

Operating Instructions

Fronius Verto

15.0 208-240 / 18.0 208-240

25.0 / 27.0

30.0 / 33.3

36.0 480



IT | Istruzioni per l'uso



42,0426,0490,IT

018-29062026

Indice

Informazioni generali	7
Informazioni sulla sicurezza.....	9
Spiegazione delle avvertenze e delle avvertenze per la sicurezza.....	9
Avvertenze per la sicurezza e informazioni importanti.....	9
Condizioni ambientali.....	10
Campi elettromagnetici.....	10
Dati sui valori di emissione acustica.....	11
Misure relative alla compatibilità elettromagnetica.....	11
Messa a terra di protezione (PE).....	11
Protezione di persone e apparecchi.....	12
Protezione centrale NA.....	12
WSD (Wired Shut Down).....	12
Unità di monitoraggio della corrente di guasto (RCMU).....	12
Controllo isolamento.....	12
AFCI - Rilevamento degli archi voltaici (Arc Guard).....	12
Condizione di sicurezza.....	13
In generale.....	14
Informazioni riportate sull'apparecchio.....	14
Convenzioni di notazione.....	15
Destinatari.....	15
Sicurezza dei dati.....	15
Informativa sulla protezione dei dati.....	16
Diritti d'autore.....	17
Fronius Verto.....	18
Concezione dell'apparecchio.....	18
Fornitura.....	18
Backup Power Boost.....	18
Concetto termico.....	19
Fronius Solar.web.....	20
Comunicazione locale.....	20
Uso prescritto.....	21
Uso prescritto.....	21
Uso improprio prevedibile.....	21
Disposizioni relative all'impianto fotovoltaico.....	21
Dispositivo di protezione contro le sovratensioni SPD.....	22
Protezione contro le sovratensioni SPD.....	22
Elementi di comando e collegamenti.....	23
Scatola dei collegamenti.....	23
Attacchi FV.....	24
Perno elettrodo di terra.....	24
Opzione di montaggio per componenti di altri produttori.....	24
Sezionatore CC.....	25
Scatola di comunicazione dati.....	25
Funzioni dei tasti e indicazione di stato dei LED.....	26
Connessioni schematiche interne delle I/O.....	28
Installazione	29
In generale.....	31
Attrezzi necessari.....	31
Sistema di chiusura rapida.....	31
Compatibilità dei componenti del sistema.....	32
Scelta dell'ubicazione e posizione di montaggio.....	33
Scelta dell'ubicazione dell'inverter.....	33
Posizione di montaggio dell'inverter.....	34
Montaggio del supporto di montaggio e aggancio dell'inverter.....	36
Scelta del materiale di fissaggio.....	36

Caratteristiche del supporto di montaggio	36
Non deformare il supporto di montaggio.....	36
Montaggio del supporto di montaggio su una parete.....	36
Aggancio dell'inverter al supporto di montaggio.....	37
Requisiti per il collegamento dell'inverter.....	38
Collegamento di cavi di alluminio	38
Diversi tipi di cavo	38
Cavi consentiti per il collegamento alla rete elettrica (CA).....	38
Cavi consentiti per il collegamento elettrico CC.....	39
Cavi consentiti per il collegamento della scatola di comunicazione dati.....	39
Sezione del cavo CA.....	40
Fusibile massimo per lato corrente alternata	40
Collegamento dell'inverter alla rete pubblica (lato CA)	41
Sicurezza	41
Collegamento dell'inverter alla rete pubblica (lato CA)	41
Collegamento dell'inverter alla rete pubblica con conduttore PEN (lato CA)	44
Sostituzione del pressacavo PG	46
Collegamento delle stringhe di moduli solari all'inverter	47
Informazioni generali sui moduli solari	47
Sicurezza	47
Generatore FV - In generale.....	48
Collegamento delle stringhe di moduli solari all'inverter	48
Collegamento del cavo di comunicazione dati.....	50
Componenti Modbus.....	50
Disposizione dei cavi di comunicazione dati	50
Installazione del WSD (Wired Shut Down).....	52
Collegamento e messa in funzione dell'inverter.....	54
Chiudere la scatola dei collegamenti/il coperchio del corpo dell'inverter e metterlo in funzione.....	54
Prima messa in funzione dell'inverter	54
Installazione con l'app	55
Installazione tramite browser.....	55
Spegnimento e riaccensione dell'inverter.....	57
Pericolo di scoppio.....	57
Spegnimento e riaccensione dell'inverter.....	57

Impostazioni - Interfaccia utente dell'inverter 59

Impostazioni utente.....	61
Accesso utente	61
Selezione della lingua	61
Configurazione del dispositivo.....	62
Componenti.....	62
Funzioni e I/O.....	62
Inverter.....	63
Sistema	67
Generale.....	67
Aggiornamento.....	67
Messa in funzione guidata	67
Ripristina impostazioni di fabbrica	67
Registro eventi.....	67
Informazioni.....	67
Gestore licenze	68
Licenze.....	68
Assistenza	68
Comunicazione	70
Rete.....	70
Modbus	71
Comando cloud	73
Solar API.....	73
Fronius Solar.web	74
Requisiti di sicurezza e di rete	75

Setup specifico del paese	75
Richiesta dei codici inverter in Solar.SOS	75
Limitazione assoluta della potenza di uscita	76
Limitazione prelievo.....	76
Limitazione dell'alimentazione.....	76
Limitazione dell'alimentazione - Esempi	78
Comando di altri inverter.....	80
Gestione della potenza I/O.....	83
Esempio di collegamento 4 relè	84
Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - Esempio 4 relè	86
Esempio di collegamento 3 relè	86
Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - Esempio 3 relè	88
Esempio di collegamento 2 relè.....	88
Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - Esempio 2 relè	90
Esempio di collegamento 1 relè	90
Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - Esempio 1 relè	92
Autotest (CEI 0-21).....	92
Collegamento del ricevitore di segnali di comando centralizzati con più inverter.....	93

Appendice

95

Cura, manutenzione e smaltimento	97
In generale.....	97
Manutenzione.....	97
Pulizia	97
Utilizzo in ambienti in cui vi è una produzione massiccia di polveri.....	97
Sicurezza	98
Smaltimento.....	98
Condizioni di garanzia	100
Garanzia.....	100
Messaggi di stato e risoluzione.....	101
Visualizzazione	101
Messaggi di stato	101
Dati tecnici.....	102
Verto 15.0 208-240	102
Verto 18.0 208-240	103
Verto 25.0	105
Verto 27.0.....	107
Verto 30.0.....	109
Verto 33.3.....	111
Verto 36.0 480.....	112
Dispositivi di protezione	114
WLAN	114
Comunicazione dati.....	115
Protezione contro le sovratensioni CC Verto 25.0-27.0 SPD Tipo 1+2	115
Protezione contro le sovratensioni CC Verto 25.0-27.0 SPD Tipo 2.....	116
Protezione contro le sovratensioni CC Verto 30.0-33.3 SPD Tipo 1+2	116
Protezione contro le sovratensioni CC Verto 30.0-33.3 SPD Tipo 2.....	117
Spiegazione delle note a piè pagina.....	117
Sezionatore CC integrato.....	117

Informazioni generali

Informazioni sulla sicurezza

Spiegazione delle avvertenze e delle avvertenze per la sicurezza

Le **avvertenze** servono ad avvertire le persone di possibili lesioni e a evitare lesioni personali e danni al prodotto. Si riferiscono a singole azioni con e sul prodotto.



AVVISO

Indica una situazione di pericolo immediato.

Se il pericolo non viene evitato, ne conseguono lesioni gravi o il decesso.

- Operazione per evitare la situazione.



PERICOLO

Indica una situazione potenzialmente pericolosa.

Se il pericolo non viene evitato, si rischiano lesioni gravi o il decesso.

- Operazione per evitare la situazione.



PRUDENZA

Indica una situazione potenzialmente pericolosa.

Se il pericolo non viene evitato, si rischiano lesioni lievi o di media gravità.

- Operazione per evitare la situazione.

AVVERTENZA

Indica una situazione che può causare danni materiali.

Se la situazione non viene evitata, sussiste il rischio di pregiudicare i risultati di lavoro e di danni materiali al prodotto o ad altri beni.

- Operazione per evitare la situazione.

Le **avvertenze per la sicurezza** servono all'uso sicuro del prodotto. Sono preventive e aiutano a informarsi sui rischi di fondo nell'utilizzo del prodotto. Non si riferiscono concretamente a singole azioni con e sul prodotto.

Avvertenze per la sicurezza e informazioni importanti

L'apparecchio è realizzato conformemente agli standard correnti e alle normative tecniche per la sicurezza riconosciute.



PERICOLO

Cattivo uso o uso improprio

Può causare lesioni da gravi a mortali all'operatore o a terzi, nonché danni all'apparecchio e ad altri beni materiali di proprietà del gestore.

- Tutte le persone addette alla messa in funzione, alla manutenzione e alla riparazione dell'apparecchio devono essere adeguatamente qualificate e disporre delle competenze necessarie in materia di installazioni elettriche.
- Leggere integralmente e osservare scrupolosamente le presenti istruzioni per l'uso.
- Conservare sempre le istruzioni per l'uso sul luogo d'impiego dell'apparecchio.

IMPORTANTE!

Oltre alle istruzioni per l'uso, attenersi alle seguenti norme generali e locali:

- prevenzione degli incidenti
- protezione antincendio
- tutela ambientale.

IMPORTANTE!

Sull'apparecchio sono riportati indicazioni, avvertenze e simboli di sicurezza. La rispettiva descrizione è riportata nelle presenti istruzioni per l'uso.

IMPORTANTE!

Per quanto concerne le avvertenze relative alla sicurezza e ai possibili pericoli riportate sull'apparecchio

- mantenerle leggibili
- non danneggiarle
- non rimuoverle
- non coprirle, non incollarvi sopra alcunché, non sovrascriverle.



PERICOLO

Dispositivi di protezione manomessi e non funzionanti

Possono causare lesioni da gravi a mortali, nonché danni all'apparecchio e ad altri beni materiali di proprietà del gestore.

- ▶ Mai disattivare o eludere i dispositivi di protezione.
- ▶ Prima di accendere l'apparecchio, fare riparare i dispositivi di protezione non perfettamente funzionanti da un centro specializzato autorizzato.



PERICOLO

Cavi allentati, danneggiati o sottodimensionati

Una scossa elettrica può risultare mortale.

- ▶ Utilizzare cavi integri, isolati e sufficientemente dimensionati.
- ▶ Fissare i cavi come indicato nelle istruzioni per l'uso.
- ▶ Far riparare immediatamente cavi allentati, danneggiati o sottodimensionati da un centro specializzato autorizzato.

AVVERTENZA

Aggiunte o adattamenti all'apparecchio

Possono causare danni all'apparecchio.

- ▶ Non modificare, aggiungere pezzi o adattare l'apparecchio senza l'autorizzazione del produttore.
- ▶ I componenti danneggiati devono essere sostituiti.
- ▶ Utilizzare solo pezzi di ricambio originali.

Condizioni ambientali

Utilizzare o stoccare l'apparecchio in ambienti diversi da quelli specificati non è una procedura conforme all'uso prescritto.

Le informazioni dettagliate sulle condizioni ambientali consentite sono disponibili nei dati tecnici.

Campi elettromagnetici

Durante il funzionamento, per via delle tensioni e correnti elettriche elevate, vengono generati campi elettromagnetici locali. Essi si verificano nelle immediate vicinanze dell'inverter e dei componenti del sistema Fronius. Anche nell'area dei

moduli solari e delle rispettive linee di alimentazione sono presenti campi elettromagnetici.

Osservando l'uso previsto e mantenendo una distanza minima di 20 cm, vengono rispettati tutti i valori limite per l'esposizione umana.

Sulla base delle attuali conoscenze scientifiche, rispettando i valori limite non si prevedono effetti negativi per la salute derivanti dall'esposizione ai campi elettromagnetici. Per le persone portatrici di protesi¹⁾ o ausili medicali attivi²⁾ sussiste un possibile pericolo per la salute in prossimità dei componenti dell'impianto fotovoltaico. Per evitare possibili rischi per la salute, consultare il medico competente.

¹⁾ Ad es. impianti o parti metalliche.

²⁾ Ad es. pacemaker, pompe per insulina, apparecchi acustici, ecc.

Dati sui valori di emissione acustica

Il livello massimo di potenza sonora dell'inverter è indicato in [Dati tecnici](#).

Il raffreddamento dell'apparecchio avviene mediante una regolazione elettronica della temperatura il più silenziosamente possibile e dipende dalla potenza convertita, dalla temperatura ambiente, dal grado di sporcizia dell'apparecchio, ecc.

Non è possibile indicare un valore di emissione riferito al luogo di lavoro, poiché il livello effettivo di potenza sonora dipende molto dalle condizioni di montaggio, dalla qualità della rete, dalle pareti circostanti e dalle caratteristiche generali dei locali.

Misure relative alla compatibilità elettromagnetica

In casi particolari è possibile che, nonostante si rispettino i valori limite standardizzati delle emissioni, si verifichino comunque interferenze nell'ambiente di impiego previsto (per es., se nel luogo di installazione sono presenti apparecchi sensibili alle interferenze, oppure se il luogo di installazione si trova nelle vicinanze di ricevitori radio o televisivi). In questo caso il gestore è tenuto ad adottare misure per l'eliminazione di tali interferenze.

Messa a terra di protezione (PE)

Collegamento a terra di un punto dell'apparecchio, del sistema o dell'impianto per la protezione contro le scosse elettriche in caso di guasto. Per installare un inverter della Classe di sicurezza 1 (vedere [Dati tecnici](#)), è necessario collegare il conduttore di terra.

Quando si collega il conduttore di terra, prestare attenzione affinché sia protetto contro il distacco accidentale. Occorre osservare tutti i punti del capitolo [Collegamento dell'inverter alla rete pubblica \(lato CA\)](#) a pagina 41. Quando si utilizzano pressacavi, è necessario assicurarsi che il conduttore di terra sia sollecitato per ultimo in caso di un eventuale guasto del pressacavi. Quando si collega il conduttore di terra, occorre osservare i requisiti riguardanti la sezione minima stabiliti dalle relative norme e direttive nazionali.

Protezione di persone e apparecchi

Protezione centrale NA

L'inverter consente di utilizzare i relè CA integrati come interruttori di accoppiamento in combinazione con una protezione NA centrale (secondo la norma VDE-AR-N 4105:2018:11 § 6.4.1). A tale scopo, il dispositivo di attivazione centrale (interruttore) deve essere integrato nella catena WSD come descritto nel capitolo [WSD \(Wired Shut Down\)](#) a pagina 12.

WSD (Wired Shut Down)

La funzione di disinserimento cablato WSD interrompe l'alimentazione di rete dell'inverter quando il dispositivo di attivazione (interruttore, ad es. spegnimento d'emergenza o contatto del rilevatore di incendi) è stato attivato.

Se un inverter (slave) si guasta, viene ponticellato e il funzionamento degli altri inverter viene mantenuto. Se un secondo inverter (slave) o l'inverter (master) presenta un guasto, il funzionamento dell'intera catena WSD viene interrotto.

Per informazioni sull'installazione, vedere [Installazione del WSD \(Wired Shut Down\)](#) a pagina 52.

Unità di monitoraggio della corrente di guasto (RCMU)

L'inverter è dotato di un'unità di monitoraggio della corrente di guasto sensibile alla corrente universale (RCMU = Residual Current Monitoring Unit) a norma IEC 62109-2 e IEC63112.

Questa unità controlla le correnti di guasto dal modulo solare all'uscita CA dell'inverter e disconnette l'inverter dalla rete in caso di una corrente di guasto inammissibile.

Controllo isolamento

Negli impianti fotovoltaici con moduli solari non collegati a terra, l'inverter controlla la resistenza tra il polo positivo o negativo dell'impianto fotovoltaico e il potenziale di terra prima del funzionamento con alimentazione di rete. In caso di corto circuito tra il cavo CC+ o CC- e la terra (ad es. a causa di un cavo CC mal isolato o di moduli fotovoltaici difettosi), l'alimentazione nella rete pubblica viene impedita.

AFCI - Rilevamento degli archi voltaici (Arc Guard)

L'AFCI (Arc Fault Circuit Interrupter) protegge contro l'arco voltaico ed è un dispositivo di protezione. Il rilevamento degli archi voltaici monitora i disturbi che si verificano sul lato CC nella curva di corrente e tensione e spegne il circuito elettrico con un commutatore elettronico se viene rilevato un errore di contatto. La funzione previene il surriscaldamento nei punti di contatto difettosi e idealmente gli incendi. Controllare nel capitolo [Dati tecnici](#) se il rilevamento degli archi voltaici è disponibile per il dispositivo in uso.



PRUDENZA

Installazione CC errata o impropria

L'insorgenza di archi volatici determina carichi termici non consentiti sull'installazione in corrente continua. Sussiste il rischio di incendio. Possono verificarsi lesioni personali e danni all'inverter e ai componenti dell'impianto fotovoltaico.

- ▶ Controllare che i collegamenti a spina siano in buone condizioni.
- ▶ Riparare correttamente l'isolamento difettoso.
- ▶ Eseguire interventi di collegamento in base alle informazioni fornite.

IMPORTANTE!

Fronius non sosterrà alcuna spesa derivante dagli archi voltaici rilevati e dalle relative conseguenze. Fronius non si assume alcuna responsabilità per i danni che possono verificarsi nonostante il rilevamento/l'interruzione integrati degli archi voltaici (ad es. dovuto a un arco voltaico in parallelo).

IMPORTANTE!

L'elettronica attiva dei moduli solari (ad es. ottimizzatori di potenza) può compromettere il funzionamento del rilevamento degli archi voltaici. Fronius non garantisce il corretto funzionamento del rilevamento degli archi voltaici in combinazione con l'elettronica attiva dei moduli solari.

Comportamento di riattivazione

Dopo il rilevamento di un arco voltaico, l'inverter interrompe il funzionamento con alimentazione di rete per almeno 5 minuti. A seconda della configurazione, il funzionamento con alimentazione di rete viene poi proseguito automaticamente. Se insorgono più archi voltaici in un periodo di 24 ore, il funzionamento con alimentazione di rete rimane interrotto fino a quando non viene effettuata una riattivazione manuale.

Condizione di sicurezza

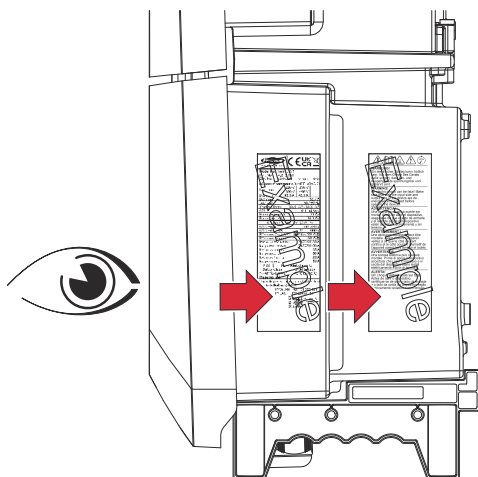
Nella condizione di sicurezza, l'inverter non alimenta energia e viene scollegato dalla rete aprendo i relè CA. L'inverter passa alla condizione di sicurezza nei seguenti casi:

1. Uno dei seguenti dispositivi di sicurezza si attiva:
 - WSD
 - Controllo isolamento
 - Unità di monitoraggio della corrente di guasto
 - Rilevamento degli archi voltaici
2. La funzione diagnostica dell'inverter rileva un'anomalia di funzionamento di questi dispositivi di sicurezza.

In generale

Informazioni riportate sull'apparecchio

Sul e all'interno dell'inverter sono riportati dati tecnici, indicazioni, avvertenze e simboli di sicurezza. Queste informazioni devono essere mantenute leggibili e non devono essere rimosse né coperte da oggetti, scritte o adesivi. Le avvertenze e i simboli riportano avvertimenti sul cattivo uso dell'apparecchio, che potrebbe determinare gravi lesioni personali o danni materiali.



Simboli sulla targhetta:



Marcatura CE: conferma la conformità alle direttive e ai regolamenti UE applicabili.



Marcatura RAEE: i rifiuti di apparecchiature elettriche ed elettroniche devono essere raccolti separatamente e riciclati in modo compatibile con l'ambiente conformemente alla Direttiva Europea e alla legge nazionale applicabile.

Simboli di sicurezza:



Sezionatore del carico integrato sul lato ingresso dell'inverter con funzione di accensione, spegnimento e sezionamento secondo la norma IEC 60947-3 e AS 60947.3. Sono indicati i valori prescritti per $I_{the\ solar} + 60^{\circ}C$.



Segnale di avviso generale

Prestare attenzione al pericolo comunicato dal segnale aggiuntivo o dai segnali aggiuntivi.



Osservare le istruzioni

Utilizzare le funzioni descritte solo dopo aver letto integralmente e compreso i seguenti documenti:

- Le presenti istruzioni per l'uso, in particolare le norme di sicurezza.
- Leggere e comprendere tutte le istruzioni per l'uso dei componenti del sistema dell'impianto fotovoltaico, in particolare le norme di sicurezza.



Avviso relativo alle superfici roventi

Prestare attenzione a non entrare in contatto con le superfici roventi.



Avviso relativo alla tensione elettrica

Prestare attenzione a non entrare in contatto con la tensione elettrica.



Attendere che i condensatori dell'inverter si scarichino (2 minuti)!

Testo dell'avvertenza:

AVVISO!

Una scossa elettrica può risultare mortale. Prima di aprire l'apparecchio accertarsi che il lato ingresso e il lato uscita siano scollegati e privi di tensione.

Convenzioni di notazione

Al fine di aumentare la leggibilità e la comprensibilità della documentazione, sono state stabilite le convenzioni di notazione descritte di seguito.

Indicazioni applicative

IMPORTANTE! Indica indicazioni applicative e altre informazioni utili. Questo termine non segnala alcuna situazione dannosa né pericolosa.

Software

Le funzioni software e gli elementi di un'interfaccia utente grafica (ad es. pulsanti, voci di menu) sono evidenziati nel testo con questa **formattazione**.

Esempio: Fare clic sul pulsante **Salva**.

Istruzioni operative

1 Le operazioni sono rappresentate con numerazione progressiva.

- ✓ *Questo simbolo indica il risultato dell'operazione o dell'intera istruzione operativa.*

Destinatari

Il presente documento fornisce informazioni e istruzioni dettagliate per garantire che le persone possano utilizzare l'apparecchio in modo sicuro ed efficiente.

Le informazioni sono rivolte alle seguenti categorie di persone:

- **Personale tecnico specializzato:** persone adeguatamente qualificate che hanno competenze di base in materia di elettronica e meccanica. Le attività del personale tecnico specializzato comprendono l'installazione, l'uso, la manutenzione e i lavori di assistenza.
- **Utenti:** persone che utilizzano l'apparecchio nell'attività quotidiana e vogliono capire le funzioni di base.

Indipendentemente dalla rispettiva qualifica, eseguire solo le attività indicate nel presente documento.

La definizione delle qualifiche professionali e la loro applicabilità sono di competenza delle leggi nazionali.

Sicurezza dei dati

Per quanto riguarda la sicurezza dei dati, l'utente è responsabile:

- dell'esecuzione del backup delle modifiche rispetto alle impostazioni di fabbrica
- del salvataggio e della conservazione delle impostazioni personali.

AVVERTENZA

Sicurezza dei dati per la connessione di rete e Internet

Le reti non protette e la mancanza di misure di protezione possono comportare la perdita di dati e l'accesso non autorizzato. Per l'uso sicuro, attenersi a quanto riportato di seguito:

- ▶ Utilizzare inverter e componenti del sistema in una rete privata e protetta. Una rete WLAN è considerata sicura se soddisfa almeno lo standard di sicurezza WPA 2.
- ▶ Mantenere i dispositivi di rete (ad es. il router WLAN) aggiornati agli standard più recenti.
- ▶ Mantenere aggiornato il software e/o il firmware.
- ▶ Utilizzare una rete cablata per garantire una connessione dati stabile.
- ▶ Per motivi di sicurezza, non rendere gli inverter e i componenti del sistema accessibili da Internet tramite port forwarding o Port Address Translation (PAT).
- ▶ Utilizzare le soluzioni messe a disposizione da Fronius per il monitoraggio e la configurazione da remoto.
- ▶ Il protocollo di comunicazione opzionale Modbus TCP/IP¹⁾ è un'interfaccia non protetta. Utilizzare Modbus TCP/IP solo se non è possibile utilizzare un altro protocollo di comunicazione dati protetto (MQTT²⁾) (ad es. compatibilità con Smart Meter meno recenti).

¹⁾ TCP/IP - Transmission Control Protocol/Internet Protocol

²⁾ MQTT - Message Queueing Telemetry Protocol

Informativa sulla protezione dei dati

Quando si collega a Internet il dispositivo (e tutti i dispositivi ad esso legati), i seguenti Dati relativi al dispositivo e al funzionamento (ID/identificativo del dispositivo, indirizzo IP del dispositivo, ora del dispositivo, impostazioni di configurazione, informazioni sull'hardware & software; file di log sullo stato del dispositivo; numero di serie) - vengono trasmessi automaticamente a

Fronius International GmbH, Froniusstraße 1, 4643 Pettenbach, Austria, telefono +43(0) 7242241-0, e-mail: contact@fronius.com (titolare del trattamento)

e da questa conservati.

I dati relativi al dispositivo e al funzionamento vengono trasmessi allo Scopo di garantire la sicurezza operativa del dispositivo (in particolare sincronizzazione temporale, fornitura di aggiornamenti). Questo trasferimento di dati è quindi necessario per la funzionalità del dispositivo e quindi per l'esecuzione del contratto (art. 6 par. 1 lett. b GDPR).

Se non si desidera che i dati vengano così trasmessi, è necessario disattivare manualmente la connessione a Internet del dispositivo.

Inoltre, questi dati relativi al dispositivo e al funzionamento vengono trasmessi anche allo Scopo di fornire assistenza nell'ambito di un servizio digitale supplementare al dispositivo (come Solar.web o simili) non appena si è registrato il proprio dispositivo con tale servizio digitale (identificazione). Questi dati vengono trattati per la fornitura dei servizi digitali richiesti e sono quindi necessari per l'adempimento del rapporto d'uso stabilito (art. 6 par. 1 lett. b GDPR).

Inoltre, questo trattamento dei dati avviene anche per finalità di Manutenzione e assistenza e per la gestione delle richieste dei clienti, nonché per i casi di operatività della garanzia (solo in singoli casi e se il dispositivo è collegato a Internet). I dati relativi al dispositivo e al funzionamento possono essere trasmessi anche ai nostri partner (fornitori e provider terzi). Il trasferimento di questi dati è necessa-

rio ai fini della manutenzione e dell'assistenza o per la gestione dei casi di operatività della garanzia legale e della garanzia prevista dal contratto e quindi per l'esecuzione del contratto (art. 6 par. 1 lett. b GDPR).

I dati del dispositivo e del funzionamento vengono trattati anche per finalità di Analisi e diagnostica, al fine di ottenere informazioni sulla funzionalità dei dispositivi e migliorarli di conseguenza. Il trattamento avviene sulla base del nostro legittimo interesse (art. 6 par. 1 lett. f GDPR).

I dati vengono conservati per il tempo necessario all'esecuzione del contratto in essere. I dati vengono conservati per un periodo più lungo solo se richiesto dalla legge o se sussiste un interesse legittimo. Ulteriori informazioni sul trattamento dei dati per il servizio digitale Solar.web, sulla nostra policy generale sulla protezione dei dati e sui diritti in qualità di soggetti interessati sono disponibili all'indirizzo <https://www.fronius.com>.

Diritti d'autore

I diritti d'autore sul presente documento sono di proprietà della ditta Fronius International GmbH.

Il testo, le illustrazioni e gli altri elementi multimediali corrispondono alla dotazione tecnica al momento della pubblicazione. Con riserva di modifiche. Saremo grati per la segnalazione di eventuali discrepanze e suggerimenti per migliorare il presente documento.

Fronius Verto

Concezione dell'apparecchio

L'inverter trasforma la corrente continua generata dai moduli solari in corrente alternata, che viene alimentata in sincrono con la tensione di rete nella rete elettrica pubblica.

L'inverter è previsto per l'utilizzo in impianti fotovoltaici collegati alla rete.

L'inverter monitora automaticamente la rete elettrica pubblica. In caso di comportamenti di rete anomali, l'inverter cessa immediatamente di funzionare e interrompe l'alimentazione della rete elettrica (ad es. in presenza di interruzioni di rete, ecc.).

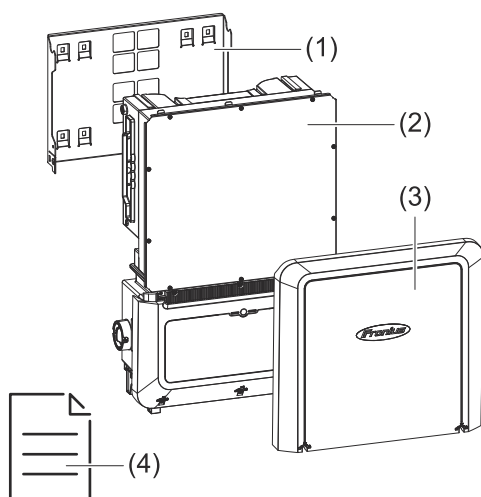
La rete viene monitorata mediante il monitoraggio della tensione, della frequenza e dei comportamenti a isola.

Dopo l'installazione e la messa in funzione, l'inverter opera in modo completamente automatico, l'inverter trae la massima potenza possibile dai moduli solari. A seconda del punto di funzionamento, detta potenza viene utilizzata per la rete domestica oppure immessa nella rete.

Se l'apparecchio si surriscalda, interviene il sistema di autoprotezione dell'inverter che riduce automaticamente la potenza di uscita attuale o esegue lo spegnimento completo.

Alla base del surriscaldamento dell'apparecchio possono esservi una temperatura ambiente elevata o un'asportazione di calore insufficiente (ad es. installazione all'interno di quadri elettrici privi di un'adeguata asportazione di calore).

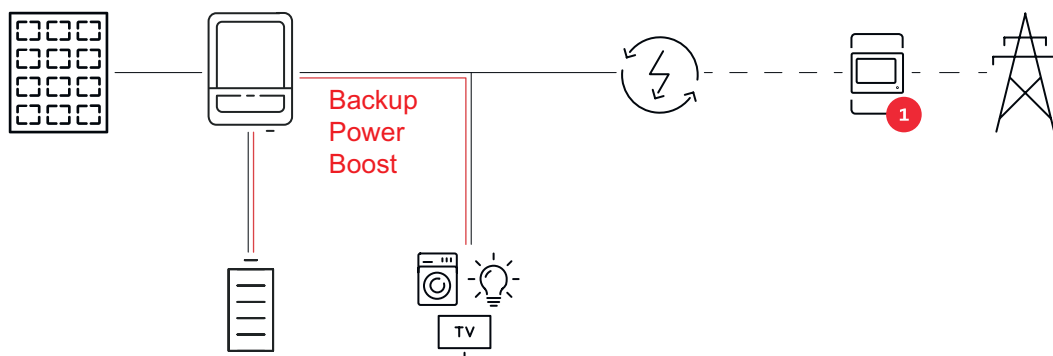
Fornitura



- (1) Supporto di montaggio (montato sull'inverter alla consegna)
- (2) Inverter
- (3) Copertura del corpo esterno
- (4) Guida introduttiva

Backup Power Boost

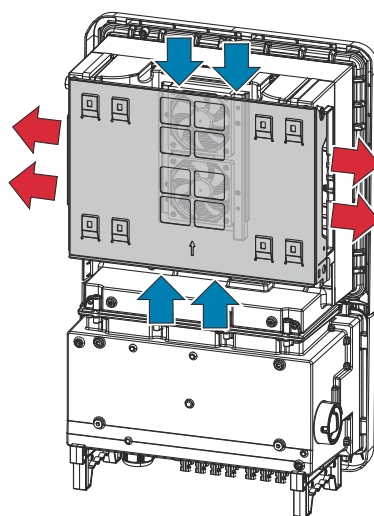
Con la funzione "Backup Power Boost", l'inverter può mettere a disposizione una potenza maggiore per un breve periodo di tempo nel funzionamento con alimentazione di backup, per alimentare in modo affidabile anche i carichi che necessitano di molta potenza.



Classe di potenza	Potenza CC massima *	Corrente di uscita massima/fase *
15.0	30 kVA	43,5 A (3 fasi)/32 A (1 fase)
17.5	30 kVA	43,5 A (3 fasi)/32 A (1 fase)
20.0	30 kVA	43,5 A (3 fasi)/32 A (1 fase)
25.0	50 kVA	72,5 A (3 fasi)/72,5 A (1 fase)
30.0	50 kVA	72,5 A (3 fasi)/72,5 A (1 fase)
33.3	50 kVA	72,5 A (3 fasi)/72,5 A (1 fase)

* Sono necessarie potenza fotovoltaica e della batteria sufficienti. Durata max. 5-10 secondi, 400 V CA simmetrica, a seconda delle condizioni ambientali.

Concetto termico



L'aria ambiente viene aspirata dalla ventola sul lato superiore e inferiore ed espulsa ai lati dell'apparecchio. La dissipazione uniforme del calore consente l'installazione di più inverter uno accanto all'altro.

AVVERTENZA

Rischio dovuto a un raffreddamento insufficiente dell'inverter.

Può verificarsi una perdita di potenza dell'inverter.

- Non bloccare la ventola (ad es. con oggetti che sporgono attraverso la protezione da contatto).
- Non coprire in alcun modo le feritoie di ventilazione.
- Assicurarsi che l'aria ambiente possa fluire liberamente attraverso le feritoie di ventilazione dell'inverter in qualsiasi momento.

Fronius Solar.web

Fronius Solar.web e Fronius Solar.web Premium consentono ai proprietari degli impianti e agli installatori di monitorare e analizzare agevolmente l'impianto fotovoltaico. Se opportunamente configurato, l'inverter trasmette a Fronius Solar.web dati quali potenza, rendimenti, consumo e bilancio energetico. Per maggiori informazioni, vedere [Fronius Solar.web – Monitoraggio e analisi energetiche dettagliate](#).

La configurazione viene eseguita tramite la Messa in funzione guidata, vedere il capitolo [Installazione con l'app](#) o [Installazione tramite browser](#).

Requisiti minimi per la configurazione:

- Connessione Internet (download: min. 512 kbit/s, upload: min. 256 kbit/s)*.
 - Account utente su solarweb.com.
 - Configurazione completata tramite la Messa in funzione guidata.
- * Le informazioni fornite non costituiscono garanzia assoluta di funzionamento ottimale. Tassi di errore elevati nella trasmissione, una ricezione instabile o interruzioni della trasmissione possono influire negativamente sulla trasmissione dei dati. Fronius consiglia di testare la connessione Internet sul posto con i rispettivi requisiti minimi.

Comunicazione locale

L'inverter può essere trovato tramite il protocollo Multicast DNS (mDNS). Si consiglia di cercare l'inverter in base al nome host assegnato.

Il protocollo mDNS consente di richiamare i seguenti dati:

- NominalPower
- Systemname
- DeviceSerialNumber
- SoftwareBundleVersion

Uso prescritto

Uso prescritto

L'inverter è destinato alla trasformazione della corrente continua generata dai moduli solari in corrente alternata da alimentare nella rete elettrica pubblica.

L'uso prescritto comprende anche:

- la lettura integrale e l'osservanza scrupolosa di tutte le avvertenze, comprese quelle relative alla sicurezza e ai possibili pericoli, contenute nelle istruzioni per l'uso
- il montaggio secondo il capitolo "[Installazione](#)" da pagina [29](#).

Tenere in considerazione le disposizioni del gestore della rete relativamente all'alimentazione di rete e ai metodi di collegamento.

Uso improprio prevedibile

Le circostanze di fatto indicate di seguito sono considerate uso improprio ragionevolmente prevedibile:

- uso diverso o che esula dall'uso prescritto
 - adattamenti all'inverter non espressamente consigliati da Fronius
 - installazione di componenti non espressamente consigliati o distribuiti da Fronius.
-

Disposizioni relative all'impianto fotovoltaico

L'inverter è progettato esclusivamente per il collegamento e il funzionamento con moduli solari.

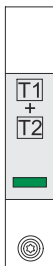
Non è consentito l'utilizzo su altri generatori CC (ad es. generatori eolici).

Durante l'installazione dell'impianto fotovoltaico, assicurarsi che il funzionamento di tutti i suoi componenti avvenga esclusivamente entro la gamma consentita.

Tenere in considerazione tutte le misure consigliate dal produttore dei moduli solari per preservare le caratteristiche dei moduli.

Dispositivo di protezione contro le sovratensioni SPD

Protezione contro le sovratensioni SPD



La protezione contro le sovratensioni (SPD) protegge da sovratensioni temporanee e devia le correnti di sovratensione (ad es. fulmini). Basata su un concetto generale di protezione dai fulmini, l'SPD contribuisce alla protezione dei componenti dell'impianto fotovoltaico.

Se la protezione contro le sovratensioni è scattata, il colore dell'indicatore passa da verde a rosso (indicatore meccanico).

Le SPD scattate devono essere immediatamente sostituite da una ditta specializzata autorizzata con una SPD funzionante, al fine di mantenere appieno la funzione di protezione dell'apparecchio.

È possibile un'indicazione digitale quando una SPD è scattata. Per impostare questa funzione, vedere il PDF "SPD Auslösung/Temporary SPD Triggering" nell'area Service & Support su www.fronius.com.

IMPORTANTE!

Dopo aver impostato la funzione sopra descritta, l'inverter reagisce anche se il cavo di segnale a 2 poli della protezione contro le sovratensioni è interrotto o danneggiato.

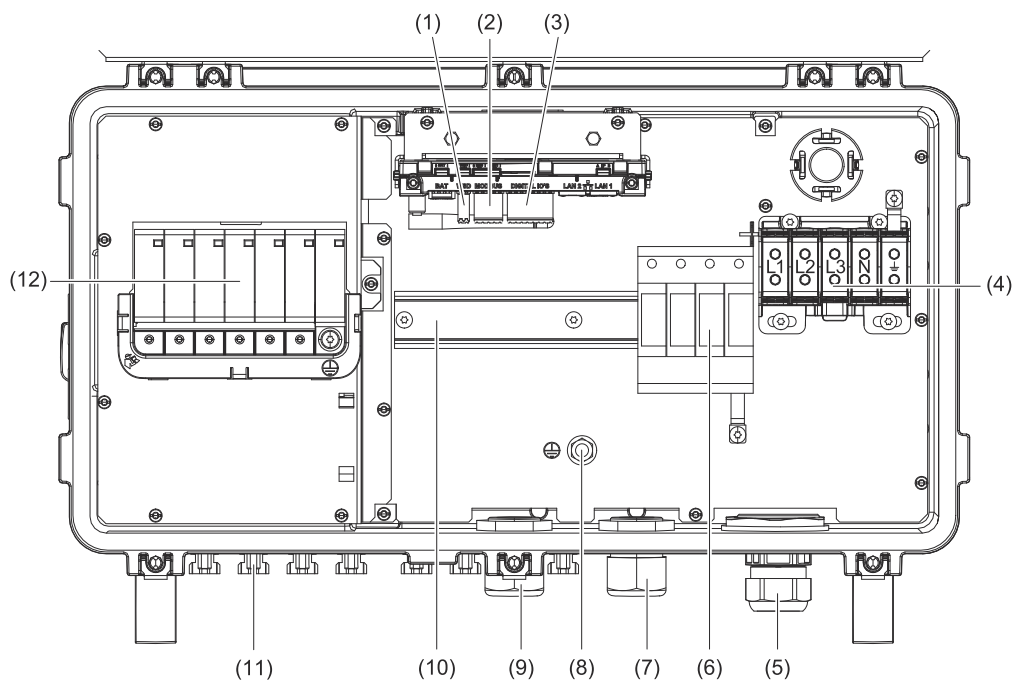
Per la sostituzione delle SPD CA esistenti con prodotti di tipo 1+2 è possibile utilizzare i seguenti componenti:

- CITEL - DAC1-13S-31-275 (per tensioni di rete di 380-400 V)
- CITEL - DAC1-13S-31-320 (per tensioni di rete di 440-480 V)

Avvertenza: in caso di sostituzione dell'apparecchio, le SPD esistenti non vengono sostituite automaticamente.

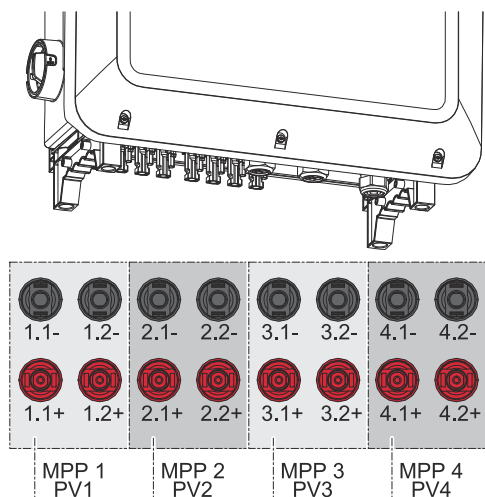
Elementi di comando e collegamenti

Scatola dei collegamenti

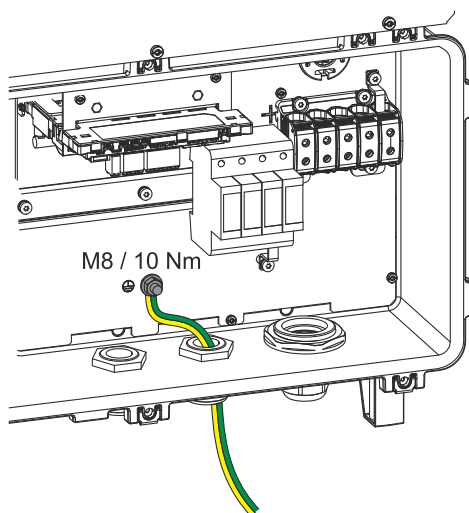


- (1) Morsetto a innesto WSD (Wired Shut Down)
- (2) Morsetti a innesto scatola di comunicazione dati (Modbus)
- (3) Morsetti a innesto scatola di comunicazione dati (ingressi e uscite digitali)
- (4) Morsetto a 5 poli CA
 $\oplus = \ominus$
- (5) Passante del cavo/pressacavo CA
- (6) Protezione contro le sovratensioni SPD lato CA
- (7) Passante del cavo opzionale
- (8) Bullone di serraggio messa a terra
- (9) Passante del cavo/pressacavo della scatola di comunicazione dati
- (10) Guida DIN (opzione di montaggio per componenti di altri produttori)
- (11) Attacchi CC MC4
- (12) Protezione contro le sovratensioni SPD lato CC

Attacchi FV



Perno elettrodo di terra

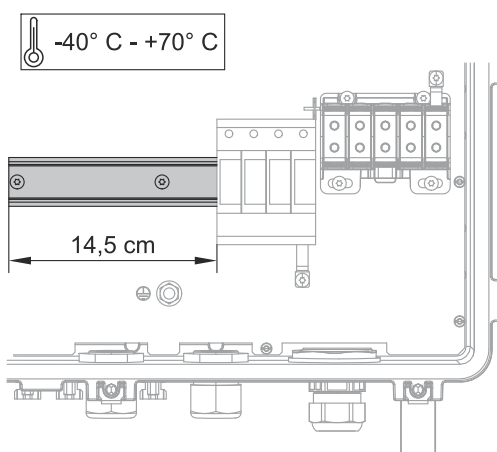


Il perno dell'elettrodo di terra $\oplus$ offre la possibilità di mettere a terra altri componenti, come ad esempio:

- cavo CA
- sostegno dei moduli
- picchetto per messa a terra.

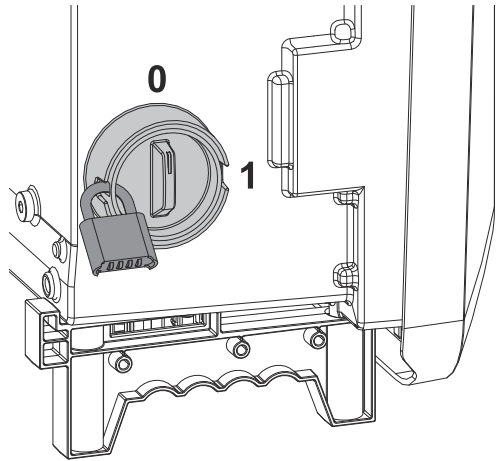
Se sono necessarie ulteriori opzioni di messa a terra, è possibile montare morsetti adatti sulla guida DIN.

Opzione di montaggio per componenti di altri produttori



Nella scatola dei collegamenti è disponibile spazio per montare componenti di altri produttori. La guida DIN consente di montare componenti con lunghezza massima di 14,5 cm (8 TE). I componenti devono presentare una resistenza termica compresa da tra -40 °C e +70 °C.

Sezionatore CC

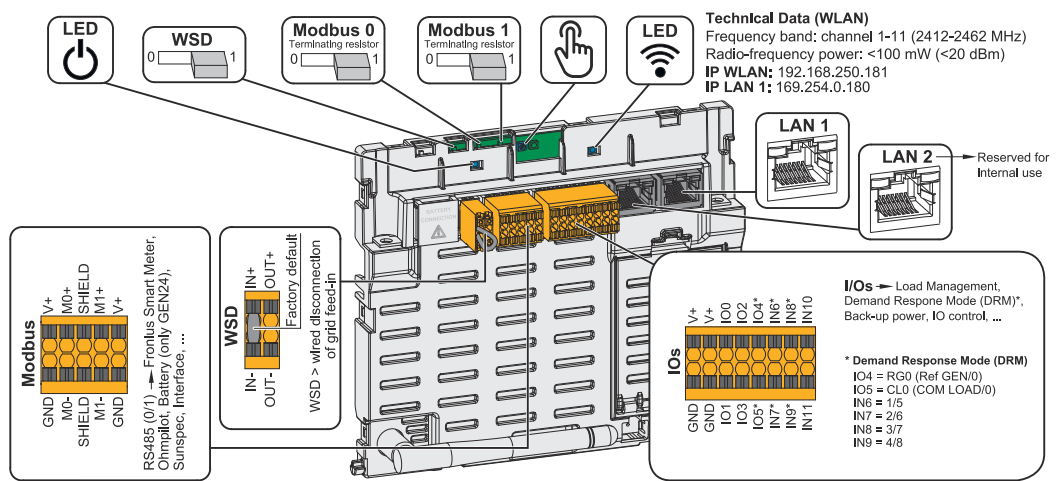


Il sezionatore CC ha 2 posizioni di commutazione: 1 (On)/0 (Off).

Assicurare contro l'accensione:
Nella posizione di commutazione 0 (Off), l'inverter può essere assicurato contro l'accensione con un lucchetto. A questo proposito, si deve tener conto delle disposizioni nazionali.

- Requisiti minimi del lucchetto:
- Diametro dell'arco min. 6 mm
 - Dimensione della cassa min. 40 mm

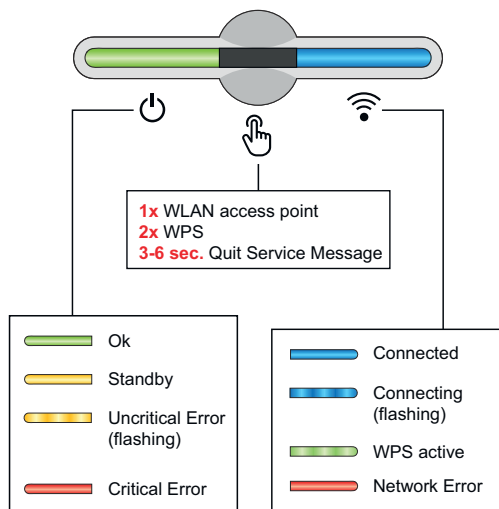
Scatola di comunicazione dati



LED di funzionamento	Indica lo stato di funzionamento dell'inverter.
WSD (Wired Shut Down) Switch	Definisce l'inverter come master WSD o slave WSD. Posizione 1: master WSD Posizione 0: slave WSD
Modbus 0 (MB0) Switch	Attiva/disattiva la resistenza terminale per Modbus 0 (MB0). Posizione 1: resistenza terminale attivata (impostazione di fabbrica) Posizione 0: resistenza terminale disattivata
Modbus 1 (MB1) Switch	Attiva/disattiva la resistenza terminale per Modbus 1 (MB1). Posizione 1: resistenza terminale attivata (impostazione di fabbrica) Posizione 0: resistenza terminale disattivata

 Sensore ottico	Per il funzionamento dell'inverter. Vedere capitolo Funzioni dei tasti e indicazione di stato dei LED a pagina 26.
 LED di comunicazione	Mostra lo stato della connessione dell'inverter.
LAN 1	Porta Ethernet per la comunicazione dati (ad es. router WLAN, rete domestica o per la messa in funzione con un laptop, vedere capitolo Installazione tramite browser a pagina 55).
LAN 2	Riservato a funzioni future. Utilizzare solo LAN 1 per evitare malfunzionamenti.
Morsetto I/O	Morsetto a innesto per ingressi/uscite digitali. Vedere capitolo Cavi consentiti per il collegamento della scatola di comunicazione dati a pagina 39. Le denominazioni (RG0, CL0, 1/5, 2/6, 3/7, 4/8) si riferiscono alla funzione Demand Response Mode, vedere capitolo Funzioni e I/O a pagina 62.
Morsetto WSD	Morsetto a innesto per l'installazione WSD. Vedere capitolo WSD (Wired Shut Down) a pagina 12.
Morsetto Modbus	Morsetto a innesto per l'installazione di Modbus 0, Modbus 1, 12 V e GND (terra). Il collegamento dati ai componenti collegati viene stabilito tramite il morsetto Modbus. Gli ingressi MO e M1 possono essere selezionati liberamente. Max. 4 componenti Modbus per ogni ingresso, vedere capitolo Componenti Modbus a pagina 50.

Funzioni dei tasti e indicazione di stato dei LED



Lo stato dell'inverter viene visualizzato tramite il LED di funzionamento. In caso di guasti, le varie operazioni devono essere eseguite nell'app Fronius Solar.web live.

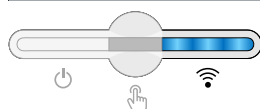


Il sensore ottico si aziona toccandolo con un dito.



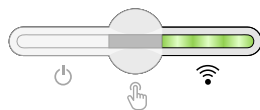
Il LED di comunicazione indica lo stato del collegamento. Per stabilire il collegamento, eseguire le varie operazioni nell'app Fronius Solar.web live.

Funzioni del sensore



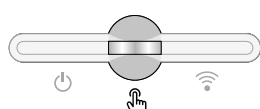
1x = viene aperto il WLAN Accesspoint (AP).

Luce blu lampeggiante



2x = viene attivato il Wi-Fi Protected Setup (WPS).

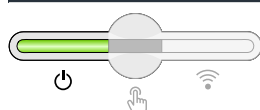
Luce verde lampeggiante



3 secondi (max. 6 secondi) = il messaggio di servizio viene annullato.

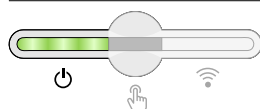
Luce bianca lampeggiante (rapidamente)

Indicazione di stato dei LED



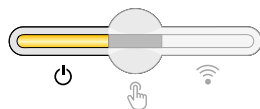
L'inverter funziona senza problemi.

Luce verde fissa



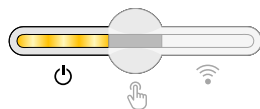
L'inverter si avvia.

Luce verde lampeggiante



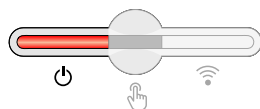
L'inverter è in standby, non funziona (ad es. nessuna alimentazione di rete di notte) o non è configurato.

Luce gialla fissa



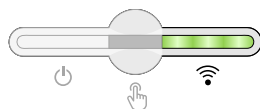
L'inverter indica uno stato non critico.

Luce gialla lampeggiante



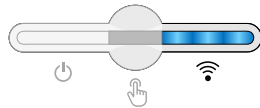
L'inverter indica uno stato critico e non viene eseguita alcuna alimentazione di rete.

Luce rossa fissa



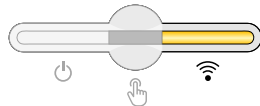
La connessione di rete viene stabilita tramite WPS.
2x = modalità di ricerca WPS.

Luce verde lampeggiante



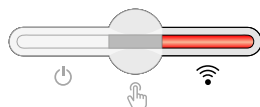
La connessione di rete viene stabilita tramite WLAN AP.
1x = modalità di ricerca WLAN AP (attiva per 30 minuti).

Luce blu lampeggiante



La connessione di rete non è configurata.

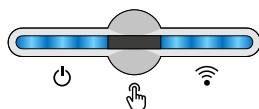
Luce gialla fissa



Viene visualizzato un errore di rete, l'inverter funziona senza problemi.

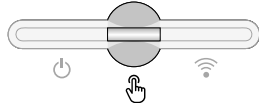
Luce rossa fissa

Indicazione di stato dei LED



L'inverter esegue un aggiornamento.

☰ / 📶 Luci blu lampeggianti



È presente un messaggio di servizio.

☰ Luce bianca fissa

Connessioni schematiche interne delle I/O

Sul pin V+ / GND è possibile erogare una tensione compresa tra 12,5 e 24 V (+ max. 20%) con un alimentatore esterno. Le uscite I/O 0-5 possono quindi essere azionate con la tensione esterna erogata. Da ogni uscita può essere prelevato un massimo di 1 A, per un totale di 3 A. Il fusibile deve essere posizionato esternamente.

⚠ PRUDENZA

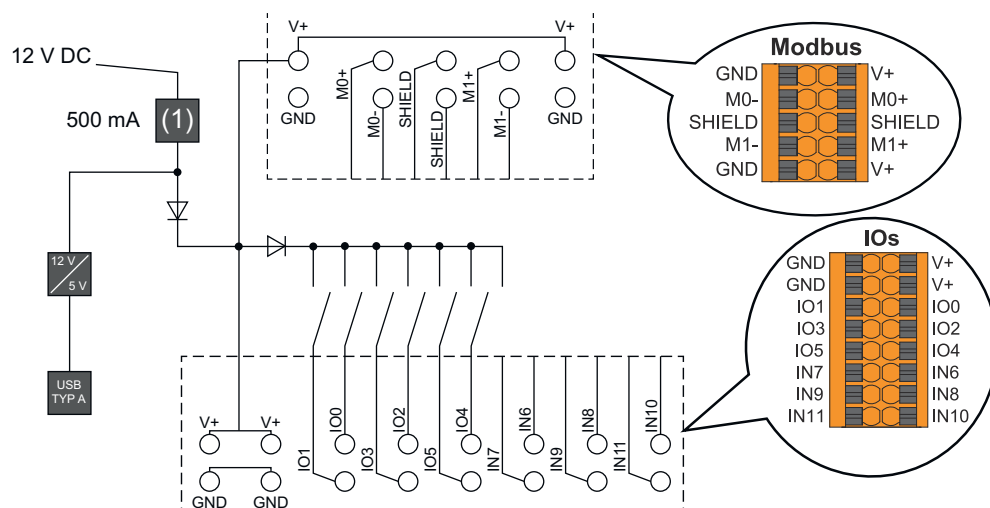
Pericolo dovuto all'inversione di polarità sui morsetti causata dal collegamento improprio degli alimentatori esterni.

Possono conseguire gravi danni materiali all'inverter.

- Controllare la polarità dell'alimentatore esterno con uno strumento di misura adatto prima di collegarlo.
- Collegare i cavi alle uscite V+/GND rispettando la polarità corretta.

IMPORTANTE!

Se viene superata la potenza totale (6 W), l'inverter disinserisce completamente l'alimentazione di tensione esterna.

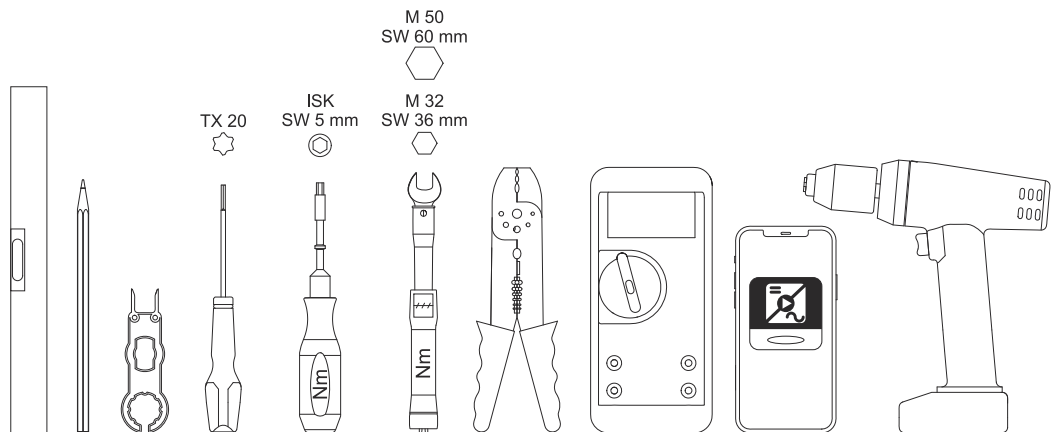


(1) Limitazione della corrente

Installazione

In generale

Attrezzi necessari



- Livella a bolla
- Perno
- Cacciavite TX20
- Chiave dinamometrica ISK 5 mm
- Chiave dinamometrica M32, M50
- Spelacavi per cavi e fili
- Multimetro per la misurazione della tensione
- Smartphone, tablet o PC per la configurazione dell'inverter
- Avvitatore

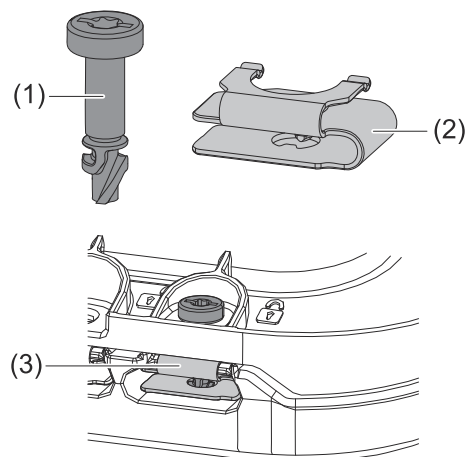
Sistema di chiusura rapida

AVVERTENZA

Pericolo dovuto all'uso di avvitatori.

L'applicazione di una coppia eccessiva può distruggere il sistema di chiusura rapida.

- Utilizzare un cacciavite (TX20).
- Non ruotare le viti di più di 180°.



Per il montaggio del coperchio della scatola dei collegamenti e del coperchio frontale viene utilizzato un sistema di chiusura rapida (3). Il sistema si apre e si chiude con un mezzo giro (180°) della vite con blocco antiperdita (1) nella molla a chiusura rapida (2).

Il sistema è indipendente dalla coppia.

Compatibilità dei componenti del sistema

Tutti i componenti installati nell'impianto fotovoltaico devono essere compatibili tra loro e disporre delle necessarie opzioni di configurazione. I componenti installati non devono limitare o influenzare negativamente il funzionamento dell'impianto fotovoltaico.

AVVERTENZA**Rischio dovuto a componenti dell'impianto fotovoltaico non compatibili e/o limitatamente compatibili.**

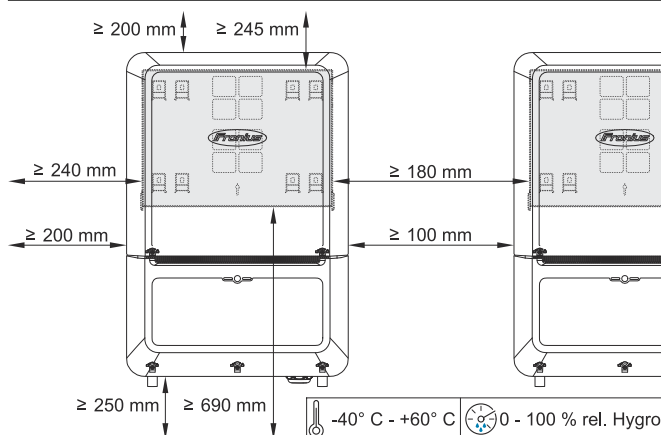
I componenti non compatibili possono limitare e/o influenzare negativamente l'operatività e/o il funzionamento dell'impianto fotovoltaico.

- ▶ Installare nell'impianto fotovoltaico solo i componenti raccomandati dal produttore.
- ▶ Prima dell'installazione, verificare la compatibilità dei componenti non espressamente raccomandati dal produttore.

Scelta dell'ubicazione e posizione di montaggio

Scelta dell'ubicazione dell'inverter

Nella scelta dell'ubicazione dell'inverter osservare i criteri riportati di seguito:



L'installazione deve essere eseguita esclusivamente su una base solida e non infiammabile.

Nell'installare l'inverter in un quadro elettrico o in uno spazio chiuso simile, assicurare un'asportazione di calore sufficiente tramite ventilazione forzata.

Se si deve montare l'inverter sulle pareti esterne di stalle, mantenere in tutte le direzioni una distanza minima di 2 m tra l'inverter e le aperture di ventilazione e dell'edificio.

Sono ammesse le seguenti basi:

- Montaggio a parete: pareti ondulate in lamiera (guide di montaggio), mattoni, cemento o altre superfici sufficientemente portanti e non combustibili.
- Palo o trave: guide di montaggio, dietro i moduli solari direttamente sul sostegno fotovoltaico.
- Tetto piano (se si tratta di un tetto in lamina, occorre assicurarsi che le lamine siano conformi ai requisiti di protezione antincendio e quindi non siano facilmente infiammabili. Devono essere osservate le norme nazionali.).
- Copertura di parcheggi (senza installazione sopraelevata).

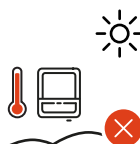


L'inverter è adatto al montaggio in interni.



L'inverter è adatto al montaggio in esterni.

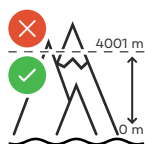
Grazie alla classe di protezione IP66, l'inverter è resistente ai getti d'acqua provenienti da qualsiasi direzione.



Non esporre l'inverter all'irraggiamento solare diretto per ridurre il più possibile il riscaldamento.



Montare l'inverter in una posizione riparata, ad es. al di sotto dei moduli solari o sotto una sporgenza del tetto.



L'inverter non deve essere montato e messo in funzione a un'altitudine superiore a 4000 m.

La tensione U_{DCmax} non deve superare i seguenti valori:

- tra 0 e 3000 m: 1000 V
- tra 3001 e 3500 m: 959 V
- tra 3501 e 4000 m: 909 V
- oltre 4001: non consentito.



Non montare l'inverter:

- in ambienti esposti all'azione di ammoniaca, vapori corrosivi, acidi o sali (ad es. depositi di concime, aperture di ventilazione di stalle, impianti chimici, impianti di conceria, ecc.).



Dato che l'inverter in determinate condizioni di funzionamento può emettere una lieve rumorosità, non montarlo nelle immediate vicinanze di locali ad uso abitativo.



Non montare l'inverter:

- in locali in cui sussista un elevato rischio di incidenti provocati da animali da fattoria (cavalli, bovini, pecore, maiali, ecc.)
- in stalle e locali adiacenti
- in locali di stoccaggio e deposito per fieno, paglia, foraggio, concime, ecc.



L'inverter è a tenuta di polvere (IP66). Tuttavia, nelle aree che presentano forti accumuli di polvere, le superfici di raffreddamento possono impolverarsi compromettendo così l'efficienza termica. In questo caso è necessaria una pulizia a intervalli regolari. È pertanto sconsigliato il montaggio in locali e ambienti caratterizzati da un massiccio sviluppo di polveri.



Non montare l'inverter:

- in serre
- in locali di stoccaggio e lavorazione di frutta, verdura e prodotti vinicoli
- in locali adibiti alla preparazione di granaglie, foraggio fresco e mangimi.

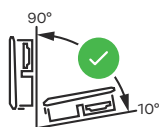
Posizione di montaggio dell'inverter



L'inverter è adatto al montaggio in verticale su una parete o una colonna verticale.

Non montare l'inverter:

- in posizione inclinata
- in posizione orizzontale
- con i collegamenti rivolti verso l'alto
- su piedini.



L'inverter è adatto a una posizione di montaggio orizzontale o al montaggio su una superficie inclinata.

Non montare l'inverter:

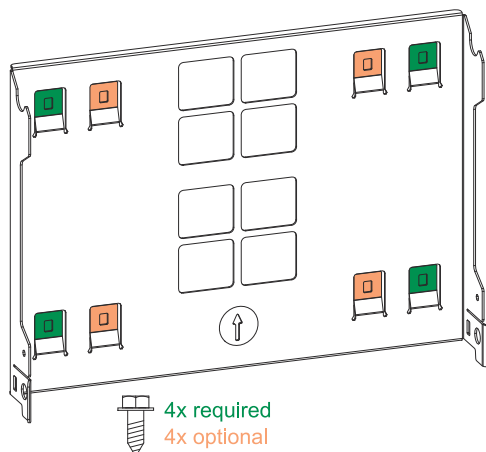
- su una superficie inclinata con i collegamenti rivolti verso l'alto
 - a strapiombo con i collegamenti rivolti verso il basso
 - sul soffitto.
-

Montaggio del supporto di montaggio e aggancio dell'inverter

Scelta del materiale di fissaggio

A seconda della base, utilizzare materiali di fissaggio appropriati e seguire le raccomandazioni per le dimensioni delle viti del supporto di montaggio. È responsabilità del montatore la scelta corretta del materiale di fissaggio adatto.

Caratteristiche del supporto di montaggio



Il supporto di montaggio (illustrazione) funge anche da dima.

I fori pilota sul supporto di montaggio sono destinati a viti con un diametro di filettatura di 6-8 mm (0.24-0.32 in.).

Le irregolarità della superficie di montaggio (ad es. intonaco a grana grossa) sono ampiamente compensate dal supporto di montaggio.

Il supporto di montaggio deve essere fissato alle 4 linguette esterne (contrassegnate in verde). Se necessario, è possibile utilizzare anche le 4 linguette interne (contrassegnate in arancione).

Non deformare il supporto di montaggio

AVVERTENZA

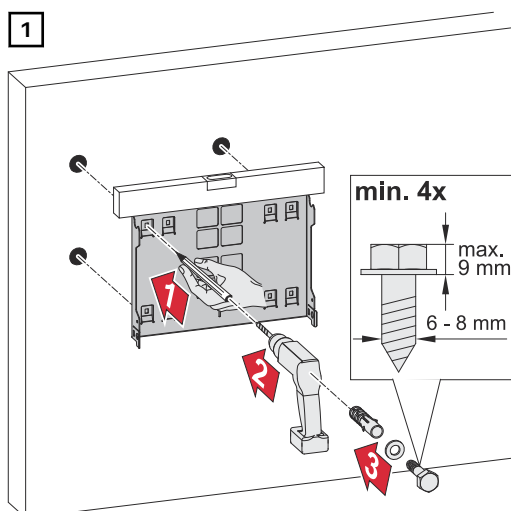
Quando si esegue il montaggio del supporto di montaggio su una parete o su una colonna prestare attenzione a non deformare il supporto.

Un supporto di montaggio deformato può compromettere l'aggancio/orientamento dell'inverter.

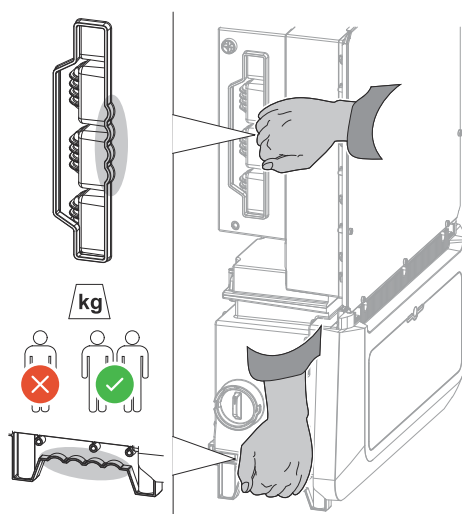
Montaggio del supporto di montaggio su una parete

IMPORTANTE!

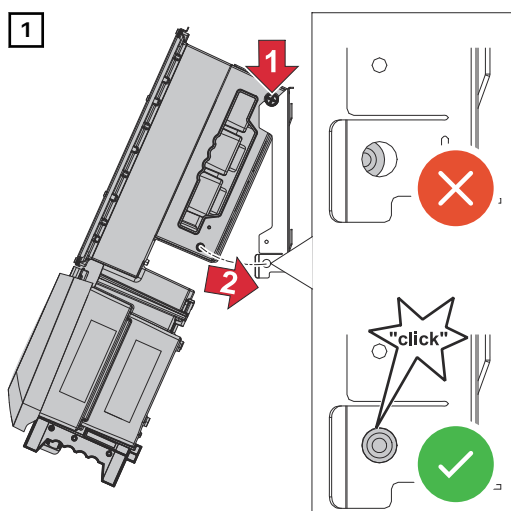
Quando si installa il supporto di montaggio, assicurarsi che sia montato con la freccia rivolta verso l'alto.



Aggancio dell'inverter al supporto di montaggio



Sul lato dell'inverter sono presenti delle maniglie integrate per facilitare il sollevamento/aggancio.



Agganciare l'inverter al supporto di montaggio dall'alto. I collegamenti devono essere rivolti verso il basso.

Premere la parte inferiore dell'inverter nei ganci a scatto del supporto di montaggio fino a quando l'inverter si blocca in posizione su entrambi i lati con un clic percepibile.

Verificare che l'inverter sia posizionato correttamente su entrambi i lati.

Requisiti per il collegamento dell'inverter

Collegamento di cavi di alluminio

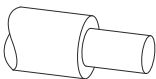
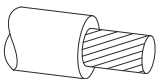
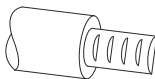
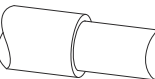
Sugli attacchi CA è possibile utilizzare cavi di alluminio.

AVVERTENZA

Se si utilizzano cavi di alluminio:

- Tenere in considerazione le direttive nazionali e internazionali sul collegamento di cavi di alluminio.
- Ingrassare i cavetti di alluminio con grasso adatto per proteggerli dall'ossidazione.
- Attenersi alle indicazioni del produttore dei cavi.

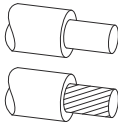
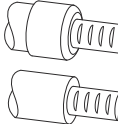
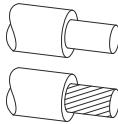
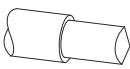
Diversi tipi di cavo

Monofilo	Filo capillare	Filo capillare con manicotti di fine filo e collare	Filo capillare con manicotti di fine filo senza collare	Settoriale
				

Cavi consentiti per il collegamento alla rete elettrica (CA)

Ai morsetti dell'inverter possono essere collegati conduttori tondi in rame o alluminio con una sezione di 4-35 mm² come descritto di seguito.

Occorre rispettare le coppie di serraggio indicate nella seguente tabella:

Sezione	Rame		Alluminio	
				
35 mm ²	10 Nm	10 Nm	14 Nm	14 Nm
25 mm ²	8 Nm	8 Nm	12 Nm	10 Nm
16 mm ²			10 Nm	
10 mm ²	6 Nm	6 Nm		
6 mm ²				
4 mm ²				

SPD Tipo 2: La messa a terra deve essere eseguita almeno con un cavo in rame da 6 mm² o in alluminio da 16 mm².

SPD Tipo 1+2: La messa a terra deve essere eseguita almeno con un cavo in rame o in alluminio da 16 mm².

Cavi consentiti per il collegamento elettrico CC

Ai connettori MC4 dell'inverter possono essere collegati conduttori tondi in rame con una sezione di **4-10 mm²**.

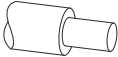
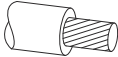
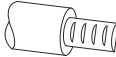
Selezionare sezioni di cavo sufficientemente elevate a seconda della potenza effettiva dell'apparecchio e della situazione di installazione! Attenersi alla scheda tecnica del connettore!

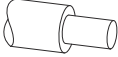
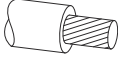
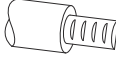
Cavi consentiti per il collegamento della scatola di comunicazione dati

Collegare conduttori tondi in rame ai morsetti dell'inverter come descritto di seguito.

IMPORTANTE!

Se ad un ingresso dei morsetti a innesto sono collegati più conduttori singoli, collegare i conduttori singoli con un apposito manicotto di fine filo.

Collegamenti WSD						
Distanza	Lunghezza di spellatura					Cavo consigliato
100 m 109 yd	10 mm 0.39 inch	0,14-1,5 mm ² AWG 26-16	0,14-1,5 mm ² AWG 26-16	0,14-1 mm ² AWG 26-18	0,14-1,5 mm ² AWG 26-16	Min. CAT 5 UTP (Unshielded Twisted Pair)

Collegamenti Modbus						
Distanza	Lunghezza di spellatura					Cavo consigliato
300 m 328 yd	10 mm 0.39 inch	0,14-1,5 mm ² AWG 26-16	0,14-1,5 mm ² AWG 26-16	0,14-1 mm ² AWG 26-18	0,14-1,5 mm ² AWG 26-16	Min. CAT 5 STP (Shielded Twisted Pair)

Collegamenti IO						
Distanza	Lunghezza di spellatura					Cavo consigliato
30 m 32 yd	10 mm 0.39 inch	0,14-1,5 mm ² AWG 26-16	0,14-1,5 mm ² AWG 26-16	0,14-1 mm ² AWG 26-18	0,14-1,5 mm ² AWG 26-16	Possibile conduttore singolo

Collegamenti LAN						
Fronius raccomanda almeno un cavo CAT 5 STP (Shielded Twisted Pair) e una distanza massima di 100 m (109 yd).						

Sezione del cavo CA

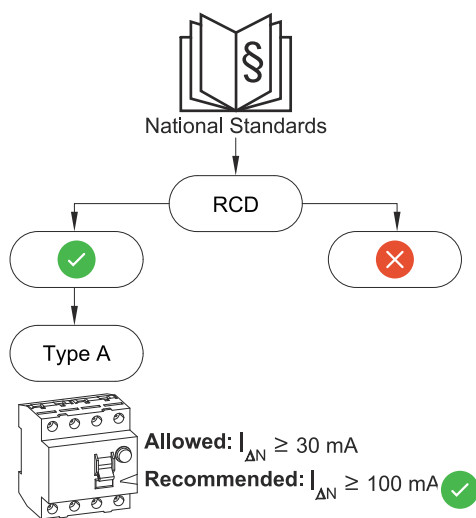
Con pressacavo M32 di serie **dotato di riduttore grande (verde)**:
cavi con diametro **da 12 a 14 mm**.

Con pressacavo M32 di serie **dotato di riduttore piccolo (rosso)**:
cavi con diametro **da 17 a 19 mm**.

Con pressacavo M32 di serie **senza riduttore**:
cavi con diametro **da 20,5 a 24,5 mm**.

Con pressacavo M50:
cavi con diametro **≤35 mm**.

Fusibile massimo per lato corrente alternata



AVVERTENZA

È possibile che le disposizioni nazionali, il gestore della rete o altre circostanze richiedano l'installazione di un interruttore di protezione per correnti di guasto sulla linea di allacciamento CA.

In genere, in questi casi, è sufficiente un interruttore di protezione per correnti di guasto di tipo A. In casi specifici e a seconda delle circostanze locali è tuttavia possibile che l'interruttore di protezione per correnti di guasto di tipo A non scatti tempestivamente. Per questo motivo, tenendo conto delle normative nazionali, Fronius raccomanda un interruttore di protezione per correnti di guasto adatto a convertitori di frequenza con una corrente di apertura di almeno 100 mA.

Verto	Potenza CA	Fusibile consigliato	Fusibile max.
15,0 208-240	15 kW	63 A	63 A
18,0 208-240	18 kW	63 A	63 A
25,0	25 kW	63 A	63 A
27,0	27 kW	63 A	63 A
30,0	29,9 kW	63 A	63 A
33,3	33,3 kW	63 A	63 A
36,0 480	36 kW	63 A	63 A

Collegamento dell'inverter alla rete pubblica (lato CA)

Sicurezza



PERICOLO

Il cattivo uso dell'apparecchio e l'esecuzione errata dei lavori possono causare gravi lesioni personali e danni materiali.

- ▶ Prima dell'installazione e della messa in funzione, leggere le istruzioni d'installazione e le istruzioni per l'uso.
- ▶ La messa in funzione dell'inverter deve essere eseguita esclusivamente da personale qualificato e conformemente alle disposizioni tecniche.



PERICOLO

Pericolo derivante dalla tensione di rete e dalla tensione CC dei moduli solari esposti alla luce.

Una scossa elettrica può risultare mortale.

- ▶ Prima di eseguire qualsiasi collegamento, togliere la tensione dal lato CA e CC dell'inverter.
- ▶ Il collegamento fisso alla rete elettrica pubblica deve essere realizzato esclusivamente da un installatore elettrico autorizzato.



PERICOLO

Morsetti danneggiati e/o contaminati

possono causare gravi lesioni personali e danni materiali.

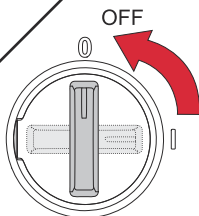
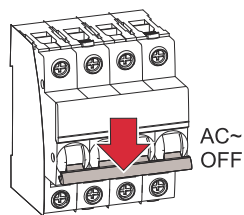
- ▶ Prima di eseguire le operazioni di collegamento, controllare che i morsetti non siano danneggiati o contaminati.
- ▶ Rimuovere le impurità in assenza di tensione.
- ▶ Far riparare i morsetti difettosi da un centro specializzato autorizzato.

Collegamento dell'inverter alla rete pubblica (lato CA)

Nelle reti senza messa a terra, ad es. nelle reti IT (reti isolate senza conduttore di terra), l'inverter non può essere messo in funzione.

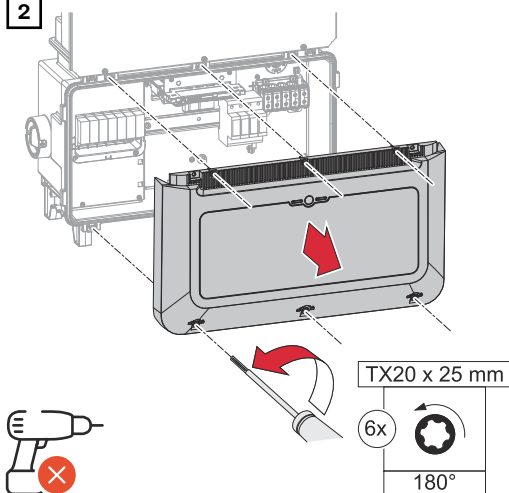
In alcune configurazioni dell'impianto non è necessario collegare il conduttore neutro. In questa configurazione dell'impianto, sull'interfaccia web dell'inverter, i parametri **Stato conduttore neutro** nel menu **Configurazione del dispositivo > Inverter > Rete CA** devono essere impostati su **Non collegato**.

1



Spegnere gli interruttori automatici esterni (CA e batteria). Assicurarsi che il sezionatore CC (vedere [Sezionatore CC](#)) sia nella posizione di commutazione "Off".

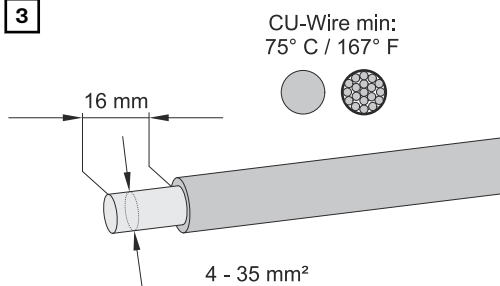
2



Allentare le 6 viti del coperchio della scatola dei collegamenti con un cacciavite (TX20) e ruotarle di 180° verso sinistra.

Rimuovere il coperchio della scatola dei collegamenti dall'apparecchio.

3

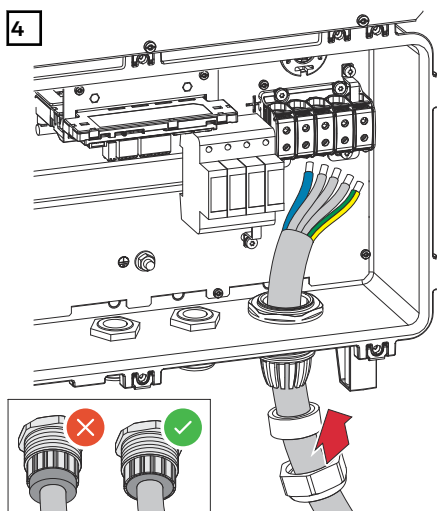


Spellare 16 mm di isolamento dai singoli conduttori.

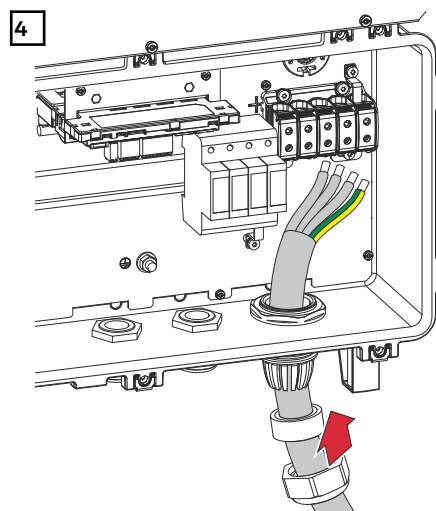
Selezionare la sezione del cavo in base alle specifiche riportate in [Cavi consentiti per il collegamento alla rete elettrica \(CA\)](#) da pagina 38.

IMPORTANTE!

Può essere collegata solo una linea per polo. È possibile collegare due linee a un polo con un manicotto di fine filo gemello consente di collegare a un polo.

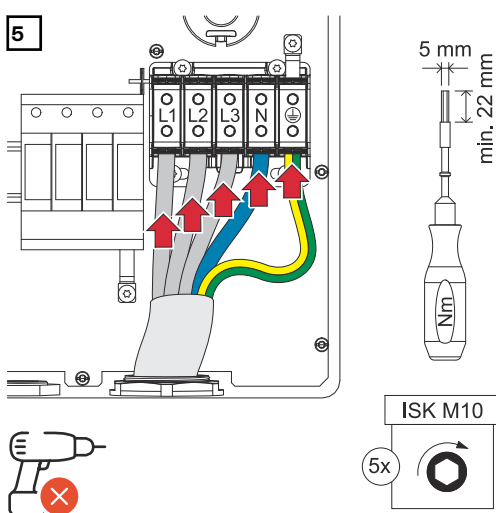


Collegamento con conduttore neutro

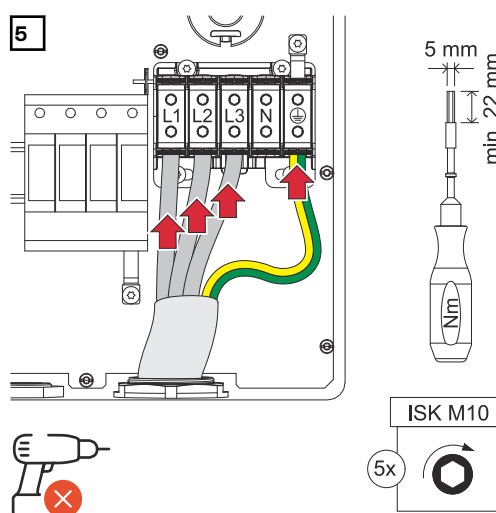


Collegamento senza conduttore neutro

Per maggiori informazioni sul pressacavo, vedere il capitolo [Sezione del cavo CA](#) a pagina 40.



Collegamento con conduttore neutro



Collegamento senza conduttore neutro

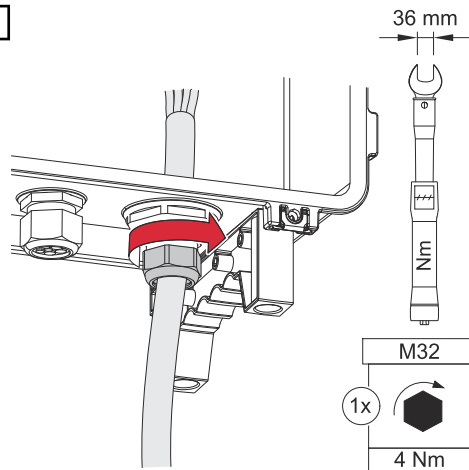
IMPORTANTE! Osservare le coppie di serraggio (vedere [Cavi consentiti per il collegamento alla rete elettrica \(CA\)](#) a pagina 38).

IMPORTANTE!

Il conduttore di terra deve essere dimensionato più lungo e posato con un cappio mobile in modo che venga sollecitato per ultimo in caso di un eventuale guasto del pressacavo.

- L1 Conduttore di fase
- L2 Conduttore di fase
- L3 Conduttore di fase
- N Conduttore neutro (opzionale)
- PE Conduttore di terra

6

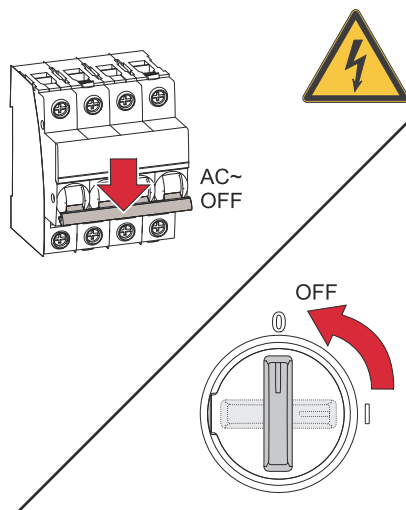


Fissare il dado per raccordi del pressacavo con una coppia di 4 Nm.

Collegamento dell'inverter alla rete pubblica con conduttore PEN (lato CA)

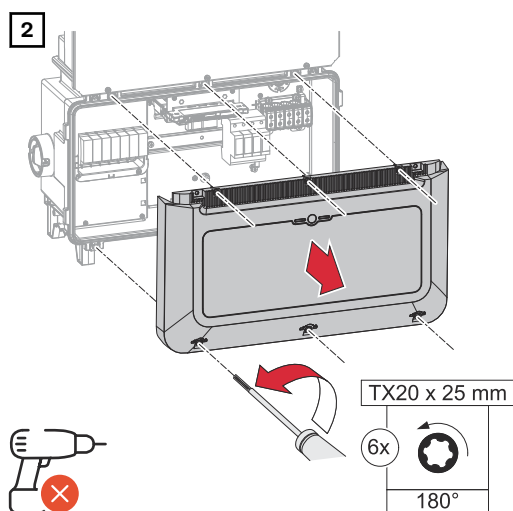
Nelle reti senza messa a terra, ad es. nelle reti IT (reti isolate senza conduttore di terra), l'inverter non può essere messo in funzione.

1



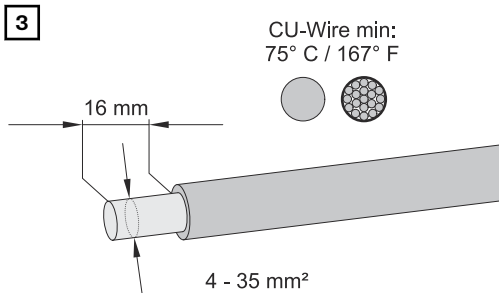
Spegnere gli interruttori automatici esterni (CA e batteria). Assicurarsi che il sezionatore CC (vedere [Sezionatore CC](#)) sia nella posizione di commutazione "Off".

2



Allentare le 6 viti del coperchio della scatola dei collegamenti con un cacciavite (TX20) e ruotarle di 180° verso sinistra.

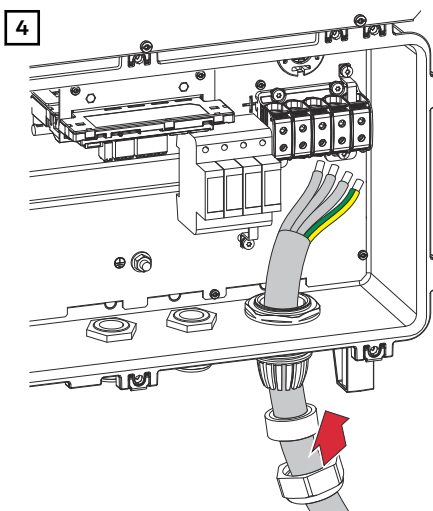
Rimuovere il coperchio della scatola dei collegamenti dall'apparecchio.



Spellare 16 mm di isolamento dai singoli conduttori.
Selezionare la sezione del cavo in base alle specifiche riportate in [Cavi consentiti per il collegamento alla rete elettrica \(CA\)](#) da pagina 38.

IMPORTANTE!

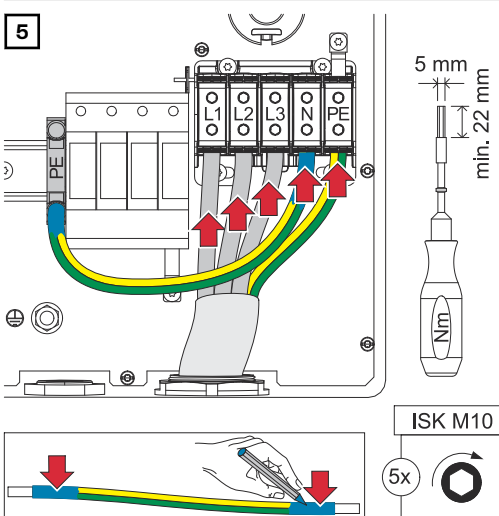
Può essere collegata solo una linea per polo. È possibile collegare due linee a un polo con un manicotto di fine filo gemello consente di collegare a un polo.



Per maggiori informazioni sul pressacavo, vedere il capitolo [Sezione del cavo CA](#) a pagina 40.

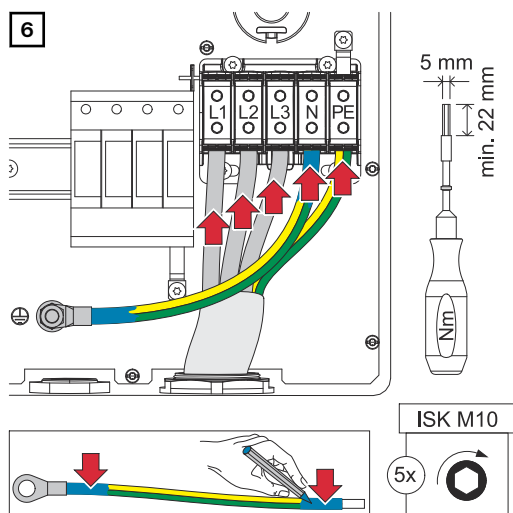
Progettare il conduttore PEN con le estremità contrassegnate in modo permanente in blu secondo le normative nazionali.

Dimensionare il conduttore di terra più lungo e posarlo con un cappio mobile in modo che venga sollecitato per ultimo in caso di un eventuale guasto del pressacavo.

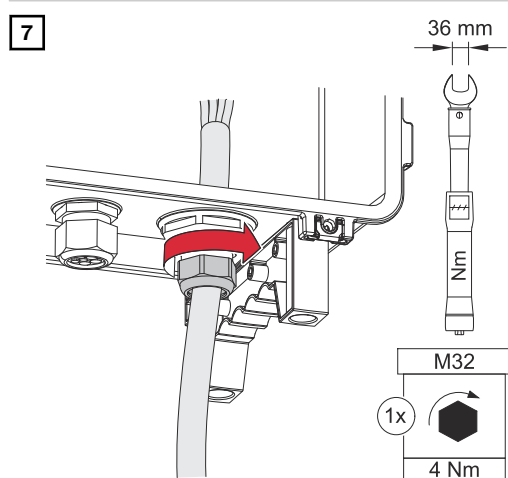


Osservare le coppie di serraggio (vedere [Cavi consentiti per il collegamento alla rete elettrica \(CA\)](#) a pagina 38).

Conduttore PEN - Versione: Morsetto su guida DIN

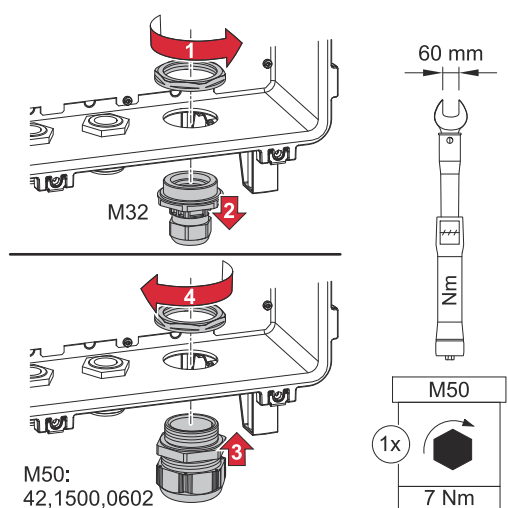


Conduttore PEN - Versione: Bullone di messa a terra



Fissare il dado per raccordi del pressacavo con una coppia di 4 Nm.

Sostituzione del pressacavo PG



Collegamento delle stringhe di moduli solari all'inverter

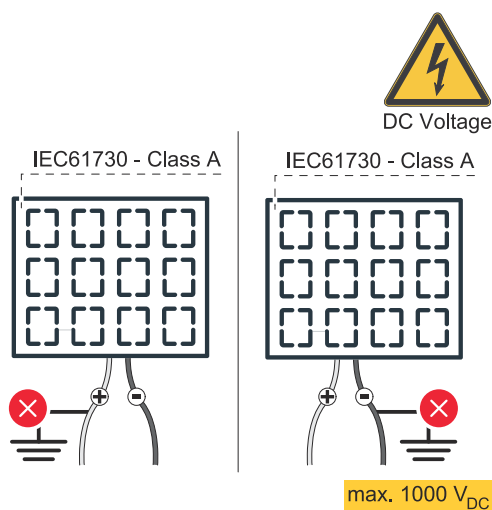
Informazioni generali sui moduli solari

Per scegliere correttamente i moduli solari e utilizzare al meglio l'inverter dal punto di vista economico, attenersi a quanto riportato di seguito:

- La tensione di funzionamento a vuoto dei moduli solari aumenta in condizioni di irraggiamento solare costante e temperatura in diminuzione. La tensione di funzionamento a vuoto non deve superare la tensione massima ammessa del sistema. Una tensione di funzionamento a vuoto superiore ai valori indicati comporta il danneggiamento dell'inverter, facendo decadere tutti i diritti di garanzia.
- Attenersi ai coefficienti di temperatura riportati sulla scheda tecnica dei moduli solari.
- I valori esatti per il dimensionamento dei moduli solari sono forniti da appositi programmi di calcolo, come ad es. [Fronius Solar.creator](https://www.fronius.com/en/creator).

IMPORTANTE!

Prima di collegare i moduli solari verificare che il valore della tensione indicato dal produttore coincida con quello effettivamente disponibile.



IMPORTANTE!

I moduli solari collegati all'inverter devono rispondere ai requisiti della norma IEC 61730 Classe A.

IMPORTANTE!

Le stringhe di moduli solari non devono essere collegate a terra.

Sicurezza



PERICOLO

Pericolo derivante dal cattivo uso dell'apparecchio e dall'esecuzione errata dei lavori.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- La messa in funzione e le attività di manutenzione e assistenza nella fonte d'energia dell'inverter possono essere eseguite esclusivamente da personale di servizio addestrato da Fronius e solo in conformità alle norme tecniche.
- Prima dell'installazione e della messa in funzione, leggere le istruzioni d'installazione e le istruzioni per l'uso.

⚠ PERICOLO

Pericolo derivante dalla tensione di rete e dalla tensione CC dei moduli solari esposti alla luce.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- Tutte le operazioni di collegamento/manutenzione e assistenza devono essere eseguite soltanto quando i lati CA e CC dell'inverter sono privi di tensione.
- Il collegamento fisso alla rete elettrica pubblica deve essere realizzato esclusivamente da un installatore elettrico autorizzato.

⚠ PERICOLO

Il collegamento errato dei morsetti/collegamenti a spina FV può causare scosse elettriche.

Una scossa elettrica può risultare mortale.

- Quando si esegue il collegamento, prestare attenzione affinché ogni polo di una stringa venga inserito nello stesso ingresso FV, ad esempio: **polo + stringa 1** all'ingresso **FV 1.1+** e **polo - stringa 1** all'ingresso **FV 1.1-**.

⚠ PERICOLO

Pericolo dovuto a morsetti danneggiati e/o contaminati.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

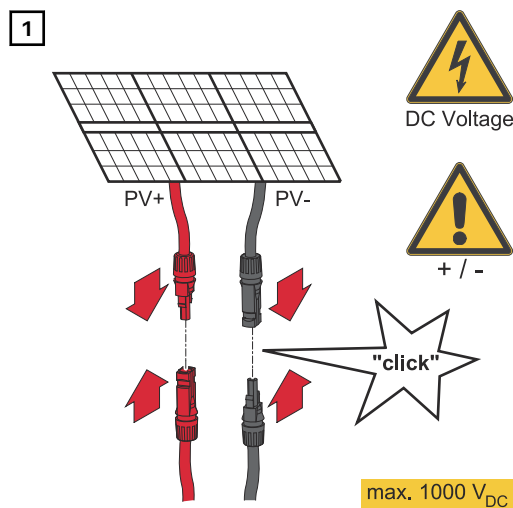
- Prima di eseguire le operazioni di collegamento, controllare che i morsetti non siano danneggiati o contaminati.
- Rimuovere le impurità in assenza di tensione.
- Far riparare i morsetti difettosi da un centro specializzato autorizzato.

**Generatore FV -
In generale**

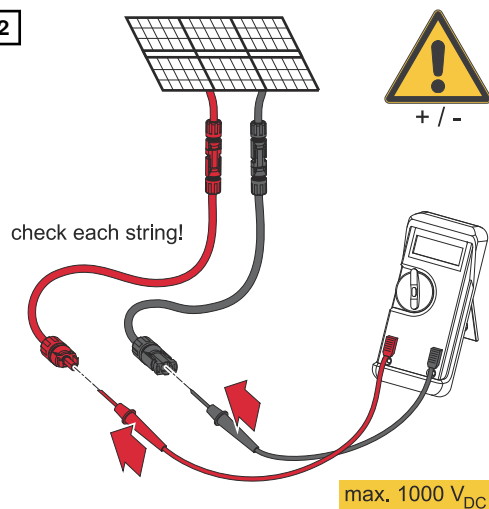
Sono disponibili vari ingressi FV indipendenti. Questi possono essere cablati con un numero diverso di moduli solari.

Durante la prima messa in funzione impostare il generatore FV secondo la rispettiva configurazione (successivamente possibile anche nel menu **Configurazione dispositivo** alla voce di menu **Componenti**).

**Collegamento
delle stringhe di
moduli solari
all'inverter**



2



Controllare la tensione e la polarità del cablaggio CC con uno strumento di misura adeguato.



PRUDENZA

Pericolo dovuto all'inversione di polarità sui morsetti.

Possono conseguire gravi danni materiali all'inverter.

- Controllare la polarità del cablaggio CC con uno strumento di misura adeguato.
- Controllare la tensione con un idoneo strumento di misura (**max. 1000 V_{DC}**).



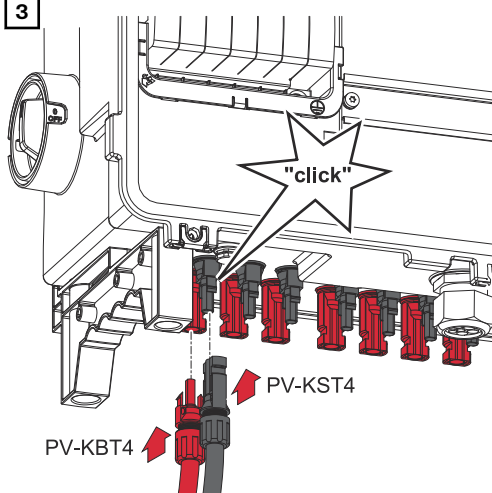
PRUDENZA

Pericolo di danni derivante da collegamenti a spina non compatibili.

Collegamenti a spina non compatibili possono causare danni termici e di conseguenza provocare incendi.

- Utilizzare solo i collegamenti a spina originali (MC4) di Stäubli (ex Multi-Contact).

3



Collegare i cavi FV dei moduli solari ai connettori MC4 secondo l'etichetta.

I connettori MC4 non utilizzati sull'inverter devono essere chiusi dai tappi a vite di copertura forniti con l'inverter.

Collegamento del cavo di comunicazione dati

Componenti Modbus

Gli ingressi M0 e M1 possono essere selezionati liberamente. Al morsetto Modbus sugli ingressi M0 e M1 è possibile collegare massimo 4 componenti Modbus rispettivamente.

IMPORTANTE!

Per ogni inverter è possibile collegare solo un contatore primario, una batteria e un Fronius Ohmpilot. Dato l'elevato trasferimento di dati della batteria, la batteria occupa 2 componenti. Se la funzione **Comando inverter mediante Modbus** è attivata nell'area di menu **Comunicazione > Modbus**, non sono possibili componenti Modbus. Non è possibile inviare e ricevere dati contemporaneamente.

Esempio 1:

Ingresso	Batteria	Fronius Ohmpilot	Numero di contatori primari	Numero di contatori secondari
Modbus 0 (M0)	✗	✗	0	4
	✓	✗	0	2
	✓	✓	0	1
Modbus 1 (M1)	✗	✗	1	3

Esempio 2:

Ingresso	Batteria	Fronius Ohmpilot	Numero di contatori primari	Numero di contatori secondari
Modbus 0 (M0)	✗	✗	1	3
Modbus 1 (M1)	✗	✗	0	4
	✓	✗	0	2
	✓	✓	0	1

Disposizione dei cavi di comunicazione dati

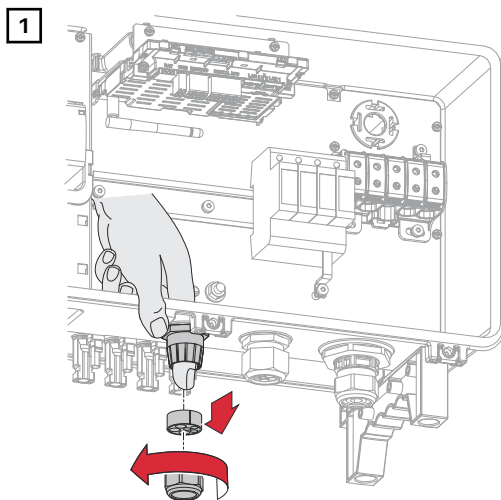
IMPORTANTE!

Se si inseriscono i cavi di comunicazione dati all'interno dell'inverter, osservare quanto segue:

- A seconda del numero e della sezione dei cavi di comunicazione dati introdotti, rimuovere le corrispondenti viti cieche dall'inserito di tenuta e inserirvi i cavi di comunicazione dati.
- Inserire assolutamente nelle aperture libere dell'inserito di tenuta le viti cieche corrispondenti.

IMPORTANTE!

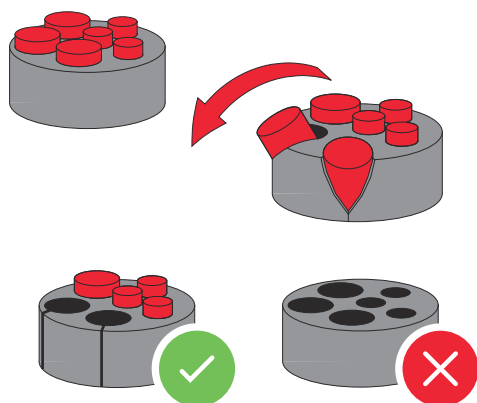
Se le viti cieche sono mancanti o inserite in modo errato, non si può garantire la classe di protezione IP66.



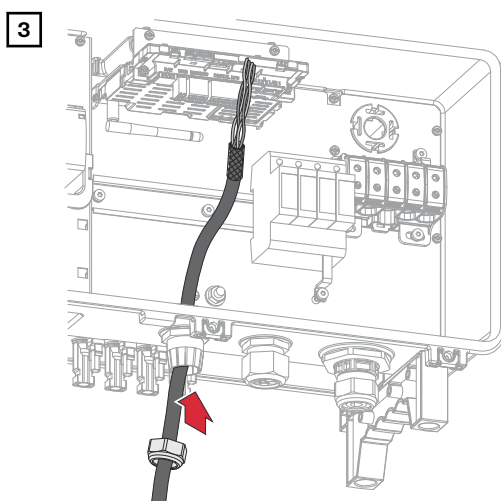
Allentare il dado per raccordi del pressacavo e premere l'anello di tenuta con le viti cieche dall'interno dell'apparecchio.

- 2
- 3x Ø 4,9 - 5,5 mm (.193 - .217 inch)
3x Ø 6,7 - 8,5 mm (.264 - .335 inch)

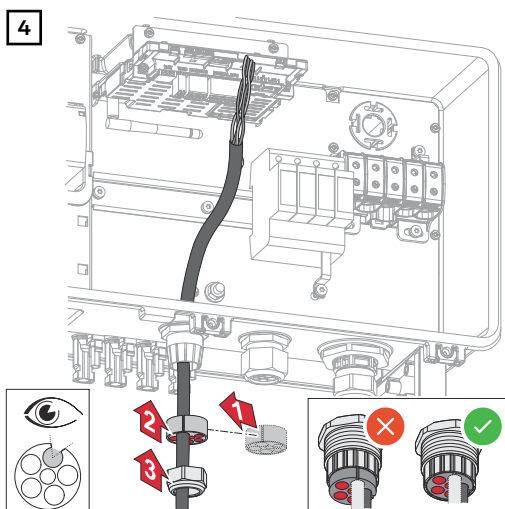
Espandere l'anello di tenuta nel punto in cui la vite cieca deve essere rimossa.



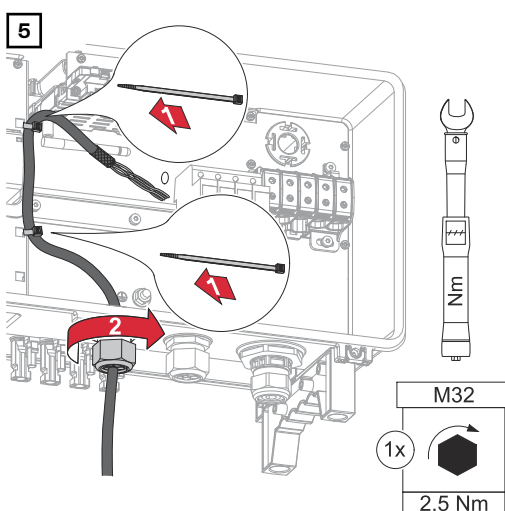
* Rimuovere il tappo cieco con un movimento laterale.



Far passare il cavo dati prima attraverso il dado per raccordi del pressacavo e quindi attraverso l'apertura del corpo esterno.

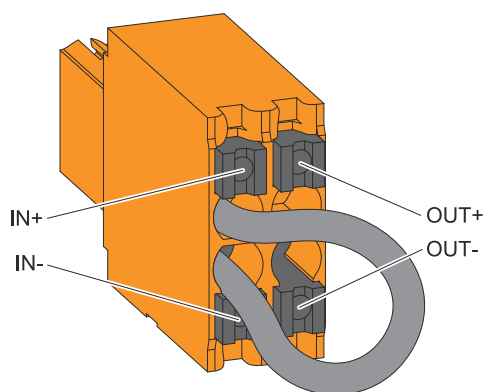


Inserire l'anello di tenuta tra il dado per raccordi e l'apertura del corpo esterno. Premere i cavi dati nel passaggio dei cavi della tenuta. Quindi premere la tenuta fino al bordo inferiore del pressacavo.



Fissare il cavo dati con una fascetta serracavi alla copertura della protezione contro le sovratensioni SPD lato CC. Fissare il dado per raccordi del pressacavo con una coppia di min. 2,5 - max. 4 Nm.

Installazione del WSD (Wired Shut Down)

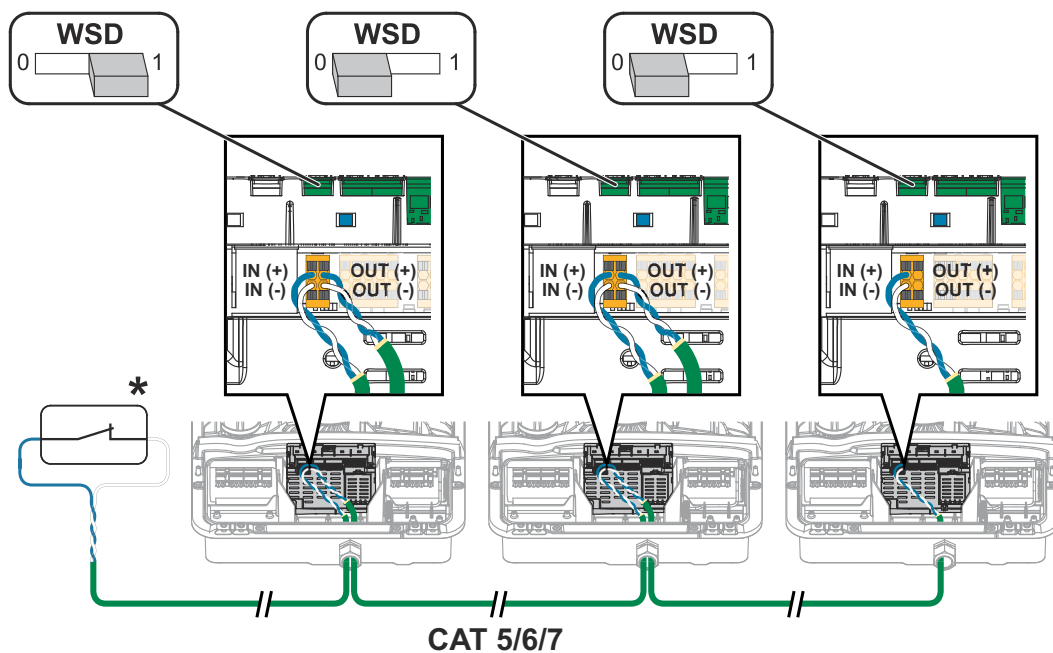


IMPORTANTE!

Il morsetto a innesto WSD nella scatola dei collegamenti dell'inverter viene fornito di serie con un ponticello. In caso di installazione di un dispositivo di attivazione o di una catena WSD, il ponticello deve essere rimosso.

Per il primo inverter con un dispositivo di attivazione collegato nella catena WSD, l'interruttore WSD deve essere in posizione 1 (master). Per tutti gli altri inverter, il commutatore WSD si trova in posizione 0 (slave).

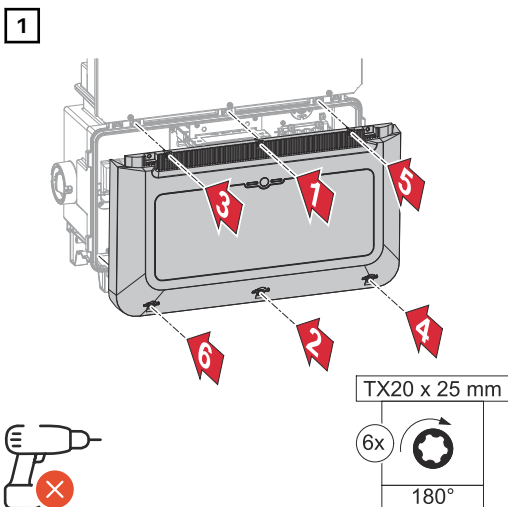
Distanza max. tra 2 apparecchi: 100 m
Numero max. di apparecchi: 28



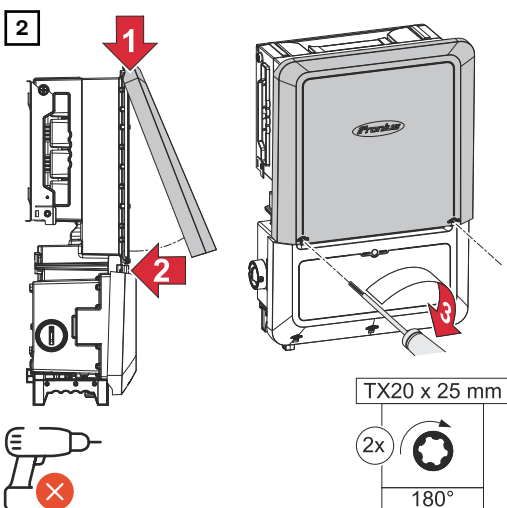
* Contatto a potenziale zero del dispositivo di attivazione (ad es. protezione centrale NA). Se in una catena WSD vengono utilizzati più contatti a potenziale zero, occorre collegarli in serie.

Collegamento e messa in funzione dell'inverter

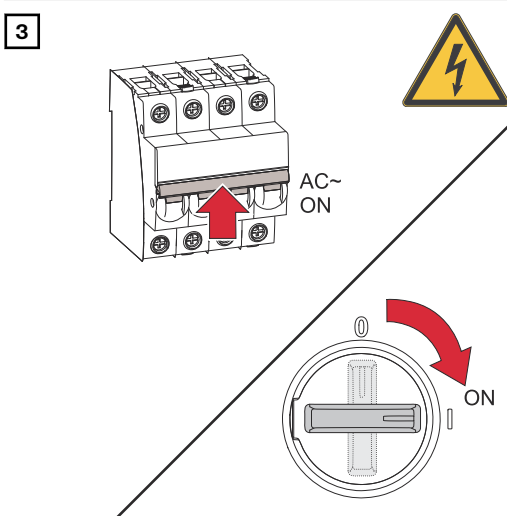
Chiudere la scatola dei collegamenti/il coperchio del corpo dell'inverter e metterlo in funzione



Posizionare il coperchio sulla scatola dei collegamenti. Fissare le 6 viti con un cacciavite (TX20) e ruotandole di 180° verso destra.



Agganciare il coperchio del corpo esterno all'inverter dall'alto. Premere la parte inferiore del coperchio del corpo esterno e fissare le 2 viti con un cacciavite (TX20) e ruotandole di 180° verso destra.



Posizionare il sezionatore CC sulla posizione di commutazione "On". Accendere l'interruttore automatico.

IMPORTANTE! Aprire il punto di accesso WLAN con il sensore ottico, vedere il capitolo [Funzioni dei tasti e indicazione di stato dei LED](#) a pagina 26.

Prima messa in funzione dell'inverter

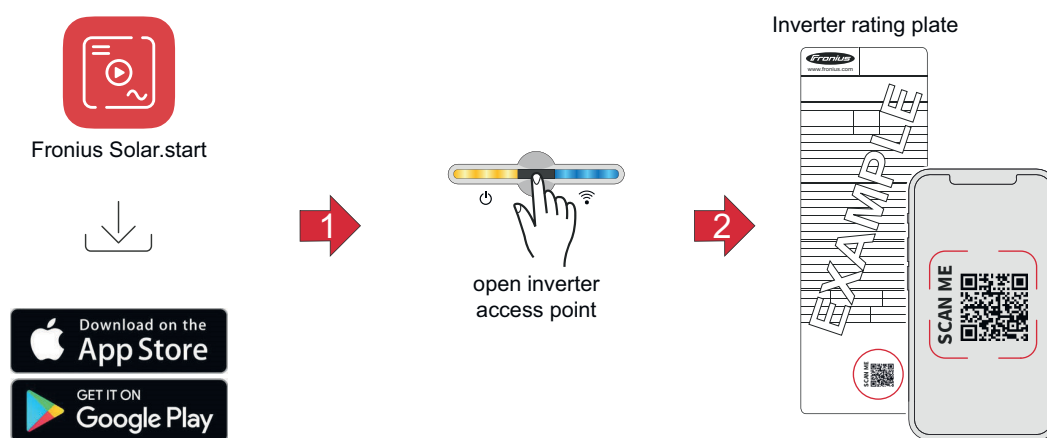
Alla prima messa in funzione dell'inverter è necessario regolare varie impostazioni di setup.

Se il setup viene annullato prima del completamento, i dati inseriti non verranno salvati e verrà visualizzata nuovamente la schermata di avvio con la procedura guidata di installazione. In caso di un'interruzione dovuta ad es. a un guasto di rete, i dati vengono memorizzati. La messa in funzione viene ripresa dal momento dell'interruzione dopo che è stata ristabilita l'alimentazione di rete. Se il setup è stato interrotto, l'inverter immette nella rete un massimo di 500 W e il LED di funzionamento lampeggia in giallo.

Il setup specifico del paese può essere impostato solo alla prima messa in funzione dell'inverter. Se è necessario modificare in seguito il setup specifico del paese, contattare l'installatore/Supporto Tecnico.

Installazione con l'app

Per l'installazione è necessaria l'app Fronius Solar.start. A seconda dell'apparecchio terminale utilizzato per l'installazione, l'app è disponibile sulla rispettiva piattaforma.



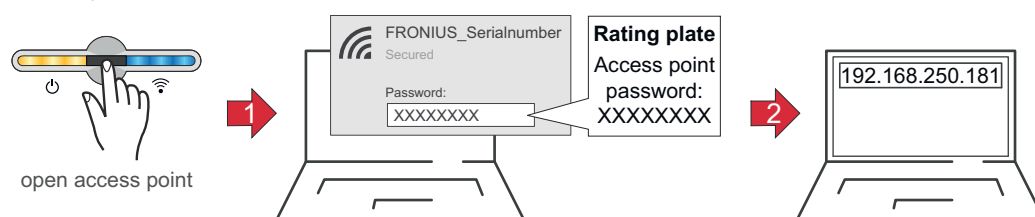
- 1 Scaricare e installare l'app Fronius Solar.start.
- 2 Aprire il punto di accesso toccando il sensore .
 - ✓ Il LED di comunicazione lampeggia in blu.
- 3 Aprire l'app Fronius Solar.start e seguire la procedura guidata di installazione. Inquadrare il codice QR sulla targhetta con lo smartphone o il tablet per collegarsi all'inverter.
- 4 Aggiungere i componenti del sistema in Fronius Solar.web e mettere in funzione l'impianto fotovoltaico.

La procedura guidata di rete e il setup del prodotto possono essere eseguiti indipendentemente l'uno dall'altro. Per l'installazione guidata di Fronius Solar.web è necessaria una connessione di rete.

Installazione tramite browser

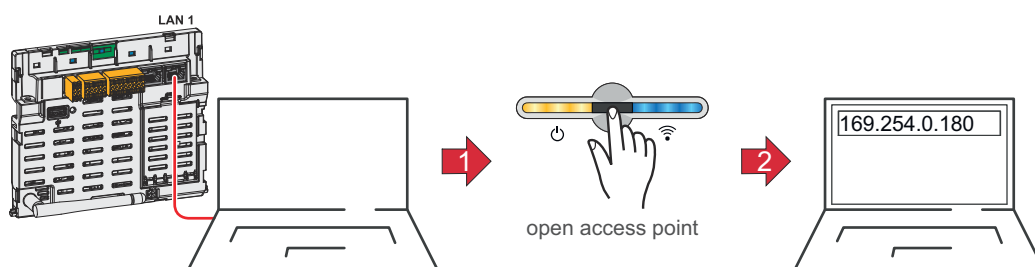
La procedura guidata di rete e il setup del prodotto possono essere eseguiti indipendentemente l'uno dall'altro. Per l'installazione guidata di Fronius Solar.web è necessaria una connessione di rete.

WLAN:



- 1 Aprire il punto di accesso toccando il sensore .
✓ Il LED di comunicazione lampeggia in blu.
- 2 Stabilire il collegamento all'inverter nelle impostazioni di rete (l'inverter viene visualizzato con il nome "FRONIUS_" e il numero di serie dell'apparecchio).
- 3 Inserire la password indicata sulla targhetta e confermare.
IMPORTANTE!
Per immettere la password, attivare prima il link **Connetti con una chiave di sicurezza di rete** per poter stabilire il collegamento con la password.
- 4 Inserire l'indirizzo IP "192.168.250.181" nella barra degli indirizzi del browser e confermare. Si apre la procedura di installazione guidata.
- 5 Seguire la procedura di installazione guidata in ogni punto e completare l'installazione.
- 6 Aggiungere i componenti del sistema in Fronius Solar.web e mettere in funzione l'impianto fotovoltaico.

Ethernet:



- 1 Collegare all'inverter (LAN1) utilizzando un cavo di rete (CAT5 STP o superiore).
- 2 Aprire il punto di accesso toccando 1 volta il sensore .
✓ Il LED di comunicazione lampeggia in blu.
- 3 Inserire l'indirizzo IP 169.254.0.180 nella barra degli indirizzi del browser e confermare. Si apre la procedura di installazione guidata.
- 4 Seguire la procedura di installazione guidata in ogni punto e completare l'installazione.
- 5 Aggiungere i componenti del sistema in Fronius Solar.web e mettere in funzione l'impianto fotovoltaico.

Spegnimento e riaccensione dell'inverter

Pericolo di scoppio



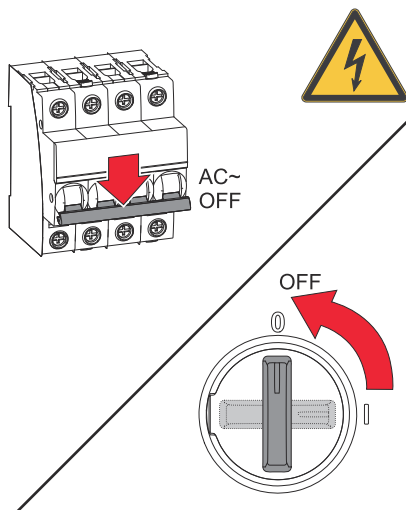
PERICOLO

Per gli apparecchi con un'elevata classe di protezione del corpo esterno sussiste un pericolo di esplosione in caso di guasto. Le possibili cause sono componenti difettosi che rilasciano gas, apparecchi installati o messi in funzione in modo improprio o la penetrazione di gas attraverso i condotti.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- ▶ Spegnere l'interruttore automatico.
- ▶ Se possibile, spegnere la stringa CC a monte dell'inverter (sezionatore CC esterno aggiuntivo).
- ▶ Portare il sezionatore CC in posizione di commutazione "OFF".
- ▶ Rimuovere la copertura della scatola dei collegamenti.
- ▶ Attendere che i condensatori dell'inverter si scarichino (2 minuti).

Spegnimento e riaccensione dell'inverter



Togliere corrente all'inverter:

- 1** Spegnere gli interruttori automatici (CA e, se presente, batteria).
- 2** Commutare il sezionatore CC sulla posizione di commutazione "Off".

IMPORTANTE!

Attendere che i condensatori dell'inverter si scarichino!

Accendere l'inverter:

Se l'inverter non è stato in funzione per sei mesi o più dopo il montaggio, deve essere controllato prima della messa in funzione.

- 1** Posizionare il sezionatore CC sulla posizione di commutazione "On".
- 2** Accendere gli interruttori automatici (CA e, se presente, batteria).

Impostazioni - Interfaccia utente dell'inverter

Impostazioni utente

Accesso utente

- 1 Aprire l'interfaccia utente dell'inverter nel browser.
- 2 Effettuare l'accesso con nome utente e password nell'area di menu **Accesso**, oppure ed effettuare l'accesso con nome utente e password nell'area di menu **Utente > Accesso Utente**.

IMPORTANTE!

A seconda dell'autorizzazione dell'utente, le impostazioni possono essere effettuate nei singoli menu.

Selezione della lingua

- 1 Selezionare la lingua desiderata nell'area di menu **Utente > Lingua**.

Configurazione del dispositivo

Componenti

Tramite **Aggiungi componente+** tutti i componenti esistenti vengono aggiunti al sistema.

Generatore FV

Attivare l'inseguitore MPP e inserire la potenza FV collegata nel campo corrispondente.

Contatore primario

Per il funzionamento senza problemi con altri apparecchi di produzione di energia è importante che sul punto di alimentazione sia montato Fronius Smart Meter. L'inverter e gli altri generatori devono essere collegati alla rete pubblica tramite Fronius Smart Meter.

Questa impostazione influisce anche sul comportamento dell'inverter nelle ore notturne. Se la funzione è disattivata, l'inverter passa in modalità standby non appena non è più disponibile energia FV. L'inverter si riavvia non appena è presente potenza FV sufficiente.

Se si attiva la funzione, l'inverter resta permanentemente connesso alla rete per poter assorbire energia dagli altri apparecchi di produzione in qualsiasi momento.

Dopo aver collegato il contatore, occorre configurare la posizione.

- **Modbus RTU**
- **Modbus TCP**
- **MQTT** (il **Dispositivo MQTT** disponibile viene visualizzato automaticamente)

AVVERTENZA

Per la comunicazione tramite MQTT, inverter e Smart Meter devono trovarsi nella stessa sottorete.

Per lo Smart Meter è inoltre necessario definire i seguenti parametri:

- **Applicazione (Contatore primario o Contatore secondario)**
- **Nome**
- **Categoria** (ad es. **Inverter**)
- **Indirizzo IP** (per Modbus TCP)
- **Porta** (per Modbus TCP)
- **Indirizzo Modbus** (per Modbus RTU e TCP)

Il valore in Watt del contatore primario è la somma di tutti i contatori primari. Il valore in Watt del contatore secondario è la somma di tutti i contatori secondari.

Ohmpilot

Vengono visualizzati tutti i Fronius Ohmpilot disponibili nell'impianto. Selezionare i Fronius Ohmpilot desiderati e aggiungerli al sistema tramite "Aggiungi".

Funzioni e I/O

Gestione del carico

Selezionare qui fino a quattro pin per la gestione del carico. Altre impostazioni per la gestione del carico sono disponibili nella voce di menu **Gestione del carico**. Predefinito: Pin 1.

Australia - Demand Response Mode (DRM)

Se è necessario il DRM, attivare il dispositivo di scorrimento. Configurare i pin per il comando tramite DRM come segue:

Modalità	Descrizione	Informazioni	Pin DRM	Pin I/O
DRM0	L'inverter si scollega dalla rete	DRM0 si verifica in caso di interruzione e di corto circuito sulle linee REF GEN o COM LOAD. Oppure, in caso di combinazioni non valide di DRM1-DRM8. I relè di rete si aprono.	REF GEN COM LOAD	IO4 IO5
DRM1	Import $P_{nom} \leq 0\%$ senza scollegamento dalla rete	Attualmente non supportato	DRM 1/5	IN6
DRM2	Import $P_{nom} \leq 50\%$	Attualmente non supportato	DRM 2/6	IN7
DRM3	Import $P_{nom} \leq 75\%$ e $+Q_{rel}^* \geq 0\%$	Attualmente non supportato	DRM 3/7	IN8
DRM4	Import $P_{nom} \leq 100\%$	Attualmente non supportato	DRM 4/8	IN9
DRM5	Export $P_{nom} \leq 0\%$ senza scollegamento dalla rete	Attualmente non supportato	DRM 1/5	IN6
DRM6	Export $P_{nom} \leq 50\%$	Attualmente non supportato	DRM 2/6	IN7
DRM7	Export $P_{nom} \leq 75\%$ e $-Q_{rel}^* \geq 0\%$	Attualmente non supportato	DRM 3/7	IN8
DRM8	Export $P_{nom} \leq 100\%$	Attualmente non supportato	DRM 4/8	IN9

Le percentuali si riferiscono sempre alla potenza nominale dell'apparecchio.

IMPORTANTE! Se la funzione **Australia - Demand Response Mode (DRM)** è attiva e non è collegato alcun comando DRM, l'inverter passa in modalità standby.

Inverter

Forzatura della modalità di standby

Quando la funzione è attivata, il funzionamento con alimentazione di rete dell'inverter viene interrotto. Ciò consente di spegnere l'inverter senza alimentazione e di proteggere i relativi componenti. La modalità di standby si disattiva automaticamente al riavvio dell'inverter.

Test ventola

IMPORTANTE!

Per le impostazioni in questa voce di menu, selezionare l'utente **Technician**, immettere la password per l'utente **Technician** e confermare. Le impostazioni devono essere utilizzate esclusivamente da personale specializzato con apposita qualifica.

Questa funzione può essere utilizzata per verificare acusticamente il corretto funzionamento dei ventilatori dell'inverter, ad esempio dopo la sostituzione di una ventola.

1 Fare clic su **Avvia test ventola**

- ✓ *L'inverter attiva una dopo l'altra tutte le ventole, che durante la fase di test funzionano a carico parziale per evitare rumori inutili. Durante questo periodo l'inverter è in standby.*
- ✓ *Il test richiede circa 30 secondi per ogni ventola. L'inverter torna quindi al funzionamento normale. Il test può essere interrotto manualmente utilizzando la funzione **Arresta test ventola**.*

Rete CA

Parametri	Gamma di valori	Descrizione
Stato del conduttore neutro	Non collegato	Il conduttore neutro non è necessario nella configurazione dell'impianto e quindi non viene collegato.
	Collegato	Il conduttore neutro è collegato.

Da **FV 1** a **FV 4**

Parametri	Gamma di valori	Descrizione
Modalità	Off	L'inseguitore MPP è disattivato.
	Auto	L'inverter utilizza la tensione che consente di ottenere la massima potenza possibile dell'inseguitore MPP.
	Fisso	L'inseguitore MPP utilizza la tensione definita in UDC fix .
UDC fix	150 -870 V	L'inverter utilizza la tensione fissa preimpostata che viene utilizzata nell'inseguitore MPP.
Dynamik Peak Manager	Off	La funzione è disattivata.
	On	L'intera stringa di moduli solari viene controllata per verificare il potenziale di ottimizzazione e determinare la migliore tensione possibile per il funzionamento con alimentazione di rete.

Segnale di comando ciclico

I segnali di comando ciclico sono segnali inviati dall'azienda energetica per attivare e disattivare i carichi controllabili. A seconda della situazione di installazione, l'inverter può attenuare o amplificare i segnali di comando ciclico. Se necessario, è possibile utilizzare le seguenti impostazioni per contrastare questo fenomeno.

Parametri	Gamma di valori	Descrizione
Riduzione dell'influenza	Off	La funzione è disattivata.
	On	La funzione è attivata.
Frequenza del segnale di comando ciclico	100 - 3 000 Hz	Qui va inserita la frequenza specificata dall'azienda energetica.

Parametri	Gamma di valori	Descrizione
Induttanza di rete	0,00001 - 0,005 H	Qui deve essere inserito il valore misurato al punto di alimentazione.

Misure contro i falsi interventi di interruttori di protezione per correnti di guasto e unità di monitoraggio della corrente di guasto

(quando si utilizza un interruttore di protezione per correnti di guasto da 30 mA)

AVVERTENZA

È possibile che le disposizioni nazionali, il gestore della rete o altre circostanze richiedano l'installazione di un interruttore di protezione per correnti di guasto sulla linea di allacciamento CA.

In genere, in questi casi, è sufficiente un interruttore di protezione per correnti di guasto di tipo A. In casi specifici e a seconda delle circostanze locali è tuttavia possibile che l'interruttore di protezione per correnti di guasto di tipo A non scatti tempestivamente. Per questo motivo, tenendo conto delle normative nazionali, Fronius raccomanda un interruttore di protezione per correnti di guasto adatto a convertitori di frequenza con una corrente di apertura di almeno 100 mA.

Parametri	Gamma di valori	Descrizione
Fattore di corrente di dispersione per ridurre i falsi interventi di interruttori di protezione per correnti di guasto e unità di monitoraggio della corrente di guasto	0 - 0,25 (valore predefinito: 0,16)	La riduzione del valore di regolazione riduce la corrente di dispersione e aumenta la tensione nel circuito intermedio, riducendo leggermente il grado di efficienza. - Il valore di regolazione 0,16 consente un grado di efficienza ottimale. - Il valore di regolazione 0 favorisce correnti di dispersione minime.
Spegnimento prima del trigger dell'interruttore di protezione per correnti di guasto da 30 mA	Off	La funzione di riduzione dei falsi interventi dell'interruttore di protezione per correnti di guasto è disattivata.
	On	La funzione di riduzione dei falsi interventi dell'interruttore di protezione per correnti di guasto è attivata.
Valore limite della corrente nominale di guasto non attivata	0,015 - 0,3	Valore della corrente di guasto non attivata, specificato dal produttore dell'interruttore di protezione per correnti di guasto, al raggiungimento del quale l'interruttore non si spegne in determinate condizioni.

Avviso di iso

Parametri	Gamma di valori	Descrizione
Avviso di iso	Off	L'avviso di isolamento è disattivato.
	On	L'avviso di isolamento è attivato. In caso di guasto dell'isolamento viene emesso un avviso.

Parametri	Gamma di valori	Descrizione
Modalità di misurazione dell'isolamento	Esatto	Il monitoraggio dell'isolamento viene eseguito con la massima precisione e la resistenza di isolamento misurata viene visualizzata sull'interfaccia utente dell'inverter.
	Rapido	Il monitoraggio dell'isolamento viene eseguito con minore precisione, il che riduce la durata della misurazione dell'isolamento e il valore dell'isolamento non viene visualizzato sull'interfaccia utente dell'inverter.
Valore di soglia per l'avviso di isolamento	100 - 10 000 kΩ	Se il valore scende al di sotto di questa soglia, sull'interfaccia utente dell'inverter viene visualizzato il messaggio di stato 1083.

Sistema

Generale

- 1** Immettere il nome dell'impianto nel campo **Nome impianto fotovoltaico** (max. 30 caratteri).
 - 2** Nel menu a discesa, selezionare **Fuso orario zona** e **Fuso orario posizione**.
 - 3** Fare clic sul pulsante **Salva**.
- ✓ *"Nome impianto fotovoltaico", "Fuso orario zona" e "Fuso orario posizione" sono salvati.*
-

Aggiornamento

Tutti gli aggiornamenti disponibili per gli inverter e gli altri apparecchi Fronius sono reperibili nelle pagine dei prodotti e nell'area "Ricerca download" su www.fronius.com.

Aggiornamento

- 1** Trascinare il file del firmware nel campo **Salva file qui** oppure selezionarlo con **Seleziona file**.
- ✓ *L'aggiornamento verrà avviato.*
-

Messa in funzione guidata

La messa in funzione guidata può essere aperta in questo punto.

Ripristina impostazioni di fabbrica

Tutte le impostazioni

Tutti i dati di configurazione vengono ripristinati, ad eccezione del setup specifico del paese. Le modifiche al setup specifico del paese possono essere effettuate solo da personale autorizzato.

Tutte le impostazioni senza rete

Tutti i dati di configurazione vengono resettati, ad eccezione del setup specifico del paese e delle impostazioni di rete. Le modifiche al setup specifico del paese possono essere effettuate solo da personale autorizzato.

Registro eventi

Messaggi attuali

Qui vengono visualizzati tutti gli eventi attuali dei componenti del sistema collegati.

IMPORTANTE!

A seconda del tipo di evento, questi devono essere confermati con il segno di spunta per poter essere elaborati ulteriormente.

Cronologia

Qui vengono visualizzati tutti gli eventi dei componenti del sistema collegati che non sono più presenti.

Informazioni

In questa area di menu vengono visualizzate tutte le informazioni relative all'impianto e le impostazioni attuali e messe a disposizione per il download.

Gestore licenze

Il file di licenza contiene i dati di potenza e tutte le funzioni dell'inverter. In caso di sostituzione dell'inverter, del print della fonte d'energia CC o della scatola di comunicazione dati, è necessario sostituire anche il file di licenza.

Licenze

Licenze - Online (opzione consigliata)

sono necessarie una connessione a Internet e una configurazione completata da Fronius Solar.web.

- 1** Completare i lavori di installazione (vedere capitolo [Chiudere la scatola dei collegamenti/il coperchio del corpo dell'inverter e metterlo in funzione](#) a pagina 54).
- 2** Collegarsi all'interfaccia utente dell'inverter.
- 3** Inserire il numero di serie e il codice di verifica (VCode) dell'apparecchio difettoso e sostitutivo. Il numero di serie e il VCode sono riportati sulla targhetta dell'inverter (vedere capitolo [Informazioni riportate sull'apparecchio](#) a pagina 14).
- 4** Fare clic sul pulsante **Avvia licenza online**.
- 5** Saltare le voci di menu "Condizioni d'uso" e "Impostazioni di rete" con **Avanti**.

✓ *L'attivazione della licenza viene avviata.*

Licenze - Offline

non è necessaria una connessione Internet. Per "Licenze - Offline", se è presente una connessione Internet, il file di licenza viene caricato automaticamente sull'inverter. Quindi quando si carica il file di licenza viene visualizzato l'errore: "La licenza è già stata installata e la procedura guidata può essere chiusa".

- 1** Completare i lavori di installazione (vedere capitolo [Chiudere la scatola dei collegamenti/il coperchio del corpo dell'inverter e metterlo in funzione](#) a pagina 54).
- 2** Collegarsi all'interfaccia utente dell'inverter.
- 3** Inserire il numero di serie e il codice di verifica (VCode) dell'apparecchio difettoso e sostitutivo. Il numero di serie e il VCode sono riportati sulla targhetta dell'inverter (vedere capitolo [Informazioni riportate sull'apparecchio](#) a pagina 14).
- 4** Fare clic sul pulsante **Avvia licenza offline**.
- 5** Scaricare il file di servizio sull'apparecchio terminale facendo clic sul pulsante **Scarica il file di servizio**.
- 6** Richiamare il sito Web ["licensemanager.solarweb.com"](http://licensemanager.solarweb.com) e accedere con nome utente e password.
- 7** Trascinare o caricare il file di servizio nel campo **Trascina qui il file di servizio o fai clic per caricarlo**.
- 8** Scaricare il file di licenza appena generato sull'apparecchio terminale tramite il pulsante **Scarica il file di licenza**.
- 9** Andare sull'interfaccia utente dell'inverter e trascinare il file di licenza nel campo **Memorizza il file di licenza qui**, oppure selezionarlo tramite **Seleziona il file di licenza**.

✓ *L'attivazione della licenza viene avviata.*

Assistenza

Attivazione dell'utente di supporto

- 1** Fare clic sul pulsante **Attiva account utente di supporto**.

✓ *L'utente di supporto è attivato.*

IMPORTANTE!

L'utente di supporto consente solo all'Assistenza tecnica Fronius di effettuare impostazioni sull'inverter tramite una connessione sicura. Il pulsante **Termina sessione utente di supporto** disattiva l'accesso.

Creazione di info di supporto (per l'Assistenza Fronius)

- 1** Fare clic sul pulsante **Crea info di supporto**.
- 2** Il file sdp.cry viene scaricato automaticamente. Per il download manuale, fare clic sul pulsante **Scarica info di supporto**.

✓ *Il file sdp.cry è memorizzato nei download.*

Attivazione della manutenzione a distanza

- 1** Fare clic sul pulsante **Attiva manutenzione a distanza**.

✓ *L'accesso alla manutenzione a distanza per l'Assistenza Fronius è attivato.*

IMPORTANTE!

L'accesso alla manutenzione a distanza consente al supporto tecnico Fronius di accedere all'inverter solo tramite un collegamento sicuro. Vengono trasmessi i dati di diagnosi che vengono utilizzati per la risoluzione dei problemi. Attivare l'accesso alla manutenzione a distanza solo quando richiesto dal servizio di Assistenza Fronius.

Comunicazione

Rete

Indirizzi server per la trasmissione dei dati

Se per le connessioni in uscita viene utilizzato un firewall, perché la trasmissione dei dati riesca consentire i seguenti protocolli, indirizzi del server e porte, vedere:

[https://www.fronius.com/~downloads/Solar%20Energy/Firmware/SE_FW_Changelog_Firewall_Rules_EN.pdf](https://www.fronius.com/~/downloads/Solar%20Energy/Firmware/SE_FW_Changelog_Firewall_Rules_EN.pdf)

Quando si utilizzano i prodotti FRITZ!Box, configurare l'accesso a Internet come illimitato e senza restrizioni. Non impostare la durata lease DHCP (validità) su "0" (=infinito).

LAN:



Stabilire il collegamento:

- 1 Inserire il nome host.
- 2 Selezionare il tipo di connessione **Automatico** o **Statico**.
- 3 Per il tipo di connessione **Statico**, immettere l'indirizzo IP, la subnet mask, il DNS e il gateway.
- 4 Fare clic sul pulsante **Connetti**.

✓ *La connessione viene stabilita.*

Dopo il collegamento, verificare lo stato della connessione.

WLAN:



Stabilire il collegamento tramite WPS:

- ☐ Attivare il punto accesso WiFi dell'inverter. Per aprirlo, toccare il sensore  Aperto > il LED di comunicazione lampeggia in blu.
- 1 Stabilire il collegamento all'inverter nelle impostazioni di rete (l'inverter viene visualizzato con il nome "FRONIUS_" e il numero di serie dell'apparecchio).
 - 2 Inserire la password indicata sulla targhetta e confermare.
IMPORTANTE!
Per immettere la password, attivare prima il link **Connetti con una chiave di sicurezza di rete** per poter stabilire il collegamento con la password.
 - 3 Inserire l'indirizzo IP "192.168.250.181" nella barra degli indirizzi del browser e confermare.
 - 4 Nell'area di menu **Comunicazione > Rete > WLAN > WPS**, fare clic sul pulsante **Attiva**.
 - 5 Attivare il WPS sul router WLAN (vedere la documentazione del router WLAN).
 - 6 Fare clic sul pulsante **Avvia**. Viene automaticamente stabilita la connessione.
 - 7 Accedere all'interfaccia utente dell'inverter.
 - 8 Controllare i dettagli della rete e la connessione a Fronius Solar.web.

Dopo il collegamento, è necessario verificare lo stato della connessione.

Selezione e collegamento della rete WLAN:

Le reti trovate vengono visualizzate nell'elenco. Fare clic sul pulsante "Aggiorna"  per avviare una nuova ricerca delle reti WLAN disponibili. Se necessario, limitare ulteriormente l'elenco di selezione tramite il campo d'immissione **Cerca rete**.

- 1** Selezionare la rete dall'elenco.
- 2** Selezionare il tipo di connessione **Automatico** o **Statico**.
- 3** Per il tipo di connessione **Automatico**, inserire la password WLAN e il nome host.
- 4** Per il tipo di connessione **Statico**, immettere l'indirizzo IP, la subnet mask, il DNS e il gateway.
- 5** Fare clic sul pulsante **Connetti**.

✓ *La connessione viene stabilita.*

Dopo il collegamento, verificare lo stato della connessione.

Punto di accesso:



L'inverter funge da punto di accesso. Un PC o dispositivo mobile si connette direttamente con l'inverter. Non è possibile stabilire una connessione Internet. Assegnare il **nome della rete (SSID)** e la **chiave di rete (PSK)** per una connessione. Assegnare una **chiave di rete (PSK)** di almeno 20 caratteri, composta da lettere maiuscole e minuscole, caratteri speciali e numeri, per proteggere il dispositivo da accessi non autorizzati.

È possibile operare una connessione tramite WLAN e punto di accesso allo stesso tempo.

Modbus

L'inverter comunica tramite Modbus con i componenti di sistema (ad es. Fronius Smart Meter) e gli altri inverter. L'apparecchio master (Client Modbus) invia comandi di controllo all'apparecchio slave (Server Modbus). I comandi di controllo vengono eseguiti dall'apparecchio slave.

Server RTU

Per la comunicazione tramite Modbus RTU sono disponibili i seguenti campi di input e funzioni:

Offset indirizzo contatore

Il valore inserito (1-247) è il numero di identificazione (Unit ID) assegnato al contatore.

Impostazione di fabbrica: 200.

Indirizzo dell'inverter

Il valore inserito (1-247) è il numero di identificazione (Unit ID) assegnato all'inverter.

Impostazione di fabbrica: 1.

SunSpec Model Type

A seconda del SunSpec Model ci sono due diverse impostazioni.

float: SunSpec Inverter Model 111, 112, 113 o 211, 212, 213.

int + SF: SunSpec Inverter Model 101, 102, 103 o 201, 202, 203.

Interfaccia

Selezionare una delle due interfacce **Modbus 0 (M0) RTU** o **Modbus 1 (M1) RTU**.

Velocità di trasmissione

Influenza la velocità di trasmissione tra i singoli componenti collegati nel sistema. Quando si seleziona la velocità di trasmissione, assicurarsi che sia la stessa sia sul lato di invio che su quello di ricezione.

Parità

Il bit di parità può essere utilizzato per controllare la parità. Questo viene utilizzato per rilevare gli errori di trasmissione. Un bit di parità può assicurare un certo numero di bit. Il valore (0 o 1) del bit di parità deve essere calcolato sul trasmettitore e viene controllato sul ricevitore con lo stesso calcolo. Il bit di parità può essere calcolato per la parità pari o dispari.

Consenti comando

Selezionando questa opzione, l'inverter viene comandato via Modbus.

Il comando degli inverter comprende le seguenti funzioni:

- attivazione/disattivazione
 - riduzione della potenza
 - preimpostazione di un fattore di potenza (cos phi) costante
 - preimpostazione di una potenza reattiva costante.
 - Il comando della batteria è predefinito con la batteria
-

Server TCP

Per la comunicazione tramite Modbus TCP sono disponibili i seguenti campi di input e funzioni:

Offset indirizzo contatore

Il valore inserito (1-247) è il numero di identificazione (Unit ID) assegnato al contatore.

Impostazione di fabbrica: 200.

SunSpec Model Type

A seconda del SunSpec Model ci sono due diverse impostazioni.

float: SunSpec Inverter Model 111, 112, 113 o 211, 212, 213.

int + SF: SunSpec Inverter Model 101, 102, 103 o 201, 202, 203.

Porta Modbus

Numero della porta TCP (502 o 1502) da utilizzare per la comunicazione Modbus.

Indirizzo del contatore

Il valore inserito è il numero di identificazione (Unit ID) assegnato al contatore. Si trova sull'interfaccia utente dell'inverter nell'area di menu **Comunicazione > Modbus**.

Impostazione di fabbrica: 200.

Consenti comando

Selezionando questa opzione, l'inverter viene comandato via Modbus.

Il comando degli inverter comprende le seguenti funzioni:

- attivazione/disattivazione
 - riduzione della potenza
 - preimpostazione di un fattore di potenza (cos phi) costante
 - preimpostazione di una potenza reattiva costante.
 - Il comando della batteria è predefinito con la batteria
-

Restringi comando

Limita il comando dell'inverter a un apparecchio con indirizzo IP fisso.

Comando cloud

Comando cloud consente al gestore della rete/fornitore di energia di influire sulla potenza di uscita dell'inverter. È necessaria una connessione Internet attiva dell'inverter.

Parametro	Visualizzazione	Descrizione
Comando cloud	Off	Il comando cloud dell'inverter è disattivato.
	On	Il comando cloud dell'inverter è attivato.

Profili	Gamma di valori	Descrizione
Consenti comando cloud per scopi normativi (tecnico)	Disattivato / Attivato	La funzione può essere obbligatoria per il corretto funzionamento dell'impianto.*
Consenti comando cloud per le centrali elettriche virtuali (cliente)	Disattivato / Attivato	Se la funzione Consenti comando cloud per scopi normativi (tecnico) è attivata (è richiesto l'accesso Technician), la funzione Consenti comando cloud per le centrali elettriche virtuali (cliente) è automaticamente attivata e non può essere disattivata.

Comando cloud

Una centrale elettrica virtuale è un collegamento di più gestori delle centrali elettriche per formare un'interconnessione.* Questa centrale elettrica virtuale può essere controllata tramite il comando cloud via Internet. Per farlo, è necessaria una connessione Internet attiva dell'inverter. Vengono trasmessi i dati dell'impianto.

Solar API

Solar API è un'interfaccia JSON aperta basata su IP. Se abilitata, i dispositivi IOT sulla rete locale possono accedere alle informazioni dell'inverter senza autenticazione. Per ragioni di sicurezza, l'interfaccia è disattivata in fabbrica. Attivare manualmente l'interfaccia se necessaria per applicazioni di altri fornitori (ad es. caricatore EV, soluzioni smart home). Se nella rete è presente un Fronius Wattpilot, l'inverter attiva automaticamente **Solar API**.

Per il monitoraggio e l'analisi dell'inverter e dei componenti del sistema collegati, Fronius consiglia di utilizzare Fronius Solar.web.

Durante un aggiornamento del firmware alla versione 1.14.x, viene applicata l'impostazione di Solar API. Per i sistemi con versioni precedente a 1.14.x Solar API è attivata, mentre per le versioni successive è disattivata ma può essere attivata e disattivata nel menu.

Attivazione manuale di Fronius Solar API

Sull'interfaccia utente dell'inverter, nell'area di menu **Comunicazione > Solar API**, attivare la funzione **Attiva comunicazione tramite Solar API**.

Fronius Solar.web

In questo menu è possibile acconsentire o rifiutare il trattamento dei dati tecnicamente necessario.

Inoltre, è possibile attivare o disattivare la trasmissione dei dati di analisi e la configurazione remota tramite Fronius Solar.web.

Requisiti di sicurezza e di rete

Setup specifico del paese



PERICOLO

Pericolo dovuto ad analisi degli errori e lavori di riparazione non autorizzati.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- Le analisi degli errori e i lavori di riparazione dell'impianto FV possono essere eseguiti solo da installatori/tecnici di centri specializzati autorizzati in conformità alle norme e alle direttive nazionali.

AVVERTENZA

Rischio dovuto all'accesso non autorizzato.

Parametri impostati in modo errato possono influire negativamente sulla rete pubblica e/o sul funzionamento con alimentazione di rete dell'inverter e portare alla perdita di conformità normativa.

- I parametri possono essere modificati solo da installatori/tecnici dell'assistenza di centri specializzati autorizzati.
- Non dare il codice di accesso a terzi e/o a persone non autorizzate.

AVVERTENZA

Rischio dovuto a parametri non correttamente impostati.

Parametri impostati in modo errato possono influire negativamente sulla rete pubblica e/o causare malfunzionamenti e guasti all'inverter, portando alla perdita di conformità normativa.

- I parametri possono essere modificati solo da installatori/tecnici dell'assistenza di centri specializzati autorizzati.
- I parametri possono essere modificati solo se il gestore della rete lo permette o lo richiede.
- Modificare i parametri solo tenendo conto delle norme e/o direttive nazionali vigenti e delle prescrizioni del gestore della rete.

L'area di menu **Setup specifico del paese** è destinata esclusivamente agli installatori/tecnici dell'assistenza di centri specializzati autorizzati. Per richiedere il codice di accesso necessario per questa sezione del menu, vedere il capitolo [Richiesta dei codici inverter in Solar.SOS](#).

Il setup specifico del paese selezionato per il rispettivo paese contiene parametri preimpostati secondo le norme e i requisiti nazionali vigenti. A seconda delle condizioni della rete locale e delle prescrizioni del gestore della rete, potrebbero essere necessarie modifiche al setup specifico del paese selezionato.

Richiesta dei codici inverter in Solar.SOS

L'area di menu **Setup specifico del paese** è destinata esclusivamente agli installatori/tecnici dell'assistenza di centri specializzati autorizzati. Il codice di accesso all'inverter richiesto per questa area di menu può essere richiesto nel portale Fronius Solar.SOS.

Richiesta dei codici inverter in Fronius Solar.SOS:

- 1 Nel browser, richiamare il sito "solar-sos.fronius.com".
- 2 Eseguire l'accesso con l'account Fronius.
- 3 In alto a destra, fare clic sul menu a tendina

- 4 Selezionare la voce di menu **Visualizza codici inverter**.
 - ✓ Viene visualizzata una pagina di contratto che riporta la richiesta di codice di accesso per modificare i parametri di rete degli inverter Fronius.
- 5 Accettare le condizioni d'uso selezionando **Sì, ho letto e accetto le condizioni d'uso** e facendo clic su **Conferma e invia**.
- 6 Successivamente, i codici daranno disponibili nel menu a discesa in alto a destra alla voce **Visualizza codici inverter**.



PRUDENZA

Rischio dovuto all'accesso non autorizzato.

Parametri impostati in modo errato possono influire negativamente sulla rete pubblica e/o sul funzionamento con alimentazione di rete dell'inverter e portare alla perdita di conformità normativa.

- I parametri possono essere modificati solo da installatori/tecnici dell'assistenza di centri specializzati autorizzati.
- Non dare il codice di accesso a terzi e/o a persone non autorizzate.

Limitazione assoluta della potenza di uscita

Attivando questa funzione, la potenza di uscita dell'inverter viene limitata al valore specificato in watt.

Limitazione prelievo

Le aziende energetiche o i gestori delle reti possono prescrivere limitazioni di prelievo per gli inverter. L'intensità di corrente viene limitata al valore impostato.

- 1 Alla voce **Limitazione**, selezionare **Limitazione di corrente**.
- 2 Immettere **Valore limite** in ampere.
- 3 Fare clic su **Salva**.

Limitazione dell'alimentazione

L'azienda energetica o il gestore della rete possono prescrivere limitazioni di alimentazione per gli inverter (ad es. max. 70% dei kWp oppure max. 5 kW). L'inverter limita l'alimentazione di potenza attiva nel punto di collegamento alla rete elettrica (luogo di installazione di Fronius Smart Meter o del contatore primario) al valore impostato.

L'inverter tiene conto dell'autoconsumo domestico prima di ridurre la potenza. È possibile impostare un limite personalizzato.

Per ridurre al minimo le perdite di produzione dovute alla limitazione dell'alimentazione, la potenza disponibile dal campo di moduli può:

- essere utilizzata per i componenti del sistema comandabili, come ad esempio Fronius Ohmpilot o Fronius Wattpilot
- essere utilizzata dalle utenze azionate tramite I/O.

Se queste opzioni sono esaurite, la potenza prelevata dal campo di moduli viene ridotta in modo da non superare il limite di alimentazione impostato.

Le varianti di installazione con inverter, Fronius Smart Meter e componenti del sistema sono elencate in [Componenti](#).

Potenza CC totale dell'impianto

Campo di immissione per la potenza CC totale del sistema in Wp. Immettere sempre questo valore per la regolazione ottimale se **Potenza di alimentazione di rete max.** è indicata in %.

Limitazione di potenza disattivata

L'inverter trasforma la totalità della potenza FV disponibile.

Limitazione di potenza attivata

Limitazione dell'alimentazione con le seguenti opzioni di selezione:

- **Limite potenza totale**
Impostare il valore della potenza di alimentazione totale ammessa per l'impianto fotovoltaico.
- **Limite per fase - Generazione asimmetrica**
L'inverter determina il valore ottimale per fase. L'inverter regola le singole fasi in modo che nessuna delle fasi superi il valore impostato.
- **Limite per fase - Fase più debole**
L'inverter misura ogni singola fase. Se una fase supera il limite di alimentazione consentito, l'inverter riduce simmetricamente la potenza totale per tutte le fasi fino a raggiungere il limite.

IMPORTANTE! Configurare le impostazioni per **Limite per fase** se le norme e le disposizioni nazionali richiedono una limitazione della potenza per singole fasi. Impostare il valore della potenza di alimentazione ammessa per ciascuna fase.

IMPORTANTE! Le impostazioni di **Limitazione di potenza** vengono applicate automaticamente per la limitazione dinamica dell'alimentazione della gestione della potenza I/O. La configurazione preimpostata è **Limite potenza totale**.

Limitazione di alimentazione dinamica (Soft Limit)

Se questo valore viene superato, l'inverter si regola fino al valore impostato.

Funzione di spegnimento limitazione di alimentazione (Protezione $P_{AV,E}$)

Questa funzione monitora il rispetto del limite di alimentazione. Se **Limitazione di alimentazione dinamica (Soft Limit)** è attivato, l'inverter regola la potenza di alimentazione in modo che questa funzione di norma non si attivi. Se vengono superati i valori limite e i tempi di spegnimento specificati, questa funzione di protezione scollega l'inverter dalla rete.

Potenza di alimentazione di rete max. ($P_{AV,E}$) con alimentazione asimmetrica (**Limite per fase - Generazione asimmetrica** o **Limite per fase - Fase più debole**) può essere combinata con Funzione di spegnimento limitazione di alimentazione (Protezione $P_{AV,E}$). **Potenza di alimentazione di rete max.** è calcolata come segue:
Potenza di alimentazione di rete max. per fase ($P_{AV,E}$) $\times 3$.

Funzione di spegnimento limitazione di alimentazione (Protezione $P_{AV,E}$) è possibile solo se nel punto di alimentazione è installato uno Smart Meter IP configurato con MQTT.

Funzione di spegnimento limitazione di alimentazione (Hard Limit Trip)

IMPORTANTE! Questa funzione è disponibile solo se **Limitazione di alimentazione dinamica (Soft Limit)** è attivato.

Potenza di alimentazione di rete max.

Campo d'immissione per **Potenza di alimentazione di rete max** in W o % (gamma di impostazione: da -10% a 100%).

Nel caso in cui nell'impianto non sia presente un contatore o si guasti il contatore primario, l'inverter limita la potenza di uscita al valore impostato.

Se questo valore viene superato, l'inverter si spegne entro massimo 5 secondi. Questo valore deve essere superiore al valore impostato per **Limitazione di alimentazione dinamica (Soft Limit)**.

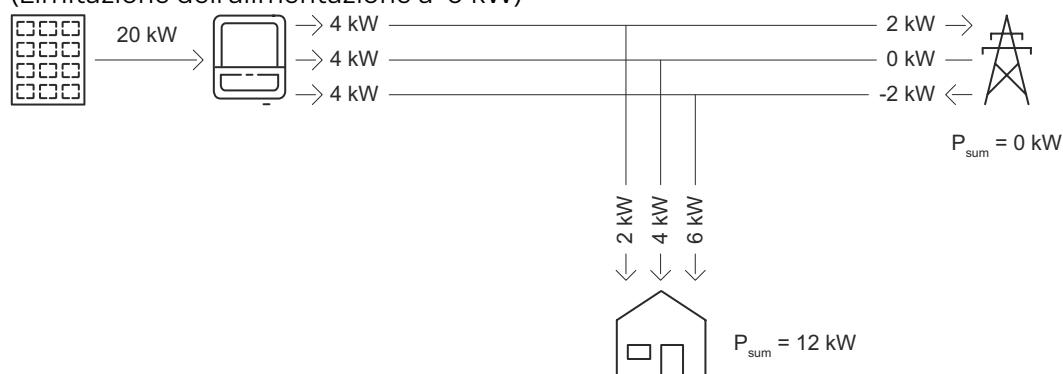
Se necessario, attivare la funzione Fail-safe **Ridurre la potenza dell'inverter allo 0% quando il collegamento allo Smart Meter è separato**. In questo caso, l'inverter attiva la modalità standby. L'alimentazione non viene eseguita.

Si sconsiglia di utilizzare una rete WLAN per la comunicazione tra Fronius Smart Meter e l'inverter con la funzione Fail-safe contemporaneamente attivata. Anche brevi interruzioni della connessione possono portare allo spegnimento dell'inverter. Questo problema si verifica se la potenza del segnale WLAN è debole, la connessione WLAN è lenta o sovraccaricata e in caso di selezione automatica del canale del router.

Limitazione dell'alimentazione - Esempi

Limite potenza totale

(Limitazione dell'alimentazione a 0 kW)

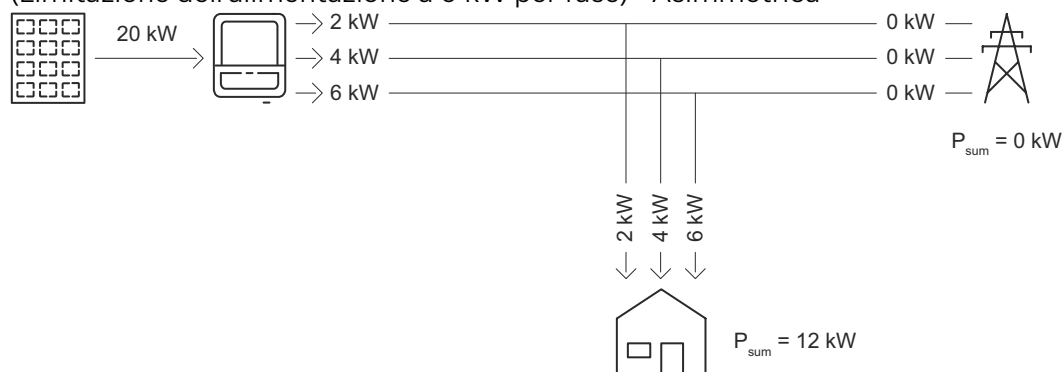


Spiegazione

Sul punto di alimentazione di rete non deve essere alimentata alcuna potenza (0 kW) nella rete pubblica. La richiesta di carico nella rete domestica (12 kW) è alimentata dalla potenza prodotta dell'inverter.

Limita per fase - Produzione asimmetrica

(Limitazione dell'alimentazione a 0 kW per fase) - Asimmetrica

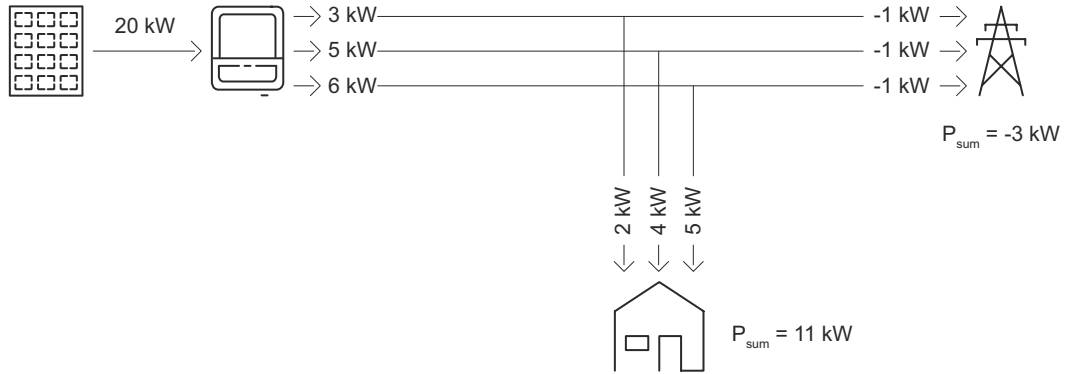


Spiegazione

La richiesta di carico nella rete domestica viene determinata e alimentata per ciascuna fase.

Limita per fase - Produzione asimmetrica

(Limitazione dell'alimentazione a 1 kW per fase) - Asimmetrica

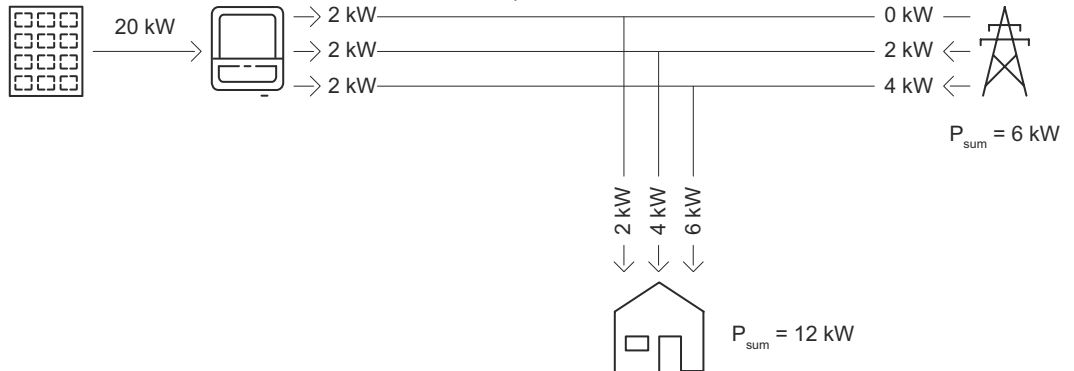


Spiegazione

La richiesta di carico nella rete domestica viene determinata e alimentata per ciascuna fase. Inoltre, la produzione in eccesso (1 kW per fase) viene alimentata nella rete pubblica in base al limite massimo di alimentazione consentito.

Limita per fase - Fase più debole

(Limitazione dell'alimentazione a 0 kW per ciascuna fase) - Simmetrica

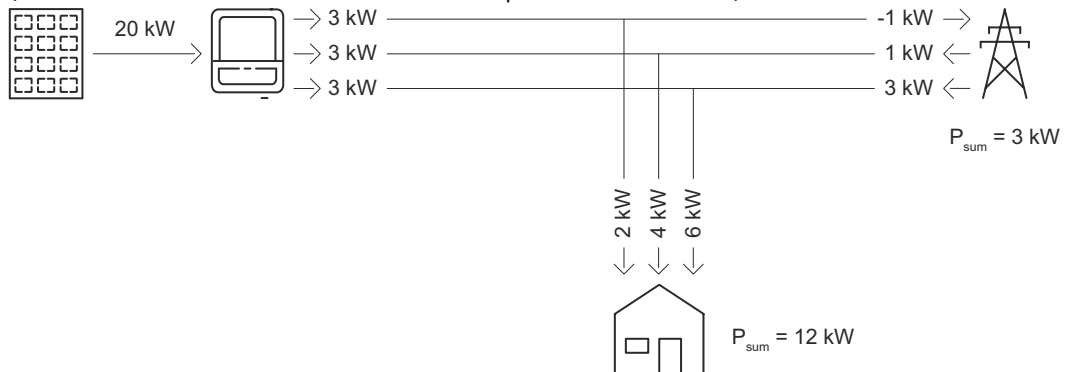


Spiegazione

Viene determinata la fase più debole nella richiesta di carico nella rete domestica (fase 1 = 2 kW). Il risultato della fase più debole (2 kW) viene applicato a tutte le fasi. La fase 1 (2 kW) può essere alimentata. La fase 2 (4 kW) e la fase 3 (6 kW) non possono essere alimentate; è necessaria la potenza della rete pubblica (fase 2 = 2 kW, fase 3 = 4 kW).

Limita per fase - Fase più debole

(Limitazione dell'alimentazione a 1 kW per ciascuna fase) - Simmetrica



Spiegazione

Viene determinata la fase più debole nella richiesta di carico nella rete domestica (fase 1 = 2 kW) e viene sommata la limitazione massima di alimentazione consentita (1 kW). Il risultato della fase più debole (2 kW) viene applicato a tutte le fasi. La fase 1 (2 kW) può essere alimentata. La fase 2 (4 kW) e la fase 3 (6 kW)

non possono essere alimentate; è necessaria la potenza della rete pubblica (fase 2 = 1 kW, fase 3 = 3 kW).

Comando di altri inverter

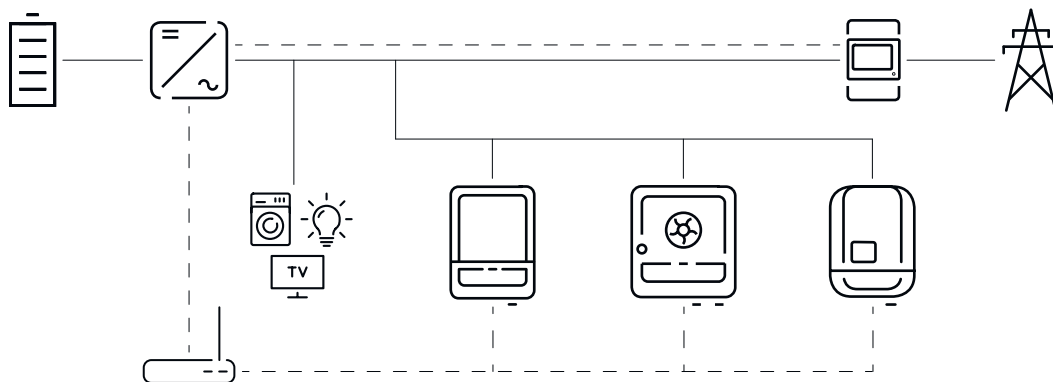
IMPORTANTE! Per le impostazioni in questa voce di menu, selezionare l'utente **Technician**. Inserire la password per l'utente **Technician** e confermare. Le impostazioni in questo menu devono essere eseguite unicamente da personale tecnico qualificato.

Per gestire centralmente i limiti di alimentazione delle aziende energetiche o dei gestori della rete, l'inverter come apparecchio master può controllare la limitazione dinamica dell'alimentazione per altri inverter Fronius (apparecchi slave). Questo comando si riferisce alla limitazione dell'alimentazione **Soft Limit**, vedere [Limitazione dell'alimentazione](#). È necessario che vengano soddisfatti i seguenti requisiti:

- Un Fronius Smart Meter è configurato come contatore primario e collegato all'apparecchio master.
- **Limitazione di potenza** è attivata e configurata nel menu **Limitazione dell'alimentazione** sull'interfaccia utente dell'apparecchio master. La limitazione della potenza è impostata su **Limite potenza totale**.
- L'apparecchio master e l'apparecchio o gli apparecchi slave sono fisicamente collegati allo stesso router di rete tramite LAN.
- Se **Usa Modbus TCP** è attivato, per tutti gli apparecchi slave deve essere attivato e configurato il comando inverter tramite Modbus TCP.

IMPORTANTE! Per l'apparecchio master è necessario un solo contatore primario.

IMPORTANTE! Se un inverter è collegato a una batteria, utilizzare questo inverter come apparecchio master per **Comando di altri inverter**.



Esempio di schema dei collegamenti di altri inverter

Limiti del sistema

- Sono supportati sistemi con max. 20 inverter (1 apparecchio master + 19 apparecchi slave) se è attivata la funzione **Usa Modbus TCP**. In caso contrario, sono supportati al massimo un apparecchio master e due apparecchi slave.
- La regolazione è concepita per impianti fotovoltaici con una potenza totale fino a 300 kW.
- Per potenze maggiori, i tempi di regolazione all'interno del sistema si allungano.
- Per impianti >300 kW si consiglia l'utilizzo di un regolatore per parchi solari.

Protezione esterna di rete e impianto

- Le norme e le direttive regionali possono richiedere l'installazione di una protezione esterna di rete e impianto per impianti >30 kVA.
- La protezione esterna della rete e dell'impianto può essere omessa alle seguenti condizioni:
 - Fronius Smart Meter IP esegue la misurazione della tensione esterna.
 - Fronius Smart Meter IP comunica con l'apparecchio master tramite il protocollo MQTT.
 - Nel setup specifico del paese, selezionare l'opzione **On at Smart Meter** (Attivo su Smart Meter) nel menu **Long Time Average Limit** (Limite della media nel tempo).
 - Sull'interfaccia utente del dispositivo secondario, la funzione **Usa Modbus TCP** è disattivata.

Comando di altri inverter è disponibile con le seguenti combinazioni di apparecchi:

Apparecchi master	Apparecchi slave
GEN24, Verto, Tauro	- GEN24 - Verto - Tauro - Argeno - SnapINverter con Fronius Datamanager 2.0*

* A ogni SnapINverter dotato di Fronius Datamanager 2.0 possono essere collegati fino a quattro SnapINverter aggiuntivi.

Contatore primario

Un Fronius Smart Meter funge da unico contatore primario ed è collegato direttamente all'apparecchio master. Questo Smart Meter misura la potenza di uscita totale di tutti gli inverter nella rete e trasmette queste informazioni all'apparecchio master.

Apparecchio master

Configurare la limitazione dell'alimentazione sull'interfaccia utente dell'inverter:

- 1 Nell'area di menu **Requisiti di sicurezza e di rete > Limitazione dell'alimentazione**, attivare la funzione **Limitazione di potenza** e selezionare **Limite potenza totale**.
- 2 Configurare le impostazioni specifiche del paese.
- 3 Nell'area di menu **Requisiti di sicurezza e di rete > Comando di altri inverter**, attivare la funzione **Comando di altri inverter**.
L'apparecchio master esegue automaticamente la ricerca degli apparecchi slave disponibili all'interno della rete.
✓ *Un elenco mostra gli inverter trovati.*

Per eseguire nuovamente la ricerca, fare clic sul pulsante "Aggiorna" .

Se **Usa Modbus TCP** è attivato, è possibile selezionare anche Fronius SnapINverter con Datamanager 2.0 e Fronius Argeno con **Utilizza inverter**.

- 4 Per tutti gli apparecchi slave per i quali si applica una limitazione dell'alimentazione, attivare **Utilizza inverter**. Fare clic su **Utilizza tutti gli inverter** per attivare la funzione per l'apparecchio master e per tutti gli apparecchi slave.

Lo stato per gli inverter elencati viene visualizzato come segue:

- **Inactive** (Non attivo): L'apparecchio slave non è configurato per la regolazione della potenza o è necessario un aggiornamento del firmware.
- **Disconnected** (Disconnesso): L'apparecchio slave è configurato, ma non è possibile eseguire la connessione di rete.
- **Connected** (Connesso): L'apparecchio slave è configurato e accessibile dalla rete dell'apparecchio master.

- 5 Nell'area di menu **Requisiti di sicurezza e di rete** > **Gestione della potenza I/O**, impostare le priorità di comando come segue:
1. **Gestione della potenza I/O**
 2. **Limitazione dell'alimentazione**
 3. **Controllo Modbus**

Aggiunta manuale di Fronius Argento e altri inverter

- 1 Selezionare la funzione **Comando di altri inverter** nel menu **Comando di altri inverter**.
- 2 Selezionare gli inverter aggiuntivi e fare clic su **+ Aggiungi**.
- 3 Inserire il nome, il nome host o l'indirizzo IP e l'indirizzo Modbus dell'apparecchio slave.
- 4 Fare clic su **Aggiungi**.

Per ulteriori informazioni sulla configurazione di Fronius Argento o di Fronius Datamanager 2.0 come apparecchi slave, consultare le rispettive istruzioni per l'uso.

Apparecchio slave

Ogni apparecchio slave acquisisce le impostazioni di limitazione dell'alimentazione dell'apparecchio master. Un apparecchio slave non trasmette dati per la limitazione dell'alimentazione all'apparecchio master. È necessario che vengano soddisfatti i seguenti requisiti:

- **Comando di altri inverter** è attivato e configurato nel menu **Comando di altri inverter** sull'interfaccia utente dell'apparecchio master.

Impostare le seguenti configurazioni per la limitazione dell'alimentazione sull'apparecchio slave:

Interfaccia utente apparecchio slave GEN24/Verto/Tauro

- 1 Selezionare l'utente **Technician** e immettere la password per l'utente **Technician**.
- Eseguire le operazioni 2 e 3 solo se sull'apparecchio master è attivato **Usa Modbus TCP**.
- 2 Nell'area di menu **Comunicazione** > **Modbus**, attivare la modalità **Server TCP** e la funzione **Consenti comando**.
 - 3 Per uno scenario Fail-Safe, nell'area di menu **Requisiti di sicurezza e di rete** > **Gestione della potenza I/O**, impostare le priorità di comando come segue:
 1. **Controllo Modbus**
 2. **Limitazione dell'alimentazione**
 3. **Gestione della potenza I/O**

- 4 Nell'area di menu **Requisiti di sicurezza e di rete**, selezionare **Limitazione dell'alimentazione** e regolare le seguenti impostazioni:
- Attivare la funzione **Limitazione di potenza**.
 - Selezionare **Limite potenza totale** e specificare il valore totale in W per **Potenza CC totale dell'impianto**.
 - Attivare **Limitazione di alimentazione dinamica (Soft Limit)** e immettere un valore di 0 W alla voce **Potenza di alimentazione di rete max**.
 - Attivare la funzione **Riduci la potenza dell'inverter allo 0% quando il collegamento allo Smart Meter è separato**.

Gestione della potenza I/O

Informazioni generali

In questa voce di menu vengono definite come regole le impostazioni pertinenti al gestore della rete. Riguarda una limitazione della potenza attiva in % o in watt e/o una preimpostazione del fattore di potenza. Per le impostazioni, selezionare l'utente **Technician**, immettere la password e confermare. Solo personale tecnico qualificato può configurare le impostazioni in questo menu.

Aprire un'area di menu alla voce **Regole** (ad es. **Regola 1**). Configurare le seguenti impostazioni:

Limitazione

IMPORTANTE!

Una limitazione dinamica dell'alimentazione per più inverter può essere configurata in [Limitazione dell'alimentazione](#). Le regole della gestione della potenza I/O vengono trasmesse dall'inverter (apparecchio master) agli inverter collegati all'interno del sistema (apparecchi slave).

Selezionare le seguenti regole di gestione della potenza:

- **Limitazione potenza di uscita (%)**: La potenza di uscita totale degli inverter collegati è limitata staticamente al valore definito della potenza nominale assoluta.
- **Limitazione dinamica dell'alimentazione (W)**: La potenza attiva immessa nel punto di collegamento alla rete elettrica viene limitata al valore impostato (ad es. 5000 watt). Le potenze di uscita degli inverter (apparecchi master e slave) vengono regolate dinamicamente a seconda dell'autoconsumo.
- **Arresto singolo apparecchio**: L'inverter termina il funzionamento con alimentazione di rete e passa alla modalità di standby.

IMPORTANTE!

Le regole per l'arresto si applicano all'apparecchio interessato e non possono essere applicate ad altri inverter all'interno del sistema.

Configurazione ingressi (binding delle varie I/O)

1 clic = bianco, contatto aperto

2 clic = blu, contatto chiuso

3 clic = grigio, non utilizzato

Fattore di potenza ($\cos \phi$) (definire il valore)

Riposta impedenza

- Capacitiva
- Induttiva

Feedback gestore della rete

Se la regola è attivata, configurare sempre l'uscita **Feedback gestore della rete**, ad es. per l'azionamento di un dispositivo di segnalazione.

È possibile importare (**Importa**) o esportare (**Esporta**) regole definite nel formato dati *.fpc. Le regole e le assegnazioni dei PIN negli esempi di collegamento seguenti non sono le uniche configurazioni possibili. Per l'assegnazione del PIN, considerare i collegamenti disponibili sulla [Scatola di comunicazione dati](#) e le impostazioni della configurazione dell'apparecchio.

Se una regola attiva influisce sul controllo dell'inverter, l'apparecchio lo visualizza nella **Panoramica** dell'interfaccia utente alla voce **Stato dell'apparecchio**.

Priorità comando

Per impostare le priorità dei comandi per la gestione della potenza I/O (DRM o ricevitore di comando centralizzato), la limitazione di alimentazione e il comando mediante Modbus.

1 = massima priorità, 3 = minima priorità.

Le priorità locali della gestione della potenza I/O, della limitazione dell'alimentazione e dell'interfaccia Modbus vengono disattivate dai comandi di controllo cloud (per scopi di regolazione e centrali elettriche virtuali) - vedere [Comando cloud](#) - e dall'alimentazione di backup.

Per quanto riguarda le priorità di comando, l'apparecchio distingue tra **Limitazione dell'alimentazione** e **Spegnimento dell'inverter**. Lo spegnimento dell'inverter ha sempre la priorità rispetto alla limitazione della potenza. Un comando di spegnimento dell'inverter viene sempre eseguito e non richiede alcuna priorità.

Limitazione dell'alimentazione

- Gestione dell'alimentazione I/O (DRM/segnale del ricevitore di comando centralizzato) - secondo il comando
- Limite di alimentazione (limite morbido) - sempre attivo
- Modbus (limite di produzione) - secondo il comando

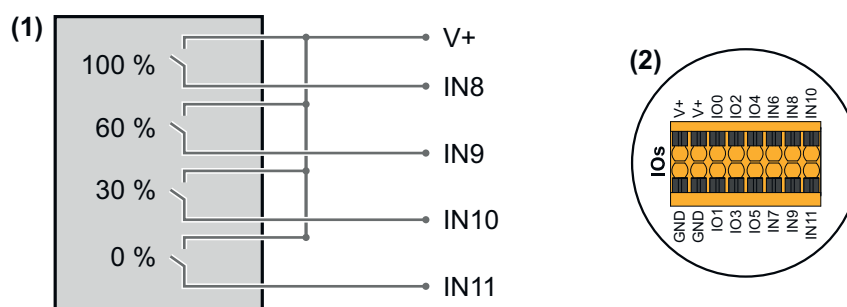
Spegnimento dell'inverter

- Arresto singolo apparecchio
- Limite di immissione in rete (Hard Limit Trip)
- Modbus (comando di spegnimento) - secondo il comando

Esempio di collegamento 4 relè

Collegare tra loro il ricevitore di segnali di comando centralizzati e i morsetti I/O dell'inverter secondo lo schema dei collegamenti.

Per distanze superiori a 10 m tra l'inverter e il ricevitore di segnali di comando centralizzati, utilizzare un cavo di comunicazione dati schermato (CAT 5 o superiore) con coppie di cavi intrecciati. Collegare la schermatura su un lato al morsetto della scatola di comunicazione dati (SHIELD).



- (1) Ricevitore di segnali di comando centralizzati con 4 relè per la limitazione della potenza attiva.
- (2) Morsetti I/O della scatola di comunicazione dati.

Utilizzare il file preconfigurato per il funzionamento a 4 relè:

- 1** Scaricare il file (.fpc) in [Funzionamento a 4 relè](#) sull'apparecchio terminale.
- 2** Caricare il file (.fpc) nell'area di menu **Gestione della potenza I/O** tramite il pulsante **Importa**.
- 3** Fare clic sul pulsante **Salva**.

✓ *Le impostazioni per il funzionamento a 4 relè sono salvate.*

Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - Esempio 4 relè

I/O Power Management

V+/GND

V+

V+

GND

GND

I/O

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

I

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

DNO feedback pin
Not used

+ Add

Rule 1

0 2 4 6 8 10

1 3 5 7 9 11

Limitation
I/O Generation Limit (%)

Active Power *
100 %

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 2

0 2 4 6 8 10

1 3 5 7 9 11

Limitation
I/O Generation Limit (%)

Active Power *
60 %

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 3

0 2 4 6 8 10

1 3 5 7 9 11

Limitation
I/O Generation Limit (%)

Active Power *
30 %

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 4

0 2 4 6 8 10

1 3 5 7 9 11

Limitation
I/O Generation Limit (%)

Active Power *
0 %

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Import

Export

0 Activate Backup interlock

1 Rule 1

2 None

3 None

4 None

5 None

6 Open grid relais feedback

7 Backup interlock feedback

8 I/O control

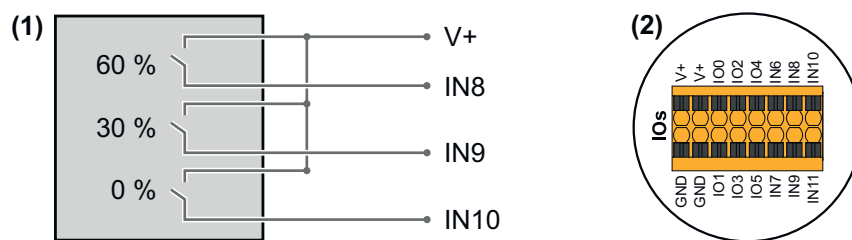
9 I/O control

10 I/O control

11 I/O control

Esempio di collegamento 3 relè

Collegare tra loro il ricevitore di segnali di comando centralizzati e i morsetti I/O dell'inverter secondo lo schema dei collegamenti. Per distanze superiori a 10 m tra l'inverter e il ricevitore di segnali di comando centralizzati, utilizzare un cavo di comunicazione dati schermato (CAT 5 o superiore) con coppie di cavi intrecciati. Collegare la schermatura su un lato al morsetto della scatola di comunicazione dati (SHIELD).



- (1) Ricevitore di segnali di comando centralizzati con 3 relè per la limitazione della potenza attiva.
- (2) Morsetti I/O della scatola di comunicazione dati.

Utilizzare il file preconfigurato per il funzionamento a 3 relè:

- 1** Scaricare il file (.fpc) in [Funzionamento a 3 relè](#) sull'apparecchio terminale.
- 2** Caricare il file (.fpc) nell'area di menu **Gestione della potenza I/O** tramite il pulsante **Importa**.
- 3** Fare clic sul pulsante **Salva**.

✓ *Le impostazioni per il funzionamento a 3 relè sono salvate.*

Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - Esempio 3 relè

I/O Power Management

V+/GND

I/O

I

V+	0	2	4	6	8	10
GND	1	3	5	7	9	11

DNO feedback pin
Not used

Rules

+ Add

Rule 1

0	2	4	6	8	10
1	3	5	7	9	11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *
100%

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 2

0	2	4	6	8	10
1	3	5	7	9	11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *
60%

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 3

0	2	4	6	8	10
1	3	5	7	9	11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *
30%

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 4

0	2	4	6	8	10
1	3	5	7	9	11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *
0%

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Import

Export

0 Activate Backup interlock

1 Rule 1

2 None

3 None

4 None

5 None

6 Open grid relais feedback

7 Backup interlock feedback

8 I/O control

9 I/O control

10 I/O control

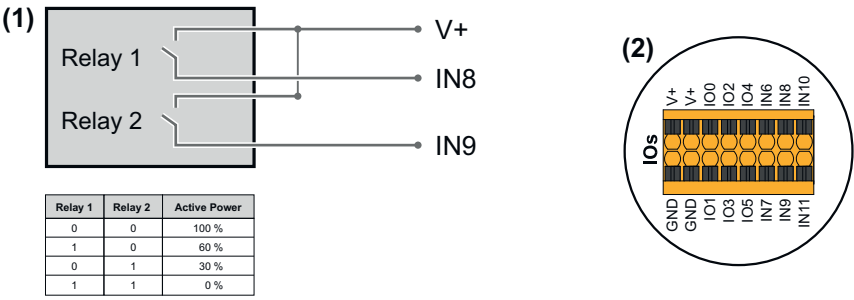
11 None

Esempio di collegamento 2 relè

Collegare tra loro il ricevitore di segnali di comando centralizzati e i morsetti I/O dell'inverter secondo lo schema dei collegamenti.
Per distanze superiori a 10 m tra l'inverter e il ricevitore di segnali di comando

88

centralizzati, utilizzare un cavo di comunicazione dati schermato (CAT 5 o superiore) con coppie di cavi intrecciati. Collegare la schermatura su un lato al morsetto della scatola di comunicazione dati (SHIELD).



- (1) Ricevitore di segnali di comando centralizzati con 2 relè per la limitazione della potenza attiva.
- (2) Morsetti I/O della scatola di comunicazione dati.

Utilizzare il file preconfigurato per il funzionamento a 2 relè:

- 1** Scaricare il file (.fpc) in [Funzionamento a 2 relè](#) sull'apparecchio terminale.
 - 2** Caricare il file (.fpc) nell'area di menu **Gestione della potenza I/O** tramite il pulsante **Importa**.
 - 3** Fare clic sul pulsante **Salva**.
- ✓ Le impostazioni per il funzionamento a 2 relè sono salvate.

Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - Esempio 2 relè

I/O Power Management

V+/GND

V+

V+

GND

GND

I/O

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

I

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

DNO feedback pin
Not used

+ Add

Rule 1

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation
I/O Generation Limit (%)

Active Power *
100

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 2

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation
I/O Generation Limit (%)

Active Power *
60

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 3

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation
I/O Generation Limit (%)

Active Power *
30

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 4

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation
I/O Generation Limit (%)

Active Power *
0

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Import

Export

0 Activate Backup interlock

1 Rule 1

2 None

3 None

4 None

5 None

6 Open grid relais feedback

7 Backup interlock feedback

8 I/O control

9 I/O control

10 None

11 None

Esempio di collegamento 1 relè

Collegare tra loro il ricevitore di segnali di comando centralizzati e i morsetti I/O dell'inverter secondo lo schema dei collegamenti. Per distanze superiori a 10 m tra l'inverter e il ricevitore di segnali di comando centralizzati, utilizzare un cavo di comunicazione dati schermato (CAT 5 o superiore) con coppie di cavi intrecciati. Collegare la schermatura su un lato al morsetto della scatola di comunicazione dati (SHIELD).



- (1) Ricevitore di segnali di comando centralizzati con 1 relè per la limitazione della potenza attiva.
- (2) Morsetti I/O della scatola di comunicazione dati.

Utilizzare il file preconfigurato per il funzionamento a 1 relè:

- 1** Scaricare il file (.fpc) in [Funzionamento a 1 relè](#) sull'apparecchio terminale.
- 2** Caricare il file (.fpc) nell'area di menu **Gestione della potenza I/O** tramite il pulsante **Importa**.
- 3** Fare clic sul pulsante **Salva**.

✓ *Le impostazioni per il funzionamento a 1 relè sono salvate.*

Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - Esempio 1 relè

I/O Power Management

V+ /GND

V+

V+

0

2

4

6

8

10

GND

GND

1

3

5

7

9

11

DNO feedback pin

Not used

Rules

+ Add

Rule 1

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *

100

%

Power Factor (cos φ) *

1

Impedance response

Capacitive

DNO Feedback

Rule 2

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *

0

%

Power Factor (cos φ) *

1

Impedance response

Capacitive

DNO Feedback

Import

Export

0

Activate Backup interlock

1

Rule 1

2

None

3

None

4

None

5

None

6

Open grid relais feedback

7

Backup interlock feedback

8

I/O control

9

None

10

None

11

None

Autotest (CEI 0-21)

Descrizione

Autotest può essere utilizzato per verificare la funzione di protezione richiesta dalle normative italiane per il monitoraggio dei valori limite di tensione e frequenza dell'inverter durante la messa in funzione. Durante il funzionamento normale, l'inverter verifica costantemente il valore reale corrente di tensione e frequenza della rete. Dopo l'avvio dell'autotest, vari test singoli vengono eseguiti automaticamente uno dopo l'altro. A seconda delle condizioni della rete, la durata del test è di circa 15 minuti.

IMPORTANTE!

L'inverter può essere messo in funzione in Italia solo dopo un autotest (CEI 0-21) completato correttamente. Se l'autotest non viene superato, non può essere

92

eseguito il funzionamento con alimentazione di rete. Se l'autotest viene avviato, deve essere completato correttamente. L'autotest non può essere avviato durante il funzionamento con alimentazione di emergenza.

U max	Test per verificare la tensione massima nei conduttori di fase
U min	Test per verificare la tensione minima nei conduttori di fase
f max	Test di controllo della frequenza di rete massima.
f min	Test di controllo della frequenza di rete minima.
f max alt	Test di controllo della frequenza di rete massima alternativa.
f min alt	Test di controllo della frequenza di rete minima alternativa.
U outer min	Test per verificare la tensione minima esterna
U longT.	Test di controllo del valore medio della tensione nell'arco di 10 min.

Salva come PDF

- 1
- Fare clic su
- Salva come PDF**
- .
- 2
- Inserire il nome del file nell'apposito campo e fare clic su
- Stampa**
- .

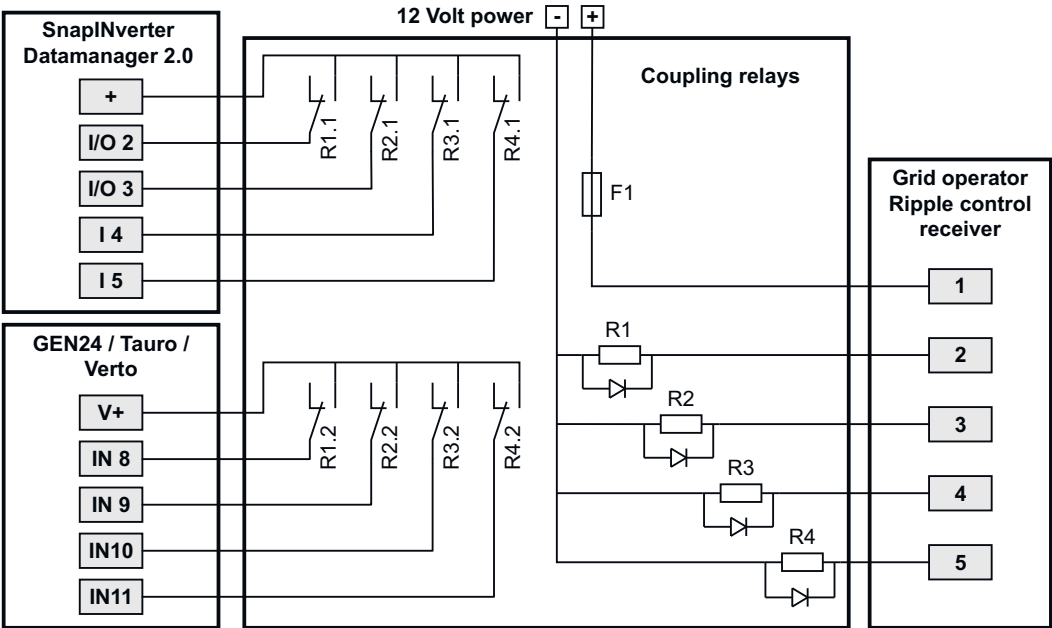
✓ Il PDF viene creato e visualizzato.

Avvertenza per l'autotest

L'impostazione dei valori limite avviene nell'area di menu **Requisiti di sicurezza e di rete > Setup specifico del paese > Funzioni di supporto di rete**.
L'area di menu **Setup specifico del paese** è destinata esclusivamente agli installatori/tecnici dell'assistenza di centri specializzati autorizzati. Il codice di accesso all'inverter richiesto per questa area di menu può essere richiesto nel portale Fronius Solar.SOS (vedere capitolo [Richiesta dei codici inverter in Solar.SOS](#) a pagina 75).

Collegamento
del ricevitore di
segnali di co-
mando centraliz-
zati con più in-
verter

Il gestore della rete può richiedere il collegamento di uno o più inverter a un ricevitore di segnali di comando centralizzati per limitare la potenza attiva e/o il fattore di potenza dell'impianto fotovoltaico.



Schema dei collegamenti del ricevitore di segnali di comando centralizzati con più inverter

Collegare con un ripartitore (relè di accoppiamento) al ricevitore di segnali di comando centralizzati i seguenti inverter Fronius:

- Symo GEN24
- Primo GEN24
- Tauro
- Verto
- SnapINverter (solo apparecchi con Fronius Datamanager 2.0)

Impostare gli stessi parametri per la gestione della potenza I/O sull'interfaccia utente di ogni inverter collegato al ricevitore di segnali di comando centralizzati.

Appendice

Cura, manutenzione e smaltimento

In generale

L'inverter è concepito in modo da eliminare la necessità di interventi di manutenzione supplementari. Tuttavia, durante il funzionamento si devono tenere in considerazione alcuni fattori che garantiscono il funzionamento ottimale dell'inverter.

Manutenzione

Le operazioni di manutenzione e assistenza devono essere eseguite solo da personale tecnico qualificato.

Pulizia

All'occorrenza, pulire l'inverter con un panno umido.
Non utilizzare detergenti, prodotti abrasivi o solventi simili per pulire l'inverter.

Utilizzo in ambienti in cui vi è una produzione massiccia di polveri

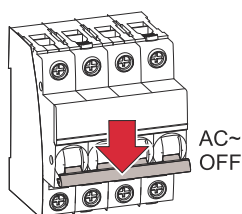
AVVERTENZA

Se l'inverter viene fatto funzionare in ambienti caratterizzati da un massiccio sviluppo di polveri, lo sporco può depositarsi sul dissipatore di calore e sulla ventola.

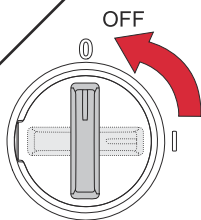
Può verificarsi una perdita di potenza dell'inverter dovuta a raffreddamento insufficiente.

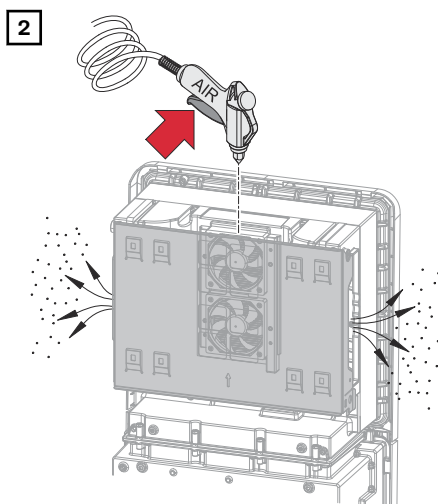
- Assicurarsi che l'aria ambiente possa fluire liberamente attraverso le feritoie di ventilazione dell'inverter in qualsiasi momento.
- Rimuovere i depositi di sporco dal dissipatore di calore e dalla ventola.

1



Disinserire l'inverter e attendere che i condensatori si scarichino (2 minuti) e che la ventola si arresti. Portare il sezionatore CC in posizione di commutazione "Off".





Rimuovere i depositi di sporco sul dissipatore di calore e sulla ventola con aria compressa, un panno o un pennello.

AVVERTENZA

La scarsa pulizia della ventola può causare danni al cuscinetto della ventola.

Velocità e pressione eccessive sul cuscinetto della ventola possono causare danni.

- ▶ Bloccare la ventola e pulirla con aria compressa.
- ▶ Quando si usa un panno o un pennello, pulire la ventola senza esercitare pressione su di essa.

Per rimettere in servizio l'inverter, eseguire i passi precedentemente indicati in ordine inverso.

Sicurezza



PERICOLO

Pericolo derivante dalla tensione di rete e dalla tensione CC dei moduli solari.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- ▶ La scatola dei collegamenti deve essere aperta solo da installatori elettrici qualificati.
- ▶ La scatola separata delle fonti d'energia deve essere aperta solo da personale qualificato dell'assistenza Fronius.
- ▶ Prima di eseguire qualsiasi collegamento, togliere la tensione dal lato CA e CC dell'inverter.



PERICOLO

Pericolo derivante dalla tensione residua dei condensatori.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- ▶ Attendere che i condensatori dell'inverter si scarichino (2 minuti).

Smaltimento

Secondo la direttiva UE e la legge nazionale, i seguenti prodotti devono essere smaltiti separatamente e riciclati:

- rifiuti di apparecchiature elettriche ed elettroniche
- batterie usate (batterie per apparecchi, batterie industriali).

Restituire le apparecchiature e le batterie usate al rivenditore o a un centro locale di raccolta autorizzato. Non smaltire le batterie con i rifiuti domestici. Proteggere le batterie dalle alte temperature, dalla luce solare diretta, dall'umidità e dagli ambienti corrosivi.

Provvedere al ritiro sicuro e allo smaltimento a regola d'arte delle batterie danneggiate, esauste o usate da parte di un'azienda di riciclo delle batterie o del Fronius Service Partner.

Inoltre, va notato che le batterie contengono sostanze che, se smaltite in modo improprio, possono avere effetti negativi significativi sull'ambiente, sulla salute umana e sulla sicurezza delle persone, in particolare a causa della fuoriuscita di sostanze pericolose come metalli pesanti o elettroliti, che possono contaminare il suolo, l'acqua e l'aria.

Procedendo in questo modo si garantiscono la tutela dell'ambiente e l'uso sostenibile delle risorse naturali.

Imballaggi

- differenziarne la raccolta
- osservare le norme vigenti a livello locale
- ridurre il volume del cartone.

Condizioni di garanzia

Garanzia

Le condizioni di garanzia dettagliate e specifiche per paese sono consultabili su <https://www.fronius.com/en/download-center?searchword=Warranty+conditions>.

Se per il presente prodotto è disponibile una garanzia, eseguire la registrazione del prodotto su <https://warranty.fronius.com/> e attivare o estendere la garanzia.

Messaggi di stato e risoluzione

Visualizzazione

I messaggi di stato vengono visualizzati sull'interfaccia utente dell'inverter, nell'area di menu **Sistema > Registro eventi** o nel menu utente sotto **Notifiche** o in Fronius Solar.web.

* Se configurato di conseguenza, vedere capitolo [Fronius Solar.web](#) a pagina [20](#).

Messaggi di stato

1030 - WSD Open (LED di funzionamento: luce rossa fissa)

- Causa: Un dispositivo collegato nella catena WSD ha interrotto la linea di segnale (ad es. una protezione contro le sovratensioni) oppure il ponticello fornito di serie è stato rimosso e non è stato installato alcun dispositivo di attivazione.
- Risoluzione: Se la protezione contro le sovratensioni SPD è scattato, l'inverter deve essere riparato da un centro specializzato autorizzato.
- OPPURE: Installare il ponticello fornito di serie o un dispositivo di attivazione.
- OPPURE: Portare l'interruttore WSD (Wired Shut Down) Switch in Posizione 1 (master WSD).



PERICOLO

Pericolo derivante dall'esecuzione errata dei lavori.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- Le operazioni di installazione e collegamento di un dispositivo di protezione contro le sovratensioni SPD devono essere eseguite solo da personale qualificato dell'assistenza Fronius e solo in conformità alle norme tecniche.
- Osservare le norme di sicurezza.

Dati tecnici

Verto 15.0 208-240

Dati di entrata	
Tensione di entrata massima (a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto)	1000 V _{DC}
Tensione di entrata di avvio	150 V _{DC}
Gamma tensione MPP	180-870 V _{DC}
Numero di MPP Controller	4
Corrente di entrata max. (I _{DC max}) FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	28/28/28/28 A 28 A
Corrente di cortocircuito max. ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	120 A 40/40/40/40 A 40 A
I _{SC} FV ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4	150 A 50 A/50 A/50 A/50 A
Potenza campo fotovoltaico max. (P _{PV max}) Totale FV1/FV2/FV3/FV4	22,5 kWp 20/20/20/20 kWp
Categoria di sovratensione CC	2
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su campo FV ³⁾	50 A ⁴⁾
Capacità massima del generatore FV verso terra	3000 nF
Valore limite del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ⁷⁾	34 kΩ
Gamma impostabile del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra ⁶⁾	34-10000 kΩ
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle cor- renti di guasto improvvise (alla consegna)	30/300 mA/ms 60/150 mA/ms 90/40 mA/ms
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle cor- renti di guasto continue (alla consegna)	300/300 mA/ms
Gamma impostabile del monitoraggio delle correnti di guasto continue ⁶⁾	30-1000 mA
Ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento (alla consegna)	24 h
Gamma impostabile per la ripetizione ciclica del controllo del- la resistenza di isolamento	-

Dati di uscita	
Gamma tensione di rete	176-528 V _{AC}
Tensione di rete nominale	120 127 139 V _{AC} ¹⁾
Potenza nominale	15 kW
Potenza apparente nominale	15 kVA
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente di uscita massima/fase	53,7 A
Corrente iniziale di cortocircuito CA/fase I _K "	53,7 A
Fattore di potenza cos phi	0-1 ind./cap. ²⁾

Dati di uscita	
Collegamento alla rete elettrica	3~ (N)PE 208/120 V _{AC} 3~ (N)PE 220/127 V _{AC} 3~ (N)PE 240/139 V _{AC}
Sistemi di messa a terra	TT (consentito se $U_{N_PE} < 30$ V) TN-S (consentito) TN-C-S (consentito) IT (non consentito)
Potenza di uscita massima	15 kW
Potenza di uscita nominale	15 kW
Corrente di uscita nominale/fase	41,7/39,4/36 A
Fattore di distorsione	< 3%
Categoria di sovratensione CA	3
Corrente di entrata ⁵⁾	24,72 A di picco/ 6,82 A rms oltre 1,99 ms ⁴⁾
Massima corrente di guasto in uscita/durata	42,2 A/29,4 ms

Dati generali	
Consumo notturno = consumo in standby	16 W
Grado di efficienza europeo (180/525/870 V _{DC})	96,04/96,87/96,68%
Grado di efficienza massimo	97,50%
Classe di sicurezza	1
Classe di compatibilità elettromagnetica	B
Grado di inquinamento	3
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Temperatura di stoccaggio consentita	Da -40 °C a +70 °C
Fattore di umidità dell'aria	0-100%
Livello di pressione sonora	54,6 dB(A) (ref. 20 µPa)
Classe di protezione	IP66
Dimensioni (altezza x larghezza x profondità)	865 x 574 x 279 mm
Peso	43 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore

Verto 18.0 208-240

Dati di entrata	
Tensione di entrata massima (a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto)	1000 V _{DC}
Tensione di entrata di avvio	150 V _{DC}
Gamma tensione MPP	220-870 V _{DC}
Numero di MPP Controller	4
Corrente di entrata max. (I _{DC} max) FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	28/28/28/28 A 28 A
Corrente di cortocircuito max. ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	120 A 40/40/40/40 A 40 A

Dati di entrata	
I _{SC} FV ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4	150 A 50 A/50 A/50 A/50 A
Potenza campo fotovoltaico max. (P _{pv max}) Totale FV1/FV2/FV3/FV4	27 kWp 20/20/20/20 kWp
Categoria di sovratensione CC	2
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su campo FV ³⁾	50 A ⁴⁾
Capacità massima del generatore FV verso terra	3600 nF
Valore limite del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ⁷⁾	34 kΩ
Gamma impostabile del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra ⁶⁾	34-10000 kΩ
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle correnti di guasto improvvise (alla consegna)	30/300 mA/ms 60/150 mA/ms 90/40 mA/ms
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle correnti di guasto continue (alla consegna)	300/300 mA/ms
Gamma impostabile del monitoraggio delle correnti di guasto continue ⁶⁾	30-1000 mA
Ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento (alla consegna)	24 h
Gamma impostabile per la ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento	-

Dati di uscita	
Gamma tensione di rete	176-528 V _{AC}
Tensione di rete nominale	120 127 139 V _{AC} ¹⁾
Potenza nominale	18 kW
Potenza apparente nominale	18 kVA
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente di uscita massima/fase	53,7 A
Corrente iniziale di cortocircuito CA/fase I _k "	53,7 A
Fattore di potenza cos phi	0-1 ind./cap. ²⁾
Collegamento alla rete elettrica	3~ (N)PE 208/120 V _{AC} 3~ (N)PE 220/127 V _{AC} 3~ (N)PE 240/139 V _{AC}
Sistemi di messa a terra	TT (consentito se U _{N_PE} < 30 V) TN-S (consentito) TN-C-S (consentito) IT (non consentito)
Potenza di uscita massima	18 kW
Potenza di uscita nominale	18 kW
Corrente di uscita nominale/fase	50/47,2/43,2 A
Fattore di distorsione	< 3%
Categoria di sovratensione CA	3
Corrente di entrata ⁵⁾	24,72 A di picco/ 6,82 A rms oltre 1,99 ms ⁴⁾
Massima corrente di guasto in uscita/durata	42,2 A/29,4 ms

Dati generali	
Consumo notturno = consumo in standby	16 W
Grado di efficienza europeo (220/545/870 V _{DC})	95,68/96,14/95,57%
Grado di efficienza massimo	96,49%
Classe di sicurezza	1
Classe di compatibilità elettromagnetica	B
Grado di inquinamento	3
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Temperatura di stoccaggio consentita	Da -40 °C a +70 °C
Fattore di umidità dell'aria	0-100%
Livello di pressione sonora	54,6 dB(A) (ref. 20 µPa)
Classe di protezione	IP66
Dimensioni (altezza x larghezza x profondità)	865 x 574 x 279 mm
Peso	43 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore

Verto 25.0

Dati di entrata	
Tensione di entrata massima (a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto)	1000 V _{DC}
Tensione di entrata di avvio	150 V _{DC}
Gamma tensione MPP	300-870 V _{DC}
Numero di MPP Controller	4
Corrente di entrata max. (I _{DC max}) FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	28/28/28/28 A 28 A
Corrente di cortocircuito max. ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	120 A 40/40/40/40 A 40 A
I _{SC FV} ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4	150 A 50 A/50 A/50 A/50 A
Potenza campo fotovoltaico max. (P _{pv max}) Totale FV1/FV2/FV3/FV4	37,5 kWp 20/20/20/20 kWp
Categoria di sovratensione CC	2
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su campo FV ³⁾	50 A ⁴⁾
Capacità massima del generatore FV verso terra	5000 nF
Valore limite del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ⁷⁾	34 kΩ
Gamma impostabile del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra ⁶⁾	34-10000 kΩ
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle cor- renti di guasto improvvise (alla consegna)	30/300 mA/ms 60/150 mA/ms 90/40 mA/ms
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle cor- renti di guasto continue (alla consegna)	300/300 mA/ms

Dati di entrata	
Gamma impostabile del monitoraggio delle correnti di guasto continue ⁶⁾	30-1000 mA
Ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento (alla consegna)	24 h
Gamma impostabile per la ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento	-

Dati di uscita	
Gamma tensione di rete	176-528 V _{AC}
Tensione di rete nominale	220 230 254 277 V _{AC} ¹⁾
Potenza nominale	25 kW
Potenza apparente nominale	25 kVA
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente di uscita nominale/fase	53,7 A
Corrente iniziale di cortocircuito CA/fase I _K "	53,7 A
Fattore di potenza cos phi	0-1 ind./cap. ²⁾
Collegamento alla rete elettrica	3~ (N)PE 380/220 V _{AC} 3~ (N)PE 400/230 V _{AC} 3~ (N)PE 440/254 V _{AC} 3~ (N)PE 480/277 V _{AC}
Sistemi di messa a terra	TT (consentito se U _{N-PE} < 30 V) TN-S (consentito) TN-C-S (consentito) IT (non consentito)
Potenza di uscita massima	25 kW
Potenza di uscita nominale	25 kW
Corrente di uscita nominale/fase	37,9/36,2/32,8/30,1 A
Fattore di distorsione	< 3%
Categoria di sovratensione CA	3
Corrente di entrata ⁵⁾	24,72 A di picco/ 6,82 A rms oltre 1,99 ms ⁴⁾
Massima corrente di guasto in uscita/durata	42,2 A/29,4 ms

Dati generali	
Consumo notturno = consumo in standby	16 W
Grado di efficienza europeo (300/585/870 V _{DC})	97,04/97,35/97,36%
Grado di efficienza massimo	97,74%
Classe di sicurezza	1
Classe di compatibilità elettromagnetica	B
Grado di inquinamento	3
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Temperatura di stoccaggio consentita	Da -40 °C a +70 °C
Fattore di umidità dell'aria	0-100%
Livello di pressione sonora	54,6 dB(A) (ref. 20 µPa)
Classe di protezione	IP66
Dimensioni (altezza x larghezza x profondità)	865 x 574 x 279 mm

Dati generali	
Peso	43 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore

Dispositivi di protezione	
Sezionatore CC	Integrato
Principio di raffreddamento	Ventilazione forzata regolata
Unità di monitoraggio della corrente di guasto ⁹⁾	Integrata
Classificazione unità di monitoraggio della corrente di guasto	La classe software della/e piattaforma/e di sicurezza è specificata come funzione di controllo di Classe B (a canale singolo con autotest periodico) in conformità alla norma IEC60730 Allegato H.
Misurazione dell'isolamento CC ⁹⁾	Integrata ²⁾
Comportamento in caso di sovraccarico	Spostamento del punto di lavoro Limitazione della potenza
Rilevamento attivo del funzionamento a isola	Metodo della variazione di frequenza
Rilevamento degli archi voltaici	Integrato
Classificazione AFPE (AFCI) (secondo IEC63027) ⁹⁾	F-I-AFPE-1-4/4-2 Copertura completa Integrata AFPE 1 stringa monitorata per porta di ingresso 4/4 porte di ingresso per canale (AFPE1 per MPP1 e MPP2: 4, AFPE2 per MPP3 e MPP4: 4) 2 canali monitorati

Verto 27.0

Dati di entrata	
Tensione di entrata massima (a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto)	1000 V _{DC}
Tensione di entrata di avvio	150 V _{DC}
Gamma tensione MPP	330-870 V _{DC}
Numero di MPP Controller	4
Corrente di entrata max. (I _{DC max}) FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	28/28/28/28 A 28 A
Corrente di cortocircuito max. ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	120 A 40/40/40/40 A 40 A
I _{SC FV} ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4	150 A 50 A/50 A/50 A/50 A
Potenza campo fotovoltaico max. (P _{pv max}) Totale FV1/FV2/FV3/FV4	40,5 kW _p 20/20/20/20 kW _p
Categoria di sovratensione CC	2
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su campo FV ³⁾	50 A ⁴⁾

Dati di entrata	
Capacità massima del generatore FV verso terra	5400 nF
Valore limite del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ⁷⁾	34 k Ω
Gamma impostabile del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra ⁶⁾	34-10000 k Ω
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle correnti di guasto improvvise (alla consegna)	30/300 mA/ms 60/150 mA/ms 90/40 mA/ms
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle correnti di guasto continue (alla consegna)	300/300 mA/ms
Gamma impostabile del monitoraggio delle correnti di guasto continue ⁶⁾	30-1000 mA
Ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento (alla consegna)	24 h
Gamma impostabile per la ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento	-

Dati di uscita	
Gamma tensione di rete	176-528 V _{AC}
Tensione di rete nominale	220 230 254 277 V _{AC} ¹⁾
Potenza nominale	27 kW
Potenza apparente nominale	27 kVA
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente di uscita massima/fase	53,7 A
Corrente iniziale di cortocircuito CA/fase I _{K"}	53,7 A
Fattore di potenza cos phi	0-1 ind./cap. ²⁾
Collegamento alla rete elettrica	3~ (N)PE 380/220 V _{AC} 3~ (N)PE 400/230 V _{AC} 3~ (N)PE 440/254 V _{AC} 3~ (N)PE 480/277 V _{AC}
Sistemi di messa a terra	TT (consentito se U _{N-PE} < 30 V) TN-S (consentito) TN-C-S (consentito) IT (non consentito)
Potenza di uscita massima	27 kW
Potenza di uscita nominale	27 kW
Corrente di uscita nominale/fase	40,9 A/39,1/35,4/32,5 A
Fattore di distorsione	< 3%
Categoria di sovratensione CA	3
Corrente di entrata ⁵⁾	24,72 A di picco/ 6,82 A rms oltre 1,99 ms ⁴⁾
Massima corrente di guasto in uscita/durata	42,2 A/29,4 ms

Dati generali	
Consumo notturno = consumo in standby	16 W
Grado di efficienza europeo (330/600/870 V _{DC})	97,09/97,79/97,40%
Grado di efficienza massimo	98,03%

Dati generali	
Classe di sicurezza	1
Classe di compatibilità elettromagnetica	B
Grado di inquinamento	3
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Temperatura di stoccaggio consentita	Da -40 °C a +70 °C
Fattore di umidità dell'aria	0-100%
Livello di pressione sonora	54,6 dB(A) (ref. 20 µPa)
Classe di protezione	IP66
Dimensioni (altezza x larghezza x profondità)	865 x 574 x 279 mm
Peso	43 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore

Verto 30.0

Dati di entrata	
Tensione di entrata massima (a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto)	1000 V _{DC}
Tensione di entrata di avvio	150 V _{DC}
Gamma tensione MPP	360-870 V _{DC}
Numero di MPP Controller	4
Corrente di entrata max. (I _{DC max}) FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	28/28/28/28 A 28 A
Corrente di cortocircuito max. ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	120 A 40/40/40/40 A 40 A
I _{SC FV} ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4	150 A 50 A/50 A/50 A/50 A
Potenza campo fotovoltaico max. (P _{PV max}) Totale FV1/FV2/FV3/FV4	45 kWp 20/20/20/20 kWp
Categoria di sovratensione CC	2
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su campo FV ³⁾	50 A ⁴⁾
Capacità massima del generatore FV verso terra	6000 nF
Valore limite del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ⁷⁾	34 kΩ
Gamma impostabile del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra ⁶⁾	34-10000 kΩ
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle correnti di guasto improvvise (alla consegna)	30/300 mA/ms 60/150 mA/ms 90/40 mA/ms
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle correnti di guasto continue (alla consegna)	300/300 mA/ms
Gamma impostabile del monitoraggio delle correnti di guasto continue ⁶⁾	30-1000 mA
Ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento (alla consegna)	24 h

Dati di entrata	
Gamma impostabile per la ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento	-

Dati di uscita	
Gamma tensione di rete	176-528 V _{AC}
Tensione di rete nominale	220 230 254 277 V _{AC} ¹⁾
Potenza nominale	29,99 kW
Potenza apparente nominale	29,99 kVA
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente di uscita massima/fase	53,7 A
Corrente iniziale di cortocircuito CA/fase I _K "	53,7 A
Fattore di potenza cos phi	0-1 ind./cap. ²⁾
Collegamento alla rete elettrica	3~ (N)PE 380/220 V _{AC} 3~ (N)PE 400/230 V _{AC} 3~ (N)PE 440/254 V _{AC} 3~ (N)PE 480/270 V _{AC}
Sistemi di messa a terra	TT (consentito se U _{N_PE} < 30 V) TN-S (consentito) TN-C-S (consentito) IT (non consentito)
Potenza di uscita massima	29,99 kW
Potenza di uscita nominale	29,99 kW
Corrente di uscita nominale/fase	45,5/43,5/39,4/36,1 A
Fattore di distorsione	< 3%
Categoria di sovratensione CA	3
Corrente di entrata ⁵⁾	24,72 A di picco/ 6,82 A rms oltre 1,99 ms ⁴⁾
Massima corrente di guasto in uscita/durata	42,2 A/29,4 ms

Dati generali	
Consumo notturno = consumo in standby	16 W
Grado di efficienza europeo (360/615/870 V _{DC})	97,25/97,80/97,45%
Grado di efficienza massimo	98,02%
Classe di sicurezza	1
Classe di compatibilità elettromagnetica	B
Grado di inquinamento	3
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Temperatura di stoccaggio consentita	Da -40 °C a +70 °C
Fattore di umidità dell'aria	0-100%
Livello di pressione sonora	54,6 dB(A) (ref. 20 µPa)
Classe di protezione	IP66
Dimensioni (altezza x larghezza x profondità)	865 x 574 x 279 mm
Peso	43 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore

Verto 33.3

Dati di entrata	
Tensione di entrata massima (a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto)	1000 V _{DC}
Tensione di entrata di avvio	150 V _{DC}
Gamma tensione MPP	400-870 V _{DC}
Numero di MPP Controller	4
Corrente di entrata max. (I _{DC max}) FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	28/28/28/28 A 28 A
Corrente di cortocircuito max. ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	120 A 40/40/40/40 A 40 A
I _{SC} FV ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4	150 A 50 A/50 A/50 A/50 A
Potenza campo fotovoltaico max. (P _{PV max}) Totale FV1/FV2/FV3/FV4	50 kWp 20/20/20/20 kWp
Categoria di sovratensione CC	2
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su campo FV ³⁾	50 A ⁴⁾
Capacità massima del generatore FV verso terra	6660 nF
Valore limite del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ⁷⁾	34 kΩ
Gamma impostabile del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra ⁶⁾	34-10000 kΩ
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle cor- renti di guasto improvvise (alla consegna)	30/300 mA/ms 60/150 mA/ms 90/40 mA/ms
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle cor- renti di guasto continue (alla consegna)	300/300 mA/ms
Gamma impostabile del monitoraggio delle correnti di guasto continue ⁶⁾	30-1000 mA
Ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento (alla consegna)	24 h
Gamma impostabile per la ripetizione ciclica del controllo del- la resistenza di isolamento	-

Dati di uscita	
Gamma tensione di rete	176-528 V _{AC}
Tensione di rete nominale	220 230 254 277 V _{AC} ¹⁾
Potenza nominale	33,3 kW
Potenza apparente nominale	33,3 kVA
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente di uscita massima/fase	53,7 A
Corrente iniziale di cortocircuito CA/fase I _{K"}	53,7 A
Fattore di potenza cos phi	0-1 ind./cap. ²⁾

Dati di uscita	
Collegamento alla rete elettrica	3~ (N)PE 380/220 V _{AC} 3~ (N)PE 400/230 V _{AC} 3~ (N)PE 440/254 V _{AC} 3~ (N)PE 480/277 V _{AC}
Potenza di uscita massima	33,3 kW
Sistemi di messa a terra	TT (consentito se $U_{N_PE} < 30$ V) TN-S (consentito) TN-C-S (consentito) IT (non consentito)
Potenza di uscita nominale	33,3 kW
Corrente di uscita nominale/fase	50,5/48,3/43,7/40,1 A
Fattore di distorsione	< 3%
Categoria di sovratensione CA	3
Corrente di entrata ⁵⁾	24,72 A di picco/ 6,82 A rms oltre 1,99 ms ⁴⁾
Massima corrente di guasto in uscita/durata	42,2 A/29,4 ms

Dati generali	
Consumo notturno = consumo in standby	16 W
Grado di efficienza europeo (400/635/870 V _{DC})	97,23/97,76/97,47%
Grado di efficienza massimo	97,98%
Classe di sicurezza	1
Classe di compatibilità elettromagnetica	B
Grado di inquinamento	3
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Temperatura di stoccaggio consentita	Da -40 °C a +70 °C
Fattore di umidità dell'aria	0-100%
Livello di pressione sonora	54,6 dB(A) (ref. 20 µPa)
Classe di protezione	IP66
Dimensioni (altezza x larghezza x profondità)	865 x 574 x 279 mm
Peso	43 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore

Verto 36.0 480

Dati di entrata	
Tensione di entrata massima (a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto)	1000 V _{DC}
Tensione di entrata di avvio	150 V _{DC}
Gamma tensione MPP	440-870 V _{DC}
Numero di MPP Controller	4
Corrente di entrata max. (I _{DC} max) FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	28/28/28/28 A 28 A
Corrente di cortocircuito max. ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4 Per stringa	120 A 40/40/40/40 A 40 A

Dati di entrata	
I _{SC} FV ⁸⁾ Totale FV1/FV2/FV3/FV4	150 A 50 A/50 A/50 A/50 A
Potenza campo fotovoltaico max. (P _{PV max}) Totale FV1/FV2/FV3/FV4	50 kWp 20/20/20/20 kWp
Categoria di sovratensione CC	2
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su campo FV ³⁾	50 A ⁴⁾
Capacità massima del generatore FV verso terra	7200 nF
Valore limite del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ⁷⁾	34 kΩ
Gamma impostabile del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra ⁶⁾	34-10000 kΩ
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle correnti di guasto improvvise (alla consegna)	30/300 mA/ms 60/150 mA/ms 90/40 mA/ms
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle correnti di guasto continue (alla consegna)	300/300 mA/ms
Gamma impostabile del monitoraggio delle correnti di guasto continue ⁶⁾	30-1000 mA
Ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento (alla consegna)	24 h
Gamma impostabile per la ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento	-

Dati di uscita	
Gamma tensione di rete	176-528 V _{AC}
Tensione di rete nominale	254 V _{AC} 277 V _{AC} ¹⁾
Potenza nominale	36 kW
Potenza apparente nominale	36 kVA
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente di uscita massima/fase	53,7 A
Corrente iniziale di cortocircuito CA/fase I _K "	53,7 A
Fattore di potenza cos phi	0-1 ind./cap. ²⁾
Collegamento alla rete elettrica	3~ (N)PE 440/254 V _{AC} 3~ (N)PE 480/277 V _{AC}
Sistemi di messa a terra	TT (consentito se U _{N_PE} < 30 V) TN-S (consentito) TN-C-S (consentito) IT (non consentito)
Potenza di uscita massima	36 kW
Potenza di uscita nominale	36 kW
Corrente di uscita nominale/fase	47,2 A/43,3 A
Fattore di distorsione	< 3%
Categoria di sovratensione CA	3
Corrente di entrata ⁵⁾	24,72 A di picco/ 6,82 A rms oltre 1,99 ms ⁴⁾
Massima corrente di guasto in uscita/durata	42,2 A/29,4 ms

Dati generali	
Consumo notturno = consumo in standby	16 W
Grado di efficienza europeo (440/655/870 V _{DC})	97,47/97,72/97,85%
Grado di efficienza massimo	98,13%
Classe di sicurezza	1
Classe di compatibilità elettromagnetica	B
Grado di inquinamento	3
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Temperatura di stoccaggio consentita	Da -40 °C a +70 °C
Fattore di umidità dell'aria	0-100%
Livello di pressione sonora	54,6 dB(A) (ref. 20 µPa)
Classe di protezione	IP66
Dimensioni (altezza x larghezza x profondità)	865 x 574 x 279 mm
Peso	43 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore

Dispositivi di protezione

Sezionatore CC	Integrato
Principio di raffreddamento	Ventilazione forzata regolata
Unità di monitoraggio della corrente di guasto ⁹⁾	Integrata
Classificazione unità di monitoraggio della corrente di guasto	La classe software della/e piattaforma/e di sicurezza è specificata come funzione di controllo di Classe B (a canale singolo con autotest periodico) in conformità alla norma IEC60730 Allegato H.
Misurazione dell'isolamento CC ⁹⁾	Integrata ²⁾
Comportamento in caso di sovraccarico	Spostamento del punto di lavoro Limitazione della potenza
Rilevamento attivo del funzionamento a isola	Metodo della variazione di frequenza
AFCI	Opzionale
Classificazione AFPE (AFCI) (secondo IEC63027) ⁹⁾	F-I-AFPE-1-4/4-2 Copertura completa Integrata AFPE 1 stringa monitorata per porta di ingresso 4/4 porte di ingresso per canale (AFPE1 per MPP1 e MPP2: 4, AFPE2 per MPP3 e MPP4: 4) 2 canali monitorati

WLAN

Gamma di frequenza	2412-2462 MHz
Canali utilizzati/Potenza	Canale: 1-11 b,g,n HT20 Canale: 3-9 HT40 <18 dBm

Modulazione	802.11b: DSSS (1 Mbps DBPSK, 2 Mbps DQPSK, 5.5/11 Mbps CCK) 802.11g: OFDM (6/9 Mbps BPSK, 12/18 Mbps QPSK, 24/36 Mbps 16-QAM, 48/54 Mbps 64-QAM) 802.11n: OFDM (6.5 BPSK, QPSK, 16-QAM, 64-QAM)
-------------	---

Comunicazione dati

Connettore WLAN SMA-RP (ID FCC: QKWPILOT1 / ID IC: 12270A-PILOT1)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Frequenza: 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ 45, 10/100 Mb
Wired Shutdown (WSD)	Max. 28 apparecchi/catena WSD Distanza max. tra due apparecchi = 100 m
Modbus RTU SunSpec (2x)	RS485 2 fili
Battery Connection (solo per gli apparecchi Verto Plus)	Alimentazione di tensione Modbus O/RJ 45/12 V
Livelli di tensione ingressi digitali	low: min. 0 V - max. 1,8 V high: min. 4,5 V - max. 28,8 V
Correnti di entrata ingressi digitali	A seconda della tensione di entrata; resistenza di entrata = 70 kOhm
Potenza totale per l'uscita digitale (con alimentazione interna)	6 W a 12 V
Potenza per uscita digitale (con alimentazione esterna)	1 A a >12,5 V-24 V (max. 3 A in totale)
Datalogger/server Web	Integrato

Protezione contro le sovratensioni CC Verto 25.0-27.0 SPD Tipo 1+2

Dati generali	
Corrente di funzionamento continuo (I_{cpv})	< 0,1 mA
Corrente di dispersione nominale (I_n) - 15 x 8/20 μ s impulsi	20 kA
Corrente di sovratensione da fulmine (I_{imp}) Max. conducibilità @ 10/350 μ s	5 kA
Livello di protezione (U_p) (montaggio a stella)	3,6 kV
Resistenza al corto circuito FV (I_{scpv})	15 kA

Dispositivo di separazione	
Dispositivo di separazione termica	Integrato
Fusibile esterno	Nessuno

Proprietà meccaniche	
Indicatore di disconnessione	Indicatore meccanico (rosso)

Proprietà meccaniche	
Indicazione a distanza dell'interruzione del collegamento	Uscita sul contatto di commutazione
Materiale corpo esterno	Materiale termoplastico UL-94-V0
Standard di prova	IEC 61643-31/EN 61643-31

Protezione contro le sovratensioni CC Verto 25.0-27.0 SPD Tipo 2

Dati generali	
Corrente di funzionamento continuo (I_{cpv})	< 0,1 mA
Corrente di dispersione nominale (I_n) - 15 x 8/20 μ s impulsi	20 kA
Livello di protezione (U_p) (montaggio a stella)	3,6 kV
Resistenza al corto circuito FV (I_{scpv})	15 kA

Dispositivo di separazione	
Dispositivo di separazione termica	Integrato
Fusibile esterno	Nessuno

Proprietà meccaniche	
Indicatore di disconnessione	Indicatore meccanico (rosso)
Indicazione a distanza dell'interruzione del collegamento	Uscita sul contatto di commutazione
Materiale corpo esterno	Materiale termoplastico UL-94-V0
Standard di prova	IEC 61643-31/EN 61643-31

Protezione contro le sovratensioni CC Verto 30.0-33.3 SPD Tipo 1+2

Dati generali	
Corrente di dispersione nominale (I_n) - 15 x 8/20 μ s impulsi	20 kA
Livello di protezione (U_p) (montaggio a stella)	4 kV
Resistenza al corto circuito FV (I_{scpv})	9 kA

Dispositivo di separazione	
Dispositivo di separazione termica	Integrato
Fusibile esterno	Nessuno

Proprietà meccaniche	
Indicatore di disconnessione	Indicatore meccanico (non verde)
Indicazione a distanza dell'interruzione del collegamento	Uscita sul contatto di commutazione
Materiale corpo esterno	Materiale termoplastico UL-94-V0
Standard di prova	IEC 61643-31/EN 61643-31

Protezione contro le sovratensioni CC Verto 30.0-33.3 SPD Tipo 2

Dati generali	
Corrente di dispersione nominale (I_n) - 15 x 8/20 μ s impulsi	20 kA
Corrente di sovratensione da fulmine (I_{imp}) Max. conducibilità @ 10/350 μ s	5 kA
Livello di protezione (U_p) (montaggio a stella)	4000 kV
Resistenza al corto circuito FV (I_{scpv})	9 kA

Dispositivo di separazione	
Dispositivo di separazione termica	Integrato
Fusibile esterno	Nessuno

Proprietà meccaniche	
Indicatore di disconnessione	Indicatore meccanico (non verde)
Indicazione a distanza dell'interruzione del collegamento	Uscita sul contatto di commutazione
Materiale corpo esterno	Materiale termoplastico UL-94-V0
Standard di prova	IEC 61643-31/EN 61643-31

Spiegazione delle note a piè pagina

- 1) I valori indicati sono valori standard; l'inverter viene regolato sulla base dei requisiti specifici del rispettivo paese.
- 2) A seconda del setup specifico del Paese o delle impostazioni specifiche dell'apparecchio (ind. = induttiva; cap. = capacitiva).
- 3) Corrente massima da un modulo solare difettoso a tutti gli altri moduli solari. Dall'inverter stesso al lato FV dell'inverter è pari a 0 A.
- 4) Garantito dall'impianto elettrico dell'inverter.
- 5) Picco di corrente all'accensione dell'inverter.
- 6) I valori indicati sono standard; a seconda dei requisiti e della potenza FV, questi valori devono essere adattati di conseguenza.
- 7) Il valore specificato è un valore massimo; il superamento del valore massimo può influenzare negativamente la funzione.
- 8) $I_{SC PV} = I_{SC max} \geq I_{SC (STC)} \times 1,25$ secondo, ad esempio, le norme IEC 60364-7-712, NEC 2020, AS/NZS 5033:2021.
- 9) Classe software B (monocanale con autotest periodico) secondo la norma IEC60730-1 Allegato H.
- 10) Potenza massima utilizzabile in parallelo per la potenza di uscita (CA) e la potenza di carica della batteria (CC).

Sezionatore CC integrato

Dati generali	
Nome prodotto	Benedict LS32 E 7905
Tensione nominale di isolamento	1000 V _{DC}

Dati generali	
Tensione nominale di resistenza agli impulsi	8 kV
Idoneità all'isolamento	Sì, solo CC
Categoria d'uso e/o categoria d'uso FV	Secondo IEC/EN 60947-3 Categoria di utilizzo DC-PV2
Corrente nominale ammissibile di breve durata (I_{cw})	Corrente nominale ammissibile di breve durata (I_{cw}): 1000 A
Potere di chiusura nominale in cortocircuito (I_{cm})	Potere di chiusura nominale in cortocircuito (I_{cm}): 1000 A

Corrente operativa nominale e capacità nominale di interruzione				
Tensione operativa nominale (U_e)	Corrente operativa nominale (I_e)	$I_{(make)} / I_{(break)}$	Corrente operativa nominale (I_e)	$I_{(make)} / I_{(break)}$
$\leq 500 V_{DC}$	14 A	56 A	36 A	144 A
600 V _{DC}	8 A	32 A	30 A	120 A
700 V _{DC}	3 A	12 A	26 A	88 A
800 V _{DC}	3 A	12 A	17 A	68 A
900 V _{DC}	2 A	8 A	12 A	48 A
1000 V _{DC}	2 A	8 A	6 A	24 A
Numero di poli	1	1	2	2



fronius.com/en/solar-energy/installers-partners/products-solutions/monitoring-digital-tools

MONITORING &
DIGITAL TOOLS

Fronius International GmbH

Froniusstraße 1
4643 Pettenbach
Austria
contact@fronius.com
www.fronius.com

At www.fronius.com/contact you will find the contact details of all Fronius subsidiaries and Sales & Service Partners.