Operation Time: 100 (ms)
Less Lines

Figura 181. Pantalla de configuración de característica de impedancia desconocida

3.6.8.1 Cuadro de diálogo Prefault (Prefallo)

Antes de iniciar la rampa, se aplican los valores previos a la avería se aplicarán al relé sometido a medida. Si se utiliza la opción de Pulse Ramp (Rampa de pulsos), se aplicarán los valores previos a la avería entre cada incremento de pulsos. El cuadro de diálogo Prefault (Previo a la avería) contiene cuatro campos de edición:

Voltage (Tensión): introduzca un valor de tensión que quiera establecer;

Current (Corriente): introduzca un valor de corriente que quiera establecer;

Load Angle (Ángulo de carga): introduzca un valor para un ángulo de carga que quiera establecer;

Time (Tiempo): introduzca el tiempo correspondiente antes de aplicar el primer punto de medida.

3.6.8.2 Cuadro de diálogo Control

Este cuadro de diálogo proporciona al usuario diferentes métodos para efectuar las medidas. Algunos fabricantes requieren tensión constante y corriente de rampa; otros requieren corriente constante y tensión de rampa. Además, el usuario también puede seleccionar Constant Source Impedance (Impedancia de fuente constante).

Constant Voltage (Tensión constante): introduzca el valor de voltios que se mantendrán constantes para todas las medidas de tipos de avería que se ejecuten. El valor predeterminado es de 5,0.

Constant Current (Corriente constante): introduzca el valor de amperios que se mantendrán constantes para todas las medidas de tipos de avería que se ejecuten. El valor predeterminado es de 1,0.

Constant Source Z (Fuente constante Z): hay dos formas de impedancia de fuente: ohmios y ángulo, o R y X. Introduzca el valor de ohmios y el ángulo de la fuente que se mantendrá constante para todas las medidas de tipos de avería que se ejecuten, o bien introduzca los valores de R y X; se cumplen las siguientes condiciones:

R: el equivalente resistivo cartesiano de la impedancia [Z] y su ángulo Phi.

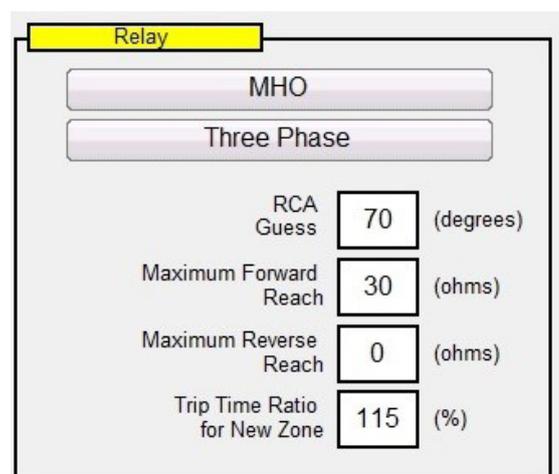
X: el equivalente reactivo cartesiano de la impedancia [Z] y su ángulo Phi.

3.6.8.3 CT/PT Ratios (Relaciones de TI/TP)

Este cuadro de diálogo ofrece al usuario la opción de trazar la característica de funcionamiento en ohmios principales o secundarios.

3.6.8.4 Botón Relay (Relé)

El usuario puede introducir algunos datos básicos, o suposiciones, del relé que en el que vaya a efectuarse la medida.



Parameter	Value	Unit
RCA Guess	70	(degrees)
Maximum Forward Reach	30	(ohms)
Maximum Reverse Reach	0	(ohms)
Trip Time Ratio for New Zone	115	(%)

Figura 182. Configuración estimada del relé

Hay tres opciones disponibles para el tipo de relé: **MHO**, **QUAD** (Cuadrilateral) o **NONE** (Ninguno). El relé es una aplicación de relé de tipo trifásico o monofásico. Hay cuatro opciones de configuración para las estimaciones. RCA es un valor establecido en grados normalmente relacionado con el valor de ángulo de par máximo, ángulo de línea o ángulo de característica de impedancia positiva del relé. Introduzca su mejor estimación. **Maximum Forward Reach** (Alcance máximo de avance) es el alcance óhmico más largo estimado del relé en el sentido de avance. **Maximum Reverse Reach** (Alcance máximo de retroceso) es el alcance óhmico más largo estimado del relé en el sentido de retroceso.

3.6.8.5 Ramp Options (Opciones de rampa)

Este cuadro de diálogo ofrece dos formas diferentes de determinar las características de funcionamiento de los relés de impedancia. El tipo de rampa que se seleccione depende del relé. Para efectuar medidas en relés multizona, utilice la búsqueda de rampa de pulsos. El software calculará automáticamente el incremento necesario en voltios, amperios y ángulo de fase. La opción Pulse Ramp Search (Búsqueda de rampa de pulsos) también incluye una opción de configuración de Prefault Time (Tiempo previo a la avería) en milisegundos. Este es el momento en que se aplicarán los valores previos a la avería entre incrementos de avería. Mediante la rampa escalonada solo se calculará la característica de un relé de zona única. Hay un ajuste común tanto para la rampa escalonada como para la de pulsos: **Max Trip Time** (Tiempo de disparo máximo). Introduzca el tiempo de disparo máximo estimado de la zona de mayor alcance.

3.6.8.6 Opciones de Search (Búsqueda)

3.6.8.6 Opciones de búsqueda

Las opciones de búsqueda determinarán la rapidez y la resolución con la que se encuentra la característica. Mediante **Coarse Ramp Increment** (Incremento de rampa grueso) se determina el tamaño del paso realizado en la rampa inicial. Mediante **Second Ramp Increment** (Segundo incremento de rampa) se determina el valor de corriente mínima a una resolución mayor. **Min Operation Time** (Tiempo de funcionamiento mínimo) es el tiempo durante el que se aplicará el valor de avería antes de aplicar el siguiente incremento. Hay tres opciones relativas al número de líneas de medida relacionadas con la determinación de la característica de funcionamiento.

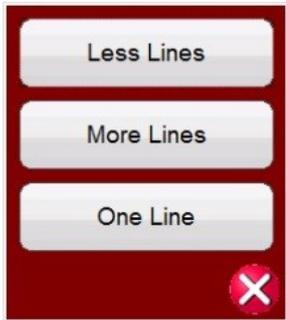


Figura 183. Una, más o menos líneas de medida

La opción **More Lines** (Más líneas) proporciona más resultados de medida con una mejor definición de la característica de funcionamiento, pero puede que sean demasiados datos que tarden demasiado. Por ello, está disponible la selección **Less Lines** (Menos líneas), que puede proporcionar suficiente información para calcular la característica de funcionamiento. Para un cálculo rápido, seleccione **One Line** (Una línea), que puede proporcionar información suficiente para confirmar que su mejor estimación de la característica es correcta.

3.6.8.7 Pantalla de medida de relés de impedancia desconocida

Después de introducir las opciones de configuración estimadas para el relé en el que vaya a efectuarse la medida, pulse el botón de verificación verde, que llevará al usuario a la pantalla de medida.

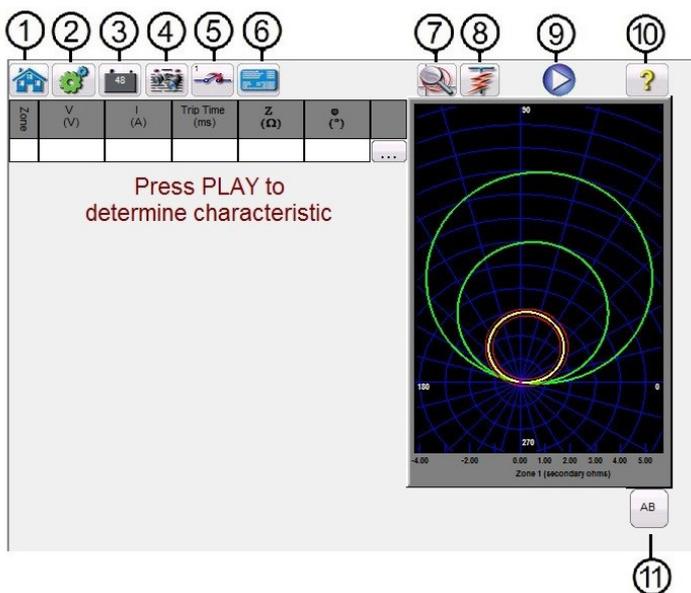


Figura 184. Pantalla de medida de relés de impedancia desconocida

3.6.8.7.1 ① Botón de inicio



Si pulsa el botón de inicio, volverá a la pantalla de medida manual.

3.6.8.7.2 Botón de configuración

3.6.8.7.2 ② Botón de configuración

Pulse este botón para ir a la pantalla de configuración de la STVI. Consulte el apartado 2.2.1 para obtener más información sobre la pantalla de configuración.

3.6.8.7.3 ③ Botón del simulador de batería

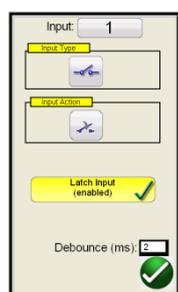
Botón de simulador de batería: si se pulsa, permite activar y desactivar el simulador de batería; el color cambia a rojo cuando está activado y a negro cuando está desactivado. La tensión que vaya a aplicarse se indica en el botón y se puede cambiar pulsando el botón de configuración.

3.6.8.7.4 ④ Botón para revisar las opciones de informe de medida

Pulse este botón para revisar los resultados de la medida.

3.6.8.7.5 ⑤ Botón de configuración de entrada binaria

Pulse este botón para que aparezca el cuadro de diálogo de entrada binaria.



La opción de configuración predeterminada corresponde a la entrada binaria 1, los contactos secos, como indica el tipo de entrada, y el valor predeterminado de acción de entrada señala el cierre de los contactos normalmente abiertos. Para cambiar el tipo de entrada de contactos secos a tensión, pulse el botón de tipo de entrada y cambiará a tensión. Para cambiar a la apertura de contactos normalmente cerrados, pulse el botón de acción de entrada y se modificará para indicar la apertura de contactos cerrados. Para la temporización del tiempo de funcionamiento del elemento de impedancia, el temporizador se establece de forma predeterminada en el modo de entrada con bloqueo activado, lo que significa que el temporizador se detendrá en el primer cierre de contacto. Tenga en cuenta que el tiempo de supresión de rebotes está establecido en 2 milisegundos.

3.6.8.7.6 ⑥ Botón de configuración de relé

Pulse este botón para acceder a la selección de la pantalla de configuración del relé. Aquí el usuario puede ajustar los parámetros.

3.6.8.7.7 ⑦ Botón de zoom de zona

Si se pulsa este botón, se amplía la zona seleccionada. Púselo de nuevo para volver al modo de pantalla de medida normal.

3.6.8.7.8 ⑧ Botón de ejecución de medida predefinida

Si se pulsa el botón de ejecución de una medida predefinida, se accede a los planes de medida preconfigurados, creados por Megger o por los usuarios, en la estructura de archivos Pdb Tst.

3.6.8.7.9 ⑨ Botón de ejecución de medida

Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida o se hace clic en él, se ejecutará la rampa seleccionada para conocer la característica desconocida. Si se aplica la rampa de pulsos, se aplicará el vector previo a la avería durante el tiempo indicado y, a continuación, se pasará a los valores de avería y se buscará que el relé sometido a medida funcione.

3.6.8.7.10 Botón de ayuda

3.6.8.7.10 ⑩ Botón de ayuda

El botón de ayuda es sensible a la medida. Llevará al usuario a este apartado del manual. También se utiliza para restablecer la unidad.

3.6.8.7.11 ⑪ Botón de selección de avería



Este botón permite al usuario seleccionar la avería que desea medir. Las opciones son Phase to Ground (Fase a tierra), Phase to Phase (Fase a fase) y Three Phase (Trifásico).

3.6.9 Editor de características de Megger (Megger Characteristic Editor, MCE)

AB

El editor de características de Megger (Megger Characteristic Editor, MCE) es una herramienta que permite generar características de funcionamiento de relés de impedancia mediante una combinación de líneas, arcos, círculos de MHO o una combinación de ellos. Es posible generar prácticamente cualquier característica de impedancia con esta herramienta y posteriormente importarla en la pantalla de medida de relés Click on Fault Impedance (Impedancia de clic en avería).

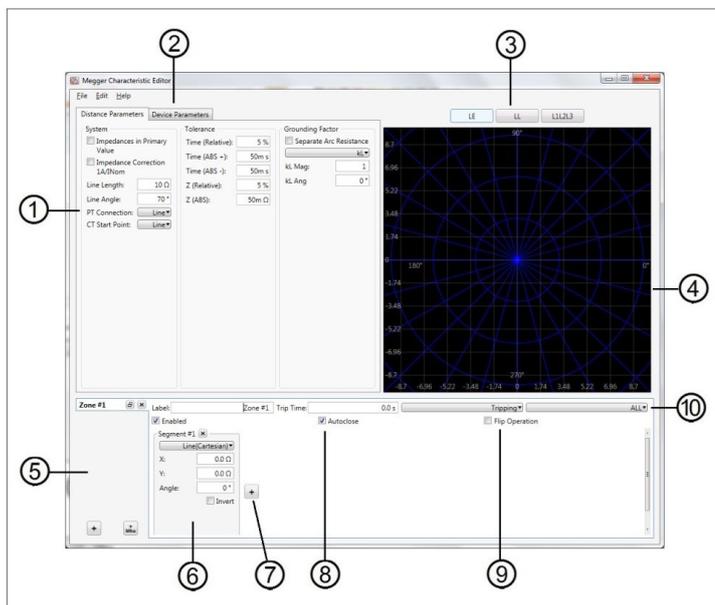


Figura 185. Pantalla de parámetros de distancia del editor de características de Megger

3.6.9.1 ① Configuración de parámetros de distancia

Las opciones de configuración de Distance Parameters (Parámetros de distancia) son los valores utilizados para establecer los factores de sistema (System), tolerancia (Tolerance) y conexión a tierra (Grounding) para la realización de mediciones en el relé. Algunos de estos valores se importan en la ventana de configuración de relés Click on Fault (Clic en avería).

3.6.9.1.1 Configuración del sistema

Impedance in Primary Values (Impedancia en valores principales): marque la casilla que aparece si los valores indicados son principales. Esto permite trazar la característica de funcionamiento en ohmios primarios cuando se importa a la pantalla de medida de Clic en avería de FREJA Local/Remote.

Line Length (Longitud de línea): introduzca la longitud de la línea en ohmios

Line Angle (Ángulo de línea): se trata de un valor establecido en grados normalmente relacionado con el valor de ángulo de par máximo, ángulo de línea o ángulo de característica de impedancia positiva del relé.

PT Connection (Conexión de TP): el botón desplegable está relacionado con la conexión o conexión a tierra de TP, bien hacia la fase, bien hacia el bus. De manera predeterminada, está seleccionado hacia la línea. De este modo, se establece la manera de calcular los ángulos de fase.

CT Start Point (Punto inicial de TI): este botón desplegable está relacionado con la conexión o puesta a tierra de TI, bien hacia la fase, bien hacia el bus. De manera predeterminada, está seleccionado hacia la línea. De este modo, se establece la manera de calcular los ángulos de fase.

3.6.9.1.2 Configuración de tolerancia

3.6.9.1.2 Configuración de tolerancia

Time Relative (Tiempo relativo): introduzca la precisión relativa de los elementos de temporización del relé en forma de porcentaje. El valor predeterminado es del 5 %.

Time (Abs +) (Tiempo [positivo absoluto]): introduzca la precisión de la temporización en forma de error absoluto positivo, en milisegundos. El valor predeterminado es de +50 ms.

Time (Abs -) (Tiempo [negativo absoluto]): introduzca la precisión de la temporización en forma de error absoluto negativo, en milisegundos. El valor predeterminado es de -50 ms.

Z (Relative) (Z [valor relativo]): introduzca la precisión relativa del elemento de medición de impedancia (en ohmios) del relé en forma de porcentaje.

Z (ABS): introduzca el elemento de medición de impedancia en forma de valor absoluto en ohmios.

3.6.9.1.3 Factores de conexión a tierra

Hay disponible una lista desplegable para averías monofásicas a tierra. Para las características de MHO, están disponibles las opciones **KL** y **Z0/Z1**. El factor de compensación residual (KL) es un número complejo que se utiliza para expresar la impedancia de retorno a tierra (ZN) en términos de ajuste de alcance de impedancia de secuencia positiva (Z1). Este factor se calcula de la siguiente forma:

$$KL = ZN / Z1 = (Z0 - Z1) / (3Z1)$$

Donde: Z0 es el alcance polar de impedancia de secuencia cero de la zona. Relación **Z0/Z1** = la relación compleja de **Z0/Z1**, también denominada **K0** = Z0/Z1

Para QUAD (cuadrilateral) están disponibles las siguientes opciones: **KL**, y **RE/RL** y **XE/XL**

RE/RL y **XE/XL** son un par de factores escalares. Estos factores afectan al alcance resistivo y al alcance reactivo de algunas características poligonales.

$$RE/RL = (R0/R1 - 1)/3$$

$$XE/XL = (X0/X1 - 1)/3$$

Donde:

R1 = parte real de Z1

X1 = parte imaginaria de Z1

R0 = parte real de Z0

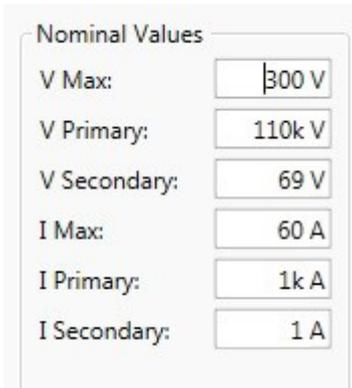
X0 = parte imaginaria de Z0

En función del factor de compensación que se haya seleccionado, aparecerán diferentes cuadros de valores para introducir magnitudes y ángulos.

3.6.9.2 ② Parámetros del dispositivo

Si se selecciona esta pestaña, aparecerá la pantalla indicada a continuación.

3.6.9.3 Cuadros de selección de avería



Nominal Values	
V Max:	300 V
V Primary:	110k V
V Secondary:	69 V
I Max:	60 A
I Primary:	1k A
I Secondary:	1 A

Figura 186. Ventana de configuración de parámetros del dispositivo

V Max (Tensión máxima): utilice esta opción para limitar el valor de tensión que puede aplicarse al relé sometido a medida. El valor predeterminado es 300 voltios, que es la tensión máxima disponible de un amplificador de tensión FREJA.

V Primary (Tensión principal): introduzca el valor de tensión principal de TP de la fase que vaya a protegerse. Este valor se importa en las ventanas de configuración de Click on Fault CT PT (TI/TP de clic en avería) y permite trazar la característica de funcionamiento en ohmios primarios o secundarios.

V Secondary (Tensión secundaria): introduzca el valor de tensión secundaria de TP que vaya a aplicarse al relé sometido a medida. Este valor se importa en las ventanas de configuración de Click on Fault CT PT (TI/TP de clic en avería) y permite trazar la característica de funcionamiento en ohmios primarios o secundarios.

I Max (Corriente máxima): utilice esta opción para limitar el valor de corriente que puede aplicarse al relé sometido a medida. El valor predeterminado es 60 amperios, que es la corriente máxima disponible de un amplificador de corriente FREJA.

I Primary (Corriente principal): introduzca el valor de corriente principal de TI de la fase que vaya a protegerse. Este valor se importa en las ventanas de configuración de Click on Fault CT PT (TI/TP de clic en avería) y permite trazar la característica de funcionamiento en ohmios primarios o secundarios.

I Secondary (Corriente secundaria): introduzca el valor de corriente secundaria de TI que vaya a aplicarse al relé sometido a medida. Este valor se importa en las ventanas de configuración de Click on Fault CT PT (TI/TP de clic en avería) y permite trazar la característica de funcionamiento en ohmios primarios o secundarios.

3.6.9.3 ③ Cuadros de selección de avería

El usuario puede establecer LL (avería de fase a fase), L1L2L3 (avería trifásica) o LN (avería de fase a tierra).

3.6.9.4 ④ Pantalla de plano de impedancia

Es posible ampliar esta pantalla tocándola dos veces. La pantalla puede ampliarse dos veces para observar más de cerca pequeños elementos de impedancia o segmentos. Si se pulsa dos veces después de dos ampliaciones, la pantalla vuelve a reducirse a su tamaño original.

3.6.9.5 ⑤ Cuadro de selección de zona

El usuario puede añadir y establecer hasta 20 zonas pulsando el botón  de la parte inferior del cuadro, o bien, si la característica es un círculo de MHO, el botón + MHO  (añadir MHO). Se añade una zona con cada pulsación. El usuario puede establecer LL (avería de fase a fase), L1L2L3 (avería trifásica) o LN (avería de fase a tierra) para cada zona. Para desactivar la zona, desmarque el botón Enable (Activar). Es posible crear zonas y configurarlas como Enabled (Activada; posición predeterminada) o Disabled (Desactivada; para activarlas posteriormente).

Nota de aplicación: Para ahorrar tiempo, después de establecer la característica de impedancia utilice el botón Duplicate Zone  (duplicar zona). Seleccione uno de los otros tipos de avería. Todos los valores introducidos para el tipo de avería anterior se introducirán para el otro tipo de avería. Tenga en cuenta que esto se debe limitar únicamente a los mismos tipos de avería de zona.

3.6.9.6 ⑥ N.º de segmento

Es posible crear características de impedancia con combinaciones de líneas, arcos y círculos de MHO, definidas por varios segmentos. Las combinaciones de círculos de MHO son relativamente sencillas. Haga clic en el botón + MHO (Añadir MHO), introduzca el valor de Reach (Alcance) de la zona en ohmios, introduzca el valor de **Angle** (Ángulo; habitualmente, el ángulo de línea) y, en caso de no haber valor definido para **Offset** (Desviación), introduzca uno de 0 grados. Para el resto de características de impedancia, haga clic en el botón desplegable **Line (Cartesian)** (Línea [cartesiana]) para consultar los elementos de segmentos de impedancia disponibles; consulte la siguiente figura.

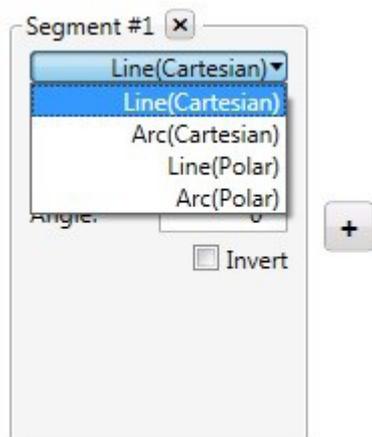


Figura 187. Elementos de segmento de impedancia

Los segmentos de línea de selección de elemento pueden definirse conforme a las siguientes instrucciones.

Line (Cartesian) (Línea [cartesiana]): se utiliza con relés definidos únicamente mediante valores de R y X, o bien por medio de segmentos combinados que empleen valores de R y Z; consulte el apartado Line (Polar) (Línea [Polar]). Introduzca los valores de X e Y en ohmios con un ángulo.

Line (Polar) (Línea [polar]): se utiliza con relés definidos mediante valores de Z, o bien por medio de segmentos combinados que empleen valores de Z y R. Introduzca el valor de Z en ohmios, un ángulo Phi (en el que la línea Z interseque en ángulo recto) y un valor de ángulo (el ángulo de "inclinación") de la línea que interseque con Phi en el valor en ohmios de Z.

Arc (Cartesian) (Arco [cartesiano]): si el arco tuviera que estar centrado en el origen, deje X e Y en 0 ohmios. De lo contrario, introduzca los valores en ohmios de X, Y o ambos para desviar el círculo de MHO por el plano de impedancia. Para el valor de radio, introduzca la característica de funcionamiento óhmica en ohmios. Los ángulos inicial (Start) y final (Stop) se utilizan para definir arcos de un valor menor a entre 0 y 360 grados. Esta característica se observará mejor cuando añada líneas que intersequen con el arco. Con las opciones **CCW** (Giro a izquierdas) y **CW** (Giro a derechas), es posible girar el arco 180°, en función del segmento de línea intersecante definido.

Arc (Polar) (Arco [polar]): introduzca el valor de Z en ohmios correspondiente al centro del lugar geométrico del ángulo Phi. Para el valor de radio, introduzca la característica de funcionamiento óhmica en ohmios. Los ángulos inicial (Start) y final (Stop) se utilizan para definir arcos de un valor menor a entre 0 y 360 grados. Esta característica se observará mejor cuando añada líneas que intersequen con el arco. Con las opciones **CCW** (Giro a izquierdas) y **CW** (Giro a derechas), es posible girar el arco 180°, en función del segmento de línea intersecante definido.

Invert (Invertir): marque esta casilla para invertir la característica 180°.

3.6.9.7 ⑦ Botón de adición de segmento 

Pulse este botón para añadir segmentos de impedancia adicionales. Prácticamente no hay límite en cuanto al número de segmentos que se pueden añadir. Aparecerán casillas de descripción de segmentos adicionales a la derecha y, seguidamente, debajo del segmento 1.

3.6.9.8 ⑧ Botón de cierre automático

Si se marca el botón de cierre automático, a medida que se añade cada segmento comenzará a "compilarse" la característica mediante combinación de líneas, arcos o ambos hasta que se haya añadido el último segmento, que "cierra" la forma de la característica. En caso de que se trate de una característica de cerco (blinder) u ohmios, defina el ángulo y la línea y no marque el botón de cierre automático. De este modo, la línea se prolongará hasta el infinito.

3.6.9.9 Botón de operación de inversión

3.6.9.9 ⑨ Botón de operación de inversión

Si se hace clic en el botón de operación de giro, la característica de impedancia "se gira" 180°.

3.6.9.10 ⑩ Fila definición de operaciones de impedancia

Label (Etiqueta): haga clic en esta ventana para incluir una etiqueta en la característica de impedancia creada. Se recomienda limitar el número de caracteres a 10.

Trip Time (Tiempo de disparo): haga clic en esta ventana para introducir el tiempo de disparo en segundos. Esta información se importa en la pantalla de medida Click on Fault (Clic en avería) y se utiliza en el informe de medida. Para los tiempos de funcionamiento en milisegundos, es necesario introducir el tiempo en formato decimal; por ejemplo, para 50 ms, introduzca 0,05 segundos.

Botón desplegable Tripping (Disparo): haga clic en este botón para que aparezca la siguiente lista.

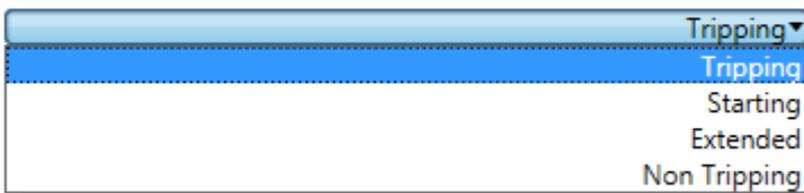


Figura 188. Definición de la característica de impedancia

Seleccione opciones de esta lista para definir en qué consiste la característica de impedancia; consulte las descripciones siguientes.

Tripping (Disparo): en la mayoría de casos, la característica de impedancia será de un disparo.

Starting (Activación): algunos relés incorporan características de activación por las cuales el relé no empezará a efectuar mediciones de impedancia hasta que el valor de esta haya superado el valor umbral de la característica inicial correspondiente, como, por ejemplo, en la detección de variación de potencia.

Extended (Ampliada): esta opción suele utilizarse a la hora de medir características de disparo acelerado o características dinámicas con valores extralimitados.

Non Tripping (Sin disparo): se utiliza para definir una característica de impedancia que no consista en disparo, p. ej., en caso de bloqueo u obstrucción.

Botón desplegable ALL (Todo): haga clic en este botón para que aparezca la siguiente lista.



Figura 189. Definición del tipo de avería para la característica de impedancia

Algunos relés pueden estar diseñados para proteger aplicaciones monofásicas; otros, para aplicaciones entre fases, y los últimos, para aplicaciones trifásicas. Seleccione el tipo de avería para cuya protección está diseñada la característica de impedancia de relé.

3.6.9.11 Creación de características de impedancia

3.6.9.11 Creación de características de impedancia

En el siguiente ejemplo se utilizan conjuntamente círculos de MHO, arcos y líneas para conformar un relé de protección de 3 zonas con reducción de carga.

En este ejemplo se han utilizado los siguientes valores de configuración del sistema:

Line Length (Longitud de línea): 50 ohmios

Line Angle (Ángulo de línea): 85 grados

Tolerancia de tiempo (Tolerancia temporal): 5 % con ABS de ± 5 ms

Z (Relative) (Z [valor relativo]): 5 %

Z Absolute (Z [valor absoluto]): 10 mOhm

Factores de compensación de conexión a tierra: 720 mOhm, $-3,69$ grados

Las dos primeras zonas son círculos de MHO.

Para el segmento n.º 1 de la zona 1, seleccione + Mho Circle (Añadir círculo de MHO). Nota de aplicación: Si se hace clic en el botón + Mho (Añadir MHO), el círculo MHO se añadirá como zona 2. Haga clic en la casilla de la zona 1 y elimine la zona 1 predeterminada, con lo que convertirá el círculo de MHO que haya añadido en la zona 1. Se ha establecido un alcance de 10 ohmios, una desviación de 10 ohmios y un ángulo de línea de 85°. La etiqueta se ha modificado para leer la zona 1 y el tiempo de disparo se ha establecido en 50 s y se ha definido con las opciones Tripping (Disparo), ALL (Todo). La zona está activada y la opción de cierre automático está marcada.

Para el segmento n.º 1 de la zona 2, seleccione + Mho Circle (Añadir círculo de MHO). Se ha establecido un alcance de 20 ohmios, una desviación de 10 ohmios y un ángulo de línea de 85°. La etiqueta se ha modificado para leer la zona 2 y el tiempo de disparo se ha establecido en 100 s y se ha definido con las opciones Tripping (Disparo), ALL (Todo). La zona está activada y la opción de cierre automático está marcada.

La zona 3 empleará una combinación de dos arcos y una línea para conformar una característica de MHO con apertura de reducción de carga.

1. En primer lugar, es necesario describir la línea relativa a la reducción de carga. Dado que esta característica cuenta con una línea que atraviesa el origen, se añade una línea cartesiana con los valores de X e Y en ohmios y se introduce el ángulo. En este ejemplo se utiliza un ángulo de 30°. Tenga en cuenta que la línea aún no se ha dibujado. Haga clic en el botón Add Segment (Añadir segmento) . Observará que la línea se prolonga 30 grados en el sentido contrario. Haga clic en el botón Invert (Invertir) para girar la línea 180° hacia delante.

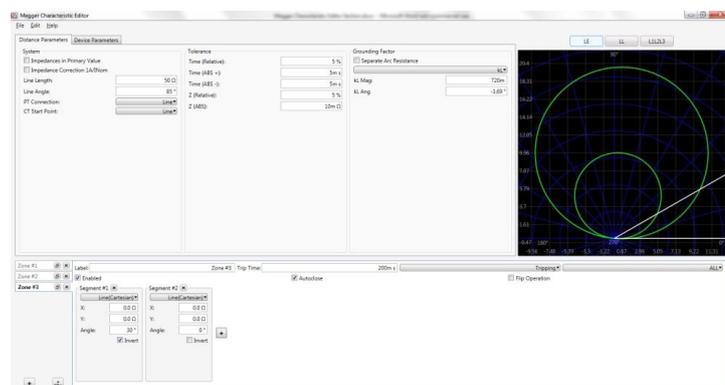


Figura 190. Paso 1, característica de línea de reducción de carga

3.7 Procedimiento para medir transductores con el software FREJA Local/Remote

- El segundo paso consiste en definir la característica de MHO de la zona 3 mediante la opción Arc (Polar) (Arco [polar]). Haga clic en el botón Add Segment (Añadir segmento)  y seleccione Arc (Polar) (Arco [polar]). El valor del arco polar se establece de manera predeterminada en valores de $Z = 0,0$ ohmios, $\Phi = 0$ grados y radio = 1 ohmio. Por consiguiente, el usuario observará una característica en forma de media luna con centro en el origen y un radio de 1 ohmio (una combinación de la línea de 30° y el círculo de 1 ohmio en el origen).
- El siguiente paso consiste en establecer el alcance de avance de la característica de la zona 3. El alcance de avance consistirá en una combinación de valores de Z , Φ y radio. Queremos que el alcance de avance sea igual a 30 ohmios en un ángulo de línea de 85 grados. Seleccione los siguientes valores: $Z = 15$ ohmios, $\Phi = 85$ grados y radio = 15 ohmios. Z representa la desviación de 15 ohmios correspondiente a los lugares geométricos en sentido de avance, que, junto con los 15 ohmios del radio del círculo, dan como resultado un MHO de zona 3 de 30 ohmios a 85 grados. Lo que observará en este momento es un círculo parcial de MHO con una cara plana provocada por la línea añadida en el paso 1.

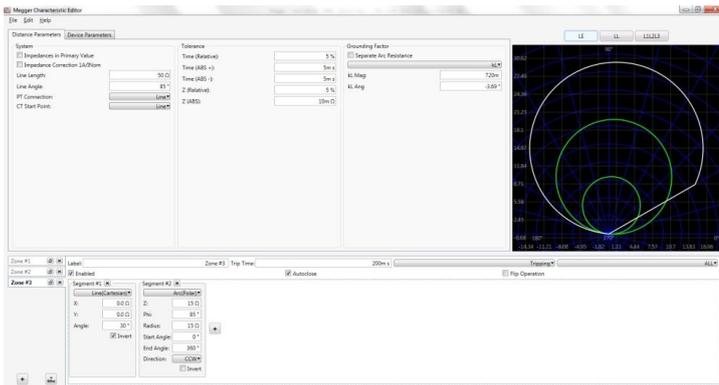


Figura 191. Paso 2, característica de reducción de carga

- El último paso consiste en añadir otro valor de Arc (Polar) (Arco [polar]) que represente el alcance de avance de la zona 3 hasta la abertura para la reducción de carga. Haga clic en el botón Add Segment (Añadir segmento) . Seleccione Arc (Polar) (Arco [polar]). Observe atentamente y apreciará un arco muy pequeño situado cerca del origen. Se trata de una combinación del círculo situado alrededor del origen de 1 ohmio (recuerde la configuración predeterminada) y la línea del paso 1. Ahora queremos desplazar el arco hacia delante para representar la característica de funcionamiento de la zona 3 con un valor de reducción de carga de 14 ohmios. Introduzca un valor de radio de = 14 ohmios. La etiqueta se ha modificado para leer la zona 3 y el tiempo de disparo se ha establecido en 400 s y se ha definido con las opciones Tripping (Disparo), ALL (Todo). Ahora debería observar la zona 3 completada con la abertura para reducción de carga; consulte la siguiente figura de ejemplo.

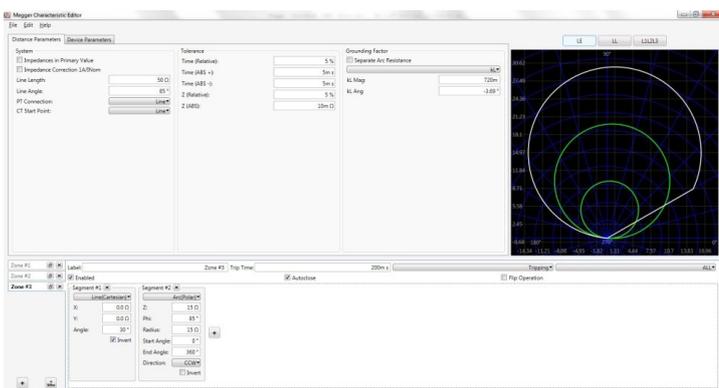


Figura 192. Ejemplo de característica de impedancia de zona 3 con reducción de carga

Para guardar la característica creada, haga clic en File (Archivo) y Save As (Guardar como) y asígnele un nombre. Seguidamente, se guarda la característica de impedancia para utilizarse en la pantalla de medida Click on Fault (Clic en avería).

3.7 Procedimiento para medir transductores con el software FREJA Local/Remote

Junto con la opción de hardware del transductor en las unidades FREJA, la medida de transductores ofrece un método rápido para efectuar mediciones en todo tipo de transductores eléctricos monofásicos y trifásicos. La opción "T" del hardware del transductor se puede solicitar con el nuevo equipo de medida o posteriormente como actualización del hardware de fábrica.

3.7.1 Pantalla de configuración del transductor

Pulse el botón  (seleccionar nueva medida) para acceder a la medida de transductor. Seguidamente, pulse el botón  (transductor). Aparecerá la pantalla de medida del transductor.

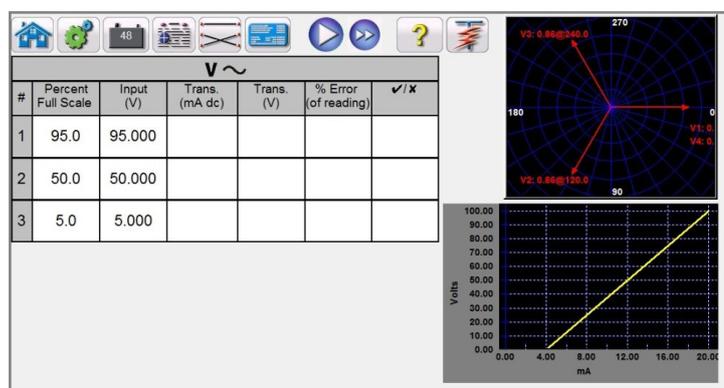


Figura 193. Pantalla de medida del transductor

Los tres puntos de medida de la pantalla de medida están establecidos de forma predeterminada en el 5, 50 y 95 % de la escala completa. Para cambiar el número de puntos de medida, el porcentaje de cada punto de medida o seleccionar el tipo de transductor sometido a medida, pulse el botón  (configuración). Aparecerá la pantalla de configuración del transductor.

TRANSDUCER SETUP

Nameplate

Description:

Manufacturer:

Model:

Serial Number:

Input Range

Input: Min. 0.00 V, Max. 100.00 V

Output: 4.00 mA, 20.00 mA

Type

V ~ TO Current

Tolerance

Allowed Error: 10.00 Percent Of Reading

Test Settings

Of Test Points: 3

Settling Time: 0.00 s

Warm Up Time: 0.00 s

Constant Voltage: 69.00 V

Constant Current: 1.00 A

Aux. Voltage: 120.00

Figura 194. Pantalla de configuración del transductor

Esta pantalla se utiliza para la selección de transductores monofásicos o trifásicos como tensión de CA y CC, corriente de CA y CC, frecuencia, potencia (vatios), potencia reactiva (VAR), potencia aparente (VA) y factor de potencia.

3.7.1 Pantalla de configuración del transductor

A continuación se describen las secciones de la pantalla de configuración del transductor.

3.7.1.1 Sección Nameplate (Placa de características)

En las ventanas de descripción, el usuario introduce información descriptiva relativa al transductor sometido a medida. Esta información se guardará con los resultados de la medida. A continuación se describen las entradas de la ventana.

Description (Descripción): introduzca una breve descripción del transductor sometido a medida.

Manufacturer (Fabricante): introduzca el nombre del fabricante del transductor.

Model (Modelo): introduzca el número de modelo del transductor.

Serial Number (N.º de serie): introduzca el número de serie del transductor.

3.7.1.2 Sección de selección del tipo

3.7.1.2 Sección de selección de tipo

En la sección **Type** (Tipo), el usuario puede seleccionar entre una amplia variedad de transductores. Aquí el usuario puede seleccionar el tipo de transductor en el que necesita efectuar una medida pulsando la ventana de selección o haciendo clic en ella. Además, pulsando el botón proporcionado (alterna entre tensión y corriente), el usuario selecciona la salida del transductor, ya sea una salida de tensión o de corriente.

Los transductores de vatios, VAR y VA se presentan en configuraciones de 1, 1 y ½, 2, 2 y ½ y 3 elementos. Si se selecciona el número de elementos, se seleccionará automáticamente el número pertinente de corrientes y tensiones de salida necesarias para medir el transductor seleccionado. Por ejemplo, si se selecciona un transductor de vatios de un único elemento, se seleccionan automáticamente las fuentes V1 e I1. En el caso de un transductor trifásico de 3 elementos, se preseleccionarán V1, V2, V3, I1, I2 e I3 para utilizarlas.

Las opciones disponibles son las siguientes:

Single Phase (Fase única)

AC Volts (voltios de CA)

AC Current (corriente de CA)

DC Volts (voltios de CC)

DC Current (Corriente CC)

Frecuencia

Watts / VAR / VA / Power Factor - 1 Element (Vatios / VAR / VA / Factor de potencia - 1 elemento)

Multi-Phase (Multifase)

Watts / VAR / VA - 1½ Element (Vatios / VAR / VA - 1½ elemento)

Watts / VAR / VA - 2 Element (Vatios / VAR / VA - 2 elementos)

Watts / VAR / VA - 2 ½ Element (Vatios / VAR / VA - 2 elementos y ½)

Vatios / VAR / VA / Factor de potencia - 3 elementos

3.7.1.3 Sección de configuración de medida

Algunos de la configuración predeterminados del sistema proceden de la pantalla de configuración. El usuario puede establecer el número de puntos de medida, el tiempo de estabilización y, al medir vatios, VAR o VA, si se debe utilizar la corriente constante (y modificar la tensión) o la tensión constante (y variar la corriente).

Of Test Points (N.º de puntos de medida): el software establece automáticamente de forma predeterminada 3 puntos de medida: 0, 50 y 95 % de la escala completa. El usuario puede seleccionar cualquier número de puntos del 1 al 10. En la pantalla de medida, el usuario puede cambiar el porcentaje de escala completa para cada punto de medida a partir de los valores preseleccionados.

Settling Time (Tiempo de estabilización): Se trata del tiempo de retardo, en segundos o milisegundos, que esperará el sistema de medida antes de realizar el primer cálculo de precisión y congelar las lecturas. Si el transductor se alimenta de manera automática, el usuario debe dejar tiempo suficiente para que el transductor se estabilice antes de realizar un cálculo de precisión. El valor de tiempo predeterminado se establece en segundos. Para establecer un tiempo de estabilización en milisegundos, pulse la s de color azul o haga clic en ella y cambiará a ms para los milisegundos. Por ejemplo, supongamos que el tiempo de estabilización del transductor es de 1000 milisegundos o 1 segundo. El usuario debe introducir un tiempo de estabilización de 1 segundo. Cuando se apliquen los valores de medida, el sistema esperará 1000 milisegundos (1 segundo) antes de calcular el porcentaje de desviación de error. A continuación, aparece el porcentaje de error con la correspondiente información de superación o fallo y se congelan los valores de medida. En este punto, el usuario puede elegir detener la medida y guardar los resultados.

Warmup Time (Tiempo de calentamiento): muchos transductores requieren un tiempo de calentamiento antes de efectuar las medidas de precisión. Introduzca el tiempo de calentamiento en segundos.

Constant Current (Corriente constante): si el usuario selecciona Watt (Vatios), VAR o VA en la ventana Type (Tipo), se calculará e introducirá automáticamente una tensión de escala completa (basada en el valor de corriente introducido). El valor se calculará en función del valor de vatios, VAR o VA introducido en la sección Input Range (Rango de entrada). El valor de corriente se establece de manera predeterminada en 5 amperios. El usuario puede cambiar el valor a cualquier corriente de salida fija que quiera en la ventana proporcionada.

3.7.1.4 Sección de rango de entrada

Constant Voltage (Tensión constante): si se pulsa el botón Constant Current (Corriente constante), la configuración de salida cambia a tensión constante. Se calculará e introducirá automáticamente una corriente de escala completa (dependiente del valor de tensión introducido). Para modificar el valor, pulse la ventana de visualización e introduzca el valor de tensión correspondiente.

Aux. Voltage (Tensión auxiliar): si el transductor utiliza una fuente de tensión auxiliar para la alimentación, introduzca aquí el valor de tensión.

Power Factor (Factor de potencia): si se pulsa el botón Power Factor (Factor de potencia) en la ventana Type (Tipo), aparecen valores de medida predeterminados de 69 voltios y 1 amperio en la ventana Test Settings (Configuración de la medición). La medida de factor de potencia se efectuará utilizando estos valores a menos que el usuario los cambie. Para cambiar los valores, pulse las ventanas de visualización e introduzca los valores de tensión y corriente correspondientes.

3.7.1.4 Sección de rango de entrada

El usuario introduce el rango de entrada de escala completa del transductor sometido a medida. Por ejemplo, un transductor de corriente de CA puede tener un rango de 0 a 1 o de 0 a 5 amperios. Introduzca los valores correspondientes para el transductor sometido a medida.

3.7.1.5 Sección de rango de salida

En función del tipo de salida seleccionado en la sección Type (Tipo), el transductor tendrá una salida de tensión de CC o de miliamperios de CC. Los valores predeterminados son de 0 a 10 voltios de CC y de 4 a 20 miliamperios de CC. Debe tenerse en cuenta que el valor mínimo puede ser un valor de CC negativo. Por ejemplo, -1 miliamperio o -10 voltios de CC. También puede ser un valor CC positivo, distinto de 0. El firmware calculará el factor de escala en función de los valores mínimo y máximo, y utilizará este factor de escala para calcular la salida real del transductor (en términos de voltios, amperios, vatios, etc.).

Tensión o corriente: el usuario selecciona una pulsando o haciendo clic en el botón de tensión o corriente en la ventana Type (Tipo). Si los valores Min. (Mínimo) o Max. (Máximo) son diferentes de los valores predeterminados, el usuario toca la ventana correspondiente y aparecerá un teclado numérico para introducir los valores adecuados. En el siguiente ejemplo, el transductor es un transductor de vatios. Cuando se ha seleccionado **Watt 3 Element** (Vatios 3 elementos) en la ventana **Select Transducer Type** (Seleccionar tipo de transductor), aparece **W** (vatios) en la ventana Transducer Input range (Rango de entrada del transductor).

En este ejemplo, se ha introducido un valor de 1500,0 como entrada máxima. El rango de salida se ha establecido de 0 a 1,00 miliamperios. Por lo tanto, el factor de escala será el siguiente:

$0 \text{ mA} = 0,0 \text{ vatios}$ y $1000 \text{ mA} = 1500,0 \text{ vatios}$ o

$1 \text{ mA}/1500,0 \text{ vatios} = 0,00066666 \text{ mA/vatio}$

Por tanto, si el transductor tenía una salida medida de 0,250 mA, la salida de vatios equivalente sería la siguiente:

$0,250 \text{ mA}/0,00066666 \text{ mA/W} = 375,0 \text{ vatios}$

Tolerance (Tolerancia): aquí se introduce el valor de precisión del transductor. El valor predeterminado está en Percent of Reading (Porcentaje de lectura). Para cambiar a Percent of Range (Porcentaje de rango) (o escala completa), pulse el botón Percent of Reading (Porcentaje de lectura). Para introducir otro valor, el usuario toca la ventana de valores y un teclado permite introducir otro valor.

Una vez que haya introducido todos los valores en la pantalla de configuración del transductor, pulse el botón verde de verificación  situado en la parte inferior de la pantalla para volver a la pantalla de medida de transductor.

3.7.2 Pantalla de configuración del transductor

3.7.2 Pantalla de medida del transductor

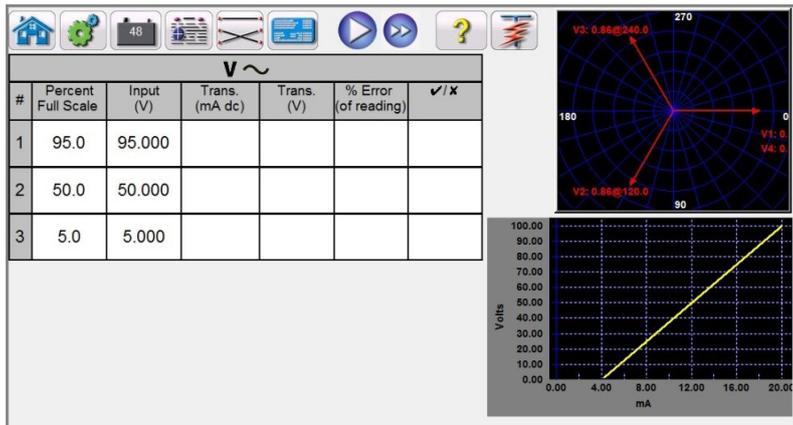


Figura 195. Pantalla de medida del transductor

La pantalla de medida del transductor consta de tres partes. La sección Output (Salida) en la que aparecen los valores de medida que se vayan a aplicar al transductor, el apartado Transducer Output (Salida del transductor) en la que aparezcan la lectura de CC, el % de error y la condición de superación o fallo y la sección Vector.

3.7.2.1 Sección Output (Salida)

Al seleccionar el tipo de transductor sometido a medida en la pantalla de configuración, se seleccionarán automáticamente las salidas correspondientes para el usuario. Por ejemplo, si se ha seleccionado un transductor de tensión de CA, el botón de selección de salida V1 habrá cambiado a verde y aparecerá la tensión predeterminada. En el ejemplo anterior, se seleccionó un transductor de tensión de CA monofásico, con una entrada de escala completa de 100 voltios. El primer punto de medida predeterminado es el 95 % del rango. Por lo tanto, aparece un valor de medida de 95 voltios para la salida V1. La frecuencia predeterminada también será un valor preestablecido. Si se ha seleccionado un transductor de CC, la ventana Freq. (Frecuencia) de la tensión o corriente seleccionada, se indicará DC (CC).

3.7.2.2 Sección de salida del transductor

En el siguiente ejemplo, se ha seleccionado un transductor de 1500 vatios y 3 elementos en la pantalla de configuración. De forma predeterminada, se establece automáticamente en 3 puntos de medida del 0, 50 y 95 % de la escala completa; anote los vatios calculados que se van a aplicar. Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida, se aplicarán los valores de medida tal y como se muestran en la columna Input (Entrada). Este valor se utilizará más adelante para calcular el porcentaje de error y superación/fallo.

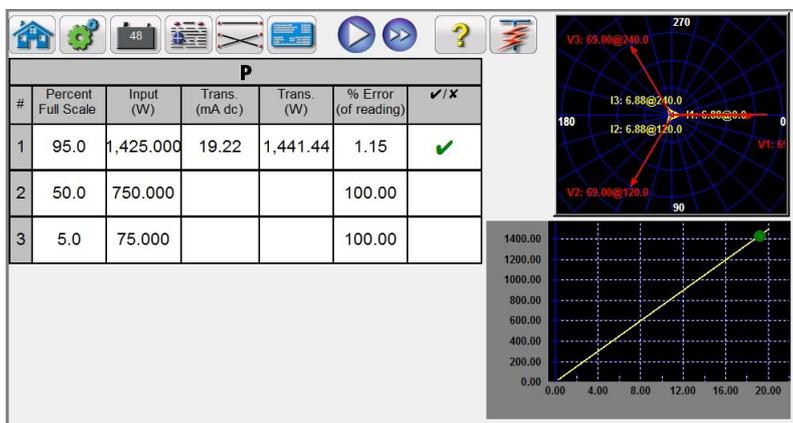


Figura 196. Ejemplo de transductor de potencia

En la sección de salida del transductor aparece la salida equivalente en el valor de tipo seleccionado (Reading V [Lectura de V], A, Watts [Vatios], VA, etc.). En función de la medición correspondiente establecida en la pantalla de configuración, el % de error será de rango o de lectura. A partir de esto, se determinará y mostrará el resultado de superación o fallo.

3.7.3 Procedimiento para medir transductores

La precisión se calcula de la siguiente manera:

$$\left(\frac{\text{Transducer Output} - \text{Measured Output}}{\text{Measured Output}} \right) \times 100$$

Si el valor mostrado en la ventana Accuracy (Precisión) cumple con el valor de precisión establecido en la pantalla de configuración del transductor, aparece un resultado de PASS (Superación). Si supera las especificaciones de la configuración, aparecerá un resultado de FAILED (Fallo) negativo.

3.7.3 Procedimiento para medir transductores

1. En la pantalla de configuración del transductor, introduzca los datos específicos del transductor, como el fabricante, el número de modelo y el número de serie.
2. Seleccione el tipo de transductor en el que vaya a efectuar la medición.
3. Introduzca la salida del transductor en voltios de CC o miliamperios. Incluya los valores mín. y máx. para el tipo de salida, que se corresponde con la tensión o la corriente. Introduzca el valor de precisión del transductor.
4. Introduzca el tiempo de respuesta o estabilización del transductor en milisegundos (deje un tiempo adicional para los transductores autoalimentados).
5. Pulse el botón de verificación verde  situado en la parte superior de la pantalla.
6. En función del tipo de transductor seleccionado, ya se habrán preseleccionado las salidas adecuadas para usted. Si desea medir a otros valores que no sean los predefinidos, pulse la ventana correspondiente a los valores que desea cambiar y aparecerá un teclado numérico. Introduzca los valores correspondientes con el teclado.
7. Conecte las salidas seleccionadas a los terminales de entrada del transductor correspondiente.
8. Si el transductor requiere una fuente de alimentación externa (para la entrada de alimentación auxiliar), conecte su fuente de alimentación externa en este momento.
9. Pulse el botón de ejecución de medida  para ejecutar una medida única o pulse el botón de **ejecutar todo**  para ejecutar todas las medidas. Las salidas se activarán.
10. Anote el resultado de la medida en la sección Transducer Output (Salida del transductor) de la ventana.

3.7.4 Procedimiento para guardar los resultados

1. Una vez finalizada la medida, los resultados y el archivo de medida deben guardarse en el disco de estado sólido interno. Para ello, pulse el botón File (Archivo). Esto llevará al usuario a la ventana Save As (Guardar como).
2. Introduzca un nombre de archivo y pulse el botón Save As (Guardar como). Se guardarán la medida y los datos. Consulte la sección **File Manager** (Administrador de archivos) para obtener más información.

3.7.5 Aplicaciones de vatios/Var/Va/factor de potencia

Como se ha indicado anteriormente, los transductores de vatios y VAR se presentan en configuraciones de 1, 1 y ½, 2, 2 y ½ y 3 elementos. En la pantalla de configuración del transductor, el operador debe seleccionar el tipo de transductor que se va a medir. Una vez seleccionado, el software FREJA Local/Remote realizará ciertas suposiciones y cálculos basados en el número de elementos seleccionados. A continuación aparecen descripciones detalladas de los diferentes elementos y los cálculos necesarios para calcular los vatios o VAR.

3.7.5.1 Transductor de vatios/VAR de 1 elemento

El transductor de vatios de elemento único requiere 1 tensión y 1 corriente para efectuar medidas. El equipo de medida seleccionará automáticamente los primeros canales de tensión y corriente disponibles, V1 e I1. La medida comenzará inicialmente al valor de tensión predeterminado a menos que lo cambie el usuario (seleccione tensión constante e introduzca la tensión de salida correspondiente). Por ejemplo, 120,0 voltios L-N. Cuando el usuario introduce el valor de vatios en la **pantalla de configuración del transductor**, el firmware puede calcular la corriente de medida necesaria para el valor de escala completa. Puesto que el ángulo predeterminado será de 0° (cero grados), el cálculo es sencillo. La fórmula necesaria para calcular los vatios es la siguiente:

3.7.5.2 Factor de potencia de 1 elemento

$$V1 \times I1 \times \text{COS } 0^\circ = \text{Vatios}$$

Ejemplo: la tensión predeterminada es 120,00 voltios de CA y el usuario introduce 500 vatios como valor máximo. La corriente necesaria para la salida de **escala completa** del transductor es:

$$120 \times I1 \times \text{COS } 0^\circ = 500 \text{ vatios} \quad \text{o, más fácil, } I1 = 500/120 \text{ o } I1 = 4,1667 \text{ amperios}$$

Tenga en cuenta que el primer punto de medida predeterminado se establece en el 90 % de la escala completa, lo que dará como resultado una corriente de medida de 3,750 amperios. Por tanto, si el usuario quiere una medida de escala completa de 500 vatios, en la pantalla de medida, toque la ventana de porcentaje de escala completa e introduzca 100. La medida debe mostrar automáticamente un valor de corriente de medida de 4,167 amperios en un ángulo de 0°. Tenga en cuenta que la tensión también está en fase con la corriente a 0°. Además, tenga en cuenta que la corriente se ha redondeado a 7 en el último dígito indicado.

Cuando se inicia la medida, aparecen las salidas de tensión y corriente medidas y los vatios calculados se basan en las salidas de tensión y corriente medidas. Este es el valor que aparece en la 2.ª columna de la sección **Transducer Output** (Salida del transductor). Otro valor de vatios se calcula utilizando la salida de voltios CC o miliamperios CC medida, tal como se muestra en la 3a columna. El porcentaje de error aparece en la 4.a columna. Supongamos que, en nuestro transductor de ejemplo, la salida está en miliamperios de CC. Para este ejemplo, digamos que 1 miliamperio de corriente CC es igual a la salida de escala completa de 500 vatios. Por lo tanto, los vatios de salida teóricos del transductor serían 500 si la corriente de salida fuera de 1 miliamperio. En este ejemplo, supongamos que la tensión de salida medida es de 120,01 voltios, a 0°, y la corriente de salida medida es de 4,166 amperios, a 0,0°. Los vatios de salida serían los siguientes:

$$120,01 \times 4,166 \times \text{COS } 0,0 = 499,96 \text{ vatios}$$

Para este ejemplo, supongamos que la corriente de salida medida del transductor es de 0,996 mA CC. Conforme a un valor máximo de 1 mA igual a 500 vatios, el valor de **Watts** (Vatios) mostrado en la sección Transducer Output (Salida del transductor) de la **pantalla de medida del transductor** debería ser $500 \times 0,996 = 498,0 \text{ vatios}$

La **precisión** mostrada en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) sería igual a la siguiente: $(498,0 - 499,96/499,96) \times 100 = \% \text{ precisión o } 0,392 \%$

Si se tratara de un transductor del 0,5 %, el firmware compararía los valores de precisión entre la pantalla de configuración y la pantalla de medida y mostraría **PASS** (Superación) en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la pantalla de medida. Si se tratara de un 0,2 %, se mostraría **FAILED** (Fallo).

Nota: Todos los cálculos son muy similares al medir transductores de VAR de 1 elementos. La diferencia principal es sustituir la función COS (Coseno) por la función SIN (Seno).

Nota: Los cálculos para los transductores de VA son los mismos, excepto porque no hay funciones COS (Coseno) ni SIN (Seno). Por lo tanto, el cálculo de la potencia aparente (VA) se simplifica como voltios \times amperios. Por ejemplo, para el cálculo anterior la potencia aparente es la siguiente:

$$120,01 \times 4,166 = 499,96 \text{ VA}$$

3.7.5.2 Factor de potencia de 1 elemento

El transductor de factor de potencia de un elemento requiere 1 tensión y 1 corriente para realizar la medida. El equipo de medida seleccionará automáticamente los primeros canales de tensión y corriente disponibles, **V1** e **I1**. La medida comenzará inicialmente a los valores predeterminados de tensión y corriente. Por ejemplo, 120 voltios L-N y 5 amperios. El transductor de factor de potencia tiene un rango de funcionamiento que se corresponde con la relación de ángulo de fase adelantado o atrasado entre las entradas de tensión y corriente. Por tanto, si el usuario selecciona un factor de potencia de 1 elemento, la nomenclatura **MIN** (Mínimo) y **MAX** (Máximo) cambiará para indicar valores de factor de potencia **LEAD** (Adelantado) y **LAG** (Atrasado). El usuario debe introducir los valores de factor de potencia **LEAD (MIN)**

3.7.5.2 Factor de potencia de 1 elemento

(Adelantado [Mínimo]) y **LAG (MAX)** (Atrasado [Máximo]) en los espacios a tal efecto (normalmente son los mismos valores, es decir, 0,5). El factor de potencia es el valor equivalente decimal trigonométrico del COS del ángulo entre la tensión V1 y la corriente I1. Por ejemplo, si el usuario introduce los valores de factor de potencia **LEAD** and **LAG** en la **pantalla de configuración del transductor**, el firmware puede calcular los ángulos de medida necesarios para los valores de escala completa. De este modo, para un valor de factor de potencia **LAG** (Atrasado) de 0,5, la corriente tendría que atrasar la tensión en 60°. Los ángulos de fase adelantados y atrasados requieren que la visualización vectorial se cambie para mostrar ángulos de $\pm 180^\circ$. Si la representación de ángulo predeterminada es de 0 a 360 LAG (Atrasados), el ángulo entre la tensión y la corriente se considerará atrasado (la corriente atrasa la tensión). En esta situación, los ángulos de medida típicos pueden variar entre 0 a 90 grados atrasados y 359,9 a 270 grados atrasados (90 grados adelantados). Esto podría provocar cierta confusión en el usuario. Al forzar la visualización a $\pm 180^\circ$, la medición se simplifica considerablemente. La medida se iniciará en el factor de potencia de la unidad, o $\pm 0^\circ$. Puesto que el ángulo predeterminado será 0° (cero grados), el cálculo es sencillo. La fórmula necesaria para calcular el factor de potencia es la siguiente:

$$\text{COS } \angle 0^\circ = 1,000 \text{ factor de potencia (V1 } \angle 0^\circ, \text{ I1 } \angle 0^\circ)$$

Ejemplo: La tensión predeterminada es de 120,00 voltios y la corriente es de 5 amperios de CA, y el usuario introduce un factor de potencia de 0,3 como valores **LEAD** (Adelantado) y **LAG** (Atrasado). Los ángulos necesarios para la salida de escala completa del transductor son los siguientes:

$$0,3 \text{ factor de potencia} = \text{COS } 72,5^\circ \text{ o } + 72,5^\circ \text{ LEAD y } - 72,5^\circ \text{ LAG}$$

Cuando se inicia la medida, aparecen las salidas de tensión y corriente medidas y el factor de potencia calculado se basa en el ángulo de fase medido entre las salidas de tensión y corriente. Este es el valor que aparece en la **pantalla de medida del transductor**, en la **columna de lectura (V o mA)**.

Otro valor de factor de potencia se calcula utilizando la salida de voltios CC o miliamperios CC medida, tal como se muestra en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor). Supongamos que, en nuestro siguiente transductor de ejemplo, la salida está en miliamperios de CC. Para este ejemplo, digamos que ± 1 miliamperio de corriente CC es igual al factor de potencia de escala completa de $\pm 0,5$. Por tanto, el rango teórico de salida del transductor sería el siguiente: $-0,5$ Factor de potencia, si la corriente de salida es de -1 miliamperios, a $+0,5$ Factor de potencia, si la corriente de salida es de 1 miliamperio. Para este ejemplo, supongamos que la tensión de salida medida es de 120,0 voltios, a 0° , y la corriente de salida medida es de 5,000 amperios, con un ángulo de retraso de -30° . El factor de potencia calculado sería el siguiente:

$$\text{COS } -30^\circ = -0,866$$

Para este ejemplo, supongamos que la corriente de salida medida del transductor es de $-0,489$ mA CC. Con base en un valor de adelanto/atraso de ± 1 mA igual a $0,5 \pm \text{PF}$, la escala sería igual a

$$0,5 \text{ PF} = \text{COS } 60^\circ$$

$$1 \text{ mA}/60^\circ \text{ o } 0,016666 \text{ mA por grado.}$$

Por tanto, el valor de PF (Factor de potencia) mostrado en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la **pantalla de medida del transductor** debería ser:

$$-0,489 \text{ mA}/0,016666 \text{ mA/Grado} = -29,34 \text{ grados}$$

$$\text{COS } -29,34^\circ = \mathbf{-0,871 \text{ PF}}$$

3.7.5.3 Vatios/VAR con 1 elemento y ½

Las precisiones del transductor de factor de potencia se indican en unidades de factor de potencia, no en % de error. Por tanto, la ventana **Accuracy** (Precisión) de los transductores de factor de potencia debe cambiar de % de error a **±0,000 PF**. La **precisión** que se indica en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) sería igual a la siguiente:

$$0,871 - 0,866 = +0,005 \text{ PF}$$

Si se tratara de un transductor de 0,01 PF, el firmware compararía los valores de precisión entre la pantalla de configuración y la pantalla de medida y mostraría **PASS** (Superación) en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la pantalla de medida.

3.7.5.3 Vatios/VAR con 1 elemento y ½

Este transductor se utiliza normalmente en aplicaciones monofásicas de tres hilos, que requieren 2 tensiones y 2 corrientes para efectuar medidas. El equipo de medida seleccionará automáticamente los dos primeros canales de tensión y corriente disponibles, **V1, V2, I1** e **I2**. La entrada de tensión al transductor se efectúa por medio de un terminal de entrada de tensión. Sin embargo, debemos tener en cuenta que el transductor está conectado mediante un TP que está conectado línea a línea. De este modo, la medida comenzará inicialmente con el valor de tensión predeterminado, que se establece en la **pantalla de configuración predeterminada** para cada salida de tensión. Sin embargo, la salida V2 estará 180 grados fuera de fase con V1, por lo que se añadirán a la entrada de potencial del transductor. Por ejemplo, un valor predeterminado de 120 voltios L-N significa que se imprimirán 240 voltios en los terminales de entrada de potencial del transductor. Así, V1 se establecerá en 120 voltios a un ángulo de 0° y V2 en 120 voltios a 180°. I1 e I2 estarán en fase con sus respectivas tensiones (0° y 180°). Cuando el usuario introduce el valor máximo (**MAX**) de vatios en la pantalla de configuración del transductor permite al firmware calcular las corrientes de medida necesarias para el valor de escala completa.

La fórmula necesaria para calcular los vatios para el transductor de 1 elemento y ½ es la siguiente:

$$V1 \times I1 \times \cos \emptyset + V2 \times I2 \times \cos \emptyset = \text{Vatios}$$

Ejemplo: la tensión predeterminada es 120,00 voltios de CA y el usuario introduce 1000 vatios como valor máximo. La corriente necesaria para la salida de escala completa del transductor es la siguiente:

$$120 \times I1 \times \cos 0^\circ + 120 \times I2 \times \cos 0^\circ = 1000 \text{ vatios}$$

Dado que cada fase contribuye con la mitad de la potencia, podemos simplificar de la siguiente forma:

$$I1 = 500 \text{ vatios}/120 \text{ voltios, o } I1 = I2 = 4,1667 \text{ amperios}$$

Por lo tanto, si el usuario introduce 1000 vatios en la ventana del valor **MAX**. (Máximo), en la pantalla de medida, en el equipo de medida debe aparecer automáticamente un valor de corriente de medida para I1 de 4,167 amperios en un ángulo de 0°, e I2 de 4,167 amperios en un ángulo de 180°. Tenga en cuenta que la corriente se ha redondeado a 7 en el último dígito mostrado.

Cuando se inicia la medida, aparecen las salidas de tensión y corriente medidas y los vatios calculados se basan en las salidas de tensión y corriente medidas. Este es el valor que aparece en la **pantalla de medida del transductor**, en Output (Salida). Otro valor de vatios se calcula utilizando la salida de voltios CC o miliamperios CC medida, tal como se muestra en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor). Supongamos que, en nuestro transductor de ejemplo, la salida está en miliamperios de CC. Para este ejemplo, digamos que 1 miliamperio de corriente CC es igual a la salida de escala completa de 1000 vatios. Por lo tanto, los vatios de salida teóricos del transductor serían 1000 si la corriente de salida fuera de 1 miliamperio. En este ejemplo, supongamos que las tensiones de salida medidas son de 120,00 voltios (V1 y V2), y que la corriente de salida medida es de 4,166 amperios, a 0°. Los vatios de salida serían los siguientes:

$$120,00 \times 4,166 \times \cos 0^\circ + 120,00 \times 4,166 \times \cos 0^\circ = 999,94 \text{ vatios}$$

3.7.5.4 Transductor de vatios/VAR de 2 elementos

Para este ejemplo, supongamos que la corriente de salida medida del transductor es de 0,998 mA CC. Basado en un valor máximo de 1 mA igual a 1000 vatios, el valor de **Watts** (Vatios) mostrado en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la **pantalla de medida del transductor** debería ser $1000 \times 0,998 = 998,00$ vatios

La **precisión** que se indica en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) sería igual a la siguiente:

$$(998,0 - 999,98/999,98) \times 100 = \% \text{ de precisión o } 0,198 \%$$

Si se tratara de un transductor del 0,2 %, el firmware compararía los valores de precisión entre la pantalla de configuración y la pantalla de medida y mostraría **PASS** (Superación) en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la pantalla de medida.

Nota: Todos los cálculos son muy similares al efectuar mediciones en transductores de VAR de 1 elemento y ½. La diferencia principal es sustituir la función COS (Coseno) por la función SIN (Seno).

3.7.5.4 Vatios/VAR con 2 elementos

Este transductor se utiliza normalmente en aplicaciones en triángulo trifásicas de tres hilos, que requieren 2 tensiones y 2 corrientes para la realización de medidas. Normalmente, los TP y los TI están conectados a las fases A y C. El equipo de medida seleccionará automáticamente dos canales de tensión y corriente, **V1, V3, I1 e I3** (en caso de que no haya ningún canal V3/I3, se utilizarán V2 e I2). La medida comenzará inicialmente con el valor de tensión predeterminado, que se establece en la **pantalla de configuración predeterminada** para cada salida de tensión. De este modo, para un valor de tensión predeterminado de 120 voltios, V1 se establecerá en 120 voltios a un ángulo de 0° y V3, en 120 voltios a 300° (TP conectados en triángulo). De este modo, se asume que el ángulo de fase predeterminado es 0-360 grados atrasados y no de ±180 grados. Si se utiliza la opción de ángulo de fase de ±180 grados, V3 estará en +60°. I1 e I3 se desplazarán de fase 30° con sus respectivas tensiones, o I1 a 30° atrasados e I3 a 270° atrasados (o +90°). Cuando el usuario introduce el valor máximo (**MAX**), de vatios en la **pantalla de configuración del transductor** permite al firmware calcular las corrientes de medida necesarias para el valor de escala completa.

La fórmula necesaria para calcular los vatios para el transductor de 2 elementos es la siguiente:

$$V1 \times \sqrt{3} \times I1 \times (\cos 30^\circ + \emptyset) + V3 \times \sqrt{3} \times I3 \times (\cos 30^\circ - \emptyset) = \text{Vatios totales}$$

Donde \emptyset es el cambio angular incremental entre V1 e I1 y V3 e I3.

Ejemplo: la tensión predeterminada es 120,00 voltios de CA y el usuario introduce 1000 vatios como valor máximo. La corriente necesaria para la salida de escala completa del transductor es la siguiente:

$$120 \times \sqrt{3} \times I1 \times \cos 30^\circ + 120 \times \sqrt{3} \times I3 \times \cos 30^\circ = 1000 \text{ vatios}$$

$$I1 = 500 \text{ vatios} / (120 \text{ voltios} \times \sqrt{3} \times \cos 30^\circ) \text{ o } I1 = 500 / 180,00$$

Dado que $I1 = I3$, entonces I1 e I3 serán de 2,7777 amperios cada uno

Por lo tanto, cuando el usuario introduce 1000 vatios en la ventana del valor **MAX**. (Máximo), en la pantalla de medida, en el equipo de medida debe mostrarse automáticamente un valor de corriente de medida para I1 de 2,777 amperios en un ángulo de 30°, e I3 de 2,777 amperios en un ángulo de 270° (+ 90°).

3.7.5.4 Vatios/VAR con 2 elementos

Cuando se inicia la medida, aparecen las salidas de tensión y corriente medidas y los vatios calculados se basan en las salidas de tensión y corriente medidas. Este es el valor que aparece en la **pantalla de medida del transductor**, en **Output** (Salida). Otro valor de vatios se calcula utilizando la salida de voltios CC o miliamperios CC medida, tal como se muestra en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor). Supongamos que, en nuestro transductor de ejemplo, la salida está en miliamperios de CC. En este ejemplo, deje que 1 miliamperio de corriente CC sea igual a la salida de escala completa de 1000 vatios. Para este ejemplo, supongamos que las tensiones de salida medidas son de 120,00 voltios (V1 y V3), y que la corriente de salida medida es de 2,793 amperios. Los vatios de salida serían los siguientes:

$$120,00 \times \sqrt{3} \times 2,793 \times \text{COS } 30^\circ + 120,00 \times \sqrt{3} \times 2,793 \times \text{COS } 30^\circ = 1005,48 \text{ vatios}$$

Para este ejemplo, supongamos que la corriente de salida medida del transductor es de 1,001 mA CC. Basado en un valor máximo de 1 mA igual a 1000 vatios, el valor de **Watts** (Vatios) mostrado en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la **pantalla de medida del transductor** debería ser $1000 \times 1,001 = 1001,00 \text{ vatios}$

La **precisión** que se indica en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) sería igual a la siguiente:

$$(1001,00 - 1005,48/1005,48) \times 100 = \% \text{ de precisión o } 0,445 \%$$

Si se tratara de un transductor del 0,5 %, el firmware compararía los valores de precisión entre la pantalla de configuración y la pantalla de medida y mostraría **PASS** (Superación) en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la pantalla de medida.

Si el usuario ajusta el ángulo de fase en el sentido de retardo 30° adicionales, la salida de vatios cambia.

Con la fórmula

$$V1 \times \sqrt{3} \times I1 \times (\text{COS } 30^\circ + \emptyset) + V3 \times \sqrt{3} \times I3 \times (\text{COS } 30^\circ - \emptyset) = \text{Vatios totales}$$

Donde \emptyset es el cambio angular incremental de 30° entre V1 e I1 y V3 e I3:

$$120,00 \times \sqrt{3} \times 2,793 \times \text{COS } (30^\circ + 30^\circ) + 120,00 \times \sqrt{3} \times 2,793 \times \text{COS } (30^\circ - 30^\circ)$$

entonces, vatios totales = 283,7099 + 580,5142 u 864,22 vatios

Nota: Todos los cálculos son muy similares al medir transductores de VAR de 2 elementos. La diferencia principal es sustituir la función COS (Coseno) por la función SIN (Seno). Para el ejemplo anterior,

$$120,00 \times \sqrt{3} \times 2,793 \times \text{SIN } (30^\circ + 30^\circ) + 120,00 \times \sqrt{3} \times 2,793 \times \text{SIN } (30^\circ - 30^\circ)$$

entonces, 502,7397 + 0 = 502,74 VAR

Nota: Para los transductores de potencia aparente, VA, los cálculos siguen siendo los mismos, excepto porque no hay funciones COS ni SIN. Para el ejemplo anterior,

$$120,00 \times \sqrt{3} \times 2,793 + 120,00 \times \sqrt{3} \times 2,793 = 1161,03 \text{ VA}$$

3.7.5.5 Vatios/VAR con 2 elementos y ½

3.7.5.5 Vatios/VAR con 2 elementos y ½

Este transductor se utiliza normalmente en aplicaciones en Y trifásicas de cuatro hilos, que requieren 2 tensiones y 3 corrientes para efectuar medidas. Las dos tensiones y las tres corrientes tienen referencia a tierra. El equipo de medida seleccionará automáticamente dos canales de tensión y tres canales de corriente, **V1, V3, I1, I2 e I3**. La medida comenzará inicialmente con el valor de tensión predeterminado, que se establece en la **pantalla de configuración predeterminada** para cada salida de tensión. De este modo, para un valor de tensión predeterminado de 120 voltios, V1 se establecerá en 120 voltios a un ángulo de 0° y V3, en 120 voltios a 240° atrasados. De este modo, se asume que el ángulo de fase predeterminado es 0-360 grados atrasados y no de ±180 grados. Si se utiliza la opción de ángulo de fase de ±180 grados, V3 estará en +120°. I1 e I3 estarán en fase con sus respectivas tensiones, o I1 a 0° e I3 a 240° atrasados (o +120°). I2 estará a 120° atrasados (o -120°). Cuando el usuario introduce el valor **máximo** de vatios en la **pantalla de configuración del transductor** permite al firmware calcular las corrientes de medida necesarias para el valor de escala completa.

La fórmula necesaria para calcular los vatios para el transductor de 2 elementos es la siguiente:

$$V1 \times I1 \times (\cos \emptyset) + V3 \times I3 \times (\cos \emptyset) + V1 \times I2 \times (\cos 60^\circ + \emptyset) + V3 \times I2 \times (\cos 60^\circ - \emptyset) = \text{Vatios totales}$$

Donde \emptyset es el cambio angular incremental entre V1 e I1 y V3 e I3, con I2 cambiando en el mismo ángulo incremental que I1 e I3.

Ejemplo: la tensión predeterminada es 120,00 voltios de CA y el usuario introduce 1500 vatios como valor máximo. La corriente necesaria para la salida de escala completa del transductor es la siguiente:

$$120 \times I1 \times \cos 0^\circ + 120 \times I3 \times \cos 0^\circ + V1 \times I2 \times (\cos 60^\circ + 0^\circ) + V3 \times I2 \times (\cos 60^\circ - 0^\circ) = 1500 \text{ vatios}$$

$$I1 = 500 \text{ vatios} / (120 \text{ voltios} \times \cos 0^\circ), \text{ o } I1 = 500/120$$

Entonces, I1, I2 e I3 serán de 4,1667 amperios cada uno

Por lo tanto, cuando el usuario introduce 1500 vatios en la ventana del valor **MAX.** (Máximo), el equipo de medida debe mostrar automáticamente un valor de corriente de medida para I1 de 4,167 amperios en un ángulo de 0°, I2 de 4,167 a 120° (-120°) e I3 de 4,167 amperios en un ángulo de 240° (+ 120°). Tenga en cuenta que la corriente se ha redondeado a 7 en el último dígito mostrado.

Cuando se inicia la medida, aparecen las salidas de tensión y corriente medidas y los vatios calculados se basan en las salidas de tensión y corriente medidas. Este es el valor que aparece en la **pantalla de medida del transductor**, en **Output** (Salida). Otro valor de vatios se calcula utilizando la salida de voltios CC o miliamperios CC medida, tal como se muestra en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor). Supongamos que, en nuestro transductor de ejemplo, la salida está en miliamperios de CC. En este ejemplo, deje que 20 miliamperio de corriente CC sea igual a la salida de escala completa de 1500 vatios. Para este ejemplo, supongamos que las tensiones de salida medidas son de 120,02 voltios (V1 y V3), y que la corriente de salida medida es de 4,166 amperios. Los vatios de salida serían los siguientes:

$$120,02 \times 4,166 \times \cos 0^\circ + 120,02 \times 4,166 \times \cos 0^\circ + 120,02 \times 4,166 \times (\cos 60^\circ + 0^\circ) + 120,02 \times 4,166 \times (\cos 60^\circ - 0^\circ) = 500,0332 + 500,0332 + 250,0166 + 250,0166$$

1500,10 vatios

Para este ejemplo, supongamos que la corriente de salida medida del transductor es de 20,1 mA CC. Basado en un valor máximo de 20 mA igual a 1500 vatios, el valor de **Watts** (Vatios) mostrado en la sección Transducer Output (Salida del transductor) de la **pantalla de medida del transductor** debería ser **1507,5 vatios**

3.7.5.6 Vatios/VAR con 3 elementos

La **precisión** que se indica en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) sería igual a la siguiente:

$$(1507,5 - 1500,10 / 1500,10) \times 100 = \% \text{ de precisión o } 0,493\%$$

Si se tratara de un transductor del 0,5 %, el firmware compararía los valores de precisión entre la pantalla de configuración y la pantalla de medida y mostraría PASS (Superación) en la sección Transducer Output (Salida del transductor) de la pantalla de medida.

Si el usuario ajusta el ángulo de fase en el sentido de retardo 30°, la salida de vatios cambia.

Con la fórmula

$$V1 \times I1 \times (\text{COS } \emptyset) + V3 \times I3 \times (\text{COS } \emptyset) + V1 \times I2 \times (\text{COS } 60^\circ + \emptyset) + V3 \times I2 \times (\text{COS } 60^\circ - \emptyset) = \text{Vatios totales}$$

Donde \emptyset es el cambio angular incremental de 30° entre V1 e I1 y V3 e I3, etc;

entonces,

$$120 \times 4,1667 \times \text{COS } 30^\circ + 120 \times 4,1667 \times \text{COS } 30^\circ + 120 \times 4,1667 \times (\text{COS } 60^\circ + 30^\circ) + 120 \times 4,1667 \times (\text{COS } 60^\circ - 30^\circ) = 1299,05 \text{ vatios totales}$$

Nota: Todos los cálculos son muy similares al efectuar mediciones en transductores de VAR de 2 elementos y ½. La diferencia principal es sustituir la función COS (Coseno) por la función SIN (Seno). Para el ejemplo anterior,

$$120 \times 4,1667 \times \text{SIN } 30^\circ + 120 \times 4,1667 \times \text{SIN } 30^\circ + 120 \times 4,1667 \times (\text{SIN } 60^\circ + 30^\circ) + 120 \times 4,1667 \times (\text{SIN } 60^\circ - 30^\circ) = 1250,01 \text{ VAR}$$

Nota: Todos los cálculos son muy similares al efectuar mediciones en transductores de VAR de 2 elementos y ½. La diferencia principal es que no hay funciones COS ni SIN. Para el ejemplo anterior,

$$120 \times 4,167 + 120 \times 4,167 + 120 \times 4,167 = 1500,12 \text{ VA}$$

3.7.5.6 Vatios/VAR con 3 elementos

Este transductor se utiliza normalmente en aplicaciones en Y trifásicas de cuatro hilos, que requieren 3 tensiones y 3 corrientes para efectuar medidas. Las tres tensiones y las tres corrientes tienen referencia a tierra. El equipo de medida seleccionará automáticamente tres canales de tensión y tres canales de corriente, V1, V2, V3, I1, I2 e I3. La medida comenzará inicialmente con el valor de tensión predeterminado, que se establece en la pantalla de configuración predeterminada para cada salida de tensión. De este modo, para un valor de tensión predeterminado de 120 voltios, V1 se establecerá en 120 voltios a un ángulo de 0°, V2 en 120 voltios a 120° atrasados y V3 en 120 voltios a 240° atrasados. De este modo, se asume que el ángulo de fase predeterminado es 0-360 grados atrasados y no de ± 180 grados. Si se utiliza la opción de ángulo de fase de ± 180 grados, V2 se encontrará en -120° y V3, en $+120^\circ$. I1, I2 e I3 estarán en fase con sus respectivas tensiones. Cuando el usuario introduce el valor máximo de vatios en la pantalla de configuración del transductor permite al firmware calcular las corrientes de medida necesarias para el valor de escala completa.

La fórmula necesaria para calcular los vatios para el transductor de 3 elementos es la siguiente:

$$V1 \times I1 \times (\text{COS } \emptyset) + V2 \times I2 \times (\text{COS } \emptyset) + V3 \times I3 \times (\text{COS } \emptyset) = \text{Vatios totales}$$

3.7.5.6 Vatios/VAR con 3 elementos

Donde \emptyset es el cambio angular incremental entre V1 e I1, V2 e I2, V3 e I3.

Ejemplo: la tensión predeterminada es 120,00 voltios de CA y el usuario introduce 1500 vatios como valor máximo. La corriente necesaria para la salida de escala completa del transductor es la siguiente:

$$120 \times I1 \times \text{COS } 0^\circ + 120 \times I2 \times \text{COS } 0 + 120 \times I3 \times \text{COS } 0^\circ = 1500 \text{ vatios}$$

$$I1 = 500 \text{ vatios}/(120 \text{ voltios} \times \text{COS } 0^\circ), \text{ o } I1 = 500/120$$

Entonces, I1, I2 e I3 serán de 4,1667 amperios cada uno

Por lo tanto, cuando el usuario introduce 1500 vatios en la ventana del valor **MAX.** (Máximo), en la pantalla de medida, el equipo de medida debe mostrar automáticamente un valor de corriente de medida para I1 de 4,167 amperios en un ángulo de 0° ; I2, de 4,167 a 120° (-120°), e I3, de 4,167 amperios en un ángulo de 240° ($+120^\circ$). Tenga en cuenta que la corriente se ha redondeado a 7 en el último dígito mostrado.

Cuando se inicia la medida, aparecen las salidas de tensión y corriente medidas y los vatios calculados se basan en las salidas de tensión y corriente medidas. Este es el valor que aparece en la **pantalla de medida del transductor**, en **Output** (Salida). Otro valor de vatios se calcula utilizando la salida de voltios CC o miliamperios CC medida, tal como se muestra en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor). Supongamos que, en nuestro transductor de ejemplo, la salida está en miliamperios de CC. En este ejemplo, deje que 20 miliamperio de corriente CC sea igual a la salida de escala completa de 1500 vatios. Para este ejemplo, supongamos que las tensiones de salida medidas son de 120,01 voltios (V1, V2 y V3), y que la corriente de salida medida es de 4,167 amperios. Los vatios de salida serían los siguientes:

$$120,01 \times 4,167 \times 0^\circ + 120,01 \times 4,167 \times \text{COS } 0^\circ + 120,01 \times 4,167 \times \text{COS } 0^\circ$$

$$\text{o } 500,0816 + 500,0816 + 500,0816 = 1500,24 \text{ vatios}$$

Para este ejemplo, supongamos que la corriente de salida medida del transductor es de 20,2 mA CC. Con base en un valor máximo de 20 mA igual a 1500 **vatios**, el valor de Watts (Vatios) mostrado en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la **pantalla de medida del transductor** debería ser **1515,0 vatios**

La precisión que se indica en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) sería igual a la siguiente:

$$(1515 - 1500,24 / 1500,24) \times 100 = \% \text{ de precisión o } 0,984 \%$$

Si se tratara de un transductor del 0,5 %, el firmware compararía los valores de precisión entre la pantalla de configuración y la pantalla de medida y mostraría **Test Failed** (Medida fallida) en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la pantalla de medida.

Si el usuario ajusta el ángulo de fase en el sentido de retardo 30° , la salida de vatios cambia.

Con la fórmula

$$V1 \times I1 \times (\text{COS } \emptyset) + V2 \times I2 \times (\text{COS } \emptyset) + V3 \times I3 \times (\text{COS } \emptyset) = \text{Vatios totales}$$

3.7.5.7 Factor de potencia de 3 elemento

Donde \emptyset es el cambio angular incremental de 30° entre V1 e I1, V2 e I2, y V3 e I3, etc.;

entonces,

$$120,01 \times 4,1666 \times \text{COS } 30^\circ + 120,01 \times 4,1666 \times \text{COS } 30^\circ + 120,01 \times 4,1666 \times \text{COS } 30^\circ$$

$$\text{o } 433,0418 + 433,0418 + 433,0418 = 1299,13 \text{ vatios}$$

Nota: Todos los cálculos son muy similares al medir transductores de VAR de 3 elementos. La diferencia principal es sustituir la función COS (Coseno) por la función SIN (Seno). Para el ejemplo anterior,

$$120,01 \times 4,1666 \times \text{SIN } 30^\circ + 120,01 \times 4,1666 \times \text{SIN } 30^\circ + 120,01 \times 4,1666 \times \text{SIN } 30^\circ$$

$$\text{o } 250,0168 + 250,0168 + 250,0168 = 750,05 \text{ VAR}$$

Nota: Todos los cálculos son muy similares al efectuar mediciones en transductores de VA de 3 elementos. La diferencia principal es que no hay funciones COS ni SIN. Para el ejemplo anterior,

$$120,01 \times 4,1666 + 120,01 \times 4,1666 + 120,01 \times 4,1666 = 1500,10 \text{ VA}$$

3.7.5.7 Factor de potencia de 3 elemento

El transductor de factor de potencia de tres elementos requiere 3 tensiones y 3 corrientes para realizar la medida. El equipo de medida seleccionará automáticamente los tres primeros canales de tensiones y corrientes disponibles, **V1, V2, V3** e **I1, I2, I3**. La medida comenzará inicialmente con los valores predeterminados de tensión y corriente establecidos en la **pantalla de configuración predeterminada**. Por ejemplo, 120 voltios L-N, 5 amperios en sus respectivas separaciones de fases de 120 grados (tenga en cuenta que para los transductores de factor de potencia trifásicos, el transductor requiere una salida trifásica equilibrada). Los factores de potencia calculados dependerán de la separación de fases entre V1 e I1. El transductor de factor de potencia tiene un rango de funcionamiento que se corresponde con la relación de ángulo de fase adelantado o atrasado entre las entradas de tensión y corriente. Por tanto, si el usuario selecciona un factor de potencia de 3 elementos, la nomenclatura de **MIN** (Mínimo) y **MAX** (Máximo) cambiará para indicar valores de factor de potencia **LEAD** (+) (Adelantado) y **LAG** (-) (Atrasado). El usuario debe introducir los valores de factor de potencia **LEAD** y **LAG** en los espacios proporcionados para tal fin (normalmente los mismos valores, es decir, 0,5). El factor de potencia es el valor equivalente decimal trigonométrico del COS del ángulo entre la tensión V1 y la corriente I1. Por ejemplo, si el usuario introduce los valores de factor de potencia **LEAD** and **LAG** en la **pantalla de configuración del transductor**, el firmware puede calcular los ángulos de medida necesarios para los valores de escala completa. De este modo, para un valor de factor de potencia LAG (Atrasado) de 0,5, la corriente tendría que atrasar la tensión en 60° . Los ángulos de fase adelantados y atrasados requieren que la visualización vectorial se modifique para mostrar ángulos de $\pm 180^\circ$. Si la representación de ángulo predeterminada es de 0 a 360 LAG (Atrasados), el ángulo entre la tensión y la corriente se considerará atrasado (la corriente atrasa la tensión). En esta situación, los ángulos de medida típicos pueden variar entre 0 a 90 grados atrasados y 359,9 a 270 grados atrasados (90 grados adelantados). Esto podría provocar cierta confusión en el usuario. Al forzar la visualización a $\pm 180^\circ$, la medición se simplifica considerablemente. La medida se iniciará en el factor de potencia de la unidad, o $\pm 0^\circ$. Puesto que el ángulo predeterminado será 0° (cero grados), el cálculo es sencillo. La fórmula necesaria para calcular el factor de potencia es la siguiente:

$$\text{COS } \angle 0^\circ = 1,000 \text{ factor de potencia (V1 } \angle 0^\circ, \text{ I1 } \angle 0^\circ)$$

Ejemplo: La tensión predeterminada es de 120,00 voltios y la corriente es de 5 amperios de CA, y el usuario introduce un factor de potencia de $\pm 0,3$ como valores **LEAD** (Adelantado) y **LAG** (Atrasado). Los ángulos necesarios para la salida de escala completa del transductor son los siguientes:

$$0,3 \text{ factor de potencia} = \text{COS } 72,5^\circ, \text{ o}$$

$$+72,5^\circ \text{ LEAD (Adelantado) y } -72,5^\circ \text{ LAG (Atrasado)}$$

3.7.6 Aplicaciones monofásicas

Cuando se inicia la medida, aparecen las salidas de tensión y corriente medidas y el factor de potencia calculado se basa en el ángulo de fase medido entre las salidas de tensión y corriente. Este es el valor que aparece en la **pantalla de medida del transductor**, en **Output** (Salida).

Otro valor de factor de potencia se calcula utilizando la salida de voltios CC o miliamperios CC medida, tal como se muestra en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor). Supongamos que, en nuestro siguiente transductor de ejemplo, la salida está en miliamperios de CC. Para este ejemplo, digamos que ± 1 miliamperio de corriente CC es igual al factor de potencia de escala completa de $\pm 0,5$. Por tanto, el rango teórico de salida del transductor sería el siguiente: $-0,5$ factor de potencia, si la corriente de salida es de -1 miliamperios, a $+0,5$ factor de potencia, si la corriente de salida es de $+1$ miliamperio. Para este ejemplo, supongamos que la tensión de salida medida es de $120,0$ voltios, a 0° , y la corriente de salida medida es de $5,000$ amperios, con un ángulo de retraso de -30° . El factor de potencia calculado (que se muestra junto al **factor de potencia de 3 elementos**) sería:

$$\text{COS} - 30^\circ = -0,866 \text{ PF}$$

Para este ejemplo, supongamos que la corriente de salida medida del transductor es de $-0,489$ mA CC. Con base en un valor de adelanto/atraso de ± 1 mA igual a $0,5 \pm \text{PF}$, la escala sería igual a

$$0,5 \text{ PF} = \text{COS} 60^\circ$$

$$1 \text{ mA}/60^\circ \text{ o } 0,016666 \text{ mA por grado.}$$

Por tanto, el valor de **PF** (Factor de potencia) mostrado en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la **pantalla de medida del transductor** debería ser:

$$-0,489 \text{ mA}/0,016666 \text{ mA/grado} = -29,35 \text{ grados}$$

$$\text{COS} - 29,35^\circ = -0,871 \text{ PF}$$

Las precisiones del transductor de factor de potencia se indican en unidades de factor de potencia, no en % de error. Por tanto, la ventana Accuracy (Precisión) de los transductores de factor de potencia debe cambiar de % de error a $0,000$ PF. En el ejemplo anterior, la precisión que aparece en la sección Transducer Output (Salida del transductor) sería igual a la siguiente:

$$0,871 - 0,866 = +0,005 \text{ PF}$$

Si la precisión del transductor fuera de un $\pm 0,01$ PF, el firmware compararía los valores de precisión entre la pantalla de configuración y la pantalla de medida y mostraría **PASS** (Superación) en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la pantalla de medida.

3.7.6 Aplicaciones monofásicas

Como se ha indicado anteriormente, los transductores se presentan en configuraciones trifásicas y monofásicas. En la pantalla de configuración del transductor, el operador debe seleccionar el tipo de transductor que se va a medir. Una vez seleccionado, el firmware interno realizará ciertas suposiciones y cálculos dependientes del tipo de transductor seleccionado. A continuación se describen detalladamente los transductores monofásicos de voltios de CA, corriente de CA, voltios de CC, corriente de CC y frecuencia.

3.7.6.1 Transductores de tensión CA y CC

El transductor monofásico de tensión de CA y CC requiere 1 canal de salida de tensión para efectuar medidas. La unidad seleccionará automáticamente el primer canal de tensión disponible: el **V1**. La medida comenzará inicialmente con el valor de tensión predeterminado que se haya establecido en la **pantalla de configuración predeterminada**. Por ejemplo, 120 voltios L-N. Si el usuario introduce el valor **MAX.** (Máximo) de voltios en la **pantalla de**

3.7.6.2 Transductores de corriente de CA y CC

configuración del transductor permite al firmware establecer la tensión de medida necesaria para el valor de escala completa. Nota: Para activar el amplificador de algunos transductores, se puede seleccionar **V2** para proporcionar la fuente de tensión de CA. Recuerde seleccionar la tensión de salida adecuada para V2 (el valor predeterminado será MAX en la pantalla de configuración). Si V2 no está disponible, utilice otra fuente apta.

Ejemplo: La tensión predeterminada es de 120,00 voltios de CA y el usuario introduce 150 voltios de CA como valor máximo de escala completa. En la pantalla de medida, cuando el usuario introduce 150 voltios en la ventana de valores, en el equipo de medida debe aparecer automáticamente un valor de tensión de medida de 135 voltios (el valor predeterminado es el 90 % de la escala completa) en un ángulo de 0°. Tenga en cuenta que el transductor de tensión de CC es idéntico, excepto porque en lugar de 50 o 60 Hz como la frecuencia de salida predeterminada, la pantalla cambia para indicar CC.

Cuando se inicia la medida, aparece la salida de tensión obtenida en la medición. Este es el valor que aparece en la **pantalla de medida del transductor**, en **Output** (Salida). Otro valor de voltios se calcula utilizando la salida de voltios CC o miliamperios CC medida, tal como se muestra en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor). Supongamos que, en nuestro transductor de ejemplo, la salida está en miliamperios de CC. Para este ejemplo, digamos que 1 miliamperio de corriente de CC es igual a la salida de escala completa de 150 voltios. Por lo tanto, los voltios de salida teóricos del transductor serían 150 si la corriente de salida fuera de 1 miliamperio. En este ejemplo, el usuario ha cambiado el valor predeterminado de 90 % a 100 % y supongamos que la tensión de salida medida de la unidad es de 150,01 voltios.

Para este ejemplo, se supone que la corriente de salida medida del transductor es de 0,999 mA. Con base en un valor máximo de 1 mA igual a 150 vatios, el valor de **AC Volts** (Voltios CA) mostrado en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la **pantalla de medida del transductor** debería ser de $150 \times 0,999 = 149,85$ voltios.

La **precisión** que se indica en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) sería igual a la siguiente:

$$(149,85 - 150,01/150,01) \times 100 = \% \text{ de precisión o } 0,106 \%$$

Si se tratara de un transductor del 0,2 %, el firmware compararía los valores de precisión entre la pantalla de configuración y la pantalla de medida y mostraría **PASS** (Superación) en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la pantalla de medida.

Nota: Todos los cálculos son muy similares al medir transductores de tensión de CC

3.7.6.2 Transductores de corriente de CA y CC

El transductor monofásico de corriente de CA o CC requiere **1** corriente para efectuar medidas. El software selecciona automáticamente el primer canal de corriente disponible, I1. La medida comenzará inicialmente con el valor de corriente predeterminado que se haya establecido en la **pantalla Default Setting** (Configuración predeterminada). Por ejemplo, 5 amperios. Cuando el usuario introduce el valor máximo (**MAX**). de corriente de escala completa en la **pantalla de configuración del transductor**, el firmware establecerá automáticamente la corriente de medida para el valor de escala completa. Nota: Para activar el amplificador de algunos transductores, se puede seleccionar **V1** para proporcionar la fuente de tensión de CA. Recuerde seleccionar la tensión de salida adecuada para V1 (se establecerá en el valor predeterminado del sistema en la pantalla de configuración).

Ejemplo: La corriente predeterminada es de 5 amperios de CA y el usuario introduce 5 amperios de CA como valor máximo de escala completa. Por tanto, si el usuario introduce 5 amperios en la ventana de valor **MAX**. (Máximo), en el equipo de medida debe aparecer automáticamente un valor de corriente de medida de 5,000 amperios en un ángulo de 0°. Tenga en cuenta que el transductor de corriente de CC es idéntico, excepto porque en lugar de 50 o 60 Hz como la frecuencia de salida predeterminada, la vista cambia para indicar CC.

Cuando se inicia la medida, la salida de corriente medida aparece en la pantalla Transducer Test (Medida del transductor), en Output (Salida). Otro valor de corriente se calcula utilizando la salida de voltios CC o miliamperios CC medida, tal como se muestra en la sección Transducer Output (Salida del transductor). Supongamos que, en nuestro transductor de ejemplo, la salida está en miliamperios de CC. Para este ejemplo, supongamos que 20 miliamperios de corriente de CC del transductor equivalen a la salida de escala completa de 5 amperios. Por lo tanto, la corriente de salida teórica del transductor sería de 5 amperios si la corriente de salida del transductor fuera de 20 miliamperios. Para este ejemplo, supongamos que la corriente de salida medida es de 5,001.

3.7.6.3 Transductores de frecuencia

Para este ejemplo, supongamos que la corriente de salida medida del transductor es de 19,9991 mA. Con base en un valor máximo de 20 mA igual a 5 amperios, el valor de **AC Amperes** (Amperios CA) mostrado en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la **pantalla de medida del transductor** debería ser **4,9997 amperios**.

Si $20 \text{ mA} = 5 \text{ amperios}$ o $0,25 \text{ A} / 1 \text{ mA}$,

entonces, $19,99 \text{ mA} \times 0,25 \text{ A/mA} = 4,9975 \text{ amperios}$

La **precisión** que se indica en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) sería igual a la siguiente:

$(4,9975 - 5,001/5,001) \times 100 = \% \text{ de precisión o } 0,0699 \%$

Si se tratara de un transductor del 0,15 %, el firmware compararía los valores de precisión entre la pantalla de configuración y la pantalla de medida y mostraría **PASS** (Superación) en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la pantalla de medida.

Nota: Todos los cálculos son muy similares al medir transductores de corriente CC.

3.7.6.3 Transductores de frecuencia

El transductor de frecuencia requiere 1 canal de salida de tensión para efectuar medidas. El software selecciona automáticamente el primer canal de tensión disponible, **V1**. La medida comenzará inicialmente con el valor de tensión y la frecuencia predeterminados que se hayan establecido en la **pantalla Default Setting** (Configuración predeterminada). Por ejemplo, 120 voltios L-N, 60,000 Hz. Cuando el usuario introduce el valor máximo de frecuencia de escala completa en la **pantalla Transducer Setup (Configuración del transductor)**, el firmware calcula la frecuencia de medida necesaria para el valor de escala completa.

Ejemplo: La frecuencia predeterminada es de 60,00 y el usuario introduce 65 Hz como valor máximo. Por lo tanto, cuando el usuario introduce 65 Hz en la ventana de valor **MAX**. (Máximo), en el equipo de medida debe aparecer automáticamente un valor de frecuencia de medida de 58,50 Hz (90 % de la escala completa) con el valor de tensión predeterminado de 120 voltios. Para medir a escala completa, toque la ventana del 90 % e introduzca 100 %. Si se introduce el 100 %, la frecuencia de medida cambiará a escala completa o 65 Hz.

Cuando se inicia la medida, aparecen las salidas de tensión y frecuencia obtenidas en la medición. La frecuencia de salida es el valor que aparece en la **pantalla Transducer Test (Medida del transductor)**, en **Output** (Salida). Otro valor de frecuencia se calcula utilizando la salida de voltios CC o miliamperios CC medida, tal como se muestra en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor). Supongamos que, en nuestro transductor de ejemplo, la salida está en voltios de CC. Para este ejemplo, supongamos que 10 voltios de CC equivalen a la salida de escala completa de 65 Hz. Por lo tanto, la frecuencia de salida teórica del transductor sería de 65 Hz, si la tensión de salida del transductor fuera de 10 voltios de CC. Para este ejemplo, supongamos que la frecuencia de salida medida es de 65,00 Hz y la tensión de salida medida del transductor es de 10,001 voltios. La frecuencia de salida medida del transductor sería la siguiente:

Si $65 \text{ Hz} = 10 \text{ voltios de CC}$,

entonces, $65/10 = 6,5 \text{ Hz/V}$

$V \times 6,5 \text{ Hz/V} = 65,0065 \text{ Hz}$

En este ejemplo, los **Hz** que se indican en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la **pantalla Transducer Test** (Medida del transductor) deben ser 65,000 Hz.

La **precisión** mostrada en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) sería igual a la siguiente: $(65,0065 - 65,000/65,000) \times 100 = \% \text{ precisión o } 0,01 \%$

Si se tratara de un transductor del 0,02 %, el firmware compararía los valores de precisión entre la pantalla de configuración y la pantalla de medida y mostraría **PASS** (Superación) en la sección **Transducer Output** (Salida del transductor) de la pantalla de medida.

3.8 Ejecutar una medida con el medidor

3.8 Ejecutar una medida con el medidor

La medida del medidor proporciona un enfoque rápido y sencillo para medir la función de medición de energía de los relés de protección. Para acceder a la medida del medidor, haga clic en el botón de transductor de medidor  de la sección Standard (Estándar) de la lista Select New Test (Seleccionar nueva medida). Aparecerá la siguiente pantalla de medida.

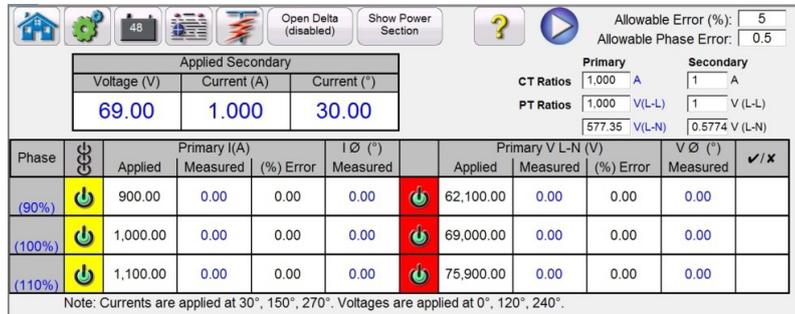


Figura 197. Pantalla de medida del medidor

El usuario solo tiene que seleccionar los canales de salida similares a los de la pantalla de medida manual de vectores. Los valores pueden establecerse en secundarios (predeterminados) o primarios haciendo clic en las ventanas de Primary Ratios (Relaciones primarias) e introduciendo las relaciones de TI y TT (consulte Primary Ratios [Relaciones primarias] en el apartado de la pantalla de configuración para obtener más información). Introduzca el error admisible deseado en % de lectura en la ventana que aparece (no olvide que se trata del error total del equipo de medida más el error del relé).

Active las salidas haciendo clic en el botón azul de ejecución de medida . Lea e introduzca los valores obtenidos en la medición del relé en las ventanas que aparecen.

Pulse la opción Show Power Section (Mostrar sección de potencia) o haga clic en ella para mostrar las mediciones de potencia como se indican en la siguiente figura.

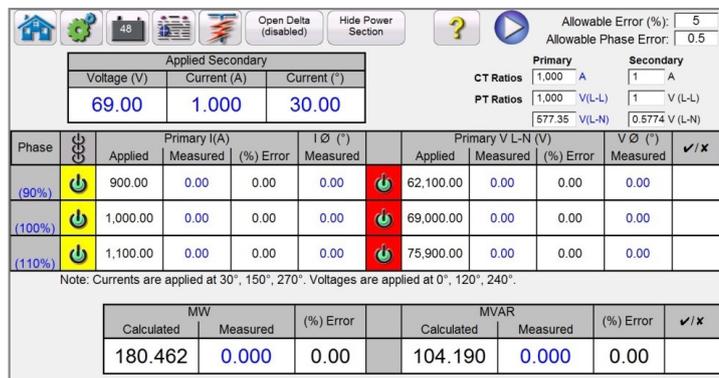


Figura 198. Medida del medidor con mediciones de potencia

El software calcula automáticamente el porcentaje de error. Haga clic en el botón  (opciones del informe) para añadir los resultados de la medida del medidor al informe de medida.

3.9 Medición de relés diferenciales

El de Differential Relay (Relé diferencial) es un método rápido y sencillo para la medición de relés diferenciales de transformadores trifásicos, alternadores, motores y transformadores monofásicos.

Para acceder a la medida de relé diferencial, pulse el botón Select New Test (Seleccionar nueva medida)  situado junto al botón de configuración de relé . Pulse el botón Three Phase Transformer Differential Relay (Relé diferencial de transformador trifásico)  para abrir la pantalla Three Phase Transformer Nameplate (Placa de características

3.9.1 Transformer Nameplate (Placa de identificación del transformador)

del transformador trifásico) e introducir la información correspondiente al relé en el que vaya a efectuarse la medida. Debe tenerse en cuenta que la pantalla de configuración 1 Phase Transformer Differential (Diferencial de transformador monofásico) es casi idéntica, con la salvedad de que los botones de modificación de conexiones con las etiquetas Use I1,2,3 (Usar I1, 2, 3) y Use I4,5,6 (Usar I4, 5, 6) pasan a ser Use I1 (Usar I1) y Use I2 (Usar I2), respectivamente. Hay dos modelos entre los que elegir: ANSI e IEC. Encontrará el botón de selección en la parte inferior izquierda de la ventana. Pulse el botón para alternar entre los modelos de transformador ANSI e IEC. Cada modelo presentará un gráfico del transformador que se utiliza habitualmente para la protección de transformadores de estilo norteamericano o europeo. Los valores introducidos en la placa de características del transformador determinarán los valores de las relaciones de corriente y ángulo de fase que se aplicarán al relé en las medidas.



Nota de aplicación para medidas especiales: En la sección General Settings (Configuración general) de la pantalla System Configuration (Configuración del sistema), hay un botón designado Multi-Instances (Multiinstancias). Este botón permite al usuario seleccionar varios relés diferencias para efectuar medidas y combinarlas en un único archivo de resultados de medida. Por ejemplo, algunos relés de protección de corriente diferencial de alternadores también cuentan con protección de corriente diferencial para transformadores. Con el botón Multi-Instances (Multiinstancias) activado, si el usuario selecciona una medida de relés diferenciales, aparecerá un botón de lista en el que seleccionar el número de instancias (esto es, de relés) que quiere que figuren en el informe de medida.



Figura 199. Selección del número de instancias

Para el ejemplo anterior, pulse 1 y seleccione el primer tipo de relé diferencial en el que quiera efectuar una medida, p. ej., un relé diferencial de generador trifásico. Introduzca la configuración del relé. Ejecute todas las medidas correspondientes en el relé. Seguidamente, seleccione el botón de inicio y el botón Select New Test (Seleccionar nueva medida). Para el segundo tipo de relé (p. ej., un relé diferencial de transformador trifásico), pulse 2. Introduzca la configuración del relé. Ejecute todas las medidas correspondientes al segundo diferencial. Cuando haya terminado, pulse el botón Report Options (Opciones del informe) y aparecerán todas las medidas efectuadas por páginas, en el mismo orden en el que se hayan llevado a cabo.

3.9.1 Transformer Nameplate (Placa de identificación del transformador)

La mitad superior corresponde al modelo de transformador, donde el usuario selecciona las configuraciones de devanado primario y secundario del transformador, introduce las tensiones nominales primaria y secundaria, las relaciones de TC y el valor nominal de MVA del transformador; introduce el factor de corriente mínima monofásica; selecciona si hay TC interpuestos (y sus valores asociados de multiplicador de TC); y permite la eliminación de lo (secuencia cero) cuando proceda. En la mitad inferior se encuentran la configuración del relé, la ventana de selección de la ecuación de sesgo y la ventana de selección de la pendiente. Una vez introducidas estas opciones de configuración, el software calculará y mostrará automáticamente las corrientes base en los valores principal y secundario para cada devanado. Tenga en cuenta que durante las medidas solo se tienen en cuenta las corrientes secundarias. Las corrientes principales solo aparecen con fines informativos. Estos valores de corriente base secundarios se utilizarán para calcular las conversiones de amperios por unidad.

3.9.1 Transformer Nameplate (Placa de identificación del transformador)

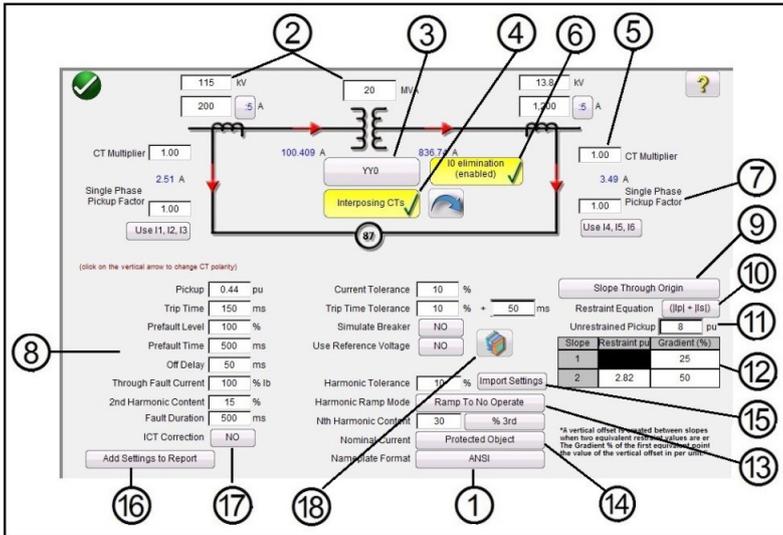


Figura 200. Modelo de placa de características del transformador ANSI con TI interpuestos y eliminación de lo seleccionada

Al introducir los valores conocidos para las configuraciones de transformador y TI, el software calculará automáticamente los valores de corriente primaria y secundaria trifásicos adecuados para efectuar una medición en el relé sometido a medida.

1. Selección del modelo de transformador: pulse para seleccionar el modelo de medida deseado. Alterna entre los modelos ANSI e IEC.
2. Introducción de las tensiones primaria y secundaria del transformador, el valor nominal de MVA y los datos del transformador de corriente principal y secundario según lo especificado por el relé. Están incluidas las relaciones del TI, las polaridades del TI, etc. Si fuera necesario, pulse las flechas verticales o haga clic en ellas para cambiar las direcciones de polaridad del TI en ambos devanados.
3. Botón de selección de configuración del transformador . Pulse el botón de selección de configuración del transformador o haga clic en él para acceder a las opciones disponibles para las configuraciones de devanados principal y secundario. Si se pulsa el botón, aparecerá el cuadro de selección de devanado principal.



Figura 201. Cuadro de selección de devanado principal

3.9.1 Transformer Nameplate (Placa de identificación del transformador)

Pulse el botón correspondiente que representa el devanado principal o haga clic en él. Las opciones disponibles son las siguientes: Y, Yn (Y con conexión a tierra), D (en triángulo), Dn (en triángulo con conexión a tierra), Z, Zn (Z con conexión a tierra) o Compensated Ct's (TI compensados). La letra "n" hace referencia a un punto de estrella neutro/ conectado a tierra en el que se aplicará una constante de 1,5 a las medidas monofásicas. Es necesario para eliminar cualquier corriente de secuencia cero introducida al medir averías monofásicos a tierra. La selección de TI compensados hace que el software simule los TI conectados externamente que realizan toda la compensación de fase y magnitud, por lo que el software no aplicará compensación de magnitud ni de fase internamente. Después de seleccionar el devanado principal, aparecerá el cuadro de selección del devanado secundario.

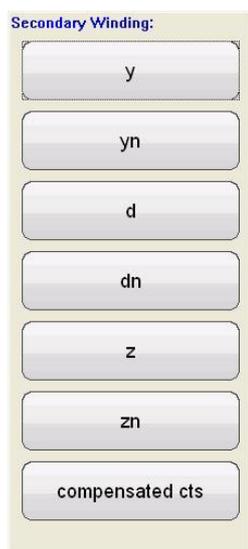


Figura 202. Cuadro de selección del devanado secundario

Pulse el botón correspondiente que representa el devanado secundario o haga clic en él. Las opciones disponibles son las siguientes: y, yn (Y con conexión a tierra), d (en triángulo), dn (en triángulo con conexión a tierra), z, zn (Z con conexión a tierra) o compensated Ct's (CT compensados). La selección de TI compensados hace que el software simule los TI conectados externamente que realizan toda la compensación de fase y magnitud, por lo que el software no aplicará compensación de magnitud ni de fase internamente. Después de seleccionar el devanado secundario, aparecerá el cuadro de selección de referencia del reloj de devanado. La selección de los devanados principal y secundario determinará la pantalla de referencia del reloj que aparecerá. Las opciones son 1,3,5,7,9 u 11 en punto si se utiliza una combinación de selecciones Y, Delta (en triángulo) o Z, o para Y - y / Delta - delta, las selecciones son 0, 2, 4, 6, 8, 10 o 12 en punto.

3. El botón Interposing CT's (TI interpuestos)  se debe seleccionar cuando los TI interpuestos están conectados a los devanados de alta y baja tensión del relé, y son responsables de todas las correcciones/compensaciones de fase/magnitud, así como de la posible eliminación de secuencia cero (I₀). Al seleccionar los TI interpuestos en la ventana CT Multiplier (Multiplicador de TI), aparecerá el elemento ⑤, para que el usuario introduzca los valores de multiplicador de TI correspondientes. La rotación de fase de las corrientes de salida que simulan los TI interpuestos se puede modificar pulsando el botón de flecha. Alternará entre rotación hacia la derecha y hacia la izquierda.

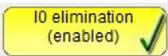


Cuando se seleccionan los TI interpuestos, se debe seleccionar la configuración del grupo vectorial del sistema de alimentación en base a esta gama de parámetros. Por ejemplo, un relé diferencial de sesgo numérico MIB202 de Reyrolle con la siguiente selección de TI interpuestos; alta tensión (Yd1, -30°) y baja tensión (Yy0, 0°) requiere una selección de grupo vectorial de Yd1, YNd1. Consulte la información del fabricante del relé para verificar el grupo vectorial adecuado que deba utilizarse para otras posibles selecciones de TI interpuestos. Si la información del fabricante no está disponible, aparece la siguiente guía para ayudar al usuario a seleccionar un grupo vectorial adecuado para el transformador.

3.9.1 Transformer Nameplate (Placa de identificación del transformador)

Guías de selección de TI interpuestos y grupos vectoriales de transformador

Grupos vectoriales de transformador	Selección de TI de interposición de alta tensión	Selección de TI de interposición de baja tensión
YNY0, Yy0, Ydy0, Yndy0, Yyn0, YNyn0, Ydyn0, Yndyn0, Dz0	Ydy0, 0°	Ydy0, 0°
Yd1, YNd1	Yd1, -30°	Yy0, 0°
Yd1, YNd1 + transformador de conexión a tierra (conexión a tierra)	Yd1, -30°	Ydy0, 0°
YNY2, Yy2, Ydy2, Yndy2, Yyn2, YNyn2, Ydyn2, Yndyn2, Dz2	Ydy2, -60°	Ydy0, 0°
Yd3, YNd3	Yd3, -90°	Yy0, 0°
Yd3, YNd3 + transformador de conexión a tierra (conexión a tierra)	Yd3, -90°	Ydy0, 0°
YNY4, Yy4, Ydy4, Yndy4, Yyn4, YNyn4, Ydyn4, Yndyn4, Dz4	Ydy4, -120°	Ydy0, 0°
Yd5, YNd5	Yd5, -150°	Yy0, 0°
Yd5, YNd5 + transformador de conexión a tierra (conexión a tierra)	Yd3, -150°	Ydy0, 0°
YNY6, Yy6, Ydy6, Yndy6, Yyn6, YNyn6, Ydyn6, Yndyn6, Dz6	Ydy6, -180°	Ydy0, 0°
Yd7, YNd7	Yd7, -150°	Yy0, 0°
Yd7, YNd7 + transformador de conexión a tierra (conexión a tierra)	Yd7, -150°	Ydy0, 0°
YNY8, Yy8, Ydy8, Yndy8, Yyn8, YNyn8, Ydyn8, Yndyn8, Dz8	Ydy8, 120°	Ydy0, 0°
Yd9, YNd9	Yd9, 90°	Yy0, 0°
Yd9, YNd9 + transformador de conexión a tierra (conexión a tierra)	Yd9, 90°	Ydy0, 0°
YNY10, Yy10, Ydy10, Yndy10, Yyn10, YNyn10, Ydyn10, Yndyn10, Dz10	Ydy10, 60°	Ydy0, 0°
Yd11, YNd11	Yd11, 30°	Yy0, 0°
Yd11, YNd11 + transformador de conexión a tierra (conexión a tierra)	Yd11, 30°	Ydy0, 0°
Dy1, Dyn1	Yy0, 0°	Yd11, 30°
Dy1, Dyn1 + transformador de conexión a tierra (conexión a tierra)	Ydy0, 0°	Yd11, 30°
Dy3, Dyn3	Yy0, 0°	Yd9, 90°
Dy3, Dyn3 + transformador de conexión a tierra (conexión a tierra)	Ydy0, 0°	Yd9, 90°
Dy5, Dyn5	Yy0, 0°	Yd7, 150°
Dy5, Dyn5 + transformador de conexión a tierra (conexión a tierra)	Ydy0, 0°	Yd7, 150°
Dy7, Dyn7	Yy0, 0°	Yd5, -150°
Dy7, Dyn7 + transformador de conexión a tierra (conexión a tierra)	Ydy0, 0°	Yd5, -150°
Dy9, Dyn9	Yy0, 0°	Yd3, -90°
Dy9, Dyn9 + transformador de conexión a tierra (conexión a tierra)	Ydy0, 0°	Yd3, -90°
Dy11, Dyn11	Yy0, 0°	Yd1, -30°
Dy11, Dyn11 + transformador de conexión a tierra (conexión a tierra)	Ydy0, 0°	Yd1, -30°

6. Botón I0 Elimination (Eliminación de I0) . Pulse este botón para activar la función de eliminación de secuencia cero. En el caso de relés con conexiones de punto de estrella neutro/a tierra, se aplicará una constante de 1,5 a las medidas monofásicas. Es necesario para eliminar cualquier corriente de secuencia cero introducida al medir averías monofásicas a tierra. Si el relé sometido a medida no adopta este enfoque, la eliminación de I0 debe desactivarse.



Conviene destacar que algunos fabricantes de relés tienen factores de corrección de secuencia cero diferentes para averías monofásicas, donde no se aplica la constante predeterminada de 1,5 (según el grupo vectorial del transformador, consulte el elemento anterior para grupos vectoriales pares e impares). Por ejemplo, los averías monofásicas en un relé Siemens 7UT613 con grupos vectoriales de número par utilizan 1,5 mientras que los de número impar utilizan 1,73. Consulte la información del fabricante del relé para comprobar los factores de corriente mínima que se han de utilizar. Si utiliza un factor de corrección distinto de 1,5, deberá desactivar la eliminación de I0 e introducir manualmente el factor pertinente en la ventana proporcionada.

3.9.1 Transformer Nameplate (Placa de identificación del transformador)

7. Factor de corriente mínima monofásica: una vez seleccionados los grupos vectoriales, los factores de corriente mínima monofásica necesarios para ejecutar medidas de corriente mínima monofásica están predeterminados. Si estas opciones de configuración no coinciden con los factores de compensación del relé, los valores deben ajustarse en los campos de entrada proporcionados.



Cabe señalar que algunos fabricantes de relés adoptan sus propios factores de corriente mínima. Consulte la información del fabricante del relé para comprobar los factores de corriente mínima que se han de utilizar.

8. Configuración de la medición y del relé: los valores introducidos se utilizarán para realizar las medidas y evaluar los resultados. Consulte la información del fabricante del relé para comprobar la configuración y las tolerancias.

Pickup (Corriente mínima) y **Pickup Tolerance** (Tolerancia de corriente mínima): introduzca el valor por unidad adecuado para el valor de corriente mínima y su tolerancia correspondiente.

Trip Time (Tiempo de disparo) y **Trip Time Tolerance** (Tolerancia de tiempo de disparo): introduzca el tiempo de disparo adecuado del relé y su tolerancia correspondiente.

Prefault Level (Nivel previo a la avería): se establece en porcentaje de corriente de carga completa tal y como lo detecta el relé. Las medidas de corriente mínima y pendiente se realizan mediante la rampa de pulsos. Esta corriente se aplicará al relé antes de cada incremento de la rampa de pulsos durante el tiempo previo a la avería.

Prefault Time (Tiempo previo a la avería): se establece en milisegundos. Este será el periodo durante el cual se aplicarán las corrientes previas a la avería antes de aplicar los valores de medida.

Off Delay (Retardo de desconexión): es un valor de tiempo establecido en milisegundos. Cuando el relé se activa, el software prolonga la corriente de avería durante el tiempo de retardo de desconexión introducido para simular el retardo de tiempo relativo a la apertura del interruptor antes de que las salidas pasen a cero. Se utiliza para relés que detectan averías de interruptor al detectar la presencia de corriente de avería después de emitir un disparo. Introduzca el tiempo de apertura del interruptor relativo al transformador que se vaya a proteger. Si se desconoce el tiempo de funcionamiento, utilice el tiempo predeterminado de 50 milisegundos.

Through Fault (Corriente de fuga): se establece en porcentaje de corriente de carga completa tal y como lo detecta el relé tanto en el lado principal como en el secundario del transformador.

2nd Harmonic Content (Contenido de 2.º armónico): introduzca el % de restricción por segundo armónico configurado en el relé.

Fault Duration (Duración de la avería): se establece en milisegundos. Será el tiempo durante el cual se aplicará la corriente incremental de "avería" al relé durante las medidas de corriente mínima, pendiente y restricción por armónicos. Establezca un tiempo de duración suficiente para que el relé funcione o déjelo en el valor predeterminado.

Harmonic Tolerance (Tolerancia armónica): se establece en valor porcentual, utilizado para evaluar la corriente mínima del elemento de restricción por 2.º armónico.

Nth Harmonic Content (Contenido de enésimo armónico): para relés con más de una restricción por armónico, introduzca el orden del armónico pulsando el botón de selección de armónicos o haga clic en él y, a continuación, pulse la ventana % o haga clic en ella para introducir el correspondiente valor porcentual del armónico.

9. Botón de selección de características de la pendiente: si se pulsa este botón, aparecen las siguientes ventanas de selección.

3.9.1 Transformer Nameplate (Placa de identificación del transformador)



Figura 203. Menú de selección de las características de la pendiente

Las características de la pendiente varían según el diseño del fabricante. Aparecen cinco opciones, que abarcan los diferentes diseños. Además, las características de la pendiente también las determinan las siguientes opciones de configuración

Pickup value (Valor de corriente mínima): este valor representa la línea recta más baja de la gráfica y es la corriente diferencial mínima necesaria para que el relé se dispare.

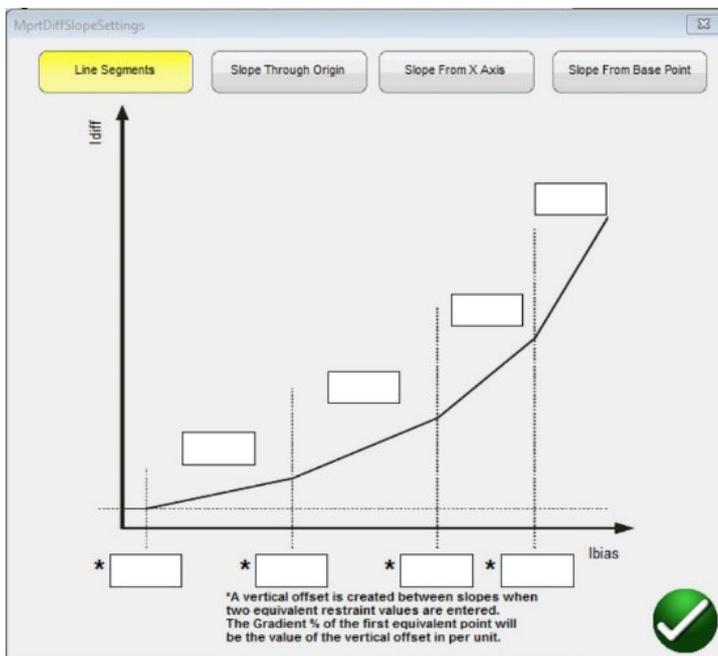
Unrestrained Pickup value (Valor de corriente mínima sin restricciones)

Slope 1 (Pendiente 1) y 2 con puntos de inicio y gradientes (los puntos de inicio y gradientes 3 y 4 aparecen al seleccionar Line Segments [Segmentos de línea])

Slope setting (Configuración de la pendiente)

I Bias equation setting (Configuración de la ecuación de sesgo IBias)

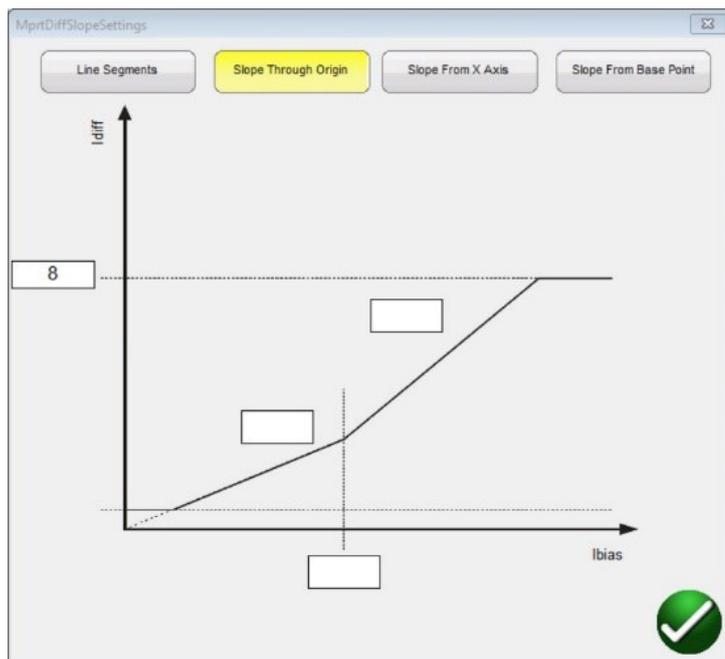
Line Segments (Segmentos de línea): la opción Line Segments (Segmentos de línea) permite prácticamente cualquier diseño característico de pendiente con hasta cuatro segmentos. Si se selecciona Line Segments (Segmentos de línea), en la ventana aparecen hasta cuatro opciones de pendiente. Los valores de configuración varían, como los puntos de inflexión y el % de pendiente. Consulte la configuración del relé para comprobar los valores de configuración reales.



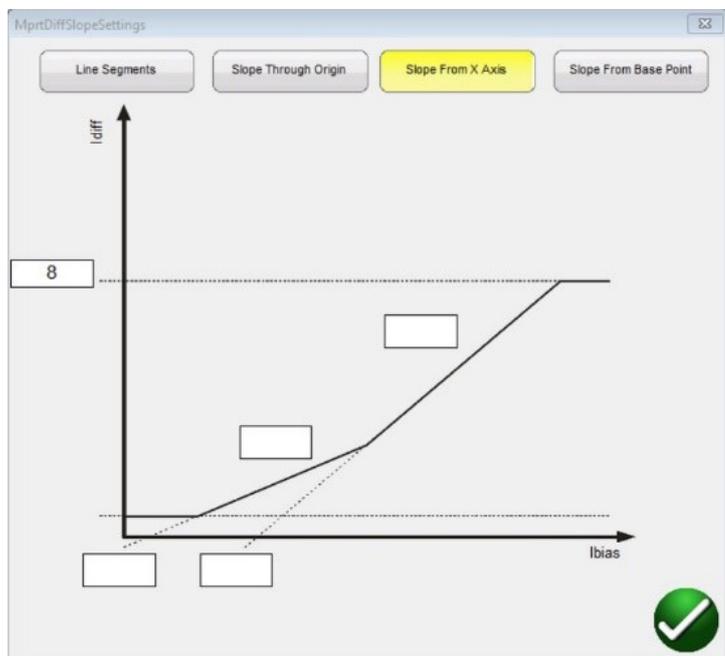
Introduzca los valores de punto de inflexión y pendiente para cada segmento.

Slope Through Origin (Pendiente a través del origen): La línea comienza en el origen y asciende hasta el valor de Gradient % (% de gradiente). El segmento de línea de pendiente 1 está definido por la intersección de la pendiente 1 con la corriente mínima (representada por la línea recta más baja en la gráfica) y termina en el valor definido en el parámetro de sesgo IBias (pu) del segmento de línea de pendiente 2 en la ventana del segmento de línea de pendiente.

3.9.1 Transformer Nameplate (Placa de identificación del transformador)

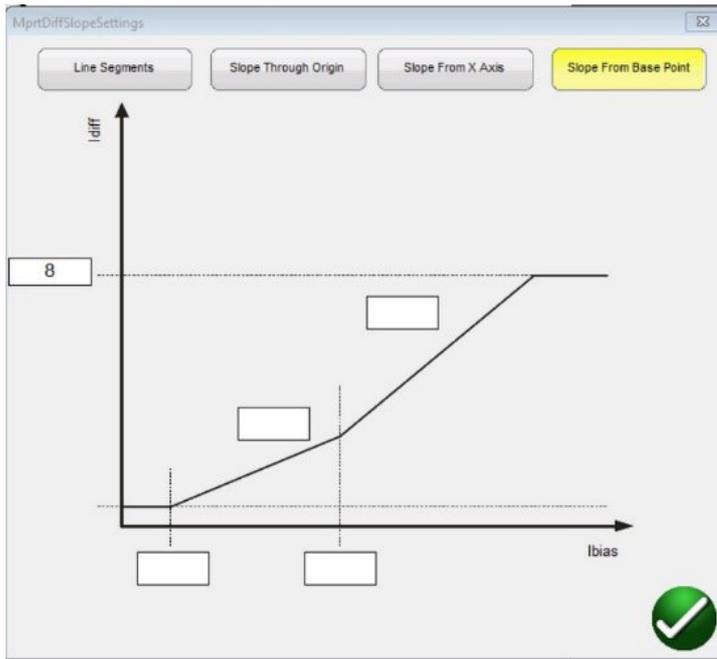


Slope From X Axis (Pendiente desde el eje X): la línea comienza en el eje X en el valor de restricción I (pu) introducido en la ventana del segmento de línea y asciende hasta el valor de Gradient % (% de gradiente). El segmento de línea de pendiente 1 está definido por la intersección de la pendiente 1 con la corriente mínima (representada por la línea recta más baja en la gráfica) y termina en el valor definido en el parámetro de sesgo IBias (pu) del segmento de línea de pendiente 2 en la ventana del segmento de línea de pendiente.

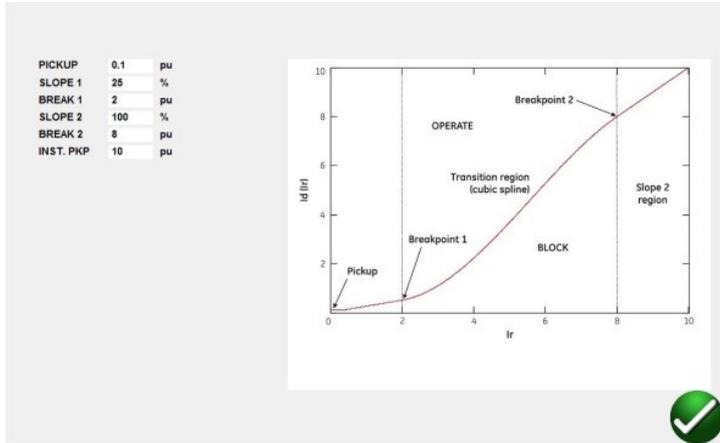


Slope from Base Point (Pendiente desde punto base): El segmento de línea de pendiente 1 comienza en el punto donde el valor definido por el parámetro de restricción del eje X I (pu), introducido en la ventana de segmento de línea, se cruza con la corriente mínima (representada por la línea recta más baja en la gráfica) para elevarse en base al parámetro % de gradiente. El segmento de línea de pendiente 1 termina en el valor definido en el parámetro IBias (pu) del segmento de línea de pendiente 2 en la ventana de segmento de línea de pendiente.

3.9.1 Transformer Nameplate (Placa de identificación del transformador)



Cubic Spline (Ranura cúbica): Esta característica está relacionada normalmente los relés G.E. T60 y T35. Las opciones de Slope 1 y 2 (Pendiente 1 y 2) representan la curva de característica de funcionamiento como función de corriente diferencial (I_d) y corriente de restricción (I_r). El segmento de la línea de Slope 1 (Pendiente 1) empieza en las proximidades del punto de corriente mínima y aumenta al valor porcentual de gradiente de pendiente hasta el valor de Breakpoint 1 (Punto de interrupción 1). La que abarca los valores entre el Breakpoint 1 (Punto de interrupción 1) y el Breakpoint 2 (Punto de interrupción 2) es la "región de transición de ranura cúbica". La pendiente dos comienza en el valor de Breakpoint 2 (Punto de interrupción 2) y aumenta al valor porcentual de gradiente de pendiente.



10. IBias Equation (Ecuación de sesgo IBias): Si pulsa el botón o hace clic en él, el usuario tendrá nueve ecuaciones de sesgo (restricción) diferentes entre las que elegir. Los diferentes fabricantes de relés utilizan métodos diferentes para la restricción del funcionamiento del elemento diferencial. Consulte la información del fabricante del relé para comprobar qué ecuación debe utilizar.

A continuación se indican algunos ejemplos de relés y sus ecuaciones correspondientes.

Ecuación	Fabricante
$(I_p + I_s)$	SEL 487, SEL 787, Siemens series 7UT5X y 7UT6X
$(I_p + I_s)/2$	SEL 387, SEL 587
máx. $ I_p $ o $ I_s $	ABB RET670, GE Multilin SR 745
$(I_p + I_s - I_{diff})/2$	ZIV

11. Unrestrained Pickup (Corriente mínima sin restricciones): introduzca el valor correspondiente de corriente mínima sin restricciones en por unidad.

3.9.2 Medidas diferenciales del transformador

12. Tabla de definición de segmento de línea de característica de pendiente: según la característica de pendiente elegida, consulte ⁹ más arriba, el número de líneas de pendiente variará de 2 a 4 y los valores de corriente mínima de IBias variarán en función de si la pendiente pasa por el origen o no. Consulte las descripciones de líneas citadas anteriormente para ver ejemplos.
13. Harmonic Ramp Mode (Modo de rampa armónica): el usuario puede seleccionar aumentar el porcentaje de contenido de armónico en la fundamental hasta que el relé entra en restricción (Ramp To No Operate [Rampa a no funcionar]), o reducir el porcentaje de armónico hasta que el relé se sale de la restricción (Ramp To Operate [Rampa a funcionar]).
14. Nominal Current (Corriente nominal): pulse este botón o haga clic en él para alternar entre el transformador de corriente y el objeto protegido. Utilice esta opción para seleccionar, bien los valores de toma que se hayan obtenido en el cálculo, bien la corriente secundaria nominal del TI (utilizada a modo de magnitudes vectoriales equilibradas durante la medida de estabilidad). Si se selecciona Protected Object (Objeto protegido), las magnitudes W1/W2 se calcularán a partir de las opciones de configuración de MVA, KV y TI. Si se selecciona Current transformer (Transformador de corriente), las magnitudes W1/W2 se establecerán en el valor de corriente secundaria nominal del TI, esto es, en 1 o 5 amperios.
15. Import Settings (Importar configuración): haga clic aquí para acceder a la configuración de relé diferencial e importar en la plantilla de medida de relé diferencial en formato de archivo XML. Esta función es similar a la importación de relé de impedancia de la configuración del relé. Se ha diseñado para acelerar la medición de relés diferenciales y reducir los errores. Actualmente, se importan las opciones de configuración de relés ZIV.
16. Add Settings to Report (Añadir configuración a informe): pulse este botón o haga clic en él para incluir la configuración del relé en el informe de medida.
17. El botón ICT Correction (Corrección TIC) se utiliza para medir los relés de protección de transformador de doble restricción Reyrolle con transformadores de corriente interpuestos. Si se selecciona el modelo IEC ¹, se selecciona la opción Interposing CT's (TI interpuestos) ⁴ y se selecciona Yes (Sí) en el botón ICT Correction (Corrección TIC) ¹⁷, el software FREJA Local/Remote recalculará el valor del multiplicador de TI utilizando la corrección TIC. Este cálculo se utiliza en todas las medidas excepto en la de estabilización.
18. Botón Relay Library (Biblioteca de relés) . Si se pulsa el botón Relay Library (Biblioteca de relés), aparece una biblioteca de características de relés específicos de varios fabricantes. Una vez seleccionada una opción de la lista, se rellenan automáticamente las opciones de Slope Characteristic (Característica de pendiente) e IBias Equation (Ecuación de sesgo IBias) y la tabla de definición de segmento de línea de característica de pendiente. Es posible que el usuario tenga que modificar algunos de los valores seleccionados de manera predeterminada, por ejemplo, las opciones de porcentaje de gradiente, para adaptarse al relé sometido a medida.

3.9.2 Medidas de diferencial de transformador

Una vez introducidas todas las opciones de configuración del transformador y del relé, pulse la marca de verificación verde o haga clic en ella. El usuario accederá a la primera pantalla de medida, la medida de estabilización. Para consultar una lista de todas las medidas disponibles, pulse el botón  (lista de medidas) o haga clic en él.

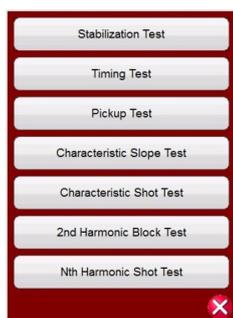


Figura 204. Lista de medidas

El usuario puede seleccionar realizar cualquier medida individual pulsando el botón de medida deseado. Después de seleccionar la medida, para ejecutar cualquier medida seleccionada pulse el botón azul de ejecución de medida  o haga clic en él. Pulse el botón azul de ejecución de todas las medidas  o haga clic en él y aparecerá una lista: Run All (Selected) Tests (Ejecutar todas las medidas [seleccionadas]), Run All Remaining (Selected) Tests (Ejecutar todas las medidas [seleccionadas] restantes), Run All Differential Tests (Ejecutar todas las medidas diferenciales) o Run All Remaining Differential Tests (Ejecutar todas las medidas diferenciales restantes).

A continuación se describen todas las medidas.

3.9.2.1 Medida de estabilización

Mediante la medida de estabilidad se verifica que el relé sometido a medida es estable en caso de averías externos trifásicos. Las opciones de configuración que afectan a la medida de estabilidad son las siguientes:

3.9.2.2 Medida de temporización

- Power transformer (Transformador de potencia), Current transformer (Transformador de corriente) y Vector group combination (Combinaciones de grupo vectorial): estas opciones de configuración determinarán la magnitud y los ángulos de fase correctos que se aplicarán en todas las fases para ambos devanados del relé.
 - Through Fault level (Nivel de corriente de fuga): establece el porcentaje de avería de fuga de las corrientes equilibradas aplicadas al relé. Si se establece en 100 %, se aplicará 1 vez la corriente nominal del devanado 1 y del devanado 2. Si se establece en 200 %, se aplican estos valores 2 veces.
 - Nominal Current in Use (Corriente nominal en uso): el software aplicará los valores de toma que se hayan obtenido en el cálculo o la corriente secundaria nominal del TI como magnitudes vectoriales equilibradas durante la medida de estabilidad. Si se selecciona Protected Object (Objeto protegido), las magnitudes W1/W2 se calcularán a partir de las opciones de configuración de MVA, KV y TI. Si se selecciona Current transformer (Transformador de corriente), las magnitudes W1/W2 se establecerán en el valor de corriente secundaria nominal del TI, esto es, en 1 o 5.
1. Conecte los terminales de salida correspondientes a los canales seleccionados que vayan a utilizarse.
 2. Conecte el terminal de entrada binaria correspondiente para detectar los contactos de disparo del relé. Pulse la entrada binaria seleccionada. Si la entrada binaria ya está configurada en **Use as Trip (enabled)** (Usar como disparo [activado]), seleccione para la detección adecuada Normally Open (Normalmente abierto), Normally Closed (Normalmente cerrado), Voltage Applied (Tensión aplicada) o Voltage Removed (Tensión quitada).
 3. Pulse el botón azul de ejecución de medida  o haga clic en él para ejecutar la medida de estabilización. De este modo, se aplican las corrientes trifásicas equilibradas en base a la configuración del transformador y del grupo vectorial. En caso de que el estado sea estable, se prevé que el relé no se dispare. Introduzca los valores obtenidos en la medición del relé y observe que correspondan con los valores aplicados. Pulse el botón Finish / Abort (Finalizar/Anular) o haga clic en él (si los valores aplicados no se corresponden, pulse los botones Simulate Contact [Simular contacto] o Force Failure [Forzar avería]) o haga clic en ellos. Tenga en cuenta que es posible que el relé no se active si se ha desactivado la función del diferencial o si los valores aplicados no son suficientes para producir la corriente diferencial mínima (esto también se considera una medida fallida incluso si el relé no se dispara).

Si el relé se dispara instantáneamente, compruebe que la configuración de la placa de características se corresponden con la configuración del relé, verifique que las conexiones son correctas, etc. Para ver consultar resultado de la medida, pulse el botón Add to Reports (Añadir a informes) .

3.9.2.2 Medida de temporización

Mediante la de temporización se verifica que el relé sometido a medida funciona dentro del tiempo de disparo previsto para averías trifásicos internos o averías de fase a tierra internos. Las opciones de configuración que afectan a la medida de temporización son las siguientes:

- Power transformer (Transformador de potencia), Current transformer (Transformador de corriente) y Vector group combination (Combinaciones de grupo vectorial): estas opciones de configuración determinarán la magnitud y los ángulos de fase correctos que se aplicarán en todas las fases para ambos devanados del relé.
 - Trip time (Tiempo de disparo): es el tiempo de disparo previsto para que el relé funcione. Este valor se debe verificar en el relé. Si el relé no se dispara, el software aplicará el vector de avería durante 2 veces el tiempo de disparo previsto y, a continuación, detendrá automáticamente la medida.
 - Prefault Level / Prefault Duration (Nivel previo a la avería/Duración previa a la avería): estos valores permiten configurar el vector previo a la avería que se aplicará antes de los vectores de avería.
1. Conecte los terminales de salida correspondientes a los canales seleccionados que vayan a utilizarse.
 2. Conecte el terminal de entrada binaria correspondiente para detectar los contactos de disparo del relé. Pulse la entrada binaria seleccionada. Si la entrada binaria ya está configurada en Use as Trip (enabled) (Usar como disparo [activado]), seleccione para la detección adecuada Normally Open (Normalmente abierto), Normally Closed (Normalmente cerrado), Voltage Applied (Tensión aplicada) o Voltage Removed (Tensión quitada).
 3. Pulse el botón azul de ejecución de medida  o haga clic en él para ejecutar las medidas de temporización. Para las medidas monofásicas, el vector de avería se aplicará en la fase sometida a medida, mientras que los vectores de corriente equilibrados (previos a la avería) se aplicarán en las otras fases. Para las medidas trifásicas, el equipo de medida aplica los vectores de avería en las 6 fases.
 4. Para guardar el resultado de la prueba, pulse el botón Add to Reports (Añadir a informes) .

3.9.2.3 Medida de corriente mínima

Mediante la medida de corriente mínima se verifica la corriente de funcionamiento mínima del relé diferencial. La medida se realiza mediante una rampa de pulsos, que aplica el valor previo a la avería correspondiente antes de que

3.9.2.4 Medida de pendiente

comience la rampa. La rampa de pulsos volverá a la condición previa a la avería entre cada incremento. En función de la configuración del relé, la rampa de pulsos comienza en el 85 % del valor de corriente mínima previsto y se aplican los vectores previos a la avería y de avería como corresponda hasta que se active el relé. Si se detecta esta señal de disparo dentro de los rangos de tolerancia del relé, aparece un mensaje de superación. Si se detecta una señal de disparo en la primera aplicación, la rampa volverá al 50 % del valor de corriente mínima previsto y se ejecutará desde ahí. Si se detecta una señal de disparo al 50 %, aparece un mensaje de avería.

Consideraciones a tener en cuenta antes de realizar la medida de corriente mínima

- Durante la medida monofásica, el grupo vectorial seleccionado habrá definido los factores de corriente mínima monofásica que se utilizarán para la medida. Es imprescindible que estos valores coincidan con los valores especificados en el manual del fabricante del relé (los fabricantes de relés pueden diferir a veces de los factores de corriente mínima monofásica diferencial estándar).
- Durante la medida monofásica, si el grupo vectorial seleccionado tiene un punto de estrella conectado a tierra en uno o ambos devanados, es esencial seleccionar si el relé compensa las corrientes de secuencia cero introducidas por la avería de fase a tierra. Cuando se habilita la secuencia cero (eliminación de lo), se introduce un factor de 1,5 para eliminar cualquier corriente de secuencia cero. Si el relé no realiza la eliminación de secuencia cero, este factor no es necesario y debe desactivarse.
- Durante la medida trifásica, el grupo vectorial seleccionado habrá definido los valores de compensación de fase en las 6 fases. Es imprescindible que el grupo vectorial seleccionado coincida con el grupo vectorial en la configuración del relé.

Opciones de configuración que afectan a la medida de corriente mínima

- Los valores de Power transformer (Transformador de potencia), Current transformer (Transformador de corriente) y Vector group combination (Combinaciones de grupo vectorial) determinan la corriente de la toma, que se utilizará para convertir el valor por unidad en amperios reales que se aplica al relé. La configuración del grupo vectorial determinará los factores de corriente mínima monofásica, que ajustan el valor de amperios aplicado para compensar las magnitudes vectoriales basadas en un transformador conectado en Y, triángulo o zigzag.
- Pickup (corriente mínima): es el valor mínimo de corriente por unidad necesario para que el relé funcione. La rutina de búsqueda comenzará a partir del 85 % de la corriente mínima y de la rampa de pulsos hasta que encuentre el punto de funcionamiento correspondiente. Si este valor no se introduce correctamente en la pantalla de configuración, la rutina de búsqueda se realizará de forma incorrecta.
- Prefault Level / Time (Nivel/tiempo previos a la avería): estos valores configuran el vector previo a la avería que se aplicará antes de cualquier vector de avería.
- Fault Duration (Duración de la avería): esta opción permite establecer el número de milisegundos durante los que se aplicará el vector de avería. Asegúrese de que este valor sea ligeramente superior al tiempo de funcionamiento del relé para asegurarse de que el equipo de medida detecte la corriente mínima de los contactos de disparo.

1. Conecte los terminales de salida correspondientes a los canales seleccionados que vayan a utilizarse.
2. Conecte el terminal de entrada binaria correspondiente para detectar los contactos de disparo del relé. Pulse la entrada binaria seleccionada. Si la entrada binaria ya está configurada en **Use as Trip (enabled)** (Usar como disparo [activado]), seleccione para la detección adecuada Normally Open (Normalmente abierto), Normally Closed (Normalmente cerrado), Voltage Applied (Tensión aplicada) o Voltage Removed (Tensión quitada).
3. Pulse el botón azul de ejecución de medida  o haga clic en él para ejecutar la medida de corriente mínima. Se presentará una lista de menús al usuario para que seleccione el devanado sometido a medida. Para las medidas monofásicas, el vector de avería se aplicará en la fase sometida a medida, mientras que los vectores de corriente equilibrados (previos a la avería) se aplicarán en las otras fases. Para las medidas trifásicas, el equipo de medida aplica los vectores de avería en las 6 fases.
4. Para guardar el resultado de la prueba, pulse el botón Add to Reports (Añadir a informes) .

3.9.2.4 Medida de pendiente

La medida de pendiente permite verificar la característica diferencial de sesgo del relé. Para cada valor del valor de sesgo (restricción) seleccionado, una rutina de línea de búsqueda encuentra el valor del punto de corriente mínima necesario para que el relé funcione. Estos valores se trazan en el gráfico de características.

Opciones de configuración que afectan a la medida de pendiente

- Power transformer (Transformador de potencia), Current transformer (Transformador de corriente) y Vector group

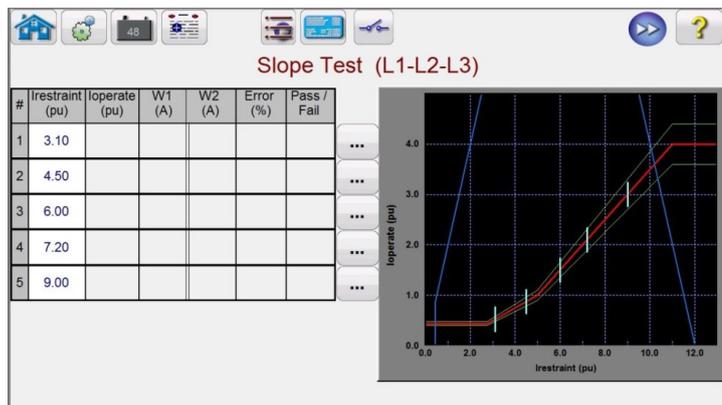
3.9.2.4.1 Characteristic Shot Test (Medida de captura de características)

combinación (Combinaciones de grupo vectorial): estas opciones de configuración determinarán la corriente de la toma, que se utilizará para convertir el valor de PU en amperios reales que se aplican al relé. La configuración del grupo vectorial determinará la compensación de fase que se aplicará durante la medida de avería trifásica. Los ángulos de fase se ajustarán automáticamente durante la rutina de búsqueda en función del grupo de reloj seleccionado.

- Ecuación de sesgo I (Bias): las magnitudes de corriente aplicadas al relé se calculan en función de la fórmula de sesgo que emplea el relé. Las corrientes primaria (I1) y secundaria (I2) se calculan a partir de Id e Ir simultáneamente. Por lo tanto, es imprescindible que la selección de la ecuación de sesgo I Bias coincida con la ecuación especificada por el relé sometido a medida.
- Slope setting (Configuración de la pendiente): define la forma en que se dibuja la característica. Es importante seleccionar la configuración de pendiente adecuada para dibujar la característica teórica apropiada para el relé.
- Prefault Level / Time (Nivel/tiempo previos a la avería): estos valores configuran el vector previo a la avería que se aplicará antes de cualquier vector de avería.
- Fault Duration (Duración de la avería): esta opción establece el número de ciclos durante los que se aplicará el vector de avería.

Creación de líneas de búsqueda

Si selecciona la medida de pendiente, el usuario accederá a la pantalla de medida de pendiente, que incluye la visualización gráfica de la característica de pendiente del relé. Haga clic en la ventana de características para crear una línea de búsqueda relativa a la característica de pendiente. A continuación aparece un ejemplo con cuatro líneas de medida trazadas.



Observe las líneas de límite azules de la figura anterior. Para esta pantalla de medida de pendiente se ha utilizado una unidad FREJA 549 con seis canales de corriente capaces de proporcionar hasta 60 amperios cada uno. Por lo tanto, no hay prácticamente ningún límite en cuanto a las corrientes de funcionamiento y de restricción. Si se utiliza una unidad FREJA 536/546 con los canales de tensión convertidos a corrientes, aparecerá una línea de límite de color azul en el lado derecho del gráfico que puede cruzar la parte superior de la característica de pendiente en función de la configuración del relé. La segunda línea azul indica los límites relativos a la corriente de salida máxima de los canales convertibles y muestra el área de la característica de pendiente que se puede medir.



Si introduce por error una línea de medida y desea eliminarla, pulse el botón (ejecutar/editar) o haga clic en él asociado al número de medida seleccionado. El usuario observará una lista de acciones que se pueden realizar. Una de las acciones es Delete (Eliminar). Si se pulsa el botón Delete (Eliminar), el software le pedirá que confirme que desea eliminar las medidas.

1. Ejecute todas las medidas pulsando o haciendo clic en el botón azul de ejecución de medida . Para ejecutar medidas una a una, pulse el botón Run Edit (Ejecutar edición) o haga clic en él para cada una de las medidas. Cuando se inicia la medida, una línea de medida con flecha roja comenzará a aumentar la línea de búsqueda. Una vez que la flecha entre en la línea de tolerancia aceptable, la flecha cambiará de color a verde. Cuando se activa el relé, si el punto de medida se encuentra dentro de las líneas de tolerancia mínima/máxima aceptables, aparecerá un punto verde, aparece el % de error en la tabla de medida junto con la declaración de superación y la medida pasará a la siguiente línea de medida. Si el punto de medida está fuera de la tolerancia aceptable, aparecerá una X roja y el % de error aparece en la tabla de medida con la declaración de Fail (Fallo).
2. Para guardar el resultado de la prueba, pulse el botón Add to Reports (Añadir a informes) .

3.9.2.4.1 Characteristic Shot Test (Medida de disparo de característica)

La medida de captura característica es similar a la medida de pendiente. Sin embargo, en lugar de dibujar líneas de medida, el usuario simplemente hace clic encima y debajo de la línea de característica.

3.9.2.5 Medida de bloqueo de armónicos

Creación de puntos de medida

Cuando seleccione la medida de captura característica, el usuario accederá a la pantalla de medida de pendiente, que incluye la vista gráfica de la característica de pendiente del relé. Para crear puntos de medida, haga clic en la ventana de características encima y debajo de la característica de pendiente. A continuación aparece un ejemplo con seis puntos de medida, tres por encima y tres por debajo de la línea de pendiente.

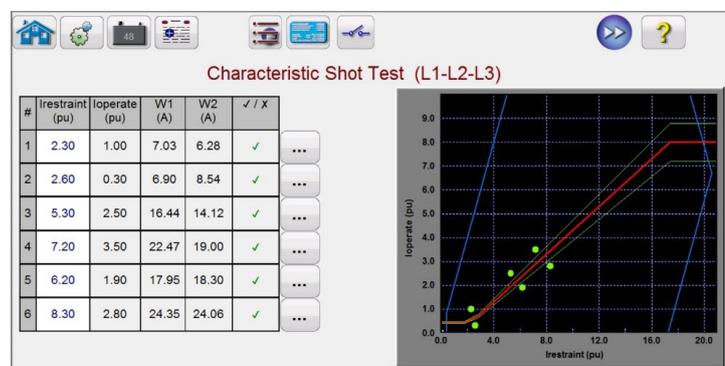


Figura 205 Pantalla de medida de captura característica de pendiente

Ejecute la medida de forma similar a la de la medida de pendiente descrita anteriormente.

3.9.2.5 Medida de bloqueo de armónicos

La medida de bloqueo de armónicos permite verificar el funcionamiento correcto del elemento de restricción por armónicos del relé. La medida se basa en el contenido de 2.º armónico (o en el contenido de enésimo armónico) y en la tolerancia armónica introducidos en la configuración. En la pantalla de medida el usuario puede seleccionar fases individuales para medir, así como medidas trifásicas, tanto en el lado principal como secundario del transformador.

La medida de bloqueo de armónicos se realiza aplicando una corriente fundamental igual a la configuración de corriente mínima, lo que hará que el relé funcione y cierre los contactos de disparo. El contenido armónico aumentará lentamente, incrementando el porcentaje de armónicos hasta que el relé entre en restricción. En ese momento se registra el porcentaje de armónicos.

Opciones de configuración que afectan a la medida de bloqueo de armónicos

- Los valores de Power transformer (Transformador de potencia), Current transformer (Transformador de corriente) y Vector group combination (Combinaciones de grupo vectorial) determinan la corriente de la toma, que se utilizará para convertir el valor por unidad en amperios reales que se aplica al relé. Esta será la corriente fundamental aplicada al inicio de la medida.
 - Prefault Level / Time (Nivel/tiempo previos a la avería): estos valores configuran el vector previo a la avería que se aplicará antes de cualquier vector de avería.
 - Fault Duration (Duración de la avería): esta opción permite establecer el número de milisegundos durante los que se aplicará el vector de avería. Asegúrese de que este valor sea ligeramente superior al tiempo de funcionamiento del relé para asegurarse de que el equipo de medida detecte la corriente mínima de los contactos de disparo.
 - Harmonic Content (Contenido armónico): la rutina de búsqueda comenzará a partir del 85 % del valor de restricción previsto y aumentará el contenido armónico hasta que encuentre el punto de restricción. Si este valor no se introduce correctamente en la pantalla de configuración, la rutina de búsqueda se realizará de forma incorrecta.
 - Harmonic Tolerance (Tolerancia armónica): este valor sirve para determinar el resultado de superación o fallo.
1. Conecte los terminales de salida correspondientes a los canales seleccionados que vayan a utilizarse.
 2. Conecte el terminal de entrada binaria correspondiente para detectar los contactos de disparo del relé. Pulse la entrada binaria seleccionada. Si la entrada binaria ya está configurada en Use as Trip (enabled) (Usar como disparo [activado]), seleccione para la detección adecuada Normally Open (Normalmente abierto), Normally Closed (Normalmente cerrado), Voltage Applied (Tensión aplicada) o Voltage Removed (Tensión quitada).

3.9.2.6 Medida de captura armónica



Nota de aplicación: Los valores previos a la avería se aplicarán antes de aplicar la medida de bloqueo de armónicos. Asegúrese de que todas las salidas trifásicas están conectadas al relé sometido a medida. Cuando se inicia la rampa, se aplica la corriente de la toma PU, por lo que el relé cerrará los contactos de disparo. Por tanto, establezca la entrada binaria para que detecte los contactos normalmente cerrados (disparo) a abiertos (restricción). Si se utilizan contactos húmedos, establezca la entrada binaria para que detecte la tensión quitada.

3. Pulse el botón azul de ejecución de medida  o haga clic en él para ejecutar la medida de bloqueo armónico. Se presentará una lista de menús al usuario para que seleccione el devanado sometido a medida. Para las medidas monofásicas, la corriente de medida se aplicará a la fase sometido a medida, mientras que la corriente cero se aplicará a las otras dos fases. Para las medidas trifásicas, el equipo de medida aplica los vectores de avería en las 3 fases del devanado correspondiente (principal o secundario).
4. Para guardar el resultado de la prueba, pulse el botón Add to Reports (Añadir a informes) .

3.9.2.6 Medida de captura armónica

La de captura armónica es una medida de tipo PASA/NO PASA para verificar rápidamente el funcionamiento correcto del elemento de restricción por armónicos del relé. La medida se basa en el contenido de 2.º armónico (o en el contenido de enésimo armónico) y en la tolerancia armónica introducidos en la configuración. En la pantalla de medida el usuario puede seleccionar fases individuales para medir, así como medidas trifásicas, tanto en el lado principal como secundario del transformador.

La medida de captura armónica se realiza aplicando un 5 % por encima del valor de corriente mínima de la restricción por armónicos para observar si el relé se restringe y, a continuación, se aplica un 5 % por debajo del valor de corriente mínima de la restricción por armónicos para comprobar si el relé se activa.

Opciones de configuración que afectan a la medida de captura armónica

- Los valores de Power transformer (Transformador de potencia), Current transformer (Transformador de corriente) y Vector group combination (Combinaciones de grupo vectorial) determinan la corriente de la toma, que se utilizará para convertir el valor por unidad en amperios reales que se aplica al relé. Esta será la corriente fundamental aplicada al inicio de la medida.
 - Prefault Level / Time (Nivel/tiempo previos a la avería): estos valores configuran el vector previo a la avería que se aplicará antes de cualquier vector de avería.
 - Fault Duration (Duración de la avería): esta opción permite establecer el número de milisegundos durante los que se aplicará el vector de avería. Asegúrese de que este valor sea ligeramente superior al tiempo de funcionamiento del relé para asegurarse de que el equipo de medida detecte la corriente mínima de los contactos de disparo.
 - Harmonic Content (Contenido armónico): si este valor no se introduce correctamente en la pantalla de configuración, la rutina de medida se realizará de forma incorrecta.
1. Conecte los terminales de salida correspondientes a los canales seleccionados que vayan a utilizarse.
 2. Conecte el terminal de entrada binaria correspondiente para detectar los contactos de disparo del relé. Pulse la entrada binaria seleccionada. Si la entrada binaria ya está configurada en **Use as Trip (enabled)** (Usar como disparo [activado]), seleccione para la detección adecuada Normally Open (Normalmente abierto), Normally Closed (Normalmente cerrado), Voltage Applied (Tensión aplicada) o Voltage Removed (Tensión quitada).



Nota de aplicación: Los valores previos a la avería se aplicarán antes de aplicar la medida de bloqueo de armónicos. Asegúrese de que todas las salidas trifásicas están conectadas al relé sometido a medida. Establezca la entrada binaria para que los contactos normalmente abiertos se muestren como abiertos (restringir a 5%) y cerrados (disparo a -5 %).

3. Pulse el botón azul de ejecución de medida  o haga clic en él para ejecutar la medida de captura por armónicos. Se presentará una lista de menús al usuario para que seleccione el devanado sometido a medida. Para las medidas monofásicas, la corriente de medida se aplicará a la fase sometido a medida, mientras que la corriente cero se aplicará a las otras dos fases. Para las medidas trifásicas, el equipo de medida aplica los vectores de avería en las 3 fases del devanado correspondiente (principal o secundario).

Para guardar el resultado de la prueba, pulse el botón Add to Reports (Añadir a informes) .

3.10 Medida con el sincronizador

La medida del sincronizador solo está disponible para las unidades FREJA, que tienen habilitada la función Enhanced (Mejorado). Si se pulsa el botón de medida del sincronizador, se efectuarán las medidas de los relés de sincronización. Estas medidas deben efectuarse de conformidad con las especificaciones del relé del fabricante.

3.10.1 Pantalla de configuración y ajustes de relé de sincronización

Si se selecciona el botón de sincronizador , aparecerá la siguiente pantalla Relay Settings and Configuration (Configuración y ajustes de relé).

3.10.1 Pantalla de configuración y ajustes del relé del sincronizador

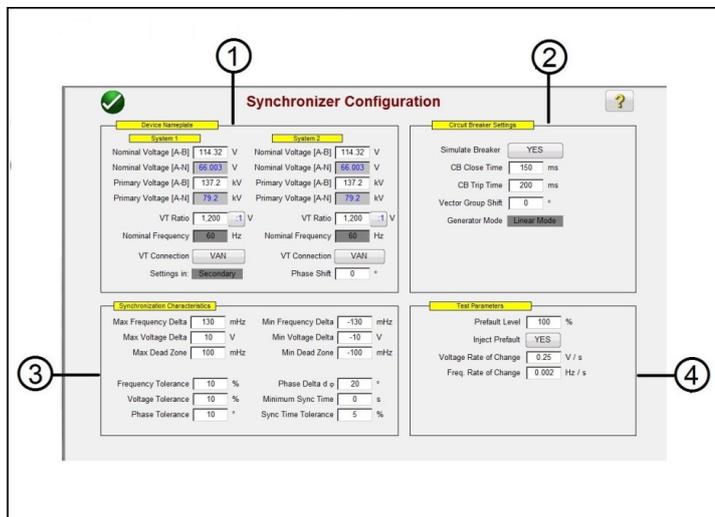


Figura 206. Pantalla Relay Settings and Configuration (Configuración y ajustes de relé) del sincronizador

3.10.1.1 ① Device Nameplate (Placa de identificación del dispositivo) – Ajustes del sistema

Los canales de tensión del sistema de medida de relés se utilizan para simular los dos sistemas que se sincronizan conjuntamente, tal y como se representa mediante el sistema 1 y el sistema 2. Introduzca los correspondientes valores del sistema (System Values) en las ventanas que aparecerán. Tenga en cuenta que si introduce los valores principales y las relaciones TT, el software calculará automáticamente las tensiones secundarias adecuadas que se aplicarán y viceversa. Si se pulsa el botón VT Connection (Conexión TT) o se hace clic en él, aparecerá una lista para seleccionar los canales de tensión que se aplicarán al relé sometido a medida.

3.10.2 ② Circuit Breaker Settings (Ajustes del interruptor)

Pulse la opción de simulación del interruptor o haga clic en ella si necesita simular la apertura o el cierre del interruptor. Introduzca los tiempos de cierre y disparo adecuados del interruptor en las ventanas proporcionadas. El modo de generador está establecido en modo lineal. El modo lineal utiliza dv/dt y df/dt para controlar las salidas del sistema.

3.10.3 ③ Ajustes de Synchronization Characteristics (Características de sincronización)

Introduzca la configuración del relé en las ventanas proporcionadas. Los valores máximo y mínimo representan la diferencia entre los valores de referencia del sistema 1 y los valores de medida del sistema 2. Los valores de tolerancia se basan normalmente en las especificaciones de los relés.

3.10.4 ④ Test Parameters (Parámetros de medida)

Si el relé exige que se apliquen valores previos a la avería antes de iniciar la medida, pulse el botón Inject Prefault (Aplicar valor previo a la avería) o haga clic en él para seleccionar Yes (Sí). Como se ha indicado anteriormente, el modo lineal utiliza dv/dt y df/dt para controlar las salidas del sistema. En función de la configuración del relé, introduzca la frecuencia de cambio correspondiente para los voltios/segundo y los Hz/segundo.

3.10.5 Pantalla de selección de la medida de características del sincronizador

Una vez introducidos todos los valores de configuración, pulse el botón de marca de verificación verde o haga clic en él, lo que le llevará a la pantalla de selección de medida. En la pantalla de selección de medida, el usuario puede seleccionar entre tres medidas diferentes: Quick Test (Medida rápida), Dynamic Test (Medida dinámica) y Point of Origin test (Medida de punto de origen), o bien puede crear sus propias líneas de medida pulsando la pantalla de medida (o haciendo clic en ella) primero fuera de la característica y, seguidamente, dentro de ella.

3.10.5.1 Botón de configuración

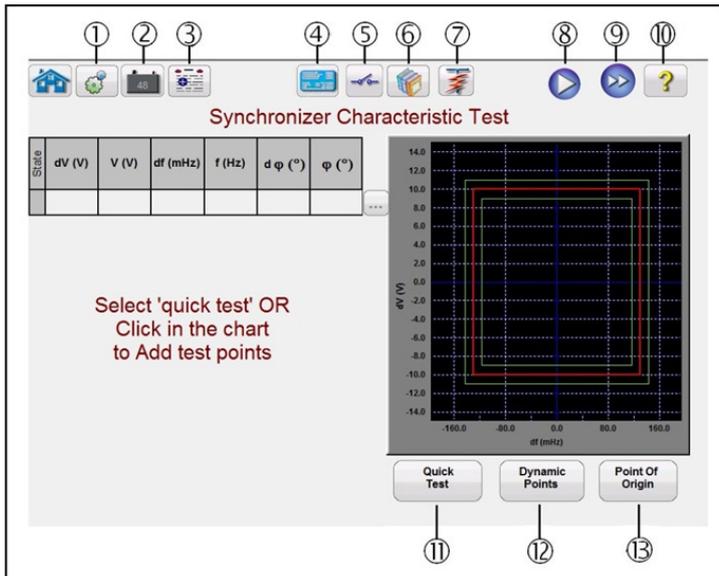


Figura 207. Pantalla de selección de medida característica del sincronizador

3.10.5.1 ① Botón de configuración

Pulse el botón para ir a la pantalla de configuración de FREJA Local/Remote. Consulte el apartado 2.2.1 para obtener más información sobre la pantalla de configuración.

3.10.5.2 ① Botón del simulador de batería

Botón de simulador de batería: si se pulsa, permite activar y desactivar el simulador de batería; el color cambia a rojo cuando está activado y a negro cuando está desactivado. La tensión que vaya a aplicarse se indica en el botón y se puede cambiar pulsando el botón de configuración.

3.10.5.3 ① Botón de opciones de informe

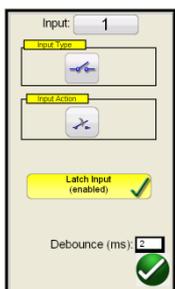
Pulse este botón para revisar los resultados de la medida.

3.10.5.4 ① Botón de pantalla Relay Settings and Configuration (Configuración y ajustes de relé) del sincronizador

Este botón de volver a la pantalla de características del sincronizador permite volver a la pantalla de configuración de la medida y el relé.

3.10.5.5 ① Botón de configuración de entrada binaria

Pulse este cuadro para mostrar el cuadro de diálogo de entrada binaria.



La opción de configuración predeterminada corresponde a la entrada binaria 1, los contactos secos, como indica el tipo de entrada, y el valor predeterminado de acción de entrada señala el cierre de los contactos normalmente abiertos. Para cambiar el tipo de entrada de contactos secos a tensión, pulse el botón de transductor de tipo de entrada y cambiará a tensión. Para cambiar a la apertura de contactos normalmente cerrados, pulse el botón de transductor de

3.10.5.6 Botón de la biblioteca de relés

acción de entrada y se modificará para indicar la apertura de contactos cerrados. Para la temporización del tiempo de funcionamiento del elemento de sincronización, el temporizador se establece de forma predeterminada en el modo de entrada con bloqueo activado, lo que significa que el temporizador se detendrá en el primer cierre de contacto. Tenga en cuenta que el tiempo de supresión de rebotes está establecido en 2 milisegundos.

3.10.5.6 ⑥ Botón de la biblioteca de relés

Reservado para uso futuro; si se pulsa en la biblioteca de relés aparece una biblioteca de características específicas de relés de varios fabricantes.

3.10.5.7 ⑦ Botón de medida predefinida

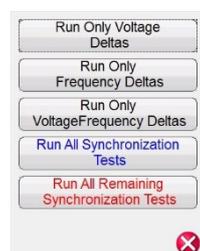
Si se pulsa el botón de medida predefinida, el usuario puede seleccionar de una lista de medidas de relé de frecuencia predefinidas que se guardaron previamente en la base de datos.

3.10.5.8 ⑧ Botón de ejecución de medida

Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida o se hace clic en él, se aplicará el vector previo a la avería durante el tiempo indicado y, a continuación, se ejecutarán todas las líneas de medida en la pantalla de medida.

3.10.5.9 ⑨ Botón de ejecución de todas las medidas

Si se pulsa el botón de ejecución de todas las medidas, el usuario dispondrá de una lista para seleccionar las medidas que desea ejecutar; consulte la siguiente figura.



Dado que algunos relés solo responden a cambios de frecuencia Δf , el usuario puede seleccionar Run Only Frequency Deltas (Ejecutar solo deltas de frecuencia). Para eliminar las líneas de medida relacionadas con el valor de ΔV , pulse el botón  (ejecutar/editar) situado junto a la medida asociada con la medida dV (V) o haga clic en él y seleccione Delete (Eliminar) en el menú. Lo mismo ocurre si el usuario desea eliminar cualquier otra línea de medida.

3.10.5.10 ⑩ Botón de ayuda

Si se pulsa este botón, se abrirá la ayuda asociada con la medida del sincronizador.

3.10.5.11 ⑪ Botón de medida rápida

Se dibujarán cuatro líneas de medida (dos aumentarán la frecuencia y dos aumentarán la tensión). El usuario puede eliminar y volver a trazar cualquier línea de medida según se quiera con el botón  (ejecutar/editar). Pulse el botón Run/Edit (Ejecutar/Editar) correspondiente a la línea de medida pertinente. A continuación, el usuario observará la pantalla de opciones que se indica a continuación.

3.10.5.12 Opción Dynamic Points (Puntos dinámicos)



Figura 208 Opciones del botón de ejecutar/editar

El usuario puede editar los valores de inicio y fin, ejecutar la medida seleccionada individualmente, ejecutar las medidas restantes, eliminar la medida seleccionada o eliminar todas las medidas. Pulse la X roja para salir.

3.10.5.12 ⑫ Opción Dynamic Points (Puntos dinámicos)

La opción de puntos dinámicos proporciona ocho líneas de medida. Es similar a la medida rápida, proporciona 4 líneas de medida adicionales, una en cada esquina de la característica que representa una rampa dinámica de tensión y frecuencia.

3.10.5.13 ⑬ Opción Point of Origin (Punto de origen)

La opción de puntos de medida de origen es similar a las opciones de puntos dinámicos con 8 líneas de medida, solo que el punto final es el origen.

3.11 Medida de frecuencia

La medida de frecuencia solo está disponible para las unidades FREJA que tienen habilitada la función de software Enhanced (Mejorado). Si se pulsa el botón de medida de frecuencia, se realizan las medidas de los relés de detección de frecuencia. Estas medidas deben efectuarse de conformidad con las especificaciones del relé del fabricante.

Si se selecciona el botón de frecuencia , aparecerá la siguiente pantalla de configuración y configuración del relé.

3.11.1 Pantalla de configuración y ajustes del relé de frecuencia



Figura 209. Pantalla de configuración de medida de relés de frecuencia

3.11.1.1 Configuración de medida de relés de subfrecuencia

Existen tres tipos de opciones de medida de relés de frecuencia: Under Frequency (Subfrecuencia), Over Frequency (Sobrefrecuencia) y df/dt. Si el relé es solo de subfrecuencia, pulse los botones Over (Sobre) y df/dt o haga clic en ellos para anular la selección de estas ventanas de configuración. Pulse Add Settings to Report (Añadir configuración a informe) para añadir las configuraciones de medida y del relé al informe de medida final. A continuación se describen las distintas ventanas de configuración.

3.11.1.1 ① Configuración de medida de relés de subfrecuencia



Figura 210. Configuración de medida de relés de subfrecuencia

f<: introduzca el valor de configuración de subfrecuencia del relé para la corriente mínima.

t<: introduzca el valor de ajuste del tiempo de disparo del relé en segundos. Haga clic en la "s" para cambiar a ciclos.

f<<: introduzca el valor de configuración de subfrecuencia del relé correspondiente a la frecuencia de la avería.

Start At Fault f (Iniciar en avería f): hay dos botones relacionados con el inicio del temporizador: **Start Timer At Pickup Frequency** (Iniciar temporizador en frecuencia de corriente mínima) y **Start Time with Binary Input** (Iniciar temporizador con entrada binaria).



Figura 211. Lista de selección de inicio del temporizador

El inicio del temporizador en la corriente mínima simplemente significa que el temporizador comenzará a funcionar cuando la frecuencia de medida cruce el punto de frecuencia de corriente mínima, ya sea como rampa o como función de paso. El inicio del temporizador con entrada binaria simplemente significa que el temporizador se iniciará a partir de un cierre de contacto externo.

Stop (Detener): Pulse el botón de transductor de entrada binaria o haga clic en él para seleccionar la entrada binaria que vaya a utilizarse para detener el temporizador, así como para seleccionar el tipo de entrada y la acción de entrada relativas a la parada del temporizador.

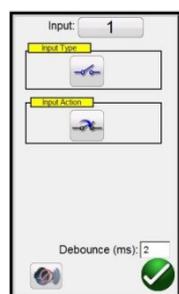


Figura 212. Pantalla de entrada binaria

La opción de configuración predeterminada corresponde a la entrada binaria 1, los contactos secos, como indica el tipo de entrada, y el valor predeterminado de acción de entrada señala el cierre de los contactos normalmente abiertos. Para cambiar el tipo de entrada de contactos secos a tensión, pulse el botón de transductor de tipo de entrada y cambiará a tensión. Para cambiar a la apertura de contactos normalmente cerrados, pulse el botón de transductor de acción de entrada y se modificará para indicar la apertura de contactos cerrados. Para la temporización, el temporizador se establece de forma predeterminada en el modo Latched Input (enabled) (Entrada con bloqueo [activado]), lo que significa que el temporizador se detendrá en el primer cierre de contacto. Tenga en cuenta que el tiempo de supresión de rebotes está establecido en 2 milisegundos.

3.11.1.2 Configuración de medida de relés de sobrefrecuencia

Pickup Mode (Modo de corriente mínima): pulse el botón de transductor de modo de corriente mínima  o haga clic en él para seleccionar el modo de rampa de las salidas. Hay dos modos entre los que elegir. El botón de transductor predeterminado es una única rampa descendente que empieza en el valor de frecuencia previa a la avería y tiende al de frecuencia de avería. La segunda selección es una rampa doble  descendente y de nuevo ascendente que busca la corriente mínima y la desconexión asociadas con los relés de punto de ajuste múltiple.

Pickup Tolerance (Tolerancia de corriente mínima): introduzca la tolerancia de corriente mínima del relé sometido a medida en \pm mHz.

Trip Time Tolerance (Tolerancia de tiempo de disparo): introduzca la tolerancia de tiempo del relé sometido a medida. Hay dos entradas disponibles, \pm % de ajuste de tiempo y \pm ms. Nota: Si se modifica el tiempo de duración predeterminado a ciclos, la tolerancia de tiempo también pasará a ser de ciclos.

Typical Start Time (Hora de inicio típica): se trata de un valor de retardo de tiempo conocido, relativo al relé sometido a medida. Este valor de tiempo está relacionado con el tiempo de retardo del relé al detectar el valor de frecuencia de corriente mínima en uno o más ciclos y, a continuación, tomar una decisión para indicar las salidas de corriente mínima o disparo. Los valores habituales van de 50 a 200 ms. Este valor es fundamental para realizar determinaciones de superación o fallo en los resultados de la medida de temporización. El usuario debe consultar la documentación del fabricante del relé para saber qué valor de tiempo introducir en la ventana. Nota: Si se modifica el tiempo de duración predeterminado a ciclos, la hora de inicio también pasará a ser de ciclos.

Reset Ratio (Relación de restablecimiento): se trata de una tolerancia mínima y máxima admisible vinculada con el valor de restablecimiento de desconexión, que a su vez está vinculado con la medida de corriente mínima de rampa doble. La rampa posterior a la avería volverá al estado previo a la avería una vez que el relé haya alcanzado la corriente mínima en un estado de activación. La rampa posterior a la avería podrá detectar la desconexión del relé y registrar el punto de desconexión. Para los relés de subfrecuencia, la desconexión será un valor ligeramente mayor que el de corriente mínima. Consulte la documentación del fabricante del relé a fin de comprobar los valores de ajuste de restablecimiento y los % de tolerancias para obtener los valores adecuados.

3.11.1.2 ② Configuración de medida de relés de sobrefrecuencia

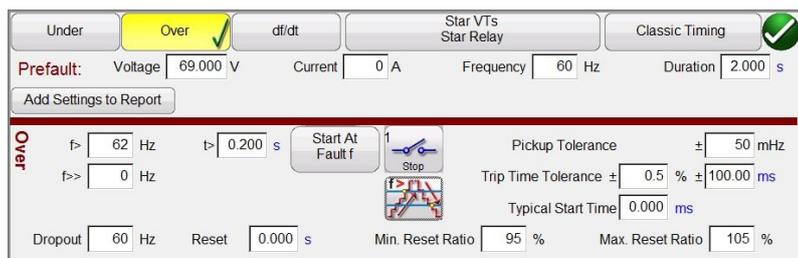


Figura 213. Configuración de medida de relés de sobrefrecuencia

f>: introduzca el valor de configuración de sobrefrecuencia del relé para la corriente mínima.

t>: introduzca el valor de ajuste del tiempo de disparo del relé en segundos. Haga clic en la "s" para cambiar a ciclos.

f>>: Introduzca el valor de configuración de sobrefrecuencia del relé correspondiente a la frecuencia de la avería.

Start At Fault f (Iniciar en avería f): hay dos botones relacionados con el inicio del temporizador: **Start Timer At Pickup Frequency (Iniciar temporizador en frecuencia de corriente mínima)** y **Start Time with Binary Input (Iniciar temporizador con entrada binaria)**.

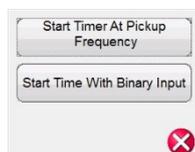


Figura 214. Lista de selección de inicio del temporizador

3.11.1.2 Configuración de medida de relés de sobrefrecuencia

El inicio del temporizador en la corriente mínima simplemente significa que el temporizador comenzará a funcionar cuando la frecuencia de medida cruce el punto de frecuencia de corriente mínima, ya sea como rampa o como función de paso. El inicio del temporizador con entrada binaria simplemente significa que el temporizador se iniciará a partir de un cierre de contacto externo.

Stop (Detener): Pulse el botón de transductor de entrada binaria  o haga clic en él para seleccionar la entrada binaria que vaya a utilizarse para detener el temporizador, así como para seleccionar el tipo de entrada y la acción de entrada relativas a la parada del temporizador.

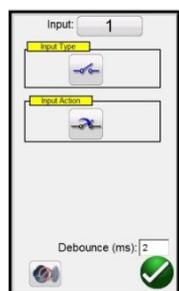


Figura 215. Pantalla de entrada binaria

La opción de configuración predeterminada corresponde a la entrada binaria 1, los contactos secos, como indica el tipo de entrada, y el valor predeterminado de acción de entrada señala el cierre de los contactos normalmente abiertos. Para cambiar el tipo de entrada de contactos secos a tensión, pulse el botón de transductor de tipo de entrada y cambiará a tensión. Para cambiar a la apertura de contactos normalmente cerrados, pulse el botón de transductor de acción de entrada y se modificará para indicar la apertura de contactos cerrados. Para la temporización, el temporizador se establece de forma predeterminada en el modo Latched Input (enabled) (Entrada con bloqueo [activado]), lo que significa que el temporizador se detendrá en el primer cierre de contacto. Tenga en cuenta que el tiempo de supresión de rebotes está establecido en 2 milisegundos.

Pickup Mode (Modo de corriente mínima): pulse el botón de transductor de modo de corriente mínima  o haga clic en él para seleccionar el modo de rampa de las salidas. Hay dos modos entre los que elegir. El botón predeterminado es una única rampa ascendente que empieza en el valor de frecuencia previa a la avería y tiende al de frecuencia de avería. La segunda selección es una rampa doble  ascendente y de nuevo descendente que busca la corriente mínima y la desconexión asociadas con los relés de punto de ajuste múltiple.

Pickup Tolerance (Tolerancia de corriente mínima): introduzca la tolerancia de corriente mínima del relé sometido a medida en \pm mHz.

Trip Time Tolerance (Tolerancia de tiempo de disparo): introduzca la tolerancia de tiempo del relé sometido a medida. Hay dos entradas disponibles, \pm % de ajuste de tiempo y \pm ms. Nota: Si se modifica el tiempo de duración predeterminado a ciclos, la tolerancia de tiempo también pasará a ser de ciclos.

Typical Start Time (Hora de inicio típica): se trata de un valor de retardo de tiempo conocido, relativo al relé sometido a medida. Este valor de tiempo está relacionado con el tiempo de retardo del relé al detectar el valor de frecuencia de corriente mínima en uno o más ciclos y, a continuación, tomar una decisión para indicar las salidas de corriente mínima o disparo. Los valores habituales van de 50 a 200 ms. Este valor es fundamental para realizar determinaciones de superación o fallo en los resultados de la medida de temporización. El usuario debe consultar la documentación del fabricante del relé para saber qué valor de tiempo introducir en la ventana. Nota: Si se modifica el tiempo de duración predeterminado a ciclos, la hora de inicio también pasará a ser de ciclos.

Reset Ratio (Relación de restablecimiento): se trata de una tolerancia mínima y máxima admisible vinculada con el valor de restablecimiento de desconexión, que a su vez está vinculado con la medida de corriente mínima de rampa doble. La rampa posterior a la avería volverá al estado previo a la avería. Una vez que el relé alcanza la corriente mínima, se encuentra en un estado de disparo. La rampa posterior a la avería podrá detectar la desconexión del relé y registrar el punto de desconexión. Para un relé de sobrefrecuencia, la relación de restablecimiento será un valor ligeramente inferior al de ajuste, pero normalmente nunca superior a él. Consulte la documentación del fabricante del relé a fin de comprobar los valores de ajuste de restablecimiento y los % de tolerancias para obtener los valores adecuados.

3.11.1.3 Configuración de medida de relés de tasa de cambio de frecuencia df/dt

3.11.1.3 ③ Configuración de medida de relés de tasa de cambio de frecuencia df/dt

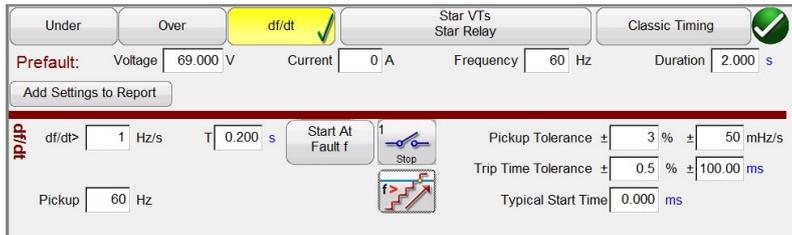


Figura 216. Pantalla de configuración de medida de df/dt

df/dt >: la frecuencia de cambio se define como el valor de df/dt en Hz/s. Introduzca aquí el valor de Hz/s del relé. El cambio en la frecuencia se produce cuando la frecuencia pasa por el cruce por cero positivo de la forma de onda de salida de tensión. La medida limita el valor de df/dt a un máximo de 10 Hz/s. Para la medida, se selecciona el aumento de rampa de frecuencia de manera predeterminada. Pulse el botón de rampa de frecuencia  para pasar al botón de reducción de rampa de frecuencia . Nota: El signo del valor de Hz/s pasa de positivo a negativo.

El incremento de frecuencia se calcula para cada periodo de retardo antes de iniciar la rampa dinámica. El primer paso se define mediante los valores anteriores a que se produjera la avería, que son necesarios para activar el relé antes de la condición de avería. Si utilizamos un avería df/dt de -1 Hz/s y queremos aumentar de 60 a 50 hercios, el tiempo sería de diez segundos para pasar de 60 Hz a 50 Hz.

T (Trip Time; Tiempo de disparo): introduzca el valor del tiempo de disparo del relé en segundos. Si hace clic en la "s", se pasará a CY (ciclos). Nota: Si se modifica la opción Duration (Duración) de segundos a ciclos, este valor cambia automáticamente.

Pickup (Corriente mínima): introduzca aquí el valor de ajuste de corriente mínima del relé. El punto de corriente mínima indica la frecuencia con la que el relé detecta la avería por primera vez. Una vez alcanzado el punto de corriente mínima, el relé inicia su temporizador y se dispara.

Start Time At (Hora de inicio a las): hay dos botones relacionados con el inicio del temporizador: **Start Timer At Pickup Frequency** (Iniciar temporizador en frecuencia de corriente mínima) y **Start Time with Binary Input** (Iniciar temporizador con entrada binaria). El inicio del temporizador en la corriente mínima simplemente significa que el temporizador comenzará a funcionar cuando la frecuencia de medida cruce el punto de frecuencia de corriente mínima, ya sea como rampa o como función de paso. El inicio del temporizador con entrada binaria simplemente significa que el temporizador se iniciará a partir de un cierre de contacto externo.

Stop (Detener): pulse el botón de entrada binaria  o haga clic en él para seleccionar la entrada binaria que vaya a utilizarse para detener el temporizador, así como para seleccionar el tipo de entrada y la acción de entrada asociada a la parada del temporizador.

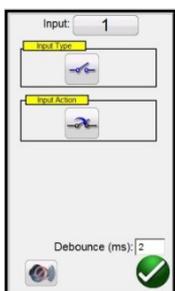


Figura 217. Pantalla de entrada binaria

La opción de configuración predeterminada corresponde a la entrada binaria 1, los contactos secos, como indica el tipo de entrada, y el valor predeterminado de acción de entrada señala el cierre de los contactos normalmente abiertos. Para cambiar el tipo de entrada de contactos secos a tensión, pulse el botón de tipo de entrada y cambiará a tensión. Para cambiar a la apertura de contactos normalmente cerrados, pulse el botón de acción de entrada y se modificará para indicar la apertura de contactos cerrados. Para la temporización, el temporizador se establece de forma predeterminada en el modo Latched Input (enabled) (Entrada con bloqueo [activado]), lo que significa que el temporizador se detendrá en el primer cierre de contacto. Tenga en cuenta que el tiempo de supresión de rebotes está establecido en dos milisegundos.

3.11.1.4 Conexiones del relé y TT

Pickup Tolerance (Tolerancia de corriente mínima): introduzca la tolerancia de corriente mínima del relé sometido a medida. Hay dos entradas disponibles, $\pm\%$ de ajuste de corriente mínima y \pm mHz.

Trip Time Tolerance (Tolerancia de tiempo de disparo): introduzca la tolerancia de tiempo del relé sometido a medida. Hay dos entradas disponibles, $\pm\%$ de ajuste de tiempo y \pm ms.

Typical Start Time (Hora de inicio típica): se trata de un valor de retardo de tiempo conocido, relativo al relé sometido a medida. Este valor de tiempo está relacionado con el tiempo de retardo del relé al detectar el valor de frecuencia de corriente mínima en uno o más ciclos y, a continuación, tomar una decisión para indicar las salidas de corriente mínima o disparo. Los valores habituales van de 50 a 200 ms. Este valor es fundamental para realizar determinaciones de superación o fallo en los resultados de la medida de temporización. El usuario debe consultar la documentación del fabricante del relé para saber qué valor de tiempo introducir en la ventana.

3.11.1.4 ① Conexiones del relé y TT

Pulse este botón o haga clic en él para acceder al menú del tipo de selección para las conexiones del relé y del TT.

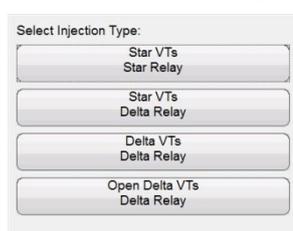


Figura 218. Menú de selección del tipo de aplicación

3.11.1.5 Selección de la medida de temporización clásica

Pulse el botón de medida Classic Timing (Temporización clásica) o haga clic en él para efectuar una medida de temporización por pasos en la que el de frecuencia de salida pasa del valor previo a la avería en el valor de avería por pasos. Si la temporización clásica no está activada, la medida de temporización se realizará aumentando la frecuencia desde el valor previo a la avería hasta el valor de avería en una velocidad de rampa calculada previamente, para lo que se iniciará el temporizador en la frecuencia de avería y se detendrá al detectar el contacto de activación del relé.

3.11.1.6 Opciones previas a la avería

Los valores previos a la avería serán los valores aplicados al relé durante la duración indicada. El tiempo de Duration (Duración) se establece en "s" (segundos) de manera predeterminada. Haga clic en la "s" para pasar a CY (Ciclos). Tenga en cuenta que si modifica el tiempo de duración a ciclos, también se hace en las opciones Trip Time Tolerance (Tolerancia de tiempo de disparo) y Typical Start Time (Hora de inicio típica). Es necesario aplicar los valores previos a la avería durante el tiempo suficiente para permitir que el relé alcance un estado de equilibrio. Por ejemplo, un relé electromecánico puede necesitar varios segundos para permitir que el disco de inducción gire hasta un estado equilibrado.

3.11.2 Pantalla de medida de relés de frecuencia

3.11.2 Pantalla de medida de relés de frecuencia

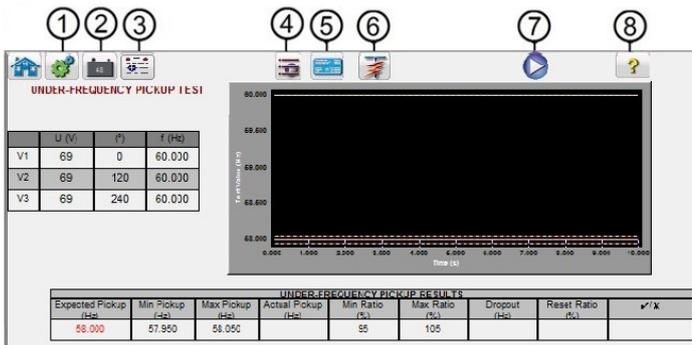


Figura 219. Pantalla de medida de relés de frecuencia

3.11.2.1 ① Botón de configuración

Pulse este botón para ir a la pantalla de configuración. Consulte el apartado 2.2.1 para obtener más información sobre la pantalla de configuración.

3.11.2.2 ② Botón del simulador de batería

Botón de simulador de batería: si se pulsa, permite activar y desactivar el simulador de batería; el color cambia a rojo cuando está activado y a negro cuando está desactivado. La tensión que vaya a aplicarse se indica en el botón y se puede cambiar pulsando el botón de configuración.

3.11.2.3 ③ Botón de opciones de informe

Pulse este botón para o haga clic en él revisar los resultados de la medida.

3.11.2.4 ④ Botón de lista de medidas

Pulse este botón o haga clic en él para consultar las medidas disponibles, como las de corriente mínima o temporización.

3.11.2.5 ⑤ Botón para volver a la pantalla de ajustes para medir relés de frecuencia

El botón de vuelta a la pantalla de configuración de la medida del relé de frecuencia permite volver a la pantalla de configuración de la medida y el relé.

3.11.2.6 ⑥ Botón de ejecución de una medida predefinida

Si se pulsa el botón de ejecución de medida predefinida, el usuario puede seleccionar de una lista de medidas de relé de frecuencia predefinidas que se guardaron previamente en la base de datos.

3.11.2.7 ⑦ Botón de ejecución de medida

Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida o se hace clic en él, se aplicará el vector previo a la avería durante el tiempo indicado y, a continuación, se ejecutará la medida seleccionada.

3.11.2.8 ⑧ Botón de ayuda

Si se pulsa este botón, se abrirá la ayuda para medidas de frecuencia.

3.11.3 Pantalla de medida de corriente mínima de relés de frecuencia

3.11.3 Pantalla de medida de corriente mínima del relé de frecuencia

En la pantalla de medida de corriente mínima del relé de frecuencia aparecerán los valores iniciales de frecuencia previos a la avería, la rampa de frecuencia ascendente o descendente y el punto de corriente mínima (el punto verde significa superación y el rojo, fallo); consulte el siguiente ejemplo del resultado de una medida de subfrecuencia. En la tabla de aplicación del lado izquierdo de la pantalla se indica la frecuencia de avería real que se está aplicando durante la medida; esto es aplicable a todas las medidas.

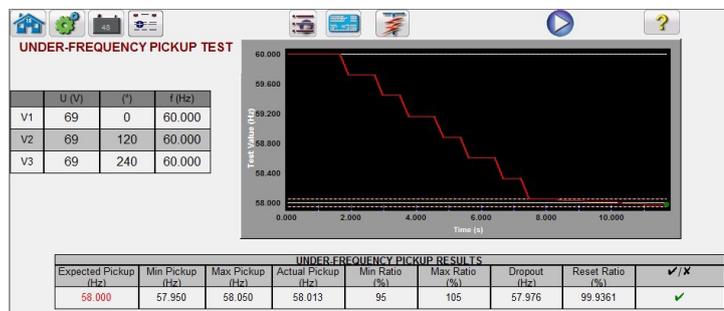


Figura 220. Resultado de la medida de corriente mínima del relé de subfrecuencia

3.11.4 Pantalla de medida de temporización de relés de frecuencia

Hay dos tipos de medidas de temporización disponibles entre las que elegir. Para realizar una medida de temporización clásica, pulse el botón Classic (Clásica) o haga clic en él. La clásica es una medida por pasos desde el valor previo a la avería hasta un valor ligeramente superior o inferior al valor de corriente mínima indicado. La medida de temporización predeterminada es una rampa a la frecuencia de avería que simula una condición de subfrecuencia o sobrefrecuencia real. La rampa comienza en el valor de frecuencia previo a la avería seleccionado y, a continuación, sube o baja hasta un valor ligeramente superior o inferior al de frecuencia de avería seleccionado, en función del tipo de relé elegido. Una vez superado el umbral del valor de frecuencia de avería, se inicia la temporización del relé. Cuando el relé se dispara, el temporizador se detiene. El usuario observará la duración previa a la avería, la duración del tiempo relacionado con el aumento de la frecuencia de salida hasta el valor de frecuencia de avería, más el tiempo de funcionamiento del relé; consulte el siguiente ejemplo para una ver una medida de temporización de sobrefrecuencia.

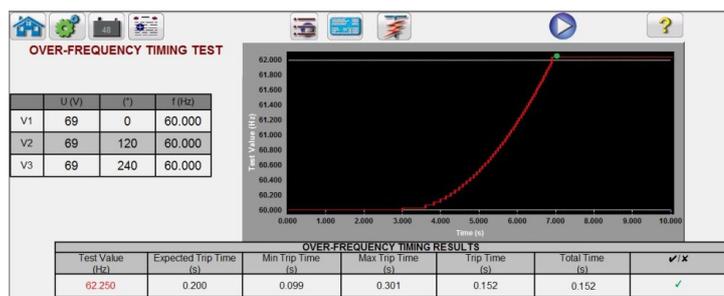


Figura 221. Medida de temporización de sobrefrecuencia

3.12 Reproducción de COMTRADE

La reproducción de COMTRADE solo está disponible para las unidades FREJA que tienen habilitada la función de software Enhanced (Mejorado). Si se pulsa el botón de medida COMTRADE, se pueden reproducir datos de formas de onda transitorias obtenidos de los sistemas de medida de relés FREJA. Esto es, se puede recrear un avería (formas de onda...) registrado por un registrador de averías digital, relés de protección o un avería simulado mediante herramientas de software como los programas EMTP/ATP.

Si selecciona el botón de COMTRADE , aparecerá el siguiente cuadro de diálogo de COMTRADE.

3.12.1 Cuadro de diálogo de COMTRADE

3.12.1 Cuadro de diálogo de COMTRADE



Figura 222. Cuadro de diálogo de COMTRADE

Desde este cuadro de diálogo, el usuario puede convertir los datos del registrador de fallos digital en formato COMTRADE en archivos hexadecimales compatibles con los generadores de formas de onda FREJA, seleccionar los canales y rangos que se cargarán en la unidad FREJA y cargar y generar las formas de onda.

3.12.1.1 Procesamiento de un archivo COMTRADE

El Comité de relés de sistemas de potencia del IEEE (IEEE Power System Relaying Committee) ha establecido una norma denominada COMTRADE (common transient data exchange [intercambio de datos transitorios comunes]); véase la IEEE C37.111. Además, el IEC también ha adoptado la norma con la denominación "IEC 60255-24". La función de medida COMTRADE de FREJA Local/Remote utiliza los datos COMTRADE en formato ASCII o binario.

El procesamiento de un archivo de configuración conlleva el proceso de conversión de los datos en formato ASCII o binario de COMTRADE a formato hexadecimal preparado para FREJA.

Antes de crear una medida, los archivos COMTRADE .cfg y .dat deben haberse colocado en una carpeta de archivos del PC o en la memoria de archivos de la STVI. Los archivos .cfg y .dat deben estar en el mismo directorio y tener el mismo nombre antes de la extensión del archivo.

En el cuadro de diálogo de COMTRADE, haga clic en el botón de archivo . Aparecerá la ventana del navegador de archivos de Windows. Vaya a la carpeta de las formas de onda. Utilice este cuadro de diálogo para seleccionar un archivo de configuración COMTRADE y para convertir los datos COMTRADE en datos hexadecimales.

3.12.2 Pantalla de medida de COMTRADE

Si se selecciona el archivo, el programa tomará automáticamente los tres primeros canales de tensión y corriente y mostrará los valores en valores principales o secundarios, en función de las relaciones proporcionadas en el archivo de configuración (primaria o secundaria).

CURRENT					VOLTAGE					Digital			
#	Name	Unit	Max RMS	Ratio	Scale	#	Name	Unit	Max RMS	Ratio	Scale	#	Name
1	IL1	A	13.040	80:1	1.0000	U1	kV	1.10	20.0:10	1.0000	0	...	
2	IL2	A	0.006	80:1	1.0000	U2	kV	0.28	20.0:10	1.0000	0	...	
3	IL3	A	0.014	80:1	1.0000	U3	kV	0.28	20.0:10	1.0000	0	...	
4	...				1.0000	...					1.0000	0	...

Figura 223. Ejemplo de pantalla de medida de reproducción de COMTRADE

A continuación encontrará una breve descripción de los botones y campos disponibles en el cuadro de diálogo de la pantalla de medida de COMTRADE.

3.12.2.1 ① Botón de inicio

Si pulsa el botón de inicio, observará a la pantalla de medida manual.

3.12.2.2 ② Botón de pantalla de configuración

Pulse este botón para ir a la pantalla de configuración. Consulte el apartado 2.2.1 para obtener más información sobre la pantalla de configuración.

3.12.2.3 ③ Botón Open COMTRADE File (Abrir archivo COMTRADE)

Pulse el botón de abrir archivo COMTRADE para ir al subdirectorio de formas de onda y seleccionar un archivo COMTRADE.

3.12.2.4 ④ Botón de vista de forma de onda de COMTRADE

Pulse el botón de vista de forma de onda de COMTRADE para obtener una vista previa de la forma de onda de COMTRADE y realizar configuración adicionales antes de descargar y reproducir las formas de onda. Se recomienda observar la forma de onda antes de aplicar los valores previos a la avería.

3.12.2.5 ⑤ Botón de opciones de informe

Una vez finalizada la medida, pulse el botón de opciones del informe. Mediante este botón se pueden añadir los resultados de medida del momento correspondiente al informe. También permite mostrar el informe e introducir un nombre para la medida, además de introducir límites, comentarios y deficiencias. Los informes se pueden guardar en la memoria interna de la STVI y se pueden transferir a PowerDB mediante un dispositivo de memoria USB. Es posible cargar resultados de medidas anteriores y utilizar la opción "Retest" (Volver a medir) para repetir la medida con los mismos parámetros de la efectuada anteriormente.

3.12.2.6 ⑥ Botón para configurar el temporizador

Pulse el botón Configure Timer (Configurar temporizador) para ver la pantalla Timer Setup (Configuración del temporizador) y las etiquetas correspondientes. El usuario puede observar y establecer dónde se inicia y se detiene cada temporizador (consulte la siguiente figura).



#	Timer Name	Min (sec.)	Max (sec.)	Value (sec.)	Start Condition	Stop Condition
1	Timer 1	0.000	0.000	0.000	On Play	Post 1 
2	Timer 2	0.000	0.000	0.000		
3	Timer 3	0.000	0.000	0.000		
4	Timer 4	0.000	0.000	0.000		
5	Timer 5	0.000	0.000	0.000		
6	Timer 6	0.000	0.000	0.000		
7	Timer 7	0.000	0.000	0.000		
8	Timer 8	0.000	0.000	0.000		
9	Timer 9	0.000	0.000	0.000		
10	Timer 10	0.000	0.000	0.000		

Figura 224. Pantalla de configuración y etiquetas de los temporizadores de secuencia

Las opciones de Timer Start (Inicio del temporizador) permiten el inicio de varios temporizadores relativos a cambios de estado en un terminal del temporizador, el inicio comienzo de una reproducción, el inicio en la posición del cursor en la forma de onda y el inicio en el disparador (normalmente relacionado con medidas de extremo a extremo).

3.12.2.7 Sample Rate (Frecuencia de muestra)



Figura 225. Opciones de inicio del temporizador de COMTRADE

Las opciones de parada del temporizador proporcionan una detención selectiva de varios temporizadores con un cambio de estado en un terminal del temporizador o al final de la medida.



Figura 226. Opciones de parada del temporizador de COMTRADE

3.12.2.7 ⑦ Sample Rate (Frecuencia de muestra)

La frecuencia de muestra indica la tasa de muestreo de los datos registrados. La frecuencia de muestra se obtiene del archivo de configuración (.cfg). Si no aparece ninguna frecuencia de muestra en el archivo de configuración (a algunos archivos COMTRADE de relés les falta la frecuencia de muestra), FREJA Local/Remote la calculará a partir del archivo de datos.

3.12.2.8 ⑧ # Samples (N.º de muestras)

El de # Samples (N.º de muestras) es el número de muestras del archivo de datos (.dat).

3.12.2.9 ⑨ Botón del simulador de batería



Botón de simulador de batería: si se pulsa, permite activar y desactivar el simulador de batería; el color cambia a rojo cuando está activado y a negro cuando está desactivado. La tensión que vaya a aplicarse se indica en el botón y se puede cambiar pulsando el botón de configuración.

3.12.2.10 ⑩ Botón Start Now (Iniciar ahora)

El botón Start Now (Iniciar ahora) funciona junto con el botón azul de ejecución de medida.



Figura 227. Opciones de Start Now (Iniciar ahora) de COMTRADE

Si se pulsa el botón Start Now (Iniciar ahora) o se hace clic en él, se abrirá un menú para que el usuario pueda seleccionar si quiere que la medida comience si se pulsa el botón azul de ejecución de medida o se hace clic en él, o bien al producirse algún cambio de estado de los contactos. Hay dos opciones de iniciar ahora en IRIGB. La primera opción es comenzar a una hora específica según el valor del tiempo descodificado IRIG-B en la entrada binaria n.º 1 (utilizada para medidas de extremo a extremo). La segunda opción es comenzar al descodificar el IRIGB + un tiempo de retardo. El tiempo de

3.12.2.11 Botón de configuración de entrada binaria

retardo es consecuencia del retardo de los sistemas de medida de relés de otros fabricantes que son más lentos que los sistemas FREJA 500. Si se pulsa el botón Start IRIG (Iniciar IRIG) tras haber pulsado el botón azul de ejecución de medida o haber hecho clic en él, aparecerá una ventana en la que se indica la hora del momento correspondiente en formato UTC, descodificada con el tiempo de disparo predefinido en 1 minuto en el futuro. Si se pulsa el botón de marca de verificación verde o se hace clic en él, se establecerá el tiempo de activación como aparece.

3.12.2.11 ⑪ Botón de configuración de entrada binaria

Pulse este botón para que aparezca el cuadro de diálogo de entrada binaria.

3.12.2.12 ⑫ Botón de ejecución de una medida predefinida

Si se pulsa el botón de ejecución de una medida predefinida, el usuario puede seleccionar de una lista de medidas de relés predefinidas que se guardaron previamente en la base de datos.

3.12.2.13 ⑬ Botón de ejecución de medida

Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida o se hace clic en él, se descargarán las formas de onda y, en función de la configuración de la opción Start Now (Iniciar ahora), el equipo de medida aplicará el vector previo a la avería para a continuación pasar a los valores de reproducción de COMTRADE y buscará que el relé sometido a medida funcione.

3.12.2.14 ⑭ Botón de ayuda

Si se pulsa este botón, se abre la ayuda para medidas de COMTRADE, así como el restablecimiento del sistema.

3.12.2.15 ⑮ Ventana de tiempo previo a la avería

De este modo, el usuario puede "añadir" ciclos previos a la avería adicionales al registro de averías original (necesario para la correcta polarización del relé). El tiempo previo a la avería se establece de manera predeterminada en **S** (segundos). Pulse la opción S o haga clic en ella y cambiará a Cy (ciclos). Si se selecciona un valor previo a la avería, aparecen dos campos adicionales. Uno corresponde a la tensión y otro, a la corriente. **Match** (Coincidir) es la opción predeterminada, mediante la cual los valores de tensión y corriente previos a la avería coincidirán con los valores previos a la avería de los archivos de configuración o datos al principio de la forma de onda registrada. Se recomienda realizar esta operación después de inspeccionar la forma de onda, ya que es posible que 0 valores se encuentren al inicio de la forma de onda. Si el usuario no desea hacer coincidir el principio de la forma de onda, puede seleccionar **Enter Amplitude** (Introducir amplitud), donde el usuario puede introducir sus propios valores previos a la avería de tensiones y corrientes. Los valores introducidos son valores pico, ya que esto es lo que hay en los archivos de datos según el estándar. Si el usuario desea tener valores RMS, tendrá que multiplicarlos por 0,707.



NOTA: El número de ciclos necesarios para la polarización varía. Se recomienda añadir un mínimo de 30 ciclos previos a la avería al registro de COMTRADE. Póngase en contacto con el servicio de asistencia técnica del fabricante del relé o consulte el manual del relé para conocer el valor recomendado de tiempo previo a la avería.

3.12.2.16 ⑯ Ventana Iterations (Iteraciones)

El valor predeterminado es "1". Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida o se hace clic en él, la medida se ejecutará una vez. Si desea realizar un ciclo del relé mediante varias iteraciones de la misma avería, introduzca el número deseado de ciclos iterativos como un número entero.

3.12.2.17 ⑰ Valores analógicos de tensión y corriente

En el software aparecen los tres primeros canales analógicos según lo definido por el archivo de configuración. Para seleccionar otros canales, simplemente haga clic en la ventana de nombre que aparece o púlsela. Aparecerá una lista de los canales disponibles entre los que elegir. Si el sistema de medida tiene más de tres canales de corriente, para seleccionar más canales, solo tiene que hacer clic en el canal "vacío" y seleccionar el siguiente canal analógico. Continúe este proceso de selección hasta que se hayan seleccionado todos los canales deseados.

3.12.2.18 Canales digitales

3.12.2.18 ¹⁸ Canales digitales

El nombre (Name) del canal digital aparece en blanco de forma predeterminada. Para reproducir canales digitales, haga clic en la ventana proporcionada y aparecerán los nombres de todos los canales digitales.

3.12.3 Procesamiento del archivo COMTRADE

Los valores analógicos que aparecen pueden estar en valores principales o secundarios, tal y como se define en el archivo de configuración. Las relaciones de TP y TI aparecen automáticamente o las introduce el usuario, en función del año del formato de archivo estándar de COMTRADE. Los archivos que siguen el estándar de 1999 y los estándares posteriores deben incorporar relaciones de TP y TI en el archivo de configuración (.cfg). Sin embargo, no todos los fabricantes siguen estrictamente el estándar y es posible que falten estas relaciones. En caso de que no estuviera y el archivo de datos (.dat) estuviera establecido en valores primarios, el usuario puede introducir manualmente las relaciones de TP y TI para convertir los valores primarios en secundarios para que el equipo de medida pueda reproducirlos; consulte el siguiente ejemplo.

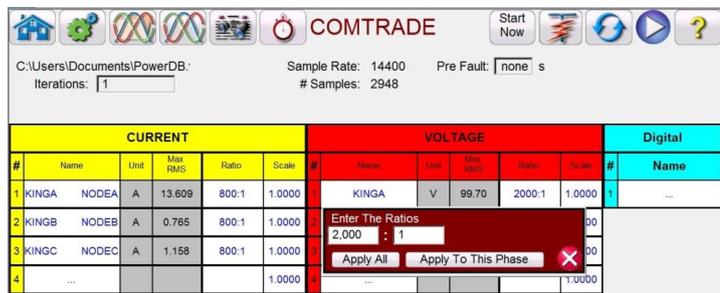


The screenshot shows the COMTRADE software interface. At the top, there are icons for home, settings, and help, along with the text 'COMTRADE' and 'Start Now'. Below this, the file path 'C:\Users\Documents\PowerDB' is shown, along with 'Sample Rate: 14400', 'Pre Fault: none s', and 'Iterations: 1'. The main part of the interface is a table with three columns: 'CURRENT', 'VOLTAGE', and 'Digital'. The 'CURRENT' column has 4 rows, and the 'VOLTAGE' column has 3 rows. The 'Digital' column has 1 row. The table contains the following data:

CURRENT						VOLTAGE					Digital			
#	Name	Unit	Max RMS	Ratio	Scale	#	Name	Unit	Max RMS	Ratio	Scale	#	Name	
1	KINGA	NODEA	A	13.609	800:1	1.0000	1	KINGA	V	99.70	2000:1	1.0000	1	...
2	KINGB	NODEB	A	0.785	800:1	1.0000	2	KINGB	V	106.81	2000:1	1.0000		
3	KINGC	NODEC	A	1.158	800:1	1.0000	3	KINGC	V	110.45	2000:1	1.0000		
4	...				1.0000									

Figura 228. Ubicación de las relaciones entre valores principales y secundarias en la pantalla de medida

Para cambiar una relación, solo tiene que hacer clic en cualquier ventana de relación que aparece o pulsarla e introducir la relación correspondiente.



The screenshot shows the COMTRADE software interface with a dialog box open over the table. The dialog box is titled 'Enter The Ratios' and contains the text '2,000 : 1'. There are two buttons: 'Apply All' and 'Apply To This Phase'. The table data is the same as in Figure 228.

Figura 229. Cuadro de diálogo de cambio de relaciones

El software le preguntará si desea aplicar todo (**Apply All**) o aplicar solo a esta fase (**Apply To This Phase**). Si se pulsa el botón de aplicación correspondiente, observará la tensión o corriente RMS máxima que se aplicará durante la medida.



Además, tenga en cuenta los valores de la unidad, ya que algunos canales pueden registrarse en principales y otros en secundarios. A veces, las corrientes de medida superan el máximo de 32 amperios por fase. Los amplificadores FREJA pueden generar corrientes de avería de hasta 60 amperios durante 1,5 segundos. Dado que la mayoría de los averías duran menos de unos pocos ciclos, esto no será un problema durante la reproducción. No se permiten corrientes de medida superiores a 60 amperios.

El uso principal de la escala (**Scale**) es ajustar los canales de tensión y corriente juntos de manera proporcional, para no cambiar la "impedancia" que "vería" un relé de distancia. Por ejemplo, después de ajustar las salidas introduciendo las relaciones de TI/TP, supongamos que una corriente de salida indica 70 amperios y la tensión de la avería es de 30 voltios. Puesto que los canales de corriente no pueden reproducir más de 60 amperios, los valores de corriente deben ajustarse a 60 amperios. Por lo tanto, al ajustar la escala a 0,8570, el usuario puede reducir la corriente a 59,99 amperios, por ejemplo. El usuario tendrá que bajar el resto de salidas de manera proporcional, reduciendo la tensión de avería a 25,71 voltios.

3.12.3.1 Adición de una reproducción de canal digital

3.12.3.1 Adición de una reproducción de canal digital

Para reproducir canales digitales, haga clic en la ventana proporcionada y aparecerán los nombres de todos los canales digitales.

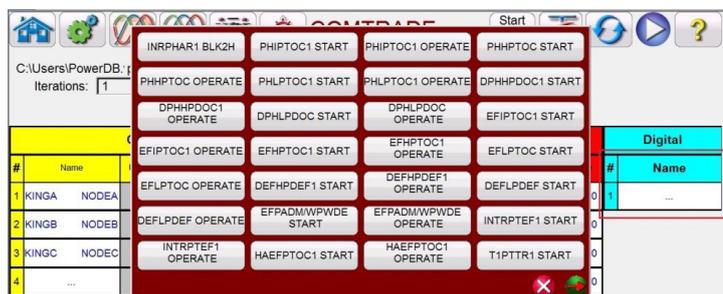


Figura 230. Selección de canales digitales para la reproducción

Haga clic en los canales digitales correspondientes, que se asociarán al canal de salida binario pertinente; consulte el siguiente ejemplo.

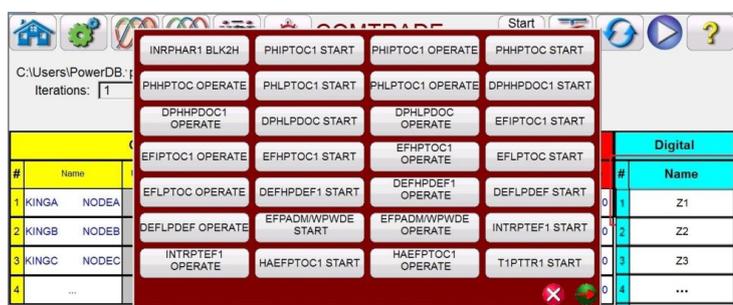


Figura 231. Asignación de tres canales digitales para la reproducción

Una vez seleccionados todos los canales adecuados, con las relaciones correctas establecidas y la escala completada, habrá completado la creación de una medida.

3.12.3.2 Visualización de formas de onda de reproducción de COMTRADE

Para ver las formas de onda que se reproducen, pulse el botón  (cambiar a vista de forma de onda) o haga clic en él; consulte el siguiente ejemplo.

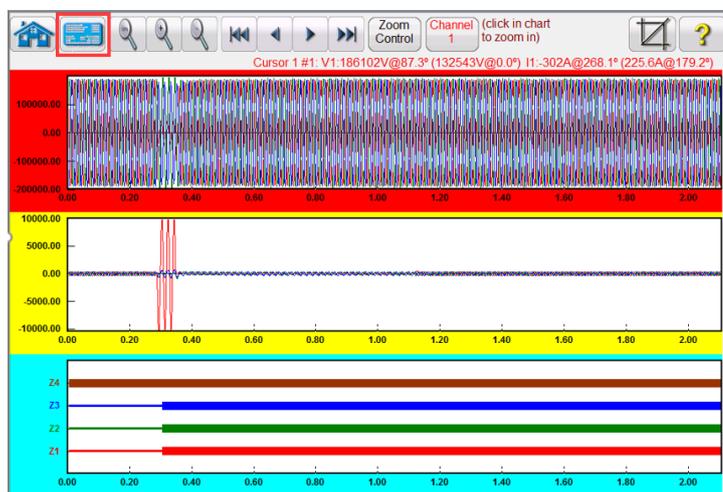


Figura 232. Visualización de canales analógicos y digitales para la reproducción

3.12.3.2.1 Controles de zoom y cursor

Pulse el botón azul de configuración de relé (resaltado en rojo arriba) para volver a la pantalla anterior.

3.12.3.2.1 Controles de zoom y cursor

Utilice los botones de ampliar y reducir el zoom para ampliar las formas de onda. Los botones de avance y retroceso desplazarán la forma de onda a lo largo del eje de tiempo para que el usuario pueda ver toda la forma de onda mientras se amplía. Si se selecciona un cursor, las flechas hacia delante y hacia atrás desplazarán el cursor. El botón Zoom Control (Mando de zoom) (resaltado en rojo) permite alternar entre las funciones de zoom y la selección del cursor; consulte el siguiente ejemplo.



Figura 233. Selección del mando de zoom

El cursor seleccionado indica los valores de los canales seleccionados encima de la ventana. El formato es el siguiente: n.º de cursor, n.º de muestra, canal seleccionado, magnitud RMS, ángulo RMS, (magnitud pico, ángulo de fase), canal de corriente seleccionado, magnitud RMS, ángulo RMS, (magnitud pico, ángulo de fase), tiempo de diferencia de cursor a cursor en ms.

El texto está codificado por colores y cambiará en función de la fase seleccionada; consulte el siguiente ejemplo.

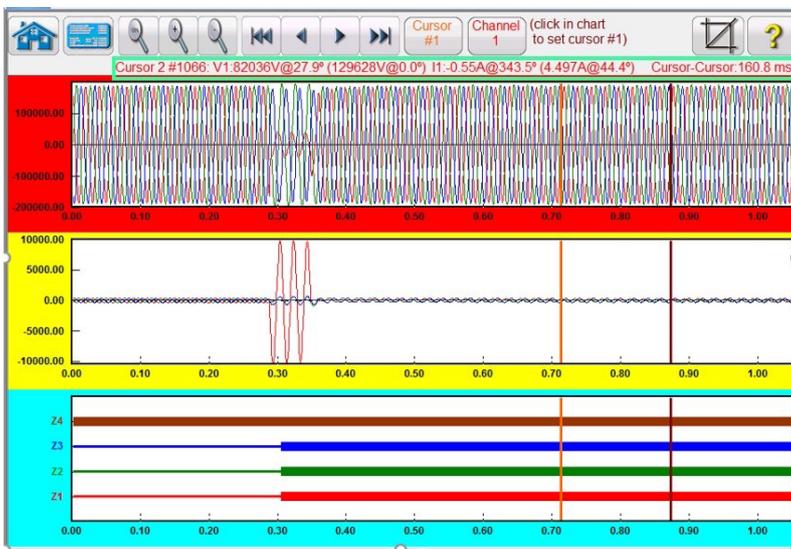


Figura 234. Uso de cursores

3.12.3.2.2 Botón de recorte

El penúltimo botón de la fila superior es el botón de recorte . Le permite recortar una forma de onda a lo que hay entre los cursores. Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida, solo se reproduce lo que haya entre los dos cursores. Para eliminar el recorte, vuelva a pulsar el botón de recorte.

3.12.3.3 Cómo guardar una medida

Para guardar la medida, haga clic o pulse en la pestaña FILE (Archivo) y guárdela como una plantilla de medida de PowerDB. Cuando quiera ejecutar la medida, una vez encendido y listo el equipo de medida, no tiene más que abrir la plantilla de medida y pulsar el botón azul de ejecución de medida.

3.13 Simulador de variación de potencia y fuera de paso

Pulse el botón Power Swing (Variación de potencia)  o haga clic en él para acceder a la pantalla de establecimiento de entrada de variación de potencia; consulte la siguiente figura.



Figura 235. Pantalla de configuración de introducción de datos de variación de potencia

La herramienta de simulación de variación de potencia es similar a la herramienta de variación de potencia de la calculadora de averías, que utiliza dos formas de onda superpuestas de frecuencias similares para proporcionar una rampa de impedancia suave. Este método es similar a un modelo de dos fuentes en el que ambas fuentes tienen frecuencias y amplitudes similares. Para obtener información detallada sobre la teoría y algunas ecuaciones asociadas con la simulación de variación de potencia, consulte el apartado 3.1.19.1.6 Variación de potencia.

3.13.1 Pantalla de medida de variación de potencia

A continuación encontrará una breve descripción de los botones y campos disponibles en el cuadro de diálogo de la pantalla de medida de variación de potencia.

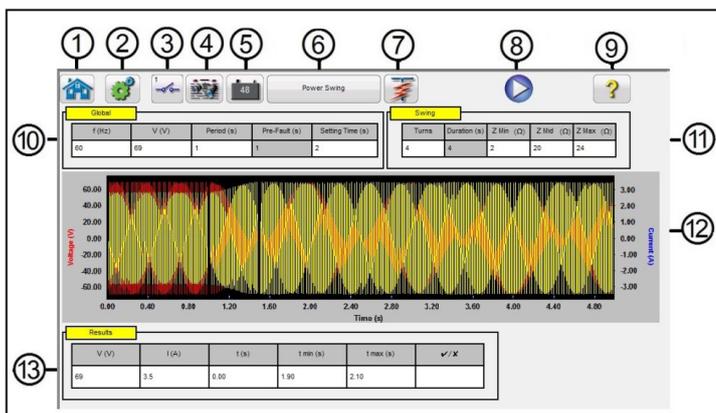
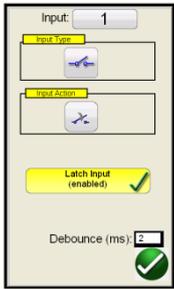


Figura 236. Ejemplo de pantalla de medida de variación de potencia

3.13.1 Pantalla de medida de variación de potencia

1. Si pulsa el botón de inicio , volverá a la pantalla de medida manual.
2. Pulse el botón de configuración  para ir a la pantalla de configuración del software de FREJA Local/Remote.
3. Pulse el botón  (configuración de entrada binaria) para mostrar el cuadro de diálogo de entrada binaria.



La opción de configuración predeterminada corresponde a la entrada binaria 1, los contactos secos, como indica el tipo de entrada, y el valor predeterminado de acción de entrada señala el cierre de los contactos normalmente abiertos. Para cambiar el tipo de entrada de contactos secos a tensión, pulse el botón de tipo de entrada y cambiará a tensión. Para cambiar a la apertura de contactos normalmente cerrados, pulse el botón de acción de entrada y se modificará para indicar la apertura de contactos cerrados. Para la temporización del tiempo de funcionamiento del elemento de variación de potencia del relé, el temporizador se establece de forma predeterminada en el modo de entrada con bloqueo activado, lo que significa que el temporizador se detendrá en el primer cierre de contacto. Tenga en cuenta que el tiempo de supresión de rebotes está establecido en 2 milisegundos.

4. Una vez finalizada la medida, pulse el botón de adición o el botón para revisar las opciones del informe . Mediante este botón se pueden añadir los resultados de medida del momento correspondiente al informe. También permite mostrar el informe e introducir un nombre para la medida, además de introducir límites, comentarios y deficiencias. Los informes se pueden guardar en la memoria interna de la STVI y se pueden transferir a PowerDB mediante un dispositivo de memoria USB. Es posible cargar resultados de medidas anteriores y utilizar la opción "Retest" (Volver a medir) para repetir la medida con los mismos parámetros de la efectuada anteriormente.
5. Botón de simulador de batería . El botón de simulador de batería permite activar y desactivar el simulador de batería. Si se pulsa el botón o se hace clic en él, el color cambia a rojo para activado y gris para desactivado. La tensión aplicada aparece en el botón y se puede cambiar pulsando el botón de configuración.
6. El botón de cambio del tipo de medida  cambia a Out of Step (Fuera de paso) cuando se pulsa o se hace clic en él. Esto cambia la pantalla de configuración de la medida eliminando el valor Z medio de ohmios para efectuar medidas fuera de paso.
7. Botón de medida predefinida . Si se pulsa el botón de medida predefinida, el usuario puede seleccionar de una lista de medidas de relé de variación de potencia o fuera de paso predefinidas que se guardaron previamente en la base de datos.
8. Botón de ejecución de medida . Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida o se hace clic en él, se aplicará el vector previo a la avería; a continuación, se pasará a los valores de variación de potencia y se buscará que el relé sometido a medida funcione.
9. Botón de ayuda .
10. **Ventana Global:** la configuración global puede afectar a los valores de configuración de las ventanas de variación y resultados. A continuación se describen las distintas opciones de configuración de la ventana Global.

Frecuencia (Hz): frecuencia nominal del sistema en hercios.

Voltage (Tensión auxiliar): tensión nominal secundaria de línea a tierra del sistema (V)

Period (Periodo): periodo de tiempo de una variación de potencia completa en segundos (s). Esta opción se utiliza para calcular el tiempo previo a la avería (Prefault) global en segundos, así como el tiempo de duración (Duration) en segundos en la ventana de variación.

Setting Time (Tiempo de configuración): el tiempo de funcionamiento del relé en segundos. Esta opción de configuración se utilizará en la ventana de resultados para establecer los valores predeterminados de evaluación de tiempo mínimo y máximo ($\pm 5\%$). Tenga en cuenta que los valores mínimo y máximo se pueden cambiar manualmente en la ventana de resultados.

3.14 Reproducción de archivos SS1

11. Ventana Swing (Variación): las opciones de configuración de la ventana Swing (Variación) están relacionadas con el lugar geométrico de la impedancia. A continuación se describen las todas las opciones de configuración de la ventana Swing (Variación).

Turns (Vueltas): el número de veces que se repetirá la variación de potencia alrededor de Z_{mid} y Z_{min} .

Z_{min} (Zmín.): el valor mínimo del lugar geométrico de la impedancia (ohmios).

Z_{mid} (Zmedio): esta es la segunda impedancia máxima durante la variación de potencia (ohmios).

Z_{max} (Zmáx.): esta es la impedancia inicial de la variación de potencia (ohmios).

Nota de aplicación: Asegúrese de que el valor Z_{max} sea superior al del freno de variación de potencia en al menos 1 ohmio. Si se establece Z_{max} en un valor de ohmios muy alto, se puede obtener un lugar geométrico de impedancia poco realista, próximo al valor de característica de funcionamiento de impedancia del relé en un ángulo no deseado. Para esta actividad de medida, lo que ofrece un mejor resultado es comenzar con el valor Z_{max} justo fuera del elemento de cerco (blinder) de variación de potencia.

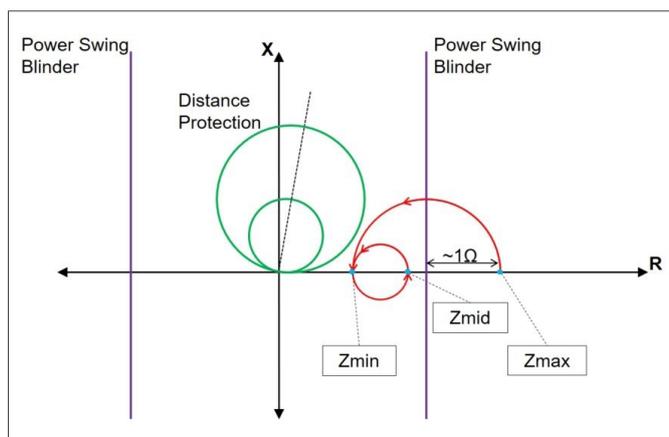


Figura 236. Lugar geométrico de la variación de potencia

Si se pulsa el botón de ejecución de medida, la medida comenzará habiendo establecido un valor previo a la avería para la opción Prefault (Previo a la avería). Una vez transcurrido el tiempo previo a la avería, comenzará la variación de potencia. Si solo hubiera definida una vuelta, la variación de potencia comenzará en el punto Z_{max} y continuará suavemente hasta Z_{min} . Una vez que el lugar geométrico de impedancia alcance el valor de Z_{min} , continuará hasta el de Z_{mid} y finalizará la medida. Para las medidas que tienen más de una vuelta, el lugar geométrico de impedancia continuará desde el valor de Z_{mid} , seguirá hasta el de Z_{min} y, a continuación, volverá al de Z_{mid} . Esto continuará en función del número de vueltas que haya establecido.

Z_{mid} se puede establecer igual que Z_{max} si se desea un bucle. Z_{min} no puede ser igual a Z_{mid} o Z_{max} .

12. Forma de onda de variación de potencia: en la ventana de la gráfica aparecen las formas de onda de variación de potencia que se reproducen. Si se indica más de una vuelta, la pantalla incluirá cada vuelta.

13. Ventana Results (Resultados): en la ventana Results (Resultados) figuran la tensión nominal, la corriente de medida calculada, el tiempo de funcionamiento en segundos, los valores de tiempo mínimo y máximo calculados en segundos y la evaluación de superación o avería en base al tiempo de funcionamiento registrado.

3.14 Reproducción de archivos SS1

La reproducción de archivos SS1 se utiliza para importar archivos de secuencia de estado (SS1) desde programas de software de simulación de sistemas de alimentación ASPEN y CAPE. Mediante modelado del sistema de alimentación con ASPEN o CAPE, es posible efectuar medidas dinámicas en el relé con situaciones de medida de sistemas realistas. Haga clic en el botón **SS1**  para abrir la ventana del navegador de archivos de Windows. Vaya a la carpeta SS1 (es necesario que el usuario haya creado la carpeta de archivos SS1 y colocado los archivos SS1 en esta carpeta). Utilice este cuadro de diálogo para seleccionar un archivo SS1. El software FREJA Local/Remote leerá el archivo SS1 y creará un archivo de reproducción dinámica de secuencia de estado utilizando la función de medida del secuenciador.

3.14.1 Cuadro de diálogo previo a la medida del archivo SS1

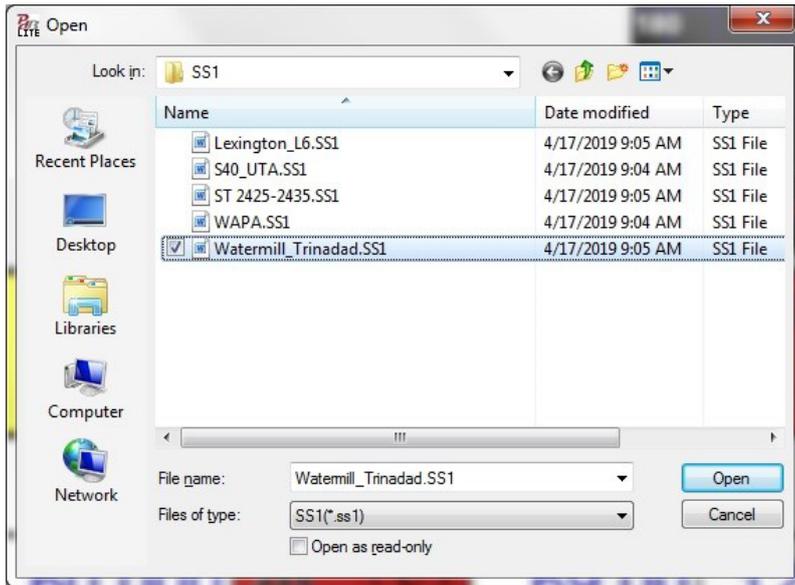


Figura 237. Ventana del navegador de selección de archivos SS1

3.14.1 Cuadro de diálogo previo a la medida del archivo SS1

La ventana de diálogo previa a la medida ofrece al usuario diversas opciones sobre cómo iniciar la medida y el tipo de informe de medida que prefiera. A continuación aparece el cuadro de diálogo previo a la medida de SS1.



Figura 238. Ejemplo de cuadro de diálogo previo a la medida de un archivo SS1

Con los datos del archivo SS1, el software FREJA Local/Remote creará automáticamente una medida del secuenciador de estados. Las corrientes de medida, las tensiones, los ángulos de fase y los tiempos de espera definidos en el archivo SS1 aparecerán en la pantalla de medida del secuenciador. Hay tres modos entre los que elegir: Run Immediately (Ejecutar inmediatamente), Wait on IRIG-B (Esperar IRIG-B) y Wait Contact (Esperar contacto). Mediante botón Short Report (Informe breve) solo se obtiene información sobre los tiempos previos a la avería y de activación. Si no está marcado, en el informe de medida figurarán todos los datos de medida previos a la avería y de avería, los tiempos de espera, los tiempos de disparo, etc. Puede que resulte más conveniente el informe breve para las medidas de extremo a extremo.

3.14.1.1 Botón Run Immediately (Ejecutar inmediatamente)

El software FREJA Local/Remote se encuentra en modo Run Immediately (Ejecutar inmediatamente) de forma predeterminada. Todas las medidas de secuencia SS1 se ejecutan en la pantalla de medida del secuenciador. Si se hace clic en el botón de marca de verificación verde o se pulsa, aparece la pantalla de Run/Edit Test Selection (Ejecutar/editar selección de medida).

3.14.1.1.1 Botón de ejecución de medida

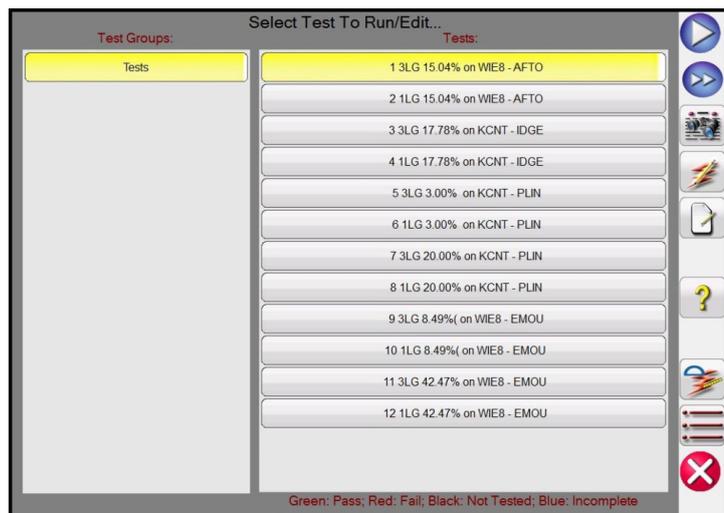


Figura 239. Ejemplo de pantalla de selección de la medida que ejecutar o editar

Como se indica en la figura anterior, en la mitad derecha de la pantalla aparece un grupo de medidas. Las siguientes son descripciones de las herramientas.

3.14.1.1.1 Botón de ejecución de medida  Pulse el botón de ejecución de medida de la medida correspondiente para ejecutarla.

3.14.1.1.2 Botón de ejecución de todas las medidas  Si se pulsa el botón de ejecución de todas las medidas, el usuario observará las siguientes opciones.



Figura 240. Opciones predefinidas de ejecución de todas las medidas

3.14.1.1.3 Botón de ver resultados  Pulse el botón de ver resultados para consultar el informe de medida.

3.14.1.1.4 Botón de ir a la pantalla de medida  Pulse el botón de ir a la pantalla de medida para ir a la medida seleccionada en la pantalla de medida del secuenciador.

3.14.1.1.5 Botón de ver/editar notas  Pulse el botón de ver/editar notas para ver las notas de la medida o para añadir notas.

3.14.1.1.6 Botón de ayuda

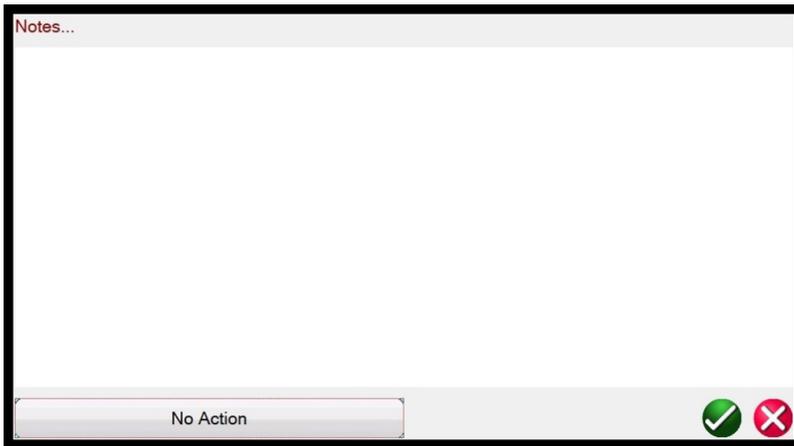


Figura 241. Pantalla de notas de medida

Pulse el botón No Action (Sin acción) situado en la parte inferior de la pantalla de notas para ver las opciones como se indica en la siguiente figura.



Figura 242. Notas de medida y acción de visualización

El usuario puede seleccionar que las notas de la medida se muestren en el momento de efectuar la medida, que no aparezcan o que lo hagan durante X segundos.

3.14.1.1.6 Botón de ayuda  El botón de ayuda es sensible a la medida y llevará al usuario a este apartado del manual.

3.14.1.1.7 Botón de editar script de atributos de medida . Si se pulsa este botón, el usuario accederá a la pantalla de edición de medida y atributos, como se indica en la siguiente figura.

3.14.1.1.8 Botón de lista de acciones ampliadas

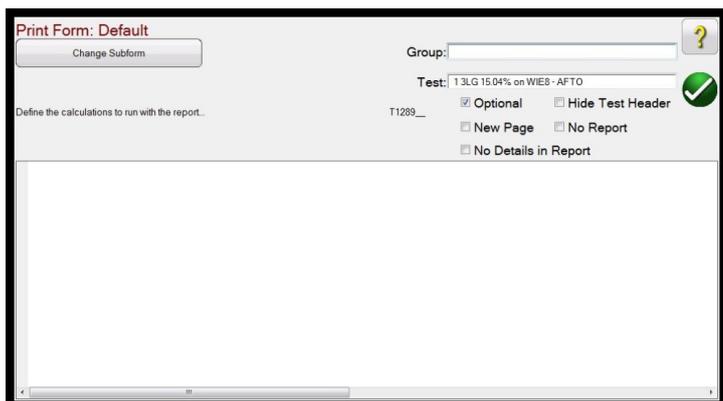


Figura 243. Pantalla de edición de medida y atributos

El usuario puede cambiar los nombres de Group (Grupo) y Test (Medida). Si marca el botón No Report (Sin informe), se excluirá esta medida de la evaluación de superación o avería en el informe de medida. Si marca New Page (Página nueva), se añadirá esta medida como una página nueva en el informe de medida. No Details in Report (Sin detalles en informe) no se aplica a las medidas de SS1. Si se pulsa el botón Change Sub-form (Cambiar subformulario), aparecen las siguientes opciones al usuario.



Figura 244. Opciones de cambio de subformulario en la pantalla de edición de medida y atributos

Si se selecciona cualquiera de las opciones de la lista, se presentará al usuario varias listas de etiquetas de impresión.

3.14.1.1.8 Botón de lista de acciones ampliadas  Si se pulsa este botón, aparecer una lista de acciones ampliadas que el usuario puede desear utilizar; vea a continuación.

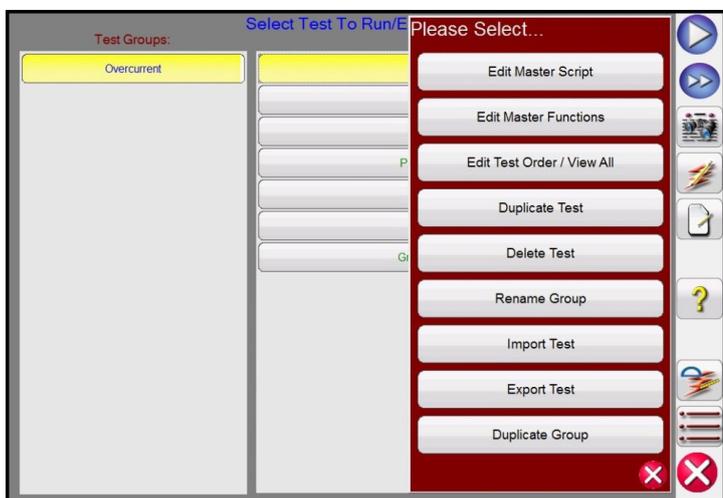


Figura 245. Lista de acciones ampliadas

3.14.1.2 Wait on IRIG-B (Esperar en IRIG-B)

Aquí el usuario puede duplicar un grupo de medidas o duplicar cualquier medida individual. La medida se puede importar o exportar. Se puede cambiar el nombre del grupo. La medida se puede eliminar aquí. Las funciones de edición no se aplican a los archivos de medida SS1.

3.14.1.2 Wait on IRIG-B (Esperar en IRIG-B)

Esta opción de inicio normalmente está relacionada con la realización de una medida de extremo a extremo. Conecte la fuente de tiempo IRIG-B a la entrada binaria n.º 1.



Tenga en cuenta que la entrada binaria n.º 1 se utiliza para descodificar el código de tiempo IRIG-B. Por lo tanto, conecte los contactos de disparo del relé a la entrada binaria n.º 2. El software FREJA Local/Remote selecciona automáticamente la entrada binaria n.º 2 para la parada del temporizador/disparo.

Delay After Trigger (Retardo tras activación) contiene un campo de edición para los ajustes de tiempo del equipo de medida FREJA 500. Los configuraciones consisten en manipular el tiempo **en milisegundos** para la sincronización entre conjuntos de medida de diferentes fabricantes o modelos implicados en la reproducción del archivo de medidas y estados. Si se utilizan solo unidades FREJA 500, no es necesario ajustar el tiempo. Si se utiliza otro equipo de medida de un fabricante diferente en el otro extremo de la línea, será necesario ajustar la hora de inicio del equipo de medida de Megger para que coincida con el inicio de la otra unidad. Póngase en contacto con su representante de ventas local de Megger o con el servicio de asistencia técnica para obtener más información.

Si se pulsa el botón azul de ejecución de medida o se hace clic en él, aparecerá la siguiente pantalla.



Figura 246. Configuración del tiempo de activación de IRIG-B

El usuario puede pulsar la ventana IRIG-B Time for Test (Tiempo de IRIG-B para medida) o hacer clic en ella e introducir una hora adecuada para iniciar la medida, o bien hacer clic en uno de los dos botones de ajuste de tiempo o pulsarlos para establecer automáticamente la hora de inicio 1 o 5 minutos en el futuro. Es fundamental que ambos sistemas de medida estén configurados para iniciarse al mismo tiempo. Cuando se alcance la hora de inicio de IRIG-B, se iniciará la medida.

3.14.1.3 Wait Contact (Esperar contacto)

Wait Contact (Esperar contacto) es similar a Wait IRIG-B (Esperar IRIG-B). Se puede utilizar para iniciar la medida desde un contacto seco externo, como puede encontrarse en unidades GPS antiguas. Se aplica el mismo retardo tras la activación de forma similar a la descrita anteriormente.

3.15 IEC 61850 Megger GOOSE Configurator (MGC)

El software Megger GOOSE Configurator (MGC) permite asignar entradas y salidas binarias del equipo de medida FREJA 5xx a los mensajes GOOSE que desee. Los mensajes GOOSE se leen de los archivos SCL (Substation Configuration Language, Lenguaje de configuración de subestación) disponibles o se pueden detectar automáticamente mediante el análisis de la red de la subestación en busca de mensajes GOOSE publicados disponibles. Este proceso de análisis se conoce como "rastreo" de GOOSE. El MGC también ofrece tareas avanzadas de resolución de problemas de red, como la comparación de los mensajes GOOSE disponibles en la red con los mensajes GOOSE descritos en los archivos SCL con la funcionalidad GOOSE MERGE/COMPARE (Fusionar/Comparar); también es una potente herramienta para validar la descripción de comunicación horizontal (GOOSE) en el archivo SCD suministrado en las medidas de aceptación de fábrica (FAT) de las subestaciones IEC 61850. Este tipo de verificación también se conoce como comprobación de coherencia GOOSE.

Un archivo SCL es un archivo XML (Extensible Markup Language, Lenguaje de marcado extensible) que describe los IED disponibles en una subestación IEC 61850 (archivo SCD) o puede describir solo un dispositivo IEC 61850 (archivos ICD, CID). En el archivo SCL hay información disponible de varios IEC 61850 (nodos lógicos en los IED, mensajes GOOSE enviados por los IED, mensajes GOOSE recibidos por los IED, información de informes a SCADA, etc.).

3.15.1 Descripción del mensaje GOOSE

3.15.1 Descripción del mensaje GOOSE

GOOSE es el acrónimo de Generic Object Oriented System Event (Evento de sistema genérico orientado a objetos). Un "mensaje GOOSE" es una simplificación intencionada. En realidad, el mensaje GOOSE es un marco digital (mensaje) que contiene mucha información, incluido el conjunto de datos. Un conjunto de datos puede contener información diferente como valores reales (información GOOSE analógica, como el valor RMS de una cantidad medida), valores enteros (por ejemplo, posición BCD de un cambiador de tomas de transformador de potencia), valores booleanos (información GOOSE de un solo punto, por ejemplo, la señal de disparo del relé de protección) e información en forma de cadena de 2 bits (información GOOSE de doble punto, por ejemplo, la posición del interruptor). El MGC permite la asignación de la información binaria del conjunto de datos (punto único y punto doble) a las entradas binarias y salidas binarias del equipo de medida de relés de Megger.

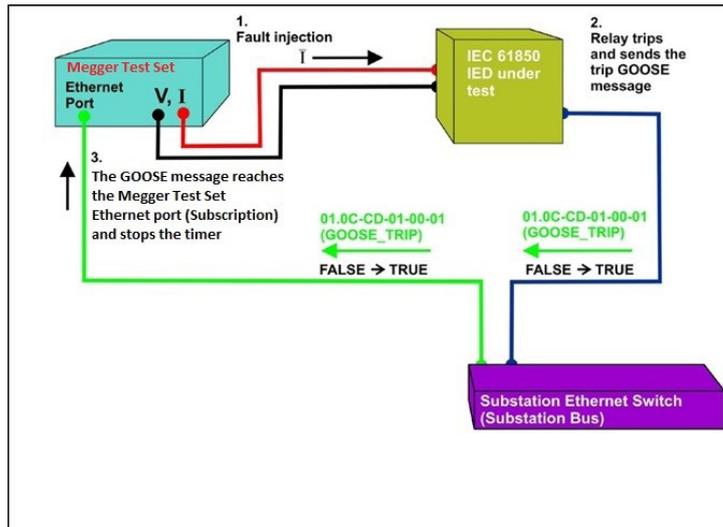


Figura 247. Medida de disparo de un IED de IEC 61850 con la interfaz IEC 61850 GOOSE.

3.15.1.1 Medición de relés IEC 61850: descripción general

El sistema de medida de relés de Megger está conectado al bus de la estación IEC 61850 (o directamente al puerto Ethernet del relé) y está programado para asignar el mensaje GOOSE de disparo del IED en el que se haya efectuado la medición a una entrada binaria seleccionada. La entrada binaria asignada está programada para detener el temporizador del equipo de medida de Megger. Esta última acción la realiza el software FREJA Local/Remote. Para la medición de aplicaciones de relés conforme a la norma IEC 61850, donde el relé de protección necesita una señal externa para permitir las funciones de protección (por ejemplo, comando directo externo de interdisparo, inicio externo de reconexión automática o inicio por fallo de interruptor), es necesario "energizar" el relé IEC 61850 con un mensaje GOOSE. El equipo de medida de relés de Megger, que se sigue conectando al bus de la estación IEC 61850, está ahora programado para asignar una salida binaria a un mensaje GOOSE definido publicado por la unidad FREJA 5xx. El equipo de medida activa su salida binaria cuando la medida así lo requiere, lo que significa que el mensaje GOOSE cambia su estado de "0" (falso) a "1" (verdadero). En una situación práctica, ambas aplicaciones (publicación de un mensaje GOOSE y suscripción de un mensaje GOOSE) se utilizan a menudo de forma simultánea.

3.15.2 Menús de MGC

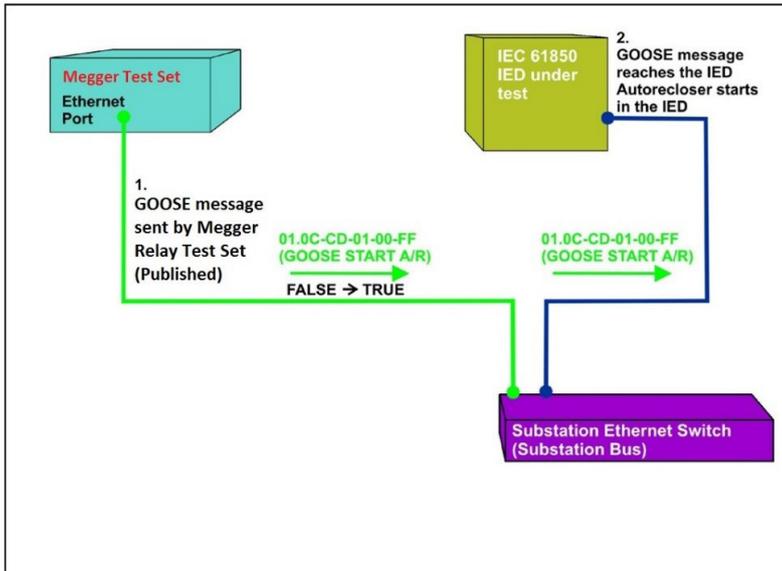


Figura 248. Medida de activación de relé externa (arranque del reconector automático) de un IED IEC 61850 con una unidad FREJA 5xx equipada con la interfaz IEC 61850 GOOSE.

3.15.2 Menús del MGC

A continuación se describen los menús del MGC.

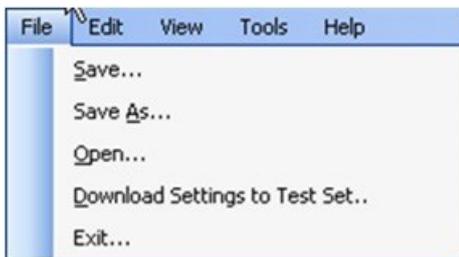


Figura 249. Menú de la barra de herramientas del MGC

3.15.2.1 Pestaña File (Archivo)

3.15.2.1.1 Save (Guardar)

Esta opción permite al usuario guardar un archivo *.mgc. Este archivo contendrá todos los mensajes GOOSE utilizados para configurar el equipo de medida y todas las pestañas creadas para el rastreo de mensajes GOOSE o para los mensajes GOOSE importados desde archivos SCL. El archivo *.mgc también contendrá las asignaciones a entradas y salidas binarias.

3.15.2.1.2 Save As (Guardar como)

Esta opción es similar a la de guardar, excepto porque permite al usuario crear un nuevo archivo *.mgc con un nombre diferente.

3.15.2.1.3 Open (Abrir)

Permite abrir un archivo *.mgc.

3.15.2.1.4 Download Settings to Test Set (Descargar configuración al equipo de medida)

3.15.2.1.4 Download Settings to Test Set (Descargar configuración al equipo de medida)

Esta función se utiliza para descargar (escribir) una configuración de asignación para el equipo de medida.

3.15.2.1.5 Exit (Salir)

Permite cerrar el MGC.

3.15.2.2 Pestaña Edit (Editar)

Todas las operaciones de este menú afectan a los mensajes GOOSE de la pestaña activa. No se realizarán cambios hasta que se descargue la nueva configuración. A continuación se describen los menús de la pestaña Edit (Editar).

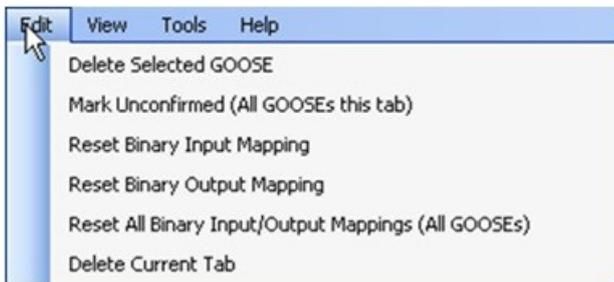


Figura 250. Menú de la pestaña Edit (Editar)

3.15.2.2.1 Delete Selected GOOSE (Eliminar GOOSE seleccionado)

Permite eliminar los mensajes GOOSE seleccionados de la pestaña activa.

3.15.2.2.2 Mark Unconfirmed (Marcar como no confirmado) [Todos los mensajes GOOSE de esta pestaña]

Permite marcar los mensajes GOOSE capturados como no confirmados. Esta acción resulta de utilidad para determinar si se encuentra un mensaje GOOSE concreto en la red. Todos los mensajes GOOSE importados de archivos SCL no están confirmados.

3.15.2.2.3 Reset Binary Input Mapping (Restablecer asignación de entrada binaria)

Permite restablecer todas las asignaciones a entradas binarias en la pestaña MyGOOSE (Mis GOOSE).

3.15.2.2.4 Reset Binary Output Mapping (Restablecer asignación de salida binaria)

Permite restablecer todas las asignaciones a salidas binarias en la pestaña MyGOOSE (Mis GOOSE).

3.15.2.2.5 Reset All Binary Input/Output Mappings (Restablecer todas las asignaciones de entradas/salidas binarias) [Todos los mensajes GOOSE]

Permite restablecer todas las asignaciones a entradas y salidas binarias en la pestaña MyGOOSE (Mis GOOSE).

3.15.2.2.6 Delete Current Tab (Eliminar pestaña actual)

Permite eliminar la pestaña visible. La pestaña MyGOOSE (Mis GOOSE) no se puede eliminar.

3.15.2.3 Pestaña View (Ver)

A continuación se describen las opciones de la pestaña View (Ver) del MGC.

3.15.2.3.1 Collapse All (Contraer todo)

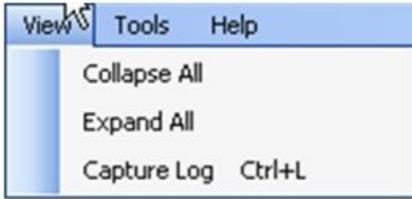


Figura 251. Menú de la pestaña View (Ver)

3.15.2.3.1 Collapse All (Contraer todo)

Si se amplía un mensaje GOOSE, mediante este comando se contraerán todos los mensajes GOOSE.

3.15.2.3.2 Expand All (Ampliar todo)

Si se amplía todo, aparecen todas las propiedades de los mensajes GOOSE.

3.15.2.3.3 Open Log (Abrir registro)

Este menú permite al usuario ver el archivo de registro que contiene todas las operaciones del usuario y del MGC.

3.15.2.4 Pestaña Tools (Herramientas)

A continuación se describen los menús de la pestaña Tools (Herramientas).

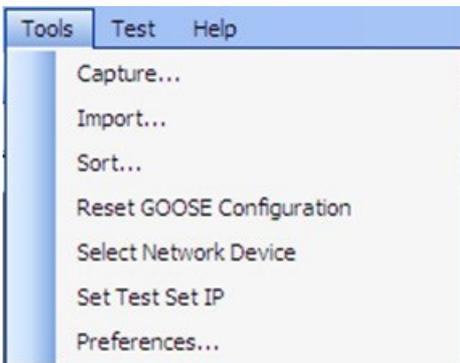


Figura 252. Menú de la pestaña Tools (Herramientas)

3.15.2.4.1 Capture (Capturar)

Se utiliza para "rastrear", es decir, para capturar mensajes GOOSE desde un dispositivo de red. Se abrirá la ventana de selección de la interfaz de red (puerto Ethernet) si no se ha seleccionado ninguna interfaz anteriormente en esta sesión.

3.15.2.4.2 Import (Importar)

Se utiliza para importar mensajes GOOSE desde un archivo de tipo SCL. Estos archivos tienen una extensión .SCD, .CID o .ICD (norma IEC 61850, edición 1). Se abrirá una ventana de búsqueda para seleccionar un archivo SCL que abrir.

3.15.2.4.3 Sort (Ordenar)

Se utiliza para ordenar los mensajes GOOSE en orden descendente o ascendente.

3.15.2.4.4 Reset GOOSE Configuration (Restablecer configuración de GOOSE)

3.15.2.4.4 Reset GOOSE Configuration (Restablecer configuración de GOOSE)

Se utiliza para restablecer las configuraciones de asignación GOOSE del equipo de medida.

3.15.2.4.5 Select Network Device (Seleccionar dispositivo de red)

Se utiliza para mostrar la siguiente ventana que permite elegir el puerto Ethernet del PC que se utilizará para rastrear (capturar) los mensajes GOOSE y para comunicarse con el equipo de medida de Megger. En situaciones normales, este puerto Ethernet del PC está conectado al puerto delantero del equipo de medida.



Figura 253. Selección del puerto Ethernet

3.15.2.4.6 Set Test Set IP (Establecer IP del equipo de medida)

Muestra la ventana que se utiliza para introducir la dirección IP del puerto delantero del equipo de medida de Megger para permitir la descarga de la asignación GOOSE.



Figura 254. Ventana de configuración de la dirección IP

3.15.2.4.7 Preferences (Preferencias)

A continuación encontrará las descripciones de las selecciones de la pantalla Preferences (Preferencias).

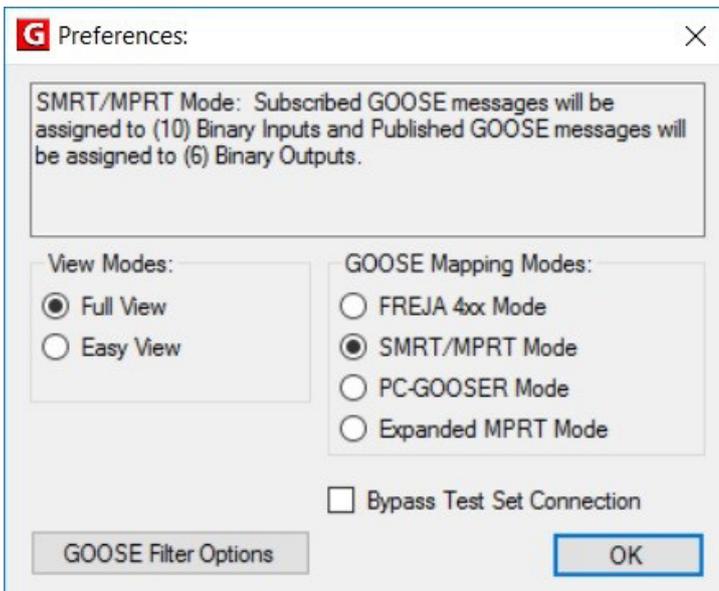


Figura 255. Selecciones de la pantalla Preferences (Preferencias)



NOTA: El modo SMRT/MPRT también se aplica a las unidades FREJA 5xx.

3.15.2.4.7.1 Full View (Vista completa)

3.15.2.4.7.1 Full View (Vista completa)

En Full View (Vista completa) aparece toda la información asociada a los mensajes GOOSE. Consulte el siguiente ejemplo.

IEC GOOSE[GOOSERLD0/LLN0\$G0\$G_BO2][01-0C-CD-01-F0-02]	
IED(3)	
IEDName:	GOOSER
IEDName + LDName:	GOOSERLD0
IED IP ADDRESS:	10.1.150.3
Attributes(11)	
GOOSE CONTROL BLOCK NAME:	G_BO2
GOOSE CONTROL BLOCK FULL NAME:	GOOSERLD0/LLN0\$G0\$G_BO2
DESCRIPTION:	BO2
GOOSE MAC-Address:	01-0C-CD-01-F0-02
VLANID:	1 (0x001)
VLAN PRIORITY:	4
GOOSEID (GoID):	MEGGER
APP ID:	2 (0x0002)
DATASET NAME:	DS2
DATASET FULL NAME:	GOOSERLD0/LLN0\$DS2
Config Revision:	2
DataSet(2)	
[1] BOOLEAN	(LD0.SP16GGIO1.ST.Ind2.stVal)
[2] BITSTRING	(LD0.SP16GGIO1.ST.Ind2.q length: 13)

Figura 256. Vista completa de los mensajes GOOSE

3.15.2.4.7.2 Easy View (Vista sencilla)

En Easy View (Vista sencilla) aparece la información más utilizada relativa a los mensajes GOOSE. Esta es la vista recomendada para el usuario si no se lleva a cabo la resolución de problemas avanzada de GOOSE.

IEC GOOSE[GOOSERLD0/LLN0\$G0\$G_BO2][01-0C-CD-01-F0-02]	
IED(1)	
IEDName:	GOOSER
Attributes(4)	
GOOSE CONTROL BLOCK NAME:	G_BO2
GOOSE MAC-Address:	01-0C-CD-01-F0-02
APP ID:	2 (0x0002)
DATASET NAME:	DS2
DataSet(2)	
[1] BOOLEAN	(LD0.SP16GGIO1.ST.Ind2.stVal)
[2] BITSTRING	(LD0.SP16GGIO1.ST.Ind2.q length: 13)

Figura 257. Ejemplo de vista sencilla de mensaje GOOSE

3.15.2.4.7.3 FREJA 4xx Mode (Modo FREJA 4xx)

En este modo, el MGC puede funcionar con conjuntos de medida de relés FREJA 4xx de Megger.

Los mensajes GOOSE se asignarán a las entradas (suscripción) y salidas (publicación) binarias de FREJA 4xx.

3.15.2.4.7.4 SMRT / MPRT Mode (Modo SMRT/MPRT)

3.15.2.4.7.4 SMRT / MPRT Mode (Modo SMRT/MPRT)

En este modo, el MGC puede funcionar con unidades FREJA 5xx equipadas con interfaz IEC 61850. Los mensajes GOOSE se asignarán a las entradas y salidas binarias de FREJA 5xx.

3.15.2.4.7.5 PC-GOOSER Mode (Modo PC-GOOSER)

En este modo, el MGC puede funcionar con el equipo de medida IEC 61850 GOOSE de uso general: GOOSER. Téngase en cuenta que GOOSER ha dejado de fabricarse.

3.15.2.4.7.6 Expanded MPRT Mode (Modo MPRT ampliado)

En este modo, todos los GOOSE suscritos o publicados se pueden asignar a entradas o salidas binarias. Si un mensaje GOOSE contiene varias indicaciones, dichas indicaciones concretas se pueden asignar a la entrada o a la salida. En la siguiente figura aparece un GOOSE con la indicación uno asignado a la entrada 6 y la indicación dos asignado a la salida 6. Tenga en cuenta que en este modo es difícil determinar si un GOOSE es una publicación o suscripción. Este tipo de aplicación no es muy habitual.



Figura 258. Pantalla del modo MPRT ampliado

3.15.2.4.7.7 Bypass Test Set Connection (Omitir conexión del equipo de medida)

Permite al MGC analizar la red sin tener un equipo de medida como punto de acceso de red seguro.



Nota: En este caso, el puerto Ethernet del PC se conecta directamente al bus de la subestación. Este modo de funcionamiento es solo para usuarios avanzados que tienen pleno control de los mensajes que el PC puede enviar con el tiempo en el bus de la subestación. No se recomienda en absoluto durante las mediciones de mantenimiento, o en cualquier caso cuando la subestación está en funcionamiento. Si no está seguro, conecte siempre el PC al puerto ISOLATED (Aislado) del equipo de medida de relés de Megger y, a continuación, conecte el puerto IEC 61850 al bus de la subestación.

3.15.2.5 GOOSE Filter Options (Opciones de filtro GOOSE)

Las opciones de filtro GOOSE permiten al usuario añadir mensajes GOOSE a la pestaña FILTER (Filtro). Para ello, seleccione un mensaje GOOSE, haga clic con el botón derecho en él y seleccione "Add to GOOSE Filter" (Añadir a filtro GOOSE).

3.15.2.5.1 Delete On Add To Filter (Eliminar al añadir al filtro)

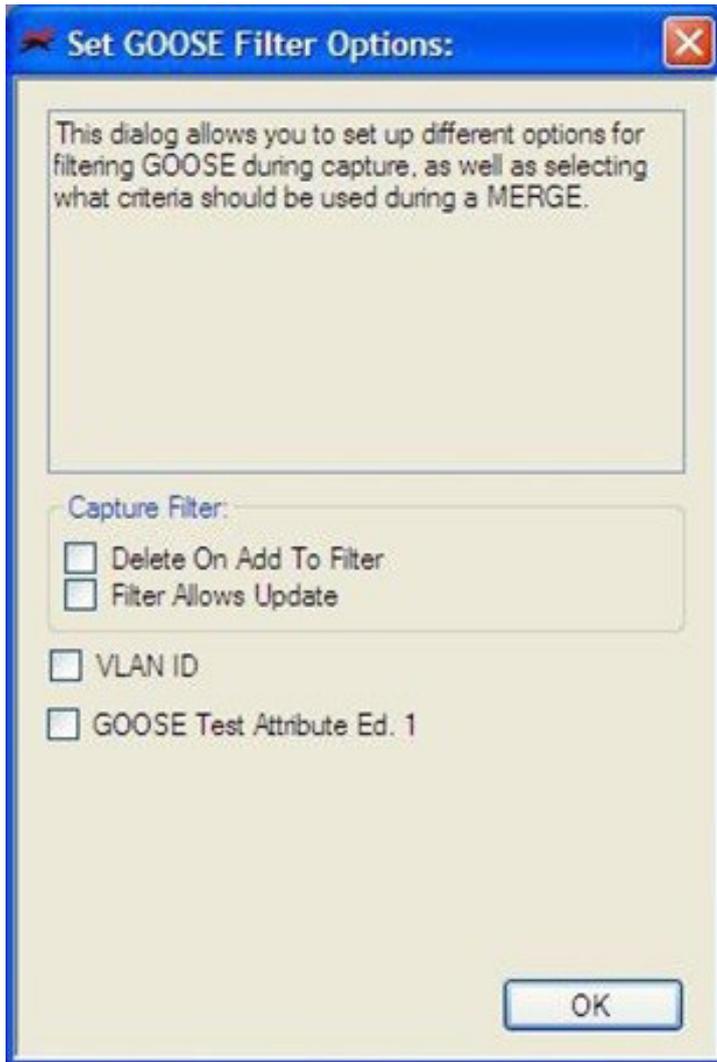


Figura 259. Pantalla de opciones de filtro GOOSE del MGC

3.15.2.5.1 Delete On Add To Filter (Eliminar al añadir al filtro)

Esta opción eliminará los mensajes GOOSE seleccionados de la pestaña actual cuando se añadan a la pestaña FILTER (Filtro).

3.15.2.5.2 Filter Allows Update (El filtro permite actualización)

Esta opción permite capturar/actualizar solo los mensajes GOOSE de la pestaña FILTER (Filtro), con la siguiente operación de captura. Si no se selecciona, los mensajes GOOSE de la pestaña FILTER (Filtro) se ignorarán en la siguiente operación de captura y no se añadirán/actualizarán. Borre (elimine) la pestaña Filter (Filtro) si desea eliminar fácilmente cualquier filtro.

3.15.2.5.3 VLAN ID (ID de VLAN)

En esta ventana también es posible influir en el algoritmo GOOSE MERGE y decidir si se deben utilizar algunos parámetros importantes como la etiqueta VLAN y el atributo de medida para distinguir si dos mensajes son iguales o diferentes. Si se selecciona, dos mensajes GOOSE con atributos diferentes no se fusionarán en una operación MERGE (Fusionar). Esto significa que si un GOOSE de SCL y un GOOSE rastreado son iguales en todos sus parámetros pero la etiqueta VLAN es diferente, no se fusionarán, ya que se considerarán mensajes diferentes. Si no se selecciona, los atributos de VLAN se ignorarán en una operación MERGE.

3.15.2.5.4 GOOSE Test Attribute ED. 1.

Si se selecciona, dos mensajes GOOSE con un valor diferente (verdadero o falso) del atributo de medida se considerarán diferentes y no se fusionarán. De este modo, si un GOOSE de SCL y un GOOSE rastreado son iguales en todos sus parámetros pero diferentes en el atributo de medida, no se fusionarán. Si no se selecciona, el algoritmo MERGE ignorará el atributo de medida. Esto significa que si un GOOSE de SCL y un GOOSE rastreado son iguales en todos sus parámetros pero diferentes en el atributo de medida, se considerarán iguales y se fusionarán.

3.15.2.6 Pestaña Test (Medida)

3.15.2.6.1 Medida IEC 61850-8-1 Ed. 1

Con este menú es posible manipular el parámetro del servicio de medida y también manipular los bits de medida en los atributos de calidad de la medida de los mensajes GOOSE publicados por el equipo de medida de relés de Megger.

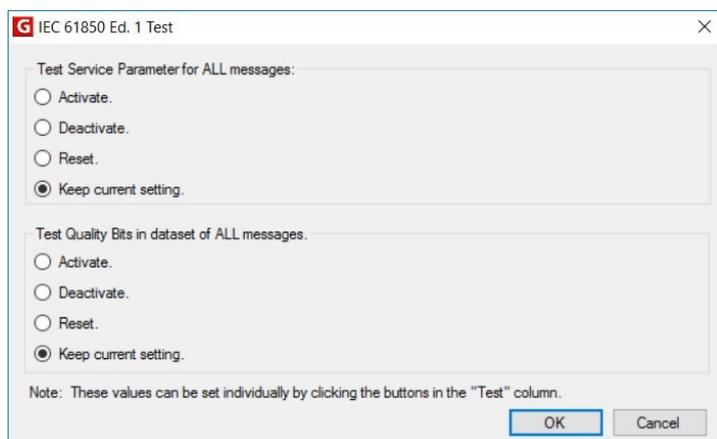


Figura 260. Menú de selección de medida IEC 61850 Ed.1

3.15.2.7 Pestaña Help (Ayuda)

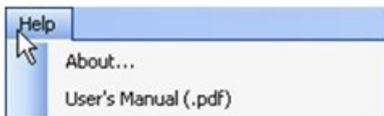


Figura 261. Pestaña Help (Ayuda) del MGC

About (Acerca de)

La opción de ayuda permite consultar la versión del software.

Manual de usuario

Permite abrir el manual de usuario (debe tener instalado Acrobat Reader).

3.15.3 Barra de herramientas de MGC

Los botones del MGC proporcionan un acceso directo para importar o capturar un mensaje GOOSE sin navegar por la barra de herramientas. Los distintos botones aparecen en la siguiente figura.

3.15.3.1 Botón SCL



Figura 262. Barra de herramientas del MGC

3.15.3.1 Botón SCL

Permite importar mensajes GOOSE desde un archivo SCL.

3.15.3.2 Botón C

Permite capturar (rastrear) mensajes GOOSE de la red.

3.15.3.3 Botón DL

Permite descargar opciones de configuración de escritura en el equipo de medida.

3.15.3.4 Botón MERGE

Permite fusionar los mensajes GOOSE capturados e importados en una pestaña.

3.15.3.5 Botón COMPARE (Comparar)

Este botón aparece si existe una pestaña MERGE (Fusionar). Es posible seleccionar dos mensajes GOOSE de la pestaña MERGE y hacer clic en COMPARE para que aparezcan en una nueva pestaña con la lista de las diferencias en los dos mensajes GOOSE seleccionados. Esto resulta útil cuando el algoritmo MERGE no funciona bien con algunos mensajes para entender fácilmente cuáles son las diferencias. Si no hay ninguna pestaña MERGE, este botón aparece atenuado.

3.15.3.6 Botón Copy to MyGOOSE (Copiar en MyGOOSE)

Copie un mensaje GOOSE a la pestaña MyGOOSE (Mis GOOSE). La pestaña MyGOOSE (Mis GOOSE) es donde todos los mensajes GOOSE se asignan a entradas o salidas binarias. Es posible realizar una selección múltiple (Mayús + clic).

3.15.3.7 Botón New Search (Nueva búsqueda)

Si se selecciona esta opción, se abre un cuadro de diálogo de búsqueda en el que es posible establecer parámetros para buscar mensajes GOOSE.

3.15.4 Network Scanning (Exploración de red)

Search By: [X]

Search is not case-sensitive.
Search does not need the full value to find a match.
(Shortened names are fine.)

IEDName + LDName []

IED IP []

IED MAC Address []

GOOSE MAC Address []

VLAN ID []

VLAN Priority []

APP ID []

Go ID []

Control Block Full Name []

Data Set Full Name []

Test []

Config Revision []

Needs Commissioning []

[Clear All Fields]

Search All Tabs [Search]

Figura 263 Pestaña de búsqueda de MGC

<<Previous (Anterior)

Esta opción permite saltar a la coincidencia anterior como se define en el filtro de búsqueda.

Next>> (Siguiente)

Esta opción permite saltar a la coincidencia siguiente como se define en el filtro de búsqueda.

3.15.4 Network Scanning (Exploración de red)

Una forma de determinar el estado del sistema es mediante la monitorización del tráfico de red. La comunicación de la estación consta de muchos componentes y la comunicación GOOSE es uno de ellos. Con el MGC es posible analizar la red para la comunicación GOOSE y, cuando se desee, utilizar esta información para configurar el sistema de medida de Megger para la suscripción o publicación de los mensajes GOOSE. El análisis de la red también puede ser de ayuda a la hora de solucionar problemas.

3.15.4.1 Cómo capturar mensajes GOOSE

La captura de mensajes GOOSE desde la red es otro método para importarlos en el software MGC.

1. Conecte el PC al puerto ISOLATED (Aislado) o PC del sistema de medida de relés de Megger. Si utiliza MGC Onboard en el software Enhanced (Mejorado) de FREJA Local/Remote, no es necesario conectar un PC.
2. Conecte el conmutador Ethernet de la subestación (bus de la subestación) al puerto IEC 61850 del equipo de medida de relés de Megger.
3. A continuación, se inicia la aplicación del MGC.

3.15.4.1 Cómo capturar mensajes GOOSE

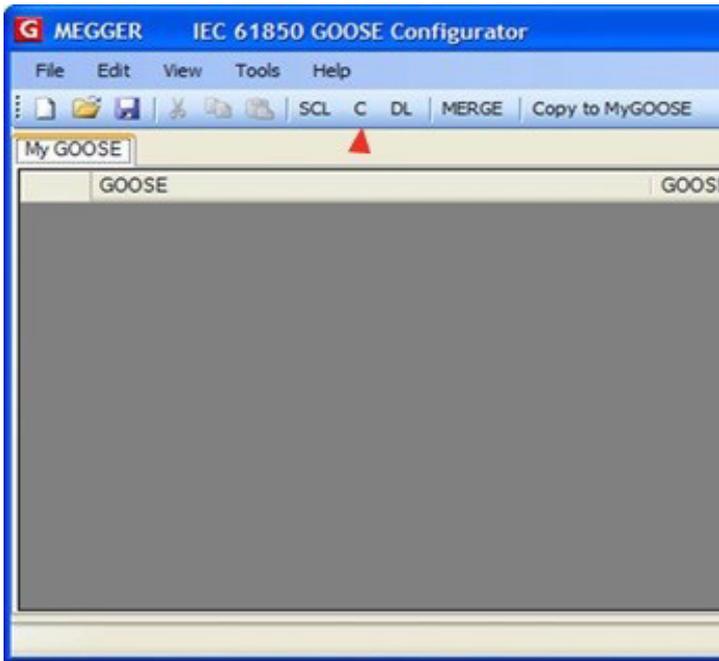


Figura 264. Uso del botón Capture (Capturar)

- Haga clic en el botón "C" [o utilice "Tools" (Herramientas) - "Capture" (Capturar)]; MGC le preguntará qué puerto Ethernet del PC se va a utilizar para la comunicación con MGC.



Nota: Se recomienda que la dirección del puerto Ethernet del PC sea compatible con la dirección IP del puerto del equipo de medida de relés de Megger.

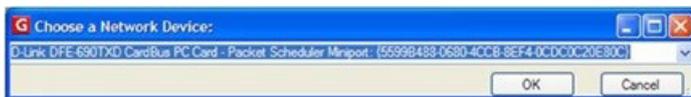


Figura 265. Selección del puerto Ethernet del PC

Establezca la dirección IP del equipo de medida.

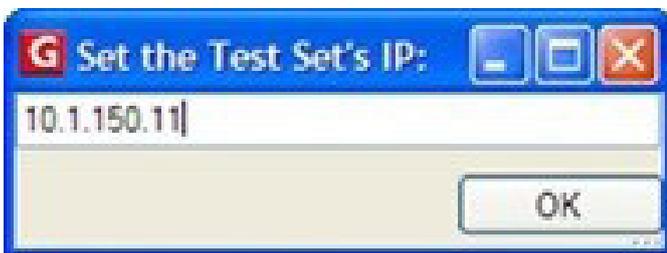


Figura 266. Configuración de la dirección IP del equipo de medida

- Después de seleccionar un dispositivo, el botón "C" cambiará a verde y los mensajes empezarán a aparecer a medida que se capturen. Una sesión de captura durará hasta que se vuelva a hacer clic en el botón C.
- Cuando aparezcan los mensajes GOOSE deseados en la pantalla, detenga la exploración haciendo clic de nuevo en "C".

Todos los mensajes capturados aparecen en verde. Cada vez que se inicia una sesión de captura, se crea una pestaña independiente que contendrá todos los mensajes capturados.

3.15.4.1 Cómo supervisar los mensajes GOOSE

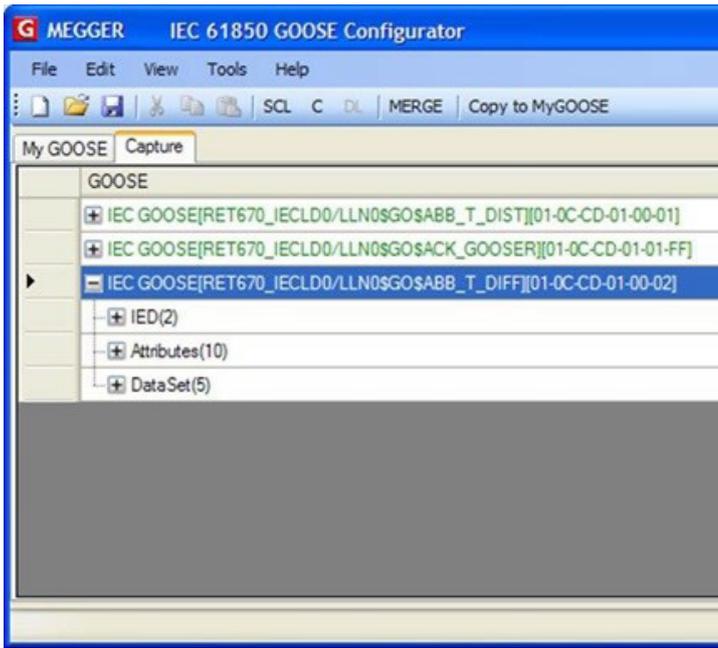


Figura 267. Mensajes GOOSE capturados

3.15.4.2 Cómo monitorizar mensajes GOOSE

Mientras se ejecuta un proceso de captura, en el MGC se indicará el estado de las señales capturadas. Cualquier cambio de estado se resaltará con el cambio de color de la señal, púrpura para apagado (falso) y rojo para encendido (verdadero).

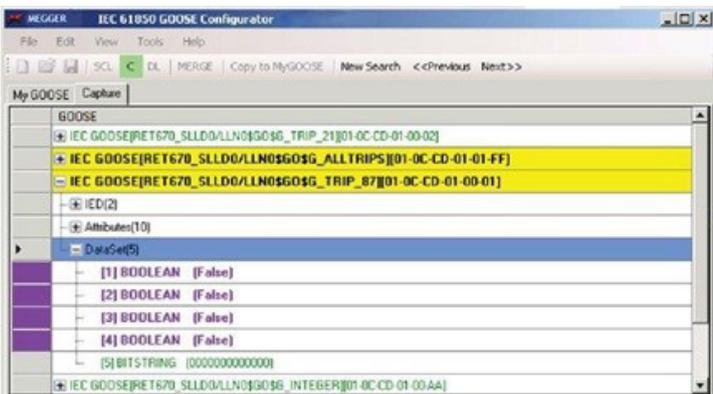
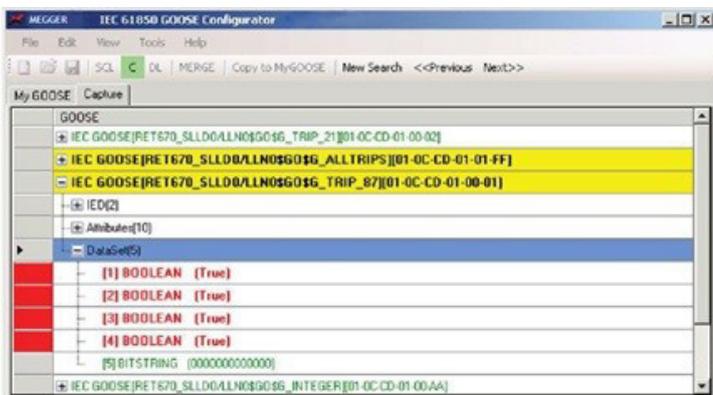


Figura 268. Ejemplo de cambio de estado de mensajes GOOSE capturados

3.15.5 Análisis de mensajes GOOSE

3.15.5 Análisis de mensajes GOOSE

Muchos tipos diferentes de mensajes se transportan utilizando la misma red. El rastreador integrado del MGC ayuda mostrando solo mensajes GOOSE y filtrando cualquier otro tipo de mensaje Ethernet. Aunque esto disminuya en cierta medida la cantidad de tráfico que puede que haya que analizar, puede que aún haya una cantidad considerable de información que se debe clasificar antes de llegar a los detalles deseados.

Hay una serie de herramientas que se pueden utilizar para encontrar la información correspondiente de la red, p. ej., el diálogo de advertencia de ID de VLAN, el filtro, la opción de fusionar y la confirmación.

3.15.5.1 GOOSE Filter (Filtro GOOSE)

En la red puede haber un gran número de mensajes GOOSE a analizar y puede resultar complicado realizar una captura completa y encontrar los mensajes deseados entre todos los demás mensajes. En este caso, la funcionalidad del filtro se puede utilizar para filtrar cualquier otro mensaje que no sea el que se está investigando. El filtrado se realiza seleccionando un mensaje GOOSE en cualquier pestaña, haciendo clic con el botón derecho en ese mensaje y seleccionando "Add To GOOSE Filter" (Añadir a filtro GOOSE). De este modo, se añadirá el mensaje a una nueva pestaña, si no aparece ya, denominada FILTER (Filtro). La próxima vez que se realice una captura, solo se capturarán los mensajes de la pestaña de filtro. La configuración del filtro se puede encontrar en Tools (Herramientas) | Preferences (Preferencias) | GOOSE Filter Options (Opciones de filtro GOOSE). Aquí también es posible seleccionar si el mensaje GOOSE que se va a añadir al filtro se debe eliminar de la pestaña de la que se ha seleccionado. Esto puede resultar útil para realizar un seguimiento de los mensajes que se han analizado.

3.15.5.2 MERGE (Fusionar)

Durante la captura, puede haber en la red mensajes GOOSE diferentes de los previstos. Aquí es donde se puede utilizar MERGE (Fusionar) para comprobar si un mensaje GOOSE en la red es diferente de un mensaje GOOSE descrito en el archivo SCL. La función de fusionar compara los mensajes de un archivo SCL con una sesión capturada. Es decir, al capturar mensajes de la red e importar un archivo SCL que contenga mensajes que deberían estar disponibles en la red, es posible ver si los mensajes están realmente allí y si se ha cambiado algún parámetro importante de los mensajes. En el siguiente apartado encontrará una descripción más detallada de cómo utilizar la función de fusionar.

3.15.5.3 COMPARE (Comparar)

Si la fusión (MERGE) entre dos mensajes GOOSE no funciona, se debe a que los dos mensajes tienen algunas diferencias. Es posible obtener información de todas las diferencias entre dos mensajes GOOSE seleccionándolos (en la pestaña MERGED [Fusionados]) y haciendo clic en COMPARE (Comparar). De esta forma, será fácil entender cuál es la diferencia entre los mensajes GOOSE. Esta diferencia suele ser la causa de la no recepción de un mensaje GOOSE por parte de algunos IED: hay algunas diferencias entre el GOOSE previsto (descrito en el archivo SCL) y el GOOSE disponible (publicado en la red).

3.15.5.4 Confirmation (Confirmación)

Todos los mensajes GOOSE capturados están confirmados, es decir, realmente existen en la red y, por tanto, están marcados en color verde. Todos los mensajes GOOSE importados de un archivo SCL se consideran no confirmados y aparecen en negro. Al capturar mensajes GOOSE, puede resultar difícil ver si un mensaje GOOSE concreto realiza realmente alguna operación. Al marcar la señal o todo el mensaje GOOSE como no confirmado, es posible ver qué señales tienen realmente datos que cambian. Si los datos cambian de color, el mensaje GOOSE volverá al color verde; de lo contrario, permanecerá en negro, lo que significa que la señal no está activa en la red aunque aparezca el mensaje GOOSE.

3.15.6 Fusión de mensajes GOOSE

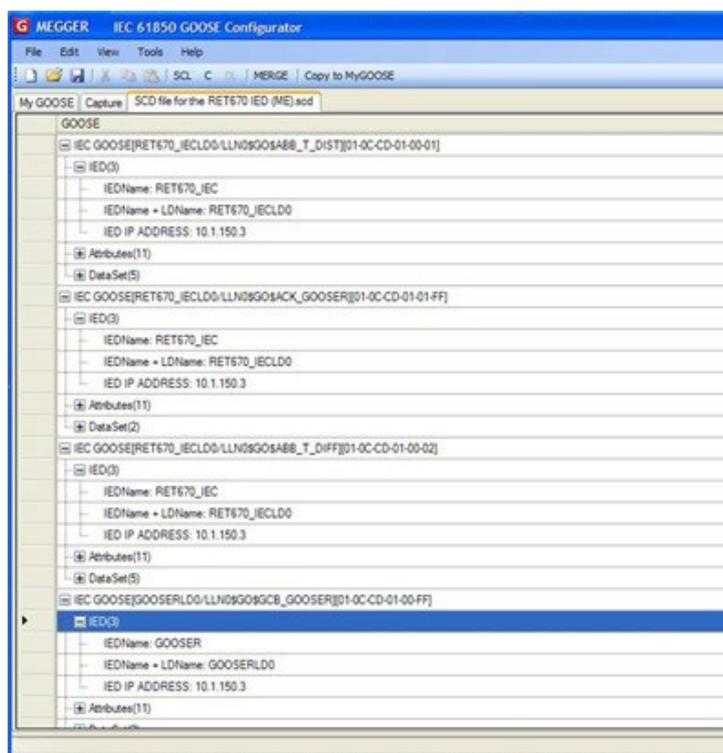
Al analizar la comunicación IEC 61850 GOOSE en una subestación, se presupone que la lista de mensajes GOOSE detectados en el análisis de la red es igual a la lista de mensajes GOOSE que aparecen en el archivo SCL que describe la subestación (SCD). No solo la lista, sino también los atributos GOOSE del mensaje GOOSE analizado y el mensaje GOOSE del SCL deben ser los mismos. Puede suceder que los mensajes GOOSE analizados difieran de los mensajes del archivo SCL. Estas diferencias pueden provocar fallos en algunos IED a la hora de recibir los mensajes GOOSE que "parecen correctos" desde el punto de vista de análisis de la red. La aplicación del MGC permite fusionar (MERGE)

3.15.6.1 Ejemplo de las funciones MERGE (Fusionar) y COMPARE (Comparar)

la información GOOSE analizada de la red con la información GOOSE del archivo SCL. Si dos mensajes GOOSE, uno analizado y otro en el archivo SCL, son exactamente iguales, se fusionan en un mensaje GOOSE. Si hay alguna diferencia, no se fusionan. A continuación, puede verificar los mensajes GOOSE que no se han fusionado y encontrar las diferencias que pueden explicar por qué algunos IED no pueden recibir los mensajes GOOSE publicados.

3.15.6.1 Ejemplo de las funciones MERGE (Fusionar) y COMPARE (Comparar)

En este ejemplo, hay dos IED. El archivo SCD de la subestación describe los mensajes GOOSE que se espera que envíen ambos IED:



Los dos IED son "RET670_IEC" y "GOOSER". El "RET670_IEC" está configurado para enviar tres mensajes GOOSE, como se puede ver en la imagen anterior. Solo se conecta "RET670_IEC" al bus de la subestación.

Al analizar el bus de la subestación se detectan los siguientes mensajes GOOSE:

3.15.6.1 Ejemplo de las funciones MERGE (Fusionar) y COMPARE (Comparar)

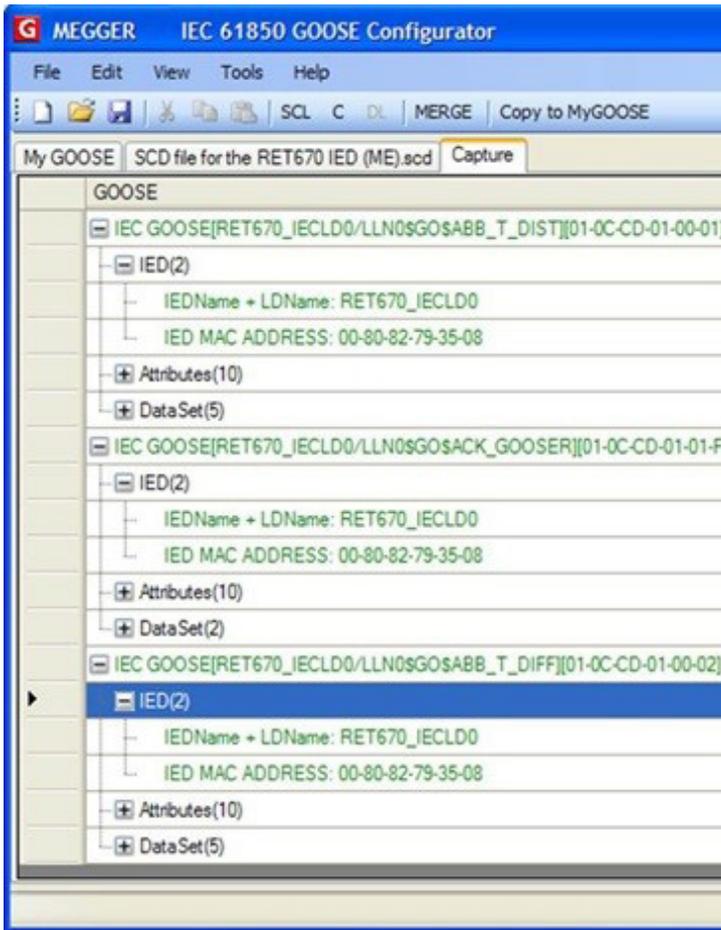


Figura 269. Mensajes GOOSE capturados



Nota: En los mensajes GOOSE publicados, la información única "IED name" (Nombre de IED) no está disponible; en su lugar, se utiliza "IED Name + LD Name" (Nombre de IED + nombre de dispositivo lógico). Esto se debe a que el (IED name + Logical Device name [nombre del IED + nombre del dispositivo lógico]) no se ha publicado en el mensaje GOOSE.

Para realizar la fusión (MERGE) entre los mensajes GOOSE analizados y los mensajes GOOSE del SCL, pulse el botón "MERGE" (Fusionar). El resultado aparece a continuación en la pestaña "MERGED" (Fusionados):

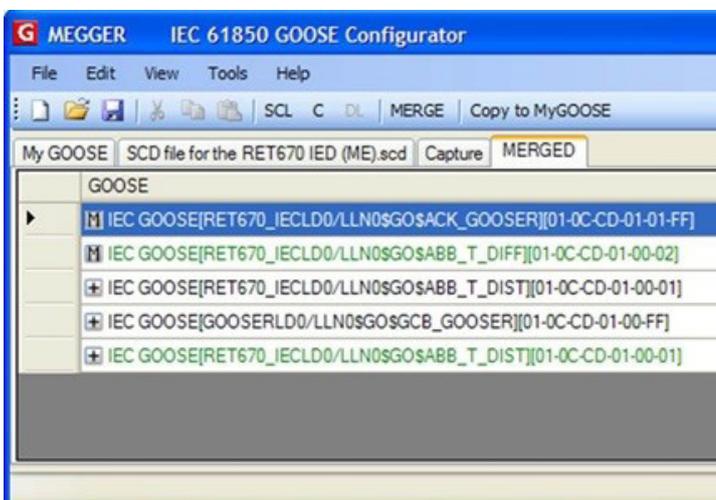


Figura 270. Mensajes GOOSE fusionados

3.15.6.1 Ejemplo de las funciones MERGE (Fusionar) y COMPARE (Comparar)

Puede ver que se han fusionado correctamente dos mensajes (indicado mediante el botón "M"). Esto significa que estos dos mensajes son idénticos a la información del archivo SCD: los IED de la subestación publican los mensajes GOOSE exactamente como está configurado en el archivo SCD. Al "analizar" el primer mensaje GOOSE fusionado, puede ver que el MGC ha fusionado la información del SCL con la información de los datos analizados.

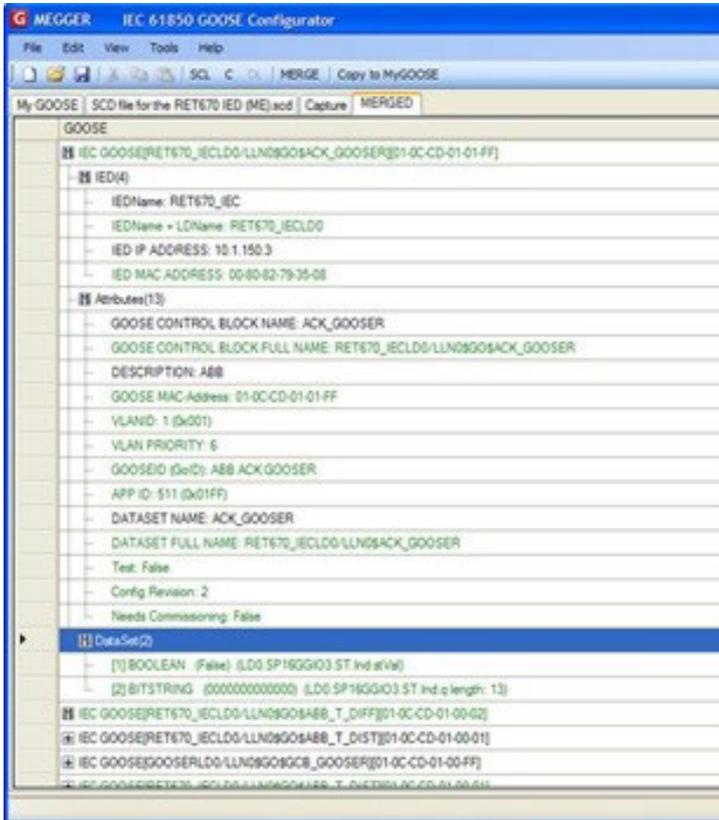


Figura 271. Análisis de los mensajes GOOSE fusionados

Para este ejemplo, la dirección IP del IED solo está disponible en el archivo SCL (y no en el mensaje publicado), mientras que la dirección MAC del puerto Ethernet del IED solo está disponible en el mensaje publicado (pero no en el archivo SCD):



Figura 272. Dirección IP del IED en el archivo SCL

Para el conjunto de datos, también puede ver que la información del objeto de datos (nombre de la información única del conjunto de datos), solo disponible en el archivo SCD, se ha fusionado con la información sin procesar (booleana) disponible en el mensaje publicado:

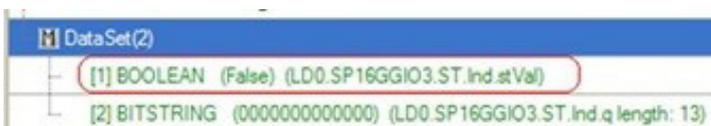


Figura 273. Información booleana fusionada

3.15.6.1 Ejemplo de las funciones MERGE (Fusionar) y COMPARE (Comparar)

Lo que resulta útil en esta fase es que: la fusión (MERGE) correcta indica que los mensajes GOOSE fusionados publicados se ajustan a lo que se ha configurado en el archivo SCL y el usuario dispone de toda la información útil para comprender "qué sucede" en la subestación. La indicación "booleana" del conjunto de datos no es muy significativa pero, cuando se integra con la información del SCL "SP16GGIO3", se vuelve más comprensible que el bit del conjunto de datos, que representa el nodo lógico SP16G- GIO, información estándar de IEC 61850. Además, existen indicaciones de los "mensajes GOOSE no fusionados".

Para comprender por qué los mensajes GOOSE no se han fusionado, es necesario tener cierta experiencia en IEC 61850 e investigar un poco en el manual. El sistema ya puede identificar los mensajes GOOSE extraños al no fusionarlos. Observemos los mensajes GOOSE no fusionados.

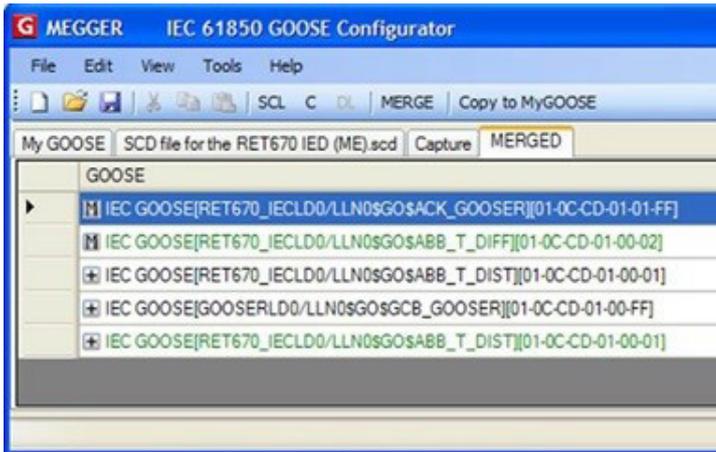


Figura 274. Mensajes GOOSE fusionados y no fusionados

El GOOSE con la dirección MAC "01-0C-CD-01-00-FF" solo está disponible en el archivo SCD (en color negro). Por lo tanto, no está disponible en el bus de la estación. El IED "GOOSER" (su equipo de medida de relés) no está conectado al bus, por lo que no se fusionará con el archivo SCL. El mensaje "01-0C-CD-01-00-01" está disponible en el bus (color verde) y está en el archivo SCL. Sin embargo, hay diferencias en algunos datos, por lo que en realidad son diferentes. ¿Por qué?

Analicemos los mensajes:

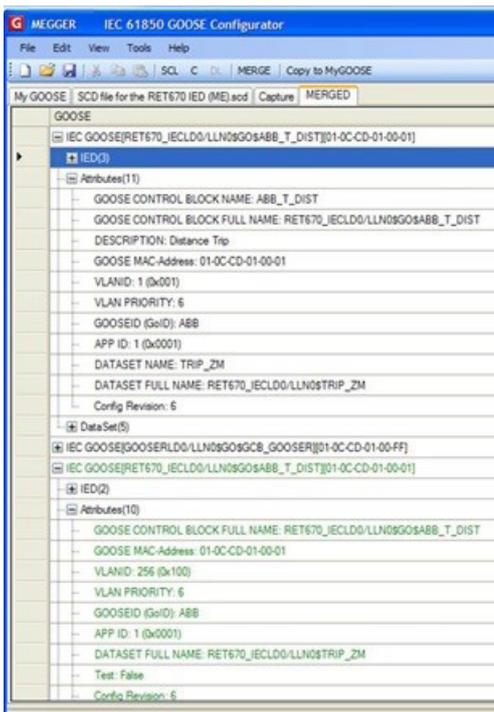


Figura 275. Análisis de mensajes GOOSE

3.15.6.2 Ejemplo de COMPARE (Comparar)

Puede ver que el GOOSE publicado (color verde) tiene la VLAN de 256. El GOOSE diseñado (GOOSE de SCL, color negro) tiene una VLAN de 1. Esta diferencia puede provocar que el único IED que está configurado para recibir este mensaje GOOSE no lo haga. El IED está configurado a partir del archivo SCL y el GOOSE publicado es diferente. El motivo por el cual el IED ha publicado un mensaje GOOSE con una VLAN diferente a la indicada en el archivo SCD no se puede analizar con la aplicación del MGC y necesita una investigación más exhaustiva. Una posibilidad es que el IED se haya configurado con una versión diferente del archivo SCD o que el IED haya interpretado incorrectamente la información del archivo SCD. Lo que es importante es saber de forma sencilla que algunos mensajes no son iguales en realidad. Con el botón COMPARE (Comparar), es posible seleccionar los dos mensajes que no se han fusionado y pedir al MGC que muestre las diferencias entre ellos.

3.15.6.2 Ejemplo de COMPARE (Comparar)

En el siguiente ejemplo, podemos ver una pestaña MERGED (Fusionados) en la que algunos mensajes GOOSE no se han fusionado; consulte la figura siguiente.

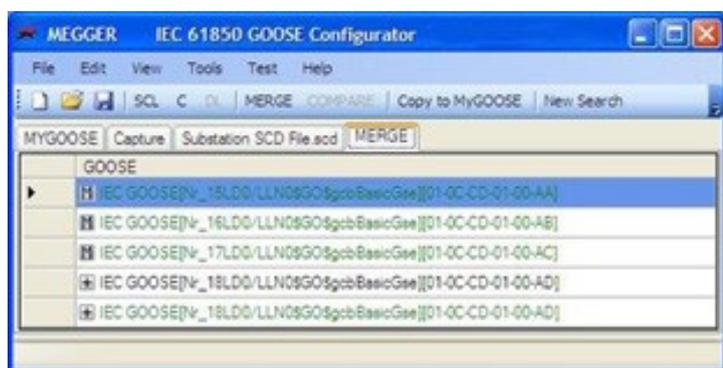


Figura 276. Mensajes GOOSE fusionados y no fusionados

Seleccione los dos mensajes no fusionados (Mayús+selecc. o CTR+selecc. en ambos) y haga clic en COMPARE (Comparar); consulte la siguiente figura.

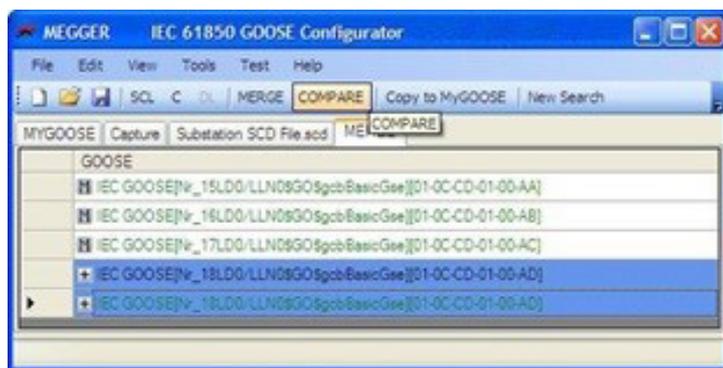


Figura 277. Comparación de mensajes GOOSE

Aparecerá la nueva pestaña COMPARE (Comparar), donde aparece la lista de diferencias; consulte la siguiente figura.

3.15.7 Configuración

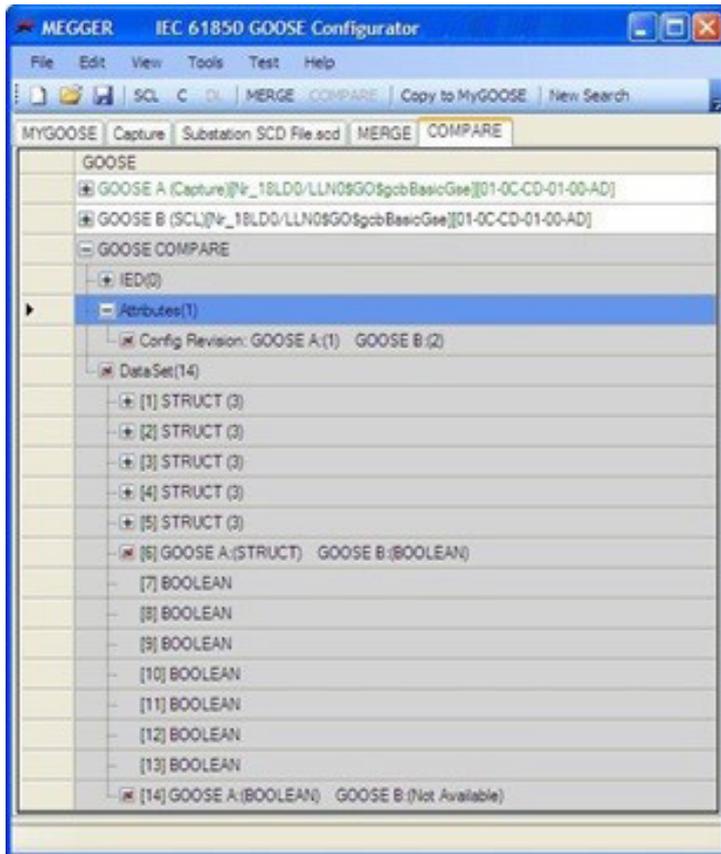


Figura 278. Diferencias observadas en la comparación

Lo que se puede ver como resultado de la comparación es que el GOOSE del SCL contiene un conjunto de datos más largo que el GOOSE publicado. Además, las revisiones de configuración de los dos mensajes son diferentes: one (una) en el GOOSE publicado y two (dos) en el GOOSE del SCL. Muy probablemente, esto significa que, tras la instalación de los IED que van a publicar, se ha cambiado la comunicación horizontal de la subestación por GOOSE 01-0C-CD-01-00-AD. Su conjunto de datos se ha modificado y la herramienta de ingeniería IEC 61850 ha incrementado de forma correcta la revisión de configuración (de 1 a 2). El archivo SCL no describe correctamente la subestación y los IED deben cargarse con la nueva información IEC 61850 contenida en el archivo SCD proporcionado.

3.15.7 Configuración

Los conjuntos de medida FREJA 5xx pueden suscribirse a o publicar señales binarias. La configuración se debe realizar para que el equipo de medida de relés de Megger sepa qué entradas o salidas se deben asignar a qué mensajes GOOSE. La configuración se realiza copiando los mensajes GOOSE deseados en la pestaña "MyGOOSE" (Mis GOOSE) del MGC.

El procedimiento general para configurar el sistema de medida de relés de Megger es averiguar qué señales están disponibles importando un archivo SCL o capturando mensajes GOOSE en la red, copiar los mensajes GOOSE deseados en la pestaña "MyGOOSE" (Mis GOOSE) del MGC, y asignar entradas o salidas binarias según corresponda.

Los IED publican o se suscriben a mensajes GOOSE principalmente para la comunicación de la plataforma. El archivo SCL de la estación proporciona información completa sobre los mensajes GOOSE disponibles. Otra forma de averiguar qué hay disponible es capturar el tráfico de la red y buscar mensajes específicos. La captura es un buen método siempre y cuando solo haya unas pocas señales, pero como la descripción de las señales está incompleta en el mensaje puede llevar mucho tiempo averiguar qué está disponible en realidad. Por tanto, normalmente es mejor realizar la configuración utilizando el archivo SCL para la estación, en el que se incluye toda la información, es decir, archivos SSD o SCD.

3.15.7.1 Asignación de entradas binarias de FREJA 5xx a mensajes GOOSE (suscripción)

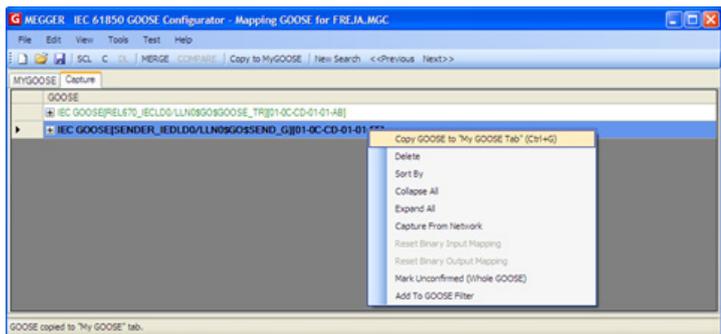


Figura 279. Selección de un GOOSE capturado para su funcionamiento y copia en MyGOOSE (Mis GOOSE)

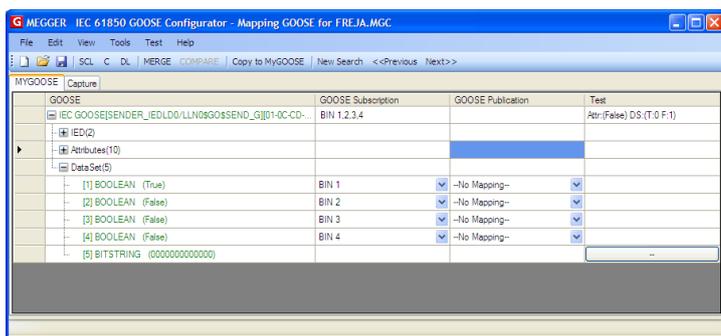


Figura 280. Asignación de mensajes GOOSE a entradas y salidas binarias

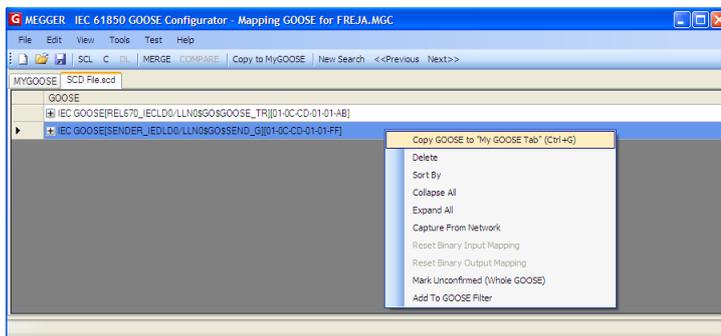


Figura 281. Selección de un GOOSE importado de un archivo SCL para utilizarlo y copia a MyGOOSE (Mis GOOSE)

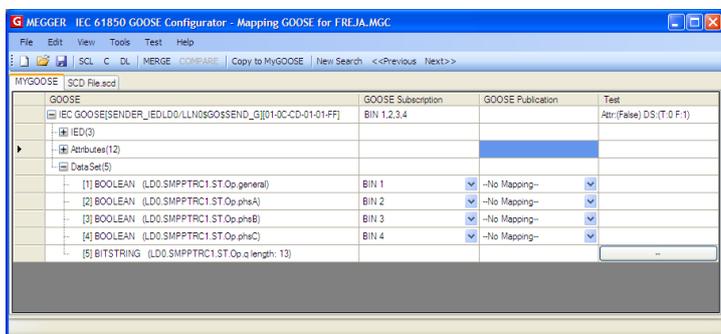


Figura 282. Asignación de un GOOSE importado en MyGOOSE (Mis GOOSE)

3.15.7.1 Asignación de entradas binarias de FREJA 5xx a mensajes GOOSE (suscripción)

Esta operación es necesaria cuando el equipo de medida de relés necesita reaccionar ante algunas señales de relé que en la tecnología convencional son contactos de relé (disparo, inicio de variación de potencia detectado, etc.) y en la tecnología IEC 61850 se representan mediante mensajes GOOSE publicados.

3.15.7.1 Asignación de entradas binarias de FREJA 5xx a mensajes GOOSE (suscripción)

La acción que se debe realizar es asignar el mensaje GOOSE a una entrada binaria concreta. Una vez hecho esto, la medida del relé se realiza del mismo modo que con la tecnología convencional. El equipo de medida de relés recibe la instrucción de detenerse (en caso de una medida de disparo) mediante la entrada binaria correspondiente, que se asigna a un mensaje de recepción GOOSE.

Para poder realizar la asignación del conjunto de datos GOOSE a la entrada binaria, el mensaje GOOSE debe estar disponible en la pestaña "MyGOOSE" (Mis GOOSE).



Figura 283. GOOSE importado en MyGOOSE (Mis GOOSE) para su asignación

La pestaña "MyGOOSE" (Mis GOOSE) del mensaje GOOSE contiene un conjunto de datos y la información de bits del conjunto de datos se asigna en realidad a una entrada binaria; consulte la siguiente descripción paso a paso.

1] Haga clic en + para ampliar.

Se abre la información del conjunto de datos:

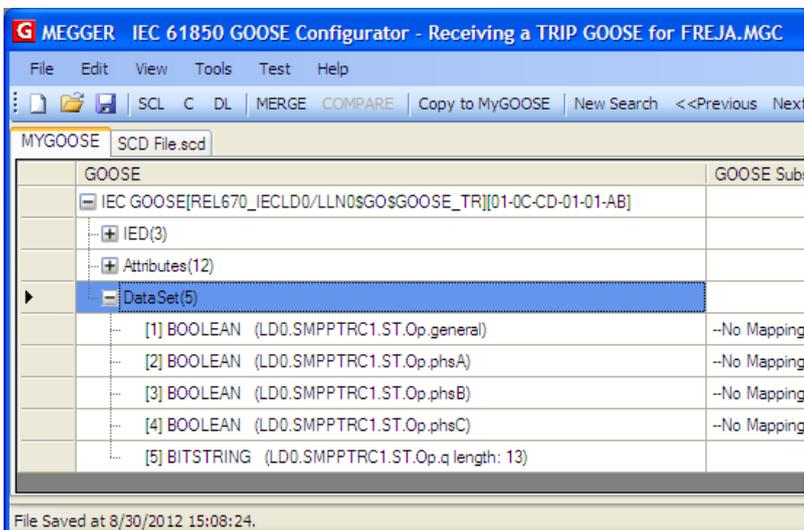


Figura 284. Apertura de conjunto de datos

2] Seleccione un bit (o varios bits) del conjunto de datos y asígnelo a la entrada binaria correspondiente en GOOSE Subscription (Suscripción de GOOSE).

3.15.7.2 Asignación de salidas binarias de FREJA 5xx a mensajes GOOSE (publicación)

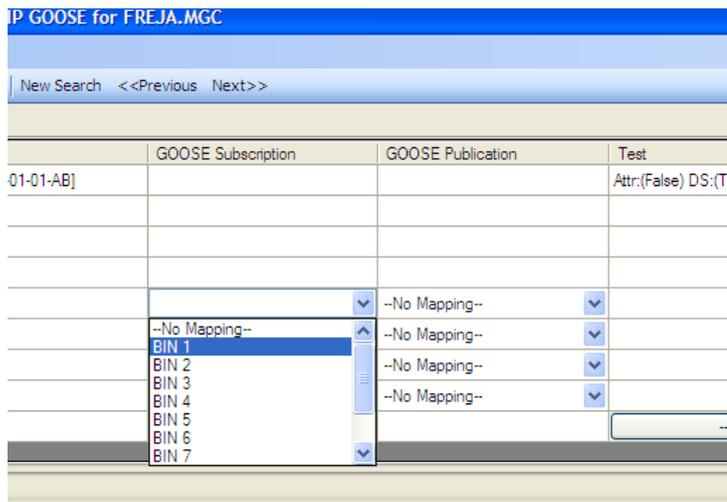
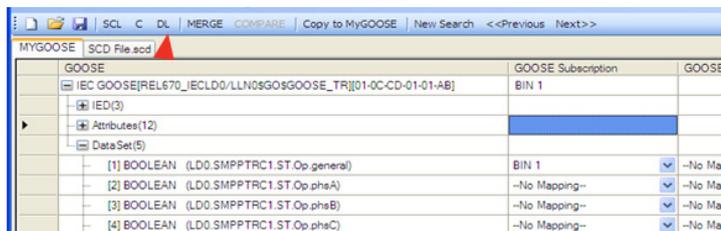


Figura 285. Asignación de la entrada binaria N.º 1 (BIN1)

En el ejemplo, una vez realizada la selección se indicará al equipo de medida de relés que asigne el bit n.º 1 del conjunto de datos a su entrada binaria 1:

3] A continuación, esta información se debe enviar (descargar) al equipo de medida de relés haciendo clic en el botón "DL" (descargar).



La aplicación del MGC solicitará la dirección IP del puerto Ethernet del equipo de medida.

4] Pulse el botón OK (Aceptar) para enviar la información de asignación al equipo de medida de relés.

Tras estos pasos, la unidad FREJA 5xx se comportará de acuerdo con las instrucciones. En el ejemplo indicado, esto significa que cuando el bit 1 del conjunto de datos del mensaje GOOSE 01-0C-CD- 01-00-AB sea "1", la unidad FREJA 5xx "creará" que su entrada binaria 1 está activada y cuando el bit sea "0", la unidad FREJA 5xx "creará" que no está activada.

3.15.7.2 Asignación de salidas binarias de FREJA 5xx a mensajes GOOSE (publicación)

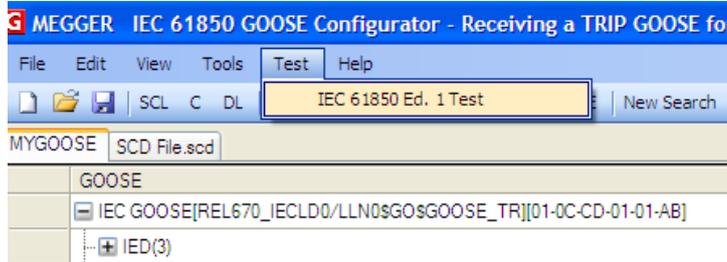
Esta operación es necesaria cuando la unidad FREJA 5xx tenga que activar algunas señales en el relé sometido a medida. Un ejemplo típico es el portador de aceleración, el inicio de la reconexión automática o el inicio de la protección contra averías del interruptor. En la tecnología convencional, esto se realiza activando las salidas binarias de FREJA 5xx que están conectadas a las entradas binarias del relé. Para la tecnología IEC 61850, la unidad FREJA 5xx envía un mensaje GOOSE al dispositivo de protección y el valor del mensaje GOOSE se asocia al estado de la salida binaria asignada. Cuando la salida está abierta, el mensaje GOOSE tiene el valor "0" y, cuando está cerrada, tiene el valor "1".

La asignación se realiza de la misma forma que para las entradas binarias, salvo que los bits del conjunto de datos se asignan desde la columna "GOOSE Publication" (Publicación de GOOSE).

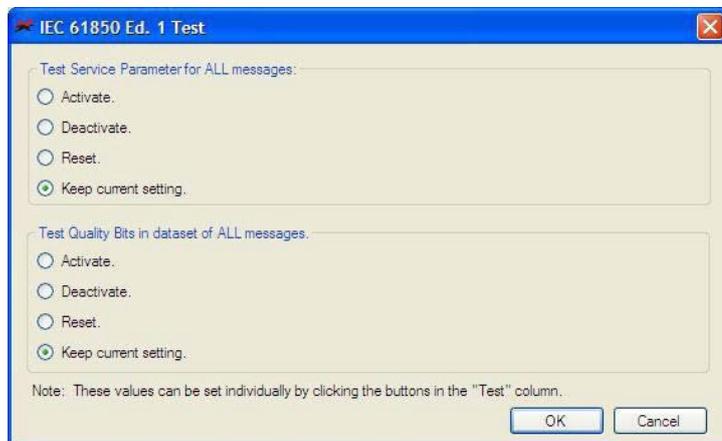
3.15.7.3 Manipulación del parámetro del servicio de medida de IEC-61850 en mensajes GOOSE publicados

3.15.7.3 Manipulación del parámetro del servicio de medida de IEC-61850 en mensajes GOOSE publicados

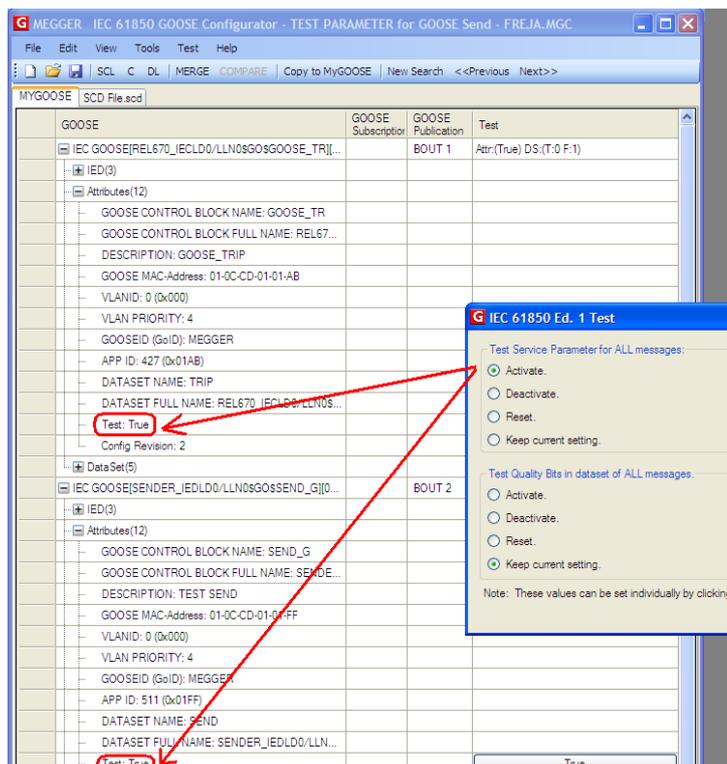
El atributo de medida (conocido formalmente como "parámetro del servicio de medida") de los mensajes GOOSE publicados por la unidad FREJA 5xx se puede manipular desde el menú "Test / IEC 61850-8-1 Ed. 1 Test" (Medida/ Medida IEC 61850-8-1 de ed. 1); consulte las figuras siguientes.



En la primera mitad de la ventana mostrada anteriormente es posible manipular el parámetro del servicio de medida de todos los mensajes GOOSE enviados por la unidad FREJA 5xx, lo que significa que los mensajes están disponibles en la pestaña MyGOOSE (Mis GOOSE) y están asignados a algunas salidas binarias.



Al seleccionar "Activate" (Activar), todos los parámetros del servicio de medida se establecen en True (Verdadero), independientemente de su valor original; consulte la siguiente figura.



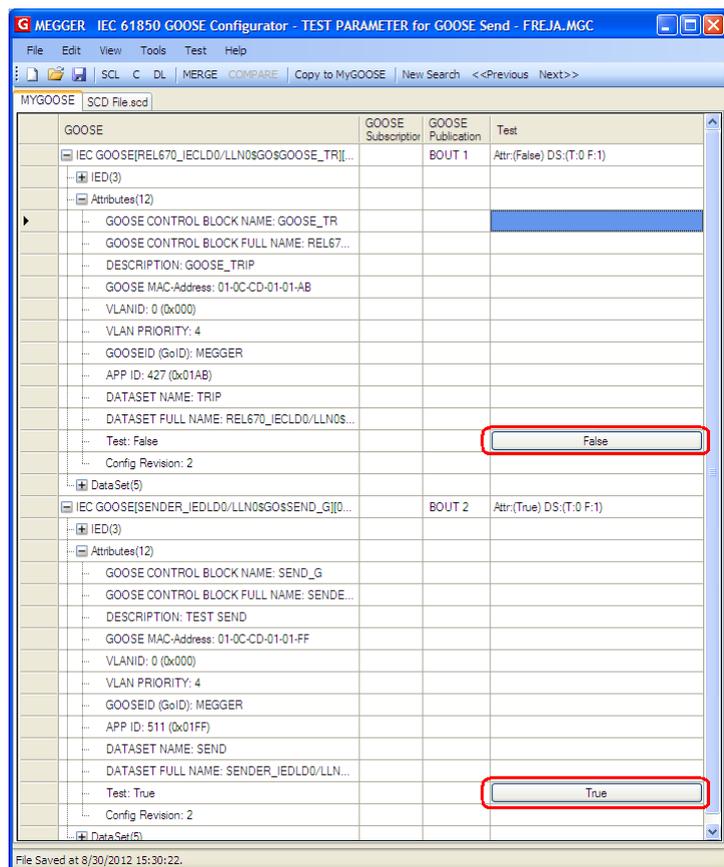
Al seleccionar "Deactivate" (Desactivar), todos los parámetros del servicio de medida se establecen en FALSE (Falso), independientemente de su estado original.

3.15.7.4 Manipulación del atributo de medida de IEC-61850 en el parámetro de calidad de los mensajes GOOSE publicados por la unidad FREJA 5xx.

Al seleccionar "Reset" (Restablecer), todos los mensajes GOOSE publicados tendrán el valor del parámetro del servicio de medida según el valor original. Si un GOOSE de SCL es falso o si es un GOOSE rastreado depende del valor que tenía cuando se capturó el mensaje.

Al seleccionar "Keep current setting" (Mantener configuración actual), no se realiza ningún cambio en el valor del parámetro del servicio de medida de los mensajes GOOSE publicados.

También es posible establecer el parámetro del servicio de medida individualmente para cada mensaje GOOSE publicado, y esto se puede hacer directamente desde la pestaña "MyGOOSE" (Mis GOOSE); consulte la siguiente figura.

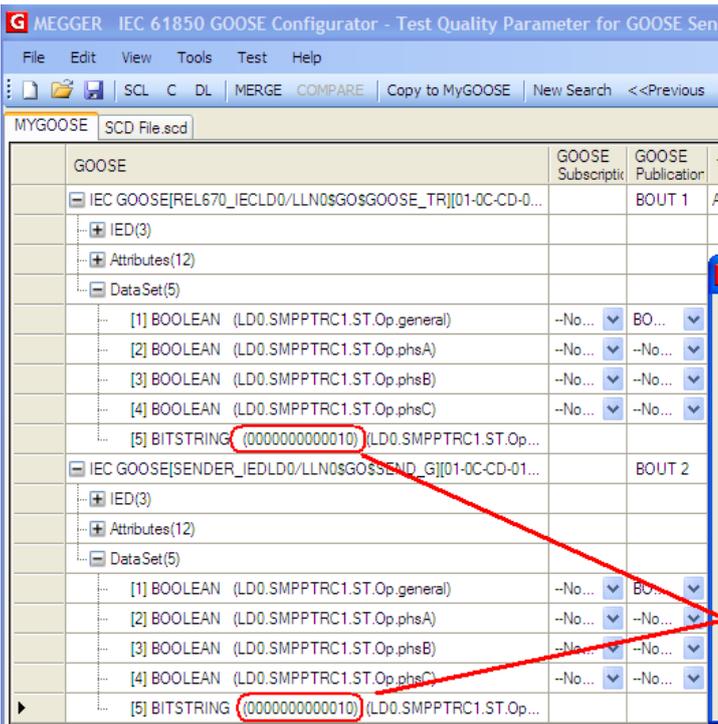


3.15.7.4 Manipulación del atributo de medida de IEC-61850 en el parámetro de calidad de los mensajes GOOSE publicados por la unidad FREJA 5xx.

En la segunda mitad de la ventana (mostrada en "Manipulación del parámetro del servicio de medida de IEC-61850 en mensajes GOOSE publicados) es posible manipular el valor del bit de medida en el atributo de calidad de todos los mensajes GOOSE enviados por la unidad FREJA 5xx.

Al seleccionar "Activate" (Activar), todos los bits de medida de los atributos de calidad se establecen en True (Verdadero), independientemente de su valor original; consulte la siguiente figura.

3.15.7.4 Manipulación del atributo de medida de IEC-61850 en el parámetro de calidad de los mensajes GOOSE publicados por la unidad FREJA 5xx.

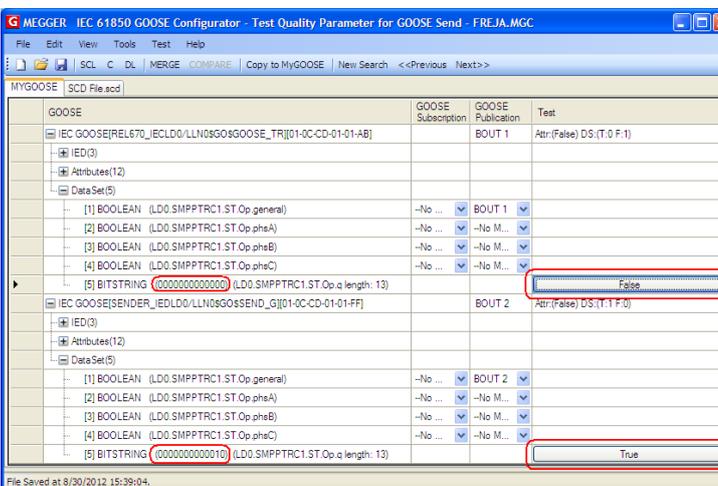


Al seleccionar "Deactivate" (Desactivar), todos los bits de calidad de la medida se establecen en FALSE (Falso), independientemente de su estado original.

Al seleccionar "Reset" (Restablecer), todos los mensajes GOOSE publicados tendrán los bits de calidad de la medida configurados según el valor original. Si un GOOSE de SCL es falso o si es un GOOSE rastreado depende del valor que tenía cuando se capturó el mensaje.

Al seleccionar "Keep current setting" (Mantener configuración actual), no se realiza ningún cambio en el valor de los bits de calidad de la medida de los mensajes GOOSE publicados.

También es posible establecer el bit de calidad de la medida individualmente para cada mensaje GOOSE publicado, y esto se puede hacer directamente desde la pestaña "MyGOOSE" (Mis GOOSE); consulte la siguiente figura.



4.0 Actualización del software FREJA Local

4.0 Actualización del software FREJA Local

Actualización mediante el sitio web de Megger

Para descargar el software FREJA Local más reciente del sitio web de Megger:

Busque el número de serie de la unidad.

Vaya a <https://es.megger.com/>.

Inicie sesión. Si no se ha registrado antes, tendrá que hacerlo primero.

Vaya a **Descargas de software**.

Haga clic en **FREJA**. Lea las instrucciones sobre la **descarga del software FREJA Remote/FREJA Local**.

Habrán dos versiones del software FREJA disponibles en la parte inferior de la página. Una de las versiones es para el software para PC, que se llama FREJA Remote, y la otra para el software de la unidad FREJA 500, que se llama FREJA Local. Para las unidades FREJA 500, haga clic en el enlace **FREJA Local**.

Actualización mediante disco compacto o memoria USB

Si no tiene acceso a Internet o su PC tiene el acceso a Internet bloqueado, Megger puede proporcionarle un CD o una memoria USB con la versión más reciente del software. Póngase en contacto con su representante local de Megger para solicitar una copia del firmware.

Cómo descargar FREJA Local en la unidad FREJA 500

Memoria USB: con la unidad encendida, introduzca la memoria USB en el puerto USB situado en la parte delantera de la unidad. Es posible que aparezca una ventana que le ofrezca acceso al explorador de Windows; pulse el botón Cancel (Cancelar). En la pantalla de inicio predeterminada de FREJA Local, pulse el botón Configuration (Configuración). En la pantalla de configuración, pulse el botón Update Firmware (Actualizar firmware). Aparecerá una fila de botones; pulse el botón FREJA Local y la unidad actualizará automáticamente FREJA Local. No extraiga la memoria USB hasta que aparezca la pantalla de "hibernación" de Microsoft. A continuación, aparecerá la pantalla de bienvenida de "FREJA Local". Cuando haya terminado, apague la unidad. Espere entre 5 y 10 segundos y vuelva a encender la unidad. Observe la pantalla de visualización. Cuando aparezca la pantalla de medida predeterminada, pulse el botón Configuration (Configuración) y, a continuación, pulse el botón Display Versions (Mostrar versiones) para verificar la versión de la actualización de software.

Megger[®]



Modelo FREJA 536

Medidor de relés de Megger

PRECAUCIONES DE SEGURIDAD



LAS TENSIONES GENERADAS POR ESTE EQUIPO PUEDEN SER PELIGROSAS

Este equipo se ha diseñado para garantizar la seguridad del usuario; sin embargo, ningún diseño ofrece protección frente al uso incorrecto. Los circuitos eléctricos son peligrosos y pueden ser mortales si no se adoptan las medidas de precaución y seguridad pertinentes. El usuario debe adoptar varias medidas de precaución habituales. Se han colocado marcas de conformidad IEC en el equipo, donde corresponda, para notificar al usuario que debe consultar el manual de usuario para obtener instrucciones sobre el uso correcto o sobre temas de seguridad relacionados. Consulte la siguiente tabla de símbolos y definiciones.

Símbolo	Descripción
	Corriente continua
	Corriente alterna
	Corriente tanto continua como alterna
	Terminal de conexión a tierra (masa). Hay un terminal de conexión a tierra del chasis común situado en el panel frontal (consulte Panel frontal en Descripción de mandos).
	Terminal del conductor de protección
	Terminal del bastidor o del chasis
	Encendido (alimentación)
	Apagado (alimentación)
	Precaución, riesgo de shock eléctrico
	Precaución (consulte la documentación adjunta)

ADVERTENCIA:



El usuario o el técnico no deben intentar abrir o realizar, en ninguna circunstancia, una tarea de mantenimiento de este equipo mientras está conectado a una fuente de alimentación. Existen tensiones que pueden causar lesiones graves o la muerte.

PRECAUCIONES DE SEGURIDAD (continuación)

A continuación, se describen algunos puntos específicos relacionados con la seguridad del sistema de medida FREJA.

Lea y comprenda todas las precauciones de seguridad y las instrucciones de funcionamiento antes de utilizar la unidad.

La finalidad de este equipo se limita a su uso tal y como se describe en el presente manual de instrucciones. Si surgiera una situación no contemplada en las precauciones de seguridad generales o específicas, póngase en contacto con el representante regional de Megger o con Megger (Dallas, Texas [EE. UU.]).

1.0 Funcionamiento

La seguridad es responsabilidad del usuario. El uso indebido de este equipo puede ser muy peligroso.

Antes de conectar el cable de alimentación, el equipo debe estar apagado. Verifique que las salidas están desactivadas antes de realizar las conexiones de medida.

No se debe conectar nunca el equipo de medida a equipos por los que circule corriente.

Utilice siempre cables de medida debidamente aislados. Los cables de medida opcionales están preparados para soportar valores de potencia nominales del sistema de medida de manera continua y deben utilizarse de la forma correcta y con un mantenimiento adecuado. NO utilice cables de medida rotos o que presenten grietas.

Apague siempre el sistema de medida antes de desconectar el cable de alimentación.

NO intente utilizar la unidad sin una conexión a tierra de seguridad.

NO intente utilizar la unidad si el terminal a tierra del cable de alimentación está roto o no se dispone de él.

NO utilice el equipo de medida en atmósferas explosivas.

Solo deben utilizar el equipo personas debidamente capacitadas y competentes.

Siga todas las advertencias de seguridad señaladas en el equipo.

Los asuntos importantes o relacionados con la seguridad, como la indicación siguiente, se identifican mediante el símbolo contiguo. Lea el contenido detenidamente, ya que puede estar relacionado con el funcionamiento seguro del sistema de medida o la seguridad del usuario.



El usuario no debe introducir, en ninguna circunstancia, las manos o herramientas en la zona del chasis mientras el sistema de medida esté conectado a una fuente de alimentación. Existen tensiones que pueden causar lesiones graves o la muerte.

RAEE

El contenedor con ruedas tachado que figura en los productos Megger es un recordatorio de que no se deben eliminar junto con los residuos domésticos al finalizar su vida útil.

Megger está registrado en el Reino Unido como fabricante de equipos eléctricos y electrónicos. El número de registro es WEE/DJ2235XR.

1.0 Funcionamiento

El diseño de la unidad está basado en un concepto "modular". Todas las entradas y salidas están claramente señalizadas y agrupadas de forma lógica, por lo que no es necesario consultar continuamente el manual de instrucciones una vez que el usuario se haya familiarizado con el sistema de medida. El panel superior de la unidad puede tener un aspecto diferente según la unidad, en función de si tiene instalado el módulo de transductor opcional. Si el módulo de transductor se encuentra instalado, la entrada y salida binaria n.º 3 se marcarán como terminales de entrada de corriente y tensión de CC.

1.1 Descripción general

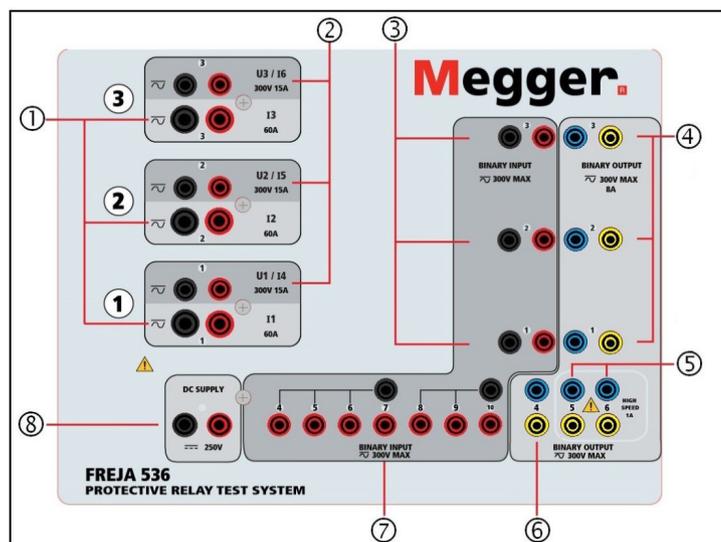


Figura 196 Panel superior de FREJA 536 (sin la opción de transductor)

1.1.1 Panel superior



1. **Canales de corriente** ①: los canales están numerados del 1 al 3 de abajo arriba. Los canales de corriente de las fases A, B y C se indican mediante los terminales etiquetados I1, I2 e I3. Cuando los generadores de tensión de la unidad FREJA 536 se convierten en generadores de corriente, cambiarán en la pantalla de FREJA Local del siguiente modo U1 = I4, U2 = I5 y U3 = I6. Para obtener más información sobre las capacidades de salida de VIGEN, consulte el apartado 1.4.
2. **Canales de tensión** ②: los canales están numerados del 1 al 3 de abajo a arriba, con el VIGEN más alto con el número 3. Los canales de tensión de las fases A, B y C se indican mediante los terminales etiquetados U1, U2 e U3.
3. **Entradas binarias**³: hay 10 entradas binarias situadas en el panel superior ③ y ④. La 3.^a entrada binaria se sustituirá por terminales de entrada de CC si se solicita la unidad con la opción de transductor. Para responder a una amplia gama de aplicaciones de medida, las entradas binarias disponen de umbrales de tensión diferentes. Para aplicaciones de medida habituales, las entradas binarias 1, 2 y 3 tienen un umbral fijo de 5 voltios. Para la **medida sincronizada de relés de extremo a extremo mediante GPS**, se puede conectar el **binario 1** con un pulso de activación remoto desde un receptor por satélite GPS para la iniciación externa o a la salida de una señal **IRIG-B** (consulte el uso de la entrada Wait IRIG-B utilizando la medida del secuenciador). Hay 7 entradas binarias adicionales ⑦. A fin de controlar señales TTL, las entradas binarias de la 4 a la 6 tienen un umbral fijo de 3 voltios. Las entradas binarias 7 y 8 tienen umbrales fijos de 5 voltios y las entradas binarias 9 y 10 tienen un umbral fijo de 30 voltios (para entornos de medida "ruidosos"). Además de servir como entradas de temporizador/monitor, las entradas binarias se pueden programar para activar secuencias de salidas binarias. Las entradas binarias también se pueden programar mediante lógica booleana para simulaciones de sistemas de alimentación más complejas.
4. **Salidas binarias**: hay 6 salidas binarias en el panel superior: ④, ⑤ y ⑥. La 3.^a salida binaria se sustituirá por terminales de entrada de CC si se solicita la unidad con la opción de transductor. Cada salida binaria se puede configurar como contactos normalmente abiertos o normalmente cerrados, lo que proporciona una lógica al dispositivo sometido a medida. Las salidas binarias 1 a 4, ④ y ⑥, pueden conmutar hasta 300 V CA o 250 V CC con 8 A continuos. La duración de la espera programable va de 1 milisegundo a 10 000 milisegundos. Las salidas binarias 5 y 6 ⑤ son de alta velocidad y tienen una tensión nominal CA/CC de 400 V pico, I_{max}: 1 amperio, con un tiempo de respuesta: típico de <1 ms. Un LED indica el estado del contacto. "ON" indica cerrado y "OFF" indica abierto.
5. **Simulador de batería**: la unidad FREJA 536 proporciona un simulador de batería ⑤ con una tensión de salida de CC continuamente variable de 10 a 250 voltios, a 100 vatios (4 amperios máx.) que proporciona tensión lógica para relés de estado sólido. Cuando está encendido, el LED situado encima de los terminales de salida se ilumina.

1.1.2 Panel frontal

1.1.2 Panel frontal:



Figura 197 Panel frontal de FREJA 536

1. Cable de alimentación entrante (1): el cable de alimentación de entrada, y el terminal de tierra, están instalados en el panel frontal del equipo de medida.

Cable de alimentación de entrada



El equipo de medida está equipado con un cable de alimentación que se conecta al conector macho del panel frontal. Compruebe la tensión nominal de entrada en el panel frontal antes de conectar el cable de alimentación a la fuente de alimentación.

2. **Conector de tierra** (2): utilice este terminal para conectar a tierra la masa del chasis.



Hay un punto de conexión a tierra (masa) del chasis en el panel frontal como conexión a tierra de seguridad adicional.

3. **Interruptor de encendido/apagado** (3): se utiliza para encender y apagar la unidad.

4. Puerto **ISOLATED** (Aislado) (4): para efectuar mediciones en dispositivos IEC 61850, conecte el puerto IEC61850/OUT al bus de la subestación o al relé sometido a medida para recibir y enviar mensajes GOOSE. Conecte el puerto ISOLATED (Aislado) al PC. Cuando se utiliza con el software Megger GOOSE Configurator, FREJA 536 puede proporcionar medidas de alta velocidad de subestaciones y relés IEC 61850 mediante suscripción a mensajes GOOSE y asignación a entradas binarias. Además, puede simular condiciones del sistema, como el funcionamiento de interruptores, mediante la publicación de mensajes GOOSE asignados a las salidas binarias de FREJA 536. Mientras el PC está ejecutando Megger GOOSE Configurator y está conectado al puerto ISOLATED (Aislado), el operador puede "rastrear" la red de la subestación desde el puerto IEC 61850/OUT mediante el puerto ISOLATED (Aislado), con la unidad FREJA funcionando como firewall. Con este diseño, el usuario no puede desconectar accidentalmente la subestación ni introducir un virus del PC en la LAN de la subestación.
5. El puerto Ethernet **PC/IN** (5) es el puerto de conexión al PC principal para la medición automatizada de relés. Este puerto es compatible con la configuración cruzada automática MDI/MDI-X, lo que significa que se pueden utilizar tanto con un cable Ethernet estándar como cruzado. Utilice este puerto para la medición automatizada de relés estándar. Este puerto proporciona el método óptimo para descargar archivos EMTP, transmitir DFR y actualizar el firmware de la unidad según sea necesario. Para el uso de varias unidades, la unidad que proporciona el enlace OUT proporciona la referencia de fase maestra a todas las unidades "posteriores". Para el funcionamiento con varias unidades, conecte el puerto OUT al puerto IN de la unidad FREJA secundaria. FREJA Local se configurará automáticamente al encender las unidades.

6. Puerto Ethernet **IEC61850/OUT** (6): es un puerto de tipo 10/100BaseTX y se utiliza principalmente para interconectar varias unidades FREJA para el funcionamiento síncrono de varias unidades. También se utiliza

1.2 Alimentación de entrada

para proporcionar acceso a la red de subestaciones IEC 61850. Para el uso de varias unidades, la unidad que proporciona el enlace OUT proporciona la referencia de fase maestra a todas las unidades "posteriores". Con el PC conectado al puerto del PC, FREJA y el PC comparten la misma conexión de red Ethernet y, por tanto, no gozarán de un aislamiento seguro entre sí. Para efectuar mediciones en dispositivos IEC 61850, conecte el PC al puerto Ethernet ISOLATED (Aislado) para aislar el PC del bus de la subestación IEC 61850.

7. **Interfaz USB (7)**: hay dos puertos de tipo A disponibles. Este puerto se utiliza principalmente para actualizar el firmware de la unidad FREJA, así como el software FREJA Local con un dispositivo de memoria USB. También se puede utilizar para descargar los resultados de la medida de FREJA a otro PC con el software PowerDB para su almacenamiento o impresión. Además, el usuario puede utilizar un teclado USB, así como un ratón, junto con la pantalla táctil. El teclado o el ratón no se suministran con los accesorios.
8. **Interfaz USB (TO PC) (8)**: la interfaz USB (TO PC) requiere un conector "secundario" de tipo B y se utiliza principalmente como puerto de comunicación y de control cuando se utiliza con un PC y el software de Megger para la medida automática de relés. No se incluye un cable USB con el equipo de medida ni en los accesorios opcionales. Para el control por ordenador, se suministra un cable Ethernet. Sin embargo, si el usuario desea utilizar el puerto USB, cualquier cable USB de tipo A/B estándar funcionará con la unidad. Se puede utilizar cuando se requiera aislamiento para el acceso seguro a una subestación entre la unidad FREJA y la red de subestaciones IEC 61850.

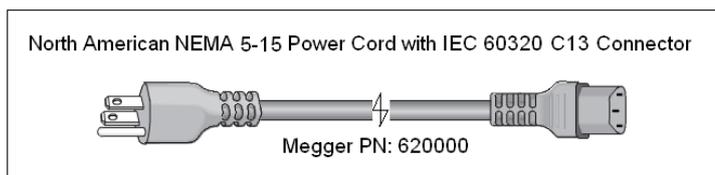
1.2 Alimentación de entrada

La tensión nominal de entrada puede ser de 100 a 240 V de CA, 10 %, 50/60 Hz. La alimentación de entrada máxima es de 1800 VA. La entrada está protegida por un interruptor de encendido/apagado o interruptor.

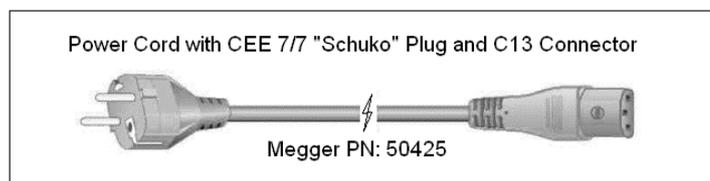
1.2.1. Cable de alimentación de entrada

En función del país, el cable de alimentación puede suministrarse con un conector macho NEMA 5-15, un conector Schuko CEE 7/7 de dos clavijas, con cables en espiga con codificación cromática internacional (azul claro, marrón y verde con rayas amarillas) con la cubierta de aislamiento retirada preparada para la conexión al conector macho correspondiente, o con cable de alimentación para el Reino Unido.

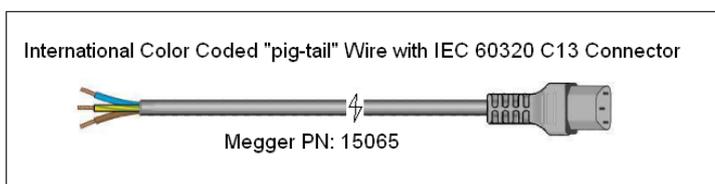
El modelo FREJA 536 XXXXXXAXXX se suministra con un cable de alimentación NEMA (número de referencia 620000).



El modelo FREJA 536 XXXXXXEXXX se suministra con un cable de alimentación para Europa continental (número de referencia 50425).

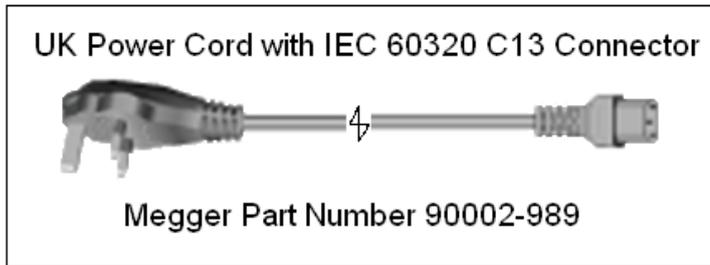


El modelo FREJA 536 XXXXXXIXXX se suministra con un cable de alimentación con codificación de colores internacional. Este cable, número de referencia 15065, está preparado para su cableado al enchufe correspondiente (según el país). Se utilizan los siguientes colores: marrón = fase, azul = neutro y verde/amarillo = tierra/masa.



1.3 Módulo generador de tensión - corriente (VIGEN)

El modelo FREJA 536 [XXXXXXUXXX](#) se suministra con un cable de alimentación para Reino Unido (número de referencia 90002-989).



1.3 Módulo generador de tensión - corriente (VIGEN)

Las tensiones y corrientes se anotan en el recuadro numerado que rodea cada canal de salida. Todas las salidas son independientes de los cambios repentinos en la tensión de red y la frecuencia, y están reguladas, por lo que los cambios en la impedancia de carga no afectan a la salida. Las salidas de amplificador estándar, bien están aisladas, bien no disponen de referencia de tierra (tierra flotante).

1.3.1. Amplificador de tensión/corriente convertible



El amplificador de tensión FREJA PowerV™ proporciona una curva de potencia plana de 30 a 150 voltios, en el rango de 150 V, para permitir la medida de aplicaciones de alta corriente como la medida de paneles o de ciertos relés de impedancia electromecánicos más antiguos.

Rango de tensión	Potencia/corriente (máx.)
30,00 V	150 VA a 5,0 A
150,00 V	150 VA potencia de salida constante de 30 a 150 voltios
300,00 V	150 VA a 0,5 A

Amplificador de tensión en modo corriente:

El amplificador de tensión de la unidad FREJA 536 se puede convertir en una fuente de corriente con la siguiente capacidad de salida. La potencia nominal de salida se especifica en valores RMS y picos de potencia.

Corriente de salida	Potencia	V máx.	Ciclo de servicio
5 amperios	150 VA (pico de 212)	30,0 VRMS	Continuo
15 amperios	120 VA	8,0 Vrms	90 ciclos

Con una unidad FREJA 536, los canales convertibles junto con los tres canales de corriente principales, proporcionan 6 corrientes para la medida de relés diferenciales de corriente trifásica. Cuando los generadores de tensión se convierten en generadores de corriente, la pantalla de FREJA Local cambia de mismo modo que las fases de corriente 4, 5 y 6.



La salida del amplificador de tensión está protegida contra cortocircuitos y térmicamente contra sobrecargas prolongadas. En caso de cortocircuito o sobrecarga térmica, el amplificador se apagará automáticamente y aparece un mensaje para indicar cuál es la condición.

1.3.2. Amplificador de corriente



La función de salida de potencia constante del amplificador de corriente de la unidad FREJA proporciona la tensión máxima de cumplimiento a la carga de forma constante durante la medida, y el cambio de rango se realiza

1.4 Entradas y salidas binarias

automáticamente, sobre la marcha, bajo carga. De esta manera se garantizan mejores resultados de las medidas, se ahorra tiempo al no tener que desactivar las salidas para modificar los rangos o cambiar de tomas de salida y, a diferencia de los amplificadores de corriente de rango único, se garantiza la disponibilidad de una tensión de cumplimiento más alta con corrientes de medida más bajas. En muchos casos, la salida de potencia constante elimina la necesidad de conectar canales de corriente en serie o en paralelo para efectuar mediciones en relés de carga alta.

A continuación, se indican la corriente de salida típica y los valores de tensión de cumplimiento disponibles asociados para la unidad FREJA 536. La corriente y la potencia nominal de salida por canal se especifican en valores CA RMS y picos de potencia nominal. Los ciclos de servicio especificados se basan en la temperatura ambiente típica de la sala.

Corriente de salida	Potencia	V máx./ciclo de servicio
1 amperio	15 VA	15,0 VRMS continuo
4 amperios	200 VA (pico de 282)	50,0 VRMS continuo
15 amperios	200 VA (pico de 282)	13,4 VRMS continuo
32 amperios	200 VA (pico de 282)	6,67 VRMS continuo
60 amperios	300 VA (pico de 424)	5,00 VRMS, 90 ciclos
CC de 200 vatios		



La salida del amplificador de corriente está protegida contra circuitos abiertos y térmicamente contra sobrecargas prolongadas. En caso de circuito abierto o sobrecarga térmica, el amplificador se apagará automáticamente y aparece un mensaje para indicar cuál es la condición.

1.4 Entradas y salidas binarias

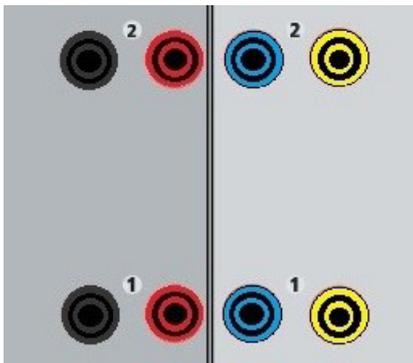


Figura 198 Entradas y salidas binarias 1 y 2

Las entradas y salidas binarias están claramente señaladas y agrupadas de manera lógica. El panel superior de la unidad tendrá un aspecto diferente según la unidad, lo que significa que las entradas o salidas binaria 1 y 2 siempre estarán ocupadas, mientras que la entrada o salida binaria 3 puede que sí o puede que no, en función de la configuración. Si está instalado el transductor opcional, la entrada/salida binaria 3 se sustituirá por los terminales de entrada de CC, con una superposición diferente. Las entradas binarias se utilizan para monitorizar los contactos de disparo del relé a fin de realizar medidas de corriente mínima y disparo, así como para realizar funciones de temporización. Las salidas binarias se utilizan para simular contactos normalmente abiertos o normalmente cerrados a fin de efectuar mediciones de esquemas de averías en interruptores, o bien activaciones de sistemas de corriente del mismo tipo. Además, también se pueden utilizar para conmutar tensiones y corrientes de CA y CC.



Figura 199 Entradas binarias 4 a 10 y salidas binarias 4 a 6

1.4.1 Entradas binarias

1.4.1 Entradas binarias

Las entradas binarias están diseñadas específicamente para medir el funcionamiento a alta velocidad de relés de protección electromecánicos, de estado sólido y de microprocesador. Todas las entradas binarias vienen preestablecidas en modo de monitor, cambio de estado de contacto y bloqueo desactivado.

Si utiliza la pantalla táctil o FREJA Local para cambiar una entrada binaria de cambio de estado de contacto a tensión aplicada/eliminada, haga clic o toque la ventana de tipo de entrada y aparecerá una onda sinusoidal donde se indicaba el icono de contacto. La entrada ahora está configurada para la detección de tensión.

Para cambiar la entrada binaria del modo de monitor al modo de temporizador, haga clic o toque el botón Use as Monitor (Usar como monitor) y la ventana de visualización cambiará para mostrar Use as Trip, Latched (Usar como disparo, bloqueado), lo que significa que la entrada binaria está ahora configurada para detener el temporizador al detectar el primer cierre de contacto (si el tipo de entrada está establecido en contacto) o al detectar tensión si el tipo de entrada está establecido en detección de tensión.

1.4.1.1 Selección de señales de inicio, parada y monitorización

La unidad FREJA 536 cuenta con diez circuitos de selección de señales programables, independientes e idénticos que permiten seleccionar el modo deseado de forma muy sencilla para la operación de temporización o monitorización de contactos que vaya a llevar a cabo. Para controlar el funcionamiento de los contactos o disparar el SCR en el dispositivo sometido a medida, se dispone de una luz para cada selección de señales. El circuito de selección de señales está aislado para la detección de tensión y puede controlar señales lógicas de estado sólido. Todas las luces se encenderán cuando se cierren los contactos correspondientes o se aplique tensión a la selección de señales.

1.4.1.1.1 Contactos secos abiertos

El temporizador se detiene o un indicador de continuidad se apaga cuando se abren contactos normalmente cerrados o cuando se interrumpe la conducción mediante un dispositivo semiconductor, como un triac o un transistor.

1.4.1.1.2 Contactos secos cerrados

El temporizador se detiene o un indicador de continuidad se ilumina cuando se cierran los contactos normalmente abiertos o cuando se realiza la conducción mediante un dispositivo semiconductor, como un triac o un transistor.

1.4.1.1.3 Aplicación o eliminación de tensión CA o CC

Esto iniciará el temporizador o lo detendrá. El indicador de continuidad se encenderá (aplicación) o se apagará (retirada) al aplicar o retirar una tensión de CA o CC. Para responder a una amplia gama de aplicaciones de medida, las entradas binarias disponen de umbrales de tensión diferentes. Para aplicaciones de medida habituales, las entradas binarias 1, 2 y 3 tienen un umbral fijo de 5 voltios. A fin de controlar señales TTL, las entradas binarias de la 4 a la 6 tienen un umbral fijo de 3 voltios. Las entradas binarias 7 y 8 tienen umbrales fijos de 5 voltios y las entradas binarias 9 y 10 tienen un umbral fijo de 30 voltios (para entornos de medida "ruidosos"). Un umbral de tensión más alto ayuda a eliminar falsos activadores debido a una fuente ruidosa. Los umbrales más bajos permiten el inicio y la detención del temporizador a partir de señales de tensión TTL. La tensión aplicada admisible es de 5 a 300 voltios CA o de 5 a 300 voltios de CC, las resistencias limitadoras de corriente proporcionan protección.

1.4.1.1.4 El temporizador se puede arrancar al activar cualquier generador seleccionado.

1.4.1.1.5 El temporizador se puede arrancar de forma simultánea con un cambio en la frecuencia, el ángulo de fase o la amplitud. Además, se puede iniciar simultáneamente con un paso de forma de onda de tensión o corriente.

1.4.2 Salidas binarias

Las salidas binarias 1 y 2 tienen un valor nominal de 300 V de CA/CC a 8 amperios. Cada salida binaria se puede configurar como contactos normalmente abiertos o normalmente cerrados, lo que proporciona una lógica al dispositivo sometido a medida. Las salidas binarias 3 y 4 tienen un valor nominal de 300 V de CA/CC, 8 amperios y un máximo de 2000 VA de capacidad de ruptura (80 vatios de CC), con un tiempo de respuesta inferior a 10 ms. Las salidas binarias 5 y 6 son de alta velocidad y tienen una tensión nominal CA/CC de 400 voltios pico, 1 amperio y un tiempo de respuesta normalmente inferior a 1 ms.

1.5 Simulador de batería

Los contactos se pueden programar para que se abran o cierren y simular así la activación del interruptor. La duración de la espera programable va de 1 milisegundo a 10 000 milisegundos. Como accesorio opcional, hay disponible un cable de medida con fusible (protegido por fusible a 500 mA) para ayudar a proteger del fundido al fusible interno de las salidas binarias 5 y 6. El cable de medida es de color azul para que el usuario sepa que se aplica a las salidas binarias azules. El portatubo del cable de medida tiene el marcado CE con un índice de protección CAT III 1000 V y la marca de protección por fusible a 500 mA/1000 V/50 KA.

1.5 Simulador de batería



Figura 200 Simulador de batería (BAT SIM)

La unidad FREJA 536 incluye un simulador de batería que proporciona una salida nominal de CC variable de 10 a 250 V de CC a 100 vatios, 4 amperios máximo. El usuario puede seleccionar entre los valores de ajuste normal de 24, 48, 125 o 250 V de CC, o introducir la tensión de salida deseada en la ventana que se proporciona para tal fin; consulte la pantalla de configuración de FREJA Local. La salida se puede modificar con la perilla de control o con las flechas del cursor arriba/abajo del PC (consulte el apartado sobre FREJA Local del manual).



PRECAUCIÓN:

NOTA: La tensión de CC está activada y disponible cuando la salida se enciende mediante el panel táctil o mediante el comando del software. No conecte ni introduzca ningún cable de medida en los bornes de conexión del SIMULADOR DE BATERÍA sin conectar primero los cables de medida a la carga.

2.0 INSTALACIÓN

2.1 Desembalaje del sistema

Desembale la unidad y compruebe si se han producido daños durante el envío. En caso afirmativo, póngase en contacto inmediatamente con la empresa de transporte para presentar una reclamación por daños y notifique a Megger sobre los daños producidos.



PRECAUCIÓN:

Pueden existir tensiones potencialmente letales en los terminales de salida. Se recomienda encarecidamente al usuario que lea detenidamente el manual de usuario y que conozca el funcionamiento del equipo de medida antes de encenderlo.

2.1.1 Arranque inicial

1. Si va a utilizar el software de la versión para PC del software FREJA Local, conecte el puerto Ethernet **PC/IN** de la unidad FREJA al puerto Ethernet del PC.
2. Antes de conectar la alimentación a la unidad, asegúrese de que el interruptor de encendido/apagado se encuentra en la posición de apagado (0). Conecte el cable de alimentación de la unidad a una fuente de alimentación adecuada y gire el interruptor de encendido/apagado a la posición de encendido (I). Durante la secuencia de encendido de la unidad FREJA, la pantalla de encendido de FREJA Local aparecerá trascurrido un minuto aproximadamente y, a continuación, se mostrará la pantalla de inicio manual.

2.2 Puertos de comunicación

2.2 Puertos de comunicación

Hay varios puertos de comunicación. Estos puertos son los siguientes: dos puertos USB y tres puertos Ethernet.

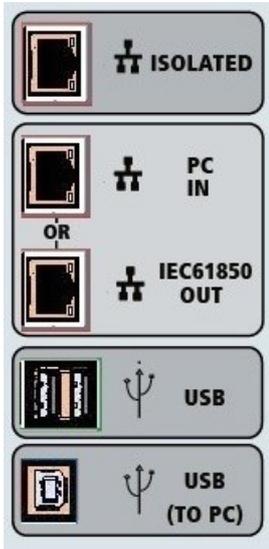


Figura 201 Puertos de comunicación de FREJA 536

2.2.1 Interfaz USB 2.0

Los puertos USB tipo A están pensados para descargar el nuevo software FREJA Local, el firmware de FREJA o los resultados de las medidas PowerDB almacenados. También se puede utilizar un teclado o ratón USB con la unidad. La interfaz USB TO PC requiere un conector "secundario" de tipo B y se utiliza principalmente como puerto de comunicación y de control cuando se utiliza con un PC y el software de la versión para PC FREJA Win o FREJA Local para la medida automática de relés. Se recomienda utilizar el puerto Ethernet para la comunicación de alta velocidad y el control de la unidad FREJA. Para utilizar el puerto USB, será necesario que el usuario configure el puerto de comunicación del PC para el funcionamiento mediante USB. Al hacer clic en el icono de configuración de instrumento de la barra de herramientas de PowerDB, la pantalla de configuración de instrumento (que se muestra en la siguiente figura)

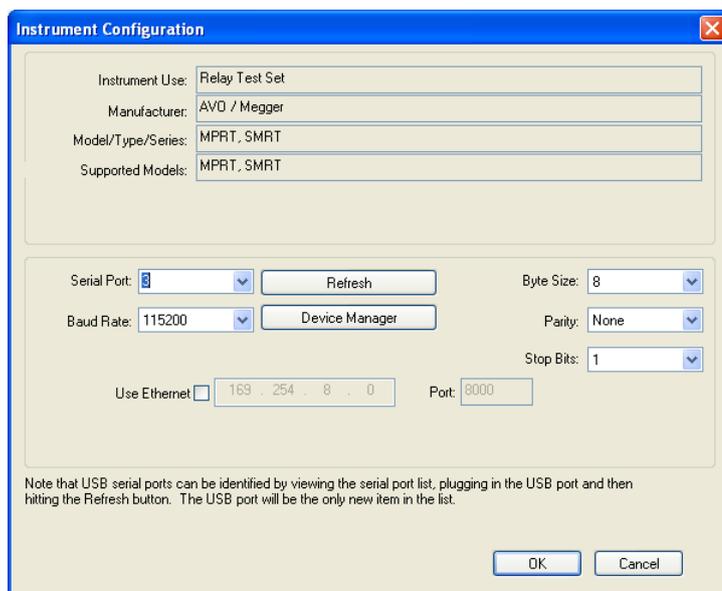


Figura 202 Pantalla de configuración del equipo de la versión para PC del software FREJA Local

proporciona acceso al usuario a la pantalla del administrador de dispositivos del PC. Haga clic en el botón Device Manager (Administrador de dispositivos) y vaya al directorio de archivos de puertos USB. Dado que la unidad FREJA 536 **establece de forma predeterminada una tasa de baudios de 115 200**, el usuario deberá configurar su puerto COM de salida USB para que coincida. Al volver a la pantalla de configuración de equipo, el usuario tendrá que desactivar la casilla de verificación Use Ethernet (Utilizar Ethernet) y establecer la tasa de baudios, el tamaño de byte y los bits de parada como aparece.

2.2.2 Puerto Ethernet PC/IN

El puerto Ethernet PC/IN es el puerto de conexión al PC principal para la medición automatizada de relés. Este puerto es compatible con la configuración cruzada automática MDI/MDI-X, lo que significa que se pueden utilizar tanto con un cable Ethernet estándar como cruzado. Utilice este puerto para la medición automatizada de relés estándar. Este puerto proporciona el método óptimo para descargar archivos EMTP, transmitir DFR y actualizar el firmware de la unidad según sea necesario. Para el uso de varias unidades, la unidad que proporciona el enlace OUT proporciona la referencia de fase maestra a todas las unidades "posteriores". Para el funcionamiento con varias unidades, conecte el puerto OUT al puerto IN de la unidad FREJA secundaria. El software FREJA Local se configurará automáticamente al encender las unidades.

2.2.2.1 Configuración de la dirección IP de FREJA para funcionamiento con un PC

Conecte el puerto Ethernet **PC/IN** de la unidad FREJA al puerto Ethernet del PC con el cable Ethernet suministrado con la unidad. Encienda el equipo de medida. Durante la secuencia de encendido de la unidad FREJA, la pantalla de encendido de FREJA Local aparecerá trascurrido menos de un minuto. Si utiliza la versión para PC del software FREJA Local, la unidad FREJA conectada al PC se detectará automáticamente. Una vez detectada automáticamente la unidad y determinada la configuración de la unidad FREJA conectada, aparecerá la pantalla Manual. Es posible que la unidad no se detecte automáticamente debido a la configuración del firewall. En este caso, es posible desactivar el firewall o introducir la dirección IP directamente mediante la pantalla de configuración de instrumento de PowerDB;

para ello, haga clic en el icono de configuración de instrumento de la barra de herramientas de PowerDB . En la pantalla de configuración de equipo, que aparece en la figura siguiente, desmarque la casilla Auto Discover Unit (Detectar unidad automáticamente).

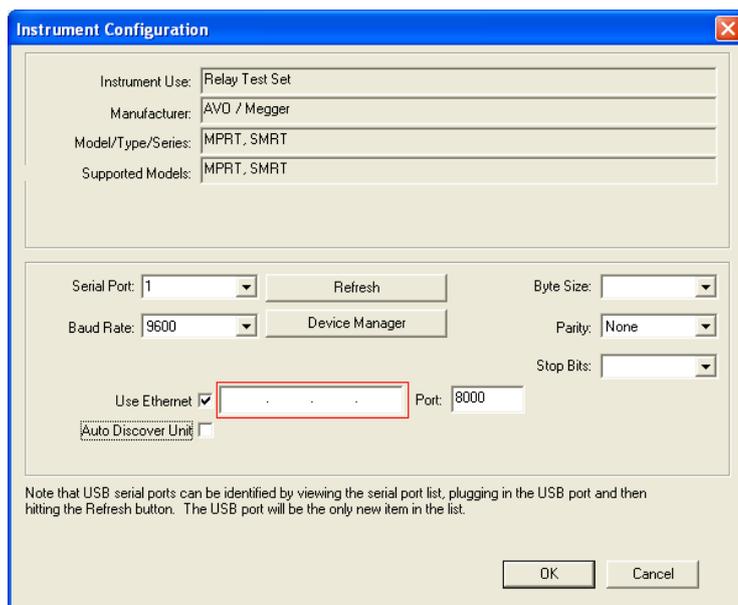


Figura 203 Pantalla de configuración del equipo de PowerDB

Aquí, el usuario puede introducir la dirección IP directamente en la casilla resaltada en color rojo. Para determinar la dirección IP de la unidad, puede contar el número de veces que el LED de salida binaria parpadea al final del ciclo de arranque (la dirección es 169.254. <n.º de parpadeos>.0). Si la unidad parpadea cuatro veces, la dirección sería 169.254.4.0. Si la unidad se encuentra en una red con un servidor DHCP, el usuario deberá utilizar el modo de detección automática.

2.2.3 Puerto Ethernet ISOLATED

Para la medición IEC 61850, conecte el puerto IEC61850/OUT al bus de la subestación o al relé sometido a medida para recibir y enviar mensajes GOOSE. Conecte el puerto ISOLATED (Aislado) al PC. Cuando se utiliza con el software Megger GOOSE Configurator, la unidad FREJA puede proporcionar medidas de alta velocidad de subestaciones y relés IEC 61850 mediante la suscripción a mensajes GOOSE y la asignación a entradas binarias. Además, puede simular condiciones del sistema, como el funcionamiento de interruptores, mediante la publicación de mensajes GOOSE asignados a las salidas binarias de FREJA. Mientras el PC está ejecutando Megger GOOSE Configurator y está conectado al puerto ISOLATED (Aislado), el operador puede "rastrear" la red de la subestación desde el puerto IEC 61850/OUT mediante el puerto ISOLATED (Aislado), con la unidad FREJA funcionando como firewall. Con este diseño, el usuario no puede desconectar accidentalmente la subestación ni introducir un virus del PC en la LAN de la subestación.

2.2.4 Puerto Ethernet IEC61850/OUT

2.2.4 Puerto Ethernet IEC61850/OUT

El puerto Ethernet IEC 61850/OUT es un puerto de tipo 10/100BaseTX y se utiliza principalmente para interconectar varias unidades FREJA para el funcionamiento síncrono de varias unidades. También se utiliza para proporcionar acceso a la red de subestaciones IEC 61850 (cuando se encuentra activada). La unidad FREJA 536 con la opción IEC 61850 activada proporciona prioridad seleccionable, VLAN-ID, y cumple con la norma IEC 61850-5 Tipo 1A, Clase P 2/3, para simulaciones de disparo y reconexión de alta velocidad. Para el uso de varias unidades, la unidad que proporciona el enlace OUT proporciona la referencia de fase maestra a todas las unidades "posteriores". Con el PC conectado al puerto del PC, FREJA y el PC comparten la misma conexión de red Ethernet y, por tanto, no gozarán de un aislamiento seguro entre sí. Para efectuar mediciones en dispositivos IEC 61850, conecte el PC al puerto Ethernet ISOLATED (Aislado) para aislar el PC del bus de la subestación IEC 61850.

2.2.4.1 Configuración de la dirección IP de FREJA para redes u operaciones de IEC 61850



La unidad FREJA 536 se puede controlar mediante una red. Esto permite controlar de forma remota la unidad FREJA 536 prácticamente desde cualquier distancia, lo que permite que un solo PC controle al menos dos unidades de forma simultánea como, por ejemplo, las medidas de extremo a extremo. La conexión de la unidad FREJA 536 a una red de área local o a una red de área extendida podría permitir la operación no autorizada de la unidad.

A través del puerto Ethernet PC IN, la unidad FREJA 536 se integra en una red como un PC o un servidor. Para utilizar esta función, el usuario debe ajustar la configuración IP de la unidad FREJA 536 para su red LAN. Tenga en cuenta que cuando se enciende la unidad FREJA 536, busca y obtiene automáticamente una dirección de red si está conectada a una red. Si no consigue obtener automáticamente una dirección, asegúrese de que está conectada correctamente con un cable Ethernet estándar. **No** utilice un cable Ethernet "cruzado" (un cable cruzado está diseñado para su uso desde el PC al equipo de medida, no a una red). Si la unidad sigue sin obtener una dirección, puede que haya otros problemas. Para esta situación probablemente se requiera la ayuda del departamento de administración de la información de su empresa.

3.0 Fuentes de corriente

3.1 Funcionamiento en paralelo

Cada amplificador de corriente de la unidad FREJA es capaz de proporcionar 32 amperios continuos y puede proporcionar hasta 60 amperios durante 1,5 segundos para la medida de elementos de disparo instantáneo. Si se necesitan más de 32 amperios monofásicos para duraciones prolongadas o 60 amperios para la medida de elementos instantáneos, se pueden conectar dos o tres canales de corriente en paralelo para proporcionar 60 o 90 amperios continuos. Para corrientes de salida monofásicas más altas, tres canales FREJA 536 pueden proporcionar 180 amperios para duraciones cortas.

Para conectar en paralelo los canales de corriente de la unidad, haga lo siguiente:

Si se utilizan cables de medida de corriente múltiples enfundados (número de referencia 2001-396), todos los cables de retorno negros estarán interconectados en el interior de la funda para que compartan la corriente de retorno. Conecte todos los canales de corriente al relé sometido a medida (terminales rojo y negro a la carga). Cada cable de medida de Megger tiene un valor nominal de 32 amperios continuos. Si utiliza cables de medida diferentes a los suministrados por Megger, asegúrese de que el hilo tiene el tamaño suficiente para soportar la corriente de medida.



Es importante que las conexiones en paralelo se realicen en el relé. Consulte la siguiente figura.

3.1.1 Pantalla de medida manual: una fase de hasta 180 amperios

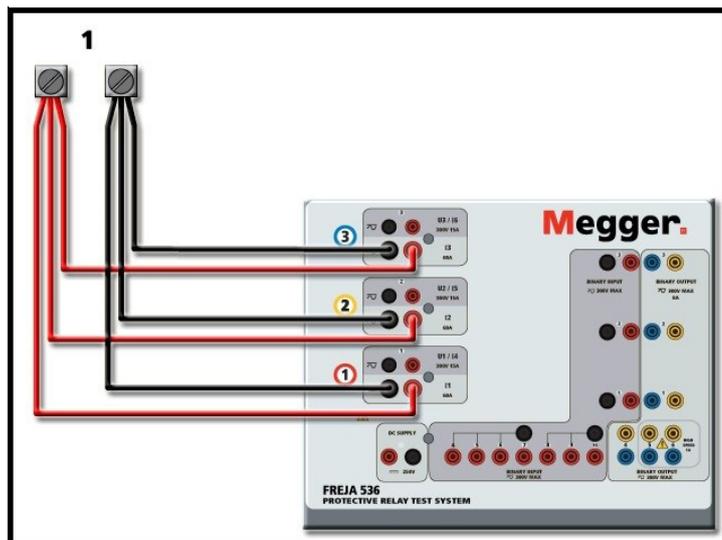


Figura 204 Conexión en paralelo de las tres salidas de corriente

3.1.1 Pantalla de medida manual: monofásica de hasta 180 amperios

Para mayor facilidad de uso y comodidad del usuario, vaya a la pantalla de configuración y seleccione el modo de funcionamiento **3 Voltages - 1 Current @ 180 Amps** (3 tensiones - 1 corriente a 180 amperios). Cuando vuelva a la pantalla de medida manual aparecerá un canal de corriente, como se indica en la siguiente figura.

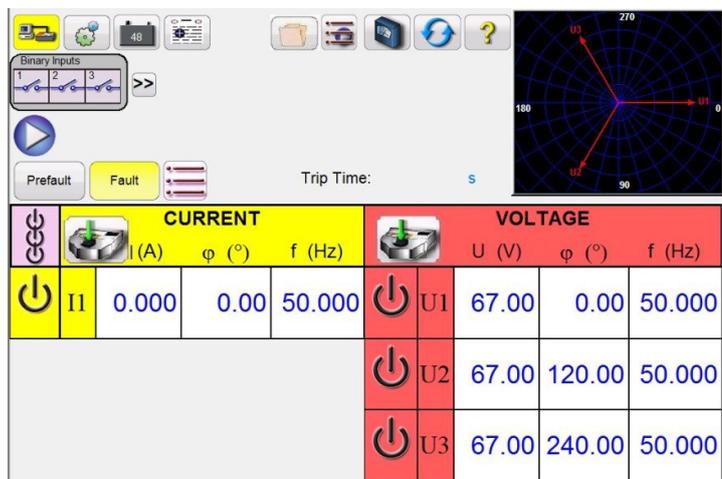


Figura 205 Pantalla de medida manual - Funcionamiento monofásico

FREJA Local establecerá automáticamente las tres corrientes en fase unas con otras y dividirá la corriente equitativamente entre los tres amplificadores de corriente. A la hora de establecer una salida, no tiene más que introducir el valor de la corriente de salida correspondiente. Por ejemplo, para una salida de 75 amperios, introduzca 75, mientras que cada amplificador de corriente proporcionará 25 amperios. La corriente también se puede cambiar de fase. Basta con introducir el ángulo de fase correspondiente y las tres corrientes cambiarán de fase conjuntamente.

Si se van a utilizar dos canales de corriente en paralelo, deje la unidad en la configuración predeterminada de tres fases. Conecte las dos salidas de corriente a la carga como aparece en la siguiente figura.

3.2 Corrientes en el funcionamiento en serie

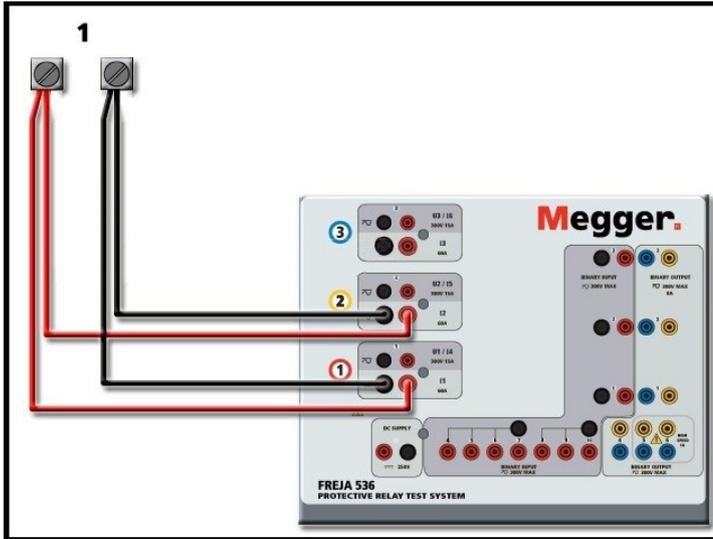


Figura 206 Dos corrientes en paralelo

Establezca cada canal en la mitad de la salida requerida. Asegúrese de **restablecer el canal de corriente N.º 2 a 0 grados** para que esté en fase con el canal de corriente N.º 1. Con ambos canales de corriente seleccionados, pulse el botón de activar/desactivar todo o haga clic en él para activar la salida. Utilice siempre el botón de activar/desactivar todo  para activar y desactivar los dos canales de corriente a la vez. Para el modificar manualmente la rampa de las salidas, si se utiliza la versión para PC del software FREJA Local, se mostrarán los botones . Si utiliza la pantalla táctil, aparecerá el botón de la perilla de control . Si se pulsa cualquiera de estos dos botones, el usuario observará una ventana para seleccionar el valor de incremento correspondiente y aplicar la rampa manualmente las salidas, los canales a los que quiera aplicarse la rampa y el elemento que vaya a ajustarse (la amplitud, el ángulo de fase o la frecuencia).

3.2 Corrientes en el funcionamiento en serie

Se pueden conectar dos canales de corriente en serie para duplicar la tensión normativa disponible. Los relés electromecánicos de sobrecorriente a tierra (masa) de alta impedancia siempre han sido difíciles de medir en múltiplos de toma elevados, como consecuencia de las características de saturación e impedancia de los devanados. La tensión máxima requerida puede superar la tensión de salida máxima de un canal de salida de corriente de la unidad FREJA 536, en función de la corriente de medida requerida. Al conectar dos salidas de corriente en serie, la tensión normativa se duplica, con lo que se suministran corrientes de medida más altas mediante la carga. Conecte los dos amplificadores de corriente en una configuración de "pulsación-pulsación" como aparece en la siguiente figura.

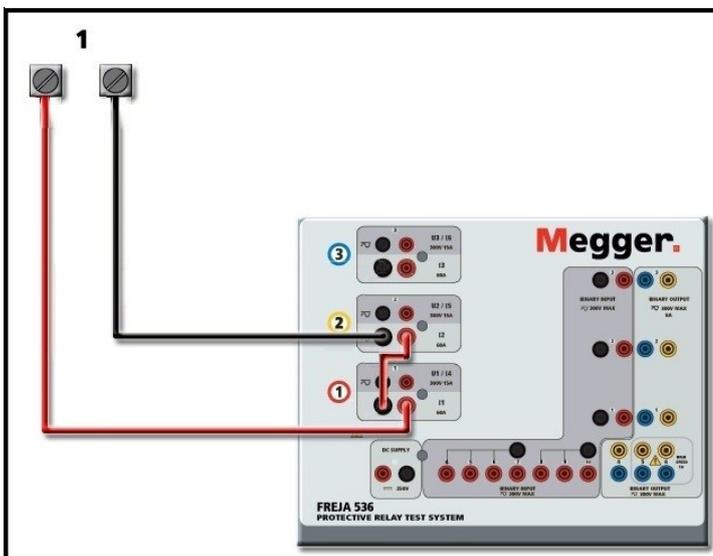


Figura 207 Dos corrientes en serie

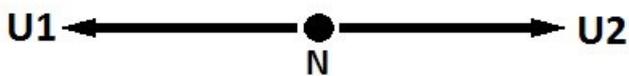
4.0 Fuentes de tensión

Los dos canales de corriente que se vayan a utilizar en serie se establecen en la misma magnitud de corriente de medida y ángulo de fase. Seleccione ambos canales de corriente y pulse el botón All ON/OFF (Desactivar/activar todas)  o haga clic en él para activar la salida. Utilice siempre el botón de activar/desactivar todo para activar y desactivar los dos canales de corriente a la vez. Para el reajuste manual de la rampa de las salidas, si se utiliza la versión para PC de FREJA Local, se mostrarán los botones $\uparrow\downarrow$. Si utiliza la pantalla táctil, aparecerá el botón de la perilla de control . Si se pulsa cualquiera de estos dos botones, el usuario observará una ventana para seleccionar el valor de incremento correspondiente y aplicar la rampa manualmente las salidas, los canales a los que quiera aplicarse la rampa y el elemento que vaya a ajustarse (la amplitud, el ángulo de fase o la frecuencia).

4.0 Fuentes de tensión

4.1 Salidas sumadas

Se pueden utilizar dos canales de tensión para sumar las salidas de tensión y obtener así una tensión superior a la nominal siempre que la carga no esté conectada a tierra. Conecte la carga entre los bornes de los canales de tensión, establezca la fase U1 en 0° y establezca la fase U2 en 180°. Se añadirán las salidas de tensión, por lo que la tensión total será la suma de las dos amplitudes de tensión, U1 y U2, tal como se puede ver en el siguiente diagrama.



En el caso de **comunes flotantes**, el usuario debe conectar juntos los retornos comunes de color negro de los canales de tensión asociados cuando sea necesario el funcionamiento en serie (consulte la siguiente figura). Elimine los comunes externos cuando haya finalizado la medición. NO intente conectar en serie más de dos canales de tensión, ya que los cables de tensión tienen un valor nominal de 600 voltios como máximo.

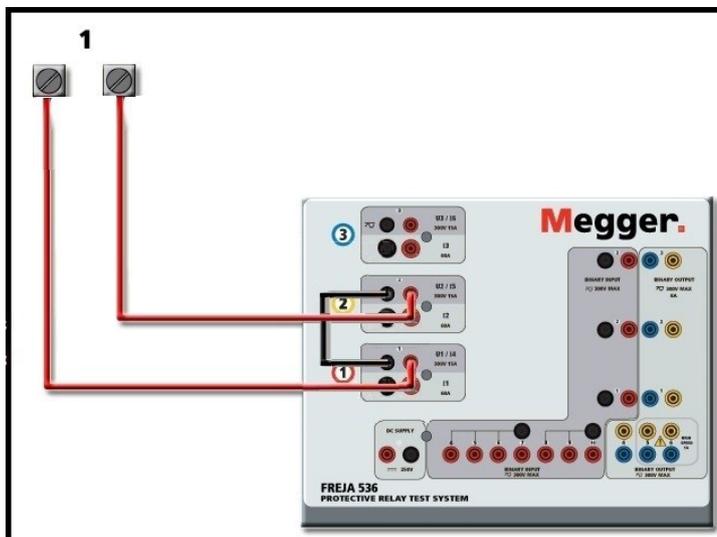


Figura 208 Conexión en serie de canales de tensión

4.2 3Ø, 3 hilos, triángulo abierto y conexión en T

Consulte el apartado 3.4.2 del software FREJA Local para obtener descripciones detalladas e información sobre el uso de las conexiones en T y en triángulo abierto.

4.2.1 Conexión en triángulo abierto

La configuración en triángulo abierto es fácil de usar cuando se necesita una fuente trifásica equilibrada porque la amplitud y la relación de fase se pueden establecer directamente. No es necesario realizar ningún cálculo. Al utilizar la configuración en triángulo abierto, se recomienda utilizar el canal de tensión n.º 1, designado como U1, y el canal de tensión n.º 2, designado como U2, mientras que el borne de conexión COMMON (Común) se designa como Vg. Con esta disposición, la magnitud y el ángulo de fase de los potenciales se pueden calcular y configurar fácilmente. Para la condición trifásica equilibrada, U1 y U2 tienen la misma magnitud y están separados por un ángulo de 60°. Para llevar esto a cabo, se ajustan los potenciales

4.2.2 Conexión en T

U1 y U2 en igual magnitud, se establecen 0° en U1 y 300° (un adelanto de 60 grados, suponiendo que la rotación de fase predeterminada esté ajustada en un retraso de 360) en U2; consulte la siguiente figura.

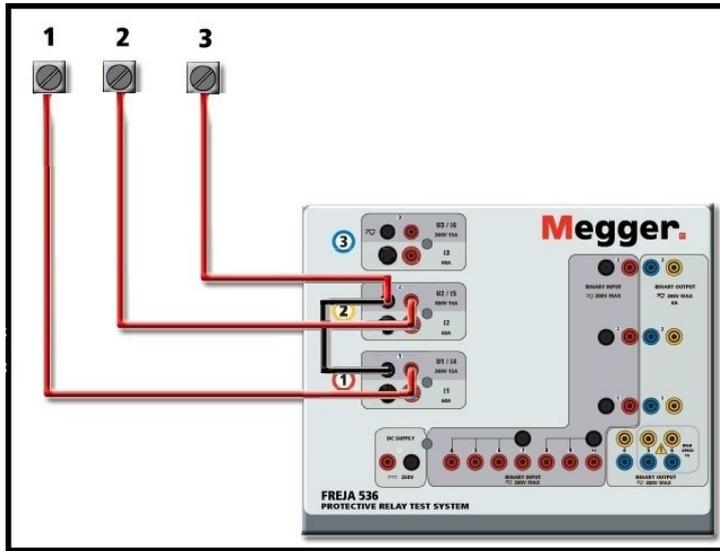


Figura 209 Conexiones trifásicas en triángulo abierto

4.2.2 Conexión en T

El segundo método para obtener una fuente de tensión trifásica de tres hilos es la denominada conexión en T. El método es más fácil de utilizar cuando se obtiene una simulación de avería de fase a fase desequilibrada, ya que elimina los cálculos. Para reducir la confusión al utilizar la conexión en T, la salida de tensión N.º 1 se designa como U1 y su ángulo de fase se establece en 0° ; la salida de tensión N.º 2 se designa como U2 y su ángulo de fase se establece en 180° ; y la salida de tensión N.º 3 se designa como U3 y su ángulo de fase se establece en 270° . Es posible simular fácilmente cualquier combinación de averías trifásicas equilibradas o condición de avería de fase a fase desequilibrada.



NOTA: Este método no debe utilizarse para tensiones de avería muy bajas ni en relés de estado sólido que puedan ser sensibles a este tipo de conexión (es decir, 5 voltios o menos, o para efectuar mediciones en relés SKD de tipo ABB o Westinghouse).

4.3 3Ø, 4 hilos, conexión en Y

Se puede disponer de un sistema de potencial trifásico de cuatro hilos mediante tres módulos de salida. La conexión en Y tiene la ventaja de poder suministrar una tensión de línea a línea más alta (1,73 veces la tensión de fase a neutro), por lo que resulta idónea para simular averías de fase a tierra. El canal de tensión N.º 1 se designa como U1 y su relación de fase se establece en 0° . El canal de tensión N.º 2 se designa como U2 y su ángulo de fase se establece en 120° . Por último, el canal de tensión N.º 3 se designa como U3 y el ángulo de fase se establece en 240° (para una rotación 1-2-3 hacia la derecha). U1, U2 y U3 se conectan a los bornes de conexión de potencial de tensión de los respectivos equipos de medida.



Nota: Si se utilizan cables de medida de corriente de varios hilos con manguito (número de referencia 2001-395); todos los cables de retorno negros estarán conectados entre sí dentro del manguito para que compartan el retorno. Por lo tanto, solo hay un cable de retorno en el lado de conexión del relé de los cables con funda (similar a las conexiones de la siguiente figura).

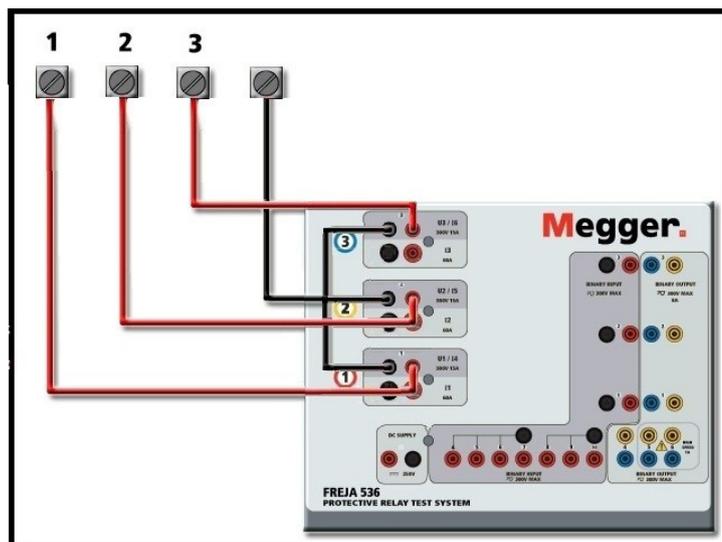


Figura 210 Conexiones trifásicas de cuatro hilos



Si se utilizan cables de medida individuales independientes, el usuario debe conectar los retornos comunes de color negro de los canales de tensión asociados, tal como se muestra arriba.

5.0 Declaración de garantía

Megger garantiza que el producto está libre de defectos de material y fabricación durante un periodo de al menos un (1) año a partir de la fecha de envío. Esta garantía no es transferible. Esta garantía es limitada y no tendrá validez en equipos que presenten daños o defectos debidos a accidentes, negligencia, mal uso, instalación defectuosa por parte del comprador o tareas de mantenimiento o reparación incorrectas por parte de cualquier persona, empresa u organización no autorizada por Megger. Según su criterio, Megger podrá optar por reparar o sustituir las piezas y/o materiales que considere defectuosos.

La garantía sustituye cualquier otra garantía de Megger, ya sea expresa o implícita, y Megger declina toda responsabilidad por los daños derivados del incumplimiento de esta.

5.1 Mantenimiento preventivo

La unidad utiliza tecnología de montaje superficial (SMT) y otros componentes que, a excepción de las tareas de limpieza rutinarias y similares, no requieren ningún mantenimiento o un mantenimiento reducido. La unidad debe revisarse en un lugar limpio alejado de circuitos eléctricos energizados.

5.1.1 Examine la unidad cada seis meses en busca de lo siguiente:

Polvo y suciedad	Para limpiar la unidad, desconecte el cable de alimentación de esta. No utilice nunca líquidos en aerosol o pulverizador ni productos de limpieza industriales. Algunos disolventes de limpieza pueden dañar los componentes eléctricos; no los utilice nunca. Se deben utilizar agua y un jabón suave. Limpie la unidad con un paño ligeramente húmedo (no empapado). Un dissipador de calor sucio puede causar sobrecargas térmicas. Elimine el polvo con aire comprimido seco a baja presión. Retire el módulo del chasis o simplemente aplique aire para alejar el polvo del dissipador de calor mediante los laterales de la unidad.
Humedad	Coloque el equipo de medida en un lugar seco y cálido para eliminar toda la humedad que sea posible.

5.1.2 Actualización del firmware de la unidad FREJA 536

5.1.2 Actualización del firmware de la unidad FREJA 536

Descarga de la actualización del firmware mediante el sitio web de Megger

Para descargar el firmware más reciente del sitio web de Megger:

1. Vaya a <https://es.megger.com/>.
2. **Inicie sesión.**
3. Vaya a **Descargas de software.**
4. Haga clic en **FREJA**. Lea las instrucciones sobre **cómo descargar el firmware en las unidades FREJA serie 400 y 500**.

Desplácese hacia abajo hasta la parte inferior de la página y haga clic en FREJA Firmware #.###. El firmware se descargará en su PC en formato zip. Nota: El uso del puerto USB delantero de la unidad FREJA serie 400 o 500 para actualizar el firmware mediante un dispositivo de memoria es el medio más rápido y seguro de descargar el nuevo firmware en la unidad FREJA. Si no puede utilizar un dispositivo de memoria para actualizar el firmware, puede descargar el nuevo firmware desde un PC (mediante el software FREJA Remote) a través del puerto Ethernet. Si selecciona el método de memoria USB, el archivo del cargador (FREJA_Firmware_1.xxx.ldr) debe encontrarse en las carpetas con la etiqueta **Megger / Update** (Actualizar) en el directorio raíz de la memoria USB.

Memoria USB: con la unidad encendida, introduzca la memoria USB en el puerto USB situado en el panel delantero de la unidad FREJA 536. Pulse el botón de la pantalla **Configuration** (Configuración) y, a continuación, pulse el botón **Update Firmware** (Actualizar firmware) de la pantalla Configuration (Configuración). En este momento, aparecerá la pantalla de selección de IP Address (Dirección IP), con el número de serie de la unidad. Seleccione la unidad tocando en el número de serie y el proceso de actualización se iniciará automáticamente. Eso es todo. Observe la pantalla de la FREJA Local y la unidad. Al finalizar la descarga, el usuario notará que los ventiladores se han activado y los LED parpadearán rápidamente en la unidad FREJA. Además, los contactos de salida binarios se cerrarán y se abrirán rápidamente con un sonido de clic. Se le indicará que reinicie (apague y vuelva a encender) el sistema de medida.

PC y FREJA Remote: Si se utiliza la versión para PC del software FREJA Remote, es muy similar al método de unidad USB. Al hacer clic en el botón Update Firmware (Actualizar firmware), aparecerá el conocido cuadro de diálogo del explorador de Windows Open File (Abrir archivo). Mediante el menú desplegable Look In (Buscar en), desplácese hasta el lugar donde se ha descargado el nuevo firmware en el PC, haga clic y abra la carpeta de archivos SMRT_LDR (cargador de SMRT). Allí encontrará el nuevo archivo de firmware. Haga clic en el archivo y, a continuación, en Open (Abrir). Se le solicitará que seleccione una unidad en la pantalla de dirección IP. Seleccione la unidad haciendo clic en el número de serie y el proceso de actualización se iniciará automáticamente. Al finalizar la descarga, el usuario notará que los ventiladores se han activado y los LED parpadearán rápidamente en la unidad FREJA. Además, los contactos de salida binarios se cerrarán y se abrirán rápidamente con un sonido de clic. Se le indicará que reinicie (apague y vuelva a encender) el sistema de medida. Tenga en cuenta que después de reiniciar la unidad FREJA, si utiliza la versión para PC de FREJA Remote tendrá que reiniciar FREJA Remote en su PC para recuperar el control de la unidad FREJA.

6.0 Preparación para el reenvío



Guarde el embalaje de transporte original para su uso en el futuro. El embalaje de transporte se ha diseñado para soportar las condiciones de transporte que ofrecen las empresas de transporte habituales. Por ejemplo, puede que desee reenviar su unidad a Megger para una renovación anual de la certificación de calibración.

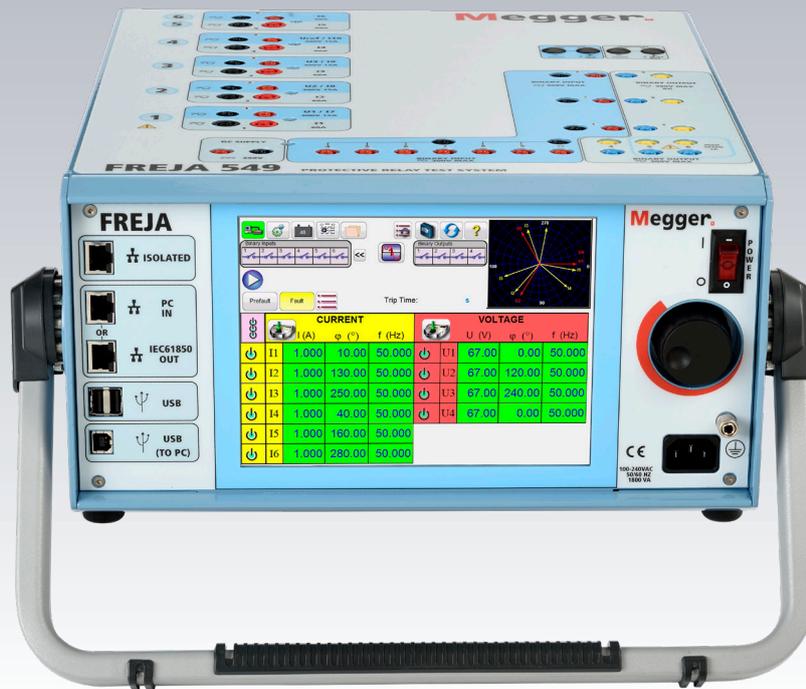
Embale el equipo adecuadamente para evitar daños durante el transporte. Si se usa un embalaje reutilizable, la unidad se devolverá en el mismo embalaje de transporte si se encuentra en buen estado.

Añada el número de autorización de devolución a la etiqueta de dirección del embalaje de transporte para identificar correctamente la mercancía y agilizar su manipulación.



NOTA: No envíe el equipo con artículos que no sean imprescindibles como, por ejemplo, los cables de medida. El fabricante no necesita estos artículos para efectuar las tareas de mantenimiento y reparación.

Megger[®]



Modelo FREJA 543 / 546

Medidor de relés de Megger

Precauciones de seguridad

PRECAUCIONES DE SEGURIDAD



LAS TENSIONES GENERADAS POR ESTE EQUIPO PUEDEN SER PELIGROSAS

Este equipo se ha diseñado para garantizar la seguridad del usuario; sin embargo, ningún diseño ofrece protección frente al uso incorrecto. Los circuitos eléctricos son peligrosos y pueden ser mortales si no se adoptan las medidas de precaución y seguridad pertinentes. El usuario debe adoptar varias medidas de precaución habituales. Se han colocado marcas de conformidad IEC en el equipo, donde corresponda, para notificar al usuario que debe consultar el manual de usuario para obtener instrucciones sobre el uso correcto o sobre temas de seguridad relacionados. Consulte la siguiente tabla de símbolos y definiciones.

Símbolo	Descripción
	Corriente continua
	Corriente alterna
	Corriente tanto continua como alterna
	Terminal de conexión a tierra (masa). Hay un terminal de conexión a tierra del chasis común situado en el panel frontal (consulte Panel frontal en Descripción de mandos).
	Terminal del conductor de protección
	Terminal del bastidor o del chasis
	Encendido (alimentación)
	Apagado (alimentación)
	Precaución, riesgo de shock eléctrico
	Precaución (consulte la documentación adjunta)

ADVERTENCIA:



El usuario o el técnico no deben intentar abrir o realizar, en ninguna circunstancia, una tarea de mantenimiento de este equipo mientras está conectado a una fuente de alimentación. Existen tensiones que pueden causar lesiones graves o la muerte.

PRECAUCIONES DE SEGURIDAD (continuación)

A continuación, se describen algunos puntos específicos relacionados con la seguridad del sistema de medida FREJA.

Lea y comprenda todas las precauciones de seguridad y las instrucciones de funcionamiento antes de utilizar la unidad.

La finalidad de este equipo se limita a su uso tal y como se describe en el presente manual de instrucciones. Si surgiera una situación no contemplada en las precauciones de seguridad generales o específicas, póngase en contacto con el representante regional de Megger o con Megger (Dallas, Texas [EE. UU.]).

La seguridad es responsabilidad del usuario. El uso indebido de este equipo puede ser muy peligroso.

Antes de conectar el cable de alimentación, el equipo debe estar apagado. Verifique que las salidas están desactivadas antes de realizar las conexiones de medida.

No se debe conectar nunca el equipo de medida a equipos por los que circule corriente.

Utilice siempre cables de medida debidamente aislados. Los cables de medida opcionales están preparados para soportar valores de potencia nominales del sistema de medida de manera continua y deben utilizarse de la forma correcta y con un mantenimiento adecuado. NO utilice cables de medida rotos o que presenten grietas.

Apague siempre el sistema de medida antes de desconectar el cable de alimentación.

NO intente utilizar la unidad sin una conexión a tierra de seguridad.

NO intente utilizar la unidad si el terminal a tierra del cable de alimentación está roto o no se dispone de él.

NO utilice el equipo de medida en atmósferas explosivas.

Solo deben utilizar el equipo personas debidamente capacitadas y competentes.

Siga todas las advertencias de seguridad señaladas en el equipo.

Los asuntos importantes o relacionados con la seguridad, como la indicación siguiente, se identifican mediante el símbolo contiguo. Lea el contenido detenidamente, ya que puede estar relacionado con el funcionamiento seguro del sistema de medida o la seguridad del usuario.



El usuario no debe introducir, en ninguna circunstancia, las manos o herramientas en la zona del chasis mientras el sistema de medida esté conectado a una fuente de alimentación. Existen tensiones que pueden causar lesiones graves o la muerte.

RAEE

El contenedor con ruedas tachado que figura en los productos Megger es un recordatorio de que no se deben eliminar junto con los residuos domésticos al finalizar su vida útil.

Megger está registrado en el Reino Unido como fabricante de equipos eléctricos y electrónicos. El número de registro es WEE/DJ2235XR.

1.0 Funcionamiento

El diseño de la unidad está basado en un concepto "modular". Todas las entradas y salidas están claramente señalizadas y agrupadas de forma lógica, por lo que no es necesario consultar continuamente el manual de instrucciones una vez que el usuario se haya familiarizado con el sistema de medida. El panel superior de la unidad puede tener un aspecto diferente según la unidad (FREJA 543 o FREJA 546) o en función de si tiene instalado el módulo de transductor opcional. Si el módulo de transductor se encuentra instalado, la entrada y salida binaria n.º 3 se marcarán como terminales de entrada de corriente y tensión de CC.

1.1 Descripción general

1.1.1 Panel superior

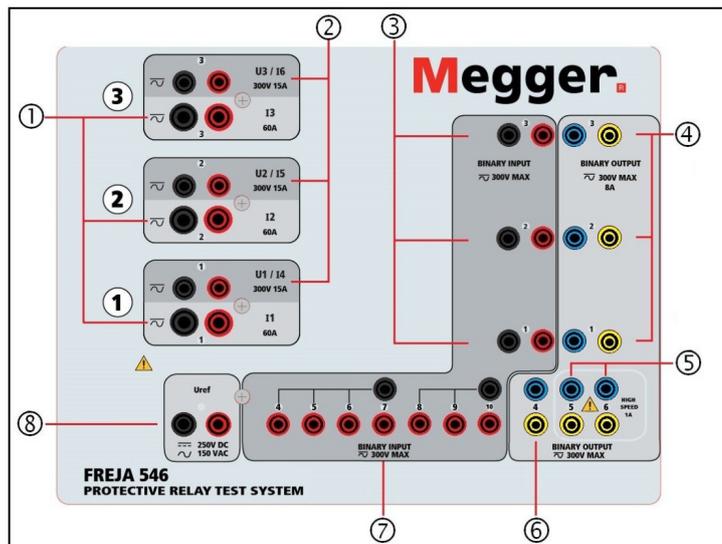


Figura 217 Panel superior de FREJA 543/546 (imagen del modelo 546)

1.1.1 Panel superior

- 1. Canales de corriente** ①: los canales están numerados del 1 al 3 de abajo arriba. Los canales de corriente de las fases A, B y C (I1, I2 e I3) se indican mediante terminales de color negro. Cuando los generadores de tensión de la unidad FREJA 546 se convierten en generadores de corriente, cambiarán en la pantalla FREJA Local del siguiente modo V1 = I4, V2 = I5 y V3 = I6. Para obtener más información sobre las capacidades de salida de VIGEN, consulte el apartado 1.4.
- 2. Canales de tensión** ②: los canales están numerados del 1 al 3 de abajo a arriba, con el VIGEN más alto con el número 3. Los canales de tensión de las fases A, B y C (V1, V2 e V3) se indican mediante terminales de color rojo. Fases A, B y C. Cuando los generadores de tensión de la unidad FREJA 546 se convierten en generadores de corriente, cambiarán en la pantalla FREJA Local del siguiente modo V1 = I4, V2 = I5 y V3 = I6. Para obtener más información sobre las capacidades de salida de VIGEN, consulte el apartado 1.4.
- 3. Entradas binarias**⁴: hay 10 entradas binarias situadas en el panel superior ③ y ⑦. La 3.^a entrada binaria se sustituirá por terminales de entrada de CC si se solicita la unidad con la opción de transductor. Para responder a una amplia gama de aplicaciones de medida, las entradas binarias disponen de umbrales de tensión diferentes. Para aplicaciones de medida habituales, las entradas binarias 1, 2 y 3 tienen un umbral fijo de 5 voltios. Para la **medida sincronizada de relés de extremo a extremo mediante GPS**, se puede conectar el **binario 1** con un pulso de activación remoto desde un receptor por satélite GPS para la iniciación externa o a la salida de una señal **IRIG-B** (consulte el uso de la entrada Wait IRIG-B utilizando la medida del secuenciador de FREJA Local). Hay 7 entradas binarias adicionales ①. A fin de controlar señales TTL, las entradas binarias de la 4 a la 6 tienen un umbral fijo de 3 voltios. Las entradas binarias 7 y 8 tienen umbrales fijos de 5 voltios y las entradas binarias 9 y 10 tienen un umbral fijo de 30 voltios (para entornos de medida "ruidosos"). Además de servir como entradas de temporizador/monitor, las entradas binarias se pueden programar para activar secuencias de salidas binarias. Las entradas binarias también se pueden programar mediante lógica booleana para simulaciones de sistemas de alimentación más complejas.
- 4. Salidas binarias**⁶: hay 6 salidas binarias en el panel superior: ④, ⑤ y ⑥. La 3.^a salida binaria se sustituirá por terminales de entrada de CC si se solicita la unidad con la opción de transductor. Cada salida binaria se puede configurar como contactos normalmente abiertos o normalmente cerrados, lo que proporciona una lógica al dispositivo sometido a medida. Las salidas binarias 1 a 4, ④ y ⑥, pueden conmutar hasta 300 V CA o 250 V CC con 8 A continuos. La duración de la espera programable va de 1 milisegundo a 10 000 milisegundos. Las salidas binarias 5 y 6 ⑤ son de alta velocidad y tienen una tensión nominal CA/CC de 400 V pico, I_{max}: 1 amperio, con un tiempo de respuesta: típico de <1 ms. Un LED indica el estado del contacto. "ON" indica cerrado y "OFF" indica abierto.
- 5. Salida auxiliar - Uref**: la unidad FREJA 543/546 proporciona una salida auxiliar - Uref ⑧ con una tensión de salida de CC continuamente variable de 10 a 250 voltios, a 100 vatios (3,33 amperios máximo) que proporciona tensión lógica para relés de estado sólido. También se puede utilizar como fuente de tensión CA de referencia para potencial de sincronización o polarización de 0 - 150 voltios, 100 VA. Cuando está encendido, el LED situado encima de los terminales de salida se ilumina.

1.1.2 Panel frontal:



Figura 218 Panel frontal de FREJA 543/546

1. **Cable de alimentación entrante** (1): el cable de alimentación de entrada, y el terminal de tierra, están instalados en el panel frontal del equipo de medida.

Cable de alimentación de entrada

El equipo de medida está equipado con un cable de alimentación que se conecta al conector macho del panel frontal. Compruebe la tensión nominal de entrada en el panel frontal antes de conectar el cable de alimentación a la fuente de alimentación.

2. **Conector de tierra** (2): utilice este terminal para conectar a tierra la masa del chasis.



Hay un punto de conexión a tierra (masa) del chasis en el panel frontal como conexión a tierra de seguridad adicional.

3. **Interruptor de encendido/apagado** (3): se utiliza para encender y apagar la unidad.
4. Puerto **ISOLATED (Aislado)** (4): para efectuar mediciones en dispositivos IEC 61850, conecte el puerto IEC61850/OUT al bus de la subestación o al relé sometido a medida para recibir y enviar mensajes GOOSE. Conecte el puerto ISOLATED (Aislado) al PC. Cuando se utiliza con el software Megger GOOSE Configurator, la unidad FREJA puede proporcionar medidas de alta velocidad de subestaciones y relés IEC 61850 mediante la suscripción a mensajes GOOSE y la asignación a entradas binarias. Además, puede simular condiciones del sistema, como el funcionamiento de interruptores, mediante la publicación de mensajes GOOSE asignados a las salidas binarias de FREJA. Con el PC ejecutando Megger GOOSE Configurator y conectado al puerto ISOLATED, el operador puede "rastrear" la red de subestaciones desde el puerto IEC 61850/OUT a través del puerto ISOLATED con la unidad FREJA actuando como cortafuegos. Con este diseño, el usuario no puede desconectar accidentalmente la subestación ni introducir un virus del PC en la LAN de la subestación.
5. El puerto Ethernet **PC/IN** (5) es el puerto de conexión al PC principal para la medición automatizada de relés. Este puerto es compatible con la configuración cruzada automática MDI/MDI-X, lo que significa que se pueden utilizar tanto con un cable Ethernet estándar como cruzado. Utilice este puerto para la medición automatizada de relés estándar. Este puerto proporciona el método óptimo para descargar archivos EMTP, transmitir DFR y actualizar el firmware de la unidad según sea necesario. Para el uso de varias unidades, la unidad que proporciona el enlace OUT proporciona la referencia de fase maestra a todas las unidades "posteriores". Para el funcionamiento con varias unidades, conecte el puerto OUT al puerto IN de la unidad FREJA secundaria. FREJA Local se configurará automáticamente al encender las unidades.
6. Puerto Ethernet **IEC61850/OUT** (6): es un puerto de tipo 10/100BaseTX y se utiliza principalmente para interconectar varias unidades FREJA para el funcionamiento síncrono de varias unidades. También se utiliza para proporcionar acceso a la red de subestaciones IEC 61850. Para el uso de varias unidades, la unidad que proporciona el enlace OUT proporciona la referencia de fase maestra a todas las unidades "posteriores". Con el PC conectado al puerto del PC, FREJA y el PC comparten la misma conexión de red Ethernet y, por tanto, no gozarán de un aislamiento seguro entre sí. Para efectuar mediciones en dispositivos IEC 61850, conecte el PC al puerto Ethernet ISOLATED (Aislado) para aislar el PC del bus de la subestación IEC 61850.
7. **Interfaz USB** (7): hay dos puertos de tipo A disponibles. Este puerto se utiliza principalmente para actualizar el firmware de la unidad FREJA, así como para actualizar FREJA Local con un dispositivo de memoria USB. También se puede utilizar para descargar los resultados de la medida de FREJA a otro PC con el software PowerDB para su

1.2 Alimentación de entrada

almacenamiento o impresión. Además, el usuario puede utilizar un teclado USB, así como un ratón, junto con la pantalla táctil. El teclado o el ratón no se suministran con los accesorios.

- 8. Interfaz USB (TO PC) ⑧** : la interfaz USB (TO PC) requiere un conector "secundario" de tipo B y se utiliza principalmente como puerto de comunicación y de control cuando se utiliza con un PC y el software de Megger para la medida automática de relés. No se incluye un cable USB con el equipo de medida ni en los accesorios opcionales. Para el control por ordenador, se suministra un cable Ethernet. Sin embargo, si el usuario desea utilizar el puerto USB, cualquier cable USB de tipo A/B estándar funcionará con la unidad. Se puede utilizar cuando se requiera aislamiento para el acceso seguro a una subestación entre la unidad FREJA y la red de subestaciones IEC 61850.

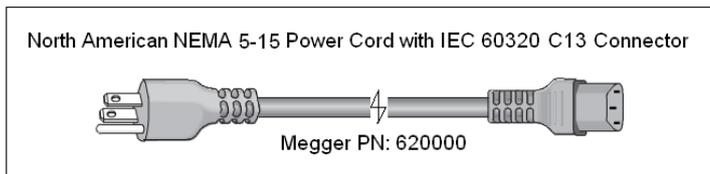
1.2 Alimentación de entrada

La tensión nominal de entrada puede ser de 100 a 240 V CA, $\pm 10\%$, 50/60 Hz. La alimentación de entrada máxima es de 1800 VA. La entrada está protegida por un interruptor de encendido/apagado o interruptor.

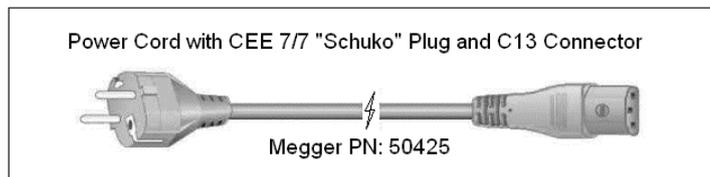
1.2.1 Cable de alimentación de entrada

En función del país, el cable de alimentación puede suministrarse con un conector macho NEMA 5-15, un conector Schuko CEE 7/7 de dos clavijas, con cables en espiga con codificación cromática internacional (azul claro, marrón y verde con rayas amarillas) con la cubierta de aislamiento retirada preparada para la conexión al conector macho correspondiente, o con cable de alimentación para el Reino Unido.

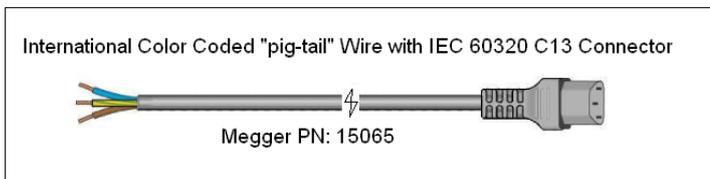
El modelo FREJA 543/546 **X0XXXXAXXX** se suministra con un cable de alimentación para Norteamérica (número de referencia 620000).



El modelo FREJA 543/546 **X0XXXXEXXX** se suministra con un cable de alimentación para Europa continental (número de referencia 50425).

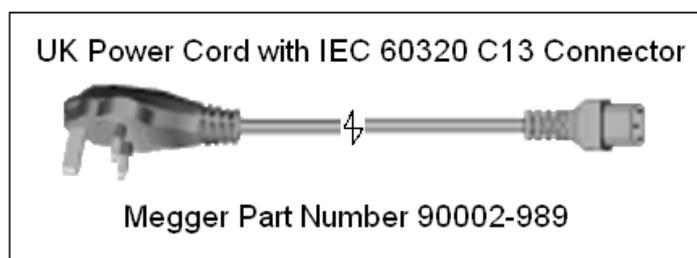


El modelo FREJA 543/546 **X0XXXXIXXX** se suministra con un cable de alimentación con codificación de colores internacional. Este cable, número de referencia 15065, está preparado para su cableado al enchufe correspondiente (según el país). Se utilizan los siguientes colores: marrón = fase, azul = neutro y verde/amarillo = tierra/masa.



1.3 Módulo generador de tensión - corriente (VIGEN)

El modelo FREJA 543/546 **X0XXXXUXXX** se suministra con un cable de alimentación para Reino Unido (número de referencia 90002-989).



1.3 Módulo generador de tensión - corriente (VIGEN)

Las tensiones y corrientes se anotan en el recuadro numerado que rodea cada canal de salida. Todas las salidas son independientes de los cambios repentinos en la tensión de red y la frecuencia, y están reguladas, por lo que los cambios en la impedancia de carga no afectan a la salida. Las salidas de amplificador están, bien aisladas, bien conectadas sin referencia a tierra (tierra flotante) y sin conexión la una con la otra.

1.3.1. Amplificador de tensión/corriente convertible



El amplificador de tensión FREJA PowerV™ proporciona una curva de potencia plana de 30 a 150 voltios, en el rango de 150 V, para permitir la medida de aplicaciones de alta corriente como la medida de paneles o de ciertos relés de impedancia electromecánicos más antiguos.

Rango de tensión	Potencia/corriente (máx.)
30,00 V	150 VA a 5,0 A
150,00 V	150 VA potencia de salida constante de 30 a 150 voltios
300,00 V	150 VA a 0,5 A

Amplificador de tensión en modo corriente:

El amplificador de tensión de la unidad FREJA 546 se puede convertir en una fuente de corriente con la siguiente capacidad de salida. La potencia nominal de salida se especifica en valores RMS y picos de potencia.

Corriente de salida	Potencia	V máx.	Ciclo de servicio
5 amperios	150 VA (pico de 212)	30,0 VRMS	Continuo
15 amperios	120 VA	8,0 Vrms	90 ciclos

Con una unidad FREJA 546, los canales convertibles junto con los tres canales de corriente principales, proporcionan 6 corrientes para la medida de relés diferenciales de corriente trifásica. Cuando los generadores de tensión se convierten en generadores de corriente, la pantalla de FREJA Local cambia de mismo modo que las fases de corriente 4, 5 y 6.



La salida del amplificador de tensión está protegida contra cortocircuitos y térmicamente contra sobrecargas prolongadas. En caso de cortocircuito o sobrecarga térmica, el amplificador se apagará automáticamente y aparece un mensaje para indicar cuál es la condición.

1.3.2. Amplificador de corriente



1.4 Entradas y salidas binarias

La función de salida de potencia constante del amplificador de corriente de la unidad FREJA proporciona la tensión máxima de cumplimiento a la carga de forma constante durante la medida, y el cambio de rango se realiza automáticamente, sobre la marcha, bajo carga. De esta manera se garantizan mejores resultados de las medidas, se ahorra tiempo al no tener que desactivar las salidas para modificar los rangos o cambiar de tomas de salida y, a diferencia de los amplificadores de corriente de rango único, se garantiza la disponibilidad de una tensión de cumplimiento más alta con corrientes de medida más bajas. En muchos casos, la salida de potencia constante elimina la necesidad de conectar canales de corriente en serie o en paralelo para efectuar mediciones en relés de carga alta.

A continuación, se indican la corriente de salida típica y los valores de tensión de cumplimiento disponibles para las unidades FREJA 543 y FREJA 546. La corriente y la potencia nominal de salida por canal se especifican en valores CA RMS y picos de potencia nominal. Los ciclos de servicio especificados se basan en la temperatura ambiente típica de la sala.

Corriente de salida	Potencia	V máx./ciclo de servicio
1 amperio	15 VA	15,0 VRMS continuo
4 amperios	200 VA (pico de 282)	50,0 VRMS continuo
15 amperios	200 VA (pico de 282)	13,4 VRMS continuo
32 amperios	200 VA (pico de 282)	6,67 VRMS continuo
60 amperios	300 VA (pico de 424)	5,00 VRMS, 90 ciclos
CC de 200 vatios		



La salida del amplificador de corriente está protegida contra circuitos abiertos y térmicamente contra sobrecargas prolongadas. En caso de circuito abierto o sobrecarga térmica, el amplificador se apagará automáticamente y aparece un mensaje para indicar cuál es la condición.

1.4 Entradas y salidas binarias

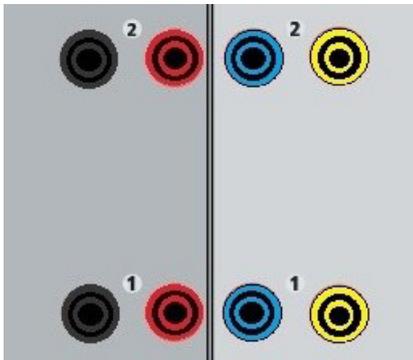


Figura 219 Entradas y salidas binarias 1 y 2

Las entradas y salidas binarias están claramente señaladas y agrupadas de manera lógica. El panel superior de la unidad tendrá un aspecto diferente según la unidad, lo que significa que las entradas o salidas binaria 1 y 2 siempre estarán ocupadas, mientras que la entrada o salida binaria 3 puede que sí o puede que no, en función de la configuración. Si está instalado el transductor opcional, la entrada/salida binaria 3 se sustituirá por los terminales de entrada de CC, con una superposición diferente. Las entradas binarias se utilizan para monitorizar los contactos de disparo del relé a fin de realizar medidas de corriente mínima y disparo, así como para realizar funciones de temporización. Las salidas binarias se utilizan para simular contactos normalmente abiertos o normalmente cerrados a fin de efectuar mediciones de esquemas de averías en interruptores, o bien activaciones de sistemas de corriente del mismo tipo. Además, también se pueden utilizar para conmutar tensiones y corrientes de CA y CC.



Figura 220 Entradas binarias 4 a 10 y salidas binarias 4 a 6

1.4.1 Entradas binarias

Las entradas binarias están diseñadas específicamente para medir el funcionamiento a alta velocidad de relés de protección electromecánicos, de estado sólido y de microprocesador. Todas las entradas binarias vienen preestablecidas en modo de monitor, cambio de estado de contacto y bloqueo desactivado.

Si utiliza la pantalla táctil o FREJA Local para cambiar una entrada binaria de cambio de estado de contacto a tensión aplicada/eliminada, haga clic o toque la ventana de tipo de entrada y aparecerá una onda sinusoidal donde se indicaba el icono de contacto. La entrada ahora está configurada para la detección de tensión.

Para cambiar la entrada binaria del modo de monitor al modo de temporizador, haga clic o toque el botón Use as Monitor (Usar como monitor) y la ventana de visualización cambiará para mostrar Use as Trip, Latched (Usar como disparo, bloqueado), lo que significa que la entrada binaria está ahora configurada para detener el temporizador al detectar el primer cierre de contacto (si el tipo de entrada está establecido en contacto) o al detectar tensión si el tipo de entrada está establecido en detección de tensión.

1.4.1.1 Selección de señales de inicio, parada y monitorización

La unidad FREJA 543/546 cuenta con diez⁷ circuitos de selección de señales programables, independientes e idénticos que permiten seleccionar el modo deseado de forma muy sencilla para la operación de temporización o monitorización de contactos que vaya a llevar a cabo. Para controlar el funcionamiento de los contactos o disparar el SCR en el dispositivo sometido a medida, se dispone de una luz para cada selección de señales. El circuito de selección de señales está aislado para la detección de tensión y puede controlar señales lógicas de estado sólido. Todas las luces se encenderán cuando se cierren los contactos correspondientes o se aplique tensión a la selección de señales.

1.4.1.1.1 Contactos secos abiertos

El temporizador se detiene o un indicador de continuidad se apaga cuando se abren contactos normalmente cerrados o cuando se interrumpe la conducción mediante un dispositivo semiconductor, como un triac o un transistor.

1.4.1.1.2 Contactos secos cerrados

El temporizador se detiene o un indicador de continuidad se ilumina cuando se cierran los contactos normalmente abiertos o cuando se realiza la conducción mediante un dispositivo semiconductor, como un triac o un transistor.

1.4.1.1.3 Aplicación o eliminación de tensión CA o CC

Esto iniciará el temporizador o lo detendrá. El indicador de continuidad se encenderá (aplicación) o se apagará (retirada) al aplicar o retirar una tensión de CA o CC. Para responder a una amplia gama de aplicaciones de medida, las entradas binarias disponen de umbrales de tensión diferentes. Para aplicaciones de medida habituales, las entradas binarias 1, 2 y 3 tienen un umbral fijo de 5 voltios. A fin de controlar señales TTL, las entradas binarias de la 4 a la 6 tienen un umbral fijo de 3 voltios. Las entradas binarias 7 y 8 tienen umbrales fijos de 5 voltios y las entradas binarias 9 y 10 tienen un umbral fijo de 30 voltios (para entornos de medida "ruidosos"). Un umbral de tensión más alto ayuda a eliminar falsos activadores debido a una fuente ruidosa. Los umbrales más bajos permiten el inicio y la detención del temporizador a partir de señales de tensión TTL. La tensión aplicada admisible es de 5 a 300 voltios CA o de 5 a 300 voltios de CC, las resistencias limitadoras de corriente proporcionan protección.

1.4.1.1.6 El temporizador se puede arrancar al activar cualquier generador seleccionado.

⁷Salvo las unidades con la opción de transductor instalada, en las que se reduce el número total a nueve.

1.4.1.1.7 El temporizador se puede arrancar de forma simultánea con un cambio en la frecuencia, el ángulo de fase o la amplitud. Además, se puede iniciar simultáneamente con un paso de forma de onda de tensión o corriente.

1.4.2 Salidas binarias

1.4.2 Salidas binarias

Las salidas binarias 1 y 2 tienen un valor nominal de 300 V a 8 amperios. Cada salida binaria se puede configurar como contactos normalmente abiertos o normalmente cerrados, lo que proporciona una lógica al dispositivo sometido a medida. Las salidas binarias 3 y 4 tienen un valor nominal de 300 V de CA/CC, 8 amperios y un máximo de 2000 VA de capacidad de ruptura (80 vatios de CC), con un tiempo de respuesta inferior a 10 ms. Las salidas binarias 5 y 6 son de alta velocidad y tienen una tensión nominal CA/CC de 400 voltios pico, 1 amperio y un tiempo de respuesta normalmente inferior a 1 ms.

Los contactos se pueden programar para que se abran o cierren y simular así la activación del interruptor. La duración de la espera programable va de 1 milisegundo a 10 000 milisegundos.



Como accesorio opcional, hay disponible un cable de medida con fusible (protegido por fusible a 500 mA) para ayudar a proteger del fundido al fusible interno de las salidas binarias 5 y 6. El cable de medida es de color azul para que el usuario sepa que se aplica a las salidas binarias azules. El soporte del cable de medida tiene el marcado CE con un índice de protección CAT III 1000 V y la marca de protección por fusible a 500 mA/1000 V/50 KA.

1.5 Simulador de batería



Figura 221 Salida auxiliar - Uref (tensión de referencia de sincronización o simulador de batería)

La unidad FREJA 543/546 incorpora una salida auxiliar Uref que proporciona una salida nominal de CC variable de entre 5 y 250 V de CC a 100 vatios y 3,33 amperios como máx. El usuario puede seleccionar entre los valores de configuración normal de 24, 48, 125 y 250 V de CC, o bien introducir la tensión de salida que desee en la ventana que se proporciona para tal fin; consulte la pantalla de configuración de FREJA Local. La fuente también se puede utilizar como tensión de sincronización o polarización que proporciona 0-150 voltios de CA a 100 VA. La salida se puede modificar con la perilla de control o con las flechas del cursor arriba/abajo del PC (consulte el apartado sobre FREJA Local del manual).

PRECAUCIÓN:



NOTA: La tensión de CA o CC estará activada y disponible cuando se haya activado la salida mediante el panel táctil o un comando del software. No conecte ni introduzca ningún cable de medida en los bornes de conexión de Uref sin conectar primero los cables de medida a la carga.

2.0 INSTALACIÓN

2.1 Desembalaje del sistema

Desembale la unidad y compruebe si se han producido daños durante el envío. En caso afirmativo, póngase en contacto inmediatamente con la empresa de transporte para presentar una reclamación por daños y notifique a Megger sobre los daños producidos.

PRECAUCIÓN:



Pueden existir tensiones potencialmente letales en los terminales de salida. Se recomienda encarecidamente al usuario que lea detenidamente el manual de usuario y que conozca el funcionamiento del equipo de medida antes de encenderlo.

2.1.1 Arranque inicial

3. Si va a utilizar el software de la versión para PC del software FREJA Remote, conecte el puerto Ethernet **PC/IN** de la unidad FREJA al puerto Ethernet del PC.
4. Antes de conectar la alimentación a la unidad, asegúrese de que el interruptor de encendido/apagado se encuentra en la posición de apagado (0). Conecte el cable de alimentación de la unidad a una fuente de alimentación adecuada y gire el interruptor de encendido/apagado a la posición de encendido (I). Durante la secuencia de encendido de la unidad FREJA, la pantalla de encendido de FREJA Local aparecerá trascurrido un minuto aproximadamente y, a continuación, se mostrará la pantalla de inicio manual.

2.2 Puertos de comunicación

Hay varios puertos de comunicación. Estos puertos son dos USB, tres Ethernet y un puerto inalámbrico Bluetooth opcional.

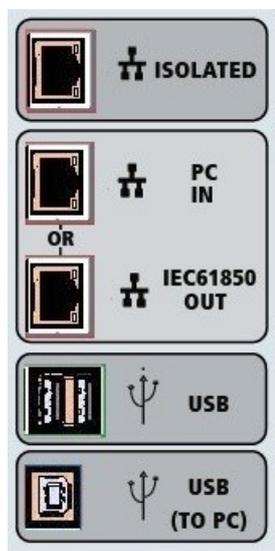
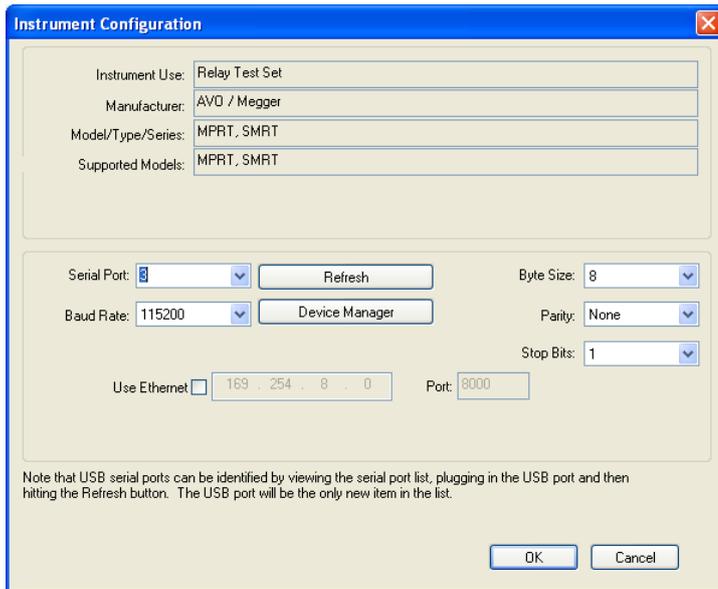


Figura 222 Puertos de comunicación de FREJA 543/546

2.2.1 Interfaz USB 2.0

Los puertos USB tipo A están pensados para descargar el nuevo software FREJA Local, el firmware de FREJA o los resultados de las medidas PowerDB almacenados. También se puede utilizar un teclado o ratón USB con la unidad. La interfaz USB TO PC requiere un conector "secundario" de tipo B y se utiliza principalmente como puerto de comunicación y de control cuando se utiliza con un PC y el software de la versión para PC FREJA Win o FREJA Local para la medida automática de relés. Se recomienda utilizar el puerto Ethernet para la comunicación de alta velocidad y el control de la unidad FREJA. Para utilizar el puerto USB, será necesario que el usuario configure el puerto de comunicación del PC para el funcionamiento mediante USB. Al hacer clic en el icono de configuración de instrumento de la barra de herramientas de PowerDB , la pantalla de configuración de instrumento (que se muestra en la siguiente figura)

2.2.2 Puerto Ethernet PC/IN



proporciona acceso al usuario a la pantalla del administrador de dispositivos del PC. Haga clic en el botón Device Manager (Administrador de dispositivos) y vaya al directorio de archivos de puertos USB. Dado que FREJA 543/546 establece de forma predeterminada una tasa de baudios de 115 200 el usuario deberá configurar su puerto COM de salida USB para que coincida. Al volver a la pantalla de configuración de equipo, el usuario tendrá que desactivar la casilla de verificación Use Ethernet (Utilizar Ethernet) y establecer la tasa de baudios, el tamaño de byte y los bits de parada como aparece.

2.2.2 Puerto Ethernet PC/IN

El puerto Ethernet **PC/IN** es el puerto de conexión al PC principal para la medición automatizada de relés. Este puerto es compatible con la configuración cruzada automática MDI/MDI-X, lo que significa que se pueden utilizar tanto con un cable Ethernet estándar como cruzado. Utilice este puerto para la medición automatizada de relés estándar. Este puerto proporciona el método óptimo para descargar archivos EMTP, transmitir DFR y actualizar el firmware de la unidad según sea necesario. Para el uso de varias unidades, la unidad que proporciona el enlace OUT proporciona la referencia de fase maestra a todas las unidades "posteriores". Para el funcionamiento con varias unidades, conecte el puerto OUT al puerto IN de la unidad FREJA secundaria. El software FREJA Local se configurará automáticamente al encender las unidades.

2.2.2.1 Configuración de la dirección IP de FREJA para funcionamiento con un PC

Conecte el puerto Ethernet **PC/IN** de la unidad FREJA al puerto Ethernet del PC con el cable Ethernet suministrado con la unidad. Encienda el equipo de medida. Durante la secuencia de encendido de la unidad FREJA, la pantalla de encendido de FREJA Local aparecerá trascurrido menos de un minuto. Si utiliza la versión para PC del software FREJA Local, la unidad FREJA conectada al PC se detectará automáticamente. Una vez detectada automáticamente la unidad y determinada la configuración de la unidad FREJA conectada, aparecerá la pantalla Manual. Es posible que la unidad no se detecte automáticamente debido a la configuración del firewall. En este caso, es posible desactivar el firewall o introducir la dirección IP directamente mediante la pantalla de configuración de instrumento de PowerDB; para ello, haga clic en el icono de configuración de instrumento de la barra de herramientas de PowerDB . En la pantalla de configuración de equipo, que aparece en la figura siguiente, desmarque la casilla Auto Discover Unit (Detectar unidad automáticamente).

2.2.3 Puerto Ethernet ISOLATED

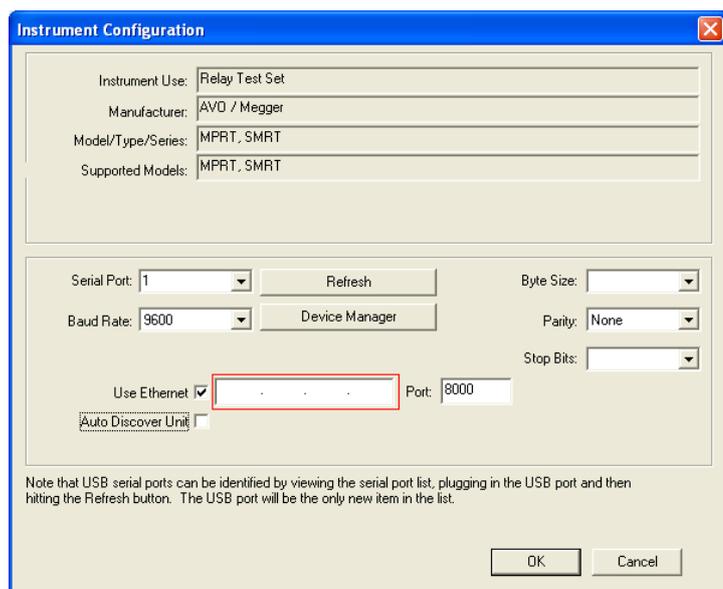


Figura 223 Pantalla de configuración del equipo de PowerDB

Aquí, el usuario puede introducir la dirección IP directamente en la casilla resaltada en color rojo. Para determinar la dirección IP de la unidad, puede contar el número de veces que el LED de salida binaria parpadea al final del ciclo de arranque (la dirección es 169.254. <n.º de parpadeos>.0). Si la unidad parpadea cuatro veces, la dirección sería 169.254.4.0. Si la unidad se encuentra en una red con un servidor DHCP, el usuario deberá utilizar el modo de detección automática.

2.2.3 Puerto Ethernet ISOLATED

Para la medición IEC 61850, conecte el puerto IEC61850/OUT al bus de la subestación o al relé sometido a medida para recibir y enviar mensajes GOOSE. Conecte el puerto ISOLATED (Aislado) al PC. Cuando se utiliza con el software Megger GOOSE Configurator, la unidad FREJA puede proporcionar medidas de alta velocidad de subestaciones y relés IEC 61850 mediante la suscripción a mensajes GOOSE y la asignación a entradas binarias. Además, puede simular condiciones del sistema, como el funcionamiento de interruptores, mediante la publicación de mensajes GOOSE asignados a las salidas binarias de FREJA. Mientras el PC está ejecutando Megger GOOSE Configurator y está conectado al puerto ISOLATED (Aislado), el operador puede "rastrear" la red de la subestación desde el puerto IEC 61850/OUT mediante el puerto ISOLATED (Aislado), con la unidad FREJA funcionando como firewall. Con este diseño, el usuario no puede desconectar accidentalmente la subestación ni introducir un virus del PC en la LAN de la subestación.

2.2.4 Puerto Ethernet IEC61850/OUT

El puerto Ethernet IEC 61850/OUT es un puerto de tipo 10/100BaseTX y se utiliza principalmente para interconectar varias unidades FREJA para el funcionamiento síncrono de varias unidades. También se utiliza para proporcionar acceso a la red de subestaciones IEC 61850 (cuando se encuentra activada). La unidad FREJA 543/546 con la opción IEC 61850 activada proporciona prioridad seleccionable, VLAN-ID, y cumple con la norma IEC 61850-5 Tipo 1A, Clase P 2/3, para simulaciones de disparo y reconexión de alta velocidad. Para el uso de varias unidades, la unidad que proporciona el enlace OUT proporciona la referencia de fase maestra a todas las unidades "posteriores". Con el PC conectado al puerto del PC, FREJA y el PC comparten la misma conexión de red Ethernet y, por tanto, no gozarán de un aislamiento seguro entre sí. Para efectuar mediciones en dispositivos IEC 61850, conecte el PC al puerto Ethernet ISOLATED (Aislado) para aislar el PC del bus de la subestación IEC 61850.

2.2.4.1 Configuración de la dirección IP de FREJA para redes u operaciones de IEC 61850



La unidad FREJA 543/546 se puede controlar mediante una red. Esto permite controlar de forma remota la unidad FREJA 543/546 prácticamente desde cualquier distancia, lo que permite que un solo PC controle al menos dos unidades de forma simultánea como, por ejemplo, las medidas de extremo a extremo. La conexión de la unidad FREJA 543/546 a una red de área local o a una red de área extendida podría permitir la operación no autorizada de la unidad.

3.0 Fuentes de corriente

A través del puerto Ethernet PC IN, la unidad FREJA 543/546 se integra en una red como un PC o un servidor. Para utilizar esta función, el usuario debe ajustar la configuración IP de la unidad FREJA 543/546 para su red LAN. Tenga en cuenta que cuando se enciende la unidad FREJA 543/546, busca y obtiene automáticamente una dirección de red si está conectada a una red. Si no consigue obtener automáticamente una dirección, asegúrese de que está conectada correctamente con un cable Ethernet estándar. **No** utilice un cable Ethernet "cruzado" (un cable cruzado está diseñado para su uso desde el PC al equipo de medida, no a una red). Si la unidad sigue sin obtener una dirección, puede que haya otros problemas. Para esta situación probablemente se requiera la ayuda del departamento de administración de la información de su empresa.

3.0 Fuentes de corriente

3.1 Funcionamiento en paralelo

Cada amplificador de corriente de la unidad FREJA es capaz de proporcionar 32 amperios continuos y hasta 60 amperios durante 1,5 segundos para la medida de elementos de disparo instantáneo. Cuando se necesitan más de 32 amperios de fase simple para duraciones largas o 60 amperios para medir elementos instantáneos, se pueden conectar dos o tres canales de corriente en paralelo para proporcionar 60 o 90 amperios continuos. Para corrientes de salida monofásicas más altas, tres canales de corriente de la unidad FREJA pueden proporcionar hasta 180 amperios para duraciones cortas.

Para conectar en paralelo los canales de corriente de la unidad, haga lo siguiente:

Si se utilizan cables de medida de corriente múltiples enfundados (número de referencia 2001-396), todos los cables de retorno negros estarán interconectados en el interior de la funda para que compartan la corriente de retorno. Conecte todos los canales de corriente al relé sometido a medida (terminales rojo y negro a la carga). Cada cable de medida de Megger tiene un valor nominal de 32 amperios continuos. Si utiliza cables de medida diferentes a los suministrados por Megger, asegúrese de que el hilo tiene el tamaño suficiente para soportar la corriente de medida.

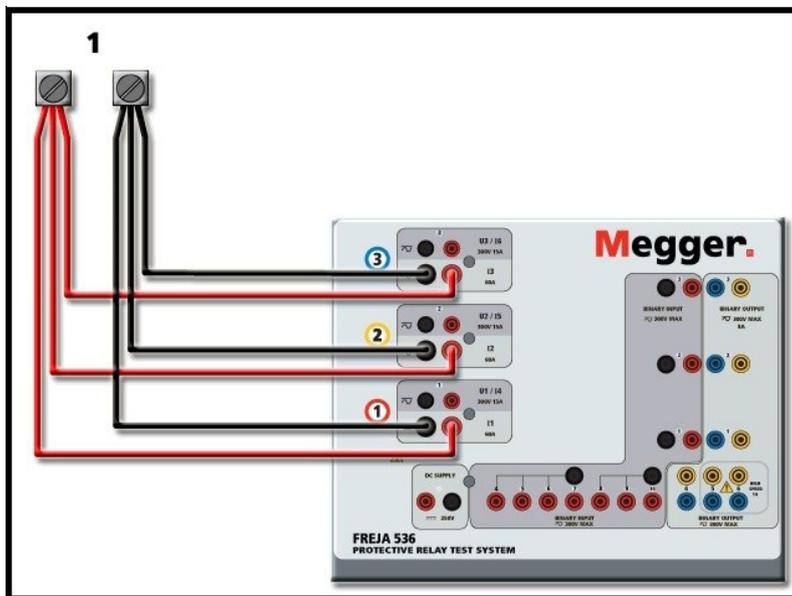


Figura 224 Conexión en paralelo de las tres salidas de corriente

3.1.1 Pantalla de medida manual: monofásica de hasta 180 amperios

Para mayor facilidad de uso y comodidad del usuario, vaya a la pantalla de configuración y seleccione el modo de funcionamiento **3 Voltages - 1 Current @ 180 Amps** (3 tensiones - 1 corriente a 180 amperios). Cuando vuelva a la pantalla de medida manual aparecerá un canal de corriente, como se indica en la siguiente figura.

3.1.1 Pantalla de medida manual: una fase de hasta 180 amperios

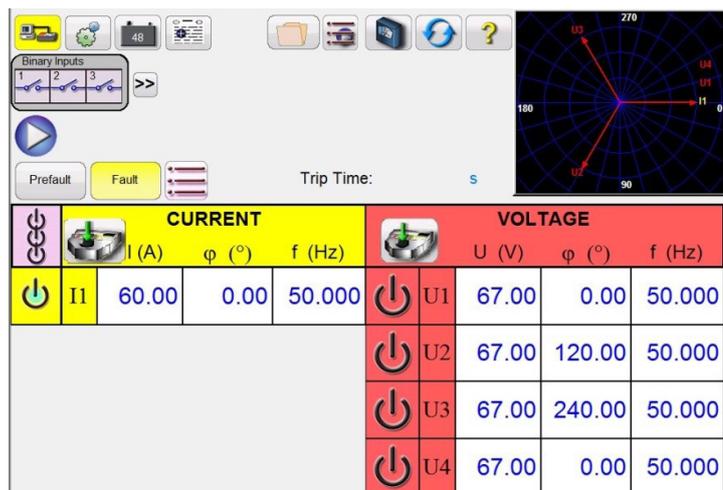


Figura 225 Pantalla de medida manual - Funcionamiento monofásico

FREJA Local establecerá automáticamente las tres corrientes en fase unas con otras y dividirá la corriente equitativamente entre los tres amplificadores de corriente. A la hora de establecer una salida, no tiene más que introducir el valor de la corriente de salida correspondiente. Por ejemplo, para una salida de 75 amperios, introduzca 75, mientras que cada amplificador de corriente proporcionará 25 amperios. La corriente también se puede cambiar de fase. Basta con introducir el ángulo de fase correspondiente y las tres corrientes cambiarán de fase conjuntamente.

Si se van a utilizar dos canales de corriente en paralelo, deje la unidad en la configuración predeterminada de tres fases. Conecte las dos salidas de corriente a la carga como aparece en la siguiente figura.

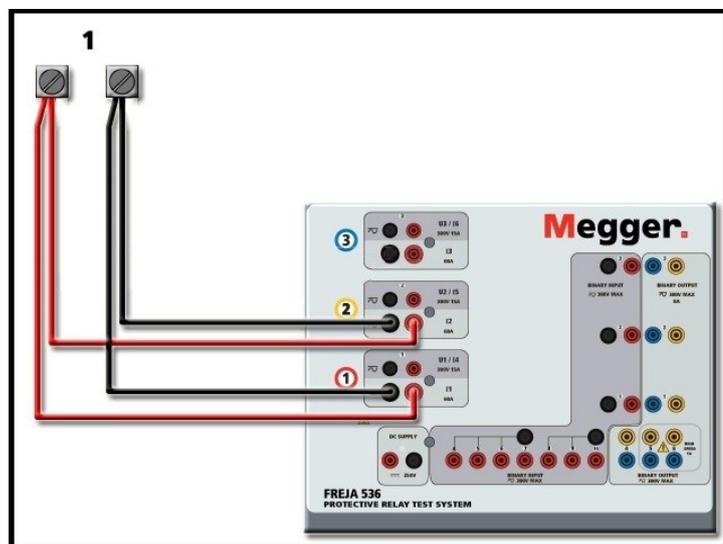


Figura 226 Dos corrientes en paralelo

Establezca cada canal en la mitad de la salida requerida. Asegúrese de **restablecer el canal de corriente n.º 2 a 0 grados** para que esté en fase con el canal de corriente n.º 1. Con ambos canales de corriente seleccionados, pulse el botón de activar/desactivar todo o haga clic en él para activar la salida. Utilice siempre el botón de activar/desactivar todo para activar y desactivar los dos canales de corriente a la vez. Para el modificar manualmente la rampa de las salidas, si se utiliza la versión para PC del software FREJA Local, se mostrarán los botones \uparrow \downarrow . Si utiliza la pantalla táctil, aparecerá el botón de la perilla de control . Si se pulsa cualquiera de estos dos botones, el usuario observará una ventana para seleccionar el valor de incremento correspondiente y aplicar la rampa manualmente las salidas, los canales a los que quiera aplicarse la rampa y el elemento que vaya a ajustarse (la amplitud, el ángulo de fase o la frecuencia).

3.2 Corrientes en el funcionamiento en serie

3.2 Corrientes en el funcionamiento en serie

Se pueden conectar dos canales de corriente en serie para duplicar la tensión normativa disponible. Los relés electromecánicos de sobrecorriente a tierra (masa) de alta impedancia siempre han sido difíciles de medir en múltiplos de toma elevados, como consecuencia de las características de saturación e impedancia de los devanados. La tensión máxima requerida puede superar la tensión de salida máxima de un canal de salida de corriente de la unidad FREJA 543/546, en función de la corriente de medida requerida. Al conectar dos salidas de corriente en serie, la tensión normativa se duplica, con lo que se suministran corrientes de medida más altas mediante la carga. Conecte los dos amplificadores de corriente en una configuración de "pulsación-pulsación" como aparece en la siguiente figura.

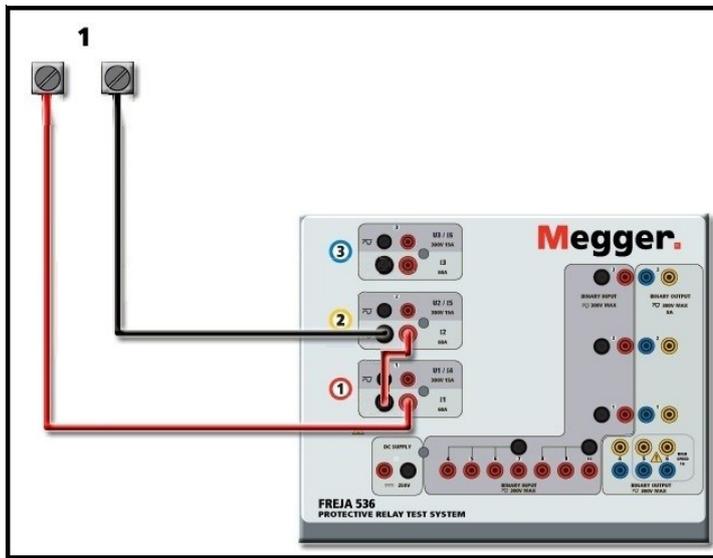


Figura 227 Dos corrientes en serie

Los dos canales de corriente que se vayan a utilizar en serie se establecen en la misma magnitud de corriente de medida y ángulo de fase. Seleccione ambos canales de corriente y pulse el botón de activar/desactivar todo o haga clic en él para activar la salida. Utilice siempre el botón de activar/desactivar todo para activar y desactivar los dos canales de corriente a la vez. Para el reajuste manual de la rampa de las salidas, si se utiliza la versión para PC de FREJA Local, se mostrarán los botones $\uparrow \downarrow$. Si utiliza la pantalla táctil, aparecerá el botón de la perilla de control . Si se pulsa cualquiera de estos dos botones, el usuario observará una ventana para seleccionar el valor de incremento correspondiente y aplicar la rampa manualmente las salidas, los canales a los que quiera aplicarse la rampa y el elemento que vaya a ajustarse (la amplitud, el ángulo de fase o la frecuencia).

4.0 Fuentes de tensión

4.1 Salidas sumadas

Se pueden utilizar dos canales de tensión para sumar las salidas de tensión y obtener así una tensión superior a la nominal siempre que la carga no esté conectada a tierra. Conecte la carga entre los bornes de los canales de tensión, establezca la fase U1 en 0° y establezca la fase U2 en 180°. Se añadirán las salidas de tensión, por lo que la tensión total será la suma de las dos amplitudes de tensión, U1 y U2, tal como se puede ver en el siguiente diagrama.



Nota: En el caso de **comunes flotantes**, el usuario debe conectar juntos los retornos comunes de color negro de los canales de tensión asociados cuando sea necesario el funcionamiento en serie (consulte la siguiente figura). Elimine los comunes externos cuando haya finalizado la medición. NO intente conectar en serie más de dos canales de tensión, ya que los cables de tensión tienen un valor nominal de 600 voltios como máximo.

4.2 3Ø, 3 hilos, triángulo abierto y conexión en T

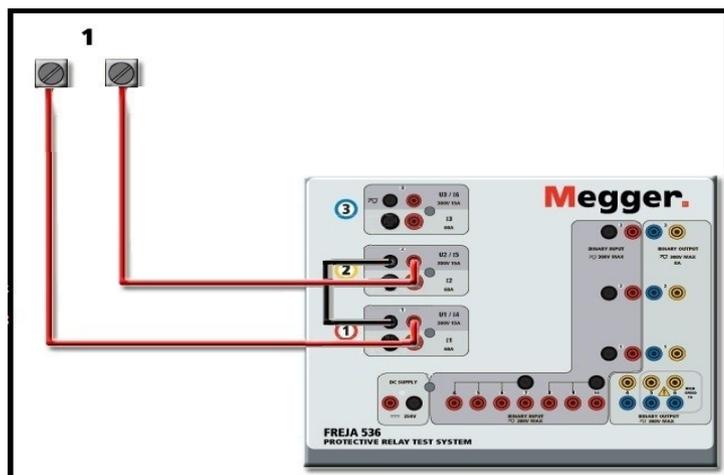


Figura 228 Conexión en serie de canales de tensión

4.2 3Ø, 3 hilos, triángulo abierto y conexión en T

Consulte el apartado 3.4.2 del software FREJA Local para obtener descripciones detalladas e información sobre el uso de las conexiones en T y en triángulo abierto.

4.2.1 Conexión en triángulo abierto

La configuración en triángulo abierto es fácil de usar cuando se necesita una fuente trifásica equilibrada porque la amplitud y la relación de fase se pueden establecer directamente. No es necesario realizar ningún cálculo. Al utilizar la configuración en triángulo abierto, se recomienda utilizar el canal de tensión n.º 1, designado como U1, y el canal de tensión n.º 2, designado como U2, mientras que el borne de conexión COMMON (Común) se designa como Vg. Con esta disposición, la magnitud y el ángulo de fase de los potenciales se pueden calcular y configurar fácilmente. Para la condición trifásica equilibrada, U1 y U2 tienen la misma magnitud y están separados por un ángulo de 60°. Para llevar esto a cabo, se ajustan los potenciales U1 y U2 en igual magnitud, se establecen 0° en U1 y 300° (un adelanto de 60 grados, suponiendo que la rotación de fase predeterminada esté ajustada en un retraso de 360) en U2; consulte la siguiente figura.

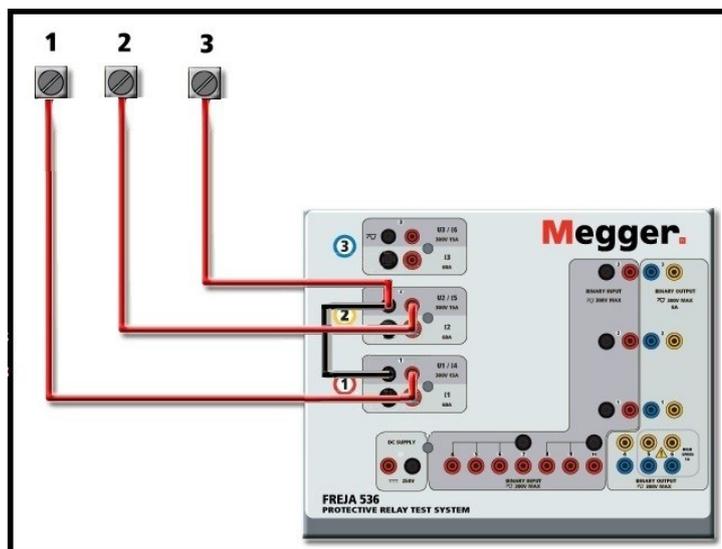


Figura 229 Conexiones trifásicas en triángulo abierto

4.2.2 Conexión en T

El segundo método para obtener una fuente de tensión trifásica de tres hilos es la denominada conexión en T. El método es más fácil de utilizar cuando se obtiene una simulación de avería de fase a fase desequilibrada, ya que elimina los cálculos. Para reducir la confusión al utilizar la conexión en T, la salida de tensión N.º 1 se designa como U1 y su ángulo de fase se establece en 0°; la salida de tensión N.º 2 se designa como U2 y su ángulo de fase se establece en 180°; y la salida de tensión N.º 3 se designa como U3 y su ángulo de fase se establece en 270°. Es posible simular fácilmente cualquier combinación de averías trifásicas equilibradas o condición de avería de fase a fase desequilibrada.

4.3 3Ø, 4 hilos, conexión en Y



NOTA: Este método no debe utilizarse para tensiones de avería muy bajas ni en relés de estado sólido que puedan ser sensibles a este tipo de conexión (es decir, 5 voltios o menos, o para efectuar mediciones en relés SKD de tipo ABB o Westinghouse).

4.3 3Ø, 4 hilos, conexión en Y

Se puede disponer de un sistema de potencial trifásico de cuatro hilos mediante tres módulos de salida. La conexión en Y tiene la ventaja de poder suministrar una tensión de línea a línea más alta (1,73 veces la tensión de fase a neutro), por lo que resulta idónea para simular averías de fase a tierra. El canal de tensión N.º 1 se designa como U1 y su relación de fase se establece en 0°. El canal de tensión N.º 2 se designa como U2 y su ángulo de fase se establece en 120°. Por último, el canal de tensión N.º 3 se designa como U3 y el ángulo de fase se establece en 240° (para una rotación 1-2-3 hacia la derecha). U1, U2 y U3 se conectan a los bornes de conexión de potencial de tensión de los respectivos equipos de medida.



Nota: Si se utilizan cables de medida de corriente de varios hilos con manguito (número de referencia 2001-395); todos los cables de retorno negros estarán conectados entre sí dentro del manguito para que compartan el retorno. Por lo tanto, solo hay un cable de retorno en el lado de conexión del relé de los cables con funda (similar a las conexiones de la siguiente figura).

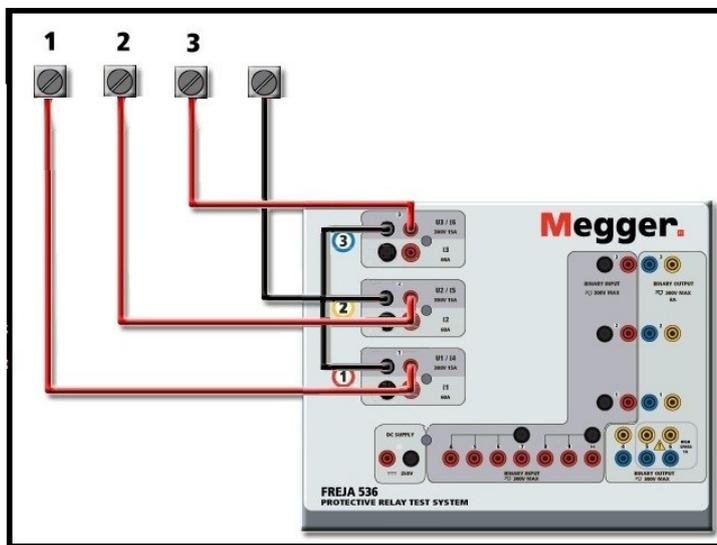


Figura 230 Conexiones trifásicas de cuatro hilos



Si se utilizan cables de medida individuales independientes, el usuario debe conectar los retornos comunes de color negro de los canales de tensión asociados, tal como se muestra arriba.

5.0 Declaración de garantía

Megger garantiza que el producto está libre de defectos de material y fabricación durante un periodo de al menos un (1) año a partir de la fecha de envío. Esta garantía no es transferible. Esta garantía es limitada y no tendrá validez en equipos que presenten daños o defectos debidos a accidentes, negligencia, mal uso, instalación defectuosa por parte del comprador o tareas de mantenimiento o reparación incorrectas por parte de cualquier persona, empresa u organización no autorizada por Megger. Según su criterio, Megger podrá optar por reparar o sustituir las piezas y/o materiales que considere defectuosos.

La garantía sustituye cualquier otra garantía de Megger, ya sea expresa o implícita, y Megger declina toda responsabilidad por los daños derivados del incumplimiento de esta.

5.1 Mantenimiento preventivo

La unidad utiliza tecnología de montaje superficial (SMT) y otros componentes que, a excepción de las tareas de limpieza rutinarias y similares, no requieren ningún mantenimiento o un mantenimiento reducido. La unidad debe revisarse en un lugar limpio alejado de circuitos eléctricos energizados.

5.1.1 Examine la unidad cada seis meses en busca de lo siguiente:

Polvo y suciedad	Para limpiar la unidad, desconecte el cable de alimentación de esta. No utilice nunca líquidos en aerosol o pulverizador ni productos de limpieza industriales. Algunos disolventes de limpieza pueden dañar los componentes eléctricos; no los utilice nunca. Se deben utilizar agua y un jabón suave. Limpie la unidad con un paño ligeramente húmedo (no empapado). Un disipador de calor sucio puede causar sobrecargas térmicas. Elimine el polvo con aire comprimido seco a baja presión. Retire el módulo del chasis o simplemente aplique aire para alejar el polvo del disipador de calor mediante los laterales de la unidad.
Humedad	Coloque el equipo de medida en un lugar seco y cálido para eliminar toda la humedad que sea posible.

5.1.2 Actualización del firmware de la unidad FREJA 543/546

Descarga de la actualización del firmware mediante el sitio web de Megger

Para descargar el firmware más reciente del sitio web de Megger:

1. Vaya a <https://es.megger.com/>.
2. **Inicie sesión.**
3. Vaya a **Descargas de software.**
4. Haga clic en **FREJA**. Lea las instrucciones sobre **cómo descargar el firmware en las unidades FREJA serie 400 y 500**.
5. Desplácese hacia abajo hasta la parte inferior de la página y haga clic en FREJA Firmware #.###. El firmware se descargará en su PC en formato zip. Nota: El uso del puerto USB delantero de la unidad FREJA serie 400 o 500 para actualizar el firmware mediante un dispositivo de memoria es el medio más rápido y seguro de descargar el nuevo firmware en la unidad FREJA. Si no puede utilizar un dispositivo de memoria para actualizar el firmware, puede descargar el nuevo firmware desde un PC (mediante el software FREJA Remote) a través del puerto Ethernet. Si selecciona el método de memoria USB, el archivo del cargador (FREJA_Firmware_1.xxx.ldr) debe encontrarse en las carpetas con la etiqueta **Megger / Update** (Actualizar) en el directorio raíz de la memoria USB.

Memoria USB: con la unidad encendida, introduzca la memoria USB en el puerto USB situado en el panel delantero de la unidad FREJA 543 o FREJA 546. Pulse el botón de la pantalla Configuration (Configuración) y, a continuación, pulse el botón **Update Firmware** (Actualizar firmware) de la pantalla Configuration (Configuración). En este momento, aparecerá la pantalla de selección de IP Address (Dirección IP), con el número de serie de la unidad. Seleccione la unidad tocando en el número de serie y el proceso de actualización se iniciará automáticamente. Eso es todo. Observe la pantalla de la FREJA Local y la unidad. Al finalizar la descarga, el usuario notará que los ventiladores se han activado y los LED parpadearán rápidamente en la unidad FREJA. Además, los contactos de salida binarios se cerrarán y se abrirán rápidamente con un sonido de clic. Se le indicará que reinicie (apague y vuelva a encender) el sistema de medida.

PC y FREJA Remote: Si se utiliza la versión para PC del software FREJA Remote, es muy similar al método de unidad USB. Al hacer clic en el botón Update Firmware (Actualizar firmware), aparecerá el conocido cuadro de diálogo del explorador de Windows Open File (Abrir archivo). Mediante el menú desplegable Look In (Buscar en), desplácese hasta el lugar donde se ha descargado el nuevo firmware en el PC, haga clic y abra la carpeta de archivos SMRT_LDR (cargador de SMRT). Allí encontrará el nuevo archivo de firmware. Haga clic en el archivo y, a continuación, en Open (Abrir). Se le solicitará que seleccione una unidad en la pantalla de dirección IP. Seleccione la unidad haciendo clic en el número de serie y el proceso de actualización se iniciará automáticamente. Al finalizar la descarga, el usuario notará que los ventiladores se han activado y los LED parpadearán rápidamente en la unidad FREJA. Además, los contactos de salida binarios se cerrarán y se abrirán rápidamente con un sonido de clic. Se le indicará que reinicie (apague y vuelva a encender) el sistema de medida. Tenga en cuenta que después de reiniciar la unidad FREJA, si utiliza la versión para PC de FREJA Remote tendrá que reiniciar FREJA Remote en su PC para recuperar el control de la unidad FREJA.

6.0 Preparación para el reenvío

6.0 Preparación para el reenvío



Guarde el embalaje de transporte original para su uso en el futuro. El embalaje de transporte se ha diseñado para soportar las condiciones de transporte que ofrecen las empresas de transporte habituales. Por ejemplo, puede que desee reenviar su unidad a Megger para una renovación anual de la certificación de calibración.

Embale el equipo adecuadamente para evitar daños durante el transporte. Si se usa un embalaje reutilizable, la unidad se devolverá en el mismo embalaje de transporte si se encuentra en buen estado.

Añada el número de autorización de devolución a la etiqueta de dirección del embalaje de transporte para identificar correctamente la mercancía y agilizar su manipulación.



NOTA: No envíe el equipo con artículos que no sean imprescindibles como, por ejemplo, los cables de medida. El fabricante no necesita estos artículos para efectuar las tareas de mantenimiento y reparación.

Megger®



Modelo FREJA 549

Sistema de medida de relés multifásicos

Precauciones de seguridad

PRECAUCIONES DE SEGURIDAD

ADVERTENCIA:

LAS TENSIONES GENERADAS POR ESTE EQUIPO PUEDEN SER PELIGROSAS

Este equipo se ha diseñado para garantizar la seguridad del usuario; sin embargo, ningún diseño ofrece protección frente al uso incorrecto. Los circuitos eléctricos son peligrosos y pueden ser mortales si no se adoptan las medidas de precaución y seguridad pertinentes. El usuario debe adoptar varias medidas de precaución habituales. Se han colocado marcas de conformidad IEC en el equipo, donde corresponda, para notificar al usuario que debe consultar el manual de usuario para obtener instrucciones sobre el uso correcto o sobre temas de seguridad relacionados. Consulte la siguiente tabla de símbolos y definiciones.

Símbolo	Descripción
	Corriente continua
	Corriente alterna
	Corriente tanto continua como alterna
	Terminal de conexión a tierra (masa). Hay un terminal de conexión a tierra del chasis común situado en el panel frontal (consulte Panel frontal en Descripción de mandos).
	Terminal del conductor de protección
	Terminal del bastidor o del chasis
	Encendido (alimentación)
	Apagado (alimentación)
	Precaución, riesgo de shock eléctrico
	Precaución (consulte la documentación adjunta)

ADVERTENCIA: El usuario o el técnico no deben intentar abrir o realizar, en ninguna circunstancia, una tarea de mantenimiento de este equipo mientras está conectado a una fuente de alimentación. Existen tensiones que pueden causar lesiones graves o la muerte.

PRECAUCIONES DE SEGURIDAD (continuación)

A continuación, se describen algunos puntos específicos relacionados con la seguridad del sistema de medida FREJA.

Lea y comprenda todas las precauciones de seguridad y las instrucciones de funcionamiento antes de utilizar la unidad.

La finalidad de este equipo se limita a su uso tal y como se describe en el presente manual de instrucciones. Si surgiera una situación no contemplada en las precauciones de seguridad generales o específicas, póngase en contacto con el representante regional de Megger o con Megger (Dallas, Texas [EE. UU.]).

La seguridad es responsabilidad del usuario. El uso indebido de este equipo puede ser muy peligroso.

Antes de conectar el cable de alimentación, el equipo debe estar apagado. Verifique que las salidas están desactivadas antes de realizar las conexiones de medida.

No se debe conectar nunca el equipo de medida a equipos por los que circule corriente.

Utilice siempre cables de medida debidamente aislados. Los cables de medida opcionales están preparados para soportar valores de potencia nominales del sistema de medida de manera continua y deben utilizarse de la forma correcta y con un mantenimiento adecuado. NO utilice cables de medida rotos o que presenten grietas.

Apague siempre el sistema de medida antes de desconectar el cable de alimentación.

NO intente utilizar la unidad sin una conexión a tierra de seguridad.

NO intente utilizar la unidad si el terminal a tierra del cable de alimentación está roto o no se dispone de él.

NO utilice el equipo de medida en atmósferas explosivas.

Solo deben utilizar el equipo personas debidamente capacitadas y competentes.

Siga todas las advertencias de seguridad señaladas en el equipo.

Los asuntos importantes o relacionados con la seguridad, como la indicación siguiente, se identifican mediante el símbolo contiguo. Lea el contenido detenidamente, ya que puede estar relacionado con el funcionamiento seguro del sistema de medida o la seguridad del usuario.



El usuario no debe introducir, en ninguna circunstancia, las manos o herramientas en la zona del chasis mientras el sistema de medida esté conectado a una fuente de alimentación. Existen tensiones que pueden causar lesiones graves o la muerte.

1.0 Uso

El diseño de la unidad está basado en un concepto "modular". Todas las entradas y salidas están claramente señalizadas y agrupadas de forma lógica, por lo que no es necesario consultar continuamente el manual de instrucciones una vez que el usuario se haya familiarizado con el sistema de medida.

1.1 Descripción general

1.1 Descripción general

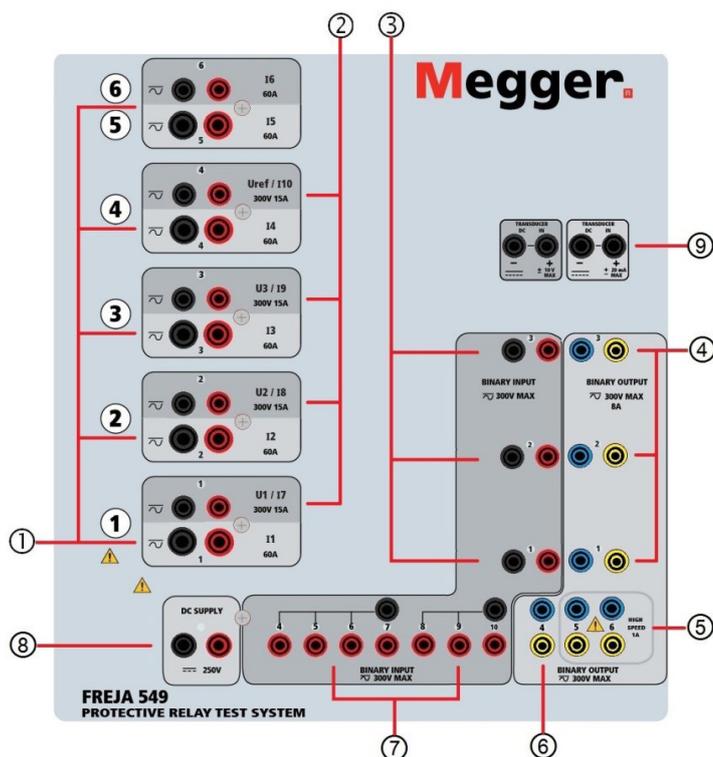


Figura 237 Panel frontal FREJA 549

1.1.1 Panel superior

- Generadores de corriente** ①: hay seis canales de corriente (I1, I2, I3, I4, I5 e I6). Están numerados del 1 al 6 de abajo a arriba.
- Generadores de tensión** ②: hay cuatro canales de tensión (U1, U2, U3 y U4). Están numerados del 1 al 4 de abajo a arriba. Cuando los generadores de tensión se convierten en generadores de corriente, cambiarán en la pantalla táctil del siguiente modo U1 = I7, U2 = I8 y U3 = I9.
- Entradas binarias**: hay 10 entradas binarias en el panel superior, ③ y ⑦. Para responder a una amplia gama de aplicaciones de medida, las entradas binarias disponen de umbrales de tensión diferentes. Para aplicaciones de medida habituales, las entradas binarias 1, 2 y 3 tienen un umbral fijo de 5 voltios. Para la **medida sincronizada de relés de extremo a extremo mediante GPS**, se puede conectar el binario 1 con un pulso de activación remoto desde un receptor por satélite GPS para la iniciación externa o a la salida de una señal IRIG-B (consulte el uso de la entrada **Wait IRIG-B** utilizando la medida del secuenciador de FREJA Local). Hay 7 entradas binarias adicionales ⑦. A fin de controlar señales TTL, las entradas binarias de la 4 a la 6 tienen un umbral fijo de 3 voltios. Las entradas binarias 7 y 8 tienen umbrales fijos de 5 voltios y las entradas binarias 9 y 10 tienen un umbral fijo de 30 voltios (para entornos de medida "ruidosos"). Además de servir como entradas de temporizador/monitor, las entradas binarias se pueden programar para activar secuencias de salidas binarias. Las entradas binarias también se pueden programar mediante lógica booleana para simulaciones de sistemas de alimentación más complejas.
- Salidas binarias**: hay 6 salidas binarias situadas en el panel superior ④, ⑤ y ⑥. Cada salida binaria se puede configurar como contactos normalmente abiertos o normalmente cerrados, lo que proporciona una lógica al dispositivo sometido a medida. Las salidas binarias 1 a 4, ④ y ⑥, pueden conmutar hasta 300 V CA o 250 V CC con 8 A continuos. La duración de la espera programable va de 1 milisegundo a 10 000 milisegundos. Las salidas binarias 5 y 6 ⑤ son de alta velocidad y tienen una tensión nominal CA/CC de 400 V pico, I_{max}: 1 amperio, con un tiempo de respuesta: típico de <1 ms. Un LED indica el estado del contacto. "ON" indica cerrado y "OFF" indica abierto.
- Simulador de batería** ⑧: la unidad FREJA 549 ofrece un simulador de batería con una tensión de salida de CC continuamente variable de entre 10 y 250 voltios, a 100 vatios (4 amperios máx.) que proporciona tensión lógica para relés de estado sólido. Cuando está encendido, el LED situado encima de los terminales de salida se ilumina.
- Terminales de entrada de transductor** ⑨: la unidad FREJA 549 puede incorporar de manera opcional terminales de entrada de transductor. La opción "T" del hardware del transductor se puede solicitar con el nuevo equipo

de medida o posteriormente como actualización del hardware de fábrica. Si la unidad se solicita sin las entradas opcionales, los orificios estarán cegados. El rango de entrada de voltios de CC es de ± 10 V de CC. Hay dos rangos con la entrada CC de amperios: de ± 0 a 1 mA y de ± 4 a 20 mA.

1.1.2 Panel frontal:



Figura 238 Panel frontal de FREJA 549

7. **Cable de alimentación entrante** (1): el cable de alimentación de entrada, y el terminal de tierra, están instalados en el panel frontal del equipo de medida.

Cable de alimentación de entrada



El equipo de medida está equipado con un cable de alimentación que se conecta al conector macho del panel frontal. Compruebe la tensión nominal de entrada en el panel frontal antes de conectar el cable de alimentación a la fuente de alimentación.

8. **Conector de tierra** (2): utilice este terminal para conectar a tierra la masa del chasis.



Hay un punto de conexión a tierra (masa) del chasis en el panel frontal como conexión a tierra de seguridad adicional.

9. **Interruptor de encendido/apagado** (3): se utiliza para encender y apagar la unidad.

10. Puerto **ISOLATED** (Aislado) (4): para efectuar mediciones en dispositivos IEC 61850, conecte el puerto IEC61850/OUT al bus de la subestación o al relé sometido a medida para recibir y enviar mensajes GOOSE. Conecte el puerto ISOLATED (Aislado) al PC. Cuando se utiliza con el software Megger GOOSE Configurator, la unidad FREJA puede proporcionar medidas de alta velocidad de subestaciones y relés IEC 61850 mediante la suscripción a mensajes GOOSE y la asignación a entradas binarias. Además, también ofrece la opción de simular condiciones del sistema (p. ej., la activación de interruptores) mediante la publicación de mensajes GOOSE asignados a las salidas binarias. Con el PC ejecutando Megger GOOSE Configurator y conectado al puerto ISOLATED, el operador puede "rastrear" la red de subestaciones desde el puerto IEC 61850/OUT a través del puerto ISOLATED con la unidad FREJA actuando como cortafuegos. Con este diseño, el usuario no puede desconectar accidentalmente la subestación ni introducir un virus del PC en la LAN de la subestación.

11. El puerto Ethernet **PC/IN** (5) es el puerto de conexión al PC principal para la medición automatizada de relés. Este puerto es compatible con la configuración cruzada automática MDI/MDI-X, lo que significa que se pueden utilizar tanto con un cable Ethernet estándar como cruzado. Utilice este puerto para la medición automatizada de relés estándar. Este puerto proporciona el método óptimo para descargar archivos EMTP, transmitir DFR y actualizar el firmware de la unidad según sea necesario. Para el uso de varias unidades, la unidad que proporciona el enlace OUT proporciona la referencia de fase maestra a todas las unidades "posteriores". Para el funcionamiento con varias unidades, conecte el puerto OUT al puerto IN de la unidad FREJA secundaria. El software FREJA Local se configurará automáticamente al encender las unidades.

12. Puerto Ethernet **IEC61850/OUT** (6): es un puerto de tipo 10/100BaseTX y se utiliza principalmente para interconectar varias unidades FREJA serie 500 para el funcionamiento síncrono de varias unidades. También se

1.2 Alimentación de entrada

utiliza para proporcionar acceso a la red de subestaciones IEC 61850. Para el uso de varias unidades, la unidad que proporciona el enlace OUT proporciona la referencia de fase maestra a todas las unidades "posteriores". Con el PC conectado al puerto del PC, la unidad FREJA y el PC comparten la misma conexión de red Ethernet y, por tanto, no gozarán de un aislamiento seguro entre sí. Para efectuar mediciones en dispositivos IEC 61850, conecte el PC al puerto Ethernet ISOLATED (Aislado) para aislar el PC del bus de la subestación IEC 61850.

- 13. Interfaz USB ⑦:** hay dos puertos de tipo A disponibles. Este puerto se utiliza principalmente para actualizar el firmware de la unidad FREJA, así como el software FREJA Local con un dispositivo de memoria USB. También se puede utilizar para descargar los resultados de la medida de la unidad FREJA en otra PC con el software PowerDB para su almacenamiento o impresión. Además, el usuario puede utilizar un teclado USB, así como un ratón, junto con el software FREJA Local. El teclado o el ratón no se suministran con los accesorios.
- 14. Interfaz USB (TO PC) ⑧:** la interfaz USB (TO PC) requiere un conector "secundario" de tipo B y se utiliza principalmente como puerto de comunicación y de control cuando se utiliza con un PC y el software de Megger para la medida automática de relés. No se incluye un cable USB con el equipo de medida ni en los accesorios opcionales. Para el control por ordenador, se suministra un cable Ethernet. Sin embargo, si el usuario desea utilizar el puerto USB, cualquier cable USB de tipo A/B estándar funcionará con la unidad. Se puede utilizar cuando se requiera aislamiento para el acceso seguro a una subestación entre la unidad FREJA y la red de subestaciones IEC 61850.

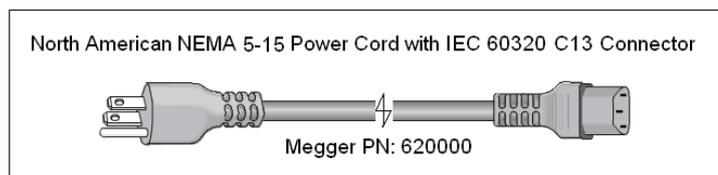
1.2 Alimentación de entrada

La tensión nominal de entrada puede ser de 100 a 240 V CA, $\pm 10\%$, 50/60 Hz. La alimentación de entrada máxima es de 1800 VA. La entrada está protegida por un interruptor de encendido/apagado o interruptor.

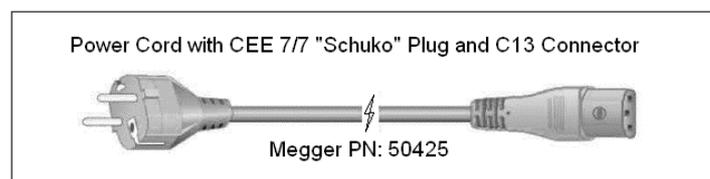
1.2.1. Cable de alimentación de entrada

En función del país, el cable de alimentación puede suministrarse con un conector macho NEMA 5-15, un conector Schuko CEE 7/7 de dos clavijas, con cables en espiga con codificación cromática internacional (azul claro, marrón y verde con rayas amarillas) con la cubierta de aislamiento retirada preparada para la conexión al conector macho correspondiente, o con cable de alimentación para el Reino Unido.

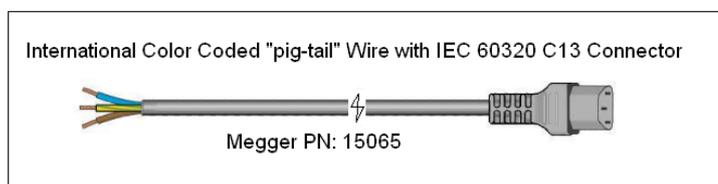
El modelo FREJA 549 **XXXXXXA** se suministra con un cable de alimentación NEMA (número de referencia 620000).



El modelo FREJA 549 **XXXXXXE** se suministra con un cable de alimentación para Europa continental (número de referencia 50425).

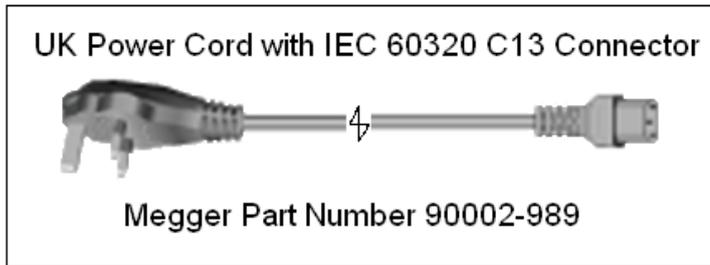


El modelo FREJA 549 **XXXXXXI** se suministra con un cable de alimentación con codificación de colores internacional. Este cable, número de referencia 15065, está preparado para su cableado al enchufe correspondiente (según el país). Se utilizan los siguientes colores: marrón = fase, azul = neutro y verde/amarillo = tierra/masa.



1.3 Módulos VIGEN (generador de tensión y corriente) y DIGEN (generador de corriente doble)

El modelo FREJA 549 XXXXXUXXX se suministra con un cable de alimentación para Reino Unido (número de referencia 90002-989).



1.3 Módulos generadores de tensión/corriente (VIGEN) y de doble corriente (DIGEN)

Las tensiones y corrientes se anotan en el recuadro numerado que rodea cada canal de salida. Todas las salidas son independientes de los cambios repentinos en la tensión de red y la frecuencia, y están reguladas, por lo que los cambios en la impedancia de carga no afectan a la salida. Las salidas de amplificador estándar, bien están aisladas, bien no disponen de referencia de tierra (tierra flotante).

1.3.1. Amplificador de tensión/corriente convertible



El amplificador de tensión FREJA PowerV™ proporciona una curva de potencia plana de 30 a 150 voltios, en el rango de 150 V, para permitir la medida de aplicaciones de alta corriente como la medida de paneles. Se incorporan la siguientes salidas.

Rango de tensión	Potencia/corriente (máx.)
30,00 V	150 VA a 5,0 A
150,00 V	150 VA potencia de salida constante de 30 a 150 voltios
300,00 V	150 VA a 0,5 A

Amplificador de tensión en modo corriente:

El amplificador de tensión se puede convertir en una fuente de corriente con la siguiente capacidad de salida. La potencia nominal de salida se especifica en valores RMS y picos de potencia.

Corriente de salida	Potencia	V máx.	Ciclo de servicio
5 amperios	150 VA (pico de 212)	30,0 VRMS	Continuo
15 amperios	120 VA	8,0 Vrms	90 ciclos

Con la unidad FREJA 549, los canales de tensión convertibles junto con los seis canales de corriente principales pueden proporcionar hasta 10 corrientes. Cuando los generadores de tensión se convierten en generadores de corriente mediante el configurador del sistema, cambian en la pantalla táctil como fases de corriente I6, I7, I8 e I9, dejando el canal de tensión U4 disponible como fuente de tensión sincronizada si es necesario. Si se selecciona la configuración para proporcionar 10 corrientes, el canal convertible U4 se etiquetará como I10.

La salida del amplificador de tensión está protegida contra cortocircuitos y térmicamente contra sobrecargas prolongadas. En caso de cortocircuito o sobrecarga térmica, el amplificador se apagará automáticamente y aparece un mensaje para indicar cuál es la condición.

1.3.2. Amplificador de corriente

1.3.2. Amplificador de corriente



La función de salida de potencia constante del amplificador de corriente de la unidad FREJA proporciona la tensión máxima de cumplimiento a la carga de forma constante durante la medida, y el cambio de rango se realiza automáticamente, sobre la marcha, bajo carga. De esta manera se garantizan mejores resultados de las medidas, se ahorra tiempo al no tener que desactivar las salidas para modificar los rangos o cambiar de tomas de salida y, a diferencia de los amplificadores de corriente de rango único, se garantiza la disponibilidad de una tensión de cumplimiento más alta con corrientes de medida más bajas. En muchos casos, la salida de potencia constante elimina la necesidad de conectar canales de corriente en serie o en paralelo para efectuar mediciones en relés de carga alta.

A continuación se indican los valores típicos de corriente de salida y los de tensión normativa disponible relacionados. La corriente y la potencia nominal de salida por canal se especifican en valores CA RMS y picos de potencia nominal. Los ciclos de servicio especificados se basan en la temperatura ambiente típica de la sala.

Corriente de salida	Potencia	V máx./ciclo de servicio
1 amperio	15 VA	15,0 VRMS continuo
4 amperios	200 VA (pico de 282)	50,0 VRMS continuo
15 amperios	200 VA (pico de 282)	13,4 VRMS continuo
32 amperios	200 VA (pico de 282)	6,67 VRMS continuo
60 amperios	300 VA (pico de 424)	5,00 VRMS, 90 ciclos

CC de 200 vatios



La salida del amplificador de corriente está protegida contra circuitos abiertos y térmicamente contra sobrecargas prolongadas. En caso de circuito abierto o sobrecarga térmica, el amplificador se apagará automáticamente y aparece un mensaje para indicar cuál es la condición.

1.4 Entradas y salidas binarias

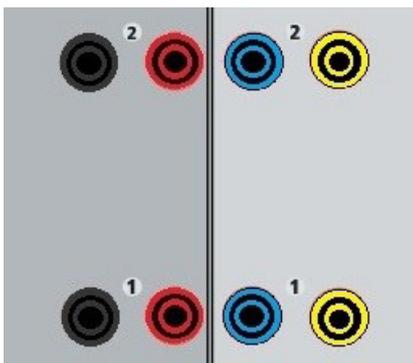


Figura 239 Entradas y salidas binarias 1 y 2

Las entradas y salidas binarias están claramente señaladas y agrupadas de manera lógica. Las entradas binarias se utilizan para monitorizar los contactos de disparo del relé a fin de realizar medidas de corriente mínima y disparo, así como para realizar funciones de temporización. Las salidas binarias se utilizan para simular contactos normalmente abiertos o normalmente cerrados a fin de efectuar mediciones de esquemas de averías en interruptores, o bien activaciones de sistemas de corriente del mismo tipo. Además, también se pueden utilizar para conmutar tensiones y corrientes de CA y CC.

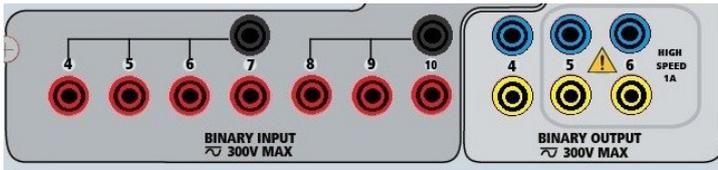


Figura 240 Entradas binarias 4 a 10 y salidas binarias 4 a 6

1.4.1 Entradas binarias

Las entradas binarias están diseñadas específicamente para medir el funcionamiento a alta velocidad de relés de protección electromecánicos, de estado sólido y de microprocesador. Todas las entradas binarias vienen preestablecidas en modo de monitor, cambio de estado de contacto y bloqueo desactivado.

Si utiliza la pantalla táctil o FREJA Local para cambiar una entrada binaria de cambio de estado de contacto a tensión aplicada/eliminada, haga clic o toque la ventana de tipo de entrada y aparecerá una onda sinusoidal donde se indicaba el icono de contacto. La entrada ahora está configurada para la detección de tensión.

Para cambiar la entrada binaria del modo de monitor al modo de temporizador, haga clic o toque el botón Use as Monitor (Usar como monitor) y la ventana de visualización cambiará para mostrar Use as Trip, Latched (Usar como disparo, bloqueado), lo que significa que la entrada binaria está ahora configurada para detener el temporizador al detectar el primer cierre de contacto (si el tipo de entrada está establecido en contacto) o al detectar tensión si el tipo de entrada está establecido en detección de tensión.

1.4.1.1 Selección de señales de inicio, parada y monitorización

La unidad FREJA 549 cuenta con diez circuitos de selección de señales programables, independientes e idénticos que permiten seleccionar el modo deseado de forma muy sencilla para la operación de temporización o monitorización de contactos que vaya a llevar a cabo.

Para controlar el funcionamiento de los contactos o disparar el SCR en el dispositivo sometido a medida, se dispone de una luz para cada selección de señales. El circuito de selección de señales está aislado para la detección de tensión y puede controlar señales lógicas de estado sólido. Todas las luces se encenderán cuando se cierren los contactos correspondientes o se aplique tensión a la selección de señales.

1.4.1.1.1 Contactos secos abiertos

El temporizador se detiene o un indicador de continuidad se apaga cuando se abren contactos normalmente cerrados o cuando se interrumpe la conducción mediante un dispositivo semiconductor, como un triac o un transistor.

1.4.1.1.2 Contactos secos cerrados

El temporizador se detiene o un indicador de continuidad se ilumina cuando se cierran los contactos normalmente abiertos o cuando se realiza la conducción mediante un dispositivo semiconductor, como un triac o un transistor.

1.4.1.1.3 Aplicación o eliminación de tensión CA o CC

Esto iniciará el temporizador o lo detendrá. El indicador de continuidad se encenderá (aplicación) o se apagará (retirada) al aplicar o retirar una tensión de CA o CC. Para responder a una amplia gama de aplicaciones de medida, las entradas binarias disponen de umbrales de tensión diferentes. Para aplicaciones de medida habituales, las entradas binarias 1, 2 y 3 tienen un umbral fijo de 5 voltios. A fin de controlar señales TTL, las entradas binarias de la 4 a la 6 tienen un umbral fijo de 3 voltios. Las entradas binarias 7 y 8 tienen umbrales fijos de 5 voltios y las entradas binarias 9 y 10 tienen un umbral fijo de 30 voltios (para entornos de medida "ruidosos"). Un umbral de tensión más alto ayuda a eliminar falsos activadores debido a una fuente ruidosa. Los umbrales más bajos permiten el inicio y la detención del temporizador a partir de señales de tensión TTL. La tensión aplicada admisible es de 5 a 300 voltios CA o de 5 a 300 voltios de CC, las resistencias limitadoras de corriente proporcionan protección.

1.4.2 Salidas binarias

1.4.1.1.4 El temporizador se puede arrancar al activar cualquier generador seleccionado.

1.4.1.1.5 El temporizador se puede arrancar de forma simultánea con un cambio en la frecuencia, el ángulo de fase o la amplitud. Además, se puede iniciar simultáneamente con un paso de forma de onda de tensión o corriente.

1.4.2 Salidas binarias

Las salidas binarias de la 1 a la 4 tienen un valor nominal de 300 V de CA/CC, a 8 amperios y una capacidad de ruptura máxima de 2000 VA (80 vatios CC), con un tiempo de respuesta inferior a 10 ms. Cada salida binaria se puede configurar como contactos normalmente abiertos o normalmente cerrados, lo que proporciona una lógica al dispositivo sometido a medida. Las salidas binarias 5 y 6 son de alta velocidad y tienen una tensión nominal CA/CC de 400 voltios pico, 1 amperio y un tiempo de respuesta normalmente inferior a 1 ms.

Los contactos se pueden programar para que se abran o cierren y simular así la activación del interruptor. La duración de la espera programable va de 1 milisegundo a 10 000 milisegundos. Como accesorio opcional, hay disponible un cable de medida con fusible (protegido por fusible a 500 mA) para ayudar a proteger del fundido al fusible interno de las salidas binarias 5 y 6. El cable de medida es de color azul para que el usuario sepa que se aplica a las salidas binarias azules. El soporte del cable de medida tiene el marcado CE con un índice de protección CAT III 1000 V y la marca de protección por fusible a 500 mA/1000 V/50 KA.

1.5 Simulador de batería



Figura 241 Simulador de batería (BAT SIM)

La unidad FREJA 549 incluye un simulador de batería que proporciona una salida nominal de CC variable de 10 a 250 V de CC a 100 vatios, 4 amperios máximo. El usuario puede seleccionar entre los valores de ajuste normal de 24, 48, 125 o 250 V de CC, o introducir la tensión de salida deseada en la ventana que se proporciona para tal fin; consulte la pantalla de configuración de FREJA Local. La salida se puede modificar con la perilla de control o con las flechas del cursor arriba/abajo del PC (consulte el apartado sobre FREJA Local del manual).

PRECAUCIÓN:



NOTA: La tensión de CC está activada y disponible cuando la salida se enciende mediante el panel táctil LCD o mediante el comando del software. No conecte ni introduzca ningún cable de medida en los bornes de conexión del SIMULADOR DE BATERÍA sin conectar primero los cables de medida a la carga.

2.0 INSTALACIÓN

2.1 Desembalaje del sistema

Desembale la unidad y compruebe si se han producido daños durante el envío. En caso afirmativo, póngase en contacto inmediatamente con la empresa de transporte para presentar una reclamación por daños y notifique a Megger sobre los daños producidos.



PRECAUCIÓN:

Pueden existir tensiones potencialmente letales en los terminales de salida. Se recomienda encarecidamente al usuario que lea detenidamente el manual de usuario y que conozca el funcionamiento del equipo de medida antes de encenderlo.

2.1.1 Arranque inicial

1. Si va a utilizar el software de la versión para PC del software FREJA Remote, conecte el puerto Ethernet PC/IN de la unidad FREJA 549 al puerto Ethernet del PC.
2. Antes de conectar la alimentación a la unidad, asegúrese de que el interruptor de encendido/apagado se encuentra en la posición de apagado (0). Conecte el cable de alimentación de la unidad a una fuente de alimentación adecuada y gire el interruptor de encendido/apagado a la posición de encendido (I). Durante la secuencia de encendido de la unidad FREJA, la pantalla de encendido de FREJA Local aparecerá trascurrido un minuto aproximadamente y, a continuación, se mostrará la pantalla de inicio manual.

2.2 Puertos de comunicación

Hay varios puertos de comunicación. Estos puertos son los siguientes: dos puertos USB y tres puertos Ethernet.

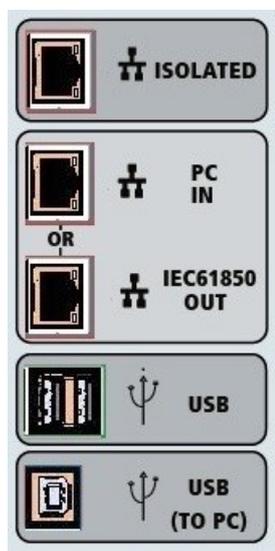


Figura 242 Puertos de comunicación de FREJA 549

2.2.1 Interfaz USB 2.0

Los puertos USB tipo A están pensados para descargar el nuevo software FREJA Local, el firmware de FREJA o los resultados de las medidas PowerDB almacenados. También se puede utilizar un teclado o ratón USB con la unidad. La interfaz USB TO PC requiere un conector "secundario" de tipo B y se utiliza principalmente como puerto de comunicación y de control cuando se utiliza con un PC y el software FREJA Win o FREJA Remote para la medida automática de relés. Se recomienda utilizar el puerto Ethernet para la comunicación de alta velocidad y el control de la unidad FREJA. Para utilizar el puerto USB, será necesario que el usuario configure el puerto de comunicación del PC para el funcionamiento mediante USB. Al hacer clic en el icono de configuración de instrumento de la barra de herramientas de PowerDB , la pantalla de configuración de instrumento (que se muestra en la siguiente figura)

2.2.2 Puerto Ethernet PC/IN

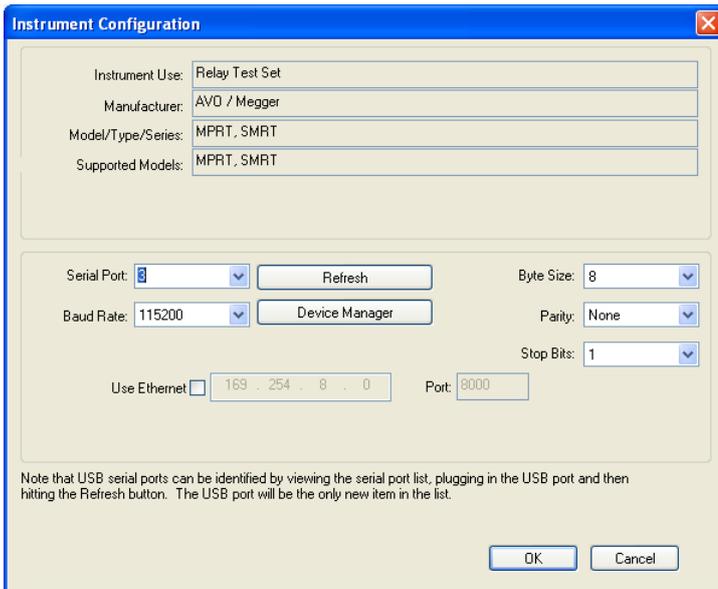


Figura 243 Pantalla de configuración del equipo

proporciona acceso al usuario a la pantalla del administrador de dispositivos del PC. Haga clic en el botón Device Manager (Administrador de dispositivos) y vaya al directorio de archivos de puertos USB. Dado que la unidad FREJA 549 establece de forma predeterminada una tasa de baudios de 115 200, el usuario deberá configurar su puerto COM de salida USB para que coincida. Al volver a la pantalla de configuración de equipo, el usuario tendrá que desactivar la casilla de verificación Use Ethernet (Utilizar Ethernet) y establecer la tasa de baudios, el tamaño de byte y los bits de parada como aparece.

2.2.2 Puerto Ethernet PC/IN

El puerto Ethernet PC/IN es el puerto de conexión al PC principal para la medición automatizada de relés. Este puerto es compatible con la configuración cruzada automática MDI/MDI-X, lo que significa que se pueden utilizar tanto con un cable Ethernet estándar como cruzado. Utilice este puerto para la medición automatizada de relés estándar. Este puerto proporciona el método óptimo para descargar archivos EMTP, transmitir DFR y actualizar el firmware de la unidad según sea necesario. Para el uso de varias unidades, la unidad que proporciona el enlace OUT proporciona la referencia de fase maestra a todas las unidades "posteriores". Para el funcionamiento con varias unidades, conecte el puerto OUT al puerto IN de la unidad FREJA secundaria. FREJA Local se configurará automáticamente al encender las unidades.

2.2.2.1 Configuración de la dirección IP de FREJA para funcionamiento con un PC

Conecte el puerto Ethernet PC/IN de la unidad FREJA al puerto Ethernet del PC con el cable Ethernet suministrado con la unidad. Encienda el equipo de medida. Durante la secuencia de encendido de la unidad FREJA, la pantalla de encendido de FREJA Local aparecerá trascurrido menos de un minuto. Si utiliza la versión para PC de FREJA Local, la unidad FREJA conectada al PC se detectará automáticamente. Una vez detectada automáticamente la unidad y determinada la configuración de la unidad FREJA conectada, aparecerá la pantalla Manual. Es posible que la unidad no se detecte automáticamente debido a la configuración del firewall. En este caso, es posible desactivar el firewall o introducir la dirección IP directamente mediante la pantalla de configuración de instrumento de PowerDB; para ello, haga clic en el icono de configuración de instrumento de la barra de herramientas de PowerDB . En la pantalla de configuración de equipo, que aparece en la figura siguiente, desmarque la casilla Auto Discover Unit (Detectar unidad automáticamente).

2.2.3 Puerto Ethernet ISOLATED

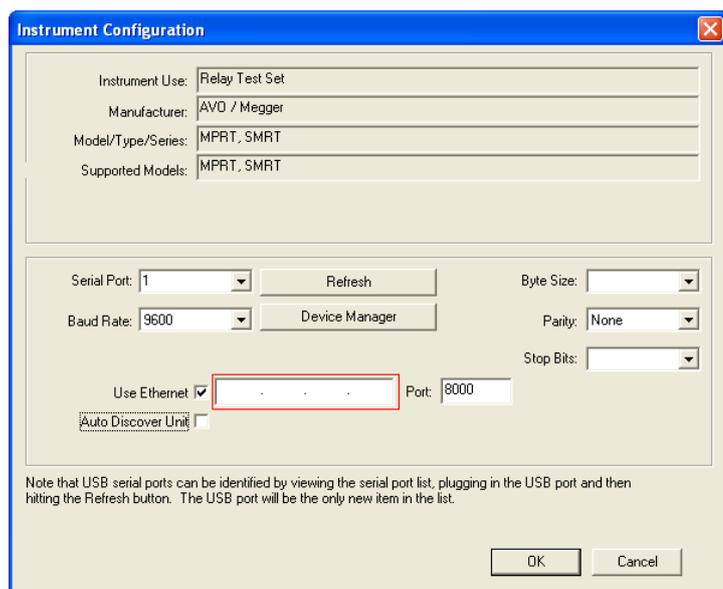


Figura 244 Pantalla de configuración del equipo de PowerDB

Aquí, el usuario puede introducir la dirección IP directamente en la casilla resaltada en color rojo. Para determinar la dirección IP de la unidad, puede contar el número de veces que el LED de salida binaria parpadea al final del ciclo de arranque (la dirección es 169.254. <n.º de parpadeos>.0). Si la unidad parpadea cuatro veces, la dirección sería 169.254.4.0. Si la unidad se encuentra en una red con un servidor DHCP, el usuario deberá utilizar el modo de detección automática.

2.2.3 Puerto Ethernet ISOLATED (Aislado)

Para la medición IEC 61850, conecte el puerto IEC61850/OUT al bus de la subestación o al relé sometido a medida para recibir y enviar mensajes GOOSE. Conecte el puerto ISOLATED (Aislado) al PC. Cuando se utiliza con el software Megger GOOSE Configurator, la unidad FREJA puede proporcionar medidas de alta velocidad de subestaciones y relés IEC 61850 mediante la suscripción a mensajes GOOSE y la asignación a entradas binarias. Además, puede simular condiciones del sistema, como el funcionamiento de interruptores, mediante la publicación de mensajes GOOSE asignados a las salidas binarias de FREJA. Mientras el PC está ejecutando Megger GOOSE Configurator y está conectado al puerto ISOLATED (Aislado), el operador puede "rastrear" la red de la subestación desde el puerto IEC 61850/OUT mediante el puerto ISOLATED (Aislado), con la unidad FREJA funcionando como firewall. Con este diseño, el usuario no puede desconectar accidentalmente la subestación ni introducir un virus del PC en la LAN de la subestación.

2.2.4 Puerto Ethernet IEC61850/OUT

El puerto Ethernet IEC 61850/OUT es un puerto de tipo 10/100BaseTX y se utiliza principalmente para interconectar varias unidades FREJA serie 500 para el funcionamiento síncrono de varias unidades. También se utiliza para proporcionar acceso a la red de subestaciones IEC 61850 (cuando se encuentra activada). La unidad FREJA 549 con la opción IEC 61850 activada proporciona prioridad seleccionable, VLAN-ID, y cumple con la norma IEC 61850-5 Tipo 1A, Clase P 2/3, para simulaciones de disparo y reconexión de alta velocidad. Para el uso de varias unidades, la unidad que proporciona el enlace OUT proporciona la referencia de fase maestra a todas las unidades "posteriores". Con el PC conectado al puerto del PC, FREJA y el PC comparten la misma conexión de red Ethernet y, por tanto, no gozarán de un aislamiento seguro entre sí. Para efectuar mediciones en dispositivos IEC 61850, conecte el PC al puerto Ethernet ISOLATED (Aislado) para aislar el PC del bus de la subestación IEC 61850.

2.2.4.1 Configuración de la dirección IP de FREJA para redes u operaciones de IEC 61850

La unidad FREJA 549 se puede controlar mediante una red. Esto permite controlar de forma remota la unidad FREJA 549 prácticamente desde cualquier distancia, lo que permite que un solo PC controle al menos dos unidades de forma simultánea como, por ejemplo, las medidas de extremo a extremo. La conexión de la unidad FREJA 549 a una red de área local o a una red de área extendida podría permitir la operación no autorizada de la unidad.

3.0 Fuentes de corriente

A través del puerto Ethernet PC IN, la unidad FREJA 549 se integra en una red como un PC o un servidor. Para utilizar esta función, el usuario debe ajustar la configuración IP de la unidad FREJA 549 para su red LAN. Tenga en cuenta que cuando se enciende la unidad FREJA 549, busca y obtiene automáticamente una dirección de red si está conectada a una red. Si no consigue obtener automáticamente una dirección, asegúrese de que está conectada correctamente con un cable Ethernet estándar. No utilice un cable Ethernet "cruzado" (un cable cruzado está diseñado para su uso desde el PC al equipo de medida, no a una red). Si la unidad sigue sin obtener una dirección, puede que haya otros problemas. Para esta situación probablemente se requiera la ayuda del departamento de administración de la información de su empresa.

3.0 Fuentes de corriente

3.1 Funcionamiento en paralelo

Cada amplificador de corriente de la unidad FREJA 549 es capaz de proporcionar 32 amperios continuos y hasta 60 amperios durante 1,5 segundos para la medida de elementos de disparo instantáneo. Cuando se necesitan más de 32 amperios de fase simple para duraciones largas o 60 amperios para medir elementos instantáneos, se pueden conectar tres o más canales de corriente en paralelo para proporcionar de 90 a 180 amperios continuos y de 180 a 360 amperios para duraciones cortas.

Para conectar en paralelo los canales de corriente de la unidad, haga lo siguiente:

Si se utilizan cables de medida de corriente múltiples enfundados (número de referencia 2001-396), todos los cables de retorno negros estarán interconectados en el interior de la funda para que compartan la corriente de retorno. Conecte todos los canales de corriente al relé sometido a medida (terminales rojo y negro a la carga). Cada cable de medida de Megger tiene un valor nominal de 32 amperios continuos. Si utiliza cables de medida diferentes a los suministrados por Megger, asegúrese de que el hilo tiene el tamaño suficiente para soportar la corriente de medida.



Si se utilizan cables de medida individuales separados, todos los cables de retorno deberán ser comunes en la carga como aparece en la siguiente figura. Consulte la siguiente figura.

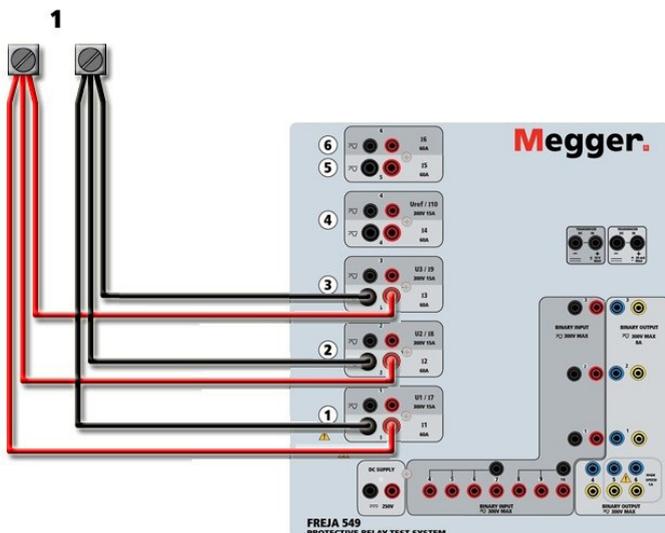


Figura 245 Conexión en paralelo de las tres salidas de corriente

3.1.1 Pantalla de medida manual: monofásica de hasta 360 amperios

Para mayor facilidad de uso y comodidad del usuario, vaya a la pantalla de configuración y seleccione el modo de funcionamiento 4 Voltages - 1 Current @ 360 AMPER. (4 tensiones - 1 corriente a 360 amperios) (una configuración de 4 canales ofrecerá la opción 4 Voltages - 1 Current @ 240 Amperes [4 tensiones - 1 corriente a 240 amperios]). Cuando vuelva a la pantalla de medida manual aparecerá un canal de corriente, como se indica en la siguiente figura.

3.1.1 Pantalla de medida manual: monofásica de hasta 360 amperios

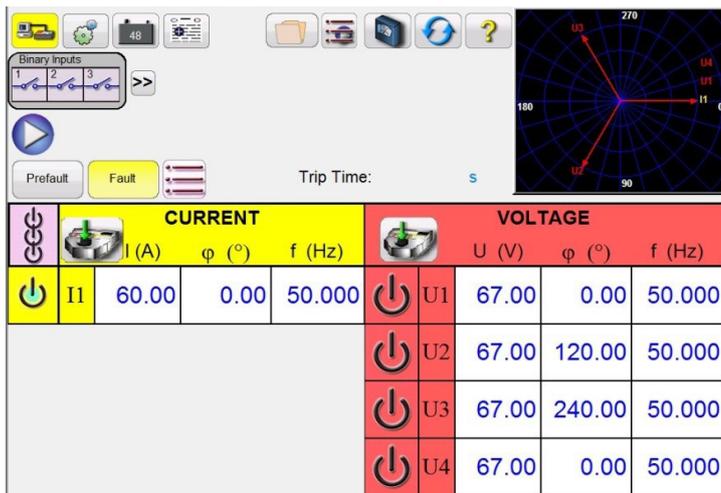


Figura 246 Pantalla de medida manual - Funcionamiento monofásico

FREJA Local establecerá automáticamente todas las corrientes disponibles en fase unas con otras y dividirá la corriente equitativamente entre los amplificadores de corriente. A la hora de establecer una salida, no tiene más que introducir el valor de la corriente de salida correspondiente. Por ejemplo, para una unidad con salida de 6 canales de corriente y una corriente de medida de 180 amperios, cada amplificador de corriente suministrará 32 amperios. La corriente también se puede cambiar de fase. Basta con introducir el ángulo de fase correspondiente y todas las corrientes cambiarán de fase conjuntamente.

Si se van a utilizar dos canales de corriente en paralelo, deje la unidad en la configuración predeterminada. Conecte las dos salidas de corriente a la carga como aparece en la siguiente figura.

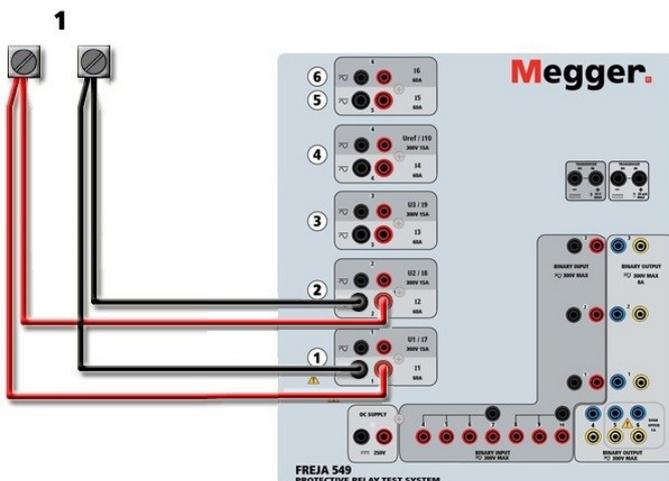


Figura 247 Dos corrientes en paralelo

Establezca los canales de corriente 1 y 2 en la mitad de la salida requerida. **Asegúrese de restablecer el canal de corriente n.º 2 a 0 grados para que esté en fase con el canal de corriente n.º 1.** Con ambos canales de corriente seleccionados, pulse el botón de activar/desactivar todo o haga clic en él para activar la salida. Utilice siempre el botón de activar/desactivar todo para activar y desactivar los dos canales de corriente a la vez. Para el reajuste manual de la rampa de las salidas, si se utiliza la versión para PC de FREJA Local, se mostrarán los botones \uparrow \downarrow . Si utiliza la pantalla táctil, aparecerá el botón de la perilla de control . Si se pulsa cualquiera de estos dos botones, el usuario observará una ventana para seleccionar el valor de incremento correspondiente y aplicar la rampa manualmente las salidas, los canales a los que quiera aplicarse la rampa y el elemento que vaya a ajustarse (la amplitud, el ángulo de fase o la frecuencia).

3.2 Corrientes en el funcionamiento en serie

3.2 Corrientes en el funcionamiento en serie

Se pueden conectar dos canales de corriente en serie para duplicar la tensión normativa disponible. Los relés electromecánicos de sobrecorriente a tierra (masa) de alta impedancia siempre han sido difíciles de medir en múltiplos de toma elevados, como consecuencia de las características de saturación e impedancia de los devanados. La tensión máxima requerida puede superar la tensión de salida máxima de un canal de salida de corriente de la unidad FREJA 549, en función de la corriente de medida requerida. Al conectar dos salidas de corriente en serie, la tensión normativa se duplica, con lo que se suministran corrientes de medida más altas mediante la carga.

Dos amplificadores de corriente en una configuración "en contrafase paralelo" (simétrico), tal como se muestra en la siguiente figura.

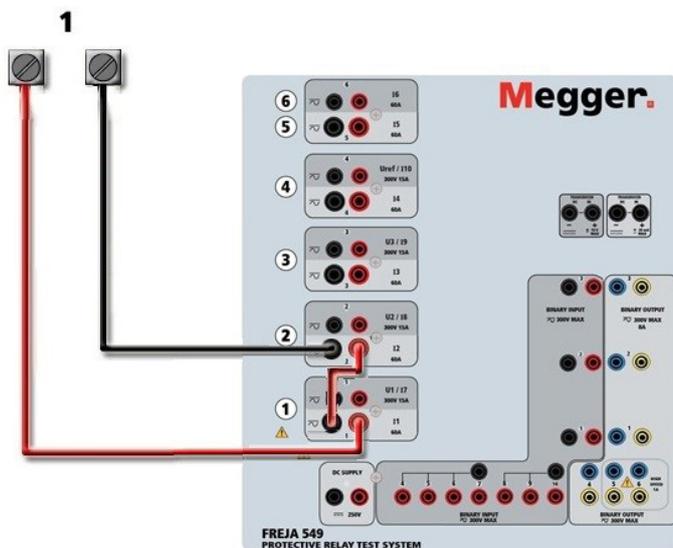


Figura 248 Dos corrientes en serie

Los dos canales de corriente que se vayan a utilizar en serie se establecen en la misma magnitud de corriente de medida y ángulo de fase. Seleccione los dos canales de corriente y active la salida pulsando el botón All ON/OFF (Desactivar/activar todas) o haciendo clic en él. Utilice siempre el botón de activar/desactivar todo para activar y desactivar los dos canales de corriente a la vez. Para el reajuste manual de la rampa de las salidas, si se utiliza la versión para PC de FREJA Local, se mostrarán los botones \uparrow \downarrow . Si utiliza la pantalla táctil, aparecerá el icono de la perilla de control . Si se pulsa cualquiera de estos dos botones, el usuario observará una ventana para seleccionar el valor de incremento correspondiente y aplicar la rampa manualmente las salidas, los canales a los que quiera aplicarse la rampa y el elemento que vaya a ajustarse (la amplitud, el ángulo de fase o la frecuencia).

4.0 Fuentes de tensión

4.1 Salidas sumadas

Se pueden utilizar dos canales de tensión para sumar las salidas de tensión y obtener así una tensión superior a la nominal siempre que la carga no esté conectada a tierra. Conecte la carga entre los bornes de los canales de tensión, establezca la fase U1 en 0° y establezca la fase U2 en 180°. Se añadirán las salidas de tensión, por lo que la tensión total será la suma de las dos amplitudes de tensión, U1 y U2, tal como se puede ver en la siguiente imagen.



Para las unidades comunes flotantes, el usuario debe conectar los retornos comunes negros de los canales de tensión asociados cuando sea necesario el funcionamiento en serie (consulte la siguiente figura). Elimine los comunes externos cuando haya finalizado la medición. NO intente conectar en serie más de dos canales de tensión, ya que los cables de medida de tensión tienen un valor nominal máximo de 600 voltios.

4.2 3Ø, 3 hilos, triángulo abierto y conexión en T

Inicie los dos canales de tensión simultáneamente pulsando el botón de activar/desactivar todo. Utilice siempre el botón de activar/desactivar todo para activar o desactivar los dos canales de tensión al mismo tiempo. Para el reajuste manual de la rampa de las salidas, si se utiliza la versión para PC de FREJA Local, se mostrarán los botones $\uparrow\downarrow$. Si utiliza la pantalla táctil, aparecerá el icono de la perilla de control . Si se pulsa cualquiera de estos dos botones, el usuario observará una ventana para seleccionar el valor de incremento correspondiente y aplicar la rampa manualmente las salidas, los canales a los que quiera aplicarse la rampa y el elemento que vaya a ajustarse (la amplitud, el ángulo de fase o la frecuencia).

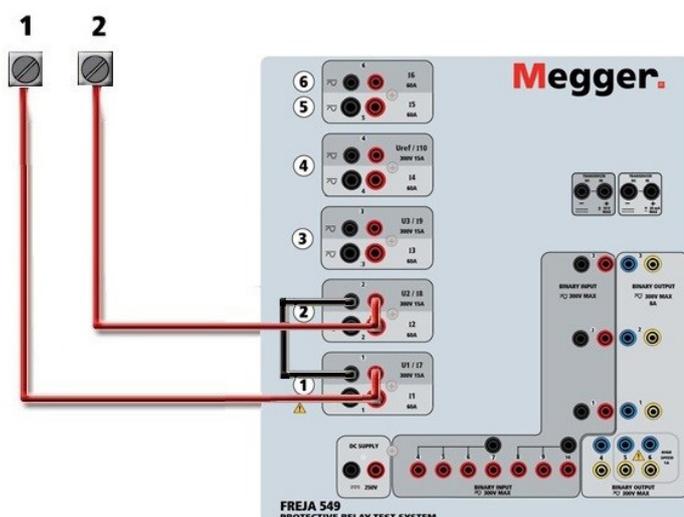


Figura 249 Conexión en serie de dos canales de tensión

4.2 3Ø, 3 hilos, triángulo abierto y conexión en T

Consulte el apartado 3.4.2 del software FREJA Local para obtener descripciones detalladas e información sobre el uso de las conexiones en T y en triángulo abierto.

4.2.1 Triángulo abierto equilibrado

La configuración en triángulo abierto es la más fácil de usar cuando se necesita una fuente trifásica equilibrada porque la relación de amplitud y fase se puede establecer directamente. No es necesario realizar ningún cálculo. Al utilizar la configuración en triángulo abierto, se recomienda utilizar el canal de tensión n.º 1, designado como U1, y el canal de tensión n.º 2, designado como U2, mientras que el borne de conexión COMMON (Común) se designa como Vg. Con esta disposición, la magnitud y el ángulo de fase de los potenciales se pueden calcular y configurar fácilmente. Para la condición trifásica equilibrada, U1 y U2 tienen la misma magnitud y están separados por un ángulo de 60°. Para ello, es necesario establecer los potenciales U1 y U2 en la misma magnitud, establecer 0° en U1 y 300° (un adelanto de 60 grados, suponiendo que la rotación de fase predeterminada esté ajustada en un retardo de 360) en U2; consulte la siguiente figura.

4.2.2 Conexión en T

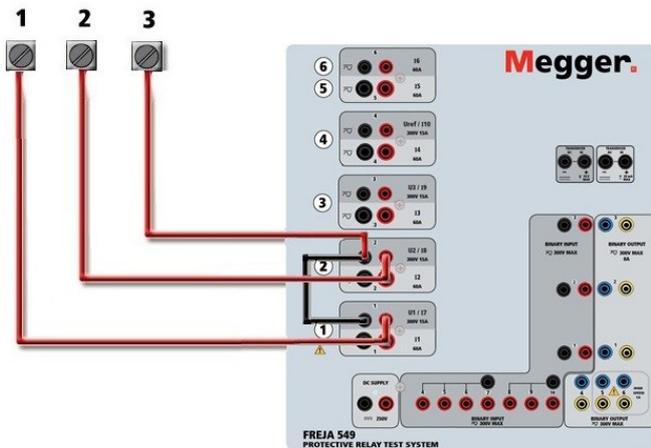


Figura 250 Conexiones trifásicas en triángulo abierto

4.2.2 Conexión en T

El segundo método para obtener una fuente de tensión trifásica de tres hilos es la denominada conexión en T. El método es más fácil de utilizar cuando se obtiene una simulación de avería de fase a fase desequilibrada, ya que elimina los cálculos. Para reducir la confusión al utilizar la conexión en T, la salida de tensión N.º 1 se designa como U1 y su ángulo de fase se establece en 0°; la salida de tensión N.º 2 se designa como U2 y su ángulo de fase se establece en 180°; y la salida de tensión N.º 3 se designa como U3 y su ángulo de fase se establece en 270°. Es posible simular fácilmente cualquier combinación de averías trifásicas equilibradas o condición de avería de fase a fase desequilibrada.



NOTA: Este método no debe utilizarse para tensiones de avería muy bajas ni en relés de estado sólido que puedan ser sensibles a este tipo de conexión (es decir, 5 voltios o menos, o para efectuar mediciones en relés SKD de tipo ABB o Westinghouse).

4.3 3Ø, 4 hilos, conexión en Y

Se puede disponer de un sistema de potencial trifásico de cuatro hilos mediante tres módulos de salida. Esta conexión en Y ofrece la ventaja de poder suministrar una tensión de línea a línea más alta (1,73 x tensión de fase a neutro), por lo que resulta idónea para simular averías de fase a tierra. El canal de tensión N.º 1 se designa como U1 y su relación de fase se establece en 0°. El canal de tensión N.º 2 se designa como U2 y su ángulo de fase se establece en 120°. Por último, el canal de tensión N.º 3 se designa como U3 y el ángulo de fase se establece en 240° (para una rotación 1-2-3 hacia la derecha). U1, U2 y U3 se conectan a los bornes de conexión de potencial de tensión de los respectivos equipos de medida.

Si se utilizan cables de medida de tensión de varios hilos con funda (número de referencia 2001-395), todos los cables de retorno negros estarán conectados entre sí dentro de la funda para que compartan el retorno. Por lo tanto, solo hay un cable de retorno en el lado de conexión del relé de los cables con funda (similar a las conexiones de la siguiente figura).

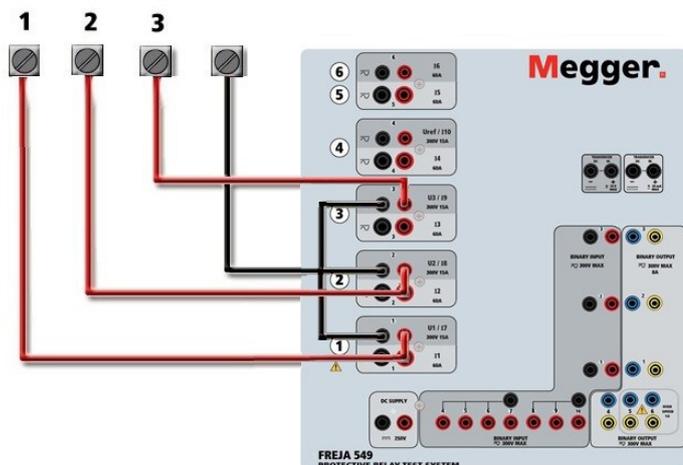


Figura 251 Conexiones trifásicas de cuatro hilos

Si se utilizan cables de medida individuales independientes, para las unidades comunes flotantes el usuario debe conectar los retornos comunes negros de los canales de tensión correspondientes, conforme a las indicaciones anteriores. Para ello, se utilizan los cables de puente proporcionados.

5.0 Declaración de garantía

Megger garantiza que el producto está libre de defectos de material y fabricación durante un periodo de al menos un (1) año a partir de la fecha de envío. Esta garantía no es transferible. Esta garantía es limitada y no tendrá validez en equipos que presenten daños o defectos debidos a accidentes, negligencia, mal uso, instalación defectuosa por parte del comprador o tareas de mantenimiento o reparación incorrectas por parte de cualquier persona, empresa u organización no autorizada por Megger. Según su criterio, Megger podrá optar por reparar o sustituir las piezas y/o materiales que considere defectuosos.

La garantía sustituye cualquier otra garantía de Megger, ya sea expresa o implícita, y Megger declina toda responsabilidad por los daños derivados del incumplimiento de esta.

5.1 Mantenimiento preventivo

La unidad utiliza tecnología de montaje superficial (SMT) y otros componentes que, a excepción de las tareas de limpieza rutinarias y similares, no requieren ningún mantenimiento o un mantenimiento reducido. La unidad debe revisarse en un lugar limpio alejado de circuitos eléctricos energizados.

5.1.1 Examine la unidad cada seis meses en busca de lo siguiente:

Polvo y suciedad	Para limpiar la unidad, desconecte el cable de alimentación de esta. No utilice nunca líquidos en aerosol o pulverizador ni productos de limpieza industriales. Algunos disolventes de limpieza pueden dañar los componentes eléctricos; no los utilice nunca. Se deben utilizar agua y un jabón suave. Limpie la unidad con un paño ligeramente húmedo (no empapado). Un disipador de calor sucio puede causar sobrecargas térmicas. Elimine el polvo con aire comprimido seco a baja presión. Retire el módulo del chasis o simplemente aplique aire para alejar el polvo del disipador de calor mediante los laterales de la unidad.
Humedad	Coloque el equipo de medida en un lugar seco y cálido para eliminar toda la humedad que sea posible.

5.2 Actualización del firmware de la unidad FREJA 549

Descarga de la actualización del firmware mediante el sitio web de Megger

6.0 Preparación para el reenvío

Para descargar el firmware más reciente del sitio web de Megger:

1. Vaya a <https://es.megger.com/>.
2. **Inicie sesión.**
3. Vaya a **Descargas de software.**
4. Haga clic en **FREJA**. Lea las instrucciones sobre **cómo descargar el firmware en las unidades FREJA serie 400 y 500.**
5. Desplácese hacia abajo hasta la parte inferior de la página y haga clic en FREJA Firmware #.###. El firmware se descargará en su PC en formato zip. Nota: El uso del puerto USB delantero de la unidad FREJA serie 400 o 500 para actualizar el firmware mediante un dispositivo de memoria es el medio más rápido y seguro de descargar el nuevo firmware en la unidad FREJA. Si no puede utilizar un dispositivo de memoria para actualizar el firmware, puede descargar el nuevo firmware desde un PC (mediante el software FREJA Remote) a través del puerto Ethernet. Si selecciona el método de memoria USB, el archivo del cargador (FREJA_Firmware_1.xxx.ldr) debe encontrarse en las carpetas con la etiqueta **Megger** / Update (Actualizar) en el directorio raíz de la memoria USB.

Memoria USB: con la unidad encendida, introduzca la memoria USB en el puerto USB situado en el panel delantero de la unidad FREJA 549. Pulse el botón de la pantalla **Configuration** (Configuración) y, a continuación, pulse el botón **Update Firmware** (Actualizar firmware) de la pantalla Configuration (Configuración). En este momento, aparecerá la pantalla de selección de IP Address (Dirección IP), con el número de serie de la unidad. Seleccione la unidad tocando en el número de serie y el proceso de actualización se iniciará automáticamente. Eso es todo. Observe la pantalla de la FREJA Local y la unidad. Al finalizar la descarga, el usuario notará que los ventiladores se han activado y los LED parpadearán rápidamente en la unidad FREJA. Además, los contactos de salida binarios se cerrarán y se abrirán rápidamente con un sonido de clic. Se le indicará que reinicie (apague y vuelva a encender) el sistema de medida.

PC y FREJA Remote: Si se utiliza la versión para PC del software FREJA Remote, es muy similar al método de unidad USB. Al hacer clic en el botón Update Firmware (Actualizar firmware), aparecerá el conocido cuadro de diálogo del explorador de Windows Open File (Abrir archivo). Mediante el menú desplegable Look In (Buscar en), desplácese hasta el lugar donde se ha descargado el nuevo firmware en el PC, haga clic y abra la carpeta de archivos SMRT_LDR (cargador de SMRT). Allí encontrará el nuevo archivo de firmware. Haga clic en el archivo y, a continuación, en Open (Abrir). Se le solicitará que seleccione una unidad en la pantalla de dirección IP. Seleccione la unidad haciendo clic en el número de serie y el proceso de actualización se iniciará automáticamente. Al finalizar la descarga, el usuario notará que los ventiladores se han activado y los LED parpadearán rápidamente en la unidad FREJA. Además, los contactos de salida binarios se cerrarán y se abrirán rápidamente con un sonido de clic. Se le indicará que reinicie (apague y vuelva a encender) el sistema de medida. Tenga en cuenta que después de reiniciar la unidad FREJA, si utiliza la versión para PC de FREJA Remote tendrá que reiniciar FREJA Remote en su PC para recuperar el control de la unidad FREJA.

6.0 Preparación para el reenvío



Guarde el embalaje de transporte original para su uso en el futuro. El embalaje de transporte se ha diseñado para soportar las condiciones de transporte que ofrecen las empresas de transporte habituales. Por ejemplo, puede que desee reenviar su unidad a Megger para una renovación anual de la certificación de calibración.

Embale el equipo adecuadamente para evitar daños durante el transporte. Si se usa un embalaje reutilizable, la unidad se devolverá en el mismo embalaje de transporte si se encuentra en buen estado.

Añada el número de autorización de devolución a la etiqueta de dirección del embalaje de transporte para identificar correctamente la mercancía y agilizar su manipulación.



NOTA: No envíe el equipo con artículos que no sean imprescindibles como, por ejemplo, los cables de medida. El fabricante no necesita estos artículos para efectuar las tareas de mantenimiento y reparación.

Centros de fabricación

Megger Limited
Archcliffe Road
Dover
Kent
CT17 9EN
INGLATERRA
Telf.: +44 (0)1 304 502101
F. +44 (0)1 304 207342

Megger GmbH
Weststraße 59
52074
Aquisgrán
Alemania
Telf.: +49 (0) 241 91380 500
Correo electrónico:
info@megger.de

Megger USA - Valley Forge
Valley Forge Corporate Center
2621 Van Buren Avenue
Norristown
Pennsylvania, 19403
EE. UU.
Telf.: 1-610 676 8500
Fax: 1-610-676-8610

Megger USA - Dallas
4545 West Davis Street
Dallas
75211-3422
Telf.: +1 214 333 3201
Fax: +1 214 331 7399
USSales@megger.com

Megger AB
Rinkebyvägen 19, Box 724, SE-
182 17
DANDERYD
Telf.: 08 510 195 00
Correo electrónico: seinfo@
megger.com

Megger Baker
4812 McMurry Avenue
80525
EE. UU.
Telf.: +1 970-282-1200
Correo electrónico: baker.
sales@megger.com

La empresa se reserva el derecho a modificar las especificaciones o el diseño sin previo aviso.

Megger es una marca registrada.

La marca y el logotipo Bluetooth[®] son marcas registradas de Bluetooth SIG, Inc. y se utilizan bajo licencia.

N.º de pieza: FREJA500_Series_ug_es_V07