HDPM6000

Guía de protocolo

ZL0238-0C
05/2026

www.se.com

Información legal

La marca Schneider Electric así como cualquier otra marca comercial registrada de Schneider Electric Industries SAS a la que se haga alusión en el presente manual son propiedad exclusiva de Schneider Electric SA y sus filiales. Dichas marcas comerciales no podrán usarse con ningún fin sin la correspondiente autorización del propietario otorgada por escrito. Tanto el presente manual como sus contenidos están protegidos –con arreglo a la definición de “protección” del código de la propiedad intelectual francés (Code de la propriété intellectuelle, en lo sucesivo denominado el “Código”)– en virtud de la legislación en materia de copyright relativa a textos escritos, diagramas y modelos, así como en virtud de la legislación en materia de marcas registradas. El usuario acepta no reproducir, salvo para su uso personal y no comercial –según la definición que aparece en el Código–, el presente manual de manera íntegra ni parcial en ningún soporte sin la autorización por escrito de Schneider Electric. Asimismo, el usuario se compromete a no crear hipervínculos al presente manual ni a sus contenidos. Schneider Electric no otorga derecho o licencia alguna para el uso personal y no comercial del presente manual o sus contenidos, salvo una licencia no exclusiva para su consulta por parte del usuario en el estado en el que se ofrece y por la propia cuenta y riesgo de este. Reservados el resto de los derechos.

La instalación, el manejo, las revisiones y el mantenimiento de equipos eléctricos deben ser realizados únicamente por el personal cualificado. Schneider Electric no se hace responsable de ninguna de las consecuencias del uso de este material.

Debido a la evolución constante de las normas, las especificaciones técnicas y los diseños, se recomienda solicitar confirmación previa de las dimensiones y características proporcionadas en esta publicación.

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Información de seguridad

Información importante



Lea detenidamente las instrucciones y examine el equipo para familiarizarse con el dispositivo antes de intentar instalarlo, ponerlo en funcionamiento o realizar reparaciones o tareas de mantenimiento en el mismo. A lo largo de este boletín o en el equipo pueden aparecer los siguientes mensajes especiales para advertir de posibles peligros o llamar la atención sobre información que aclara o simplifica un procedimiento.

La adición de uno de estos dos símbolos a una etiqueta de seguridad del tipo “Peligro” o “Advertencia” indica que existe un peligro eléctrico que causará lesiones si no se siguen las instrucciones.

Este es el símbolo de alerta de seguridad. Se utiliza para alertarle sobre posibles peligros de lesiones personales. Observe todos los mensajes de seguridad que sigan a este símbolo para evitar posibles lesiones o la muerte.

⚠⚠ PELIGRO

PELIGRO indica una situación peligrosa que, si no se evita, **ocasionará la** muerte o lesiones graves.

⚠ ADVERTENCIA

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

⚠ PRECAUCIÓN

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

AVISO

"Aviso" sirve para indicar prácticas no relacionadas con lesiones físicas.

Tenga en cuenta lo siguiente:

La instalación, el manejo, las revisiones y el mantenimiento de equipos eléctricos deben ser realizados únicamente por el personal cualificado. Schneider Electric no se hace responsable de ninguna de las consecuencias del uso de este material.

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

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Precauciones de seguridad

⚠ ⚠ PELIGRO

PELIGRO DE DESCARGA ELÉCTRICA, EXPLOSIÓN O ARCO ELÉCTRICO

- El equipo de submedición no debe montarse a menos de 50,8 mm (2 pulg.) de cualquier parte energizada, incluidos los conductores primarios, los terminales primarios y las zapatas primarias. Este requisito excluye los cables aislados.
- Los submedidores unidos al alojamiento no deberán entrar en contacto con el aislamiento interior del panel.
- Los elementos de montaje no se fijarán a ninguna parte activada.
- Las conexiones de detección de tensión y de suministro de energía a la tensión primaria contarán con protección frente a sobreintensidad.
- No instale el equipo de submedición en ningún área donde los gases de escape de ventilación de arco del interruptor puedan redirigirse como resultado de la instalación del equipo de submedición.
- Este producto debe instalarse en el interior de un alojamiento con protección eléctrica y frente a incendios adecuado.
- Siga las prácticas de seguridad de trabajo eléctrico. Consulte la normativa NFPA 70E para los EE. UU. o la legislación local aplicable.
- La instalación y el mantenimiento de este equipo solo deberá realizarlos personal eléctrico cualificado.
- No utilice este dispositivo en aplicaciones de control o protección críticas en las que la seguridad de las personas o de los equipos dependa del funcionamiento del circuito de control.
- No instale este producto en lugares peligrosos o clasificados.
- Lea, comprenda y siga las instrucciones antes de instalar este producto.
- Apague todas las fuentes de alimentación del equipo antes de iniciar el trabajo, ya sea dentro o fuera del equipo.
- El producto podría utilizar diferentes fuentes de tensión/alimentación. Desconecte todas las fuentes antes de realizar tareas de mantenimiento o reparación en él.
- Utilice un voltímetro de rango adecuado para confirmar que el equipo esté apagado.
- No se apoye en los datos del dispositivo para confirmar que la alimentación está desconectada.
- Sustituya todas las puertas, cubiertas o dispositivos de protección antes de encender el equipo.
- No sobrepase los límites máximos o los valores nominales del producto.
- Asuma que las comunicaciones y el cableado de E/S conectados a varios dispositivos son peligrosos debido a la presencia de tensión hasta que confirme lo contrario.

El incumplimiento de estas instrucciones causará la muerte o lesiones graves.

Si este producto se utiliza de una manera no especificada por el fabricante, la protección proporcionada por el producto puede verse afectada.

Es responsabilidad del instalador cumplir toda la legislación aplicable.

La seguridad de cualquier sistema que incorpore este equipo es responsabilidad del ensamblador/instalador del sistema.

Nota: Consulte el Anexo W de IEC 60950-1:2005 para obtener más información sobre las comunicaciones y el cableado de E/S conectado a múltiples dispositivos.

Conexión de protección: conexión eléctrica de piezas conductivas accesibles o pantalla de protección para proporcionar continuidad eléctrica a los medios de conexión de un conductor de protección externo.

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Precauciones de seguridad (continuación)



ATENCIÓN

TENGA EN CUENTA LAS PRECAUCIONES

PARA EL MANEJO

DE DISPOSITIVOS SENSIBLES ELECTROSTÁTICOS

⚠ PRECAUCIÓN

DAÑOS EN EL PRODUCTO DEBIDO A DESCARGAS ELECTROESTÁTICAS

La electricidad estática o las descargas electroestáticas (ESD) pueden provocar daños en las placas y los componentes del circuito. Tenga en cuenta las siguientes precauciones electrostáticas al manipular el producto, así como los cables y componentes conectados al mismo:

- Mantenga el material que genere electricidad estática, como el plástico, la tapicería, las alfombras, etc., fuera del área de trabajo inmediata.
- Guarde el producto en un embalaje protector frente a ESD cuando no esté instalado en el panel.
- Al manipular el producto, o un cable conductor/un componente sensible a ESD conectado al producto, utilice una muñequera conductiva conectada tierra mediante una resistencia mínima de 1 MΩ.
- Evite tocar los conductores expuestos y los conductores de componentes con la piel o la ropa.

El incumplimiento de estas instrucciones podría provocar daños en el equipo.

⚠ ADVERTENCIA

FUNCIONAMIENTO IMPREVISTO

- No utilice este dispositivo para funciones de control críticas o para la protección de personas, animales, bienes materiales o equipos.

El incumplimiento de estas instrucciones puede ocasionar la muerte, lesiones graves o desperfectos en el equipo.

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Contenido

Sección 1. Introducción

Introducción 1

Sección 2. Modbus

Registros de lectura Modbus 2
Configuración de la placa de procesador 2
Registros por circuito 2
Registros de energía acumulada (kWh) 4
Resumen de registros de lectura 5
Registros de configuración de canales generales 5
Registros de resumen del módulo (TOMAS) 6
Registros de funciones especiales 7
Registros de detalles del módulo 9
Registros de resumen 9
Medidor de red de la unidad principal (medidor trifásico) 10
Magnitudes armónicas de tensión de la unidad principal 11
Magnitudes armónicas de corriente de la unidad principal 12
Magnitudes armónicas de intensidad del canal de derivación 12
Registros de potencia reactiva (VAR) del canal derivación 13
Registros varios 13
Registros de grabación 13
Registros ambientales (16 sensores, diseño heredado) 13
Registros del módulo de entrada digital (EIM) (10 x 24 entradas) 14
Registros de los módulo de E/S (contacto seco) (hasta 16 sensores) 14
Registros de energía real acumulada del canal de derivación 15
Registros de potencia máxima del canal de derivación 15
Registros de tipos de carga 15
Registros de alarmas 16
Registros de promedio para hasta 120 canales 18
Salidas digitales de alarma 20
Resúmenes de circuitos 123N 21
Registros de promedio para factor de potencia (hasta 192 canales, reinicio tras lectura) 22
Reinicio de la unidad principal en registros de promedio de lectura 23
Registros de potencia máxima del canal de derivación 23
Registros de promedio del canal de derivación (hasta 192 canales) 24
Registros de resumen del módulo 25
Filtrado de IP 26
Registros ambientales (16 sensores) 26
Resúmenes de circuitos 27
Alarmas de energía del circuito 28
Alarmas de alimentación global de circuitos 28
Salidas digitales de alarmas de alimentación de circuitos 28
Tipos de TI 29
Nombres de circuitos e identificadores de racks 29
Registros de intervalo y demanda de la unidad principal 30
Registros de demanda máxima de la unidad principal 31

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registros de demanda del circuito de derivación 32
Registros de escritura 33
Registros de configuración de circuitos generales 33
Registros de funciones especiales 33
Registros de detalles del módulo 35
Magnitudes armónicas de intensidad del canal de derivación 35
Registros varios 35
Registros de grabación 35
Registros de los módulo de E/S (contacto seco) (16 sensores) 36
Registros de energía real acumulada del canal de derivación 36
Registros de tipos de carga 36
Registros de alarmas 37
Salidas digitales de alarma 38
Tipos de TI 39
Nombres de circuitos e identificadores de racks 40
Registros de intervalo y demanda de la unidad principal 41
Registros de demanda máxima de la unidad principal 41
Registros de demanda del circuito de derivación 41
ReadFile de Modbus 42
Formato de registro de grabaciones 43

Sección 3. SNMP

SNMP 46

Sección 4. BACnet

BACnet 49

Apéndices

Apéndice A. Acceso a grabación 68
Apéndice B. Acceso a forma de onda. 69

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Sección 1. Introducción

Este documento describe los datos disponibles a través de protocolos desde el HDPM6000. Modbus es compatible con Ethernet como Modbus TCP/IP y como Modbus RTU a través del puerto RS-485. BACnet IP y SNMP v2 solo están disponibles a través de Ethernet. En general, los datos del medidor de solo lectura están disponibles a través de los tres protocolos y la interfaz web (no descrita aquí). La configuración de escritura se realiza solo a través de Modbus o la interfaz web. Consulte la Guía de instalación de la unidad principal Z208128 para obtener información sobre cómo acceder a la interfaz web y configurar los puertos de datos.

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Sección 2. Modbus

Registros de lectura Modbus

La interfaz Modbus consta de varios registros de 16 bits para su lectura.

Los registros (empezando por 1) se asignan a direcciones desde 0. Cada lectura de registros Modbus se realiza a través de los códigos de función 03 (Leer registros de retención) o 04 (Leer registros de entrada), lo que permite el acceso a hasta 120 registros consecutivos en una transacción.

La implementación no admite excepciones, que devuelven datos no definidos en direcciones no válidas.

Para mayor simplicidad, este documento solo trata las direcciones Modbus usando una numeración basada en 0. La terminología Modbus establece que el registro 1 está en la dirección 0.

Configuración de la placa de procesador

Registro	Valor
0	Número de canales en módulos de bus acoplados (TOMAS)
1	Versión decimal del firmware del sistema (10234 = v1.23.4) (obsoleto)
2	Número de serie tarjeta de CPU
3	Versión del firmware del sistema
4	Versión de firmware medidor trifásico
5	
6	
7	Tipo de producto 4 - Medidor(es) de electroducto (HDPM6000B) 7 - Módulo(s) de tira (HDPM6000S o HDPM6000S24) 11 - Módulo(s) de modernización (HDPM6000R)
8	Tipo de suministro - (1) 120/208, (0) 120/240 modo de fase dividida, (2) 120/208 estrella
9	Define cómo se interpreta cada recuento en los registros de energía. El uso de valores de escala positivos mayores ayuda a evitar el rollover de registros de energía, ya que permite almacenar valores de energía más grandes con menos recuentos. Por ejemplo, si la escala se establece en 1.000, cada recuento representa 1.000 Wh. Por lo tanto, un valor de energía de 123.456 Wh se almacena como 123 en el registro. El valor puede ser de -1000 (resolución de 0,001 Wh), -100 (0,01 Wh), -10 (0,1 Wh), 1 (1 Wh), 10 (10 Wh), 100 (100 Wh), 1.000 (1.000 Wh), 10000 (10000 Wh). Lo anterior también es aplicable a VA y VAR.

Registros por circuito

C = (número de canal * 10) - donde el número de canal varía de 1 a 192.

Registro	Valor
C + 0	VRMS en incrementos de 0,1 V (pueden configurarse otros incrementos en los registros 4498-4501)
C + 1	Número de circuito (para crear circuitos monofásicos, bifásicos, trifásicos o cuatrifásicos)
C + 2	IRMS en incrementos de 10 mA (pueden configurarse otros incrementos en los registros 4498-4501)
C + 3	Tipo de TI
C + 4	Factor de potencia * 1000 (con signo)
C + 5	Vatios en incrementos de 1 W (pueden configurarse otros incrementos en los registros 4498-4501)
C + 6	Factor de TI * 1000
C + 7	iTHD
C + 8	Fase (1, 2 o 3) - 0 es desconectado
C + 9	Fase esperada (1, 2 o 3) - según la programación realizada durante la configuración

Ejemplos:

- El VRMS del circuito 1 sería la dirección 10 (1 * 10) + 0
- El factor de potencia del circuito 9 sería la dirección 94 (9 * 10) + 4

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

C + 0 VRMS
Lectura instantánea del VRMS. El valor está en incrementos de 0,1 V (pueden configurarse otros incrementos en los registros 4498-4501). Para los circuitos L-N, esta es la tensión L-N; para los circuitos L-L es la tensión L-L.

C + 1 número de circuito
Este número se utiliza para indicar si los canales deben agruparse como circuitos bifásicos o trifásicos o dejarse como circuitos monofásicos.

Ejemplos:

- Los canales que tienen un número de circuito único se tratarán como circuitos monofásicos.
- Si los canales 3 y 5 tienen el mismo número de circuito, por ejemplo 3, se tratarán como un circuito bifásico.
- Si los canales 7, 9 y 11 tienen el mismo número de circuito, por ejemplo 7, se tratarán como un circuito trifásico.
- Si se configura el bit superior de un circuito trifásico, por ejemplo, el hexadecimal 8007 (32775 en decimal), se tratará como si estuviera conectado a una carga en triángulo.

C + 2 IRMS en incrementos de 10 mA
Lectura de la intensidad RMS instantánea (IRMS) en incrementos de 10 mA

Nota: Pueden configurarse otros incrementos en los registros 4498-4501.

C + 3 tipo de TI
Este número sirve para identificar un TI.

Si el bit 14 está vacío, ésta es la corriente máxima del TI (por ejemplo, 75 A, 300 A, 400 A).

Si el bit 14 está establecido, los bits 0-13 identifican el TI de la tabla de tipos de TC internos del sistema del que se trata. Estos índices y tablas pueden variar entre las placas y depender no solo de los tipos de TI que se hayan cargado, sino también del orden en que se hayan realizado las cargas.

Un TI de tipo 0 indica que el canal se encuentra sin utilizar. No se mostrará en la interfaz web y no contribuirá a ningún cálculo de totales o promedios.

Durante la lectura, si el bit 15 está establecido, el sistema cree que el TI se ha instalado a la inversa, es decir, que el canal parece suministrar alimentación en lugar de consumirla.

C + 4 factor P * 1000
Factor de potencia * 1000. Este valor oscila entre -999 y 1000 (factores de potencia de -0,999 a 1,000).

C + 5 vatios
Lectura de la potencia instantánea. Las unidades son vatios.

Nota: Pueden configurarse otros incrementos en los registros 4498-4501.

C + 6 factor de TI * 1000

El factor de TI es una variable que establece la magnitud de intensidad de un canal en función de la capacidad nominal primaria y la salida secundaria del TI. En la mayoría de TI, el factor de TI puede configurarse automáticamente eligiendo el modelo de TI en el menú desplegable **"Tipo de TI"** de la pestaña Config. de canal de la interfaz web del medidor.

Si el TI no está disponible en el menú desplegable **Tipo de TI**, puede introducirse manualmente en el registro Modbus aquí, o puede crearse un TI en la interfaz web (consulte la Guía de instalación del HDPM6000). Para el hardware v1 (marca TrendPoint), el factor de TI debe solicitarse al servicio de atención al cliente. Para el hardware v2 (marca HDPM6000 de Schneider Electric), el factor de TI puede obtenerse contactando con el servicio de atención al cliente de Schneider Electric o calculando manualmente el valor.

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

El factor de TI para TI con salidas de 0,25 V puede calcularse utilizando la siguiente ecuación:

Factor de TI = Capacidad nominal primaria del TI / 83,75

Nota: Este método solo se aplica al hardware de la marca HDPM6000 de Schneider Electric (v2).

Introduzca el valor en este registro multiplicado por 1000 (por ejemplo, para un factor TI de 1,834, introduzca 1834).

C + 7 iTHD
La distorsión armónica total de la intensidad del canal en 0,1% (un valor de 27 = 0,27% de iTHD).

C + 8 fase (solo lectura)
Indica la asignación de fase de tensión del canal de derivación. Puede ser 1, 2, 3 o 4 (neutro). 0 indica desconectado (el canal no está asociado con ningún módulo de barras).

C + 9 fase esperada (1, 2, 3 o 4 [neutro])
La asignación de la fase de tensión para un canal de derivación específico ("Fase esp." en la página web). En los módulos de modernización y banda, establezca este valor según la ubicación física del canal en el panel. En los módulos de electroducto, este valor se fija de acuerdo con las marcas del conector del TI.

Circuito	VRMS	Número Circuito	IRMS	Tipo de TI	Factor de potencia (Con signo)	Vatios	Factor de TI	iTHD	Fase	Fase esperada
Canal 1	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Canal 2	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Canal 3	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
…										
Canal 83	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839
Canal 84	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849
…										
Canal 191	1910	1911	1912	1913	1914	1915	1916	1917	1918	1919
Canal 192	1920	1921	1922	1923	1924	1925	1926	1927	1928	1929

Registros de energía acumulada (kWh)

del registro = Energía acumulada en vatios hora/Escala de energía

De manera predeterminada, los registros de energía acumulada leen la energía acumulada en vatios-hora, pero esto puede verse afectado por la configuración de registro de la escala de energía (dirección 9).

Estos registros son registros no volátiles que no se borran cada vez que se leen y que se conservan durante los reinicios. Se combinan dos registros de 16 bits para proporcionar a cada canal un valor entero con signo de 32 bits.

El canal 1 comienza en las direcciones 8002/8003. Consulte la siguiente tabla como referencia de los registros adecuados para cada canal. La ordenación en cada canal es bajo/alto. (Ej.: 8002 es una palabra baja y 8003 una palabra alta para el canal 1.)

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Prevención del rollover de energía:

El rollover es el proceso en virtud del cual los registros de energía siguen acumulando datos hasta que se restablecen manualmente o automáticamente una vez alcanzada su capacidad máxima. Un rollover se produce cuando el valor almacenado supera el límite de un entero con signo de 32 bits (2.147.483.647), lo que provoca que el registro se restablezca en 0. El tiempo hasta el rollover vendrá determinado por la potencia máxima del canal o circuito y del ajuste del registro de escala de energía. Para evitar el rollover al utilizar transformadores de tensión o transformadores de intensidad (TI) de gran tamaño, reduzca la resolución de energía estableciendo un valor de escala de energía mayor.

Restablecer los valores de energía acumulada:
Para restablecer el valor de escritura de un canal individual 1234 al registro de palabras bajas (p. ej., para reiniciar el canal 23, escriba 1234 en el desplazamiento 8046).

Para realizar un restablecimiento global, escriba 1234 en el desplazamiento 8000.

Canal	Desplazamiento
1	(palabra baja) 8002
	(palabra alta) 8003
2	8004
	8005
…	…
87	8174
	8175
88	8176
	8177
89	8178
	8179
…	…
191	8382
	8383
192	8384
	8385

Resumen de registros de lectura

Registros de configuración de canales generales

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
0	Canales numéricos	Revisión de firmware (obsoleto)	Número de serie de CPU	Versión del firmware del sistema	3 Versión de firmware PhM			Código de producto (4 o 7)	Tipo de alimentación	Escala de energía
10	Canal 1 VRMS	Canal 1 circuito	Canal 1 IRMS	Canal 1 TI	Canal 1 FP (con signo)	Canal 1 VATIOS	Canal 1 factor de TI	Canal 1 iTHD	Canal 1 fase	Canal 1 fase esp.
20	Canal 2 VRMS	Canal 2 circuito	Canal 2 IRMS	Canal 2 TI	Canal 2 FP (con signo)	Canal 2 VATIOS	Canal 2 factor de TI	Canal 2 iTHD	Canal 2 fase	Canal 2 fase esp.
...	…	…	…	…	…					
880	Canal 88 VRMS	Canal 88 circuito	Canal 88 IRMS	Canal 88 TI	Canal 88 FP (con signo)	Canal 88 VATIOS	Canal 88 factor de TI	Canal 88 iTHD	Canal 88 fase	Canal 88 fase esp.
...	…	…	…	…	…					
1920	Canal 192 VRMS	Canal 192 circuito	Canal 192 IRMS	Canal 192 TI	Canal 192 FP (con signo)	Canal 192 VATIOS	Canal 192 factor de TI	Canal 192 iTHD	Canal 192 fase	Canal 192 fase esp.

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registros de resumen del módulo (TOMAS)

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4090										Modo de dirección de TOMAS grandes Bits 8-11: N.° de tomas grandes, bits 0-7: N.° de canales por toma
4100	N.º de canales en TOMA 1	N.º de canales en TOMA 2	N.º de canales en TOMA 3	N.º de canales en TOMA 4	N.º de canales en TOMA 5	N.º de canales en TOMA 6	N.º de canales en TOMA 7	N.º de canales en TOMA 8	N.º de canales en TOMA 9	N.º de canales en TOMA 10
4110	N.º de canales en TOMA 11	N.º de canales en TOMA 12	N.º de canales en TOMA 13	N.º de canales en TOMA 14	N.º de canales en TOMA 15	N.º de canales en TOMA 16	N.º de canales en TOMA 17	N.º de canales en TOMA 18	N.º de canales en TOMA 19	N.º de canales en TOMA 20
4120	N.º de canales en TOMA 21	N.º de canales en TOMA 22	N.º de canales en TOMA 23	N.º de canales en TOMA 24	N.º de canales en TOMA 25	N.º de canales en TOMA 26	N.º de canales en TOMA 27	N.º de canales en TOMA 28	N.º de canales en TOMA 29	N.º de canales en TOMA 30
4130	TOMA 1 versión f/w	TOMA 2 versión f/w	TOMA 3 versión f/w	TOMA 4 versión f/w	TOMA 5 versión f/w	TOMA 6 versión f/w	TOMA 7 versión f/w	TOMA 8 versión f/w	TOMA 9 versión f/w	TOMA 10 versión f/w
4140	TOMA 11 versión f/w	TOMA 12 versión f/w	TOMA 13 versión f/w	TOMA 14 versión f/w	TOMA 15 versión f/w	TOMA 16 versión f/w	TOMA 17 versión f/w	TOMA 18 versión f/w	TOMA 19 versión f/w	TOMA 20 versión f/w
4150	TOMA 21 versión f/w	TOMA 22 versión f/w	TOMA 23 versión f/w	TOMA 24 versión f/w	TOMA 25 versión f/w	TOMA 26 versión f/w	TOMA 27 versión f/w	TOMA 28 versión f/w	TOMA 29 versión f/w	TOMA 30 versión f/w
4160	TOMA 1 marca de tiempo baja FPGA	TOMA 1 marca de tiempo alta FPGA	…	…	…	…	…	…	…	…
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
4210	…	…	…	…	…	…	…	…	TOMA 30 marca de tiempo baja FPGA	TOMA 30 marca de tiempo alta FPGA
4220	TOMA 1 número de serie	…	…	…	…	…	…	…	…	…
4230	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
4240	…	…	…	…	…	…	…	…	…	TOMA 30 número de serie
4250	TOMA 1 número de serie completo 1/2	TOMA 1 número de serie completo 3/4	TOMA 1 número de serie completo 5/6	TOMA 1 número de serie completo 7/8	TOMA 1 número de serie completo 9/10	TOMA 1 número de serie completo 11/12	TOMA 2 número de serie completo 1/2	TOMA 2 número de serie completo 3/4	TOMA 2 número de serie completo 5/6	TOMA 2 número de serie completo 7/8
4260	TOMA 2 número de serie completo 9/10	TOMA 2 número de serie completo 11/12	TOMA 3 número de serie completo 1/2	TOMA 3 número de serie completo 3/4	TOMA 3 número de serie completo 5/6	TOMA 3 número de serie completo 7/8	TOMA 3 número de serie completo 9/10	TOMA 3 número de serie completo 11/12	TOMA 4 número de serie completo 1/2	TOMA 4 número de serie completo 3/4
4270-4410	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
4420	TOMA 29 número de serie completo 5/6	TOMA 29 número de serie completo 7/8	TOMA 29 número de serie completo 9/10	TOMA 29 número de serie completo 11/12	TOMA 30 número de serie completo 1/2	TOMA 30 número de serie completo 3/4	TOMA 30 número de serie completo 5/6	TOMA 30 número de serie completo 7/8	TOMA 30 número de serie completo 9/10	TOMA 30 número de serie completo 11/12

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registros de funciones especiales

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4430										Enlace dirección IPv6 local 1
4440	Enlace dirección IPv6 local 2	Enlace dirección IPv6 local 3	Enlace dirección IPv6 local 4	Enlace dirección IPv6 local 5	Enlace dirección IPv6 local 6	Enlace dirección IPv6 local 7	Enlace dirección IPv6 local 8	Dirección IPv6 manual 1	Dirección IPv6 manual 2	Dirección IPv6 manual 3
4450	Dirección IPv6 manual 4	Dirección IPv6 manual 5	Dirección IPv6 manual 6	Dirección IPv6 manual 7	Dirección IPv6 manual 8	Máscara de subred IPv6 manual	IPv6 Dirección predeterminada router 1	IPv6 Dirección predeterminada router 2	IPv6 Dirección predeterminada router 3	IPv6 Dirección predeterminada router 4
4460	IPv6 Dirección predeterminada router 5	IPv6 Dirección predeterminada router 6	IPv6 Dirección predeterminada router 7	IPv6 Dirección predeterminada router 8	Servidor NTP dirección IPv6 1	Servidor NTP dirección IPv6 2	Servidor NTP dirección IPv6 3	Servidor NTP dirección IPv6 4	Servidor NTP dirección IPv6 5	Servidor NTP dirección IPv6 6
4470	Servidor NTP dirección IPv6 7	Servidor NTP dirección IPv6 8	Habilitación NTP	Intervalo NTP	Servidor NTP dirección IPv4 1	Servidor NTP dirección IPv4 2	Servidor NTP dirección IPv4 3	Servidor NTP dirección IPv4 4	Zona horaria	Horario de verano
4480	Cur dirección IPv4 1	Cur dirección IPv4 2	Cur dirección IPv4 3	Cur dirección IPv4 4	Dirección IPv4 manual 1	Dirección IPv4 manual 2	Dirección IPv4 manual 3	Dirección IPv4 manual 4	Máscara de subred IPv4 1	Máscara de subred IPv4 2
4490	Máscara de subred IPv4 3	Máscara de subred IPv4 4	Puerta de enlace IPv4 1	Puerta de enlace IPv4 2	Puerta de enlace IPv4 3	Puerta de enlace IPv4 4	DHCP	Marcas de protocolo Bit 0 - Bit 1 IPv4 habilitado - IPv6 habilitado Bit 2 - SNMP habilitado Bit 3 - BACnet habilitado Bit 4 - Protección contra escritura Modbus habilitada Bit 12 - SLAAC IPv6 deshabilitado	Escala V Registros de 16 bits: "1 = 0,1 V" "10 = 1 V" "100 = 10 V" "1000 = 100 V" "10000 = 1000 V"	Resolución I Registros de 16 bits: 1 = 0,01 amperios 10 = 0,1 amperios 100 = 1 amperio 1000 = 10 amperios 10000 = 100 amperios
4500	Resolución W Registros de 16 bits: 1 = 1 W 10 = 10 W 100 = 100 W 1000 = 1000 W 10000 = 10000 W	Modo de alta potencia 0 = predeterminado 1 = activado 2 = personalizado		Ratio TP externo (x1000)	Orientación de fase 0 = sentido horario 1 = sentido antihorario	Bit 0 de vigilancia - Bit 1 de actividad de red - Fase V	Velocidad del puerto RS485 1 = 9600 2 = 19200 3 = 38400 4 = 57600 5 = 115200*		N.º 21/8/4 TOMAS (obsoleto)	
4510	Serie HU Caracteres 1 y 2	Serie HU Caracteres 3 y 4	Serie HU Caracteres 5 y 6	Serie HU Caracteres 7 y 8	Serie HU Caracteres 9 y 10	Serie HU Caracteres 11 y 12	ETH0 MAC Dirección Octeto 1	ETH0 MAC Dirección Octeto 2	ETH0 MAC Dirección Octeto 3	ETH0 MAC Dirección Octeto 4
4520	ETH0 MAC Dirección Octeto 5	ETH0 MAC Dirección Octeto 6	ETH1 MAC Dirección Octeto 1	ETH1 MAC Dirección Octeto 2	ETH1 MAC Dirección Octeto 3	ETH1 MAC Dirección Octeto 4	ETH1 MAC Dirección Octeto 5	ETH1 MAC Dirección Octeto 6		
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4570		Tensión ZXTO deshabilitada	N.º de formas de onda capturadas	Última forma de onda capturada	Captura de onda de medidor de intensidad I modo 0 - sobrein-tensidad 1 - disyuntor disparado	Temporizador de captura de onda de medidor de intensidad trifásico (ms)	Umbral de captura de onda de medidor de intensidad trifásico (amperios)	Captura de onda de TOMA I modo 0 - sobre-intensidad 1 - disyuntor disparado	Temporizador de captura de TOMA (ms)	Umbral de captura de onda de TOMA (amperios)
4580	RTC1	RTC2	RTC3	RTC4	Tamaño de la tarjeta SD (GB)	Orden del sensor de Enviro desbloqueada = 0 Bloqueada = 1	Umbral cero	Cálculo armónico de tensión nominal	Modo de actualización 0 - Integral 1 - Rápido 2 - Adaptable 3 - Adaptable con unidad principal de 200 ms instantánea	Parpadeo kWh 0 - circuitos 1 - Med. trif.
4590	Estado de la tarjeta SD	N.º de captura de onda canales Todos = 0 Activación canal individual = 1	Captura de onda bajada tensión	Captura de onda sobretensión	Intensidad electroducto	Estado electroducto Correcto = 0 Fallo detectado = 1	Resumen de fases circuitos fuente = 0 Medidor trifásico = 1 Circuitos divididos = 2	Dirección Modbus	Orden de canales ANSI = 0 IEC = 1 Todo ANSI = 2	Líneas de tensión previstas para el desequilibrio de la unidad principal

4508 - N.º de TOMAS (obsoleto)
Obsoleto; utilice el bloque de resumen TOMAS en 4099.

Número de TOMA de 21, 8 y 4 puertos en el formato decimal XYYZZ, donde X es el número de TOMA de 21 puertos, YY es el número de TOMA de 8 puertos y ZZ es el número de TOMA de 4 puertos.

4586 – Umbral cero
Este registro establece el nivel actual, expresado como porcentaje del valor nominal del TI, por debajo del cual la central de medida indica una intensidad de cero para el canal. Cuando la intensidad medida es inferior a este umbral, todos los parámetros de medición dependientes, como la potencia, el FP y el FPD también se indican como cero. El rango admisible va de 0 (0 %) a 99 (0,99 %) de la intensidad nominal del TI.

4598 - Orden de canal
Este registro selecciona la numeración de canales que se utilizará para los módulos de modernización, tira y HDPM6000S24. Los medidores de electroducto de 4 y 8 canales siempre emplean la numeración IEC.

0 - Numeración de canales ANSI para todos los canales, salvo el módulo de modernización de 24 circuitos en un sistema de 108 canales. El módulo de 24 circuitos, establecido en la dirección 9 en el conmutador de direcciones físicas (o en 22 en el direccionamiento lógico) seguirá una numeración continua (IEC) de 85 a 108 (consulte la guía de instalación del HDPM6000R).

1 - Numeración de canales IEC

2 - Numeración de canales ANSI para todos los módulos, salvo el módulo de modernización en un sistema de 108 canales.

Un módulo de modernización de 24 circuitos en un sistema de 192 canales emplea la numeración ANSI independientemente de si el registro 4598 está establecido en 0 o en 2.

4599 – Líneas de tensión previstas para el desequilibrio de la unidad principal
Especifica las fases que la central de medida trifásica de la unidad principal utiliza para calcular los valores de desequilibrio de tensión e intensidad en el tipo de fuente de alimentación Wye.

NOTA: Estos ajustes no se aplican a los tipos de fuente de alimentación de tipo Split o Delta. En los sistemas Split, la unidad principal calcula siempre el desequilibrio utilizando las fases 1 y 2. En los sistemas Delta, la unidad principal utiliza las tres fases para el cálculo.

Opciones disponibles:
- 0 – Detección automática
- 1 – "1"
- 2 – "1 y 2"
- 3 – "1, 2 y 3"

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registro de detalles del módulo

Estos registros proporcionan información acerca de las capacidades y la configuración de un módulo seleccionado conectado a la barra del HDPM6000. Antes de leer los registros, seleccione en primer lugar el módulo escribiendo en el registro 4608.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4600									Dirección del dispositivo de electroducto seleccionado	
4680	Número de canales instalados en la placa seleccionada	Versión de protocolo de electroducto (302 = 3.02)	Número de serie del panel seleccionado	Config 0 - Alimentación superior/ inferior 1 - Forma de onda deshabilitada 2 - 42 a 30 canales 3 - Alimentación superior/ inferior (tira 2)	Caracterís-ticas 0 - Armónicos 1 - Número de serie completo 2 - Forma de onda 3 - Alarmas rápidas 4 - Sin cargas 11 - Alimentación superior/ inferior	Versión firmware		Tipo de producto de la placa seleccionada 9 = HU med. trif. 11 = Modernización de 24/42 canales 12 = Módulo de E/S 13 = Electroducto de 4/8 canales 14 = EIM 2.0 17 = Banda derecha de 21 canales 18 = Banda izquierda de 21 canales 20 = HDPM6000S24		

4608 Seleccionar un dispositivo de destino en la barra del HDPM6000

Al escribir un valor de ‘0x0tnn’ en hexadecimal en este registro se selecciona el módulo de destino en la barra del HDPM6000, donde t es el tipo de dispositivo (0 = módulo de medición derivado, 1 = med. trif., 2 = módulo de E/S, 3 = módulo de entrada digital) y nn es el número de dispositivo (1-48 para módulos de medición derivados, 1 para 3 phm, 1-8 para módulos de E/S, 1-10 para módulos de entrada digital).

Registros de resumen

Totales y promedios en todas las fases activas.

La fuente de datos de estos registros se controla mediante el ajuste "Fuente de resumen de fase" (registro 4596).

Si la fuente de resumen de fase está configurada en "medidor trifásico" (1), se usarán los valores de los TI principales de la unidad principal.

Si la fuente de resumen de fase está configurada en "Circuitos" (0), se usarán los totales de todos los circuitos de derivación conectados.

Si la fuente de resumen de fase está configurada en "Circuitos divididos" (2), están disponibles los totales de cada módulo (hasta 4 módulos), el primer módulo en la dirección de registro indicada, y el segundo, el tercero y el cuarto en las direcciones de registro indicadas entre paréntesis.

Los registros que tienen una palabra alta y baja solo deben leerse con instrucciones de lectura de registros múltiples Modbus.

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4690 (4740) (4790) (4840)									Promedio amperios (palabra baja) * 1000	Promedio amperios (palabra alta) * 100 Todas las fases
4700 (4750) (4800) (4850)	Vrms fase 1	Vrms fase 2	Vrms fase 3	Total amperios (palabra baja) * 1000 Fase 1	Total amperios (palabra alta) * 1000 Fase 1	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase 2	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase 2	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase 3	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase 3	Promedio FP fase 1 (con signo)
4710 (4760) (4810) (4860)	Promedio FP fase 2 (con signo)	Promedio FP fase 3 (con signo)	Total vatios (palabra baja) fase 1 (con signo)	Total vatios (palabra alta) fase 1(con signo)	Total vatios (palabra baja) fase 2 (con signo)	Total vatios (palabra alta) fase 2(con signo)	Total vatios (palabra baja) fase 3 (con signo)	Total vatios (palabra alta) fase 3(con signo)	Total KWH (palabra baja) fase 1	Total KWH (palabra alta) fase 1
4720 (4770) (4820) (4870)	Total KWH (palabra baja) fase 2	Total KWH (palabra alta) fase 2	Total KWH (palabra baja) fase 3	Total KWH (palabra alta) fase 3	Vrms todas las fases	Total amperios (palabra baja) * 1000 todas las fases	Total amperios (palabra alta) * 1000 todas las fases	Promedio FP todas las fases (con signo)	Total vatios (palabra baja) todas las fases (con signo)	Total vatios (palabra alta) todas las fases (con signo)
4730 (4780) (4830) (4880)	Total KWH (palabra baja) todas las fases	Total KWH (palabra alta) todas las fases	Total amperios (palabra baja) * 1000 Fase N	Total amperios (palabra alta) * 1000 Fase N						

En una configuración en triángulo, los registros de tensión (4700-4703 y 4724, y los equivalentes correspondientes en los bloques 4750, 4800 y 4850) comunican valores L-L. La fase 1 es 1-2, la 2 es 2-3 y la 3 es 3-1. En otros modos, las tensiones son L-N.

Medidor de red de la unidad principal (medidor trifásico)
Los registros que tienen una palabra alta y baja solo deben leerse con instrucciones de lectura de registros múltiples Modbus.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
5190									Promedio amperios (palabra baja) * 1000 Todas las fases	Promedio amperios (palabra alta) * 1000 Todas las fases
5200	Vrms fase 1L-N	Vrms fase 2L-N	Vrms fase 3L-N	amperios (palabra baja) * 1000 Fase 1	amperios (palabra alta) * 1000 Fase 1	amperios (palabra baja) * 1000 Fase 2	amperios (palabra alta) * 1000 Fase 2	amperios (palabra baja) * 1000 Fase 3	amperios (palabra alta) * 1000 Fase 3	FP fase 1 (con signo)
5210	FP fase 2 (con signo)	FP fase 3 (con signo)	Vatios (palabra baja) fase 1 (con signo)	Vatios (palabra alta) fase 1 (con signo)	Vatios (palabra baja) fase 2 (con signo)	Vatios (palabra alta) fase 2 (con signo)	Vatios (palabra baja) fase 3 (con signo)	Vatios (palabra alta) fase 3 (con signo)	KWH (palabra baja) fase 1	KWH (palabra alta) fase 1
5220	KWH (palabra baja) fase 2	KWH (palabra alta) fase 2	KWH (palabra baja) fase 3	KWH (palabra alta) fase 3	Promedio Vrms Todas las fases L-N	Total amperios (palabra baja) * 1000 Todas las fases	Total amperios (palabra alta) * 1000 Todas las fases	Promedio FP Todas las fases (con signo)	Total vatios (palabra baja) Todas las fases (con signo)	Total vatios (palabra clave) Todas las fases (con signo)
5230	Total KWH (palabra baja) Todas las fases	Total KWH (palabra alta) Todas las fases	Amperios (palabra baja) * 1000 Fase N	Amperios (palabra alta) * 1000 Fase N	V 1-2	V 2-3	V 3-1	V L-L promedio	VAR (palabra baja) fase 1 (con signo)	VAR (palabra alta) fase 1 (con signo)
5240	VAR (palabra baja) fase 2 (con signo)	VAR (palabra alta) fase 2 (con signo)	VAR (palabra baja) fase 3 (con signo)	VAR (palabra alta) fase 3 (con signo)	VAR (palabra baja) todas las fases (con signo)	VAR (palabra alta) todas las fases (con signo)	VA (palabra baja) fase 1	VA (palabra alta) fase 1	VA (palabra baja) fase 2	VA (palabra alta) fase 2

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

5250	VA (palabra baja) fase 3	VA (palabra alta) fase 3	VA (palabra baja) todas las fases	VA (palabra alta) todas las fases	VTHD fase 1	VTHD fase 2	VTHD fase 3	VTHD total	VTHD promedio	ITHD fase 1
5260	ITHD fase 2	ITHD fase 3	ITHD fase N (en 120/240)	ITHD total	ITHD promedio	Exportación kWh (palabra baja) fase 1	Exportación kWh (palabra alta) fase 1	Exportación kWh (palabra baja) fase 2	Exportación kWh (palabra alta) fase 2	Exportación kWh (palabra baja) fase 3
5270	Exportación kWh (palabra alta) fase 3	Exportación kWh (palabra baja) total	Exportación kWh (palabra alta) total	Importación kWh (palabra baja) fase 1	Importación kWh (palabra alta) fase 1	Importación kWh (palabra baja) fase 2	Importación kWh (palabra alta) fase 2	Importación kWh (palabra baja) fase 3	Importación kWh (palabra alta) fase 3	Importación kWh (palabra baja) total
5280	Importación kWh (palabra alta) total	kVARh (palabra baja) fase 1 (con signo)	kVARh (palabra alta) fase 1 (con signo)	kVARh (palabra baja) fase 2 (con signo)	kVARh (palabra alta) fase 2 (con signo)	kVARh (palabra baja) fase 3 (con signo)	kVARh (palabra alta) fase 3 (con signo)	kVARh (palabra baja) todas las fases (con signo)	kVARh (palabra alta) todas las fases (con signo)	Exportación kVARh (palabras baja) fase 1
5290	Exportación kVARh (palabra alta) fase 1	Exportación kVARh (palabras baja) fase 2	Exportación kVARh (palabra alta) fase 2	Exportación kVARh (palabras baja) fase 3	Exportación kVARh (palabra alta) fase 3	Exportación kVARh (palabra baja) total	Exportación kVARh (palabra alta) total	Importación kVARh (palabra baja) fase 1	Importación kVARh (palabra alta) fase 1	Importación kVARh (palabra baja) fase 2
5300	Importación kVARh (palabra alta) fase 2	Importación kVARh (palabra baja) fase 3	Importación kVARh (palabra alta) fase 3	Importación kVARh (palabra baja) total	Importación kVARh (palabra alta) total	Frecuencia fase 1	Frecuencia fase 2	Frecuencia fase 3	Frecuencia promedio	Vatios máx. (palabra baja) fase 1
5310	Vatios máx. (palabra alta) fase 1	Vatios máx. (palabra baja) fase 2	Vatios máx. (palabra alta) fase 2	Vatios máx. (palabra baja) fase 3	Vatios máx. (palabra alta) fase 3	Total vatios máx. (palabra baja) todas las fases	Total vatios máx. (palabra alta) todas las fases	Tiempo de vatios máx. 1 fase 1	Tiempo de vatios máx. 2 fase 1	Tiempo de vatios máx. 3 fase 1
5320	Tiempo de vatios máx. 4 fase 1	Tiempo de vatios máx. 1 fase 2	Tiempo de vatios máx. 2 fase 2	Tiempo de vatios máx. 3 fase 2	Tiempo de vatios máx. 4 fase 2	Tiempo de vatios máx. 1 fase 3	Tiempo de vatios máx. 2 fase 3	Tiempo de vatios máx. 3 fase 3	Tiempo de vatios máx. 4 fase 3	Total vatios máx. tiempo 1 todas las fases
5330	Total vatios máx. tiempo 2 todas las fases	Total vatios máx. tiempo 3 todas las fases	Total vatios máx. tiempo 4 todas las fases	kVAh (palabra baja) fase 1 (con signo)	kVAh (palabra alta) fase 1 (con signo)	kVAh (palabra baja) fase 2 (con signo)	kVAh (palabra alta) fase 2 (con signo)	kVAh (palabra baja) fase 3 (con signo)	kVAh (palabra alta) fase 3 (con signo)	Total kVAh (palabra baja) (con signo)
5340	kVAh (palabra alta) (con signo)	Exportación kVAh (palabra baja) fase 1	Exportación kVAh (palabra alta) fase 1	Exportación kVAh (palabra baja) fase 2	Exportación kVAh (palabra alta) fase 2	Exportación kVAh (palabra baja) fase 3	Exportación kVAh (palabra alta) fase 3	Exportación kVAh (palabra baja) Total	Exportación kVAh (palabra alta) total	Importación kVAh (palabra baja) fase 1
5350	Importación kVAh (palabra alta) fase 1	Importación kVAh (palabra baja) fase 2	Importación kVAh (palabra alta) fase 2	Importación kVAh (palabra baja) fase 3	Importación kVAh (palabra alta) fase 3	Importación kVAh (palabra baja) todas las fases	Importación kVAh (palabra alta) todas las fases	Desequilibrio intensidad	Desequilibrio tensión	Distorsión demanda total intensidad
5360	Factor de potencia de desplazamiento (FPD) Fase 1	Factor de potencia de desplazamiento (FPD) Fase 2	Factor de potencia de desplazamiento (FPD) Fase 3							

Magnitudes armónicas de tensión de la unidad principal

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
5400	Fase 1 armónico 1	Fase 1 armónico 3	Fase 1 armónico 5	Fase 1 armónico 7	Fase 1 armónico 9	Fase 1 armónico 11	Fase 1 armónico 13	Fase 1 armónico 15	Fase 1 armónico 17	Fase 1 armónico 19
5410	Fase 1 armónico 21	Fase 1 armónico 23	Fase 1 armónico 25	Fase 1 armónico 27	Fase 1 armónico 29	Fase 1 armónico 31	Fase 1 armónico 33	Fase 1 armónico 35	Fase 1 armónico 37	Fase 1 armónico 39
5420	Fase 1 armónico 41	Fase 1 armónico 43	Fase 1 armónico 45	Fase 1 armónico 47	Fase 1 armónico 49	Fase 1 armónico 51	Fase 1 armónico 53	Fase 1 armónico 55	Fase 1 armónico 57	Fase 1 armónico 59

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

5430	Fase 1 armónico 61	Fase 1 armónico 63	Fase 2 armónico 1	Fase 2 armónico 3	Fase 2 armónico 5	Fase 2 armónico 7	Fase 2 armónico 9	Fase 2 armónico 11	Fase 2 armónico 13	Fase 2 armónico 15
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
5490	Fase 3 armónico 53	Fase 3 armónico 55	Fase 3 armónico 57	Fase 3 armónico 59	Fase 3 armónico 61	Fase 3 armónico 63				

Magnitudes armónicas de corriente de la unidad principal

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
5500	Fase 1 armónico 1	Fase 1 armónico 3	Fase 1 armónico 5	Fase 1 armónico 7	Fase 1 armónico 9	Fase 1 armónico 11	Fase 1 armónico 13	Fase 1 armónico 15	Fase 1 armónico 17	Fase 1 armónico 19
5510	Fase 1 armónico 21	Fase 1 armónico 23	Fase 1 armónico 25	Fase 1 armónico 27	Fase 1 armónico 29	Fase 1 armónico 31	Fase 1 armónico 33	Fase 1 armónico 35	Fase 1 armónico 37	Fase 1 armónico 39
5520	Fase 1 armónico 41	Fase 1 armónico 43	Fase 1 armónico 45	Fase 1 armónico 47	Fase 1 armónico 49	Fase 1 armónico 51	Fase 1 armónico 53	Fase 1 armónico 55	Fase 1 armónico 57	Fase 1 armónico 59
5530	Fase 1 armónico 61	Fase 1 armónico 63	Fase 2 armónico 1	Fase 2 armónico 3	Fase 2 armónico 5	Fase 2 armónico 7	Fase 2 armónico 9	Fase 2 armónico 11	Fase 2 armónico 13	Fase 2 armónico 15
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
5590	Fase 3/N armónico 53	Fase 3/N armónico 55	Fase 3/N armónico 57	Fase 3/N armónico 59	Fase 3/N armónico 61	Fase 3/N armónico 63				

Magnitudes armónicas de intensidad del canal de derivación

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6400	Canal de armónicos seleccionado	Armónico 1	Armónico 3	Armónico 5	Armónico 7	Armónico 9	Armónico 11	Armónico 13	Armónico 15	Armónico 17
6410	Armónico 19	Armónico 21	Armónico 23	Armónico 25	Armónico 27	Armónico 29	Armónico 31	Armónico 33	Armónico 35	Armónico 37
6420	Armónico 39	Armónico 41	Armónico 43	Armónico 45	Armónico 47	Armónico 49	Armónico 51	Armónico 53	Armónico 55	Armónico 57
6430	Armónico 59	Armónico 61	Armónico 63							

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registros de potencia reactiva (VAR) del canal derivación

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6500	VAR del canal 1	VAR del canal 2	VAR del canal 3	VAR del canal 4	VAR del canal 5	VAR del canal 6	VAR del canal 7	VAR del canal 8	VAR del canal 9	VAR del canal 10
6510	VAR del canal 11	VAR del canal 12	VAR del canal 13	VAR del canal 14	VAR del canal 15	VAR del canal 16	VAR del canal 17	VAR del canal 18	VAR del canal 19	VAR del canal 20
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
6680	VAR del canal 181	VAR del canal 182	VAR del canal 183	VAR del canal 184	VAR del canal 185	VAR del canal 186	VAR del canal 187	VAR del canal 188	VAR del canal 189	VAR del canal 190
6690	VAR del canal 191	VAR del canal 192								

Registros varios

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6800	Errores internos	ID dispositivo SMS	ID unidad baja	ID unidad alta			Primario: Ratio PDU secundaria			

Registros de grabación

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6850	N.º de grabaciones a configurar		Recuento de configuración	Modo	Máximo entradas	Intervalo bajo	Intervalo alto	Desplazamiento bajo	Desplazamiento alto	Longitud lista de registro
6860	Registro 1	Registro 2	Registro 3	Registro 4	Registro 5	Registro 6	Registro 7	Registro 8	Registro 9	Registro 10
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
6980	Registro 121									
7000 Grabación de eventos	Inventario actualizado más recientemente	Inventarios válidos en grabación	Recuento de configuración	Modo	Máximo entradas					
7010 grabación 1	Inventario actualizado más recientemente	Inventarios válidos en grabación	Recuento de configuración	Modo	Máximo entradas	Intervalo bajo	Intervalo alto	Desplazamiento bajo	Desplazamiento alto	Longitud lista de registro
7020 grabación 2	Inventario actualizado más recientemente	Inventarios válidos en grabación	Recuento de configuración	Modo	Máximo entradas	Intervalo bajo	Intervalo alto	Desplazamiento bajo	Desplazamiento alto	Longitud lista de registro
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
7200 grabación 20	Inventario actualizado más recientemente	Inventarios válidos en grabación	Recuento de configuración	Modo	Máximo entradas	Intervalo bajo	Intervalo alto	Desplazamiento bajo	Desplazamiento alto	Longitud lista de registro

Registros ambientales (16 sensores, diseño heredado)

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
7500	Sensor 1 ID1	Sensor 1 ID2	Sensor 1 ID3	Sensor 1 ID4	Sensor 1 temperatura (con signo)	Sensor 1 humedad	Sensor 1 temp ext. A (con signo)	Sensor 1 temp ext. B (con signo)	Sensor 2 ID1	Sensor 2 ID2
7510	Sensor 2 ID3	Sensor 2 ID4	Sensor 2 temperatura (con signo)	Sensor 2 humedad	Sensor 2 temp ext. A (con signo)	Sensor 2 temp ext. B (con signo)	Sensor 3 ID1	Sensor 3 ID2	Sensor 3 ID3	Sensor 3 ID4
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
7620	Sensor 16 ID1	Sensor 16 ID2	Sensor 16 ID3	Sensor 16 ID4	Sensor 16 temperatura (con signo)	Sensor 16 humedad	Sensor 16 temp ext. A (con signo)	Sensor 16 temp ext. B (con signo)		

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registros del módulo de entrada digital (EIM) (10 x 24 entradas)

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
7750	Tarjeta 1 número de serie completo 1/2	Tarjeta 1 número de serie completo 3/4	Tarjeta 1 número de serie completo 5/6	Tarjeta 1 número de serie completo 7/8	Tarjeta 1 número de serie completo 9/10	Tarjeta 1 número de serie completo 11/12	Tarjeta 2 número de serie completo 1/2	Tarjeta 2 número de serie completo 3/4	Tarjeta 2 número de serie completo 5/6	Tarjeta 2 número de serie completo 7/8
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
7800	Tarjeta 9 número de serie completo 5/6	Tarjeta 9 número de serie completo 7/8	Tarjeta 9 número de serie completo 9/10	Tarjeta 9 número de serie completo 11/12	Tarjeta 10 número de serie completo 1/2	Tarjeta 10 número de serie completo 3/4	Tarjeta 10 número de serie completo 5/6	Tarjeta 10 número de serie completo 7/8	Tarjeta 10 número de serie completo 9/10	Tarjeta 10 número de serie completo 11/12
7810	Tarjetas 1 entradas 1-16	Tarjetas 1 entradas 17-24	Tarjetas 2 entradas 1-16	Tarjetas 2 entradas 17-24	Tarjetas 3 entradas 1-16	Tarjetas 3 entradas 17-24	Tarjetas 4 entradas 1-16	Tarjetas 4 entradas 17-24	Tarjetas 5 entradas 1-16	Tarjetas 5 entradas 17-24
7820	Tarjeta 6 entradas 1-16	Tarjetas 6 entradas 17-24	Tarjeta 7 entradas 1-16	Tarjetas 7 entradas 17-24	Tarjeta 8 entradas 1-16	Tarjetas 8 entradas 17-24	Tarjeta 9 entradas 1-16	Tarjetas 9 entradas 17-24	Tarjeta 10 entradas 1-16	Tarjetas 10 entradas 17-24
7830	Tarjeta 1 versión f/w	Tarjeta 2 versión f/w	Tarjeta 3 versión f/w	Tarjeta 4 versión f/w	Tarjeta 5 versión f/w	Tarjeta 6 versión f/w	Tarjeta 7 versión f/w	Tarjeta 8 versión f/w	Tarjeta 9 versión f/w	Tarjeta 10 versión f/w
7840	Tarjetas de entrada digital máscara de bits presente	Tarjetas de entrada digital máscara de bits configurada	Ranura de módulo ("único") autodetectado							

Las entradas digitales están disponibles como un mapa de bits donde la entrada 1 se representa con el bit 0 del primer registro, la entrada 2 con el bit 1, y así sucesivamente. En las entradas 17-24, la entrada 17 se representa con el bit 0 del segundo registro, la entrada 18 con el bit 1, y así sucesivamente.

Registros de los módulo de E/S (contacto seco) (hasta 16 sensores)

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
7850	Tarjeta 1 número de serie completo 1/2	Tarjeta 1 número de serie completo 3/4	Tarjeta 1 número de serie completo 5/6	Tarjeta 1 número de serie completo 7/8	Tarjeta 1 número de serie completo 9/10	Tarjeta 1 número de serie completo 11/12	Tarjeta 2 número de serie completo 1/2	Tarjeta 2 número de serie completo 3/4	Tarjeta 2 número de serie completo 5/6	Tarjeta 2 número de serie completo 7/8
7860-7880	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
7890	Tarjeta 7 número de serie completo 9/10	Tarjeta 7 número de serie completo 11/12	Tarjeta 8 número de serie completo 1/2	Tarjeta 8 número de serie completo 3/4	Tarjeta 8 número de serie completo 5/6	Tarjeta 8 número de serie completo 7/8	Tarjeta 8 número de serie completo 9/10	Tarjeta 8 número de serie completo 11/12		
7900	Tarjetas de contacto seco máscara de bits	Dig In campo de bits	Dig Out 1	Dig Out 2	Dig Out 3	Dig Out 4	Dig Out 5	Dig Out 6	Dig Out 7	Dig Out 8
7910	Tensión 1	Tensión 2	Tensión 3	Tensión 4	Tensión 5	Tensión 6	Tensión 7	Tensión 8		
7920	Intensidad 1	Intensidad 2	Intensidad 3	Intensidad 4	Intensidad 5	Intensidad 6	Intensidad 7	Intensidad 8		
7930	TI tipo 1	TI tipo 2	TI tipo 3	TI tipo 4	TI tipo 5	TI tipo 6	TI tipo 7	TI tipo 8		
7940	TI factor 1	TI factor 2	TI factor 3	TI factor 4	TI factor 5	TI factor 6	TI factor 7	TI factor 8		
7950	Tarjeta 1 versión f/w	Tarjeta 2 versión f/w	Tarjeta 3 versión f/w	Tarjeta 4 versión f/w	Tarjeta 5 versión f/w	Tarjeta 6 versión f/w	Tarjeta 7 versión f/w	Tarjeta 8 versión f/w		
7960	Tarjeta 1 número de serie	Tarjeta 2 número de serie	Tarjeta 3 número de serie	Tarjeta 4 número de serie	Tarjeta 5 número de serie	Tarjeta 6 número de serie	Tarjeta 7 número de serie	Tarjeta 8 número de serie		

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registros de energía real acumulada del canal de derivación

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
8000			Canal 1 bajo	Canal 1 alto	Canal 2 bajo	Canal 2 alto	Canal 3 bajo	Canal 3 alto	Canal 4 bajo	Canal 4 alto
8010	Canal 5 bajo	Canal 5 alto	Canal 6 bajo	Canal 6 alto	Canal 7 bajo	Canal 7 alto	Canal 8 bajo	Canal 8 alto	Canal 9 bajo	Canal 9 alto
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
8380	Canal 190 bajo	Canal 190 alto	Canal 191 bajo	Canal 191 alto	Canal 192 bajo	Canal 192 alto				

Registros de potencia máxima del canal de derivación

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
8400	Vatios máx. tiempo restablecimiento 1	Vatios máx. tiempo restablecimiento 2	Vatios máx. tiempo restablecimiento 3	Vatios máx. tiempo restablecimiento 4	Canal 1 vatios máx.	Canal 2 vatios máx.	Canal 3 vatios máx.	Canal 4 vatios máx.	Canal 5 vatios máx.	Canal 6 vatios máx.
8410	Canal 7 vatios máx.	Canal 8 vatios máx.	Canal 9 vatios máx.	Canal 10 vatios máx.	Canal 11 vatios máx.	Canal 12 vatios máx.	Canal 13 vatios máx.	Canal 14 vatios máx.	Canal 15 vatios máx.	Canal 16 vatios máx.
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
8580	Canal 177 vatios máx.	Canal 178 vatios máx.	Canal 179 vatios máx.	Canal 180 vatios máx.	Canal 181 vatios máx.	Canal 182 vatios máx.	Canal 183 vatios máx.	Canal 184 vatios máx.	Canal 185 vatios máx.	Canal 186 vatios máx.
8590	Canal 187 vatios máx.	Canal 188 vatios máx.	Canal 189 vatios máx.	Canal 190 vatios máx.	Canal 191 vatios máx.	Canal 192 vatios máx.				

Registros de tipos de carga

Los tipos de carga (también denominados centrales de medida virtuales) proporcionan potencia activa agregada para canales/circuitos asignados al tipo. Los tipos de carga se definen por su índice de tipo de carga (1-20). Los registros 8740-8749 definen nombres alfanuméricos (de hasta 18 caracteres) para los tipos de carga utilizando el direccionamiento indirecto por índice. Para leer el nombre del tipo de carga 1, introduzca "1" en el índice del nombre del circuito (8740), y el nombre del tipo de carga se rellenará de 8741 a 8749. Los caracteres con numeración impar son los bits 0-7, y los caracteres con numeración par los bits 8-15. Si un índice está fuera de rango (por ejemplo, 0 o mayor que 20, el número máximo de tipos de carga), se devuelve una excepción Illegal Data Value.

La asignación del tipo de carga para cada canal puede leerse en los registros 8750-8940 (p. ej., un valor de 5 en el registro 8750 significa que el canal 1 se asigna al índice de tipo de carga 5).

La potencia de cada tipo de carga está disponible en los registros 8700-8739 por índice (tipo 1, tipo 2, etc.).

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
8700	Total vatios (palabra baja) tipo 1	Total vatios (palabra alta) tipo 1	Total vatios (palabra baja) tipo 2	Total vatios (palabra alta) tipo 2	Total vatios (palabra baja) tipo 3	Total vatios (palabra alta) tipo 3	Total vatios (palabra baja) tipo 4	Total vatios (palabra alta) tipo 4	Total vatios (palabra baja) tipo 5	Total vatios (palabra alta) tipo 5
8710	Total vatios (palabra baja) tipo 6	Total vatios (palabra alta) tipo 6	Total vatios (palabra baja) tipo 7	Total vatios (palabra alta) tipo 7	Total vatios (palabra baja) tipo 8	Total vatios (palabra alta) tipo 8	Total vatios (palabra baja) tipo 9	Total vatios (palabra alta) tipo 9	Total vatios (palabra baja) tipo 10	Total vatios (palabra alta) tipo 10
8720	Total vatios (palabra baja) tipo 11	Total vatios (palabra alta) tipo 11	Total vatios (palabra baja) tipo 12	Total vatios (palabra alta) tipo 12	Total vatios (palabra baja) tipo 13	Total vatios (palabra alta) tipo 13	Total vatios (palabra baja) tipo 14	Total vatios (palabra alta) tipo 14	Total vatios (palabra baja) tipo 15	Total vatios (palabra alta) tipo 15
8730	Total vatios (palabra baja) tipo 16	Total vatios (palabra alta) tipo 16	Total vatios (palabra baja) tipo 17	Total vatios (palabra alta) tipo 17	Total vatios (palabra baja) tipo 18	Total vatios (palabra alta) tipo 18	Total vatios (palabra baja) tipo 19	Total vatios (palabra alta) tipo 19	Total vatios (palabra baja) tipo 20	Total vatios (palabra alta) tipo 20
8740	Índice de tipo de carga	Nombre del tipo de carga carácter 1 + 2	Nombre del tipo de carga carácter 3 + 4	Nombre del tipo de carga carácter 5 + 6	Nombre del tipo de carga carácter 7 + 8	Nombre del tipo de carga carácter 9 + 10	Nombre del tipo de carga carácter 11 + 12	Nombre del tipo de carga carácter 13 + 14	Nombre del tipo de carga carácter 15 + 16	Nombre del tipo de carga carácter 17 + 18
8750	Canal 1 tipo de carga	Canal 2 tipo de carga	Canal 3 tipo de carga	Canal 4 tipo de carga	Canal 5 tipo de carga	Canal 6 tipo de carga	Canal 7 tipo de carga	Canal 8 tipo de carga	Canal 9 tipo de carga	Canal 10 tipo de carga

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

8760	Canal 11 tipo de carga	Canal 12 tipo de carga	Canal 13 tipo de carga	Canal 14 tipo de carga	Canal 15 tipo de carga	Canal 16 tipo de carga	Canal 17 tipo de carga	Canal 18 tipo de carga	Canal 19 tipo de carga	Canal 20 tipo de carga
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
8930	Canal 181 tipo de carga	Canal 182 tipo de carga	Canal 183 tipo de carga	Canal 184 tipo de carga	Canal 185 tipo de carga	Canal 186 tipo de carga	Canal 187 tipo de carga	Canal 188 tipo de carga	Canal 189 tipo de carga	Canal 190 tipo de carga
8940	Canal 191 tipo de carga	Canal 192 tipo de carga								

Registros de alarmas

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	…	+ 191	…	+ 196	+ 197	+ 198	+ 199
9000 - 9199	Canal 1 intensidad	Canal 2 intensidad	Canal 3 intensidad	…	Canal 192	…	Fase 1 intensidad	Fase 2 intensidad	Fase 3 intensidad	Fase N intensidad
9200 - 9399	Canal 1 tamaño disyuntor	Canal 2 tamaño disyuntor	Canal 3 tamaño disyuntor	…	Canal 192 tamaño disyuntor	…	Fase 1 tamaño disyuntor	Fase 2 tamaño disyuntor	Fase 3 tamaño disyuntor	Fase N tamaño disyuntor
9400 - 9599	Canal 1 umbral de advertencia	Canal 2 umbral de advertencia	Canal 3 umbral de advertencia	…	Canal 192 umbral de advertencia	…	Fase 1 umbral de advertencia	Fase 2 umbral de advertencia	Fase 3 umbral de advertencia	Fase N umbral de advertencia
9600 - 9799	Canal 1 umbral de alarma	Canal 2 umbral de alarma	Canal 3 umbral de alarma	…	Canal 192 umbral de alarma	…	Fase 1 umbral de alarma	Fase 2 umbral de alarma	Fase 3 umbral de alarma	Fase N umbral de alarma
9800 - 9999	Canal 1 retardo de advertencia	Canal 2 retardo de advertencia	Canal 3 retardo de advertencia	…	Canal 192 retardo de advertencia	…	Fase 1 retardo de advertencia	Fase 2 retardo de advertencia	Fase 3 retardo de advertencia	Fase N retardo de advertencia
10000 - 10199	Canal 1 retardo de alarma	Canal 2 retardo de alarma	Canal 3 retardo de alarma	…	Canal 192 retardo de alarma	…	Fase 1 retardo de alarma	Fase 2 retardo de alarma	Fase 3 retardo de alarma	Fase N retardo de alarma

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
10200									Umbral de tensión baja fase 1	Umbral de tensión baja fase 2
10210	Umbral de tensión baja fase 3	Umbral de tensión alta fase 1	Umbral de tensión alta fase 2	Umbral de tensión alta fase 3	Retardo de tensión	Disyuntor disparado intensidad	Disyuntor disparado periodo	Umbral de desequilibrio de intensidad de neutro		
10220	Advertencia 1-16	Advertencia 17-32	Advertencia 33-48	Advertencia 49-64	Advertencia 65-80	Advertencia 81-96	Advertencia 97-112	Advertencia 113-120		Advertencia fase 1-N bits 12-15
10230	Alarma 1-16	Alarma 17-32	Alarma 33-48	Alarma 49-64	Alarma 65-80	Alarma 81-96	Alarma 97-112	Alarma 113-120		Alarma fase 1-N bits 12-15
10240	Disyuntor disparado 1-16	Disyuntor disparado 17-32	Disyuntor disparado 33-48	Disyuntor disparado 49-64	Disyuntor disparado 65-80	Disyuntor disparado 81-96	Disyuntor disparado 97-112	Disyuntor disparado 113-120		Disyuntor disparado fase 1-N bits 12-15
10250	Advertencia 1-16 retenida	Advertencia 17-32 retenida	Advertencia 33-48 retenida	Advertencia 49-64 retenida	Advertencia 65-80 retenida	Advertencia 81-96 retenida	Advertencia 97-112 retenida	Advertencia 113-120 retenida		Advertencia fase 1-N bits 12-15 retenida
10260	Alarma 1-16 retenida	Alarma 17-32 retenida	Alarma 33-48 retenida	Alarma 49-64 retenida	Alarma 65-80 retenida	Alarma 81-96 retenida	Alarma 97-112 retenida	Alarma 113-120 retenida		Alarma fase 1-N bits 12-15 retenida
10270	Disyuntor disparado 1-16 retenido	Disyuntor disparado 17-32 retenido	Disyuntor disparado 33-48 retenido	Disyuntor disparado 49-64 retenido	Disyuntor disparado 65-80 retenido	Disyuntor disparado 81-96 retenido	Disyuntor disparado 97-112 retenido	Disyuntor disparado 113-120 retenido		Disyuntor disparado fase 1-N bits 12-15 retenido

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
10280	Advertencia global	Alarma global	Disyuntor disparado global	Advertencia global retenida	Alarma global retenida	Disyuntor disparado global retenido	Indicador tensión baja	Indicador tensión alta	Indicador tensión baja retenido	Indicador tensión alta retenido
10290	Límite de potencia total	Total potencia utilizada %	Total potencia restante	Umbral de advertencia	Umbral de alarma	Retardo de advertencia	Retardo de alarma	Indicadores de potencia	← Medidor trifásico	
10300	Límite de potencia total	Total potencia utilizada %	Total potencia restante	Umbral de advertencia	Umbral de alarma	Retardo de advertencia	Retardo de alarma	Indicadores de potencia	← Circuito 123N 1	
10310	Límite de potencia total	Total potencia utilizada %	Total potencia restante	Umbral de advertencia	Umbral de alarma	Retardo de advertencia	Retardo de alarma	Indicadores de potencia	← Circuito 123N 2	
10320	…	…	…	…	…	…	…	…	← Circuito 123N 3	
…	…	…	…	…	…	…	…	…	← Circuito 123N...	
10770	Límite de potencia total	Total potencia utilizada %	Total potencia restante	Umbral de advertencia	Umbral de alarma	Retardo de advertencia	Retardo de alarma	Indicadores de potencia	← Circuito 123N 48	
10780										
10790										
10800										
10810	Indicadores de energía globales 1	Indicadores de energía globales 2	Indicadores de energía globales 3	Indicadores de energía globales 4						
10820	Advertencia 1-16	Advertencia 17-32	Advertencia 33-48	Advertencia 49-64	Advertencia 65-80	Advertencia 81-96	Advertencia 97-112	Advertencia 113-128	Advertencia 127-144	Advertencia 145-160
10830	Advertencia 161-176	Advertencia 177-192	Advertencia fase 1-N bits 12-15	Alarma 1-16	Alarma 17-32	Alarma 33-48	Alarma 49-64	Alarma 65-80	Alarma 81-96	Alarma 97-112
10840	Alarma 113-128	Alarma 127-144	Alarma 145-160	Alarma 161-176	Alarma 177-192	Alarma fase 1-N bits 12-15	Disyuntor disparado 1-16	Disyuntor disparado 17-32	Disyuntor disparado 33-48	Disyuntor disparado 49-64
10850	Disyuntor disparado 65-80	Disyuntor disparado 81-96	Disyuntor disparado 97-112	Disyuntor disparado 113-128	Disyuntor disparado 127-144	Disyuntor disparado 145-160	Disyuntor disparado 161-176	Disyuntor disparado 177-192	Disyuntor disparado fase 1-N bits 12-15	Advertencia 1-16 retenida
18060	Advertencia 17-32 retenida	Advertencia 33-48 retenida	Advertencia 49-64 retenida	Advertencia 65-80 retenida	Advertencia 81-96 retenida	Advertencia 97-112 retenida	Advertencia 113-128 retenida	Advertencia 127-144 retenida	Advertencia 145-160 retenida	Advertencia 161-176 retenida
10870	Advertencia 177-192 retenida	Advertencia fase 1-N bits 12-15 retenida	Alarma 1-16 retenida	Alarma 17-32 retenida	Alarma 33-48 retenida	Alarma 49-64 retenida	Alarma 65-80 retenida	Alarma 81-96 retenida	Alarma 97-112 retenida	Alarma 113-128 retenida
10880	Alarma 127-144 retenida	Alarma 145-160 retenida	Alarma 161-176 retenida	Alarma 177-192 retenida	Alarma fase 1-N bits 12-15 retenida	Disyuntor disparado 1-16 retenido	Disyuntor disparado 17-32 retenido	Disyuntor disparado 33-48 retenido	Disyuntor disparado 49-64 retenido	Disyuntor disparado 65-80 retenido
10890	Disyuntor disparado 81-96 retenido	Disyuntor disparado 97-112 retenido	Disyuntor disparado 113-128 retenido	Disyuntor disparado 127-144 retenido	Disyuntor disparado 145-160 retenido	Disyuntor disparado 161-176 retenido	Disyuntor disparado 177-192 retenido	Disyuntor disparado fase 1-N bits 12-15 retenido		

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registros de promedio para hasta 120 canales

Los registros de promedio ROR (reinicio tras lectura) están diseñados para que sean utilizados por la función de grabación. Si las grabaciones utilizan estos registros, cualquier otro acceso puede perturbar los valores almacenados en la grabación. Si otros usuarios desean realizar un promedio, deberán utilizar el acumulador y los registros de contador. Estos son todos valores móviles. Realice una resta sin signo para obtener los valores del período.

Los registros ROR del factor de potencia para hasta 192 canales están ubicados en 26800-26991. Nota: Los registros 13600-13710 y 26800-26919 son alias entre sí; una lectura de un registro en un bloque restablecerá el registro correspondiente en el otro, así como el propio registro.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
11000	Canal 1 VRMS acumulador bajo	Canal 1 VRMS acumulador alto	Canal 1 VRMS contador de promedios	Canal 2 VRMS acumulador bajo	Canal 2 VRMS acumulador alto	Canal 2 VRMS contador de promedios	Canal 3 VRMS acumulador bajo	Canal 3 VRMS acumulador alto	Canal 3 VRMS contador de promedios	Canal 4 VRMS acumulador bajo
11010	Canal 4 VRMS acumulador alto	Canal 4 VRMS contador de promedios	Canal 5 VRMS acumulador bajo	Canal 5 VRMS acumulador alto	Canal 5 VRMS contador de promedios	Canal 6 VRMS acumulador bajo	Canal 6 VRMS acumulador alto	Canal 6 VRMS contador de promedios	Canal 7 VRMS acumulador bajo	Canal 7 VRMS acumulador alto
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
11350	Canal 117 VRMS contador de promedios	Canal 118 VRMS acumulador bajo	Canal 118 VRMS acumulador alto	Canal 118 VRMS contador de promedios	Canal 119 VRMS acumulador bajo	Canal 119 VRMS acumulador alto	Canal 119 VRMS contador de promedios	Canal 120 VRMS acumulador bajo	Canal 120 VRMS acumulador alto	Canal 120 VRMS contador de promedios
11360-90										
11400	Canal 1 IRMS acumulador bajo	Canal 1 IRMS acumulador alto	Canal 1 IRMS contador de promedios	Canal 2 IRMS acumulador bajo	Canal 2 IRMS acumulador alto	Canal 2 IRMS contador de promedios	Canal 3 IRMS acumulador bajo	Canal 3 IRMS acumulador alto	Canal 3 IRMS contador de promedios	Canal 4 IRMS acumulador bajo
11410	Canal 4 IRMS acumulador alto	Canal 4 IRMS contador de promedios	Canal 5 IRMS acumulador bajo	Canal 5 IRMS acumulador alto	Canal 5 IRMS contador de promedios	Canal 6 IRMS acumulador bajo	Canal 6 IRMS acumulador alto	Canal 6 IRMS contador de promedios	Canal 7 IRMS acumulador bajo	Canal 7 IRMS acumulador alto
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
11750	Canal 117 IRMS contador de promedios	Canal 118 IRMS acumulador bajo	Canal 118 IRMS acumulador alto	Canal 118 IRMS contador de promedios	Canal 119 IRMS acumulador bajo	Canal 119 IRMS acumulador alto	Canal 119 IRMS contador de promedios	Canal 120 IRMS acumulador bajo	Canal 120 IRMS acumulador alto	Canal 120 IRMS contador de promedios
11760-90										
11800	Canal 1 vatios acumulador bajo	Canal 1 vatios acumulador alto	Canal 1 vatios contador de promedios	Canal 2 vatios acumulador bajo	Canal 2 vatios acumulador alto	Canal 2 vatios contador de promedios	Canal 3 vatios acumulador bajo	Canal 3 vatios acumulador alto	Canal 3 vatios contador de promedios	Canal 4 vatios acumulador bajo
11810	Canal 4 vatios acumulador alto	Canal 4 vatios contador de promedios	Canal 5 vatios acumulador bajo	Canal 5 vatios acumulador alto	Canal 5 vatios contador de promedios	Canal 6 vatios acumulador bajo	Canal 6 vatios acumulador alto	Canal 6 vatios contador de promedios	Canal 7 vatios acumulador bajo	Canal 7 vatios acumulador alto
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
12150	Canal 117 vatios contador de promedios	Canal 118 vatios acumulador bajo	Canal 118 vatios acumulador alto	Canal 118 vatios contador de promedios	Canal 119 vatios acumulador bajo	Canal 119 vatios acumulador alto	Canal 119 vatios contador de promedios	Canal 120 vatios acumulador bajo	Canal 120 vatios acumulador alto	Canal 120 vatios contador de promedios
12160-90										
12200	Canal 1 FP acumulador bajo	Canal 1 FP acumulador alto	Canal 1 FP contador de promedios	Canal 2 FP acumulador bajo	Canal 2 FP acumulador alto	Canal 2 FP contador de promedios	Canal 3 FP acumulador bajo	Canal 3 FP acumulador alto	Canal 3 FP contador de promedios	Canal 4 FP acumulador bajo
12210	Canal 4 FP acumulador alto	Canal 4 FP contador de promedios	Canal 5 FP acumulador bajo	Canal 5 FP acumulador alto	Canal 5 FP contador de promedios	Canal 6 FP acumulador bajo	Canal 6 FP acumulador alto	Canal 6 FP contador de promedios	Canal 7 FP acumulador bajo	Canal 7 FP acumulador alto
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
12550	Canal 117 FP contador de promedios	Canal 118 FP acumulador bajo	Canal 118 FP acumulador alto	Canal 118 FP contador de promedios	Canal 119 FP acumulador bajo	Canal 119 FP acumulador alto	Canal 119 FP contador de promedios	Canal 120 FP acumulador bajo	Canal 120 FP acumulador alto	Canal 120 FP contador de promedios
12560-70										

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
12580			Promedio todas las fases VRMS acumulador bajo	Promedio todas las fases VRMS acumulador alto	Promedio todas las fases VRMS contador de promedios	Promedio todas las fases IRMS acumulador bajo	Promedio todas las fases IRMS acumulador medio	Promedio todas las fases IRMS acumulador alto	Promedio todas las fases IRMS contador de promedios	Total vatios acumulador bajo
12590	Total vatios acumulador medio	Total vatios acumulador alto	Total varios contador de promedios	Todas las fases FP acumulador bajo	Todas las fases FP acumulador alto	Todas las fases FP contador de promedios	Neutro IRMS acumulador bajo	Neutro IRMS acumulador medio	Neutro IRMS acumulador alto	Neutro IRMS contador de promedios
12600	Fase 1 VRMS acumulador bajo	Fase 1 VRMS acumulador alto	Fase 1 VRMS contador de promedios	Fase 2 VRMS acumulador bajo	Fase 2 VRMS acumulador alto	Fase 2 VRMS contador de promedios	Fase 3 VRMS acumulador bajo	Fase 3 VRMS acumulador alto	Fase 3 VRMS contador de promedios	Fase 1 IRMS acumulador bajo
12610	Fase 1 IRMS acumulador medio	Fase 1 IRMS acumulador alto	Fase 1 IRMS contador de promedios	Fase 2 IRMS acumulador bajo	Fase 2 IRMS acumulador medio	Fase 2 IRMS acumulador alto	Fase 2 IRMS contador de promedios	Fase 3 IRMS acumulador bajo	Fase 3 IRMS acumulador medio	Fase 3 IRMS acumulador alto
12620	Fase 3 IRMS contador de promedios	Fase 1 vatios acumulador bajo	Fase 1 vatios acumulador medio	Fase 1 vatios acumulador alto	Fase 1 vatios contador de promedios	Fase 2 vatios acumulador bajo	Fase 2 vatios acumulador medio	Fase 2 vatios acumulador alto	Fase 2 vatios contador de promedios	Fase 3 vatios acumulador bajo
12630	Fase 3 vatios acumulador medio	Fase 3 vatios acumulador alto	Fase 3 vatios contador de promedios	Fase 1 FP acumulador bajo	Fase 1 FP acumulador alto	Fase 1 FP contador de promedios	Fase 2 FP acumulador bajo	Fase 2 FP acumulador alto	Fase 2 FP contador de promedios	Fase 3 FP acumulador bajo
12640	Fase 3 FP acumulador alto	Fase 3 FP contador de promedios			Solo 12640 →		Promedio todas las fases IRMS promedio ROR bajo	Promedio todas las fases IRMS promedio ROR alto	Total todas las fases vatios promedio ROR bajo	Total todas las fases vatios promedio ROR alto
12650	Fase 1 VRMS promedio ROR	Fase 2 VRMS promedio ROR	Fase 3 VRMS promedio ROR	Fase 1 IRMS promedio ROR bajo	Fase 1 IRMS promedio ROR alto	Fase 2 IRMS promedio ROR bajo	Fase 2 IRMS promedio ROR alto	Fase 3 IRMS promedio ROR bajo	Fase 3 IRMS promedio ROR alto	Fase 1 vatios promedio ROR bajo
12660	Fase 1 vatios promedio ROR alto	Fase 2 vatios promedio ROR bajo	Fase 2 vatios promedio ROR alto	Fase 3 vatios promedio ROR bajo	Fase 3 vatios promedio ROR alto	Fase 1 FP promedio ROR	Fase 2 FP promedio ROR	Fase 3 FP promedio ROR	Todas las fases FP promedio ROR	
12670	Fase 1 VRMS promedio ROR	Fase 2 VRMS promedio ROR	Fase 3 VRMS promedio ROR	Fase 1 IRMS promedio ROR bajo	Fase 1 IRMS promedio ROR alto	Fase 2 IRMS promedio ROR bajo	Fase 2 IRMS promedio ROR alto	Fase 3 IRMS promedio ROR bajo	Fase 3 IRMS promedio ROR alto	Fase 1 vatios promedio ROR bajo
12680	Fase 1 vatios promedio ROR alto	Fase 2 vatios promedio ROR bajo	Fase 2 vatios promedio ROR alto	Fase 3 vatios promedio ROR bajo	Fase 3 vatios promedio ROR alto	Fase 1 FP promedio ROR	Fase 2 FP promedio ROR	Fase 3 FP promedio ROR	Todas las fases FP promedio ROR	Promedio todas las fases IRMS promedio ROR bajo
12690	Promedio todas las fases IRMS promedio ROR alto	Total todas las fases vatios promedio ROR bajo	Total todas las fases vatios promedio ROR alto							
12760-12990										
13000	Canal 1 VRMS promedio ROR	Canal 2 VRMS promedio ROR	Canal 3 VRMS promedio ROR	Canal 4 VRMS promedio ROR	Canal 5 VRMS promedio ROR	Canal 6 VRMS promedio ROR	Canal 7 VRMS promedio ROR	Canal 8 VRMS promedio ROR	Canal 9 VRMS promedio ROR	Canal 10 VRMS promedio ROR
13010	Canal 11 VRMS promedio ROR	Canal 12 VRMS promedio ROR	Canal 13 VRMS promedio ROR	Canal 14 VRMS promedio ROR	Canal 15 VRMS promedio ROR	Canal 16 VRMS promedio ROR	Canal 17 VRMS promedio ROR	Canal 18 VRMS promedio ROR	Canal 19 VRMS promedio ROR	Canal 20 VRMS promedio ROR
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
13180	Canal 181 VRMS promedio ROR	Canal 182 VRMS promedio ROR	Canal 183 VRMS promedio ROR	Canal 184 VRMS promedio ROR	Canal 185 VRMS promedio ROR	Canal 186 VRMS promedio ROR	Canal 187 VRMS promedio ROR	Canal 188 VRMS promedio ROR	Canal 189 VRMS promedio ROR	Canal 190 VRMS promedio ROR
13190	Canal 191 VRMS promedio ROR	Canal 192 VRMS promedio ROR								
13200	Canal 1 IRMS promedio ROR	Canal 2 IRMS promedio ROR	Canal 3 IRMS promedio ROR	Canal 4 IRMS promedio ROR	Canal 5 IRMS promedio ROR	Canal 6 IRMS promedio ROR	Canal 7 IRMS promedio ROR	Canal 8 IRMS promedio ROR	Canal 9 IRMS promedio ROR	Canal 10 IRMS promedio ROR
13210	Canal 11 IRMS promedio ROR	Canal 12 IRMS promedio ROR	Canal 13 IRMS promedio ROR	Canal 14 IRMS promedio ROR	Canal 15 IRMS promedio ROR	Canal 16 IRMS promedio ROR	Canal 17 IRMS promedio ROR	Canal 18 IRMS promedio ROR	Canal 19 IRMS promedio ROR	Canal 20 IRMS promedio ROR
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
13380	Canal 181 IRMS promedio ROR	Canal 182 IRMS promedio ROR	Canal 183 IRMS promedio ROR	Canal 184 IRMS promedio ROR	Canal 185 IRMS promedio ROR	Canal 186 IRMS promedio ROR	Canal 187 IRMS promedio ROR	Canal 188 IRMS promedio ROR	Canal 189 IRMS promedio ROR	Canal 190 IRMS promedio ROR
13390	Canal 191 IRMS promedio ROR	Canal 192 IRMS promedio ROR								
13400	Canal 1 vatios promedio ROR	Canal 2 vatios promedio ROR	Canal 3 vatios promedio ROR	Canal 4 vatios promedio ROR	Canal 5 vatios promedio ROR	Canal 6 vatios promedio ROR	Canal 7 vatios promedio ROR	Canal 8 vatios promedio ROR	Canal 9 vatios promedio ROR	Canal 10 vatios promedio ROR
13410	Canal 11 vatios promedio ROR	Canal 12 vatios promedio ROR	Canal 13 vatios promedio ROR	Canal 14 vatios promedio ROR	Canal 15 vatios promedio ROR	Canal 16 vatios promedio ROR	Canal 17 vatios promedio ROR	Canal 18 vatios promedio ROR	Canal 19 vatios promedio ROR	Canal 20 vatios promedio ROR
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
13580	Canal 181 vatios promedio ROR	Canal 182 vatios promedio ROR	Canal 183 vatios promedio ROR	Canal 184 vatios promedio ROR	Canal 185 vatios promedio ROR	Canal 186 vatios promedio ROR	Canal 187 vatios promedio ROR	Canal 188 vatios promedio ROR	Canal 189 vatios promedio ROR	Canal 190 vatios promedio ROR
13590	Canal 191 vatios promedio ROR	Canal 192 vatios promedio ROR								
13600	Canal 1 FP promedio ROR	Canal 2 FP promedio ROR	Canal 3 FP promedio ROR	Canal 4 FP promedio ROR	Canal 5 FP promedio ROR	Canal 6 FP promedio ROR	Canal 7 FP promedio ROR	Canal 8 FP promedio ROR	Canal 9 FP promedio ROR	Canal 10 FP promedio ROR
13610	Canal 11 FP promedio ROR	Canal 12 FP promedio ROR	Canal 13 FP promedio ROR	Canal 14 FP promedio ROR	Canal 15 FP promedio ROR	Canal 16 FP promedio ROR	Canal 17 FP promedio ROR	Canal 18 FP promedio ROR	Canal 19 FP promedio ROR	Canal 20 FP promedio ROR
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
13710	Canal 111 FP promedio ROR	Canal 112 FP promedio ROR	Canal 113 FP promedio ROR	Canal 114 FP promedio ROR	Canal 115 FP promedio ROR	Canal 116 FP promedio ROR	Canal 117 FP promedio ROR	Canal 118 FP promedio ROR	Canal 119 FP promedio ROR	Canal 120 FP promedio ROR

Salidas digitales de alarma

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
20000	Fase 1 alarma de subtensión	Fase 1 alarma de sobretensión	Fase 1 alarma con retención de subtensión	Fase 1 alarma con retención de sobretensión	Fase 2 alarma de subtensión	Fase 2 alarma de sobretensión	Fase 2 alarma con retención de subtensión	Fase 2 alarma con retención de sobretensión	Fase 3 alarma de subtensión	Fase 3 alarma de sobretensión
20010	Fase 3 alarma con retención de subtensión	Fase 3 alarma con retención de sobretensión	Med. trif. advertencia potencia total	Med. trif. alarma potencia total	Med. trif. retención advertencia potencia total	Med. trif. retención alarma potencia total	Canal 1 advertencia intensidad	Canal 1 alarma intensidad	Canal 1 disyuntor disparado	Canal 1 retención advertencia intensidad
20020	Canal 1 retención alarma intensidad	Canal 1 retención disyuntor disparado	Canal 2 advertencia intensidad	Canal 2 alarma intensidad	Canal 2 disyuntor disparado	Canal 2 retención advertencia intensidad	Canal 2 retención alarma intensidad	Canal 2 retención disyuntor disparado	Canal 3 advertencia intensidad	Canal 3 alarma intensidad
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
21160	Canal 191 retención alarma intensidad	Canal 191 retención disyuntor disparado	Canal 192 advertencia intensidad	Canal 192 alarma intensidad	Canal 192 disyuntor disparado	Canal 192 retención advertencia intensidad	Canal 192 retención alarma intensidad	Canal 192 retención disyuntor disparado	Fase 1 advertencia intensidad	Fase 1 alarma intensidad
21170	Fase 1 disyuntor disparado	Fase 1 retención advertencia intensidad	Fase 1 retención alarma intensidad	Fase 1 retención disyuntor disparado	Fase 2 advertencia intensidad	Fase 2 alarma intensidad	Fase 2 disyuntor disparado	Fase 2 retención advertencia intensidad	Fase 2 retención alarma intensidad	Fase 2 retención disyuntor disparado
21180	Fase 3 advertencia intensidad	Fase 3 alarma intensidad	Fase 3 disyuntor disparado	Fase 3 retención advertencia intensidad	Fase 3 retención alarma intensidad	Fase 3 retención disyuntor disparado	Fase N advertencia intensidad	Fase N alarma de corriente	Fase N disyuntor disparado	Fase N retención advertencia intensidad

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

21190	Fase N retención alarma intensidad	Fase N retención disyuntor disparado								
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
21240	Circuito 123N 1 alarma de subtensión	Circuito 123N 1 alarma de sobretensión	Circuito 123N 1 alarma con retención de subtensión	Circuito 123N 1 alarma de retención de sobretensión	Circuito 123N 1 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 1 retención de desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 2 alarma de subtensión	Circuito 123N 2 alarma de sobretensión	Circuito 123N 2 alarma con retención de subtensión	Circuito 123N 2 alarma de retención de sobretensión
21250	Circuito 123N 2 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 2 retención de desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 3 alarma de subtensión	Circuito 123N 3 alarma de sobretensión	Circuito 123N 3 alarma con retención de subtensión	Circuito 123N 3 alarma de retención de sobretensión	Circuito 123N 3 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 3 retención de desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 4 alarma de subtensión	Circuito 123N 4 alarma de sobretensión
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
21520	Circuito 123N 47 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 47 retención de desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 48 alarma de subtensión	Circuito 123N 48 alarma de sobretensión	Circuito 123N 48 alarma con retención de subtensión	Circuito 123N 48 alarma de retención de sobretensión	Circuito 123N 48 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 48 retención de desequilibrio de intensidad de neutro	Fase 1 alarma de subtensión	Fase 1 alarma de sobretensión
21530	Fase 1 alarma con retención de subtensión	Fase 1 alarma con retención de sobretensión	Fase 1 desequilibrio de intensidad de neutro	Fase 1 retención desequilibrio de intensidad de neutro						

Resúmenes de circuitos 123N

Si todos los circuitos de derivación están configurados con tres fases y un neutro, esta sección proporciona los totales para cada circuito. Hay 48 de ellos que se repiten en 100 bloques de registro de 21998 a 26797.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
21990 … 26690									Promedio amperios (palabra baja) * 1000 todas las fases	Promedio amperios (palabra alta) * 1000 todas las fases

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

22000 … 26700	Vrms fase 1	Vrms fase 2	Vrms fase 3	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase 1	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase 1	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase 2	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase 2	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase 3	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase 3	FP promedio fase 1 (con signo)
22010 … 26710	FP promedio fase 2 (con signo)	FP promedio fase 3 (con signo)	Total vatios (palabra baja) fase 1 (con signo)	Total vatios (palabra alta) fase 1(con signo)	Total vatios (palabra baja) fase 2 (con signo)	Total vatios (palabra alta) fase 2(con signo)	Total vatios (palabra baja) fase 3 (con signo)	Total vatios (palabra alta) fase 3(con signo)	Total KWH (palabra baja) fase 1	Total KWH (palabra alta) fase 1
22020 … 26720	Total KWH (palabra baja) fase 2	Total KWH (palabra alta) fase 2	Total KWH (palabra baja) fase 3	Total KWH (palabra alta) fase 3	Vrms todas las fases	Total amperios (palabra baja) * 1000 todas las fases	Total amperios (palabra alta) * 1000 todas las fases	Promedio FP todas las fases (con signo)	Total vatios (palabra baja) todas las fases (con signo)	Total vatios (palabra alta) todas las fases (con signo)
22030 … 26730	Total KWH (palabra baja) todas las fases	Total KWH (palabra alta) todas las fases	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase N	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase N	V 1-2	V 2-3	V 3-1	V L-L promedio	Total VAR (palabra baja) fase 1 (con signo)	Total VAR (palabra alta) fase 1(con signo)
22040 … 26740	Total VAR (palabra baja) fase 2 (con signo)	Total VAR (palabra alta) fase 2(con signo)	Total VAR (palabra baja) fase 3 (con signo)	Total VAR (palabra alta) fase 3(con signo)	Total VAR (palabra baja) todas las fases (con signo)	Total VAR (palabra alta) todas las fases (con signo)	Total VA (palabra baja) fase 1	Total VA (palabra alta) fase 1	Total VA (palabra baja) fase 2	Total VA (palabra alta) fase 2
22050 … 26750	Total VA (palabra baja) fase 3	Total VA (palabra alta) fase 3	Total VA (palabra baja) todas las fases	Total VA (palabra alta) todas las fases						ITHD fase 1
22060 … 26760	ITHD fase 2	ITHD fase 3	ITHD neutral	ITHD total	ITHD promedio	Vatios máx. (palabra baja) fase 1	Vatios máx. (palabra alta) fase 1	Vatios máx. (palabra baja) fase 2	Vatios máx. (palabra alta) fase 2	Vatios máx. (palabra baja) fase 3
22070 … 26770	Vatios máx. (palabra alta) fase 3	Total vatios máx. (palabra baja) todas las fases	Total vatios máx. (palabra alta) todas las fases	Tiempo de vatios máx. 1 fase 1	Tiempo de vatios máx. 2 fase 1	Tiempo de vatios máx. 3 fase 1	Tiempo de vatios máx. 4 fase 1	Tiempo de vatios máx. 1 fase 2	Tiempo de vatios máx. 2 fase 2	Tiempo de vatios máx. 3 fase 2
22080 … 26780	Tiempo de vatios máx. 4 fase 2	Tiempo de vatios máx. 1 fase 3	Tiempo de vatios máx. 2 fase 3	Tiempo de vatios máx. 3 fase 3	Tiempo de vatios máx. 4 fase 3	Total vatios máx. tiempo 1 todas las fases	Total vatios máx. tiempo 2 todas las fases	Total vatios máx. tiempo 3 todas las fases	Total vatios máx. tiempo 4 todas las fases	
22090 … 26790				Fase 1 número de canal	Fase 2 número de canal	Fase 3 número de canal	Fase N número de canal	Número de circuitos 123N		

Registros de promedio para factor de potencia (hasta 192 canales, reinicio tras lectura)

Estos registros de promedio ROR (reinicio tras lectura) están diseñados para que sean utilizados por la función de grabación. Si las grabaciones utilizan estos registros, cualquier otro acceso puede perturbar los valores almacenados en la grabación. Si otros usuarios desean realizar un promedio, deberán utilizar el acumulador y los registros de contador. Estos son todos valores móviles. Realice una resta sin signo para obtener los valores del período.

Nota: Los registros 13600-13710 y 26800-26919 son alias entre sí; una lectura de un registro en un bloque restablecerá el registro correspondiente en el otro, así como el propio registro.

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
26800	Canal 1 FP promedio ROR	Canal 2 FP promedio ROR	Canal 3 FP promedio ROR	Canal 4 FP promedio ROR	Canal 5 FP promedio ROR	Canal 6 FP promedio ROR	Canal 7 FP promedio ROR	Canal 8 FP promedio ROR	Canal 9 FP promedio ROR	Canal 10 FP promedio ROR
26810	Canal 11 FP promedio ROR	Canal 12 FP promedio ROR	Canal 13 FP promedio ROR	Canal 14 FP promedio ROR	Canal 15 FP promedio ROR	Canal 16 FP promedio ROR	Canal 17 FP promedio ROR	Canal 18 FP promedio ROR	Canal 19 FP promedio ROR	Canal 20 FP promedio ROR
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
26980	Canal 181 FP promedio ROR	Canal 182 FP promedio ROR	Canal 183 FP promedio ROR	Canal 184 FP promedio ROR	Canal 185 FP promedio ROR	Canal 186 FP promedio ROR	Canal 187 FP promedio ROR	Canal 188 FP promedio ROR	Canal 189 FP promedio ROR	Canal 190 FP promedio ROR
26990	Canal 191 FP promedio ROR	Canal 192 FP promedio ROR								

Reinicio de la unidad principal en registros de promedio de lectura
Estos registros de promedio ROR (reinicio tras lectura) están diseñados para que sean utilizados por la función de grabación. Si las grabaciones utilizan estos registros, cualquier otro acceso puede perturbar los valores almacenados en la grabación. Si otros usuarios desean realizar un promedio, deberán utilizar el acumulador y los registros de contador en 12582. Estos son todos valores móviles. Realice una resta sin signo para obtener los valores del período.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
27000	Vrms fase 1	Vrms fase 2	Vrms fase 3	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase 1	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase 1	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase 2	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase 2	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase 3	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase 3	FP promedio fase 1 (con signo)
27010	FP promedio fase 2 (con signo)	FP promedio fase 3 (con signo)	Total vatios (palabra baja) fase 1 (con signo)	Total vatios (palabra alta) fase 1(con signo)	Total vatios (palabra baja) fase 2 (con signo)	Total vatios (palabra alta) fase 2(con signo)	Total vatios (palabra baja) fase 3 (con signo)	Total vatios (palabra alta) fase 3(con signo)	Vrms todas las fases	Promedio amperios (palabra baja) * 1000 todas las fases
27020	Promedio amperios (palabra alta) * 1000 todas las fases	Promedio FP todas las fases (con signo)	Total vatios (palabra baja) todas las fases (con signo)	Total vatios (palabra alta) todas las fases (con signo)	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase N	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase N	V 1-2	V 2-3	V 3-1	V L-L promedio
27030	Total VAR (palabra baja) fase 1 (con signo)	Total VAR (palabra alta) fase 1(con signo)	Total VAR (palabra baja) fase 2 (con signo)	Total VAR (palabra alta) fase 2(con signo)	Total VAR (palabra baja) fase 3 (con signo)	Total VAR (palabra alta) fase 3(con signo)	Total VAR (palabra baja) todas las fases (con signo)	Total VAR (palabra alta) todas las fases (con signo)	Total VA (palabra baja) fase 1	Total VA (palabra alta) fase 1
27040	Total VA (palabra baja) fase 2	Total VA (palabra alta) fase 2	Total VA (palabra baja) fase 3	Total VA (palabra alta) fase 3	Total VA (palabra baja) todas las fases	Total VA (palabra alta) todas las fases	VTHD fase 1	VTHD fase 2	VTHD fase 3	VTHD total
27050	VTHD promedio	ITHD fase 1	ITHD fase 2	ITHD fase 3	Reservado	ITHD total	ITHD promedio	Frecuencia fase 1	Frecuencia fase 2	Frecuencia fase 3
27060	Frecuencia promedio	% de energía utilizada	Energía restante							

Registros de potencia máxima del canal de derivación

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
28000	Vatios máx. tiempo restablecimiento 1	Vatios máx. tiempo restablecimiento 2	Vatios máx. tiempo restablecimiento 3	Vatios máx. tiempo restablecimiento 4	Canal 1 vatios máx. tiempo 1	Canal 1 vatios máx. tiempo 2	Canal 1 vatios máx. tiempo 3	Canal 1 vatios máx. tiempo 4	Canal 1 vatios máx.	Canal 2 vatios máx. tiempo 1
28010	Canal 2 vatios máx. tiempo 2	Canal 2 vatios máx. tiempo 3	Canal 2 vatios máx. tiempo 4	Canal 2 vatios máx.	Canal 3 vatios máx. tiempo 1	Canal 3 vatios máx. tiempo 2	Canal 3 vatios máx. tiempo 3	Canal 3 vatios máx. tiempo 4	Canal 3 vatios máx.	Canal 4 vatios máx. tiempo 1

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
28950	Canal 190 vatios máx. tiempo 2	Canal 190 vatios máx. tiempo 3	Canal 190 vatios máx. tiempo 4	Canal 190 vatios máx.	Canal 191 vatios máx. tiempo 1	Canal 191 vatios máx. tiempo 2	Canal 191 vatios máx. tiempo 3	Canal 191 vatios máx. tiempo 4	Canal 191 vatios máx.	Canal 192 vatios máx. tiempo 1
28960	Canal 192 vatios máx. tiempo 2	Canal 192 vatios máx. tiempo 3	Canal 192 vatios máx. tiempo 4	Canal 192 vatios máx.						

Registros de promedio del canal de derivación (hasta 192 canales)

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
29000	Canal 1 VRMS acumulador bajo	Canal 1 VRMS acumulador alto	Canal 1 VRMS contador de promedios	Canal 2 VRMS acumulador bajo	Canal 2 VRMS acumulador alto	Canal 2 VRMS contador de promedios	Canal 3 VRMS acumulador bajo	Canal 3 VRMS acumulador alto	Canal 3 VRMS contador de promedios	Canal 4 VRMS acumulador bajo
29010	Canal 4 VRMS acumulador alto	Canal 4 VRMS contador de promedios	Canal 5 VRMS acumulador bajo	Canal 5 VRMS acumulador alto	Canal 5 VRMS contador de promedios	Canal 6 VRMS acumulador bajo	Canal 6 VRMS acumulador alto	Canal 6 VRMS contador de promedios	Canal 7 VRMS acumulador bajo	Canal 7 VRMS acumulador alto
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
29570	Canal 191 VRMS acumulador bajo	Canal 191 VRMS acumulador alto	Canal 191 VRMS contador de promedios	Canal 192 VRMS acumulador bajo	Canal 192 VRMS acumulador alto	Canal 192 VRMS contador de promedios				
29580-90										
29600	Canal 1 IRMS acumulador bajo	Canal 1 IRMS acumulador alto	Canal 1 IRMS contador de promedios	Canal 2 IRMS acumulador bajo	Canal 2 IRMS acumulador alto	Canal 2 IRMS contador de promedios	Canal 3 IRMS acumulador bajo	Canal 3 IRMS acumulador alto	Canal 3 IRMS contador de promedios	Canal 4 IRMS acumulador bajo
29610	Canal 4 IRMS acumulador alto	Canal 4 IRMS contador de promedios	Canal 5 IRMS acumulador bajo	Canal 5 IRMS acumulador alto	Canal 5 IRMS contador de promedios	Canal 6 IRMS acumulador bajo	Canal 6 IRMS acumulador alto	Canal 6 IRMS contador de promedios	Canal 7 IRMS acumulador bajo	Canal 7 IRMS acumulador alto
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
30170	Canal 191 IRMS acumulador bajo	Canal 191 IRMS acumulador alto	Canal 191 IRMS contador de promedios	Canal 192 IRMS acumulador bajo	Canal 192 IRMS acumulador alto	Canal 192 IRMS contador de promedios				
30180-90										
30200	Canal 1 vatios acumulador bajo	Canal 1 vatios acumulador alto	Canal 1 vatios contador de promedios	Canal 2 vatios acumulador bajo	Canal 2 vatios acumulador alto	Canal 2 vatios contador de promedios	Canal 3 vatios acumulador bajo	Canal 3 vatios acumulador alto	Canal 3 vatios contador de promedios	Canal 4 vatios acumulador bajo
30210	Canal 4 vatios acumulador alto	Canal 4 vatios contador de promedios	Canal 5 vatios acumulador bajo	Canal 5 vatios acumulador alto	Canal 5 vatios contador de promedios	Canal 6 vatios acumulador bajo	Canal 6 vatios acumulador alto	Canal 6 vatios contador de promedios	Canal 7 vatios acumulador bajo	Canal 7 vatios acumulador alto
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
30770	Canal 191 vatios acumulador bajo	Canal 191 vatios acumulador alto	Canal 191 vatios contador de promedios	Canal 192 vatios acumulador bajo	Canal 192 vatios acumulador alto	Canal 192 vatios contador de promedios				
12160-90										
30800	Canal 1 FP acumulador bajo	Canal 1 FP acumulador alto	Canal 1 FP contador de promedios	Canal 2 FP acumulador bajo	Canal 2 FP acumulador alto	Canal 2 FP contador de promedios	Canal 3 FP acumulador bajo	Canal 3 FP acumulador alto	Canal 3 FP contador de promedios	Canal 4 FP acumulador bajo
30810	Canal 4 FP acumulador alto	Canal 4 FP contador de promedios	Canal 5 FP acumulador bajo	Canal 5 FP acumulador alto	Canal 5 FP contador de promedios	Canal 6 FP acumulador bajo	Canal 6 FP acumulador alto	Canal 6 FP contador de promedios	Canal 7 FP acumulador bajo	Canal 7 FP acumulador alto
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
31370	Canal 191 FP acumulador bajo	Canal 191 FP acumulador alto	Canal 191 FP contador de promedios	Canal 192 FP acumulador bajo	Canal 192 FP acumulador alto	Canal 192 FP contador de promedios				

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registros de resumen del módulo

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
31420		Modo de dirección de TOMAS grandes 4 bits inferiores - N.º de canales en módulos grandes 4 bits superiores - N.º de módulos grandes	N.º de canales en TOMA 1	N.º de canales en TOMA 2	N.º de canales en TOMA 3	N.º de canales en TOMA 4	N.º de canales en TOMA 5	N.º de canales en TOMA 6	N.º de canales en TOMA 7	N.º de canales en TOMA 8
31430	N.º de canales en TOMA 9	N.º de canales en TOMA 10	N.º de canales en TOMA 11	N.º de canales en TOMA 12	N.º de canales en TOMA 13	N.º de canales en TOMA 14	N.º de canales en TOMA 15	N.º de canales en TOMA 16	N.º de canales en TOMA 17	N.º de canales en TOMA 18
31440	N.º de canales en TOMA 19	N.º de canales en TOMA 20	N.º de canales en TOMA 21	N.º de canales en TOMA 22	N.º de canales en TOMA 23	N.º de canales en TOMA 24	N.º de canales en TOMA 25	N.º de canales en TOMA 26	N.º de canales en TOMA 27	N.º de canales en TOMA 28
31450	N.º de canales en TOMA 29	N.º de canales en TOMA 30	N.º de canales en TOMA 31	N.º de canales en TOMA 32	N.º de canales en TOMA 33	N.º de canales en TOMA 34	N.º de canales en TOMA 35	N.º de canales en TOMA 36	N.º de canales en TOMA 37	N.º de canales en TOMA 38
31460	N.º de canales en TOMA 39	N.º de canales en TOMA 40	N.º de canales en TOMA 41	N.º de canales en TOMA 42	N.º de canales en TOMA 43	N.º de canales en TOMA 44	N.º de canales en TOMA 45	N.º de canales en TOMA 46	N.º de canales en TOMA 47	N.º de canales en TOMA 48
31470	TOMA 1 versión f/w	TOMA 2 versión f/w	TOMA 3 versión f/w	TOMA 4 versión f/w	TOMA 5 versión f/w	TOMA 6 versión f/w	TOMA 7 versión f/w	TOMA 8 versión f/w	TOMA 9 versión f/w	TOMA 10 versión f/w
31480	TOMA 11 versión f/w	TOMA 12 versión f/w	TOMA 13 versión f/w	TOMA 14 versión f/w	TOMA 15 versión f/w	TOMA 16 versión f/w	TOMA 17 versión f/w	TOMA 18 versión f/w	TOMA 19 versión f/w	TOMA 20 versión f/w
31490	TOMA 21 versión f/w	TOMA 22 versión f/w	TOMA 23 versión f/w	TOMA 24 versión f/w	TOMA 25 versión f/w	TOMA 26 versión f/w	TOMA 27 versión f/w	TOMA 28 versión f/w	TOMA 29 versión f/w	TOMA 30 versión f/w
31500	TOMA 31 versión f/w	TOMA 32 versión f/w	TOMA 33 versión f/w	TOMA 34 versión f/w	TOMA 35 versión f/w	TOMA 36 versión f/w	TOMA 37 versión f/w	TOMA 38 versión f/w	TOMA 39 versión f/w	TOMA 40 versión f/w
31510	TOMA 41 versión f/w	TOMA 42 versión f/w	TOMA 43 versión f/w	TOMA 44 versión f/w	TOMA 45 versión f/w	TOMA 46 versión f/w	TOMA 47 versión f/w	TOMA 48 versión f/w	TOMA 1 marca de tiempo baja FPGA	TOMA 1 marca de tiempo alta FPGA
31520	TOMA 2 marca de tiempo baja FPGA	TOMA 2 marca de tiempo alta FPGA	TOMA 3 marca de tiempo baja FPGA	TOMA 3 marca de tiempo alta FPGA	…	…	…	…	…	…
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
31610	TOMA 47 marca de tiempo baja FPGA	TOMA 47 marca de tiempo alta FPGA	TOMA 48 marca de tiempo baja FPGA	TOMA 48 marca de tiempo alta FPGA	TOMA 1 número de serie	TOMA 2 número de serie	TOMA 3 número de serie	…	…	…
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
31660	TOMA 47 número de serie	TOMA 48 número de serie	TOMA 1 número de serie completo 1/2	TOMA 1 número de serie completo 3/4	TOMA 1 número de serie completo 5/6	TOMA 1 número de serie completo 7/8	TOMA 1 número de serie completo 9/10	TOMA 1 número de serie completo 11/12	TOMA 2 número de serie completo 1/2	TOMA 2 número de serie completo 3/4
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
31940	TOMA 47 número de serie completo 5/6	TOMA 47 número de serie completo 7/8	TOMA 47 número de serie completo 9/10	TOMA 47 número de serie completo 11/12	TOMA 48 número de serie completo 1/2	TOMA 48 número de serie completo 3/4	TOMA 48 número de serie completo 5/6	TOMA 48 número de serie completo 7/8	TOMA 48 número de serie completo 9/10	TOMA 48 número de serie completo 11/12

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Filtrado de IP

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
32000	Filtrado IP 0 - deshabilitado 1 - habilitado	Ranura 1 dirección tipo 4 - IPv4 6 - IPv6 0 - vacío	Ranura 1 IPv4/IPv6 dirección 1	Ranura 1 IPv4/IPv6 dirección 2	Ranura 1 IPv4/IPv6 dirección 3	Ranura 1 IPv4/IPv6 dirección 4	Ranura 1 IPv6 dirección 5	Ranura 1 IPv6 dirección 6	Ranura 1 IPv6 dirección 7	Ranura 1 IPv6 dirección 8
32010		Ranura 2 dirección tipo 4 - IPv4 6 - IPv6 0 - vacío	Ranura 2 IPv4/IPv6 dirección 1	Ranura 2 IPv4/IPv6 dirección 2	Ranura 2 IPv4/IPv6 dirección 3	Ranura 2 IPv4/IPv6 dirección 4	Ranura 2 IPv6 dirección 5	Ranura 2 IPv6 dirección 6	Ranura 2 IPv6 dirección 7	Ranura 2 IPv6 dirección 8
…		…	…	…	…	…	…	…	…	…
32090		Ranura 10 dirección tipo 4 - IPv4 6 - IPv6 0 - vacío	Ranura 10 IPv4/IPv6 dirección 1	Ranura 10 IPv4/IPv6 dirección 2	Ranura 10 IPv4/IPv6 dirección 3	Ranura 10 IPv4/IPv6 dirección 4	Ranura 10 IPv6 dirección 5	Ranura 10 IPv6 dirección 6	Ranura 10 IPv6 dirección 7	Ranura 10 IPv6 dirección 8

Registros ambientales (16 sensores)

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
32300	Ranura 1 TOMA host	Ranura 1 Config valor 1 y 2	Ranura 1 Config valor 3 y 4	Ranura 1 Tipos valor	Ranura 1 valor 1	Ranura 1 valor 2	Ranura 1 valor 3	Ranura 1 valor 4	Ranura 2 TOMA host	Ranura 2 Config valor 1 y 2
32310	Ranura 2 Config valor 3 y 4	Ranura 2 Tipos valor	Ranura 2 valor 1	Ranura 2 valor 2	Ranura 2 valor 3	Ranura 2 valor 4	Ranura 3 TOMA host	Ranura 3 Config valor 1 y 2	Ranura 3 Config valor 3 y 4	Ranura 3 Tipos valor
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
32800	Ranura 63 valor 1	Ranura 63 valor 2	Ranura 63 valor 3	Ranura 63 valor 4	Ranura 64 TOMA host	Ranura 64 config valor 1 y 2	Ranura 64 config valor 3 y 4	Ranura 64 tipos valor	Ranura 64 valor 1	Ranura 64 valor 2
32810	Ranura 64 valor 3	Ranura 64 valor 4								

Módulo de host (TOMA)
Valores 1-48 - n.º de TOMA, 0 - ranura sin utilizar

Cada ranura puede comunicar 4 lecturas de sensores ambientales. Las 4 lecturas deben provenir de sensores conectados al mismo módulo. El registro del módulo de host selecciona los sensores de módulo que se utilizarán para la ranura.

Config valor

Bits	0-3	valor 1 o 3 puertos
	4-7	lectura del sensor valor 1 o 3
	8-11,	valor 2 o 4 puertos
	12-15	lectura del sensor valor 2 o 4
Puerto	0	conexión directa al módulo
	1-8	centro ambiental

Nota: Es posible conectar una cadena de sensores directamente al módulo. Aunque estos valores se detectarán y mostrarán, no es una configuración compatible y el orden del sensor no será determinista.

Lectura del sensor Algunos sensores proporcionan lecturas múltiples (p. ej., temperatura y humedad). Utilice este campo para seleccionar los elementos que deben estar disponibles en el valor de ranura.

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Tipos de valor

Bits	0-3	tipo de lectura en ranura 1
	4-7	tipo de lectura en ranura 2
	8-11	tipo de lectura en ranura 3
	12-15	tipo de lectura en ranura 4
Tipos	0	ninguno
	1	temperatura
	2	humedad

Resúmenes de circuitos

Esta sección proporciona los valores de cada circuito definido. Hay 192 de ellos que se repiten en 100 bloques de registro de 32998 a 52197. Cada bloque corresponde a un canal y contiene datos del circuito al que está asignado el canal. Si los canales 1, 3 y 5 forman parte del circuito 1, los registros 32998 (canal 1), 33198 (canal 3) y 33398 (canal 5) contendrán todos la misma intensidad promedio del circuito 1. La manera más eficiente de leer los datos del circuito es leer solo los valores del primer canal de cada circuito. Por ejemplo, si los canales 1,3 y 5 forman parte del circuito 1 y los canales 7, 9 y 11 forman parte del circuito 2, los valores de lectura del 32998 (canal 1) proporcionarán datos del circuito 1 y los valores de lectura del 33598 (canal 7) proporcionarán datos del circuito 2.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
32990 … 52090									Promedio amperios (palabra baja) * 1000 todas las fases	Promedio amperios (palabra alta) * 1000 todas las fases
33000 … 52100	Vrms fase 1	Vrms fase 2	Vrms fase 3	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase 1	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase 1	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase 2	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase 2	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase 3	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase 3	FP promedio fase 1 (con signo)
33010 … 52110	FP promedio fase 2 (con signo)	FP promedio fase 3 (con signo)	Total vatios (palabra baja) fase 1 (con signo)	Total vatios (palabra alta) fase 1(con signo)	Total vatios (palabra baja) fase 2 (con signo)	Total vatios (palabra alta) fase 2(con signo)	Total vatios (palabra baja) fase 3 (con signo)	Total vatios (palabra alta) fase 3(con signo)	Total KWH (palabra baja) fase 1	Total KWH (palabra alta) fase 1
33020 … 52120	Total KWH (palabra baja) fase 2	Total KWH (palabra alta) fase 2	Total KWH (palabra baja) fase 3	Total KWH (palabra alta) fase 3	Vrms todas las fases	Total amperios (palabra baja) * 1000 todas las fases	Total amperios (palabra alta) * 1000 todas las fases	Promedio FP todas las fases (con signo)	Total vatios (palabra baja) todas las fases (con signo)	Total vatios (palabra alta) todas las fases (con signo)
33030 … 52130	Total KWH (palabra baja) todas las fases	Total KWH (palabra alta) todas las fases	Total amperios (palabra baja) * 1000 fase N	Total amperios (palabra alta) * 1000 fase N	V 1-2	V 2-3	V 3-1	V L-L promedio	Total VAR (palabra baja) fase 1 (con signo)	Total VAR (palabra alta) fase 1(con signo)
33040 … 52140	Total VAR (palabra baja) fase 2 (con signo)	Total VAR (palabra alta) fase 2(con signo)	Total VAR (palabra baja) fase 3 (con signo)	Total VAR (palabra alta) fase 3(con signo)	Total VAR (palabra baja) todas las fases (con signo)	Total VAR (palabra alta) todas las fases (con signo)	Total VA (palabra baja) fase 1	Total VA (palabra alta) fase 1	Total VA (palabra baja) fase 2	Total VA (palabra alta) fase 2
33050 … 52150	Total VA (palabra baja) fase 3	Total VA (palabra alta) fase 3	Total VA (palabra baja) todas las fases	Total VA (palabra alta) todas las fases						ITHD fase 1
33060 … 52160	ITHD fase 2	ITHD fase 3	ITHD neutral	ITHD total	ITHD promedio	Vatios máx. (palabra baja) fase 1	Vatios máx. (palabra alta) fase 1	Vatios máx. (palabra baja) fase 2	Vatios máx. (palabra alta) fase 2	Vatios máx. (palabra baja) fase 3

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

33070 … 52170	Vatios máx. (palabra alta) fase 3	Total vatios máx. (palabra baja) todas las fases	Total vatios máx. (palabra alta) todas las fases	Tiempo de vatios máx. 1 fase 1	Tiempo de vatios máx. 2 fase 1	Tiempo de vatios máx. 3 fase 1	Tiempo de vatios máx. 4 fase 1	Tiempo de vatios máx. 1 fase 2	Tiempo de vatios máx. 2 fase 2	Tiempo de vatios máx. 3 fase 2
33080 … 52180	Tiempo de vatios máx. 4 fase 2	Tiempo de vatios máx. 1 fase 3	Tiempo de vatios máx. 2 fase 3	Tiempo de vatios máx. 3 fase 3	Tiempo de vatios máx. 4 fase 3	Total vatios máx. tiempo 1 todas las fases	Total vatios máx. tiempo 2 todas las fases	Total vatios máx. tiempo 3 todas las fases	Total vatios máx. tiempo 4 todas las fases	Intensidad Desequilibrio
33090 … 52190				Fase 1 número de canal	Fase 2 número de canal	Fase 3 número de canal	Fase N número de canal	Número de canales en el circuito		

Alarmas de energía del circuito

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
52200	Límite de potencia total	Total potencia utilizada %	Total potencia restante	Umbral de advertencia	Umbral de alarma	Retardo de advertencia	Retardo de alarma	Indicadores de potencia	← Circuito 1	
52210	Límite de potencia total	Total potencia utilizada %	Total potencia restante	Umbral de advertencia	Umbral de alarma	Retardo de advertencia	Retardo de alarma	Indicadores de potencia	← Circuito 2	
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	
54110	Límite de potencia total	Total potencia utilizada %	Total potencia restante	Umbral de advertencia	Umbral de alarma	Retardo de advertencia	Retardo de alarma	Indicadores de potencia	← Circuito 192	

Alarmas de potencia global de circuitos

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
54150	Circuitos 1-16	Circuitos 17-32	Circuitos 33-48	Circuitos 49-64	Circuitos 65-80	Circuitos 81-96	Circuitos 97-112	Circuitos 113-128	Circuitos 129-144	Circuitos 145-160
54160	Circuitos 161-176	Circuitos 177-192								

Salidas digitales de alarmas de potencia de circuitos

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
54170	Circuito 1 alarma de subtensión	Circuito 1 alarma de sobretensión	Circuito 1 alarma con retención de subtensión	Circuito 1 alarma con retención de sobretensión	Circuito 1 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 1 retención desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 2 alarma de subtensión	Circuito 2 alarma de sobretensión	Circuito 2 alarma con retención de subtensión	Circuito 2 alarma con retención de sobretensión
54180	Circuito 2 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 2 retención desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 3 alarma de subtensión	Circuito 3 alarma de sobretensión	Circuito 3 alarma con retención de subtensión	Circuito 3 alarma con retención de sobretensión	Circuito 3 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 3 retención desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 4 alarma de subtensión	Circuito 4 alarma de sobretensión
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
55310	Circuito 191 alarma de subtensión	Circuito 191 alarma de sobretensión	Circuito 191 alarma con retención de subtensión	Circuito 191 alarma con retención de sobretensión	Circuito 191 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 191 retención desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 192 alarma de subtensión	Circuito 192 alarma de sobretensión	Circuito 192 alarma con retención de subtensión	Circuito 192 alarma con retención de sobretensión
55320	Circuito 192 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 192 retención desequilibrio de intensidad de neutro								

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Tipos de TI

En los registros de nombre del tipo de TI, los caracteres con numeración impar son los bits 0-7, y los caracteres con numeración par los bits 8-15. Los caracteres no utilizados al final de la cadena deben establecerse en el carácter de espacio.

El índice de tipo de TI comienza en 1. Si un índice está fuera de rango (por ejemplo, 0 o mayor que el número máximo de TI), se devuelve una excepción Illegal Data Value.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55400 (consulte la nota)	Índice de tipo de TI	Nombre del tipo de TI carácter 1 + 2	Nombre del tipo de TI carácter 3 + 4	Nombre del tipo de TI carácter 5 + 6	Nombre del tipo de TI carácter 7 + 8	Nombre del tipo de TI carácter 9 + 10	Nombre del tipo de TI carácter 11 + 12	Nombre del tipo de TI carácter 13 + 14	Nombre del tipo de TI carácter 15 + 16	Nombre del tipo de TI carácter 17 + 18
55410	Nombre del tipo de TI carácter 19 + 20	Nombre del tipo de TI carácter 21 + 22	Nombre del tipo de TI carácter 23 + 24	Nombre del tipo de TI carácter 25 + 26	Nombre del tipo de TI carácter 27 + 28	Nombre del tipo de TI carácter 29 + 30	Nombre del tipo de TI carácter 31 + 32	Nombre del tipo de TI carácter 33 + 34	Nombre del tipo de TI carácter 35 + 36	Nombre del tipo de TI carácter 37 + 38
55420	Tipo de TI 1 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 1 versión de hardware versión 2 factor	Tipo de TI 1 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 1 versión de hardware versión 2 PHCAL	Tipo de TI 2 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 2 versión de hardware versión 2 factor	Tipo de TI 2 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 2 versión de hardware versión 2 PHCAL	Tipo de TI 3 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 3 versión de hardware versión 2 factor
55430	Tipo de TI 3 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 3 versión de hardware versión 2 PHCAL	Tipo de TI 4 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 4 versión de hardware versión 2 factor	Tipo de TI 4 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 4 versión de hardware versión 2 PHCAL	Tipo de TI 5 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 5 versión de hardware versión 2 factor	Tipo de TI 5 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 5 versión de hardware versión 2 PHCAL
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
55890	Tipo de TI 118 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 118 versión de hardware versión 2 PHCAL	Tipo de TI 119 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 119 versión de hardware versión 2 factor	Tipo de TI 119 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 119 versión de hardware versión 2 PHCAL	Tipo de TI 120 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 120 versión de hardware versión 2 factor	Tipo de TI 120 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 120 versión de hardware versión 2 PHCAL

Nombres de circuitos e identificadores de racks

Pueden asignarse a los circuitos nombres alfanuméricos de hasta 40 caracteres de longitud. También se puede asignar un identificador de rack de hasta 40 caracteres a cada circuito. Estos nombres se escriben o leen utilizando el direccionamiento indirecto. Para establecer los valores del circuito 4, introduzca "4" en el nombre del circuito y el índice de identificadores de rack (55900). El nombre de ese circuito se rellenará en los registros 55901 a 55920, y el identificador de rack de ese circuito se rellenará en los registros 55921 a 55940. Si un índice está fuera de rango (por ejemplo, 0 o mayor que el número máximo de circuitos), se devuelve una excepción Illegal Data Value.

Nota: En los registros de nombre de circuito e identificador de rack, los caracteres con numeración impar son los bits 0-7, y los caracteres con numeración par los bits 8-15. Los caracteres no utilizados al final de la cadena deben establecerse en el carácter de espacio.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55900 (consulte la nota)	Índice de nombres de circuito e identificado-res de rack	Nombre del circuito carácter 1 + 2	Nombre del circuito carácter 3 + 4	Nombre del circuito carácter 5 + 6	Nombre del circuito carácter 7 + 8	Nombre del circuito carácter 9 + 10	Nombre del circuito carácter 11 + 12	Nombre del circuito carácter 13 + 14	Nombre del circuito carácter 15 + 16	Nombre del circuito carácter 17 + 18
55910	Nombre del circuito carácter 19 + 20	Nombre del circuito carácter 21 + 22	Nombre del circuito carácter 23 + 24	Nombre del circuito carácter 25 + 26	Nombre del circuito carácter 27 + 28	Nombre del circuito carácter 29 + 30	Nombre del circuito carácter 31 + 32	Nombre del circuito carácter 33 + 34	Nombre del circuito carácter 35 + 36	Nombre del circuito carácter 37 + 38

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55920	Nombre del circuito carácter 39 + 40	Identificador de rack carácter 1 + 2	Identificador de rack carácter 3 + 4	Identificador de rack carácter 5 + 6	Identificador de rack carácter 7 + 8	Identificador de rack carácter 9 + 10	Identificador de rack carácter 11 + 12	Identificador de rack carácter 13 + 14	Identificador de rack carácter 15 + 16	Identificador de rack carácter 17 + 18
55930	Identificador de rack carácter 19 + 20	Identificador de rack carácter 21 + 22	Identificador de rack carácter 23 + 24	Identificador de rack carácter 25 + 26	Identificador de rack carácter 27 + 28	Identificador de rack carácter 29 + 30	Identificador de rack carácter 31 + 32	Identificador de rack carácter 33 + 34	Identificador de rack carácter 35 + 36	Identificador de rack carácter 37 + 38
55940	Identificador de rack carácter 39 + 40									

Registros de intervalo y demanda de la unidad principal
Esta sección combina las lecturas de intervalo (mín./máx. instantáneo) y demanda. Los registros de intervalo proporcionan los valores máximos y mínimos instantáneos vistos durante el último intervalo (longitud definida por la duración del intervalo de bloque). También se proporciona el promedio aritmético del valor durante el último intervalo. Este valor es la demanda.

Nota: Los mínimos y máximos de esta sección son valores instantáneos mínimos y máximos durante el último intervalo, no mínimos y máximos de demanda.

Para establecer la duración del intervalo, escriba el tiempo en minutos en el registro 55994. El registro 55996 comunica la duración del último intervalo (de aquel del que proceden los actuales valores de demanda mín./máx.). La marca de tiempo del final del último intervalo en tiempo Unix está disponible en los registros 55998-55999.

La demanda de bloque basculante puede configurarse estableciendo el número de subintervalos (registro 55995) en un valor mayor que 1. Después de cada periodo de tiempo del subintervalo (intervalo dividido por el número de subintervalos), la demanda se calculará durante el último periodo de tiempo del intervalo. Por ejemplo, con una duración de intervalo de 15 minutos y 3 subintervalos (es decir, subintervalos de 5 minutos), transcurridos 5 minutos (duración de los subintervalos) la demanda se calculará a lo largo de los últimos 15 minutos (duración del intervalo completo).

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55990					Duración del intervalo de bloque (minutos)	Número de sub intervalos	Duración del último intervalo (minutos)	Número de subintervalos definidos durante el último periodo de intervalo	Marca de hora de fin de último intervalo baja	Marca de hora de fin de último intervalo alta
56000 56100	Med. trif. fase 1 demanda de potencia (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 1 demanda de potencia (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 1 potencia mín. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 1 potencia mín. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 1 potencia máx. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 1 potencia máx. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 1 demanda de potencia aparente (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 1 demanda de potencia aparente (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 1 potencia aparente mín. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 1 potencia aparente mín. (palabra alta) (con signo)
56010 56110	Med. trif. fase 1 potencia aparente máx. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 1 potencia aparente máx. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 1 demanda de potencia reactiva (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 1 demanda de potencia reactiva (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 1 potencia reactiva mín. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 1 potencia reactiva mín. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 1 potencia reactiva máx. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 1 potencia reactiva máx. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 1 promedio intensidad (palabra baja)	Med. trif. fase 1 promedio intensidad (palabra alta)
56020 56120	Med. trif. fase 1 intensidad mín. (palabra baja)	Med. trif. fase 1 intensidad mín. (palabra alta)	Med. trif. fase 1 intensidad máx. (palabra baja)	Med. trif. fase 1 intensidad máx. (palabra alta)	Med. trif. fase 2 demanda de potencia (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 2 demanda de potencia (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 2 potencia mín. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 2 potencia mín. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 2 potencia máx. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 2 potencia máx. (palabra alta) (con signo)

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
56030 56130	Med. trif. fase 2 demanda de potencia aparente (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 2 demanda de potencia aparente (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 2 potencia aparente mín. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 2 potencia aparente mín. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 2 potencia aparente máx. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 2 potencia aparente máx. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 2 demanda de potencia reactiva (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 2 demanda de potencia reactiva (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 2 potencia reactiva mín. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 2 potencia reactiva mín. (palabra alta) (con signo)
56040 56140	Med. trif. fase 2 potencia reactiva máx. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 2 potencia reactiva máx. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 2 promedio intensidad (palabra baja)	Med. trif. fase 2 promedio intensidad (palabra alta)	Med. trif. fase 2 intensidad mín. (palabra baja)	Med. trif. fase 2 intensidad mín. (palabra alta)	Med. trif. fase 2 intensidad máx. (palabra baja)	Med. trif. fase 2 intensidad máx. (palabra alta)	Med. trif. fase 3 demanda de potencia (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 3 demanda de potencia (palabra alta) (con signo)
56050 56150	Med. trif. fase 3 potencia mín. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 3 potencia mín. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 3 potencia máx. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 3 potencia máx. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 3 demanda de potencia aparente (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 3 demanda de potencia aparente (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 3 potencia aparente mín. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 3 potencia aparente mín. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 3 potencia aparente máx. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 3 potencia aparente máx. (palabra alta) (con signo)
56060 56160	Med. trif. fase 3 demanda de potencia reactiva (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 3 demanda de potencia reactiva (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 3 potencia reactiva mín. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 3 potencia reactiva mín. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 3 potencia reactiva máx. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 3 potencia reactiva máx. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 3 promedio intensidad (palabra baja)	Med. trif. fase 3 promedio intensidad (palabra alta)	Med. trif. fase 3 intensidad mín. (palabra baja)	Med. trif. fase 3 intensidad mín. (palabra alta)
56070 56170	Med. trif. fase 3 intensidad máx. (palabra baja)	Med. trif. fase 3 intensidad máx. (palabra alta)	Med. trif. total demanda de potencia (palabra baja) (con signo)	Med. trif. total demanda de potencia (palabra alta) (con signo)	Med. trif. total potencia mín. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. total potencia mín. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. total potencia máx. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. total potencia máx. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. total demanda de potencia aparente (palabra baja) (con signo)	Med. trif. total demanda de potencia aparente (palabra alta) (con signo)
56080 56180	Med. trif. total potencia aparente mín. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. total potencia aparente mín. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. total potencia aparente máx. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. total potencia aparente máx. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. total demanda de potencia reactiva (palabra baja) (con signo)	Med. trif. total demanda de potencia reactiva (palabra alta) (con signo)	Med. trif. total potencia reactiva mín. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. total potencia reactiva mín. (palabra alta) (con signo)	Med. trif. total potencia reactiva máx. (palabra baja) (con signo)	Med. trif. total potencia reactiva máx. (palabra alta) (con signo)
56090 56190	Med. trif. total promedio intensidad (palabra baja)	Med. trif. total promedio intensidad (palabra alta)	Med. trif. total intensidad mín. (palabra baja)	Med. trif. total intensidad mín. (palabra alta)	Med. trif. total intensidad máx. (palabra baja)	Med. trif. total intensidad máx. (palabra alta)				

Registros de demanda máxima de la unidad principal

Esta sección contiene la demanda punta de potencia real en la red de la unidad principal (PQM), como demanda punta diaria y como demanda punta histórica. La demanda punta diaria contiene la demanda de potencia real más alta de cualquier intervalo durante el día anterior (actualizada a medianoche, hora local). La demanda punta histórica contiene la demanda de potencia real máxima de cualquier intervalo desde que se restableció por última vez la demanda punta histórica.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
56200 56240	Med. trif. fase 1 demanda de potencia punta diaria (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 1 demanda de potencia punta diaria (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 1 sello de hora demanda de energía punta diaria (palabra baja)	Med. trif. fase 1 sello de hora demanda de energía punta diaria (palabra alta)	Med. trif. fase 1 demanda de potencia punta histórica (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 1 demanda de potencia punta histórica (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 1 sello de hora demanda de energía punta histórica (palabra baja)	Med. trif. fase 1 sello de hora demanda de energía punta histórica (palabra alta)	Med. trif. fase 2 demanda de potencia punta diaria (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 2 demanda de potencia punta diaria (palabra alta) (con signo)
56210 56250	Med. trif. fase 2 sello de hora demanda de energía punta diaria (palabra baja)	Med. trif. fase 2 sello de hora demanda de energía punta diaria (palabra alta)	Med. trif. fase 2 demanda de potencia punta histórica (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 2 demanda de potencia punta histórica (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 2 sello de hora demanda de energía punta histórica (palabra baja)	Med. trif. fase 2 sello de hora demanda de energía punta histórica (palabra alta)	Med. trif. fase 3 demanda de potencia punta diaria (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 3 demanda de potencia punta diaria (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 3 sello de hora demanda de energía punta diaria (palabra baja)	Med. trif. fase 3 sello de hora demanda de energía punta diaria (palabra alta)

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
56220 56260	Med. trif. fase 3 demanda de potencia punta histórica (palabra baja) (con signo)	Med. trif. fase 3 demanda de potencia punta histórica (palabra alta) (con signo)	Med. trif. fase 3 sello de hora demanda de energía punta histórica (palabra baja)	Med. trif. fase 3 sello de hora demanda de energía punta histórica (palabra alta)	Med. trif. total demanda de potencia punta diaria (palabra baja) (con signo)	Med. trif. total demanda de potencia punta diaria (palabra alta) (con signo)	Med. trif. total sello de hora demanda de energía punta diaria (palabra baja)	Med. trif. total sello de hora demanda de energía punta diaria (palabra alta)	Med. trif. total demanda de potencia punta histórica (palabra baja) (con signo)	Med. trif. total demanda de potencia punta histórica (palabra alta) (con signo)
56230 56270	Med. trif. total sello de hora demanda de energía punta histórica (palabra baja)	Med. trif. total sello de hora demanda de energía punta histórica (palabra alta)								

Registros de demanda del circuito de derivación

Esta sección contiene la demanda de potencia real en los canales de derivación durante el último intervalo de demanda, así como la demanda punta diaria y la demanda punta histórica.

Cada bloque de 10 registros corresponde a un canal y contiene datos del circuito al que está asignado el canal. En el modo ANSI, si los canales 1, 3 y 5 forman parte del circuito 1, los registros 56280 (canal 1), 56300 (canal 3) y 56320 (canal 5) contendrán todos la misma palabra baja de demanda de potencia del circuito 1. La manera más eficiente de leer los datos del circuito es leer solo los valores del primer canal de cada circuito. Por ejemplo, si los canales 1,3 y 5 forman parte del circuito 1 y los canales 7, 9 y 11 forman parte del circuito 2, los valores de lectura del 56280 (canal 1) proporcionarán datos del circuito 1 y los valores de lectura del 56340 (canal 7) proporcionarán datos del circuito 2.

La demanda punta diaria contiene la demanda de potencia real más alta de cualquier intervalo durante el día anterior (actualizada a medianoche, hora local). La demanda punta histórica contiene la demanda de potencia real máxima de cualquier intervalo desde que se restableció por última vez la demanda punta histórica.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
56280	Circuito 1 demanda de potencia (palabra baja) (con signo)	Circuito 1 demanda de potencia (palabra alta) (con signo)	Circuito 1 demanda de potencia punta diaria (palabra baja) (con signo)	Circuito 1 demanda de potencia punta diaria (palabra alta) (con signo)	Circuito 1 sello de hora demanda de energía punta diaria (palabra baja)	Circuito 1 sello de hora demanda de energía punta diaria (palabra alta)	Circuito 1 demanda de potencia punta histórica (palabra baja) (con signo)	Circuito 1 demanda de potencia punta histórica (palabra alta) (con signo)	Circuito 1 sello de hora demanda de energía punta histórica (palabra baja)	Circuito 1 sello de hora demanda de energía punta histórica (palabra alta)
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
58190	Circuito 192 demanda de potencia (palabra baja) (con signo)	Circuito 192 demanda de potencia (palabra alta) (con signo)	Circuito 192 demanda de potencia punta diaria (palabra baja) (con signo)	Circuito 192 demanda de potencia punta diaria (palabra alta) (con signo)	Circuito 192 sello de hora demanda de energía punta diaria (palabra baja)	Circuito 192 sello de hora demanda de energía punta diaria (palabra alta)	Circuito 192 demanda de potencia punta histórica (palabra baja) (con signo)	Circuito 192 demanda de potencia punta histórica (palabra alta) (con signo)	Circuito 192 sello de hora demanda de energía punta histórica (palabra baja)	Circuito 192 sello de hora demanda de energía punta histórica (palabra alta)

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registros de escritura

Los registros de escritura se programan a través de los códigos de función Modbus 06 (escribir registro único) o 16 (escribir registros múltiples).

Registros de configuración de circuitos generales

Consulte las descripciones equivalente de los registros de lectura.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
0			Número de serie de CPU					Restable-cimiento procesador	Tipo de alimentación	KWH escala
10		Canal 1 circuito		Canal 1 tipo de TI			Canal 1 factor de TI			Canal 1 fase esp.
20		Canal 2 circuito		Canal 2 tipo de TI			Canal 2 factor de TI			Canal 2 fase esp.
30		…	…	…	…	…	…	…	…	…
…	…	…	…	…	…					
880		Canal 88 circuito		Canal 88 tipo de TI			Canal 88 factor de TI			Canal 88 fase esp.
…	…	…	…	…	…					
1200		Canal 120 circuito		Canal 120 tipo de TI			Canal 120 factor de TI			Canal 120 fase esp.

Registros de funciones especiales

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4440								Dirección IPv6 manual 1	Dirección IPv6 manual 2	Dirección IPv6 manual 3
4450	Dirección IPv6 manual 4	Dirección IPv6 manual 5	Dirección IPv6 manual 6	Dirección IPv6 manual 7	Dirección IPv6 manual 8		Predeterminado Dirección router 1	Predeterminado Dirección router 2	Predeterminado Dirección router 3	Predeterminado Dirección router 4
4460	Predeterminado Dirección router 5	Predeterminado Dirección router 6	Predeterminado Dirección router 7	Predeterminado Dirección router 8	Servidor NTP dirección IPv6 1	Servidor NTP dirección IPv6 2	Servidor NTP dirección IPv6 3	Servidor NTP dirección IPv6 4	Servidor NTP dirección IPv6 5	Servidor NTP dirección IPv6 6
4470	Servidor NTP dirección IPv6 7	Servidor NTP dirección IPv6 8	Habilitación NTP	Intervalo NTP	Servidor NTP dirección IPv4 1	Servidor NTP dirección IPv4 2	Servidor NTP dirección IPv4 3	Servidor NTP dirección IPv4 4	Zona horaria	Horario de verano
4480					Dirección IP 1	Dirección IP 2	Dirección IP 3	Dirección IP 4	Máscara de subred 1	Máscara de subred 2
4490	Máscara de subred 3	Máscara de subred 4	Puerta de enlace 1	Puerta de enlace 2	Puerta de enlace 3	Puerta de enlace 4	DHCP			
4500	Resolución W Registros de 16 bits: 1 = 1 W 10 = 10 W 100 = 100 W 1000 = 1000 W 10000 = 10000 W	Modo de alta potencia 0 = predeterminado 1 = activado 2 = personalizado		Relación de TT externa (x1000)		Circuitos de vigilancia Bit 0 – Actividad de red Bit 1 – Fase V	Configuración de velocidad del puerto RS485 1 = 9600 2 = 19200 3 = 38400 4 = 57600 5= 115200* (siguiente inicio)			Reiniciar tarjeta "1234"
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
4570		Tensión ZXTO deshabilitada			Captura de onda de medidor de intensidad I modo 0 - sobre-intensidad 1 - disyuntor disparado	Temporizador de captura de onda de medidor de intensidad trifásico (ms)	Umbral de captura de onda de medidor de intensidad trifásico (amperios)	Captura de onda de TOMA I modo 0 - sobre-intensidad 1 - disyuntor disparado	Temporizador de captura de TOMA (ms)	Umbral de captura de onda de TOMA (amperios)

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4580	RTC1	RTC2	RTC3	RTC4		Orden del sensor de Enviro desbloqueada = 0 bloqueada = 1	Umbral cero	Tensión nominal cálculos armónicos	Modo de actualización 0 - Integral 1 - Rápido 2 - Adaptable 3 - Adaptativo con 200 ms Unidad principal instantánea	parpadeo de kWh 0 – circuitos 1 – 3 phm
4590	1234 - Forzar captura de onda 2345 - Verificación NCM de TOMA	Captura de onda n.º de canales todos = 0 Activación solo canal = 1	Captura de onda bajada tensión	Captura de onda sobretensión	Intensidad electroducto	Estado electroducto Bueno = 0 Detectado Defecto = 1	Resumen de fases circuitos fuente = 0 Medidor trifásico = 1 Circuitos divididos = 2	Dirección Modbus	Orden de canales ANSI = 0 IEC = 1 Todo ANSI = 2	Líneas de tensión previstas para el desequilibrio de la unidad principal

4501 Modo de alta potencia
Esto divide las lecturas de intensidad del canal entre 10 y las lecturas de potencia entre 100. Nota: La lectura de energía acumulada (kWh) NO se ve afectada por este ajuste. Para cambiar la escala de energía, ajuste el factor de escala de energía en la dirección 9.

4506 Configuración de velocidad del puerto RS485
Permite ajustar la velocidad del puerto serie desde el siguiente reinicio. Introduzca el índice de la siguiente manera:

1. 9600 baudios (*predeterminado de fábrica)
2. 19200 baudios
3. 38400 baudios
4. 57600 baudios
5. 115200 baudios

4509 Reiniciar la tarjeta de procesador
Si escribe el valor "1234" en este registro, se reiniciará la tarjeta de procesador, lo que permitirá que se apliquen los cambios de velocidad pendientes en el puerto serie.

4580 - 4583 RTC
El RTC está disponible en formato TI081.

RTC1	bits 0-6	año (0-127) a partir de 2000
RTC2	bits 8-11 bits 0-4	mes (1-12) día (1-31)
RTC3	bits 8-12 bits 0-5	hora (0-23) minutos (0-59)
RTC4		milisegundos (0-59999)

Al configurar el RTC, los cuatro registros deben escribirse en una sola operación de registros múltiples.

4586 – Umbral cero
Este registro establece el nivel actual, expresado como porcentaje del valor nominal del TI, por debajo del cual la central de medida indica una intensidad de cero para el canal. Cuando la intensidad medida es inferior a este umbral, todos los parámetros de medición dependientes, como la potencia, el FP y el FPD también se indican como cero. El rango admisible va de 0 (0 %) a 99 (0,99 %) de la intensidad nominal del TI.

4599 – Líneas de tensión previstas para el desequilibrio de la unidad principal
Especifica las fases que la central de medida trifásica de la unidad principal utiliza para calcular los valores de desequilibrio de tensión e intensidad en el tipo de fuente de alimentación Wye.

NOTA: Estos ajustes no se aplican a los tipos de fuente de alimentación de tipo Split o Delta. En los sistemas Split, la unidad principal calcula siempre el desequilibrio utilizando las fases 1 y 2. En los sistemas Delta, la unidad principal utiliza las tres fases para el cálculo.

Opciones disponibles:

- 0 – Detección automática
- 1 – "1"
- 2 – "1 y 2"
- 3 – "1, 2 y 3"

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registros de detalles del módulo
Estos registros proporcionan información acerca de las capacidades y la configuración de un módulo seleccionado conectado a la barra del HDPM6000. Antes de escribir los registros de configuración, seleccione en primer lugar el módulo escribiendo en el registro 4608.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4600									Dirección de selección del tablero	Reiniciar tarjeta "4321"
4680			Número de serie del panel seleccionado	Config 0 - alimentador superior/ inferior 1 - forma de onda deshabilitada						

4608 Seleccionar un dispositivo de destino en la barra del HDPM6000

Al escribir un valor de ‘0x0tnn’ en hexadecimal en este registro se selecciona el módulo de destino en la barra del HDPM6000, donde t es el tipo de dispositivo (0 = módulo de medición derivado, 1 = med. trif., 2 = módulo de E/S, 3 = módulo de entrada digital) y nn es el número de dispositivo (1-48 para módulos de medición derivados, 1 para 3 phm, 1-8 para módulos de E/S, 1-10 para módulos de entrada digital).

4609 Reiniciar la tarjeta de procesador
Si escribe el valor "4321" en este registro, se reiniciará la tarjeta procesadora seleccionada por 4608, lo que permitirá que se apliquen los cambios de velocidad pendientes en el puerto serie.

Magnitudes armónicas de intensidad del canal de derivación

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6400	Canal de armónicos seleccionado									

Registros varios

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6800		ID dispositivo SMS	ID unidad baja	ID unidad alta						

Registros de grabación

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6850	N.º de grabaciones a configurar	Acción		Modo	Máximo entradas	Intervalo bajo	Intervalo alto	Desplazamiento bajo	Desplazamiento alto	Longitud lista de registro
6860	Registro 1	Registro 2	Registro 3	Registro 4	Registro 5	Registro 6	Registro 7	Registro 8	Registro 9	Registro 10
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
6980	Registro 121									

6851 Acción
Al escribir 1 aquí, se copia la configuración de la grabación seleccionada en 6850 al resto del bloque de configuración de grabación (6853-6980).

Al escribir 1234, se establece la configuración de la grabación seleccionada en 6850.

Al escribir 4321, se establece la configuración de la grabación seleccionada en 6850 y se borra el contenido existente de la grabación, independientemente de los cambios realizados en la configuración de la grabación.

6853 Modo
Bit 0 - La grabación se habilita cuando se establece

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Bit 1 - Comportamiento de grabación completo, rollover cuando se borra, parada cuando se establece.

Grabación de eventos

Para configurar la grabación de eventos, establezca 6850 en 0 y use 6851 (acción) para las demás grabaciones. Al configurar la grabación de eventos, no se utilizan los registros 6855 a 6980.

Registros de los módulo de E/S (contacto seco) (16 sensores)

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
7930	TI tipo 1	TI tipo 2	TI tipo 3	TI tipo 4	TI tipo 5	TI tipo 6	TI tipo 7	TI tipo 8		
7940	TI factor 1	TI factor 2	TI factor 3	TI factor 4	TI factor 5	TI factor 6	TI factor 7	TI factor 8		

Registros de energía real acumulada del canal de derivación

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
8000	Restablecer todos los canales	Restablecer todos los canales	Canal 1 restableci-miento	Canal 1 restableci-miento	Canal 2 restableci-miento	Canal 2 restableci-miento	Canal 3 restableci-miento	Canal 3 restableci-miento	Canal 4 restableci-miento	Canal 4 restableci-miento
8010	Canal 5 restableci-miento	Canal 5 restableci-miento	Canal 6 restableci-miento	Canal 6 restableci-miento	Canal 7 restableci-miento	Canal 7 restableci-miento	Canal 8 restableci-miento	Canal 8 restableci-miento	Canal 9 restableci-miento	Canal 9 restableci-miento
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
8380	Canal 190 restableci-miento	Canal 190 restableci-miento	Canal 191 restableci-miento	Canal 191 restableci-miento	Canal 192 restableci-miento	Canal 192 restableci-miento				

Si se escribe en las partes alta o baja de los registros de potencia acumulada, se restablece todo el registro. Todos los registros se pueden restablecer en una sola operación escribiendo en los registros 8000 o 8001.

Registros de tipos de carga

Los tipos de carga (también denominados centrales de medida virtuales) proporcionan potencia activa agregada para canales/circuitos asignados al tipo. Los tipos de carga se definen por su índice de tipo de carga (1-20). Los registros 8740-8749 definen nombres alfanuméricos (de hasta 18 caracteres) para los tipos de carga utilizando el direccionamiento indirecto por índice. Para establecer el nombre del tipo de carga 1, introduzca "1" en el índice de tipo de carga (8740), y el nombre del tipo de carga se rellenará de 8741 a 8749. Los caracteres con numeración impar son los bits 0-7, y los caracteres con numeración par los bits 8-15. Los caracteres no utilizados al final de la cadena deben establecerse en el carácter de espacio. Si un índice está fuera de rango (por ejemplo, 0 o mayor que 20, el número máximo de tipos de carga), se devuelve una excepción Illegal Data Value.

Los canales pueden asignarse a un tipo de carga introduciendo el índice de tipo de carga deseado en los registros 8750-8940 (por ejemplo, para añadir el canal 1 al tipo de carga 5, introduzca 5 en el registro 8750).

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
8740 (consulte la nota)	Índice de tipo de carga	Nombre del tipo de carga carácter 1 + 2	Nombre del tipo de carga carácter 3 + 4	Nombre del tipo de carga carácter 5 + 6	Nombre del tipo de carga carácter 7 + 8	Nombre de tipo de carga carácter 9 + 10	Nombre del tipo de carga carácter 11 + 12	Nombre del tipo de carga carácter 13 + 14	Nombre del tipo de carga carácter 15 + 16	Nombre del tipo de carga carácter 17 + 18
8750	Canal 1 tipo de carga	Canal 2 tipo de carga	Canal 3 tipo de carga	Canal 4 tipo de carga	Canal 5 tipo de carga	Canal 6 tipo de carga	Canal 7 tipo de carga	Canal 8 tipo de carga	Canal 9 tipo de carga	Canal 10 tipo de carga
8760	Canal 11 tipo de carga	Canal 12 tipo de carga	Canal 13 tipo de carga	Canal 14 tipo de carga	Canal 15 tipo de carga	Canal 16 tipo de carga	Canal 17 tipo de carga	Canal 18 tipo de carga	Canal 19 tipo de carga	Canal 20 tipo de carga
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
8930	Canal 181 tipo de carga	Canal 182 tipo de carga	Canal 183 tipo de carga	Canal 184 tipo de carga	Canal 185 tipo de carga	Canal 186 tipo de carga	Canal 187 tipo de carga	Canal 188 tipo de carga	Canal 189 tipo de carga	Canal 190 tipo de carga
8940	Canal 191 tipo de carga	Canal 192 tipo de carga								

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Nota: En los registros de nombre de tipo de carga, los caracteres con numeración impar son los bits 0-7, y los caracteres con numeración par los bits 8-15. Los caracteres no utilizados al final de la cadena deben establecerse en el carácter de espacio.

Nota: El índice de tipo de carga comienza en 1. Si un índice está fuera de rango (por ejemplo, 0 o mayor que el número máximo de tipos de carga), se devuelve una excepción Illegal Data Value.

Registros de alarmas

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	…	+ 191	…	+ 196	+ 197	+ 198	+ 199
9200 - 9399	Canal 1 tamaño disyuntor	Canal 2 tamaño disyuntor	Canal 3 tamaño disyuntor	…	Canal 192 tamaño disyuntor	…	Fase 1 tamaño disyuntor	Fase 2 tamaño disyuntor	Fase 3 tamaño disyuntor	Fase N tamaño disyuntor
9400 - 9599	Canal 1 umbral de advertencia	Canal 2 umbral de advertencia	Canal 3 umbral de advertencia	…	Canal 192 umbral de advertencia	…	Fase 1 umbral de advertencia	Fase 2 umbral de advertencia	Fase 3 umbral de advertencia	Fase N umbral de advertencia
9600 - 9799	Canal 1 umbral de alarma	Canal 2 umbral de alarma	Canal 3 umbral de alarma	…	Canal 192 umbral de alarma	…	Fase 1 umbral de alarma	Fase 2 umbral de alarma	Fase 3 umbral de alarma	Fase N umbral de alarma
9800 - 9999	Canal 1 retardo de advertencia	Canal 2 retardo de advertencia	Canal 3 retardo de advertencia	…	Canal 192 retardo de advertencia	…	Fase 1 retardo de advertencia	Fase 2 retardo de advertencia	Fase 3 retardo de advertencia	Fase N retardo de advertencia
10000 - 10199	Canal 1 retardo de alarma	Canal 2 retardo de alarma	Canal 3 retardo de alarma	…	Canal 192 retardo de alarma	…	Fase 1 retardo de alarma	Fase 2 retardo de alarma	Fase 3 retardo de alarma	Fase N retardo de alarma

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
10200	Tamaño del disyuntor global	Umbral de advertencia global	Umbral de alarma global	Retardo de advertencia global	Retardo de alarma global	Restableci-miento de advertencia global	Restable-cimiento de alarma global	Restableci-miento de disyuntor disparado global	Umbral de tensión baja fase 1	Umbral de tensión baja fase 2
10210	Umbral de tensión baja fase 3	Umbral de tensión alta fase 1	Umbral de tensión alta fase 2	Umbral de tensión alta fase 3	Retardo de tensión	Disyuntor disparado intensidad	Disyuntor disparado periodo			
10220	Advertencia 1-16	Advertencia 17-32	Advertencia 33-48	Advertencia 49-64	Advertencia 65-80	Advertencia 81-96	Advertencia 97-112	Advertencia 113-120		Advertencia fase 1-N bits 13-16
10230	Alarma 1-16	Alarma 17-32	Alarma 33-48	Alarma 49-64	Alarma 65-80	Alarma 81-96	Alarma 97-112	Alarma 113-120		Alarma fase 1-N bits 13-16
10240	Disyuntor disparado 1-16	Disyuntor disparado 17-32	Disyuntor disparado 33-48	Disyuntor disparado 49-64	Disyuntor disparado 65-80	Disyuntor disparado 81-96	Disyuntor disparado 97-112	Disyuntor disparado 113-120		Disyuntor disparado fase 1-N bits 13-16
10250	Advertencia 1-16 retenida	Advertencia 17-32 retenida	Advertencia 33-48 retenida	Advertencia 49-64 retenida	Advertencia 65-80 retenida	Advertencia 81-96 retenida	Advertencia 97-112 retenida	Advertencia 113-120 retenida		Advertencia fase 1-N bits 13-16 retenida
10260	Alarma 1-16 retenida	Alarma 17-32 retenida	Alarma 33-48 retenida	Alarma 49-64 retenida	Alarma 65-80 retenida	Alarma 81-96 retenida	Alarma 97-112 retenida	Alarma 113-120 retenida		Alarma fase 1-N bits 13-16 retenida
10270	Disyuntor disparado 1-16 retenido	Disyuntor disparado 17-32 retenido	Disyuntor disparado 33-48 retenido	Disyuntor disparado 49-64 retenido	Disyuntor disparado 65-80 retenido	Disyuntor disparado 81-96 retenido	Disyuntor disparado 97-112 retenido	Disyuntor disparado 113-120 retenido		Disyuntor disparado fase 1-N bits 13-16 retenido
10280							Indicador tensión baja	Indicador tensión alta	Indicador tensión baja retenido	Indicador tensión alta retenido

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
10290	Límite de potencia total			Umbral de advertencia	Umbral de alarma	Retardo de advertencia	Retardo de alarma	Indicadores de potencia	← Medidor trifásico	
10300	Límite de potencia total			Umbral de advertencia	Umbral de alarma	Retardo de advertencia	Retardo de alarma	Indicadores de potencia	← Circuito 123N 1	
10310	Límite de potencia total			Umbral de advertencia	Umbral de alarma	Retardo de advertencia	Retardo de alarma	Indicadores de potencia	← Circuito 123N 2	
10320	…	…	…	…	…	…	…	…	← Circuito 123N 3	
…	…	…	…	…	…	…	…	…	← Circuito 123N...	
10770	Límite de potencia total			Umbral de advertencia	Umbral de alarma	Retardo de advertencia	Retardo de alarma	Indicadores de potencia	← Circuito 123N 48	
10780										
10790										
10800										
10810										
10820	Advertencia 1-16	Advertencia 17-32	Advertencia 33-48	Advertencia 49-64	Advertencia 65-80	Advertencia 81-96	Advertencia 97-112	Advertencia 113-128	Advertencia 127-144	Advertencia 145-160
10830	Advertencia 161-176	Advertencia 177-192	Advertencia fase 1-N bits 12-15	Alarma 1-16	Alarma 17-32	Alarma 33-48	Alarma 49-64	Alarma 65-80	Alarma 81-96	Alarma 97-112
10840	Alarma 113-128	Alarma 127-144	Alarma 145-160	Alarma 161-176	Alarma 177-192	Alarma fase 1-N bits 12-15	Disyuntor disparado 1-16	Disyuntor disparado 17-32	Disyuntor disparado 33-48	Disyuntor disparado 49-64
10850	Disyuntor disparado 65-80	Disyuntor disparado 81-96	Disyuntor disparado 97-112	Disyuntor disparado 113-128	Disyuntor disparado 127-144	Disyuntor disparado 145-160	Disyuntor disparado 161-176	Disyuntor disparado 177-192	Disyuntor disparado fase 1-N bits 12-15	Advertencia 1-16 retenida
18060	Advertencia 17-32 retenida	Advertencia 33-48 retenida	Advertencia 49-64 retenida	Advertencia 65-80 retenida	Advertencia 81-96 retenida	Advertencia 97-112 retenida	Advertencia 113-128 retenida	Advertencia 127-144 retenida	Advertencia 145-160 retenida	Advertencia 161-176 retenida
10870	Advertencia 177-192 retenida	Advertencia fase 1-N bits 12-15 retenida	Alarma 1-16 retenida	Alarma 17-32 retenida	Alarma 33-48 retenida	Alarma 49-64 retenida	Alarma 65-80 retenida	Alarma 81-96 retenida	Alarma 97-112 retenida	Alarma 113-128 retenida
10880	Alarma 127-144 retenida	Alarma 145-160 retenida	Alarma 161-176 retenida	Alarma 177-192 retenida	Alarma fase 1-N bits 12-15 retenida	Disyuntor disparado 1-16 retenido	Disyuntor disparado 17-32 retenido	Disyuntor disparado 33-48 retenido	Disyuntor disparado 49-64 retenido	Disyuntor disparado 65-80 retenido
10890	Disyuntor disparado 81-96 retenido	Disyuntor disparado 97-112 retenido	Disyuntor disparado 113-128 retenido	Disyuntor disparado 127-144 retenido	Disyuntor disparado 145-160 retenido	Disyuntor disparado 161-176 retenido	Disyuntor disparado 177-192 retenido	Disyuntor disparado fase 1-N bits 12-15 retenido		

Salidas digitales de alarma

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
20000	Fase 1 alarma de subtensión	Fase 1 alarma de sobretensión	Fase 1 alarma con retención de subtensión	Fase 1 alarma con retención de sobretensión	Fase 2 alarma de subtensión	Fase 2 alarma de sobretensión	Fase 2 alarma con retención de subtensión	Fase 2 alarma con retención de sobretensión	Fase 3 alarma de subtensión	Fase 3 alarma de sobretensión
20010	Fase 3 alarma con retención de subtensión	Fase 3 alarma con retención de sobretensión	Med. trif. advertencia potencia total	Med. trif. alarma potencia total	Med. trif. retención advertencia potencia total	Med. trif. retención alarma potencia total	Canal 1 advertencia intensidad	Canal 1 alarma intensidad	Canal 1 disyuntor disparado	Canal 1 retención advertencia intensidad
20020	Canal 1 retención alarma intensidad	Canal 1 retención disyuntor disparado	Canal 2 advertencia intensidad	Canal 2 alarma intensidad	Canal 2 disyuntor disparado	Canal 2 retención advertencia intensidad	Canal 2 retención alarma intensidad	Canal 2 retención disyuntor disparado	Canal 3 advertencia intensidad	Canal 3 alarma intensidad

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
21160	Canal 191 retención alarma intensidad	Canal 191 retención disyuntor disparado	Canal 192 advertencia intensidad	Canal 192 alarma intensidad	Canal 192 disyuntor disparado	Canal 192 retención advertencia intensidad	Canal 192 retención alarma intensidad	Canal 192 retención disyuntor disparado	Fase 1 advertencia intensidad	Fase 1 alarma intensidad
21170	Fase 1 disyuntor disparado	Fase 1 retención advertencia intensidad	Fase 1 retención alarma intensidad	Fase 1 retención disyuntor disparado	Fase 2 advertencia intensidad	Fase 2 alarma intensidad	Fase 2 disyuntor disparado	Fase 2 retención advertencia intensidad	Fase 2 retención alarma intensidad	Fase 2 retención disyuntor disparado
21180	Fase 3 advertencia intensidad	Fase 3 alarma intensidad	Fase 3 disyuntor disparado	Fase 3 retención advertencia intensidad	Fase 3 retención alarma intensidad	Fase 3 retención disyuntor disparado	Fase N advertencia intensidad	Fase N alarma de corriente	Fase N disyuntor disparado	Fase N retención advertencia intensidad
21190	Fase N retención alarma intensidad	Fase N retención disyuntor disparado								
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
21240	Circuito 123N 1 alarma de subtensión	Circuito 123N 1 alarma de sobretensión	Circuito 123N 1 alarma con retención de subtensión	Circuito 123N 1 alarma de retención de sobretensión	Circuito 123N 1 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 1 retención de desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 2 alarma de subtensión	Circuito 123N 2 alarma de sobretensión	Circuito 123N 2 alarma con retención de subtensión	Circuito 123N 2 alarma de retención de sobretensión
21250	Circuito 123N 2 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 2 retención de desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 3 alarma de subtensión	Circuito 123N 3 alarma de sobretensión	Circuito 123N 3 alarma con retención de subtensión	Circuito 123N 3 alarma de retención de sobretensión	Circuito 123N 3 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 3 retención de desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 4 alarma de subtensión	Circuito 123N 4 alarma de sobretensión
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
21520	Circuito 123N 47 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 47 retención de desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 48 alarma de subtensión	Circuito 123N 48 alarma de sobretensión	Circuito 123N 48 alarma con retención de subtensión	Circuito 123N 48 alarma de retención de sobretensión	Circuito 123N 48 desequilibrio de intensidad de neutro	Circuito 123N 48 retención de desequilibrio de intensidad de neutro	Fase 1 alarma de subtensión	Fase 1 alarma de sobretensión
21530	Fase 1 alarma con retención de subtensión	Fase 1 alarma con retención de sobretensión	Fase 1 desequilibrio de intensidad de neutro	Fase 1 retención desequilibrio de intensidad de neutro						

Tipos de TI

En los registros de nombre del tipo de TI, los caracteres con numeración impar son los bits 0-7, y los caracteres con numeración par los bits 8-15. Los caracteres no utilizados al final de la cadena deben establecerse en el carácter de espacio.

El índice de tipo de TI comienza en 1. Si un índice está fuera de rango (por ejemplo, 0 o mayor que el número máximo de TI), se devuelve una excepción Illegal Data Value.

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55400 (consulte la nota)	Índice de tipo de TI	Nombre del tipo de TI carácter 1 + 2	Nombre del tipo de TI carácter 3 + 4	Nombre del tipo de TI carácter 5 + 6	Nombre del tipo de TI carácter 7 + 8	Nombre del tipo de TI carácter 9 + 10	Nombre del tipo de TI carácter 11 + 12	Nombre del tipo de TI carácter 13 + 14	Nombre del tipo de TI carácter 15 + 16	Nombre del tipo de TI carácter 17 + 18
55410	Nombre del tipo de TI carácter 19 + 20	Nombre del tipo de TI carácter 21 + 22	Nombre del tipo de TI carácter 23 + 24	Nombre del tipo de TI carácter 25 + 26	Nombre del tipo de TI carácter 27 + 28	Nombre del tipo de TI carácter 29 + 30	Nombre del tipo de TI carácter 31 + 32	Nombre del tipo de TI carácter 33 + 34	Nombre del tipo de TI carácter 35 + 36	Nombre del tipo de TI carácter 37 + 38
55420	Tipo de TI 1 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 1 versión de hardware versión 2 factor	Tipo de TI 1 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 1 versión de hardware versión 2 PHCAL	Tipo de TI 2 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 2 versión de hardware versión 2 factor	Tipo de TI 2 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 2 versión de hardware versión 2 PHCAL	Tipo de TI 3 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 3 versión de hardware versión 2 factor
55430	Tipo de TI 3 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 3 versión de hardware versión 2 PHCAL	Tipo de TI 4 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 4 versión de hardware versión 2 factor	Tipo de TI 4 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 4 versión de hardware versión 2 PHCAL	Tipo de TI 5 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 5 versión de hardware versión 2 factor	Tipo de TI 5 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 5 versión de hardware versión 2 PHCAL
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
55890	Tipo de TI 118 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 118 versión de hardware versión 2 PHCAL	Tipo de TI 119 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 119 versión de hardware versión 2 factor	Tipo de TI 119 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 119 versión de hardware versión 2 PHCAL	Tipo de TI 120 versión de hardware versión 1 factor	Tipo de TI 120 versión de hardware versión 2 factor	Tipo de TI 120 versión de hardware versión 1 PHCAL	Tipo de TI 120 versión de hardware versión 2 PHCAL

Nombres de circuitos e identificadores de racks

Pueden asignarse a los circuitos nombres alfanuméricos de hasta 40 caracteres de longitud. También se puede asignar un identificador de rack de hasta 40 caracteres a cada circuito. Estos nombres se escriben o leen utilizando el direccionamiento indirecto. Para establecer los valores del circuito 4, introduzca "4" en el nombre del circuito y el índice de identificadores de rack (55900). El nombre de ese circuito se rellenará en los registros 55901 a 55920, y el identificador de rack de ese circuito se rellenará en los registros 55921 a 55940. Si un índice está fuera de rango (por ejemplo, 0 o mayor que el número máximo de circuitos), se devuelve una excepción Illegal Data Value.

Nota: En los registros de nombre de circuito e identificador de rack, los caracteres con numeración impar son los bits 0-7, y los caracteres con numeración par los bits 8-15. Los caracteres no utilizados al final de la cadena deben establecerse en el carácter de espacio.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55900 (consulte la nota)	Índice de nombres de circuito e identificado-res de rack	Nombre del circuito carácter 1 + 2	Nombre del circuito carácter 3 + 4	Nombre del circuito carácter 5 + 6	Nombre del circuito carácter 7 + 8	Nombre del circuito carácter 9 + 10	Nombre del circuito carácter 11 + 12	Nombre del circuito carácter 13 + 14	Nombre del circuito carácter 15 + 16	Nombre del circuito carácter 17 + 18
55910	Nombre del circuito carácter 19 + 20	Nombre del circuito carácter 21 + 22	Nombre del circuito carácter 23 + 24	Nombre del circuito carácter 25 + 26	Nombre del circuito carácter 27 + 28	Nombre del circuito carácter 29 + 30	Nombre del circuito carácter 31 + 32	Nombre del circuito carácter 33 + 34	Nombre del circuito carácter 35 + 36	Nombre del circuito carácter 37 + 38
55920	Nombre del circuito carácter 39 + 40	Identificador de rack carácter 1 + 2	Identificador de rack carácter 3 + 4	Identificador de rack carácter 5 + 6	Identificador de rack carácter 7 + 8	Identificador de rack carácter 9 + 10	Identificador de rack carácter 11 + 12	Identificador de rack carácter 13 + 14	Identificador de rack carácter 15 + 16	Identificador de rack carácter 17 + 18
55930	Identificador de rack carácter 19 + 20	Identificador de rack carácter 21 + 22	Identificador de rack carácter 23 + 24	Identificador de rack carácter 25 + 26	Identificador de rack carácter 27 + 28	Identificador de rack carácter 29 + 30	Identificador de rack carácter 31 + 32	Identificador de rack carácter 33 + 34	Identificador de rack carácter 35 + 36	Identificador de rack carácter 37 + 38
55940	Identificador de rack carácter 39 + 40									

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registros de intervalo y demanda de la unidad principal
Para establecer la duración del intervalo, escriba el tiempo del intervalo en minutos en el registro 55994.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55990					Duración del intervalo (minutos)	Número de sub intervalos				

Registros de demanda máxima de la unidad principal
Si se escribe "0" en cualquier registro de restablecimiento, se restablece la demanda punta histórica y se omite cualquier otro valor.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
56200 56240					Restablecimiento med. trif. fase 1 Demanda de potencia punta histórica	Restablecimiento med. trif. fase 1 Demanda de potencia punta histórica				
56210 56250			Restablecimiento med. trif. fase 2 Demanda de potencia punta histórica	Restablecimiento med. trif. fase 2 Demanda de potencia punta histórica						
56220 56260	Restablecimiento med. trif. fase 3 Demanda de potencia punta histórica	Restablecimiento med. trif. fase 3 Demanda de potencia punta histórica							Restablecimiento med. trif. fase total demanda de potencia punta histórica	Restablecimiento med. trif. fase total demanda de potencia punta histórica
56230 56270										

Registros de demanda del circuito de derivación
Si se escribe "0" en cualquier registro de restablecimiento, se restablece la demanda punta histórica y se omite cualquier otro valor.

Dirección	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
56280							Restablecimiento circuito 1 demanda de potencia punta histórica	Restablecimiento circuito 1 demanda de potencia punta histórica		
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
58190							Restablecimiento circuito 192 demanda de potencia punta histórica	Restablecimiento circuito 192 demanda de potencia punta histórica		
58200	Med. trif. fase 1 VLN mín.	Med. trif. fase 1 VLN máx.	Med. trif. fase 1 VLN de potencia	Med. trif. fase 1 VLL mín.	Med. trif. fase 1 VLL máx.	Med. trif. fase 1 VLL de potencia	Med. trif. fase 2 VLN mín.	Med. trif. fase 2 VLN máx.	Med. trif. fase 2 VLN de potencia	Med. trif. fase 2 VLL mín.
58210	Med. trif. fase 2 VLL máx.	Med. trif. fase 2 VLL de potencia	Med. trif. fase 3 VLN mín.	Med. trif. fase 3 VLN máx.	Med. trif. fase 3 VLN de potencia	Med. trif. fase 3 VLL mín.	Med. trif. fase 3 VLL máx.	Med. trif. fase 3 VLL de potencia		

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

ReadFile de Modbus

La operación ReadFile de Modbus se utiliza para descargar las grabaciones de circuitos y los datos de forma de onda.

Si no es posible recuperar una forma de onda, se devuelve una excepción Modbus.

Grabaciones de circuitos
Cada grabación forma un solo archivo, la grabación de eventos es el archivo 0 y el resto va del 1 al 20. Se accede a cada entrada de grabación a través de un inventario de archivos único. Utilice el registro con el "inventario actualizado más recientemente" (7000, 7010, 7020...) de la grabación para identificar el inicio/final de la grabación y los "inventarios válidos en el registro de la grabación" (7001, 7011, 7021...) para el número de entradas en la grabación.

Los primeros cuatro registros de un inventario son el sello de tiempo en formato TI081. Los registros restantes, hasta 121, son los definidos en la configuración de la grabación (6860-6980 cuando la grabación se selecciona en el registro 6850).

En una operación ReadFile solo se puede leer un inventario.

Datos de forma de onda capturados
La descarga de datos de forma de onda capturados utiliza archivos ReadFile del rango 0x8000-0xffff (32768-65535). El número de archivo de la captura más reciente está disponible en el registro 4573. El número de captura más reciente se incrementa en 1 cada vez que se realiza una captura, por lo que deberá restar 1 para acceder a la captura anterior. Si un número de captura anterior fuera inferior a 0x8000 (32768), entonces retroceda hasta 0xffff (65535). Se pueden almacenar más de 1000 capturas de forma de onda.

Si el número de captura más reciente es 0, no hay formas de onda disponibles.

El primer inventario (número 0) de un archivo de captura de forma de onda contiene los metadatos

Registro	Contenido
0-3	Marca de tiempo (formato TI081)
4	Causa: 0 Causa desconocida 1 Sobreintensidad 2 Sobretensión 3 Disyuntor disparado 4 Bajada de tensión 5 Manual 6 Tiempo de desconexión por cruce por cero en tensión
5-16	Mapa de bits de las intensidades de circuito presente en captura
17	Mapa de bits de las intensidades de fase presente en la captura
18	Mapa de bits de las tensiones de fase presente en la captura
19	Desplazamiento de zona horaria/horario de verano en minutos
20	Canal/fase que activó la captura
21	Umbral de activación (si corresponde y está disponible)
22	Muestras
23	Punto de activación
24	Escala V

Los inventarios siguientes contienen los datos de forma de onda heredados de 1024 muestras. Los datos leídos de estos inventarios devuelven 1024 muestras con el punto de activación en la muestra 512, 18 inventarios por forma de onda, independientemente de los valores comunicados en los metadatos de la captura.

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Registro	Contenido
0	Número de canal/fase - el conjunto del bit 15 indica las tensiones de fase; el conjunto del bit 14 set indica las intensidades de fase
1	Desplazar a los datos de forma de onda de este inventario
2	Registros restantes tras este inventario
3-118	Datos de forma de onda: valores de 32 bits con signo, big endian

Formato de registro de grabaciones

La grabación de eventos puede contener entradas con detalles de los distintos eventos del circuito y del sistema. Cada tipo de entrada tiene su propio formato.

Si no es posible recuperar una grabación, se devuelve una excepción Modbus.

Registro	Contenido
0-3	Hora (formato TI081)
4	Tipo de entrada 0 Alarma de circuito 1 Actualización de configuración de grabación 2 Error de grabación 3 Error de forma de onda 4 Inicio del sistema 5 TOMA perdida 6 Captura de forma de onda 7 Demanda 8 Fin del evento de calidad de energía en forma de onda
	Otros valores están reservados para futuras expansiones
5-120	Datos de eventos opcionales

Alarma de canal

Entrada realizada cuando se detecta un cambio en uno de los registros de estado de alarma sin retención.

Registro	Contenido
5	Número de registro Modbus
6	Nuevo valor de registro
7	Bits cambiados
8-120	Reservado para expansiones futuras

Actualización de configuración de grabación

Entrada realizada cuando se actualiza una configuración de grabación.

Registro	Contenido
5-120	Datos de configuración de grabación sin procesar

Error de grabación

Entrada realizada cuando se detecta un error al descargar una grabación.

Registro	Contenido
5	Número de grabación
6	Estado de la tarjeta SD (registro 4590)
7-120	Reservado para expansiones futuras

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Error de forma de onda
Entrada realizada cuando se detecta un error al descargar una forma de onda capturada.

Registro	Contenido
5	Número de forma de onda
6	Estado de la tarjeta SD (registro 4590)
7-120	Reservado para expansiones futuras

Inicio del sistema
Entrada realizada poco después del inicio del sistema. Esta entrada de evento no proporciona datos adicionales.

Registro	Contenido
5-120	Reservado para expansiones futuras

TOMA perdida
Entrada realizada cuando se pierden las comunicaciones con una TOMA.

Registro	Contenido
5	Dirección de TOMA
6	Variante de TOMA
7	Número de circuitos en la TOMA
8	Funcionamiento cuando se perdieron las comunicaciones con la TOMA
7-120	Reservado para expansiones futuras

Captura de formas onda
Entrada realizada cuando se captura una forma de onda.

Registro	Contenido
5	Número de forma de onda
6-30	Metadatos de captura de forma de onda: consulte el primer inventario (número 0) del archivo de captura de forma de onda para obtener más detalles
31-120	Reservado para expansiones futuras

Demanda
Entrada realizada cuando cambia la configuración de la demanda.

Registro	Contenido
5	Nuevo valor del intervalo de demanda
6	Nuevo valor de los subintervalos de demanda
7-120	Reservado para expansiones futuras

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Fin del evento de calidad de energía en forma de onda
Entrada realizada cuando finaliza un evento de forma de onda (es decir, termina una bajada de tensión o un evento de sobretensión).

Registro	Contenido
5	Número de forma de onda. Desde el evento de captura de forma de onda correspondiente.
6	Causa del evento que finalizó (consulte la lista de la tabla Datos de forma de onda que aparece más arriba)
7-10	Hora a la que finalizó el evento de forma de onda (formato TI081)
11	Umbral de activación en el momento de finalizar el evento
12	Fase en la que finalizó el evento
13-120	Reservado para expansiones futuras

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Sección 3. SNMP

La unidad principal del HDPM6000 es capaz de comunicarse a través de la versión 2 del protocolo simple de administración de redes (SNMP, Simple Network Management Protocol). Esta funcionalidad se puede habilitar o deshabilitar en la ficha Ajustes generales de la interfaz web del HDPM6000. Consulte la guía de instalación del HDPM6000 para obtener más detalles.

El OID del HDPM6000 es 1.3.6.1.4.1.3833.1.6000 (iso.org.dod.internet.private.companies.schneiderElectric.schneiderEnergy.hdpm)

El archivo MIB SchneiderElectric_HDPM6000_v0_56_0.mib (o posterior) se puede descargar desde www.se.com. Este archivo MIB se puede cargar en un navegador MIB para explorar el conjunto completo de datos de productos disponibles. La siguiente tabla es un pequeño subconjunto de esos datos.

Tomas/circuitos de derivación:

Voltios:	1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.22.x	*.1
Amperios:	1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.23.x	*.01
Fp:	1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.24.x	*.001
Vatios:	1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.25.x	
kWh:	1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.8.x	*.001
Fase:	1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.6.x	

Ejemplo:

Voltios para el canal n.º 1 = 1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.22.1
Amperios para el canal n.º 12 = 1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.23.12

Unidad principal: (* = Designa datos de un "segundo" dispositivo de unidad principal, no compatible en este momento)**

seHdpmPhaseVRMS.1	VRMS todas las fases	*.1
seHdpmPhaseVRMS.2	VRMS todas las fases ***	*.1
seHdpmPhaseIRMS.1	IRMS todas las fases	*0.001
seHdpmPhaseIRMS.2	IRMS todas las fases ***	*0.001
seHdpmPhasePF.1	FP todas las fases	*0.001
seHdpmPhasePF.2	FP todas las fases ***	*0.001
seHdpmPhaseWatt.1	kW todas las fases	*0.001
seHdpmPhaseWatt.2	kW todas las fases ***	*0.001
seHdpmPhaseKwh.1	kVAR todas las fases	*0.001
seHdpmPhaseKwh.2	kVAR todas las fases ***	*0.001
seHdpmPhaseTHDv.1	VTHD todas las fases	*.1
seHdpmPhaseTHDv.2	VTHD todas las fases ***	*.1
seHdpmPhaseTHDi.1	ITHD todas las fases	*.1
seHdpmPhaseTHDi.2	ITHD todas las fases ***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.2.1.10.1	kWh todas las fases	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.2.1.10.2	kWh todas las fases ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.2.1.11.1	kVARh todas las fases	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.2.1.11.2	kVARh todas las fases ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.2.1.12.1	Frec. todas las fases	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.2.1.12.2	Frec. todas las fases ***	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.1	VRMS fase 1	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.2	VRMS fase 2	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.3	VRMS fase 3	*.1
3.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.4	N/A	
3.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.5	VRMS fase 1 ***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.6	VRMS fase 2 ***	*.1

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.7	VRMS fase 3 ***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.8	N/A ***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.1	IRMS fase 1	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.2	IRMS fase 2	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.3	IRMS fase 3	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.4	IRMS fase N	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.5	IRMS fase 1 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.6	IRMS fase 2 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.7	IRMS fase 3 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.8	IRMS fase N ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.1	FP fase 1	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.2	FP fase 2	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.3	FP fase 3	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.4	N/A	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.5	FP fase 1 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.6	FP fase 2 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.7	FP fase 3 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.8	N/A ***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.1	kW fase 1	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.2	kW fase 2	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.3	kW fase 3	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.4	N/A	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.5	kW fase 1 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.6	kW fase 2 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.7	kW fase 3 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.8	N/A ***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.1	kVAR fase 1	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.2	kVAR fase 2	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.3	kVAR fase 3	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.4	N/A	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.5	kVAR fase 1 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.6	kVAR fase 2 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.7	kVAR fase 3 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.8	N/A ***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.1	VTHD fase 1	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.2	VTHD fase 2	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.3	VTHD fase 3	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.4	N/A	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.5	VTHD fase 1 ***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.6	VTHD fase 2 ***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.7	VTHD fase 3 ***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.8	N/A ***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.1	ITHD fase 1	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.2	ITHD fase 2	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.3	ITHD fase 3	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.4	N/A	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.5	ITHD fase 1 ***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.6	ITHD fase 2 ***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.7	ITHD fase 3 ***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.8	N/A ***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.1	kWh fase 1	*0.001

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.2	kWh fase 2	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.3	kWh fase 3	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.4	N/A	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.5	kWh fase 1 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.6	kWh fase 2 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.7	kWh fase 3 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.8	N/A ***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.1	kVARh fase 1	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.2	kVARh fase 2	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.3	kVARh fase 3	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.4	N/A	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.5	kVARh fase 1 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.6	kVARh fase 2 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.7	kVARh fase 3 ***	*0.001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.8	N/A ***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.1	Frec. fase 1	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.2	Frec. fase 2	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.3	Frec. fase 3	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.4	N/A	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.5	Frec. fase 1 ***	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.6	Frec. fase 2 ***	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.7	Frec. fase 3 ***	

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Sección 4. BACnet

Date: 2022/02/04
Nombre del proveedor: Schneider Electric
Nombre del modelo: PowerLogic HDPM6000
Número del modelo de producto: HDPM6000
Versión de software de aplicaciones: **Revisión de firmware:** 0.60.0
Revisión de protocolo BACnet: 10

Versión	Revisión de firmware	Modificaciones
1	0.53.1	Adición al registro de cambios
2	0.53.2	Adición de registros de funciones de demanda
3	0.53.3	Actualización con terminología de canales y circuitos
4	0.54.0	Actualización de la demanda
5	0.55.3	Adición de potencia reactiva y punta a la demanda Adición de kVAh acumulados
6	0.55.6	Adición de identificadores de rack de circuitos
7	0.58.3	Adición de información adicional sobre armónicos, FPD, demanda VLN y VLL y tarjetas de entrada seca
8	0.60.0	Adición de demanda ampliada

Supervisor de energía eléctrica

	BACnet Operator Workstation (B-OWS)
	BACnet Building Controller (B-BC)
	BACnet Advanced Application Controller (B-AAC)
x	BACnet Application Specific Controller (B-ASC)
	BACnet Smart Sensor (B-SS)
	BACnet Smart Actuator (B-SA)

DS-RP-B Read Property
DS-WP-B Write Property
DS-RPM-B ReadPropertyMultiple
DS-WPM-B WritePropertyMultiple
DM-DDB-B Dynamic Device Binding
DM-DOB-B Dynamic Object Binding
DM-DCC-B Device Communication Control
DM-UTC-B UTC Time Synchronization

	Envío Who-Is, recepción I-Am (BIBB DM-DDB-A)
x	Recepción Who-Is, envío I-Am (BIBB DM-DDB-B)
	Envío Who-Has, recepción I-Have (BIBB DM-DOB-A)
x	Recepción Who-Has, envío I-Have (BIBB DM-DOB-B)
	Configuración manual del número de red y la dirección MAC del dispositivo receptor
	Ninguna de las anteriores

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Tipos de objeto estándar admitidos:

Tipo de objeto Entrada analógica

1. ¿Crear tabla dinámicamente mediante el servicio CreateObject de BACnet? No
2. ¿Eliminar tabla dinámicamente mediante el servicio DeleteObject de BACnet? No
3. Lista de propiedades opcionales admitidas:

Descripción
Valor máximo sello de tiempo - 826 – 828, 1295 – 1414, 3335 – 3478, 4079 – 4150, 12087 – 12662, 13380 – 13382, 13383 – 13385, 13386, 13387, 13580 – 13771 y 13772 – 13963.

4. Lista de todas las propiedades en las que se puede escribir cuando esta norma no requiera otra cosa

5. Lista de propiedades protegidas:

Identificador de propiedad	Tipo de datos de la propiedad	Significado

6. Lista de cualquier restricción del rango de valores de la propiedad:

Identificador de propiedad	Restricciones

Lista de identificadores de objetos no dinámicos y su significado en este dispositivo

Identificador de objeto	Significado	
Ch *n* Vrms	Donde $1 \leq n \leq 120$, tensión RMS instantánea del canal	0 – 119
Ch *n* Irms	Donde $1 \leq n \leq 120$, intensidad RMS instantánea del canal	120 – 239
Ch *n* PFactor	Donde $1 \leq n \leq 120$, el factor de potencia del canal	240 – 359
Ch *n* Watts	Donde $1 \leq n \leq 120$, la potencia instantánea del canal	360 – 479
Ch *n* kWh	Donde $1 \leq n \leq 120$, energía total medida a través del canal	480 – 599
Ch *n* kWh resetting	Donde $1 \leq n \leq 120$, ya no disponible, devuelve 0	600 – 719
Phase *n* Vrms	Donde $1 \leq n \leq 3$, la tensión RMS de la fase	720 – 722
Phase *n* Itot	Donde $1 \leq n \leq 3$, la corriente total de todos los canales de la fase	723 – 725
Phase *n* PFactor avg	Donde $1 \leq n \leq 3$, el factor de potencia promedio de todos los canales en la fase	726 – 728
Phase *n* Watts	Donde $1 \leq n \leq 3$, la potencia total de todos los canales en la fase	729 – 731
Phase *n* kWh	Donde $1 \leq n \leq 3$, la energía total medida a través de todos los canales en la fase	732 – 734
Dry contact *n* V	Donde $1 \leq n \leq 8$, la tensión de CC instantánea	735 – 742
Dry contact *n* Irms	Donde $1 \leq n \leq 8$, la intensidad RMS instantánea	743 – 750
Phase N Itot	La intensidad total de todos los canales del neutro	751
All Phase average Vrms	Tensión RMS promedio en todas las fases	752
All Phase Itot	Intensidad RMS total en todas las fases	753
All Phase Iavg	Intensidad RMS promedio en todas las fases	754
All Phase PFactor avg	Factor de potencia medio en todas las fases	755
All Phase Watts total	La potencia total en todas las fases	756
All Phase kWh total	La energía total medida en todas las fases	757
3phm Phase *n* Vrms	Donde $1 \leq n \leq 3$, tensión RMS instantánea de la fase	758 – 760
3phm Phase *n* Irms	Donde $1 \leq n \leq 3$, intensidad RMS instantánea de la fase	761 – 763
3phm Phase *n* PFactor avg	Donde $1 \leq n \leq 3$, el factor de potencia de la fase	764 – 766
3phm Phase *n* Watts	Donde $1 \leq n \leq 3$, la potencia instantánea de la fase	767 – 769
3phm Phase *n* kWh	Donde $1 \leq n \leq 3$, energía total medida a través de la fase	770 – 772

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

3phm Phase N Irms	Intensidad RMS instantánea de la fase del neutro	773
3phm All Phase average Vrms	Tensión RMS promedio en todas las fases	774
3phm All Phase Itot	Intensidad RMS total en todas las fases	775
3phm All Phase Iavg	Intensidad RMS promedio en todas las fases	776
3phm All Phase PFactor avg	Factor de potencia medio en todas las fases	777
3phm All Phase Watts total	La potencia total en todas las fases	778
3phm All Phase kWh total	La energía total medida en todas las fases	779
3phm 1-2 Vrms	Tensión RMS instantánea entre fases	780
3phm 2-3 Vrms	Tensión RMS instantánea entre fases	781
3phm 3-1 Vrms	Tensión RMS instantánea entre fases	782
3phm L-L avg Vrms	Tensión RMS instantánea promedio entre fases	783
3phm Phase *n* VAR	Donde $1 \leq n \leq 3$, la potencia reactiva instantánea de la fase	784 – 786
3phm All Phase VAR total	La potencia reactiva total en todas las fases	787
3phm Phase *n* VA	Donde $1 \leq n \leq 3$, la potencia aparente instantánea de la fase	788 – 790
3phm All Phase VA total	La potencia aparente total en todas las fases	791
3phm Phase *n* VTHD	Donde $1 \leq n \leq 3$, distorsión armónica total de la tensión de fase	792 – 794
3phm All Phase VTHD total	Total de las distorsiones armónicas totales de la tensión de fase	795
3phm All Phase VTHD avg	Promedio de las distorsiones armónicas totales de la tensión de fase	796
3phm Phase *n* ITHD	Donde $1 \leq n \leq 3$, distorsión armónica total de la intensidad de fase	797 – 799
3phm All Phase ITHD total	Total de las distorsiones armónicas totales de la intensidad de fase	800
3phm All Phase ITHD avg	Promedio de las distorsiones armónicas totales de la intensidad de fase	801
3phm Phase *n* kWh export	Donde $1 \leq n \leq 3$, energía total exportada a través de la fase	802 – 804
3phm All Phase kWh export	La energía total exportada en todas las fases	805
3phm Phase *n* kWh import	Donde $1 \leq n \leq 3$, energía total importada a través de la fase	806 – 808
3phm All Phase kWh import	La energía total importada en todas las fases	809
3phm Phase *n* kVARh total	Donde $1 \leq n \leq 3$, energía reactiva total medida a través de la fase	810 – 812
3phm All Phase kVARh total	La energía reactiva total medida en todas las fases	813
3phm Phase *n* kVARh export	Donde $1 \leq n \leq 3$, energía reactiva total exportada a través de la fase	814 – 816
3phm All Phase kVARh export	La energía reactiva total exportada en todas las fases	817
3phm Phase *n* kVARh import	Donde $1 \leq n \leq 3$, energía reactiva total importada a través de la fase	818 – 820
3phm All Phase kVARh import	La energía reactiva total importada en todas las fases	821
3phm Phase *n* frequency	Donde $1 \leq n \leq 3$, la frecuencia instantánea de la fase	822 – 824

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

3phm All Phase frequency average	Frecuencia promedio en todas las fases	825
3phm Phase *n* Watts max	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia de fase máxima registrada	826 – 828
3phm total power used	Porcentaje de la capacidad de potencia del suministro en uso	829
3phm total power remaining	Capacidad restante de la fuente de alimentación	830
3phm Phase *n* V harmonic *h*	Donde $1 \leq n \leq 3$ y $1 \leq h \leq 63$ (solo impares), armónicos con numeración impar 1 a 63 de la tensión de fase	831 – 926
3phm Phase *n* I harmonic *h*	Donde $1 \leq n \leq 3$ y $1 \leq h \leq 63$ (solo impares), armónicos con numeración impar 1 a 63 de la intensidad de fase	927 – 1022
Selected channel I harmonic *h*	Donde $1 \leq h \leq 63$ (solo impares), armónicos con numeración impar 1 a 63 del canal seleccionado	1023 – 1054
Ch *n* ITHD	Donde $1 \leq n \leq 120$, distorsión armónica total de la intensidad del canal	1055 – 1174
Ch *n* VAR	Donde $1 \leq n \leq 120$, la potencia reactiva instantánea del canal	1175 – 1294
Ch *n* Watts max	Donde $1 \leq n \leq 120$, potencia del canal máxima registrada	1295 – 1414
123N circuit *c* Phase *n* Vrms	Donde $1 \leq c \leq 48$ y $1 \leq n \leq 3$, tensión RMS instantánea de la fase del circuito	1415 – 1558
123N circuit *c* Phase *n* Irms	Donde $1 \leq c \leq 48$ y $1 \leq n \leq 3$, intensidad RMS instantánea de la fase del circuito	1559 – 1702
123N circuit *c* Phase *n* PFactor avg	Donde $1 \leq c \leq 48$ y $1 \leq n \leq 3$, el factor de potencia de la fase del circuito	1703 – 1846
123N circuit *c* Phase *n* Watts	Donde $1 \leq c \leq 48$ y $1 \leq n \leq 3$, la potencia instantánea y de la fase del circuito	1847 – 1990
123N circuit *c* Phase *n* kWh	Donde $1 \leq c \leq 48$ y $1 \leq n \leq 3$, la energía total medida a través de la fase del circuito	1991 – 2134
123N circuit *c* Phase N Irms	Donde $1 \leq c \leq 48$, intensidad RMS instantánea de la fase del neutro del circuito	2135 – 2182
123N circuit *c* All Phase average Vrms	Donde $1 \leq c \leq 48$, tensión RMS promedio en todas las fases del circuito	2183 – 2230
123N circuit *c* All Phase Itot	Donde $1 \leq c \leq 48$, intensidad RMS total en todas las fases del circuito	2231 – 2278
123N circuit *c* All Phase Iavg	Donde $1 \leq c \leq 48$, intensidad RMS promedio en todas las fases del circuito	2279 – 2326
123N circuit *c* All Phase PFactor avg	Donde $1 \leq c \leq 48$, el factor de potencia promedio en todas las fases del circuito	2327 – 2374
123N circuit *c* All Phase Watts total	Donde $1 \leq c \leq 48$, la potencia total en todas las fases del circuito	2375 – 2422
123N circuit *c* All Phase kWh total	Donde $1 \leq c \leq 48$, la energía total medida a través de todas las fases del circuito	2423 – 2470
123N circuit *c* 1-2 Vrms	Donde $1 \leq c \leq 48$, la tensión RMS instantánea entre las fases del circuito	2471 – 2518
123N circuit *c* 2-3 Vrms	Donde $1 \leq c \leq 48$, la tensión RMS instantánea entre las fases del circuito	2519 – 2566
123N circuit *c* 3-1 Vrms	Donde $1 \leq c \leq 48$, la tensión RMS instantánea entre las fases del circuito	2567 – 2614
123N circuit *c* L-L avg Vrms	Donde $1 \leq c \leq 48$, tensión RMS instantánea promedio entre las fases del circuito	2615 – 2662
123N circuit *c* Phase *n* VAR	Donde $1 \leq c \leq 48$ y $1 \leq n \leq 3$, la potencia reactiva instantánea de la fase del circuito	2663 – 2806
123N circuit *c* All Phase VAR total	Donde $1 \leq c \leq 48$, la potencia reactiva total en todas las fases del circuito	2807 – 2854
123N circuit *c* Phase *n* VA	Donde $1 \leq c \leq 48$ y $1 \leq n \leq 3$, la potencia aparente instantánea de la fase del circuito	2855 – 2998

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

123N circuit *c* All Phase VA total	Donde $1 \leq c \leq 48$, la potencia aparente total en todas las fases del circuito	2999 – 3046
123N circuit *c* Phase *n* ITHD	Donde $1 \leq c \leq 48$ y $1 \leq n \leq 3$, distorsión armónica total de la intensidad de fase del circuito	3047 – 3190
123N circuit *c* Phase N ITHD	Donde $1 \leq c \leq 48$, distorsión armónica total de la intensidad de fase del neutro del circuito	3191 – 3238
123N circuit *c* All Phase ITHD total	Donde $1 \leq c \leq 48$, total de las distorsiones armónicas totales de la intensidad de fase del circuito	3239 – 3286
123N circuit *c* All Phase ITHD avg	Donde $1 \leq c \leq 48$, promedio de las distorsiones armónicas totales de la intensidad de fase del circuito	3287 – 3334
123N circuit *c* Phase *n* Watts max	Donde $1 \leq c \leq 48$ y $1 \leq n \leq 3$, potencia de fase del circuito máxima registrada	3335 – 3478
123N circuit *c* total power used	Donde $1 \leq c \leq 48$, porcentaje de la capacidad de potencia del circuito en uso	3479 – 3526
123N circuit *c* total power remaining	Donde $1 \leq c \leq 48$, capacidad de potencia restante del circuito	3527 - 3574
Ch *n* Vrms	Donde $121 \leq n \leq 192$, tensión RMS instantánea del canal	3575 – 3646
Ch *n* Irms	Donde $121 \leq n \leq 192$, intensidad RMS instantánea del canal	3647 – 3718
Ch *n* PFactor	Donde $121 \leq n \leq 192$, el factor de potencia del canal	3719 – 3790
Ch *n* Watts	Donde $121 \leq n \leq 192$, la potencia instantánea del canal	3791 – 3862
Ch *n* kWh	Donde $121 \leq n \leq 192$, energía total medida a través del canal	3863 – 3934
Ch *n* ITHD	Donde $121 \leq n \leq 192$, distorsión armónica total de la intensidad del canal	3935 – 4006
Ch *n* VAR	Donde $121 \leq n \leq 192$, la potencia reactiva instantánea del canal	4007 – 4078
Ch *n* Watts max	Donde $121 \leq n \leq 192$, potencia del canal máxima registrada	4079 – 4150
Environmental sensor *n*, [3phm | TAP] *t*, port *p*, value *v*	Donde $1 \leq t \leq 48$, $1 \leq p \leq 8$ y $1 \leq v \leq 10$, lectura del sensor ambiental del dispositivo con *n*.º de ID	4151 – 4406
Circuit *c* Phase *n* Vrms	Donde $1 \leq c \leq 192$ y $1 \leq n \leq 3$, tensión RMS instantánea de la fase del circuito	4407 – 4982
Circuit *c* Phase *n* Irms	Donde $1 \leq c \leq 192$ y $1 \leq n \leq 3$, intensidad RMS instantánea de la fase del circuito	4983 – 5558
Circuit *c* Phase *n* PFactor avg	Donde $1 \leq c \leq 192$ y $1 \leq n \leq 3$, el factor de potencia de la fase del circuito	5559 – 6134
Circuit *c* Phase *n* Watts	Donde $1 \leq c \leq 192$ y $1 \leq n \leq 3$, la potencia instantánea y de la fase del circuito	6135 – 6710
Circuit *c* Phase *n* kWh	Donde $1 \leq c \leq 192$ y $1 \leq n \leq 3$, la energía total medida a través de la fase del circuito	6711 – 7286
Circuit *c* Phase N Irms	Donde $1 \leq c \leq 192$, intensidad RMS instantánea de la fase del neutro del circuito	7287 – 7478
Circuit *c* All Phase average Vrms	Donde $1 \leq c \leq 192$, tensión RMS promedio en todas las fases del circuito	7479 – 7670
Circuit *c* All Phase Itot	Donde $1 \leq c \leq 192$, intensidad RMS total en todas las fases del circuito	7671 – 7862
Circuit *c* All Phase Iavg	Donde $1 \leq c \leq 192$, intensidad RMS promedio en todas las fases del circuito	7863 – 8054
Circuit *c* All Phase PFactor avg	Donde $1 \leq c \leq 192$, el factor de potencia promedio en todas las fases del circuito	8055 – 8246
Circuit *c* All Phase Watts total	Donde $1 \leq c \leq 192$, la potencia total en todas las fases del circuito	8247 – 8438
Circuit *c* All Phase kWh total	Donde $1 \leq c \leq 192$, la energía total medida a través de todas las fases del circuito	8439 – 8630
Circuit *c* 1-2 Vrms	Donde $1 \leq c \leq 192$, la tensión RMS instantánea entre las fases del circuito	8631 – 8822
Circuit *c* 2-3 Vrms	Donde $1 \leq c \leq 192$, la tensión RMS instantánea entre las fases del circuito	8823 – 9014
Circuit *c* 3-1 Vrms	Donde $1 \leq c \leq 192$, la tensión RMS instantánea entre las fases del circuito	9015 – 9206
Circuit *c* L-L avg Vrms	Donde $1 \leq c \leq 192$, tensión RMS instantánea promedio entre las fases del circuito	9207 – 9398

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Circuit *c* Phase *n* VAR	Donde $1 \leq c \leq 192$ y $1 \leq n \leq 3$, la potencia reactiva instantánea de la fase del circuito	9399 – 9974
Circuit *c* All Phase VAR total	Donde $1 \leq c \leq 192$, la potencia reactiva total en todas las fases del circuito	9975 – 10166
Circuit *c* Phase *n* VA	Donde $1 \leq c \leq 192$ y $1 \leq n \leq 3$, la potencia aparente instantánea de la fase del circuito	10167 – 10742
Circuit *c* All Phase VA total	Donde $1 \leq c \leq 192$, la potencia aparente total en todas las fases del circuito	10743 – 10934
Circuit *c* Phase *n* ITHD	Donde $1 \leq c \leq 192$ y $1 \leq n \leq 3$, distorsión armónica total de la intensidad de fase del circuito	10935 – 11510
Circuit *c* Phase N ITHD	Donde $1 \leq c \leq 192$, distorsión armónica total de la intensidad de fase del neutro del circuito	11511 – 11702
Circuit *c* All Phase ITHD total	Donde $1 \leq c \leq 192$, total de las distorsiones armónicas totales de la intensidad de fase del circuito	11703 – 11894
Circuit *c* All Phase ITHD avg	Donde $1 \leq c \leq 192$, promedio de las distorsiones armónicas totales de la intensidad de fase del circuito	11895 – 12086
Circuit *c* Phase *n* Watts max	Donde $1 \leq c \leq 192$ y $1 \leq n \leq 3$, potencia de fase del circuito máxima registrada	12087 – 12662
Circuit *c* total power used	Donde $1 \leq c \leq 192$, porcentaje de la capacidad de potencia del circuito en uso	12663 – 12854
Circuit *c* total power remaining	Donde $1 \leq c \leq 192$, capacidad de potencia restante del circuito	12855 – 13046
3 phase meter 2 Phase *n* Vrms	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 Vrms	13047 – 13049
3 phase meter 2 Phase *n* Irms	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 Irms	13050 – 13052
3 phase meter 2 Phase *n* PFactor avg	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 FP promedio	13053 – 13055
3 phase meter 2 Phase *n* Watts	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 vatios	13056 – 13058
3 phase meter 2 Phase *n* kWh	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 kWh	13059 – 13061
3 phase meter 2 Phase N Irms	Medidor trifásico 2 N Irms	13062
3 phase meter 2 All Phase average Vrms	Medidor trifásico 2 todas las fases Vrms promedio	13063
3 phase meter 2 All Phase Itot	Medidor trifásico 2 todas las fases Itot	13064
3 phase meter 2 All Phase Iavg	Medidor trifásico 2 todas las fases Imed	13065
3 phase meter 2 All Phase PFactor avg	Medidor trifásico 2 todas las fases FP promedio	13066
3 phase meter 2 All Phase Watts total	Medidor trifásico 2 todas las fases vatios total	13067
3 phase meter 2 All Phase kWh total	Medidor trifásico 2 todas las fases kWh total	13068
3 phase meter 2 1-2 Vrms	Medidor trifásico 2 1-2 Vrms	13069
3 phase meter 2 2-3 Vrms	Medidor trifásico 2 2-3 Vrms	13070
3 phase meter 2 3-1 Vrms	Medidor trifásico 2 3-1 Vrms	13071
3 phase meter 2 L-L avg Vrms	Medidor trifásico 2 L-L promedio Vrms	13072
3 phase meter 2 Phase	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 VAR	13073 – 13075

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

n VAR		
3 phase meter 2 All Phase VAR total	Medidor trifásico 2 todas las fases VAR total	13076
3 phase meter 2 Phase *n* VA	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 VA	13077 – 13079
3 phase meter 2 All Phase VA total	Medidor trifásico 2 todas las fases VA total	13080
3 phase meter 2 Phase *n* VTHD	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 VTHD	13081 – 13083
3 phase meter 2 All Phase VTHD total	Medidor trifásico 2 todas las fases VTHD total	13084
3 phase meter 2 All Phase VTHD avg	Medidor trifásico 2 todas las fases FVTHD promedio	13085
3 phase meter 2 Phase *n* ITHD	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 ITHD	13086 – 13088
3 phase meter 2 All Phase ITHD total	Medidor trifásico 2 todas las fases ITHD total	13089
3 phase meter 2 All Phase ITHD avg	Medidor trifásico 2 todas las fases ITHD promedio	13090
3 phase meter 2 Phase *n* kWh export	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 kWh exportación	13091 – 13093
3 phase meter 2 All Phase kWh export	Medidor trifásico 2 todas las fases exportación kWh	13094
3 phase meter 2 Phase *n* kWh import	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 kWh importación	13095 – 13097
3 phase meter 2 All Phase kWh import	Medidor trifásico 2 todas las fases importación kWh	13098
3 phase meter 2 Phase *n* kVARh total	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 total kVARh	13099 – 13101
3 phase meter 2 All Phase kVARh total	Medidor trifásico 2 todas las fases kVARh total	13102
3 phase meter 2 Phase *n* kVARh export	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 kVARh exportación	13103 – 13105
3 phase meter 2 All Phase kVARh export	Medidor trifásico 2 todas las fases kVARh exportación	13106
3 phase meter 2 Phase *n* kVARh import	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 kVARh importación	13107 – 13109
3 phase meter 2 All Phase kVARh import	Medidor trifásico 2 todas las fases kVARh Importada	13110
3 phase meter 2 Phase *n* frequency	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 frecuencia	13111 – 13113
3 phase meter 2 All Phase frequency average	Medidor trifásico 2 todas las fases frecuencia promedio	13114
3 phase meter 2 Phase *n* Watts max	Donde $1 \leq n \leq 3$, medidor trifásico 2 vatios máx.	13115 – 13117
3 phase meter 2 total power used	Medidor trifásico 2 potencia total utilizada	13118
3 phase meter 2 total power remaining	Medidor trifásico 2 potencia total restante	13119
3 phase meter 2 Phase 1 V harmonic *n*	Donde $1 \leq n \leq 63$ (solo impares), armónicos con numeración impar 1 a 63 de la tensión de fase	13120 – 13151
3 phase meter 2 Phase 2 V harmonic *n*	Donde $1 \leq n \leq 63$ (solo impares), armónicos con numeración impar 1 a 63 de la tensión de fase	13152 – 13183
3 phase meter 2 Phase	Donde $1 \leq n \leq 63$ (solo impares), armónicos con numeración impar 1 a 63 de la tensión de fase	13184 – 13215

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

3 V harmonic *n*	tensión	
3 phase meter 2 Phase 1 I harmonic *n*	Donde 1 ≤ *n* ≤ 63 (solo impares), armónicos con numeración impar 1 a 63 de la tensión de fase	13216 – 13247
3 phase meter 2 Phase 2 I harmonic *n*	Donde 1 ≤ *n* ≤ 63 (solo impares), armónicos con numeración impar 1 a 63 de la intensidad de fase	13248 – 13279
3 phase meter 2 Phase 3 I harmonic *n*	Donde 1 ≤ *n* ≤ 63 (solo impares), armónicos con numeración impar 1 a 63 de la intensidad de fase	13280 – 13311
Load Type *n* Total Watts	Donde 1 ≤ *n* ≤ 20, tipo de carga total vatios	13312 – 13331
3 phase meter Ch *n* Demand Avg Power	Donde 1 ≤ *n* ≤ 3, potencia promedio en periodo de demanda para canal	13332 – 13334
3 phase meter Ch *n* Demand Min Power	Donde 1 ≤ *n* ≤ 3, potencia mínima en periodo de demanda para canal	13335 – 13337
3 phase meter Ch *n* Demand Max Power	Donde 1 ≤ *n* ≤ 3, potencia máxima en periodo de demanda para canal	13338 – 13340
3 phase meter Ch *n* Demand Avg Apparent Power	Donde 1 ≤ *n* ≤ 3, potencia aparente promedio en periodo de demanda para canal	13341 – 13343
3 phase meter Ch *n* Demand Min Apparent Power	Donde 1 ≤ *n* ≤ 3, potencia aparente mínima en periodo de demanda para canal	13344 – 13346
3 phase meter Ch *n* Demand Max Apparent Power	Donde 1 ≤ *n* ≤ 3, potencia aparente máxima en periodo de demanda para canal	13347 – 13349
3 phase meter Ch *n* Demand Avg Reactive Power	Donde 1 ≤ *n* ≤ 3, potencia reactiva promedio en periodo de demanda para canal	13350 – 13352
3 phase meter Ch *n* Demand Min Reactive Power	Donde 1 ≤ *n* ≤ 3, potencia reactiva mínima en periodo de demanda para canal	13353 – 13355
3 phase meter Ch *n* Demand Max Reactive Power	Donde 1 ≤ *n* ≤ 3, potencia reactiva máxima en periodo de demanda para canal	13356 – 13358
3 phase meter Ch *n* Demand Avg Current	Donde 1 ≤ *n* ≤ 3, intensidad promedio en periodo de demanda para canal	13359 – 13361
3 phase meter Ch *n* Demand Min Current	Donde 1 ≤ *n* ≤ 3, intensidad mínima en periodo de demanda para canal	13362 – 13364
3 phase meter Ch *n* Demand Max Current	Donde 1 ≤ *n* ≤ 3, intensidad máxima en periodo de demanda para canal	13365 – 13367
3phase meter Total Demand Avg Power	Potencia promedio de periodo de demanda para circuito	13368
3phase meter Total Demand Min Power	Potencia mínima en periodo de demanda para circuito	13369
3phase meter Total Demand Max Power	Potencia máxima en periodo de demanda para circuito	13370
3phase meter Total Demand Avg Apparent Power	Potencia aparente promedio de periodo de demanda para circuito	13371
3phase meter Total Demand Min Apparent Power	Potencia aparente mínima en periodo de demanda para circuito	13372
3phase meter Total Demand Max Apparent Power	Potencia aparente máxima en periodo de demanda para circuito	13373
3phase meter Total	Potencia reactiva promedio de periodo de demanda para circuito	13374

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Demand Avg Reactive Power		
3phase meter Total Demand Min Reactive Power	Potencia reactiva mínima en periodo de demanda para circuito	13375
3phase meter Total Demand Max Reactive Power	Potencia reactiva máxima en periodo de demanda para circuito	13376
3phase meter Total Demand Avg Current	Intensidad promedio de periodo de demanda para circuito	13377
3phase meter Total Demand Min Current	Intensidad mínima en periodo de demanda para circuito	13378
3phase meter Total Demand Max Current	intensidad máxima en periodo de demanda para circuito	13379
3 phase meter Phase *n* Demand Daily Peak Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia punta de la fase del día anterior	13380 – 13382
3 phase meter Phase *n* Demand Peak Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia punta de la fase desde el último restablecimiento	13383 – 13385
3 phase meter All Phase Demand Daily Peak Power	Potencia punta total de suministro del día anterior	13386
3 phase meter All Phase Demand Peak Power	Potencia punta total de suministro desde el último restablecimiento	13387
Cct *n* Demand Avg Power	Donde $1 \leq c \leq 192$, potencia promedio del circuito durante el periodo de demanda	13388 – 13579
Cct *n* Demand Daily Peak Power	Donde $1 \leq c \leq 192$, potencia punta del circuito del día anterior	13580 – 13771
Cct *n* Demand Peak Power	Donde $1 \leq c \leq 192$, potencia punta del circuito desde el último restablecimiento	13772 – 13963
3 phase meter Phase *n* kVAh total	Donde $1 \leq n \leq 3$, energía aparente total medida a través de la fase	13964 – 13966
3 phase meter All Phase kVAh total	La energía aparente total medida en todas las fases	13967
3 phase meter Phase *n* kVAh export	Donde $1 \leq n \leq 3$, energía aparente total exportada a través de la fase	13968 – 13970
3 phase meter All Phase kVAh export	La energía aparente total exportada en todas las fases	13971
3 phase meter Phase *n* kVAh import	Donde $1 \leq n \leq 3$, energía aparente total importada a través de la fase	13972 – 13984
3 phase meter All Phase kVAh import	La energía aparente total medida en todas las fases	13975
3 phase meter I imbalance	Desequilibrio I del medidor trifásico	13976
3 phase meter V imbalance	Desequilibrio V del medidor trifásico	13977
3 phase meter I total demand distortion	Distorsión de demanda total del medidor trifásico	13978
3 phase meter 2 I imbalance	Desequilibrio I del segundo medidor trifásico	13979
3 phase meter 2 V imbalance	Desequilibrio V del segundo medidor trifásico	13980
3 phase meter 2 I total demand distortion	Distorsión de demanda total del segundo medidor trifásico	13981

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Phase *n* DPF	Donde $1 \leq n \leq 3$, factor de potencia de desplazamiento de la fase	13982-13984
3 phase meter Ch *n* Demand Min VLN	Donde $1 \leq n \leq 3$, tensión fase a neutro mínima en periodo de demanda para canal	13985-13987
3 phase meter Ch *n* Demand Max VLN	Donde $1 \leq n \leq 3$, tensión fase a neutro máxima en periodo de demanda para canal	13988-13990
3 phase meter Ch *n* Demand Avg VLN	Donde $1 \leq n \leq 3$, tensión fase a neutro promedio en periodo de demanda para canal	13991-13993
3 phase meter Ch *n* Demand Min VLL	Donde $1 \leq n \leq 3$, tensión fase a fase mínima en periodo de demanda para canal	13994-13996
3 phase meter Ch *n* Demand Max VLL	Donde $1 \leq n \leq 3$, tensión fase a fase máxima en periodo de demanda para canal	13997-13999
3 phase meter Ch *n* Demand Avg VLL	Donde $1 \leq n \leq 3$, tensión fase a fase promedio en periodo de demanda para canal	14000-14002
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Avg Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia promedio en periodo de demanda para canal	14003 – 14005
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Min Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia mínima en periodo de demanda para canal	14006 – 14008
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Max Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia máxima en periodo de demanda para canal	14009 – 14011
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Avg Apparent Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia aparente promedio en periodo de demanda para canal	14012 – 14014
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Min Apparent Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia aparente mínima en periodo de demanda para canal	14015 – 14017
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Max Apparent Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia aparente máxima en periodo de demanda para canal	14018 – 14020
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Avg Reactive Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia reactiva promedio en periodo de demanda para canal	14021 – 14023
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Min Reactive Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia reactiva mínima en periodo de demanda para canal	14024 – 14026
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Max Reactive Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia reactiva máxima en periodo de demanda para canal	14027 – 14029
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Avg Current	Donde $1 \leq n \leq 3$, intensidad promedio en periodo de demanda para canal	14030 – 14032
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Min Current	Donde $1 \leq n \leq 3$, intensidad mínima en periodo de demanda para canal	14033 – 14035
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Max Current	Donde $1 \leq n \leq 3$, intensidad máxima en periodo de demanda para canal	14036 – 14038
3phase meter 2 Total Demand Avg Power	Potencia promedio de periodo de demanda para circuito	14039
3phase meter 2 Total Demand Min Power	Potencia mínima en periodo de demanda para circuito	14040
3phase meter 2 Total Demand Max Power	Potencia máxima en periodo de demanda para circuito	14041
3phase meter 2 Total Demand Avg Apparent Power	Potencia aparente promedio de periodo de demanda para circuito	14042
3phase meter 2 Total Demand Min Apparent Power	Potencia aparente mínima en periodo de demanda para circuito	14043

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

3phase meter 2 Total Demand Max Apparent Power	Potencia aparente máxima en periodo de demanda para circuito	14044
3phase meter 2 Total Demand Avg Reactive Power	Potencia reactiva promedio de periodo de demanda para circuito	14045
3phase meter 2 Total Demand Min Reactive Power	Potencia reactiva mínima en periodo de demanda para circuito	14046
3phase meter 2 Total Demand Max Reactive Power	Potencia reactiva máxima en periodo de demanda para circuito	14047
3phase meter 2 Total Demand Avg Current	Intensidad promedio de periodo de demanda para circuito	14048
3phase meter 2 Total Demand Min Current	Intensidad mínima en periodo de demanda para circuito	14049
3phase meter 2 Total Demand Max Current	intensidad máxima en periodo de demanda para circuito	14050
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Avg Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia promedio en periodo de demanda para canal	14051 – 14053
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Min Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia mínima en periodo de demanda para canal	14054 – 14056
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Max Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia máxima en periodo de demanda para canal	14057 – 14059
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Avg Apparent Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia aparente promedio en periodo de demanda para canal	14060 – 14062
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Min Apparent Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia aparente mínima en periodo de demanda para canal	14063 – 14065
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Max Apparent Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia aparente máxima en periodo de demanda para canal	14066 – 14068
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Avg Reactive Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia reactiva promedio en periodo de demanda para canal	14069 – 14071
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Min Reactive Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia reactiva mínima en periodo de demanda para canal	14072 – 17074
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Max Reactive Power	Donde $1 \leq n \leq 3$, potencia reactiva máxima en periodo de demanda para canal	17075 – 17077
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Avg Current	Donde $1 \leq n \leq 3$, intensidad promedio en periodo de demanda para canal	17078 – 14080
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Min Current	Donde $1 \leq n \leq 3$, intensidad mínima en periodo de demanda para canal	14081 – 14083
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Max Current	Donde $1 \leq n \leq 3$, intensidad máxima en periodo de demanda para canal	14084 – 14086
3phase meter 3 Total Demand Avg Power	Potencia promedio de periodo de demanda para circuito	14087
3phase meter 3 Total Demand Min Power	Potencia mínima en periodo de demanda para circuito	14088
3phase meter 3 Total Demand Max Power	Potencia máxima en periodo de demanda para circuito	14089
3phase meter 3 Total	Potencia aparente promedio de periodo de demanda para circuito	14090

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Demand Avg Apparent Power		
3phase meter 3 Total Demand Min Apparent Power	Potencia aparente mínima en periodo de demanda para circuito	14091
3phase meter 3 Total Demand Max Apparent Power	Potencia aparente máxima en periodo de demanda para circuito	14092
3phase meter 3 Total Demand Avg Reactive Power	Potencia reactiva promedio de periodo de demanda para circuito	14093
3phase meter 3 Total Demand Min Reactive Power	Potencia reactiva mínima en periodo de demanda para circuito	14094
3phase meter 3 Total Demand Max Reactive Power	Potencia reactiva máxima en periodo de demanda para circuito	14095
3phase meter 3 Total Demand Avg Current	Intensidad promedio de periodo de demanda para circuito	14096
3phase meter 3 Total Demand Min Current	Intensidad mínima en periodo de demanda para circuito	14097
3phase meter 3 Total Demand Max Current	intensidad máxima en periodo de demanda para circuito	14098
Circuit c Current Imbalance	Donde $1 \leq c \leq 192$, desequilibrio entre las magnitudes de intensidad de fase en un circuito trifásico	14099 - 14290

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Valor analógico tipo de objeto

1. ¿Crear tabla dinámicamente mediante el servicio CreateObject de BACnet? No
2. ¿Eliminar tabla dinámicamente mediante el servicio DeleteObject de BACnet? No
3. Lista de propiedades opcionales admitidas:

Descripción

4. Lista de todas las propiedades en las que se puede escribir cuando esta norma no requiera otra cosa

Present_Value

5. Lista de propiedades protegidas:

Identificador de propiedad	Tipo de datos de la propiedad	Significado

6. Lista de cualquier restricción del rango de valores de la propiedad:

Identificador de propiedad	Restricciones

Lista de identificadores de objetos no dinámicos y su significado en este dispositivo

Identificador de objeto	Significado	
Ch *n* CT factor	Donde $1 \leq n \leq 120$, este factor se citará con cada TI que vaya a utilizarse con los módulos de recogida de datos.	0 – 119
Ch *n* alarm breaker size	Donde $1 \leq n \leq 120$, escala de corriente con respecto a la cual se miden los umbrales de aviso y alarma.	120 – 239
Phase *n* Vlo threshold	Donde $1 \leq n \leq 3$, umbral de activación de la alarma Vlo	240 – 242
Phase *n* Vhi threshold	Donde $1 \leq n \leq 3$, umbral de activación de la alarma Vhi	243 – 245
Tripped breaker current	Intensidad a la que se activa la alarma de disyuntor disparado	246
3phm SAGV	Medidor trifásico captura de onda umbral de bajada de tensión	247
3phm OV	Medidor trifásico captura de onda umbral de sobretensión	248
3phm OI	Medidor trifásico captura de onda umbral	249
3phm OI hold-off	Medidor trifásico captura de onda tiempo de espera	250
TAPs TB hold-off	TOMAS captura de onda de intensidad tiempo de espera	251
TAPs TB trigger level	TOMAS captura de onda de intensidad umbral	252
123N circuit *n* total power limit	Donde $1 \leq c \leq 48$, 123N límite de potencia total del circuito	253-300
3phm total power limit	Medidor trifásico límite de potencia total	301
Ch *n* CT factor	Donde $121 \leq n \leq 192$, este factor se citará con cada TI que vaya a utilizarse con los módulos de recogida de datos.	302 – 373
Ch *n* alarm breaker size	Donde $121 \leq n \leq 192$, escala de corriente con respecto a la cual se miden los umbrales de aviso y alarma.	374 – 445
Circuit *c* total power limit	Donde $1 \leq c \leq 192$, límite de potencia total del circuito	446 – 637
3 phase meter 2 total power limit	Medidor trifásico 2 límite de potencia total	638
CT Type *n* Hardware Version 1 Factor	Donde $1 \leq n \leq 120$, factor de tipo de TI para la versión de hardware 1	639-758
CT Type *n* Hardware Version 2 Factor	Donde $1 \leq n \leq 120$, factor de tipo de TI para la versión de hardware 2	759-878
Harmonic Calculations Nominal Voltage	Tensión nominal cálculos armónicos	879
CT Type n Hardware Version 1 Factor	Donde $121 < n < 500$, factor de tipo de TI para la versión de hardware 1	880-1259
CT Type n Hardware Version 2 Factor	Donde $121 < n < 500$, factor de tipo de TI para la versión de hardware 2	1260-1639
PT Ratio	Relación de TT	1640
Zero Threshold	Umbral cero	1641
Imbalance phases	Líneas de tensión previstas para el desequilibrio de la unidad principal	1642

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Valor de número entero positivo tipo de objeto

1. ¿Crear tabla dinámicamente mediante el servicio CreateObject de BACnet? No
2. ¿Eliminar tabla dinámicamente mediante el servicio DeleteObject de BACnet? No
3. Lista de propiedades opcionales admitidas:

Descripción

4. Lista de todas las propiedades en las que se puede escribir cuando esta norma no requiera otra cosa

Present_Value

5. Lista de propiedades protegidas:

Identificador de propiedad	Tipo de datos de la propiedad	Significado

6. Lista de cualquier restricción del rango de valores de la propiedad:

Identificador de propiedad	Restricciones

Lista de identificadores de objetos no dinámicos y su significado en este dispositivo

Identificador de objeto	Significado	
Ch *n* circuit	Donde 1 ≤ *n* ≤ 120, este número se utiliza para indicar si los canales deben agruparse como circuitos bifásicos o trifásicos o dejarse como circuitos monofásicos.	0 – 119
Ch *n* CT	Donde 1 ≤ *n* ≤ 120, se trata de un número para identificar un TI, y es la corriente máxima del TI.	120 – 239
Ch *n* phase	Donde 1 ≤ *n* ≤ 120, la conexión de la fase se deriva de la placa mediante el ajuste puente.	240 – 359
Ch *n* Exp phase	Donde 1 ≤ *n* ≤ 120, esta es la fase que la placa espera que se conecte.	360 – 479
Ch *n* warning threshold	Donde 1 ≤ *n* ≤ 120, nivel de advertencia del canal.	480 – 599
Ch *n* alarm threshold	Donde 1 ≤ *n* ≤ 120, nivel de alarma del canal.	600 – 719
Ch *n* warning delay	Donde 1 ≤ *n* ≤ 120, tiempo por encima del nivel de aviso antes de que se active el aviso.	720 – 839
Ch *n* alarm delay	Donde 1 ≤ *n* ≤ 120, tiempo por encima del nivel de alarma antes de que se active la alarma.	840 – 959
Log *n* configuration count	Donde 0 ≤ *n* ≤ 9, versión de la configuración de grabación.	960 – 969
Log *n* mode	Donde 0 ≤ *n* ≤ 9, rollover o parada de la grabación cuando esté llena.	970 – 979
Log *n* max entries	Donde 0 ≤ *n* ≤ 9, número máximo de entradas en la grabación (≤ 65535).	980 – 989
Log *n* interval	Donde 0 ≤ *n* ≤ 9, frecuencia con la que se realiza la entrada en la grabación.	990 – 999
Log *n* offset	Donde 0 ≤ *n* ≤ 9, desplazamiento de día/hora/minuto para realizar la entrada de grabación.	1000 – 1009
Log *n* register list length	Donde 0 ≤ *n* ≤ 9, número de registros en la entrada de grabación.	1010 – 1019
Voltage alarm delay	Tiempo por debajo o por encima del umbral antes de que se active la alarma.	1020
Tripped breaker timeframe	Tiempo por encima de la intensidad de disyuntor disparado antes de que se active la alarma de disyuntor disparado.	1021
Nr channels	Número de canales físicos.	1022
kWh scale	Multiplicador para lecturas de kWh.	1023
High power mode	Lecturas sobre el rango de potencia alta o baja.	1024
CPU serial nr	Número de serie de la CPU	1025
ANSI/IEC channel numbering	Numeración de canales ANSI/IEC	1026
Nr channels on TAP *n*	Donde 1 ≤ *n* ≤ 30, número de canales en la TOMA	1027-1056

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Supply type	Tipo de fuente	1057
3 phase meter current wave capture mode	Medidor trifásico modo de captura de ondas de intensidad	1058
TAPs current wave capture mode	TOMAS modo de captura de ondas de intensidad	1059
Channel selected for I harmonics	Canal seleccionado para los armónicos I	1060
123N circuit *n* warning threshold	Donde $1 \leq n \leq 48$, umbral de advertencia del circuito 123N	1061-1108
123N circuit *n* alarm threshold	Donde $1 \leq n \leq 48$, umbral de alarma del circuito 123N	1109-1156
123N circuit *n* warning delay	Donde $1 \leq n \leq 48$, retardo de advertencia del circuito 123N	1157-1204
123N circuit *n* alarm delay	Donde $1 \leq n \leq 48$, retardo de alarma del circuito 123N	1205-1252
3 phase meter warning threshold	Medidor trifásico umbral de advertencia	1253
3 phase meter alarm threshold	Medidor trifásico umbral de alarma	1254
3 phase meter warning delay	Medidor trifásico retardo de advertencia	1255
3 phase meter alarm delay	Medidor trifásico retardo de alarma	1256
Ch *n* circuit	Donde $121 \leq n \leq 192$, este número se utiliza para indicar si los canales deben agruparse como circuitos bifásicos o trifásicos o dejarse como circuitos monofásicos.	1257 – 1328
Ch *n* CT	Donde $121 \leq n \leq 192$, se trata de un número para identificar un TI, y es la corriente máxima del TI.	1329 – 1400
Ch *n* phase	Donde $121 \leq n \leq 192$, la conexión de la fase se deriva de la placa mediante el ajuste puente.	1401 – 1472
Ch *n* Exp phase	Donde $121 \leq n \leq 192$, esta es la fase que la placa espera que se conecte.	1473 – 1544
Ch *n* warning threshold	Donde $121 \leq n \leq 192$, nivel de advertencia del canal.	1545 – 1616
Ch *n* alarm threshold	Donde $121 \leq n \leq 192$, nivel de alarma del canal.	1617 – 1689
Ch *n* warning delay	Donde $121 \leq n \leq 192$, tiempo por encima del nivel de aviso antes de que se active el aviso.	1689 – 1760
Ch *n* alarm delay	Donde $121 \leq n \leq 192$, tiempo por encima del nivel de alarma antes de que se active la alarma.	1761 – 1832
Log *n* configuration count	Donde $10 \leq n \leq 20$, versión de la configuración de grabación.	1833 – 1843
Log *n* mode	Donde $10 \leq n \leq 20$, rollover o parada de la grabación cuando esté llena.	1844 – 1854
Log *n* max entries	Donde $10 \leq n \leq 20$, número máximo de entradas en la grabación (≤ 65535).	1855 – 1865
Log *n* interval	Donde $10 \leq n \leq 20$, frecuencia con la que se realiza la entrada en la grabación.	1866 – 1876
Log *n* offset	Donde $10 \leq n \leq 20$, desplazamiento de día/hora/minuto para realizar la entrada de grabación.	1877 – 1887
Log *n* register list length	Donde $10 \leq n \leq 20$, número de registros en la entrada de grabación.	1888 – 1898
Circuit *c* warning threshold	Donde $1 \leq c \leq 192$, umbral de advertencia del circuito	1899 – 2090
Circuit *c* alarm threshold	Donde $1 \leq c \leq 192$, umbral de alarma del circuito	2091 – 2282
Circuit *c* warning delay	Donde $1 \leq c \leq 192$, retardo de advertencia del circuito	2283 – 2474
Circuit *c* alarm delay	Donde $1 \leq c \leq 192$, retardo de alarma del circuito	2475 – 2666
3 phase meter 2 warning threshold	Medidor trifásico 2 umbral de advertencia	2667
3 phase meter 2 alarm threshold	Medidor trifásico 2 umbral de alarma	2668
3 phase meter 2 warning delay	Medidor trifásico 2 retardo de advertencia	2669
3 phase meter 2 alarm delay	Medidor trifásico 2 retardo de alarma	2670
Ch *n* Load Type	Donde $1 \leq n \leq 192$, tipo de carga del canal	2671-2862
CT Type *n* Hardware Version 1 PHCAL	Donde $1 \leq n \leq 120$, PHCAL de tipo de TI para la versión de hardware 1	2863-2982
CT Type *n* Hardware Version 2 PHCAL	Donde $1 \leq n \leq 120$, PHCAL de tipo de TI para la versión de hardware 1	2983-3102
Demand Interval	Intervalo de demanda	3103
Demand Subinterval	Subintervalo de demanda	3104

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Last Demand Interval	Intervalo del último periodo de demanda	3105
Last Demand Subinterval	Subintervalo del último periodo de demanda	3106
Last Demand Timestamp	Hora a la que finalizó el último período de demanda	3107

Tipo de objeto Valor de BitString

1. ¿Crear tabla dinámicamente mediante el servicio CreateObject de BACnet? No
2. ¿Eliminar tabla dinámicamente mediante el servicio DeleteObject de BACnet? No
3. Lista de propiedades opcionales admitidas:

Descripción

4. Lista de todas las propiedades en las que se puede escribir cuando esta norma no requiera otra cosa

Valor presente

5. Lista de propiedades protegidas:

Identificador de propiedad	Tipo de datos de la propiedad	Significado

6. Lista de cualquier restricción del rango de valores de la propiedad:

Identificador de propiedad	Restricciones

Lista de identificadores de objetos no dinámicos y su significado en este dispositivo

Identificador de objeto	Significado	
Warnings	Estados de advertencia del canal.	0
Alarms	Estados de alarma del canal.	1
Tripped breakers	Estados de disyuntor disparado del canal.	2
Warnings latched	Estados de advertencia retenidos de canal.	3
Alarms latched	Estados de alarma retenidos del canal.	4
Tripped breakers latched	Estados de disyuntor disparado retenidos del canal.	5
Voltage low alarms	Estados de alarma de tensión baja.	6
Voltage high alarms	Estados de alarma de tensión alta.	7
Voltage low alarms latched	Estados de alarma de baja tensión retenidos.	8
Voltage high alarms latched	Estados de alarma de tensión alta retenidos.	9
Dry contact inputs	Entradas de contacto seco	10
123N circuit *n* power alarms	Donde $1 \leq n \leq 48$, alarmas de potencia del circuito 123N	11 – 58
3 phase meter power alarms	Medidor trifásico alarmas de potencia	59
Circuit *c* power alarms	Donde $1 \leq c \leq 192$, alarmas de potencia del circuito	60 – 251
3 phase meter 2 power alarms	Medidor trifásico 2 alarmas de potencia	252
Card *c* dry inputs	Donde $1 \leq c \leq 10$, estados de entradas secas	253-262

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Tipo de objeto Valor de CharString

1. ¿Crear tabla dinámicamente mediante el servicio CreateObject de BACnet? No
2. ¿Eliminar tabla dinámicamente mediante el servicio DeleteObject de BACnet? No
3. Lista de propiedades opcionales admitidas:

Descripción

4. Lista de todas las propiedades en las que se puede escribir cuando esta norma no requiera otra cosa

Valor presente

5. Lista de propiedades protegidas:

Identificador de propiedad	Tipo de datos de la propiedad	Significado

6. Lista de cualquier restricción del rango de valores de la propiedad:

Identificador de propiedad	Restricciones

Lista de identificadores de objetos no dinámicos y su significado en este dispositivo

Identificador de objeto	Significado	
CT Type *n* Name	Donde $1 \leq n \leq 120$, nombres de tipo de TI	0-119
Load Type *n* Name	Donde $1 \leq n \leq 20$, nombres de tipo de carga	120-139
Circuit *n* Name	Donde $1 \leq n \leq 192$, nombres de circuito	140-331
Circuit n Identifier	Donde $1 \leq n \leq 192$, identificador de rack de circuitos	332-523

Tipo de objeto Archivo

1. ¿Crear tabla dinámicamente mediante el servicio CreateObject de BACnet? No
2. ¿Eliminar tabla dinámicamente mediante el servicio DeleteObject de BACnet? No
3. Lista de propiedades opcionales admitidas:

Descripción Recuento de inventarios

4. Lista de todas las propiedades en las que se puede escribir cuando esta norma no requiera otra cosa

5. Lista de propiedades protegidas:

Identificador de propiedad	Tipo de datos de la propiedad	Significado

6. Lista de cualquier restricción del rango de valores de la propiedad:

Identificador de propiedad	Restricciones

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Tipo de objeto Dispositivo

1. ¿Crear tabla dinámicamente mediante el servicio CreateObject de BACnet? No
2. ¿Eliminar tabla dinámicamente mediante el servicio DeleteObject de BACnet? No
3. Lista de propiedades opcionales admitidas:

Descripción Hora local Fecha local Desfase UTC Estado de horario de verano

4. Lista de todas las propiedades en las que se puede escribir cuando esta norma no requiera otra cosa

Identificador de objetos Número de reintentos APDU Tiempo de desconexión APDU

5. Lista de propiedades protegidas:

Identificador de propiedad	**Tipo de datos de la propiedad**	**Significado**

6. Lista de cualquier restricción del rango de valores de la propiedad:

Identificador de propiedad	**Restricciones**

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Opciones de capa de enlace de datos (marque todas las admitidas):

X	BACnet IP (Anexo J)	
	BACnet IP (Anexo J), dispositivo externo	
	ISO 8802-3, Ethernet (Cláusula 7)	
	ANSI/ATA 878.1, 2,5 Mb. ARCNET (Cláusula 8)	
	ANSI/ATA 878.1, RS-485 ARCNET (Cláusula 8), velocidad(es) en baudios:	
	MS/TP maestro (Cláusula 9), velocidad(es) en baudios:	
	MS/TP esclavo (Cláusula 9), velocidad(es) en baudios:	
	Punto a punto, EIA 232 (Cláusula 10), velocidad(es) en baudios:	
	Punto a punto, módem (Cláusula 10), velocidad(es) en baudios:	
	LonTalk, (Cláusula 11), medio:	
	Otro:	

Opciones de redes (marque todas las admitidas):

	Router, Cláusula 6 - Lista de todas las configuraciones de enrutamiento
	Anexo H.3, router de túnel BACnet por UDP/IP
	BACnet/IP Broadcast Management Device (BBMD)
	El BBMD admite registros por parte de dispositivos externos

Capacidad de segmentación (marque todas las que correspondan):

		Tamaño de ventana
	Solicitudes segmentadas admitidas	
	Respuestas segmentadas admitidas	

Conjuntos de caracteres admitidos (marque todos los que correspondan):
El hecho de indicar que se admiten varios conjuntos de caracteres no implica que se puedan admitir todos simultáneamente.

x	ANSI X3.4
	IBM /Microsoft DBCS
	ISO 8859-1
	ISO 10646 (UCS-2)
	ISO 10646 (ICS-4)
	JIS C 6226

Si este producto es una pasarela de comunicación, describa los equipos/redes no BACnet que admite la pasarela:

N/A

Incluya cualquier información adicional sobre las capacidades BACnet del producto relevantes para la interoperabilidad:

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Apéndice A. Acceso a grabación

Utilice la interfaz web para descargar las grabaciones realizadas. Se puede acceder a la interfaz web introduciendo la dirección IP del dispositivo en un navegador web como Chrome o Firefox.

Para acceder a las grabaciones sin utilizar la interfaz web, utilice el inventario de archivos de lectura estándar Modbus.

Nota: El acceso a las grabaciones a través de Modbus sólo produce el registro más reciente.

Grabación de datos

Las grabaciones de datos de la interfaz web constan de una primera fila que muestra todos los registros que se están leyendo. Cada registro rellenará el resto de la columna hacia abajo. Los primeros cuatro registros son los registros RTC que proporcionan la fecha y la hora (en UTC) en que se realizó la grabación.

Cada registro posterior a los registros RTC son los registros definidos en la grabación en la que se van a registrar. La configuración de grabación predeterminada registrará voltios, amperios, vatios, FP, kWh (dos grabaciones) y los registros del grupo de circuitos. Las grabaciones 8 y 9 están en blanco de forma predeterminada.

Grabación de eventos

El formato Grabación de eventos es similar al formato Grabación de datos, aunque no tiene definida ninguna lista de registros. Cada entrada tiene un valor de tipo de entrada en la quinta columna (grabación desde la interfaz web).

Desplazamiento del registro	Nombre del registro	Comentarios
0-3	Sello de tiempo	El formato definido anteriormente
4	Tipo de evento	0 - Alarma de umbral 1 - Grabar cambio de configuración
5-*n*	Entrada (consulte a continuación)	
0	Dirección de registro	Dirección del registro de alarma en tiempo real en el mapa Modbus
1	Valor actual	Valor actual del registro de alarmas
2	Máscara de transición	Para cada bit de alarma del registro: 0 - El estado de alarma no cambió 1 - El estado de alarma cambió p. ej., si el valor original del registro de alarma era 0x0011 y cambia a 0x0101, la máscara de transición sería 0x0110.

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Apéndice B. Acceso a forma de onda

Utilice la interfaz web para descargar los datos de las capturas de formas de onda. Se puede acceder a la interfaz web introduciendo la dirección IP del dispositivo en un navegador web como Chrome y Firefox.

Para acceder a los datos de forma de onda sin utilizar la interfaz web, utilice el inventario de archivos de lectura estándar de Modbus y la siguiente información.

Obtener el número de archivo

El registro 4573 contiene el último número de forma de onda capturado. Si es "0", no hay capturas; de lo contrario, será un valor con el bit 15 establecido, 0x8000.

Utilice el último número de captura de registro 4573 como número de archivo para la última captura. Reste 1 para la captura anterior. Si baja hasta 0x8000, vuelva hasta '0xffff'.

Datos

El primer inventario de un archivo de forma de onda contiene los metadatos.

Registro	Contenido
1-4	Sello de tiempo
5	Causa (igual que para la descarga del CSV: 0 - "Causa desconocida" 1 - "Sobreintensidad" 2 - "Sobretensión" 3 - "Disyuntor disparado" 4 - "Bajada de tensión" 5 - "Manual" 6 - " Tiempo de desconexión por cruce por cero en tensión")
6-17	El campo de bits de las formas de onda de intensidad del circuito está presente en la captura - El circuito 0 es el registro 5, bit 0 - El circuito 192 es el registro 16, bit 15
18	El campo de bits de las formas de onda de intensidad de la fase está presente en la captura - La fase 0 es el registro 17, bit 0 - El fase N es el registro 17, bit 4
19	El campo de bits de las formas de onda de intensidad de la tensión está presente en la captura - La fase 0 es el registro 18, bit 0 - La fase 3 es el registro 18, bit 3
20	Desplazamiento de zona horaria/horario de verano en ¼ de hora

Los inventarios siguientes contienen los datos de forma de onda, 18 registros por forma de onda. Los tres primeros registros de cada inventario son:

Registro	Contenido
1	Número de circuito/fase (el conjunto del bit 15 indica las tensiones de fase; los circuitos superiores al 192 son las intensidades de fase)
2	Desplazar a los datos de forma de onda de este inventario
3	Registros restantes tras este inventario
4-120	Datos de forma de onda: valores de 32 bits con signo, big endian

© 2026 Schneider Electric Todos los derechos reservados.

Schneider Electric
12345 SW Leveton Drive
Tualatin, OR 97062 Estados Unidos de América
+1-503-598-4564
www.se.com

Schneider Electric Limited
Stafford Park 5
Telford TF3 3BL
United Kingdom

© 2026 Schneider Electric. Todos los derechos reservados.

PowerLogic y Schneider Electric son marcas comerciales o marcas comerciales registradas de Schneider Electric en Francia, los EE. UU. y otros países. Las marcas comerciales de otras empresas son propiedad de sus respectivos propietarios.

Debido a la evolución constante de las normas, las especificaciones y los diseños, recomendamos que confirme la información proporcionada en esta publicación.

ZL0238-0C 05/2026