

## QT2

### O mais potente microinversor trifásico quadruplo

- Concebido para ligações a redes trifásicas
- 4 canais de entrada com baixa tensão DC, 2 MPPT
- Uma única unidade liga-se a 4 módulos
- Potência máxima contínua de saída AC até 2000VA
- Desenvolvido para proporcionar compatibilidade máxima com os módulos de maior potência disponíveis (20A de corrente máxima de entrada)
- Relé de proteção de segurança integrado
- Fator de potência de saída regulável
- Saída de ajuste trifásica

## CARACTERÍSTICAS DO PRODUTO

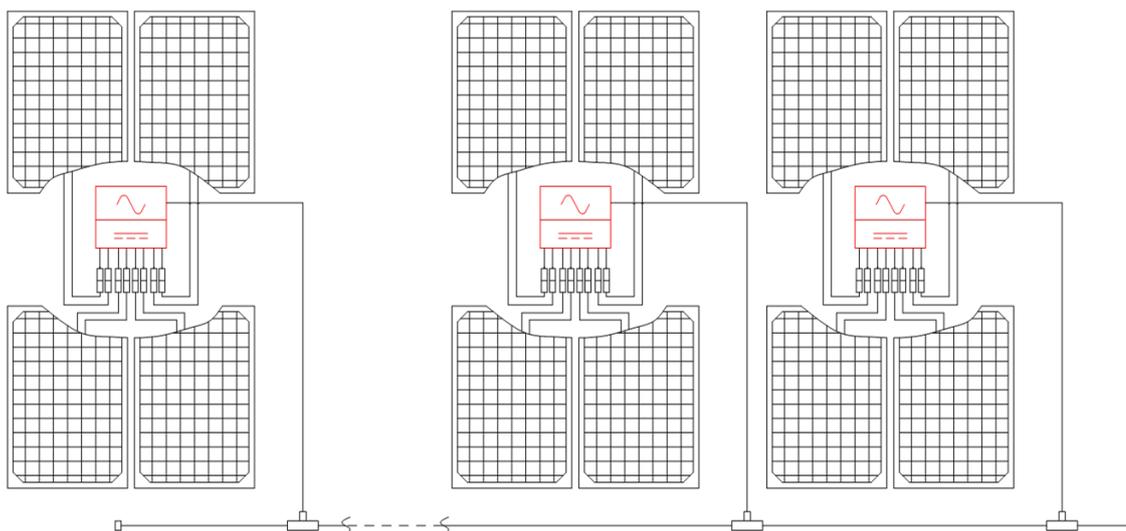
A 2.<sup>a</sup> geração de microinversores trifásicos nativos quádruplos da APsystems atinge saídas de potência inéditas de 2000VA para se adaptar aos mais potentes módulos fotovoltaicos da atualidade. Com saída de ajuste trifásica, quatro entradas DC e sinal ZigBee encriptado, o QT2 consegue tirar o máximo benefício de uma arquitetura totalmente nova.

É concebido de forma inovadora, tornando-o num produto singular capaz de otimizar ao máximo a produção de energia. Os componentes estão protegidos por silicone de modo a reduzir a tensão nos elementos eletrónicos, promover a dissipação térmica, reforçar a sua impermeabilidade e garantir a fiabilidade máxima do sistema através de rigorosos métodos de ensaio, incluindo ensaio de durabilidade acelerada. O acesso a dados sobre energia

a qualquer momento através de aplicações ou do portal web permite realizar diagnósticos e manutenção por via remota.

O novo QT2 interage com as redes elétricas através do chamado RPC, ou controlo de potência reativa, que oferece uma gestão melhorada dos picos de energia fotovoltaica na rede elétrica. Oferece também um rendimento máximo de 97% com menos 20% de componentes relativamente ao produto da geração anterior. O QT2 é um produto verdadeiramente transformador em instalações trifásicas para painéis fotovoltaicos residenciais ou comerciais.

## ESQUEMA DE CABLAGEM



## Ficha técnica | Microinversor trifásico QT2

Modelo

QT2

Região

EMEA

### Dados de Entrada (DC)

Faixa recomendada de potência do módulo fotovoltaico	315Wp-670Wp+
Faixa de tensão do MPPT	28V-45V
Faixa de tensão de operação	26V-60V
Tensão máxima de entrada	60V
Máxima corrente de entrada	22V
Faixa recomendada de potência do módulo fotovoltaico	20A x 4
Isc PV	25A x 4

### Dados de Saída (AC)

Máxima potência contínua de saída	2000VA
Tensão nominal de saída/faixa de tensão de saída <sup>(1)</sup>	3/N/PE 400V/319V-438V
Faixa de tensão ajustável de saída	277V-478V
Corrente nominal de saída	2.9Ax3
Frequência nominal de saída/faixa de freq. de saída <sup>(1)</sup>	50Hz/48-51Hz
Faixa de frequência ajustável de saída	45Hz-55Hz
Fator de potência (predefinido/regulável)	0.99/0.8 capacitativo...0.8 indutivo
Quantid. máxima de unidades por seguimento de 2.5 mm <sup>2(2)</sup>	7
Quantid. máxima de unidades por seguimento de 4 mm <sup>2(2)</sup>	10

### Eficiência

Eficiência máxima	97%
Eficiência nominal MPPT	99.5%
Consumo de energia noturno	40mW

### Dados Mecânicos

Faixa de temperatura ambiente de operação <sup>(3)</sup>	- 40 °C to + 65 °C
Faixa de temperatura interna de operação	- 40 °C to + 85 °C
Dimensões (C x L x A)	359mm X 242mm X 46mm
Peso	6kg
Cabo de barramento AC	2.5mm <sup>2</sup> (23A)/4mm <sup>2</sup> (30A)
Tipo de conector DC	Stäubli MC4 PV-ADBP4-S2&ADSP4-S2
Refrigeração	Convecção natural - sem ventoinhas
Classificação de proteção	IP67

### Características

Comunicação (Inversor com ECU) <sup>(4)</sup>	ZigBee Encriptado
Tipo de transformadores	Transform. de alta frequência, Galvanicamente Isolado
Monitorização	Sistema de análises de gestão de energia (EMA)
Garantia <sup>(5)</sup>	10 anos base; 20 anos opcional

### Conformidade

Conformidade	EN 62109-1/-2; EN 61000-1/-2/-3/-4; EN 50549-1; PN-EN 50549-1; DIN VDE 0126-1-1; VFR; UTE C15-712-1; VDE-AR-N 4105; UNE 217002; NTS; RD647; CEI 0-21
--------------	--

(1) A gama de tensão nominal/frequência pode ser alargada para além do valor nominal se for necessário para a rede elétrica.

(2) Limites sujeitos a variações. Consulte os requisitos locais para definir o número de microinversores por derivação na sua região.

(3) O inversor pode entrar em modo de degradação de potência se a ventilação e a dissipação de calor no local de instalação forem insuficientes.

(4) Para uma comunicação estável, recomenda-se o registo máximo de 80 inversores por ECU.

(5) Como condição de garantia, os microinversores da APsystems devem ser monitorizados através do portal EMA. Consulte os termos e condições de garantia em [emea.apsystems.com](http://emea.apsystems.com)



© Todos os direitos reservados

As especificações estão sujeitas a modificações sem aviso prévio.

Por favor, certifique-se de que está a utilizar a versão mais recente

disponível em : [emea.apsystems.com](http://emea.apsystems.com)

### Sede europeia

APsystems

Karspeldreef 8, 1101 CJ, Amesterdão, Países Baixos

Email : [emea@apsystems.com](mailto:emea@apsystems.com)

APsystems

22 Avenue Lionel Terray 69330 Jonage France

Email : [emea@apsystems.com](mailto:emea@apsystems.com)