



## QT2

### Il più potente microinverter Quard trifase

- Progettato per il collegamento alla rete trifase
- 4 canali di ingresso a bassa tensione CC, 2MPPT
- L'unità singola si connette (fino) a quattro moduli
- Potenza massima in uscita: 2000VA
- Progettato per adattarsi ai moduli di massima potenza disponibili (corrente di ingresso massima 20A)
- Relè di sicurezza integrato
- Fattore di potenza di uscita regolabile
- Uscita trifase a bilanciamento

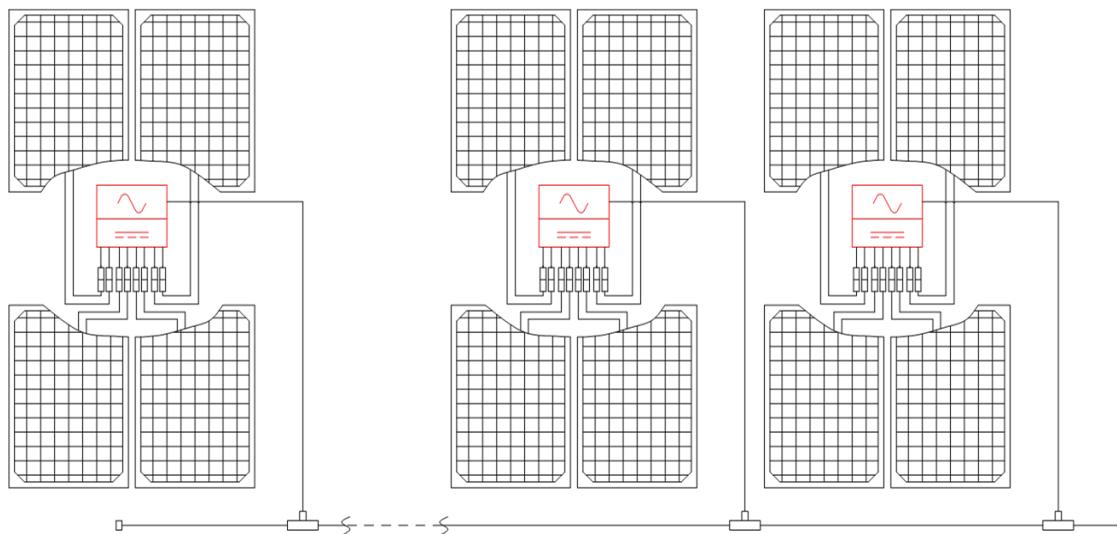
## CARATTERISTICHE DEL PRODOTTO

**La seconda generazione di APsystems di microinverter quadrupli trifase nativi sta raggiungendo potenze di uscita senza precedenti di 2000VA per adattarsi ai moduli fotovoltaici di potenza più grandi ad oggi disponibili. Con uscita trifase a bilanciamento, 4 ingressi DC, segnali ZigBee crittografati, il QT2 beneficia di un'architettura completamente nuova.**

Il design innovativo rende il prodotto unico, massimizzando al contempo la produzione di energia. I componenti sono incapsulati in silicone per ridurre le sollecitazioni sui componenti elettronici, facilitare la dissipazione termica, migliorare le proprietà di impermeabilità e garantire la massima affidabilità del sistema attraverso metodi di prova rigorosi, tra cui i test di durata accelerata. L'accesso all'energia 24 ore su 24, 7 giorni su 7, tramite app o portale web, facilita la diagnosi e la manutenzione da remoto.

La nuova serie QT2 interagisce con le reti elettriche grazie a una funzione denominata RPC (Reactive Power Control) per gestire meglio i picchi di potenza fotovoltaica nella rete. Con prestazioni eccellenti e elevata efficienza di conversione, un'integrazione unica con meno componenti. QT2 è un punto di svolta nelle installazioni trifase per tetti fotovoltaici sia residenziali che commerciali.

## SCHEMA DI CABLAGGIO



## Scheda tecnica | QT2 Microinverter trifase

### Modello

QT2

### Regione

EMEA

### Dati in entrata (CC)

Gamma di potenza del modulo fotovoltaico (STC) consigliata	315Wp-670Wp+
Tracciamento della tensione di potenza di picco	28V-45V
Intervallo di tensione operativa	26V-60V
Tensione massima in entrata	60V
Tensione di avvio	22V
Corrente massima in entrata	20A x 4
Isc fotovoltaico	25A x 4

### Dati in uscita (CA)

Massima potenza continua in uscita	2000VA
Tensione/intervallo di uscita nominale <sup>(1)</sup>	3/N/PE 400V/319V-438V
Corrente in uscita nominale	2.9Ax3
NFrequenza/intervallo di uscita nominale <sup>(1)</sup>	50Hz/48-52 Hz
Fattore di potenza (predefinito/regolabile)	0.99/0.8 in testa...0,8 in ritardo
Unità massime per derivazione da 2,5 mm <sup>2(2)</sup>	7
Unità massime per derivazione da 4 mm <sup>2(2)</sup>	10

### Efficienza

Picco di efficienza	97%
Efficienza nominale MPPT	99.5%
Consumo energetico notturno	40mW

### Dati meccanici

Intervallo di temperatura ambiente di funzionamento <sup>(3)</sup>	Da -40 °C a +65 °C
Intervallo di temperatura di conservazione	Da -40 °C a +85 °C
Dimensioni (L x A x P)	359mm X 242mm X 43mm
Peso	6.1kg
Cavo BUS CA	2.5mm <sup>2</sup> (23A)/4mm <sup>2</sup> (30A)
Tipo di connettore CC	Stäubli MC4 PV-ADBP4-S2&ADSP4-S2
Raffreddamento	Convezione naturale - Senza ventole
Classificazione ambientale della custodia	IP67

### Caratteristiche

Comunicazione (inverter a ECU) <sup>(4)</sup>	ZigBee criptato
Progettazione dell'isolamento	Trasformatori ad alta frequenza, isolati galvanicamente
Gestione energetica	Sistema di analisi della gestione energetica (EMA)
Garanzia <sup>(5)</sup>	12 anni standard; 25 anni opzionale

### Conformità

Sicurezza, EMC e conformità di rete	EN/IEC 62109-1; EN/IEC 62109-2; EN 55011; EN IEC 61000-6-3; EN IEC 61000-6-4; EN IEC 61000-6-1; EN IEC 61000-6-2; EN 62920; EN IEC 61000-3-2; EN 61000-3-3; EN 50549-1; EN 50549-10; PN-EN 50549-1; NF EN 50549-1; NF EN50549-10; UNE 217001; UNE 217002; RD 647; RD 413; RD 1699; UTE C15-712-1; VFR 2019; CEI O-21; VDE-AR-N 4105; G98; G99; G98/NI; G99/NI; G100
-------------------------------------	---

<sup>(1)</sup>L'intervallo di tensione/frequenza nominale può essere esteso oltre il valore nominale se richiesto dall'utenza.

<sup>(2)</sup>I limiti possono variare. Per stabilire il numero di microinverter per derivazione nella propria zona, fare riferimento ai requisiti locali.

<sup>(3)</sup>In condizioni di installazione con scarsa ventilazione e dissipazione del calore, l'inverter potrebbe entrare in modalità di riduzione della potenza.

<sup>(4)</sup>Per una comunicazione stabile, si consiglia di non registrare più di 80 inverter in un'unica ECU.

<sup>(5)</sup>Per poter beneficiare della garanzia, i microinverter APsystems devono essere monitorati tramite il portale EMA. Consultare le nostre condizioni di garanzia disponibili sul sito [emea.APsysteams.com](http://emea.APsysteams.com)



© Tutti i diritti riservati

Le specifiche sono soggette a modifiche senza preavviso; assicurarsi di utilizzare l'aggiornamento più recente disponibile sul sito: [emea.APsysteams.com](http://emea.APsysteams.com)

### European offices

#### APsystems

Karspeldreef 8, 1101 CJ, Amsterdam, The Netherlands  
Email : support.emea@Apsystems.com

#### APsystems

22 Avenue Lionel Terray 69330 Jonage Francia  
Email : support.emea@Apsystems.com