

Regulador de tensión REG - DA

Manual de instrucciones

Versión 28.07.2005/03a

Versión software



Versión E Versión 07.2005

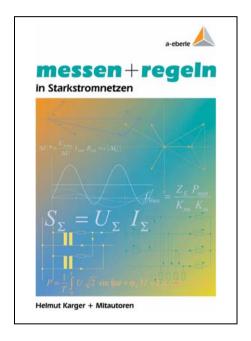


Recomendación de lectura

Toda información necesaria para la comprensión de la metrología en redes trifásicas, así como los principios básicos de la regulación de transformadores con selector de posición se detallan en el libro "messen + regeln in Starkstromnetzen".

Para pedir este libro, visite nuestra página web www.a-eberle.de, o bien www.regsys.de. Por supuesto, también se puede pedir por teléfono o por escrito.

Precio: EUR 9,00, más gastos de envío y embalaje EUR 2,50 (Alemania).





Regulador de tensión REG - DA

Manual de instrucciones

Versión 28.07.2005

Copyright 2005 by **A. Eberle GmbH & Co. KG**. Reservados todos los derechos.

Editado por

A. Eberle GmbH & Co. KG

Frankenstraße 160

D-90461 Nürnberg

Tel.: +49 (0) 911 / 62 81 08 - 0

Fax: +49 (0) 911 / 62 81 08 - 96

e-mail: info@a-eberle.de

Internet: www.a-eberle.de oder www.regsys.de

La empresa A. Eberle GmbH & Co. KG no asumirá ninguna responsabilidad por los daños y perjuicios que resulten de errores impreso o modificaciones en este manual.

Asimismo, no se podrá presentar reclamación alguna ante la empresa **A. Eberle GmbH & Co. KG** por los daños y perjuicios que se desprendan del uso de equipos defectuosos o modificados por parte del usuario.



Inhalt

1	Avisos de peligro e instrucciones	
2	Alcance de suministro	12
3	Construcción mecánica	13
3.1	Dispositivo base	13
3.2	Esquema de conexiones	15
3.3 3.3.1 3.3.2	Diagramas de bloques	
3.4 3.4.1 3.4.2 3.4.3	Asiganción de bornes	
3.5 3.5.1 3.5.2 3.5.3	Tipos constructivos - regulador de tensión REG - DA. Montaje en pared Montaje empotrado en el panel de control Montaje sobre perfil normalizado	
4	Manejo	34
4.1 4.1.1	Elementos de visualización y mando	
4.2	Principio de manejo	38
4.3	Seleccionar el modo de visualización	39
4.4	Prueba de lámparas	44
4.5	Resetear mensajes de fallo	44
46	Maneio del registrador	45



5	Puesta en funcionamiento 49	
5.1	Modo regulador	
5.2	Modo convertidor de medida)
5.3	Modo registrador	}
5.4	Modo estadística	ŀ
5.5	Modo Paragramer	í
5.6	Seleccionar el idioma de usuario)
5.7	Valor nominal)
5.8	Desviación de la regulación admisible Xw_z	7
5.9	Respuesta en función de tiempo	}
5.10	Retroceso rápido	
5.11	Característica de tiempo conmutador de posiciones de toma	}
5.12	Relaciones de transformación Knx y conexión de transformación)
5.13	Ajuste de la corriente nominal	;
5.14	Límite para la puesta en paro del regulador	7
5.15	Disparo)
5.16	Descripción breve de los valores límite, del valor nominal y de la desviación admisible de la	
E 10 1	· ·	
•		
6.1.2		
6.1.3	Ajustar fecha y hora)
6.1.6		
6.1.7		
6.2.1		
6.2.2		
6.3	,	
6.4	•	
6.5	Estado (datos técnicos efectivos del regulador REG-D)	3
	5.2 5.3 5.4 5.5 5.6 5.7 5.8 5.9 5.10 5.11 5.12 5.13 5.14 5.15 5.16 6.1 6.1.1 6.1.2 6.1.3 6.1.4 6.1.5 6.1.6 6.1.7 6.1.8 6.1.9 6.2 6.2.1 6.2.2 6.3 6.4	5.1 Modo convertidor de medida. 52 5.2 Modo convertidor de medida. 52 5.3 Modo registrador. 53 5.4 Modo Paragramer 55 5.5 Modo Paragramer 55 5.6 Seleccionar el idioma de usuario. 56 5.7 Valor nominal. 56 5.8 Desviación de la regulación admisible Xw₂. 57 5.9 Respuesta en función de tiempo 58 5.10 Retroceso rápido 61 5.11 Característica de tiempo conmutador de posiciones de toma 63 5.12 Relaciones de transformación Knx y conexión de transformación 65 5.13 Ajuste de la corriente nominal. 66 5.14 Límite para la puesta en paro del regulador. 67 5.15 Disparo. 68 5.16.1 Descripción breve de los valores límite, del valor nominal y de la desviación admisible de la regulación. 71 5.16.1 Descripción de los ajustes 77 6 Ajustes básicos 77 6.1 Generalidades 77 6.1.1 Identificación del



1	Parametrizacion dei regulador de tension	92
7.1	Desviación admisible de la regulación	93
7.2 7.2.1 7.2.2 7.2.3	Respuesta en función de tiempo (comportamiento de regulación)	
7.3 7.3.1 7.3.2	Valores nominales	
7.4 7.4.1 7.4.2 7.4.3 7.4.4 7.4.5	Programas (parámetros para la regulación paralela de transformadores) Seleccionar el programa de regulación paralela	97 98 100
7.5	Aumento (característica U/I)	101
7.6	Limitación (característica U/I)	101
7.7	< U subtensión	101
7.8	> U sobretensión	102
7.9	Valor límite > I, < I (valor límite inferior y superior de la corriente)	102
7.10	Disparo (tensión máxima)	103
7.11 7.11.1 7.11.2	Cambio rápido en caso de sobretensión/ subtensión	
7.12	Parada del regulador en caso de subtensión	105
7.13 7.13.1 7.13.2 7.13.3 7.13.4	Retardo a la conmutación (señales límite). Retardo a la conmutación > U Retardo a la conmutación < U Retardo a la conmutación > I, valor límite < I Retardo al disparo	
7.13.5	Retardo al avance rápido	
7.13.6	Retardo al retroceso rápido	



1.14	runciones (comportamiento dei regulador)	
7.14.1	Resumen menú Funciones 1 á 6	
7.14.2	Tiempo máximo lámpara piloto (tiempo de funcionamiento accionamiento de motor)	
7.14.3	Manual/Auto	
7.14.4	Posición de toma.	
7.14.5 7.14.6	Mantenido del modo de funcionamiento	
7.14.0 7.14.7	Salvapantallas LCD (display).	
7.14.8	Modo regulador: Pantalla grande	
7.14.9	Selección del idioma de usuario	
	Activación de programas paralelos	
	Bloqueo del modo AUTO en caso de fallos E-LAN	
	Ajuste del valor nominal	
7.14.14	Caída continua de red	118
	Referencia valor límite (valor de referencia)	
	Parada del regulador con < I o > I	
	Máxima diferencia entre posiciones de toma (supervisión)	
7.14.18	Activación del PARAGRAMER	
7.15	Montaje del convertidor	121
7.15.1	Montaje del convertidor de tensión (conexión de conductor)	
7.15.2	Montaje del convertidor relación de transformación tensión	
7.15.3	Montaje del convertidor de corriente (conexión de conductor)	
7.15.4	Montaje de convertidor de corriente (cambio 1 A / 5 A)	
7.15.5	Montaje de convertidor relación de transformación corriente	
7.16	Asignación de entradas (binarias)	125
7.17	Asignación de relés	126
7.18	Asignación de los LED	128
8	Simulación de valores de medida	129
3.1	Ajustar la tensión de simulación	131
3.2	Ajustar la corriente de simulación	131
3.3	Ajustar el ángulo de fase de simulación	131
3.4	Ajustar la posición de toma de simulación	132
9	Funcionamiento paralelo de transformadores con REG-DA	133
9.1	Esquema de conexiones	
9.2	Programas para el funcionamiento paralelo, requerimientos	137
9.2.1	Tareas de preparación	
9.2.2	Preparar la activación manual	
9.2.3	Preparar la activación automática	
9.3	Funcionamiento paralelo en modo Master-Follower-Independent (MSI)	
9.3.1	Procedimiento en caso de fallo	



10	Dispositivo de medida de resistencia para selectores de posición de toma señalización a partir de código de resistencia			
10.1	Detección de fallos	171		
10.2	Detección de escalones	171		
10.3	Asiganción de bornes			
10.4	Conexiones posibles	173		
10.5 10.5.1	Posiciones de los interruptores DIP S1 y S2	174 174		
11	Entradas y salidas mA	175		
11.1	Entradas analógicas	176		
11.2	Salidas analógicas	186		
12	Actualización del sistema operativo	197		
12.1 12.1.1	Preparar el PC	198		
12.2	Arrancar la rutina de entrada inicial			
13	Mantenimiento y consumo de corriente	203		
13.1	Instrucciones de limpieza	203		
13.2	Cambio de fusible	204		
13.3	Cambio de la batería	204		
13.4	Consumo de corriente REG-DA	205		
13.5	Cambio de dispositivos	206		
14	Instrucciones de almacenaje	207		
15	Información de fondo	208		
15.1	Modo regulador	208		
15.2 15.2.1 15.2.2 15.2.3	Valor primario W. Valor primario fijo Valor primario variable Aumento del valor nominal en función de la corriente	209		
15.3 15.3.1 15.3.2 15.3.3 15.3.4	Desviación de la regualción. Desviación de la regualción Xw Desviación admisible de la regulación Xwz Visualización de la desviación de la regulación Xw. Ajustar la desvición admisible de la regulación Xwz	217 218 218		
15.4 15.4.1	Supervisar valores de servicio externos (fallos)			



15.5	Funciones adicionales	225
15.5.1	Función conmutación rápida	225
15.5.2	Función parada del regulador	
15.5.3	Función registro de "caída continua de red"	
15.5.4	Supervisión de la "máxima diferencia entre posiciones de toma"	
15.5.5	Supervisión del selctor de posición de toma	
15.6	Respuesta en función de tiempo del regulador al emitir un comando de escalonamiento \ldots	
15.6.1	Determinar el retardo a la reacción t _v	
15.6.2 15.6.3	Programas de tiempo integradas	
15.6.4	Memoria de tendencias	
15.6.5	Ajustar el factor de tiempo F _t	
15.7	E-LAN (Energy-Local Area Network)	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
15.8	Regulación de tensión en transformadores conectados en paralelo	
15.8.1 15.8.2	Programas de regulación para conexiones paralelas de transformadores	
15.8.3	Influjo de la regulación de corriente circulante.	
15.8.4	Activar el programa de regulación	
15.8.5	Descripción de los programas de regulación	
15.9	Relación de transformación nominal convertidores de medida	
15.10	Mantenido	265
15.11	Display LC	265
15.11.1	Contraste LCD.	265
15.11.2	Salvapantallas LCD	265
15.11.3	Iluminación de fondo	265
16	Significado de las abreviaturas	266
17	Significado de símbolos	271
18	Parámetros	274
19	Notas sobre el lenguaje del Interpreter	276
20	Indiaa	277
20	Indice	211

Anexo

Tiras de rotulación

Esquema de taladros de montaje



1 Avisos de peligro e instrucciones

El regulador de tensión REG-DA únicamente puede utilizarse en las instalaciones de la ingeniería eléctrica y por personal cualificado adecuadamente. Se considera personal cualificado cualquier persona familiarizada con el montaje, instalación, puesta en funcionamiento y manejo de los productos de este tipo y que disponga de la cualificación profesional adecuada, según las tareas que efectúe.

En estado de suministro, el regulador de tensión REG-DA cumple con todos los requerimientos de seguridad aplicables. Con el fin de mantener en estado seguro el regulador y garantizar la seguridad en el trabajo, el usuario debe respetar todas instrucciones y avisos de peligro que se incluyen en este manual, particularmente las siguientes

El regulador de tensión REG-DA ha sido construido y probado antes del suministro de conformidad con la norma IEC 10110/EN61010 (DIN VDE 0411), clase de protección I.
El regulador de tensión REG-DA siempre debe ser puesto a tierra por medio de un conductor protector. Este requerimiento se cumple automáticamente en redes de tensión auxiliar con conductor protector (red europea). En redes sin conductor protector, es imprescindible establecer una conexión adicional entre el borne de conductor protector y el contacto a masa.
En ningún caso se puede aplicar una tensión auxiliar U_{H} superior al límite máximo admisible.
Antes de cambiar el fusible, es imprescindible desconectar la tensión auxiliar U_H del regulador de tensión REG-DA. Únicamente se pueden utilizar fusibles que ofrecen las características indicadas (tipo, intensidad).
No se puede utilizar el regulador de tensión REG-DA cuando presenta daños exteriores o no funciona correctamente. En tal caso, se deben tomar las precauciones necesarias para garantizar que no se podrá poner en funcionamiento.
Todas las tareas de mantenimiento y reparación en el regulador de tensión REG-DA abierto únicamente pueden ser realizadas por personal especializado y autorizado.



Rótulos de aviso

Antes de conectar los aparatos, compruebe las tensiones nominales de aislamiento del regulador.

Para garantizar que se puede cambiar con facilidad el aparato en caso de fallos, procure que las tensiones se alimentan por medio de dispositivos separadores adecuados y que se pueden poner en cortocircuito los conductores.



Al realizar el cableado, procure cortar o colocar los cables de manera que no puedan entrar en contacto con los elementos del nivel de conexión 2 ó 3.

En el caso de que se suelte uno de los cables que llevan tensión peligrosa (> 50 V) o tensión nominal de aislamiento superior a 50 V, éstos nunca deben entrar en contacto con las placas de circuito impreso del nivel de conexión 2 y 3.



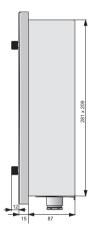
2 Alcance de suministro

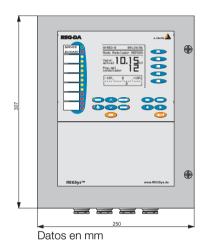
- 1 regulador de tensión REG DA con componentes de montaje
- 1 manual breve, versión alemana
- 1 manual de instrucciones, versión alemana
- 1 x software de programación y parametrización WinREG
- 1 cable
- 1 fusible de repuesto



3 Construcción mecánica

3.1 Dispositivo base





Dimensiones

El usuario puede especificar una contraseña que impide el acceso y el cambio de parámetros no autorizado en el regulador.

Adicionalmente, para controlar que sí se haya abierto el regulador de manera no autorizada, se puede precintar el REG-DA.

Colocando y fijando alambre para fijar precintos en los dos taladros previstos en el lado inferior derecho de la carcasa.

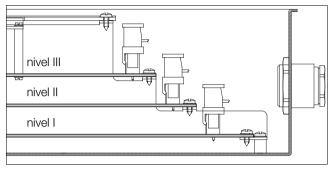
De esta forma, no se puede abrir el regulador sin romper el precinto.



Precintado



Niveles de conexión



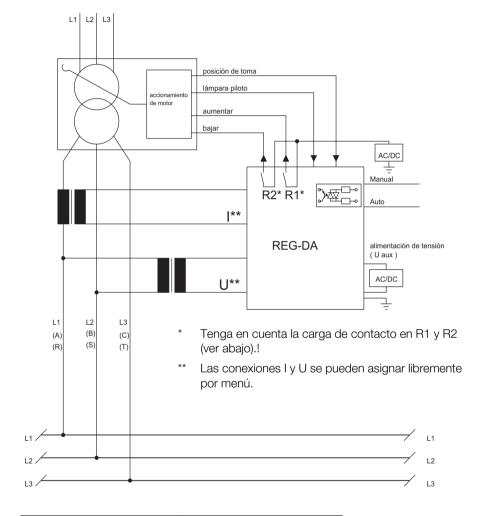
Niveles de conexión, dispositivo abierto

Nota

El diagrama de bloques (Página 16) y la asiganción de bornes (Página 18) se detallan a partir de los niveles de conexión (nivel I ... III).



3.2 Esquema de conexiones



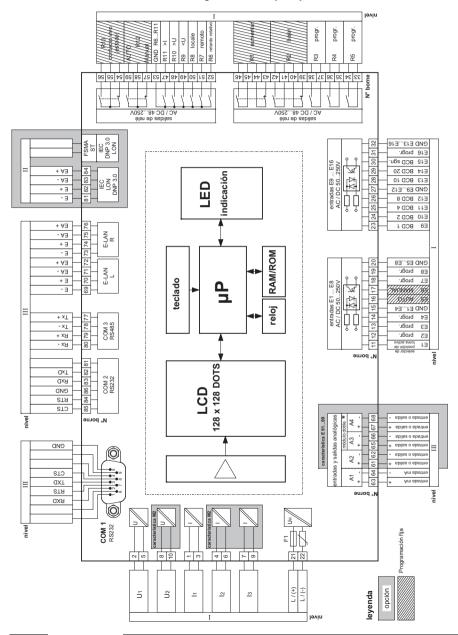
110 V DC	230 V AC
20 A arrancar	5 A @ cosφ = 1
5 A mantener	$3 A @ \cos \varphi = 0.4$
0,4 A apagar	

Carga de contacto R1, R2:AC 250 V, 5 A, $\cos \phi = 1$, DC 250 V, 150 W



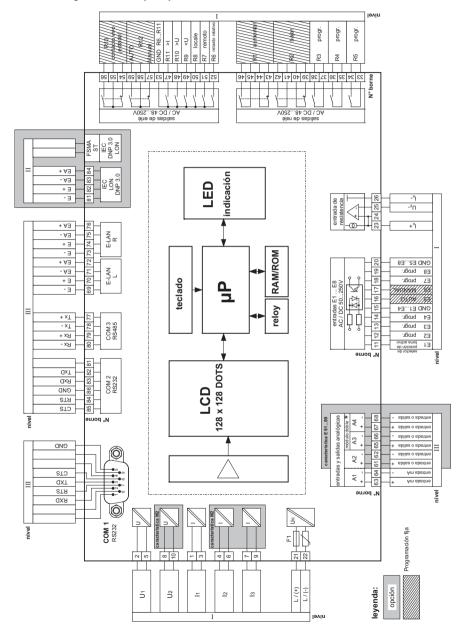
3.3 Diagramas de bloques

3.3.1 Diagrama de bloques para característica D0/D1





3.3.2 Diagrama de bloques para característica D2/D3



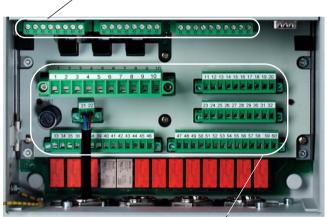


3.4 Asiganción de bornes

Todos los cables que llevan tensión peligrosa se conectan a nivel I.

Según la norma VDE 0110, se clasifica peligroso el contacto con los circuitos de corriente del nivel I que llevan una tensión de aislamiento de > 50 V.

Esto se debe tener en cuenta también aplicando baja tensión en los contactos de relés o entradas binarias.



Sección de bornes nivel de conecxión III

Sección de bornes nivel de conecxión I

	N°			M1 *	M2 *	Tres* arrol.
	2	entrada de tensión		U ₁	L1	11.
	5	entrada de tensión			L2	U ₁
	8	entrada de tensión			L3	U ₂
	10	entrada de tensión		_	_	02
<u>—</u>	1	k	a de cor	riente ₁		
Nivel	3		a de con			
	4	k entrada	entrada de corriente l ₂			
	6		entrada de comente 12			
	7	k entrada	entrada de corriente			
	9		a do oon	1101110 13		
	21	L/(+) tensión	n auxiliar	-		
	22	L / (-)	Condion advindi			

*) Los reguladores con característica M1 ofrecen una sola entrada de tensión. Las tareas de regulación comunes se pueden realizar con un convertidor de tensión.

Para las medidas en redes trifásicas con cargas asimétricas, las tensiones entre fases deben ser asignadas a los bornes 2, 5 y 8. Las aplicaciones de tres arrollamientos se alimentan por medio de dos tensiones de entrada U1 y U2, independiente la una de la otra.



	N°		D0, D1	D2, D3		
	11	Entrada 1	Selector de posición de t	toma activo		
	12	Entrada 2	de libre programación			
	13	Entrada 3	de libre programación			
	14	Entrada 4	de libre programación			
	15	Entrada 14	GND			
	16	Entrada 5	AUTO / MAN - AUTO (ver Página 111)			
	17	Entrada 6	MANUAL			
	18	Entrada 7	de libre programación			
<u>_</u>	19	Entrada 8	de libre programación			
Nivel	20	Entrada 58	GND			
	23	Entrada 9	BCD 1			
	24	Entrada 10	BCD 2	+		
	25	Entrada 11	BCD 4			
	26	Entrada 12	BCD 8			
	27	Entrada 912	GND	_		
	28	Entrada 13	BCD 10	_		
	29	Entrada 14	BCD 20	_		
	30	Entrada 15	BCD sgn.	_		
	31	Entrada 16	de libre programación	_		
	32	Entrada 1316	GND	_		

Nota

Con excepción de las entradas 5 y 6, así como las salidas R1, R2, R12 y R13, se pueden programar libremente todas las entradas y salidas de relés. Los reguladores se suministran con la asignación indicada en el esquema de bornes. El usuario puede modificar la asignación de bornes según las necesidades específicas.



	N°			
	33		d - 101	D
	34		de libre programación	R ₅
	35		de libre programación	D.
	36		de libre programación	R_4
	37		de libre programación	D _o
	38	7	de libre programación	n3
	39			
	40	<u> </u>	bajar	R_2
	41		Dajai	112
	42			
	43			
	44	<u> </u>	aumentar	R ₁
<u>e</u>	45	-		
Nive	46			
	47		>1	R ₁₁
	48		> U	R ₁₀
	49		< U	R ₉
	50		Local	R ₈
	51		Remoto	R ₇
	52		Error característica de tiempo	R ₆
	53		GND	R ₆ R ₁₂
	54			
	55		Contacto vivo (estado)	R ₁₃
	56			
	57		MANUAL	
	58	1		R ₁₂
	59		AUTO	



	N°			
_	81	E -		
Nivel I	82	E+	IEC LON	SPA-Bus
_	83	EA -	DNP 3.0	Modbus
	84	EA+		

	N°						
Nivel III	63	Entrada mA	+		A1 (asignación por		
	64	Entrada mA	-		defecto)	fecto)	
	61	Entrada o salida	+		A2		
	62	Entrada o salida	-		- AZ		
	65	Entrada o salida	+		- A3	65	
	66	Entrada o salida	-			66 —	
	67	Entrada o salida	+		A4	Pt100	
	68	Entrada o salida	-		/ \¬	68 -	



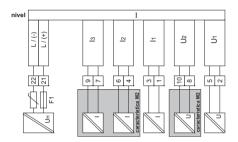
		1			
	N°				
Nivel III	69	E-	F I AN (170)		
	70	E+			
	71	EA -	E-LAN (IZQ.)		
	72	EA +			
	73	E-			
	74	E+	ELANI/DED)		
	75	EA -	E-LAN (DER.)		
	76	EA +			
	77	Tx +			
	78	Tx -	COM 2 (DC 405)		
	79	Rx +	COM 3 (RS 485)		
	80	Rx -			
	81	du	dejar libre (don't use)		
	82	TxD	COM 2 (RS 232)		
	83	RxD			
	84	RTS			
	85	CTS			
	86	GND			



3.4.1 Asignación de bornes a nivel I

3.4.1.1 Tensión auxiliar, entrada de corriente y tensión

Bornes 21, 22 y 1 hasta 10



El regulador REG - DA está preparado para realizar medidas en redes trifásicas con cargas asimétricas. Para tal fin, están disponibles tres convertidores de corriente, como máximo.

Por regla general, la tensión puede ser regulada por medio de una conexión monofásica (una tensión en delta o fase-neutro y una corriente), pues es de suponer que se presenten condiciones de red casi simétricas en el transformador (característica M1).

No obstante, para medir más exactamente las potencias, se puede realizar también una conexión Aron que requiere conectar dos tensiones y dos corrientes (característica M2).

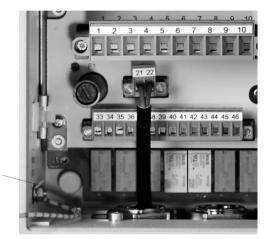
La tercera entrada de corriente queda reservada para aplicaciones excepcionales que se deben especificar antes del suministro del dispositivo.



Tensión auxiliar (bornes 21 y 22)

El REG - DA es un dispositivo de la clase de protección I. Por lo tanto, es imprescindible realizar en primer lugar la protección por puesta a tierra.

Por medio del conector (6,3 x 0,8 mm) previsto en la parte inferior de la carcasa.



Conexión plana para conductor protector

La tensión auxiliar se alimenta por medio del bloque de conexión (bornes 21 y 22).

Están disponibles dos fuentes de alimentación diferentes:

Por lo tanto, compruebe que se corresponden la tensión auxiliar indicada en la placa de características del regulador y la tensión de alimentación indicada en el pedido.

Característica H0:

Se pueden conectar tensiones DC y AC.

Rangos: DC 88 V ... <u>220 V</u> ... 280 V

AC 85 V ... 110 V ... 264 V

Consumo de energía: < 15 VA

Característica H1:

DC 18 V ... 60 V ... 72 V

Consumo de energía: < 10 W



La alimentación de tensión auxiliar se asegura por medio de un fusible para baja intensidad tipo T2L de 250V.

El portafusibles se puede desmontar con ayuda de un destornillador adecuado. Un fusible de repuesto forma parte del suministro.

Nota

No se debe atornillar nunca la tapa del portafusibles sin fusible colocado. De lo contrario, no se puede abrir con la debida facilidad el portafusibles.

3.4.1.2 Tensión de regulación

(bornes 2, 5 y 8, 10)

La tensión de regulación se debe conectar en los bornes 2 y 5.

La regulación se puede realizar a partir de cada una de las tensiones de la red de corriente trifásica. El operario debe especificar el tipo de tensión (en delta o fase-neutro, UL1L2, UL2L3, UL3L1, U1N, U2N, U3N) por medio del menú SETUP 5, F2.

El rango admisible de la tensión nominal de regulación es de 60 ... 140 V (tensión en delta).

Para la conexión entre fase y neutro, está disponible un rango nominal de 34.6 ... 80.8 V.

Si sólo es posible detectar el valor efectivo de la tensión a partir de una tensión fase-neutro (por ejemplo, L1N), se debe tener en cuenta que los defectos a tierra monopolares de alta impedancia en L1 tienen el mismo efecto que una caída de tensión. En tal caso, el regulador aumenta el nivel de tensión aunque las tensiones en delta pueden ser constantes en condiciones de red compensada. Si se produce un defecto a tierra de baja impedancia, la tensión de entrada no alcanzará el límite para la puesta en paro del regulador y, en consecuencia, se bloqueará la regulación.

El rango admisible de frecuencias de la tensión de entrada es de 16 ... 65 Hz.

Gracias al sistema de filtraje bien desarrollado para tensiones y corrientes de medida, se pueden conectar incluso señales muy distorsionadas.

Utilizando la característica M2, la tensión UL2 puede ser conectada en el borne 5, y la tensión UL3 en el borne 8.



Siendo:

 $UL1 \rightarrow 2$

 $UL2 \rightarrow 5$

 $UI3 \rightarrow 8$

Para las aplicaciones de tres arrollamientos están disponibles las entradas de tensión U1 y U2.

En cualquier caso, se trata de una ejecución especial que se debe especificar independientemente.

3.4.1.3 Entradas de corriente

(bornes 1, 3 y 4, 6 y 7, 9)

En el modo de regulador común, no es necesario realizar ninquna conexión de corriente.

No obstante, en varias ocasiones es imprescindible aumentar o bajar el nivel de tensión a partir de la carga por medio de un convertidor de corriente I1 (1 y 3).

Básicamente, es aconsejable conectar una corriente también en configuraciones de regulación independientemente de la intensidad, pues de esta forma los reguladores registran los datos de medida de la red que se pueden visualizar en el modo convertidor de medida.

Compruebe conectar correctamente el convertidor de corriente (característica M1) o los convertidores de corriente (característica M2) (k, l).

Para realizar medidas en redes trifásicas con cargas asimétricas es imprescindible conectar dos convertidores de corriente.

El tercer valor de corriente se determina a partir de los dos corrientes medidos. La tercera conexión de corriente (4, 6) queda reservada para aplicaciones excepcionales que se deben especificar independientemente.

El cambio entre los modos 1 A y 5 A se realiza por medio de los menús del regulador. No es necesario colocar o modificar los puentes o jumper.

¡Atención!

Antes de desenchufar los conectores o desconectar los cables en los bornes 1, 3, 7 y 9, es imprescindible poner en cortocrcuito los cables conectados.



3.4.1.4 Salidas de relés

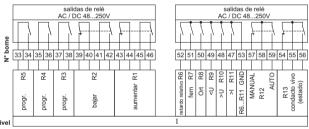
(bornes 33 ... 59)

El regulador REG - DA ofrece 13 relés.

El relé número 13 funciona como contacto vivo para la supervisión del correcto funcionamiento del procesador y las tensiones de alimentación del sistema.

Los relés 1 ... 12 están previstos para la regulación del transformador.

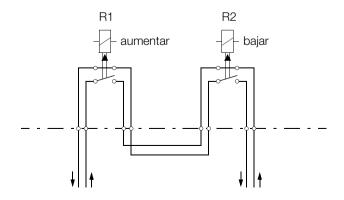
Con excepción de los relés R1, R2 y R12, que están asignados a determinadas funciones, se pueden programar libremente todos los relés disponibles. En estado de suministro, todos los relés están asignados a las funciones que se ejecutan más frecuentemente.



R1 ... R13: contactos de relés libres de potencial

Capacidad de carga: AC 250 V, 5 A, $cos\phi = 1$, DC 250 V, 150 W (ver Página 15)

Los relés R1 y R2 pueden ser conectados de la siguiente manera, realizando una función de bloqueo de comando de posicionamiento:



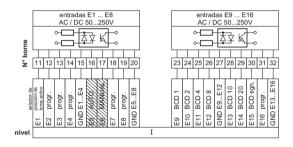


3.4.1.5 Entradas binarias característica D0/D1

(bornes 11 ... 32)

El regulador REG - DA ofrece 16 entradas binarias,

de las cuales únicamente quedan reservadas las entradas 5 y 6 (MANUAL/AUTO) para funciones específicas. Las demás entradas pueden ser asignadas según las necesidades del usuario. En estado de suministro, algunas de las entradas están asignadas a funciones que se ejecutan frecuentemente (ver la tabla en Página 19 a Página 21).

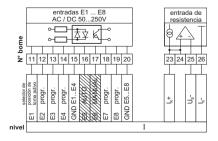


3.4.1.6 Entradas binarias y de resistencias para la función de potenciómetro de escalones (D2/D3)

(bornes 11 ... 26)

Únicamente quedan reservadas las entradas 5 y 6 (MANUAL/AUTO) para funciones específicas. Las demás entradas binarias pueden ser asignadas según las necesidades del usuario. En estado de suministro, algunas de las entradas están asignadas a funciones de entrada que se ejecutan frecuentemente (ver la tabla en Página 19 a Página 21).

Para más información, ver "Dispositivo de medida de resistencia para selectores de posición de toma con señalización a partir de código de resistencia" en página 170.







3.4.2 Asignación de bornes a nivel II

El nivel de conexiones Il únicamente se utiliza para realizar acoplamientos a nivel del sistema de control, o bien funciones de supervisión o especiales.

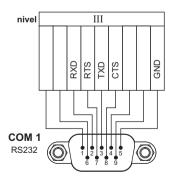
3.4.3 Asignación de bornes a nivel III

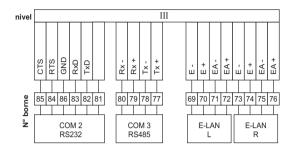
Por medio del nivel III se pueden controlar las interfaces COM 1, COM 2 y COM 3.

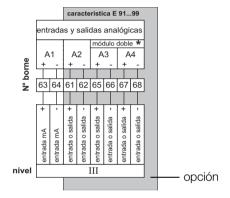
Asimismo, permite direccionar el bus E-LAN y cualquier combinación de entradas y salidas analógicas.

Interfaz COM 1

Modo de funcionamiento	Pin
DCD	1
RXD	2
TXD	3
DTR	4
Signal-Ground	5
DSR	6
RTS	7
CTS	8
RI	9







El equipamiento de las entradas analógicas varía según las características especificadas.

Se pueden realizar tanto entradas como salidas mA.

Se suministra un módulo que permite registrar la temperatura del aceite de transformador (Trafo-Monitoring) y que se puede conectar directamente con un módulo PT 100.

La conexión de 3 conductores funciona hasta una distancia máxima de 100 metros, aproximadamente.

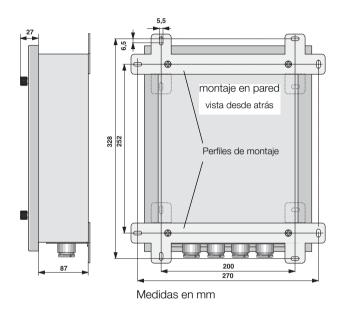
Las entradas funcionan continuamente puestas en cortocircuito o abiertas. Todas las entradas están galvánicamente aisladas de los demás circuitos. Todos los reguladores ofrecen una entrada analógica.

Las salidas funcionan continuamente puestas en cortocircuito o abiertas. Todas las salidas están galvánicamente aisladas de los demás circuitos.



3.5 Tipos constructivos - regulador de tensión REG - DA

3.5.1 Montaje en pared



Los perfiles de montaje suministrados se deben fijar en la cara posterior de la carcasa. Para ello, atornille primeramente los cuatro tornillos prisioneros en el fondo de la carcasa.

Fije el conjunto sobre una superficie de montaje estable, utilizando tornillos adecuados.

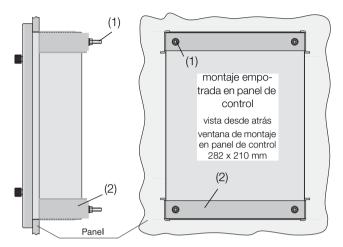
En el caso de realizar los taladros de montaje lateralmente, se pueden plegar hacia el interior los perfiles de montaje (línea puntada).

Nota

Tenga en cuenta el esquema de taladros de montaje en la última página de este documento.

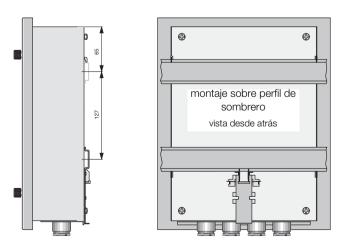


3.5.2 Montaje empotrado en el panel de control



Una vez realizada la ventana de empotrar en el panel de control, atornille los cuatro tornillos prisioneros (1) en el fondo de la carcasa. A continuación, introduzca el dispositivo en la ventana de empotrar y fíjelo con ayuda de los dos ángulos de fijación (2).

3.5.3 Montaje sobre perfil normalizado

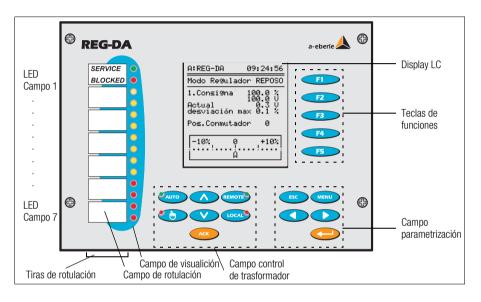


El regulador puede ser fijado sobre un perfil normalizado de 35 mm.



4 Manejo

4.1 Elementos de visualización y mando



El nivel de mando IHM (interfaz hombre-máquina) del REG-DA consiste en un teclado de membrana con LEDs integrados.

Campo de visualización y rotulación

Están disponibles 7 campos de visualización y 7 campos de rotulación, respectivamente.

Se suministran tiras de rotulación que se pueden colocar de forma deseada en los distintos campos de rotulación disponibles.



Nota

Otras tiras de rotulación adicionales se incluyen en el anexo 2, así como en el correspondiente manual breve. Con ayuda del programa "Beschriftungsprogramm.xls", que se encuentra en el CD de programas, se pueden crear tiras de rotulación personalizadas. Por medio de una impresora de color, se pueden imprimir los distintos campos en diferentes colores (amarillo y rojo).

Las inscripciones se pueden realizar con cualquier lápiz común.

No se puede modificar la función del campo de visualización 1.

- El LED 1 campo 1 (verde) aparece iluminado para indicar el correcto funcionamiento del regulador (funcionamiento normal).
- ➡ El LED 2 campo 2 (rojo) aparece iluminado para indicar el estado de fallo del regulador (bloqueado).
- Los LED campo 2 ... campo 5 (amarillo) se pueden programar libremente para visualizar mensajes del sistema generales. En estado de suministro, no están asignados.
- Los LED campo 6 ... campo 7 (rojo) se pueden programar libremente, básicamente para visualizar mensajes de error. En estado de suministro, no están asignados.

Campo "Trafosteuerung" (Control de transformador)

Al campo de "Trafosteuerung" están asignadas 7 teclas.

EL LED verde de la tecla "AUTO" aparece iluminado para indicar que el regulador funciona en el modo automático.

EL LED rojo de la tecla "MANUAL" aparece iluminado para indicar que el regulador funciona en el modo manual.

En modo "LOCAL", se suprimen todos los comandos del sistema de control remoto que entran por medio de las entradas binarias o una conexión en serie.



El control remoto únicamente es posible en modo "REMOTE" (verde).

A la hora de proyectar el manejo del REG -DA, se hizo especial hincapié en que se iluminan de color verde todos los elementos de visualización del campo "Trafosteuerung" (Control de transformador) (MANUAL/AUTO y LOCAL/REMOTE), cada vez que el personal operario salga de la sala de control de maniobras.

Por el momento, la tecla "ACK" permanece sin función.



Esta tecla está prevista para confirmar los mensajes del sistema o de error, generados por el propio regulador de tensión y visualizados en el display del mismo.

Campo "Parametrierung" (Parametrización)

Por medio de las teclas de este campo de parametrización, se puede parametrizar el regulador de tensión manualmente.

La tecla MENU permite cambiar entre los distintos modos de servicio y seleccionar el menú de parametrización deseado (SETUP 1 ... SETUP 6).

Pulsando la tecla RETURN , se aceptan los parámetros especificados en los menús de SETUP.

Nota

Los parámetros vitales para el funcionamiento del regulador únicamente pueden ser modificados en el modo de servicio MANUAL.

Pulsando ESC , se sale del menú activo. Por medio de las teclas v se desplaza el cursor en los menús de parametrización.

Teclas de funciones

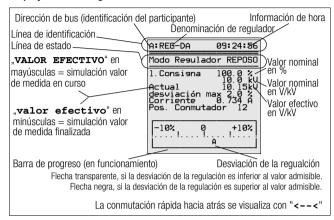
Las teclas de funciones F1 a F5 consisten en teclas de software.

Las funciones de estas teclas se controlan por medio del display y según las opciones disponibles.

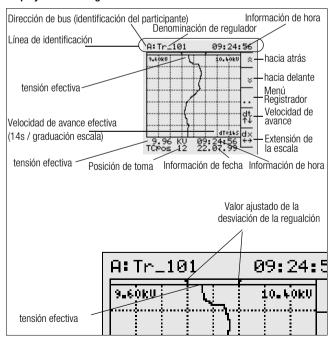


4.1.1 Display

Display LC Modo regulador



Display LC modo registrador





4.2 Principio de manejo

El regulador de tensión REG - DA se maneja completamente por medio de los menús. Todos los menús de **SETUP** están basados en un mismo principio de manejo.

Para ajustar o cambiar los parámetros de regulación, proceda siguiendo el siguiente principio de manejo:

MODO DE FUNCIONAMIENTO MANUAL

Seleccionar el modo de
funcionamientomanual

Abrir la lista de modos de funcionamiento.

Seleccionar la opción **SETUP**.

- Con ayuda de la opción MENU el operario puede cambiar entre los menús de **SETUP**, hasta que se visualice el parámetro deseado.
- Seleccionar el parámetro deseado con ayuda de la correspondiente tecla de función (F1 ... F5).
- □ Ajustar el valor deseado con ayuda de las teclas de función.
 - Pulsar F1 🕶 para aumentar rápidamente el valor
 - Pulsar F2 para aumentar lentamente el valor
 - Pulsar F4 para reducir lentamente el valor
 - Pulsar F5 para reducir rápidamente el valor
- En algunos de los menús de **SETUP**, la opción F3 ofrece funciones especiales.
- Una vez que se hayan introducido los valores deseados, confirmar pulsando la tecla RETURN .
- Introducir contraseña (ver "Petición de contraseña" en página 81).
- Los menús de **SETUP** se cierran automáticamente si no se pulsa ninguna tecla durante unos 15 segundos.

REG - DA



Una vez que se hayan introducido, verificado y confirmado pulsando RETURN los parámetros deseados, se puede volver a activar el modo de funcionamiento AUTO pulsando "MODO DE FUNCIONAMIENTO AUTO" en el regulador REG-DA.

4.3 Seleccionar el modo de visualización

Una vez pulsado MENU se pueden seleccionar los distintos modos de visualización del regulador de tensión REG-DA.

Están disponibles los siguientes modos:

- Modo regulador
- Modo convertidor de medida
- Modo registrador
- Modo estadística
- Modo ParaGramer
- Pulsar F1 para seleccionar el modo regulador.

A: REG-DA

1.Consigna

-10%

Modo Regulador REPOSO

desviación max 2 Corriente 0.7 Pos. Conmutador

09:24:56

Modo regulador

En el modo regulador, se visualiza el valor nominal en V (kV) y en % de la tensión nominal, el valor efectivo instantáneo, la desviación de la regulación admisible, así como la posición de toma actual del transformador.

Adicionalmente, se visualiza de forma analógica la desviación efectiva del valor nominal en una escala de ± 10% (indicador).

Cuando se produce una desviación excesiva del valor nominal, el indicador de la escala cambia de transparente a color negro.

Si es necesario, se puede visualizar también el valor efectivo de la intensidad.

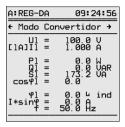
Nota

La visualización de la palabra **valor nominal** en mayúsculas (**VALOR NOMINAL**) señaliza que está operativo la opción "SIMULACIÓN DE VALORES DE MEDIDA". Ver Página 129.



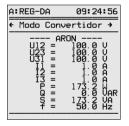
Modo convertidor de medida

Pulsar F2 para seleccionar el modo convertidor de medida..



En el modo de medida conexión ARON (característica M2), el regulador ofrece otro display adicional (display de convertidor de medida) que permite visualizar los valores de medida de una red trifásica con cargas asimétricas.

Seleccione el segundo display de convertidor de medida pulsando o .



Seleccione el tercer display de convertidor de medida pulsando



👽 o 💶 .

En el modo de convertidor de medida, únicamente se visualiza la corriente reactiva l sin ϕ del transformador. El valor visualizado no permite determinar los componentes de carga y circulantes

REG - DA



Por lo tanto, es oportuno visualizar la corriente circulante reactiva en el caso de las conexiones en paralelo.

El valor de corriente circulante lkr indica el componente que "circula" por los transformadores paralelos sin que sea consumido por las cargas involucradas en el circuito.

La escala cuasi-analógica muestra la relación entre la corriente circulante reactiva "Ikr" y la corriente circulante reactiva admisible "zul. Ikr".

Cuando el valor de corriente circulante lkr se reduce a cero, también el cociente se reduce a cero y el indicador se desplaza al centro de la escala.

No obstante, en la práctica dicho estado ideal exclusivamente se dará cuando los transformadores paralelos ofrecen características eléctricas idénticas.

Pulsar F3 para seleccionar el modo registrador.

Todos los reguladores se suministran con una función registrador DEMO (identificación: DEMO en la parte inferior izquierda del cuadriculado).

Encima del cuadriculado, se visualiza el valor ajustado de la desviación admisible de la regulación por medio de dos flechas de color negro. De esta

manera, el display de registrador ofrece todos los datos de funcionamiento importantes del regulador (ver "Display LC modo registrador" en página 37).

Aparte del valor de la tensión efectiva y la actual posición de toma (parte inferior, izquierda), se visualiza la desviación admisible de la regulación (flechas de color negro encima del cuadriculado) y la característica de tiempo de la tensión (historial).

La tensión efectiva se corresponde con el punto de intersección con la inferior de las dos líneas superiores del cuadriculado.

Independientemente de la velocidad de avance seleccionada (F4), se guardan valores de forma equidistante con una periodicidad de 1 segundo en la memoria.

Cada valor de 1s se calcula a partir de 10 valores de 100ms.

Modo registrador



El display ofrece siete zonas para la representación de 7 rangos de 10 minutos cada una (70 minutos).

El inferior rango de tiempo con máxima resolución óptica es de 7 x 14 segundos (98 segundos).

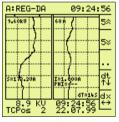
Aparte del valor de tensión, se pueden registrar los valores de corriente y ángulo ϕ con ayuda de la función registrador. Asimismo, se registran siempre la posición de toma y el valor nominal con rango de tolerancias.

En el 2º menú de registrador (F3-F3), se puede seleccionar el modo deseado por medio de la opción de menú "Nº canales" (Kanal-Anzahl) (F4). Se puede cambiar entre los distintos modos sin perder datos en cualquier momento.

Visualización de los datos registrados

En el 1º menú de registrador (F3), la opción de "Visualización dual" (Dual-Anzeige) (F4) permite cambiar entre el modo de visualización monocanal de U y el modo bicanal U (izquierda) e I (derecha). Ambas características se visualizan en un mismo eje de tiempo. La opción dx únicamente permite ajustar la resolución del valor U, sin variar la escala I.

Valores derivados de los datos registrados



En el 1º menú de registrador (F3, F3), la opción "Visualización MMU" (MMU-Anzeige) (F5) permite visualizar u ocultar los valores derivados del valor actual (parte más arriba). Los valores S e I se visualizan de forma numérica, siempre y cuando se hayan seleccionado dos canales de registro (U + I) (2º menú de registrador (F3, F3, F4)).

Con los tres canales de registro seleccionados (U + I + ϕ), se visualizan de forma numérica los valores I, ϕ , P v Q.

Asimismo, el 2º menú de registrador permite buscar incidencias específicas. El submenú de "Buscar por fecha/hora" (Zeitsuche) del 2º menú de registrador permite buscar una incidencia específica a partir de la información de fecha y hora conocida.

Al volver al menú principal de registrador (pulsando F3 o Enter), se visualizan todos los valores de medida eléctricos y la correspondiente posición de toma en el momento seleccionado.



Pulsar F4 para seleccionar el modo estadística.

A: REG-DA 09:24:56 ESTADISTICA Cantidad total cambios tomas En carga 500000 **→:**

AvPás/RePás

El display visualiza el número total de las maniobas realizadas por el selector de posición de toma desde el último reset del contador. Por un lado, se visualizan las maniobras baio carga v. por otro, las maniobras realizadas con una intensidad inferior al 5% del valor de intensidad nominal In (1 A o 5 A).

Adicionalmente, se visualizan las maniobras realizadas baio carga por cada posición de toma.

Nota

Si el selector de posición de toma funciona bajo carga (l > 0.05 · l_n), se simboliza la posición de toma efectiva con una flecha doble >>. De lo contrario, aparece una flecha simple >.

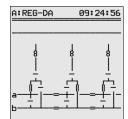
En combinación con el registrador, la función de estadística proporciona información importante sobre el sistema controlado.

A partir de los parámetros "factor de tiempo" y "desviación de la regulación admisible", el usuario puede optimizar la relación entre el mantenimiento de la tensión y el número de maniobras. Dicha relación no se puede definir matemáticamente, más bien es sujeta a las condiciones específicas en el punto de alimentación en cuestión.

Pulsar F5 para seleccionar el modo Paragramer.

La función PARAGRAMER permite configurar de forma automatizada las conexiones en paralelo, así como visualizar en tiempo real los estados de maniobra.

Básicamente, el concepto PARAGRA-MER se compone de los terminos Parallel y One-Line-Diagramm.



La función PARAGRAMER, que puede ser activada en el menú principal pulsando la tecla F5, representa de forma monofásica los estados de maniobra de los distintos transformadores.

Se activa cargando en cada uno de los reguladores una imagen completa de la barra colectora (posición interruptor automáModo estadística

Paragramer

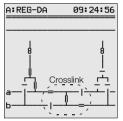


tico, separador, acoplamiento longitudinal y transversal) por medio de entradas binarias.

A partir de los estados de maniobra, el sistema detecta automáticamente los transformadores previstos para el funcionamiento paralelo en una barra colectora.

Las barras colectoras acopladas transversalmente se consideran una sola barra colectora.

La figura muestra una configuración con los dos transformadores T1 y T3 alimentando la barra colectora "a", y el transformador T2 alimentando la barra colectora "b".



En el caso de que se requieran acoplamientos especiales entre las barras colectoras, es aconsejable contactar con el fabricante, pues no se pueden considerar todas las posibilidades en estas instrucciones de servicio.

La figura de al lado muestra la característica Crosslink que permite acoplar

dos barras colectoras en forma cruzada.

Menús de Setup

⇔ "MENU"

abre el menú de

setup 1

4.4 Prueba de lámparas

Comprobar el funcionamiento de los LED en el panel frontal: Pulsar F5 ...

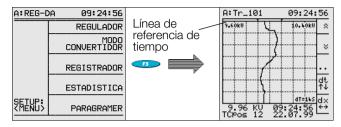
Nota

Esta prueba únicamente se puede realizar en modo regulador o modo estadística.

4.5 Resetear mensajes de fallo

Antes de poder resetear los mensajes de fallo, es imprescindible cambiar del modo de funcionamiento AUTO al modo MANUAL y volver a cambiar al modo AUTO.

4.6 Manejo del registrador



Para consultar valores del historial, pulse una de las teclas F1 OF2 OF2.

Si desea consultar la información de fecha y hora de una inci-

dencia específica, desplácese con ayuda de las teclas F1 y F2 en el diagrama de tensión/tiempo hasta alcanzar la línea de referencia de tiempo (primera línea del cuadriculado). Los valores de hora, fecha, tensión y posición de toma se visualizan debajo del cuadriculado.

Visualizando datos históricos, se indica "HIST" en la parte izquierda inferior del cuadriculado. Pulsando ESC (CANCELAR) se puede salir del modo de datos de medida históricos en cualquier momento.

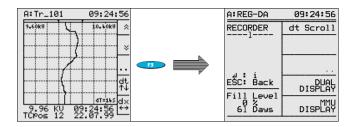
Por medio de la tecla F3 se abre el menú de Registrador 1. En este menú, se puede ajustar la velocidad de desplazamiento bajo la opción de "Desplazamiento" (para las búsquedas por medio de las teclas F1 y F2 2 en el modo Registrador). De esta forma, se pueden realizar las búsquedas de forma más rápida. Además, el menú de Registrador 1 permite seleccionar la Visualización Dual o MMU.

Pulsando la tecla F3 — en el menú de Registrador 1, se abre el menú de Registrador 2. En este menú, se puede especificar la hora y fecha de búsqueda deseadas bajo la opción de Buscar por fecha/hora. Bajo la opción de Visualización de canales, se puede seleccionar el tipo de representación (U, U+I o U+I+Phi).

Una vez que se haya vuelto al modo de registrador pulsando F3 se visualiza el diagrama de líneas de tiempos para el momento especificado.

En los menús de Registrador 1 y 2 se visualiza el estado de memoria actual en % y por día.



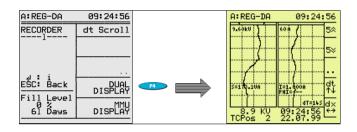


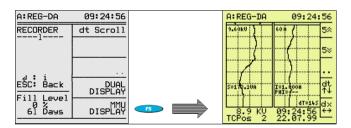
A:REG-DA	09:24:56		A: REG-DA	09:24:56
RECORDER	dt Scroll	FI	l-Pixel l-Div. 3-Div. 5-Div.	<u>^</u>
ESC: Back Fill Level 0 % 61 Days	DUAL DISPLAY DISPLAY		lmin lh ↑↓: Select d: OK	ESC: × Escape

A:REG-DA	09:24:56	A: REG-DA	09:24:56
RECORDER	dt Scroll	RECORDER	TimeSearch
ESC: Back Fill Level 0 % 61 Days	DUAL DISPLAY MMU DISPLAY	EŠC: Back Fill Level 0 % 61 Days	CHANNEL COUNT START/STOP

A:REG-DA	09:24:56		4	A: REG-D	A 09:24:	56
RECORDER	TimeSearch	FI		TIME SEARCH		1
2			,	TIME:	10:13:50 ==	
				DATE:	24. 09. 98	له
ESC: Back Fill Level	CHANNEL COUNT			↑ ↓ : S	et elect	+
0 % 61 Days	START/STOP			િત્ય : S	earch scape	→

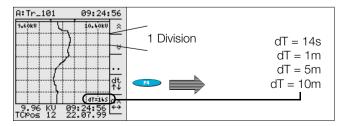
A:REG-DA	09:24:56		A: REG-DA	09:24:56
RECORDER	TimeSearch			<u> </u>
2			[1]U	
ESC: Back Fill Level	CHANNEL	F4	[3]U+I+PHI [2]U+U2 [2]U+OilT [2]U+WndT	→
61 Days	START/STOP		↑↓ : Select ↓ : OK	ESC: ×





Por medio de la tecla F4 — se puede ajustar la velocidad de avance del registrador. Están disponibles los siguientes cuatro valores: 14 s, 1 min, 5 min, 10 min.

Los valores "dt" se refieren al tiempo que se debe transcurrir hasta que se haya llenado por completo una sección de la escala (división).





Por medio de la tecla F5 "dx" se puede modificar la escala del display de registrador.

Con un módulo adicional del programa WinREG, se pueden consultar los datos registrados.

Los datos se pueden archivar en el PC a partir de la versión 1.78.

Aparte del módulo colector/registrador del WinReg, se pueden evaluar los datos con ayuda del programa MS Excel.

Nota

Cuando se visualiza DEMO en la parte inferior izquierda del cuadriculado en modo de visualización normal, esto señaliza que el registrador funciona en el modo de demostración. En este modo, se registran los valores de medida en un periodo de 4 a 6 segundos. Transcurrido dicho periodo, se sobreescriben los valores más antiguos.



5 Puesta en funcionamiento

En este apartado, se proporciona la información necesaria para que el usuario se familiarice de forma más rápida con el regulador de tensión REG-DA.

Resume las parametrizaciones que se deben realizar en cada puesta en funcionamiento y, por otro lado, hace referencia a los demás apartados relacionados en este manual.

Se ruega respetar el orden de las operaciones descritas a la hora de poner en funcionamiento el regulador.

En Página 71, se resumen todos los valores límite, acompañados por las descripciones breves relacionadas y otras referencias oportunas.

Aunque la parametrización del equipo puede realizarse con ayuda del programa de parametrización WinREG, en este apartado únicamente se describe la parametrización por medio del teclado del equipo.

En siete etapas diferentes, se describen brevemente los parámetros más importantes para la regulación y el procedimiento de la parametrización.

Para otros ajustes, que se deben efectuar en casos especiales, consulte el apartado 7.

Una vez aplicada la tensión de servicio, el REG-DA arranca en el modo de funcionamiento "regulador".

Los demás modos de funcionamiento, como por ejemplo "convertidor de medidas", "registrador", "estadística" y "Paragramer", se pueden seleccionar en cualquier momento. Es esencial saber que todos los modos de funcionamiento están activos paralelamente en segundo plano. Así, por ejemplo, si el operario selecciona el modo registrador, se siguen ejecutando tanto la tarea de regulación como las demás tareas parametrizadas.

Pulse la tecla MENU y seleccione el modo deseado por medio de las teclas de funciones F2 ... F5.

A continuación, se detallan brevemente los distintos modos de funcionamiento disponibles.

La parametrización del equipo se efectúa por medio de seis operaciones de SETUP diferentes.

El operario debe proceder de la siguiente manera:



Pulsando la tecla MENU en el menú principal de visualización (regulador, convertidor de medidas, registrador, estadística o Paragramer), se activa la opción SETUP 1.

Pulsando nuevamente la tecla MENU, se activan las opciones SETUP 2 a SETUP 6.

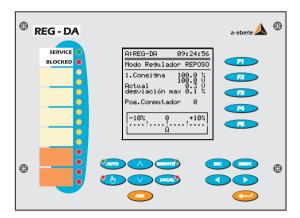
Con una de las opciones de SETUP activadas, también se pueden abrir los demás menús pulsando una de las teclas \leftarrow y \rightarrow .

¡Atención!

Respete también los "Avisos" y "Notas" que se incluyen en Página 10.



5.1 Modo regulador



Una vez aplicada la tensión auxiliar, el regulador arranca en el modo de funcionamiento "regulador"

En este modo se visualizan todos los parámetros importantes para evaluar el estado de regulación existente.

Aparte del valor efectivo de la tensión, se visualizan la toma de carga y la desviación de la regulación existente en forma cuasianalógica.

Con el indicador en la posición "0", se corresponden los valores nominales y efectivos. Si la desviación de la regulación se encuentra dentro del rango de tolerancias admisible, el indicador aparece transparente; de lo contrario, se convierte en negro.

De esta manera, el operario puede evaluar a primera vista el estado efectivo del sistema controlado.

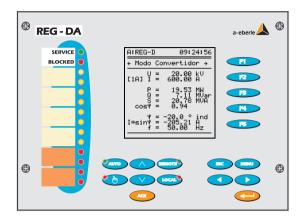
Pulsando la tecla F1, se cambia a la visualización con tamaño reducido que ofrece información adicional.

En este modo de visualización, aparte del valor efectivo y la toma de carga, se visualiza el valor nominal en V(kV) y %, así como la desviación admisible de la regulación en %.

Si prefiere volver a la visualización normal, pulse nuevamente la tecla F1.



5.2 Modo convertidor de medida



Pulse la tecla MENU y seleccione el modo convertidor de medida por medio de la tecla de funciones F2.

En este modo, se visualiza una serie de valores de medida importantes.

Los valores de tensión, intensidad y frecuencia se visualizan independientemente del tipo de conexión de los valores de medida, mientras que las potencias únicamente se visualizan correctamente habiendo introducido correctamente las fuentes de medida.

Los reguladores con característica M1 únicamente facilitan valores de medida exactas en redes de corriente trifásicas de cargas homogéneas. En tal caso, el convertidor de medida únicamente registra un valor de intensidad y otro de tensión, suponiendo una carga simétrica en todas las fases.

Por esta razón, se debe especificar la fuente de tensión (L1L2, L2L3, L3L1) y de intensidad (L1, L2, L3), para que el regulador pueda considerar la situación de los ángulos entre los valores de entrada.

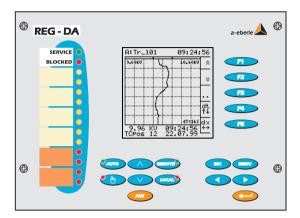
Las medidas en redes de corriente trifásica con cargas asimétricas únicamente se pueden realizar con reguladores de característica M2.

Nota

La intensidad I $x \sin \phi$ es de especial importancia en configuraciones de transformadores conectados en paralelo.



5.3 Modo registrador



En este modo, se registran la tensión de red medida y la posición de toma de carga.

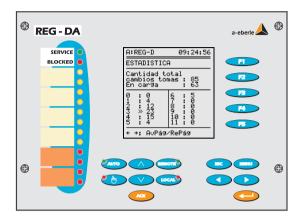
El registrador guarda un valor de tensión por segundo, equivalente al promedio aritmético de diez valores de medida de 100 ms, en la memoria del equipo.

La capacidad de memoria supera los 18,7 días, siempre y cuando cada valor/segundo se desvíe del valor de medida anterior. La experiencia muestra que la memoria ofrece una capacidad mínima de un mes.

Los valores guardados en memoria se pueden consultar por medio del teclado del equipo, o bien transmitir con ayuda del programa de parametrización WinREG a un PC para evaluarlos, por ejemplo, con Excel.



5.4 Modo estadística



En este modo, aparte de registrar las maniobras de los conmutadores de las tomas de carga, se distinguen las maniobras bajo carga y en vacío.

Se considera cumplida la condición de carga, midiendo una intensidad de un 5% superior al valor nominal ajustado (ejemplo: siendo $\ln = 1 \text{ A} \rightarrow 50 \text{ mA}$; siendo $\ln = 5 \text{ A} \rightarrow 250 \text{ mA}$).

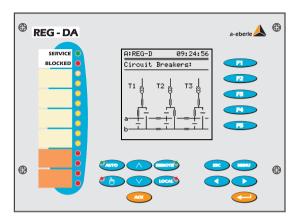
Por cada carga se registra y visualiza cada una de las maniobras del conmutador de posición de toma.

La doble flecha ante una determinada posición de toma señaliza que el transformador funciona bajo carga y con la posición de toma indicada.

La flecha simple señaliza que el transformador funciona sin carga.



5.5 Modo Paragramer



La función PARAGRAMER permite configurar de forma automatizada las conexiones en paralelo, así como visualizar en tiempo real los estados de maniobra.

Básicamente, el concepto PARAGRAMER se compone de los terminos **Para**llel y One-Line-Dia**gram**m.

La función PARAGRAMER, que puede ser activada en el menú principal pulsando la tecla F5, representa de forma monofásica los estados de maniobra de los distintos transformadores.

Se activa cargando en cada uno de los reguladores una imagen completa de la barra colectora (posición interruptor automático, separador, acoplamiento longitudinal y transversal) por medio de entradas binarias.

A partir de los estados de maniobra, el sistema detecta automáticamente los transformadores previstos para el funcionamiento paralelo en una barra colectora.

Las barras colectoras acopladas transversalmente se consideran una sola barra colectora.

La figura muestra una configuración con los dos transformadores T1 y T3 alimentando la barra colectora "a", y el transformador T2 alimentando la barra colectora "b".



5.6 Seleccionar el idioma de usuario

Seleccione SETUP 5, F1, F1

Pulsando F5, se visualizan los idiomas de usuario disponibles.



Seleccione el idioma deseado pulsando una de las teclas F2 o F4, y confirme pulsando F3.

5.7 Valor nominal

Los reguladores REG-DA gestionan un máximo de cuatro valores nominales.

No obstante, básicamente se opera con un solo valor nominal fijo.

Seleccione SETUP 1, F3, F2.



Pulsando una de las teclas F1 o F2, se aumenta el valor nominal, pulsando F4 o F5, se reduce el valor nominal.

Pulse la tecla F3, para especificar el valor nominal ajustado como valor del 100%.

A continuación, pulse la tecla Enter para confirmar los ajustes efectuados.



Nota

Siempre y cuando se especifique a continuación la relación de transformación Knu de los convertidores de tensión, se visualiza la tensión primaria en kV en la segunda línea del menú de valores nominales.

5.8 Desviación de la regulación admisible Xwz

El ajuste de la desviación de la regulación queda limitado por dos parámetros, a saber:

El rango de tensiones admisibles de los consumidores y, por otro lado, el escalonamiento del transformador.

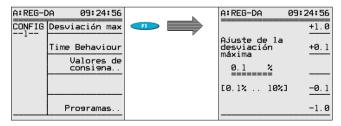
La banda mínima de tensiones se calcula a partir de la siguiente fórmula:

$$Xw_z[\%] \ge 0.6 \cdot escalonamiento[\%]$$

Xw₇: desviación admisible del valor nominal

De seleccionar una desviación de la regulación Xw_z inferior al valor de escalonamiento del transformador, el sistema regulado nunca podrá entrar en estado estable, y el regulador seguirá cambiando de posiciones de toma.

Seleccione SETUP 1, F1.



Pulsando una de las teclas F1 o F2, se aumenta la desviación de la regulación admisible, pulsando F4 o F5, se reduce la desviación de la regulación admisible.

Pulsando la tecla Enter, se acepta el parámetro definido.



5.9 Respuesta en función de tiempo

La primera necesidad en la mayoría de los puntos de alimentación es que se realice el menor número de maniobras posible en la red.

Por lo tanto, se debe configurar una regulación estable aumentando la desviación de la regulación admisible (Xwz), o bien el factor de tiempo (Xw_z).

No obstante, este procedimiento es aceptable hasta no corromper las necesidades de los clientes (desviaciones de tensión excesivas o muy prolongadas).

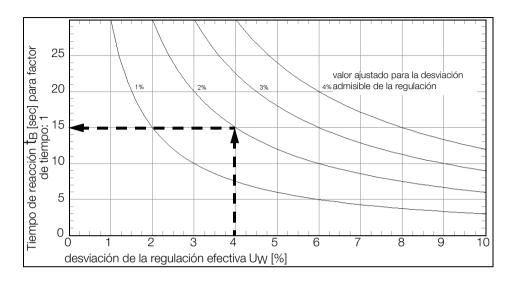
La posible reducción de la frecuencia de maniobras a partir del factor de tiempo hace necesario ajustar el tiempo de reacción t_B.

El algoritmo parametrizado $dU \cdot t = const.$ garantiza que las desviaciones de menor importancia solo provocarán maniobras transcurrido cierto tiempo, mientras que las desviaciones importantes se compensarán más rápidamente.

Con el fin de influir sobre el tiempo de respuesta $t_{\rm B}$ del regulador, se ha introducido el factor de tiempo. Dicho factor, en estado de suminstro está ajustado en 1. El tiempo $t_{\rm B}$ se multiplica con el factor de tiempo, resultando el tiempo de respuesta tv del regulador.

 $tv = t_B \cdot factor de tiempo$

Los tiempos de reacción que figuran en el diagrama se multiplican con el valor del factor de tiempo.



Ejemplo:

Desviación de la regulación efectiva

Xw = 4%:

desviación de la regulación adimisble (valor de ajuste)

 $Xw_7 = 2\%$

 $tv = t_B \cdot factor de tiempo$

(rango del factor de tiempo: 0,1 ... 30 ver SETUP 1, F2, F3)

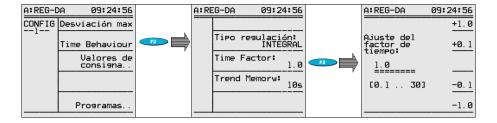
 \rightarrow con factor de tiempo: 1: 15 sec; \rightarrow con factor de tiempo: 2: 30 sec

Nota

En la práctica, se utiliza un factor de tiempo entre 2 y 3. No obstante, básicamente no se puede recomendar un factor generalizado, pues este parámetro varía según la configuración específica del cliente.

Seleccione SETUP 1, F2, F3, y especifique el factor de tiempo por medio de F1, F2 y F4, F5





A continuación, confirme pulsando Enter.

Los reguladores REG - DA ofrecen una serie de programas de tiempo. Aparte del procedimiento estándar integrado $dU \cdot t = const.$, los reguladores ofrecen otro procedimiento rápido integrado, un procedimiento lineal y, por último, un procedimiento que funciona con tiempos definidos (determinado **CONST**).

Seleccionando **CONST**, se compensarán todas las desviaciones de la regulación menores que la desviación admisible a partir del tiempo T1. En el caso de producirse una desviación mayor, aplicará el tiempo T2.

Ejemplo:

La desviación de la regulación admisible es de $\pm 1\%$. En el rango del 1% al 2% aplica el tiempo de reacción T1. Siendo la desviación de la regulación superior al 2% (ja partir del valor nominal!), el regulador reacciona transcurrido el tiempo T2.

Para más información, ver Página 231.



5.10 Retroceso rápido

Con la regulación funcionando con el algoritmo $dU \cdot t = const.$, se compensan las perturbaciones de manera que las desviaciones importantes provocarán el cambio rápido a la siguiente toma, y las desviaciones de menor importancia transcurrido cierto tiempo.

Ejemplo:

Desviación de la regulación admisible Xw_z : 1% Desviación de la regulación efectiva Xw: +6% Factor de tiempo: 1

Cambio de toma del transformador: 1,5%

De la característica se deduce un tiempo total de 42 s para la regulación del fallo.

Para acortar este periodo de tiempo, se puede activar la opción de retroceso rápido.

Especificando, por ejemplo, un límite de retroceso rápido del 6% en el caso anteriormente indicado, el regulador ajustaría de forma rápida la tensión dentro de la gama admisible, una vez que se haya alcanzado el límite del 6% y transcurrido el periodo de retardo a la conmutación.

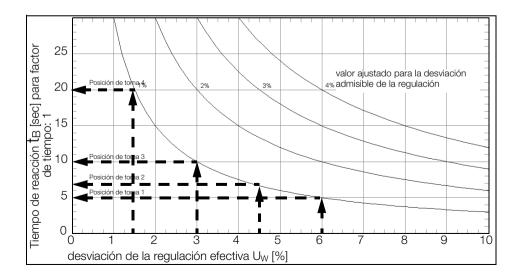




Diagrama:

desviación de la regulación efectiva

Xw = 6%:

desviación de la regulación admisible (valor de ajuste)

 $Xw_z = 1\%$

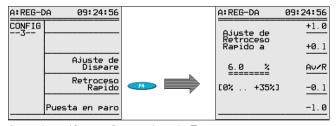
 $tv = t_{\text{B}} \cdot \text{factor de tiempo}$

→ con factor de tiempo:1:

1. posicionamiento transcurridos	5 s
2. posicionamiento transcurridos	7 s
3. posicionamiento transcurridos	10 s
4. posicionamiento transcurridos	20 s

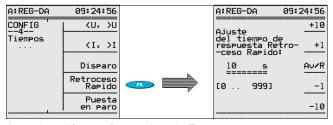
tiempo total = $\underline{42 \text{ s}}$

Seleccione SETUP 3, F4, y la función de retorno rápido por medio de F3. A continuación, especifique el límite en % del valor nominal.



A continuación, confirme pulsando Enter.

Especifique el tiempo de retardo para la activación del retroceso rápido bajo SETUP 4, F4.



A continuación, confirme pulsando Enter.



5.11 Característica de tiempo conmutador de posiciones de toma

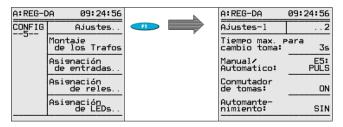
Al alcanzar el límite de retroceso rápido, la característica de tiempo del conmutador de posiciones de toma determina el periodo de tiempo hasta volver la tensión al rango de tolerancias especificado.

Especificando el operario la característica de tiempo del conmutador de posiciones de toma en el regulador, se impide que se emitan otros comandos de posicionamiento durante la maniobra en curso.

En ciertas ocasiones, los accionamientos de conmutadores de posiciones de toma más viejos emiten una señal de parada de emergencia, cuando reciben otro comando de posicionamiento en el momento de alcanzar el conmutador la nueva posición.

La característica de tiempo del conmutador de posiciones de toma puede especificarse en el menú Funciones-1.

Seleccione SETUP 5, F1.



Siempre y cuando el regulador funcione en el modo de retroceso rápido, no emitirá ningún comando de posicionamiento adicional antes de haberse transcurrido el tiempo especificado más un periodo de dos segundos.

Nota

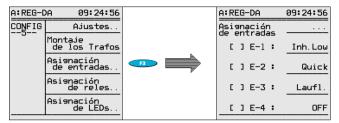
En los sistemas de regulación con unidad de supervisión (PAN-D), esta función se controla por medio de la PAN-D

Ampliación:

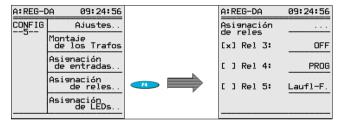
Con dos ajustes adicionales en SETUP 5, se puede realizar un control de tiempo para el conmutador de posiciones de toma.



La señal de la lámpara piloto (Laufl.) puede ser transmitida por medio de una de las entradas de libre programación (en este caso, E3) (SETUP 5, F3).



Los mensajes de fallo (Laufl-F.) se pueden emitir por medio de uno de los relés de libre programación (en este caso, relé 5).



Laufl-F+ → en caso de fallo, emite una señal pasajero

Laufl-F. → en caso de fallo, emite una señal constante

Esta señal de salida permite cancelar la operación de regulación, o bien desactivar el accionamiento del motor.



5.12 Relaciones de transformación Knx y conexión de transformación

La información incluida en este apartado únicamente es de importancia, si aparte de la tensión auxiliar del convertidor se utilizan las funciones de convertidor de medida para regular la tensión.

De lo contrario, es imprescindible especificar las relaciones de transformación, así como las fuentes de corriente y tensión.

Especificando el convertidor de corriente en el conductor de fase L3 y la toma de la tensión regulada entre L1 y L2 en el menú del REG-DA, el sistema corrige automáticamente el ángulo de 90° , facilitando los valores correctos para todas las potencias y la corriente reactiva $I \cdot \sin \phi$.

Seleccione SETUP 5, F2, F1

Seleccione la fuente de la tensión regulada por medio de F2 o F4 y confirme pulsando F3 o Enter.



El valor Knu se corresponde con el cociente de las tensiones de entrada y salida del convertidor de corriente garantiza que se visualiza la tensión primaria (p.ej. 20 kV, en vez de 100 V).

Seleccione la relación de transformación Knu pulsando F2 o F4 y confirme pulsando Enter.

Seleccione SETUP 5. F2 + F2





Ejemplo:

Tensión primaria: 20 kV
Tensión auxiliar: 100 V

Knu = 20 kV / 0.1 kV

Knu = 200

a toma de tensión del convertidor está situada entre L2 y L3, el convertidor de corriente se encuentra en L3.

- ⇔ Seleccione SETUP 5, F2
- Seleccione la tensión L2L3 por medio de F1 y confirme pulsando F3.
- Seleccione la relación de transformación Knu por medio de F2 y confirme pulsando Enter.
- Seleccione la situación del convertidor de corriente L3 por medio de F3 y confirme pulsando F3.

5.13 Ajuste de la corriente nominal

Por regla general, no es necesario alimentar la corriente al regulador para la regulación de la tensión.

No obstante, para ajustar los valores nominales a partir del valor de corriente, o bien visualizar los valores de potencia, se debe realizar una conexión de corriente.

El regulador procesa señales de entrada de 1 A y 5 A.

Seleccione SETUP 5, F2, F4.



Confirme pulsando Enter.

REG - DA



El valor Kni equivale al cociente de las corrientes de entrada y salida del convertidor de corriente.

Ejemplo:

Corriente primaria: 600 A

Corriente auxiliar: 5 A

Kni = 600 A / 5 A

Kni = 120

Seleccione SETUP 5, F2, F5



Confirme pulsando Enter.

5.14 Límite para la puesta en paro del regulador

Ejemplo:

El regulador funciona en una configuración con transformador de 110 kV / 20 kV.

Una perturbación en el lado de alta tensión provoca una caída progresiva de la tensión.

Para compensar este efecto y estabilizar la tensión de 20kV, el regulador emite un comando de cambio de toma al transformador (escalón superior).

En el momento de eliminar el fallo en el lado primario, se vuelve a ajustar la tensión primaria inicial.

No obstante, debido a que se haya regulado una tensión superior para una serie de escalones por la caída de tensión, es posible que la tensión secundaria haya alcanzado un nivel excesivo y no se pueden excluir perturbaciones en el lado secundario (disparo del relé de ptotección, etc.).

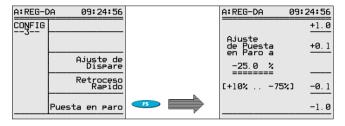


Requerimiento:

Al caer el valor de la tensión regulada por debajo de un valor límite especificado debido a un fallo primario o secundario, el regulador no debe volver a intentar aumentar la tensión.

Este requerimiento se puede cumplir especificando el límite para la puesta en paro del regulador.

Seleccione SETUP 3, F5.

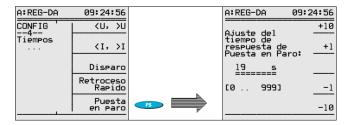


Por medio de F1, F2 y F4, F5, se puede ajustar el límite (porcentaje del valor nominal) para la puesta en paro del regulador, de manera que no volverá a intentar compensar una caída de tensión.

En el momento de alcanzar la tensión un valor superior a dicho límite, el regulador se volverá a conectar automáticamente.

Con el fin de avitar que el regulador se desconecte en caso de aparecer caídas de tensión de corta duración, se puede especificar un periodo de retardo a la conmutación hasta la puesta en paro del regulador en el SETUP 4, F5 con F1, F2, F4 o F5.

Bitte wählen Sie SETUP 4, F5.





Ejemplo:

Valor nominal 100 V

Aplicando una tensión de < 90 V para más de 10 s, se desconectará el regulador.

Introducir el límite para la puesta en paro del regulador:

SETUP 3. F5 valor de entrada: -10%

Introducir el periodo de retardo:

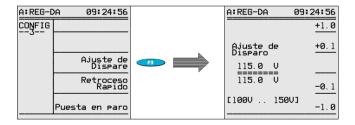
SETUP 4. F5 valor de entrada: 10 s

5.15 Disparo

El límite de disparo corresponde al límite de tensión, a partir del que el regulador sumprimirá todos los comandos de posicionamiento (definido como valor absoluto).

Al registrar una tensión inferior al valor límite especificado, se inicia la regulación automática sin la intervención del personal operario (ver también Página 221).

Seleccione SETUP 3, F3



Seleccione el valor límite para el disparo por medio de las teclas F1, F2 y F4, F5 y confirme pulsando Enter.



Seleccione SETUP 4, F3

A:REG-DA	09:24:56		A: REG-DA	09:24:56
CONFIG (U, >U4 Tiemmos (I, >I Disparo Retroceso Rapido Puesta en paro	⟨U, ⟩U		Ajuste del	+10
		tiempo de respuesta del disparo:	+1	
	Disparo	F3	10s	
	Retroceso Rapido		[0 999]	1
				-10

W

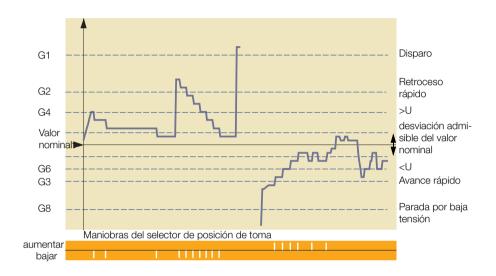
Seleccione el periodo de retardo al disparo por medio de las teclas F1, F2 y F4, F5 y confirme pulsando Enter.

Las señales de valores límite también se pueden transmitir por medio de las salidas de relé o binarias ("ver "Asignación de relés" en página 126).

Adicionalmente, se puede visualizar la señal de "Disparo" por medio de los LED programables (ver "Asignación de los LED" en página 128).



5.16 Descripción breve de los valores límite, del valor nominal y de la desviación admisible de la regulación.



5.16.1 Descripción de los ajustes

Valor nominal:

Valor de tensión que debe ajustar el regulador.

El valor nominal puede ser visualizado en forma de valores secundarios o primarios.

Valores secundarios: p.ej. 100 V o 110 V

Valores primarios: p.ej. 11 kV, 20 kV, 33 kV, 110 kV

Los valores primarios se visualizan parametrizando la relación de transformación del convertidor de tensión

Knu (0,01 ... 4000)

Rango de ajuste de valores nominales de tensión: 60 ... 140 V

Otras instrucciones ver "Valores nominales" en página 95



Desviación de la regulación admisible Xwz:

Como no es posible variar de forma continua la relación de transformación de transformadores con tomas, se debe prever un rango de tensiones en el que el regulador no reacciona cambiando la posición de toma.

Este rango de tensiones se denomina rango de tolerancias, o bien desviación admisible de la regulación.

El límite inferior del rango de tolerancias varía según el escalonamiento del transformador.

Con un rango de tolerancias inferior al valor de escalonamiento, el regulador continúa regulando las posiciones en ambas direcciones para alcanzar el valor nominal ajustado, pero rebasando los límites de tolerancias especificados.

De lo contrario, con un rango de tolerancias excesivo, se pueden producir variaciones excesivas de la tensión que pueden llevar a reclamaciones de los clientes.

Rango de ajuste: 0,1 ... 10%

El porcentaje varía en función del valor nominal especificado.

Otras instrucciones ver "Desviación admisible de la regulación" en página 93

Disparo (G1):

El "Disparo" especifica el límite superior absoluto de la tensión, a partir del mismo el regulador no volverá a reaccionar.

Dicho límite también se visualiza en forma de texto legible en el display. Si es necesario, se puede activar un relé al alcanzar el valor especificado, provocando el disparo de una protección o transmitiendo un mensaje de información al centro de mando.

Debajo del valor límite de tensión, el regulador funciona en modo normal.

El rango de ajuste del disparo es de 100 ... 150 V (únicamente se puede ajustar como valor secundario).

La tensión se considera tensión de salida del convertidor de tensión en el lado secundario del transformador, y únicamente puede ser especificada en forma de valor absoluto.

REG - DA



Causa: En funcionamiento con una serie de valores nominales especificados y el límite de "disparo" relacionado al valor nominal, dicho límite iría variándose con el valor nominal.

De lo contrario, especificando un límite de tensión, a partir del mismo se desactiva el regulador y se provoca la reacción de una protección, más bien se trata de un valor absoluto que de un valor relativo.

Otras instrucciones ver "Disparo (tensión máxima)" en página 103

Retroceso rápido (G2):

En el momento de registrar una tensión fuera del rango de tolerancias, se inicia un programa de tiempo específico. El programa de tiempo determina el periodo de tiempo que debe transcurrir hasta que el regulador emita el primer y, dado el caso, los siguientes comandos de posicionamiento.

Todos los programas de tiempo funcionan basados en el supuesto de que se compensan rápidamente las desviaciones de tensión importantes, y lentamente las desviaciones de menor importancia.

El límite de "retroceso rápido" especifica la tensión, a partir de la que se ignora el programa de tiempo, provocando el regulador el cambio rápido de la posición del transformador para hacer volver la tensión al rango definido por el parámetro de "desviación admisible de la regulación".

El periodo de avance rápido varía en función de la característica de tiempo de maniobra del propio transformador.

En configuraciones con lámpara piloto, el regulador no provocará el siguiente cambio de toma hasta que se haya repuesto el lámpara piloto. En configuraciones sin lámpara piloto, la frecuencia de maniobra varía según el parámetro de "tiempo máximo lámpara piloto" (SETUP 5, F1, F2).

Rango de ajuste: 0 ... +35% *

Otras instrucciones ver "Retroceso rápido en caso de sobretensión (BAJAR)" en página 104



Avance rápido (G3):

En el momento de registrar una tensión fuera del rango de tolerancias, se inicia un programa de tiempo específico. El programa de tiempo determina el periodo de tiempo que debe transcurrir hasta que el regulador emita el primer y, dado el caso, los siguientes comandos de posicionamiento.

Todos los programas de tiempo funcionan basados en el supuesto de que se compensan rápidamente las desviaciones de tensión importantes, y lentamente las desviaciones de menor importancia.

El límite de "avance rápido" especifica la tensión, a partir de la que se ignora el programa de tiempo, provocando el regulador el cambio rápido de la posición del transformador para hacer volver la tensión al rango definido por el parámetro de "desviación admisible de la regulación".

El periodo de avance rápido varía en función de la característica de tiempo de maniobra del propio transformador.

En configuraciones con lámpara piloto, el regulador no provocará el siguiente cambio de toma hasta que se haya repuesto el lámpara piloto. En configuraciones sin lámpara piloto, la frecuencia de maniobra varía según el parámetro de "tiempo máximo lámpara piloto" (SETUP 5, F1, F2).

Rango de ajuste: -35% ... 0% *

Otras instrucciones ver "Avance rápido en caso de subtensión (AUMENTAR)" en página 104

Sobretensión >U (G4):

El valor de sobretensión >U constituye un valor límite que solo influye sobre el proceso de regulación en ciertos modos de funcionamiento. Si es necesario, puede ser asignado a un LED o relé de salida.

Una vez que la tensión rebase el valor límite >U, se suprimen todos los comandos de aumento.

REG - DA



Particularmente, este valor límite influye sobre la regulación en las configuraciones con más de un valor nominal y valor absoluto especificado como referencia para >U (100 V / 110 V).

Rango de ajuste: 0 ... +25% *

Otras instrucciones ver "> U sobretensión" en página 102

Subtensión <U (G6):

El valor de subtensión <U constituye un valor límite que solo influye sobre el proceso de regulación en ciertos modos de funcionamiento. Si es necesario, puede ser asignado a un LED o relé de salida.

Una vez que la tensión rebase el valor límite inferior <U, se suprimen todos los comandos de bajar.

Particularmente, este valor límite influye sobre la regulación en las configuraciones con más de un valor nominal y valor absoluto especificado como referencia para <U (100 V / 110 V).

Rango de ajuste: -25% ... 0% *

Otras instrucciones ver "< U subtensión" en página 101

Parada (G8):

Al caer el nivel de tensión por debajo del límite de parada por subtensión, el regulador cambia al modo de parada.

Encima del valor límite de tensión, el regulador funciona en modo normal.

Rango de ajuste: -75% ... 0% *

Otras instrucciones ver "Parada del regulador en caso de subtensión" en página 105

El valor de referencia se selecciona en SETUP 5, funciones-5, F2

^{*} Los porcentajes indicados se refieren al correspondiente valor nominal, o bien al nivel de 100 V o 110 V.





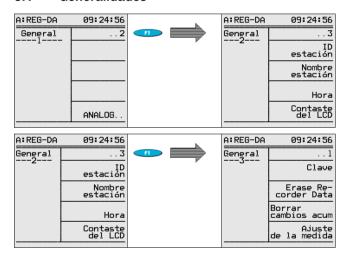
6 Ajustes básicos

Se consideran ajustes básicos los siguientes parámetros del regulador: Información de hora, contraseña, interfaces (COM1, COM2, E-LAN), contraste LCD, etc.

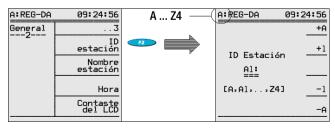
En el menú de **SETUP** 6 se pueden definir y modificar todos los ajustes básicos.

A:REG-DA		09:24:56
CONFIG		General
		RS-232
		E-LAN
		(PAN-D)
		Estado

6.1 Generalidades



6.1.1 Identificación del participante



Nota

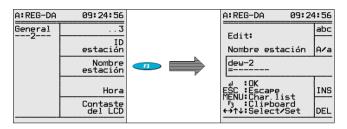
Los reguladores involucrados en el sistema de bus (E-LAN) deben ser identificados por diferentes direcciones (A ... Z4).

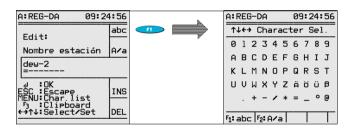


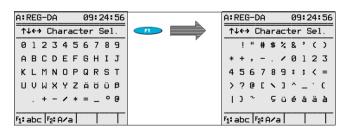
6.1.2 Nombre del participante

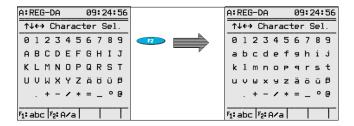
Nota

El nombre del regulador, preferiblemente, se especifica con ayuda del programa WinREG. No obstante, también se puede especificar por medio del teclado del regulador. Para ello, proceda de la siguiente manera:





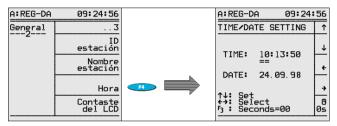




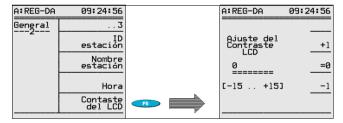


A:REG-DA 09:	24:56		A: REG-DA	09:24:56
Edit:	abc			
Nombre estación	A/a			CLEAR Entry
dew-2 =		F3	CLIPBOARD	
:OK ESC :Escape MENU:Char.list	INS			PASTE from Clb
F ₃ :Clipboard ←→↑↓:Select/Set	DEL		ESC:Escape	COPY to Clipb
F3 :Clipboard ←→↑↓:Select/Set	DEL		ESC: Es	саре

6.1.3 Ajustar fecha y hora



6.1.4 Contraste LCD (display)

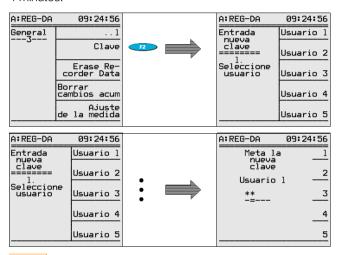




6.1.5 Contraseña

Introduciendo la contraseña, se autoriza la modificación de una serie de ajustes. Sin haber introducido ninguna contraseña, no obstante, se pueden consultar sin restricción alguna los valores de medida y parámetros.

El bloqueo de contraseña se activa transcurridos unos 4 minutos.



Nota

El operario 1 tiene derecho a modificar todas las contraseñas, mientras que los demás operarios únicamente pueden cambiar sus propias contraseñas.

Eliminar contraseñas

Introducir el valor "111111".

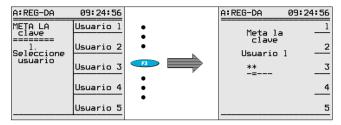
Únicamente se pueden eliminar contraseñas cuando el operario 1 haya autorizado el acceso.

Nota

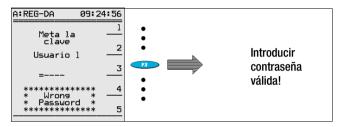
En el caso del operario 1, se desactiva la petición de contraseña en general (también para los demás operarios). En el caso de los operarios 2 á 5, únicamente se elimina la respectiva contraseña.



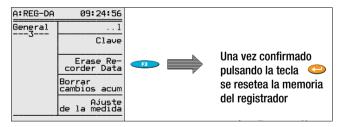
Petición de contraseña



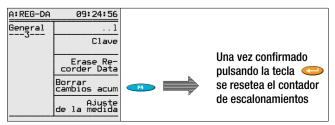
Contraseña inválida



6.1.6 Borrar registrador (resetear la memoria de valores de medida)



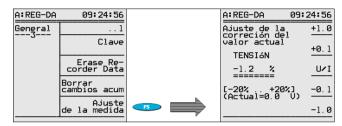
6.1.7 Borrar sumas de escalones (resetear el contador de escalonamientos)





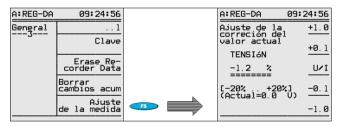
6.1.8 Corrección del valor efectivo de la tensión de medida U₌

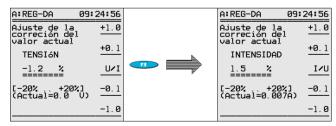
La corrección del valor efectivo de la tensión de medida permite compensar la resistencia de línea y corregir el error intrínseco del convertidor de medida.



6.1.9 Corrección del valor efectivo de la corriente de medida I_F

La corrección del valor efectivo de la corriente de medida permite corregir el error intrínseco del convertidor de media





Nota

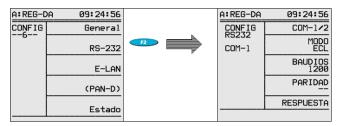
Consultando y archivando los parámetros con ayuda del programa WinREG, no figuran las correcciones de valores efectivos. Estos valores únicamente pueden ser asignados a un equipo específico, sin la posibilidad de transferirlos a otros equipos.

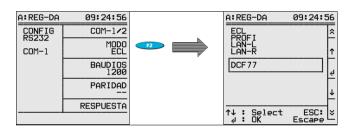


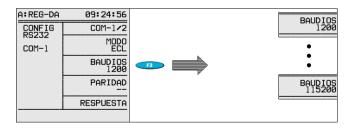
6.2 Interfaces RS-232

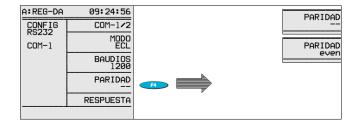
6.2.1 COM 1

Básicamente, se utiliza la interfaz COM 1 para parametrizar el regulador con ayuda del programa WinREG.









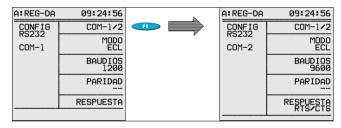


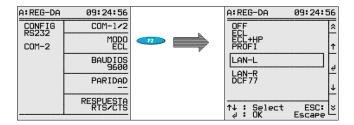
A: REG-DA	09:24:56		RESPUESTA
CONFIG RS232	COM-1/2		
COM-1	MODO ECL		RESPUESTA Xon/Xoff
	BAUDIOS 1200	-	VOLINOTI
	PARIDAD		
	RESPUESTA	F5	

6.2.2 COM 2

La interfaz COM 2 está prevista para integrar el regulador REG-DA, o bien un sistema de regulación REGSys™ (una serie de reguladores y, dado el caso, unidades de supervisión) en sistemas de control.

Utilizando la interfaz COM 2 para integrar el regulador de forma permanente en sistemas situados aguas arriba, se reserva la interfaz COM 1 para la conexión de un equipo de PC, impresora o módem.





Por defecto, funciona en modo "MODE ECL". Para sincronizar la información de hora por medio de la señal DCF77, seleccione la opción DCF77.

Si desea desviar la información procedente de la E-LAN (LAN-L, LAN-R) a la interfaz de serie, por ejemplo para efectuar transmisiones por medio de módem a nivel de E-LAN, seleccione LAN-L o LAN-R. No se proporciona información más



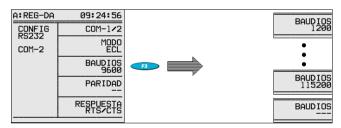
detallada en este manual, pues este tipo de conexión en cada caso debe realizarse en colaboración con el fabricante.

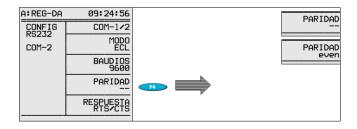
Siempre y cuando prefiere realizar una conexión PROFIBUS-DP por medio de la interfaz COM, debe seleccionar la opción de "PROFI". En tal caso, se controla un módulo externo PRO-FIBUS-DP de por medio de COM 1 o COM 2.

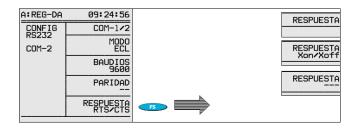
El ajuste ECL+HP permite que se transmiten las salidas generadas por una subrutina también por medio de la interfaz COM 2.

Ejemplo:

El operario desea hacer salir un texto por medio de COM 2, dependiendo de la tensión regulada o la posición de toma. En tal caso, se debe seleccionar ECL+HP, pues las salidas generadas por subrutinas, por regla general, se transmiten por medio de COM 1.









6.3 E-LAN (Energie-Local Area Network)

Para más información sobre redes E-LAN, ver Página 241.

Cada regulador ofrece dos interfaces E-LAN completas.

E-LAN IZQUIERDO: Ajustes del bus del lado izquierdo (Nivel de conexión III, bornes 69, 70, 71 y 72 ver Página 31).

E-LAN DERECHO: Ajustes del bus del lado derecho (Nivel de conexión III, bornes 73, 74, 75 y 76 ver Página 31).

Cada interfaz E-LAN funciona con cable de 2 hilos o sistema de transmisión por cable de 4 hilos (RS485).

Placa de circuito impreso - nivel III									
Borne BUS-L	Borne Modo de BUS-R funciona- miento			4 hilos					
72	76	EA+	Entrada y salida "+"	Salida "+"					
71	75	EA-	Entrada y salida "-"	Salida "-"					
70	74	E+	sin función	Entrada "+"					
69	73	E-	sin función	Entrada "-"					

Por regla general, se utilizan cables de 2 hilos que permiten realizar configuraciones de bus con varios participantes en una misma línea de comunicación. Para ello, se deben activar las resistencias terminales integradas del **primer** y del **último** participante de la línea de bus. (selección: "terminado").

Debido a las reflexiones que se producen en los extremos de la línea, el sistema de bus no puede funcionar correctamente sin activar las resistencias terminales.

En el caso de largos enlaces de transmisión, o bien utilizando amplificadores (para aumentar el nivel de señal en enlaces de transmisión excesivamente largos), se debe realizar una configuración de transmisión por 4 hilos. En tal caso, se activan automáticamente las resistencias terminales necesarias (no es necesario que el operario seleccione manualmente la opción de "terminado").

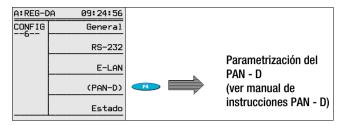
REG - DA



A: REG-DI	<u> </u>	09:24:56			A: REG-DA	09:24:56
CONFIG		General			CONFIG E-LAN	BAUDRATE
		RS-232			LEFT	L MODO 2-hilos
		E-LAN	F3			L FINAL FIN linea
		(PAN-D)			RIGHT	R MODO 2-Draht
		Estado				R FINAL FIN linea
A: REG-DI	<u> </u>	09:24:56	_		A: REG-DA	09:24:56
CONFIG E-LAN	<u> </u>	BAUDRATE	FI		CONFIG E-LAN	MODO
LEFT	L	MODO 2-hilos			LEFT	L BAUDRATE 62K5
	-	FINAL FIN linea				
RIGHT	R	MODO 2-Draht			RIGHT	R BAUDRATE 62K5
LJ	R	FINAL FIN linea			LJ	
A: REG-D	À	09:24:56			A: REG-DA	09:24:56
CONFIG E-LAN		MODO				2
LEFT	L	BAUDRATE 62K5	F2		15K6 31K2	
					62K5	
RIGHT	R	BAUDRATE 62K5	F4		125K 375K	↓ -
[]				<i>Y</i>	 ↑↓ : Sele	ect _ ESC: >
					∜ : OK	Escape —
A: REG-D	1	09:24:56				
CONFIG E-LAN	T	BAUDRATE				
LEFT	F	MODO 2-hilos	F2			
L J	L	FINAL FIN linea		·		MODO 2-hilos
ŖIĢHT	R	MODO 2-Draht	F4			
	R	FINAL FIN linea				
A: REG-DI	1	09:24:56				
CONFIG E-LAN	<u> </u>	BAUDRATE				
LEFT	L	MODO 2-hilos		4		
	L	FINAL FIN linea	F3			ETHAL
ŖIĢHT	R	MODO 2-Draht				FINAL
	R	FINAL FIN linea	F5			



6.4 Unidad de supervisión de tensión PAN - D



La unidad de supervisión PAN-D no ofrece la opción de introducir los parámetros por medio del display o el teclado.

Utilizando la unidad de supervisión PAN-D en combinación con un REG-DA con conexión vía E-LAN, el operario puede parametrizar y visualizar los valores de la PAN-D por medio del display y el teclado del REG-DA.

Este proceso se activa pulsando la tecla F4.

6.5 Estado (datos técnicos efectivos del regulador REG-D)

El menú de "Estado" incluye toda información necesaria para la identificación del sistema.

Aparte de la versión de firmware, la capacidad de la batería, etc., el menú de Estado REG-DA (1) ofrece la información sobre el estado efectivo de los dos circuitos de entrada en forma de cifra hex. Esta información es de especial importancia a la hora de poner en funcionamiento el equipo. Las cifras hex se deben interpretar de la siguiente manera.

Entradas Entradas			Entradas			Entradas									
16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1
Señal Señal				Signal			Signal								
x	_	х	-	х	Х	х	Х	_	Х	x	Х	x	Х	-	Χ
Significancia Significancia				Significancia			Significancia								
8	4	2	1	8	4	2	1	8	4	2	1	8	4	2	1
= HEX A = HEX F				= H	EX 7			= HE	EX D)					

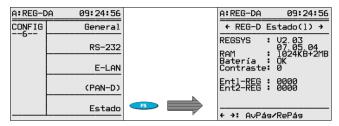
x = ON

^{- =} OFF

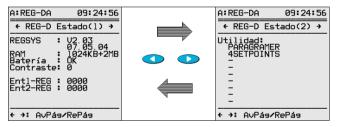


El estado de entrada anteriormente descrito se visualizaría de la siguiente manera: HEX AF7D.

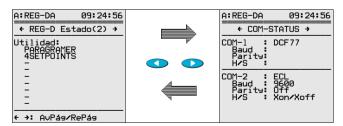
De esta forma, el operario puede comprobar inequívocamente la existencia de las señales en cada uno de los bornes durante la puesta en funcionamiento del regulador.



Pulsando la tecla de flecha • se abre una ventana en la que se visualizan las características operativas del equipo.

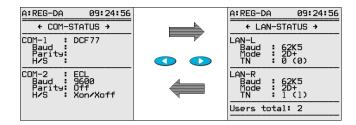


Pulsando la tecla de flecha se abre una ventana en la que se visualiza la parametrización de las interfaces COM 1 y COM 2.

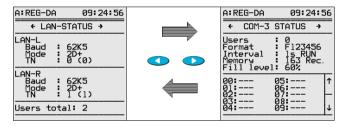


Pulsando la tecla de flecha
, se abre una ventana en la que se visualiza la parametrización de las interfaces E-LAN.



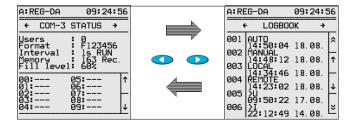


Pulsando la tecla de flecha se abre una ventana en la que se visualiza la parametrización de la interfaz COM 3.



Pulsando la tecla de flecha se abre una ventana en la que se visualiza el historial de incidencias.

En el historial de incidencias se registran todas las incidencias importantes con información de fecha y hora. En total, se pueden registrar 127 entradas. La memoria del HISTORIAL DE INCIDENCIAS funciona como memoria circulante (FIFO), es decir, se sobreescribe la entrada más vieja (nº 127) con otra nueva. Por medio de las teclas F2 ... F5, el operario puede buscar una entrada específica.



REG - DA



Se registran las siguientes incidencias con la correspondiente información de fecha y hora:

PowerON

Manual

Auto

Local

Remoto

< U

< U

> |

Avance rápido

Retroceso rápido

Disparo

Parada



7 Parametrización del regulador de tensión



Las operaciones de parametrización más importantes también se describen en el manual breve así como en el apartado "Puesta en funcionamiento", página 49 beschrieben.

La parametrización del regulador únicamente es posible en los modos de funcionamiento de "LOCAL" y "MANUAL"

Nota

Los cambios de parámetros únicamente se aceptan en el modo "MODO DE FUNCIONAMIENTO MANUAL"

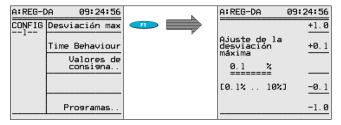
Si es necesario, también se debe introducir una contraseña válida (ver "Petición de contraseña" en página 81).

Principio de manejo ver Página 38.



7.1 Desviación admisible de la regulación

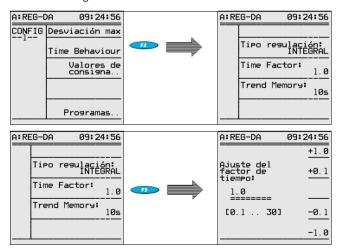
Para información detallada sobre la "desviación admisible de la regulación", consulte la Página 218.



7.2 Respuesta en función de tiempo (comportamiento de regulación)

7.2.1 Factor de tiempo

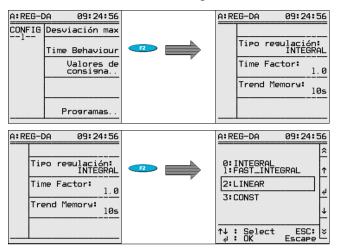
Para información detallada sobre el "factor de tiempo", consulte la Página 240.





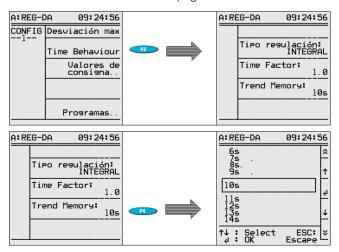
7.2.2 Programa de tiempo

Para más información, consulte la Página 231.



7.2.3 Memoria de tendencias

Para más información ver "Memoria de tendencias" en página 235.





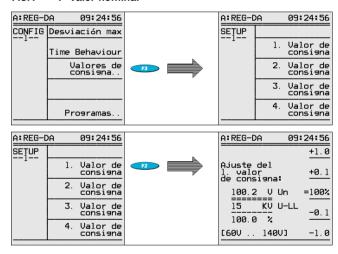
73 Valores nominales

Para más información sobre "valores nominales" (unidad principal), consulte la Página 209.

Visualización del valor nominal

Para visualizar el valor primario (valor subrayado, en el ejemplo: 15 kV) en vez del valor secundario, es imprescindible especificar la relación de transformación en el menú de "Montaje del convertidor", página 121.

7.3.1 1º valor nominal



La tensión U-LL siempre se corresponde con la tensión entre fases (tensión en delta).

Ejemplo:

El valor nominal será 100,2 V. Este valor equivale al nivel de 100%.

Procedimiento: Por medio de las teclas F1, F2, F3 y

F4, ajustar el valor doble subrayado

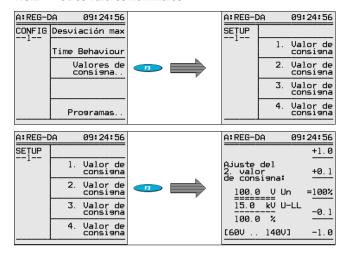
en 100.2 V.

Pulsar F3 para especificar valor de 100% el valor de 100,2 V y confirmar

pulsando "VOLVER" 🗢 .



7.3.2 Otros valores nominales



Proceda de la misma manera para ajustar el 3º y 4º valor nominal.

Cambiando de un valor nominal a otro, se generan comandos de escalonamiento hasta alcanzar una tensión dentro de la banda de tolerancias del nuevo valor seleccionado. El periodo de tiempo entre dos escalonamientos seguidos depende del "tiempo máximo lámpara piloto" (SETUP 5, funciones-1).

En configuraciones de regulación con unidad de supervisión PAN-D, el "tiempo máximo lámpara piloto" debe ajustarse en la PAN-D, siempre y cuando las dos unidades estén conectadas vía E-LAN.

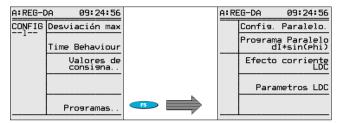
Nota

Con ayuda de los reguladores REG-DA, tanto se pueden regular tensiones y como potencias (P o Q). Esto es necesario en configuraciones de transformadores desfasadores. Para tal fin, se debe cargar la opción PQCTRL, con lo que el 3º valor nominal se convierte en valor nominal P, y el 4º valor nominal en valor nominal Q. Los distintos valores nominales se pueden seleccionar por medio de entradas binarias, las interfaces COM 1 y COM 2, o bien por medio de uno de los protocolos disponibles (IEC, DNP, MODBUS, SPABUS etc).

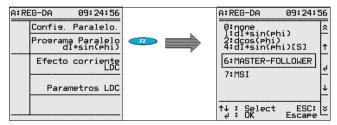


7.4 Programas (parámetros para la regulación paralela de transformadores)

Para información detallada sobre programas de regulación paralela, ver Página 245



7.4.1 Seleccionar el programa de regulación paralela

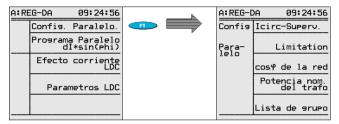




7.4.2 Parámetros para programas de regulación paralela

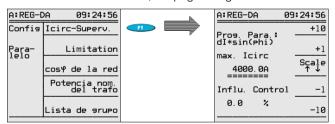
Según el programa de regulación paralela seleccionado, están disponibles varios menús de parametrización.

En el programa $\Delta l \cdot \sin \phi$ (minimización de la corriente circulante), se abre el siguiente menú:



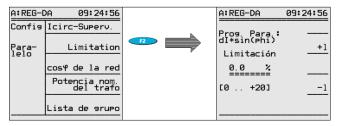
Influjo regulador (supervisión del valor lkr)

Para más información sobre el ajuste del valor admisible de la corriente circulante reactiva, ver página Página 249.



Limitación

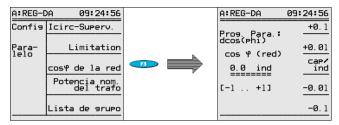
La opción de menú "Limitación" ùnicamente está disponible cuando el operario haya seleccionado el programa Δcosφ.





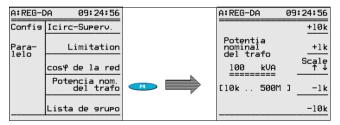
coso de red

La opción de menú "cosφ de red" ùnicamente está disponible cuando el operario haya seleccionado el programa∆cosφ.



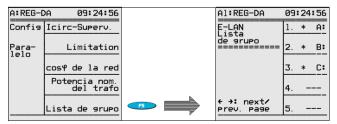
Potencia nominal del transformador

La opción de menú "Potencia nominal del transformador" ùnicamente está disponible cuando el operario haya seleccionado el programa Δlsinφ(S)



Lista del grupo (de los transformadores conectados en paralelo)

La liste del grupo se debe especificar en todos los programas (con excepción de $\Delta\cos\phi$).



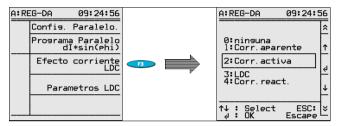
Todos los reguladores de un mismo prefijo de identificación (dirección) funcionan en una misma barra colectora. En el ejemplo, los transformadores A, B y C funcionan en una misma barra colectora.



7.4.3 Impacto de corriente (compensación de caídas de tensión)

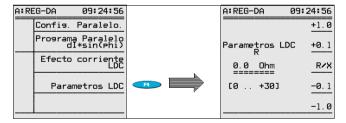
Para más información ver "Especificar los valores de tensión X_R y Uf" en página 213.

Los valores de aumento y limitación del impacto de corriente aparente, activa y reactiva se especifican en el Setup 1 (F1 y F2).



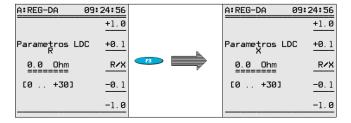
7.4.4 LDC - parámetro R (Line Drop Compensation)

Para más información ver "Determinar la caída de tensión en función de la intensidad de corrienten y del cos ϕ " en página 211.



7.4.5 LDC - parámetro X (Line Drop Compensation)

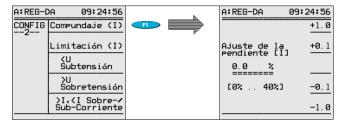
Para más información ver "Determinar la caída de tensión en función de la intensidad de corrienten y del cos ϕ " en página 211.





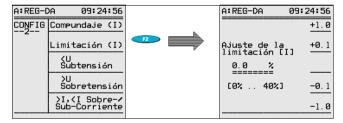
7.5 Aumento (característica U/I)

Para información detallada sobre el parámetro "aumento", ver Página 214.



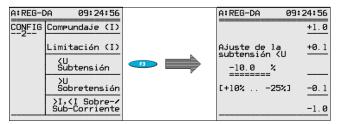
7.6 Limitación (característica U/I)

Para información detallada sobre el parámetro "limitación", ver Página 214.



7.7 < U subtensión

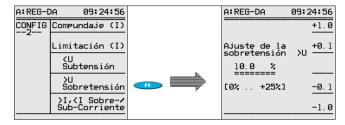
Para información detallada sobre el parámetro "< U subtensión, ver Página 223.





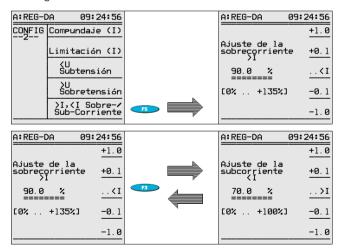
7.8 > U sobretensión

Para información detallada sobre el parámetro "> U sobretensión", ver Página 222.



7.9 Valor límite > I, < I (valor límite inferior y superior de la corriente)

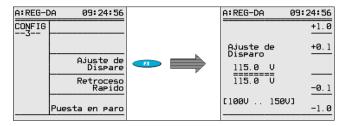
Para más información sobre el parámetro "valor límite > I, < I", ver Página 222.





7.10 Disparo (tensión máxima)

Para información detallada sobre el parámetro "disparo", ver Página 221.



Tenga en cuenta que es imprescindible introducir el parámetro de disparo en forma de valor absoluto.

Causa: Por regla general, los valores límite se referencian con los correspondientes valores nominales.

En configuraciones con más de un valor nominal, el límite del disparo se ajusta al valor nominal seleccionado.

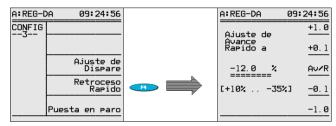
Como el disparo del transformador, o bien la generación de un mensaje se suele producir al alcanzar un determinado nivel de tensión – independientemente del valor nominal seleccionado –, parece más fiable especificar límite de disparo en "V".



7.11 Cambio rápido en caso de sobretensión/ subtensión

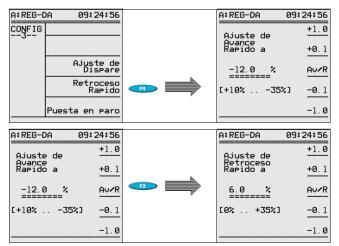
7.11.1 Avance rápido en caso de subtensión (AUMENTAR)

Para información detallada sobre el parámetro "avance rápido", ver Página 222.



7.11.2 Retroceso rápido en caso de sobretensión (BAJAR)

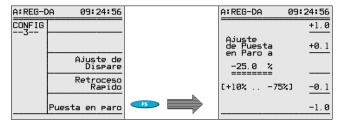
Para información detallada sobre el parámetro "retroceso rápido", ver Página 221.





7.12 Parada del regulador en caso de subtensión

Para información detallada sobre el parámetro "parada", ver Página 224.



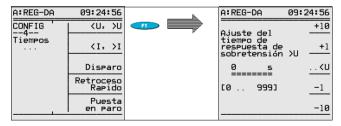
7.13 Retardo a la conmutación (señales límite)

Nota

Para cada uno de los parámtros o valores límite se puede especificar un tiempo de retardo.

7.13.1 Retardo a la conmutación > U

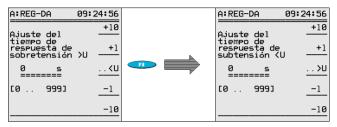
Para información detallada sobre el parámetro "retardo a la conmutación", ver Página 220.





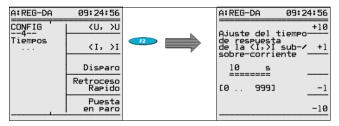
7.13.2 Retardo a la conmutación < II

Para información detallada sobre el parámetro "retardo a la conmutación", ver Página 220.



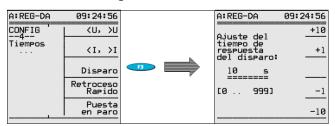
7.13.3 Retardo a la conmutación > I, valor límite < I

Para información detallada sobre el parámetro "retardo a la conmutación", ver Página 220.



7.13.4 Retardo al disparo

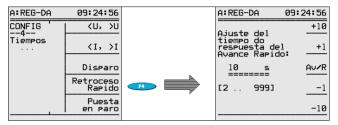
Para información detallada sobre el parámetro "retardo a la conmutación", ver Página 220.





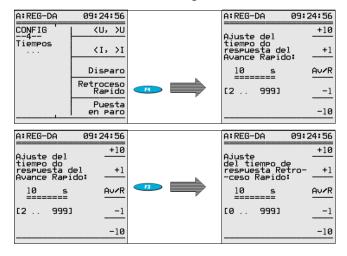
7.13.5 Retardo al avance rápido

Para información detallada sobre el parámetro "retardo a la conmutación", ver Página 220.



7.13.6 Retardo al retroceso rápido

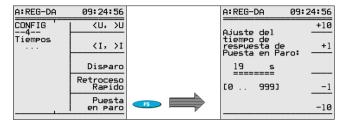
Para información detallada sobre el parámetro "retardo a la conmutación", ver Página 220.





7.13.7 Retardo a la parada

Para información detallada sobre el parámetro "retardo a la conmutación", ver Página 220.



7.14 Funciones (comportamiento del regulador)

El menú de "Funciones" ofrece las más diversas opciones de parametrización.

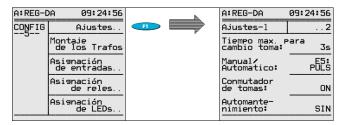
En parte, se trata de parámetros que no pueden ser asignados a ninunga de las operaciones de parametrización. Por otro lado, son parámetros que, aunque sean asignables, por razones estructurales no aperecen en el orden lógico dentro de la estructura de SETUP.

De esta forma, el menú de "Funciones" constituye un conjunto de parámetros y funciones especiales que, en la mayoría de los casos, son el resultado de los requerimientos específicos de los usuarios.

En cualquier caso, es oportuno familiarizarse a grandes rasgos con las diferentes máscaras de este menú.

7.14.1 Resumen menú Funciones 1 á 6

El menú de Funciones ofrece seis submenús (funciones-1 a funciones-6) que se pueden seleccionar por medio de la tecla de funciones F1.



REG - DA



A:REG-DA 09:24:5	6		A:REG-DA 09:24:56
Ajustes-2	3		AddOns-34
Indicación de corriente: 0	N		UP/Down Relay ON Time 2.0s
Protector LCD: 0	N		Mantener manual si error en E <u>LAN</u> OFF
Modo Resulador escritura srande: OF	F		Setpoint Adjustment with ← → Keys: OFF
Idioma: ENGLIS	<u>H</u>		
A:REG-DA 09:24:5	6		A:REG-DA 09:24:56
AddOns-3	4 🙃		Ajustes-45
Ur/Down Relay ON Time 2.0	5	P	Fallo de reacción ON de tensión
Mantener manual si error en ELAN OF	F		Tiempo de paro MANUAL
Setpoint Adjustment with ← → Keys: OF	F		Tramo de tiempo: 15s
			Numero de cambios: 2
A:REG-DA 09:24:5	6		A:REG-DA 09:24:56
Ajustes-4	5		Ajustes-56
Fallo de reacción O de tensión	N	,	Limit Base: Val.cons.
Tiempo de paro MANUA	L		Puesta en paro at (I or)I : OFF
Tramo de tiempo: 15	5		
Numero de cambios:	2		
A:REG-DA 09:24:5	6	4	A:REG-DA 09:24:56
Ajustes-5	<u> </u>		Ajustes-61
		F	
Limit Base: Val.cons	_	₽	Activar Pros. paralelo: ON
Limit Base: Val.cons Puesta en paro at (I or)I:OF	<u>-</u>	P	Activar
	<u>-</u>	V	Activar Pros. paralelo: ON Max. Difference
	<u>-</u>	۲	Activar Pros. paralelo: ON Max. Difference



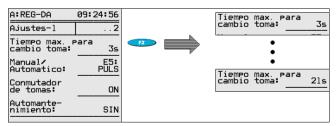
7.14.2 Tiempo máximo lámpara piloto (tiempo de funcionamiento accionamiento de motor)

El regulador permite supervisar el tiempo de funcionamiento del accionamiento de motor (selector de posición de toma). Al rebasar el valor de tiempo ajustado, se genera una señal que se puede utilizar para la desconexion del accionamiento del motor. De esta forma, se impide el funcionamiento continuo del selector de posición de toma.

En configuraciones con unidad de supervisión PAN-D, el "tiempo máximo lámpara piloto" debe ajustarse en la PAN-D (ver el manual de la PAN-D). De lo contrario, se puede realizar una supervisión del tiempo de funcionamiento por medio del regulador. Primeramente, se debe especificar el tiempo máximo de funcionamiento por cada toma para el selector de posición de toma en "funciones-1". A continuación, se puede asignar la señal de la lámpara piloto a la entrada deseada (ver "Asignación de entradas (binarias)" en página 125). Finalmente, se puede emitir el mensaje de "Fallo selector de posición de toma" por medio de una salida de relé (ver "Asignación de relés" en página 126).

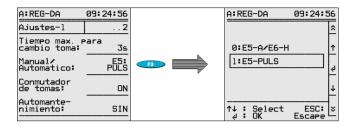
Existen dos opciones para la parametrización del relé:

- 1. "Laufl.-F" genera un mensaje permanente al rebasar el valor de tiempo especificado.
- 2. "Laufl.-F+" provoca la emisión de una señal pasajero al rebasar el valor de tiempo especificado.





7.14.3 Manual/Auto



El regulador ofrece dos opciones para cambiar entre los modos de funcionamiento MANUAL y AUTO.

Aparte de las opciones descritas a continuación, el operario también puede seleccionar la estructura deseada por medio de una de las interfaces serie COM y los protocolos IEC, DNP

No obstante, se recomienda realizar las conexiones serie en colaboración con el fabricante.

Opción flip/flop

En modo de "E5-PULS", se provoca el cambio de MANUAL a AUTO y viceversa por medio de un impulso en la entrada E5 es decir, cada nuevo impulso provoca el cambio del modo de funcionamiento.

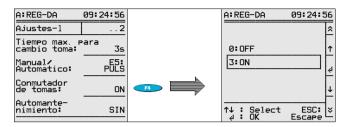
Comportamiento de cambio biestable

En modo de "E5-A/E6-H" se provoca el cambio de MANUAL a AUTO por medio de un impulso o una señal permanente en la entrada E5. Las siguientes señales no provocarán ningún cambio de estado, es decir, el regulador permanece en el modo de AUTO.

El cambio de AUTO a MANUAL se provoca con un impulso o una señal permanente en la entrada E6. Las siguientes señales no provocarán ningún cambio de estado, es decir, el regulador permanece en el modo de MANUAL.



7.14.4 Posición de toma



OFF

Si para la visualización de la posición de toma no está disponible ninguna señal, seleccione la opción "**OFF**".

En el modo regulador, se visualiza el símbolo "--" en el display.

Seleccionando la opción "ON", aunque no esté disponible ninguna información de posición de toma, el regulador indica la posición de toma "0". La visualización de este valor puede provocar confusiones entre el personal operario.

ΟN

Si para la visualización de la posición de toma están disponibles señales BCD, seleccione la opción "**on**".

En el modo regulador, se visualiza la posición de toma en el display.

Nota

En caso de fallo (señales BCD existentes, selector en "ON"), compruebe las conexiones y la asignación de entradas.

Asimismo, tenga en cuenta que el regulador verifica automáticamente la posición de toma, siempre y cuando se haya activado la posición de toma.

Las posiciones de toma erróneas se señalizan por medio del indicador de fallo TapErr.

El indicador TapErr se pone activo en el momento de señalizar una posición de toma irracional.

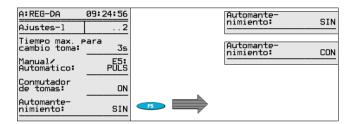
No obstante, como para la regulación de transformadores individuales la visualización de la correcta posición de toma no es un factor decisivo, el indicador TapErr tiene carácter puramente informativo.



En el caso de asignar la señal de TapErr a un relé que a su vez provoca el cambio al modo MANUAL del regulador, puede detener el proceso de regulación al detectar un fallo de posición de toma.

Para más información sobre TapErr, ver Página 167 y Página 266.

7.14.5 Mantenido del modo de funcionamiento



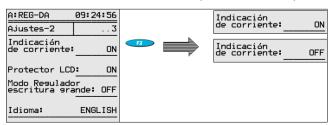
CON

En el modo "**con**", se registra el modo de funcionamiento del regulador antes de las caídas de tensión auxiliar, es decir, una vez que haya vuelto la alimentación de tensión, el regulador funciona en el modo seleccionado antes de producirse la caída de tensión.

SIN

En modo "SIN", no se registra el modo de funcionamiento del regulador antes de las caídas de tensión auxiliar, es decir, una vez que haya vuelto la alimentación de tensión, el regulador siempre funciona en modo MANUAL.

7.14.6 Visualización de la corriente (del transformador)





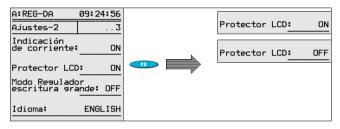
ON

En modo "ON", se puede visualizar también el valor de corriente en el display del regulador (campo pequeño).

0FF

Con el fin de evitar que se visualice el valor 0,000 A, se puede suprimir la visualización del valor de corriente.

7.14.7 Salvapantallas LCD (display)



ON

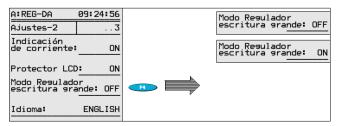
El display se apaga transcurrido una hora sin pulsar ninguna tecla.

La iluminación de fondo se apaga transcurridos unos 15 minutos sin pulsar ninguna tecla

0FF

El display no se apaga nunca, y la iluminación de fondo se apaga transcurridos unos 15 minutos sin pulsar ninguna tecla.

7.14.8 Modo regulador: Pantalla grande



0FF

El regulador visualiza detalles.

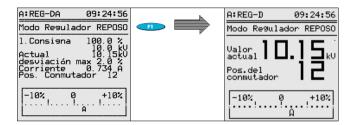


ON

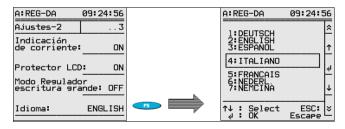
Al contrario de la visualización de detalles, únicamente se visualizan el valor de tensión y la posición de toma efectivas en la pantalla grande.

Nota

En modo regulador, se puede cambiar entre visualización normal y grande, pulsando la tecla F1.

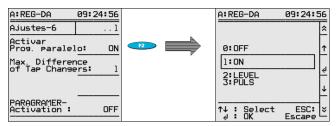


7.14.9 Selección del idioma de usuario





7.14.10 Activación de programas paralelos



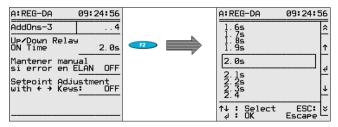
Los programas paralelos se pueden activar seleccionando la opción de menú "on", o bien por medio de una señal binaria.

Seleccionando la opción "NIVEL", el programa paralelo permanece activado hasta caer el nivel de señal en la entrada asignada.

"La opción de "PULSO" activa o desactiva el programa paralelo.

En este apartado, se describe el procedimiento más simple de activación de programas paralelos, que en la práctica no siempre es aconsejable seguir debido a los requerimientos específicos. Por esta razón, rogamos seguir en primer lugar las instrucciones del apartado 9.

7.14.11 Tiempo de reacción relé A/B



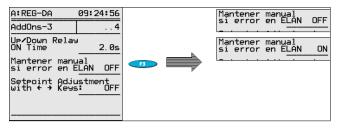
Por defecto, el tiempo de reacción de impulsos al generar el regulador un comando de posicionamiento de toma es de 2 segundos.

No obstante, particularmente los accionamientos de motores más viejos funcionan con tiempos de reacción más largos.

Con ayuda de esta opción de menú, el operario puede ajustar el tiempo de reacción de impulsos aumentar/bajar en un rango de 0,5 s a 6 s, en etapas de 0,1 s.

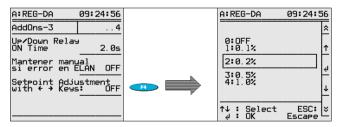


7.14.12 Bloqueo del modo AUTO en caso de fallos E-LAN



En el momento de detectar un fallo E-LAN, por ejemplo en funcionamiento paralelo de una serie de transformadores, el correspondiente regulador cambia del modo AUTO a MANUAL. La función de "Bloqueo del modo AUTO en caso de fallos E-LAN" garantiza que no se podrá volver a activar el modo AUTO antes de eliminar el fallo, o bien desactivando la propia función (cambiando de ON a OFF).

7.14.13 Ajuste del valor nominal



Por regla general, se introduce el valor nominal por menú.

Si es imprescindible modificar el valor nominal – sin utilizar la opción de SETUP 1 –, el operario puede incrementar o bajar este valor con ayuda de las teclas de flecha "izquierda" (bajar) y "derecha" (incrementar).

Los porcentajes ajustables en el menú de funciones-3 especifican el nivel de incremento/bajada del valor nominal.

Eiemplo:

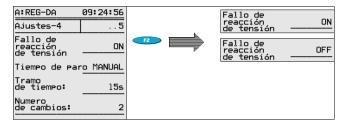
Ajustando un porcentaje del 0,5%, se incrementa o reduce el valor en un 0,5% cada vez que se pulse la tecla.



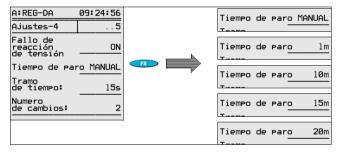
7.14.14 Caída continua de red

Para información detallada sobre la caída continua de red, ver Página 226.

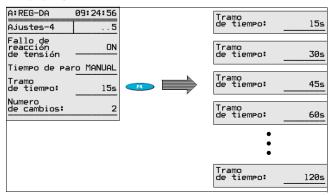
Detección



Tiempo de bloqueo

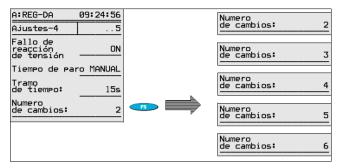


Tiempo prefijado



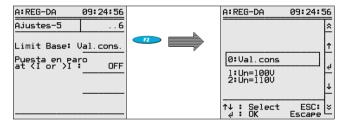


Frecuencia de maniobras



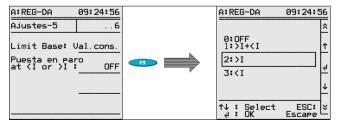
7.14.15 Referencia valor límite (valor de referencia)

Para información detallada sobre la referencia valor límite, ver Página 224



7.14.16 Parada del regulador con < I o > I

Para más información sobre la parada con < I o > I, ver Página 224 (sobreintensidad)





7.14.17 Máxima diferencia entre posiciones de toma (supervisión)

El operiario puede especificar la máxima diferencia entre posiciones de toma para los programas paralelos $\Delta I\sin \phi$ y $\Delta I\sin \phi$ (S). Asimismo, se puede generar una alarma en caso de rebasar la máxima diferencia entre posiciones de toma del transformador en conexiones paralelas. En tal caso, se pone a MANUAL el grupo que funciona en paralelo.

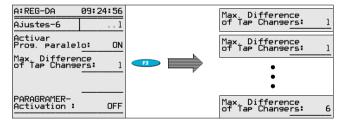
Se ruega configurar el regulador de manera que visualiza las diferencias excesivas entre las posiciones de toma del transformador

Para tal fin, se puede asignar la función de "ParErr" a uno de los LED de libre programación, o bien generar un mensaje de texto legible en el display del regulador.

El mensaje de texto legible puede generarse con una subrutina que está disponible en nuestro paquete de herramientas, o bien puede pedirse del fabricante.

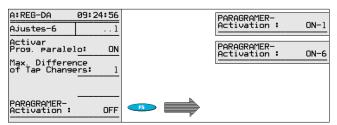
El LED puede parametrizarse por medio del SETUP 5, F5.

Seleccione el parámetro 30: ParErr.



7.14.18 Activación del PARAGRAMER

La activación del PARAGRAMER se describe detalladamente en el apartado 9.

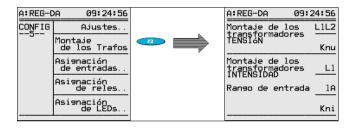




7.15 Montaje del convertidor

En este menú, se especifican los conductores de fase entre los cuales se toma la tensión de medida que constituye el valor efectivo del regulador.

Para visualizar los valores del lado de subtensión del transformador (tensión y corriente en el lado primario de los convertidores de medida), es imprescindible introducir las relaciones de transformación de los convertidores de tensión y corriente por medio del menú Knu/Kni.



7.15.1 Montaje del convertidor de tensión (conexión de conductor)

Para el funcionamiento del regulador REG-DA, no es necesario asignar los terminales de conexión de tensión y corriente a posiciones específicas de la red (p.ej. U12 y L3 etc.). Independientemente de la posición y del conductor definidos para la medida de tensión y corriente, respectivamente, el regulador siempre determina la correcta relación entre ángulos a partir de la información de conexión definitiva, introducida en el SETUP 5, montaje de convertidor.

Nota

Tenga en cuenta que se regulan tensiones superiores en caso de defectos a tierra de alta impedancia en la línea seleccionada (UL1), siempre y cuando se determina la tensión de regulación a partir de una tensión fase neutro (p.ej. UL1-N).

Esto ha de considerarse particularmente en redes compensadas.

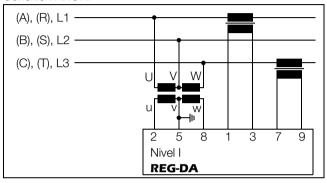
En caso de utilizar el regulador en redes con carga asimétrica, puede funcionar también en conexión Aron(característica M2) para garantizar que se obtengan los valores de medida correctos de la potencia activa y reactiva.

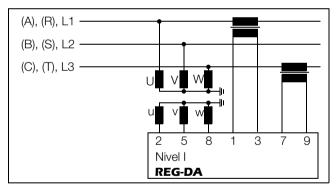


Para tal fin, es imprescindible realizar la correcta conexión, aparte de la parametrazación adecuada (montaje de convertidor, tensión y corriente en "ARON").

Por favor, tenga en cuenta el siguiente esquema de conexiones (con carácter orientativo).

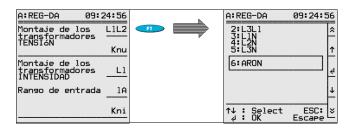
Conexión ARON:





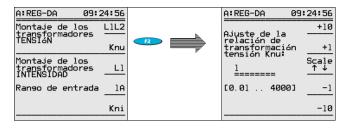
Nota

También en conexión Aron, el REG - DA únicamente regula a partir de las tensiones conectadas entre los bornes 2 y 5.





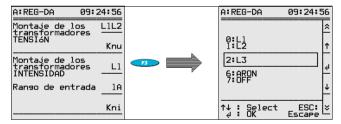
7.15.2 Montaje del convertidor relación de transformación tensión



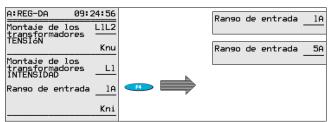
Para visualizar el valor primario de la tensión, es imprescindible especificar la relación de transformación Knu del convertidor de tensión.

Ejemplo: 20 KV/100 V → Knu = 200

7.15.3 Montaje del convertidor de corriente (conexión de conductor)

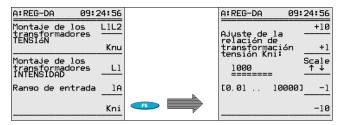


7.15.4 Montaje de convertidor de corriente (cambio 1 A / 5 A)





7.15.5 Montaje de convertidor relación de transformación corriente

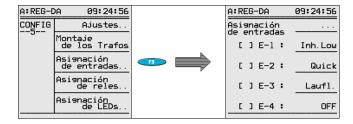


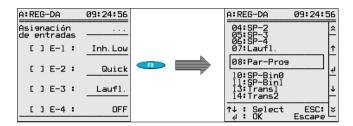
Para visualizar el valor primario de la corriente, es imprescindible especificar la relación de transformación Kni del convertidor de corriente.

Ejemplo: 1000 A/100 A → Kni = 1000



7.16 Asignación de entradas (binarias)





A cada uno de los canales de entrada se puede asignar una función específica de la lista de opciones.

Ejemplo:

Si desea supervisar el tiempo de funcionamiento del selector de posición de toma, asigne la lámpara piloto a una de las entradas (p.ei. E1, estado de suministro).

Seleccione la opción "Laufl." por medio de las teclas de flecha y confirme pulsando Return. De esta manera, el regulador considera señal de lámpara piloto la señal en E1, comparándola con el "tiempo máximo lámpara piloto" especificado bajo funciones-1. Ver también apartado 7.17.

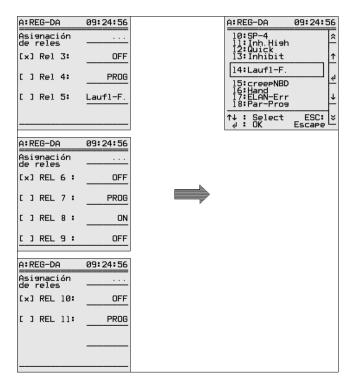
Si la lista no incluye la función deseada, seleccione la opción "**Prog**" para asignar el valor de entrada deseado por medio de la subrutina.

En tal caso, es aconsejable buscar aplicaciones semejantes en el paquete de herramientas que ofrecemos en nuestra página web (www.a-eberle.de), o bien contactar con el fabricante.



7.17 Asignación de relés

A: REG-	OA 09:24:56		A: REG-DA	09:24:56
CONFIG	Ajustes		Asignación de reles	
3	Montaje de los Trafos		[x] Rel 3:	OFF
	Asignación de entradas		[] Rel 4:	PROG
	Asignación de reles	F4	[] Rel 5:	Laufl-F.
	Asignación de LEDs			
	Asignación de LEDs			



Los relés R3 ... R11 se pueden programar libremente. A cada una de las salidas se puede asignar una función específica de la lista de opciones.

Ejemplo:

Para señalizar el exceso del tiempo de funcionamiento del selector de posición de toma, asigne una de las funciones

REG - DA



"Laufl-F" o "Laufl-F+" a uno de los relés de libre programación.

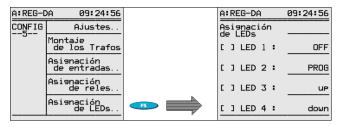
Transcurrido el tiempo admisible de tensión de lámpara piloto en la entrada E3 (valor especificado bajo "funciones-1"), reacciona el relé R3, funcionando como indicador o actuador (desconectar guardamotor).

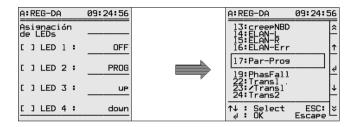
Si la lista no incluye la función deseada, seleccione la opción "Prog" para asignar y activar el relé de forma deseada por medio de la subrutina.

En tal caso, es aconsejable buscar aplicaciones semejantes en el paquete de herramientas que ofrecemos en nuestra página web (www.a-eberle.de), o bien contactar con el fabricante.



7.18 Asignación de los LED





Los LED 1 ... LED 12 pueden programarse libremente, según las necesidades del usuario.

A cada uno de los LED se puede asignar una función de visualización específica de la lista de opciones.

Para señalizar el exceso del tiempo de funcionamiento por medio del LED 1, asigne la función "Laufl-F" al LED 1 programable.

Rebasando el tiempo de funcionamiento especificado, se ilumina el LED 1.

Si la lista no incluye la función deseada, seleccione la opción "**Prog**" para activar el LED de forma deseada por medio de la subrutina.

En tal caso, es aconsejable buscar aplicaciones semejantes en el paquete de herramientas que ofrecemos en nuestra página web (www.a-eberle.de), o bien contactar con el fabricante.



8 Simulación de valores de medida

Para evitar que la función de simulación se pueda activar por descuido, se deben realizar una serie de operaciones que garantizan que el regulador únicamente funcione con tensión simulada una vez que el operario haya seleccionado dicha función.

A continuación, se describen las operaciones necesarias:

- Arrancar WinREG
- Seleccionar el terminal.
- 3 Una vez pulsado Enter, el equipo se registra con la dirección asignada, por ejemplo <A>
- 4 En este momento, se pueden seleccionar las siguientes opciones:
- a) Característica simmode=1
 (procure introducir este valor correctamente por medio del terminal), habilita la función de simulación; adicionalmente, debe seleccionarse por medio del SETUP 6, F5.

 En este modo, únicamente se pueden realizar simulaciones manuales.
 Cambiando de MANUAL a AUTO, se desactiva la simulación.
- b) Característica simmode=2
 (procure introducir este valor correctamente por medio del terminal), habilita la función de simulación; adicionalmente, debe seleccionarse por medio del SETUP 6, F5.

 En este modo, también se pueden realizar simulaciones automáticas.
 Cambiando de MANUAL a AUTO, no se desactiva la simulación, pero se resetea transcurrido un periodo de 15 minutos sin pulsar ninguna tecla.
- c) Característica simmode=0
 (procure introducir este valor correctamente por medio del terminal), desactiva la función de simulación.

 En SETUP 6, F5, ya no se puede activar la simulación.

En estado de suministro, está activado el modo de simulación solo manual. (simmode=1)

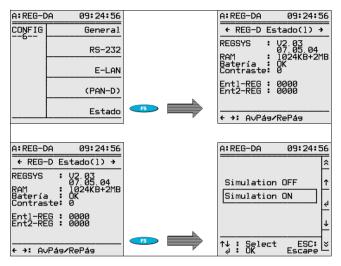




Nota

Visualizando la palabra "Istwert" en mayúsculas ("ISTWERT"), esto señaliza que se haya activado la "SIMULACIÓN DE VALORES DE MEDIDA"

La función de simulación de los valores U, I, y φ puede ser activada en el menú SETUP6/ESTADO.



¡Atención!

Si no se pulsa ninguna tecla para unos 15 minutos, el regulador cambia automáticamente del modo "SIMU-LACIÓN DE VALORES DE MEDIDA" al modo de regulación normal.

Nota

Utilizando la unidad de supervisión PAN-D en combinación con un REG-D con conexión vía E-LAN, tenga en cuenta que en el modo de simulación también la PAN-D recibe la tensión simulada. Durante la simulación, la unidad no recibe la información de la tensión efectiva de la instalación.



8.1 Ajustar la tensión de simulación

Con la función de simulación activada (simmode=1 o simmode = 2), se puede simular la tensión en los modos de regulador, convertidor de medida y registrador por medio de las teclas de flecha y

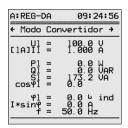
El ángulo de fase y la corriente únicamente se pueden simular en el modo de covertidor de medida.

- Seleccionar "F2" MODO CONVERTIDOR DE ME-DIDA"
- ➡ Pulsando la tecla de flecha derecha → , se incrementa latensión de simulación en etapas de 0,5 V (con Knu = 1).
- ➡ Pulsando la tecla de flecha izquierda , se reduce la tensión de simulación en etapas de 0,5 V (con Knu = 1).

A:REG-DA		09:24:56			
← Modo	Co	nver	ti	do	or →
[][A][]	=	10 1.	0 00	0	VA
P1 Q1 S1 cosY1	=	17 0.	0. 0. 3. 0	0 0 2	UAR VA
Ψl I*sinΨ f	=	0. 0. 50.	0 0 0	L A Hz	ind

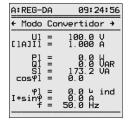
8.2 Ajustar la corriente de simulación

- Pulse F2 para incrementar la corriente de simulación en etapas.
- Pulse F3 para reducir la corriente de simulación en etapas.



8.3 Ajustar el ángulo de fase de simulación

- Seleccionar F2 ,MODO CONVERTIDOR DE MEDIDA"
- Pulse F4 para incrementar el ángulo de fase de simulación en etapas de 1,0°.
- Pulse F5 para reducir ángulo de fase de simulación en etapas de 1,0°.





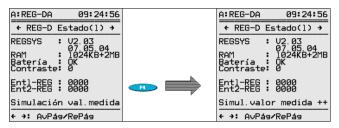
8.4 Ajustar la posición de toma de simulación

Con la función de simulación activada (simmode=1 o simmode = 2), se puede simular la tensión de escalón.

Para activar la simulación de posición de toma, pulse F4

El modo de simulación de la posición de toma se señaliza indicando dos carácteres

"++" detrás de la palabra "Messwert-Simulation".



++ -> Simulación de posición de toma activada

Nota

La posición de toma simulada únicamente se puede cambiar con el regulador en "MODO DE FUNCIONA-MIENTO MANUAL"



- Pulse la tecla de flecha "hacia arriba" para aumentar la posición de toma simulada en el factor 1.
- Pulse la tecla de flecha "hacia abajo" para bajar la posición de toma simulada en el factor 1.



9 Funcionamiento paralelo de transformadores con REG-DA

Es imprescindible preparar adecuadamente las conexiones en paralelo de una serie de transformadores. Básicamente, se deben ajustar las posiciones de toma y colocar adecuadamente los interruptores automáticos y seccionadores. A continuación, se debe cargar la información de estados de maniobra a los reguladores involucrados en la conexión paralela.

El regulador de tensión REG-DA integra una subrutina que permite detectar los estados de maniobra de cada uno de los transformadores y agrupar automáticamente los reguladores, garantizando en cualquier momento que únicamente funcionan en paralelo aquellos reguladores que alimentan sobre una misma barra colectora.

Por supuesto, también funciona de forma convencional con activación manual de conexiones paralelas.

En ambos casos, se debe preparar el regulador tal y como se describe en los apartados:

Modo de Condiciones generales transformadores					Requerimientos regulador			Programa
funcio- namien- to	namien- Variación tensión por	Potencia nominal	Desviación ten- sión relativa de cortocircuito	Diferencia máx. escalonamiento en funciona- miento	Con medida de corriente	Posición de toma disponible	Con	REG-D TM REG-DA
Funciona- miento para-	idént.	idént. o difer.	≤ 10 %	sin	posible	oblig.	oblig.	Master- Follower/MSI
lelo en una barra colec-	idént. o difer.	idént.	≤ 10 %	parametrizable	oblig.	posible	oblig.	Δlsinφ
tora	idént. o difer.	difer.	≤ 10 %	parametrizable	oblig.	posible	oblig.	Δlsinφ (S)
Funciona- miento para- lelo en una red	idént. o difer.	idént. o difer.	idént. o difer.	parametrizable	oblig.	posible	posible	Δ cosφ

maabroo, o pronoro miliimizar la colmonico circaldinio road

va?

Según las necesidades específicas, se puede seguir uno de los procedimientos descritos a continuación.

Todos los siguientes procedimientos de regulación están integrados en cada regulador.



Master-Follower

Master-Follower-Independent (MSI)

ΔI sinφ (minimizar la corriente circulante reactiva)

 $\Delta I \sin \phi$ (S) (minimizar la corriente circulante reactiva a partir de las potencias nominales de los transformadores)

 $\Delta \cos \varphi$

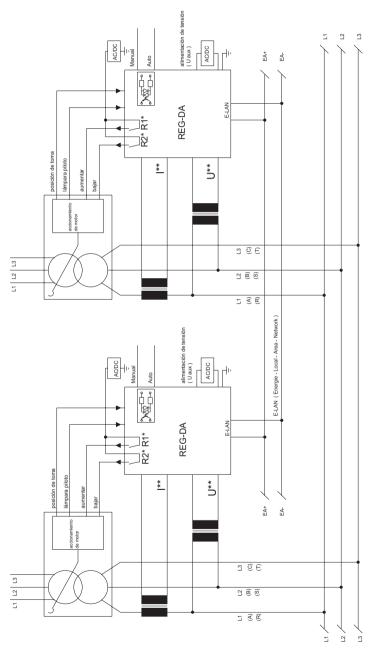
El procedimiento de regulación $\Delta\cos\varphi$ se utiliza en caso de no poder conectar los reguladores involucrados en la conexión paralela entre sí por medio del sistema de bus (E-LAN).

En caso de producirse un fallo de bus en funcionamiento paralelo con minimización de la corriente circulante reactiva ($\Delta I \sin \varphi$ o $\Delta I \sin \varphi$ (S)), el sistema entero cambia al modo de regulación de emergencia, que también funciona en base al procedimiento $\Delta \cos \varphi$.

En caso de fallo, los reguladores recurren al último valor cosφ medido para mantener la tensión dentro del rango de tensiones especificado y alcanzar, en la medida en que sea posible, el último valor cosφ.



9.1 Esquema de conexiones





El esquema de conexiones muestra una configuración con dos transformadores paralelos con las conexiones más importantes. Este principio también aplica en el caso de tres y más transformadores.

Tenga en cuenta que los convertidores de tensión y corriente pueden ser conectados asignando libremente los diferentes conductores. No obstante, es imprescindible introducir la configuración de convertidores, o bien el circuito de medida en el SETUP 5, F2.

* Compruebe la carga de contacto en R1 y R2!

110 V DC	230 V AC
20 A arrancar	5 A @ cosφ = 1
5 A mantener	$3 A @ \cos \varphi = 0.4$
0,4 A apagar	



9.2 Programas para el funcionamiento paralelo, requerimientos

¡Atención!

Tenga en cuenta que en funcionamiento paralelo no es admisible utilizar reguladores REG-DA con distintas versiones de firmware cargadas.

La versión de firmware se puede consultar por medio del teclado del regulador.

Pulse la tecla de menú hasta que se abra el SETUP 6. Púlsando F5, se abre la página de estado del reguador. En la 1ª y 2ª línea se visualiza la versión de firmware cargada, por ejemplo V2.01, con fecha del 01.02.04.

En caso de tener cargadas distintas versiones, descargue el firmware actualizado en nuestra página web (www.a-eberle.de o www.regsys.de), o bien contacte con nosotros por teléfono.

9.2.1 Tareas de preparación

En este apartado, se describen las tareas de preparación para activar manualmente y automáticamente conexiones paralelas.

Las distintas operaciones se describen a partir de un sistema compuesto por tres transformadores que alimentan sobre una barra colectora.

Como programa paralelo, se selecciona la opción Master-Follower.

De seleccionar otro programa en una configuración con un número menor o mayor de transformadores, se deben ajustar las operaciones adecuadamente.

Es imprescindible asignar correctamente las señales de posición de toma de los transformadores a los reguladores y activar la comunicación vía E-LAN entre los mismos para garantizar que el Master pueda verificar la función de los Slave en cualquier momento.



Preparar la activación manual

La preparación de la activación manual consiste en una serie de operaciones que son necesarias para preparar el funcionamiento paralelo de varios transformadores (ajuste de la posicón de toma, activar interruptores automáticos, separadores y acoplamientos), y la subsiguiente activación manual de la regulación paralela.

En este caso, la regulación paralela puede ser activada directamente por medio del menú (SETUP 5, funciones-6), o bien emitiendo una señal de entrada binaria.

Preparar la activación automática

La preparación de la activación automática consiste en activar simultánea y automáticamente una serie de transformadores conectados en paralelo en función de la posición lógica (OFF/ON) de todos los interruptores automáticos, separadores y acoplamientos.

Para ello, se debe cargar una imagen de la barra colectora (posición de los interruptores automáticos, separadores, acoplamientos longitudinales y transversales) en cada uno de los reguladores involucrados en la configuración.

A partir de los estados de maniobra, el sistema detecta automáticamente los transformadores previstos para el funcionamiento paralelo en una barra colectora.

A continuación, se regulan los transformadores a partir del procedimiento de regulación seleccionado.



9.2.2 Preparar la activación manual

Para preparar la conexión paralela de tres transformadores a partir del procedimiento Master-Follower, se deben realizar las siguientes operaciones.

Proceda de la misma manera en el caso de conectar en paralelo dos y hasta cuatro transformadores.

Nota

Este apartado describe la parametrización por medio del teclado de membrana del regulador. Por supuesto, también se pueden realizar las operaciones con ayuda del software de parametrización WinREG.

1. operación

Seleccionar el modo MANUAL en todos los reguladores

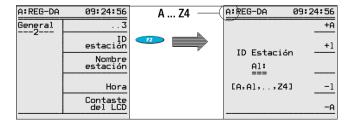
2. operación

Asignar las identificaciones de participantes

El regulador asignado al transformador 1 recibe la identificación (dirección) <A>, el regulador asignado al transformador 2 recibe la identificación , y el regulador asignado al transformador 3 recibe la identificación <C>

Introducir la identificación:

Seleccione SETUP 6, F1, F2



Pulsando las teclas de funciones F1 y F2, se aumenta el valor de dirección, pulsando F4 y F5 se disminuye el valor.

Confirme pulsando <Enter>.



Se pueden asignar las direcciones A ... Z4. No obstante, no es admisible asignar dos veces una misma dirección.

Los reguladores REG-DA con unidad PAN-D asociada asignarán automáticamente la corespondiente identificación a la PAN-D.

Para ello, el regulador REG-DA incrementa la propia dirección (factor 1) y la asigna a la PAN-D.

Ejemplo:

Si la identificación del regulador es <A>, asignará la identificación <A1> a la PAN-D. Si la identificación del regulador es <B9>, asignará la identificación <C> a la PAN-D.

3. operación

Establecer la comunicación de bus

Para el funcionamiento paralelo, se debe establecer la comunicación entre todos los reguladores involucrados vía E-LAN.

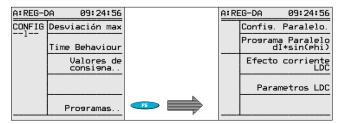
Para ello, establezca una comunicación de bus (2 ó 4 hilos) Line-to-Line o convencional.

Una vez establecidas las conexiones de hardware, se debe proceder a parametrizar la comunicación de bus [ver "E-LAN (Energie-Local Area Network)" en página 86].

4. operación

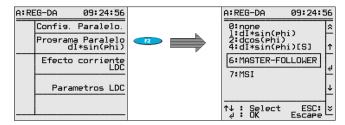
Seleccionar el programa paralelo

Seleccione SETUP 1, F5.





Pulse F2 y seleccione el procedimiento de regulación Master-Follower.



Este ajuste únicamente se debe efectuar en el Master – por regla general, con dirección <A> . Los demás participantes se especifican automáticamente como Follower con la introducción de la lista de grupoe (ver operación 5).

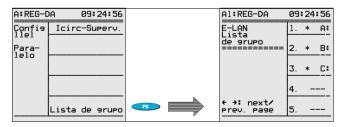
A los Follower se debe asignar el programa paralelo "ninguno".

5. operación

Introducción de la lista de grupo

En la lista de grupo se especifican las identificaciones de todos los reguladores involucrados en la configuración paralela.

Seleccione SETUP 1, F5, F1, F5



Asigne el regulador con la identificación <A> en la primera posición pulsando F1, la ID en la segunda posición pulsando F2, y la ID <C> en la tercera posición pulsando F3.

Si se puede introducir la lista de grupo de manera anteriormente descrita, por regla general, queda garantizado el funcionamiento correcto de la comunicación de bus.



Utilizando este procedimiento, no es necesario introducir el influjo de la regulación.

6. operación

Activar la conexión paralela

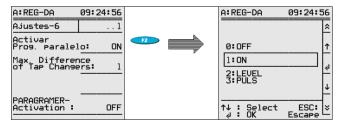
La conexión paralela se puede activar de la siguiente manera:

- Activar por teclado
- Activar por entrada binaria (control de nivel)
- Activar por entrada binaria (control de impulsos)
- Activar vía IEC RS 232. ...

Activar por teclado

Seleccione SETUP 5, F1, funciones-6

Pulsando la tecla de función F2, se puede activar la conexión paralela.



Seleccione "ON".

Con la opción de "Parallel Prog. Aktivierung" en "ON", está operativo el modo automático de la conexión paralela.

El regulador ofrece dos opciones que permiten activar la conexión paralela por medio de una entrada binaria, a saber:

Activar la conexión paralela controlado por nivel, o bien por medio de una entrada controlada por impulsos.



En caso de "activar controlado por nivel", la conexión paralela permanece operativa hasta que se desconecta el potencial en la entrada seleccionada. En el momento de desconectar el potencial en la entrada seleccionada, se desactiva la conexión paralela.

En caso de "activar controlado por impulso", se activa la conexión paralela con el primer impulso y se desactiva con el impulso siguiente, etc.

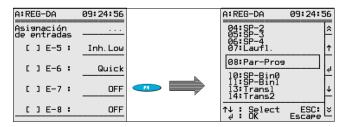
Para activar la conexión paralela por medio de una entrada binaria, proceda de la siguiente manera:

Seleccione la entrada de disparo

Con excepción de E5 y E6, se pueden utilizar todas las entradas de libre programación como entrada de disparo o habilitación.

En el ejemplo, se activa la conexión paralela por medio de la entrada E7.

Seleccione SETUP 5, F3, F1



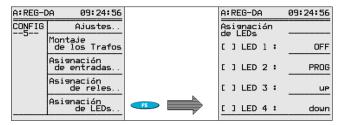
Pulse la tecla F4 y seleccione la función "Par-Prog" en el campo central marcado del display.

Confirme pulsando <Enter>.

Con ello, se puede activar la conexión paralela por medio de la entrada E7.

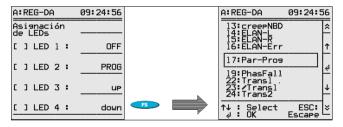


Para señalizar ópticamente el estado de activado de la conexión paralela, seleccione SETUP 5, F5.



En el ejemplo, se señaliza el estado de activado de la conexión paralela con ayuda del LED 4 (programable).

Pulse la tecla F5 y seleccione la función "Par-Prog" en el campo central marcado del display.



Confirme el ajuste LED 4 pulsando <Enter>.

Si desea confirmar el estado de la conexión paralela (OFF/ON) por medio de un contacto libre de potencial, seleccione uno de los relés disponibles (R3 hasta R11) en el SETUP 5 (tecla F4), asignando también la función Par-Prog.

REG - DA



Si desea activar y desactivar el funcionamiento paralelo por medio de entradas controladas por nivel o impulsos, seleccione el modo de activación (nivel o impulso) en el SETUP 5, F1, funciones-6 (tecla F2).

7. operación

Conmutar los interruptores automáticos, separadores, acoplamientos transversales y longitudinales a partir del modo de funcionamiento paralelo previsto.

8. operación

Seleccionar el modo AUTO en todos los reguladores

El Master regula todos los transformadores a la propia posición de toma actual antes de iniciar el proceso de regulación de tensión.

En funcionamiento normal, se mantiene la tensión dentro del rango admisible de desviación de la regulación y se regulan todos los transformadores a la misma posición de toma.



9.2.3 Preparar la activación automática

Con el fin de preparar más sencillamente la activación automática y visualizar en línea los estados de maniobra, se puede integrar la opción de PARAGRAMER en el menú principal.

Básicamente, el concepto PARAGRAMER se compone de los terminos **Para**llel y One-line-Dia**gram**m.

La opción PARAGRAMER visualiza el estado de maniobra de los distintos transformadores en un mismo sistema. Con la característica PARAGRAMER habilitada, se puede seleccionar esta opción pulsando la tecla F5 en el menú principal.

La versión normal de la opción PARAGRAMER permite controlar seis transformadores, como máximo.

No obstante, se ofrece una versión especial que controla hasta diez trasnformadores

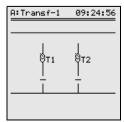
La opción se activa asignando a cada regulador la imagen completa de la barra colectora del correspondiente transformador (posición de interruptores automáticos, separadores, acoplamientos transversales y longitudinales).

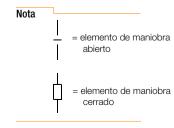
A partir de los estados de maniobra, el sistema detecta automáticamente los transformadores previstos para el funcionamiento paralelo en una barra colectora.

Las barras colectoras acopladas transversalmente se consideran una sola barra colectora.

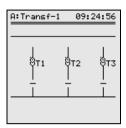
En versión normal, la opción PARAGRAMER puede visualizar las siguientes configuraciones:

2 transformadores con una barra colectora (1 interruptor automático por transformador)

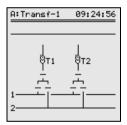




3 transformadores con una barra colectora (1 interruptor automático por transformador)



2 transformadores con dos barras colectoras (1 interruptor automático, 2 interruptores separadores por transformador)



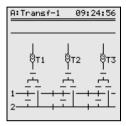
3 transformadores con dos barras colectoras (1 interruptor automático, 2 interruptores separadores por transformador)

A:Transf-1	09:	24:56
₩T1	 - - - - - - -	



Adicionalmente, se pueden separar o acoplar las barras colectoras 1 y 2 con ayuda acoplamientos transversales o longitudinales.

El estado lógico de los acoplamientos puede ser emitido al regulador e integrado en el algoritmo de asignaciones.



Los distintos interruptores, seccionadores etc. se identifican de la siguiente manera:

El prefijo PG simboliza el **P**ARA**G**RAMER; las demás siglas se detallan en la tabla:

☐ PG_LS:

Respuesta Interruptor automático del correspondiente transformador

☐ PG_TR1:

Respuesta \mathbf{se} parador del transformador de la barra colectora $\mathbf{1}$

☐ PG_TR2:

Respuesta \mathbf{se} parador del transformador de la barra colectora $\mathbf{2}$

☐ PG_QK:

Respuesta acoplamiento transversal del correspondiente transformador

☐ PG_LK1:

Respuesta **a**coplamiento longitudinal del transformador de la barra colectora **1**

☐ PG_LK2:

Respuesta **a**coplamiento longitudinal del transformador de la barra colectora **2**



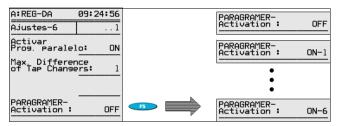
1. operación

Seleccionar el modo MANUAL en todos los reguladores

2. operación

Activar PARAGRAMER

Seleccione SETUP 5, F1, funciones-6, F5, y active el PARAGRAMER especificando el número de transformadores conectados en paralelo. Es decir, con tres transformadores paralelos: ON-3



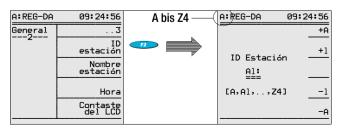
3. operación

Asignar las identificaciones de participantes

El regulador asignado al transformador 1 recibe, por ejemplo, la identificación (dirección) <A>, el regulador asignado al transformador 2 recibe la identificación , y el regulador asignado al transformador 3 recibe la identificación <C>.

Introducir la identificación:

Seleccione SETUP 6, F1, F2





Pulsando las teclas de funciones F1 y F2, se aumenta el valor de dirección, pulsando F4 y F5 se disminuye el valor.

Confirme pulsando <Enter>.

Se pueden asignar las direcciones A ... Z4. No obstante, no es admisible asignar dos veces una misma dirección.

Los reguladores REG-DA con unidad PAN-D asociada asignarán automáticamente la corespondiente identificación a la PAN-D

Para ello, el regulador REG-DA incrementa la propia dirección (factor 1) y la asigna a la PAN-D.

Ejemplo:

Si la identificación del regulador es <A>, asignará la identificación <A1> a la PAN-D. Si la identificación del regulador es <B5>, asignará la identificación <B6> a la PAN-D.

4. operación

Establecer la comunicación de bus

Para el funcionamiento paralelo, se debe establecer la comunicación entre todos los reguladores involucrados vía E-LAN.

Para ello, establezca una comunicación de bus (2 ó 4 hilos) Line-to-Line o convencional.

Una vez establecidas las conexiones de hardware, se debe proceder a parametrizar la comunicación de bus (ver "E-LAN (Energie-Local Area Network)" en página 86).

5. operación

Parametrizar la lista de grupo:

El número de transformadores involucrados en la conexión paralela (n=3) se especifica en la lista de grupo.

REG - DA



En la lista de grupo enumerada se debe especificar un mismo orden para cada uno de los reguladores. El regulador del primer trasnformador debe aparecer en la primera línea de la lista de grupo, el regulador del segundo transformador debe aparecer en la segunda línea, etc. La identificación de los reguladores se puede seleccionar libremente, tal y como se ha descrito anteriormente. Para obtener una estructura fácil de comprender, no obstante, es aconsejable asignar al primer regulador la ID "A", al segundo regulador la ID "B", etc.

La asignación en la lista de grupo determina el número de transformadores visualizados en la opción PARAGRAMER (2ª posición de la lista de grupo asignada => 2 transformadores, 3ª posición de la lista de grupo asignada => 3 transformadores, etc.).

Asimismo, la lista de grupo visualiza los reguladores actualmente agrupados:

Los transformadores que funcionan en paralelo se identifican con tres símbolos (+,*,=) que aparecen antes de la entrada en la lista. Los reguladores que aparecen con el mismo símbolo funcionan en una misma barra colectora.

Se recomienda proceder de la siguiente manera en cada uno de los reguladores:

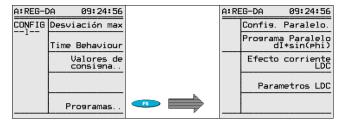
```
Setup 1, =>
<F5> "Programas", =>
<F1> "Par. Parameter", =>
<F5> "Lista de grupo E-LAN", => Introducción de participantes
```

6. operación

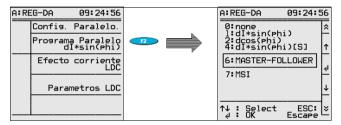
Seleccionar el programa paralelo



Seleccione SETUP 1, F5.



Pulse F2 y seleccione, por ejemplo, el procedimiento de regulación Master-Follower.



Este ajuste únicamente se debe efectuar en el Master – por regla general, con dirección <A> . Los demás participantes se especifican automáticamente como Follower con la introducción de la lista de grupo.

A los Follower se debe asignar el programa paralelo "ninguno".

7. operación

Asignación de entradas

Con esta operación, se preparan las distintas entradas binarias programables para las futuras tareas.

Para, por ejemplo, asignar el separador PG_TR1 del transformador 1 a la entrada E 8 del regulador, se debe asignar la función PG_TR1 a la entrada E 8 en el SETUP 5, F3 "Asignación de entrada ...".

Proceda de la misma manera en el caso de las demás entradas/mensajes.

REG - DA



Según la asignación de las entradas, se visualizan una o dos barras colectoras.

Están disponibles las siguientes funciones de entrada:

PG LS:

Respuesta interruptor automático del correspondiente transformador

⇒ PG_TR1:

Respuesta separador del transformador de la barra colectora 1

⇒ PG TR2:

Respuesta separador del transformador de la barra colectora 2

⇒ PG QK:

Acoplamiento transversal

⇒ PG LK1:

Acoplamiento longitudinal lado derecho de la alimentación en barra colectora 1

⇒ PG LK2:

Acoplamiento longitudinal lado izquierdo de la alimentación en barra colectora 2

A las entradas no ocupadas se asigna un valor por defecto. De esta manera, también se pueden visualizar imágenes de la instalación que no reflejan la configuración máxima admisible con un interruptor automático, dos separadores, un acoplamiento transversal y dos longitudinales por cada transformador, respectivamente.

Nota

Para las aplicaciones con barras colectoras acopladas en forma cruzada, se ofrece la característica "Crosslink". No obstante, como estas configuraciones no se realizan muy frecuentemente, no se procede a detallar esta opción en este manual. Si desea realizar dicha confiuración, rogamos que se ponga en contacto con nosotros. Todos los reguladores integran las funciones necesarias que se pueden activar cargando el firmware adecuado.



Resumen ajustes por defecto:

☐ 1 barra colectora:

PG_LS: abierto

PG TR1: cerrado, no se visualiza en

PARAGRAMER

□ 2 barras colectoras:

PG_LS: cerrado
PG_TR1: abierto
PG_TR2: abierto
PG_QK: abierto
PG_LK1: cerrado
PG_LK2: cerrado

El cambio entre las visualizaciones depende de los siguientes criterios:

- Asignando cualquier parámetro PG_xxx en la tercera posición de la lista de grupo del regulador, se visualizan tres transformadores (en vez de dos).
- □ Utilizando PG_TR1 (o PG_TR2) en el regulador del grupo, se visualiza un esquema de conexiones con dos barras colectoras (en vez de una barra colectora).
- Utilizando PG_QK, PG_LK1, o PG_LK2 en el regulador del grupo, se visualiza el acoplamiento transversal y longitudinal.

REG - DA



8. operación

Visualización de la imagen de la barra colectora

Según la parametrización de la lista de grupo, se visualizan entre dos y seis reguladores en el display de resumen. Aparte del resumen PARAGRAMER, se puede seleccionar la opción de vista detallada.

Selección resumen:

<MENU>, <F5> => Resumen `PARAGRAMER'

Selección estado de maniobra:

<F5> Cambio estado de maniobra/resumen

Paginar en la viualización "Estado de maniobra" con "<" o ">"

9. operación

Seleccionar el modo AUTO en todos los reguladores.

En este momento, se puede activar automáticamente la conexión paralela.



9.3 Funcionamiento paralelo en modo Master-Follower-Independent (MSI)

(disponible a partir de la versión 2.03, con fecha del 16.7.2004)

Nota

Todas las instrucciones sobre la regulación respecto a TapErr y ParErr aplican también en modo Master-Follower, independientemente del procedimiento de activación.

La sigla MSI significa funcionamiento Master (M), Slave (S) e Independent (I) de transformadores individuales.

En este modo, el operario especifica todos los transformadores involucrados en la conexión paralela, seleccionando uno de los estados anteriormente descritos.

En tal caso, los transformadores funcionan con posiciones idénticas de toma, es decir con procedimiento Master-Follower.

Nota

A continuación – como es habitual –no se hace diferencie entre los conceptos de "Master-Follower" y "Master-Slave".

Tenga en cuenta:

- En modo MSI, únicamente se puede cambiar manualmente el modo de funcionamiento (MSI) del regulador.
- Por el contrario, en modo Independent se puede cambiar entre los modos MANUAL y AUTO en cualquier momento.
- ➡ Si los transformadores ya funcionan en paralelo, se puede cambiar del modo AUTO al modo MANUAL seleccionando el modo MANUAL en uno de los reguladores. De esta manera, queda garantizado que en caso de fallo el grupo entero cambia rápidamente al modo MANUAL.
- Para cambiar el grupo al modo AUTO, es imprescindible cambiar antes el modo AUTO en el **Master**; no se acepta el cambio de MANUAL a AUTO en los Slaves.
- En la línea de estado del display ParaGramer se indica el regulador que funciona en modo Master.

REG - DA

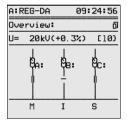


Asimismo, se puede señalizar el modo de funcionamiento vía LED.

Asignando el parámetro MSI_Ma a uno de los LED (SETUP 5, F5), este se enciende cuando el regulador funciona en modo Master. Proceda de la misma manera en los modos de funcionamiento Slave (MSI_SI) o Independent (MSI_Ind).

La parametrización efectiva se visualiza en el display ParaGramer, identificando los distintos transformadores con las letras M, S e I.

Todos los transformadores/reguladores que funcionan como Master o Slave se representan con acoplamiento cerrado. Los reguladores que funcionan en modo Independent (alimentando sobre otra barra colectora, o bien en modo de standby), por el contrario, se representan con acoplamiento abierto.



En el caso de especificar por descuido el modo Master en más de un regulador, el algoritmo MSI acepta como Master el regulador de la dirección inferior (siendo A inferior a B o C), considerando Slaves todos los demás reguladores erróneamente definidos Master.

Aparte de las identificaciones, en la línea de estado del ParaGramer se proporciona la información del estado de la conexión paralela, visualizando la tensión de medida, la desviación de la regulación determinada y la posición de toma.

De esta manera, se dispone de toda información necesaria para evaluar el funcionamietno paralelo.



Requerimientos para el funcionamiento MSI

El modo de funcionamiento MSI únicamente se puede activar con la opción de PARAGRAMER operativa.

Los reguladores suministrados con característica K1 (con funcionamiento paralelo) están parametrizados adecuadamente.

Para activar la opción de ParaGramer, seleccione el SETUP 5, funciones-6.

Pulsando F5, se especifica el número de transformadores para el funcionamiento en paralelo.

Ejemplo:

Para un grupo de tres transformadores, seleccione ON-3 en el ParaGramer.

Para seleccionar el modo MSI, especifique la opción MSI en el SETUP 1, Programme..., ParallelProgramm.

```
¡Atención!
```

En cada uno de los reguladores involucrados en la conexión paralela se debe seleccionar el modo MSI.

Para habilitar con posterioridad la característica K1 (ParaGramer), se debe contactar con el fabricante.

Para comprobar el estado actual, seleccione SETUP 6, F5 (estado), --> 2ª ventana estado del equipo.





Nota

Por supuesto, se pueden tener cargadas otras características, como por ejemplo RECORDER, TMM 01.

Otros requerimientos para el funcionamiento en modo MSI:

Únicamente funcionan en modo MSI los transformadores que presentan las idénticas características eléctricas (potencia, tensión de cortocircuito, tensión entre escalones, grupo de conmutación, etc.) y mecánicas (número de posiciones de tomas, posición del escalón muerto).

En el caso de variar uno o más parámetros, se debe seleccionar otro procedimiento alternativo.

Asimismo, se debe asegurar que cada uno de los reguladores reciba la información de posición de toma del transformador asignado.

El registro y la transmisión de la correcta posición de toma es imprescindible para el funcionamiento en modo Master-Follower.

Para proporcionar al sistema la información del número de reguladores/transformadores involucrados en la conexión paralela, es imprescindible que cada participante figure con la correspondiente dirección en la lista de grupo.

Seleccione el submenú "Parallel Parameter" del SETUP 1.

Procedimiento:

SETUP 1 / Programme... (F5) / "Par. Parameter" (F1)

En este momento, se debe crear la lista de grupo en el menú "Par. Parameter".

Especifique el regulador de la dirección inferior en la primera posición del grupo, pulsando F1. Especifique el regulador de la siguiente dirección en la segunda posición.

Proceda de la misma manera en el caso de los demás reguladores que deben ser involucrados en la conexión paralela.



Al:REG-DA	09:	24	56
E-LAN Lista	1.	*	A:
de grupo	2.	*	в:
	3.	*	C:
	4.		
← →: next/ prev. page	5.		

Selección del modo de funcionamiento

Los modos de funcionemiento se pueden seleccionar de tres maneras diferentes.

- 1. por entrada binaria
- 2. por teclado de membrana (F3 ... F5)
- 3. por el sistema de control (serial)

Procedimiento 1:

Seleccione tres entradas libres por cada regulador y asigne las funciones Master (MSI_Ma), Slave (MSI_SI) o Independent (MSI_Ind) en el SETUP 5, F3, o bien por medio del programa WinREG.

Ejemplo:

Selección del modo de funcionamiento por medio de las entradas E9 a E11.

En el SETUP 5, F3, se visualizan los siguientes valores:

A: REG-DA	09:24:56
Asignación de entradas	
[] E-9 :	MSI_Ma
[] E-10:	MSI_S1
[] E-11:	MSI_Ind
[] E-12:	OFF

Aplicando una señal en la entrada E9, el regulador funciona en modo Master.

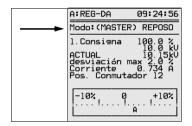
El estado efectivo se señaliza marcando el valor con una cruz entre los paréntesis rectos.

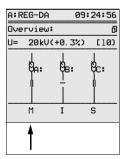


Efecto de la paremetrización:

A:REG-DA	09:24:56
Asignación de entradas	
: e-a tx	MSI_Ma
[] E-10:	MSI_S1
[] E-11:	MSI_Ind
[] E-12:	OFF

Este estado se visualiza tanto en el display del regulador como en el ParaGramer.







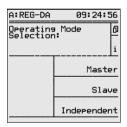
Procedimiento 2:

La selección por medio del teclado de membrana únicamente es posible desde ParaGramer.

Para ello, vuelva a abrir el menú principal.



A continuación, pulse F5 para abrir el modo de visualización ParaGramer.



En la línea de estado, el símbolo \blacksquare aparece asignado a la tecla F1.

Pulse F1 y seleccione el modo de funcionamiento deseado por medio de F3, F4 y F5.

Para obtener información sobre el fácil desplazamiento en la pantalla, seleccione la opción F2 "i".

Nota

En caso de preseleccionar un modo por medio de una entrada binaria y aplicando la correspondiente señal, no se podrá cambiar de modo por medio del teclado. Se ajusta siempre el modo asignado a la última entrada activada. Debido a la activación de las entradas por medio del flanco de la señal de entrada, es suficiente emitir un breve impulso para seleccionar el modo de funcionamiento.



Procedimiento 3:

Seleccionar los distintos reguladores por medio de una interfaz serie (IEC..., DNP 3.0, MODBUS, bus SPA; vía FO o cobre).

Asimismo, es imprescindible parametrizar todos los reguladores de la misma manera para garantizar el correcto funcionemiento.

Para tal fin, se deben ajustar los distintos parámetros en los SETUP 1 a 5.

Debido al funcionamiento restringido de los Slave en modo Master-Follower, los cambios de parámetros únicamente se pueden realizar en modo Independent o Master.

Por esta razón, es aconsejable terminar la parametrización en el SETUP 5 antes de proceder a parametrizar en el SETUP 1.

Tenga en cuenta:

Primero SETUP 5. a continuación SETUP 1

Seleccione SETUP 5. F1.... (funciones-6).

Se pueden introducir los siguientes parámetros:



Descripción de las distintas opciones de menú:

Para activar el funcionamiento paralelo, se debe poner en "ON" el parámetro "Activar Parallel Prog."



El parámetro "1.ParErr nach n·Lauflampenzeit" se debe interpretar de la siguiente manera:

En el caso de haber activado la conexión paralela con n participantes, el sistema considera acabada la homogenización de las posiciones de toma en todos los transformadores involucrados transcurrido un periodo de 1,5 x tiempo de lámpara piloto.

Si no se corresponden las posiciones de toma debido a un fallo de comunicación del código BCD o un fallo de conmutación, se detecta un fallo de escalonamiento (TapErr) y se provoca la parada del sistema.

Por otro lado, al integrar otro transformador que había alimentado sobre otra barra colectora diferente, o bien que funciona en modo standby, este parámetro permite especificar la diferencia máxima de posiciones con los transformadores ya funcionando en la conexión paralela establecida. Se ajusta la posición de toma del nuevo transformador integrado sin interrumpir el proceso de regulación.

Si el ajuste no se realiza dentro del periodo especificado, se desactiva la conexión paralela y todos los reguladores cambian al modo MANUAL.

Ejemplo:

El transformador/regulador <D> a integrar se encuentra en la posición de reposo 4.

El grupo funciona con posición de toma 8, el tiempo de funcionamiento de motor entre dos escalones alcanza 7 segundos.

Para integrar – independientemente de las corrientes circulantes reactivas – el transformador asignado al regulador con dirección <D> en el grupo funcionando en paralelo, se debe seleccionar el valor 4 para el parámetro "1.ParErr nach n·Lauflampenzeit".

El algorimo de supervisión del programa paralelo no genera ninguna señal de fallo paralelo (ParErr) antes de haber transcurrido 4 x el tiempo de lámpara piloto (4 x 7 segundos = 28 segundos) del transformador integrado.

En condiciones normales, se puede ajustar la posición de toma del nuevo participante dentro de este periodo.

De lo contrario, se pone el identificador ParErr y todos los participantes del grupo cambian al modo MANUAL.

REG - DA



El modo MANUAL constituye la posición Fail-Safe en todos los modos Master-Follower.

Una vez eliminado el fallo que haya provocado el mensaje de ParErr, se puede volver a cambiar al modo AUTO por medio del Master

Por medio del parámetro "ParaGramer-Aktivität", se especifica el número de transformadores/reguladores involucrados en la conexión paralela.

Ejemplo:

Para conectar en paralelo tres transformadores/reguladores, seleccione la opción

"Paragramer-Aktivität" 3 por medio de la tecla F5.

Ajustes en SETUP 1

En el SETUP 1, se deben realizar una serie de ajustes.

Por regla general, con todos los transformadores idénticos, se deben ajustar valores idénticos para "desviación admisible de regualción" (F1), "factor de tiempo" (F2) y "valor nominal" (F3).

De lo contrario, si prefiere activar diferentes valores nominales al cambiar de Master, se pueden especificar distintos valores nominales.

No obstante, en funcionamiento paralelo no se considera otro valor nominal que el especificado en el correspondiente Master activo.

Por supuesto, se pueden especificar distintos valores nominales aunque inicialmente se hayan parametrizado valores idénticos. Para ello, modifique el valor nominal del Master activo por medio de la entrada binaria o la interfaz serie.



Seleccione SETUP 1, F5 (programas).

Seleccione el programa paralelo MSI, pulsando F2:

Con ello, se da por terminado la preparación del funcionamiento paralelo de los transformadores. A continuación, desplace los transformadores en modo MANUAL hasta que la tensión se encuentre fuera del rango de tolerancias. Cambie al modo AUTO para verificar el correcto funcionamiento de la conexión paralela.

En condiciones de funcionamiento correcto, la tensión volverá al rango de tolerancias dentro de un breve periodo de tiempo, correspondiéndose las posiciones de toma de los transformadores.

Es aconsejable realizar esta prueba para las desviaciones de regulación en sentido positivo y negativo.



9.3.1 Procedimiento en caso de fallo

Para el funcionamiento correcto de las conexiones paralelas en modo Master-Follower – aparte de la correcta función de los reguladores involucrados – es imprescindible la correcta función de la infraestructura (detección y señalización de las posiciones de toma, comunicación de bus).

Con el fin de evitar variaciones de tensión debido a fallos que se produzcan fuera del regulador, están integrados los indicadores de fallos ParErr y TapErr, que supervisan el sistema de detección de posicón de toma, así como la comunicación de bus.

9.3.1.1 Descripción de los indicadores de fallos ParErr y TapErr

Los bits de fallo ParErr y TapErr señalizan los fallos que se produzcan en la conexión paralela.

ParErr

ParErr, por regla general, señaliza un fallo en el funcionamiento parallelo (Parallel Error), provocando el cambio de AUTO a MANUAL del grupo que funciona en paralelo. Si se preferie otro comportamiento, se puede modificar adecuadamente el parámetro SYSCTR. En tal caso, se ruega contactar con el fabricante.

El ParErr se activa, por ejemplo, al posicionar sin regulador (posicionamiento directo con accionamiento de motor o por medio de "bypass remoto"), sin que se ajusten las posiciones de toma dentro de un periodo de 1,5 x tiempo lámpara piloto.

Excepción: Integrando un transformador con una determinada diferencia de posición de toma en la conexión paralela (Independent se convierte en Slave), no se pone el ParErr antes de rebasar el límite de tiempo especificado en SETUP 5, funciones-6, "1.ParErr nach n-Lauflampenzeit".



TapErr

El mensaje TapErr señaliza un fallo de escalonamiento. Esta denominación se deriva del concepto inglés "Tap Error".

Igual que ParErr, en modo MSI el TapErr tendrá efecto sobre todos los participantes del grupo.

En funcionamiento paralelo, se detiene el proceso de regulación transcurrido un periodo de 1,5 x tiempo lámpara piloto sin que se hayan ajustado las posiciones de toma de los transformadores.

Se recomienda asgnar los bits de fallo TapErr y ParErr a uno de los LED o relés, de manera que el personal operario puede controlar el estado de la regulación paralela y, por consiguiente, puede eliminar más sencillamente los fallos que se produzcan.

Se consideran fallos de escalonamiento (TapErr):

1. Escalonamiento en sentido erróneo

Ejemplo:

El regulador genera un comando de aumentar, el transformador reacciona bajando la posición de toma, o viceversa.

Posibles causas: Señales "aumentar" y "bajar" confundidas, comportamiento inverso del accionamiento de motor.

Se considera comportamiento inverso el que el regulador aumenta la relación de transformación, bajando al mismo tiempo el nivel de tensión.

En la mayoría de los casos, se espera un aumento de tensión al aumentar la posición de toma, y una reducción de la tensión al bajar la posición de toma.

Medida: Cambiar las señales de "aumentar" y "bajar"

REG - DA



2. Escalonamiento al vacío

Ejemplo:

El regulador genera un comando sin que se realiza un cambio de posición de toma.

En tal caso, es muy probable que se haya producido un fallo en la señalización de la posición de toma o en el accionamiento de motor.

3. Escalonamientos irracionales

En caso de no señalizar la siguiente o anterior posición de toma al aumentar o bajar, el regulador considera fallada la señalización de la posición de toma y pone el bit de fallo TapErr.

Se recomienda – tal y como se describe anteriormente – asignar el bit de fallo TapErr a uno de los LED o relés, de manera que el personal operario puede controlar el estado de la regulación paralela y, por consiguiente, puede eliminar más sencillamente los fallos que se produzcan.

Limitación de posición de toma

Para limitar la posición de toma en ambos sentidos, introduzca las siguientes líneas de subrutina en el programa terminal WinREG:

H 7='RegStufe-,**Stufenbegrenzung unten**,<=,if,RegSperreT =3,else,RegSperreT =0'

H 8='RegStufe-,**Stufenbegrenzung oben**,>=,if,RegSperreH =3,else,RegSperreH =0'

Especifique la posición superior admisible bajo

"Stufenbegrenzung oben", y la posición inferior admisible bajo

"Stufenbegrenzung unten".

Nota

Las líneas de programa H7 y H8 se pueden asignar libremente. Se pueden utilizar las dos líneas de programa deseadas.



10 Dispositivo de medida de resistencia para selectores de posición de toma con señalización a partir de código de resistencia

Entrada de resistencia

En los reguladores REG-DA con entrada de resistencia "potenciómetro de escalón", se puede conectar directamente la red de resistencias del selector de posición de toma, siendo considerado escalón en el regulador.

De esta manera, se puede prescindir de un convertidor externo de resistencia.

Por medio de dos bornes (ver instrucciones de montaje), el regulador aplica una corriente CC en la cadena de resistencias.

La caída de tensión que se produce por cada posición de toma se detecta por medio de otros bornes (ver instrucciones de montaje).

Por defecto, el regulador integra una conexión de 3 conductores. Si es necesario una conexión de 4 conductores, contacte con el fabricante

El circuito de medida de resistencias consiste en una fuente de alimentación programable, que proporciona la resistencia de medida, y un dispositivo de medida de tensión para detectar la tensión en la resistencia de medida. Se pueden procesar resistencias de escalón en un rango de 1 Ω a 400 Ω . No obstante, se requiere una resistencia total de \leq 20 k Ω .

Los valores de medida se registran con una resolución de 12 bits y una tasa de actualización de unos 10 Hz (0,1 s).

El circuito de medida integra un sistema de detección de rotura de cable.

Todos los parámetros se introducen por medio del teclado en un menú de aplicación.

Abrir el menú de aplicación

El menú de aplicación se abre pulsando la tecla Enter en uno de los menús prinipales (regulador, convertidor de medida, registrador, etc.).

Asimismo, se puede abrir pulsando Enter en SETUP 1 a 6.

Significado de las líneas de menús

- Iínea dR equivale a la resistencia nominal entre dos escalones
- 2. línea línea superior registrable
- 3. línea línea inferior registrable

A: REG-DA	09:24:56
APPLICA- TIONS	dR
(1)	Stufe↑
	Stufe↓
Select:	
"1'5 more: ← →	Rmess

10.1 Detección de fallos

La detección de fallos registra los siguientes fallos:

- Corte del bucle de corriente
- Saturación de la fuente de corriente
- Corte de uno o ambos cables de alimentación de la entrada de medida de tensión
- Saturación de la entrada de medida
- Rebasamiento del rango de medida

Con cada fallo detectable, se pone el valor de medida de resistencia > RMAX.

Por lo tanto, se debe especificar un valor R_{MAX} que en condiciones normales nunca podrá ser rebasado.

En caso de fallo, se abre un campo de información en que se visualiza el mensaje de fallo con el valor de resistencia medido.

10.2 Detección de escalones

Se debe especificar el valor de resistencia de escalón Rs.

Se visualiza el índice de escalón interno N, determinado a partir del valor de resistencia medido R_{M} , siendo

$$N = componente valor entero (\frac{R_M}{R_S} + 0.5)$$



Para verificar el índice, se puede visualizar el valor efectivo de la resistencia medida, así como la desviación Δ Rn del valor nominal del escalón actual N en % de Rs (-50% ... 0 ... +50%) en la línea 5 del menú de aplicación.



10.3 Asiganción de bornes

Esquema de conexión en configuraciones de 3 conductores

Conexión/ Interruptor	Denomina- ción	Esquema de conexión en configuraciones de 3 conductores
23	I _K +: Polo + fuente alimentación	Cable eléctrico para conectar la resistencia de medida en 'a'
25	U _E -: Entrada de medida inversible	Cable de medida para conectar la resistencia de medida en 'b'
26	I _K -: Polo - fuente alimentación	Cable eléctrico para conectar la resistencia de medida en 'b'
S:1,2	Módulo DIP	Ambos interruptores en posición ON

Para las conexiones de 3 conductores (estado de suministro), se conecta el polo + de la fuente de corriente (IK+) con la entrada fija para las medidas de tensión (UE+), colocando el interruptor S1 en la posición de ON.

El cable de corriente/medida para la conexión de la resistencia de medida (a) puede ser conectado en los bornes 23 y 24.

Con el fin de evitar confusiones, se utiliza el borne 23 en todos los esquemas de bornes y conexiones.



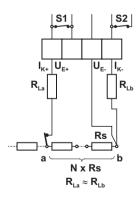
Esquema de conexión en configuraciones de 4 conductores

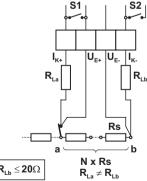
Conexión/ Interruptor	Denomina- ción	Esquema de conexión en configuraciones de 4 conductores
23	I _K +: Polo + fuente alimentación	Cable eléctrico para conectar la resistencia de medida en 'a'
24	U _E +: Entrada de medida no inversible	Cable de medida para conectar la resistencia de medida en'a'
25	U _E -: Entrada de medida inversible	Cable de medida para conectar la resistencia de medida en 'b'
26	I _K -: Polo - fuente alimentación	Cable eléctrico para conectar la resistencia de medida en 'b'
S:1,2	Módulo DIP	Ambos interruptores en posición OFF

10.4 **Conexiones posibles**

conexión de 3 conductores

conexión de 3 conductores



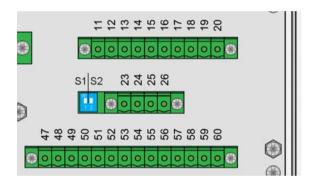




10.5 Posiciones de los interruptores DIP S1 y S2

Conexión de 3 conductores			ón de 4 ctores
S1	S2	S1	S2
on	on	off	off

10.5.1 Posiciones de los interruptores en la placa de circuito impreso: Nivel 1





11 Entradas y salidas mA

Los reguladores REG-D y REG-DA se distinguen por sus distintos diseños constructivos y, particularmente, el equipamiento con entradas y salidas analógicas.

Los reguladores REG-D, básicamente no ofrecen entradas analógicas, mientras que los REG-DA por defecto ofrecen un módulo de entrada analógica.

Para ambos reguladores se ofrece una serie de distintos módulos adicionales.

Se	suministran los siguientes módulos:
	Módulo de entrada analógica, con dos entradas mA
	Módulo analógico con una sola entrada (únicamente REG-DA)
	Módulo analógico con una sola salida (únicamente REG-DA)
	Módulo de salida analógica, con dos salidas mA
	Módulo PT100, para la conexión directa de un PT100 con circuito de 3 conductores
	Módulo de resistencia como potenciómetro de escalón (1 400 Ω /escalón) (descripción ver apartado 10)

La parametrización de las entradas y salidas se realiza de la misma manera en ambos reguladores y se puede efectuar por medio del teclado, o bien con ayuda del programa de parametrización WinREG.

Preferentemente, se debe efectuar con WinREG, pues este programa permite resumir con facilidad todos los parámetros disponibles.

No obstante, en este manual se describe la parametrización por medio de teclado, pues es más es la manera más frecuente de proceder y permite demostrar con más facilidad la variedad de opciones disponibles.



11.1 Entradas analógicas

Las diferentes operaciones se describen a partir de un ejemplo de parametrización.

Ejemplo:

En el ejemplo, se parametriza un REG-DA que ofrece una entrada mA (canal 1).

Por medio de una señal mA, se proporciona la posición de toma de un transformador en el canal 1 del regulador.

La señal mA de 4 ... 20 mA representa un rango de 1 a 17 escalones

Procedimiento:

Presumiendo que se haya abierto un de los menús de visualización (regulador, convertidor de medida, etc.), seleccione SETUP 6 por medio de la tecla de Menu y las teclas de flechas.

A: REG-D	A_	09:24:56
CONFIG		General
		RS-232
		E-LAN
		(PAN-D)
		Estado

Pulse F1 para seleccionar "Allgemein 1"

A:REG-DA	09:24:56
General	2
1	
	
	l
	
	ANALOG
	HINNLOG

Pulse F5 para abrir los submenús, en los que se pueden parametrizar los canales analógicos.



Con ayuda de las teclas de flecha hacia arriba y hacia abajo, se pueden seleccionar seis canales analógicos, como máximo.

Los reguladores REG-D pueden equiparse con seis canales analógicos, los reguladores REG-DA con 4, como máximo.

Los valores AE/ANA Canal 1 (AE → entrada analógica) y, por ejemplo, AA/ANA Canal 3 (AA → salida analógica) se generan automáticamente, señalizando que el canal 1 constituye una entrada analógica, y el canal 3 una salida analógica (hardware).

Seleccione canal 1 (F2)

Está abierto ASETUP 1, que permite parametrizar una serie de características de entrada.



Pulsando la tecla de función F2, se puede seleccionar la **función analógica**.



Por defecto, están disponibles las siguientes funciones:

Nota	
	bolo "i" en el pricipio de la línea significa "entrada".
OFF	Entrada desactivada
ANA	A esta entrada se asigna una función específica por medio de una subrutina
iOilTp-TR	En esta salida se proporciona la temperatura de aceite del transformador
iOilTp-TC	En esta salida se proporciona la temperatura de aceite del selector de posición de toma
iOilL-TR	En esta salida se proporciona el nivel de aceite del transformador
iOilL-TC	En esta salida se proporciona el nivel de aceite del selector de posición de toma
iWater	En esta salida se proporciona información sobre el nivel de agua (H2) en el aceite
iGas	En esta salida se proporciona información sobre el nivel de gases disueltos en aceite
iTapPos	Posición de toma del transformador

Nota

Los valoresde OilTp-TR y OilTp-TC deben ser proporcionados por medio de una módulo PT100. Los valores de medida nivel de aceite, agua y gas únicamente se pueden procesar si entran en forma de señal mA, proporcionados de un sensor adecuado.

Seleccione "iTapPos" pulsando F2 o F4 y confirme pulsando Enter.





En el ejemplo, se selecciona como **unidad analógica** el valor "Pos.", para posición.

Pulse F3

A: REG-DA	09:24	:56
Text Edit: Analos Unit		abc
AnaUnit (1)		A/a
Pos =		
. :OK ESC :Escape MENU:Char.lis f3 :Clipboar ←→↑↓:Select/S	rd	INS

Pulsando F1, "abc", se pueden visualizar los carácteres disponibles.

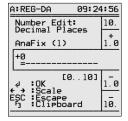


Seleccione la letra deseada por medio de las teclas de flechas (hacia arriba/abajo/derecha/izquierda) y confirme pulsando Enter.

Para cambiar entre mayúsculas y minúsculas, pulse F2.

Pulsando F4 y F5 se pueden introducir o borrar carácteres.

En este caso, no es necesario introducir **dígitos**, pues la posición de toma siempre es un valor entero.





Pulse F4 para decrementar los dígitos hasta el valor cero. Confirme pulsando Enter.

Bajo la opción de menú "Selección parámetros" se especifica el tipo de característica.

Se pueden efectuar los siguientes ajustes:

ALL Solo para aplicaciones especiales en

combinación con versiones de software

anteriores

Fac+Off Solo para aplicaciones especiales en

combinación con versiones de software

anteriores

P0P2 Característica lineal

P0P1P2 Característica doblada

P0P2 (característica lineal)

Cada característica lineal integra dos puntos (principio, final) que se pueden describir con los puntos P0 y P2.

Cada punto está definido por las coordenadas "x" y "y".

En cada caractéristica se introduce el valor mA (entrada o salida) en el eje "y" (de forma normalizada).

El valor final de la entrada o salida mA depende siempre de la configuración del hardware. Por esta razón, es oportuno la visualización normalizada.

Ejemplo:

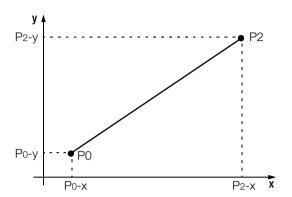
0 ... 20 mA se visualiza como Y0 = 0 y Y2 = 1

4 ... 20 mA se visualiza como Y0 = **0,2** y Y2 = 1

0 ... 5 mA se visualiza como Y0 = 0 y Y2 = 1

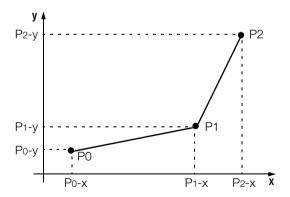
 $0 \dots 10 \text{ V}$ se visualiza como Y0 = 0 y Y2 = 1





P0P1P2 (característica doblada)

También se pueden visualizar características dobladas. En tal caso, se debe introducir el punto P1, que por definición se encuentra entre los puntos P0 y P2.





En el ejemplo, se ha seleccionado una característica lineal. Introduzca "P0P2" en el campo de selección, pulsando F2 o F4, y confirme con Enter.

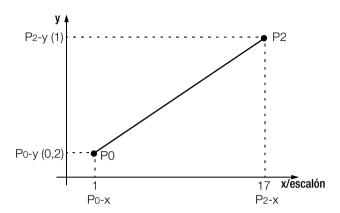


Pulse la tecla de flecha derecha para abrir el siguiente menú ASETUP2



En este menú, se introducen las coordenadas de la característica.

Los dos puntos P0 y P2 de la característica se definen con los dos pares de coordenadas P0-X (valor salida origen característica) y P0-Y (valor entrada origen característica) P2-X (valor salida final característica) y P2-Y (valor entrada final característica).



Pulse la tecla de flecha derecha para abrir el menú ASETUP3.



En este SETUP se específica el comportamiento de la entrada analógica al rebasar los valores límite.

La opción de "Limit Processing" ofrece las siguientes opciones:

None

High

Low

High+Low



Descripciones:

None: Sin ningún límite

hacia abajo o arriba

High: Límite hacia arriba

Significado:

En el ejemplo, el regulador iría a visualizar el escalón nº 17 también en caso de sobreregular el convertidor de medida conectado en serie, emitiendo, por ejemplo, un valor de 24 mA

en vez de 20 mA.

Low: Límite hacia abajo:

Significado:

En el ejemplo, el regulador iría a visualizar el escalón nº 1, emitiendo el convertidor de medida conectado en serie solo el valor de

0 mA, en vez de 0 mA.

Recomendación:

En el caso de entradas de 4 ... 20 mA, es aconsejable no activar el límite hacia abajo De lo contrario, se pierde una información importante, pues en caso de caer la señal de

entrada a un nivel inferior a 4 mA, la

visualización del escalón se mantendría en el valor 1. De lo contrario, sin límites activados, el regulador indica el escalón nº 99, que se puede interpreta con facilidad valor irracional

High + Low: Límite hacia arriba y hacia abajo.

Significado:

El operario puede decidir en el caso concreto,

si es oportuno poner o no un límite.

Por este motivo, no se puede proporcionar

una recomendación generalizada.

La opción de menú "Input Resolution" tiene caracter puramente informativo. Este valor especifica la resolución para el procesamiento interno de la señal de entrada.

en el ejemplo con un 0,05%.

REG - DA



Pulsando la tecla Esc, se puede volver al menú ANALOG E/A [1-4].

Pulsando en este menú la tecla de flecha izquierda, se visualizan los valores efectivos de entrada y salida de todos los valores analógicos.

En tal caso, AnaR 1 proporciona el valor efectivo de 20 mA, cuando se aplican 20 mA en una entrada

(AnaR 1= 20 mA).

Pulsando nuevamente la tecla de flecha izquierda, se visualiza el valor normal de entrada.

En el caso de hardware de 20 mA, el valor normal es de AnaN 1 = 1, aplicando 20 mA, y se cambia a 0,2, aplicando solo 4 mA.



11.2 Salidas analógicas

Para información general sobre los canales analógicos, ver Página 175.

Las diferentes operaciones se describen a partir de un ejemplo de parametrización.

Tarea: La posición de toma del transformador se debe emitir en forma de señal mA.

Siendo: 0 a 17 escalones → 4 ... 20 mA

Procedimiento:

El regulador debe integrar un módulo de salida analógico (en el ejemplo, un módulo doble para los canales 3 y 4).

Presumiendo que se haya abierto un de los menús de visualización (regulador, convertidor de medida, etc.), seleccione SETUP 6 por medio de la tecla de Menu y las teclas de flechas.

A:REG-D	A	09:24:56
CONFIG		General
		RS-232
		E-LAN
		(PAN-D)
		Estado

Pulse F1 para seleccionar "General 1"

A: REG-DA	09:24:56
General	2
1	
	ANALOG



Pulse F5 para abrir los submenús, en los que se pueden parametrizar los canales analógicos.



Con ayuda de las teclas de flecha hacia arriba y hacia abajo, se pueden seleccionar seis canales analógicos, como máximo.

Los reguladores REG-D pueden equiparse con seis canales analógicos, los reguladores REG-DA con 4, como máximo.

Los valores AE/ANA Canal 1 (AE → entrada analógica) y AA/ANA Canal X (AA → salida analógica) se generan automáticamente, señalizando que el canal 1 constituye una entrada analógica, y los canales 3 y 4 salidas analógicas (hardware).

Seleccione canal 3 (F4)



Está abierto la opción de ASETUP 1 que permite introducir los parámetros

función analógica

unidad analógica

dígitos

selección parámetros.



Pulsando la tecla de función F2, se puede seleccionar la función analógica.

Por defecto, están disponibles las siguientes funciones de salida:

Nota		
Nota	"La letra "d	al principio de la línea simboliza 0 utput.
OFF	S	alida desactivada
ANA		esta salida se asigna una función específica or medio de una subrutina
oZero	S	alida "0"
o+Full	Rng S	alida del valor final (por ejemplo 20 mA)
o-FullF	Rng S	alida del valor inicial (por ejemplo -20 mA)

Estos tres ajustes permiten verificar el tipo de salida (por ejemplo, salida de 20 mA o de 10 mA), así como las funciones asociadas.

oU	La tensión medida se visualiza como valor de salida
οΡ	La potencia activa medida se visualiza como valor de salida
oQ	La potencia reactiva medida se visualiza como valor de salida
oS	La potencia aparente medida se visualiza como valor de salida
oU1	La tensión U1 medida se visualiza como valor de salida
oU2	La tensión U2 medida se visualiza como valor de salida

Nota

Los reguladores pueden ser equipados con dos convertidores de tensión que pueden realizar diferentes tareas (por ejemplo, transformador de 3 arrollamientos, sobretensión-subtensión en un transformador, etc.)

REG - DA



En el caso de reguladores REG-DA aplica:

U1: Tensión entre bornes 2 y 5 U2: Tensión entre bornes 8 y 10

En el caso de reguladores REG-D aplica:

Los puntos de conexión para U1 y U2 se especifican en la documentación de proyección (ver anexo de este manual).

ol1 La corriente medida en conductor 1

se visualiza como valor de salida

ol2 La corriente medida en conductor 2

se visualiza como valor de salida

ol3 La corriente medida en conductor 3

se visualiza como valor de salida

oPHIDEG El ángulo de fase phi

medido se visualiza como valor de salida

oOCOSPHI El ángulo cos phi

medido se visualiza como valor de salida

oFREQ La frecuencia medida se visualiza como

valor de salida

oOilTemp La temperatura de aceite medida se visualiza

como valor de salida

oWindTemp La temperatura del punto caliente calculada se

visualiza como valor de salida

oTapPos La posición de toma efectiva del transformador

se visualiza como valor de salida

Como función analógica, selecione "oTapPos".



Confirme pulsando Enter.



Unidad analógica:

En este caso, igual que en la mayoría de los casos, el sistema funciona con unidad analógica fija, es decir, se introduce automáticamente la unidad correcta ("V" para tensiones, "A" para corrientes, y "Hz" para frecuencia).

Únicamente en el caso de haber seleccionado ANA, se puede especificar libremente la unidad.

En tal caso, proceda de la siguiente manera:

Pulse F3



Pulsando F1, "abc", se pueden visualizar los carácteres disponibles.



Seleccione la letra deseada por medio de las teclas de flechas (hacia arriba/abajo/derecha/izquierda) y confirme pulsando Enter.

Para cambiar entre mayúsculas y minúsculas, pulse F2.

Pulsando F4 y F5 se pueden introducir o borrar carácteres.



Adicionalmente, se puede influir sobre la medida especificando los **dígitos (F4)**. En el caso de una salida de 20 mA, el segundo dígito representa un valor en el rango del 0,01%.

Seleccionando un solo dígito, se suprimen todos los valores en el rango del 0,01%, homogenizando así en cierta medida la salida.

Seleccione la visualización de dígitos adecuada, según el caso concreto de aplicación.

A: REG-DA	09:24:56
Number Edit: Decimal Plac	:es 10.
AnaFix (1)	1.0
+0	
[0. ↓ :OK ← → :Scale ESC :Escape F ₃ :Clipboar	. 101 - 1. 0 -d 10.

Confirme pulsando Enter.

Bajo la opción de menú "Selección parámetros" se especifica el tipo de característica.

Se pueden efectuar los siguientes ajustes:

ALL Solo para aplicaciones especiales en

combinación con versiones de software

anteriores

Fac+Off Solo para aplicaciones especiales en

combinación con versiones de software

anteriores

P0P2 Característica lineal

P0P1P2 Característica doblada



P0P2

Cada característica lineal integra dos puntos (principio, final) que se pueden describir con los puntos P0 y P2.

Cada punto está definido por las coordenadas "x" y "y".

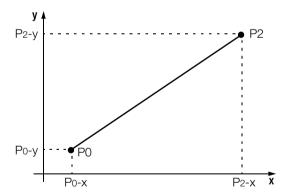
En cada caractéristica se introduce el valor mA (entrada o salida) en el eje "y" (de forma normalizada).

El valor final de la entrada o salida mA depende siempre de la configuración del hardware.

Por esta razón, es oportuno la visualización normalizada.

Ejemplo:

- 0 ... 20 mA se visualiza como Y0 = 0 y Y2 = 1
- 4 ... 20 mA se visualiza como Y0 = **0,2** y Y2 = 1
- $0 \dots 5$ mA se visualiza como Y0 = 0 y Y2 = 1
- 0 ... 10 V se visualiza como Y0 = 0 y Y2 = 1

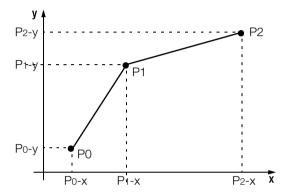




P0P1P2

También se pueden visualizar características dobladas.

En tal caso, se debe introducir el punto P1, que por definición se encuentra entre los puntos P0 y P2.



En el ejemplo, se ha seleccionado una característica lineal. Introduzca "P0P2" en el campo de selección, pulsando F2 o F4, y confirme con Enter.



Pulse la tecla de flecha derecha para abrir el siguiente menú ASETUP2





En este menú, se introducen las coordenadas de la característica.

Los dos puntos P0 y P2 de la característica se definen con los dos pares de coordenadas P0-X (valor entrada origen característica) y P0-Y (valor salida origen característica) P2-X (valor entrada final característica) y P2-Y (valor salida final característica).

Seleccione los siguientes parámetros de característica, pulsando F2 a F5.

P0-X 1 (para escalón 1)

P0-Y $0,2 (0,2 \times 20 \text{ mA} = 4 \text{ mA})$

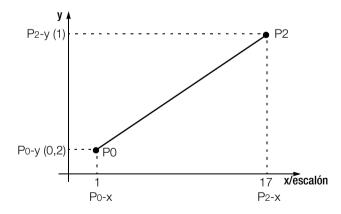
como valor normal de salida 20 mA

P2-X 17 (para escalón 17)

P2-Y $1 (1 \times 20 \text{ mA} = 20 \text{ mA})$

como valor normal de salida 20 mA

Confirme todos los valores pulsando Enter.



REG - DA



Pulse la tecla de flecha derecha para abrir el menú ASETUP3.



En este SETUP, particularmente se especifica el comportamiento de la entrada analógica al rebasar los valores límite.

La opción de "Limit Processing" ofrece las siguientes opciones:

None

High

Low

High+Low

Descripciones:

None: Sin ningún límite hacia abajo o arriba

Low: Límite hacia abajo:

Significado:

En el ejemplo, el regulador iría a emitir el valor de 20 mA con el transformador en escalón 20.

Low: Límite hacia abajo:

Significado:

En el ejemplo, el regulador iría a emitir el valor de 4 mA con un valor de escalón inferior a 1.

High + Low: Límite hacia arriba y hacia abajo.

Significado:

EL operario debe decidir en el caso concreto

si es oportuno o no poner límite

Por este motivo, no se puede proporcionar

una recomendación generalizada.



Todos los ajustes también se pueden verificar con ayuda de la función de simulación integrada (ver apartado 8).

Simular una posición de toma (ver apartado 8.4 en Página 132).

Seleccione nuevamente SETUP 6, F1, F5; se abre el menú ANALOG E/A [1-4].

Pulsando en este menú la tecla de flecha izquierda, se visualizan el valor efectivo de salida de todos los valores analógicos.

Suponiendo que se haya simulado el escalón 17, AnaR 3 proporciona una salida de 20 mA. Es decir, el valor efectivo AnaR3 es 20 mA. Este valor se puede verificar con un miliamperímetro.

Pulsando nuevamente la tecla de flecha izquierda, se visualiza el valor normal de salida.

En el caso de hardware de 20 mA, el valor normal es de AnaN 1 = 1, aplicando 20 mA, y se cambia a 0,2, aplicando solo 4 mA (escalón 1).

Con ello, se da por terminado la parametrización.

Pulse dos veces la tecla ESC para volver a uno de los menús principales (regulador, convertidor de medida, registrador, etc.)



12 Actualización del sistema operativo

Para actualizar el sistema operativo, es necesario un cable de módem nulo. Debido a la alta velocidad de transmisión es necesario seleccionar la opción de hardware-handshake y cruzar los cables RTS/CTS.

Terminal 9pol Sub-D	Terminal 9pol Sub-D
1	 4
2	 3
3	 2
4	 1
5	 5
6	6
7	 8
8	 7
9	 9
Apantallamiento	 Apantallamiento



12.1 Preparar el PC

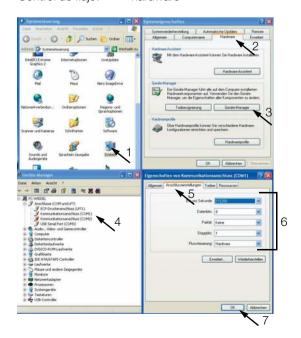
12.1.1 Sistema operativo Windows NT/ 2000/ XP

- Abrir ventana "Opciones de sistema"
- ⇔ Abrir ventana "Sistema" (1)
- Seleccionar opción "Hardware" (2)
- Abrir el control de "Dispositivos hardware" (3)
- Seleccionar y abrir la interfaz de comunicación (COM 1 o COM 2) (4)
- Seleccionar opción "Ajustes de comunicación" (5)
- Realizar los siguientes ajustes (6)

Bits/segundo: 115200

Bits de datos: 8
Paridad: sin
Bits de stop: 1

Control de flujo: hardware



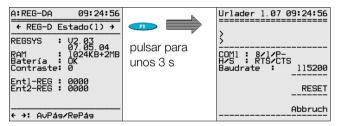
REG - DA



- Confirme la selección pulsando "OK" (7)
- Cerrar las ventanas abiertas
- Conectar el cable de PC en la interfaz COM seleccionada
- Conectar el cable del regulador de tensión REG-DA en la interfaz COM 1

12.2 Arrancar la rutina de entrada inicial

Antes de poder actualizar el sistema operativo, es imprescindible arrancar la rutina de entrada inicial del regulador de tensión REG-DA. Esta rutina, únicamente se puede arrancar en modo Estado REG-DA (SETUP 6 / Menú de estado).



- Ajuste la misma velocidad en baudios que en el PC, pulsando F3
- En el lado del PC, se realiza la descarga con ayuda del programa "update32.exe".
- Una vez arrancada la rutina "update32.exe", seleccione la interfaz y confirme pulsando "OK".



➡ Ajuste la interfaz de PC en 115200 baudios por medio del menú Configuración \ Velocidad en baudios.



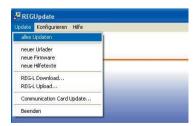


¡Atención!

Compruebe la versión de la rutina de entrada inicial cargada en el Reg-D. Es imprescindible tener cargado la versión 1.07, como mínimo. Si es necesario, actualice primeramente la rutina. Las versiones actualizadas de la rutina de entrada inicial se pueden descargar de nuestra página web (www.a-eberle.de). Para actulizar la rutina de entrada inicial, ejecute la opción de menú "Update" \ "neuer Urlader". Una vez actualizada la rutina, se puede proceder a actualizar el firmware.



Para actualizar el firmware, seleccione la opción de menú "Update" \ "alles Updaten".





Otras opciones del menú "Update":

Firmware: Actualización del firmware sin

textos de ayuda.

Hilfetexte: Actualización de los textos de ayuda.

REG-L Download: Cargar subrutinas desde

PC a REG-D.

REG-L Upload: Cargar y guardar subrutinas desde

Reg-D a PC.

Esta opción es útil, por ejemplo, para guardar copias de seguridad de las subrutinas al consultar parámetros

con WinReg.

Communication Card

Update: Transmisión de datos desde PC a

tarjeta del sistema de control.

En los equipos de las nuevas generaciones, el programa detecta automáticamente el tipo del equipo conectado (REG-DA o PAN-D). De lo contrario, si no es posible la detección automática (en el caso de los equipos más viejos), se debe seleccionar el tipo en un cuadro de diálogo.



Los demás procesos se dearrollan sin la intervención del operario. Una vez terminada la descarga, se rearranca el sistema. El estado de listo para el funcionamiento se señaliza generando el correspondiente mensaje de sistema.





☐ Cualquier otro mensaje señaliza que se haya producido un fallo. En tal caso, se debe volver a efectuar la descarga.

Nota

En caso de dudas, puede contactar con nosostros por vía de e-mail: "info@a-eberle.de"

- "F4" Salir la opción de rutina de entrada inicial
- □ F5" Cancelar la transmisión de datos



13 Mantenimiento y consumo de corriente

13.1 Instrucciones de limpieza

Las superficies del equipo se pueden limpiar con un paño seco en cualquier momento.

Si es necesario limpiar el interior del equipo, se recomienda entregarlo para tal fin al fabricante.

Cuando se haya depositado una gran cantidad de polvo en las placas de circuito impreso, es posible que falle la coordenación del aislamiento.

Por regla general, el polvo presenta características higroscópicas, con lo que se pueden producir corrientes de fuga.

Por lo tanto, es aconsejable el funcionamiento del equipo con puerta cerrada. Asimismo, en entornos polvorientos se debe prestar especial atención a la correcta fijación de los cables.



13.2 Cambio de fusible

¡Atención!

Antes de proceder a cambiar el fusible, desconecte la alimentación de tensión del regulador de tensión REG-DA.

....

Tipo de fusible: Fusible para baja intensidad

T2L 250 V, 2 A

Un fusible de repuesto se encuentra en el soporte de plástico, situado en la placa de circuito impreso del nivel de conexión II.

Fusible de repuesto

Fusible

13.3 Cambio de la batería

¡Atención!

Antes de proceder a cambiar la batería, desconecte la alimentación de tensión del regulador de tensión BEG-DA.

Tipo de batería: Litio 3 V con pestañas para soldar

tipo VARTA AA-6127

Vida útil: en condiciones de almacenaje

> 6 años

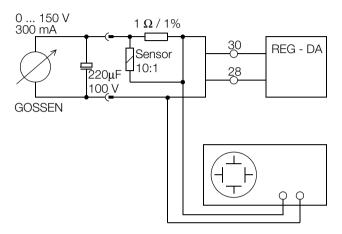
en funcionamiento, tiempo de funcionamiento > 50% > 10 años

Se recomienda encargar al fabricante el cambio de la batería.

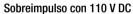


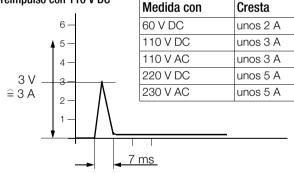
13.4 Consumo de corriente REG-DA

Circuito de medida (100 V DC)



Resultados de medida





Los valores de medida deben proporcionar información para la selección del tipo de fusible.



13.5 Cambio de dispositivos

Si es necesario cambiar el dispositivo, se debe desmontar primeramente el REG - DA.

En el caso de que haya fallado el regulador, es aconsejable entregarlo al fabricante junto con una breve descripción del fallo.

Con el fin de poder desmontar con facilidad el regulador, se suministra una llave macho hexagonal con el que se puede desmontar la placa de brida del fondo de la carcasa.



Una vez desatornillados los cuatro tornillos, se puede desplazar la placa de brida unos 5 mm hacia la izquierda para poder desconectar todos los cables y los bloques de contactos.

A continuación, se puede montar y poner en funcionamiento el nuevo dispositivo en cuestión de minutos.



14 Instrucciones de almacenaje

Los equipos se deben almacenar en lugares secos y limpios. El rango de temperatura de almacenaje para el equipo y los módulos de repuesto es de -25 $^{\circ}$ C a +65 $^{\circ}$ C.

Evite la condensación y la formación de hielo debido a la humeda relativa.

Se recomienda almacenar los equipos en condiciones de temperaturas de -10 °C a +55 °C para prevenir el envejecimiento excesivo de los condensadores electrolíticos.

Asimismo, es aconsejable aplicar tensión auxiliar cada dos años, aproximadamente, y cada vez antes de utilizar el equipo para formar los condensadores electrolíticos colocados. De esta manera, se precalienta el equipo y se evita la condensación encondiciones climáticas extremas (clima tropical).

Antes de aplicar por primera vez la tensión, coloque el equipo en el lugar de montaje para, como mínimo, dos horas para compensar la temperatura y evitar la condensación.



15 Información de fondo

15.1 Modo regulador

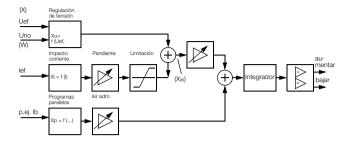
Para mantener estable la tensión de red, el regulador verifica continuamente el valor primario W, así como el valor efectivo X de la tensión de red. El valor primario W puede ser un valor fijo o variable y equivale a la suma del valor nominal y el aumento del mismo debido a las caídas de tensión en las líneas de consumidores.

El regulador evalúa la diferencia entre el valor efectivo X y el valor primario W (la desviación de la regulación Xw) a partir de la función deseada, sumando dicha diferencia hasta alcanzar el valor integral especificado. En el momento de alcanzar el valor integral, se pone a cero el integrador y se genera una señal (valor de escalonamiento) que provoca el cambio de la relación de transformación del transformador por medio del selector de posición de toma (elemento de escalonamiento). La integración se inicia después de cada maniobra.

El regulador de tensión REG-DA funciona como regulador de tres posiciones con zona muerta. Con el valor efectivo dentro del rango de la zona muerta, no se genera ningún comando de escalonamiento.

Los parámetros de la respuesta en función de tiempo del regulador pueden ser ajustados de forma óptima a la respuesta en función de tiempo de la tensión de red (sistema regulado), de manera que se obtiene una alta calidad de regulación (alto nivel de constancia de tensión), con frecuencia de maniobras y carga sobre los elementos de escalonamiento reducidas.

Todos los reguladores permiten controlar una serie de transformadores conectados en paralelo en una barra colectora, sin la necesidad de introducir otros equipos adicionales. Los transformadores se regulan a partir del algoritmo deseado, de manera que se minimiza la componente reactiva de la corriente circulante. De esta forma, también se pueden conectar en paralelo transformadores de distintas potencias y tensiones de escalón.



15.2 Valor primario W

El valor primario W de la tensión del transformador con tomas puede ser un valor fijo (nominal) o variable (valor nominal + variable). Los valores primarios variables, por ejemplo, se compone de un valor nominal fijo y una componente de la caída de tensión en una línea hasta un determinado punto de la red. De esta manera, en dicho punto se puede regular la tensión hasta alcanzar un nivel estable también en condiciones de carga y tensión primaria variables.

15.2.1 Valor primario fijo

El regulador recibe el valor primario W como valor nominal fijo de tensión. Independientemente de la tensión primaria y la correspondiente corriente de carga (la caída de tensión en línea), el regulador mantiene el valor nominal especificado en el transformador.

Ajuste del valor nominal/Cambio del valor nominal

Por defecto, se pueden especificar 4 valores nominales, como máximo. El cambio del actual valor nominal puede efectuarse manualmente, o bien seleccionando otro valor nominal especificado en el regulador. Con cada cambio, queda anulado el valor nominal anterior.

El cambio puede efectuarse por medio de una señal externa o una subrutina.



15.2.2 Valor primario variable

El valor primario W para la regulación de tensión en un punto determinado de la red constituye la suma de un valor nominal fijo X_R y un valor variable de corrección X_K .

$$W \mid V \mid = X_R \mid V \mid + X_K \mid V \mid$$

A partir del valor X_K se consideran los datos de la línea y carga asignadas (caída de tensión Uf), de manera que se mantiene prácticamente estable la tensión en el punto especificado de la línea (punto de carga de la línea).

Este principio está basado en el supuesto de que las cargas se reparten homogéneamente en la red, es decir, que se corresponden prácticamente las intensidades en cada uno de los conductores. Por lo tanto, el REG-DA se puede conectar con el convertidor de corriente del conductor deseado (L1, L2, L3).

Determinar la caída de tensión Uf línea

La caída de tensión Uf en la línea entre el transformador y el consumidor se corresponde con la diferencia entre los valores efectivos de las tensiones en la barra colectora y el punto de carga, respectivamente. La caída de tensión varía según la impedancia de la línea, la intensidad de corriente y el valor cos $\boldsymbol{\phi}$ del consumidor.

Siendo para la impedancia de línea:

$$Z = R_1 + i \omega L_1 + 1 / i \omega C_1$$

Determinar la caída de tensión Uf como función de la intensidad de corriente

Siempre y cuando se pueden despreciar las resistencias reactivas de la línea y el valor de cos ϕ del consumidor sea constante, se puede determinar la caída de tensión Uf en función de la intensidad de corriente.

$$Uf = f(I, R)$$



El coeficiente angular de la característica Uf/IL, necesario para determinar correctamente el valor Uf, se debe determinar independientemente de las necesidades específicas de la configuración ver "Valor nominal del coeficiente angular" en página 214

Valores de control para Uf

Si el valor cos ϕ del consumidor es variable, se puede especificar valor de control Uf la componente activa "I cos ϕ " o reactiva "I sin ϕ " de la intensidad de corriente, en vez del propio valor de intensidad I. Las cargas inductivas y capacitivas se identifican poniendo el signo positivo o negativo ante la componente reactiva.

Determinar la caída de tensión en función de la intensidad de corrienten y del cos $\boldsymbol{\phi}$

(LDC = Line-Drop-Compensation)

Si no se puede despreciar la resistencia reactiva en el cálculo de la caída de tensión y el cos ϕ del consumidor es variable, se determina Uf de la siguiente manera:

$$\underline{\mathsf{U}} \mathsf{f} = (\mathsf{R} + \mathsf{j} \; \mathsf{X}_\mathsf{L}) \cdot (\mathsf{I} \; \mathsf{cos} \; \phi_2 - \mathsf{j} \; \mathsf{I} \; \mathsf{sin} \; \phi_2) = \mathsf{R} \; \mathsf{I} \; (\mathsf{cos} \; \phi_2 - \mathsf{j} \; \mathsf{sin} \; \phi_2) + \mathsf{X}_\mathsf{L}$$

$$\mathsf{I} \; (\mathsf{sin} \; \phi_2 + \mathsf{j} \; \mathsf{cos} \; \phi_2 \;)$$

Introduciendo los valores R y X_L , se puede simular la línea en el regulador y determinar la diferencia de tensión a partir de los valores efectivos del transformador y el punto de carga seleccionado en función de la intensidad de corriente y del cos ϕ_2 . Este valor se puede utilizar como valor de corrección X_k ver "Valor primario variable" en página 210.

$$Uf = U_1 - U_2$$

Manual de instrucciones REG - DA

Con ϕ_2 se especifica el ángulo en el punto de carga. En la mayoría de los casos, no obstante, se puede despreciar la diferencia entre los valores ϕ en el transformador y ϕ en el punto de carga (ver ejemplo).

Para determinar correctamente el ángulo, es imprescindible tener conectado correctamente los circuitos de corriente y tensión (L1, L2, L3, así como S1/k y S2/l).



Ejemplo:

Siendo: R = 30 Ω ; X_L = 82 Ω ; I = 100 A; $\cos \phi_2$ = 0,7; U₂ = 110 kV al final de la línea.

Realizando cálculos con los indicadores de tensión (valores complejos; el programa EXCEL E-2.5.1 se puede descargar de nuestra página web www.a-eberle.de), resulta el valor exacto Uf = U_1 - U_2 = 7,96 kV. (la diferencia entre ángulos de los indicadores de tensión entre el transformador y el punto de carga es de 2° , aproximadamente).

Con ello, se debe regular la tensión del transformador al valor efectivo $U_1 = 110 \text{ kV} + 7,96 \text{ kV} = 117,96 \text{ kV}$ (valor primario W).

Ajustar R y X_L

Las diferencias entre los valores introducidos y los valores efectivos R y X_L , así como las diferencias entre el cos ϕ del transformador y del consumidor (los indicadores \underline{U}_1 y \underline{U}_2 presentan ángulos diferentes) se pueden compensar ajustando adecuadamente los valores R y X_L .

A partir de los valores inductivos y óhmicos de la caída de tensión desde el punto de alimentación hasta el punto de carga, se pueden calcular las correspondientes resistencias (R v X).

Divide por 10 las tensiones e introduzca los resultados como resistencias R y X.

Eiemplo: Ux = 12 V

Ur = 25 V

siendo:

X = 1.2 Ohm

R = 2.5 Ohm

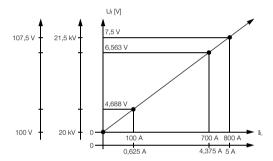


15.2.3 Aumento del valor nominal en función de la corriente

Especificar los valores de tensión X_R y Uf

El valor de tensión X_R (valor nominal) correspondrá a la tensión necesaria con intensidad de corriente mínima.

El valor de tensión Uf constituye una función del coeficiente angular de la caraterística lineal Uf/ I_L y de la intensidad de corriente. Sumando esta tensión hasta alcanzar el valor nominal X_R ajustado (aumentar el valor nominal), se compensa la caída de tensión que se produce en la línea.



Tebna en cuenta que el sistema considera el signo de la potencia activa a la hora aumentar el valor nominal en función de la intensidad.

Recibiendo energía, se aumenta el valor nominal en función de la intensidad. De lo contrario, suministrando energía, queda desactivado la función.

Este procedimiento, que es muy oportuno para el funcionamiento de la red, únicamente puede funcionar fiablemente registrando correctamente el sentido de acción de la potencia activa.

En este sentido, al consumir energía se pone el signo positivo ante la potencia activa (aumento del valor nominal admisible), mientras el signo negativo simboliza el suministro de energía, quedando desactivada la función de aumentar el valor nominal.

Para la detección del sentido de acción de la potencia activa es imprescindible haber asignado correctamente las conexiones de tensión y corriente.

Por lo tanto, verifique las conexiones de corriente y tensión y la correcta asignación (SETUP 5, F2), así como el signo de la potencia activa en modo convertidor de medida.



Valor nominal del coeficiente angular

El valor nominal del coeficiente angular St_{nominal} indica la variación en % de la tensión nominal, en caso de aumentar la intensidad de corriente del 0 al 100% de la corriente nominal I1n del convertidor de corriente de la red.

$$St_{nominal}[\%] = \frac{\Delta U[V]}{U_{nominal}[V]} \cdot 100\%$$

(ΔU en función deΔI_L [A])

Siendo para la tensión Uf = f (I):

$$\label{eq:final_solution} \mathcal{I}f[V] = \Delta U[V] = \frac{St_{nominal}[\%]}{100\%} \cdot U_{nominal}[V] \cdot \left(\frac{I_{efectivo}[A]}{I_{1N}[A]}\right)$$

Limitación del valor de tensión Uf

Para evitar que el valor primario no rebase el límite especificado ni caso de sobreintensidad, se debe poner a cero el coeficiente angular de la característica lineal Uf/I_L a partir de un valor determinado de intensidad. A partir del punto especificado, la característica describe una línea horizontal.



Determinar el coeficiente angular necesario

Para determinar el valor nominal St_{nominal} [%] necesario, se deben conocer los dos pares de valores de tensión e intensidad con baja carga y plena carga.

Tenga en cuenta que no se pueden ajustar independientemente el uno del otro los valores del coeficiente angular y nominal en este tipo de característica, ya que se aumenta de forma no deseada el valor primario W al alcanzar el valor mínimo de intensidad Imin 0 con $St_{nominal}$ [%] > 0%> .

Ejemplo:

Se debe mantener un nivel de tensión de 20 kV en un determinado punto de la red en condiciones de carga variable.

Valores nominales del convertidor de tensión:

U1n = 20 kV; U2n = 100 V; Knu = 200 V

Valores nominales del convertidor de corriente:

11n = 800 A; 12n = 5 A; 160 Kni = 160 Kn

Pares de valores determinados:

	Valores con baja carga P _{min}	Valores con plena carga P _{max}
Intensidad de corriente l	I _{min} = 100 A	I _{max} = 700 A
Valor primario w	w _{min} = 20,5 kV	$W_{max} = 21,5 \text{ kV}$

Lado primario:

Diferencia intensidades

$$\Delta I \ [A] = I_{max}$$
 - $I_{min} = 700 \ A$ - $100 \ A = 600 \ A$

Lado secundario (valores primarios/Kni):

Diferencia intensidades

$$\Delta I[A] = I_{max} - I_{min} = 4,375 A - 0,625 A = 3,750 A$$



Variación de tensión absoluta

$$\Delta U [V] = 21,5 \text{ kV} - 20,5 \text{ kV} = 1,0 \text{ kV}$$

Variación de tensión en % ΔU [%] = (1.0 kV / 20.0 kV) 100 % = 5 %

Para aumentar la tensión del transformador con plena carga (I_{max}) hasta un valor de 21,5 kV, el valor primario debe superar el valor nominal XR ajustado por el factor $\Delta U = 1,0$ kV, o bien en el 5 % de la tensión nominal U1n.

Calcular el valor nominal del coeficiente angular Stnominal [%]

$$St_{Nom}[\%] = \frac{\Delta U[V]}{U_{Nom}[V]} \cdot 100 \% \cdot \frac{I_{1N}}{\Delta I}$$

$$St_{Nom}[\%] = \frac{1.0 \text{ kV}}{20 \text{ kV}} \cdot 100 \% \cdot \frac{800 \text{ A}}{600 \text{ A}} = 6.67 \%$$

Reducción del valor nominal

En condiciones de baja carga, se iría a aumentar el valor primario W a

$$W = 1 + \left(\frac{I_{min}}{I_{1n}} \cdot \frac{St_{Nom}}{100\%}\right) \cdot U_{Nom}$$

$$W = 1 + \left(\frac{100 \text{ A}}{800 \text{ A}} \cdot \frac{6,67\%}{100\%}\right) \cdot 20,5 \text{ kV} = 20,67 \text{ kV}$$

Este valor equivale al (100 A / 800 A) 6,67% = 0,83% de la tensión nominal.

Para mantener una tensión de 20,5 kV en condiciones de baja carga, se debería reducir en el 0,83% el valor nominal $X_{\rm R}$.

Adaptar los valores de ajuste

Debido a la reducción del valor nominal, no obstante, se reduce el valor primario W en condiciones de plena carga, de manera que se debe encontrar una solución intermedia adecuada entre el aumento de St_{nominal} [%] y el nivel de reducción del valor nominal.



Procedimiento de ajuste valor nominal y coeficiente angular

Tensión con plena carga	Tensión con baja carga	Operación
demasiado alto	correcto	valor nominal igual, coeficiente angular inferior
demasiado bajo	correcto	valor nominal igual, coeficiente angular superior

Ajustar valor nominal con plena carga	Ajustar valor nominal con baja carga	Operación
correcto	demasiado alto	valor nominal infe- rior, coeficiente angular superior
correcto	demasiado bajo	valor nominal superior, coeficiente angular inferior

15.3 Desviación de la regualción

15.3.1 Desviación de la regualción Xw

La desviación de la regualción Xw equivale a la diferencia entre el valor efectivo X de regulación y el valor primario W. De esta manera, puede presentar signo positivo o negativo.

Nota

La desviación de la regualción Xw se corresponde con la diferencia de regulación negativa Xd.

$$Xw[V] = X[V] - W[V] = \frac{Xw[\%] \cdot W[V]}{100 \%}$$

$$Xw[\%] = \frac{Xw[V]}{W[V]} \cdot 100 \%$$



15.3.2 Desviación admisible de la regulación Xwz

Paraminimizar la frecuencia de maniobras del selector de posión de toma, se admite la desviación de la tensión de red del valor primario W dentro de un cierto rango, es decir, se admite una desviación de la regulación específica.

Dicha desviación admisible de la regulación Xwz se expresa en \pm n% del valor primario W (independientemente de la referencia con los demás valores límite expresados en %) y especifica el límite máximo y mínimo del rango de tolerancias relativo admisible de la tensión de red a partir del valor primario W. De esta forma, los valores límite absolutos de esta banda de tolerancias dependen del valor primario W ajustado.

En el momento de alcanzar un nivel de tensión de red dentro de esta banda de tolerancias, se interrumpe la regulación y se pone a cero el integrador, de manera que no se volverá a regular/integrar antes de que la tensión de red rebase uno de los límtes de la banda de toleracnias.

De esta forma, las variaciones de la tensión de red dentro de la banda de tolerancias para la desviación de la regulación no tendrán ningún efecto sobre la regualción.

15.3.3 Visualización de la desviación de la regulación Xw

Las variaciones de la tensión de red X a partir del valor primario W se visualizan analógicamente en la escala del regulador. El indicador cambia de gris claro a griso oscuro al salir la tensión del rango de desviación admisible de la regulación Xwz.

La desviación de la regulación Xw visualizada no considera la corrección del valor nominal $X_{\rm K}$ para la compensación de la caída de tensión en una línea.

15.3.4 Ajustar la desvición admisible de la regulación Xwz

La banda de tolerancias especificada por la desviación admisible de la regulación Xwz (en \pm n% del valor primario W) debe ser superior al escalón expresado en % del transformador. De lo contrario, al ejecutar un comando de escalonamiento, la nueva tensión de salida del transformador rebasa el valor límite opuesto de la desviación admisible de la regulación. En tal caso, y una vez alcanzado el valor integral, se emite un comando de posicionamiento a la toma anterior del transformador. Esta operación se iría repitiendo continuamente, es



decir, provocaría una elevada frecuencia de maniobras del transformador y variaciones indebidas de la tensión de red.

Por lo tanto, para garantizar la debida distancia de los límites de la desviación de la regulación, aplicará:

2 ·
$$|\pm$$
 Xwz [%]| > Δ Uescalón [%] o bien $|\pm$ Xwz [%]| > 0,5 Δ Uescalón [%]

Valor de referencia para Xwz

Por regla general, se recomienda el siguiente valor de referencia para la desviación admisible de la regulación Xwz:

$$|\pm$$
 Xwz [%]| \geq 0,6 Δ Uescalón [%]

Ejemplo para determinar de la desviación admisible de la regulación

Tensión nominal Unominal = 100 kV

Número de escalones ± 15

Rango de posicionamiento 85 kV ... 115 kV

Escalonamiento: (115 kV - 85 kV): 30 escalones =

1 kV / escalón

Siendo 1 kV el 1% de Unominal

En estas condiciones, la desviación admisible de la regulación Xwz no debe ser inferior Xwz = \pm 0,6 · 1,0 kV = \pm 0,6 kV (\pm 0,6%). En tal caso, los valores límite absolutos son de 100,6 kV y 99,4 kV.

Al rebasar el límite superior y disminuir la tensión en un escalón, se disminuye la tensión a un nivel de 100,6 kV - 1,0 kV = 99,6 kV, es decir, no se rebasará el valor límite inferiore de 99,4 kV. El nivel de tensión se mantiene dentro de los límites de la desviación admisible de la regulación.



15.4 Supervisar valores de servicio externos (fallos)

En caso de fallos de red, es decir al producirse niveles de tensión o corrientes inadmisibles o excesivos, el regulador no debe provocar el posicionamiento a la toma inferior o superior por medio del selector de posición de toma del transformador, de manera que no se pueden producir tensiones de red inadmisibles después de eliminar la causa del fallo. Estas tareas de supervisión se realizan con indicadores de valores límite adicionales.

15.4.1 Indicador de valores límite

Retardo a la conmutación

La diferencia de tiempo entre el momento de alcanzar un valor límite y la emisión de la correspondiente señal se denomina retardo a la conmutación. Se puede parametrizar un tiempo de retardo a la conmutación para cada uno de los indicadores de valores límite.

Nota

Tenga en cuenta que el retardo a la conmutación efectivo puede superar el valor parametrizado en hasta 2 segundos. Esta diferencia se debe al procedimiento de determinación de valores de medida seleccionado.

Histéresis de conmutación, diferencia de conmutación Xsd

La diferencia del valor de entrada entre la emisión y anulación de la señal de valor límite, una vez recuperado un nivel de tensión admisible, se denomina diferencia de conmutación. La diferencia de conmutación Xsd siempre equivale al 1% de 100 V (= 1 V).

Asignación de los indicadores de valores límite

Cada uno de los valores límite indicados a continuación se supervisa con un indicador de valores límite individual. En el caso de distintos tipos de valor límite, se activa una función auxiliar específica.

Por medio de los menús, el operario puede especificar si se activa una salida binaria o un LED al rebasar un valor límite.



Nota

Con ayuda del lenguaje de programación REG-L (subrutina), se puede crear un número ilimitado de indicadores de valores límite.

Ajustar valores límite/Verificar la plausibilidad

En cada uno de los indicadores de valores límite, se puede especificar un valor dentro de un rango específico. Por lo tanto, es imprescindible que el operario verifique las relaciones lógicas entre los distintos valores.

Indicador de valores límite disparo (G1)

Rebasando U > G1: Activar la función de PARADA del reguldaor en caso de sobretensión (sin emitir comandos de escalonamiento)

Rango de ajuste: 100 V ≤ G1 ≤ 150 V

Si es necesario, se puede asignar la señal de límite a una de las salidas binarias (R 3 ... R 11).

El rebasamiento del valor límite se visualiza en el display del regulador. Adicionalmente, se puede señalizar este estado por medio de uno de los LED programables (LED1 ... LED12).

Indicador de valores límite retroceso rápido (G2)

Rebasando U > G2: Activar la función de RETROCESO RÁPIDO (secuencia más rápido de comandos de escalonamiento ver "Función conmutación rápida" en página 225).

Rango de ajuste: $1,00 \text{ X}_0 \le G2 \le 1,35 \text{ X}_0 (0\% \dots +35\%)$

El valor límite se suele expresar en %.

X₀ equivale al valor de referencia.

Como valor de referencia, se puede especificar el valor nominal, o bien uno de los valores de 100 V o 110 V.

(ver también funciones-5, F2)

Una vez alcanzado un nivel dentro de la banda de tolerancias \pm Xwz, no se eimitirán más comandos de escalonamiento. Si es necesario, se puede asignar la señal de límite a una de las salidas binarias (R3 ... R11). Adicionalmente, se puede señalizar el rebasamiento del valor por medio de un LED programable (LED1 ... LED12).



Indicador de valores límite avance rápido (G3)

Rebasando el límite inferior U < G3: Activar la función de AVANCE RÁPIDO (secuencia más rápido de comandos de escalonamiento ver "Función conmutación rápida" en página 225).

Esta función se desactiva con el regulador en modo "Caída continua de red", ya que los comandos de aumentar en secuencia rápida irían a provocar la parada del regulador.

Rango de ajuste: $0.65 X_0 \le G3 \le 1.00 X_0 (-35\% ... 0\%)$

El valor límite se suele expresar en %.

X₀ equivale al valor de referencia.

Como valor de referencia, se puede especificar el valor nominal, o bien uno de los valores de 100 V o 110 V.

(ver también funciones-5, F2)

Si es necesario, se puede asignar la señal de límite a una de las salidas binarias (R3 ... R 11). Adicionalmente, se puede señalizar el rebasamiento del valor por medio de un LED programable.

Indicador de valores límite >U (G4)

El valor de sobretensión >U constituye un valor límite que solo influye sobre el proceso de regulación en ciertos modos de funcionamiento. Si es necesario, puede ser asignado a un LED o relé de salida.

Una vez que la tensión rebase el valor límite >U, se suprimen todos los comandos de aumento.

Particularmente, este valor límite influye sobre la regulación en las configuraciones con más de un valor nominal y valor absoluto especificado como referencia para >U (100 V / 110 V).

Rango de ajuste: 0 ... +25% *

Otras instrucciones ver "> U sobretensión" en página 102

Indicador de valores límite >I (G5)

Rebasando I > G5: Activar la función de PARADA del reguldaor en caso de sobrecorriente (sin emitir comandos de escalonamiento) La función de PARADA únicamente se activa de haber seleccionado esta opción en el menú "funciones-5".



La activación de la función se puede señalizar por medio de un LED en el panel frontal del REG-D.

El valor de referencia X_0 siempre es el valor asignado seleccionado (1 A o 5 A).

Rango de ajuste: $1,00 \text{ X}_0 \le \text{G5} \le 2,10 \text{ X}_0 (0\% \dots 210\%)$

Indicador de valores límite <U (G6)

El valor de subtensión <U constituye un valor límite que solo influye sobre el proceso de regulación en ciertos modos de funcionamiento. Si es necesario, puede ser asignado a un LED o relé de salida

Una vez que la tensión rebase el valor límite inferior <U, se suprimen todos los comandos de bajar.

Particularmente, este valor límite influye sobre la regulación en las configuraciones con más de un valor nominal y valor absoluto especificado como referencia para <U (100 V / 110 V).

Rango de ajuste: -25% ... 0% *

Otras instrucciones ver "< U subtensión" en página 101

Indicador de valores límite <1 (G7)

Rebasando el límite inferior I < G7: Activar la función de PARADA del reguldaor en caso de baja corriente (sin emitir comandos de escalonamiento)

Rango de ajuste: $0.0 X_0 \le G7 \le 1.00 X_0$

El valor límite se suele expresar en %.

X₀ equivale al valor de referencia.

Como valor de referencia, se puede especificar el valor nominal, o bien uno de los valores de 100 V o 110 V.

(ver también funciones-5, F2)

Si es necesario, se puede asignar la señal de límite a una de las salidas binarias (R 3 ... R11). Adicionalmente, se puede señalizar el rebasamiento del valor por medio de un LED programable (LED1 ... LED12).

El valor de referencia X0 siempre es el valor asignado seleccionado (1 A o 5 A).



Indicador de valores límite parada (G8)

Rebasando el límite inferior U < G8: Emitir señal de límite y activar la función de PARADA del reguldaor en caso de sobrecorriente (sin emitir comandos de escalonamiento, ver "Función parada del regulador" en página 226).

Rango de ajuste: $0.25 \times 0.05 \times 0.00 \times 0.00$

El valor límite se suele expresar en %.

X

∩ equivale al valor de referencia.

Como valor de referencia, se puede especificar el valor nominal, o bien uno de los valores de 100 V o 110 V.

(ver también funciones-5, F2)

Si es necesario, se puede asignar la señal de límite a una de las salidas binarias (R 3 ... R 11). Adicionalmente, se puede señalizar el rebasamiento del valor por medio de un LED programable.

Valor de referencia X₀ y referencia para valores límite

El valor límite superior e inferior pueden se especificados como valores relativos en % del actual valor nominal, o bien como valores absolutos en función del valor nominal de la tensión U_{nominal} ver "Parámetros" en página 274.

Ejemplo para límites relativos:

Especificando un valor nominal de referencia X, todos los valores límite varían relativamente al valor nominal ajustado.

Valor nominal: X = 102.0 V; valores límite: $\pm 10\%$;

con ello, el límite superior es de 112,2 V, y el límite inferior es de 91.8 V.

Ejemplo para límites absolutos:

Especificando un valor de referencia " $U_{nominal} = 100 \text{ V}$ ", los valores límiten hacen referencia a la tensión nominal de 100 V, sin depender del actual valor nominal.

Valor de referencia: $U_{nominal} = 100 \text{ V}$, valor nominal: 105 V, valores límite: $\pm 10 \%$ von $U_{nominal}$; con ello, el límite inferior es de 90 V, y el límite superior es de 110 V.



15.5 Funciones adicionales

15.5.1 Función conmutación rápida

La función de conmutación rápida desactiva el retardo a la reacción (comportamiento de regulación, ver Página 229), es decir, los comandos de escalonamiento se emiten a los intervalos más rápidos posibles al selector de posición de toma. El regulador provoca el escalonamiento del selector de posición de toma, emitiendo una secuencia de comandos de escalonamiento en una misma dirección (AUMENTAR o BAJAR), hasta alcanzar un nivel de tensión dentro de la banda de tolerancias de la desviación admisible de la regulación. A continuación, se vuelve a activar la conmutación rápida. De esta manera, se eliminan de forma rápida las tensiones de salida excesivas del transformador.

El operario puede especificar el intervalo más corto entre comandos de escalonamiento (tiempo lámpara piloto) según la capacidad de conmutación del selector de posición de toma específico (SETUP 5, F1, F2), de manera que únicamente se emiten comandos de escalonamiento ejecutables.

El operario puede seleccionar dos variantes de que control que permiten evitar el disparo de los accionamientos de selectores de posición de toma debido a intervalos cortos entre comandos de escalonamiento.

- Asignando una de las entrada del regulador E1 ... E16 (con excepción de E5 y E6) con la lámpara piloto, el regulador emite los comandos de escalonamiento transcurrido un periodo de 2 segundos después de apagarse la lámpara piloto.
- De lo contrario, el regulador emite los comandos de escalonamiento a los intervalos especificados bajo la opción "tiempo máximo lámpara piloto" (SETUP 5 - función - 1).

Activación

La función de conmutación rápida del reguldaor se activa internamente (programa estándar), o bien externamente por medio de una señal binaria. Asimismo, se puede activar la conmutación rápida por medio de una señal de entrada binaria aunque no fuera necesario debido al valor nominal de la tensión.



15.5.2 Función parada del regulador

En estado de parada, se bloquea la emisión de comandos de escalonamiento desde el regulador al selector de posición de toma (se desactiva la salida). Esta función permanece operativa hasta volver la tensión de red al rango de valores admisibles para la parada. Transcurrido un periodo de unos 5 segundos después de volver la tensión al rango admisible, el regulador vuelve a funcionar en modo normal.

Activación

La función de parada del reguldaor se activa internamente (programa estándar), o bien externamente por medio de una señal binaria.



15.5.3 Función registro de "caída continua de red"

La función de "caída continua de red", básicamente se utiliza en configuraciones donde se disminuye temporalmente el nivel de tensión en el lado de tensión primaria, para volver a continuación al nivel inicial.

Por regla general, en tal caso el regulador aumenta el nivel de tensión para mantener estable la tensión secundaria.



En el momento de volver bruscamente la tensión al nivel inicial, el transformador debe ser regulado nuevamente para alcanzar un nivel de tensión inferior.

La función de "caída continua de tensión" permite optimizar estas operaciones, de manera que se obtiene una red más equilibrada.

En consecuencia, en caso de producirse una desviación de la regulación tan importante que fuera necesario emitir una serie de comandos de escalonamiento en una misma dirección (solo AUMENTAR) y dentro de un periodo epecífico para compensar esta desviación, el regulador puede reaccionar de dos maneras diferentes:

- El regulador no emite ningún comando de escalonamiento y cambia de AUTO a MANUAL, hasta que el operario vuelva a cambiar manualmente de MANUAL a AUTO pulsando la tecla MANUAL, o bien por medio de un comando a distancia.
- ➡ El regulador bloquea todos los comandos de escalonamiento durante un tiempo de bloqueo (1 min ... 20 min) seleccionable. El bloqueo se desactiva automáticamente
 - a) transcurrido el tiempo de bloqueo seleccionado, o bien.
 - b) después de haber emitido el primer comando de BAJAR (es decir, al rebasar el límite superior de la desviación de la regulación).

De esta forma, se desactiva la función de "caída continua de red" al volver el valor de medida al rango admisible, o bien al emitir un comando de bajar.

La función de "caída continua de red" suprime la función de "avance rápido".

Esta función no se puede utilizar en redes de media tensión.

En ejecución estándar (equipado únicamente con función de medida de tensión), el regulador no detecta si la variación de la tensión en el lado secundario se debe a una caída continua de red en el lado primario, o bien a una variación de carga en el lado secundario.

Por supuesto, se deben compensar regulando las variaciones de carga en el lado secundario.



Básicamente, la función únicamente podrá ser realizada fiablemente en combinación con una función de medida de tensión adicional en el lado primario.

De esta forma, el regulador detecta también en redes de media tensión si se trata de un fallo en el lado primario o secundario. Este tipo de configuración se puede realizar con ayuda de un programa adicional que se suministra sobre demanda.

15.5.4 Supervisión de la "máxima diferencia entre posiciones de toma"

ParErr, por regla general, señaliza un fallo en el funcionamiento paralelo (Parallel Error), provocando el cambio de AUTO a MANUAL del grupo que funciona en paralelo.

El ParErr se activa al producirse una diferencia entre posiciones de toma de transformadores superior al límite admisible especificado.

El operario puede especificar otro comportamiento. En caso contrario, únicamente cambia al modo MANUAL el regulador que haya provocado el escalonamiento inadmisible.

Nota

En tal caso, se ruega contactar con el fabricante.

15.5.5 Supervisión del selctor de posición de toma

La reacción del selector de posición de toma al recibir un comando de escalonamiento se verifica registrando y comparando la señal de lámpara piloto entrante con el tiempo máximo de lámpara piloto especificado bajo el menú de Setup 5, funciones-1.

Rebasando el tiempo máximo de lámpara piloto, es posible que se haya producido un fallo en el selector de posición de toma. Por medio de una salida programable R 3 ... R 11, se puede desactivar el selector de posición de toma.



15.6 Respuesta en función de tiempo del regulador al emitir un comando de escalonamiento

Requerimientos

La respuesta en función de tiempo del regulador se puede optimizar por medio de los parámetros "constancia máxima de tensión" con "frecuencia mínima de maniobras". Asimismo, se deben compensar más rápidamente las desviaciones de la regulación de mayor importancia. Estos requerimientos, básicamente, se cumplen adoptando las siguientes medidas:

- Sumar las desviaciones de la regulación hasta alcanzar un valor integral especificado, antes de que el regulador emita un comando de escalonamiento. Alcanzando la tensión de red un nivel dentro de la banda de tolerancias (± Xwz) antes de alcanzar el valor integral, se pone a cero el integrador.
- Las desviaciones de la regulación se evalúan a partir de la función deseada antes de ser integradas (Xwb). Según la función seleccionada, se aumenta de forma lineal o no lineal el factor de evaluación con el valor de la desviación de la regulación. De esta manera, se compensan más rápidamente las desviaciones de la regulación (variaciones de tensión) de mayor importancia. Las mayores variaciones de tensión, a partir del valor primario, provocan la emisión rápida de comandos de escalonamiento (alcanzando rápidamente el valor integral), las menores variaciones de tensión transcurrido cierto tiempo.

Tiempo base y factor de tiempo

El factor de evaluación variable de la desviación de la regulación Xw se especifica en forma de un valor de tiempo t_{b} en segundos, que transcurre a partir de la integración hasta emitir el comando de escalonamiento en condiciones de desviación continua de la regulación. De esta forma, se puede evaluar inmediatamente la relación entre la desviación de la regulación y el tiempo de reacción.

Si es necesario una reacción más lenta del regulador, se puede prolongar el tiempo t_{b} , introduciendo un factor de tiempo F_Z (0,1 ... 30).

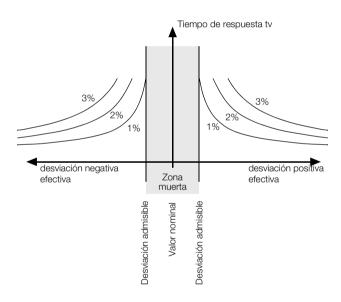


En consecuencia, el periodo hasta la emisión de un comando de escalonamiento también depende del retardo a la conmutación

$$tv = t_b \cdot F_t$$

Respuesta en función de tiempo del regulador

De esta manera, el retardo a la conmutación t_v – con desviación de la regulación Xwz específica— depende del valor de la desviación de la regulación efectiva Xw, de la característica Xw/ t_B seleccionada, así como del factor de tiempo F_t especificado.

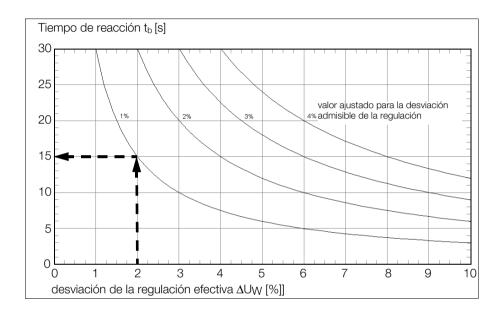


La desviación admisible de la regulación en sentido positivo y negativo se suele visualizar únicamente para el lado positivo.



15.6.1 Determinar el retardo a la reacción t_v

Característica hiperbólica Xw/tb (ajuste respuesta en función de tiempo: ΔU^*t =const)



En condiciones de desviación continua de la regulación Xw, en el ejemplo resulta un valor t_{ν} hasta emitir un comando de escalonamiento:

Factor de tiempo = 1 desviación ajustada = 1%, desviación efectiva = 2%

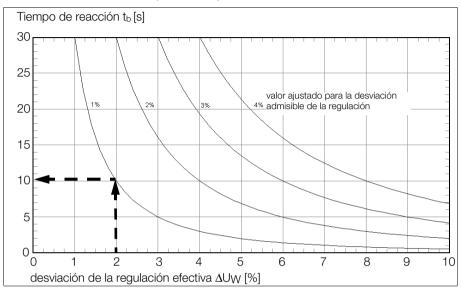
➡ Tiempo hasta escalonamiento: 15 s.

Nota

Tenga en cuenta que el retardo a la conmutación efectivo puede superar el valor parametrizado en hasta 2 segundos. Esta diferencia se debe al procedimiento de determinación de valores de medida seleccionado.



Característica hiperbólica Xw/t_b (ajuste respuesta en función de tiempo: REG-5A/E)



En condiciones de desviación continua de la regulación Xw, en el ejemplo resulta un valor t_{ν} hasta emitir un comando de escalonamiento:

Factor de tiempo = 1 desviación ajustada = 1%, desviación efectiva = 2%

➡ Tiempo hasta escalonamiento: 10 s.

Nota

Tenga en cuenta que el retardo a la conmutación efectivo puede superar el valor parametrizado en hasta 2 segundos. Esta diferencia se debe al procedimiento de determinación de valores de medida seleccionado.

Ejemplo:

La desviación adimisble de la regulación es de $Xwz = \pm 2\%$, con un facor de tiempo de 5. Del conjunto de características se selecciona la característica $Xwz = \pm 2\%$. A partir de esta característica, resultan los siguientes valores de la tabla:

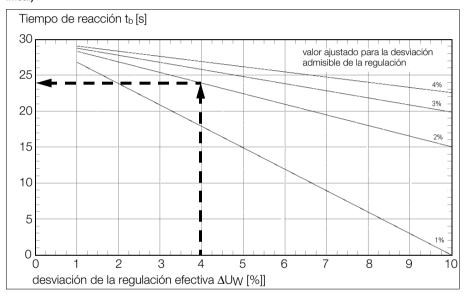
Xw [%] = [(X - W)/W] 100%	2%	3%	4%	5%	10%
Timepo base tb (s) de la característica	30 s	16 s	10 s	7 s	2 s
Retardo a la conmutación = tiempo base · factor de tiempo		5 · 16 s = 80 s	5 · 10 s = 50 s	5 · 7 s = 35 s	5 · 2 s = 10 s



Procedimiento:

Determinar el punto de intersección de Y en Xw a partir de la característica de la desviación admisible, ajustada en el regulador. El valor Y se corresponde con el tiempo base (ver gráfico).

Característica lineal Xw/t_b (ajuste respuesta en función de tiempo: lineal)



En condiciones de desviación continua de la regulación Xw, en el ejemplo resulta un valor t_{ν} hasta emitir un comando de escalonamiento:

desviación ajustada = 2%, desviación efectiva = 4%

Tiempo hasta escalonamiento: 24 s.

Nota

Tenga en cuenta que el retardo a la conmutación efectivo puede superar el valor parametrizado en hasta 2 segundos. Esta diferencia se debe al procedimiento de determinación de valores de medida seleccionado.



15.6.2 Programas de tiempo integradas

El principio de los dos programas de tiempo integrados "delta U*t = const" y "REG-5A/E" consiste en que el regulador provoca el escalonamiento y pone a cero el integrador después de cada regulación, una vez alcanzado un valor específico el integral de la variación de tensión ΔU y el tiempo "t".

En caso de salir nuevamente la tensión de la banda de tolerancias inmediatamente después de una regulación, el regulador no emite otro comando de escalonamiento antes de haberse transcurrido el tiempo del algoritmo especificado (tiempo característica multiplicado por factor de tiempo).

Los dos procedimientos se pueden explicar a partir de una cuba colgada de forma asimétrica.

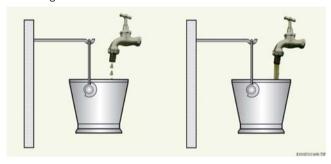


Fig. 1 Llenado del depósito con menor desviación

Fig. 2 Llenado del depósito con mayor desviación

La inclinación de la cuba, una vez que haya sido llenada, se puede comparar con el proceso de escalonamiento del transformador.

El ejemplo se puede interpretar de la siguiente manera: Cuanto más agua por unidad de tiempo va llenando la cuba (cuanto mayor la variación de tensión), más rápidamente se llenará por completo y se caerá (... reacciona el regulador).

Cuanto menos agua por unidad de tiempo va llenando la cuba (cuanto menor la variación de tensión), más lentamente se llenará por completo y se caerá (... reacciona el regulador).

La intensidad del chorro de agua (por ejemplo, m³/unidad de tiempo) equivale a la variación de tensión.



Este algoritmo está basado en el experiencia práctica de que no es necesario compensar de forma inmediata las desviaciones de menor importancia, pues por regla general no provocan fallos en el funcionamiento del sistema y se pueden autocompensar las variaciones de carga (la tensión vuelve a la banda de tolerancias).

Por regla general, se parametriza el valor nominal y los límites de tolerancia de manera que el nivel de tensión corresponde al nivel medio de la banda de tolerancias.

En el caso de aproximarse el nivel de tensión a uno de los límites de la banda de tolerancias, manteniéndose sin embargo dentro de la propia banda, debido a una determinada situación de carga o una variación de la tensión primaria, las variaciones de menor importancia de la carga y de la tensión provocarán continuamente el rebasamiento de los valores límite de la banda

No obstante, como las desviaciones de la regulación de menor importancia siempre se compensan dentro de un tiempo largo de integración o reacción del regulador (tarda bastante tiempo hasta que se haya llenado la cuba), también la tensión permanece durante algún tiempo fuera de la banda de tolerancias.

En tal caso, es conveniente que el regulador reaccione con más rapidez.

15.6.3 Memoria de tendencias

Por medio del parámetro "memoria de tendencias", se puede acelerar el procesamiento de todos los algoritmos.

La memoria de tendencias funciona de la siguiente manera: Al salir la tensión de la banda de tolerancias, se inicia el proceso de integración – se llena la cuba. Transcurrido un periodo de tiempo especificado por una serie de parámetros (desviación admisible de la regulación ajustada, desviación efectiva, factor de tiempo), el regulador provoca el escalonamiento.

Al volver la tensión a un nivel admisible sin que el regulador haya podido emitir un comando de escalonamiento, no se pone a cero el integrador antes de haberse transcurrido el periodo de tiempo de memoria de tendencias especificado.

Si en tal caso la tensión vuelve a salir de la banda, se emite el comando de escalonamiento con anterioridad ya que no se había vaciado el integrador y, en consecuencia, se cargará por completo con más rapidez.



De lo contrario, al emitir un comando de escalonamiento, se pone a cero la memoria.

De esta forma, el parámetro "memoria de tendencias" permite evitar que se pone a cero de inmediato el integrador al volver la tensión a un nivel admisible dentro de la banda de tolerancias. Al salir la tensión de la banda antes de haberse vaciada por completo la memoria, el sistema de regulación podrá reaccionar antes ya que el proceso de integración o llenado no se inicia desde cero, sino desde un nivel superior.

Básicamente, el proceso de llenado de la memoria que provoca el escalonamiento al alcanzar el nivel de 100% queda determinado por el tiempo proporcionado por el programa de tiempo seleccionado. De lo contrario, el vaciado de la memoria depende del tiempo de memoria de tendencias parametrizado.

Nota

En el caso de los programas de tiempo U * t = const y REG 5A/E, se debe especificar un tiempo de llenado de memoria a partir del correspondiente conjunto de características, mientras que en el caso del programa "Const" (ver Página 237) aplica el tiempo T1.

Nota

Al final de este apartado, se explica la función de la memoria de tendencias a partir de un ejemplo.

El display del regulador ofrece una barra de progreso que permite verificar el nivel de llenado de la memoria de tendencias.

Esta barra de progreso se visualiza en la parte inferior del display (color negro). Mientras se va llenando la memoria – tensión fuera de la banda de tolerancias – la barra aparece en color negro. Al vaciar, cambia de color y se vuelve claro.

Al alcanzar la barra el extremo derecho de la pantalla, se emite un comando de escalonamiento. Si queda ocultada, esto señaliza que la memoria de tendencias está vacía.



15.6.4 Programa de tiempo "Const"

La sigla "Const" significa "tiempos de reacción fijas" que no se pueden ajustar a las desviaciones de la regulación, tal y como en el caso de los programas "delta U * t = const" o "REG- 5A/E".

En este programa, se especifican dos tiempos diferentes que provocan la reacción del regulador a partir del nivel de la desviación de la regulación.

El tiempo T1 aplica, cuando la tensión puede ser regulada a un nivel admisible con un solo comando de escalonamiento. De lo contrario, aplica T2 en el caso de desviaciones de mayor importancia.

El límite del tiempo T2 puede ser igual al valor de desviación admisible de la regulación.

Ejemplo:

desviación admisible = 2% desviación efectiva = 3%

⇔ el regulador funciona con T1

desviación admisible = 2% desviación efectiva = 5%

el regulador funciona con T2

La ventaja de este procedimiento ofrece radica en el operario dispone de la información sobre el momento del siguiente escalonamiento en caso de desviaciones que se deben compensar con más de un comando.

Al contrario de los demás procedimientos, no obstante, a largo plazo se realizarán más operaciones de escalonamiento que en el caso de los algoritmos de regulación " Δ U * t = const." y "REG 5A/E".

Básicamente, se puede recomendar ajustar un tiempo T2 más corto que T1, ya que se deben compensar más rápidamente las desviaciones de mayor importancia.



No obstante, los valores absolutos de los tiempos también en este caso dependen de las condiciones específicas en el punto de alimentación (configuración y comportamiento de consumidores, etc.).

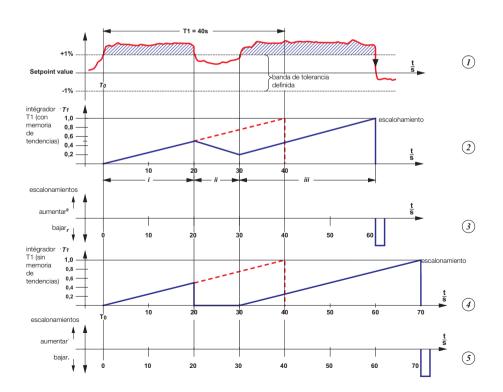
También en el caso de la memoria de tendencias, únicamente se pueden determinar valores lógicos a partir de las experiencias adquiridas en la práctica.

El programa "Const", así como el modo defuncionamiento de la memoria de tendencias se explican a partir de un ejemplo.

Parámetros:

Programa de timpo: Const

T1: 40 segundos Memoria de tendencias: 20 segundos





La situación global se visualiza en cinco diagramas.

El diagrama 1 visualiza la característica de tensión en función de tiempo.

La tensión rebasa el límite de tolerancia en el momento T0 y vuleve a un nivel admisible dentro de 20 segundos.

Transcurridos otros 10 segundos, la tensión rebasa nuevamente el límite de tolerancias y es compensada por medio de un comando de bajar del regulador dentro de 30 segundos.

El diagrama 2 visualiza el nivel de llenado de la memoria de tendencias. Alcanzando un nivel de llenado 1 (valor normalizdo), esto señaliza que haya reaccionado el regulador. De lo contrario, al alcanzar el inidicador el eje X, la memoria está vacía.

El diagrama 3 visualiza la secuencia temporal de los comandos de escalonamiento que hayan sido emitidos por el regulador en consecuencia de las variaciones de tensión.

Los diagramas 4 y 5 visualizan los tiempos sin memoria de tendencias.

Transcurrido un periodo de 20 segundos, se pone a cero el integrador para T1 y se vuelve a llenar transcurridos otros 30 segundos a partir del nivel cero.

En este momento, la memoria se llenará lo suficientemente como para emitir un comando de escalonaiento dentro de 40 segundos (T1).

El modo de funcionamiento de la memoria de tendencias se puede detallar con más facilidad a partir del diagrama 2.

Con el fin de detallar de forma estructurada las diferentes operaciones, se subdivide el diagrama en las secciones i...iii.

Sección i: Nivel de tensión fuera del rango de tensiones, integrador tiempo T1 activo.

Registrando un nivel fuera de la banda de tolerancias para 40 segundos, el regulador iría a emitir un comando de escalonamiento. Como la tensión alcanza un nivel admisible dentro de 20 segundos, se suprime la operación de regulación.

Sección ii: El integrador para T1 está llenado a medias (un 50%, o bien 20 segundos). El proceso de vaciado se inicia en función del tiempo especificado para la memoria de tendencias (100% => 20 segundos).



Sección iii: La tensión solo permanece dentro del rango admisible para 10 segundos y, a continuación, rebasa nuevamente el límite admisible.

Dentro de este periodo, el integrador se ha vaciado en un 50%, hasta un nivel de un 25% (de 20 a 10 segundos). Si la tensión permanece fuera del rango admisible para otros 30 segundos, el regulador emitirá un comando de escalonamiento.

En el ejemplo, se reduce el tiempo de reacción del sistema de regulación de 70 á 60 con la característica de tensión seleccionada, gracias a la memoria de tendencias (ver también diagramas 4 y 5).

15.6.5 Ajustar el factor de tiempo F_t

Con característica normal de cargas diarias, se aplica un factor de tiempo de experiencia de 2 ... 3. En el caso de las características de cargas diarias mucho más equilibradas, se puede acelerar el proceso de regulación con un factor de tiempo reducido.



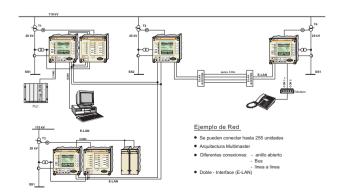
15.7 E-LAN (Energy-Local Area Network)

Cada participante del sistema de bus (REG-DA) ofrece dos interfaces E-LAN que permiten el funcionamiento en modo Line-to-Line. En este modo de funcionamiento, cada regulador actúa como participante de bus y repetidor de bus que conforma formas rectangulares distorsionadas, aumentando el nivel de transmisión hasta alcanzar el valor nominal. Una red E-LAN puede integrar un máximo de 255 participantes de bus. Todos los participantes se pueden comunicar entre sí, o bien pueden ser controlados desde una central (selección y detalles, ver manual de instrucciones WinREG).

Características

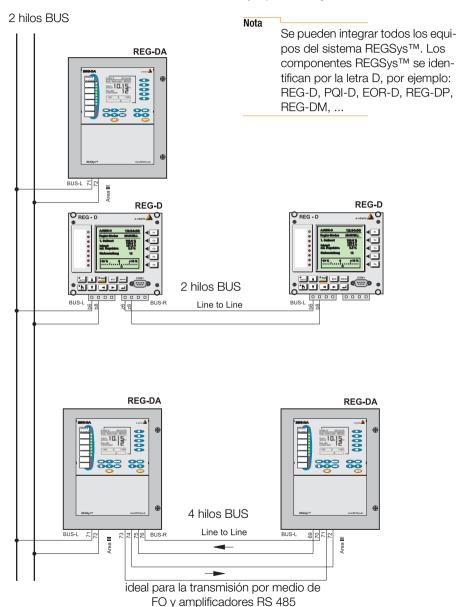
- ☐ 255 participantes direccionables
- Estructura multimaster
- ☐ Función de repetidor integrada
- Anillo abierto, bus, o bien una combinación entre bus y anillo
- □ Protocolo basado en plataforma SDLC/HDLC
- ☐ Velocidad en baudios 15.6 ... 325 kbit/s
- ☐ Longitud telegrama 10 ... 30 Byte
- unos 100 programas/segundo

Datos técnicos y asignación de pins, ver Página 30 Configuración ver "E-LAN (Energie-Local Area Network)" en página 86





ejemplo de configuración





Tipos de cables

Cada interfaz E-LAN de participantes de bus funciona con cable de 2 hilos o sistema de transmisión por cable de 4 hilos (RS485). Por regla general, se utilizan cables de 2 hilos que permiten realizar configuraciones de bus con varios participantes en una misma línea de comunicación.

En ambos extremos del cable de transmisión se debe prever una resistencia de 100 Ω . Sin colocar dicha resistencia terminal, se pueden producir reflexiones, con lo que se distorsionan las señales, se aumenta la amortiguación de cable y se reduce la longitud posible de transmisión.

Los reguladores REG-DA integran las resistencias terminales necesarias que se pueden activar o desactivar por medio del panel de mando.

Topología

El usuario puede realizar la topología de red, es decir, la involucración de los participantes de bus, según sus necesidades específicas.

La longitud máxima de las líneas en redes E-LAN depende de la velocidad en baudios y los datos técnicos del cable utilizado. Por regla general, en el caso de RS485 la longitud es de ≤ 1,2 km. con una velocidad en baudios de 62.5 kBaud.

La introducción de un amplificador (función ver repetidor de bus) para prolongar la longitud admisible del cable únicamente es admisible en configuraciones de 4 hilos. En tal caso, se activan automáticamente las resistencias terminales necesarias.

Segmento de bus

En cada segmento de bus (cable entre el primer y el siguiente participante, sin amplificador), se pueden integrar hasta 16 participantes de bus.

Manteniendo tan corto como sea posible todas las derivaciones, y con una resistencia de bucle total del cable de transmisión< de 100 óhmios, se pueden integrar hasta 32 participantes de bus en un segmento.



Estructura multimaster

La red E-LAN ofrece una estructura multimaster, es decir, se puede especificar master de bus cada uno de los participantes.

Cada regulador involucrado en el sistema de bus funciona de forma autónoma y puede consultar los datos de los demás participantes.

Dirección inequívoca

A cada uno de los participantes de una E-LAN se debe asignar una dirección inequívoca. Se pueden asignar libremente 255 direcciones diferentes.

Formas de dirección A, A1 ... A9, B, B1 ... B9, Z, Z1 ... Z4

Registro de participantes de bus

Cada participante de bus crea automáticamente un registro interno de aquellos participantes involucrados en la E-LAN, que se identifican con una dirección inequívoca

Cada tres segundos, los participantes emiten un mensaje "Broadcast" a los demás involucrados para que actualicen el registro.

Los participantes que no emiten el mensaje Broadcast dentro de 20 segundos serán eliminados de los registros internos de los demás participantes. El operario puede consultar la lista de los participantes por medio del panel de mando.

Por medio de una subrutina, se puede especificar la generación de una señal (relé, LED) o un mensaje de texto que se visualiza en el display en caso de fallar un participante de bus.



15.8 Regulación de tensión en transformadores conectados en paralelo

En el caso de transformadores conectados en paralelo que ofrecen distintas características técnicas (EMK, uk, grupo de conmutación), independientemente de la corriente de carga, se produce una corriente adicional en la conexión paralela (corriente circulante reactiva) que provoca pérdidas y, por lo tanto, debe ser eliminada.

Criterios de regulación

Aunque en el caso de conexiones paralelas en una barra colectora se ajustan obligatoriamente las tensiones de bornes de todos los transformadores - también con distintas posiciones de toma -, la tensión de los transformadores con distintas características no puede constituir de por sí un criterio de regulación. Por lo tanto, para regular las tensiones de transformadores paralelos en una barra colectora y ajustar las distintas posiciones de toma, es imprescindible realizar - aparte de la regulación de tensión - una regulación de corriente circulante.

De lo contrario, al tratarse de transformadores idénticos, se puede realizar una conexión paralela estable a partir de la tensión y la posición de toma (Master-Follower, MSI).

Valor primario

Los reguladores REG-DA regulan la tensión en el lado de subtensión (en el convertidor de medida) de cada transformador, hasta alcanzar un valor primario común que depende de la suma de corriente de los transformadores paralelos. Este principio está basado en el supuesto de que las cargas se reparten homogéneamente en la red, es decir, que se corresponden prácticamente las intensidades en cada uno de los tres conductores.

Suma de corriente (de importancia en condiciones de influjo por corriente)

Estableciendo una red de reguladores REG-DA de todos los transformadores paralelos por medio de un sistema de bus, se pueden sumar todas las corrientes de los transformadores en un regulador.



Esta suma de corriente, así como el coeficiente angular de la característica Uf/l_L seleccionado constituyen la base del influjo de corriente sobre el valor primario W en **todos** los reguladores.

Gracias a la suma de corriente normalizada, el coeficiente angular de la característica Uf/I_L puede ser ajustado independientemente del número y de las características técnicas de los transformadores paralelos (potencia nominal, tensión de cortocircuito), de manera que los cambios de estos parámtros no requieren reajustar el coeficiente angular $St_{nominal}$.

15.8.1 Programas de regulación para conexiones paralelas de transformadores

Están disponibles los siguientes procedimientos:

- Procedimiento ΔI sin φ (minimizar la corriente circulante reactiva lkr sin φ)
- Procedimiento ΔI sin ϕ (S) (minimizar la corriente circulante reactiva lkr sin ϕ con transformadores diferentes)
- Procedimiento Master Follower (funcionamiento paralelo forzado, posiciones de toma idénticas)
- Procedimiento Δcos φ (minimizar la corriente circulante reactiva lkr sin φ con transformadores sin capacidad de comunicación vía E-LAN)
- Procedimiento MSI Master-Follower-Independent

Parámetros

Con ayuda de los parámetros, se especifica el influjo de los programas de regulación paralela sobre el proceso de regulación.

Según el programa de regulación seleccionado para la conexión paralela de transformadores, están disponibles diferentes menús de parametrización.

- Influjo de la regulación de corriente circulante
- Limitación del influjo de la regulación de corriente circulante



- ⇔ Valor nominal del cos φ de la red (cos φ_{Soll})
- Potencia nominal del transformador
- Lista de grupo de transformadores (direcciones de reguladores activables por menú o señal binaria que regulan transformadores paralelos en una barra colectora)

15.8.2 Principio de funcionamiento

Minimización de la corriente circulante reactiva

Es oportuno reducir a cero, a al menos en la medida en que sea posible, la componente reactiva (lkr sin ϕ) de la corriente circular lkr. Como no es posible variar continuamente la tensión (escalonamientos), por regla general no se puede cumplir con el requerimiento lkr sin $\phi=0$.

Para minimizar la componente reactiva de la corriente circular, cada regulador determina la componente reactiva I sin ϕ de las corrientes de carga en cada uno de los transformadores que figuran en la lista de grupo, calcula la corriente circular reactiva lkr sin ϕ del transformador asociado y ajusta una posición de toma de manera que se minimiza esta corriente circulante reactiva.

15.8.3 Influjo de la regulación de corriente circulante

El nivel de la variación de tensión depende del influjo de la regulación de corriente circulante y los correspondientes límites. Cuanto mayor el nivel de la corriente circulante admisible (es decir, menor influjo sobre la regulación de la corriente circulante), menor nivel de precisión se obtiene en la regulación, de manera que se pueden producir diferencias de varios escalones.

Limitación del influjo de la regulación de corriente circulante

En modo normal, la regulación de tensión y la regulación de la corriente circular funcionan independiente la una de la otra (la limitación del influjo de la regulación de corriente circular supera claramente el valor normal de funcionamiento).

No obstante, en condiciones extremas – por ejemplo:

 conexión paralela de transformadores con posiciones de toma diferentes



- cambio manual de las posiciones de toma del transformador
- regulación ∆cos φ con cos φ_{Netz} ≠ cos φ_{Soll}

se puede optimizar regulando el mantenimiento de la tensión o la minimización de la corriente circular reactiva. El operario debe ajustar la función deseada especificando adecuadamente los prámetros.

Con prioridad en la regulación de tensión, se puede minimizar el influjo de la regulación de corriente circulante hasta un valor mínimo, pero siendo superior a cero.

15.8.4 Activar el programa de regulación

El programa de regulación seleccionado por menú, así como las direcciones de los transformadores/reguladores involucrados en la conexión paralela se introducen en la lista de grupo (SETUP 1, Programas.., Par.Parameter..). La activación y descativación de la conexión paralela se realiza por ejemplo, por medio de una entrada binaria de libre selección (SETUP 5, funciones-6).

La activación se puede realizar por medio de un impulso, o bien por medio de una señal permanente de nivel High.

Asimismo, está disponible un programa de regulación inteligente (Paragramer), en el que los reguladores involucrados en la E-LAN verifican continuamente las relaciones entre transformadores y barras colectoras. La lista de grupo de transformadores se actuliza a partir de esta información.

La activación de un programa paralelo se puede registrar con ayuda del perámetro ParProg. Esta información se puede asignar a un LED programable o un relé. Los fallos de programas de regulación se señalizan con (ParErr) o TapErr.

Para más información, consulte el apartado 9.



15.8.5 Descripción de los programas de regulación

Procedimiento $\Delta I \sin \phi$

Principio de funcionamiento:

Se deben ajustar los niveles de corriente reactiva de los transformadores paralelos A, B, C, ... en $Ib_A = Ib_B = Ib_C = ...$

Campo de aplicación:

Funcionamiento paralelo en una barra colectora con un máximo de 10 transformadores de potencia nominal y tensión de cortocircuito casi idénticas y un mismo grupo de conmutación. Se admite el escalonamiento diferente y cualquier valor cos φ de red.

Requerimientos:

Las tensiones de cortocircuito U_k de los transformadores paralelos solo deberían variar en menor medida: 0,90 $u_{k1} < u_{k2} < 1,10$ u_{k1} . Se deben corresponder prácticamente las potencias nominales.

En configuraciones con transformadores de diferentes potencias nominales, se debe utilizar el programa $\Delta I \sin \varphi$ [S].

Parámetros necesarios:

- Corriente circulante admisible (depende de la variación de la corriente circulante reactiva Δ Ikr sin ϕ = Ib** Ib* por escalón del transformador asignado)
- ➡ Lista de grupo de transformadores (direcciones de reguladores activables por menú, PARAGRAMER o señal binaria que regulan transformadores paralelos en una barra colectora)
- Diferencia máxima admisible de posiciones de toma entre transformadores (SETUP 5, funciones-6)



Ikr admisible:

El valor correcto se determina de la siguiente manera:

- Ajustar una misma posición de toma con tensión de bornes casi idéntica en todos los transformadores que figuran en la lista de grupo (modo MANUAL), anotar el valor de la corriente reactiva (I_b = Isin φ = componente reactiva de la corriente de carga) (modo convertidor de medida). Todos los transformadores deben presentar casi la misma corriente reactiva.
- Cambiar en una posición de toma un transformador tras otro
- En este momento, varía la corriente reactiva, la diferencia entre el nuevo (l_b** = 2º valor de medida) y el valor anterior (l_b* = 1º valor de medida) se considera 1ª aproximación para el valor "zul. l_{kr}".

Como el regulador debe deshacer el cambio de posición de toma en el transformador, se debe ajustar una corriente circulante admisible (zul. I_{kr}) algo inferior a la 1ª aproximación. Siendo: zul. I_{kr} > 0.6 (I_b^{**} - I_b^*).

En el caso de valores inferiores, se pueden producir variaciones en la regulación, particularmente con transformadores de escalonamiento o tensiones de cortocircuito diferentes.

ParErr

ParErr, por regla general, señaliza un fallo en el funcionamiento paralelo (Parallel Error), provocando el cambio de AUTO a MANUAL del grupo que funciona en paralelo.

Para evitar que los transformadores entre sí presentan variaciones excesivas, se puede especificar una diferencia máxima de posiciones de toma (SETUP 5, funciones-6) que se verifica con el indicador de fallo ParErr.

Rebasando la diferencia máxima de posiciones de toma, se pone el indicador de fallo ParErr, cambiando la conexión paralela al modo MANUAL, siempre y cuando se haya puesto el bit Sysctrl 6.



Nota

En estado de suministro, el bit 6 está puesto.

Aunque no es necesaria la información de la posición de toma para la conexión paralela según los procedimientos $\Delta I \sin \phi$, $\Delta I \sin \phi$ (S) y $\Delta \cos \phi$ en función de corriente, se puede supervisar la función del selector de posición de toma.

Tal y como se describe anteriormente, no es necesaria la información de la posición de toma para el funcionamiento de conexiones paralelas, pues la regulación determina los comandos de escalonamiento a partir de la corriente y tensión (valor y ángulo), pero no a partir de la posición de toma del transformador.

TapErr

El indicador TapErr señaliza los fallos en la comunicación y la codificación/decodificación de la posición de toma. En el procedimiento $\Delta \sin \phi$, TapErr solo tendrá efecto local, es decir, únicamente señaliza en el regulador en que se haya producido el fallo.

Se recomienda asignar el bit de fallo TapErr a uno de los LED o relés, de manera que el personal operario puede controlar el estado de la regulación paralela y, por consiguiente, puede eliminar más sencillamente los fallos que se produzcan.

Con el transformador en modo paralelo, se pone el indicador TapErr cuando no se haya posicionado la toma lógica, transcurrido un periodo de 1,5 x el tiempo de funcionamiento del selector de posición de toma después del escalonamiento.

Por regla general, los reguladores esperan la subsiguiente operación lógica al escalonamiento. En caso de producirse una operación irracional, se pone TapErr.

Se consideran fallos de escalonamiento:

1. Escalonamiento en sentido erróneo

Ejemplo: El regulador genera un comando de aumentar, el transformador reacciona bajando la posición de toma, o viceversa.



Posibles causas: Señales "aumentar" y "bajar" confundidas, comportamiento inverso del accionamiento de motor.

Se considera comportamiento inverso el que el regulador aumenta la relación de transformación, bajando al mismo tiempo el nivel de tensión.

En la mayoría de los casos, se espera un aumento de tensión al aumentar la posición de toma, y una reducción de la tensión al bajar la posición de toma.

Medida: Cambiar las señales de "aumentar" y "bajar"

2. Escalonamiento al vacío

Ejemplo:

El regulador genera un comando sin que se realiza un cambio de posición de toma.

En tal caso, es muy probable que se haya producido un fallo en la señalización de la posición de toma o en el accionamiento de motor.

Escalonamientos irracionales

En caso de no señalizar la siguiente o anterior posición de toma al aumentar o bajar, el regulador considera fallada la señalización de la posición de toma y pone el bit de fallo TapErr

Limitación de posición de toma

Para limitar la posición de toma en ambos sentidos, introduzca las siguientes líneas de subrutina en el programa terminal Win-REG:

H 7='RegStufe-,**Stufenbegrenzung unten**,<=,if,RegSperreT =3,else,RegSperreT =0'

H 8='RegStufe-,**Stufenbegrenzung oben**,>=,if,RegSperreH =3,else,RegSperreH =0'



Especifique la posición superior admisible bajo "Stufenbegrenzung oben", y la posición inferior admisible bajo "Stufenbegrenzung unten".

Nota

Las líneas de programa H7 y H8 se pueden asignar libremente. Se pueden utilizar las dos líneas de programa deseadas.

Procedimiento $\Delta I \sin \varphi$ (S)

Principio de funcionamiento:

Se deben ajustar las relaciones entre el nivel de corriente reactiva y potencia nominal de los transformadores paralelos A, B, C, ... en $Ib_A/Sn_A = Ib_B/Sn_B = Ib_C/Sn_C = ...$

Campo de aplicación:

Transformadores de potencias nominales diferentes que alimentan a partir de una misma barra colectora. Se deben corresponder en la medida en que sea posible los grupos de conmutación y las tensiones de cortocircuito de los transformadores, pues las variaciones provocan diferentes niveles de rendimiento.

Requerimientos:

Límites admisibles con diferentes tensiones de cortocircuito: 0,90 $u_{k1} < u_{k2} < 1,10 \ u_{k1}$

Parámetros necesarios:

- Corriente circulante admisible (depende de la variación de la corriente circulante reactiva Δlkr sin φ = lb** - lb* por escalón del transformador asignado; lb* = 1° valor de medida, lb** = 2° valor de medida). En las conexiones paralelas de transformadores con diferentes potencias nominales, se debe calcular e introducir en el regulador la corriente circulante admisible en cada uno de los transformadores independientemente el uno del otro.
- Potencia nominal del transformador conectado



- Lista de grupo de transformadores (direcciones de reguladores activables por menú, PARAGRAMER o señal binaria que regulan transformadores paralelos en una barra colectora)
- Diferencia máxima admisible de posiciones de toma entre transformadores (SETUP 5, funciones-6)

Ikr admisible:

El valor correcto se determina de la siguiente manera:

- Ajustar una misma posición de toma con tensión de bornes casi idéntica en todos los transformadores que figuran en la lista de grupo (modo MANUAL), anotar el valor de la corriente reactiva lb. Todos los transformadores deben presentar casi la misma corriente reactiva (verificar en modo convertidor de medida).
- Cambiar en una posición de toma un transformador tras otro
- En este momento, varía la corriente reactiva lb, la diferencia entre el nuevo (lb** = 2° valor de medida) y el valor anterior (lb* = 1° valor de medida) se considera 1ª aproximación para el valor "zul. lkr".

Como el regulador debe deshacer el cambio de posición de toma en el transformador, se debe ajustar la siguiente corriente circulante admisible (zul. I_{kr}):

Siendo: zul. $I_{kr} > 0.6$ ($Ib^{**} - Ib^{*}$).

En el caso de valores inferiores, se pueden producir variaciones en la regulación, particularmente con transformadores de escalonamiento o tensiones de cortocircuito diferentes.

ParErr

ParErr, por regla general, señaliza un fallo en el funcionamiento paralelo (Parallel Error), provocando el cambio de AUTO a MANUAL del grupo que funciona en paralelo.

Para evitar que los transformadores entre sí presentan variaciones excesivas, se puede especificar una diferencia máxima de



posiciones de toma (SETUP 5, funciones-6) que se verifica con el indicador de fallo ParErr.

Rebasando la diferencia máxima de posiciones de toma, se pone el indicador de fallo ParErr, cambiando la conexión paralela al modo MANUAL, siempre y cuando se haya puesto el bit Sysctrl 6.

Nota

En estado de suministro, el bit 6 está puesto.

Aunque no es necesaria la información de la posición de toma para la conexión paralela según los procedimientos $\Delta I \sin \phi$, $\Delta I \sin \phi$ (S) y $\Delta \cos \phi$ en función de corriente, se puede supervisar la función del selector de posición de toma.

Tal y como se describe anteriormente, no es necesaria la información de la posición de toma para el funcionamiento de conexiones paralelas, pues la regulación determina los comandos de escalonamiento a partir de la corriente y tensión (valor y ángulo), pero no a partir de la posición de toma del transformador.

TapErr

El indicador TapErr señaliza los fallos en la comunicación y la codificación/decodificación de la posición de toma. En el procedimiento $\Delta \sin \phi$, TapErr solo tendrá efecto local, es decir, únicamente señaliza en el regulador en que se haya producido el fallo.

Se recomienda asignar el bit de fallo TapErr a uno de los LED o relés, de manera que el personal operario puede controlar el estado de la regulación paralela y, por consiguiente, puede eliminar más sencillamente los fallos que se produzcan.

Con el transformador en modo paralelo, se pone el indicador TapErr cuando no se haya posicionado la toma lógica, transcurrido un periodo de 1,5 x el tiempo de funcionamiento del selector de posición de toma después del escalonamiento.

Por regla general, los reguladores esperan la subsiguiente operación lógica al escalonamiento. En caso de producirse una operación irracional, se pone TapErr.



Se consideran fallos de escalonamiento:

1. Escalonamiento en sentido erróneo

Ejemplo: El regulador genera un comando de aumentar, el transformador reacciona bajando la posición de toma, o viceversa.

Posibles causas: Señales "aumentar" y "bajar" confundidas, comportamiento inverso del accionamiento de motor.

Se considera comportamiento inverso el que el regulador aumenta la relación de transformación, bajando al mismo tiempo el nivel de tensión.

En la mayoría de los casos, se espera un aumento de tensión al aumentar la posición de toma, y una reducción de la tensión al bajar la posición de toma.

Medida: Cambiar las señales de "aumentar" y "bajar"

2. Escalonamiento al vacío

Ejemplo:

El regulador genera un comando sin que se realiza un cambio de posición de toma.

En tal caso, es muy probable que se haya producido un fallo en la señalización de la posición de toma o en el accionamiento de motor.

Escalonamientos irracionales

En caso de no señalizar la siguiente o anterior posición de toma al aumentar o bajar, el regulador considera fallada la señalización de la posición de toma y pone el bit de fallo TapErr.

Limitación de posición de toma

Para limitar la posición de toma en ambos sentidos, introduzca las siguientes líneas de subrutina en el programa terminal Win-REG:



H 7='RegStufe-,**Stufenbegrenzung unten**,<=,if,RegSperreT =3,else,RegSperreT =0'

H 8='RegStufe-,**Stufenbegrenzung oben**,>=,if,RegSperreH =3,else,RegSperreH =0'

Especifique la posición superior admisible bajo "Stufenbegrenzung oben", y la posición inferior admisible bajo "Stufenbegrenzung unten".

Nota

Las líneas de programa H7 y H8 se pueden asignar libremente. Se pueden utilizar las dos líneas de programa deseadas.

Procedimiento Master-Follower

Este procedimiento es ideal para transformadores con potencia nominal, número de tomas y escalonamiento idénticos.

Una vez activada la conexión paralela, el Master regula los Slave asociados a la propia posición de toma (ciclo de Master-Follower), para cambiar luego al modo de Master-Slave que provoca el escalonamiento sincrónico de todos los transformadores involucrados.

En el programa Master-Follower, los Follower no se convierten en Slave antes de haber alcanzado la posicón de toma indicada desde el Master.

Hasta ese momento, permanecen en modo Follower. El cambio del modo se puede verificar en la línea de estado del reguador.

Para el modo de Master-Follower, es imprescindible proporcionar la actual posición de toma del transformador asicioado a cada uno de los reguladores en forma de señal BCD, binaria o mA.

Otros requerimientos para el funcionamiento en modo Master-Follower:

Únicamente funcionan en modo Master-Follower los transformadores que presentan las idénticas características eléctricas (potencia, tensión de cortocircuito, tensión entre escalones, grupo de conmutación, etc.) y mecánicas (número de posiciones de tomas, posición del escalón muerto).



En el caso de variar uno o más parámetros, se debe seleccionar otro procedimiento alternativo.

Asimismo, se debe asegurar que cada uno de los reguladores reciba la información de posición de toma del transformador asignado.

El registro y la transmisión de la correcta posición de toma es imprescindible para el funcionamiento en modo Master-Follower.

Para proporcionar al sistema la información del número de reguladores/transformadores involucrados en la conexión paralela, es imprescindible que cada participante figure con la correspondiente dirección en la lista de grupo.

Asimismo, se debe activar la función de posición de toma en cada uno de los reguldores involucrados en la conexión paralela antes de activarla (menú SETUP 5, funciones-1, F4).

El procedimiento MSI (Master-Slave-Independent) constituye una versión especial del programa Master-Follower (ver "Funcionamiento paralelo en modo Master-Follower-Independent (MSI)" en página 156).

Parámetros necesarios:

- Lista de grupo transformador
- Seleccionar la activación, ver apartado 9.

En modo Master-Follower, es impescindible proporcionar la correcta información de posición de toma. Por esta razón, se han desarrollado indicadores que detectan inmediatamente cualquier fallo y, si es necesario, provocan el cambio al modo MANUAL del sistema de regulación.

TapErr

En modo Master-Follower, el TapErr influje sobre el grupo entero.

Se recomienda asignar el bit de fallo TapErr a uno de los LED o relés, de manera que el personal operario puede controlar el estado de la indicación de las posiciones de toma y, por consiguiente, puede eliminar más sencillamente los fallos que se produzcan.



En funcionamiento paralelo, se pone TapErr transcurrido un periodo de 1,5 x tiempo lámpara piloto sin que se hayan ajustado las posiciones de toma de los transformadores En tal caso, se provoca el cambio de AUTO a MANUAL del grupo entero

Por regla general, los reguladores esperan la subsiguiente operación lógica al escalonamiento. En caso de producirse una operación irracional, se pone TapErr.

Se consideran fallos de escalonamiento (TapErr):

1. Escalonamiento en sentido erróneo

Ejemplo: El regulador genera un comando de aumentar, el transformador reacciona bajando la posición de toma, o viceversa.

Posibles causas: Señales "aumentar" y "bajar" confundidas, comportamiento inverso del accionamiento de motor.

Se considera comportamiento inverso el que el regulador aumenta la relación de transformación, bajando al mismo tiempo el nivel de tensión.

En la mayoría de los casos, se espera un aumento de tensión al aumentar la posición de toma, y una reducción de la tensión al bajar la posición de toma.

Medida: Cambiar las señales de "aumentar" y "bajar"

2. Escalonamiento al vacío

Ejemplo:

El regulador genera un comando sin que se realiza un cambio de posición de toma.

En tal caso, es muy probable que se haya producido un fallo en la señalización de la posición de toma o en el accionamiento de motor.



3. Escalonamientos irracionales

En caso de no señalizar la siguiente o anterior posición de toma al aumentar o bajar, el regulador considera fallada la señalización de la posición de toma y pone el bit de fallo TapErr.

Se recomienda asignar el bit de fallo TapErr a uno de los LED o relés, de manera que el personal operario puede controlar el estado de la indicación de las posiciones de toma y, por consiguiente, puede eliminar más sencillamente los fallos que se produzcan.

ParFrr

ParErr, por regla general, señaliza un fallo en el funcionamiento paralelo (Parallel Error), provocando el cambio de AUTO a MANUAL del grupo que funciona en paralelo.

El ParErr se activa al producirse una diferencia entre posiciones de toma de transformadores superior al límite admisible especificado.

El operario puede especificar otro comportamiento. En caso contrario, únicamente cambia al modo MANUAL el regulador que haya provocado el escalonamiento inadmisible.

Nota

En tal caso, se ruega contactar con el fabricante.

Procedimiento $\triangle \cos \phi$

Principio de funcionamiento:

A partir del valor cos ϕ_{Soll} especificado, se ajusta la relación deseada entre la corriente activa I cos ϕ y la corriente reactiva I sin ϕ del transformador (corrientes de carga). El procedimiento consiste en que se regula el cos ϕ del transformador hasta alcanzar el valor cos ϕ_{Soll} specificado.

El cos ϕ de la red se ajusta en el regulador. En condiciones ideales, el regulador mantiene estable este valor. La constancia del cos ϕ_{Netz} es un factor decisivo para la calidad de regulación. Las desviaciones del valor especificado perjudican la regulación, ya que con cos $\phi_{Netz} \neq \cos \phi_{Soll}$ (discrepancia entre el valor



efectivo $\cos \phi$ de la red y el valor $\cos \phi_{Soll}$ nominal) se produce una menor variación de la tensión.

Campo de aplicación:

En configuraciones de transformadores que alimentan independientemente el uno del otro en una misma red, sin comunicación de bus entre los reguladores asignados.

Parámetros necesarios:

- ➡ Diferencia admisible entre corrientes reactivas > 0,6 x (lb**-lb*)
- Limitación del influjo de la regulación de corriente circulante
- Valor nominal del cos φ de la red (cos φ_{Soll})

Aunque no es necesaria la información de la posición de toma para la conexión paralela según los procedimientos $\Delta I \sin \varphi$, $\Delta I \sin \varphi$ (S) y $\Delta \cos \varphi$ en función de corriente, se puede supervisar la función del selector de posición de toma.

Tal y como se describe anteriormente, no es necesaria la información de la posición de toma para el funcionamiento de conexiones paralelas, pues la regulación determina los comandos de escalonamiento a partir de la corriente y tensión (valor y ángulo), pero no a partir de la posición de toma del transformador.

TapErr

TapErr solo tendrá efecto local, es decir, únicamente señaliza en el regulador en que se haya producido el fallo de escalonamiento.

Se recomienda asignar el bit de fallo TapErr a uno de los LED o relés, de manera que el personal operario puede controlar el estado de la indicación de las posiciones de toma y, por consiguiente, puede eliminar más sencillamente los fallos que se produzcan.



Por regla general, los reguladores esperan la subsiguiente operación lógica al escalonamiento. En caso de producirse una operación irracional, se pone TapErr.

Se consideran fallos de escalonamiento (TapErr):

1. Escalonamiento en sentido erróneo

Ejemplo: El regulador genera un comando de aumentar, el transformador reacciona bajando la posición de toma, o viceversa.

Posibles causas: Señales "aumentar" y "bajar" confundidas, comportamiento inverso del accionamiento de motor.

Se considera comportamiento inverso el que el regulador aumenta la relación de transformación, bajando al mismo tiempo el nivel de tensión.

En la mayoría de los casos, se espera un aumento de tensión al aumentar la posición de toma, y una reducción de la tensión al bajar la posición de toma.

Medida: Cambiar las señales de "aumentar" y "bajar"

2. Escalonamiento al vacío

Ejemplo:

El regulador genera un comando sin que se realiza un cambio de posición de toma.

En tal caso, es muy probable que se haya producido un fallo en la señalización de la posición de toma o en el accionamiento de motor.

Escalonamientos irracionales.

En caso de no señalizar la siguiente o anterior posición de toma al aumentar o bajar, el regulador considera fallada la señalización de la posición de toma y pone el bit de fallo TapErr.



Se recomienda asignar el bit de fallo TapErr a uno de los LED o relés, de manera que el personal operario puede controlar el estado de la indicación de las posiciones de toma y, por consiguiente, puede eliminar más sencillamente los fallos que se produzcan.

Programa de emergencia Δcos φ

Principio de funcionamiento:

Para mantener estable la regulación de la corriente circular también en condiciones de fallos del sistema de bus (E-LAN), los programas $\Delta l \sin \phi$ y $\Delta l \sin \phi$ (S) integran un prgrama de emergencia. Este programa se activa en el momento de detectar el regulador un fallo de bus (E-LAN - Error). Una vez que se haya eliminado el fallo, todos los reguladores involucrados en la E-LAN vuelven a activar el último programa activo, transcurrido un periodod de 10 segundos.

En caso de emergencia, se activa el programa $\Delta\cos\phi$, sin regular el valor $\cos\phi_{Soll}$ especificado, sino el último valor $\cos\phi_{Sum}^{**}$ de la red determinado del regulador. ($\phi_{Sum}=$ ángulo entre suma de corriente y tensión de red). De esta manera, no se influye sobre la regulación de la tensión y se mantiene estable el funcionamiento paralelo de los transformadores.

En caso de variar el valor cos ϕ_{Sum} de la red (lo que supone un evento que se suele producir de forma continua, pero nunca de forma brusca), la tensión de red solo varía en menor medida, ya que el regulador intenta realizar una solución intermedia entre la mínima diferencia del cos ϕ_{Sum}^* especificado y el cos ϕ_{Sum}^{**} efectivo de la red, así como entre la mínima diferencia entre el valor primario W y el valor efectivo X de la tensión. Con ello, se mantiene estable el funcionamiento paralelo de los transformadores.



15.9 Relación de transformación nominal convertidores de medida

La relación de transformación nominal Kn de convertidores de medida depende del valor nominal primario X1n y el valor nominal secundario X2n

$$Kn = \frac{X \ln}{X 2n}$$

Knu = relación de transformación nominal convertidor de tensión

Kni = relación de transformación nominal convertidor de corriente

Relación de transformación nominal convertidores de corriente

Ejemplo:

$$X 1n = 1000 A$$

 $X 2n = 5 A$

$$Kni = \frac{1000 \text{ A}}{5 \text{ A}} = 200$$

Relación de transformación nominal convertidores de tensión

Ejemplo:

$$X1n = 110 \text{ kV}$$

 $X 2n = 100 \text{ V}$

$$Knu = \frac{110 \text{ kV}}{\sqrt{3}} \div \frac{100 \text{ V}}{\sqrt{3}} = \frac{110 \text{ kV}}{100 \text{ V}} = 1100$$



15.10 Mantenido

El actual nivel de control del regulador (MANUAL/AUTO) permanece operativo también en caso de fallar la tensión auxiliar.

De seleccionar la opción "CON" mantenido, el regulador volverá a funcionar en modo AUTO, una vez que se haya eliminado el fallo de la tensión auxiliar (siempre y cuando había funcionado en este modo antes de producirse el fallo). De seleccionar la opción "SIN" mantenido, el regulador funciona en modo MANUAL, una vez que se haya eliminado el fallo de la tensión auxiliar.

15.11 Display LC

15.11.1 Contraste LCD

El operario puede ajustar el contraste del display (ver "Contraste LCD (display)" en página 79).

15.11.2 Salvapantallas LCD

El display LC se desactiva automáticamente transcurrido una hora.

15.11.3 Iluminación de fondo

La iuminación de fondo se desactiva automáticamente, transcurridos 15 minutos sin pulsar ninguna tecla.

Pulsando cualquier tecla, se vuelve a encender la iuminación de fondo.



16 Significado de las abreviaturas

Abreviatura	Significado
OFF	OFF
Auslsg.	Disparo, el regulador suprime la ejecución de los procesos de regulación hasta alcanzar un nivel admisible
AUTO	Modo automático
Dreiwick	Aplicación de tres arrollamientos
ELAN-Err	E-LAN-Error (fallo de bus)
ELAN-L	E-LAN izquierdo
ELAN-R	E-LAN derecho
hoehTief	LED señaliza aumentar o bajar al emitir un comando de escalonamiento
InputErr	Input-Error Cambiando el valor nominal (VN1 a VN2) en la entrada binaria, se pone activo InputErr cuando las dos señales se aplican simultáneamente. El regulador mantiene el valor anterior y seña- liza InputErr.
Laufl-F+	Rebasamiento del tiempo de funcionamiento del selector de posición de toma, en forma de señal pasajero
Laufl-F.	Rebasamiento del tiempo de funcionamiento del selector de posición de toma, en forma de señal permanente
Laufl.	Lámpara piloto Duración del accionamiento en cambiar de un escalón a otro
LDC	Line-Drop-Compensation
Par-Prog	Activar programa paralelo, o bien programa paralelo activado



Abreviatura	Significado
ParErr	ParErr, por regla general, señaliza un fallo en el funcionamiento paralelo (Parallel Error), provocando el cambio de AUTO a MANUAL del grupo que funciona en paralelo. El operario puede especificar otro comportamiento por medio de la característica SysCtrl. En tal caso, se ruega contactar con el fabricante.
	ParErr tiene efectos específicos en cada uno de los programas paralelos (ver "Descripción de los programas de regulación" en página 249)
TapErr	El mensaje TapErr señaliza un fallo de escalo- namiento. Esta denominación se deriva del concepto inglés "Tap Error". Al contrario de ParErr, TapErr tiene efecto local y señaliza solo en el regulador que registra el fallo de escalonamiento. En modo Master- Follower o MSI, puede provocar el cambio a MANUAL del grupo que funciona en paralelo.
PEGEL	Controlado por nivel
PROG	La función se activa por medio de una subrutina
schl.NZB	Caída continua de red
Schnell	Conmutación rápida El regulador reacciona lo más rápido posible para alcanzar un nivel dentro de la banda de tolerancias.
Still	Parada El regulador suprime la ejecución de los procesos de regulación hasta alcanzar un nivel admisible
SW-1	Valor nominal 1
SW-2	Valor nominal 2
SW-3	Valor nominal 3



Abreviatura	Significado		
SW-4	Valor nominal 4		
SW-dekr.	Decrementar el valor nominal por medio de una entrada binaria		
SW-inkr.	Incrementar el valor nominal por medio de una entrada binaria		
SW2Pegel	Cambio a valor nominal 2, controlado por nivel		
Trans1 /Trans1	Canal de tránsito 1 La señal de entrada binaria puede ser retrans- mitida a un relé (Rel 3 Rel 5).		
	Ejemplos: BE 1 en Trans 1 BE 3 en Trans 1 ⇒ BE 1 = 1 → REL 3 = 1 BE 1 = 0 → REL 3 = 0		
	BE 1 en Trans 1 Rel 3 en /Trans 1 → BE 1 = 1 → REL 3 = 0 BE 1 = 0 → REL 3 = 1		
Trans2 /Trans2	ver Trans1		
PG_LS	Paragramer, lado de subtensión, interruptor automático		
PG_TR1	Paragramer, lado de subtensión, separador 1		
PG_TR2	Paragramer, lado de subtensión, separador 2		
PG_QK	Paragramer, lado de subtensión, acoplamiento transversal		
PG_LK1	Paragramer, lado de subtensión, acoplamiento longitudinal 1		
PG_LK2	Paragramer, lado de subtensión, acoplamiento longitudinal 2		



Abreviatura	Significado
PG_H_LS	Paragramer, lado primario, interruptor automático
PG_H_TR1	Paragramer, lado primario, separador 1
PG_H_TR2	Paragramer, lado primario, separador 2
PG_H_QK	Paragramer, lado primario, acoplamiento transversal
PG_H_LK1	Paragramer, lado primario, acoplamiento longitudinal 1
PG_H_LK2	Paragramer, lado primario, acoplamiento longitudinal 2
BCD1	Código BCD/BIN, valor 1
BCD2	Código BCD/BIN, valor 2
BCD4	Código BCD/BIN, valor 4
BCD8	Código BCD/BIN, valor 8
BCD10	Código BCD/BIN, valor 10
BCD20	Código BCD/BIN, valor 20
BCDminus	Código BCD/BIN, signo "-"
BIN16	Código BCD/BIN, valor 16
BIN32	Código BCD/BIN, valor 32
PANmiss	Se pone si no está disponible la unidad PAN - D asociada



Abreviatura	Significado
LR_AH	El modo local/remoto se activa en combinación con reguladores REG-LR en el momento de utilizar las funciones de entrada LR_AH y LR_STAT. Estas entradas se asignan a las correspondientes salidas del REG-LR. En tanto que el REG-LR mantiene operativa la línea de estado LR_STAT (1), se especifica el estado de AUTO/MANUAL del regulador por medio de la entrada LR_AH (1:AUTO, 0:MANUAL). Los comandos de aumentar/bajara únicamentes se aceptan desde el sistema de regulación (en modo AUTO). Al desactivar el estado LR_STAT en el REG-LR (0), el regulador cambia al modo AUTO/MANUAL activo 1 s antes de desactivar la señal LR_STAT y funciona en modo de regulador normal. Caso excepcional: No se utiliza LR_STAT, es decir, únicamente se tiene activada la función de entrada LR_AH. En tal caso, siempre se considera activa la función LR_STAT.
LR_STAT	Utilizando únicamente la función de entrada LR-STATUS, aplica: LR_STAT activa (1): Modo remoto, es decir, MANUAL/AUTO y aumentar/bajar solo por entradas o REG-L. LR_STAT inactiva (0): Modo local, es decir, MANUAL/AUTO y aumentar/bajar solo por teclado.
COM2ACT	Cada 60 segundos, emite un impulso de 1 s de duración (relé), o bien señaliza el impulso (LED)
T60s/1s	Proporciona información sobre el estado de la interfaz COM 2 (1: busy, 0: not busy)

Nota

Según las demás características seleccionadas (por ejemplo TMM01/02), se requieren otros parámetros y, con ello, aparecen otras abreviaturas. La descripción estos parámetros se suministra junto con los correspondientes manuales adicionales.



17 Significado de símbolos

Símbolo	Significado	
> [%]	Límite superior de la corriente (transformador)	
< [%]	Límite inferior de la corriente (transformador)	
> U [%]	Límite superior de la tensión (transformador)	
< U [%]	Límite inferior de la tensión (transformador)	
ΔΙ [Α]	Diferencia entre 2 valores de corriente	
ΔU [V]	Diferencia entre 2 valores de tensión	
AA1 AA4	Salida analógica (mA)	
AE1 AE4	Entrada analógica (mA)	
BA1 BA4	Salida binaria (U _{St.} : 10 V 50 V)	
E1 E16	Entrada binaria (U _{St.} : 48 V 230 V)	
F _t [1]	Factor de tiempo respuesta en función del tiempo regulador	
I1n [A]	Valor nominal convertidor de corriente primario (transformador)	
I2n [A]	Valor nominal convertidor de corriente secundario (transformador)	
lkr [A]	Corriente circulante en transformadores conectados en paralelo	
lkr sin φ [A]	Componente reactiva de la corriente circulante lkr	
I [A]	Corriente de carga suministrada del transformador	
I $\sin \varphi = \text{Ib } [A]$	Componente reactiva corriente de carga I (corriente reactiva Ib)	



Símbolo	Significado		
Kni [1]	Relación de transformación convertidor de corriente (del transformador)		
Knu [1]	Relación de transformación convertidor de tensión (del transformador)		
R1 R8	Salidas de relés		
S [VA]	Potencia aparente		
Sn [VA]	Potencia nominal transformador		
St [%]	Coeficiente angular característica Uf/I		
St _{Nenn} [%]	Valor nominal coeficiente angular característica Uf/I		
tb [s]	Tiempo base; valor normal para tb = 30 s para Xwb = 1 %		
t _V [s]	Retardo a la reacción comando de escalonamiento		
U1n [kV]	Valor nominal convertidor de tensión primario (transformador)		
U2n [V]	Valor nominal convertidor de tensión secundario (transformador)		
Uf [V]	Valor caída de tensión en línea		
<u>U</u> f [V]	Indicador caída de tensión en línea		
U _{ist}	Valor efectivo tensión		
u _k [%]	Tensión de cortocircuito del trans- formador; componente de la ten- sión nominal que provoca corriente nominal en el arrollamiento secun- dario puesto en cortocircuito.		
U _{Soll}	Valor nominal tensión		
U _T [V]	Tensión en transformador (valor efectivo)		
U _V [V]	Tensión en consumidor (valor efectivo)		
W [V]	Valor primario (X _R + X _K)		
X [V]	Valor efectivo de regulación (de la tensión)		



Símbolo	Significado		
X ₀	Valor de referencia para valores límite (valor nominal o 100/110 V)		
Xd [V, %]	Diferencia de regulación (en sentido negativo: Xd = - Xw)		
X _K [V]	Valor de corrección (Uf)		
X _R [V]	SValor nominal, ajustado en regula- dor		
X _{R100} [V]:	Valor nominal, definido valor del 100 %		
Xw [%] (relativ)	Desviación de la regulación [(X - W) / W] 100 %		
Xw [V] (absolut)	Desviación de la regulación (X - W)		
Xwb [%]	Desviación de la regulación relativa evaluada; los comandos de escalonamiento se activan con Xwb = 1 %		
Xwz [%]	Desviación admisible de la regulación, ajustada en el regulador Valor en ± n %, en función de W		
Y [1]	Valor de escalonamiento, 1º escalón		
Yh [1]	Rango de escalonamiento número de posiciones de toma		
Z [V]	Magnitud perturbadora		



18 Parámetros

Parámetros	Ajustes de fábrica	Rango de ajuste	Relación
Disparo	125,0 V	100 V 150 V	_
Corrección valor efectivo tensión	0,0	-20% +20%	Unominal
Corrección valor efectivo corriente	0,0	-20% +20%	Inominal
Kni	1,00	0,01 10000	_
Knu	1,00	0,01 4000	_
Desviación admisible de la regulación	2%	0,1% 10%	Valor nomi- nal
Retroceso rápido	10,0%	0% +35%	Valor nomi- nal
Avance rápido	-10,0%	-35% 0%	Valor nomi- nal
Valor nominal	100 V	60 V 140 V	_
Coeficiente angular	0,0%	0% 40%	
Parada	-25%	-75% 0%	Valor nomi- nal o 100/ 110 V
Subtensión < U	-10,0%	-25% +10%	Valor nomi- nal o 100/ 110 V
Sobretensión > U	10%	0% + 25%	Valor nomi- nal o 100/ 110 V
>	100,0%	0% 210%	I _{nominal}
<1	0,0%	0% 100%	I _{nominal} 1 A / 5 A
Factor de tiempo	1,0	0,1 30	_
Tiempo disparo	0 s.	0 999 s	_
Tiempo retroceso rápido	0 s.	0 999 s	_



Parámetros	Ajustes de fábrica	Rango de ajuste	Relación
Tiempo avance rápido	2 s.	2 999 s.	_
Tiempo parada	0 s.	0 999 s.	_
Tiempo subtensión	0 s.	0 999 s.	_
Tiempo sobretensión	0 s.	0 999 s.	_
Tiempo > I,< I	0 s.	0 999 s.	-



19 Notas sobre el lenguaje del Interpreter

La información sobre el lenguaje del Interpreter REG-L (REG-Language) se puede pedir por separado, o bien descargar en nuestra página web www.a-eberle.de o www.regsys.de.

Asimismo, con ayuda de un programa de terminal se pueden consultar los textos de ayuda en el propio regulador (? \leftarrow 1).



20 Indice

numeros

1º valor nominal 95

Α

Abreviaturas 266

Accionamiento de motor 110

Accionamientos de selectores de posición

de toma 225

Acoplamiento 157

Acoplamientos 138

Acoplamientos a nivel del sistema de con-

trol 30

Activación de programas paralelos 116

Activar controlado por impulso 143

Activar controlado por nivel 143

Actualización del sistema operativo 197

Ajuste de posiciones de toma 138

Ajuste del valor nominal 117, 209

Ajustes básicos 77

Alambre para fijar precintos 13

Alcance de suministro 12

Algorimo de supervisión 164

Almacenaje 204, 207

Alta impedancia 26

Amplificador 86, 243

Ángulo 121, 211

Ángulo de fase de simulación 131

Ángulos de fijación 33

Anillo abierto 241

Aplicación de tres arrollamientos 266

Aplicaciones de tres arrollamientos 19, 27

Arrancar la rutina de entrada inicial 199

Arrollamiento secundario 272

Asignación de contactos 16

Asignación de entradas 125

Asignación de los LED 128

Asignación de relés 126

AUMENTAR 222

Aumento 101

Aumento y limitación 100

AUTO 266

Avance rápido 274

Avance rápido en caso de subtensión 104

Avisos de peligro e instrucciones 10

В

Baja carga 215, 216

Baja tensión 18

BAJAR 221

Banda de tolerancias 218, 229

Barra colectora 137, 208, 245, 247, 248,

249, 254

Barra de progreso 236

Batería 204

Bloque de conexión 25

Bloqueo de comando de posicionamiento

28

Borrar sumas escalonamientos 81

Bucle de corriente 171

Bus 30, 241

Bus derecho 86

Bus izquierdo 86

Buscar por fecha/hora 45

C

Cable de 2 hilos 86, 243

Cable de 4 hilos 243

Cable de módem nulo 197

Cable de transmisión 243

Caída continua de red 118, 226, 267

Detección 118

Frecuencia de maniobras 119

Tiempo de bloqueo 118

Tiempo prefijado 118

Caída de tensión 26, 208, 209, 210, 211,

212, 272

Caída de tensión auxiliar 113, 265

Calidad de regulación 208

Cambio controlado por nivel 268

Cambio de fusible 204

Cambio del valor nominal 209, 266

Cambio rápido en caso de sobretensión/



subtensión 104

Campo de parametrización 36

Canal de entrada 125

Canal de tránsito 268

Canales analógicos 186

Capacidad de la batería 88

Carácteres "++" 132

Característica 213, 214, 230

Característica de cargas diarias 240

Característica hiperbólica 231, 232

Característica K1 158

Característica lineal 233

Característica M1 19

Característica M2 40, 121

Característica Uf/I 272

Carga 210

Causa del fallo 220

Cifra hex 88

Circuito de medida 205

Circuito de medida de resistencias 170

Circuitos de corriente 18

Clase de protección 25

Codificación BCD 112

Coeficiente angular 211, 215, 216, 246,

274

COM 1 83

COM 2 84

Comando de escalonamiento 225, 235

Comandos del sistema de control remoto 35

Componente activa 211

Componente reactiva corriente de carga

250

Componente reactiva de la corriente circu-

lante 247

Comportamiento de regulación 93

Comunicación de bus 261

Condensación 207

Condiciones de red 24

Conductor protector 10

Conector 25

Conexión ARON 40, 121

Conexión Aron 24

Conexión de 3 conductores 170

Conexión monofásica 24

Conexión paralela 133, 136, 156, 245,

248

Conexión paralela de transformadores 246

Configuración de bus 86

Configuración de convertidores 136

Conjunto de características 232

Conmutación rápida 225

Construcción mecánica 13

Consumidor 210

Consumo de corriente REG-D 205, 206

Contacto vivo 28

Contraseña 13, 80, 81

Contraste 265

Contraste LCD 79, 265

Control 208

Convertidor de corriente 27, 210, 214,

271

Convertidor de medida 264

Convertidores de corriente 24

Corrección del valor nominal 218

Corrección valor efectivo corriente 274

Corrección valor efectivo tensión 274

Corriente activa 260

Corriente circulante 245, 247, 249, 271

Corriente circulante reactiva 245, 246,

247, 249

Corriente de carga 209, 245, 271

Corriente de simulación 131

Corriente reactiva 249, 250, 254, 260,

271

Corrientes circulantes admisibles 247

Cos

ø

de red 99

Criterios de regulación 245

Crosslink 44

CTS 30

D

Datos técnicos cable 243

Datos técnicos del regulador REG-D 88

DCD 30

DCF77 84

Desviación admisible de la regulación 93,

218, 274

Desviación admisible del valor nominal 39

Desviación de la regualción 39, 208, 217,



218, 227, 229

Desviación de la regulación 273 Desviación del valor nominal 39

Detección de escalones 171

Detección de fallos 171

Diagrama de tensión/tiempo 45

Diferencia 263

Diferencia de conmutación 220 Diferencia de regulación 217, 273

Diferencia de tensión 211

Diferencia entre ángulos 212

Diferencia entre corrientes reactivas 261

Diferencia entre posiciones de toma 247

Dimensiones 13

Direccionamiento 244

Direcciones (A ... Z4) 77

Disparo 103, 266, 274

Display LC 265

Display registrador 42

Dispositivo base 13

DSR 30

DTR 30

Ε

Eje de tiempo 42

Ejecución especial 27

El cambio entre los modos 1 A y 5 27

E-LAN 30, 86, 241, 248, 263

E-LAN derecho 266

E-LAN izquierdo 266

ELAN-Err 266

E-LAN-Error (fallo de bus) 266

ELAN-L 266

ELAN-R 266

Elemento de escalonamiento 208

Elementos de mando 34

Elementos de visualización 36

Fliminar contraseñas 80

Emisión de señales 220

Enlaces de transmisión 86

Entrada analógica 271

Entrada de corriente v tensión 24

Entrada de medida de tensión 171

Entrada de medida inversible 172

Entrada de resistencia 170

Entradas 20

Entradas binarias 29

Entradas de corriente 27

Entradas mA 31

Equipamiento 31

Escala cuasi-analógica 41

Escalonamiento 218, 234, 247

Escalonamiento al vacío 169, 252, 256,

259, 262

Escalonamiento en sentido erróneo 168,

251, 256, 259, 262

Escalonamientos irracionales 169, 252,

256, 260, 262

Esquema de bornes 20

Esquema de conexiones 15, 136

Esquema de taladros de montaje 32

Estado 88

Estado de maniobra 146

Estado de suministro 28, 29

Estados de maniobra 44, 138

Estructura multimaster 244

F

Factor de evaluación 229

Factor de tiempo 93, 229, 240, 274

Fallo de bus 134

Fallo de conmutación 164

Fallo E-LAN 117

Fallos 220

Fallos del sistema de bus 263

Fase-neutro 26

Fondo de la carcasa 32

Frecuencia de maniobras 208, 218

Fuente de corriente 171

Fuentes de alimentación diferentes 25

Función de simulación valores U, I, y i 130

Funcionamiento paralelo 263

Funciones 108

Funciones de entrada 29

Fusible 10, 26

G

Generalidades 77

Guardamotor 127



Н

Hardware-Handshake 197 Histéresis de conmutación 220 Historial 41 hoehTief 266 Homogenización de las posiciones de toma 164 Hora 79

Humedad 207

Humedad relativa 207

ı

Identificación del participante 77 Identificación del sistema 88 Iluminación de fondo 265 Imagen de la barra colectora 43 Impacto de corriente 100 Indicador 212 Indicador de valores límite 220 Indicador de valores límite < 1 223 Indicador de valores límite < U 223 Indicador de valores límite > 1 222 Indicador de valores límite >U 222 Indicador de valores límite avance rápido 222

Indicador de valores límite disparo 221 Indicadores de fallos 167, 250, 255 Indicadores de tensión 212 Inferior de la carcasa 25 Influjo de corriente 245, 246 Influjo regulador 98 Información de fecha 45 Información de fondo 208 Información de hora 45 InputErr 266 Instrucciones de seguridad 10 Integrador 208, 218 Intensidad de corriente 210 Interconexión 245

J

Jumper 27

Κ

Kni 274 Knu 274

Lado de subtensión 245 Lado primario 215 Lado secundario 215 Lámpara piloto 266 Laufl. 266 Laufl-F+ 266

Laufl-E. 266 LDC 266

LDC - parámetro R 100 LDC - parámetro X 100 LED 266

LEDs 34 Limitación 98, 101, 214 Límites absolutos 224 Límites de tolerancia 235 Límites relativos 224

Línea de comunicación de bus 86 Línea de referencia de tiempo 45 Line-Drop-Compensation 211, 266 Lista de grupo de transformadores 247, 248

Lista del grupo 99, 159, 247, 249, 258 Longitud de cable 243 Longitud de derivaciones 243

Longitud telegrama 241

М

Maniobras 208 Maniobras bajo carga 43 Mantenido del modo de funcionamiento 113

CON 113 SIN 113

Mantenimiento 203 Mantenimiento de la tensión 248 Manual breve 12

Intervalo 225

Interfaces E-LAN 86

Interfaz hombre-máquina 34

Interruptor automático 138



Manual/Auto 111

Comportamiento de cambio biestable 111

Opción flip/flop 111

Master (M) 156

Master-Follower-Independent 156

Máxima diferencia entre posiciones de to-

ma 120, 228

Memoria 41

Memoria circulante 90

Memoria de tendencias 94, 236

Memoria del HISTORIAL DE INCIDENCIAS 90

90

Mensaje "Broadcast" 244

Mensaje permanente 110

Mensajes de error 36

Mensajes de fallo 44

Menú de aplicación 170

Menú Setup 44

Menús de parametrización 98

messen + regeln in Starkstromnetzen 2

Minimización de la corriente circulante re-

activa 247, 248

Modo automático 266

Modo convertidor de medida 40

Modo de funcionamiento 162

Modo de simulación 130

Modo de standby 157

Modo DEMO 48

Modo estadística 43

Modo registrador 41

Modo regulador Pantalla grande 114

Modos de visualización 39

Modo convertidor de medida 39

Modo estadística 39

Modo registrador 39

Modo regulador 39

Montaje del convertidor 121

Corriente 123

Corriente (cambio 1 A / 5 A) 123

Relación de transformación corriente

124

Relación de transformación tensión

123

Tensión 121

Montaje empotrado en el panel de control 33

Montaie en pared 32

Montaje sobre perfil normalizado 33

MSI 156, 158

MSI_Ind 160

MSI_Ma 160

MSI SI 160

Multimaster 241

N

Nivel de 100% 95

Nivel de control 265

Nivel de señal 86

Nivel de transmisión 241

Niveles de conexión 14

Nombre del participante 78

0

OFF 266

Operaciones de conmutación 138

Operario 80

Otros valores nominales 96

Ρ

PAN-D 88, 201

Panel de control 33

Panel de mando 243

Parada 224, 226, 267, 274

Parada con I 119

Parada del regulador en caso de subten-

sión 105

Paragramer 43

Parametrización del regulador de tensión

92

Parámetros 274

Parámetros para programas de regulación

paralela 98

ParErr 167, 267

Par-Prog 266

Participantes de bus 241, 243, 244

PEGEL 267

Perfiles de montaje 32

Personal operario 36



Petición de contraseña 80, 81
Placa de características del regulado 25
Placa de características del regulado 25

Plausibilidad 221

Plena carga 215, 216

Portafusibles 26

Posición de toma 39, 112, 245 OFF 112

Posición de toma de simulación 132 Posición de toma el transformador 218 Posición del escalón muerto 159, 257 Posicionamiento a la toma anterior 218 Potencia 208

Potencia aparente 272

Potencia nominal del transformador 99, 247

Potencial nominal 246, 249, 253

Precintado 13

Principio de manejo 38

Procedimiento $\Delta\cos\phi$ 246, 260

Procedimiento de determinación de valores de medida 231

Procedimiento de regulación 133 Procedimiento $\Delta I \sin \varphi$ 246, 249

Procedimiento $\Delta l \sin \varphi$ (S) 246, 253

Procedimiento en caso de fallo 167

Procedimiento Master-Follower 156, 246, 257

Procedimiento Master-Follower (posiciones idénticas de toma) 156

Proceso de llenado 236

PROG 267

Programa de emergencia 263

Programa de emergencia Δcos φ 263

Programa de regulación 246, 248, 249 Programa de regulación paralela 97, 120,

266

Programa de tiempo 94

Programas 97
Programas de tiempo integradas 234

Programas paralelos 246

Protección por puesta a tierra 25

Protocolo 241

Prueba de lámparas 44

PT 100 31 Puentes 27 Punto de alimentación 43 Punto de carga 211, 212

R

Rango de temperaturas 207

Rango de tensiones 234

Rango de tiempo 42

Rango de tolerancias 42, 218

Rebasamiento de los valores límite de la

banda 235

Rebasamiento de valores límite 220

Rebasamiento del rango de medida 171 Rebasamiento del tiempo de funciona-

miento 266

Rebasamiento del tiempo de funcionamiento del selector de posición de toma 266

Red equilibrada 227

Redes de media tensión 227

Reducción del valor nominal 216

Referencia para valores límite 224

Referencia valor límite 119

Reflexiones 243

REG - L 221

REG-5A/E 232

Registro de participantes de bus 244

Regulación de corriente circulante 245,

246, 247, 261, 263

Regulación de tensión 245, 247

Regulación paralela de transformadores 97

Regulador de tres posiciones 208

Reguladores se suministran 20

Relación de transformación 272

Relación de transformación convertidor de

tensión 121

Relación de transformación nominal 264 Relación de transformación nominal con-

vertidores de corriente 264

Relación de transformación nominal con-

vertidores de medida 264

Relación de transformación nominal con-

vertidores de tensión 264

Relés libres de potencial 28

Reomendación de ajuste 237



Repetidor 241 Selector de posición de toma 208, 220, Repetidor de bus 241 225, 226, 228 Resetear el contador de escalonamientos Señal de valor límite 220 81 Señal pasajero 110 Resetear la memoria de valores de medida Señal permanente 248 Señalización de la posición de toma 252. 81 Resetear mensajes de fallo 44 256, 260, 262 Resistencia de bucle 243 Sentido de acción de la potencia activa Resistencia de línea 82 213 Resistencia reactiva 211 Signal-Ground 30 Resistencia terminal 86, 243 Significado de las abreviaturas 266 Respuesta en función de tiempo 93, 208, Símbolos 271 229 Simulación de valores de medida 129 Resultado de la regulación 260 Simulación posición de toma 132 Retardo a la conmutación 220, 230 Sincronizar la información de hora 84 Sistema de control 84 < U 106 > I, valor límite < I 106 Sistema regulado 208 > U 105 Sistemas situados aguas arriba 84 Avance rápido 107 Situación de carga 235 Slave (S) 156 Disparo 106 Sobretensión 102, 274 Parada 108 Retroceso rápido 107 Software de programación y parametriza-Retardo a la reacción 225, 231 ción 12 Retroceso rápido 274 Solución intermedia 263 Retroceso rápido en caso de sobretensión Steigung 272 104 Still 267 RI 30 Subrutina 85, 125, 127, 128, 209, 221, RTS 30 244, 267 RXD 30 Subtensión 101, 274 Suma de corriente 245, 263 S Superficie de montaje 32 Supervisar valores de servicio externos Sala de control de maniobras 36 Salida analógica 271 Supervisión del selctor de posición de to-Salidas 20 ma 228 Salidas de relés 272 SW-1 267 Salidas mA 31 SW-2 267 Salvapantallas LCD 114, 265 SW2Pegel 268 schl.NZB 267 SW-3 267 Schnell 267 SW-4 268 Sección de escala 47 SW-dekr. 268 Seccionadores 138 SW-inkr. 268 Seamento de bus 243

Т

Taladros de montaje 32

Selección del idioma de usuario 115 Selección del tipo de fusible 205

Selección de menús 38



TapErr 167, 267

Tareas de mantenimiento y reparación 10

Tareas de regulación comunes 19

Tareas de supervisión 220

Teclado de membrana 34

Temperatura del aceite de transformador 31

Tensión auxiliar 10, 24

Tensión de aislamiento 18

Tensión de bornes 245

Tensión de cortocircuito 246, 249, 250,

253, 254, 272

Tensión de entrada 26

Tensión de escalón 208

Tensión de red 208, 263

Tensión de regulación 26

Tensión de simulación 131

Tensión fase neutro 121

Tensión nominal 214, 216

Tensión primaria 209, 235

Tensiones de alimentación 28

Tensiones entre fases 19

Terminar 86

Tiempo > I 275

Tiempo avance rápido 275

Tiempo base 229, 272

Tiempo de bloqueo 227

Tiempo de funcionamiento del acciona-

miento de motor 110

Tiempo de reacción 229

Tiempo de simulación 130

Tiempo disparo 274

Tiempo lámpara piloto 225

Tiempo máximo lámpara pilot 110

Tiempo máximo lámpara piloto 225

Tiempo parada 275

Tiempo retroceso rápido 274

Tiempo sobretensión 275

Tiempo subtensión 275

Tipo de tensión 26

Tipos constructivos 32

Tipos de cables 243

Tiras de rotulación 34

Topología 243

Trafo-Monitoring 31

Trans 268

Transformador 208, 216

Transformador con tomas 39, 209

Transformadores con selector de posición

de toma 2

Transmisión de datos 202

Transmisión por cable de 4 hilos (RS485)

86

Trifásicas 19

TXD 30

U

Unidad de supervisión de tensión PAN-D

88

Unidad de supervisión PAN-D 88

Unidad de tiempo 234

۷

Valor de corrección 210, 273

Valor de entrada 220

Valor de medida 227

Valor de referencia 273

Valor de referencia para Xwz 219

Valor de regulación 217, 272

Valor de tensión 45

Valor efectivo 39, 208, 211, 272

Valor límite 271

Valor límite I 102

Valor nominal 39, 95, 117, 208, 209, 215,

216, 268, 274

Valor nominal 1 267

Valor nominal 2 267

Valor nominal 3 267

Valor nominal 4 268

Valor nominal del coeficiente angular 214

Valor normal 272

Valor primario 95, 208, 209, 212, 229,

245, 263, 272

Valor primario variable 209, 210

Valor secundario 95, 264

Valores de ajuste 216

Variación de tensión 216, 234

Variaciones 250, 254

Variaciones de carga 235



Variaciones de la tensión de red 218
Variaciones de tensión de menor importancia 229
Velocidad de avance 41, 47
Velocidad en baudios 197, 241, 243
Versión de firmware 88, 137
Visualización de canales 45
Visualización de la corriente 113
Visualización dual 42, 45
Visualización MMU 45
Vuelta de la alimentación de tensión 113

W

WinREG 12, 48, 78, 129, 160, 241

Z

Zona muerta 208