

APV Solar Inverters



Informazioni riguardo a questo manuale

Prima dell'utilizzo del prodotto, leggere attentamente il capitolo relativo alle istruzioni di sicurezza.

Durante il suo periodo di funzionamento conservate il manuale in un luogo sicuro e a disposizione del personale tecnico.

Gefran spa si riserva la facoltà di apportare modifiche e varianti a prodotti, dati, dimensioni, in qualsiasi momento senza obbligo di preavviso.

I dati indicati servono unicamente alla descrizione del prodotto e non devono essere intesi come proprietà assicurate nel senso legale.

Vi ringraziamo per avere scelto questo prodotto Gefran.

Saremo lieti di ricevere all'indirizzo e-mail: techdoc@gefran.com qualsiasi informazione che possa aiutarci a migliorare questo manuale.

Tutti i diritti riservati.

Sommario

1.	Introduzione	5
	1.1 Panoramica del modello	5
	1.2 Apertura della confezione	5
2	Installazione	6
۲.	2.1 Manuale d'installazione	
	2.2 Montancio a narete	
	2.3 Collegamento alla rete (utenza CA).	g
	2.4 Collegamento al pannello FV (ingresso CC)	g
	2.5 Controllo	
	2.6 Schema dell'impianto	
3	Modalità di funzionamento	11
•.	3.1 Modalità normale	
	3.2 Modalità di quasto	
	3.3 Modalità di arresto	
	3.4 ON/OFF automatico	
	3.5 Avvio della sequenza di visualizzazione	
	3.6 Controllo della retroilluminazione dell'LCD	
	3.7 Visualizzazione display	12
	3.8 Display LCD a controllo sonoro	13
4.	Stato dell'inverter	14
5.	Comunicazioni	
•	5.1 Istruzioni relative al software per le comunicazioni	
	5.2 Monitor	
	5.3 Informazioni dettagliate	
6.	Diagnostica	16
	6.1 Risoluzione ai problemi	17
7.	Specifiche	
8	Condizioni di garanzia	19
0.		~~~
9.		
10).Appendice	21
	10.1 Fusibili / interruttore consigliati	21
	10.2 Dimensioni	21



1.1 Panoramica del modello

1.2 Apertura della confezione

Dopo aver aperto la confezione, controllarne il contenuto che dovrebbe comprendere:

Art.	Nome	Quantità
1	Inverter solare	1
2	Telaio di montaggio	1
3	Viti di montaggio	6
4	Viti a bloccaggio di sicurezza	4
5	Manicotti per le viti di montaggio del telaio	6
6	Presa CA	1
7	Viti di montaggio presa CA	4
8	Manuale d'installazione e d'uso (nel cd-rom)	1
9	Spine per collegamento RS485	2

2.1 Manuale d'installazione



 A) Non rimuovere l'involucro. L'inverter non contiene componenti riparabili dall'utente. Per la manutenzione rivolgersi a tecnici qualificati.

- Le sorgenti di tensione CA e CC terminano nell'inverter FV. Prima di eseguire interventi di manutenzione, scollegare questi circuiti.
- C) Quando un pannello fotovoltaico è esposto alla luce genera una tensione CC. Quando è collegato a questo apparecchio un pannello fotovoltaico carica i condensatori DC-link.
- D) L'energia accumulata nei condensatori DC-link dell'apparecchio comporta un rischio di scosse elettriche. Anche dopo averlo scollegato dalla rete e dai pannelli fotovoltaici, possono persistere alte tensioni all'interno dell'inverter FV. Non rimuovere l'involucro per almeno 10 minuti dopo aver interrotto l'alimentazione.
- E) Questa unità è progettata per alimentare solo la rete pubblica (utenza). Non collegarla a una sorgente o a un generatore CA. Il collegamento dell'inverter a dispositivi esterni può causare seri danni alle apparecchiature.
- F) Rimuovere con cautela l'unità dall'imballaggio e verificare che non vi siano danni esterni. Qualora si riscontrino imperfezioni, contattare il rivenditore locale.
- G) Sebbene siano progettati per soddisfare tutti i requisiti di sicurezza, alcuni componenti e superfici dell'inverter si scaldano durante il funzionamento. Per ridurre il rischio di lesioni, non toccare il dissipatore di calore posto nella parte posteriore dell'inverter FV o le superfici adiacenti mentre l'inverter è in funzione.

2.2 Montaggio a parete

Quote di fissaggio telaio



APV 1700-2M-TL - APV 2300-2M-TL - APV 3100-2M-TL



APV 4400-2M-TL - APV 5200-2M-TL



- A) Scegliere una parete o una superficie verticale solida che possa sostenere l'inverter FV.
- B) L'inverter richiede uno spazio di raffreddamento adeguato. Prevedere uno spazio di almeno 20 cm sopra e sotto di esso (figura 1).
- C) Usando il telaio di montaggio come modello, praticare 4 fori come illustrato nella figura 2.
- D) Fissare il telaio di montaggio come indicato nella figura 3. Non avvitare eccessivamente le viti, ma lasciarle sporgere di 2-4 mm.
- E) Appendere l'inverter al telaio di montaggio (figura 4).
- F) Controllare lo stato di installazione.
 - Non installare l'inverter FV su una superficie inclinata.
 - Controllare gli agganci superiori dell'inverter FV e verificare che siano inseriti nelle staffe.
 - Inserire le viti di sicurezza alla traversa inferiore per fissare l'inverter (Figura 3).
 - Controllare che il montaggio dell'inverter FV sia stabile tentando di sollevarlo dal fondo. L'inverter FV deve rimanere saldamente fissato.
 - Selezionare il punto d'installazione in modo da poter vedere agevolmente il display di stato.
 - Scegliere una parete di montaggio solida per evitare le vibrazioni durante il funzionamento dell'inverter.

2.3 Collegamento alla rete (utenza CA)

- A) Misurare la tensione e la frequenza della rete (utenza), che deve essere di 230 V CA (o 220 V CA), 50/60 Hz, monofase.
- B) Aprire l'interruttore o il fusibile tra l'inverter FV e l'utenza.
- C) Per l'inverter, collegare i cavi CA come segue:



Modello	Sezione (mm ²)	N. AWG
APV 1700-2M-TL APV 3100-2M-TL	4	12
APV 4400-2M-TL APV 5200-2M-TL	6	10

2.4 Collegamento al pannello FV (ingresso CC)



(*) DC Power switch non presente nei modelli APV-2M-TL-UK.

- A) In qualsiasi condizione verificare che la tensione massima del circuito aperto (Voc) di ogni stringa FV sia inferiore a 580 V CC per APV 4400-2M-TL,APV 5200-2M-TL, inferiore a 500 V CC per APV 2300-2M-TL, APV 3100-2M-TL e inferiore a 450 V CC per APV 1700-2M-TL. La lunghezza del cavo in ingresso deve essere inferiore a 30 m.
- B) Usare connettori MC (Multi-Contatto) per morsetti dei pannelli FV.
- C) Collegare i morsetti positivo e negativo dal pannello FV ai morsetti positivo (+) e negativo (-) dell'inverter FV.
- D) Prima di collegare i pannelli FV ai morsetti CC, verificare che la polarità sia corretta. Il collegamento errato delle polarità può danneggiare l'unità in modo permanente. Controllare la corrente di corto circuito sulla stringa FV. La corrente totale di corto circuito della stringa FV deve essere inferiore alla corrente CC massima dell'inverter.

E) Quando il pannello FV è esposto alla luce solare si verificano alte tensioni. Per ridurre il rischio di scosse elettriche, evitare di toccare i componenti sotto tensione e maneggiare con cautela i morsetti di collegamento.

2.5 Controllo

- A) Quando i pannelli FV sono collegati e la tensione in uscita è superiore a 100 V CC, ma la rete CA non è ancora collegata, sul display compaiono i seguenti messaggi: "Ser NO:xxx" -> "xxxxx" -> "FW version" -> "Waiting" -> "No AC connection" e il LED è rosso.
- B) Chiudere l'interruttore o il fusibile CA tra l'inverter FV e la rete. Inizia la sequenza di funzionamento normale (durata 60 sec).
- C) In condizioni di funzionamento normali l'LCD visualizza "Power:xxx.xW", che corrisponde all'alimentazione fornita alla rete. Il LED diventa verde.
- D) Termine del controllo.

2.6 Schema dell'impianto

- A) Pannello FV: fornisce alimentazione CC all'inverter.
- B) Inverter : converte la CC (corrente continua) dal/i pannello/i FV in CA (corrente alternata). Poiché l'inverter è collegato alla rete, controlla l'ampiezza della corrente in base all'alimentazione del pannello FV. L'inverter tenta sempre di convertire la massima potenza dal/i pannello/i FV.
- C) Impianto di collegamento: questa "interfaccia" tra utenza e inverter FV può essere costituita da un interruttore, un fusibile e morsetti di collegamento, vedere Appendice. Per essere conforme alle norme e agli standard di sicurezza locali, l'impianto di collegamento deve essere progettato e realizzato da un tecnico qualificato.
- D) Utenza: in questo manuale viene fatto riferimento all'utenza come "rete"; è il modo in cui la società di produzione elettrica fornisce energia. Occorre notare che l'inverter può essere soltanto collegato a impianti a bassa tensione (ossia 220-230 V CA, 50-60 Hz).



Esistono 3 diverse modalità di funzionamento.

3.1 Modalità normale

In questa modalità l'inverter funziona in modo normale. Ogni qual volta la potenza fornita dal pannello FV è sufficiente (tensione > 120 V CC), l'inverter converte la potenza che viene generata dal pannello FV verso la rete. Se la potenza è insufficiente (tensione < 100 V CC), l'inverter passa allo stato di attesa. Mentre è in attesa, l'inverter usa la potenza sufficiente dall'impianto interno di controllo del pannello FV. In modalità normale il LED è verde.

3.2 Modalità di guasto

Il dispositivo interno di controllo intelligente può controllare e regolare in modo continuo lo stato dell'impianto. Se l'inverter rileva una condizione inattesa, come problemi di rete o anomalie interne, visualizza le informazioni sul proprio LCD e il LED diventa rosso.

3.3 Modalità di arresto

In periodi di luce solare assente o insufficiente, l'inverter si arresta automaticamente. In questa modalità, l'inverter non assorbe potenza dalla rete. Il display e il LED sul pannello anteriore sono spenti.

Nota ! L'operatività dell'inverter è piuttosto semplice. Durante il funzionamento normale l'inverter funziona automaticamente. Tuttavia, per ottenere il massimo rendimento di conversione dell'inverter, si consiglia di leggere le informazioni che seguono.

3.4 ON/OFF automatico

l'inverter si avvia automaticamente quando la potenza CC dal pannello FV è sufficiente.

Dopo che l'inverter FV si avvia, passa ad uno dei 3 stati seguenti:

- 1. Standby: la stringa FV può fornire soltanto la tensione minima per il dispositivo di controllo.
- 2. Waiting: quando la tensione CC della stringa FV è superiore a 100 V, l'inverter passa allo stato di attesa e tenta di collegarsi alla rete.
- 3. Normal operation (primo avvio): quando la tensione CC della stringa FV è superiore a 150 V, l'inverter funziona in modalità normale.

3.5 Avvio della sequenza di visualizzazione

Quando la potenza FV è sufficiente l'inverter visualizza le informazioni riportate nello schema di flusso seguente:

Connect in xxS Connect OK Power: xxxx.xW

3.6 Controllo della retroilluminazione dell'LCD

Per risparmiare energia, la retroilluminazione del display LCD si spegne automaticamente dopo 30 secondi.

3.7 Visualizzazione display

Prima riga dell'LCD

STATO	VISUALIZZAZIONE DISPLAY	NOTA
Stato di attesa	Standby	Tensione FV bassa
	Waiting	Attesa iniziale
	Connect in xxS	Controllo dell'impianto
Stato dell'inverter	Connect OK	Connessione alla rete
	Power: xxxx.xW	Potenza erogata dall'inverter
Stato di guasto	Error: xxx	Guasto dell'impianto
Autotest	Auto Testing	Autotest di protezione
Stato del programma	Programming	Aggiornamento software

Seconda riga dell'LCD

SerN.	VISUALIZZAZIONE DEL CICLO	VISUALIZZAZIONE/S	NOTA
1	Etoday:xx.x KWh	4	Energia odierna
2	Eall:xxx.x KWh	4	Energia totale
3	Tal I:xx.xh	4	Durata totale funzionamento
4	PV:XXX/XXX. B:XXX	4	Tensione FV1-FV2
5	AC:xxxV F:xx.xHz	4	Tensione e frequenza CA
6	SerNO:XXXXXXX	4	Numero di serie
7	Module:PX UX MX SX	4	Modello inverter
8	FW Version:x.x.x	4	Versione software
9	Enable Auto Test	4	Abilitazione autotest
10	Setlanguage	4	Impostazione lingua LCD
11	Set LCD Contrast	4	Impostazione contrasto LCD
12	COMAddress:xx	4	Indirizzo comunicazione

3.8 Display LCD a controllo sonoro

Il display dell'inverter si può controllare facendo un "tocco" sulla parte anteriore. Il controllo sonoro consente di definire la lingua visualizzata, la luminosità del display, l'autotest e la frequenza.



Quando il display LCD è scuro

Fare un tocco per illuminarlo. Il display visualizza le informazioni da 1 a 5 per 30 secondi.

Quando il display LCD è chiaro

Ad ogni tocco si visualizzano le informazioni successive da 1-12.

Impostazione del display

Impostazione della lingua

Fare un tocco per illuminare il display -> ancora per visualizzare "set language" (imposta lingua) -> fare doppio tocco per impostare "language: English" (lingua: inglese) -> fare un tocco per selezionare la lingua desiderata e attendere finché il display si oscura.

Impostazione della luminosità del display

Fare un tocco per illuminare il display -> ancora per "set LCD contrast" (imposta contrasto LCD) -> doppio tocco per impostare "LCD contrast 2" (contrasto LCD 2) -> fare un tocco per selezionare la luminosità desiderata e attendere finché il display si oscura.

Autotest

Fare un tocco per illuminare il display -> ancora per "Enable Auto test" (abilita autotest) -> doppio tocco per impostare "Waiting to start" (in attesa per avvio) -> fare un tocco per avviare l'autotest e attendere il risultato del test.

Frequenza

Fare un tocco per illuminare il display, ancora per "System F: xxHz" (F impianto:xxHz), doppio tocco per impostare "System F: xxHz" (F impianto:xxHz), fare un tocco per selezionare la frequenza desiderata e attendere finché il display si oscura.

Impostazione delle comunicazioni

Fare un tocco per illuminare il display, ancora per "COM address:xx" (indirizzo COM:xx), doppio tocco per inserire "Address model" (indirizzo del modello), fare un tocco per impostare l'indirizzo.

4. Stato dell'inverter

L'inverter è progettato per essere intuitivo. Quindi, lo stato dell'inverter è facilmente comprensibile dalla lettura delle informazioni mostrate sul display del pannello anteriore. Tutti i messaggi possibili sono riportati nella tabella che segue.

DISPLAY	OPERAZIONE			
Guasto dell'impianto				
Auto Test Failed	Autotest non superato			
No AC Connection	Nessun collegamento a utenza o rete			
PV Isolation Low	Problema di isolamento			
Residual I High	Guasto GFCI			
Output High DCI	Sbilanciamento eccessivo di corrente CC in uscita			
PV Voltage High	Tensione pannello FV eccessiva			
AC V Outrange	Tensione rete fuori intervallo			
AC F outrange	Frequenza rete fuori intervallo			

Guasto dell'inverter			
Error: 100	Guasto tensione riferimento 2,5 V		
Error: 101	Guasto comunicazione		
Error: 102	Guasto costante		
Error: 116	Guasto EEPROM		
Error: 117	Guasto relè		
Error: 118	Guasto modello inizializzazione		
Error: 119	Guasto dispositivo GFCI		
Error: 120	Guasto HTC		
Error: 121	Guasto comunicazione		
Error: 122	Guasto tensione bus		

5.1 Istruzioni relative al software per le comunicazioni

RADIUS LigthNET è un software per PC che comunica con l'inverter APV per analizzare lo stato di funzionamento dell'inverter. È utile conoscere lo stato di funzionamento dell'inverter in tempo reale e la sua cronologia.

Specifica:

- 1) Comunica con l'inverter mediante RS232 e Bluetooth
- 2) Realizza una rete con inverter e RADIUS LigthNET tramite RS232, Bluetooth e Internet.
- 3) Due interfacce: multi-inverter e Wave Data.
- 4) Con l'interfaccia multi-inverter: mostra i dati di lavoro di 9 inverter in contemporanea, tra cui è possibile scegliere quali inverter e parametri confrontare.
- 5) Con l'interfaccia Wave Data: si può interrogare l'inverter per ottenere informazioni in tempo reale e cronologiche di potenza, dati di funzionamento e errori.
- 6) Multilingue: inglese, cinese semplificato, francese, tedesco, spagnolo, ecc.

5.2 Monitor

Dopo aver impostato il software l'utente può controllare l'inverter. Il lato destro dell'interfaccia principale riporta informazioni dettagliate sull'inverter.

5.3 Informazioni dettagliate

Per metodi di impostazione dettagliati e altre funzioni, consultare il manuale di RADIUS LigthNET nel CD.

Note ! Nella maggior parte delle situazioni, l'inverter richiede una manutenzione minima. Tuttavia, se l'inverter non funziona perfettamente, consultare le istruzioni seguenti prima di contattare il rivenditore locale.

Qualora si presentassero problemi, il LED sul pannello anteriore diventa rosso e il display LCD visualizza le informazioni relative. La tabella seguente riporta un elenco di problemi potenziali e relative soluzioni.

ANOMALIA DELL'IMPIANTO	
Guasto di terra	1.Corrente di terra eccessiva.
	2. Scollegare gli ingressi dal generatore FV e controllare il sistema CA.
	3.Dopo aver risolto il problema, ricollegare il pannello FV e controllare lo stato dell'inverter FV.
	4.Se il problema persiste, contattare l'assistenza.
Guasto di isolamento	1.Controllare che l'impedenza sia tra FV (+) e FV (-) e che l'inverter FV sia messo a terra. L'impedenza deve essere superiore a 8 Mohm.
	2.Se il problema persiste, contattare l'assistenza.
Guasto di rete	1. Attendere 5 minuti; se la rete ritorna alla normalità, l'inverter FV riparte auto- maticamente.
	2. Verificare che la tensione e la frequenza di rete siano conformi alle specifi- che.
	3.Se il problema persiste, contattare l'assistenza.
Assenza di collegamento CA	1.La rete non è collegata.
	2.Controllare i cavi di collegamento alla rete.
GUASTO DELL'INVERTER	
Sovratensione FV	 Controllare la tensione FV aperta, verificare se è prossima a 500 V CC o superiore.
	2.Se la tensione FV è inferiore a 500 V CC e il problema persiste, contattare l'assistenza locale.
Guasto costante	1.Scollegare FV (+) o FV (-) dall'ingresso, riavviare l'inverter FV.
	2.Se non funziona, contattare l'assistenza.

Note ! Se sul pannello non è visualizzato nulla, controllare i collegamenti FV in ingresso. Se la tensione è superiore a 150 V, contattare l'assistenza locale.

In periodi di luce solare assente o insufficiente, l'inverter FV può accendersi e spegnersi continuamente a causa della potenza insufficiente generata per azionare i circuiti di comando.

6.1 Risoluzione ai problemi

Messaggio di errore	Significato	Suggerimento		
No AC Connection	Nessun collegamento a rete utenza, o ano- malia su rete utenza.	 Controllare il cablaggio CA, soprattutto il cavo di messa a terra. Controllare lo stato dell'utenza (tensione e frequenza). Contattare il centro di assistenza RADIUS Solar Service. 		
AC V Outrange Tensione di rete fuori intervallo		Controllare la tensione della rete		
AC F Outrange Frequenza rete fuori Controllare la frequenza della re intervallo a G.1.3.		Controllare la frequenza della rete. Aggiornare il firmware se la versione è precedente a G.1.3.		
PV Isolation Low	Problema di isola- mento. Impedenza di isola- mento tra FV+ (FV-) e terra insufficiente.	 Controllare che l'involucro del pannello sia messo adeguatamente a terra. Controllare che l'inverter sia messo adeguatamente a terra. Controllare l'impedenza tra FV (+) e FV (-) e la messa a terra (deve essere superiore a 8 MΩ). 		
Residual I High	Guasto GFCI	Può essere dovuto a un modulo GFCI guasto o a un calcolo errato del processore. Sostituire l'inverter per verificare se quello nuovo visualizza lo stesso messaggio.		
Output High DCI	Sbilanciamento ecces- sivo CC in uscita	Scollegare gli ingressi dal generatore FV e controllare l'impianto CA periferico		
PV Voltage High	Tensione pannello FV eccessiva	Controllare la tensione del circuito aperto FV per verificare se supera la tensione in ingresso massima dell'inverter.		
Auto Test Failed	Autotest non superato	Controllare la frequenza e la tensione della rete.		

Guasto dell'impianto (System fault)

 Note !
 Riprovare con un altro inverter per verificare se è l'inverter o i dispositivi periferici a causare il guasto del sistema.

Codice di errore	Significato	Suggerimento		
Error 100	Guasto tensione riferi- mento 2,5 V	Solitamente causato dalla scheda di controllo. Contattare il centro assistenza RADIUS Solar Service.		
Error 101	Guasto comunicazione. Il processore seconda- rio non riesce a riceve- re i dati dal processore primario.	Il processore secondario non riesce a ricevere i dati dal processore primario. Riav- viare l'inverter per verificare se l'errore si manifesta immediatamente o dopo alcuni minuti. Contattare il centro assistenza RADIUS Solar Service.		
Error 102	Errore di coerenza. I 2 processori (nella scheda di controllo) hanno generato risulta- ti di calcolo diversi.	I 2 processori (nella scheda di controllo) hanno generato risultati di calcolo diversi. Scollegare FV (+) o FV (-) dall'ingresso per riavviare l'inverter FV. Controllare se il problema si manifesta immediatamente all'avvio o al collegamento alla rete, oppure parecchi minuti dopo il collegamento alla rete. Contattare il centro assistenza RADIUS Solar Service.		
Error 116	Guasto EEPROM	Vi sono problemi con la EEPROM. Contattare il centro assistenza RADIUS Solar Service.		
Error 117	Guasto relè	Vi è un problema con la scheda di controllo o con il relè nella scheda principale.		
Error 118	Guasto del modello di inizializzazione	Errore del modello dell'inverter o modello dell'inverter non impostato. Contattare il centro assistenza RADIUS Solar Service.		
Error 119	Danno al modulo GFCI	Spedire l'inverter per la riparazione.		
Error 120	Guasto del sensore di corrente in uscita.	Guasto del dispositivo di rilevamento della corrente. Può riguardare la scheda princi- pale o quella di controllo.		
Error 121	Internal communica- tion fault. Primary processor can't receive data from secondary processor.	Primary processor can't receive data from Secondary processor. Restart the inverter to see if the error arising immediately or several minutes later. Contattare il centro assistenza RADIUS Solar Service.		
Error 122	Tensione bus ecces- siva	Vi è un problema con la scheda di controllo o la scheda principale. Contattare il centro assistenza RADIUS Solar Service.		

Guasto dell'inverter (Inverter fault)

7. Specifiche

	APV 1700-2M-TL	APV 2300-2M-TL	APV 3100-2M-TL	APV 4400-2M-TL	APV 5200-2M-TL
Dati ingresso					
Potenza CC max.	1700Wp	2300Wp	3150Wp	4400Wp	5200Wp
Tensione CC max.	450V	500V	500V	580V	580V
Intervallo di tensione FV MPPT	120V - 450V	120V - 450V	120V - 450V	120V - 500V	120V - 500V
Numero max di stringhe parallele	1	2	2	3	3
Numero di MPPT	1	1	1	1	1
Corrente in ingresso dell'MPPT	0-10A	0-12A	0-15A	0-20A	0-20A
Corrente Isc ingresso CC max	15A	15A	20A	27A	27A
Uscita (CA)					
Uscita CA nominale (Pac nom)	1600W	2000W	2850W	4200W	4600W ⁽¹⁾ / 5000W
Potenza CA max	1650W	2200W	3000W	4400W	5000W
Corrente in uscita max.	8A	11A	13A	21A	23A
circuito (=1.5*In)	11A	13A	19A	28A	30A
Intervallo tensione CA nomin.	200V-250V	200V-250V	200V-250V	200V-250V	200V-250V
Intervallo frequenza rete CA	$50/60$ Hz, ± 5 Hz	$50/60$ Hz, \pm 5Hz	50/60Hz,±5Hz	$50/60$ Hz, ± 5 Hz	$50/60$ Hz, ± 5 Hz
Fattore di potenza (cos phi)	1	1	1	1	1
Distorsione armonica (THD grid)	<3%	<3%	<3%	<3%	<3%
Collegamento CA	monofase	monofase	monofase	monofase	monofase
Rendimento Bondimento mov	070/	070/	070/	07.0%	07.00/
Rendimento max	97%	97%	97% 06.5%	97,8%	97,8%
Rendimento europeo (Euro ETA) [5, 10, 20, 30, 50, 100% di Pac nom]	98% [90,11%; 93,25%; 96,5%; 96,81%; 95,97%; 95,5%]	98% [90,12%; 93,28%; 96,51%; 96,82%; 96,01%; 95,5%]	96,5% [93,85%; 95,35%; 96,51%; 96,83%; 96,5%; 96%]	97,4% [93,88%; 96,36%; 97,51%; 97,85%; 97,98%; 97,40%]	97,4% [93,91%; 96,40%; 97,54%; 97,89%; 98,01%; 97,40%]
Dispositivi di protezione					
Power switch Lato DC	si (2)	si (2)	si (2)	si (2)	si (2)
Protezione anti-inversione polarità sul lato DC	sì	sì	sì	sì	sì
Protezione corto circuiti CA	sì	sì	sì	sì	sì
Monitoraggio guasti terra	sì	sì	sì	sì	sì
Monitoraggio rete	sì	sì	sì	sì	sì
Unità integrata di monitoraggio della corrente di dispersione su tutti i poli	sì	sì	sì	sì	sì
Dati generali					
Dimensioni (l/p/h) in mm	362/329/131,5	362/329/131,5	362/329/131,5	406/406/191,5	406/406/191,5
	11.5 kg	11.7 kg	12.2 kg	21 kg	21 kg
Intervallo temperatura ambiente funzionamento		-25°C +60°C, c	on declassamento di p	otenza oltre $+50^{\circ}C^{(3)}$	
Emissione rumore (tipica)	≤25 dB (A)	≤25 dB (A)	≤25 dB (A)	≤25 dB (A)	≤25 dB (A)
Consumo: funzionamento (standby)/notte	<5 W/<0,5 W	<5 W/<0,5 W	<5 W/<0,5 W	<5 W/<0,5 W	<5 W/<0,5 W
Tipologia	senza trasformatore	senza trasformatore	senza trasformatore	senza trasformatore	senza trasformatore
Tipo di raffreddamento	senza ventola	senza ventola	senza ventola	senza ventola	senza ventola
Installazione interno/esterno	sì/sì	sì/sì	sì/sì	sì/sì	sì/sì
Classe di protezione	IP65	IP65	IP65	IP65	IP65
Garanzia: 5 anni	si	si	si	si	si
Approvazioni e Normative per la connessione in rete VDE0126, ENEL (DK5940), G83 (declaration), RD1663 (declaration)					

(1) APV 5200-2M-TL-DE (Versione per Germania). (2) DC Power switch non presente nei modelli APV-2M-TL-UK. (3) Declassamento 0,7 a + 60°C.

8. Condizioni di garanzia

La durata della garanzia decorre dalla data di consegna dei prodotti Gefran RADIUS.

La durata Contrattuale della garanzia standard di Fabbrica, compresa nel costo del prodotto, è di 5 anni solari a far data dalla consegna.

Oltre tale periodo è sottoscrivibile l'estensione di garanzia RWE per periodi di durata annuale (ulteriore alla garanzia di fabbrica) da un minimo di 1 ad un massimo di 5 anni.

Al termine del suddetto periodo la garanzia si intenderà automaticamente estinta, senza necessità di comunicazione alcuna ed escluso ogni diritto di proroga.

Le parti riparate o sostituite secondo i termini della presente garanzia vengono garantite per 12 mesi dalla data di spedizione delle parti riparate.

Per ulteriori informazioni vedere il catalogo Solar Service sul cd-rom "RADIUS Home & String Inverters".

RADIUS Solar Service Telefono Italia 02 96760428, e-mail: technohelp@gefran.com, fax 02 9682653.

10.1	Fusibili /	<i>interruttore</i>	consigliati
------	------------	---------------------	-------------

	APV 1700-2M-TL	APV 2300-2M-TL	APV 3100-2M-TL	APV 4400-2M-TL	APV 5200-2M-TL
DC Load Circuit breaker	500V / 10A	500V / 16A	500V / 16A	600V / 25A	600V / 25A
AC Load Circuit breaker	400V / 10A	400V / 16A	400V / 16A	400V / 32A	400V / 32A

10.2 Dimensioni



1	<u>11 aaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaa</u>	AAAAAAAAAAAAAAAAAAAAAAAAAAAA	Å	Ţ

	APV 1700-2M-TL	APV 2300-2M-TL	APV 3100-2M-TL	APV 4400-2M-TL	APV 5200-2M-TL
Dimensioni (W x H x D): Larghezza x Altezza x Profondità	362 x 329 x 131,5	362 x 329 x 131,5	362 x 329 x 131,5	406 x 406 x 191,5	406 x 406 x 191,5
Peso	11,5	11.7	12.2	21	21

Ν	ote	•
	010	•

GEFRAN BENELUX

Lammerdries-Zuid, 14A B-2250 OLEN Ph. +32 (0) 14248181 Fax. +32 (0) 14248180 info@gefran.be

GEFRAN BRASIL ELETROELETRÔNICA

Avenida Dr. Altino Arantes, 377/379 Vila Clementino 04042-032 SÂO PAULO - SP Ph. +55 (0) 1155851133 Fax +55 (0) 1132974012 gefran@gefran.com.br

GEFRAN DEUTSCHLAND

Philipp-Reis-Straße 9a 63500 SELIGENSTADT Ph. +49 (0) 61828090 Fax +49 (0) 6182809222 vertrieb@gefran.de

SIEI AREG - GERMANY

Gottlieb-Daimler-Strasse 17/3 D-74385 Pleidelsheim Ph. +49 7144 89 736 0 Fax +49 7144 89 736 97 info@sieiareg.de

GEFRAN ESPAÑA

C/ de Vic. 109-111 08160 Montmeló (BARCELONA) Ph. +34 934982643 Fax +34 935721571 comercial.espana@gefran.es

GEFRAN FRANCE

4, rue Jean Desparmet - BP 8237 69355 LYON Cedex O8 Ph. +33 (0) 478770300 Fax +33 (0) 478770320 commercial@gefran.fr

GEFRAN SUISSE SA

Rue Fritz Courvoisier 40 2302 La Chaux-de-Fonds Ph. +41 (0) 329684955 Fax +41 (0) 329683574 office@gefran.ch

GEFRAN - UK Ltd.

7 Pearson Road, Central Park TELFORD, TF2 9TX Ph. +44 (0) 845 2604555 Fax +44 (0) 845 2604556 sales@gefran.co.uk

GEFRAN Inc.

8 Lowell Avenue WINCHESTER - MA 01890 Toll Free 1-888-888-4474 Ph. +1 (781) 7295249 Fax +1 (781) 7291468 info@gefraninc.com

GEFRAN SIEI - ASIA

Blk. 30 Loyang way 03-19 Loyang Industrial Estate 508769 SINGAPORE Ph. +65 6 8418300 Fax. +65 6 7428300 info@gefransiei.com.sg

GEFRAN SIEI Drives Technology

(Shanghai) Co., Ltd. No. 1285, Beihe Road, Jiading District, Shanghai, China 201807 Ph. +86 21 69169898 Fax +86 21 69169333 info@gefransiei.com.cn

GEFRAN SIEI Electric (Shanghai) Pte. Ltd.

No. 1285, Beihe Road, Jiading District, Shanghai, China 201807 Ph. +86 21 69169898 Fax +86 21 69169333 info@gefransiei.com.cn

GEFRAN INDIA Pvt. Ltd.

Head office (Pune office) Survey No: 182/1 KH, Bhukum, Paud road, Taluka – Mulshi, Pune - 411 042. MH, INDIA Ph:+91-20-3939 4400 Fax: +91-20-3939 4401 gefran.india@gefran.in

Branch office (Mumbai office) Laxmi Palace, M.G. Road Naupada, Thane (W) 400602 Mumbai Ph. +91 22 2540 3384 Ph. +91 22 2542 6640 Fax +91 22 2542 7889 support.india@gefran.in

GEFRAN

GEFRAN S.p.A.

Via Sebina 74 25050 Provaglio d'Iseo (BS) ITALY Ph. +39 030 98881 Fax +39 030 9839063 info@gefran.com www.gefran.com www.radius-gefran.com

Drive & Motion Control Unit

Via Carducci 24 21040 Gerenzano [VA] ITALY Ph. +39 02 967601 Fax +39 O2 9682653 radius@gefran.com

Technical Assistance : technohelp@gefran.com

motioncustomer@gefran.com Ph. +39 02 96760500 Fax +39 02 96760278



Customer Service :