

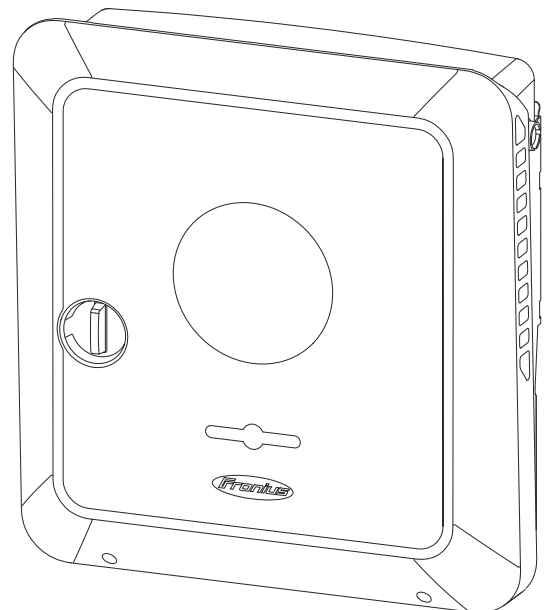
Operating Instructions

Fronius Primo GEN24

3.0 SC / 3.0 Plus SC / 3.6 SC / 3.6 Plus SC

4.0 SC / 4.0 Plus SC / 4.6 SC / 4.6 Plus SC

5.0 SC / 5.0 Plus SC / 6.0 SC / 6.0 Plus SC



IT | Istruzioni per l'uso



Indice

Norme di sicurezza.....	9
Spiegazione delle avvertenze per la sicurezza	9
Convenzioni di notazione.....	9
Sicurezza	10
Avvertenze per la sicurezza e informazioni importanti.....	10
Condizioni ambientali.....	11
Destinatari.....	11
Campi elettromagnetici	11
Dati sui valori di emissione acustica.....	12
Misure relative alla compatibilità elettromagnetica.....	12
Alimentazione di backup.....	12
Sicurezza dei dati	13
Diritti d'autore	13
Messa a terra di protezione (PE).....	13
Informazioni generali	15
Fronius Primo GEN24 SC / Fronius Primo GEN24 Plus SC.....	17
Concezione dell'apparecchio.....	17
Panoramica sulle funzioni.....	17
Fronius UP.....	18
Fornitura.....	18
Uso prescritto.....	18
Concetto termico.....	19
Fronius Solar.web	19
Comunicazione locale.....	19
Varie modalità di funzionamento.....	21
Modalità di funzionamento - Spiegazione dei simboli.....	21
Modalità di funzionamento - Inverter con batteria	22
Modalità di funzionamento - Inverter con batteria e più Fronius Smart Meter.....	22
Modalità di funzionamento - Inverter con batteria, collegato in CA ad un altro inverter.....	22
Modalità di funzionamento - Inverter con batteria e funzione di alimentazione d'emergenza	22
Modalità di funzionamento - Inverter con batteria, Fronius Ohmpilot e funzione di alimentazione di backup.....	23
Modalità di funzionamento - Inverter con batteria, altro inverter e funzione di alimentazione di backup.....	23
Direzione del flusso di energia dell'inverter	24
Stati di funzionamento (solo per i sistemi a batteria).....	24
Modalità Risparmio energetico.....	25
Informazioni generali.....	25
Condizioni di spegnimento.....	25
Condizioni di accensione	25
Caso particolare.....	25
Visualizzazione della modalità Risparmio energetico.....	26
Batterie adatte	27
Informazioni generali.....	27
Limitazioni al funzionamento.....	27
Batterie Fronius	27
Batterie BYD.....	28
LG FLEX.....	29
Avvio manuale del sistema.....	31
Requisiti minimi.....	31
Notifica in caso di spegnimento del sistema.....	31
Avvio manuale della batteria dopo lo spegnimento del sistema.....	31
Avvio del funzionamento con alimentazione di backup dopo lo spegnimento del sistema.....	31
Protezione di persone e apparecchi.....	32
Protezione centrale NA.....	32
WSD (Wired Shut Down)	32

Unità di monitoraggio della corrente di guasto (RCMU)	32
Controllo isolamento	32
AFCI - Rilevamento degli archi voltaici (Arc Guard).....	32
Condizione di sicurezza.....	33
Elementi di comando e collegamenti.....	34
Scatola dei collegamenti.....	34
Separatore della scatola dei collegamenti	35
Morsetto dell'elettrodo di terra.....	35
Sezionatore CC	36
Scatola di comunicazione dati.....	36
Funzioni dei tasti e indicazione di stato dei LED.....	37
Connessioni schematiche interne delle I/O	39
Versione con alimentazione d'emergenza - PV Point (OP)	41
In generale	43
Spiegazione - PV Point/PV Point Comfort.....	43
PV Point (OP).....	44
PV Point Comfort.....	44
Versione con alimentazione d'emergenza - Backup completo	45
In generale	47
Requisiti minimi per il funzionamento con alimentazione di backup.....	47
Passaggio dal funzionamento con alimentazione di rete al funzionamento con alimenta- zione d'emergenza.....	47
Passaggio dal funzionamento con alimentazione di backup al funzionamento con alimen- tazione di rete.....	48
Alimentazione di backup e modalità Risparmio energetico	48
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup incl. i circuiti di alimentazione di backup e il separatore su 1 polo, ad es. per l'Australia.....	49
Funzioni.....	49
Passaggio dal funzionamento con alimentazione di rete al funzionamento con alimenta- zione di backup.....	49
Passaggio dal funzionamento con alimentazione di backup al funzionamento con alimen- tazione di rete.....	50
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore su tutti i poli, ad es. Germania, Francia, Gran Bretagna, Spagna.....	51
Funzioni.....	51
Passaggio dal funzionamento con alimentazione di rete al funzionamento con alimenta- zione di backup.....	51
Passaggio dal funzionamento con alimentazione di backup al funzionamento con alimen- tazione di rete.....	52
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore su tutti i poli - Italia ..	53
Funzioni.....	53
Passaggio dal funzionamento con alimentazione di rete al funzionamento con alimenta- zione di backup.....	53
Passaggio dal funzionamento con alimentazione d'emergenza al funzionamento con ali- mentazione di rete.....	54
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore su 1 polo, ad es. per l'Australia / separatore su 2 poli, ad es. per la Germania.....	55
Funzioni.....	55
Passaggio dal funzionamento con alimentazione di rete al funzionamento con alimenta- zione di backup.....	56
Passaggio dal funzionamento con alimentazione di backup al funzionamento con alimen- tazione di rete.....	56
Installazione	57
In generale	59
Sistema di chiusura rapida	59
Informazioni riportate sull'apparecchio.....	59
Compatibilità dei componenti del sistema.....	60
Scelta dell'ubicazione e posizione di montaggio.....	61

Scelta dell'ubicazione dell'inverter.....	61
Scelta dell'ubicazione delle batterie esterne.....	62
Posizione di montaggio dell'inverter.....	63
Montaggio del supporto di montaggio e aggancio dell'inverter.....	65
Scelta del materiale di fissaggio.....	65
Caratteristiche del supporto di montaggio.....	65
Non deformare il supporto di montaggio.....	65
Montaggio del supporto di montaggio su una parete.....	65
Montaggio del supporto di montaggio su un palo o un supporto.....	66
Montaggio del supporto di montaggio sulle guide di montaggio.....	67
Aggancio dell'inverter al supporto di montaggio.....	67
Requisiti per il collegamento dell'inverter.....	68
Diversi tipi di cavo.....	68
Cavi consentiti per il collegamento elettrico.....	68
Cavi consentiti per il collegamento della scatola di comunicazione dati.....	69
Sezione del cavo CA.....	70
Sezione del cavo CC.....	70
Fusibile massimo per lato corrente alternata.....	71
Collegamento dell'inverter alla rete pubblica (lato CA).....	72
Sicurezza.....	72
Collegamento dell'inverter alla rete pubblica (lato CA).....	72
Collegamento delle stringhe di moduli solari all'inverter.....	76
Informazioni generali sui moduli solari.....	76
Sicurezza.....	76
Generatore FV - In generale.....	77
Configurazione del generatore FV 3-6 kW.....	77
Collegamento delle stringhe di moduli solari all'inverter.....	78
Collegamento della batteria all'inverter.....	82
Sicurezza.....	82
Collegamento della batteria lato CC.....	82
Collegamento del conduttore di terra di LG FLEX.....	84
Alimentazione d'emergenza - Collegare il PV Point (OP).....	86
Sicurezza.....	86
Installazione.....	86
Test del funzionamento con alimentazione di backup.....	90
Alimentazione d'emergenza - Collegamento del backup completo.....	91
Sicurezza.....	91
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 1 polo - ad es. per l'Australia.....	91
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli, ad es. Germania, Francia, Gran Bretagna, Spagna.....	92
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore doppio su 2 poli con protezione NA esterna - ad es. per l'Italia.....	93
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore su 1 polo, ad es. per l'Australia / separatore su 2 poli, ad es. per la Germania.....	94
Test del funzionamento con alimentazione di backup.....	96
Collegamento del cavo di comunicazione dati.....	97
Componenti Modbus.....	97
Disposizione dei cavi di comunicazione dati.....	97
Collegamento del cavo di comunicazione della batteria.....	99
Resistenze terminali.....	100
Installazione del WSD (Wired Shut Down).....	102
Collegamento e messa in funzione dell'inverter.....	103
Chiudere la scatola dei collegamenti/il coperchio del corpo dell'inverter e metterlo in fun- zione.....	103
Prima messa in funzione dell'inverter.....	104
Installazione con l'app.....	104
Installazione tramite browser.....	105
Spegnimento e riaccensione dell'inverter.....	107
Spegnimento e riaccensione dell'inverter.....	107

Impostazioni - Interfaccia utente dell'inverter	109
Impostazioni utente.....	111
Accesso utente.....	111
Selezione della lingua.....	111
Configurazione del dispositivo.....	112
Componenti.....	112
Funzioni eI/O.....	113
Demand Response Modes (DRM).....	115
Inverter.....	115
Gestione energetica.....	120
Carica massima consentita delle batterie dalla rete pubblica.....	120
Gestione batteria.....	120
Esempi - Comando in funzione del tempo della batteria.....	121
Regole per il comando della batteria consentite.....	124
Riduzione della potenza FV.....	125
Gestione carico.....	126
Ottimizzazione dell'autoconsumo.....	126
Sistema.....	129
Generale.....	129
Aggiornamento.....	129
Messa in funzione guidata.....	129
Ripristina impostazioni di fabbrica.....	129
Registro eventi.....	129
Informazioni.....	129
Gestore licenze.....	130
Licenze.....	130
Assistenza.....	130
Comunicazione.....	132
Rete.....	132
Modbus.....	133
Comando cloud.....	135
Solar API.....	135
Fronius Solar.web.....	136
Requisiti di sicurezza e di rete.....	137
Setup specifico del paese.....	137
Richiesta dei codici inverter in Solar.SOS.....	137
Limitazione assoluta della potenza di uscita.....	138
Limitazione prelievo.....	138
Limitazione dell'alimentazione.....	138
Limitazione dinamica dell'alimentazione con più inverter.....	140
Gestione dell'alimentazione I/O.....	143
Schema dei collegamenti - 4 relè.....	144
Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - 4 relè.....	146
Schema dei collegamenti - 3 relè.....	146
Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - 3 relè.....	148
Schema dei collegamenti - 2 relè.....	148
Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - 2 relè.....	150
Schema dei collegamenti - 1 relè.....	150
Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - 1 relè.....	152
Collegamento del ricevitore di segnali di comando centralizzati a più inverter.....	152
Autotest (CEI 0-21).....	153
Opzioni	155
Dispositivo di protezione contro le sovratensioni SPD.....	157
Informazioni generali.....	157
Sicurezza.....	157
Fornitura.....	157
Messa fuori tensione dell'inverter.....	158
Installazione.....	159
Messa in funzione dell'inverter.....	165

DC Connector Kit GEN24.....	166
Informazioni generali.....	166
Informazioni generali sui moduli solari.....	166
Sicurezza.....	166
Fornitura.....	167
Messa fuori tensione dell'inverter.....	168
Installazione.....	168
Messa in funzione dell'inverter.....	173
PV Point Comfort.....	174
Sicurezza.....	174
Fornitura.....	175
Messa fuori tensione dell'inverter.....	175
Installazione.....	176
Messa in funzione dell'inverter.....	182
Configurazione di PV Point Comfort.....	182
Test del funzionamento con alimentazione di backup.....	183

Appendice **185**

Cura, manutenzione e smaltimento.....	187
In generale.....	187
Pulizia.....	187
Manutenzione.....	187
Sicurezza.....	187
Utilizzo in ambienti in cui vi è una produzione massiccia di polveri.....	187
Smaltimento.....	188
Condizioni di garanzia.....	190
Garanzia del costruttore Fronius.....	190
Componenti per la commutazione dell'alimentazione di backup.....	191
Componenti per la commutazione automatica dell'alimentazione di backup Full Backup....	191
Componenti per la commutazione manuale dell'alimentazione di backup "Full Backup".....	192
Messaggi di stato e risoluzione.....	194
Visualizzazione.....	194
Messaggi di stato.....	194
Dati tecnici.....	196
Fronius Primo GEN24 3.0 SC/3.0 Plus SC.....	196
Fronius Primo GEN24 3.6 SC/3.6 Plus SC.....	200
Fronius Primo GEN24 4.0 SC/4.0 Plus SC.....	204
Fronius Primo GEN24 4.6 SC/4.6 Plus SC.....	208
Fronius Primo GEN24 5.0 SC/5.0 Plus SC.....	212
Fronius Primo GEN24 6.0 SC/6.0 Plus SC.....	217
WLAN.....	221
Dati tecnici Dispositivo di protezione contro le sovratensioni DC SPD tipo 1+2 GEN24.....	221
Spiegazione delle note a piè pagina.....	222
Sezionatore CC integrato.....	222

Schemi elettrici di sistema **225**

Fronius Primo GEN24 e Fronius Reserva.....	226
Fronius Primo GEN24 con Fronius Reserva collegato in parallelo.....	227
Fronius Primo GEN24 e Fronius Reserva Pro.....	228
Fronius Primo GEN24 con Fronius Reserva Pro collegato in parallelo.....	229
Fronius Primo GEN24 e BYD Battery-Box Premium HV.....	230
Fronius Primo GEN24 con 2 BYD Battery-Box Premium HV collegati in parallelo.....	231
Fronius Primo GEN24 con 3 BYD Battery-Box Premium HV collegati in parallelo.....	232
Fronius Primo GEN24 e BYD Battery-Box HVS+/HVM+.....	233
Fronius Primo GEN24 con BYD Battery-Box HVS+/HVM+ collegati in parallelo.....	234
Fronius Primo GEN24 e LG FLEX.....	235
Dispositivo di protezione contro le sovratensioni SPD.....	236

Schemi elettrici - PV Point **237**

Morsetto per alimentazione d'emergenza - PV Point (OP).....	238
Morsetto per alimentazione di backup - PV Point (OP).....	239

Terminale di alimentazione di backup - PV Point (OP) con batteria solo per la Francia.....	240
Terminale di alimentazione di backup - PV Point (OP) con commutazione manuale	241
PV Point Comfort.....	242
Schemi elettrici - Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con Fronius Backup Controller	243
Fronius Backup Controller con separatore a 1 polo - ad es. per l'Austria	244
Fronius Backup Controller con separatore a 2 poli - ad es. per la Germania.....	245
Schemi elettrici - Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con componenti di altri produttori	247
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 1 polo con capacità di Fault Ride Through (FRT).....	248
Commutazione automatica dell'alimentazione d'emergenza con separatore singolo a 1 polo - ad es. per l'Australia.....	249
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli - ad es. per l'Australia	250
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli - ad es. per Francia	251
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli - ad es. per la Gran Bretagna	252
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli - ad es. per la Spagna.....	253
Commutazione automatica dell'alimentazione d'emergenza con separatore doppio a 2 poli con protezione NA esterna - ad es. per l'Italia.....	254
Fronius Primo GEN24 con Enwitec Box.....	255
Schemi elettrici - Commutazione manuale dell'alimentazione di backup con Fronius Backup Switch	257
Commutazione manuale dell'alimentazione di backup con separatore su 1 polo - ad es. per l'Australia.....	258
Commutazione manuale dell'alimentazione di backup con separatore su 2 poli - ad es. per la Germania	259
Dimensioni dell'inverter	261
Fronius Primo GEN24 SC / Fronius Primo GEN24 Plus SC.....	262

Norme di sicurezza

Spiegazione delle avvertenze per la sicurezza



PERICOLO!

Indica una situazione potenzialmente pericolosa che,
▶ se non evitata, può provocare il decesso o lesioni gravissime.



PRUDENZA!

Indica una situazione potenzialmente dannosa che,
▶ se non evitata, può provocare lesioni lievi o di minore entità, nonché danni materiali.

AVVERTENZA!

Indica il pericolo che i risultati del lavoro siano pregiudicati e di possibili danni all'attrezzatura.

In presenza dei simboli illustrati nel capitolo "Norme di sicurezza", occorre prestare maggiore attenzione.

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.

 **PRUDENZA!**

Pericolo di schiacciamento in caso di manipolazione impropria degli accessori e delle parti di collegamento.

Possono verificarsi lesioni agli arti.

- ▶ Utilizzare le maniglie integrate per sollevare, posizionare e agganciare l'inverter.
- ▶ Quando si fissano gli accessori, assicurarsi che non ci siano arti tra l'accessorio e l'inverter.
- ▶ Non afferrare il bloccaggio e lo sbloccaggio dei vari poli sui morsetti.

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.

Destinatari

Il presente documento fornisce informazioni e istruzioni dettagliate per garantire che tutti gli utenti 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 responsabili dell'installazione, del funzionamento e della manutenzione dell'apparecchio.
 - **Utenti finali:** 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.
- 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.
- La definizione delle qualifiche professionali e la loro applicabilità sono di competenza delle leggi nazionali.

Campi elettromagnetici

Durante il funzionamento, a causa delle elevate tensioni e correnti elettriche, si verificano campi elettromagnetici locali nell'ambiente dell'inverter e dei componenti del sistema Fronius, nonché nell'area dei moduli solari, comprese le linee di alimentazione.

Per quanto riguarda l'esposizione delle persone, i valori limite richiesti vengono rispettati osservando l'uso prescritto dei prodotti e rispettando la distanza minima consigliata di 20 cm.

Sulla base delle attuali conoscenze scientifiche, rispettando questi valori limite non si dovrebbe aspettarsi effetti nocivi per la salute derivanti dall'esposizione ai campi elettromagnetici. I portatori di protesi (impianti, parti metalliche nel e sul corpo) e dispositivi medicali attivi (pacemaker, pompe per insulina, apparecchi acustici, ecc.) che dovessero trattenerci nelle vicinanze dei componenti dell'im-

pianto fotovoltaico, dovranno consultare il medico responsabile in merito a possibili rischi per la salute.

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.

Alimentazione di backup

Il presente sistema dispone di funzioni di alimentazione d'emergenza, che stabiliscono automaticamente un'alimentazione elettrica di riserva in caso di guasto della rete pubblica.

Se è installata un'alimentazione d'emergenza automatica, è necessario applicare un [adesivo di avvertenza relativo all'alimentazione d'emergenza](https://www.fronius.com/it-it/italy/pagina-di-ricerca) (https://www.fronius.com/it-it/italy/pagina-di-ricerca, codice articolo: 42,0409,0275) sul ripartitore elettrico.

Durante i lavori di manutenzione e di installazione sulla rete domestica, occorre sia una separazione sul lato rete che una disattivazione del funzionamento con corrente di riserva aprendo il sezionatore CC integrato sull'inverter.

Il funzionamento dei dispositivi di protezione contro le correnti di guasto per l'alimentazione di backup deve essere controllato a intervalli regolari (secondo le indicazioni del produttore), almeno due volte l'anno.

Una descrizione di come eseguire l'operazione di prova si trova nella sezione [Check list - Alimentazione di backup](https://www.fronius.com/it-it/italy/pagina-di-ricerca) (https://www.fronius.com/it-it/italy/pagina-di-ricerca, codice articolo: 42,0426,0365).

L'alimentazione d'emergenza viene automaticamente disattivata o attivata a seconda dell'irraggiamento e dello stato di carica della batteria. Questo può determinare il ritorno imprevisto all'alimentazione d'emergenza dalla modalità di standby. Pertanto, eseguire i lavori di installazione sulla rete domestica solo quando l'alimentazione d'emergenza è disattivata.

Fattori che influiscono sulla potenza totale nel funzionamento con alimentazione di backup:

Potenza reattiva

I carichi elettrici che hanno un fattore di potenza diverso da 1 richiedono una potenza reattiva oltre a una potenza attiva. La potenza reattiva pone un carico supplementare sull'inverter. Pertanto, per un corretto calcolo della potenza totale effettiva, non è rilevante la potenza nominale del carico, ma la corrente generata dalla potenza attiva e reattiva.

Gli apparecchi ad alta potenza reattiva sono principalmente motori elettrici, come ad esempio:

- pompe idrauliche
- seghe circolari
- soffiatori e ventilatori.

Elevata corrente di avvio/avviamento

I carichi elettrici che devono accelerare una grande massa richiedono solitamente un'elevata corrente di avvio/avviamento. Questa può essere fino a dieci volte superiore alla corrente nominale. Per la corrente di avvio/avviamento è disponibile la corrente massima dell'inverter. I carichi con correnti di avvio/avviamento eccessive non possono quindi essere avviati/attivati, anche se la potenza nominale dell'inverter lo indica. Per il dimensionamento del circuito di alimentazione d'emergenza si deve quindi tenere conto della potenza di consumo collegata e anche dell'eventuale corrente di avvio/avviamento.

Gli apparecchi con correnti di avvio/avviamento elevate sono, ad esempio:

- apparecchi con motori elettrici (ad es. piattaforme aeree, seghe circolari, banchi di piallatura)
- apparecchi con elevato rapporto di trasmissione e massa centrifuga
- apparecchi con compressori (ad es. compressori ad aria compressa, impianti di condizionamento).

IMPORTANTE!

Correnti di avviamento molto elevate possono causare distorsioni di breve durata o un calo della tensione di uscita. Occorre evitare il funzionamento simultaneo di dispositivi elettronici all'interno della stessa rete di alimentazione d'emergenza.

IMPORTANTE!

L'inverter può essere fatto funzionare solo nell'ambito delle possibilità tecniche. Un funzionamento che va oltre le possibilità tecniche può portare allo spegnimento dell'inverter.

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.

Diritti d'autore

I diritti d'autore delle presenti istruzioni per l'uso sono di proprietà del produttore.

Il testo e le illustrazioni corrispondono alla dotazione tecnica al momento della stampa, con riserva di modifiche.

Saremo grati per la segnalazione di eventuali discrepanze nelle istruzioni per l'uso.

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 72. 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.

Informazioni generali

Fronius Primo GEN24 SC / Fronius Primo GEN24 Plus SC

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. È inoltre possibile accumulare l'energia solare in una batteria per utilizzarla in un altro momento.

L'inverter è previsto per l'utilizzo in impianti fotovoltaici collegati alla rete. L'inverter è dotato delle funzioni di alimentazione di backup e con l'apposito cablaggio passa al funzionamento con alimentazione di backup*.

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).

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, traendo la massima potenza possibile dai moduli solari. A seconda del punto di funzionamento, detta potenza viene utilizzata per la rete domestica, accumulata in una batteria* oppure immessa nella rete.





Non appena l'energia messa a disposizione dai moduli solari diventa insufficiente, la potenza viene alimentata nella rete domestica dalla batteria. A seconda dell'impostazione è anche possibile prelevare potenza dalla rete pubblica per caricare la batteria*.

Se l'apparecchio si surriscalda, interviene il sistema di autoprotezione dell'inverter che riduce automaticamente la potenza di uscita e di carica 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).

* A seconda della versione dell'apparecchio, della batteria adatta, del cablaggio appropriato, delle impostazioni e delle norme e linee guida locali.

Panoramica sulle funzioni

Funzione	Primo GEN24	Fronius Primo GEN24 Plus
Versione con alimentazione di backup - PV Point (OP)		
Collegamento alla batteria*	Disponibile in opzione**	
Versione con alimentazione di backup - Full Backup	Disponibile in opzione**	

* Per le batterie adatte, vedere il capitolo [Batterie adatte](#).

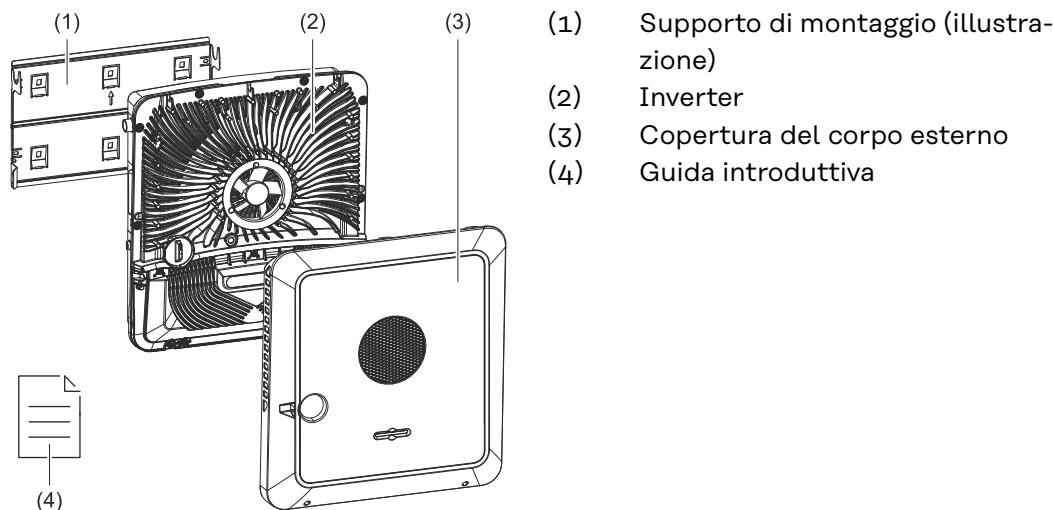
** Le funzioni sono disponibili opzionalmente tramite Fronius UP (vedere capitolo [Fronius UP](#)).

Fronius UP

Con Fronius UP*, l'inverter può essere ampliato dal centro specializzato autorizzato con funzioni opzionali (vedere capitolo [Panoramica sulle funzioni](#)).

* La disponibilità di Fronius UP è specifica per ogni Paese. Ulteriori informazioni sulla [disponibilità](#).

Fornitura



Uso prescritto

L'inverter è destinato alla trasformazione della corrente continua generata dai moduli solari in corrente alternata da alimentare nella rete elettrica pubblica. Il funzionamento con alimentazione di backup è possibile con l'apposito cablaggio.

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 57.

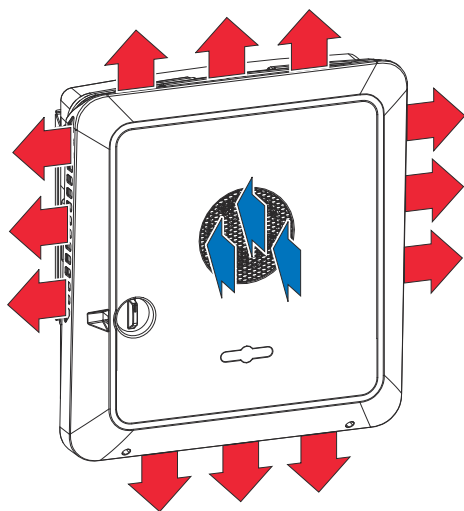
Tenere in considerazione le disposizioni del gestore della rete relativamente all'alimentazione di rete e ai metodi di collegamento.

L'inverter è un inverter collegato alla rete con funzione di alimentazione di backup e nessun inverter a isola. Nel funzionamento con alimentazione di backup occorre pertanto osservare le seguenti limitazioni:

- il funzionamento con alimentazione di backup deve essere eseguito per max. 2000 ore di funzionamento
- il funzionamento con alimentazione di backup per più di 2000 ore di funzionamento è possibile se in quel momento non si supera il 20% della durata del funzionamento con alimentazione di rete dell'inverter.

* A seconda della versione dell'apparecchio, della batteria adatta, del cablaggio appropriato, delle impostazioni e delle norme e linee guida locali.

Concetto termico



L'aria ambiente viene aspirata dalla ventola frontale 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](#) a pagina 104 o [Installazione tramite browser](#) a pagina 105.

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

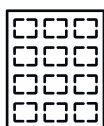
L'inverter può essere trovato tramite il protocollo Multicast DNS (mDNS). Si consiglia di cercare l'inverter in base al nome host assegnato.

Il protocollo mDNS consente di richiamare i seguenti dati:

- NominalPower
- Systemname
- DeviceSerialNumber
- SoftwareBundleVersion

Varie modalità di funzionamento

Modalità di funzionamento - Spiegazione dei simboli



Modulo solare

produce corrente continua.



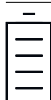
Inverter Fronius GEN24

trasforma la corrente continua in corrente alternata e carica la batteria (per la carica della batteria è necessaria l'opzione software per supportare l'uso di una batteria, vedere il capitolo [Panoramica sulle funzioni](#) a pagina 17). Il monitoraggio dell'impianto integrato consente di connettere in rete gli inverter via WLAN.



Inverter supplementare nel sistema

trasforma la corrente continua in corrente alternata. Non può però caricare alcuna batteria e non è disponibile in caso di alimentazione di backup.



Batteria

è collegata all'inverter sul lato corrente continua e accumula l'energia elettrica.



Fronius Ohmpilot

per utilizzare l'energia in eccesso per produrre acqua calda.



Contatore primario

rileva la curva di carico del sistema e fornisce i dati di misura per la funzione Fronius Energy Profiling in Fronius Solar.web. Il contatore primario controlla anche la regolazione dinamica dell'alimentazione.



Contatore secondario

rileva la curva di carico dei vari carichi (ad es. lavatrice, lampade, TV, pompa di calore, ecc.) nel ramo di consumo e fornisce i dati di misurazione per la funzione Fronius Energy Profiling in Fronius Solar.web.



Carichi nell'impianto

le utenze collegate nell'impianto.



Ulteriori carichi e generatori nell'impianto

collegati al sistema tramite uno Smart Meter.



PV Point

è un circuito di alimentazione di backup monofase non interrompibile che alimenta apparecchi elettrici fino a una potenza massima di 3 kW se è disponibile una potenza sufficiente dai moduli solari o dalla batteria.



Full Backup

l'inverter è predisposto per il funzionamento con alimentazione di backup. La funzione di alimentazione di backup deve essere realizzata nel quadro elettrico da un installatore elettrico. Nel funzionamento con alimentazione di backup l'impianto fotovoltaico lavora come isola.

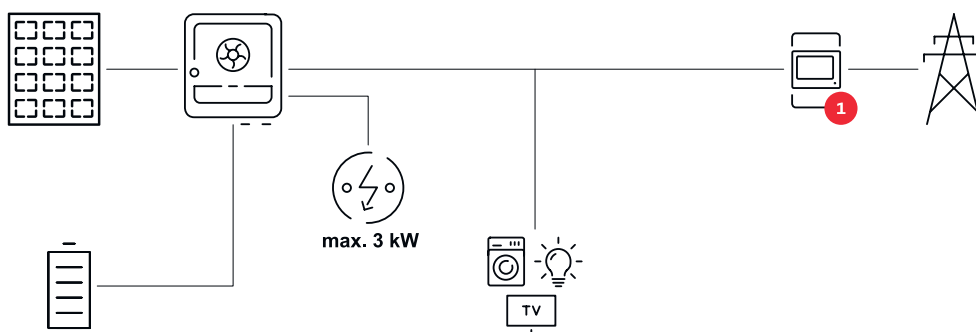


Rete elettrica

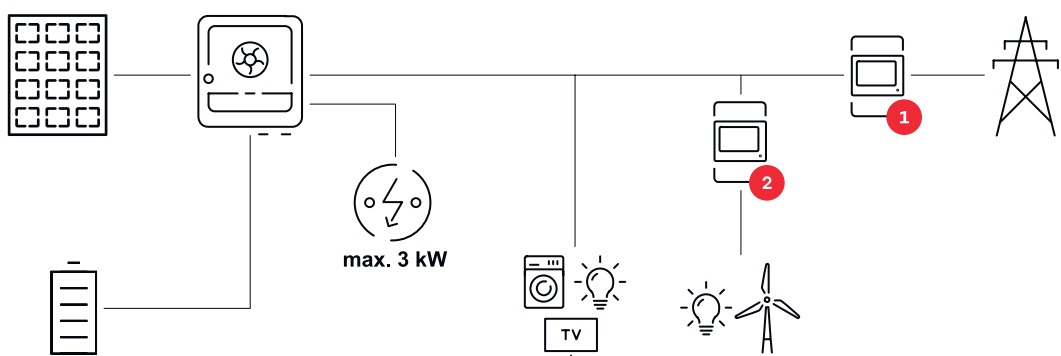
alimenta i carichi all'interno del sistema se i moduli solari non erogano abbastanza potenza o la batteria non è disponibile.

Modalità di funzionamento - Inverter con batteria

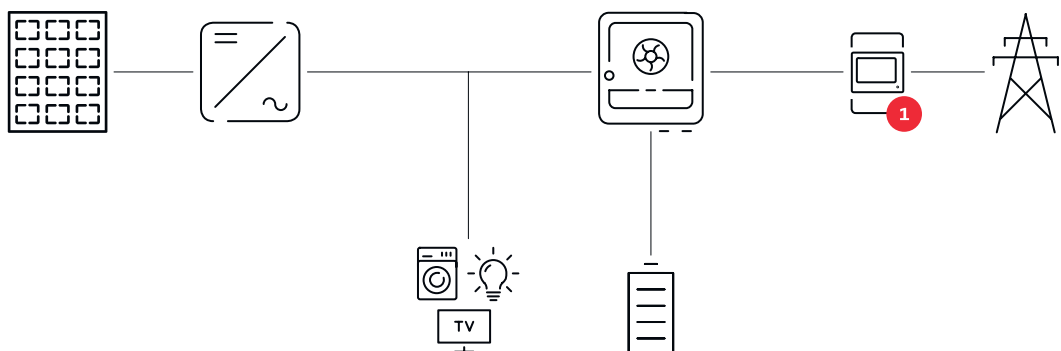
Per poter sfruttare al meglio l'autoconsumo nell'impianto fotovoltaico, è possibile utilizzare una batteria come sistema di accumulo. La batteria è collegata all'inverter sul lato corrente continua. Non è quindi necessaria una trasformazione multipla dell'energia e si aumenta il grado di efficienza.



Modalità di funzionamento - Inverter con batteria e più Fronius Smart Meter



Modalità di funzionamento - Inverter con batteria, collegato in CA ad un altro inverter



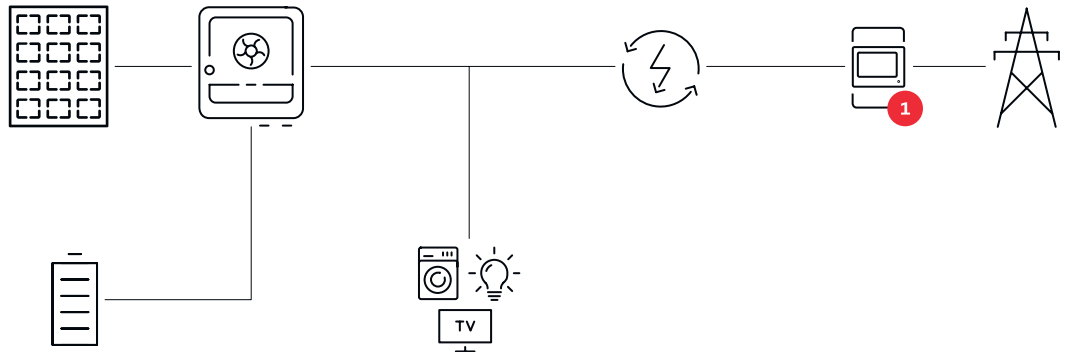
Modalità di funzionamento - Inverter con batteria e funzione di alimentazione d'emergenza

IMPORTANTE!

Nel funzionamento con alimentazione di backup viene utilizzata una frequenza nominale elevata per evitare il funzionamento in parallelo accidentale con altri generatori.

Nell'impianto fotovoltaico completamente ampliato, l'inverter può:

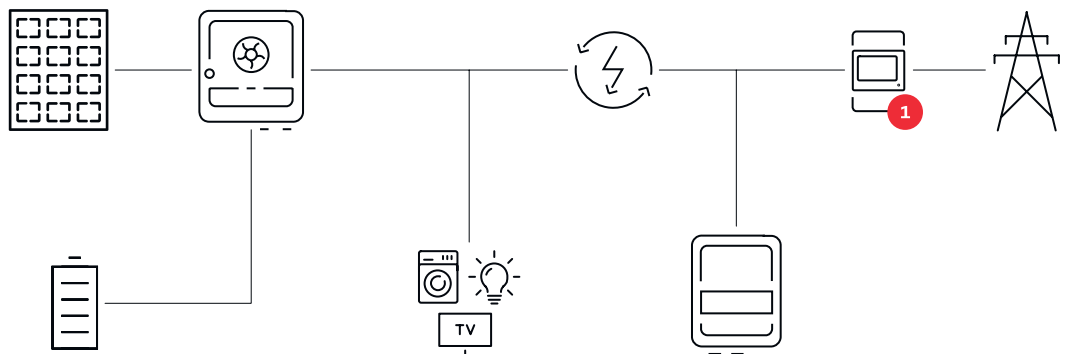
- Alimentare i carichi nell'abitazione.
- Accumulare l'energia in eccesso in una batteria e/o immetterla nella rete.
- Alimentare i carichi collegati in caso di avaria di rete.



Modalità di funzionamento - Inverter con batteria, Fronius Ohmpilot e funzione di alimentazione di backup

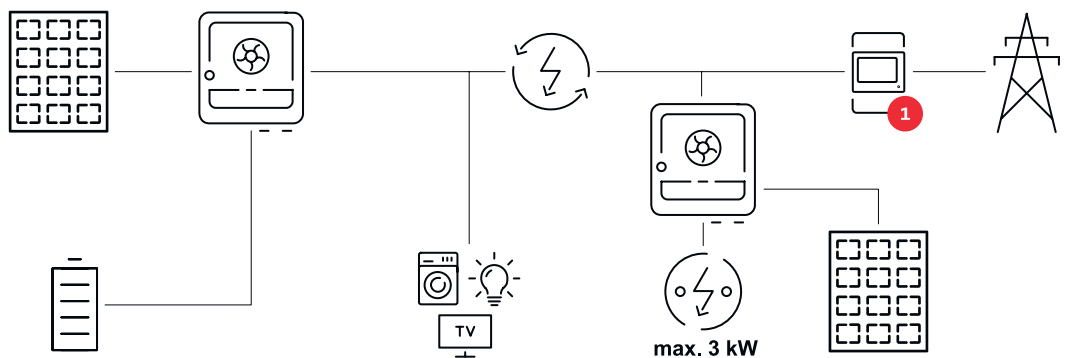
IMPORTANTE!

Nell'impianto fotovoltaico ibrido dotato di Fronius Ohmpilot completamente ampliato, non è possibile utilizzare Fronius Ohmpilot in caso di blackout per ragioni tecniche di carattere normativo. È pertanto opportuno installare Fronius Ohmpilot all'esterno del ramo dell'alimentazione di backup.

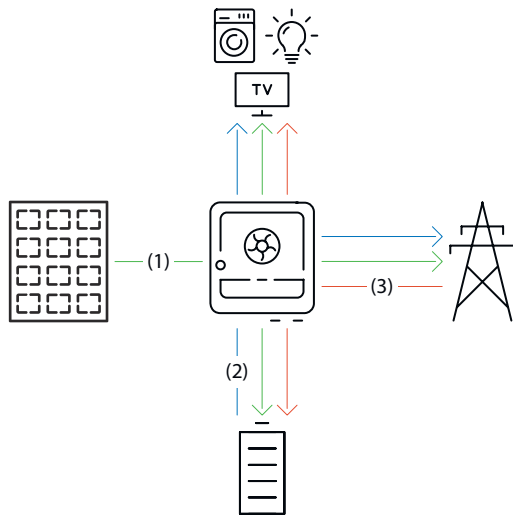


Modalità di funzionamento - Inverter con batteria, altro inverter e funzione di alimentazione di backup

Nell'impianto fotovoltaico ibrido, le batterie possono essere collegate solo a un inverter con opzione software per supportare l'uso di una batteria. Le batterie non possono essere suddivise su più inverter dotati di opzione software per supportare l'uso di una batteria. A seconda del produttore della batteria, è però possibile combinare più batterie su un inverter.



Direzione del flusso di energia dell'inverter



- (1) Modulo solare - Inverter - Carichi/rete/batteria
- (2) Batteria - Inverter - Carichi/rete*
- (3) Rete - Inverter - Carichi/batteria*

* La carica della batteria dalla rete pubblica dipende dalle impostazioni e dalle norme e direttive locali.

Stati di funzionamento (solo per i sistemi a batteria)

I sistemi a batteria distinguono vari stati di funzionamento. Il relativo stato di funzionamento attuale viene visualizzato anche sull'interfaccia utente dell'inverter o in Fronius Solar.web.

Stato di funzionamento	Descrizione
Funzionamento normale	L'energia viene accumulata o prelevata a seconda delle necessità.
Stato di carica (SoC) minimo raggiunto	La batteria ha raggiunto lo SoC specificato dal produttore o lo SoC minimo impostato. Impossibile scaricare ulteriormente la batteria.
Modalità Risparmio energetico (Standby)	Il sistema è passato alla modalità Risparmio energetico. La modalità Risparmio energetico viene terminata automaticamente non appena è di nuovo disponibile potenza in eccesso a sufficienza.
Avvio	Il sistema a batteria si avvia dalla modalità Risparmio energetico (Standby).
Ricarica forzata	L'inverter ricarica la batteria per mantenere lo SoC specificato dal produttore o lo SoC minimo impostato (protezione contro lo scaricamento completo).
Carica di calibratura	Il sistema a batteria viene caricato sullo SoC del 100% e quindi scaricato sullo SoC dello 0%. Dopo 1 ora di attesa con SoC dello 0%, la carica di calibratura viene interrotta e la batteria passa al funzionamento normale.
Service Mode	Il sistema a batteria viene caricato o scaricato allo SoC del 30% e lo SoC del 30% viene mantenuto fino al termine della Service Mode.
Disattivato	La batteria non è attiva. È stata disattivata, spenta oppure la comunicazione tra la batteria e l'inverter è interrotta.

Modalità Risparmio energetico

Informazioni generali

La modalità Risparmio energetico (modalità Standby) serve a ridurre l'autoconsumo dell'impianto. Sia l'inverter che la batteria passano automaticamente alla modalità Risparmio energetico in determinate condizioni.

L'inverter passa alla modalità Risparmio energetico quando la batteria è scarica e non è disponibile energia fotovoltaica. Viene mantenuta unicamente la comunicazione dell'inverter con Fronius Smart Meter e Fronius Solar.web.

Condizioni di spegnimento

Se tutte le condizioni di spegnimento sono soddisfatte, la batteria passa alla modalità Risparmio energetico nell'arco di 10 minuti. Questo ritardo assicura la possibilità di riavviare almeno una volta l'inverter.



< min. SoC

Lo stato di carica della batteria è inferiore o uguale allo stato di carica minimo immesso.



< 100 W

La potenza di carica o di scaricamento attuale della batteria è inferiore a 100 W.



< 50 W

Sono disponibili meno di 50 W per la carica della batteria. La potenza di alimentazione nella rete pubblica è di almeno 50 W inferiore alla potenza attualmente necessaria nella rete domestica.

L'inverter passa automaticamente alla modalità Risparmio energetico dopo la batteria.

Condizioni di accensione

La modalità Risparmio energetico viene terminata se una delle seguenti condizioni viene soddisfatta per almeno 30 secondi:

- La modalità Risparmio energetico non è più consentita a causa della modifica di un'impostazione sull'interfaccia utente dell'inverter.
- Se è impostata una riduzione dinamica della potenza di 0 o il sistema è in funzione nel funzionamento con alimentazione di backup, la potenza di alimentazione nella rete pubblica è sempre inferiore alla potenza necessaria nella rete domestica.

In questo caso è presente una condizione a sé stante (riduzione dinamica della potenza < 300 W oppure modalità Corrente di riserva attiva):

- La modalità Risparmio energetico viene terminata se la potenza FV è al di sopra di una soglia predefinita.
 - Tramite l'interfaccia utente dell'inverter verrà richiesto di caricare la batteria dalla rete pubblica.
 - La batteria verrà ricaricata per ripristinare lo stato di carica minimo oppure verrà eseguita una calibratura.
-

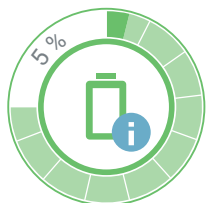
Caso particolare

Se l'inverter non funziona per 12 minuti (ad es. a causa di un errore), oppure è presente un'interruzione del collegamento elettrico tra l'inverter e la batteria e non c'è funzionamento con alimentazione d'emergenza, la batteria passa in ogni caso alla modalità Risparmio energetico. In questo modo si riduce lo scaricamento automatico della batteria.

Visualizzazione della modalità Risparmio energetico

Durante la modalità Risparmio energetico:

- Il LED di funzionamento dell'inverter si illumina di arancione (vedere [Funzioni dei tasti e indicazione di stato dei LED](#) a pagina 37).
- L'interfaccia utente dell'inverter è raggiungibile.
- Tutti i dati disponibili vengono salvati e inviati a Fronius Solar.web.
- I dati attuali disponibili sono visibili su Fronius Solar.web.



La modalità Risparmio energetico viene indicata sull'interfaccia utente dell'inverter e in Fronius Solar.web da una "i" accanto all'icona della batteria in Panoramica impianto.

Batterie adatte

Informazioni generali

Fronius desidera informare esplicitamente che le batterie esterne non sono prodotti di Fronius. Fronius non è il produttore, il venditore o il distributore di queste batterie. Pertanto, Fronius non si assume alcuna responsabilità né garanzia per queste batterie e non può fornire assistenza al riguardo.

Versioni obsolete del firmware/software possono determinare incompatibilità tra inverter e batteria. In questo caso è necessario eseguire queste operazioni:

- 1 Aggiornare il software della batteria (vedere la documentazione della batteria).
- 2 Aggiornare il firmware dell'inverter (vedere [Aggiornamento](#) a pagina 129).

Prima dell'installazione e della messa in funzione, leggere il presente documento e le istruzioni d'installazione della batteria esterna. La documentazione è acclusa alla batteria esterna oppure è ottenibile presso il produttore della batteria o il relativo partner di assistenza.

Tutti i documenti relativi all'inverter si trovano al seguente indirizzo:

<https://www.fronius.com/it-it/italy/energia-solare/info-center/supporto-tecnico-online>

Limitazioni al funzionamento

Se la tensione CC supera i 520 V, la batteria non può più essere caricata o scaricata. La tensione di 520 V viene raramente superata durante il normale funzionamento dell'inverter.

Quando si riduce la potenza di uscita dell'inverter, il punto di funzionamento si sposta verso tensioni CC più elevate. Le seguenti condizioni generali di funzionamento normale possono portare al superamento della tensione CC di 520 V:

- Sovradimensionamento del generatore fotovoltaico.
- Limitazione dell'alimentazione di rete (ad es. zero alimentazione di rete).
- Requisiti del gestore della rete (ad esempio, riduzione della potenza in funzione della tensione di rete).
- Funzionamento con alimentazione di backup. Se la tensione 520 V viene superata in caso di alimentazione di backup, possono verificarsi limitazioni al funzionamento con alimentazione di backup. Pertanto, si raccomanda una tensione di funzionamento a vuoto di max. 520 V.

Batterie Fronius

Fronius Reserva		
Capacità [kWh]	6,3-12,6	15,8
Numero di moduli	2-4	5
Fronius Primo GEN24 SC ¹⁾	✓	✗
Fronius Primo GEN24 Plus SC	✓	✗
Funzionamento in parallelo della batteria ²⁾	✓	✗

Fronius Reserva Pro		
Capacità [kWh]	12,0-20,0	24,0-32,0
Numero di moduli	3-5	6-8
Fronius Primo GEN24 SC ¹⁾	✓	✗
Fronius Primo GEN24 Plus SC	✓	✗
Funzionamento in parallelo della batteria ²⁾	✓	✗

- 1) Opzione software per supportare l'uso di una batteria disponibile in opzione.
- 2) Si possono combinare al massimo 4 batterie con la stessa capacità.

Batterie BYD

BYD Battery-Box Premium HVS BYD Battery-Box HVS+		
Capacità [kWh]	5,1-10,2	12,8
Numero di moduli	2-4	5
Fronius Primo GEN24 SC ¹⁾	✓	✗
Fronius Primo GEN24 Plus SC	✓	✗
Funzionamento in parallelo della batteria ²⁾	✓	✗

BYD Battery-Box Premium HVM BYD Battery-Box HVM+		
Capacità [kWh]	8,3	11,0-22,1
Numero di moduli	3	4-8
Fronius Primo GEN24 SC ¹⁾	✗	✓
Fronius Primo GEN24 Plus SC	✗	✓
Funzionamento in parallelo della batteria ²⁾	✗	✓

- 1) Opzione software per supportare l'uso di una batteria disponibile in opzione.
- 2) Si possono combinare al massimo 3 batterie con la stessa capacità.

IMPORTANTE!

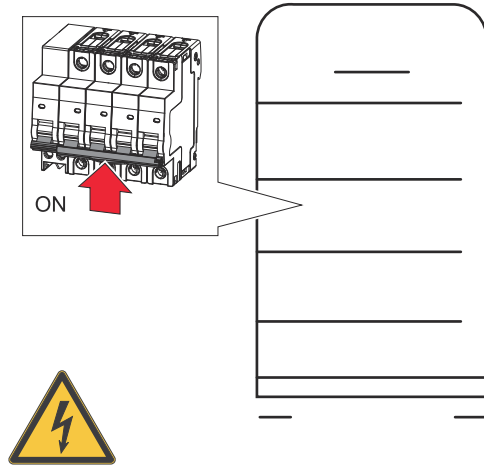
La lunghezza massima dei cavi CC è riportata nella documentazione del produttore della batteria.

IMPORTANTE!

Per il funzionamento sicuro con un BYD Battery-Box Premium, è necessario rispettare sempre la seguente sequenza di accensione del sistema.

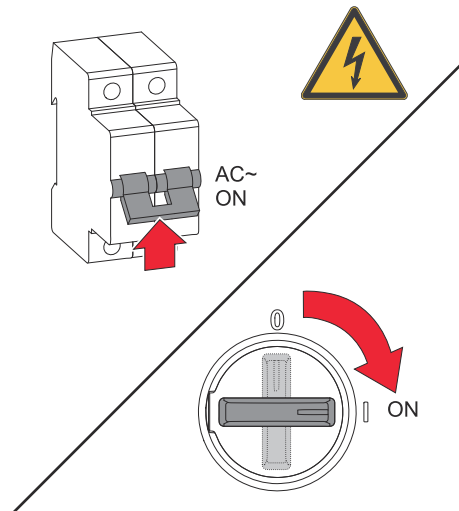
1

Accendere la batteria.



2

Accendere l'interruttore automatico. Portare il sezionatore CC nella posizione di commutazione "On".



LG FLEX

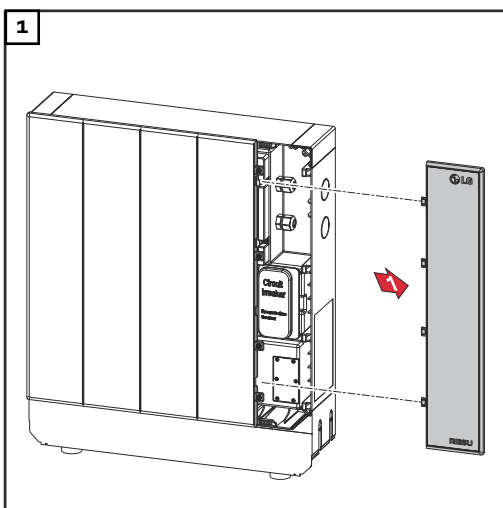
LG FLEX	8.6	12.9	17.2
Numero di moduli batteria	2	3	4
Fronius Primo GEN24 SC*	✓	✓	✗
Fronius Primo GEN24 Plus SC	✓	✓	✗

* Opzione software per supportare l'uso di una batteria disponibile in opzione.

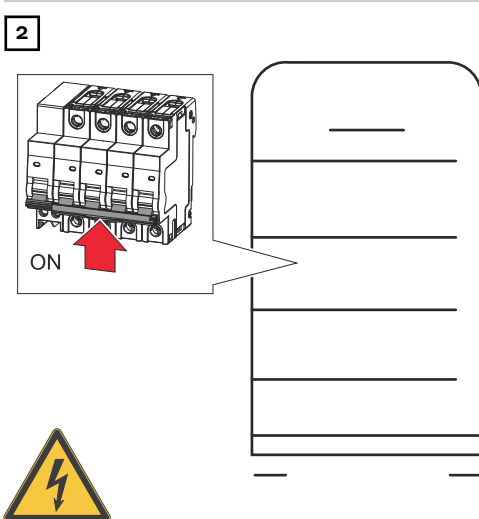
IMPORTANTE!

In base alle specifiche del produttore, la lunghezza massima del cavo CC è di 30 m. Informazioni più dettagliate sono disponibili nella documentazione del produttore.

Accensione della batteria



Estrarre la copertura tirandola verso destra.



Estrarre la copertura del sezionatore CC tirandola in avanti. Posizionare il sezionatore CC nella posizione di commutazione "On".

Per assemblare la batteria, eseguire le operazioni sopra descritte in ordine inverso.

Avvio manuale del sistema

Requisiti minimi Non è disponibile energia dai moduli solari e dalla rete pubblica. Se non è possibile il funzionamento con alimentazione di backup o batteria (ad esempio, protezione contro lo scaricamento completo della batteria), l'inverter e la batteria si spengono.

Notifica in caso di spegnimento del sistema I messaggi di stato sullo stato inattivo della batteria vengono visualizzati sull'interfaccia utente dell'inverter. È possibile attivare una notifica via e-mail in Fronius Solar.web.

Avvio manuale della batteria dopo lo spegnimento del sistema Non appena è di nuovo disponibile energia, l'inverter inizia a funzionare automaticamente, ma la batteria deve essere avviata manualmente. Per farlo, occorre osservare la sequenza di accensione di cui al capitolo [Batterie adatte](#) a pagina 27.

Avvio del funzionamento con alimentazione di backup dopo lo spegnimento del sistema Per avviare il funzionamento con alimentazione di backup, l'inverter necessita di energia dalla batteria. Questo viene eseguito manualmente sulla batteria; per ulteriori informazioni sull'alimentazione di energia per il riavvio dell'inverter tramite la batteria, consultare le istruzioni per l'uso del produttore della batteria.

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 32.

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 102.

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 in senso stretto. L'AFCI valuta i disturbi che si verificano sul lato CC nella curva di corrente e tensione con un commutatore elettronico e spegne il circuito elettrico se viene rilevato un errore di contatto. In questo modo si previene il surriscaldamento nei punti di contatto difettosi e si evitano idealmente gli incendi.



PRUDENZA!

Pericolo dovuto a un'installazione CC difettosa o non corretta.

Ne può derivare il pericolo di danni e, di conseguenza, il pericolo di incendio dell'impianto fotovoltaico dovuto a carichi termici inammissibili che si verificano durante un arco voltaico.

- ▶ 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 richiusura

Dopo il rilevamento di un arco voltaico, l'alimentazione viene interrotta per almeno 5 minuti. A seconda della configurazione, l'operazione di immissione viene poi proseguita automaticamente. Se vengono rilevati più archi in un periodo di 24 ore, il funzionamento dell'alimentazione può anche essere interrotto in modo permanente fino a quando non viene effettuato un ricollegamento manuale.

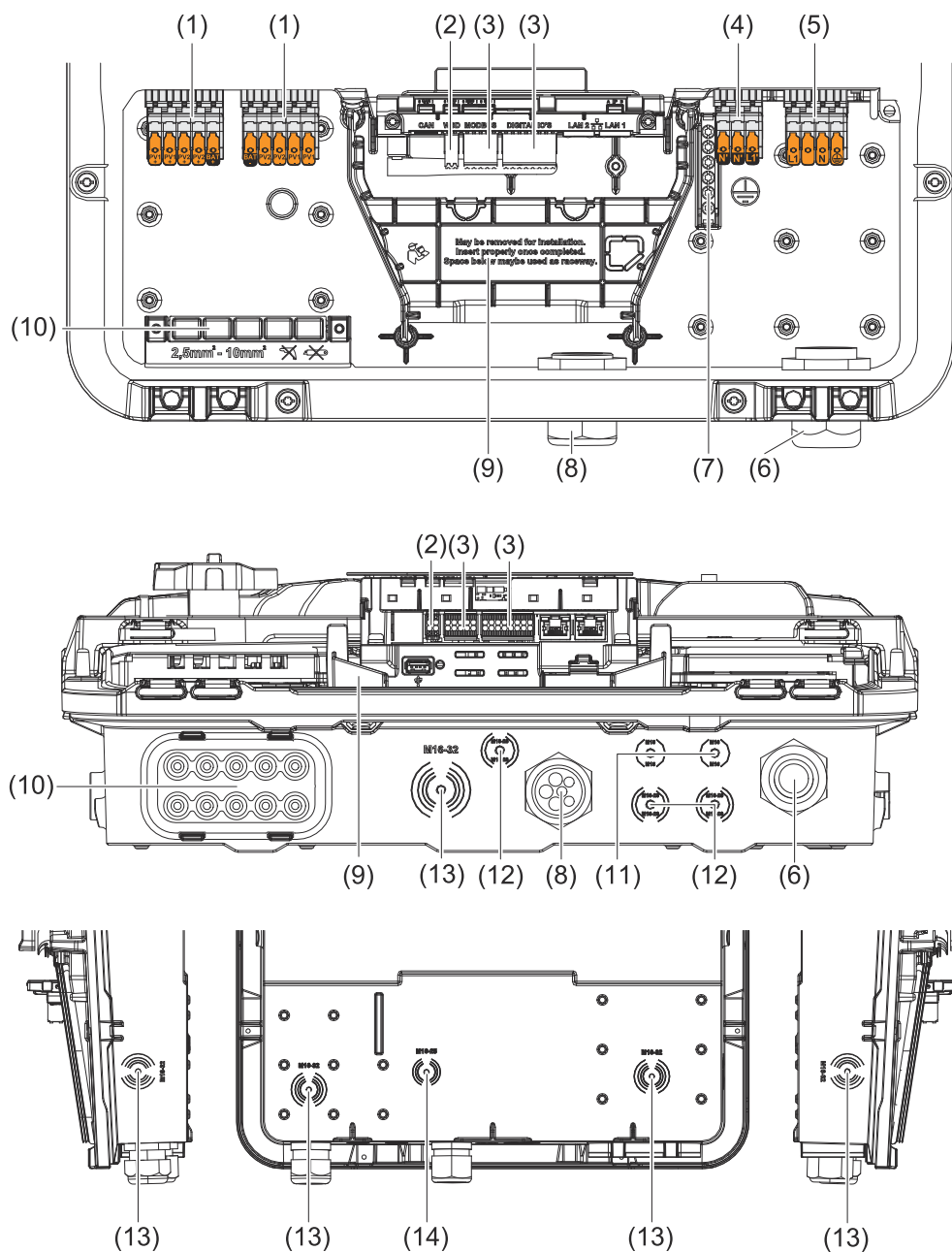
Condizione di sicurezza

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.

Elementi di comando e collegamenti

Scatola dei collegamenti

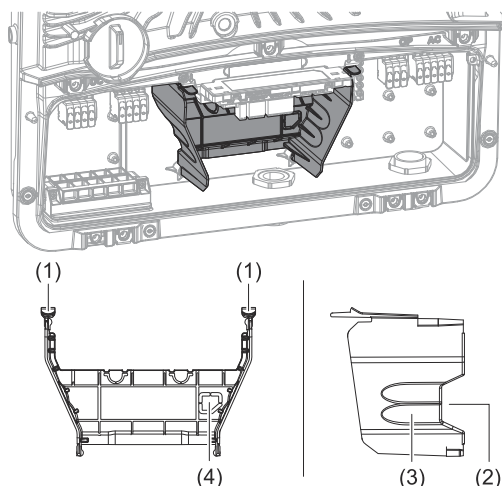


- (1) 2 morsetti a innesto CC a 5 poli
- (2) Morsetto a innesto WSD (Wired Shut Down)
- (3) Morsetti a innesto scatola di comunicazione dati (Modbus, ingressi e uscite digitali)
- (4) Morsetto a innesto a 3 poli per PV Point (OP)
- (5) Morsetto a innesto CA a 3 poli
- (6) Passante del cavo/pressacavo CA
- (7) Morsetto dell'elettrodo di terra a 6 poli
- (8) Passante del cavo/pressacavo della scatola di comunicazione dati
- (9) Isolamento della scatola dei collegamenti
- (10) 10 passanti del cavo CC

- (11) Passante del cavo opzionale (M16)
- (12) Passante del cavo opzionale (M16-M20)
- (13) Passante del cavo opzionale (M16-M32)
- (14) Passante del cavo opzionale (M16-M25)

Separatore della scatola dei collegamenti

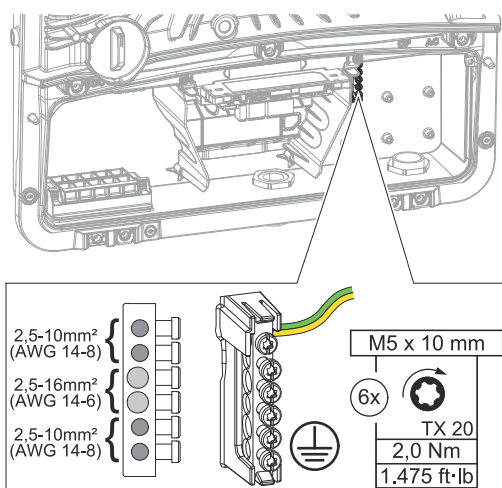
Il separatore della scatola dei collegamenti consente di isolare i conduttori ad alta tensione (CC e CA) dalle linee di segnale. Per un migliore accesso alla scatola dei collegamenti, il separatore può essere rimosso per i lavori di collegamento e deve essere successivamente reinstallato.




- (1) Canalina portacavi integrata
- (2) Incavi per la rimozione del separatore della scatola dei collegamenti
- (3) Ganci a scatto per bloccare/sbloccare
- (4) Sezione di rottura prevista per la porta DATCOM

La canalina portacavi integrata (1) consente di posare i cavi da un'area all'altra dell'inverter. Ciò consente una facile installazione di più inverter uno accanto all'altro.

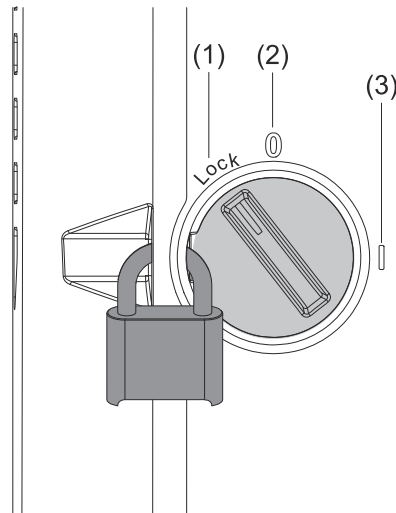
Morsetto dell'elettrodo di terra



Il morsetto dell'elettrodo di terra  offre la possibilità di mettere a terra altri componenti, come ad esempio:

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

Sezionatore CC



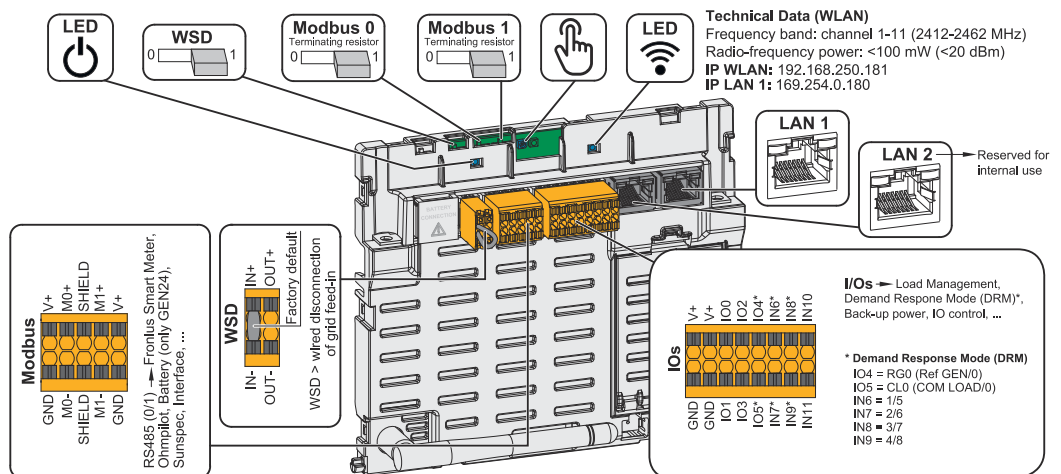
Il sezionatore CC ha 3 posizioni di commutazione:

- (1) Bloccato/spento (rotazione a sinistra)
- (2) Spento
- (3) Acceso



IMPORTANTE!

Nelle posizioni di commutazione (1) e (3) l'inverter può essere assicurato contro l'accensione e lo spegnimento con un comune lucchetto. A questo proposito, si deve tener conto delle disposizioni nazionali.

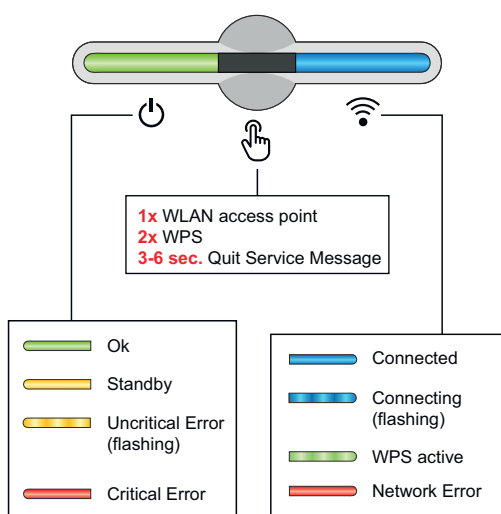
Scatola di comunicazione dati



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 (MBO) Switch	Attiva/disattiva la resistenza terminale per Modbus 0 (MBO). 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 37.
 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 105).
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 69. Le denominazioni (RGO, CLO, 1/5, 2/6, 3/7, 4/8) si riferiscono alla funzione Demand Response Mode, vedere capitolo Funzioni eI/O a pagina 113.
Morsetto WSD	Morsetto a innesto per l'installazione WSD. Vedere capitolo WSD (Wired Shut Down) a pagina 32.
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 M0 e M1 possono essere selezionati liberamente. Max. 4 componenti Modbus per ogni ingresso, vedere capitolo Componenti Modbus a pagina 97.

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.start.

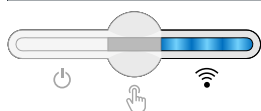


Il sensore ottico si aziona toccandolo con un dito.



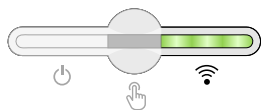
Il LED di comunicazione indica lo stato del collegamento. Per stabilire il collegamento, eseguire le varie operazioni nell'app Fronius Solar.start.

Funzioni del sensore



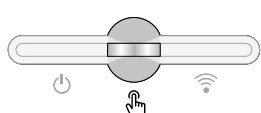
1x = viene aperto il punto di accesso (AP) WLAN.

Luce blu lampeggiante



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

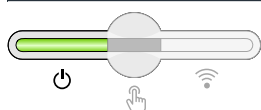
Luce verde lampeggiante



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

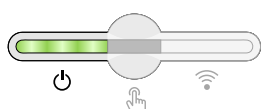
Luce bianca lampeggiante (rapidamente)

Indicazione di stato dei LED



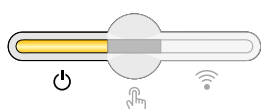
L'inverter funziona senza problemi.

Luce verde fissa



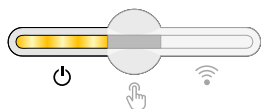
L'inverter esegue i controlli della rete previsti dalla normativa per il funzionamento con alimentazione di rete.

Luce verde lampeggiante



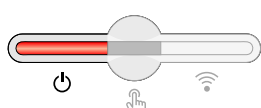
L'inverter è in standby, non funziona (ad es. nessuna alimentazione di rete di notte) o non è configurato.

Luce gialla fissa



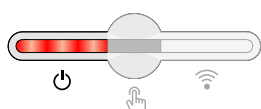
L'inverter indica uno stato non critico.

Luce gialla lampeggiante



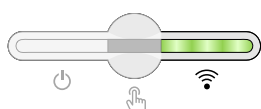
L'inverter indica uno stato critico e non viene eseguita alcuna alimentazione di rete.

Luce rossa fissa



L'inverter indica un sovraccarico dell'alimentazione di backup.

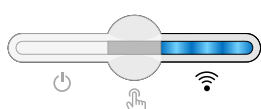
Luce rossa lampeggiante



La connessione di rete viene stabilita tramite WPS.

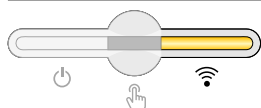
2x = modalità di ricerca WPS.

Luce verde lampeggiante



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

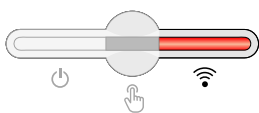
Luce blu lampeggiante



La connessione di rete non è configurata.

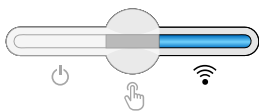
Luce gialla fissa

Indicazione di stato dei LED



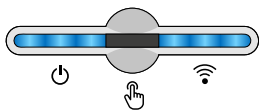
Viene visualizzato un errore di rete, l'inverter funziona senza problemi.

☹️ Luce rossa fissa



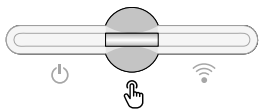
La connessione di rete è attiva.

☹️ Luce blu fissa



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!

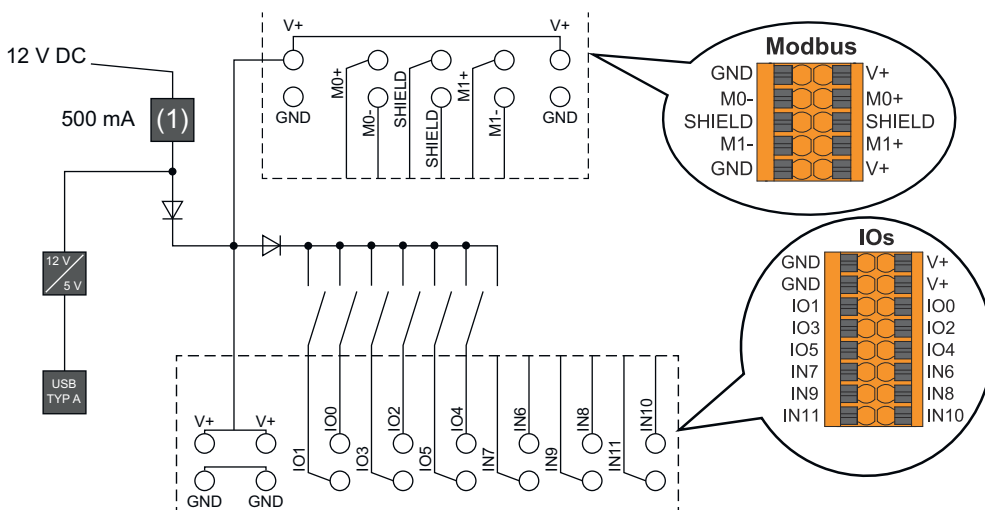
Pericolo dovuto all'inversione di polarità sui morsetti causata dal collegamento improprio degli alimentatori esterni.

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

Versione con alimentazione d'emergenza - PV Point (OP)

In generale

Spiegazione - PV Point/PV Point Comfort

IMPORTANTE!

Se sono disponibili diverse versioni con alimentazione di backup, si prega di notare che può essere installata e configurata solo una versione con alimentazione di backup.

In linea di principio, l'inverter può fornire 220-240 V al PV Point/PV Point Comfort. Una configurazione corrispondente deve essere effettuata durante la messa in funzione.

Con una tensione di uscita di 220-240 V, è disponibile una potenza massima di 13 A in corrente alternata continua.

Esempio:

220 V *13 A = 2860 W

230 V *13 A = max. 3 kW

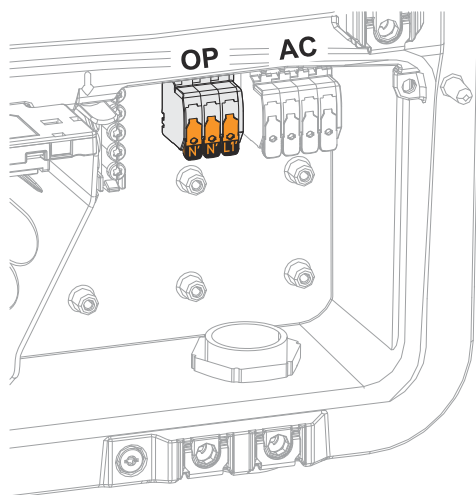
Nel funzionamento con alimentazione di backup, alcuni apparecchi elettrici potrebbero non funzionare correttamente a causa di correnti di avviamento eccessive (ad es. frigoriferi o congelatori). Nel funzionamento con alimentazione di backup si consiglia di spegnere tutti i carichi non strettamente necessari. La capacità di sovraccarico del 35% è possibile per 5 secondi, a seconda della capacità momentanea dei moduli solari e/o della batteria.

Il passaggio dal funzionamento collegato alla rete al funzionamento con alimentazione di backup avviene con una breve interruzione. La funzione di alimentazione di backup non può quindi essere utilizzata come alimentazione elettrica per, ad esempio, i computer.

Se non è disponibile energia dalla batteria o dai moduli solari nel funzionamento con alimentazione di backup, il funzionamento con alimentazione di backup viene automaticamente interrotto. Se è di nuovo disponibile energia sufficiente dai moduli solari, il funzionamento con alimentazione di backup si riavvia automaticamente.

Se il consumo è troppo elevato, il funzionamento con alimentazione di backup viene interrotto e sulla spia di stato LED dell'inverter viene visualizzato il messaggio di stato "Sovraccarico dell'alimentazione di backup" (vedere il capitolo [Funzioni dei tasti e indicazione di stato dei LED](#) a pagina 37). Rispettare assolutamente la potenza massima prevista nel funzionamento con alimentazione di backup riportata nelle specifiche tecniche.

PV Point (OP)



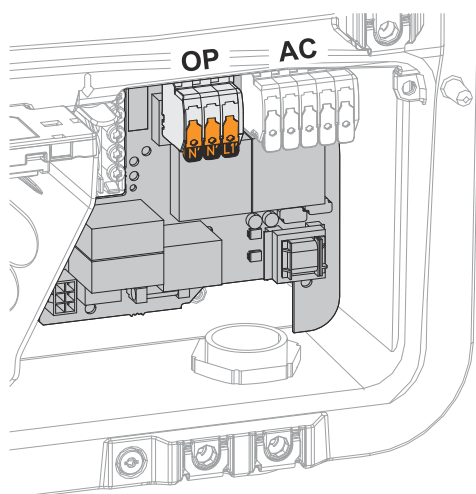
PV Point può essere utilizzato per alimentare apparecchi elettrici monofase fino a una potenza massima di 3 kW sul morsetto Opportunity Power (OP) in caso di guasto della rete pubblica, a condizione che sia disponibile una potenza sufficiente dai moduli solari o da una batteria opzionale. Nel funzionamento collegato alla rete non c'è tensione sul morsetto OP, quindi i carichi collegati non sono permanentemente alimentati.

IMPORTANTE!

La commutazione di rete con il relè non è possibile.

Per le istruzioni d'installazione, vedere il capitolo [Alimentazione d'emergenza - Collegare il PV Point \(OP\)](#) a pagina 86.

PV Point Comfort



PV Point Comfort consente di alimentare permanentemente gli apparecchi elettrici monofase fino a una potenza massima di 3 kW.

La commutazione tra funzionamento collegato alla rete e con alimentazione di backup viene eseguita automaticamente. In caso di guasto della rete pubblica o dell'inverter, i carichi su PV Point Comfort sono alimentati in modo permanente. Quando la rete pubblica torna disponibile e stabile, PV Point Comfort passa automaticamente al funzionamento collegato alla rete e il funzionamento con alimentazione di backup viene terminato.

IMPORTANTE!

Per il funzionamento con alimentazione di backup è necessaria una potenza sufficiente dai moduli solari o una batteria. PV Point Comfort non è disponibile in Australia e Nuova Zelanda.

Per maggiori informazioni e le istruzioni d'installazione, vedere il capitolo [PV Point Comfort](#) a pagina 174.

Versione con alimentazione d'emergenza - Backup completo

In generale

Requisiti minimi per il funzionamento con alimentazione di backup

IMPORTANTE!

Se sono disponibili diverse versioni di alimentazione di backup, si prega di notare che può essere installata e configurata solo una versione di alimentazione di backup.

Per poter utilizzare la funzione di alimentazione di backup dell'inverter, è necessario che vengano soddisfatti i seguenti requisiti:

- L'inverter deve supportare la versione di alimentazione di backup - Full Backup (vedere capitolo [Panoramica sulle funzioni](#) a pagina 17).
- È necessario installare e configurare una batteria con funzione di alimentazione di backup.
- Cablaggio corretto del sistema di alimentazione di backup nell'installazione elettrica (vedere capitolo [Componenti per la commutazione automatica dell'alimentazione di backup Full Backup](#) a pagina 191 o [Schemi elettrici - Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con Fronius Backup Controller](#) a pagina 243).
- Montare e configurare Fronius Smart Meter nel punto di alimentazione.
- Applicare una [avvertenza per l'alimentazione di backup](https://www.fronius.com/en/search-page) (https://www.fronius.com/en/search-page, codice articolo: 42,0409,0275) al distributore elettrico.
- Configurare le impostazioni necessarie nell'area di menu **Apparecchi e componenti del sistema > Funzioni e I/O > Alimentazione di emergenza** e attivare l'alimentazione di backup.
- Eseguire punto per punto e confermare la [Check list - Alimentazione di backup](https://www.fronius.com/it-it/italy/pagina-di-ricerca) (https://www.fronius.com/it-it/italy/pagina-di-ricerca, codice articolo: 42,0426,0365).

Passaggio dal funzionamento con alimentazione di rete al funzionamento con alimentazione d'emergenza

1. La rete pubblica viene monitorata mediante la protezione di rete e impianto integrata nell'inverter (protezione NA) e il Fronius Smart Meter collegato.
2. **La rete pubblica presenta un guasto oppure i vari parametri di rete non vengono raggiunti o vengono superati.**
3. L'inverter applica le misure necessarie previste dalla normativa nazionale e si spegne.
4. Trascorso un periodo di controllo, l'inverter si avvia nel funzionamento con alimentazione d'emergenza.
5. Tutte le utenze domestiche collegate al circuito di alimentazione d'emergenza vengono alimentate dalla batteria e dai moduli solari. Le altre utenze non vengono alimentate e vengono scollegate in modo sicuro.

Passaggio dal funzionamento con alimentazione di backup al funzionamento con alimentazione di rete

1. L'inverter si trova nel funzionamento con alimentazione di backup.
2. **La rete pubblica funziona di nuovo correttamente.**
3. Fronius Smart Meter misura i parametri della rete pubblica e trasmette queste informazioni all'inverter.
4. La stabilità della rete pubblica ripristinata viene determinata dal controllo dei valori misurati di Fronius Smart Meter.
5. Il funzionamento con alimentazione di backup viene interrotto automaticamente o manualmente, a seconda della progettazione della commutazione dell'alimentazione di backup.
6. Tutti i circuiti elettrici sono di nuovo collegati alla rete pubblica e vengono alimentati dalla rete.
7. Dopo i controlli della rete previsti dalla normativa, l'inverter può riprendere il funzionamento con alimentazione di rete.

Alimentazione di backup e modalità Risparmio energetico

Nelle condizioni indicate di seguito, trascorso un tempo di attesa di 8-12 minuti, la batteria e l'inverter passano alla modalità Risparmio energetico e il funzionamento dell'alimentazione di backup viene terminato:

- La batteria si è scaricata fino allo stato di carica minimo e non si riceve energia dai moduli solari.
- L'inverter è impostato in modalità Risparmio energetico (modalità Standby).

Se batteria e inverter si trovano nella modalità Risparmio energetico, il sistema viene riattivato con le seguenti azioni:

- È presente energia sufficiente dai moduli solari.
- La rete pubblica funziona di nuovo.
- L'interruttore della batteria viene attivato e disattivato.

Commutazione automatica dell'alimentazione di backup incl. i circuiti di alimentazione di backup e il separatore su 1 polo, ad es. per l'Australia.

Funzioni

- Misurazione e trasmissione dei parametri necessari per la gestione dell'energia e di Fronius Solar.web da parte di Fronius Smart Meter.
 - Scollegamento della rete pubblica se i parametri di rete non rientrano negli standard specifici del paese per consentire il funzionamento con alimentazione di backup.
 - Ricollegare la rete pubblica se i parametri della rete rientrano nei limiti delle norme specifiche del paese.
 - Possibilità di un circuito di alimentazione di backup separato o di più circuiti di alimentazione di backup che vengono alimentati anche durante un guasto della rete pubblica. Il carico totale dei circuiti di alimentazione di backup non deve superare la potenza nominale dell'inverter. Inoltre, si deve tenere conto anche delle prestazioni della batteria collegata.
-

Passaggio dal funzionamento con alimentazione di rete al funzionamento con alimentazione di backup

1. La rete pubblica viene monitorata mediante la protezione di rete e impianto integrata nell'inverter (protezione NA) e il Fronius Smart Meter collegato.
2. **Guasto della rete pubblica.**
3. L'inverter applica le misure necessarie previste dalla normativa nazionale e si spegne.
Il contattore K1 si disinserisce. In questo modo vengono separati i circuiti di alimentazione di backup e l'inverter dal resto della rete domestica e dalla rete pubblica, poiché i contatti principali del contattore K1 si aprono. L'inverter comanda il relè K3, che interrompe l'alimentazione del contattore K1. In questo modo si evita l'attivazione involontaria del contattore K1 e si impedisce quindi un collegamento alla rete quando la tensione ritorna nella rete. I contatti ausiliari normalmente chiusi del contattore K1 forniscono all'inverter un segnale di feedback il quale indica che il contattore è aperto (condizione per l'avvio del funzionamento con alimentazione di backup).
4. Il contatto normalmente aperto del relè K3 fornisce all'inverter un ulteriore segnale di feedback il quale indica che il blocco è stato eseguito dal relè K3.
5. Sulla base dei feedback dei contattori, nonché delle misurazioni sui morsetti dell'inverter, l'inverter decide che il funzionamento con alimentazione di backup può essere avviato.
6. Dopo aver eseguito tutti i test di collegamento necessari, l'inverter inizia a funzionare con l'alimentazione di backup.
7. Tutti i carichi situati nei circuiti di alimentazione di backup sono alimentati. Gli altri carichi non vengono alimentati e vengono scollegati in modo sicuro.

**Passaggio dal
funzionamento
con alimentazione
di backup al
funzionamento
con alimentazione
di rete**

1. L'inverter si trova nel funzionamento con alimentazione di backup. Il contattore K1 verso la rete pubblica è aperto.
2. **Rete pubblica di nuovo disponibile.**
3. Fronius Smart Meter misura i parametri della rete pubblica e trasmette queste informazioni all'inverter.
4. La stabilità della rete pubblica ripristinata viene determinata dal controllo dei valori misurati di Fronius Smart Meter.
5. L'inverter termina il funzionamento con alimentazione di backup e scollega le uscite dall'alimentazione di tensione.
6. L'inverter termina il comando del K3. Il contattore K1 viene di nuovo alimentato.
7. Tutti i circuiti elettrici sono di nuovo collegati alla rete pubblica e vengono alimentati dalla rete. L'inverter non alimenta la rete.
8. Dopo i controlli della rete previsti dalla normativa, l'inverter può riprendere il funzionamento con alimentazione di rete.

Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore su tutti i poli, ad es. Germania, Francia, Gran Bretagna, Spagna

Funzioni

- Misurazione e trasmissione dei parametri necessari per la gestione dell'energia e di Fronius Solar.web da parte di Fronius Smart Meter.
 - Scollegamento della rete pubblica se i parametri di rete non rientrano negli standard specifici del paese per consentire il funzionamento con alimentazione di backup.
 - Ricollegare la rete pubblica se i parametri della rete rientrano nei limiti delle norme specifiche del paese.
 - Stabilire un corretto collegamento a terra per il funzionamento dell'alimentazione di backup per garantire le funzioni dei dispositivi di protezione.
 - Possibilità di un circuito di alimentazione di backup separato o di più circuiti di alimentazione di backup che vengono alimentati anche durante un guasto della rete pubblica. Il carico totale dei circuiti di alimentazione di backup non deve superare la potenza nominale dell'inverter. Inoltre, si deve tenere conto anche delle prestazioni della batteria collegata.
-

Passaggio dal funzionamento con alimentazione di rete al funzionamento con alimentazione di backup

1. La rete pubblica viene monitorata mediante la protezione di rete e impianto integrata nell'inverter (protezione NA) e il Fronius Smart Meter collegato.
2. **Guasto della rete pubblica.**
3. L'inverter applica le misure necessarie previste dalla normativa nazionale e si spegne.
I contattori K1, K4 e K5 si disinseriscono. In questo modo vengono separati i circuiti di alimentazione di backup e l'inverter dal resto della rete domestica e dalla rete pubblica, poiché i contatti principali del contattore K1 si aprono su tutti i poli. I contatti ausiliari normalmente chiusi del contattore K1 forniscono all'inverter un segnale di feedback il quale indica che il contattore è aperto (condizione per l'avvio del funzionamento con alimentazione di backup).
4. I contatti principali normalmente chiusi dei contattori K4 e K5 sono chiusi e quindi viene stabilito un collegamento tra il conduttore neutro e il conduttore di terra. Gli altri due contatti principali normalmente chiusi dei contattori K4 e K5 forniscono all'inverter il feedback il quale indica che il collegamento a terra è stato stabilito correttamente (condizione per l'avvio del funzionamento con alimentazione di backup).
5. L'inverter comanda il relè K3 per interrompere l'alimentazione dei contattori K1, K4 e K5. In questo modo si evita l'attivazione involontaria dei contattori K1, K4 e K5 e si impedisce quindi un collegamento alla rete quando la tensione ritorna nella rete.
6. Il contatto normalmente aperto del relè K3 fornisce all'inverter un ulteriore segnale di feedback il quale indica che il blocco è stato eseguito dal relè K3.
7. Sulla base del feedback dei contattori, nonché delle misurazioni sui morsetti dell'inverter, l'inverter decide che il funzionamento con alimentazione di backup può essere avviato.
8. Dopo aver eseguito tutti i test di collegamento necessari, l'inverter inizia a funzionare con l'alimentazione di backup.
9. Tutti i carichi situati nei circuiti di alimentazione di backup sono alimentati. Gli altri carichi non vengono alimentati e vengono scollegati in modo sicuro.

Passaggio dal funzionamento con alimentazione di backup al funzionamento con alimentazione di rete

1. L'inverter si trova nel funzionamento con alimentazione di backup. Il contattore K1 verso la rete pubblica è aperto.
2. **Rete pubblica di nuovo disponibile.**
3. Fronius Smart Meter misura i parametri della rete pubblica e trasmette queste informazioni all'inverter.
4. La stabilità della rete pubblica ripristinata viene determinata dal controllo dei valori misurati di Fronius Smart Meter.
5. L'inverter termina il funzionamento con alimentazione di backup e scollega le uscite dall'alimentazione di tensione.
6. L'inverter termina il comando del K3. I contattori K1, K4 e K5 vengono di nuovo alimentati.
7. Tutti i circuiti elettrici sono di nuovo collegati alla rete pubblica e vengono alimentati dalla rete. L'inverter non alimenta la rete.
8. Dopo i controlli della rete previsti dalla normativa, l'inverter può riprendere il funzionamento con alimentazione di rete.

Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore su tutti i poli - Italia

Funzioni

- Misurazione e trasmissione dei parametri necessari per la gestione dell'energia e di Fronius Solar.web da parte di Fronius Smart Meter.
- Monitoraggio dei parametri di rete tensione e frequenza da parte dell'inverter.
- Scollegamento della rete pubblica se i parametri di rete non rientrano negli standard specifici del paese per consentire il funzionamento con alimentazione di backup.
- Ricollegare la rete pubblica se i parametri della rete rientrano nei limiti delle norme specifiche del paese.
- Stabilire un corretto collegamento a terra per il funzionamento con alimentazione di backup.
- Possibilità di un circuito di alimentazione di backup separato o di più circuiti di alimentazione di backup che vengono alimentati anche durante un guasto della rete pubblica. Il carico totale dei circuiti di alimentazione di backup non deve superare la potenza nominale dell'inverter. Inoltre, si deve tenere conto anche delle prestazioni della batteria collegata.

Passaggio dal funzionamento con alimentazione di rete al funzionamento con alimentazione di backup

1. La rete pubblica viene monitorata mediante la protezione di rete e impianto integrata nell'inverter (protezione NA) e da una protezione NA esterna.
2. **Guasto della rete pubblica**
3. L'inverter applica le misure necessarie previste dalla normativa nazionale e si spegne.
4. La protezione NA esterna apre i contattori K1 e K2 grazie al monitoraggio della rete. In questo modo vengono separati i circuiti di alimentazione di backup e l'inverter dal resto della rete domestica e dalla rete pubblica, poiché i contatti principali dei contattori K1 e K2 si aprono su tutti i poli. Per garantire che la rete pubblica sia stata effettivamente scollegata, i contatti ausiliari normalmente chiusi del contattore K1 forniscono un segnale di feedback alla protezione NA esterna.
5. Il contatto principale normalmente chiuso dei contattori K4 e K5 è chiuso e quindi viene stabilito un collegamento tra il conduttore neutro e il conduttore di terra. Gli altri due contatti principali normalmente chiusi dei contattori K4 e K5 forniscono all'inverter il feedback il quale indica che il collegamento a terra è stato stabilito correttamente.
6. L'inverter controlla il relè K3, che attiva l'ingresso remoto della protezione NA esterna tramite un contatto normalmente chiuso. Questo impedisce la connessione alla rete pubblica quando viene ripristinata l'alimentazione.
7. Il contatto normalmente aperto del relè K3 fornisce all'inverter un ulteriore segnale di feedback il quale indica che il blocco è stato eseguito dal relè K3.
8. Sulla base del feedback dei contattori, nonché della misurazione sui morsetti dell'inverter, l'inverter decide che il funzionamento con alimentazione di backup può essere avviato.
9. Trascorso un periodo di controllo definito, l'inverter si avvia nel funzionamento con alimentazione di backup.
10. Tutti i carichi situati nei circuiti di alimentazione di backup sono alimentati. Gli altri carichi non vengono alimentati e vengono scollegati in modo sicuro.

Passaggio dal funzionamento con alimentazione d'emergenza al funzionamento con alimentazione di rete

1. L'inverter si trova nel funzionamento con alimentazione d'emergenza. I contattori K1 e K2 verso la rete pubblica sono aperti.
2. **Rete pubblica di nuovo disponibile.**
3. Fronius Smart Meter misura i parametri della rete pubblica e trasmette queste informazioni all'inverter.
4. La stabilità della rete pubblica ripristinata viene determinata dal controllo dei valori misurati di Fronius Smart Meter.
5. L'inverter termina il funzionamento con alimentazione d'emergenza in base alle impostazioni effettuate e scollega le uscite dall'alimentazione di tensione.
6. L'inverter termina il comando del K3. I contattori K1, K2, K4 e K5 vengono di nuovo alimentati.
7. Tutti i circuiti elettrici sono di nuovo collegati alla rete pubblica e vengono alimentati dalla rete. L'inverter non alimenta la rete.
8. Dopo i controlli della rete previsti dalla normativa, l'inverter può riprendere il funzionamento con alimentazione di rete.

Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore su 1 polo, ad es. per l'Australia / separatore su 2 poli, ad es. per la Germania

Funzioni

- Misurazione e trasmissione dei parametri necessari per la gestione dell'energia e di Fronius Solar.web da parte di Fronius Smart Meter.
- Monitoraggio dei parametri di rete da parte dell'inverter.
- Possibilità di disconnessione manuale dalla rete pubblica in caso di guasto o di instabilità della stessa.
- Possibilità di un circuito di alimentazione di backup separato o di più circuiti di alimentazione di backup che vengono alimentati anche durante un guasto della rete pubblica. Il carico totale dei circuiti di alimentazione di backup non deve superare la potenza nominale dell'inverter. Inoltre, si deve tenere conto anche delle prestazioni della batteria collegata.
- Se, in caso di guasto alla rete pubblica, non viene effettuata la commutazione manuale al funzionamento con alimentazione di backup entro i primi 10 minuti, l'inverter e la batteria potrebbero spegnersi. Per poter poi avviare il funzionamento con alimentazione di backup, è necessario effettuare la commutazione manuale e, se necessario, l'avvio manuale del sistema (vedere il capitolo [Avvio manuale del sistema](#) a pagina 31).
- Possibilità di ricollegare manualmente l'inverter e i carichi del circuito di alimentazione di backup alla rete pubblica quando questa viene considerata nuovamente stabile. L'inverter inizia il funzionamento con alimentazione di rete solo dopo il tempo di monitoraggio della rete richiesto.

Passaggio dal funzionamento con alimentazione di rete al funzionamento con alimentazione di backup

1. La rete pubblica viene monitorata mediante la protezione di rete e impianto integrata nell'inverter (protezione NA) e il Fronius Smart Meter collegato.
2. **Guasto della rete pubblica.**
3. L'inverter applica le misure necessarie previste dalla normativa nazionale e si spegne.
4. L'utente commuta il Fronius Backup Switch dalla posizione dell'interruttore 1 (funzionamento di rete) attraverso la posizione 0 alla posizione 2 (funzionamento con alimentazione di backup). In questo modo vengono separati i circuiti di alimentazione di backup e l'inverter dal resto della rete domestica e dalla rete pubblica. In caso di disconnessione su tutti i poli, anche il conduttore di terra e il conduttore neutro sono collegati tramite i contatti principali dell'interruttore. La posizione dell'interruttore 2 (funzionamento con alimentazione di backup) viene segnalata all'inverter tramite un contatto principale del Fronius Backup Switch. Inoltre, quando il Fronius Backup Switch viene commutato nella posizione 0, si verifica un'interruzione della linea WSD. In questo modo l'inverter si spegne immediatamente. Questo comportamento è garantito da 2 contatti. La comunicazione tra l'inverter e Fronius Smart Meter viene impedita, a scelta, tramite un contatto. L'interruzione della comunicazione impedisce la cessazione automatica del funzionamento con alimentazione di backup al ritorno della rete pubblica. L'inverter rimane quindi in funzionamento con alimentazione di backup finché non viene reinserito manualmente.
5. Sulla base del feedback della posizione 2, nonché delle misurazioni sui morsetti dell'inverter, l'inverter decide che il funzionamento con alimentazione di backup può essere avviato.
6. Dopo aver eseguito tutti i test di collegamento necessari, l'inverter inizia a funzionare con l'alimentazione di backup.
7. Tutti i carichi situati nei circuiti di alimentazione di backup sono alimentati. Gli altri carichi non vengono alimentati e vengono scollegati in modo sicuro.

Passaggio dal funzionamento con alimentazione di backup al funzionamento con alimentazione di rete

1. L'inverter si trova nel funzionamento con alimentazione di backup. Il commutatore Q1 è in posizione 2 (funzionamento con alimentazione di backup).
2. **Rete pubblica di nuovo disponibile.**
3. L'utente commuta il commutatore Q1 dalla posizione 2 (funzionamento con alimentazione di backup) attraverso la posizione 0 alla posizione 1 (funzionamento di rete). In caso di commutazione tramite la posizione 0, l'inverter si spegne immediatamente. Ciò viene garantito dai contatti del commutatore Q1. Per proteggere i carichi sensibili, si raccomanda di rimanere nella posizione zero per almeno 1 secondo durante il processo di commutazione dal funzionamento con alimentazione di backup alla rete pubblica.
4. L'inverter viene ricollegato all'intera rete domestica e alla rete pubblica.
5. Viene ristabilita la comunicazione tra l'inverter e Fronius Smart Meter.
6. Dopo i controlli della rete previsti dalla normativa, l'inverter può riprendere il funzionamento con alimentazione di rete.

Installazione

In generale

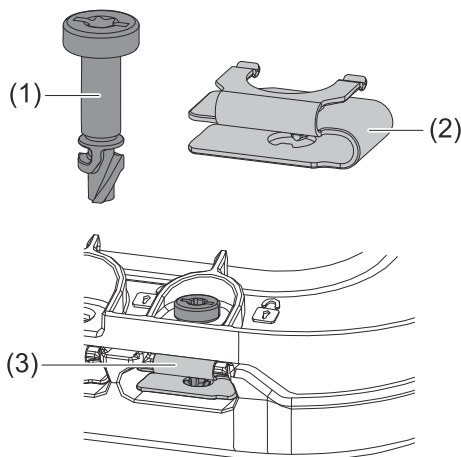
Sistema di chiusura rapida

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°.

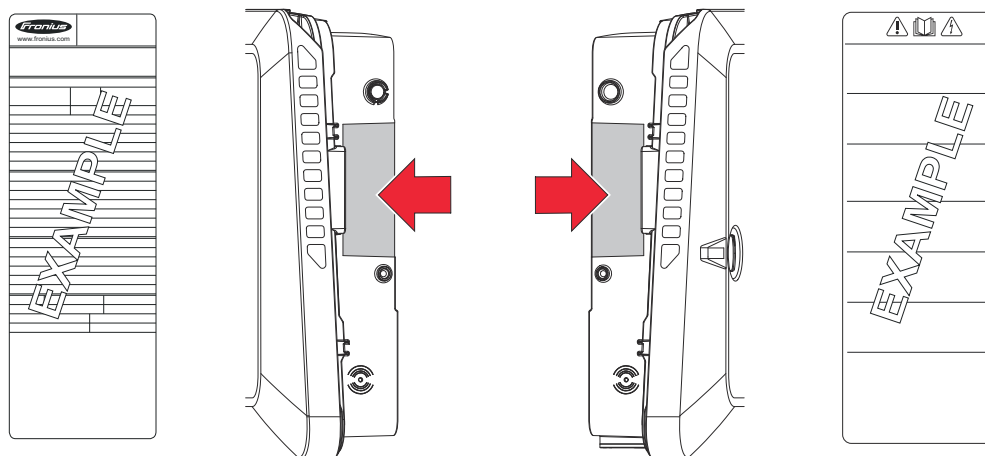


Per il montaggio del coperchio della scatola dei collegamenti e del coperchio frontale viene utilizzato un sistema di chiusura rapida (3). Il sistema si apre e si chiude con un mezzo giro (180°) della vite con blocco antiperdita (1) nella molla a chiusura rapida (2).

Il sistema è indipendente dalla coppia.

Informazioni riportate sull'apparecchio

Sull'inverter sono riportati dati tecnici, avvertenze, etichettature 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 di sicurezza riportano avvertimenti sul cattivo uso dell'apparecchio, che potrebbe determinare gravi lesioni personali e 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.



Marcatura RCM: testato secondo i requisiti validi in Australia e Nuova Zelanda.



Marcatura CMIM: testato secondo i requisiti di IMANOR per i regolamenti di importazione e la conformità alle norme del Marocco.



Marcatura Anatel - La certificazione ANATEL è una procedura in Brasile che garantisce che i prodotti di telecomunicazione e le apparecchiature elettroniche soddisfino i requisiti tecnici e normativi stabiliti dall'Agenzia nazionale brasiliana delle telecomunicazioni (ANATEL).

Simboli di sicurezza:



Sezionatore del carico integrato sul lato ingresso dell'inverter con funzione di accensione, spegnimento e sezionamento secondo le norme IEC 60947-3 e AS 60947.3. Sono indicati i valori prescritti per *Ithe solar* +60°C.



Pericolo di gravi lesioni personali e danni materiali dovuto al cattivo uso dell'apparecchio.



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

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



Tensione elettrica pericolosa.



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.

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.

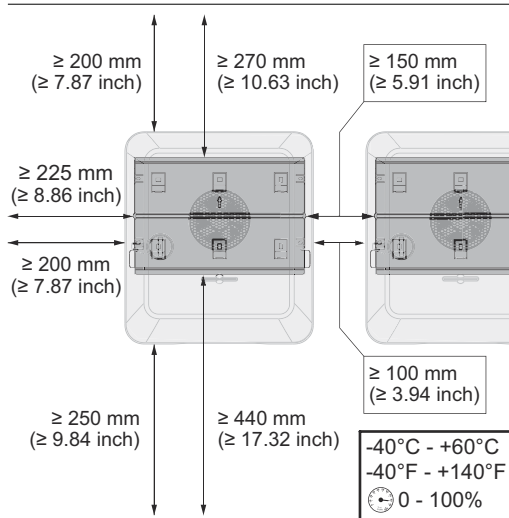
I componenti non compatibili possono limitare e/o influenzare negativamente l'operatività e/o il funzionamento dell'impianto fotovoltaico.

- 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.

Temperature ambiente max.:
Da -40°C a $+60^{\circ}\text{C}$
Da -40°F a $+140^{\circ}\text{F}$.

Fattore di umidità dell'aria:
0-100%.

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

Per informazioni dettagliate sulle dimensioni dell'inverter, vedere capitolo [Dimensioni dell'inverter](#) a pagina 261.

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.

Per il montaggio sono ammesse le seguenti basi:

- montaggio a parete (pareti ondulate in lamiera [guide di montaggio], pareti in mattoni, pareti in cemento o altre superfici sufficientemente portanti e non combustibili)
- montaggio su palo o supporto (montaggio mediante guide di montaggio, dietro i moduli solari direttamente sul sostegno fotovoltaico)
- tetti piani (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.)
- coperture di parcheggi (senza installazione sopraelevata).

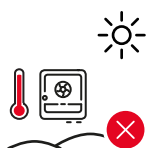


L'inverter è adatto al montaggio in interni.



L'inverter è adatto al montaggio in esterni.

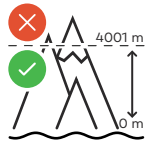
Grazie alla classe di protezione IP66, l'inverter è resistente ai getti d'acqua provenienti da qualsiasi direzione e può pertanto essere impiegato anche in ambienti umidi.



Per ridurre il più possibile il riscaldamento dell'inverter, non esporlo all'irraggiamento solare diretto.



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.



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).



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 (ad es. cavalli, bovini, pecore, maiali)
- in stalle e locali adiacenti
- in locali di stoccaggio e deposito per fieno, paglia, foraggio, concime.



Fondamentalmente l'inverter è realizzato 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 regolare, vedere il capitolo [Utilizzo in ambienti in cui vi è una produzione massiccia di polveri](#) a pagina 187. 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.

Scelta dell'ubicazione delle batterie esterne

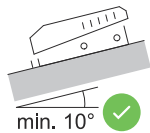
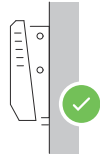
IMPORTANTE!

Per le prescrizioni sull'ubicazione adeguata delle batterie esterne, consultare la documentazione del produttore.

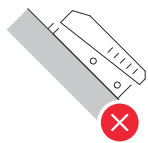
**Posizione di
montaggio
dell'inverter**



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



L'inverter è adatto al montaggio su una superficie obliqua (inclinazione minima di 10° rispetto al lato inferiore).



Non montare l'inverter su una superficie obliqua con i collegamenti rivolti verso l'alto.



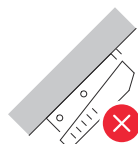
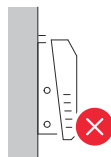
Non montare l'inverter in posizione obliqua su una parete o una colonna verticale.



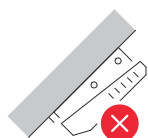
Non montare l'inverter in posizione orizzontale su una parete o una colonna verticale.



Non montare l'inverter con i collegamenti rivolti verso l'alto su una parete o una colonna verticale.

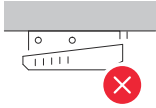


Non montare l'inverter a strapiombo con i collegamenti rivolti verso l'alto.



Non montare l'inverter a strapiombo con i collegamenti rivolti verso il basso.

Non montare l'inverter sul soffitto.

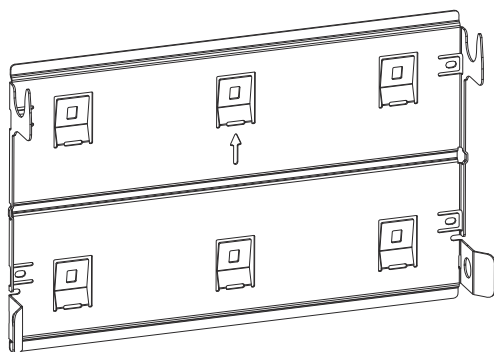


Montaggio del supporto di montaggio e aggancio dell'inverter

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.). La distanza dal foro pilota di sinistra a quello di destra è di 406 mm (16 in.).

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

Non deformare il supporto di montaggio

AVVERTENZA!

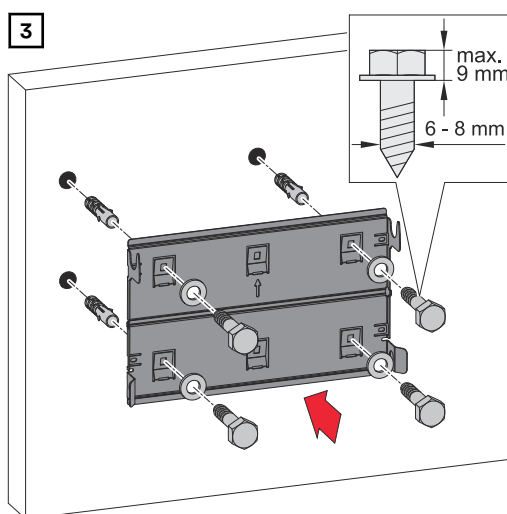
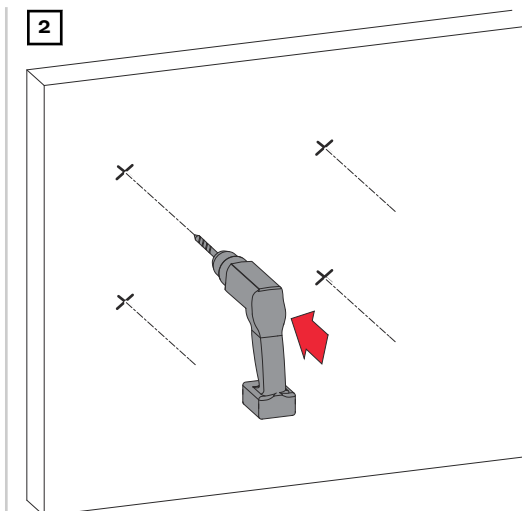
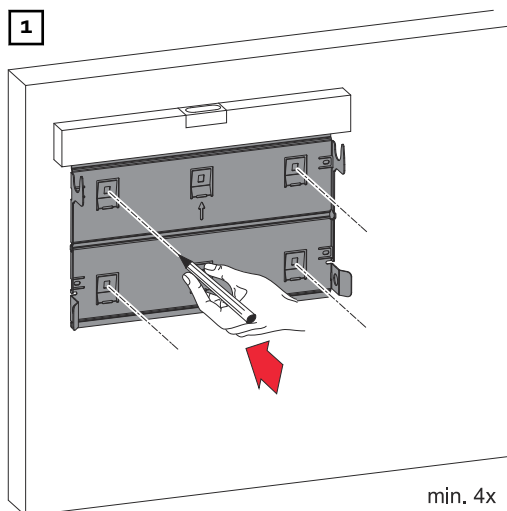
Quando si esegue il montaggio del supporto di montaggio su una parete o su una colonna prestare attenzione a non deformare il supporto.

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

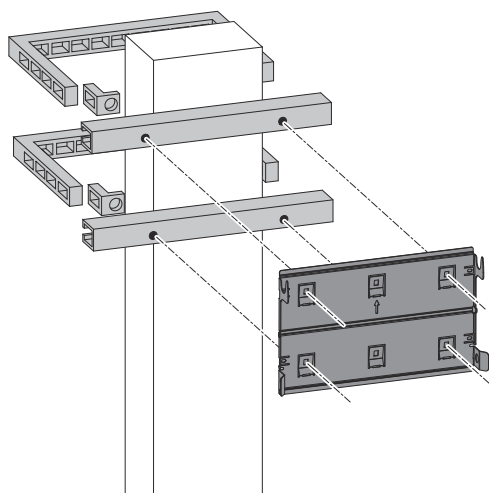
Montaggio del supporto di montaggio su una parete

IMPORTANTE!

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



Montaggio del supporto di montaggio su un palo o un supporto

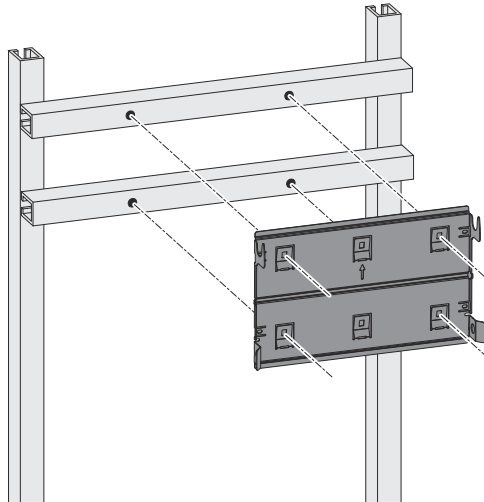


Per il montaggio dell'inverter su un palo o un supporto, Fronius consiglia il kit di fissaggio "Pole clamp" (N. ordine SZ 2584.000) della ditta Rittal GmbH.

Il kit "Pole clamp" copre le seguenti dimensioni:

- palo o trave squadrata con una lunghezza laterale di 50-150 mm (1.97-5.91 in.)
- palo o trave rotonda con un diametro di 40-190 mm (1.57-7.48 in.).

Montaggio del supporto di montaggio sulle guide di montaggio

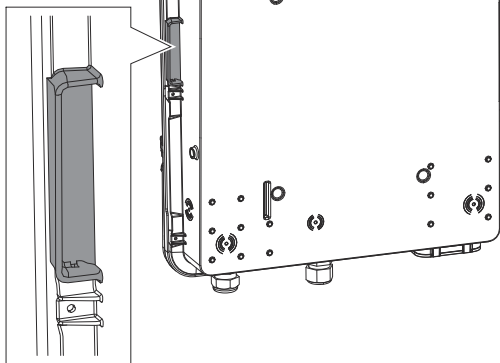


IMPORTANTE!

Il supporto di montaggio deve essere montato almeno su quattro punti.

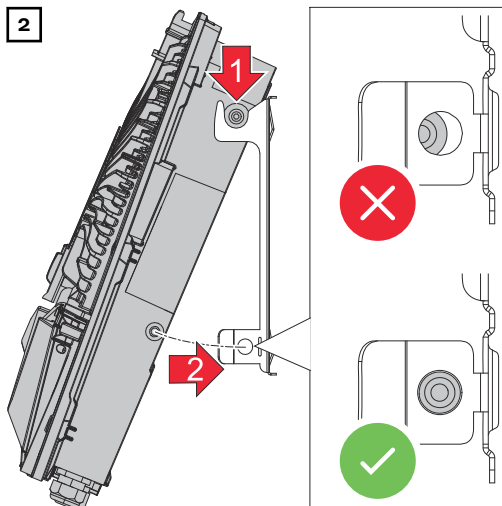
Aggancio dell'inverter al supporto di montaggio

1



Sollevare l'inverter dalle maniglie laterali integrate.

2



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.

3

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

Requisiti per il collegamento dell'inverter

Diversi tipi di cavo

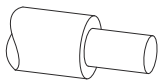
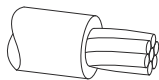
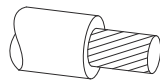

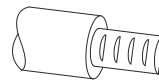
Monofilo	Multifilo	Filo capillare	Filo capillare con manicotti di fine filo e collare	Filo capillare con manicotti di fine filo senza collare
				

Cavi consentiti per il collegamento elettrico

Ai morsetti dell'inverter possono essere collegati conduttori tondi in rame come descritto di seguito.

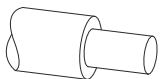
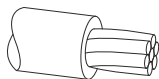
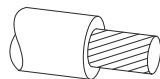

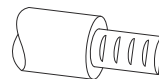
Collegamenti alla rete elettrica con morsetto a innesto*

A seconda della potenza effettiva dell'apparecchio, selezionare sezioni di cavo sufficientemente elevate!

Numero di poli					
3	2,5-10 mm ² AWG 14-8	2,5-10 mm ² AWG 14-8	2,5-10 mm ² AWG 14-8	2,5-6 mm ² AWG 14-10	2,5-6 mm ² AWG 14-10

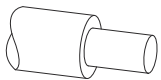
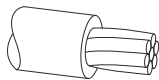
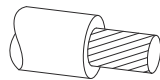
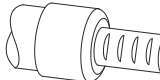
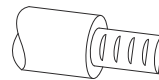
Collegamenti alla rete elettrica alimentazione di backup con morsetto a innesto*

A seconda della potenza effettiva dell'apparecchio, selezionare sezioni di cavo sufficientemente elevate!

Numero di poli					
3	1,5-10 mm ² AWG 16-8	1,5-10 mm ² AWG 16-8	1,5-10 mm ² AWG 16-8	1,5-6 mm ² AWG 16-10	1,5-6 mm ² AWG 16-10

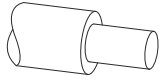
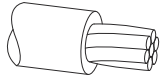
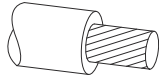
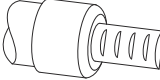
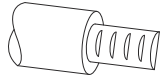
Collegamenti FV/BAT con morsetto a innesto**

A seconda della potenza effettiva dell'apparecchio, selezionare sezioni di cavo sufficientemente elevate!

Numero di poli					
2 x 5	4-10 mm ² AWG 12-8	4-10 mm ² AWG 12-8	4-10 mm ² AWG 12-8	4-6 mm ² AWG 12-10	4-6 mm ² AWG 12-10

Morsetto dell'elettrodo di terra (6 poli)

A seconda della potenza effettiva dell'apparecchio, selezionare sezioni di cavo sufficientemente elevate!

Numero di poli					
2	2,5-16 mm ² AWG 14-6	2,5-16 mm ² AWG 14-6	2,5-16 mm ² AWG 14-6	2,5-16 mm ² AWG 14-6	2,5-16 mm ² AWG 14-6
4	2,5-10 mm ² AWG 14-8	2,5-10 mm ² AWG 14-8	2,5-10 mm ² AWG 14-8	2,5-10 mm ² AWG 14-8	2,5-10 mm ² AWG 14-8

* Secondo la norma di prodotto IEC 62109, il conduttore di terra deve corrispondere alla sezione di fase per le sezioni di fase ≤ 16 mm²; per le sezioni di fase > 16 mm², deve corrispondere ad almeno 16 mm².

Con una sezione del conduttore di 1,5 mm², la lunghezza massima consentita del cavo è di 100 m.

** A seconda della situazione di installazione e delle specifiche del prodotto della batteria, la sezione del cavo deve essere dimensionata di conseguenza.

Cavi consentiti per il collegamento della scatola di comunicazione dati





Ai morsetti dell'inverter possono essere collegati cavi con la struttura seguente:

- Rame: rotondi monofilo
- Rame: rotondi a filo capillare





IMPORTANTE!

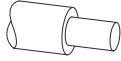
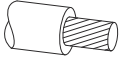

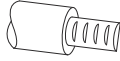
Se ad un ingresso dei morsetti a innesto sono collegati più conduttori singoli, collegare i conduttori singoli con un apposito manicotto di fine filo.

Collegamenti WSD con morsetto a innesto

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 con morsetto a innesto

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 I/O con morsetto a innesto						
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 il pressacavo M32 di serie **con riduttore:**
7-15 mm

Con il pressacavo M32 di serie **senza riduttore:**
11-21 mm

(se si utilizzano cavi con diametro inferiore a 11 mm, la forza del supporto anti-strappo si riduce da 100 N a max. 80 N).

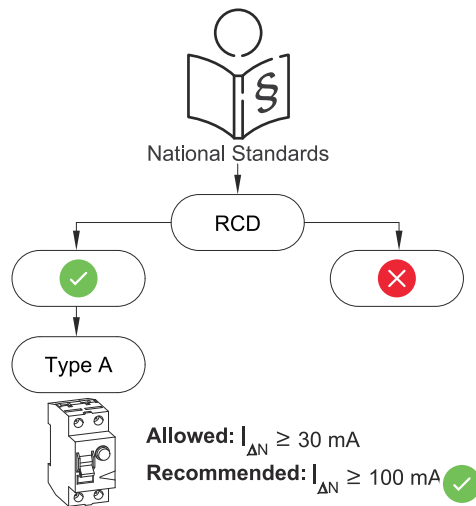
In presenza di diametri superiori a 21 mm è necessario sostituire il pressacavo M32 con un pressacavo M32 con area di bloccaggio maggiore - Codice articolo: 42,0407,0780 - Supporto antistrappo M32x1,5 KB 18-25.

Sezione del cavo CC Diametro del cavo per il supporto antistrappo: max. 9 mm.
Diametro del cavo per il collegamento al morsetto a innesto: max. 7 mm.

IMPORTANTE!

Nel caso di cavi a doppio isolamento con un diametro del cavo superiore a 7 mm, lo strato di isolamento esterno deve essere rimosso per il collegamento al morsetto a innesto.

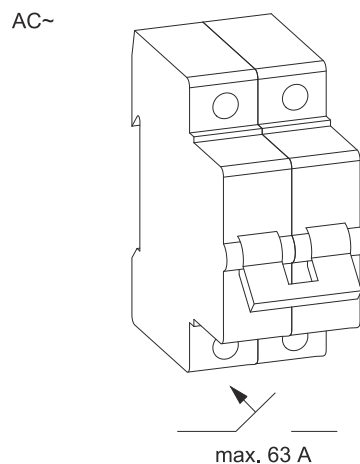
Fusibile massimo per lato corrente alternata



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.



IMPORTANTE!

L'inverter può essere utilizzato solo con un interruttore automatico 63 A.

Inverter	Fasi	Potenza CA	Fusibile massimo	Fusibile consigliato
Fronius Primo GEN24 3.0 kW SC	1	3000 W	63 A	32 A
Fronius Primo GEN24 3.6 kW SC	1	3680 W	63 A	32 A
Fronius Primo GEN24 4.0 kW SC	1	4000 W	63 A	40 A
Fronius Primo GEN24 4.6 kW SC	1	4600 W	63 A	40 A
Fronius Primo GEN24 5.0 kW SC	1	5000 W	63 A	40 A
Fronius Primo GEN24 6.0 kW SC	1	6000 W	63 A	40 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.

IMPORTANTE!

Occorre tenere in considerazione le norme e le direttive nazionali relative ai carichi asimmetrici. L'inverter non dispone di un accoppiamento comunicativo e non si scollega automaticamente dalla rete quando il carico asimmetrico viene superato.

Se l'inverter viene installato in Australia o Nuova Zelanda (norma richiesta: AS/NZS4777.2:2020) occorre non utilizzare l'inverter in una combinazione trifase, poiché non è presente alcun collegamento comunicativo tra gli inverter.

Collegamento dell'inverter alla rete pubblica (lato CA)

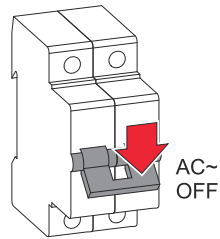
AVVERTENZA!

Il collegamento del conduttore neutro è necessario per il funzionamento dell'inverter.

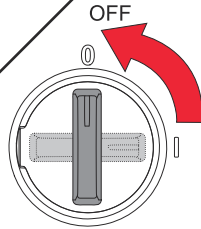
Nelle reti senza messa a terra, ad es. nelle reti IT (reti isolate senza conduttore di terra), l'inverter non può essere messo in funzione.

- ▶ Accertarsi che il conduttore neutro della rete sia collegato a terra.

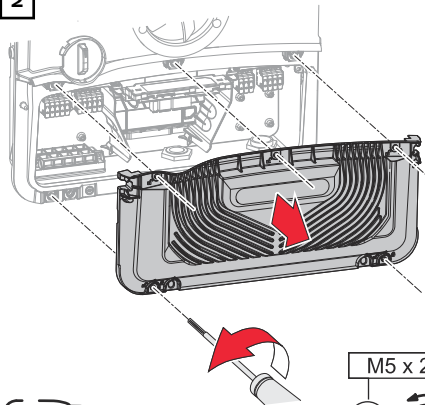
1



Spegnere l'interruttore automatico. Posizionare il sezionatore CC nella posizione di commutazione "Off".

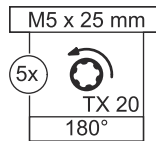


2

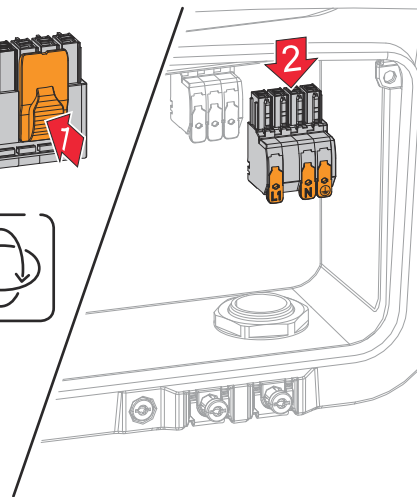
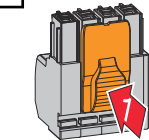


Allentare le 5 viti del coperchio della scatola dei collegamenti con un cacciavite (TX20) e ruotarle di 180° verso sinistra.

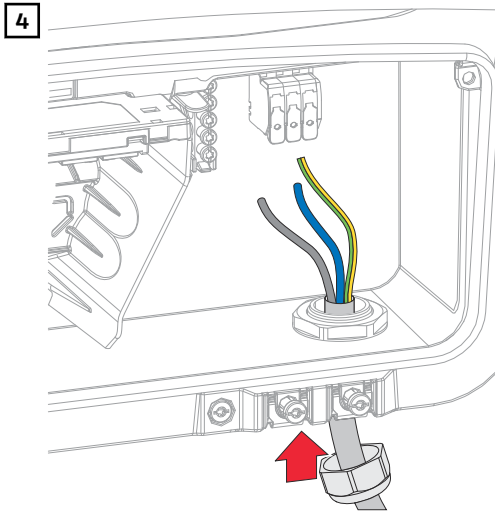
Rimuovere il coperchio della scatola dei collegamenti dall'apparecchio.



3



Premere il blocco sul retro del morsetto ed estrarre il morsetto CA.

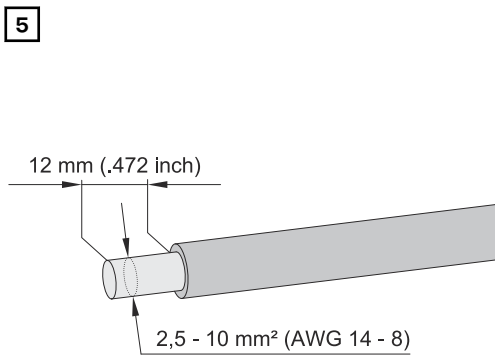


Far passare il cavo di rete dal basso attraverso il pressacavo situato sul lato destro.

IMPORTANTE!

Il conduttore di terra deve essere calcolato con una lunghezza maggiore e posato con un cappio mobile in modo che venga sollecitato per ultimo in caso di un eventuale guasto del pressacavo.

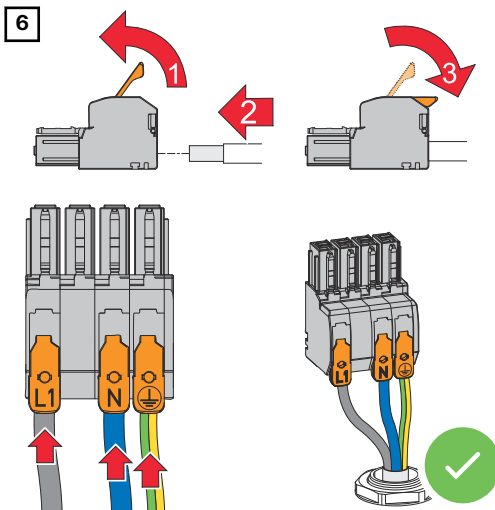
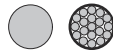
Per ulteriori informazioni sul pressacavo, vedere il capitolo [Sezione del cavo CA](#) a pagina 70.



Selezionare la sezione del cavo secondo il capitolo [Cavi consentiti per il collegamento elettrico](#) a pagina 68.

Spelare 12 mm di isolamento dai singoli conduttori.

CU-Wire min:
75° C / 167° F

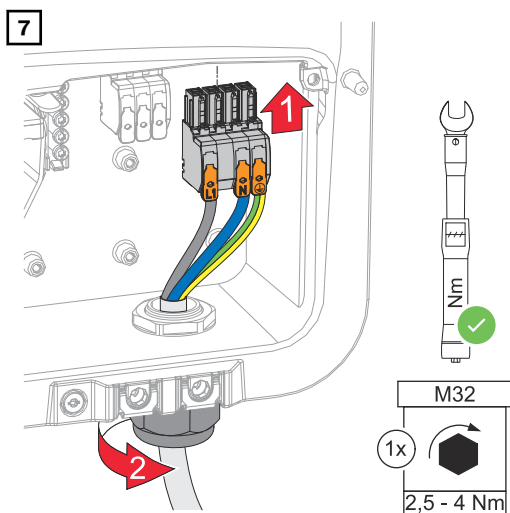


Aprire la leva di azionamento del morsetto sollevandola e inserire il conduttore singolo spelato nello slot del morsetto fino all'arresto. Chiudere quindi la leva di comando fino all'innesto.

IMPORTANTE!

Può essere collegata solo una linea per polo. I cavi CA possono essere collegati nei morsetti CA senza manicotti di fine filo.

- L1 Conduttore di fase
- N Conduttore neutro
- PE Conduttore di terra



Inserire il morsetto CA nello slot CA fino a quando non scatta in posizione. Fissare il dado per raccordi del pressacavo con una coppia di 6-7 Nm.

Collegamento delle stringhe di moduli solari all'inverter

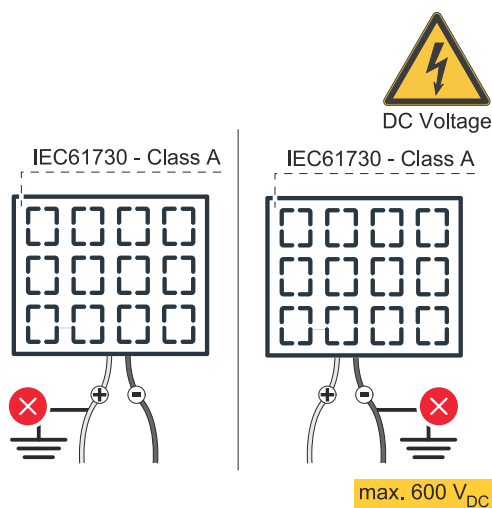
Informazioni generali sui moduli solari

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](#).

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**

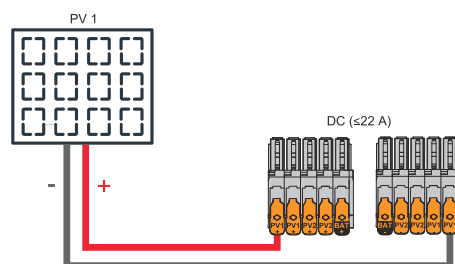
Sono disponibili 2 ingressi FV indipendenti (FV 1 e FV 2). Questi possono essere cablati con un numero diverso di moduli solari.

Durante la prima messa in funzione impostare il generatore FV secondo la rispettiva configurazione (successivamente possibile anche nell'area di menu **Configurazione dispositivo > Componenti**).

**Configurazione
del generatore
FV 3-6 kW**

IMPORTANTE!

Eseguire l'installazione in conformità con le norme e le direttive nazionali vigenti.

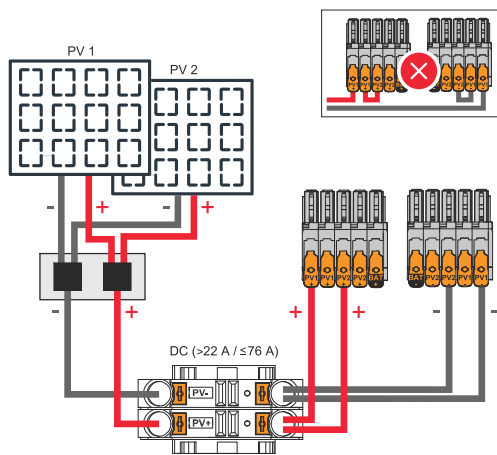


Corrente inferiore o uguale a 22 A (I_{dmax}).

Impostazioni del generatore FV:

FV 1: **ON**

FV 2: **OFF**



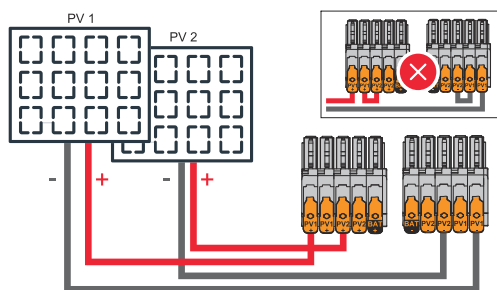
Stringhe di moduli solari combinate con corrente totale superiore a 22 A (I_{dcmax}).

Impostazioni del generatore FV:

- FV 1: **ON**
- FV 2: **OFF**
- FV 1 + FV 2 (collegati in parallelo): **ON**

IMPORTANTE!

Il carico massimo di corrente di un singolo morsetto è di 22 A. Le stringhe raggruppate FV con una corrente complessiva superiore a 22 A devono essere suddivise tra i due ingressi FV a monte dei morsetti ($I_{SCmax} \leq 76$ A). Il collegamento a spina per la suddivisione della corrente complessiva deve essere sufficientemente dimensionato, adeguato e correttamente installato. Non è consentito suddividere la corrente tramite ponte da FV 1 a FV 2 sul morsetto.



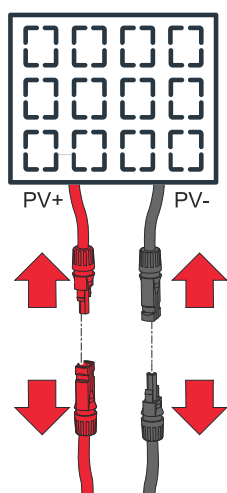
FV 1 inferiore o uguale a 44 A (I_{SC} PV1)
FV 2 inferiore o uguale a 32 A (I_{SC} PV2)

Impostazioni del generatore FV:

- FV 1: **ON**
- FV 2: **ON**

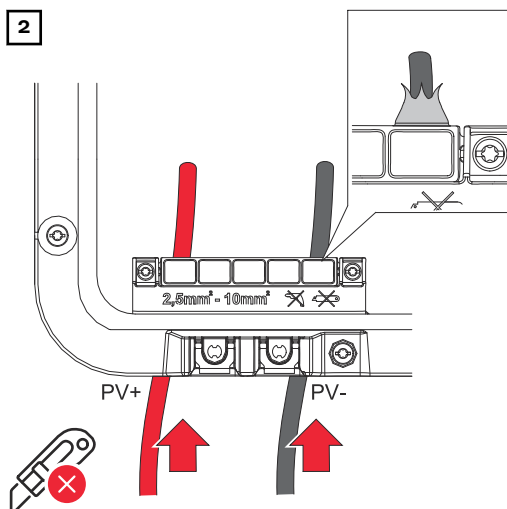
Collegamento delle stringhe di moduli solari all'inverter

1



Allentare i collegamenti delle stringhe di moduli solari (+/-).

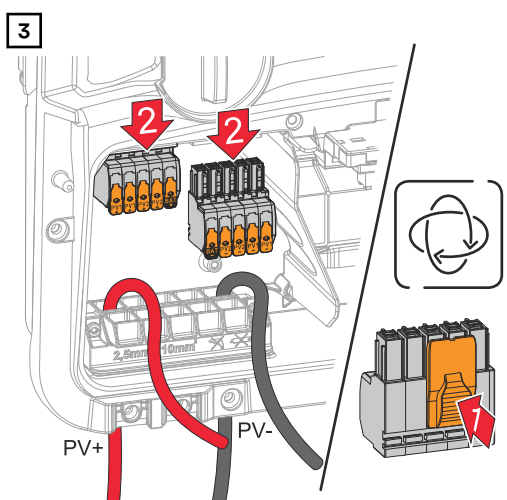
max. 600 V_{DC}



Spingere manualmente i cavi CC attraverso i passanti CC.

IMPORTANTE!

Spingere i cavi attraverso i passanti CC prima di spelare l'isolamento; in questo modo si evita che i singoli fili si pieghino.



Rimuovere i morsetti a innesto CC dagli slot.

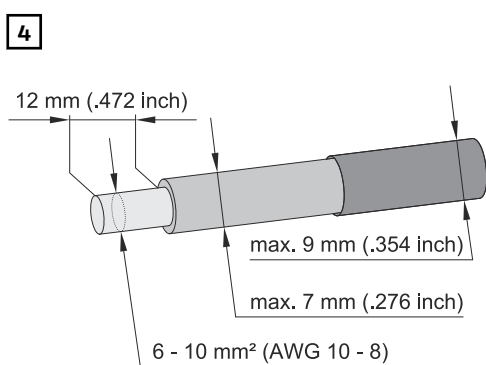
Per le misurazioni sui cavi CC, utilizzare Fronius Inspection Kit (44,0240,0004) o un cavo adattatore con spina CC adatta (ad es. MC4). Collegare il cavo adattatore ai morsetti a innesto CC e posizionare la spina CC all'esterno dell'inverter.

⚠ PERICOLO!

Pericolo dovuto a singoli conduttori allentati e/o non correttamente bloccati nel morsetto.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- ▶ Collegare solo un singolo conduttore al rispettivo slot del morsetto.
- ▶ Verificare la tenuta dei singoli conduttori nel morsetto.
- ▶ Assicurarsi che il singolo conduttore sia completamente all'interno del morsetto e che nessun filo singolo sporga dal morsetto.

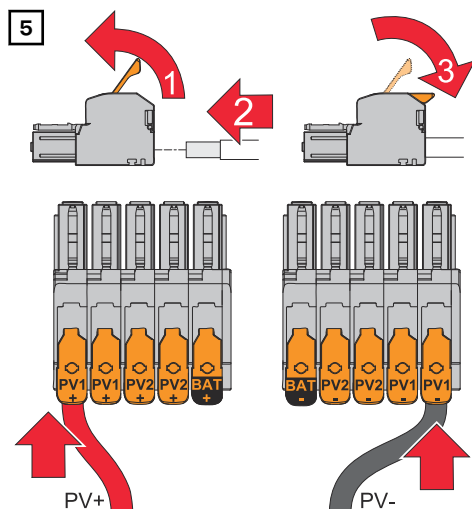


Selezionare la sezione del cavo secondo le specifiche riportate in [Cavi consentiti per il collegamento elettrico](#) a partire da pagina 68.

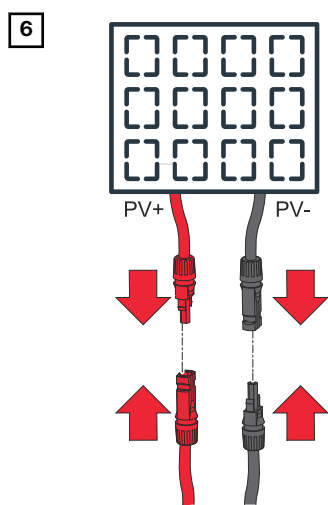
Spelare 12 mm di isolamento dai singoli conduttori.

CU-Wire min:
75° C / 167° F



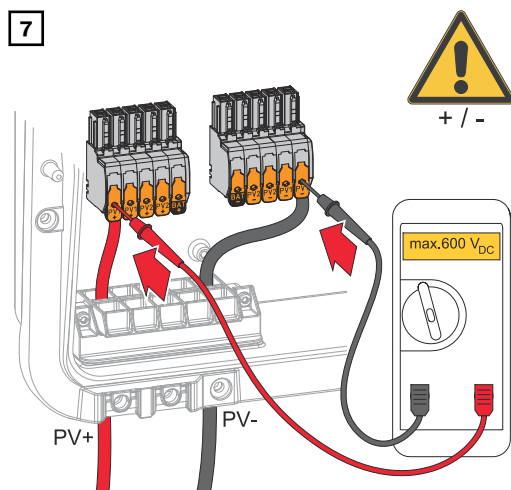


Aprire la leva di azionamento del morsetto sollevandola e inserire il conduttore singolo spelato nell'apposito slot del morsetto fino all'arresto. Chiudere quindi la leva di azionamento fino all'innesto.



Collegare le stringhe di moduli solari (+/-).

max. 600 V_{DC}



Controllare la tensione e la polarità del cablaggio CC con uno strumento di misura adeguato. Rimuovere entrambi i morsetti CC dagli slot.

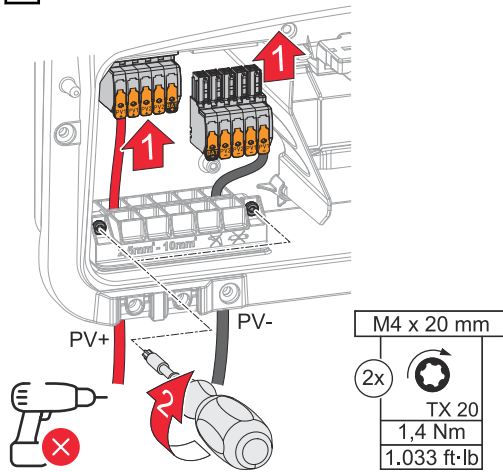
PRUDENZA!

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. 600 V_{DC}**)

8



Inserire i morsetti CC nel rispettivo slot fino a quando non si innestano. Fissare le viti del passaggio dei cavi al corpo esterno con un cacciavite (TX20) e una coppia di serraggio di 1,3-1,5 Nm.

AVVERTENZA!

Rischio dovuto all'applicazione di una coppia eccessiva sul supporto antistrappo.

Può causare danni al supporto antistrappo.

► Non utilizzare avvitatori.

Collegamento della batteria all'inverter

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 operazioni di manutenzione e assistenza su inverter e batteria possono essere eseguite esclusivamente da tecnici specializzati e in conformità alle disposizioni tecniche.
- ▶ Prima dell'installazione e della messa in funzione, leggere le istruzioni d'installazione e le istruzioni per l'uso del rispettivo produttore.

PERICOLO!

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

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 e la batteria sono privi di tensione.
- ▶ Il collegamento alla rete elettrica pubblica può essere realizzato esclusivamente da un tecnico specializzato.

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 tecnico specializzato.

Collegamento della batteria lato CC

PRUDENZA!

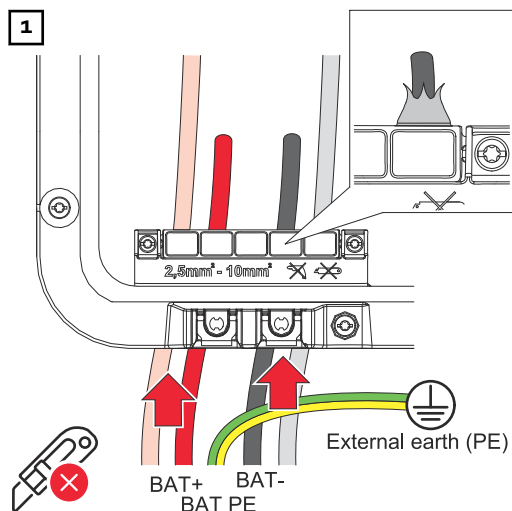
Pericolo dovuto al funzionamento della batteria al di sopra dell'altitudine consentita rispetto a quella specificata dal produttore.

Il funzionamento della batteria al di sopra dell'altitudine consentita può comportare un funzionamento limitato, la perdita di operatività e condizioni non sicure della batteria.

- ▶ Rispettare le specifiche del produttore per l'altitudine consentita.
- ▶ Far funzionare la batteria solo all'altitudine specificata dal produttore.

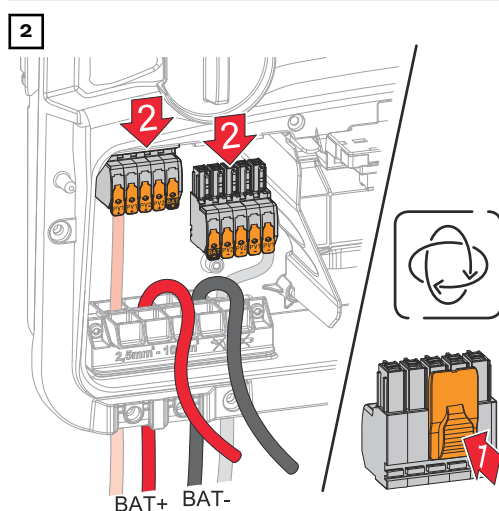
IMPORTANTE!

Prima di installare una batteria, assicurarsi che la batteria sia spenta. La lunghezza massima del cavo CC per l'installazione di batterie di altri produttori deve essere considerata in base alle specifiche del produttore, vedere il capitolo [Batterie adatte](#) a pagina 27.

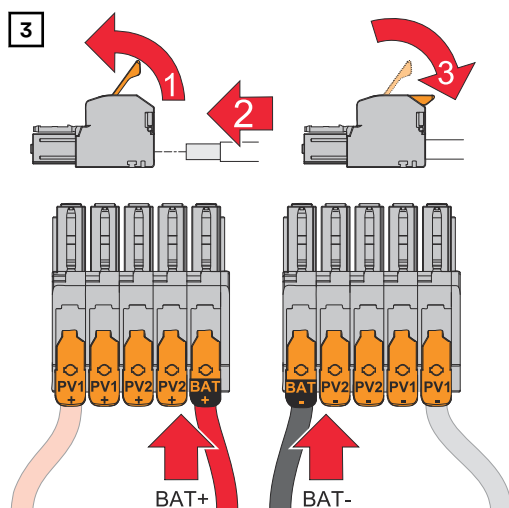


Spingere manualmente i cavi della batteria attraverso i passanti CC. In questo modo si evita che i singoli fili si pieghino.

* Il conduttore di terra della batteria deve essere collegato all'esterno (ad es. nel quadro elettrico). Quando si collega la batteria LG FLEX, il conduttore di terra della batteria può essere collegato all'inverter (vedere il capitolo [Collegamento del conduttore di terra di LG FLEX](#) a pagina 84). Rispettare la sezione minima del conduttore di terra della batteria.



Rimuovere i morsetti a innesto CC dagli slot.



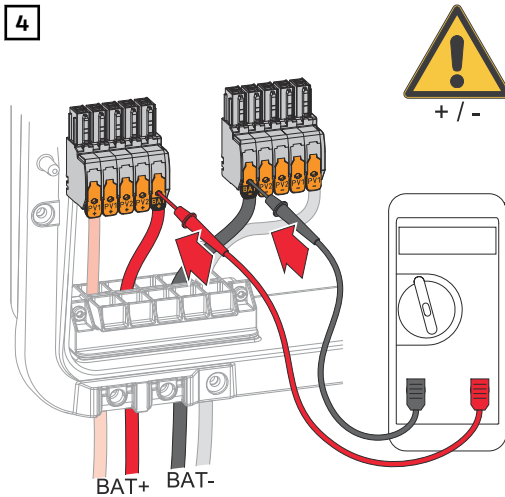
⚠ PRUDENZA!

Pericolo dovuto a sovratensione in caso di utilizzo di altri slot sul morsetto.

Il risultato può essere un danno alla batteria e/o ai moduli solari dovuto allo scaricamento.

- Utilizzare solo gli slot contrassegnati da BAT per il collegamento della batteria.

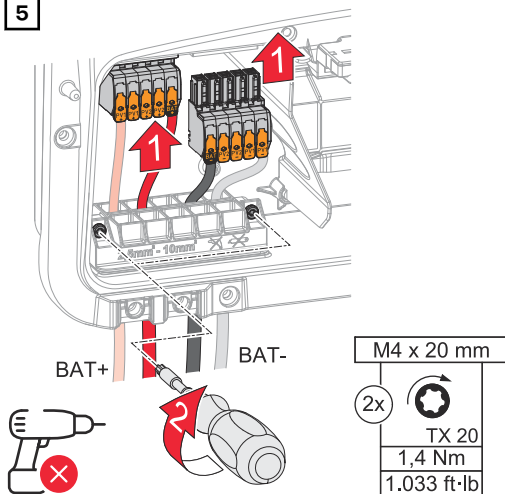
4

**PRUDENZA!****Pericolo dovuto all'inversione di polarità sui morsetti.**

Ne possono derivare gravi danni materiali all'impianto fotovoltaico.

- ▶ Controllare la polarità del cablaggio CC con la batteria accesa con uno strumento di misura adeguato.
- ▶ La tensione massima per l'ingresso della batteria non deve essere superata (vedere [Dati tecnici](#) a pagina 196).

5



Inserire i morsetti CC nel rispettivo slot fino a quando non si innestano.

Fissare le viti del passaggio dei cavi al corpo esterno con un cacciavite (TX20) e una coppia di serraggio di 1,3-1,5 Nm.

AVVERTENZA!**Rischio dovuto all'applicazione di una coppia eccessiva sul supporto antistrappo.**

Può causare danni al supporto antistrappo.

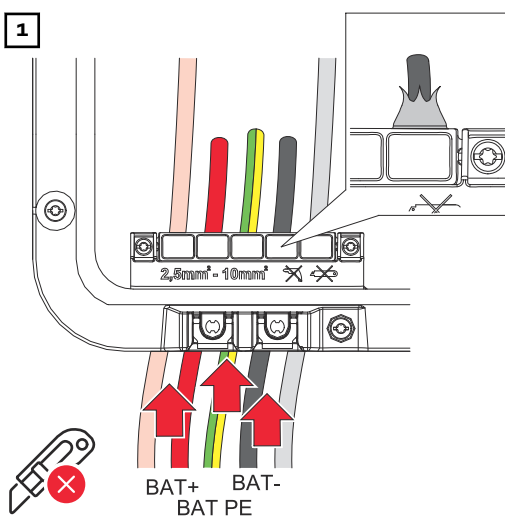
- ▶ Non utilizzare avvitatori.

IMPORTANTE!

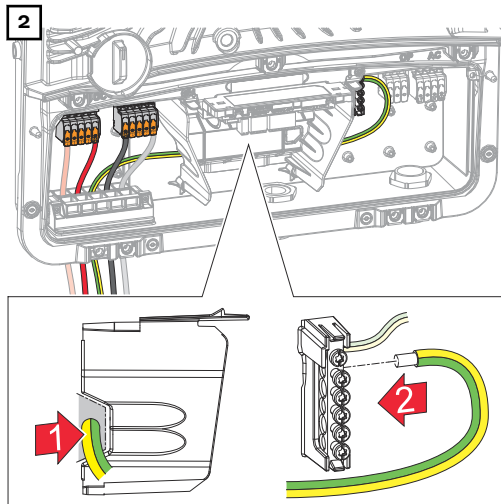
Informazioni sul collegamento sul lato batteria si trovano nelle istruzioni d'installazione dei rispettivi produttori.

Collegamento del conduttore di terra di LG FLEX

1



Spingere manualmente il conduttore di terra attraverso il passante CC prima di spelare l'isolamento.



Posare il conduttore di terra della batteria nella canalina portacavi integrata del separatore della scatola dei collegamenti CA. Fissare il conduttore di terra della batteria sul secondo ingresso partendo dall'alto al morsetto dell'elettrodo di terra con un cacciavite (TX20) e una coppia di serraggio di 1,8-2 Nm.

IMPORTANTE!

Informazioni sul collegamento sul lato batteria si trovano nelle istruzioni d'installazione dei rispettivi produttori.

Alimentazione d'emergenza - Collegare il PV Point (OP)

Sicurezza

PERICOLO!

Pericolo derivante dall'esecuzione errata dei lavori.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

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

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.

AVVERTENZA!

Durante la commutazione dal funzionamento collegato alla rete al funzionamento con alimentazione di backup si verificano interruzioni di breve durata. L'uscita PV Point richiede potenza FV dai moduli solari o da una batteria per l'alimentazione dei carichi collegati.

I carichi collegati non vengono alimentati durante la commutazione.

- ▶ Non collegare carichi che richiedono un gruppo di continuità (ad es. reti IT, dispositivi medici di supporto vitale).

IMPORTANTE!

È necessario osservare e applicare le leggi, le norme e i regolamenti nazionali applicabili, nonché le specifiche del rispettivo gestore della rete.

Si raccomanda vivamente di concordare l'installazione specifica con il gestore della rete e ricevere esplicita approvazione. Questo obbligo vale in particolare per chi si occupa della configurazione dell'impianto (ad es. l'installatore).

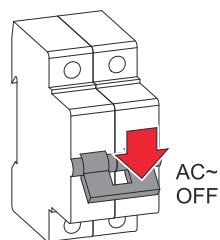
Installazione

AVVERTENZA!

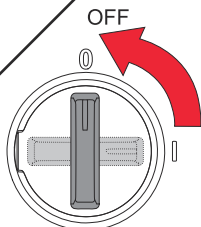
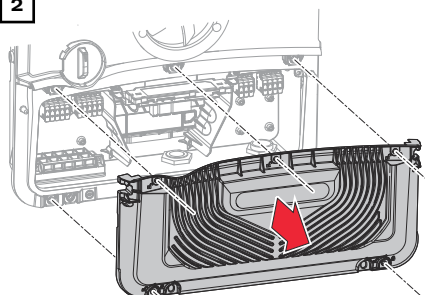
Tutti i carichi alimentati attraverso il morsetto OP devono essere protetti da un interruttore di protezione per correnti di guasto.

Per garantire il funzionamento di questo interruttore di protezione per correnti di guasto, è necessario effettuare un collegamento tra il conduttore neutro N' (OP) e la terra.

Per lo schema elettrico consigliato da Fronius, vedere [Morsetto per alimentazione d'emergenza - PV Point \(OP\)](#) a pagina 238.

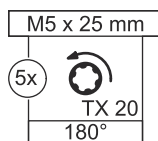
1

Disattivare l'interruttore automatico e il sezionatore CC. Commutare il sezionatore CC sulla posizione di commutazione "Off".

**2**

Allentare le 5 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.

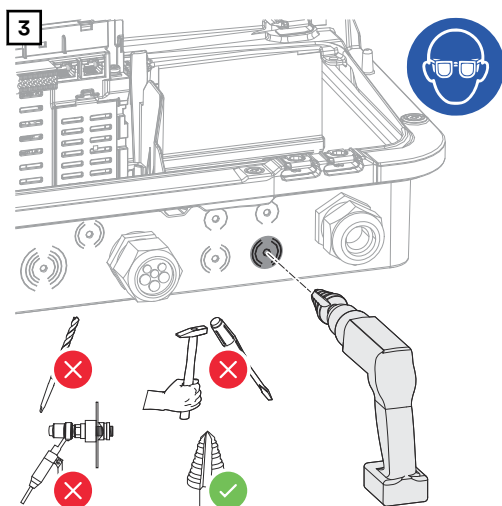


PRUDENZA!

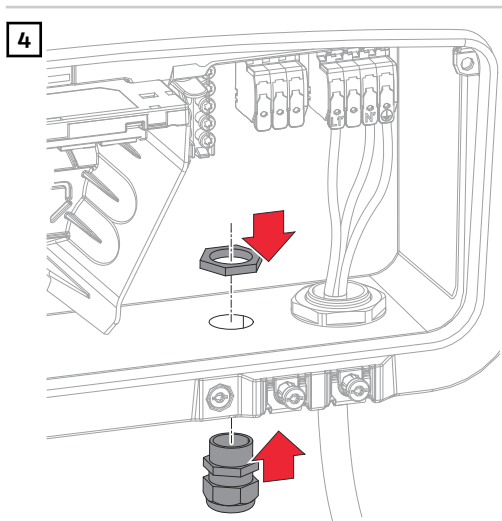
Pericolo dovuto a perforazione difettosa o impropria.

Possono verificarsi lesioni agli occhi e alle mani a causa di parti volanti e spigoli vivi, nonché danni all'inverter.

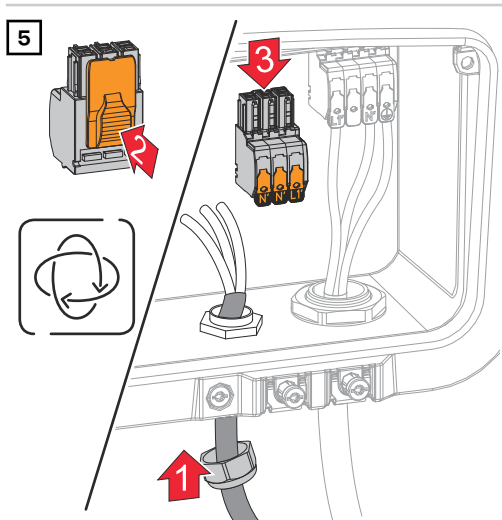
- ▶ Durante la foratura indossare occhiali protettivi adeguati.
- ▶ Per l'alesatura utilizzare solo una punta a gradini.
- ▶ Assicurarci che non vi siano danni all'interno dell'apparecchio (ad es. morsettiera).
- ▶ Regolare il diametro del foro al rispettivo collegamento.
- ▶ Sbavare i fori con un utensile adatto.
- ▶ Rimuovere i residui di foratura dall'inverter.



Forare il passaggio dei cavi opzionale con una punta a gradini.

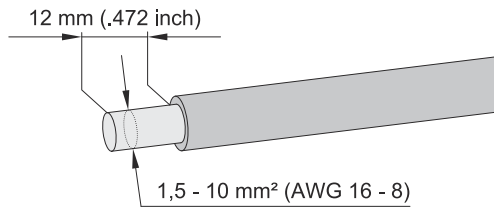


Inserire il pressacavo nel foro e fissare con la coppia specificata dal produttore.

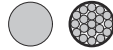


Far passare il cavo di rete dal basso attraverso il pressacavo. Scollegare il morsetto OP.

6



CU-Wire min:
75° C / 167° F



Spelare 12 mm di isolamento dai singoli conduttori.
La sezione del cavo deve essere compresa fra 1,5 mm² e 10 mm². Aprire la leva di azionamento del morsetto sollevandola e inserire il conduttore singolo spelato nello slot del morsetto fino all'arresto. Chiudere quindi la leva di azionamento fino all'innesto.

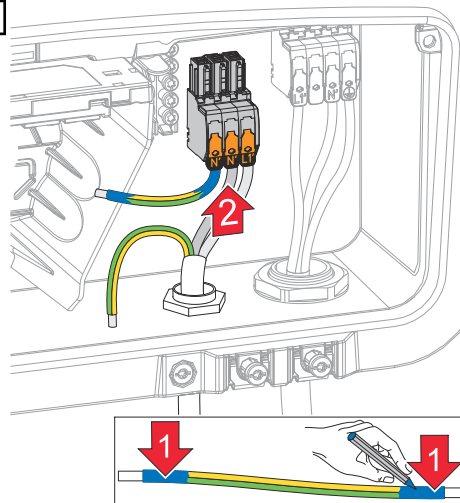
⚠ PERICOLO!

Pericolo dovuto a singoli conduttori allentati e/o non correttamente bloccati nel morsetto.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- ▶ Collegare solo un singolo conduttore al rispettivo slot del morsetto.
- ▶ Verificare la tenuta dei singoli conduttori nel morsetto.
- ▶ Assicurarsi che il singolo conduttore sia completamente all'interno del morsetto e che nessun filo singolo sporga dal morsetto.

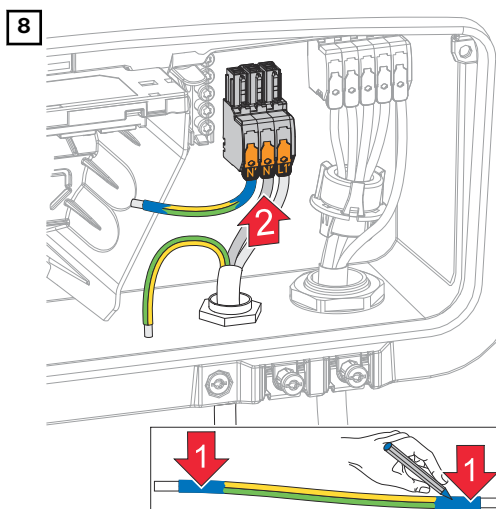
7



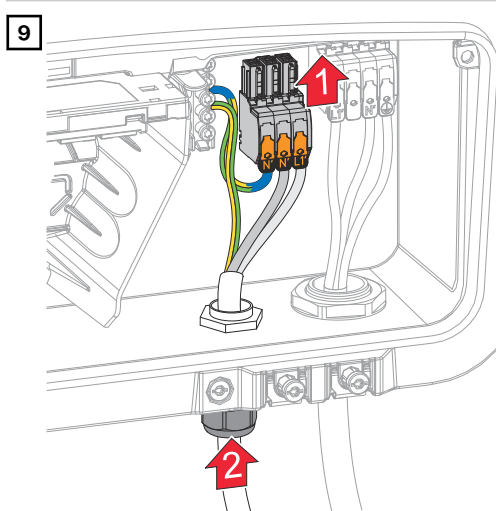
L1' Conduttore di fase
N' Conduttore neutro
N' Conduttore PEN

IMPORTANTE!

Il conduttore PEN deve essere progettato con le estremità contrassegnate in blu secondo le normative nazionali e avere una sezione di 10 mm².



Fissare il conduttore di terra e il conduttore PEN al morsetto dell'elettrodo di terra con un cacciavite (TX20) e una coppia di serraggio di 1,8-2 Nm.



Inserire il morsetto OP nello slot OP fino a quando non scatta in posizione. Fissare il dado per raccordi del pressacavo alla coppia specificata dal produttore.

Test del funzionamento con alimentazione di backup

Si consiglia di testare il funzionamento con alimentazione di backup:

- alla prima installazione e configurazione
- dopo aver lavorato sul quadro elettrico
- durante il funzionamento (frequenza consigliata: almeno ogni 6 mesi).

Per la modalità di prova, si raccomanda una carica della batteria di almeno il 30%.

Una descrizione di come eseguire l'operazione della modalità di prova si trova nella sezione [Check list - Alimentazione di backup](https://www.fronius.com/en/search-page) (https://www.fronius.com/en/search-page, codice articolo: 42,0426,0365).

Alimentazione d'emergenza - Collegamento del backup completo

Sicurezza



PERICOLO!

Pericolo dovuto a installazione, messa in funzione, funzionamento o utilizzo non corretto.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- ▶ L'installazione e la messa in funzione del sistema deve essere eseguita esclusivamente da personale qualificato e conformemente alle disposizioni tecniche.
- ▶ Le istruzioni d'installazione e per l'uso devono essere lette attentamente prima dell'uso.
- ▶ In caso di dubbi, contattare immediatamente il venditore.

IMPORTANTE!

È necessario osservare e applicare le leggi, le norme e i regolamenti nazionali applicabili, nonché le specifiche del rispettivo gestore della rete.

Si raccomanda vivamente che gli esempi concreti realizzati e in particolare l'installazione concreta siano concordati con il gestore della rete e da lui espressamente approvati. Questo obbligo vale in particolare per chi si occupa della configurazione dell'impianto (ad es. l'installatore).

Gli esempi qui proposti mostrano un'alimentazione di backup con o senza relè di protezione esterno (protezione NA esterna). L'obbligo di un relè di protezione esterno è di competenza del rispettivo gestore della rete.

IMPORTANTE!

Un gruppo di continuità (UPS) può essere utilizzato solo per alimentare singoli carichi (ad esempio, computer). Non è consentita l'alimentazione elettrica della rete domestica. Le istruzioni d'installazione e per l'uso devono essere lette attentamente prima dell'uso. In caso di dubbi, contattare immediatamente il venditore.

Gli esempi riportati nel presente documento (in particolare le varianti di cablaggio e gli schemi elettrici) servono come suggerimenti. Questi esempi sono stati attentamente sviluppati e testati. Possono quindi essere utilizzati come base per un'installazione. Qualsiasi applicazione e utilizzo di questi esempi è a proprio rischio e pericolo.

Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 1 polo - ad es. per l'Australia.

Schemi elettrici

[Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 1 polo con capacità di Fault Ride Through \(FRT\) a pagina 248.](#)

[Commutazione automatica dell'alimentazione d'emergenza con separatore singolo a 1 polo - ad es. per l'Australia a pagina 249.](#)

Cablaggio dei circuiti di alimentazione di backup e dei circuiti di alimentazione non di backup:

Se non occorre alimentare tutti i carichi dell'abitazione con l'alimentazione di backup, i circuiti elettrici devono essere suddivisi in circuiti di alimentazione di backup e circuiti di alimentazione non di backup. Il carico totale dei circuiti di alimentazione di backup non deve superare la potenza nominale dell'inverter.

I circuiti di alimentazione di backup e i circuiti di alimentazione non d'emergenza devono essere protetti separatamente l'uno dall'altro in conformità alle misure di sicurezza richieste (ad es. interruttore di protezione per correnti di guasto, inter-

ruttore automatico).

Nel funzionamento con alimentazione di backup, solo i circuiti di alimentazione di backup sono separati dalla rete elettrica tramite il contattore K1 su 1 poli. Il resto della rete domestica non viene alimentato in questo caso.

Per il cablaggio, attenersi a quanto riportato di seguito:

- I contatti principali del contattore K1 devono essere installati tra il Fronius Smart Meter e l'inverter o l'interruttore di protezione per correnti di guasto dei circuiti di alimentazione di backup.
- La tensione d'alimentazione per il contattore K1 è fornita dalla rete pubblica e deve essere collegata alla fase 1 (L1) a valle del Fronius Smart Meter e deve essere opportunamente protetta.
- La tensione d'alimentazione del contattore K1 viene interrotta tramite un contatto normalmente chiuso del relè K3. In questo modo si evita che la rete di alimentazione di backup dell'inverter venga commutata sulla rete pubblica.
- Il contatto normalmente aperto del relè K3 fornisce all'inverter un segnale di feedback il quale indica che il blocco è stato eseguito dal relè K3.
- Nel circuito di alimentazione di backup, a valle dei contatti principali di K1 possono essere installati altri inverter o altre sorgenti di corrente alternata. Le sorgenti non si sincronizzano con la rete dell'inverter, perché questa rete di alimentazione di backup ha una frequenza di 53 Hz.

Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli, ad es. Germania, Francia, Gran Bretagna, Spagna

Schemi elettrici

[Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli - ad es. per l'Australia a pagina 250.](#)

[Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli - ad es. per Francia a pagina 251.](#)

[Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli - ad es. per la Gran Bretagna a pagina 252.](#)

[Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli - ad es. per la Spagna a pagina 253.](#)

Cablaggio dei circuiti di alimentazione di backup e dei circuiti di alimentazione non di backup:

Se non occorre alimentare tutti i carichi dell'abitazione con l'alimentazione di backup, i circuiti elettrici devono essere suddivisi in circuiti di alimentazione di backup e circuiti di alimentazione non di backup. Il carico totale dei circuiti di alimentazione di backup non deve superare la potenza nominale dell'inverter.

I circuiti di alimentazione di backup e i circuiti di alimentazione non di backup devono essere protetti separatamente l'uno dall'altro in conformità alle misure di sicurezza richieste (ad es. interruttore di protezione per correnti di guasto, interruttore automatico).

Nel funzionamento con alimentazione di backup, solo i circuiti di alimentazione di backup sono scollegati dalla rete su tutti i poli tramite il contattore K1 e per questo viene stabilito un collegamento a terra. Il resto della rete domestica non viene alimentato in questo caso.

Per il cablaggio, attenersi a quanto riportato di seguito:

- I contatti principali del contattore K1 devono essere installati tra il Fronius Smart Meter e l'interruttore di protezione per correnti di guasto dell'inverter o dei circuiti di alimentazione di backup.
- La tensione d'alimentazione per il contattore K1 è fornita dalla rete pubblica e deve essere collegata alla fase 1 (L1) a valle del Fronius Smart Meter e deve essere opportunamente protetta.
- Per garantire il funzionamento degli interruttori di protezione per correnti di guasto nel funzionamento con alimentazione di backup, il collegamento tra il conduttore neutro e il conduttore di terra deve essere effettuato il più vicino possibile all'inverter, ma in ogni caso a monte del primo interruttore di protezione per correnti di guasto. A tale scopo viene utilizzato rispettivamente un contatto normalmente chiuso dei contatti principali dei contattori K4 e K5. In questo modo, il collegamento a terra viene stabilito non appena la rete pubblica non è più disponibile.
- Come per il contattore K1, la tensione d'alimentazione per i contattori K4 e K5 viene fornita attraverso la fase 1 (L1) della rete pubblica.
- La tensione d'alimentazione dei contattori K1, K4 e K5 viene interrotta tramite un contatto normalmente chiuso del relè K3. In questo modo si evita che il collegamento a terra non venga scollegato immediatamente al ritorno della rete pubblica e che la rete con alimentazione di backup dell'inverter venga commutata sulla rete pubblica.
- Il contatto normalmente aperto del relè K3 fornisce all'inverter un segnale di feedback il quale indica se il blocco è stato eseguito dal relè K3.
- Nel circuito di alimentazione di backup, a valle dei contatti principali di K1 possono essere installati altri inverter o altre sorgenti di corrente alternata. Le sorgenti non si sincronizzano con la rete dell'inverter, perché questa rete di alimentazione di backup ha una frequenza di 53 Hz.
- Per la Gran Bretagna è necessario un Fronius Smart Meter con trasformatore di corrente (ad esempio Fronius Smart Meter 50kA-3 o Fronius Smart Meter TS 5kA-3).

Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore doppio su 2 poli con protezione NA esterna - ad es. per l'Italia

Schema elettrico

[Commutazione automatica dell'alimentazione d'emergenza con separatore doppio a 2 poli con protezione NA esterna - ad es. per l'Italia](#) a pagina 254.

Cablaggio del circuito di alimentazione di backup e dei circuiti di alimentazione non di backup

IMPORTANTE!

Per questa variante di cablaggio deve essere utilizzato il Fronius Smart Meter US-240.

I circuiti di alimentazione di backup e i circuiti di alimentazione non di backup devono essere protetti separatamente l'uno dall'altro in conformità alle misure di sicurezza richieste (ad es. interruttore di protezione per correnti di guasto, interruttore automatico).

Nel funzionamento con alimentazione di backup, solo i circuiti di alimentazione di backup sono scollegati dalla rete su tutti i poli tramite i contattori K1 e K2 e per questi viene stabilito un collegamento a terra. Il resto della rete domestica non viene alimentato in questo caso.

Per il cablaggio, attenersi a quanto riportato di seguito:

- I contatti principali dei contattori K1 e K2 devono essere installati tra il Fronius Smart Meter e l'interruttore di protezione per correnti di guasto dell'inverter o dei circuiti di alimentazione di backup.
- La tensione d'alimentazione per i contattori K1 e K2 è fornita dalla rete pubblica e deve essere collegata alla fase 1 (L1) a valle del Fronius Smart Meter e deve essere opportunamente protetta.
- I contattori K1 e K2 vengono comandati tramite la protezione di rete e impianto esterna (protezione NA).
- La protezione NA esterna deve essere installata a valle del Fronius Smart Meter. Istruzioni dettagliate per l'installazione e il cablaggio della protezione NA esterna si trovano nelle istruzioni per l'uso.
- L'ingresso Remote Trip della protezione NA esterna deve essere impostato su NC secondo le istruzioni per l'uso del produttore.
- Per garantire il funzionamento degli interruttori di protezione per correnti di guasto nel funzionamento con alimentazione di backup, il collegamento tra il conduttore neutro e il conduttore di terra deve essere effettuato il più vicino possibile all'inverter, ma in ogni caso a monte del primo interruttore di protezione per correnti di guasto. A tale scopo viene utilizzato un contatto normalmente chiuso dei contatti principali dei contattori K4 e K5. In questo modo, il collegamento a terra viene stabilito non appena la rete pubblica non è più disponibile.
- La tensione d'alimentazione per i contattori K1, K2, K4 e K5 viene fornita attraverso la fase 1 (L1) della rete pubblica e viene commutata attraverso la protezione NA esterna.
- La tensione d'alimentazione dei contattori K1, K2, K4 e K5 viene interrotta tramite un contatto normalmente chiuso del relè K3, che comanda l'ingresso remoto della protezione NA esterna. In questo modo si evita che il collegamento a terra non venga scollegato immediatamente al ritorno della rete pubblica e che la rete con alimentazione di backup dell'inverter venga commutata sulla rete pubblica.
- Il contatto normalmente aperto del relè K3 fornisce all'inverter un ulteriore segnale di feedback il quale indica se il blocco è stato eseguito dal relè K3.
- Nel circuito di alimentazione di backup, a valle dei contatti principali di K1 e K2 possono essere installati altri inverter o altre sorgenti di corrente alternata. Le sorgenti non si sincronizzano con la rete dell'inverter, perché questa rete di alimentazione di backup ha una frequenza di 53 Hz.

Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore su 1 polo, ad es. per l'Australia / separatore su 2 poli, ad es. per la Germania

Schemi elettrici

[Commutazione manuale dell'alimentazione di backup con separatore su 1 polo - ad es. per l'Australia](#) a pagina 258.

[Commutazione manuale dell'alimentazione di backup con separatore su 2 poli - ad es. per la Germania](#) a pagina 259.

IMPORTANTE!

Gli schemi elettrici da utilizzare devono essere applicati in base alle norme nazionali e alle disposizioni di attuazione del gestore di rete.

Cablaggio dei circuiti di alimentazione di backup e dei circuiti di alimentazione non di backup

Se non occorre alimentare tutti i carichi dell'abitazione con l'alimentazione di backup, i circuiti elettrici devono essere suddivisi in circuiti di alimentazione di backup e circuiti di alimentazione non di backup. Il carico totale dei circuiti di alimentazione di backup non deve superare la potenza nominale dell'inverter.

I circuiti di alimentazione di backup e i circuiti di alimentazione non di backup devono essere protetti separatamente l'uno dall'altro in conformità alle misure di sicurezza richieste (ad es. interruttore di protezione per correnti di guasto, interruttore automatico).

Nel funzionamento con alimentazione di backup, solo i circuiti di alimentazione di backup e l'inverter sono scollegati dalla rete tramite il commutatore Q1. Con la disconnessione su 2 poli, viene stabilito un collegamento a terra aggiuntivo. In questo caso, i carichi del circuito di alimentazione non di backup non vengono alimentati dall'inverter.

Per l'installazione, attenersi a quanto riportato di seguito

- Il commutatore Q1 deve essere dimensionato per i fusibili installati a monte, l'intensità di corrente massima e la corrente di corto circuito massima. Per la posizione 1 (funzionamento di rete) è necessario un elemento di commutazione ausiliario con 2 contatti normalmente aperti da abbinare al commutatore Q1 installato.
Il commutatore Q1 utilizzato deve avere una capacità di interruzione di corto circuito di almeno 10 kA in conformità alla norma IEC 60947-1. Se la corrente di corto circuito nel punto di installazione supera i 10 kA, è necessario utilizzare un interruttore con una corrispondente capacità di interruzione di corto circuito.
- Il sistema deve essere utilizzato esclusivamente in applicazioni e impianti di tipo domestico (piccolo commercio e agricoltura) o fino a fusibili a monte con una corrente nominale di 63 A.
- Resistenza minima alle sovratensioni del commutatore da 4 kV secondo la norma IEC 60947-1.
- È necessario chiarire con il gestore della rete se si deve utilizzare il separatore su 1 polo o su 2 poli.
- La misura di protezione deve essere sottoposta regolarmente a verifica; se non regolamentata dalla legge, la verifica deve essere effettuata annualmente.
- La trasmissione dei dati tra Fronius Smart Meter e l'inverter può essere interrotta in modalità di alimentazione di backup (posizione 2). Ciò è garantito, opzionalmente, da un contatto del commutatore. L'interruzione del collegamento dello Smart Meter è opzionale e impedisce che la funzione di alimentazione di backup termini al ritorno della rete pubblica. Se non si esegue questa operazione, l'inverter interromperà l'alimentazione di backup al ritorno della rete pubblica. Se non si passa manualmente al funzionamento in parallelo alla rete entro i primi 10 minuti dal ritorno della rete pubblica, l'inverter e la batteria potrebbero spegnersi. In questo caso, è necessario eseguire un avvio manuale del sistema (vedere il capitolo [Avvio manuale del sistema](#) a pagina 31). Questo comportamento deve essere tenuto in considerazione soprattutto durante un test della commutazione manuale, poiché l'inverter non avvia il funzionamento con alimentazione di backup a causa dei dati dello Smart Meter esistenti quando la connessione alla rete è attiva.
- La comunicazione dati del Fronius Smart Meter deve essere collegata separatamente dalla batteria al proprio ingresso Modbus, in modo da mantenere la comunicazione dati della batteria (vedere il capitolo [Componenti Modbus](#) a pagina 97).
- Il segnale di feedback agli ingressi digitali (IO) dell'inverter tramite il commutatore Q1 (posizione 2) è una condizione di avvio per il funzionamento dell'inverter con alimentazione di backup.
- L'uscita CA dell'inverter è senza tensione quando la commutazione avviene tramite la posizione 0. Ciò è garantito dall'interruzione della linea WSD con 2 contatti del commutatore Q1 in posizione 0.
- Il collegamento continuo tra la barra del collegamento equipotenziale e il conduttore neutro dell'inverter non deve essere interrotto sul separatore a 1 poli.
- In caso di separatore su 2 poli, il collegamento del conduttore PE-N avviene tramite i contatti principali del commutatore Q1 in versione doppia.
- Nel circuito di alimentazione di backup, a valle del commutatore Q1 possono essere installati altri inverter o altre sorgenti di corrente alternata. In caso di alimentazione di backup, le sorgenti non si sincronizzano con la rete di alimentazione di backup dell'inverter, poiché questa funziona a 53 Hz.

Test del funzionamento con alimentazione di backup

Si consiglia di testare il funzionamento con alimentazione di backup:

- alla prima installazione e configurazione
- dopo aver lavorato sul quadro elettrico
- durante il funzionamento (frequenza consigliata: almeno ogni 6 mesi).

Per la modalità di prova, si raccomanda una carica della batteria di almeno il 30%.

Una descrizione di come eseguire l'operazione della modalità di prova si trova nella sezione [Check list - Alimentazione di backup](https://www.fronius.com/en/search-page) (https://www.fronius.com/en/search-page, codice articolo: 42,0426,0365).

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!

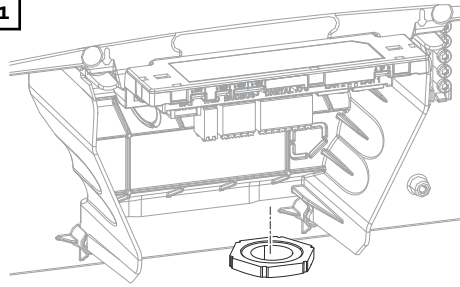
Se si inseriscono i cavi di comunicazione dati all'interno dell'inverter, osservare quanto segue:

- A seconda del numero e della sezione dei cavi di comunicazione dati introdotti, rimuovere le corrispondenti viti cieche dall'inserto di tenuta e inserirvi i cavi di comunicazione dati.
- Inserire assolutamente nelle aperture libere dell'inserto 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 sicurezza IP66.

1

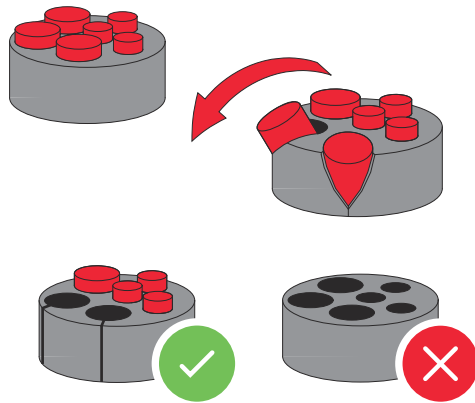


Allentare il dado per raccordi del pressacavo e premere l'anello di tenuta con le viti cieche dall'interno dell'apparecchio.

2

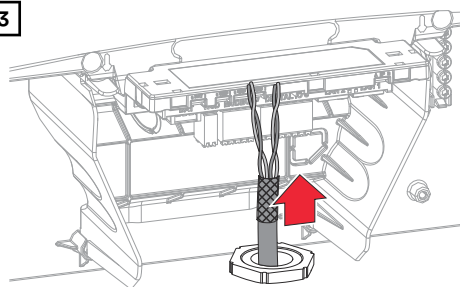
3x Ø 4,9 - 5,5 mm (.193 - .217 inch)
3x Ø 6,7 - 8,5 mm (.264 - .335 inch)

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

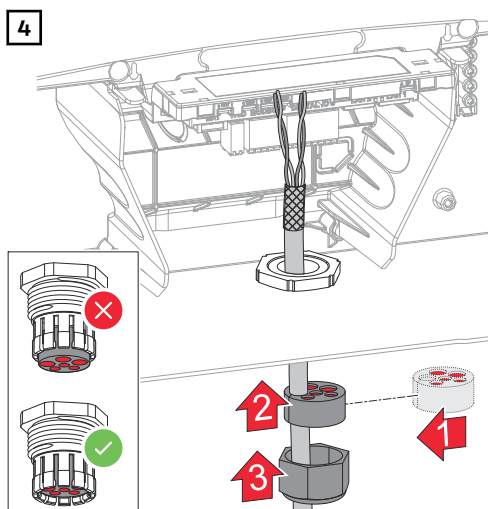


* Rimuovere il tappo cieco con un movimento laterale.

3



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



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

Collegamento del cavo di comunicazione della batteria

Modbus RJ45

IMPORTANTE!

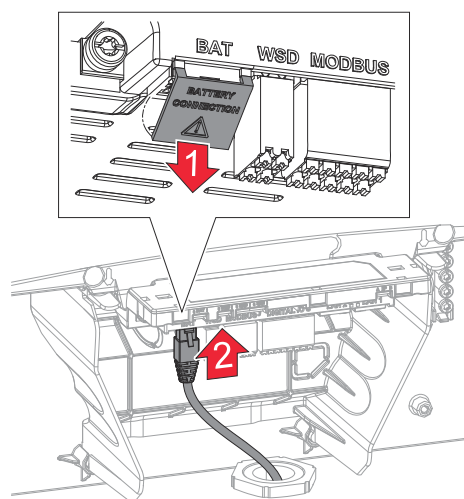
Per questa variante di collegamento, l'interruttore BAT della scatola di comunicazione dati deve trovarsi in posizione 1.

AVVERTENZA!

Alimentazione di tensione

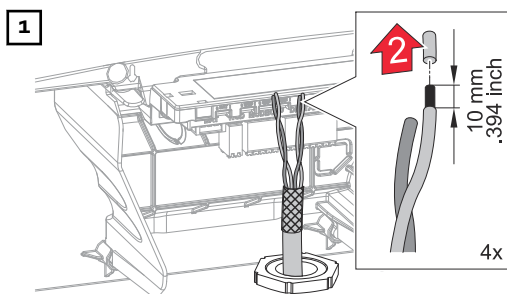
Sul collegamento è presente tensione. Se si collegano dispositivi di rete (ad es. router WLAN), si rischiano danni all'apparecchio.

- ▶ Collegare esclusivamente batterie all'attacco Battery Connection.



- 1 Aprire la copertura.
- 2 Collegare il cavo alla presa RJ45.
 - ✓ I LED sulla presa RJ45 si illuminano di rosso quando il collegamento alla batteria è attivo.

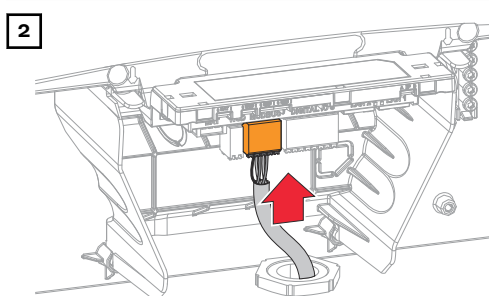
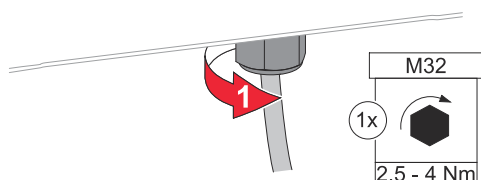
Morsetto Modbus



Spelare 10 mm di isolamento dai singoli conduttori e, se necessario, montare i manicotti di fine filo.

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.



Inserire i cavi nel rispettivo slot e controllare la tenuta dei cavi.

IMPORTANTE!

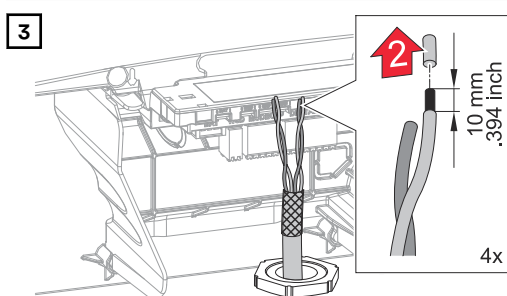
Per collegare cavi dati dello stesso tipo, utilizzare una coppia di cavi intrecciati in comune.

Intrecciare la schermatura del cavo e inserirla nello slot "Shield".

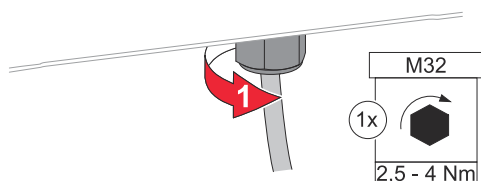
Modbus		Battery	Modbus
GND	V+		M0+
M0-	M0+		M0-
SHIELD	SHIELD		GND
M1-	M1+		V+
GND	V+		Shield

IMPORTANTE!

L'installazione impropria della schermatura può causare interferenze durante la comunicazione dei dati.



Fissare il dado per raccordi del pressacavo con una coppia di min. 2,5 - max. 4 Nm.



Per lo schema elettrico consigliato da Fronius, vedere [Schemi elettrici di sistema](#) a pagina 225.

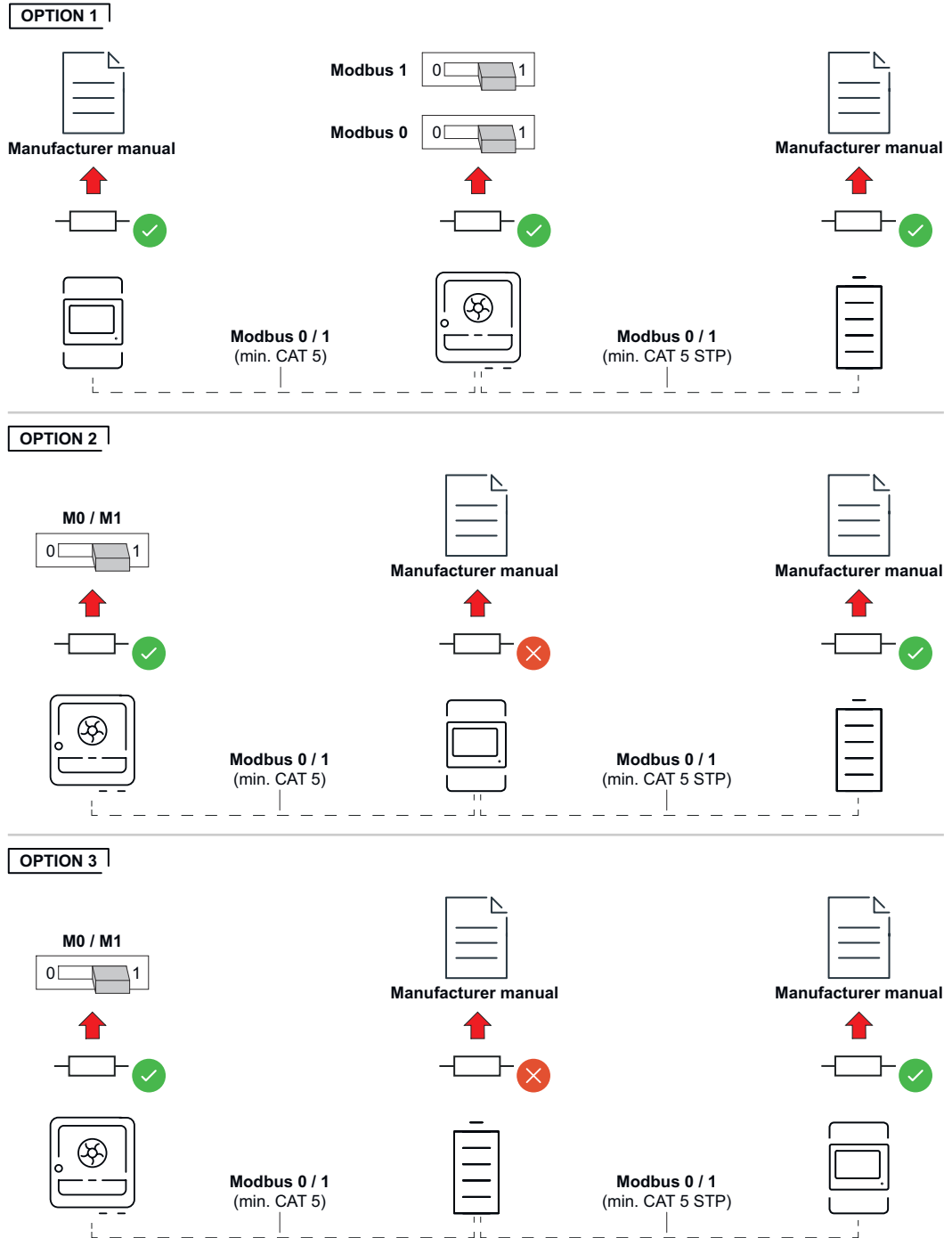
Resistenze terminali

È possibile che l'impianto risulti funzionante senza resistenze terminali. Tuttavia, a causa di possibili interferenze, per un corretto funzionamento si raccomanda l'uso di resistenze terminali secondo la seguente tabella.

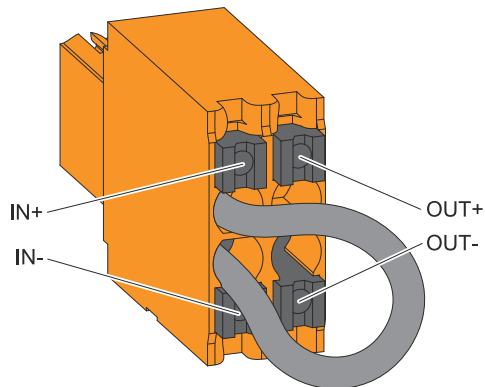
Per i cavi ammessi e le distanze massime per la scatola di comunicazione dati, vedere il capitolo [Cavi consentiti per il collegamento della scatola di comunicazione dati](#) a pagina 69.

IMPORTANTE!

Le resistenze di terminazione non impostate come indicato possono causare interferenze nella comunicazione dei dati.



Installazione del WSD (Wired Shut Down)

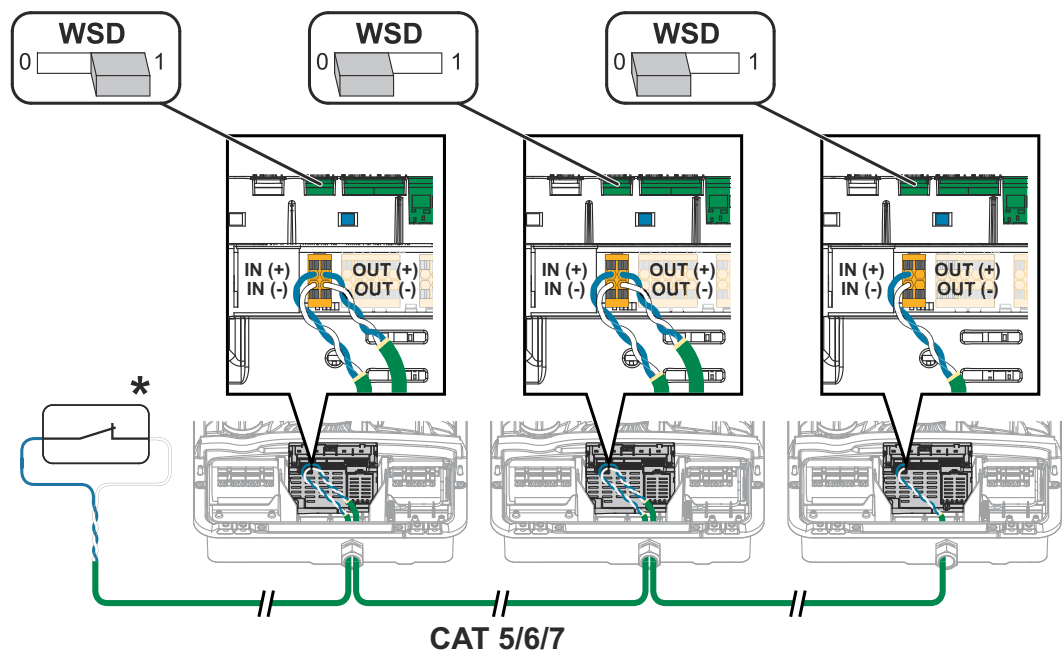


IMPORTANTE!

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.

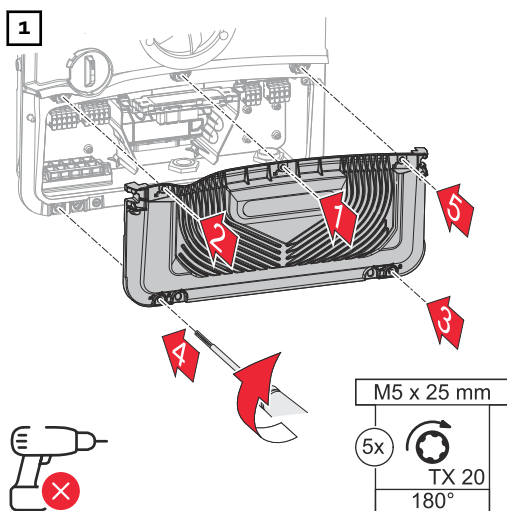
Collegamento e messa in funzione dell'inverter

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

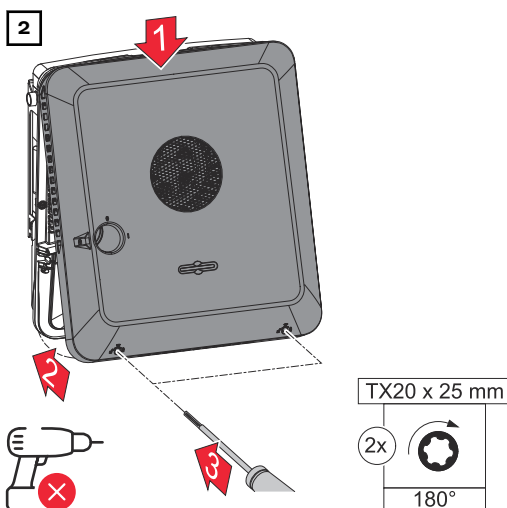
AVVERTENZA!

Per motivi di sicurezza il coperchio del corpo è dotato di un blocco che consente di orientare il coperchio del corpo sull'inverter solo se il sezionatore CC è disattivato.

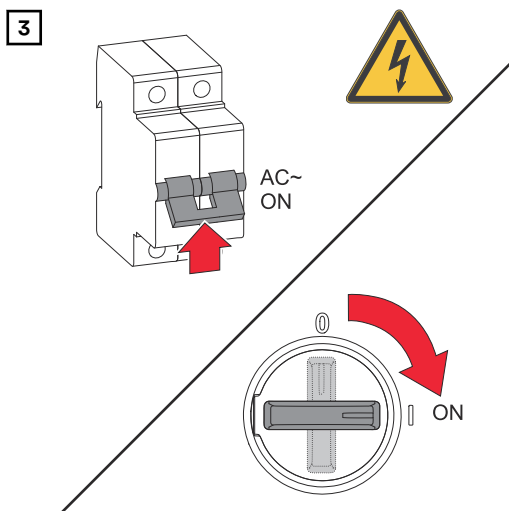
- ▶ Agganciare il coperchio del corpo all'inverter e farlo oscillare solo quando il sezionatore CC è spento.
- ▶ Non agganciare e orientare con forza il coperchio del corpo.



Posizionare il coperchio sulla scatola dei collegamenti. Fissare le 5 viti nell'ordine indicato 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 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. Per gli impianti con una batteria, osservare la sequenza di accensione secondo il capitolo [Funzioni dei tasti e indicazione di stato dei LED](#) a pagina 27.

IMPORTANTE! Aprire il punto di accesso WLAN con il sensore ottico, vedere il capitolo [Batterie adatte](#) a pagina 37.

Prima messa in funzione dell'inverter

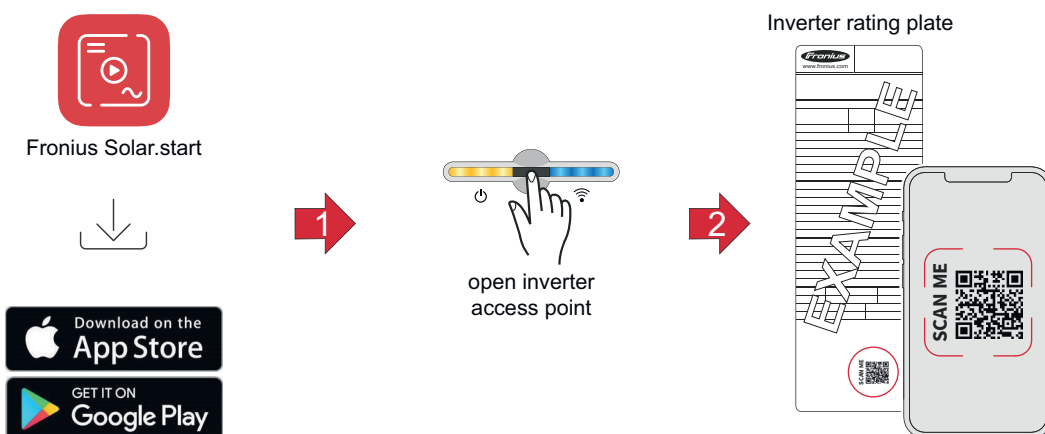
Alla prima messa in funzione dell'inverter è necessario regolare varie impostazioni di setup.


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.



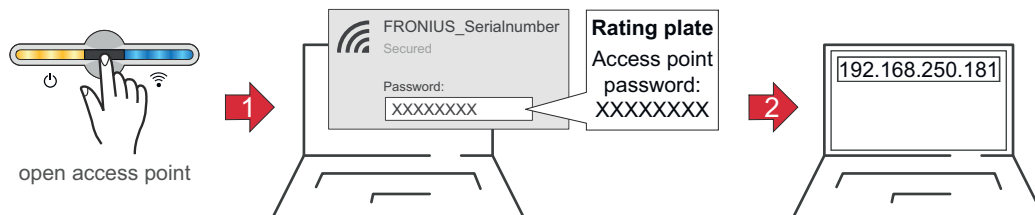
- 1 Scaricare e installare l'app Fronius Solar.start.
- 2 Aprire il punto di accesso toccando il sensore .
 - ✓ Il LED di comunicazione lampeggia in blu.

- 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

WLAN:

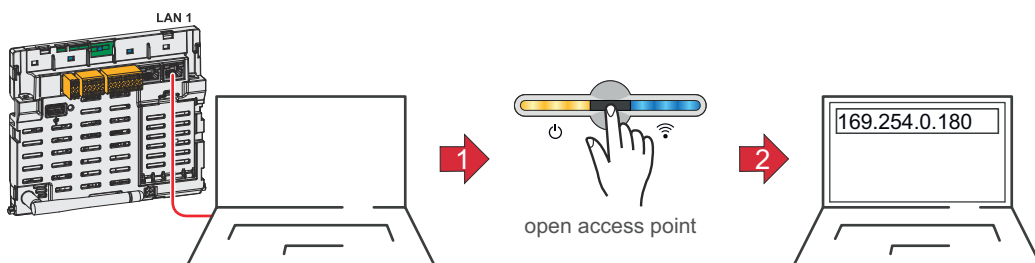


- 1 Aprire il punto di accesso toccando il sensore .
 - ✓ *Il LED di comunicazione lampeggia in blu.*
- 2 Stabilire il collegamento all'inverter nelle impostazioni di rete (l'inverter viene visualizzato con il nome "FRONIUS_" e il numero di serie dell'apparecchio).
- 3 Inserire la password indicata sulla targhetta e confermare.

IMPORTANTE!
Per l'immissione della password in Windows 10, è necessario 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.

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.

Ethernet:



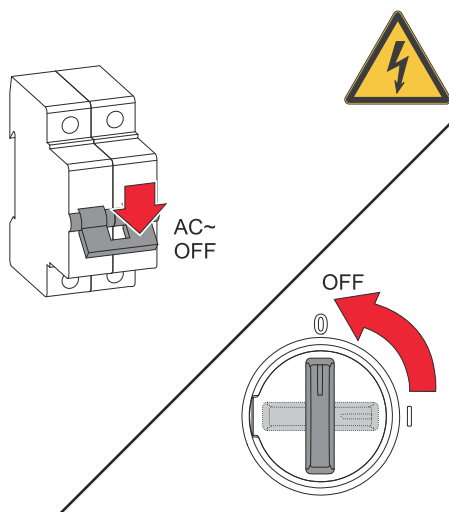
- 1 Collegare all'inverter (LAN1) utilizzando un cavo di rete (CAT5 STP o superiore).
- 2 Aprire il punto di accesso toccando 1 volta il sensore .
 - ✓ *Il LED di comunicazione lampeggia in blu.*

- 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.

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.

Spegnimento e riaccensione dell'inverter

Spegnimento e riaccensione dell'inverter



Togliere corrente all'inverter:

- 1 Spegnere l'interruttore automatico.
- 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 l'interruttore automatico.

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. Per le stringhe di moduli solari combinati è necessario attivare **FV 1 + FV 2 collegati in parallelo**.

Contatore

Contatore primario

Contatore primario

Per il funzionamento senza problemi con altri apparecchi di produzione di energia e nel funzionamento con alimentazione di backup Full Backup è importante che un Fronius Smart Meter sia montato e configurato come **Contatore primario** sul punto di alimentazione. L'inverter e gli altri apparecchi di produzione devono essere collegati alla rete pubblica tramite Fronius Smart Meter. Nel sistema è possibile configurare un solo **Contatore primario**.

Questa impostazione ha effetto sul comportamento dell'inverter nelle ore notturne. Se **Contatore primario** è configurato, l'inverter resta permanentemente connesso alla rete per poter assorbire energia dagli altri apparecchi di produzione in qualsiasi momento.

Se **Contatore primario** non è configurato, l'inverter passa in modalità standby non appena non è più disponibile energia FV. Non vengono eseguite impostazioni predefinite della gestione energetica sulla batteria (ad es. raggiungimento dello stato di carica minimo). Viene visualizzato il messaggio "Power low". L'inverter si riavvia non appena viene inviata un'impostazione predefinita della gestione energetica o è presente potenza FV sufficiente.

Contatore secondario

Oltre a **Contatore primario**, è possibile aggiungere altri **Contatori secondari** al sistema, rilevare le curve di carico delle singole utenze e degli apparecchi di produzione (ad es. pompa di calore, impianto eolico, ecc.) e fornire i dati di misurazione per la funzione Fronius Energy Profiling in Fronius Solar.web.

1. Dopo aver collegato il contatore, selezionare una categoria:
 - **Contatore primario**
 - **Contatore secondario**
2. Selezionare uno dei seguenti modelli di apparecchio:
 - **Modbus RTU**
 - **Modbus TCP**
 - **MQTT** (il **Dispositivo MQTT** disponibile viene visualizzato automaticamente)

AVVERTENZA!

Per la comunicazione tramite MQTT e Modbus TCP, installare inverter e Smart Meter nella stessa sottorete.

3. Per lo Smart Meter definire anche i seguenti parametri:
- **Applicazione** contatore primario (**Punto di alimentazione** o **Ramo carichi**)
 - **Applicazione** contatore secondario (**Contatore dell'apparecchio di produzione** o **Contatore utenze**)
 - **Nome**
 - **Categoria** (ad es. **Inverter, Pompa di calore**)
 - **Indirizzo IP** (per Modbus TCP)
 - **Porta** (per Modbus TCP)
 - **Indirizzo Modbus** (per Modbus RTU e TCP)

Il valore in Watt del contatore dell'apparecchio di produzione è la somma di tutti i contatori degli apparecchi di produzione. Il valore in Watt del contatore utenze è la somma di tutti i contatori utenze.

Batteria

Se **Modalità di limitazione SoC** è impostata su **Auto** i valori **SoC Minimo** e **SoC Massimo** sono preimpostati secondo le specifiche tecniche del produttore della batteria.

Se **Modalità di limitazione SoC** è impostata su **Manuale** i valori **SoC Minimo** e **SoC Massimo** possono essere modificati dopo aver consultato il produttore della batteria nell'ambito delle relative specifiche tecniche. In caso di alimentazione di backup, i valori impostati non vengono presi in considerazione.

Con l'impostazione **Consentire la ricarica della batteria da altri generatori della rete domestica**, viene attivata/disattivata la ricarica della batteria da altri generatori.

È possibile limitare l'assorbimento di potenza dell'inverter Fronius specificandola nel campo **Potenza di carica max. da CA**. L'assorbimento di potenza massimo possibile corrisponde alla potenza nominale CA dell'inverter Fronius.

Con l'impostazione **Consentire la ricarica della batteria da altri generatori della rete domestica + Consenti la ricarica della batteria dalla rete pubblica**, viene attivata/disattivata la carica della batteria dalla rete pubblica e, se presente, da altri generatori della rete domestica.

In questa impostazione devono essere presi in considerazione i requisiti normativi o tecnici per la retribuzione. Indipendentemente da questa impostazione vengono eseguite le necessarie cariche di servizio dalla rete pubblica (ad es. ricariche forzate come protezione contro lo scaricamento completo).

IMPORTANTE!

Fronius non si assume alcuna responsabilità per danni alle batterie di altri produttori.

Ohmpilot

Vengono visualizzati tutti i Fronius Ohmpilot disponibili nell'impianto. Selezionare il Fronius Ohmpilot desiderato e aggiungerlo al sistema tramite **Aggiungi**.

Funzioni e I/O

Alimentazione d'emergenza

Nella modalità di alimentazione d'emergenza è possibile scegliere tra **Spento, PV Point** e **Full Backup**.

Full Backup può essere attivato solo dopo aver configurato le assegnazioni I/O necessarie per l'alimentazione di backup. Inoltre, nel punto di alimentazione occorre montare e configurare un contatore per la modalità di alimentazione di backup **Full Backup**.

IMPORTANTE!

Per la configurazione della modalità di alimentazione di backup **PV Point** è ne-

cessario rispettare le avvertenze del capitolo [Sicurezza](#) a pagina 86.
Per la configurazione della modalità di alimentazione di backup **Full Backup** è necessario rispettare le avvertenze del capitolo [Sicurezza](#) a pagina 91.

Tensione nominale di alimentazione d'emergenza

Quando viene attivato il funzionamento con alimentazione di backup, è necessario selezionare la tensione nominale della rete pubblica.

SoC Limite di avvertimento

Capacità residua della batteria a partire dalla quale nel funzionamento con alimentazione di backup verrà visualizzato un avviso.

Capacità di riserva

Il valore impostato determina una capacità residua (a seconda della capacità della batteria) che viene riservata all'alimentazione di backup. La batteria non viene scaricata al di sotto della capacità residua nel funzionamento collegato alla rete. Nel funzionamento con alimentazione di backup, il valore impostato manualmente **SoC Minimo** non viene preso in considerazione. Se si verifica una situazione di emergenza in cui è prevista l'alimentazione di backup, la batteria viene sempre scaricata fino al SoC minimo automaticamente preimpostato secondo le specifiche tecniche del produttore della batteria.

Mantenimento del sistema durante la notte

Per garantire un funzionamento continuo dell'alimentazione di backup anche durante la notte, l'inverter calcola una capacità di riserva per il mantenimento del sistema a seconda della capacità della batteria. Quando viene raggiunto il limite calcolato, il funzionamento in standby dell'inverter e della batteria viene attivato e tenuto attivo per un periodo di 16 ore. Le utenze collegate non vengono più alimentate. La batteria viene scaricata fino allo SoC minimo preimpostato.

Gestione carico

Consente di selezionare fino a quattro pin per la gestione del carico. Altre impostazioni per la gestione del carico sono disponibili nella voce di menu **Gestione carico**.

Predefinito: Pin 1.

Australia - Demand Response Mode (DRM)

Consente di impostare i pin per il comando tramite DRM:

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

Modalità	Descrizione	Informazioni	Pin DRM	Pin I/O
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.

Demand Response Modes (DRM)

Qui, per il setup specifico del paese "Australia", è possibile immettere un valore per l'assorbimento della potenza apparente e per l'erogazione della potenza apparente.

Inverter

Applica 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**.

FV 1 e FV 2

Parametri	Gamma di valori	Descrizione
Modalità	Spento	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 fissa .
UDC fissa	80-530 V	L'inverter utilizza la tensione fissa preimpostata che viene utilizzata nell'inseguitore MPP.
Dynamik Peak Manager	Spento	La funzione è disattivata.
	Acceso	Viene controllato il potenziale di ottimizzazione dell'intera stringa di moduli solari e viene determinata la migliore tensione possibile per il funzionamento con alimentazione di rete.
	Acceso (MLSD)	La funzione è ottimizzata per i sistemi con apparecchi Module Level Shutdown (MLSD) e non è adatta per gli ottimizzatori FV.

Segnale di comando ciclico

I segnali di comando ciclici sono segnali inviati dall'azienda energetica per accendere e spegnere 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	Spento	La funzione è disattivata.
	Acceso	La funzione è attivata.
Frequenza del segnale di comando ciclico	100-3000 Hz	La frequenza specificata dall'azienda energetica deve essere inserita qui.
Induttanza di rete	0,00001-0,005 H	Qui deve essere inserito il valore misurato al punto di alimentazione.

Misura contro i falsi trigger RCMU/FI

(quando si usa un interruttore automatico 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 (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 d'impostazione "0,16" permette 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	Spento	La funzione di riduzione dei falsi interventi dell'interruttore di protezione per correnti di guasto è disattivata.
	Acceso	La funzione di riduzione dei falsi interventi dell'interruttore di protezione per correnti di guasto è attivata.
Valore limite della corrente di guasto di non attivazione nominale	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.

Avvertimento iso

Parametri	Gamma di valori	Descrizione
Avvertimento iso	Spento	L'avvertimento di isolamento è disattivato.
	Acceso	L'avvertimento di isolamento è attivato. In caso di errore di isolamento, viene visualizzato un avviso.
Modalità di misura 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'avvertimento di isolamento	100000- 10000000	Se il valore scende al di sotto di questa soglia, sull'interfaccia utente dell'inverter viene visualizzato il messaggio di stato 1083.

Alimentazione d'emergenza

Parametri	Gamma di valori	Descrizione
Tensione nominale di alimentazione di emergenza	220-240 V	È la tensione nominale di fase erogata nel funzionamento con alimentazione di backup.
Offset della frequenza di alimentazione d'emergenza	Da -5 a+5 Hz	<p>Il valore di regolazione può essere utilizzato per ridurre o aumentare la frequenza nominale dell'alimentazione di backup (vedere Dati tecnici) del valore di offset. Il valore predefinito è +3 Hz. I carichi collegati (ad es. Fronius Ohmpilot) riconoscono il funzionamento con alimentazione di backup attivo in base alla frequenza modificata e reagiscono di conseguenza (ad es. attivando la modalità di risparmio energetico).</p> <p>IMPORTANTE! Se nel sistema è presente un'altra sorgente CA, la frequenza dell'alimentazione di backup non deve essere modificata. Il valore predefinito (+3 Hz) impedisce ad altre sorgenti CA nel funzionamento con alimentazione di backup di alimentare parallelamente all'inverter e di innescare sovratensioni e lo spegnimento della propria rete di alimentazione di backup.</p>
Limite di protezione contro le sottotensioni di backup $U < [pu]$	0-2%V	<p>Il valore di regolazione viene utilizzato per impostare il valore limite per la disattivazione del funzionamento con alimentazione di backup.</p> <p>Ad esempio, valore di regolazione 0,9 = 90% della tensione nominale.</p>
Tempo di protezione contro le sottotensioni di backup $U <$	0,04-20 s	Tempo di intervento per il superamento del valore limite della protezione contro le sottotensioni dell'alimentazione di backup.
Limite di protezione contro le sovratensioni di backup $U > [pu]$	0-2 %V	<p>Il valore di regolazione viene utilizzato per impostare il valore limite per la disattivazione del funzionamento con alimentazione di backup.</p> <p>Ad esempio, valore di regolazione 1,1 = 110% della tensione nominale.</p>
Tempo di protezione contro le sovratensioni di backup $U >$	0,04-20 s	Tempo di intervento per il superamento del valore limite della protezione contro le sovratensioni dell'alimentazione di backup.
Limite di protezione rapida contro sottotensioni/guasti a terra $U << [pu]$	0-100%V	Definisce il valore limite della tensione al di sotto del quale si attiva la protezione rapida contro le sottotensioni o i guasti a terra. In genere, qui si imposta un valore come 0,3 pu (30% della tensione nominale).

Parametri	Gamma di valori	Descrizione
Tempo di protezione rapida contro sotto-tensioni/guasti a terra U<<	0-10 s	Definisce il tempo massimo (in secondi) in cui la tensione può essere inferiore al valore limite impostato prima che l'inverter si spenga. Questo valore deve essere $\leq 0,4$ s in conformità alla norma ÖVE E 8101.
Alimentazione d'emergenza ritardo di riavvio	0-600 s	È il tempo di attesa per la ripresa del funzionamento con alimentazione di backup dopo uno spegnimento.
Alimentazione di backup tentativi di riavvio	1-10	È il numero massimo di tentativi di riavvio automatico. Se si raggiunge il numero massimo di tentativi di riavvio automatico, il messaggio di servizio 1177 deve essere confermato manualmente.
Alimentazione d'emergenza monitoraggio della frequenza esterna (solo per l'Italia)	Spento	La funzione è disattivata.
	Acceso	Per il funzionamento con alimentazione di backup (Full Backup) in Italia, il monitoraggio della frequenza esterna deve essere attivato. La frequenza di rete viene controllata prima che il funzionamento con alimentazione di backup termini. Se la frequenza di rete rientra nell'intervallo limite consentito, i carichi vengono collegati alla rete pubblica.
Alimentazione d'emergenza tempo di spegnimento per corto circuito	0,001-60 s	Se si verifica un corto circuito durante il funzionamento con alimentazione di backup, quest'ultimo viene interrotto entro il tempo impostato.

Gestione energetica

Carica massima consentita delle batterie dalla rete pubblica

A partire dal 1° gennaio 2024, in Germania sono entrate in vigore nuove regole per la carica delle batterie. La potenza di carica massima dalle reti pubbliche con controllo sarà di 4,2 kW ai sensi dell'art. 14a della legge sul settore dell'energia (Energiewirtschaftsgesetz, EnWG).

Ai fini della documentazione, l'inverter deve stabilire una connessione con Fronius Solar.web ed essere permanentemente connesso a Internet per poter dimostrare l'attuazione dei comandi di controllo esterni.

Per impostazione predefinita, la potenza di carica è limitata a un valore inferiore. Occorre prestare attenzione a non utilizzare una potenza di carica superiore a quella consentita, ossia 4,2 kW.

Gestione batteria

Impostazioni SoC della batteria

Se **Modalità di limitazione SoC** è impostato su **Auto**, i valori **SoC Minimo** e **SoC Massimo** sono preimpostati secondo le specifiche tecniche del produttore della batteria.

Se **Modalità di limitazione SoC** è impostato su **Manuale**, i valori **SoC Minimo** e **SoC Massimo** possono essere modificati dopo aver consultato il produttore della batteria nell'ambito delle sue specifiche tecniche. In caso di alimentazione di backup, i valori impostati non vengono presi in considerazione.

Se **Carica della batteria da altre fonti** è attivato, sono disponibili le seguenti opzioni:

- Con l'impostazione **da altri alternatori nella rete domestica e dalla rete pubblica**, viene attivata/disattivata la carica della batteria dalla rete pubblica e, se presente, da altri generatori della rete domestica.
In questa impostazione devono essere presi in considerazione i requisiti normativi o tecnici per la retribuzione. Indipendentemente da questa impostazione vengono eseguite le necessarie cariche di servizio dalla rete pubblica (ad es. ricariche forzate come protezione contro lo scaricamento completo).
- Con l'impostazione **da altri alternatori nella rete domestica**, viene attivata/disattivata la ricarica della batteria da altri generatori.
È possibile limitare l'assorbimento di potenza dell'inverter Fronius specificandola nel campo **Potenza di carica max. da AC**. L'assorbimento di potenza massimo possibile corrisponde alla potenza nominale CA dell'inverter Fronius.

SoC Limite di avvertimento

Capacità residua della batteria a partire dalla quale nel funzionamento con alimentazione di backup verrà visualizzato un avviso.

Capacità di riserva

Il valore impostato determina una capacità residua (a seconda della capacità della batteria) che viene riservata all'alimentazione di backup. La batteria non viene scaricata al di sotto della capacità residua nel funzionamento collegato alla rete.

IMPORTANTE!

Fronius non si assume alcuna responsabilità per danni alle batterie di altri produttori.

Controllo batteria in funzione del tempo

Il comando della batteria in funzione del tempo consente di prevenire, limitare e preimpostare la carica/lo scaricamento della batteria a una potenza definita.

"Gestione batteria" è influenzata, ad esempio, dalle seguenti impostazioni

- ricarica della batteria dalla rete pubblica consentita
- limitazione di potenza dell'inverter, del sistema di accumulo o dell'intero sistema
- preimpostazioni di comando tramite Modbus
- ottimizzazione dell'autoconsumo.

IMPORTANTE!

Le regole specificate per il comando della batteria hanno la seconda priorità inferiore dopo "Ottimizzazione dell'autoconsumo". A seconda della configurazione, è possibile che le regole non vengano soddisfatte a causa di altre impostazioni.

Per le regole del comando della batteria in funzione del tempo è possibile selezionare i seguenti valori:

- **Potenza di carica max.**
La batteria viene scaricata al massimo con il valore impostato nel campo di immissione **Potenza**.
Se non è possibile l'immissione nella rete pubblica e/o il consumo diretto nell'abitazione, il valore impostato **Potenza di carica max.** viene ignorato e l'energia generata viene caricata nella batteria.
- **Potenza di carica min.**
La batteria viene caricata almeno con la potenza impostata nel campo **Potenza**.
- **Potenza di scaricamento max.**
La batteria viene scaricata al massimo con il valore impostato nel campo di immissione **Potenza**.
- **Potenza di scaricamento min.**
La batteria viene scaricata almeno con il valore impostato nel campo di immissione **Potenza**.

Il comando orario, quando la regola è valida, viene impostato nei campi di immissione **Dalle – Alle** e nella selezione **Giorni della settimana**.

Non è possibile definire un intervallo orario dopo la mezzanotte ("00:00").

Esempio: Una regolazione dalle 22:00 alle 06:00 deve essere creata con due immissioni: "22:00-23:59" e "00:00-06:00".

Service Mode

Se **Service Mode** è attivato, il sistema a batteria viene caricato o scaricato allo stato di carica del 30% e lo stato di carica del 30% viene mantenuto fino al termine di Service Mode.

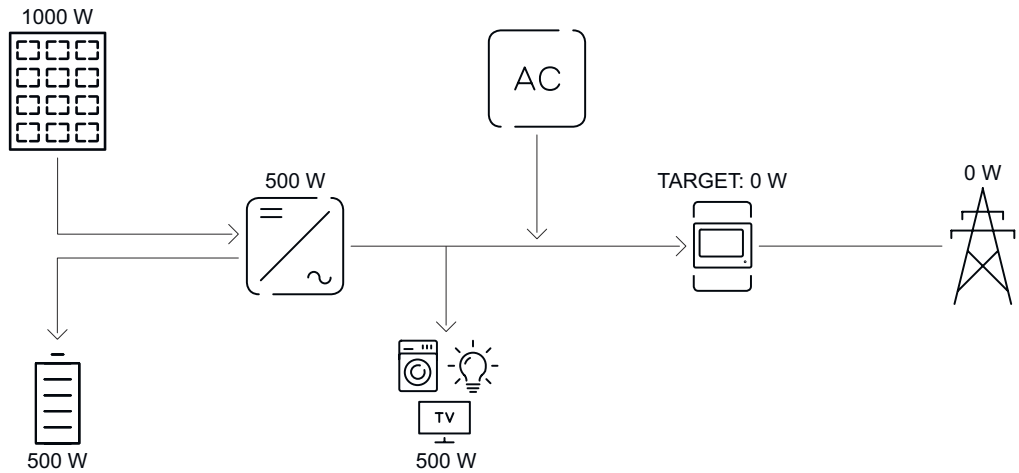
IMPORTANTE!

Service Mode è disponibile solo per i sistemi a batteria Fronius.

Esempi - Comando in funzione del tempo della batteria

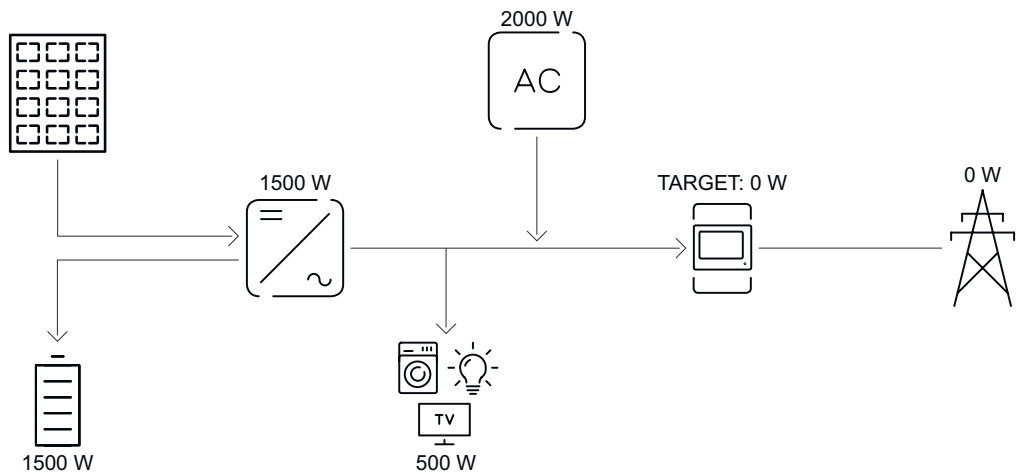
Gli esempi che seguono servono a illustrare i flussi energetici. I gradi di efficienza non vengono considerati.

Sistema a batteria



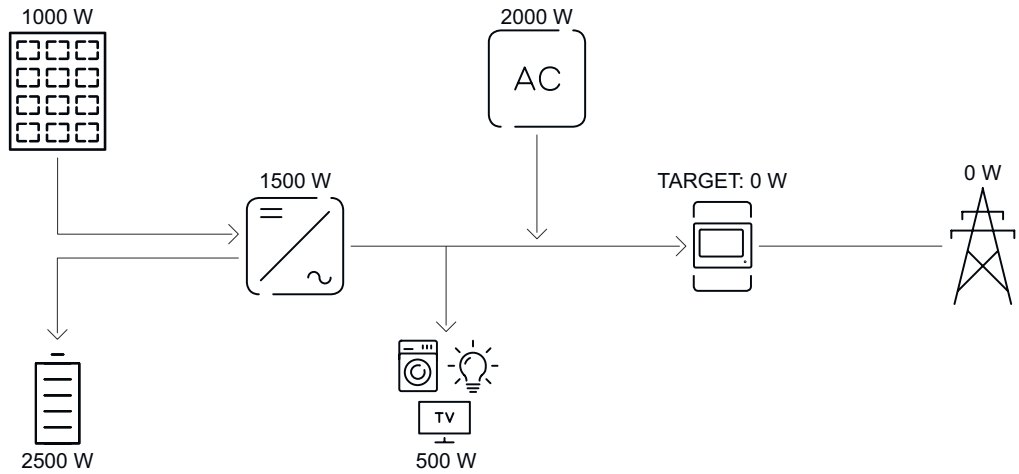
Impianti fotovoltaici su inverter	1000 W
Potenza nella batteria	500 W
Erogazione di potenza (CA) dell'inverter	500 W
Valore target al punto di alimentazione impostato	0 W
Alimentazione nella rete pubblica	0 W
Consumo nell'abitazione	500 W

Sistema a batteria senza fotovoltaico, incluso un secondo apparecchio di produzione nell'abitazione



Potenza nella batteria	1500 W
Assorbimento di potenza (CA) dell'inverter	1500 W
Secondo apparecchio di produzione nella rete domestica	2000 W
Valore target al punto di alimentazione impostato	0 W
Alimentazione nella rete pubblica	0 W
Consumo nell'abitazione	500 W

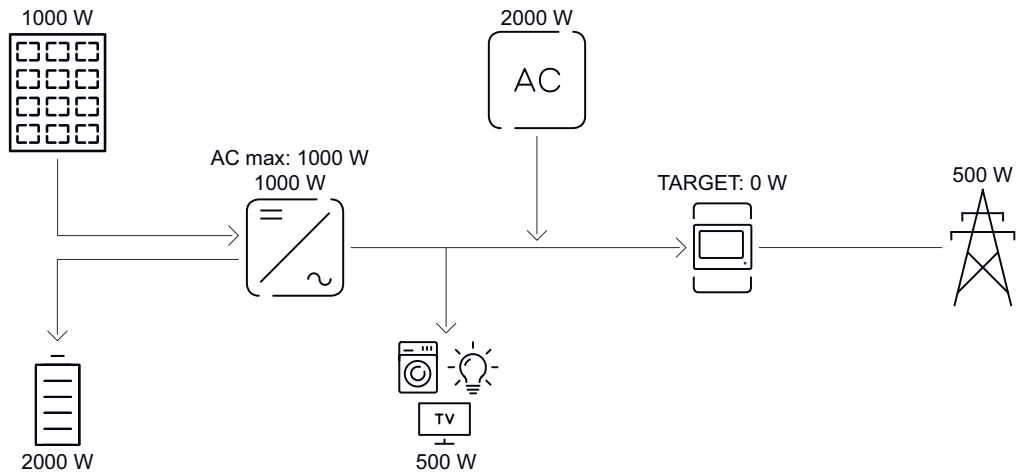
Sistema a batteria, incluso un secondo apparecchio di produzione nell'abitazione



Impianti fotovoltaici su inverter	1000 W
Potenza nella batteria	2500 W
Assorbimento di potenza (CA) dell'inverter	1500 W
Secondo apparecchio di produzione nella rete domestica	2000 W
Valore target al punto di alimentazione impostato	0 W
Alimentazione nella rete pubblica	0 W
Consumo nell'abitazione	500 W

Sistema a batteria, incluso un secondo apparecchio di produzione nell'abitazione

(con limitazione CA max.)



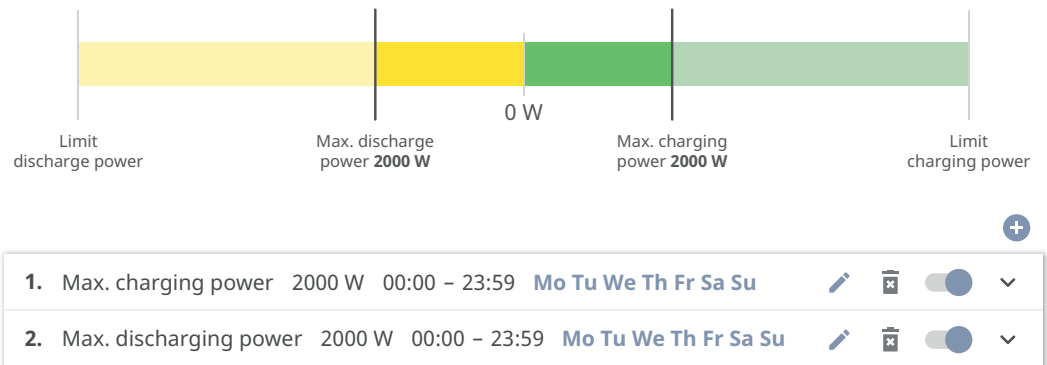
Impianti fotovoltaici su inverter	1000 W
Potenza nella batteria	2000 W
Assorbimento di potenza CA max. limitato a	1000 W
Assorbimento di potenza (CA) dell'inverter	1000 W
Secondo apparecchio di produzione nella rete domestica	2000 W
Valore target al punto di alimentazione impostato	0 W
Alimentazione nella rete pubblica	500 W
Consumo nell'abitazione	500 W

Regole per il comando della batteria consentite

Una regola è sempre composta da una limitazione o da una preimpostazione e dal comando orario **Dalle – Alle** e **Giorni della settimana** mentre la regola è attiva. Le regole con la stessa limitazione (ad esempio, "Potenza di carica max.") non possono sovrapporsi nel tempo.

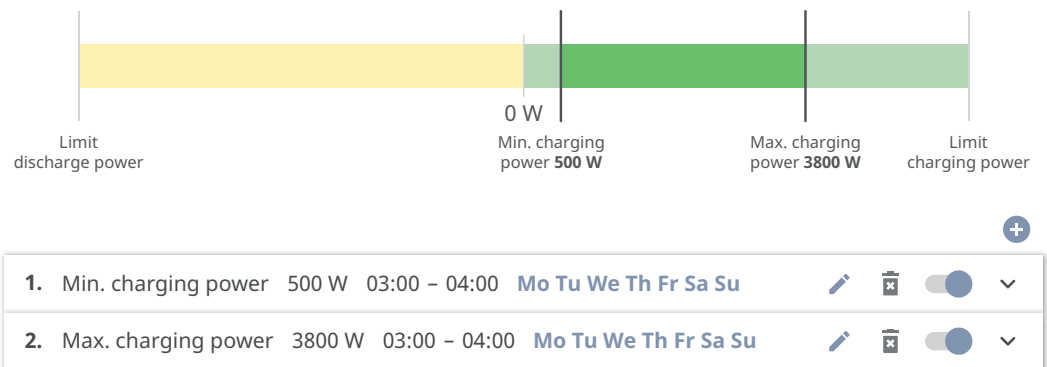
Limite di carica e scaricamento max.

È possibile configurare contemporaneamente una potenza di carica/scaricamento massima.



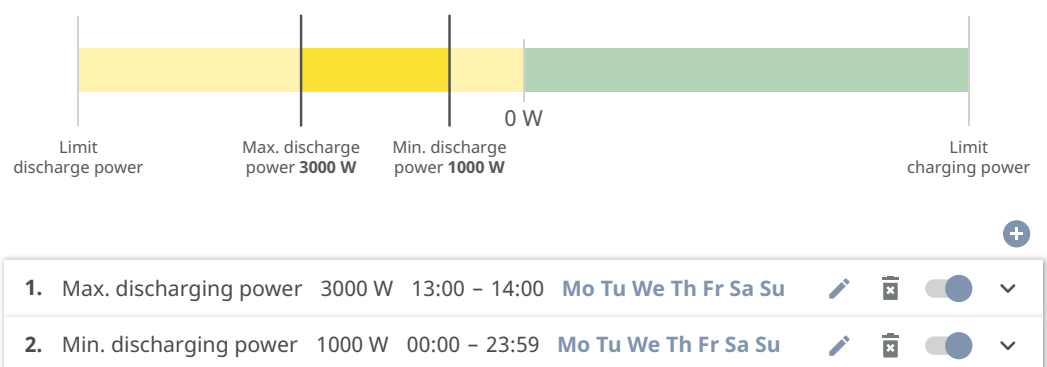
Preimpostazione di un intervallo di carica

È possibile specificare un intervallo di carica mediante un limite di carica min. e max. In questo caso non è possibile alcuno scaricamento della batteria.



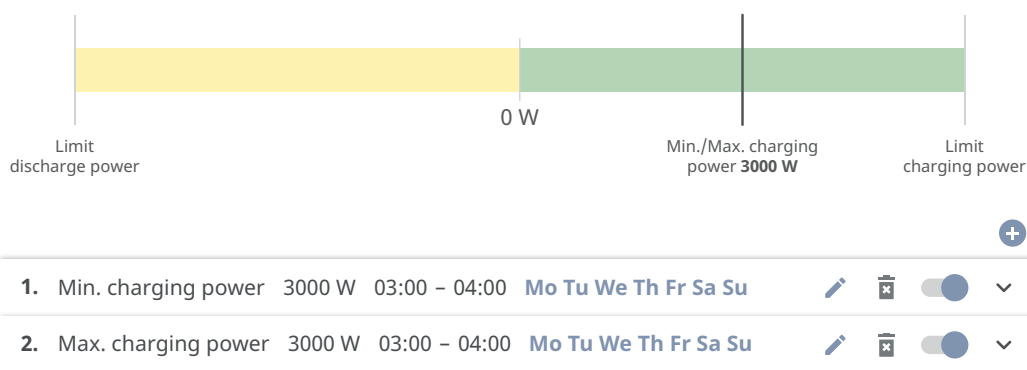
Preimpostazione di un intervallo di scaricamento

È possibile specificare un intervallo di scaricamento mediante un limite di scaricamento min. e max. In questo caso non è possibile alcuna carica della batteria.



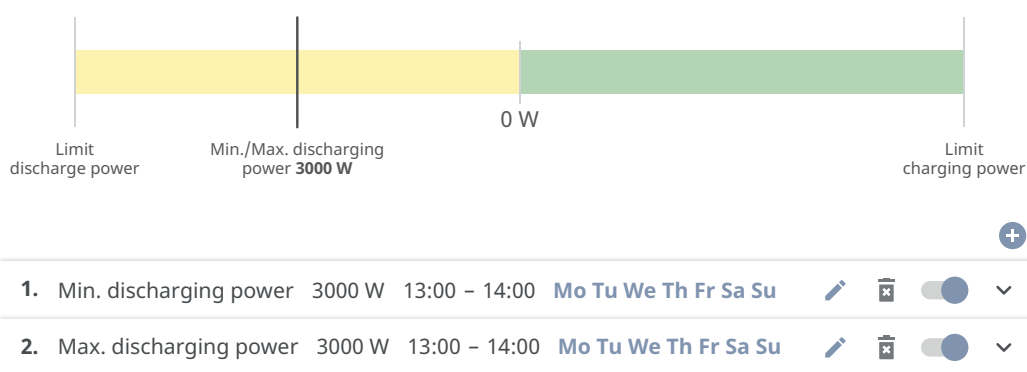
Preimpostazione di una carica specifica

È possibile specificare una potenza di carica specifica, impostando la potenza di carica min. e max. sullo stesso valore.



Preimpostazione di uno scaricamento specifico

È possibile preimpostare una potenza di scaricamento specifica, impostando la potenza di scaricamento min. e max. sullo stesso valore.



Possibili casi di applicazione

- Tariffe per l'energia elettrica che variano in funzione della fascia oraria
- Riserva della batteria per limitazione della potenza specifica del mercato
- Riserva di accumulo in funzione dell'ora in caso di alimentazione di backup

Riduzione della potenza FV

Le regole dell'area di menu **Gestione batteria** consentono di utilizzare in modo ottimale l'energia generata. Possono comunque verificarsi situazioni in cui non è possibile utilizzare tutta la potenza FV mediante il comando in funzione del tempo della batteria.

Esempio	
Inverter Fronius (potenza di uscita max.)	6000 W
Scaricamento specifico della batteria	6000 W
Potenza FV	1000 W

In questo caso l'inverter dovrebbe ridurre la potenza FV a 0 W, poiché la potenza di uscita dell'inverter è di max. 6000 W e l'apparecchio è già scarico dallo scaricamento della batteria.

Poiché non ha senso dissipare la potenza FV, la limitazione della potenza della gestione della batteria viene automaticamente rettificata in modo che non venga dissipata alcuna potenza FV. Nell'esempio di cui sopra ciò significa che la batteria viene scaricata solo con 5000 W per consentire l'uso della potenza FV di 1.000 W.

Gestione carico

Priorità

Se nel sistema sono presenti componenti aggiuntivi (ad es. batteria, Fronius Ohmpilot), consente di impostare le priorità. Vengono attivati innanzitutto gli apparecchi con la priorità più alta e successivamente, se è ancora disponibile energia in eccedenza, gli altri.

IMPORTANTE!

Se nell'impianto fotovoltaico è presente un Fronius Wattpilot, esso viene considerato come un carico. La priorità della gestione del carico di Fronius Wattpilot deve essere configurata nell'app Fronius Solar.wattpilot.

Regole

Consente di specificare fino a quattro diverse regole per la gestione del carico. In presenza di valori di soglia identici, le regole verranno attivate per ordine. La disattivazione funziona all'inverso: l'ultima I/O attivata viene disattivata per prima. In presenza di valori di soglia diversi, viene attivata per prima l'I/O con il valore di soglia più basso, successivamente quella con il secondo valore di soglia più basso e così via.

Le I/O con comando in funzione della potenza prodotta sono sempre in vantaggio rispetto alla batteria e a Fronius Ohmpilot. Ciò significa che una I/O può attivarsi e di conseguenza la batteria non verrà più caricata o Fronius Ohmpilot non verrà più attivato.

IMPORTANTE!

Una I/O viene attivata o disattivata solo dopo 60 secondi.

Carico

- Il comando è **Spento** (disattivato).
- Il comando avviene mediante **Potenza prodotta**.
- Il comando avviene mediante **Eccesso di potenza** (con limiti di alimentazione). Questa opzione è selezionabile solo se è stato installato un contatore. Il comando avviene mediante l'effettiva potenza di alimentazione nella rete.

Valori di soglia

- **Acceso**: per immettere un limite di potenza attiva a partire dal quale l'uscita viene attivata.
- **Spento**: per immettere un limite di potenza attiva a partire dal quale l'uscita viene disattivata.

Tempi di esecuzione

- Campo per l'attivazione di **Tempo di esecuzione minimo per ogni attivazione**, ossia l'intervallo minimo durante il quale l'uscita deve essere attiva.
- Campo per l'attivazione di **Tempo di esecuzione massimo giornaliero**.
- Campo per l'attivazione di **Durata desiderata**, ossia il tempo massimo totale giornaliero durante il quale l'uscita deve essere attiva (vengono considerate più attivazioni).

Ottimizzazione dell'autoconsumo

Ottimizzazione dell'autoconsumo

Impostare la modalità di funzionamento su **Manuale** o **Automatico**. L'inverter si regola sempre sul **Valore target al punto di alimentazione** impostato. Nella modalità di funzionamento **Automatico** (impostazione di fabbrica) si regola su "0 W" sul punto di alimentazione (massimo autoconsumo).

Valore target al punto di alimentazione si applica anche se vi è un'altra fonte che alimenta sul punto di conteggio. In questo caso occorre tuttavia

- installare e configurare Fronius Smart Meter sul punto di alimentazione,
- attivare la funzione **Consentire la ricarica della batteria da altri generatori della rete domestica** nell'area di menu **Componenti** → **Batteria**.

Valore target al punto di alimentazione

Se in "Ottimizzazione autoconsumo" è stato selezionato "Manuale", è possibile impostare **Modalità di funzionamento (Consumo/Alimentazione)** e **Valore target al punto di alimentazione**.

IMPORTANTE!

Ottimizzazione dell'autoconsumo ha una priorità inferiore rispetto a **Gestione batteria**.

Generatore esterno (possibile solo con una batteria attiva)

Se nell'abitazione sono installati altri apparecchi di produzione decentrati integrati nella regolazione dell'autoconsumo dell'inverter ibrido Fronius, nell'area di menu occorre attivare **Configurazione del dispositivo > Componenti > Consentire la ricarica della batteria da altri generatori della rete domestica** (vedere il capitolo [Componenti](#) a pagina 112).

Così facendo è possibile caricare nella batteria l'energia prodotta dalla rete domestica tramite l'inverter Fronius (è necessaria l'opzione software per supportare l'uso di una batteria). È possibile limitare l'assorbimento di potenza dell'inverter Fronius specificando una potenza CA massima ("CA max."). L'assorbimento di potenza massimo possibile corrisponde alla potenza nominale CA dell'inverter Fronius.

Gestione batteria

Comando in funzione del tempo della batteria consente di preimpostare, limitare o prevenire la carica/lo scaricamento della batteria a una potenza definita.

Gestione batteria è influenzata, ad esempio, dalle seguenti impostazioni

- ricarica della batteria dalla rete pubblica consentita
- limitazione di potenza dell'inverter, del sistema di accumulo o dell'intero sistema
- preimpostazioni di comando tramite Modbus
- ottimizzazione dell'autoconsumo.

IMPORTANTE!

Le regole specificate per il **Comando della batteria** hanno la seconda priorità inferiore dopo **Ottimizzazione dell'autoconsumo**. A seconda della configurazione, è possibile che le regole non vengano soddisfatte a causa di altre impostazioni.

Per le regole di **Comando in funzione del tempo della batteria** è possibile selezionare i seguenti valori:

- **Potenza di carica max.**
La batteria viene scaricata al massimo con il valore impostato nel campo di immissione **Potenza**.
Se non è possibile l'immissione nella rete pubblica e/o il consumo diretto nell'abitazione, il valore impostato **Potenza di carica max.** viene ignorato e l'energia generata viene caricata nella batteria.
- **Potenza di carica min.**
La batteria viene caricata almeno con la potenza impostata nel campo **Potenza**.
- **Potenza di scaricamento max.**
La batteria viene scaricata al massimo con il valore impostato nel campo di immissione **Potenza**.
- **Potenza di scaricamento min.**
La batteria viene scaricata almeno con il valore impostato nel campo di immissione **Potenza**.

Il comando orario, quando la regola è valida, viene impostato nei campi di immissione **Dalle – Alle** e nella selezione dei **Giorni della settimana**.

Non è possibile definire un intervallo orario dopo la mezzanotte ("00:00").

Esempio: Una regolazione dalle 22:00 alle 06:00 deve essere creata con due immissioni: "22:00-23:59" e "00:00-06:00".

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, della scheda elettronica della fonte d'energia 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 103).
- 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 59).
- 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 103).
- 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 59).
- 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" 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 occorre 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

Quando si utilizzano i prodotti FRITZ!Box, l'accesso a Internet deve essere configurato come illimitato e senza restrizioni. La durata lease DHCP (validità) non deve essere impostata 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, è necessario verificare lo stato della connessione.

WLAN:




Stabilire il collegamento tramite WPS:

- Il punto di accesso dell'inverter deve essere attivo. 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 l'immissione della password in Windows 10, è necessario 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. Facendo clic sul pulsante di aggiornamento  viene eseguita una nuova ricerca delle reti WLAN disponibili. L'elenco di selezione può essere ulteriormente ristretto 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, è necessario 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'alimentazione di potenza attiva nel punto di collegamento alla rete elettrica (luogo di installazione di Fronius Smart Meter o del contatore primario) viene limitata al valore impostato.

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

Per ridurre al minimo le perdite di rendimento dovute alla limitazione della potenza di alimentazione, la potenza disponibile dal generatore fotovoltaico può:

- essere utilizzata per i carichi (comandabili) come ad es. Fronius Ohmpilot, Fronius Wattlepilot, carichi comandati tramite I/O
- essere immagazzinata in una batteria.

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

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

Potenza CC totale dell'impianto

Campo d'immissione per la potenza CC totale del sistema in Wp.

Questo valore viene utilizzato se **Potenza massima di immissione in rete** è specificata in %.

Limitazione dell'alimentazione disattivata

L'inverter trasforma la totalità della potenza FV disponibile.

Limitazione dell'alimentazione attivata

Limitazione dell'alimentazione con le seguenti opzioni di selezione:

- **Limite potenza totale**

Viene applicata la limitazione a un limite di potenza fisso all'intero impianto fotovoltaico. Occorre impostare il valore della potenza di alimentazione totale ammessa.

IMPORTANTE!

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

Controllo limite esportazione (limite morbido)

Se questo valore viene superato, l'inverter si regola fino al valore impostato entro il tempo richiesto dalle norme e dalle disposizioni nazionali.

Potenza massima di immissione in rete

Campo d'immissione per **Potenza massima di immissione in rete** 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.

Funzione di spegnimento limitazione di alimentazione (Hard Limit Trip)

IMPORTANTE!

Questa funzione è disponibile solo se **Controllo limite di esportazione (limite morbido)** è attivato.

Se questo valore viene superato, l'inverter si spegne entro massimo 5 secondi. Questo valore deve essere superiore al valore impostato per **Controllo limite di esportazione (limite morbido)**.

Per la regolazione, in caso di Fail-Safe, attivare la funzione **Riduci la potenza dell'inverter allo 0% se il collegamento al contatore è stato interrotto**.

Si sconsiglia di utilizzare una rete WLAN per la comunicazione tra lo Smart Meter e l'inverter per la funzione Fail-Safe. Anche brevi interruzioni della connessione possono portare allo spegnimento dell'inverter. Questo problema si verifica soprattutto 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.

Limita inverter multipli (solo limite morbido)

Comando della limitazione dinamica dell'alimentazione per più inverter, per i dettagli di configurazione vedere il capitolo [Limitazione dinamica dell'alimentazione con più inverter](#) a pagina 140.

Esempio: Limitazione dell'alimentazione (senza considerare il grado di efficacia)

Impianti fotovoltaici su inverter Fronius:	5000 W
--	--------

Esempio: Limitazione dell'alimentazione (senza considerare il grado di efficacia)	
Consumo nell'abitazione:	1000 W
Massima potenza di alimentazione consentita dell'intero sistema:	60% = 3000 W
Caso 1: Si deve caricare la batteria	
Potenza sul punto di alimentazione di rete:	0 W
Potenza sull'uscita dell'inverter:	1000 W
Potenza nella batteria:	3000 W
Caso 2: Non si deve caricare la batteria	
Potenza sul punto di alimentazione di rete:	3000 W
Potenza sull'uscita dell'inverter:	4000 W
Potenza nella batteria:	0 W
In questo esempio sul punto di alimentazione di rete devono essere alimentati solo 3000 W. I carichi che si trovano tra l'inverter e il punto di alimentazione di rete possono comunque essere approvvigionati con un'alimentazione aggiuntiva dell'inverter e vengono stabilizzati.	

Limitazione dinamica dell'alimentazione con più inverter

IMPORTANTE!

Per le impostazioni in questa voce di menu, selezionare l'utente **Technician**, immettere 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 **limite morbido** (vedere [Limitazione dell'alimentazione](#)). È necessario che vengano soddisfatti i seguenti requisiti:

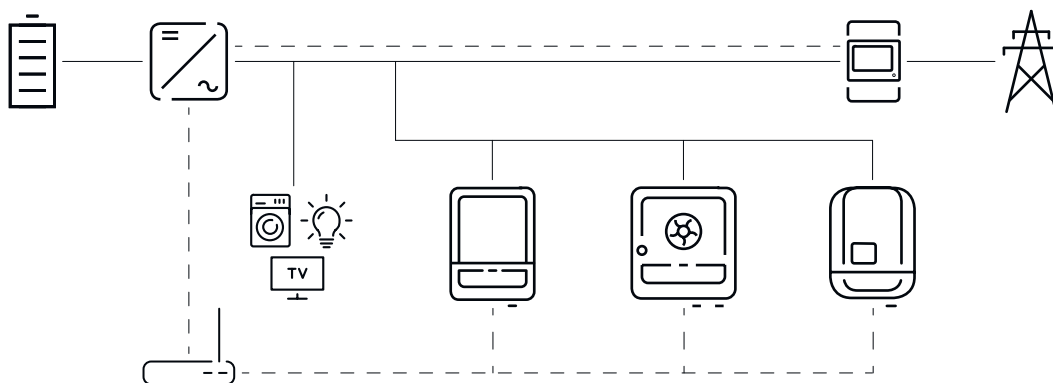
- La limitazione di potenza e la funzione **Limita inverter multipli (solo limite morbido e gestione della potenza I/O)** sono attivate e configurate sull'interfaccia utente dell'apparecchio master.
- L'apparecchio master e l'apparecchio o gli apparecchi slave sono fisicamente collegati allo stesso router di rete tramite LAN.
- Per tutti gli apparecchi slave, "Comando inverter mediante Modbus TCP" è attivato e configurato.
- Fronius Smart Meter è configurato come contatore primario e collegato all'apparecchio master.

IMPORTANTE!

Per l'apparecchio master è necessario solo 1 contatore primario.

IMPORTANTE!

Se un inverter è collegato a una batteria, deve essere utilizzato come apparecchio master per la limitazione dinamica dell'alimentazione.



Esempio schema di collegamento limitazione dinamica dell'alimentazione con più inverter

Limiti del sistema

- Sono supportati sistemi con max. 20 inverter (1 apparecchio master + 19 apparecchi slave).
- La regolazione è concepita per impianti fotovoltaici fino a una potenza totale di 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.

La limitazione dinamica dell'alimentazione è disponibile con le seguenti combinazioni di apparecchi:

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

* A ogni Fronius SnapINverter dotato di Fronius Datamanager 2.0 possono essere collegati fino a 4 Fronius SnapINverter aggiuntivi.


Contatore primario





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

Apparecchio master

La configurazione della limitazione dell'alimentazione viene eseguita sull'interfaccia utente dell'inverter:

- 1 Nell'area di menu **Requisiti di sicurezza e di rete > Limitazione dell'alimentazione**, attivare la funzione **Limitazione della potenza** e selezionare **Limita potenza totale**.
- 2 Configurare le impostazioni specifiche del paese.
- 3 Nell'area di menu **Requisiti di sicurezza e di rete > Limitazione dell'alimentazione**, attivare la funzione **Limita inverter multipli (solo limite morbido e gestione della potenza I/O)**.

L'apparecchio master esegue automaticamente la ricerca degli apparecchi slave disponibili all'interno della rete. Viene visualizzato un elenco degli inverter trovati. Fare clic sul pulsante "Aggiorna"  per eseguire nuovamente la ricerca.

DETECTED INVERTERS		ADDITIONAL INVERTERS				
26 Inverters were found 						Use all Inverters
Status	Name	Device Type	Serial Number	Hostname	Ip Address	Use Inverter
INACTIVE	jf-rop	S10RW	33302856	jf-rop.local	10.5.48.141	
INACTIVE	Symo-Gen24-12SC7	S12RW	34590379	Symo-Gen24-12-SC7.J...	10.5.48.29	
INACTIVE	pilot2v-haas1	V30RW	45454545	pilot2v-haas1.local	10.5.48.165	

- 4 Per tutti gli apparecchi slave per i quali si applica una limitazione dell'alimentazione, attivare **Usa inverter**. Fare clic su **Usa 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.
- **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. **Modbus**

Aggiunta manuale di Fronius Argento e altri inverter

- 1 Selezionare l'area menu **Inverter aggiuntivi**.
- 2 Inserire il nome, il nome host o l'indirizzo IP e l'indirizzo Modbus dell'apparecchio slave.
- 3 Fare clic su **Aggiungi inverter +**.

Apparecchio slave

Un apparecchio slave acquisisce la limitazione dell'alimentazione dall'apparecchio master. Non vengono inviati dati per la limitazione dell'alimentazione all'apparecchio master. Per la limitazione della potenza occorre impostare le seguenti configurazioni:

Interfaccia utente apparecchio slave GEN24/Verito/Tauro

- 1 Selezionare l'utente **Technician** e immettere la password per l'utente **Technician**.
- 2 Nell'area di menu **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. **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 della potenza**
 - Selezionare **Limite potenza totale** e indicare il valore della potenza CC totale dell'impianto in W
 - Attivare **Limitazione dinamica dell'alimentazione (limite morbido)** e immettere un valore di 0 W alla voce **Potenza massima di immissione in rete**.
 - Attivare la funzione **Riduci la potenza dell'inverter allo 0% quando il collegamento allo Smart Meter è interrotto**.

Gestione dell'alimentazione 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.

IMPORTANTE!

Per le impostazioni in questa voce di menu, selezionare l'utente **Technician**, immettere la password per l'utente **Technician** 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 ($\cos \varphi$) (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.

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](#) a pagina 135 - 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

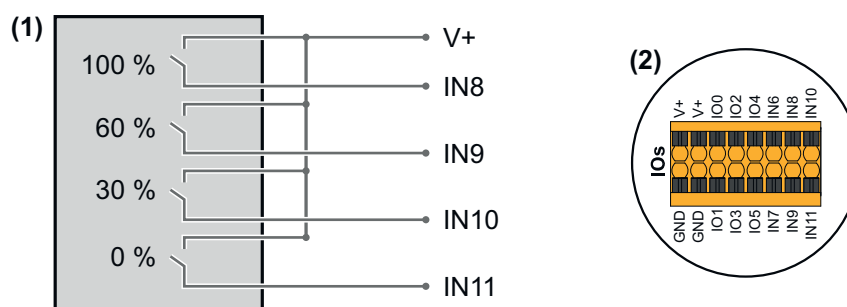
Spegnimento dell'inverter

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

Schema dei collegamenti - 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 a innesto 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 - 4 relè

I/O Power Management



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

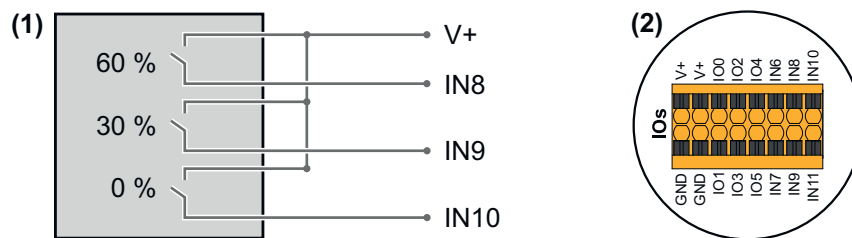
DNO Feedback

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 I/O control

Schema dei collegamenti - 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 a innesto 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 - 3 relè

I/O Power Management

V+/GND I/O I

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 * 🟢 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

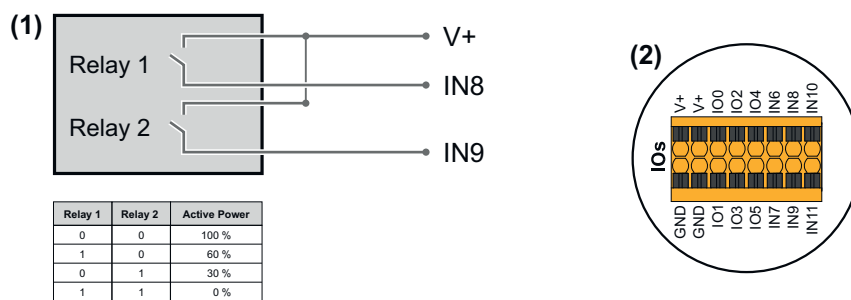
📄 Import 📄 Export

- 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

Schema dei collegamenti - 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

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 a innesto 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 - 2 relè

I/O Power Management



DNO feedback pin
Not used

Rules + Add

Rule 1

Limitation
I/O Generation Limit (%)

Active Power * 100 %

Power Factor (cos φ) * 1 Impedance response Capacitive

DNO Feedback

Rule 2

Limitation
I/O Generation Limit (%)

Active Power * 60 %

Power Factor (cos φ) * 1 Impedance response Capacitive

DNO Feedback

Rule 3

Limitation
I/O Generation Limit (%)

Active Power * 30 %

Power Factor (cos φ) * 1 Impedance response Capacitive

DNO Feedback

Rule 4

Limitation
I/O Generation Limit (%)

Active Power * 0 %

Power Factor (cos φ) * 1 Impedance response Capacitive

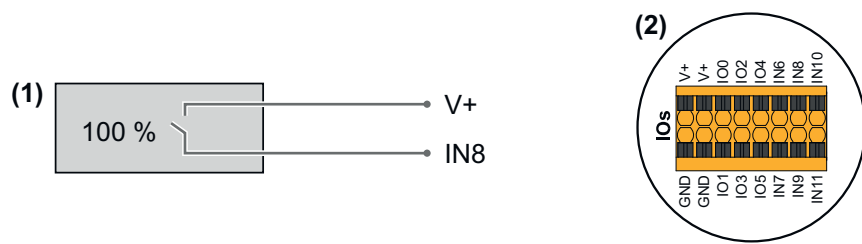
DNO Feedback

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

Schema dei collegamenti - 1 relè

Il ricevitore di segnali di comando centralizzati e il morsetto I/O dell'inverter possono essere collegati tra loro secondo lo schema di collegamento. Per distanze superiori a 10 m tra l'inverter e il ricevitore di segnali di comando centralizzati, si raccomanda almeno un cavo CAT 5 e la schermatura deve essere collegata a un'estremità al morsetto a innesto 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 - 1 relè

I/O Power Management

V+ /GND

I/O

I

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 ▼

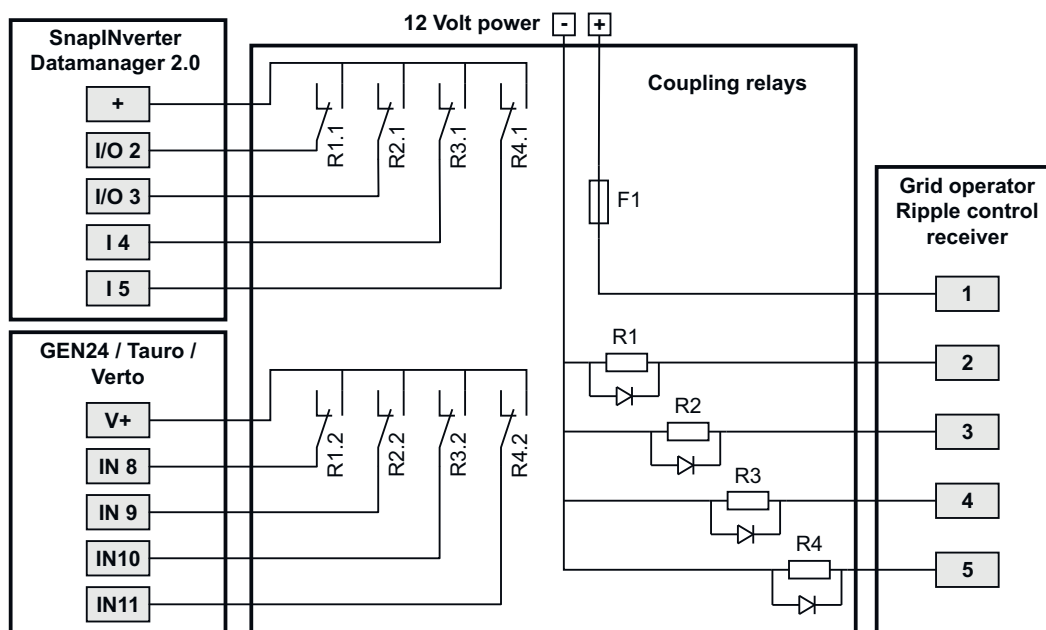
DNO Feedback

📄 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

Collegamento del ricevitore di segnali di comando centralizzati a più inverter

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



Schema dei collegamenti - Ricevitore di segnali di comando centralizzati con più inverter

Tramite un ripartitore (relè di accoppiamento) è possibile collegare i seguenti inverter Fronius al ricevitore di segnali di comando centralizzati:

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

IMPORTANTE!

Sull'interfaccia utente di ogni inverter collegato al ricevitore di segnali di comando centralizzati deve essere attivata l'impostazione **Funzionamento a 4 relè** (vedere [Schema dei collegamenti - 4 relè](#) e [Impostazioni gestione dell'alimentazione I/O - 4 relè](#)).

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 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 [137](#)).

Opzioni

Dispositivo di protezione contro le sovratensioni SPD

Informazioni generali

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

Per informazioni dettagliate sullo schema di cablaggio della protezione contro le sovratensioni, vedere il capitolo [Dispositivo di protezione contro le sovratensioni SPD](#) a pagina 236.

Se il dispositivo di protezione contro le sovratensioni scatta, il colore dell'indicatore passa da verde a rosso (indicatore meccanico) e il LED di funzionamento dell'inverter si accende con luce rossa (vedere capitolo [Funzioni dei tasti e indicazione di stato dei LED](#) a pagina 37). Sul sito Web dell'inverter, nell'area di menu **Sistema > Registro eventi** o nel menu utente sotto **Notifiche** e in Fronius Solar.web viene visualizzato il codice errore **1030 WSD Open**. In questo caso, l'inverter deve essere riparato da un centro specializzato autorizzato.

IMPORTANTE!

L'inverter si spegne anche in caso di interruzione o danneggiamento del cavo di segnale a due poli del dispositivo di protezione contro le sovratensioni.

Dispositivo di protezione contro le sovratensioni esterne

Per ricevere una notifica quando vengono attivati i dispositivi di protezione contro le sovratensioni esterne, si consiglia di collegare i contatti di feedback in serie all'ingresso WSD.

Sicurezza

PERICOLO!

Pericolo dovuto alla tensione elettrica sulle parti sotto tensione dell'impianto fotovoltaico.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- ▶ Scollegare le parti sotto tensione dell'impianto fotovoltaico su tutti i poli e su tutti i lati.
- ▶ Assicurare l'apparecchio contro la riaccensione in conformità alle normative nazionali.
- ▶ Attendere che i condensatori dell'inverter si scarichino (2 minuti).
- ▶ Verificare l'assenza di tensione con uno strumento di misura adeguato.

PERICOLO!

Pericolo derivante dall'esecuzione errata dei lavori.

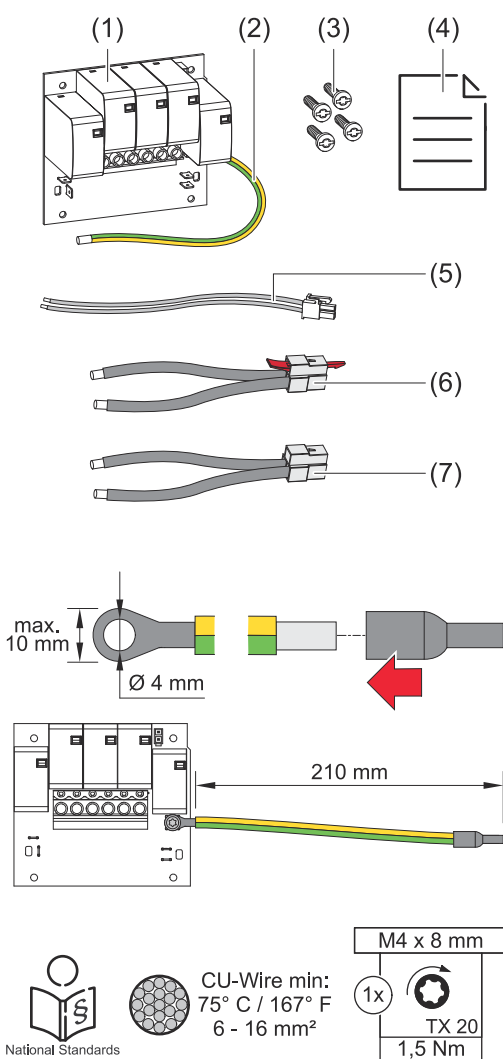
Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

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

Fornitura

Il dispositivo di protezione contro le sovratensioni (Surge Protective Device - SPD) è disponibile come opzione e può essere montato a posteriori nell'inverter.

Per i dati tecnici, vedere il capitolo [Dati tecnici](#) a pagina 196.



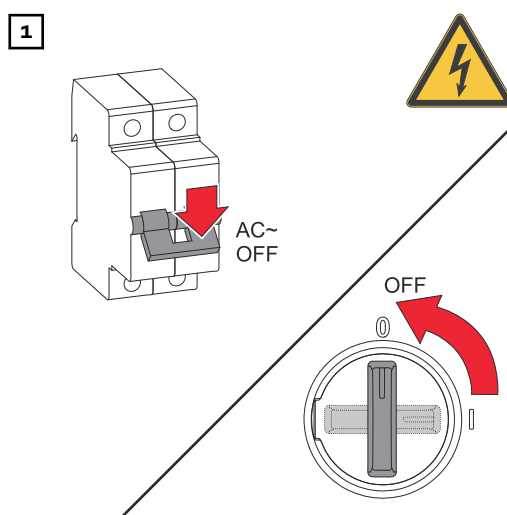
1. Scheda elettronica
2. 4 viti TX20
3. Conduttore di terra
4. Cavo di segnale a 2 poli
5. Cavo FV-
6. Cavo FV+
7. Allegato

IMPORTANTE!

A seconda delle norme e direttive nazionali, può essere richiesta una sezione più grande del conduttore di terra.

Un capocorda ad anello (diametro interno: 4 mm, diametro esterno: max. 10 mm) e un manicotto di fine filo corrispondente. Fissare il conduttore di terra alla scheda elettronica con una coppia di 1,5 Nm.

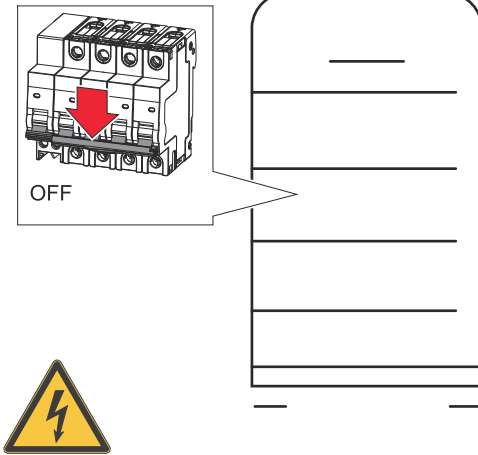
Messa fuori tensione dell'inverter



Spegnere l'interruttore automatico. Posizionare il sezionatore CC nella posizione di commutazione "Off".

2 Allentare i collegamenti delle stringhe di moduli solari (+/-).

3



Allentare i collegamenti delle stringhe di moduli solari (+/-). Spegner la batteria collegata all'inverter.

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

Installazione

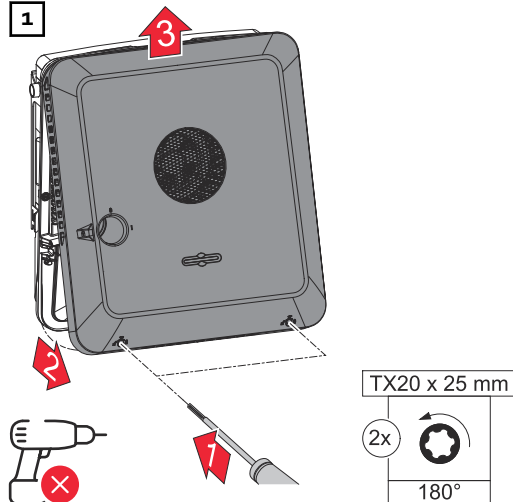
PRUDENZA!

Pericolo derivante da un conduttore di terra non sufficientemente dimensionato.

Possono verificarsi danni da sovraccarico termico all'inverter.

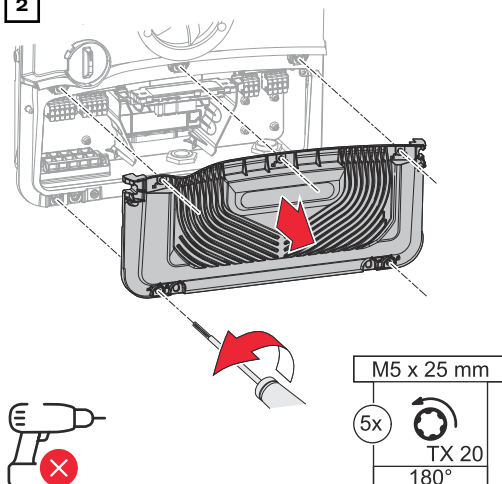
► Per il dimensionamento del conduttore di terra è necessario rispettare le norme e le direttive nazionali.

1



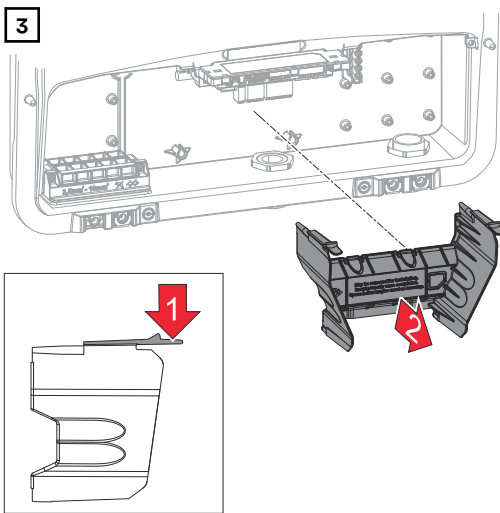
Allentare le 2 viti sul lato inferiore del coperchio del corpo esterno con un cacciavite (TX20) e un giro di 180° verso sinistra. Sollevare quindi il coperchio del corpo esterno sul lato inferiore dell'inverter e sganciarlo verso l'alto.

2

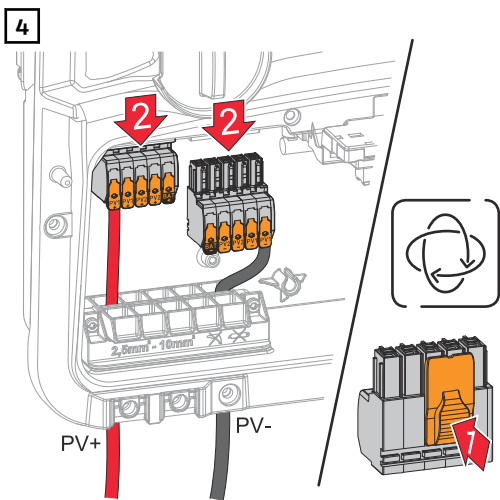


Allentare le 5 viti del coperchio della scatola dei collegamenti con un cacciavite (TX20) e ruotarle di 180° verso sinistra.

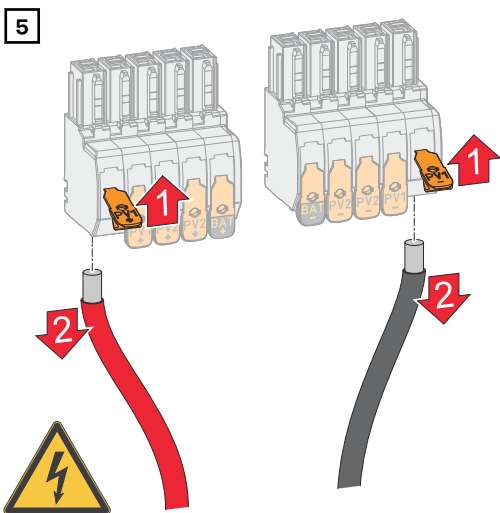
Rimuovere il coperchio della scatola dei collegamenti dall'apparecchio.



3 Rimuovere il separatore della scatola dei collegamenti azionando i ganci a scatto.

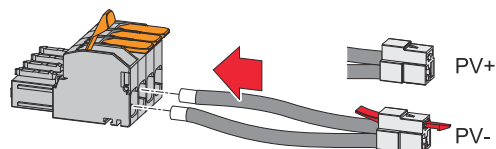


4 Rimuovere i morsetti a innesto CC dagli slot.



5 Rimuovere i cavi dai morsetti (necessario solo per le installazioni già esistenti).

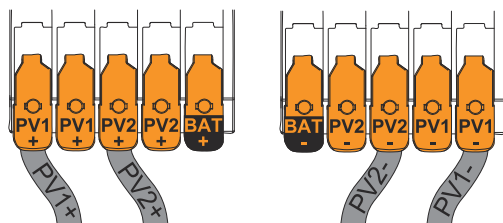
6



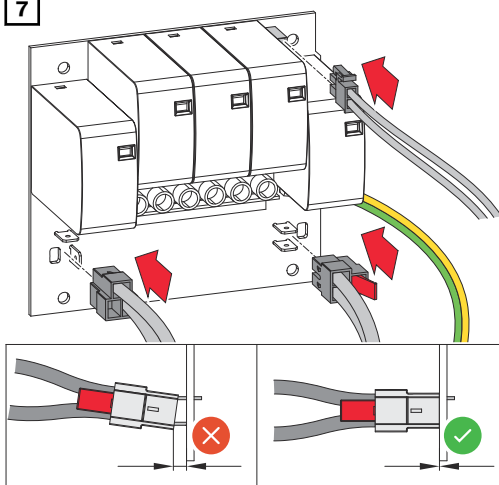
Collegare i cavi FV+/FV- in dotazione ai rispettivi attacchi.

IMPORTANTE!

Osservare l'etichettatura dei cavi durante il collegamento.



7

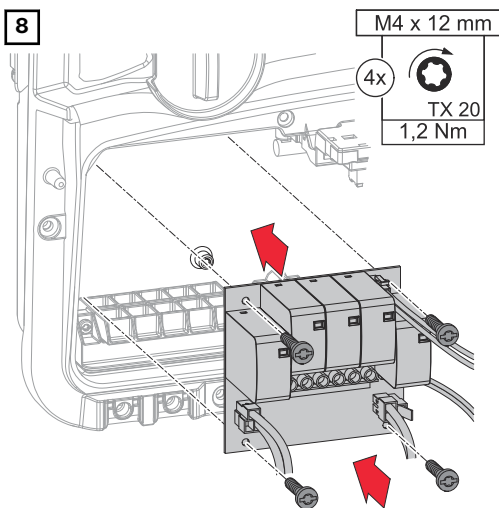


Collegare i cavi in dotazione ai rispettivi attacchi sulla scheda elettronica.

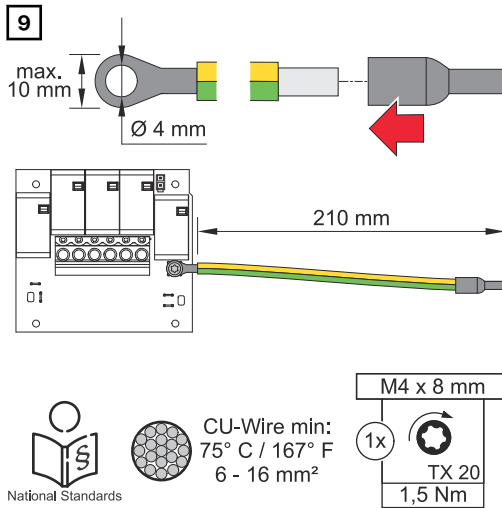
IMPORTANTE!

I connettori devono essere inseriti fino all'arresto della scheda elettronica.

8



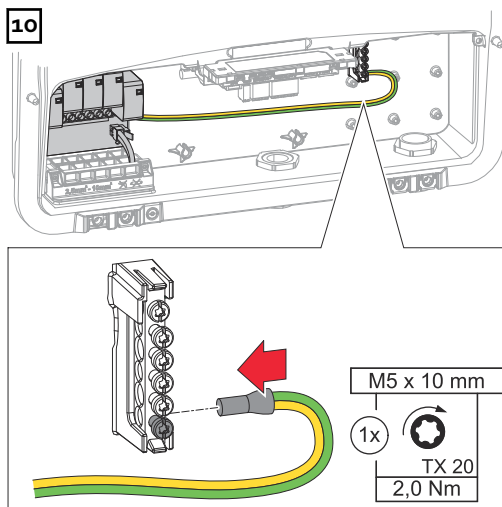
Inserire la scheda elettronica nell'inverter e fissarla con le 4 viti (TX20) in dotazione e una coppia di serraggio di 1,0-1,2 Nm.



IMPORTANTE!

A seconda delle norme e direttive nazionali, può essere richiesta una sezione più grande del conduttore di terra.

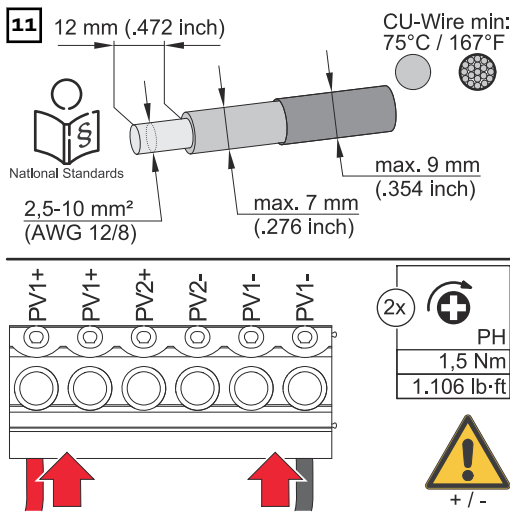
Dimensionare la sezione del conduttore di terra secondo le norme e le direttive nazionali e utilizzare un capocorda ad anello (diametro interno: 4 mm, diametro esterno: max. 10 mm) e un manicotto di fine filo corrispondente. Fissare il conduttore di terra alla scheda elettronica con una coppia di 1,5 Nm.



Fissare il conduttore di terra al primo ingresso dal basso sul morsetto dell'elettrodo di terra con un cacciavite (TX20) e una coppia di serraggio di 1,8-2 Nm.

IMPORTANTE!

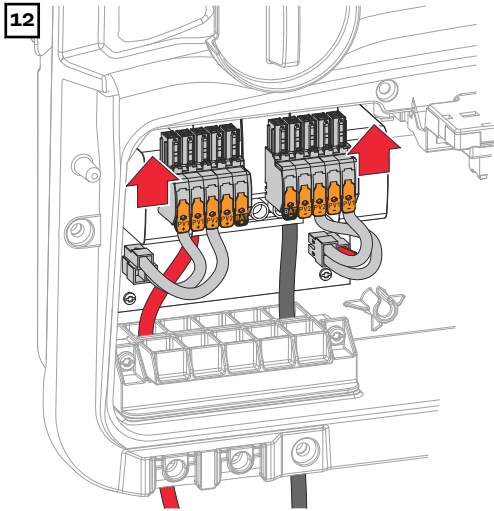
L'uso di altri ingressi può rendere difficile l'inserimento del separatore della scatola dei collegamenti o danneggiare il conduttore di terra.



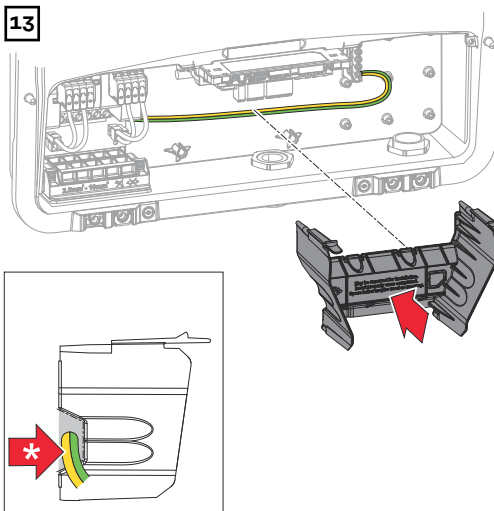
Spelare 12 mm di isolamento dai singoli conduttori e fissarli alla rispettiva fessura del morsetto sulla scheda elettronica con una coppia di serraggio di 1,2-1,5 Nm.

IMPORTANTE!

La sezione del cavo deve essere scelta secondo le indicazioni della rispettiva classe di potenza dell'inverter (vedere capitolo [Cavi consentiti per il collegamento elettrico](#) a pagina 68).



Collegare i morsetti a innesto CC con un clic percepibile nel rispettivo slot.

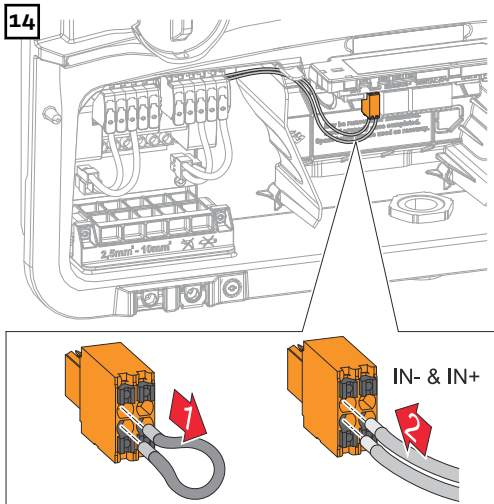


Reinserire il separatore della scatola dei collegamenti.

* Posare il conduttore di terra nella canalina portacavi integrata.

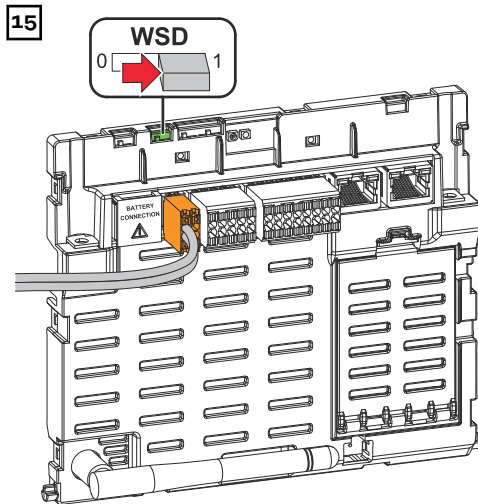
IMPORTANTE!

Quando si inserisce il separatore della scatola dei collegamenti, assicurarsi che il conduttore di terra non venga danneggiato (ad es. piegato, incastrato, schiacciato, ecc.).

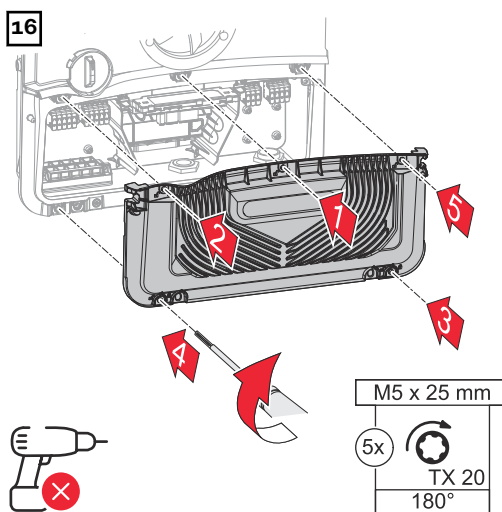


Rimuovere il bypass installato in fabbrica sul morsetto a innesto WSD.

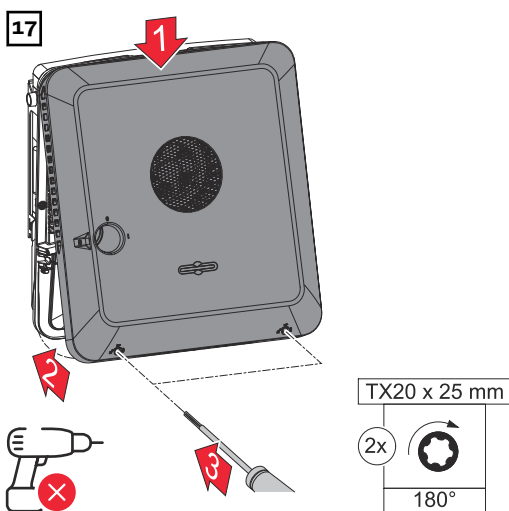
Collegare il cavo di segnale al morsetto a pressione WSD agli slot IN- e IN+, osservando l'etichettatura.



Controllare che il commutatore WSD sia in Posizione 1, eventualmente regolarlo (impostazione di fabbrica: Posizione 1).



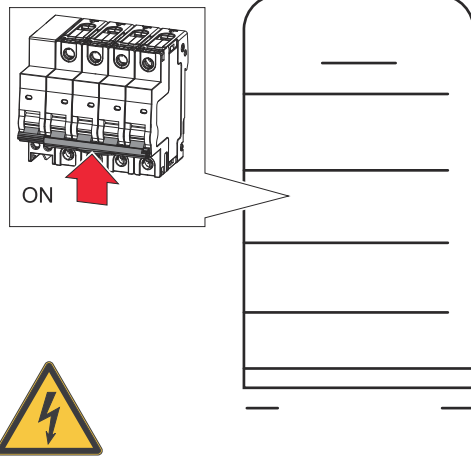
Posizionare il coperchio sulla scatola dei collegamenti. Fissare le 5 viti nell'ordine indicato con un cacciavite (TX20) e ruotandole di 180° verso destra.



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

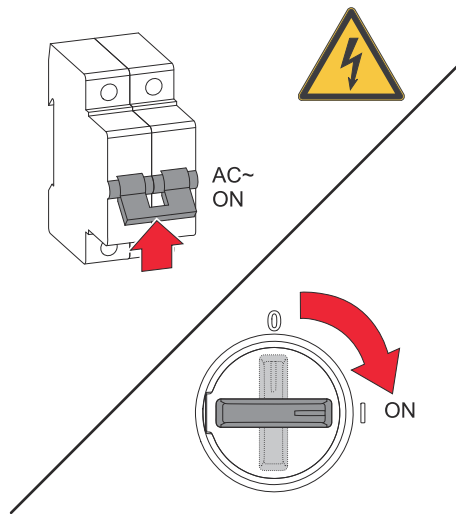
Messa in funzione dell'inverter

1



Collegare le stringhe di moduli solari (+/-). Accendere la batteria collegata all'inverter.

2



Portare il sezionatore CC nella posizione di commutazione "On". Accendere l'interruttore automatico.

DC Connector Kit GEN24

Informazioni generali

Il DC Connector Kit GEN24 (codice articolo: 4,240,046) consente di collegare stringhe FV raggruppate con una corrente complessiva superiore a 22 A.

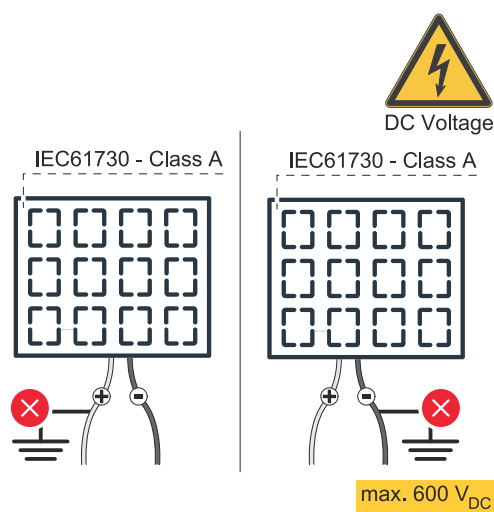
Informazioni generali sui moduli solari

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](#).

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!

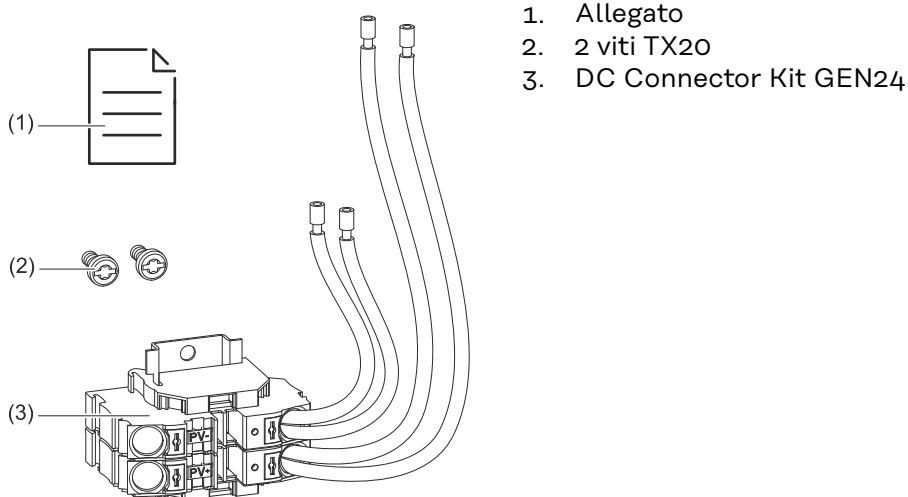
Pericolo dovuto a morsetti danneggiati e/o contaminati.

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.

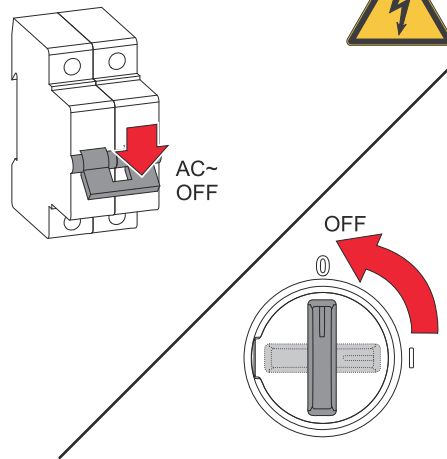
Fornitura

Il DC Connector Kit GEN24 è disponibile come opzione e può essere montato a posteriori nell'inverter.



Messa fuori tensione dell'inverter

1

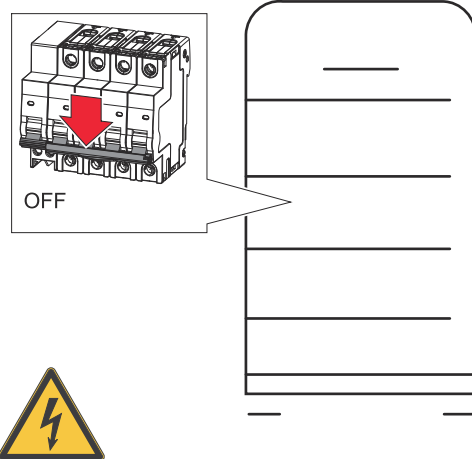


Spegnere l'interruttore automatico. Posizionare il sezionatore CC nella posizione di commutazione "Off".

2

Allentare i collegamenti delle stringhe di moduli solari (+/-).

3



Allentare i collegamenti delle stringhe di moduli solari (+/-). Spegnere la batteria collegata all'inverter.

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

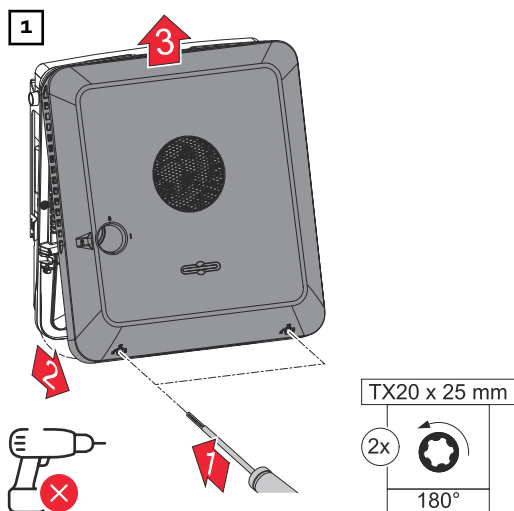
Installazione

PRUDENZA!

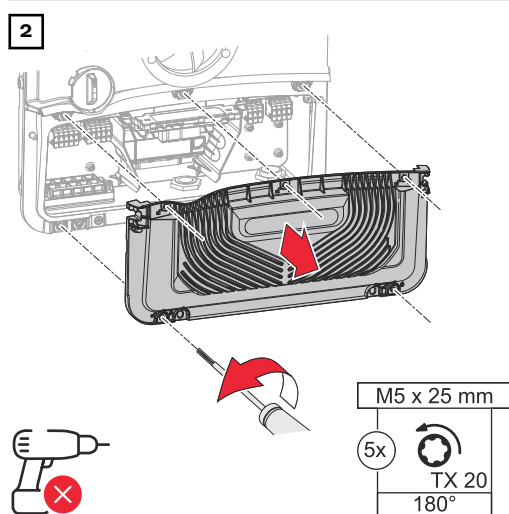
Rischio dovuto a cavi CC non sufficientemente dimensionati.

Possono verificarsi danni da sovraccarico termico all'inverter.

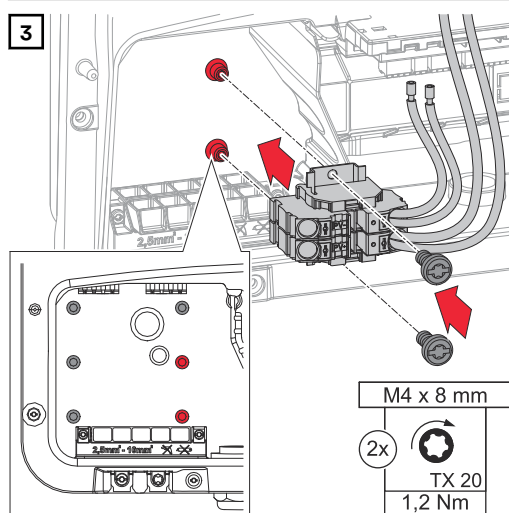
- Per il dimensionamento dei cavi CC, è necessario osservare le specifiche riportate nel capitolo [Cavi consentiti per il collegamento elettrico](#) a pagina 68.



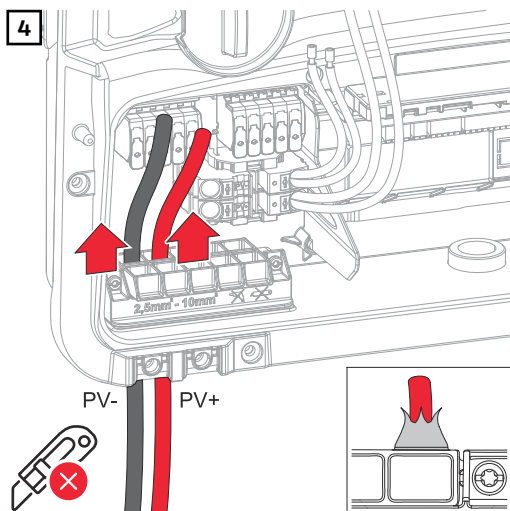
Allentare le 2 viti sul lato inferiore del coperchio del corpo esterno con un cacciavite (TX20) e un giro di 180° verso sinistra. Sollevare quindi il coperchio del corpo esterno sul lato inferiore dell'inverter e sganciarlo verso l'alto.



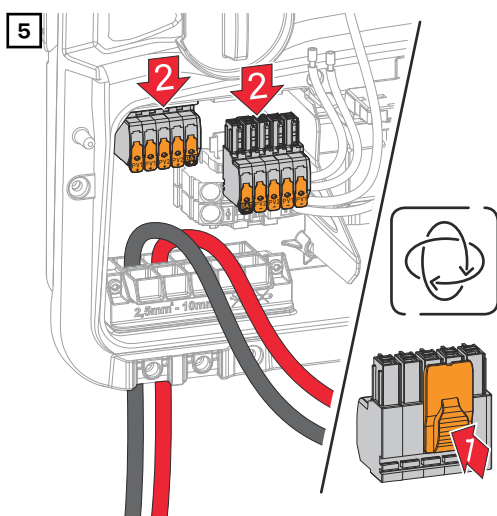
Allentare le 5 viti del coperchio della scatola dei collegamenti con un cacciavite (TX20) e ruotarle di 180° verso sinistra. Rimuovere il coperchio della scatola dei collegamenti dall'apparecchio.



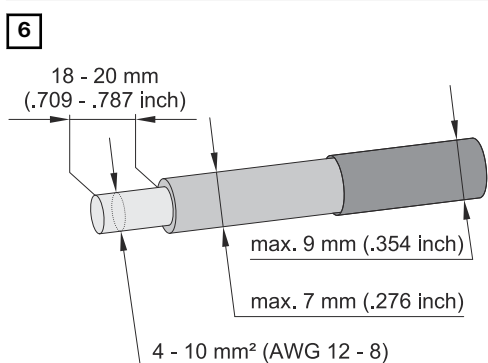
Inserire il DC Connector GEN24 nell'inverter e fissarlo con le 2 viti (TX20) in dotazione e una coppia di serraggio di 1,2 Nm.



Spingere manualmente i cavi DC attraverso i passanti CC.

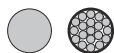


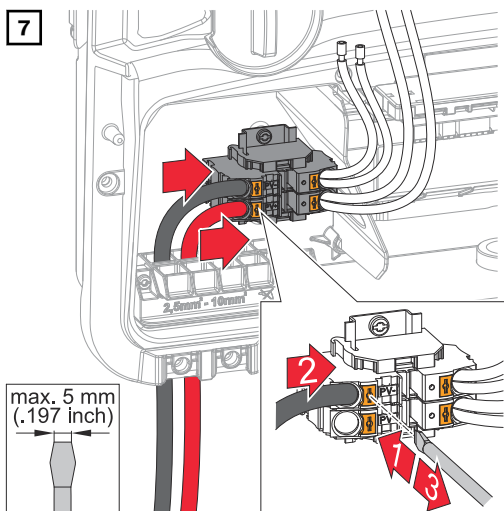
Premere il blocco sul retro del morsetto ed estrarre i morsetti CC.



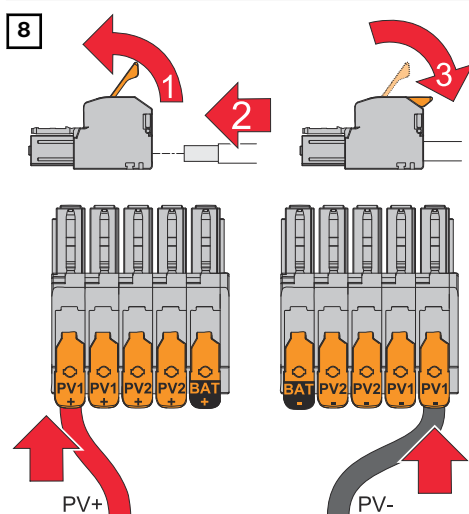
Spellare 18-20 mm di isolamento dai singoli conduttori. Selezionare la sezione del cavo in base alle specifiche riportate in [Cavi consentiti per il collegamento elettrico](#) da pagina 68.

CU-Wire min:
75° C / 167° F

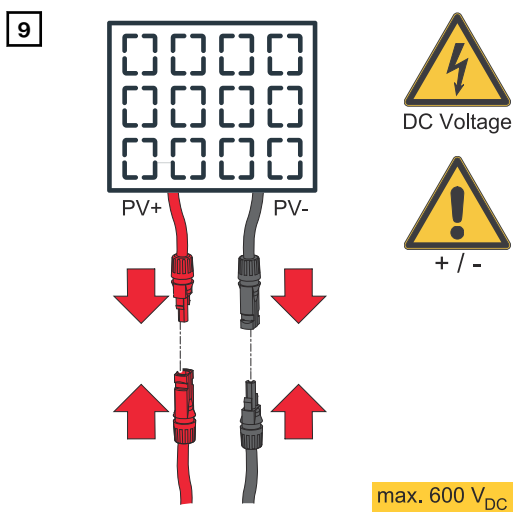




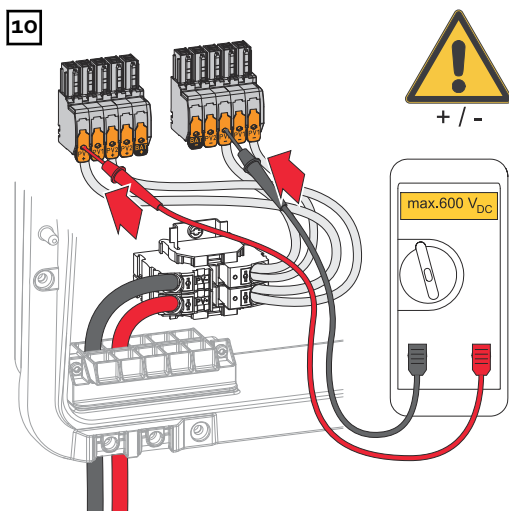
Premere il blocco del morsetto con un cacciavite a taglio. Inserire il singolo conduttore spellato nel rispettivo slot fino all'arresto nel morsetto. Dopo di che, rimuovere il cacciavite a taglio dal blocco.



Aprire la leva di azionamento del morsetto sollevandola. Inserire il singolo conduttore spellato nel rispettivo slot fino all'arresto nel morsetto. Chiudere quindi la leva di azionamento fino all'innesto.



Collegare le stringhe di moduli solari (+/-).



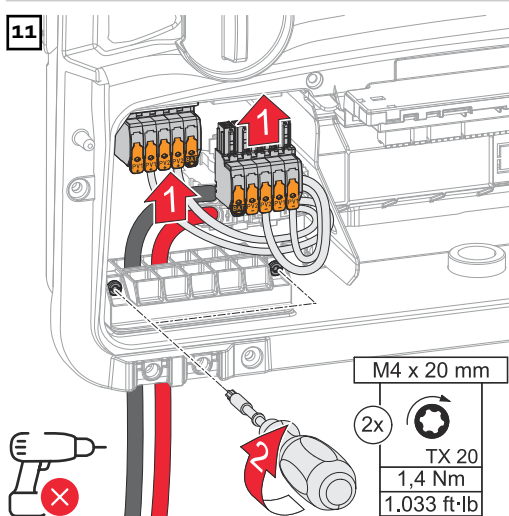
Controllare la tensione e la polarità del cablaggio CC con uno strumento di misura adeguato.

PRUDENZA!

Pericolo dovuto all'inversione di polarità sui morsetti.

Possono conseguire gravi danni materiali all'inverter.

- ▶ Controllare la tensione (**max. 600 V_{DC}**) e la polarità del cablaggio CC con un dispositivo di misura adeguato.



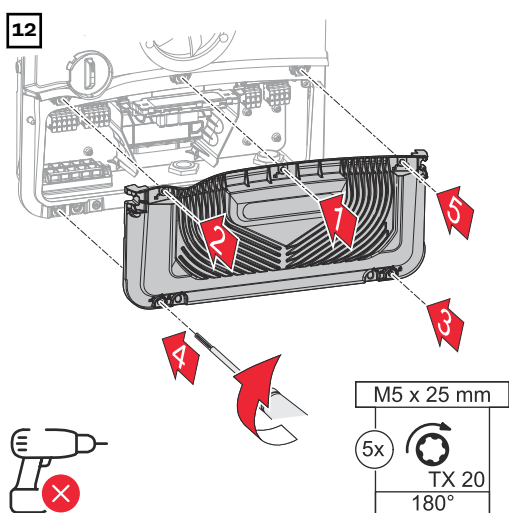
Inserire i morsetti CC nel rispettivo slot fino a quando non si innestano. Fissare le viti del supporto antistrappo al corpo esterno con un cacciavite (TX20) e una coppia di serraggio di 1,3-1,5 Nm.

AVVERTENZA!

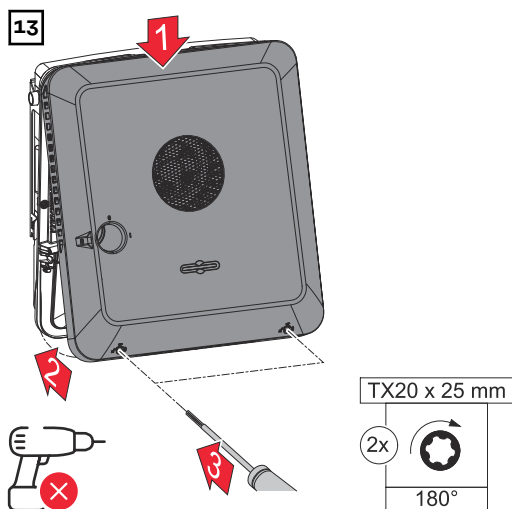
Rischio dovuto all'applicazione di una coppia eccessiva sul supporto antistrappo.

Può causare danni al supporto antistrappo.

- ▶ Non utilizzare avvitatori.

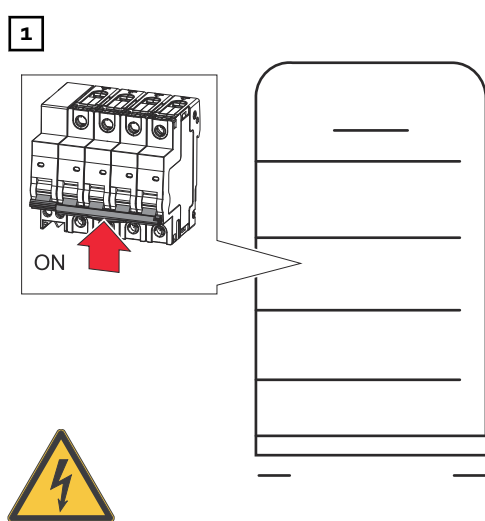


Posizionare il coperchio sulla scatola dei collegamenti. Fissare le 5 viti nell'ordine indicato con un cacciavite (TX20) e ruotandole di 180° verso destra.

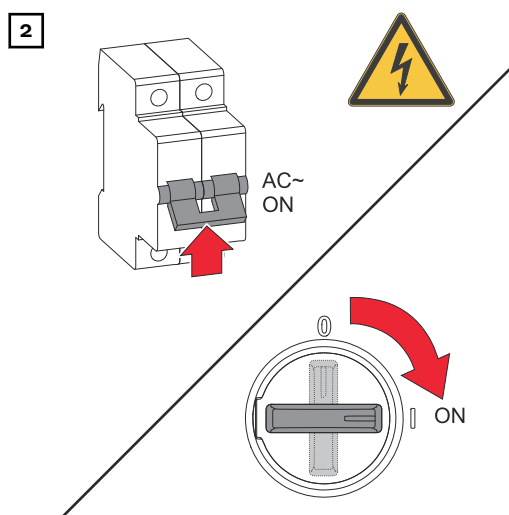


Agganciare il coperchio del corpo esterno all'inverter dall'alto. Premere la parte inferiore del coperchio del corpo e fissare le 2 viti con un cacciavite (TX20) e ruotandole di 180° verso destra.

Messa in funzione dell'inverter



Collegare le stringhe di moduli solari (+/-). Accendere la batteria collegata all'inverter.



Portare il sezionatore CC nella posizione di commutazione "On". Accendere l'interruttore automatico.

PV Point Comfort

Sicurezza

PERICOLO!

Pericolo dovuto alla tensione elettrica sulle parti sotto tensione dell'impianto fotovoltaico.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- ▶ Scollegare le parti sotto tensione dell'impianto fotovoltaico su tutti i poli e su tutti i lati.
- ▶ Assicurare l'apparecchio contro la riaccensione in conformità alle normative nazionali.
- ▶ Attendere che i condensatori dell'inverter si scarichino (2 minuti).
- ▶ Verificare l'assenza di tensione con uno strumento di misura adeguato.

PERICOLO!

Pericolo derivante dall'esecuzione errata dei lavori.

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

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

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.

PRUDENZA!

Pericolo derivante dalle scariche elettrostatiche (ESD).

Possono causare danni ai componenti elettronici sensibili.

- ▶ Prestare attenzione alla marcatura ESD sul prodotto e/o sulla confezione.
- ▶ Adottare le misure di protezione del caso (messa a terra, neutralizzazione e schermatura).

AVVERTENZA!

L'alimentazione generale mediante il PV Point dipende dalla potenza FV disponibile.

Se non è disponibile sufficiente energia dai moduli solari, possono verificarsi delle interruzioni.

- ▶ Non collegare carichi che richiedono un gruppo di continuità.

IMPORTANTE!

È necessario osservare e applicare le leggi, le norme e i regolamenti nazionali applicabili, nonché le specifiche del rispettivo gestore della rete.

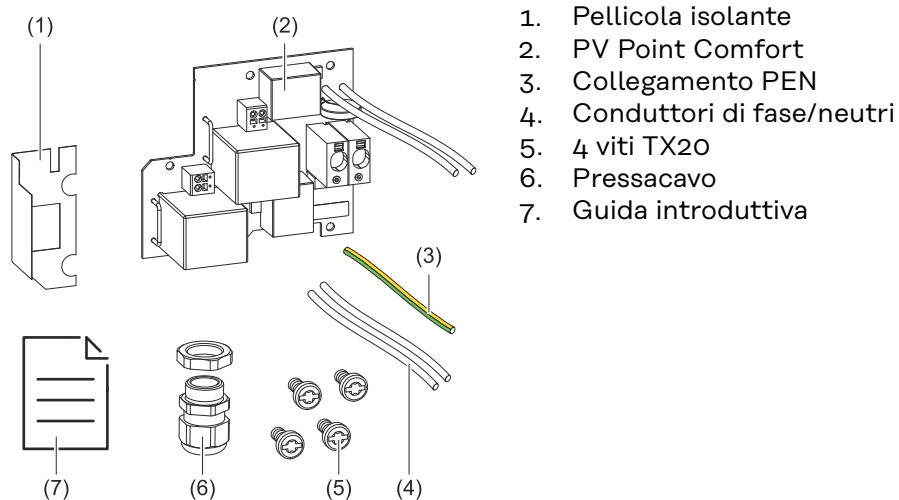
Si raccomanda vivamente di concordare l'installazione specifica con il gestore

della rete e ricevere esplicita approvazione. Questo obbligo vale in particolare per chi si occupa della configurazione dell'impianto (ad es. l'installatore).

Fornitura

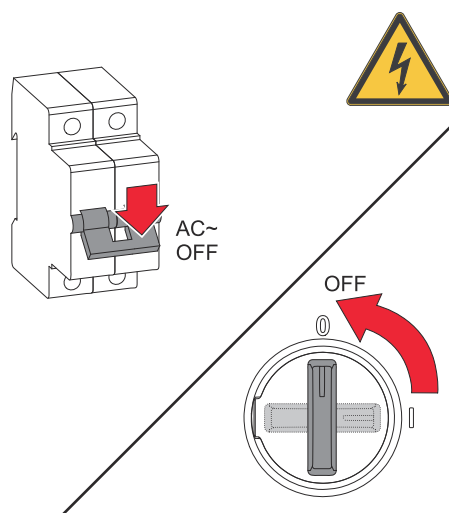
PV Point Comfort è disponibile come opzione e può essere montato a posteriori nell'inverter.

Per i dati tecnici, vedere il capitolo [Dati tecnici](#) a pagina 196.



Messa fuori tensione dell'inverter

1

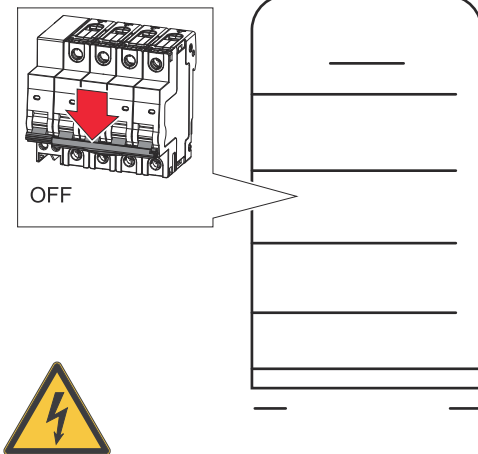


Spegnere l'interruttore automatico. Posizionare il sezionatore CC nella posizione di commutazione "Off".

2

Allentare i collegamenti delle stringhe di moduli solari (+/-).

3



Allentare i collegamenti delle stringhe di moduli solari (+/-). Spegnerla batteria collegata all'inverter.

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

Installazione

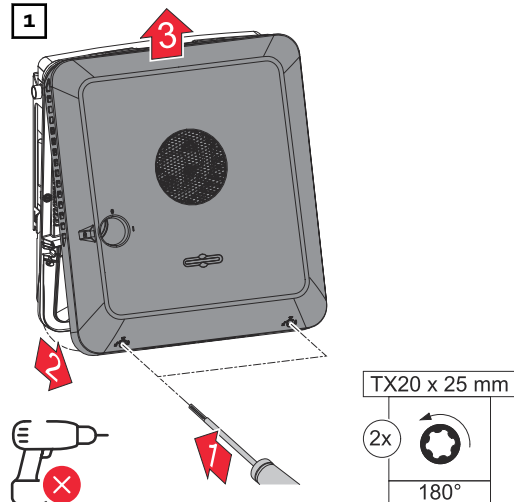
PRUDENZA!

Pericolo derivante da un conduttore di terra non sufficientemente dimensionato.

Possono verificarsi danni da sovraccarico termico all'inverter.

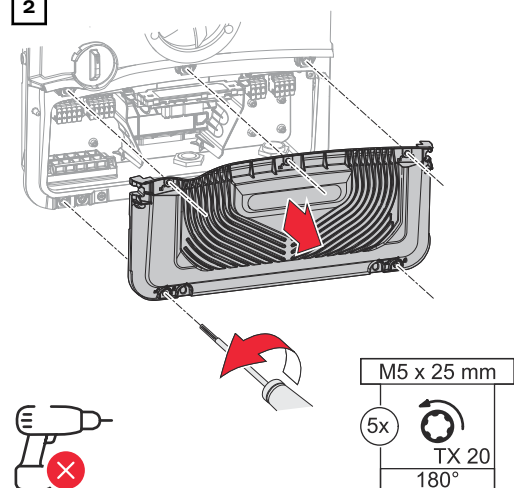
► Per il dimensionamento del conduttore di terra è necessario rispettare le norme e le direttive nazionali.

1



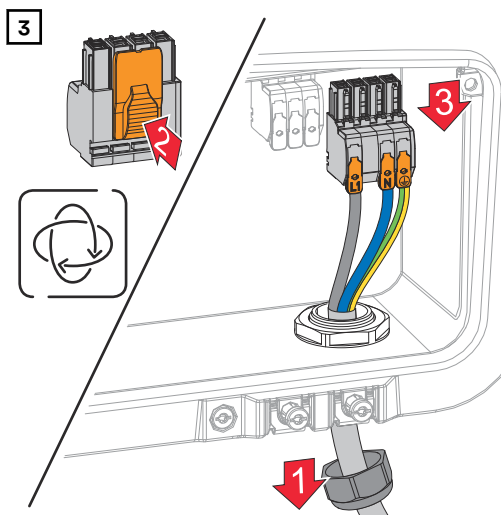
Allentare le 2 viti sul lato inferiore del coperchio del corpo esterno con un cacciavite (TX20) e un giro di 180° verso sinistra. Sollevare quindi il coperchio del corpo esterno sul lato inferiore dell'inverter e sganciarlo verso l'alto.

2

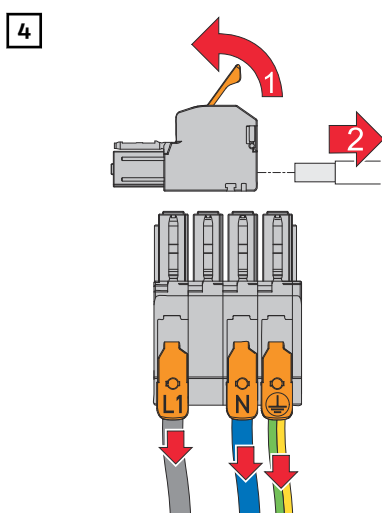


Allentare le 5 viti del coperchio della scatola dei collegamenti con un cacciavite (TX20) e ruotarle di 180° verso sinistra.

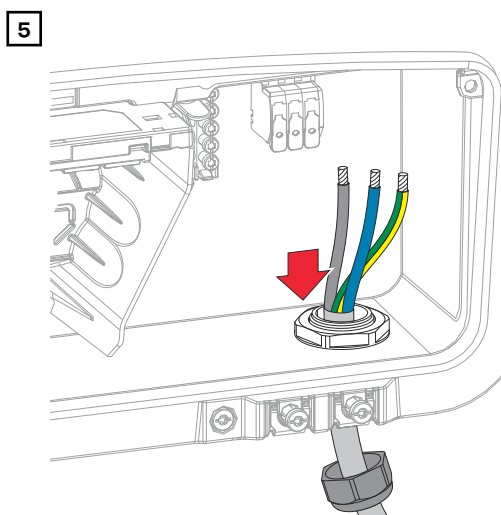
Rimuovere il coperchio della scatola dei collegamenti dall'apparecchio.



3 Premere il blocco sul retro del morsetto ed estrarre i morsetti CA. Allentare il pressacavo.

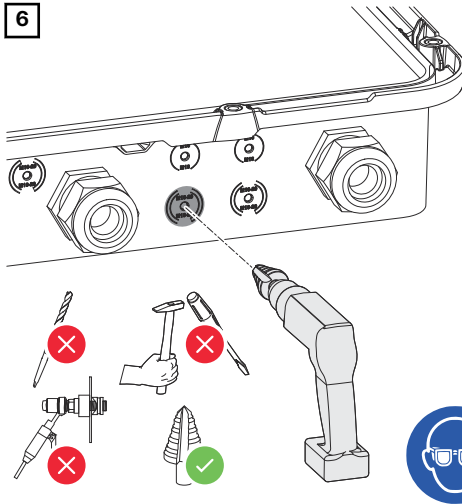


4 Scollegare i singoli conduttori dal morsetto CA (necessario solo per le installazioni già esistenti).



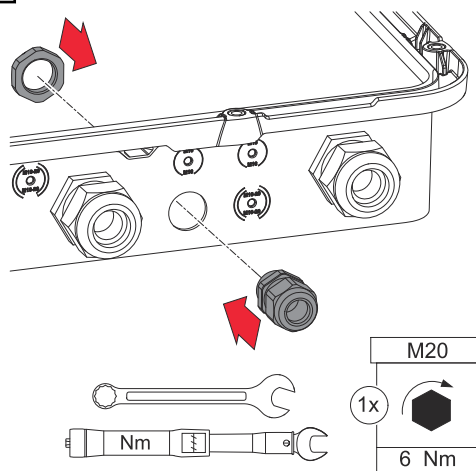
5 Rimuovere il cavo di rete dall'inverter.

6



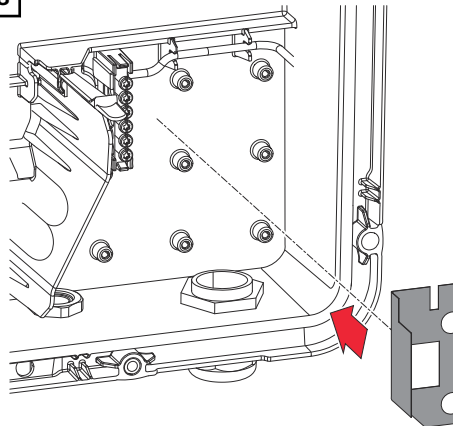
Forare il passante per cavi opzionale con una punta a gradini.

7



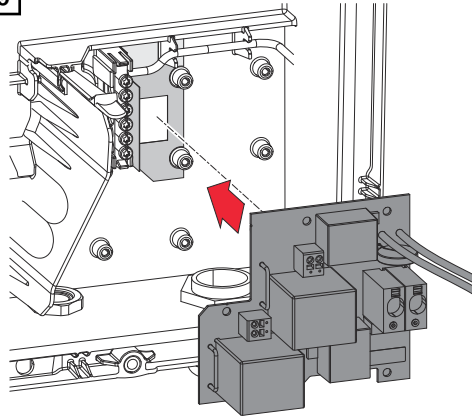
Inserire il pressacavo nel foro e fissarlo con una coppia di 6 Nm.

8



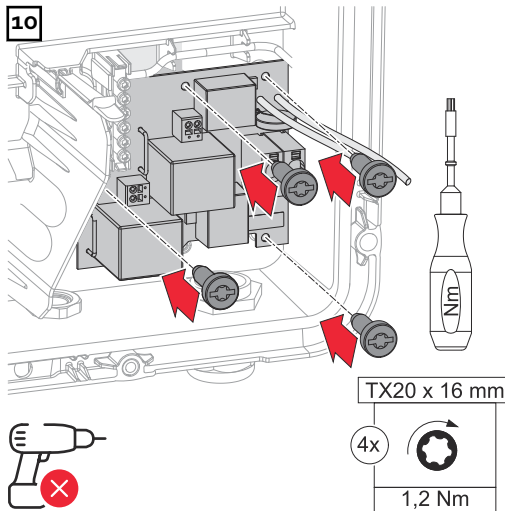
Inserire la pellicola isolante sul lato destro del morsetto dell'elettrodo di terra.

9



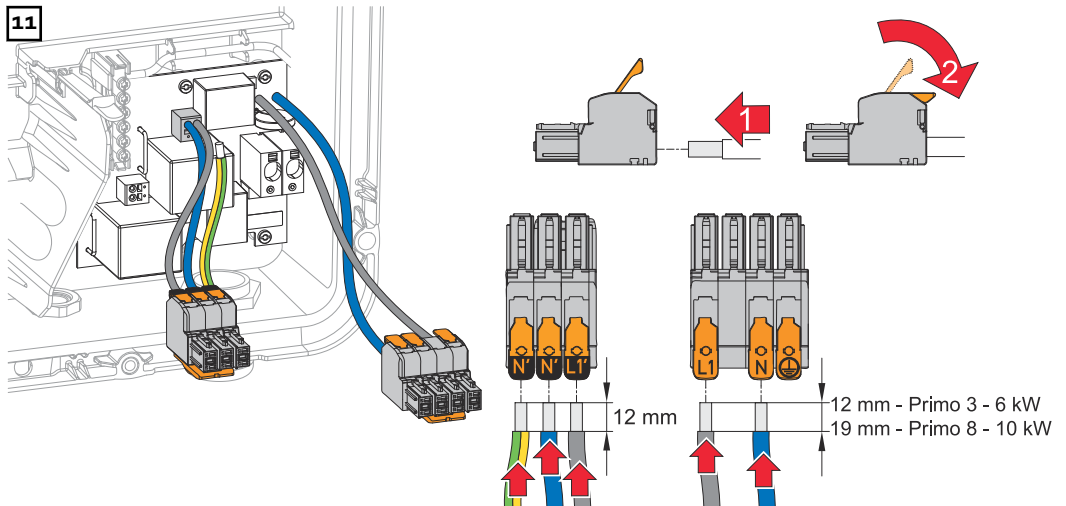
Inserire la scheda elettronica nell'inverter.

10



Fissare la scheda elettronica con le 4 viti (TX20) comprese nella fornitura e una coppia di serraggio di 1,2 Nm.

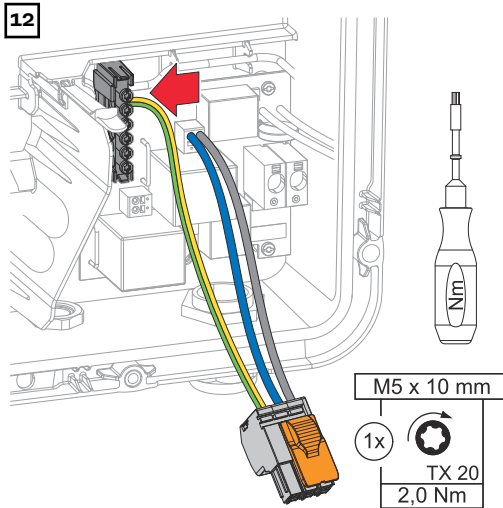
11



Spelare i singoli conduttori (Primo 3-6 kW = 12 mm, Primo 8-10 kW = 19 mm).
Aprire la leva di azionamento del morsetto CA sollevandola e inserire il singolo conduttore spelato nello slot del morsetto CA fino all'arresto. Chiudere quindi la leva di azionamento fino all'innesto.

IMPORTANTE!

Il collegamento PEN deve essere eseguito secondo le normative nazionali; se necessario, sostituire il collegamento PEN in dotazione.

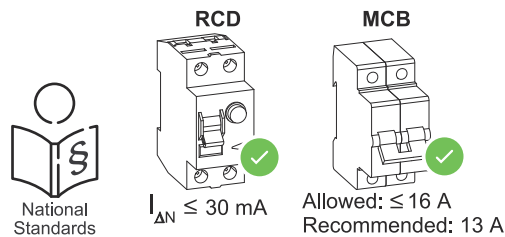


Fissare il conduttore PEN al secondo ingresso partendo dall'alto al morsetto dell'elettrodo di terra con un cacciavite (TX20) e una coppia di serraggio di 1,8-2 Nm.

13

Inverter (AC~)		\varnothing	
Primo GEN24 3 - 6 kW	Cu	2,5 - 10 mm ²	12 mm
Primo GEN24 8 - 10 kW	Cu	2,5 - 16 mm ²	19 mm
PV Point		\varnothing	
	Cu	1,5 - 2,5 mm ²	12 mm

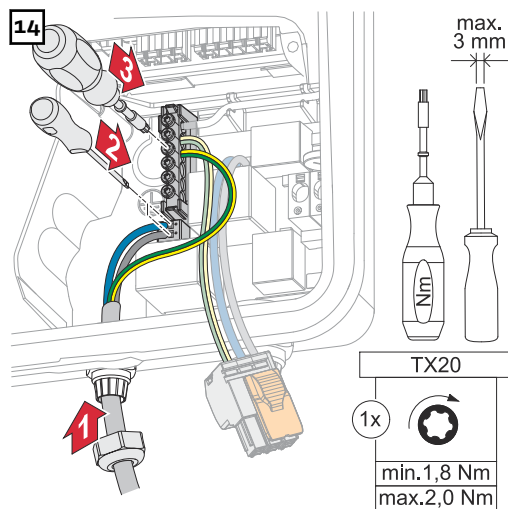
Spelare i singoli conduttori secondo le specifiche a seconda della classe di potenza dell'inverter. La sezione del cavo deve essere selezionata in base alle specifiche per la rispettiva classe di potenza dell'inverter (vedere il capitolo [Cavi consentiti per il collegamento elettrico](#) a pagina 68).



IMPORTANTE!

Se necessario, è possibile utilizzare anche un interruttore automatico con max. 16 A per la protezione. Nel funzionamento con alimentazione di backup, è possibile fornire massimo 13 A.

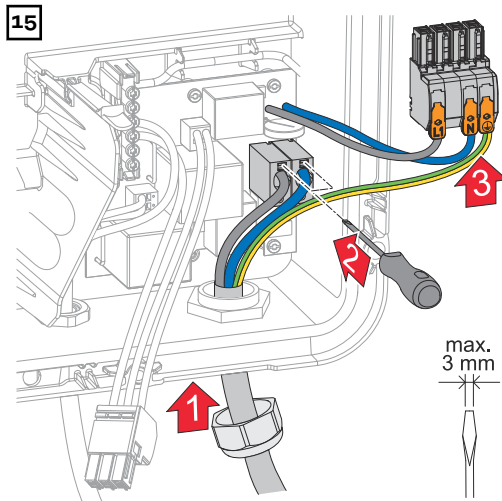
L'interruttore differenziale per correnti di guasto e l'interruttore automatico devono essere realizzati in conformità alle normative nazionali



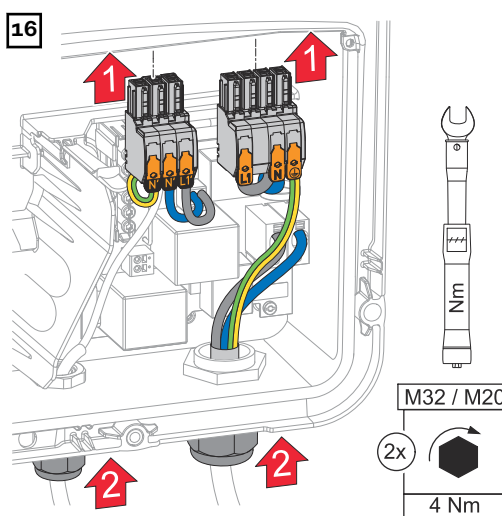
Collegare i conduttori di fase/neutri agli appositi morsetti. Fissare il conduttore di terra al terzo ingresso partendo dall'alto sul morsetto dell'elettrodo di terra con un cacciavite (TX20) e una coppia di serraggio di 1,8-2 Nm.

IMPORTANTE!

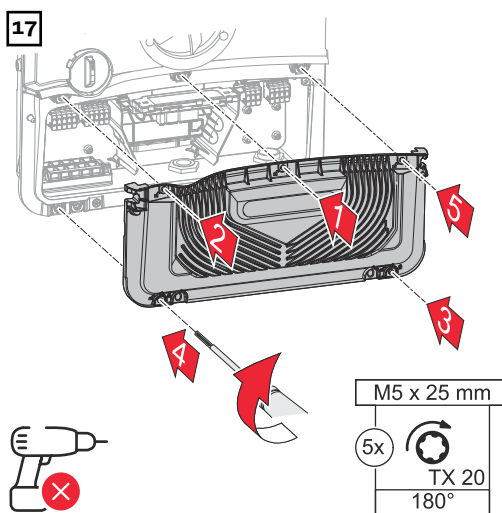
Il conduttore di terra deve essere collegato con un cappio mobile in modo che in caso di guasto del pressacavo il conduttore di terra venga scollegato per ultimo.



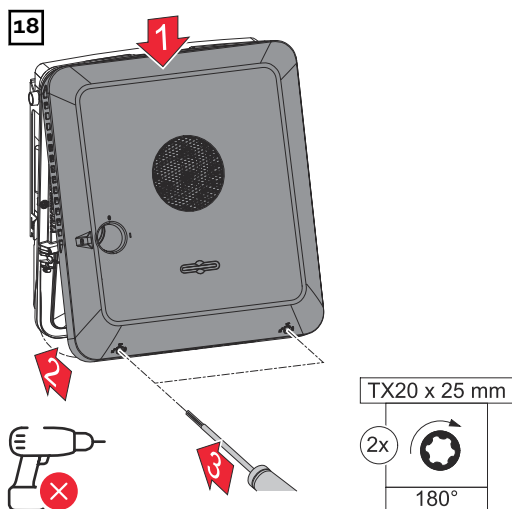
Collegare i conduttori di fase/neutri spelati agli appositi morsetti.



Inserire i morsetti nel rispettivo slot fino a quando non si innestano. Fissare i dadi per raccordi dei pressacavi con una coppia di 4 Nm.

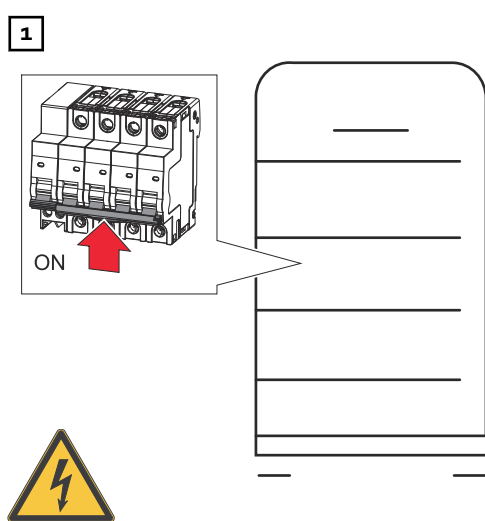


Posizionare il coperchio sulla scatola dei collegamenti. Fissare le 5 viti nell'ordine indicato con un cacciavite (TX20) e ruotandole di 180° verso destra.

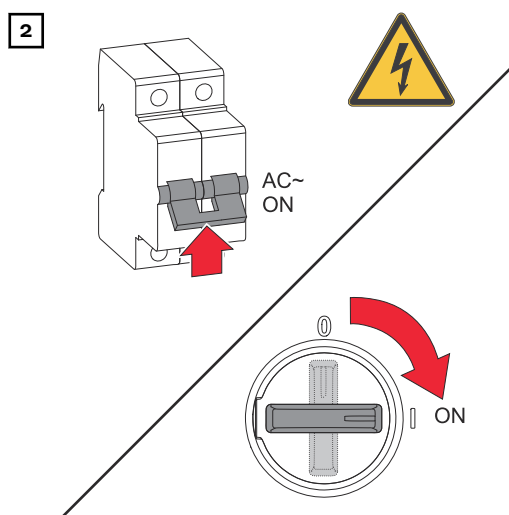


Agganciare il coperchio del corpo esterno all'inverter dall'alto. Premere la parte inferiore del coperchio del corpo e fissare le 2 viti con un cacciavite (TX20) e ruotandole di 180° verso destra.

Messa in funzione dell'inverter



Collegare le stringhe di moduli solari (+/-). Accendere la batteria collegata all'inverter.



Portare il sezionatore CC nella posizione di commutazione "On". Accendere l'interruttore automatico.

Configurazione di PV Point Comfort

Per la messa in funzione di PV Point Comfort è necessario un firmware versione 1.25.2 o superiore. Versioni obsolete del firmware possono determinare incompatibilità tra inverter e PV Point Comfort. In questo caso occorre aggiornare il firmware dell'inverter come indicato al capitolo [Aggiornamento](#) a pagina [129](#).

- 1 Aprire il sito Web dell'inverter.
 - Aprire il browser Web.
 - Nella barra degli indirizzi del browser digitare l'indirizzo IP (indirizzo IP della rete WLAN: "192.168.250.181", indirizzo IP della rete LAN: "169.254.0.180") o digitare e confermare il nome host e di dominio dell'inverter.
 - ✓ Viene visualizzato il sito Web dell'inverter.
 - 2 Fare sul clic pulsante **Configurazione del dispositivo**.
 - 3 Accedere all'area di login con l'utente **Tecnico** e la password tecnico.
 - 4 Accedere alla sezione di menu **Funzioni e I/O**.
 - 5 Attivare la funzione **Alimentazione di emergenza**.
 - 6 Selezionare la modalità **PV Point** dall'elenco a discesa **Modalità di alimentazione di emergenza**.
 - 7 Fare clic sul pulsante **Salva** per salvare le impostazioni.
 - ✓ La modalità di alimentazione di backup **PV Point** è configurata.
-

Test del funzionamento con alimentazione di backup

- Si consiglia di testare il funzionamento con alimentazione di backup:
- alla prima installazione e configurazione
 - dopo aver lavorato sul quadro elettrico
 - durante il funzionamento (frequenza consigliata: almeno ogni 6 mesi).

Per la modalità di prova, si raccomanda una carica della batteria di almeno il 30%.

Una descrizione di come eseguire l'operazione della modalità di prova si trova nella sezione [Check list - Alimentazione di backup](https://www.fronius.com/en/search-page) (https://www.fronius.com/en/search-page, codice articolo: 42,0426,0365).

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.

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

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

Sicurezza Il sezionatore CC serve esclusivamente per togliere corrente alla fonte d'energia. Se il sezionatore CC è disinserito, la scatola dei collegamenti continua a essere sotto tensione.

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 specializzato del Servizio di 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).

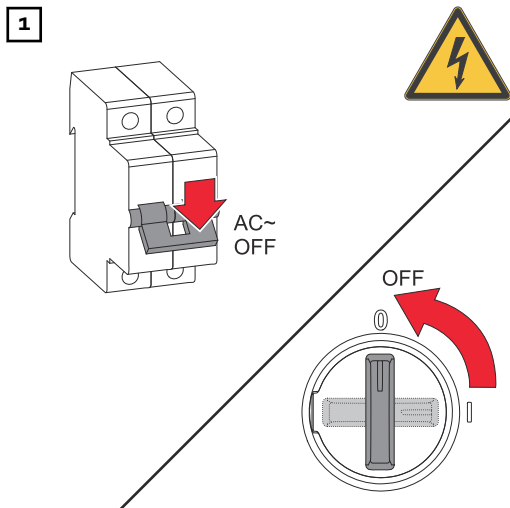
Utilizzo in ambienti in cui vi è una produzione massiccia di polveri

AVVERTENZA!

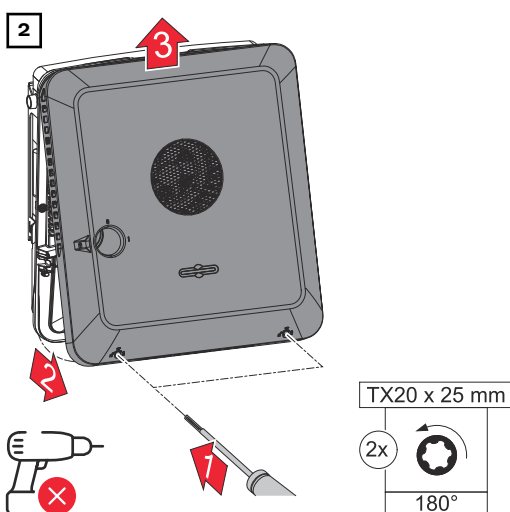
Se l'inverter viene fatto funzionare in ambienti caratterizzati da un massiccio sviluppo di polveri, lo sporco può depositarsi sul dissipatore di calore e sulla ventola.

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

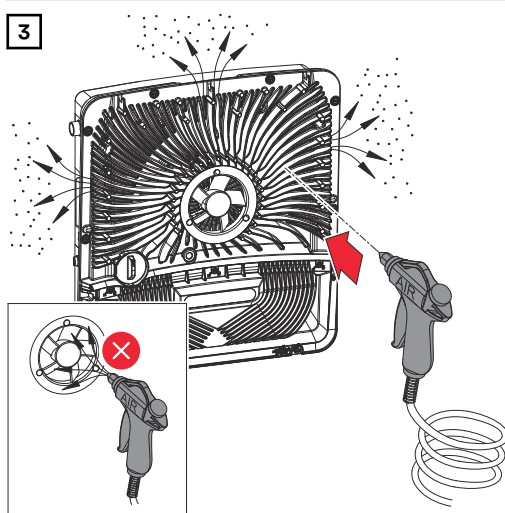
- ▶ Assicurarsi che l'aria ambiente possa fluire liberamente attraverso le feritoie di ventilazione dell'inverter in qualsiasi momento.
- ▶ Rimuovere i depositi di sporco dal dissipatore di calore e dalla ventola.



Disinserire l'inverter e attendere il tempo di scaricamento indicato dei condensatori e che la ventola si arresti. Portare il sezionatore CC in posizione di commutazione "Off".



Allentare le viti sul lato inferiore del coperchio del corpo esterno con un cacciavite (TX20) e un giro di 180° verso sinistra. Sollevare quindi il coperchio del corpo esterno sul lato inferiore dell'inverter e sganciarlo verso l'alto.



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.

Smaltimento

I rifiuti di apparecchiature elettriche ed elettroniche devono essere raccolti separatamente e riciclati in modo compatibile con l'ambiente conformemente alla Direttiva UE e alla legge nazionale applicabile. Restituire le apparecchiature usate

al distributore o conferirle in un centro di raccolta e smaltimento autorizzato locale. Lo smaltimento corretto dei rifiuti favorisce il riutilizzo sostenibile delle risorse e previene effetti negativi sulla salute e sull'ambiente.

Imballaggi

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

Condizioni di garanzia

Garanzia del costruttore Fronius

Le condizioni di garanzia dettagliate e specifiche per paese sono consultabili su www.fronius.com/solar/garantie.

Per beneficiare del periodo di garanzia completo per il prodotto Fronius appena installato, è necessario eseguire la registrazione su www.solarweb.com.

Componenti per la commutazione dell'alimentazione di backup

Componenti per la commutazione automatica dell'alimentazione di backup Full Backup

Componenti Fronius

Prodotto	Codice articolo
Fronius Smart Meter 63A-1	43,0001,1477
Fronius Smart Meter 50kA-3	43,0001,1478
Fronius Smart Meter TS 100A-1	43,0001,0045
Fronius Smart Meter TS 5kA-3	43,0001,0046
Fronius Smart Meter WR	43,0001,3591

Componenti di altri produttori

Sono ammessi produttori/tipi diversi dagli esempi di prodotto elencati, a condizione che soddisfino gli stessi requisiti tecnici e funzionali.

Protezione NA esterna

Produttore/Tipo	Bender GmbH & Co. KG VMD460-NA-D-2 Tele Haase Steuergeräte Ges.m.b.H. RE-NA003-M64
-----------------	---

K1 e K2 - Contattore di installazione con contatto ausiliario

Numero di poli	1 polo o 2 poli (a seconda della variante di cablaggio)
Corrente di misura	A seconda del collegamento domestico
Tensione della bobina	230 V CA
Frequenza nominale	50/60 Hz
Fusibile bobina	6 A
Corrente di corto circuito min.	3 kA (contatti di lavoro)
Standard di prova	IEC 60947-4-1
Contatto ausiliario	
Numero di contatti normalmente chiusi	1
Tensione di commutazione	12-230 V @ 50/60 Hz
Corrente nominale min.	1 A
Corrente di corto circuito min.	1 kA
Produttore/Tipo	ISKRA IK63-40/Schrack BZ326461

Alimentatore con batteria tampone - Variante di cablaggio Fault Ride Through

Produttore/Tipo	BKE JS-20-240/DIN_BUF
-----------------	-----------------------

K1 e K2 - Contattore di installazione CC con contatto ausiliario (Fault Ride Thorough)	
Numero di poli	1 polo o 2 poli (a seconda della variante di cablaggio)
Corrente di misura	A seconda del collegamento domestico
Tensione della bobina	24 V _{DC}
Corrente di corto circuito min.	3 kA (contatti di lavoro)
Standard di prova	IEC 60947-4-1
Contatto ausiliario	
Numero di contatti normalmente chiusi	1
Tensione di commutazione	24 V _{DC}
Corrente nominale min.	1 A
Corrente di corto circuito min.	1 kA
Produttore/Tipo	Finder 22.64.0.024.4710

K3 - Relè montati in serie	
Numero di contatti di commutazione	2
Tensione della bobina	12 V DC
Standard di prova	IEC 60947-4-1
Produttore/Tipo	Relè Finder 22.23.9.012.4000/Schrack RT424012 (staffa di montaggio RT17017, base relè RT78725)

K4 e K5 - Contattore di installazione	
Numero di contatti normalmente chiusi	2 (25 A)
Tensione della bobina	230 V CA (2P)
Frequenza nominale	50/60 Hz
Fusibile bobina	6 A
Corrente di corto circuito min.	3 kA (contatti di lavoro)
Standard di prova	IEC 60947-4-1
Produttore/Tipo	ISKRA IKA225-02

Componenti per la commutazione manuale dell'alimentazione di backup "Full Backup"

Prodotto	Codice articolo
Fronius Smart Meter 63A-1	43,0001,1477
Fronius Smart Meter TS 100A-1	43,0001,0045

Prodotto	Codice articolo
Fronius Backup Switch 1P/3P-63A	4,050,221
Fronius Backup Switch 1PN/3PN-63A	4,050,220

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 [19](#).

Messaggi di stato

1006 - ArcDetected (LED di funzionamento: luce gialla lampeggiante)

Causa: È stato rilevato un arco elettrico sull'impianto fotovoltaico.

Risoluzione: Non è necessaria alcuna azione. Il funzionamento con alimentazione di rete viene riavviato automaticamente dopo 5 minuti.

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.

1173 - ArcContinuousFault (LED di funzionamento: luce rossa fissa)

- Causa: È stato rilevato un arco elettrico sull'impianto fotovoltaico ed è stato raggiunto il numero massimo di inserimenti automatici entro 24 ore.
- Risoluzione: Tenere premuto il sensore sull'inverter per 3 secondi (max. 6 secondi).
- OPPURE: Sull'interfaccia utente dell'inverter, nell'area di menu **Sistema > Registro eventi**, confermare lo stato **1173 - ArcContinuousFault**.
- OPPURE: Sull'interfaccia utente dell'inverter, nel menu utente **Notifiche** confermare lo stato **1173 - ArcContinuousFault**.

**PRUDENZA!****Pericolo dovuto a componenti dell'impianto fotovoltaico danneggiati**

Possono verificarsi gravi lesioni personali e danni materiali.

- ▶ Prima di confermare lo stato **1173 - ArcContinuousFault**, è necessario controllare l'intero impianto fotovoltaico interessato per verificare la presenza di eventuali danni.
- ▶ Far riparare i componenti danneggiati da personale qualificato.

1191 - AfcIDataTransfer (LED di funzionamento: luce gialla lampeggiante)

- Causa: È stato rilevato un arco elettrico sull'impianto fotovoltaico.
- Risoluzione: Non è necessaria alcuna azione.
-

Dati tecnici

Fronius Primo GEN24 3.0 SC/3.0 Plus SC

Dati di entrata CC	
Gamma tensione MPP (alla potenza nominale)	190-480 V
Potenza di collegamento max. (P_{PV} max) Totale FV 1 FV 2	4500 Wp 4500 Wp 4500 Wp
Potenza FV max. processabile Totale FV 1 FV 2	3110 Wp 3110 Wp 3110 Wp
Tensione di entrata max. a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto	600 V
Tensione di entrata min.	65 V
Tensione di entrata di avvio alimenta- zione nel funzionamento di rete ⁵⁾	80 V
Corrente di entrata max. FV 1 FV 2	22,0 A 16,0 A
Corrente di corto circuito max. del ge- neratore fotovoltaico ($I_{SC PV}$) FV 1 FV 2	44 A 32 A
Corrente di corto circuito max. del ge- neratore fotovoltaico totale ($I_{SC PV1} + I_{SC PV2} = I_{SC max}$)	76 A
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su generatore foto- voltaico ³⁾ FV 1 FV 2	44 A 32 A
Numero di ingressi - FV 1	2
Numero di ingressi - FV 2	2
Capacità max. del generatore fotovol- taico verso terra Totale FV 1 FV 2	600 nF 600 nF 600 nF
Valore limite del controllo della resi- stenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ¹⁰⁾	100 kΩ
Gamma impostabile del controllo del- la resistenza di isolamento tra genera- tore fotovoltaico e terra ⁹⁾	10-10000 kΩ

Dati di entrata CC	
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 ⁹⁾	30-300 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 ingresso CC batteria	
Tensione max	465 V
Tensione min.	150 V
Corrente max.	22 A
Potenza massima	3000 W
Ingressi CC	1

Dati di ingresso/uscita CA	
Potenza di uscita nominale (P_{nom})	3000 W
Potenza di uscita massima	3000 W
Potenza apparente nominale	3000 VA
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Tensione di rete min.	155 V ¹⁾
Tensione di rete max.	270 V ¹⁾
Corrente di uscita max.	19,4 A
Corrente di entrata ⁶⁾	20 A/1,3 ms
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente iniziale di cortocircuito CA/ fase I_K''	19,4 A
Frequenza nominale per Full Backup	53/63 Hz ¹⁾
Fattore di distorsione	< 2%
Fattore di potenza $\cos \phi$ ²⁾	0,8-1 (impostabile)
Impedenza di rete max. consentita Z_{max} su PCC ⁴⁾	Nessuna
Massima corrente di guasto in uscita/ durata	29 A/3 ms

Dati di uscita CA PV Point / PV Point Comfort	
Potenza di uscita massima	4133 W (per 5 s)
Potenza di uscita nominale	3000 W
Corrente di uscita nominale	13 A
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Frequenza nominale	53/63 Hz ¹⁾
Tempo di sgancio	~ 15 s
Fattore di potenza cos phi ²⁾	0-1

Dati di uscita CA Full Backup	
Potenza di uscita massima	4133 W (per 5 s)
Potenza di uscita nominale	3000 W
Corrente di uscita nominale	13 A
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Frequenza nominale per Full Backup	53/63 Hz ¹⁾
Tempo di sgancio	~ 10 s
Fattore di potenza cos phi ²⁾	0-1

Dati generali	
Grado di efficienza massimo	97,7%
Grado di efficienza europ. ($U_{mpp\ nom}$)	96,7%
Grado di efficienza europ. ($U_{mpp\ max}$)	96,2%
Grado di efficienza europ. ($U_{mpp\ min}$)	95,7%
Autoconsumo notturno	8,2 W
Raffreddamento	Ventilazione forzata regolata
Classe di protezione	IP 66
Dimensioni alt. x larg. x prof.	530 × 474 × 165 mm
Peso	15,2 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Umidità dell'aria consentita	0-100% (incl. condensa)
Classe di compatibilità elettromagnetica dell'apparecchio (secondo IEC 61000-6-2, IEC 61000-6-3)	B
Categoria di sovratensione CC/CA (a norma IEC 62109-1)	2/3
Grado di inquinamento	2
Livello di pressione sonora	42 dB(A) (ref. 20 µPa)
Classe di sicurezza (a norma IEC 62103)	1

Dispositivi di protezione	
Misurazione dell'isolamento CC ¹¹⁾	Avviso/Spegnimento con $R_{ISO} < 100 \text{ kOHM}$
Comportamento in caso di sovraccarico	Spostamento del punto di lavoro, limitazione della potenza
Sezionatore CC	Integrato
RCMU ¹¹⁾	Integrata
Classificazione RCMU	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.
Rilevamento attivo del funzionamento a isola	Metodo della variazione di frequenza
AFCI	Integrato
Classificazione AFPE (AFCI) (secondo IEC63027) ¹¹⁾	= F-I-AFPE-1-4-1 Copertura completa Integrata AFPE 1 stringa monitorata per porta di ingresso 4 porte di ingresso per canale (MPP1: 2, MPP2: 2) 1 canale monitorato
Classificazione AFPE (AFCI) in uso con l'opzione DC Connector Kit GE-N24 (a norma IEC63027) ¹¹⁾	= F-I-AFPE-2-2-1 Copertura completa Integrata AFPE 2 stringhe monitorate per porta di ingresso 2 porte di ingresso per canale (MPP1: 1, MPP2: 1) 1 canale monitorato

Comunicazione dati	
Connettore WLAN SMA-RP (ID FCC: QKWPILOTo1 / ID IC: 12270A-PILOTo1)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Frequenza: 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ45, 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
Livelli di tensione ingressi digitali	low: min. 0 V - max. 1,8 V high: min. 4,5 V - max. 28,8 V
Corrente di entrata ingressi digitali	A seconda della tensione di entrata; resistenza di entrata = 70 kOhm
Potenza totale per l'uscita digitale (alimentazione interna)	6 W a 12 V (USB non collegata)

Comunicazione dati	
Potenza per uscita digitale (alimentazione esterna)	1 A a >12,5 V-24 V (max. 3 A in totale)
Datalogger/server Web	Integrato

**Fronius Primo
GEN24 3.6
SC/3.6 Plus SC**

Dati di entrata CC	
Gamma tensione MPP (alla potenza nominale)	190-480 V
Potenza di collegamento max. ($P_{PV \max}$)	5600 Wp
Totale	5600 Wp
FV 1	5600 Wp
FV 2	
Potenza FV max. processabile	
Totale	3810 Wp
FV 1	3810 Wp
FV 2	3810 Wp
Tensione di entrata max. a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto	600 V
Tensione di entrata min.	65 V
Tensione di entrata di avvio alimentazione nel funzionamento di rete ⁵⁾	80 V
Corrente di entrata max.	
FV 1	22,0 A
FV 2	16,0 A
Corrente di corto circuito max. del generatore fotovoltaico ($I_{SC \text{ PV}}$)	
FV 1	44 A
FV 2	32 A
Corrente di corto circuito max. del generatore fotovoltaico totale ($I_{SC \text{ PV1}} + I_{SC \text{ PV2}} = I_{SC \text{ max}}$)	76 A
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su generatore fotovoltaico ³⁾	
FV 1	44 A
FV 2	32 A
Numero di ingressi - FV 1	2
Numero di ingressi - FV 2	2
Capacità max. del generatore fotovoltaico verso terra	
Totale	740 nF
FV 1	740 nF
FV 2	740 nF

Dati di entrata CC	
Valore limite del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ¹⁰⁾	100 kΩ
Gamma impostabile del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra ⁹⁾	10-10000 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 ⁹⁾	30-300 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 ingresso CC batteria	
Tensione max	465 V
Tensione min.	150 V
Corrente max.	22 A
Potenza massima	3680 W
Ingressi CC	1

Dati di ingresso/uscita CA	
Potenza di uscita nominale (P_{nom})	3680 W
Potenza di uscita massima	3680 W
Potenza apparente nominale	3680 VA
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Tensione di rete min.	155 V ¹⁾
Tensione di rete max.	270 V ¹⁾
Corrente di uscita max.	23,7 A
Corrente di entrata ⁶⁾	20 A/1,3 ms
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente iniziale di cortocircuito CA/ fase I_K''	23,7 A
Frequenza nominale per Full Backup	53/63 Hz ¹⁾
Fattore di distorsione	< 2%
Fattore di potenza cos phi ²⁾	0,8-1 (impostabile)

Dati di ingresso/uscita CA	
Impedenza di rete max. consentita Z_{max} su PCC 4)	Nessuna
Massima corrente di guasto in uscita/ durata	29 A/3 ms

Dati di uscita CA PV Point / PV Point Comfort	
Potenza di uscita massima	4133 W (per 5 s)
Potenza di uscita nominale	3000 W
Corrente di uscita nominale	13 A
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Frequenza nominale	53/63 Hz ¹⁾
Tempo di sgancio	~ 15 s
Fattore di potenza cos phi ²⁾	0-1

Dati di uscita CA Full Backup	
Potenza di uscita massima	5070 W (per 5 s)
Potenza di uscita nominale	3680 W
Corrente di uscita nominale	16 A
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Frequenza nominale per Full Backup	53/63 Hz ¹⁾
Tempo di sgancio	~ 10 s
Fattore di potenza cos phi ²⁾	0-1

Dati generali	
Grado di efficienza massimo	97,7%
Grado di efficienza europ. (U_{mpp} nom)	97,0%
Grado di efficienza europ. (U_{mpp} max)	96,5%
Grado di efficienza europ. (U_{mpp} min)	96,0%
Autoconsumo notturno	8,2 W
Raffreddamento	Ventilazione forzata regolata
Classe di protezione	IP 66
Dimensioni alt. x larg. x prof.	530 × 474 × 165 mm
Peso	15,2 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Umidità dell'aria consentita	0-100% (incl. condensa)
Classe di compatibilità elettromagnetica dell'apparecchio (secondo IEC 61000-6-2, IEC 61000-6-3)	B

Dati generali	
Categoria di sovratensione CC/CA (a norma IEC 62109-1)	2/3
Grado di inquinamento	2
Livello di pressione sonora	42 dB(A) (ref. 20 µPa)
Classe di sicurezza (a norma IEC62103)	1

Dispositivi di protezione	
Misurazione dell'isolamento CC ¹¹⁾	Avviso/Spengimento con $R_{ISO} < 100 \text{ kOHM}$
Comportamento in caso di sovraccarico	Spostamento del punto di lavoro, limitazione della potenza
Sezionatore CC	Integrato
RCMU ¹¹⁾	Integrata
Classificazione RCMU	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.
Rilevamento attivo del funzionamento a isola	Metodo della variazione di frequenza
AFCI	Integrato
Classificazione AFPE (AFCI) (secondo IEC63027) ¹¹⁾	= F-I-AFPE-1-4-1 Copertura completa Integrata AFPE 1 stringa monitorata per porta di ingresso 4 porte di ingresso per canale (MPP1: 2, MPP2: 2) 1 canale monitorato
Classificazione AFPE (AFCI) in uso con l'opzione DC Connector Kit GE-N24 (a norma IEC63027) ¹¹⁾	= F-I-AFPE-2-2-1 Copertura completa Integrata AFPE 2 stringhe monitorate per porta di ingresso 2 porte di ingresso per canale (MPP1: 1, MPP2: 1) 1 canale monitorato

Comunicazione dati	
Connettore WLAN SMA-RP (ID FCC: QKWPILOT01 / ID IC: 12270A-PILOT01)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Frequenza: 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ45, 10/100 Mb

Comunicazione dati	
Wired Shutdown (WSD)	Max. 28 apparecchi/catena WSD Distanza max. tra due apparecchi = 100 m
Modbus RTU SunSpec (2x)	RS485 2 fili
Livelli di tensione ingressi digitali	low: min. 0 V - max. 1,8 V high: min. 4,5 V - max. 28,8 V
Corrente di entrata ingressi digitali	A seconda della tensione di entrata; resistenza di entrata = 70 kOhm
Potenza totale per l'uscita digitale (alimentazione interna)	6 W a 12 V (USB non collegata)
Potenza per uscita digitale (alimentazione esterna)	1 A a >12,5 V-24 V (max. 3 A in totale)
Datalogger/server Web	Integrato

**Fronius Primo
GEN24 4.0
SC/4.0 Plus SC**

Dati di entrata CC	
Gamma tensione MPP (alla potenza nominale)	190-480 V
Potenza di collegamento max. (P_{PV} max)	6000 Wp
Totale	6000 Wp
FV 1	6000 Wp
FV 2	
Potenza FV max. processabile	
Totale	4140 Wp
FV 1	4140 Wp
FV 2	4140 Wp
Tensione di entrata max. a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto	600 V
Tensione di entrata min.	65 V
Tensione di entrata di avvio alimentazione nel funzionamento di rete ⁵⁾	80 V
Corrente di entrata max.	
FV 1	22,0 A
FV 2	16,0 A
Corrente di corto circuito max. del generatore fotovoltaico ($I_{SC PV}$)	
FV 1	44 A
FV 2	32 A
Corrente di corto circuito max. del generatore fotovoltaico totale ($I_{SC PV1} + I_{SC PV2} = I_{SC max}$)	76 A

Dati di entrata CC	
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su generatore fotovoltaico ³⁾	44 A
FV 1	32 A
FV 2	
Numero di ingressi - FV 1	2
Numero di ingressi - FV 2	2
Capacità max. del generatore fotovoltaico verso terra	
Totale	800 nF
FV 1	800 nF
FV 2	800 nF
Valore limite del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ¹⁰⁾	100 kΩ
Gamma impostabile del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra ⁹⁾	10-10000 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 ⁹⁾	30-300 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 ingresso CC batteria	
Tensione max	465 V
Tensione min.	150 V
Corrente max.	22 A
Potenza massima	4000 W
Ingressi CC	1

Dati di ingresso/uscita CA	
Potenza di uscita nominale (P_{nom})	4000 W
Potenza di uscita massima	4000 W
Potenza apparente nominale	4000 VA
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Tensione di rete min.	155 V ¹⁾

Dati di ingresso/uscita CA	
Tensione di rete max.	270 V ¹⁾
Corrente di uscita max.	25,8 A
Corrente di entrata ⁶⁾	20 A/1,3 ms
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente iniziale di cortocircuito CA/ fase I _K "	25,8 A
Frequenza nominale per Full Backup	53/63 Hz ¹⁾
Fattore di distorsione	< 2%
Fattore di potenza cos phi ²⁾	0,8-1 (impostabile)
Impedenza di rete max. consentita Z _{max} su PCC ⁴⁾	Nessuna
Massima corrente di guasto in uscita/ durata	29 A/3 ms

Dati di uscita CA PV Point / PV Point Comfort	
Potenza di uscita massima	4133 W (per 5 s)
Potenza di uscita nominale	3000 W
Corrente di uscita nominale	13 A
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Frequenza nominale	53/63 Hz ¹⁾
Tempo di sgancio	~ 15 s
Fattore di potenza cos phi ²⁾	0-1

Dati di uscita CA Full Backup	
Potenza di uscita massima	5510 W (per 5 s)
Potenza di uscita nominale	4000 W
Corrente di uscita nominale	17,4 A
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Frequenza nominale per Full Backup	53/63 Hz ¹⁾
Tempo di sgancio	~ 10 s
Fattore di potenza cos phi ²⁾	0-1

Dati generali	
Grado di efficienza massimo	97,7%
Grado di efficienza europ. (U _{mpp nom})	97,1%
Grado di efficienza europ. (U _{mpp max})	96,7%
Grado di efficienza europ. (U _{mpp min})	96,1%
Autoconsumo notturno	8,2 W
Raffreddamento	Ventilazione forzata regolata

Dati generali	
Classe di protezione	IP 66
Dimensioni alt. x larg. x prof.	530 × 474 × 165 mm
Peso	15,2 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Umidità dell'aria consentita	0-100% (incl. condensa)
Classe di compatibilità elettromagnetica dell'apparecchio (secondo IEC 61000-6-2, IEC 61000-6-3)	B
Categoria di sovratensione CC/CA (a norma IEC 62109-1)	2/3
Grado di inquinamento	2
Livello di pressione sonora	42 dB(A) (ref. 20 µPa)
Classe di sicurezza (a norma IEC 62103)	1

Dispositivi di protezione	
Misurazione dell'isolamento CC ¹¹⁾	Avviso/Spegnimento con $R_{ISO} < 100 \text{ KOHM}$
Comportamento in caso di sovraccarico	Spostamento del punto di lavoro, limitazione della potenza
Sezionatore CC	Integrato
RCMU ¹¹⁾	Integrata
Classificazione RCMU	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.
Rilevamento attivo del funzionamento a isola	Metodo della variazione di frequenza
AFCI	Integrato
Classificazione AFPE (AFCI) (secondo IEC63027) ¹¹⁾	= F-I-AFPE-1-4-1 Copertura completa Integrata AFPE 1 stringa monitorata per porta di ingresso 4 porte di ingresso per canale (MPP1: 2, MPP2: 2) 1 canale monitorato

Dispositivi di protezione	
Classificazione AFPE (AFCI) in uso con l'opzione DC Connector Kit GE-N24 (a norma IEC63027) ¹¹⁾	= F-I-AFPE-2-2-1 Copertura completa Integrata AFPE 2 stringhe monitorate per porta di ingresso 2 porte di ingresso per canale (MPP1: 1, MPP2: 1) 1 canale monitorato

Comunicazione dati	
Connettore WLAN SMA-RP (ID FCC: QKWPILOTo1 / ID IC: 12270A-PILOTo1)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Frequenza: 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ45, 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
Livelli di tensione ingressi digitali	low: min. 0 V - max. 1,8 V high: min. 4,5 V - max. 28,8 V
Corrente di entrata ingressi digitali	A seconda della tensione di entrata; resistenza di entrata = 70 kOhm
Potenza totale per l'uscita digitale (alimentazione interna)	6 W a 12 V (USB non collegata)
Potenza per uscita digitale (alimentazione esterna)	1 A a >12,5 V-24 V (max. 3 A in totale)
Datalogger/server Web	Integrato

**Fronius Primo
GEN24 4.6
SC/4.6 Plus SC**

Dati di entrata CC	
Gamma tensione MPP (alla potenza nominale)	190-480 V
Potenza di collegamento max. (P_{PV} max)	6900 Wp
Totale	6900 Wp
FV 1	6900 Wp
FV 2	6900 Wp
Potenza FV max. processabile	
Totale	4750 Wp
FV 1	4750 Wp
FV 2	4750 Wp
Tensione di entrata max. a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto	600 V
Tensione di entrata min.	65 V

Dati di entrata CC	
Tensione di entrata di avvio alimentazione nel funzionamento di rete ⁵⁾	80 V
Corrente di entrata max. FV 1 FV 2	22,0 A 16,0 A
Corrente di corto circuito max. del generatore fotovoltaico ($I_{SC PV}$) FV 1 FV 2	44 A 32 A
Corrente di corto circuito max. del generatore fotovoltaico totale ($I_{SC PV1} + I_{SC PV2} = I_{SC max}$)	76 A
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su generatore fotovoltaico ³⁾ FV 1 FV 2	44 A 32 A
Numero di ingressi - FV 1	2
Numero di ingressi - FV 2	2
Capacità max. del generatore fotovoltaico verso terra Totale FV 1 FV 2	920 nF 920 nF 920 nF
Valore limite del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ¹⁰⁾	100 k Ω
Gamma impostabile del controllo della resistenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra ⁹⁾	10-10000 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 ⁹⁾	30-300 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 ingresso CC batteria	
Tensione max	465 V
Tensione min.	150 V

Dati di ingresso CC batteria	
Corrente max.	22 A
Potenza massima	4600 W
Ingressi CC	1

Dati di ingresso/uscita CA	
Potenza di uscita nominale (P_{nom})	4600 W
Potenza di uscita massima	4600 W
Potenza apparente nominale	4600 VA
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Tensione di rete min.	155 V ¹⁾
Tensione di rete max.	270 V ¹⁾
Corrente di uscita max.	27,5 A
Corrente di entrata ⁶⁾	20 A/1,3 ms
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente iniziale di cortocircuito CA/ fase I_K''	27,5 A
Frequenza nominale per Full Backup	53/63 Hz ¹⁾
Fattore di distorsione	< 2%
Fattore di potenza $\cos \phi$ ²⁾	0,8-1 (impostabile)
Impedenza di rete max. consentita Z_{max} su PCC ⁴⁾	Nessuna
Massima corrente di guasto in uscita/ durata	29 A/3 ms

Dati di uscita CA PV Point / PV Point Comfort	
Potenza di uscita massima	4133 W (per 5 s)
Potenza di uscita nominale	3000 W
Corrente di uscita nominale	13 A
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Frequenza nominale	53/63 Hz ¹⁾
Tempo di sgancio	~ 15 s
Fattore di potenza $\cos \phi$ ²⁾	0-1

Dati di uscita CA Full Backup	
Potenza di uscita massima	6338 W (per 5 s)
Potenza di uscita nominale	4600 W
Corrente di uscita nominale	20 A
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Frequenza nominale per Full Backup	53/63 Hz ¹⁾

Dati di uscita CA Full Backup	
Tempo di sgancio	~ 10 s
Fattore di potenza $\cos \phi$ ²⁾	0-1

Dati generali	
Grado di efficienza massimo	97,7%
Grado di efficienza europ. ($U_{mpp \text{ nom}}$)	97,2%
Grado di efficienza europ. ($U_{mpp \text{ max}}$)	96,8%
Grado di efficienza europ. ($U_{mpp \text{ min}}$)	96,4%
Autoconsumo notturno	8,2 W
Raffreddamento	Ventilazione forzata regolata
Classe di protezione	IP 66
Dimensioni alt. x larg. x prof.	530 × 474 × 165 mm
Peso	15,2 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Umidità dell'aria consentita	0-100% (incl. condensa)
Classe di compatibilità elettromagnetica dell'apparecchio (secondo IEC 61000-6-2, IEC 61000-6-3)	B
Categoria di sovratensione CC/CA (a norma IEC 62109-1)	2/3
Grado di inquinamento	2
Livello di pressione sonora	42 dB(A) (ref. 20 μ Pa)
Classe di sicurezza (a norma IEC62103)	1

Dispositivi di protezione	
Misurazione dell'isolamento CC ¹¹⁾	Avviso/Spegnimento con $R_{ISO} < 100 \text{ KOHM}$
Comportamento in caso di sovraccarico	Spostamento del punto di lavoro, limitazione della potenza
Sezionatore CC	Integrato
RCMU ¹¹⁾	Integrata
Classificazione RCMU	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.
Rilevamento attivo del funzionamento a isola	Metodo della variazione di frequenza
AFCI	Integrato

Dispositivi di protezione	
Classificazione AFPE (AFCI) (secondo IEC63027) ¹¹⁾	= F-I-AFPE-1-4-1 Copertura completa Integrata AFPE 1 stringa monitorata per porta di ingresso 4 porte di ingresso per canale (MPP1: 2, MPP2: 2) 1 canale monitorato
Classificazione AFPE (AFCI) in uso con l'opzione DC Connector Kit GEN24 (a norma IEC63027) ¹¹⁾	= F-I-AFPE-2-2-1 Copertura completa Integrata AFPE 2 stringhe monitorate per porta di ingresso 2 porte di ingresso per canale (MPP1: 1, MPP2: 1) 1 canale monitorato

Comunicazione dati	
Connettore WLAN SMA-RP (ID FCC: QKWPILOT01 / ID IC: 12270A-PILOT01)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Frequenza: 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ45, 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
Livelli di tensione ingressi digitali	low: min. 0 V - max. 1,8 V high: min. 4,5 V - max. 28,8 V
Corrente di entrata ingressi digitali	A seconda della tensione di entrata; resistenza di entrata = 70 kOhm
Potenza totale per l'uscita digitale (alimentazione interna)	6 W a 12 V (USB non collegata)
Potenza per uscita digitale (alimentazione esterna)	1 A a >12,5 V-24 V (max. 3 A in totale)
Datalogger/server Web	Integrato

**Fronius Primo
GEN24 5.0
SC/5.0 Plus SC**

Dati di entrata CC	
Gamma tensione MPP (alla potenza nominale)	190-480 V
Potenza di collegamento max. (P_{PV} max)	7500 Wp
Totale	7500 Wp
FV 1	7500 Wp
FV 2	

Dati di entrata CC	
Potenza FV max. processabile Totale FV 1 FV 2	5170 Wp 5170 Wp 5170 Wp
Tensione di entrata max. a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto	600 V
Tensione di entrata min.	65 V
Tensione di entrata di avvio alimenta- zione nel funzionamento di rete ⁵⁾	80 V
Corrente di entrata max. FV 1 FV 2	22,0 A 16,0 A
Corrente di corto circuito max. del ge- neratore fotovoltaico ($I_{SC\ PV}$) FV 1 FV 2	44 A 32 A
Corrente di corto circuito max. del ge- neratore fotovoltaico totale ($I_{SC\ PV1} + I_{SC\ PV2} = I_{SC\ max}$)	76 A
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su generatore foto- voltaico ³⁾ FV 1 FV 2	44 A 32 A
Numero di ingressi - FV 1	2
Numero di ingressi - FV 2	2
Capacità max. del generatore fotovol- taico verso terra Totale FV 1 FV 2	1000 nF 1000 nF 1000 nF
Valore limite del controllo della resi- stenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ¹⁰⁾	100 kΩ
Gamma impostabile del controllo del- la resistenza di isolamento tra genera- tore fotovoltaico e terra ⁹⁾	10-10000 kΩ
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle correnti di guasto improvise (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 ⁹⁾	30-300 mA
Ripetizione ciclica del controllo della resistenza di isolamento (alla conse- gna)	24 h

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

Dati di ingresso CC batteria	
Tensione max	465 V
Tensione min.	150 V
Corrente max.	22 A
Potenza massima	5000 W
Ingressi CC	1

Dati di ingresso/uscita CA	
Potenza di uscita nominale (P_{nom})	5000 W
Potenza di uscita massima	5000 W
Potenza apparente nominale	5000 VA
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Tensione di rete min.	155 V ¹⁾
Tensione di rete max.	270 V ¹⁾
Corrente di uscita max.	27,5 A
Corrente di entrata ⁶⁾	20 A/1,3 ms
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente iniziale di cortocircuito CA/ fase I_K "	27,5 A
Frequenza nominale per Full Backup	53/63 Hz ¹⁾
Fattore di distorsione	< 2%
Fattore di potenza $\cos \phi$ ²⁾	0,8-1 (impostabile)
Impedenza di rete max. consentita Z_{max} su PCC ⁴⁾	Nessuna
Massima corrente di guasto in uscita/ durata	29 A/3 ms

Dati di uscita CA PV Point / PV Point Comfort	
Potenza di uscita massima	4133 W (per 5 s)
Potenza di uscita nominale	3000 W
Corrente di uscita nominale	13 A
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Frequenza nominale	53/63 Hz ¹⁾
Tempo di sgancio	~ 15 s
Fattore di potenza $\cos \phi$ ²⁾	0-1

Dati di uscita CA Full Backup	
Potenza di uscita massima	6890 W (per 5 s)
Potenza di uscita nominale	5000 W
Corrente di uscita nominale	21,7 A
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Frequenza nominale per Full Backup	53/63 Hz ¹⁾
Tempo di sgancio	~ 10 s
Fattore di potenza cos phi ²⁾	0-1

Dati generali	
Grado di efficienza massimo	97,7%
Grado di efficienza europ. ($U_{mpp\ nom}$)	97,3%
Grado di efficienza europ. ($U_{mpp\ max}$)	96,9%
Grado di efficienza europ. ($U_{mpp\ min}$)	96,4%
Autoconsumo notturno	8,2 W
Raffreddamento	Ventilazione forzata regolata
Classe di protezione	IP 66
Dimensioni alt. x larg. x prof.	530 × 474 × 165 mm
Peso	15,2 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Umidità dell'aria consentita	0-100% (incl. condensa)
Classe di compatibilità elettromagnetica dell'apparecchio (secondo IEC 61000-6-2, IEC 61000-6-3)	B
Categoria di sovratensione CC/CA (a norma IEC 62109-1)	2/3
Grado di inquinamento	2
Livello di pressione sonora	42 dB(A) (ref. 20 µPa)
Classe di sicurezza (a norma IEC 62103)	1

Dispositivi di protezione	
Misurazione dell'isolamento CC ¹¹⁾	Avviso/Spegnimento con $R_{ISO} < 100\ k\Omega$
Comportamento in caso di sovraccarico	Spostamento del punto di lavoro, limitazione della potenza
Sezionatore CC	Integrato
RCMU ¹¹⁾	Integrata

Dispositivi di protezione	
Classificazione RCMU	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.
Rilevamento attivo del funzionamento a isola	Metodo della variazione di frequenza
AFCI	Integrato
Classificazione AFPE (AFCI) (secondo IEC63027) ¹¹⁾	= F-I-AFPE-1-4-1 Copertura completa Integrata AFPE 1 stringa monitorata per porta di ingresso 4 porte di ingresso per canale (MPP1: 2, MPP2: 2) 1 canale monitorato
Classificazione AFPE (AFCI) in uso con l'opzione DC Connector Kit GE-N24 (a norma IEC63027) ¹¹⁾	= F-I-AFPE-2-2-1 Copertura completa Integrata AFPE 2 stringhe monitorate per porta di ingresso 2 porte di ingresso per canale (MPP1: 1, MPP2: 1) 1 canale monitorato

Comunicazione dati	
Connettore WLAN SMA-RP (ID FCC: QKWPILOTo1 / ID IC: 12270A-PILOTo1)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Frequenza: 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ45, 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
Livelli di tensione ingressi digitali	low: min. 0 V - max. 1,8 V high: min. 4,5 V - max. 28,8 V
Corrente di entrata ingressi digitali	A seconda della tensione di entrata; resistenza di entrata = 70 kOhm
Potenza totale per l'uscita digitale (alimentazione interna)	6 W a 12 V (USB non collegata)
Potenza per uscita digitale (alimentazione esterna)	1 A a >12,5 V-24 V (max. 3 A in totale)
Datalogger/server Web	Integrato

**Fronius Primo
GEN24 6.0
SC/6.0 Plus SC**

Dati di entrata CC	
Gamma tensione MPP (alla potenza nominale)	190-480 V
Potenza di collegamento max. (P_{PV} max) Totale FV 1 FV 2	9000 Wp 8000 Wp 8000 Wp
Potenza FV max. processabile Totale FV 1 FV 2	6200 Wp 6200 Wp 6200 Wp
Tensione di entrata max. a 1000 W/m ² /-10 °C in condizioni di funzionamento a vuoto	600 V
Tensione di entrata min.	65 V
Tensione di entrata di avvio alimenta- zione nel funzionamento di rete ⁵⁾	80 V
Corrente di entrata max. FV 1 FV 2	22,0 A 16,0 A
Corrente di corto circuito max. del ge- neratore fotovoltaico ($I_{SC\ PV}$) FV 1 FV 2	44 A 32 A
Corrente di corto circuito max. del ge- neratore fotovoltaico totale ($I_{SC\ PV1} + I_{SC\ PV2} = I_{SC\ max}$)	76 A
Corrente alimentazione di ritorno max. dell'inverter su generatore foto- voltaico ³⁾ FV 1 FV 2	44 A 32 A
Numero di ingressi - FV 1	2
Numero di ingressi - FV 2	2
Capacità max. del generatore fotovoltai- co verso terra Totale FV 1 FV 2	1200 nF 1060 nF 1060 nF
Valore limite del controllo della resi- stenza di isolamento tra generatore fotovoltaico e terra (alla consegna) ¹⁰⁾	100 kΩ
Gamma impostabile del controllo del- la resistenza di isolamento tra genera- tore fotovoltaico e terra ⁹⁾	10-10000 kΩ
Valore limite e tempo di intervento del monitoraggio delle correnti di guasto improvvisate (alla consegna)	30/300 mA/ms 60/150 mA/ms 90/40 mA/ms

Dati di entrata CC	
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 ⁹⁾	30-300 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 ingresso CC batteria	
Tensione max	465 V
Tensione min.	150 V
Corrente max.	22 A
Potenza massima	6000 W
Ingressi CC	1

Dati di ingresso/uscita CA	
Potenza di uscita nominale (P_{nom})	6000 W
Potenza di uscita massima	6000 W
Potenza apparente nominale	6000 VA
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Tensione di rete min.	155 V ¹⁾
Tensione di rete max.	270 V ¹⁾
Corrente di uscita max.	27,5 A
Corrente di entrata ⁶⁾	20 A/1,3 ms
Frequenza nominale	50/60 Hz ¹⁾
Corrente iniziale di cortocircuito CA/ fase I_K''	27,5 A
Frequenza nominale per Full Backup	53/63 Hz ¹⁾
Fattore di distorsione	< 2%
Fattore di potenza $\cos \phi$ ²⁾	0,8-1 (impostabile)
Impedenza di rete max. consentita Z_{max} su PCC ⁴⁾	Nessuna
Massima corrente di guasto in uscita/ durata	29 A/3 ms

Dati di uscita CA PV Point / PV Point Comfort	
Potenza di uscita massima	4133 W (per 5 s)
Potenza di uscita nominale	3000 W

Dati di uscita CA PV Point / PV Point Comfort	
Corrente di uscita nominale	13 A
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Frequenza nominale	53/63 Hz ¹⁾
Tempo di sgancio	~ 15 s
Fattore di potenza cos phi ²⁾	0-1

Dati di uscita CA Full Backup	
Potenza di uscita massima	8268 W (per 5 s)
Potenza di uscita nominale	6000 W
Corrente di uscita nominale	26,1 A
Tensione di rete nominale	1 ~ NPE 220 V/230 V/240 V
Frequenza nominale per Full Backup	53/63 Hz ¹⁾
Tempo di sgancio	~ 10 s
Fattore di potenza cos phi ²⁾	0-1

Dati generali	
Grado di efficienza massimo	97,7%
Grado di efficienza europ. ($U_{mpp\ nom}$)	97,4%
Grado di efficienza europ. ($U_{mpp\ max}$)	97,1%
Grado di efficienza europ. ($U_{mpp\ min}$)	96,5%
Autoconsumo notturno	8,2 W
Raffreddamento	Ventilazione forzata regolata
Classe di protezione	IP 66
Dimensioni alt. x larg. x prof.	530 × 474 × 165 mm
Peso	15,2 kg
Topologia dell'inverter	Non isolato senza trasformatore
Temperatura ambiente consentita	Da -40 °C a +60 °C
Umidità dell'aria consentita	0-100% (incl. condensa)
Classe di compatibilità elettromagnetica dell'apparecchio (secondo IEC 61000-6-2, IEC 61000-6-3)	B
Categoria di sovratensione CC/CA (a norma IEC 62109-1)	2/3
Grado di inquinamento	2
Livello di pressione sonora	42 dB(A) (ref. 20 µPa)
Classe di sicurezza (a norma IEC 62103)	1

Dispositivi di protezione	
Misurazione dell'isolamento CC ¹¹⁾	Avviso/Spegnimento con $R_{ISO} < 100 \text{ kOHM}$
Comportamento in caso di sovraccarico	Spostamento del punto di lavoro, limitazione della potenza
Sezionatore CC	Integrato
RCMU ¹¹⁾	Integrata
Classificazione RCMU	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.
Rilevamento attivo del funzionamento a isola	Metodo della variazione di frequenza
AFCI	Integrato
Classificazione AFPE (AFCI) (secondo IEC63027) ¹¹⁾	= F-I-AFPE-1-4-1 Copertura completa Integrata AFPE 1 stringa monitorata per porta di ingresso 4 porte di ingresso per canale (MPP1: 2, MPP2: 2) 1 canale monitorato
Classificazione AFPE (AFCI) in uso con l'opzione DC Connector Kit GE-N24 (a norma IEC63027) ¹¹⁾	= F-I-AFPE-2-2-1 Copertura completa Integrata AFPE 2 stringhe monitorate per porta di ingresso 2 porte di ingresso per canale (MPP1: 1, MPP2: 1) 1 canale monitorato

Comunicazione dati	
Connettore WLAN SMA-RP (ID FCC: QKWPILOTo1 / ID IC: 12270A-PILOTo1)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Frequenza: 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ45, 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
Livelli di tensione ingressi digitali	low: min. 0 V - max. 1,8 V high: min. 4,5 V - max. 28,8 V
Corrente di entrata ingressi digitali	A seconda della tensione di entrata; resistenza di entrata = 70 kOhm
Potenza totale per l'uscita digitale (alimentazione interna)	6 W a 12 V (USB non collegata)

Comunicazione dati	
Potenza per uscita digitale (alimentazione esterna)	1 A a >12,5 V-24 V (max. 3 A in totale)
Datalogger/server Web	Integrato

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)

Dati tecnici Di- spositivo di pro- tezione contro le sovratensioni DC SPD tipo 1+2 GEN24

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	6,25 kA
Livello di protezione (U_p) (montaggio a stella)	4 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-VO
Standard di prova	IEC 61643-31 / DIN EN 50539-11 UL1449 ed.4 / VDE 0185-305-3 Bbl. 5

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) Per il funzionamento con alimentazione di backup (PV Point) senza batteria è necessaria una tensione min. di 150 V.
- 6) Picco di corrente all'accensione dell'inverter.
- 7) La somma della potenza di uscita nominale per fase non deve superare la potenza di uscita nominale dell'inverter.
- 8) Valido per Fronius Primo GEN24 con collegamento alla batteria e Fronius Primo GEN24 Plus.
- 9) I valori indicati sono standard; a seconda dei requisiti e della potenza FV, questi valori devono essere adattati di conseguenza.
- 10) Il valore specificato è un valore massimo; il superamento del valore massimo può influenzare negativamente la funzione.
- 11) Classe software B (monocanale con autotest periodico) secondo la norma IEC 60730-1 Allegato H.

Sezionatore CC integrato

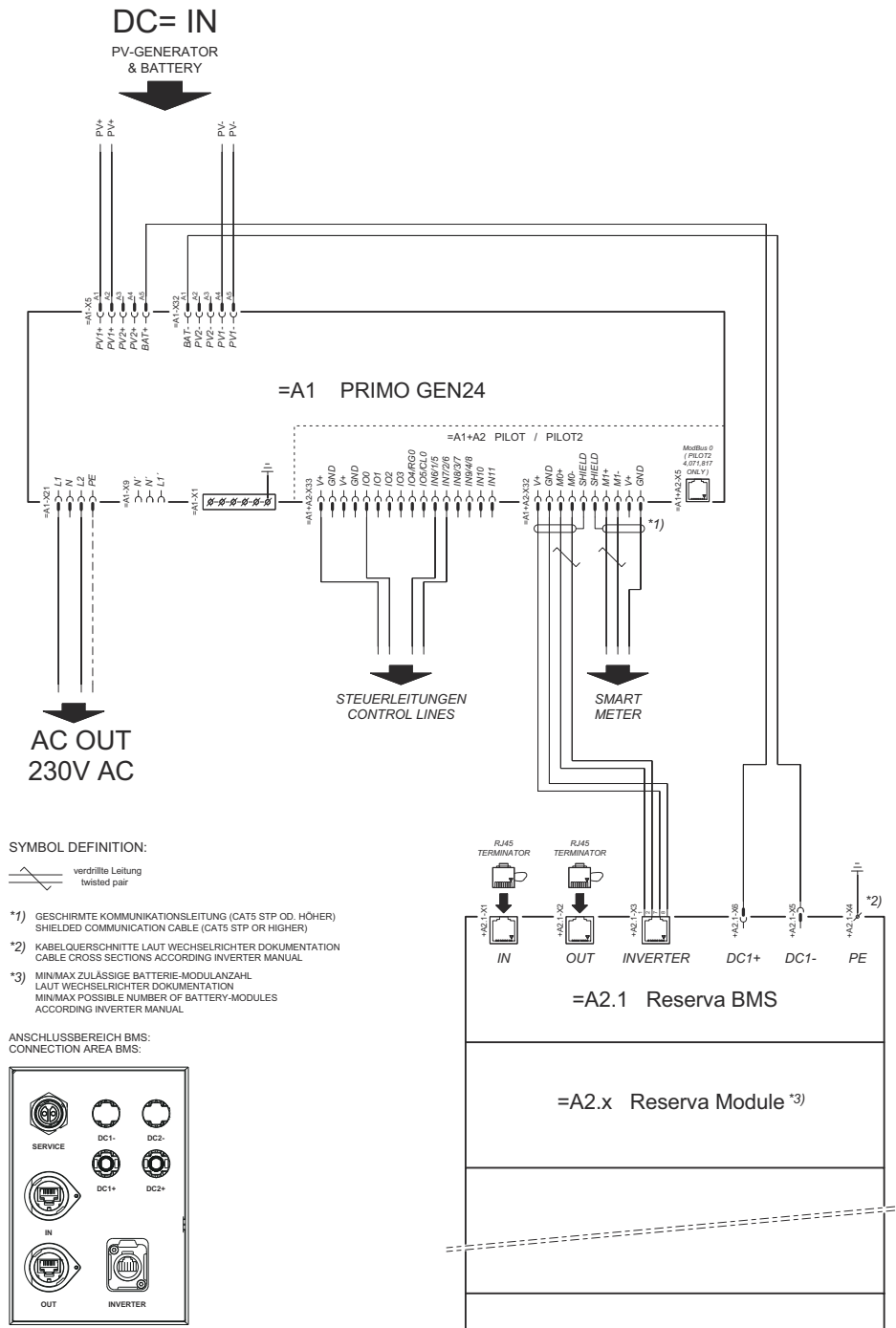
Dati generali	
Nome prodotto	Benedict LSA32 E 8229
Tensione nominale di isolamento	1000 V _{DC}
Tensione nominale di resistenza agli impulsi	6 kV
Idoneità all'isolamento	Sì, solo CC
Categoria d'uso e/o categoria d'uso FV	Secondo IEC/EN 60947-3 Categoria di utilizzo DC-PV2
Corrente nominale ammissibile 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)
300 V _{DC}	27 A	108 A	47 A	188 A
400 V _{DC}	20 A	80 A	45 A	180 A
500 V _{DC}	14 A	56 A	38 A	152 A
600 V _{DC}	11,5 A	46 A	33 A	132 A
700 V _{DC}	7,5 A	30 A	28 A	112 A

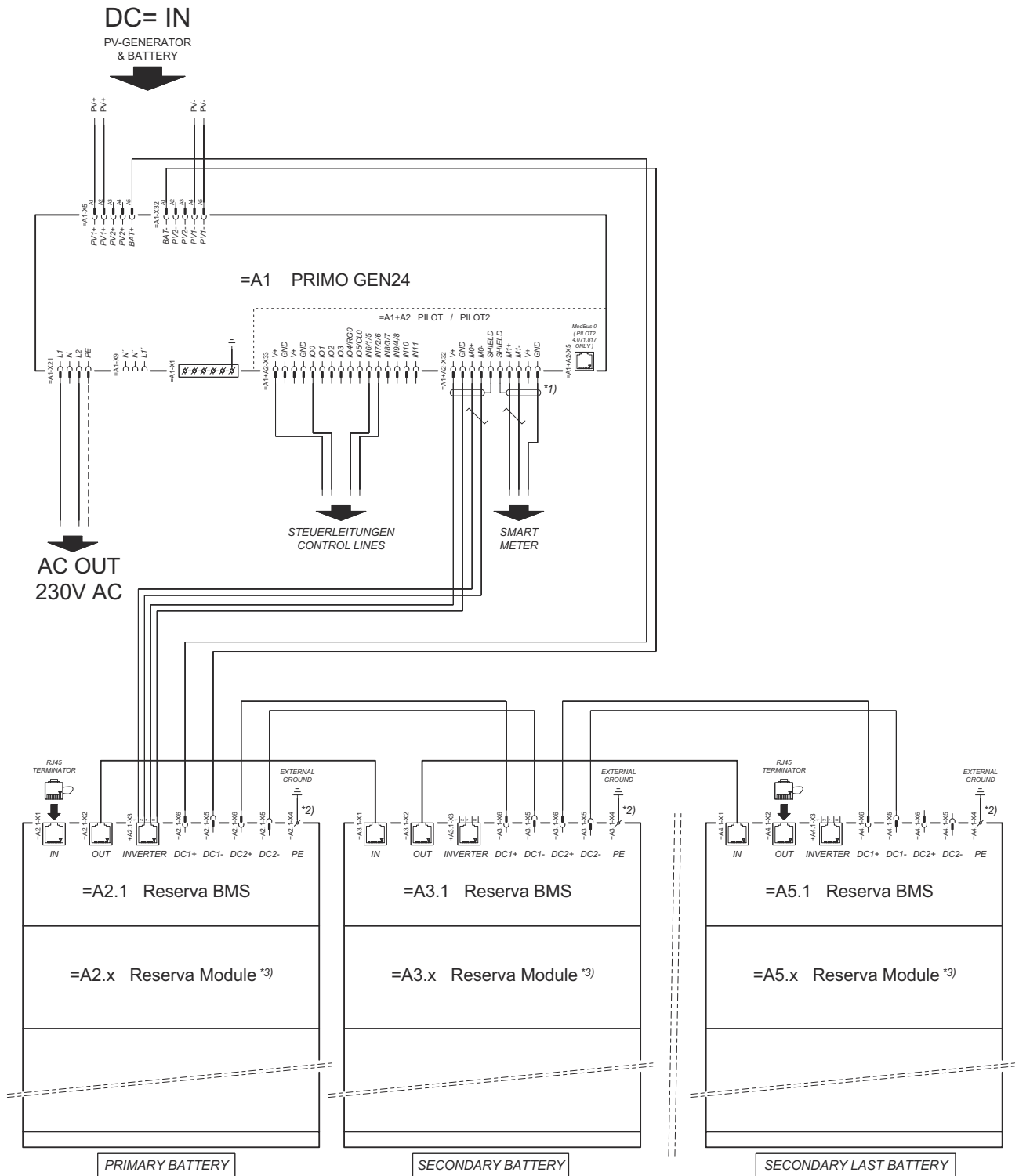
Corrente operativa nominale e capacità nominale di interruzione				
800 V _{DC}	5,75 A	23 A	23 A	92 A
900 V _{DC}	4,75 A	19 A	20 A	80 A
1 000 V _{DC}	4 A	16 A	13 A	52 A
Numero di poli	1	1	2	2

Schemi elettrici di sistema

Fronius Primo GEN24 e Fronius Reserva



Fronius Primo GEN24 con Fronius Reserva collegato in parallelo



SYMBOL DEFINITION:

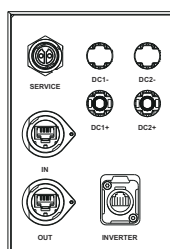
verdrehte Leitung
twisted pair

*1) GESCHIRMTE KOMMUNIKATIONSLEITUNG (CAT5 STP OD. HÖHER)
SHIELDED COMMUNICATION CABLE (CAT5 STP OR HIGHER)

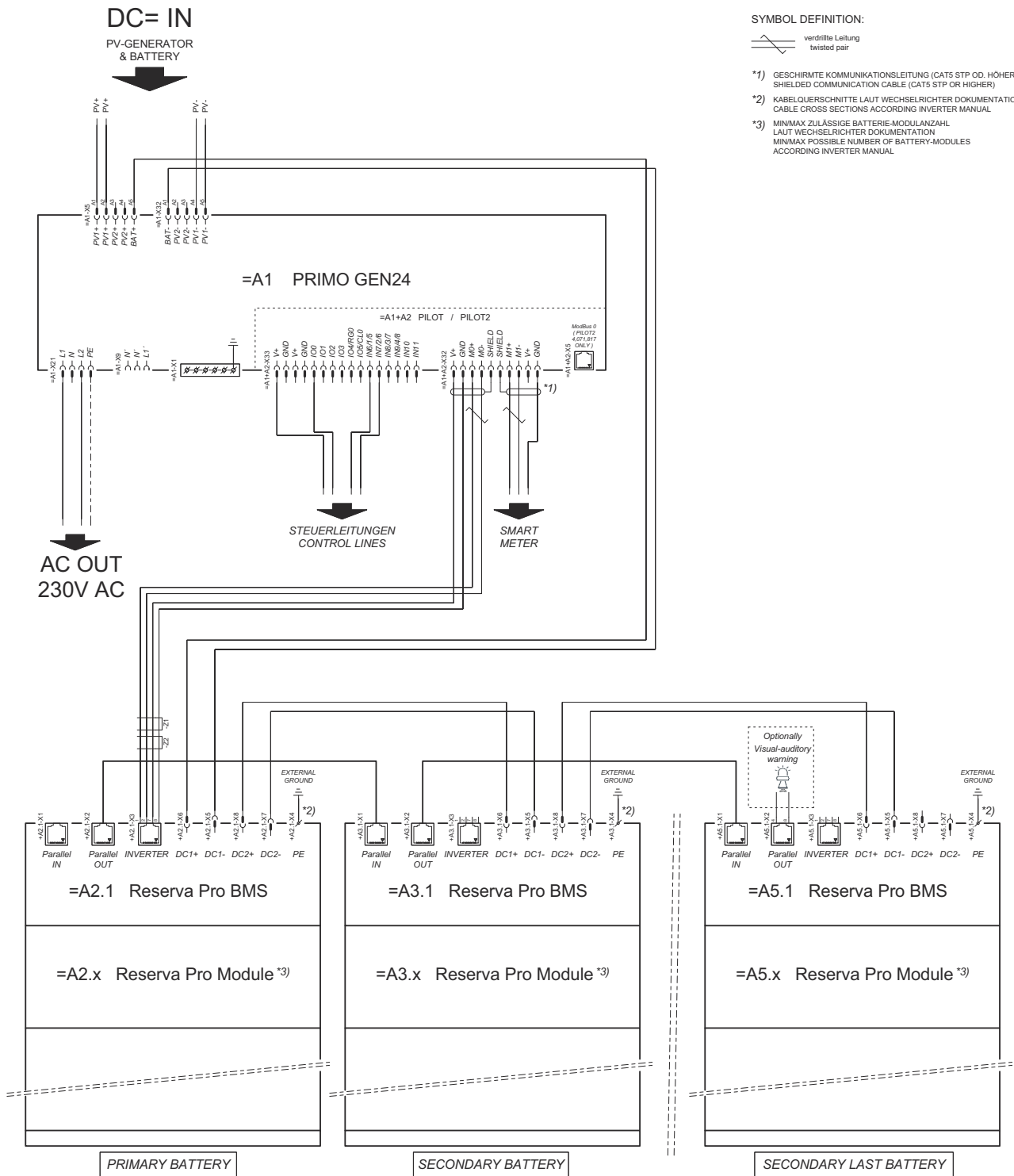
*2) KABELÜRSCHNITTE LAUT WECHSELRICHTER DOKUMENTATION
CABLE CROSS SECTIONS ACCORDING INVERTER MANUAL

*3) MIN/MAX ZULÄSSIGE BATTERIE-MODULANZAHL
LAUT WECHSELRICHTER DOKUMENTATION
MIN/MAX POSSIBLE NUMBER OF BATTERY-MODULES
ACCORDING INVERTER MANUAL

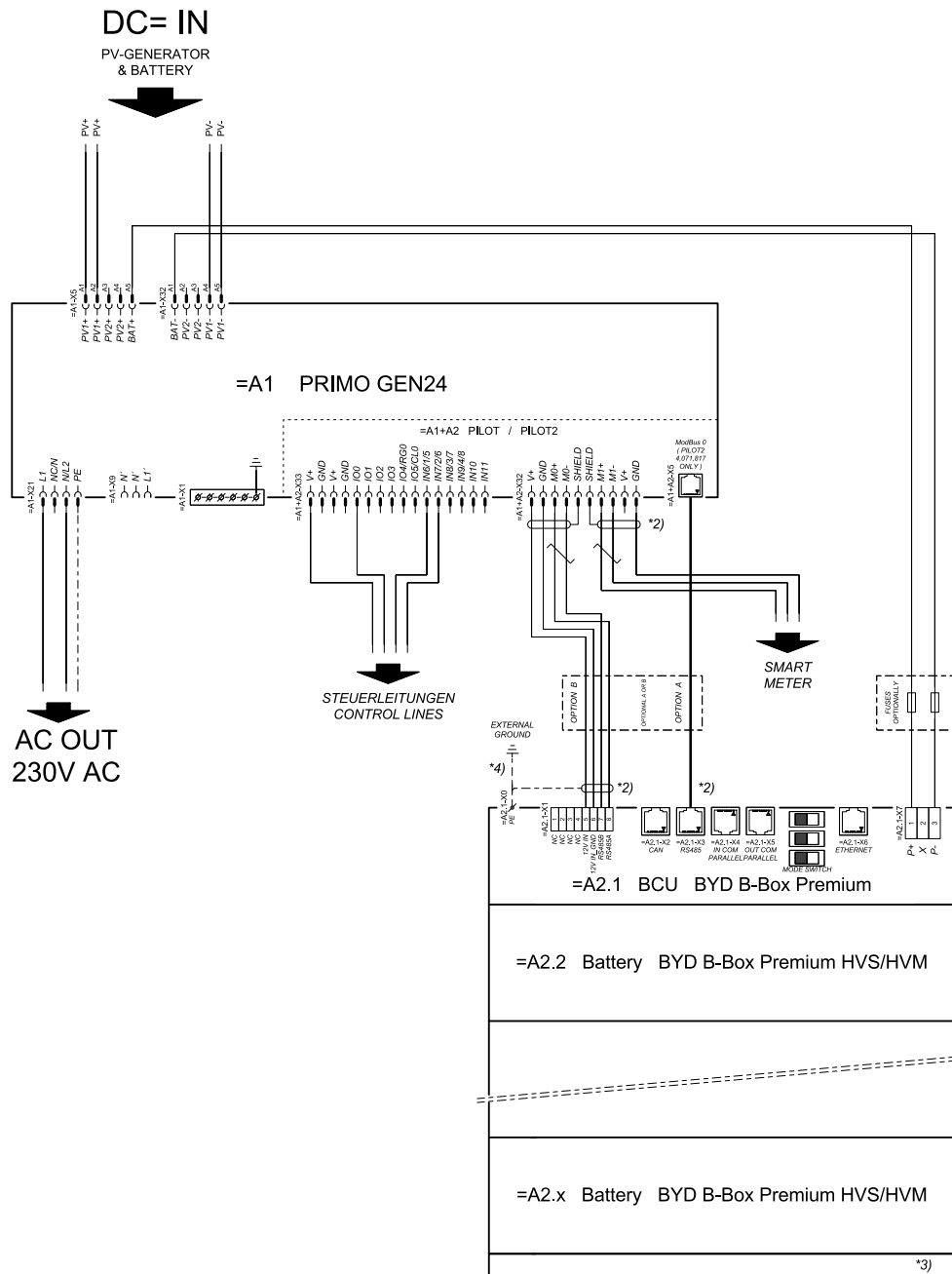
ANSCHLUSSBEREICH BMS:
CONNECTION AREA BMS:



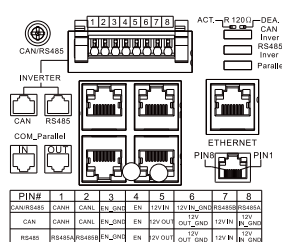
Fronius Primo GEN24 con Fronius Reserva Pro collegato in parallelo



Fronius Primo GEN24 e BYD Battery-Box Premium HV



connection area at BCU:



SYMBOL DEFINITION:

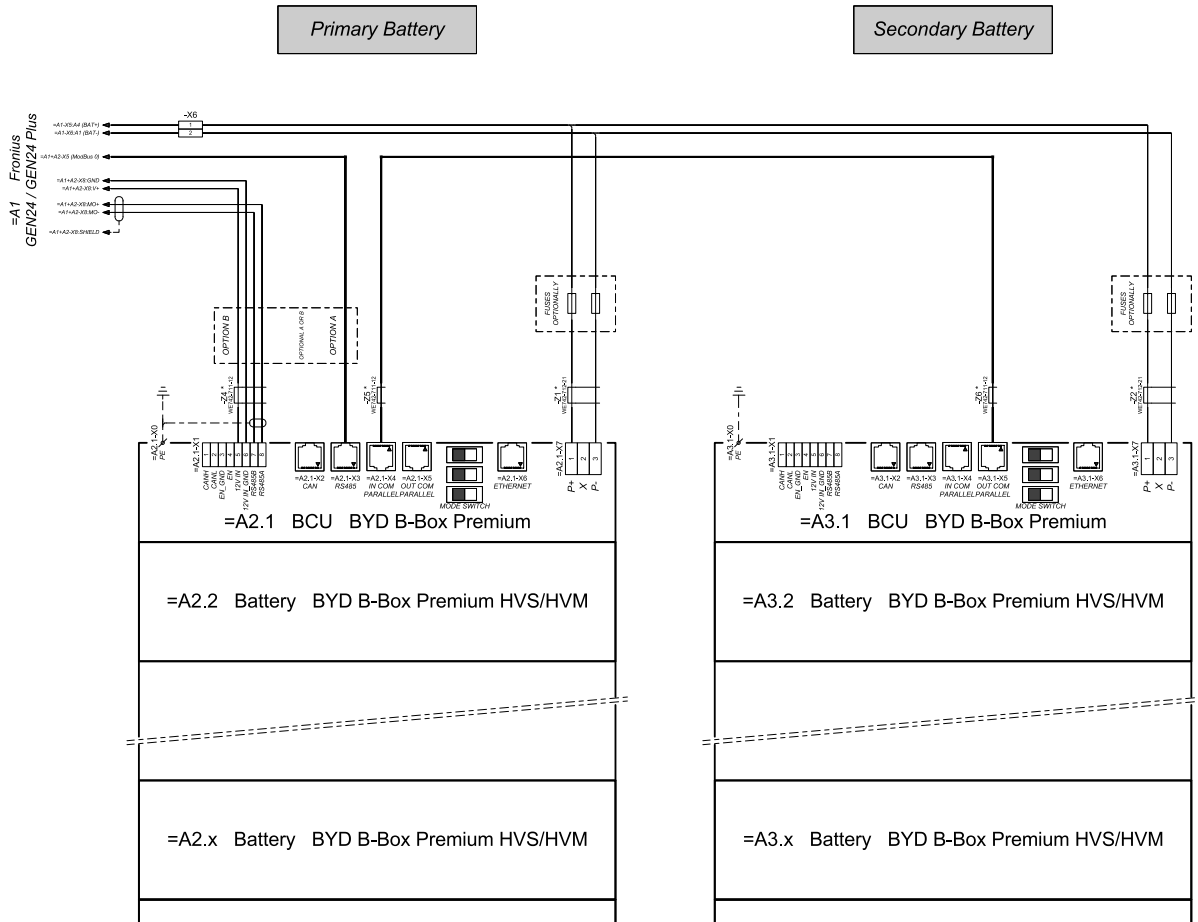
VERDRILLTE LEITUNG
TWISTED PAIR

*2) DER MODBUS-KOMMUNIKATIONS-BUS ERFORDERT DEN ABSCHLUSS DER LEITUNGSSENDEN MITTELS ABSCHLUSSWIDERSTÄNDE. DETAILS SIEHE WECHSELRICHTER-DOKUMENTATION. THE MODBUS COMMUNICATION BUS REQUIRES THE TERMINATION OF CABLE ENDS WITH TERMINATION RESISTORS. DETAILS ACCORDING INVERTER MANUAL.

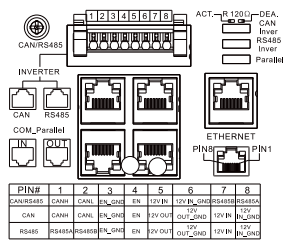
*3) MIN/MAX ZULÄSSIGE MODULANZAHL LAUT WECHSELRICHTER-DOKUMENTATION. MIN/MAX POSSIBLE NUMBER OF MODULES ACCORDING INVERTER MANUAL.

*4) DEN QUERSCHNITT DER ERDGUNGSLEITUNG AUS DER DOKUMENTATION DER BYD BATTERY-BOX PREMIUM ENTNEMMEN (> 10 MM²). REFER PE CABLE CROSS-SECTION ACCORDING TO BYD BATTERY-BOX PREMIUM MANUAL (> 10 MM² / AWG7).

Fronius Primo GEN24 con 2 BYD Battery-Box Premium HV collegati in parallelo

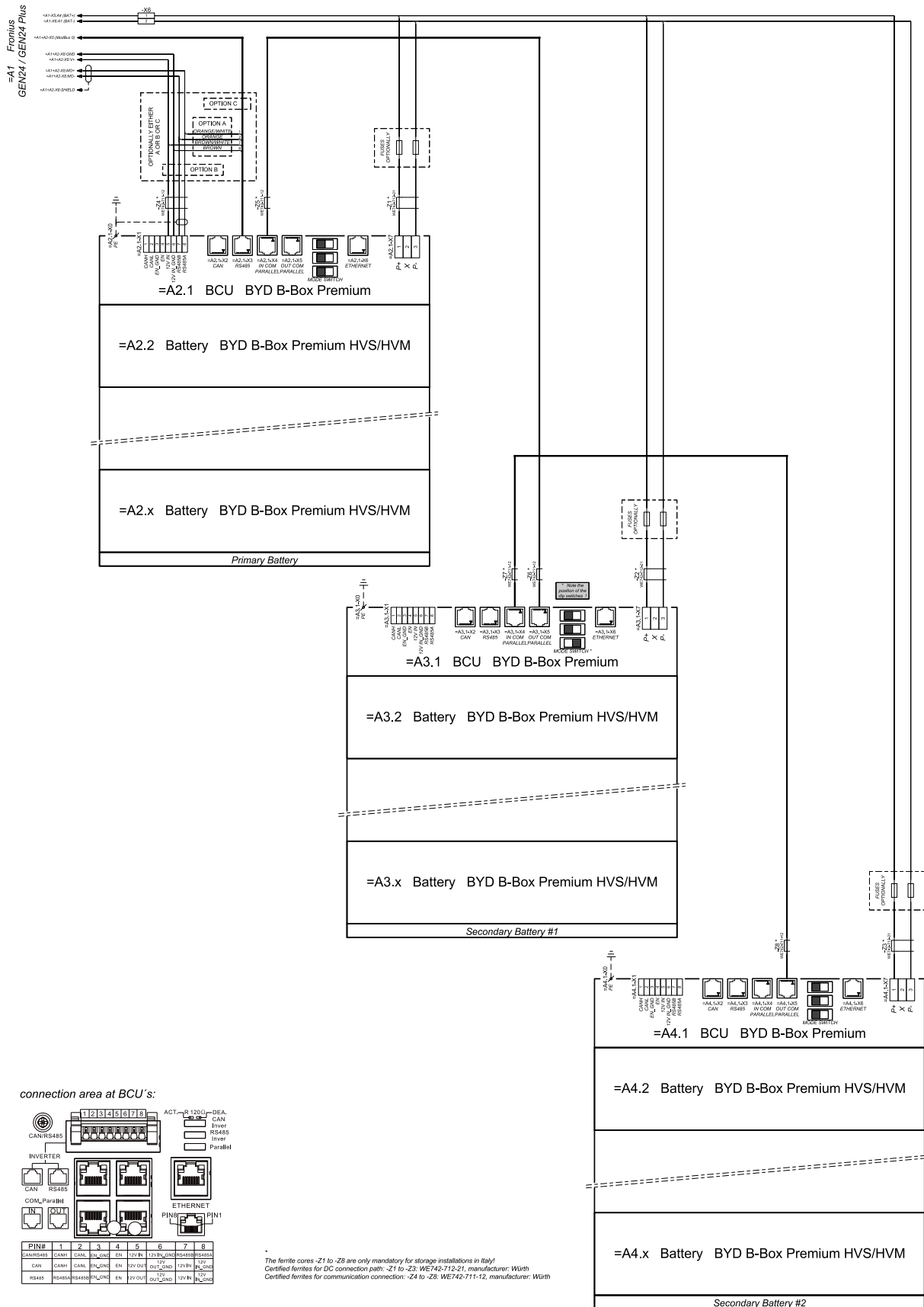


connection area at BCU's:

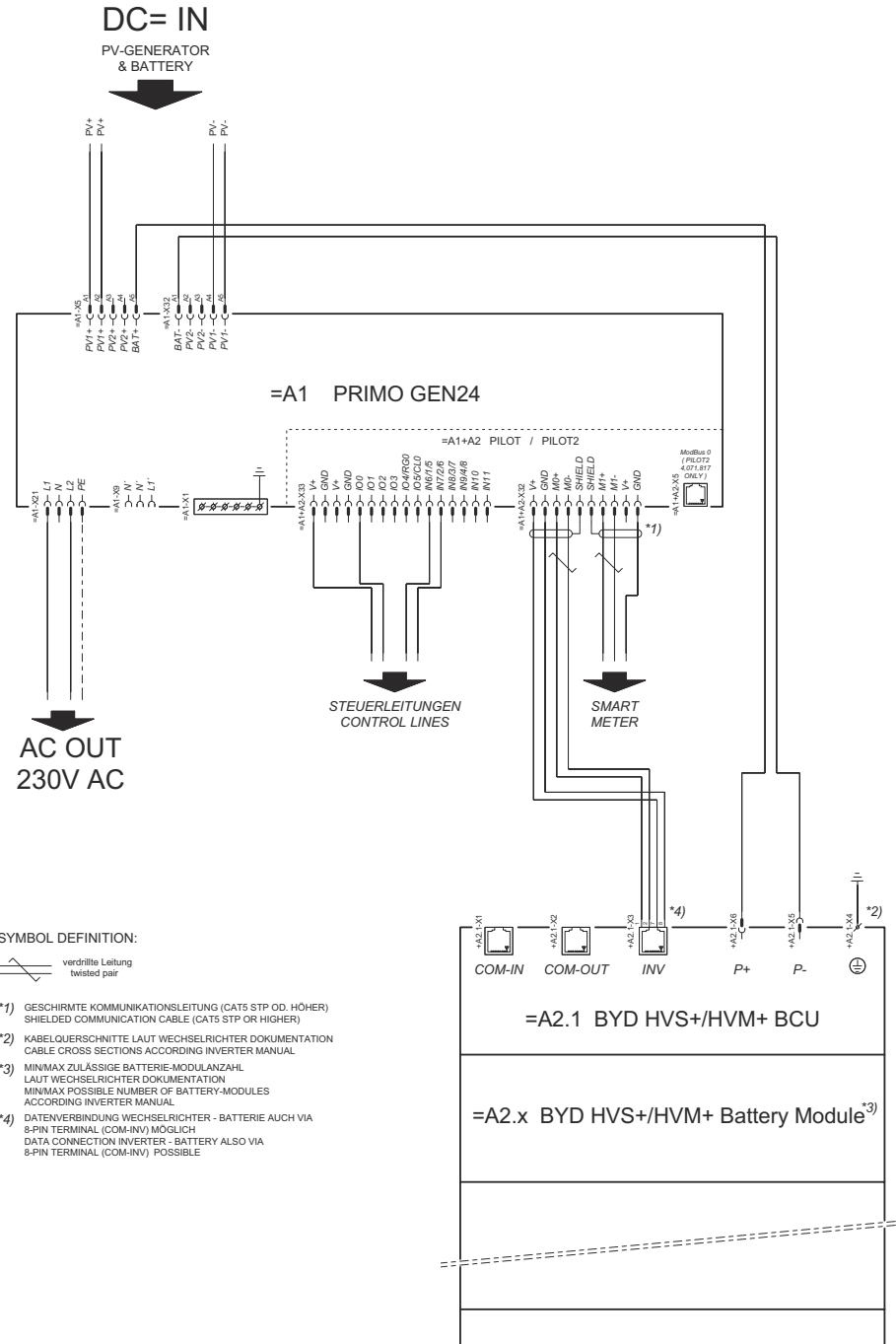


The ferrite cores -Z1 to -Z6 are only mandatory for storage installations in Italy!
 Certified ferrites for DC connection path: -Z1 and -Z2: WE742-712-21, manufacturer: Würth
 Certified ferrites for communication connection: -Z4 to -Z6: WE742-711-12, manufacturer: Würth

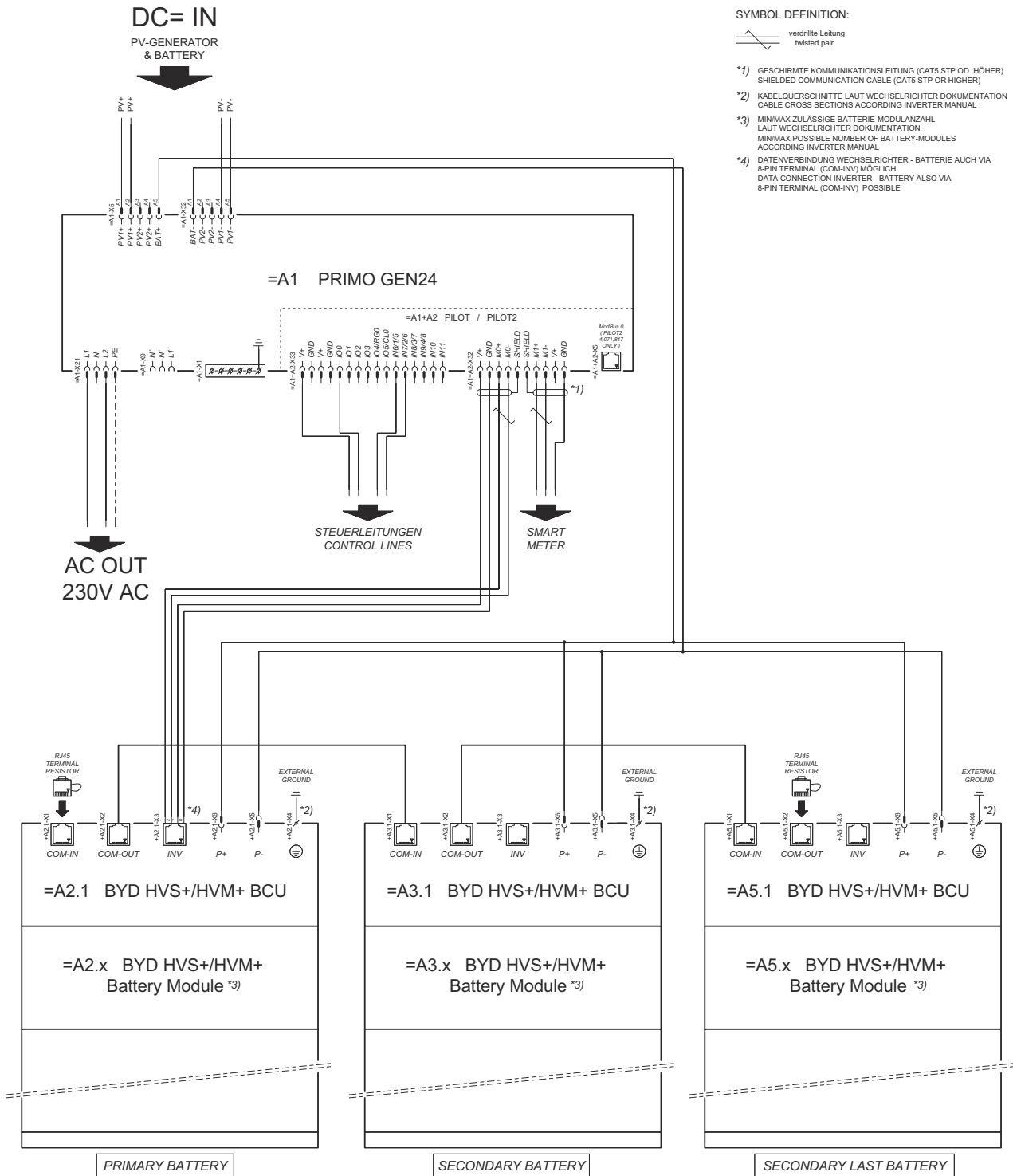
Fronius Primo GEN24 con 3 BYD Battery-Box Premium HV collegati in parallelo



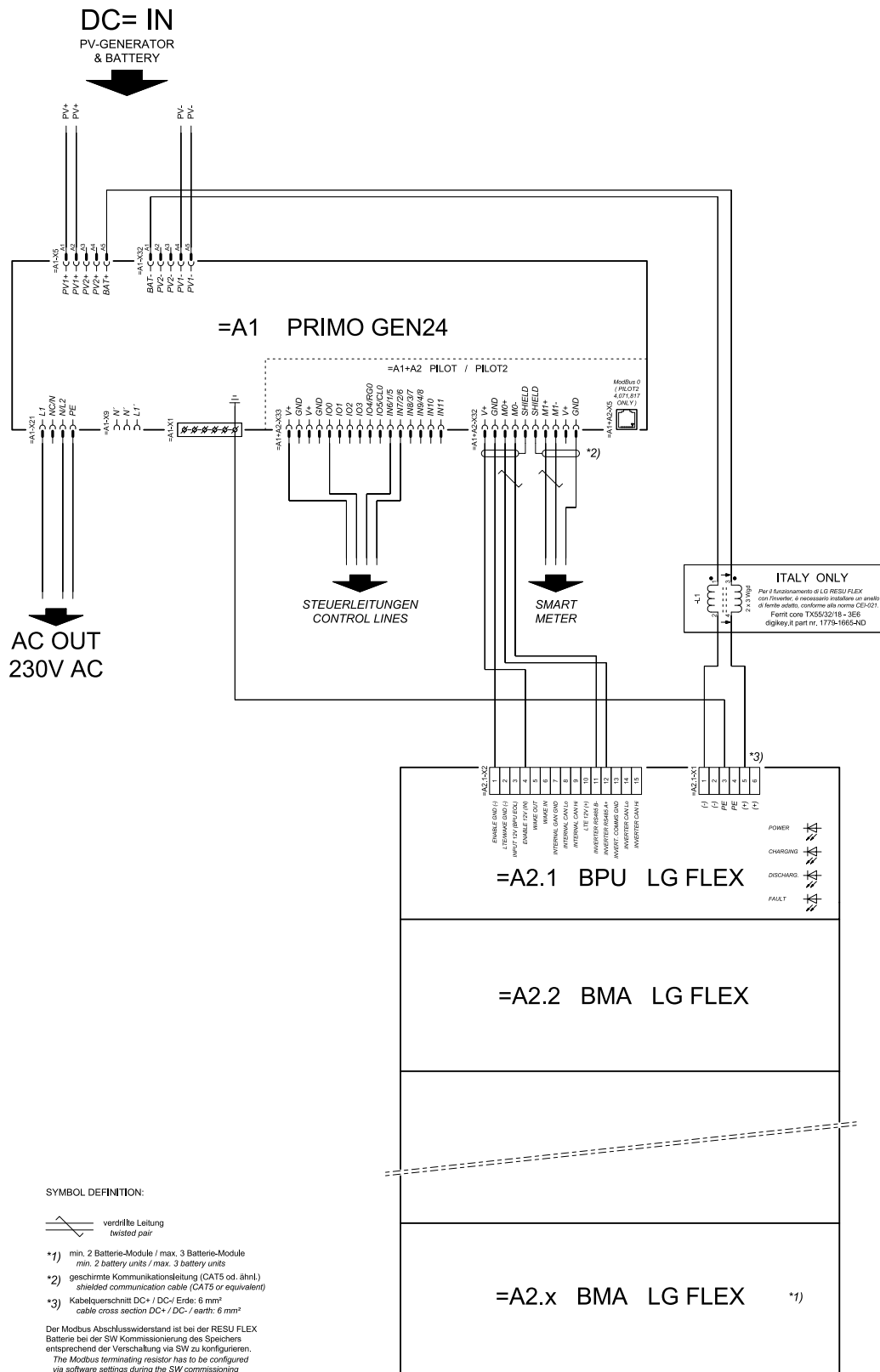
Fronius Primo GEN24 e BYD Battery-Box HVS +/HVM+



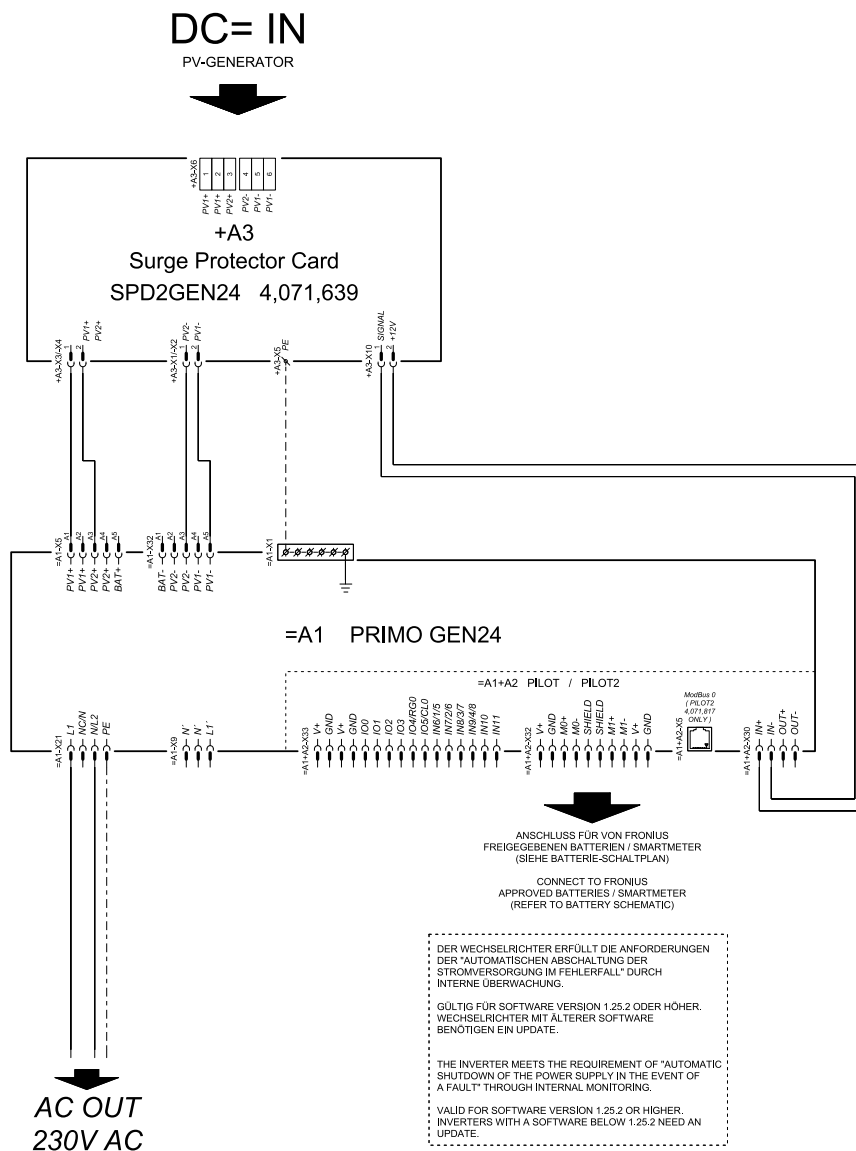
Fronius Primo GEN24 con BYD Battery-Box HVS +/HVM+ collegati in parallelo



Fronius Primo GEN24 e LG FLEX

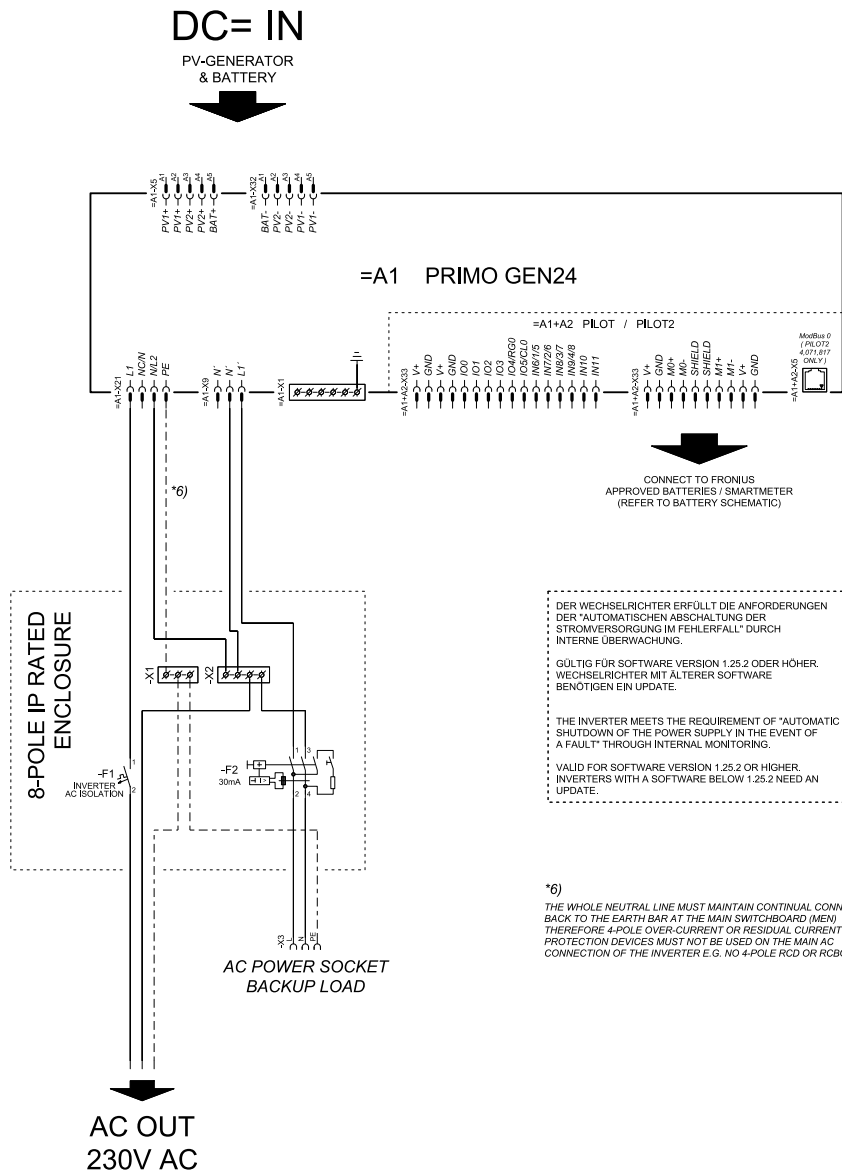


Dispositivo di protezione contro le sovratensioni SPD

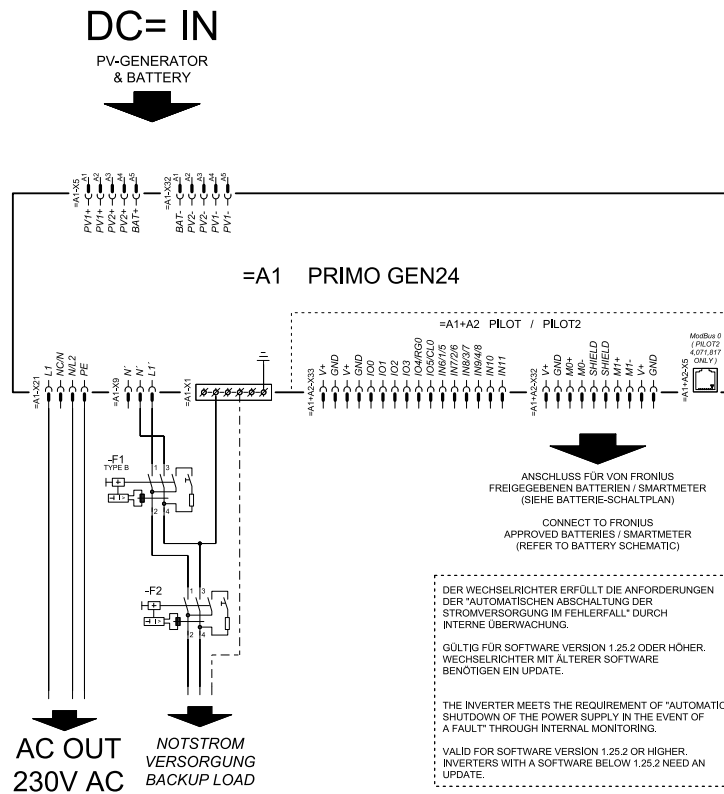


Schemi elettrici - PV Point

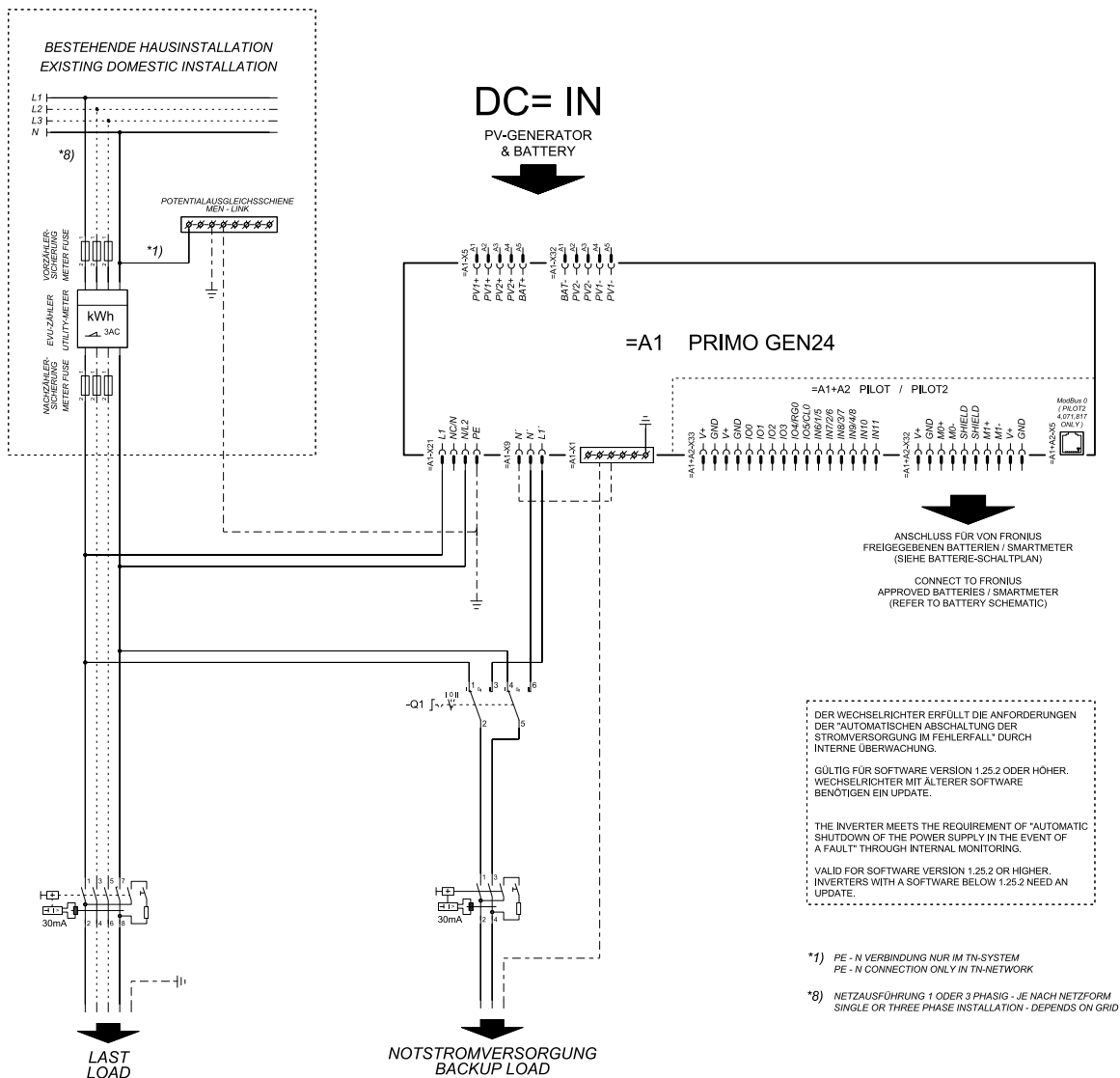
Morsetto per alimentazione di backup - PV Point (OP)



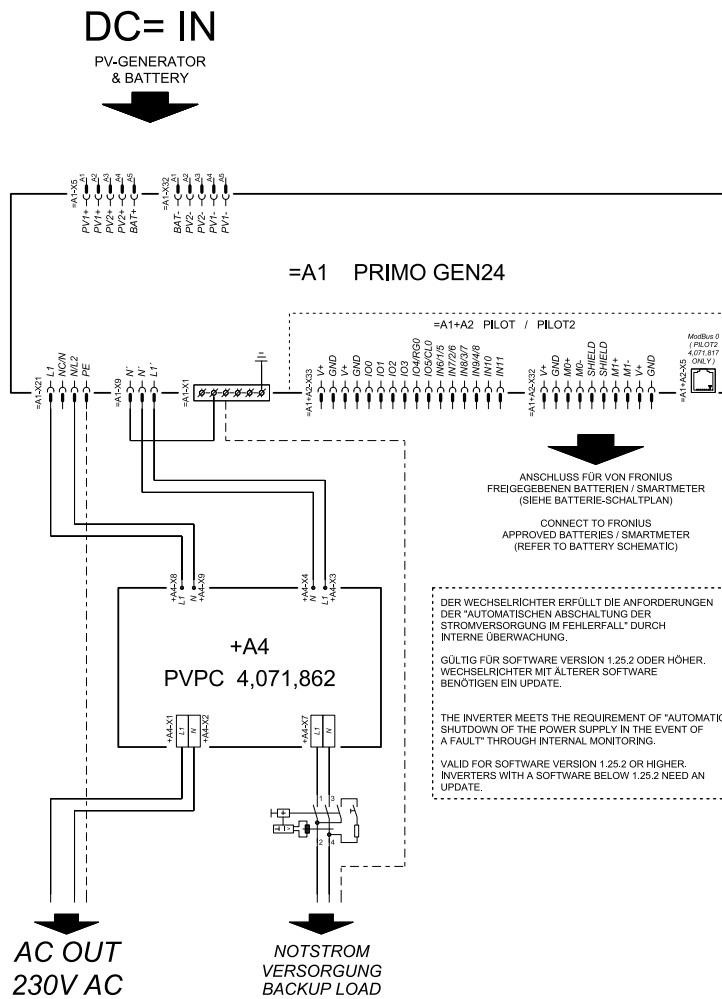
Terminale di alimentazione di backup - PV Point (OP) con batteria solo per la Francia



Terminale di alimentazione di backup - PV Point (OP) con commutazione manuale

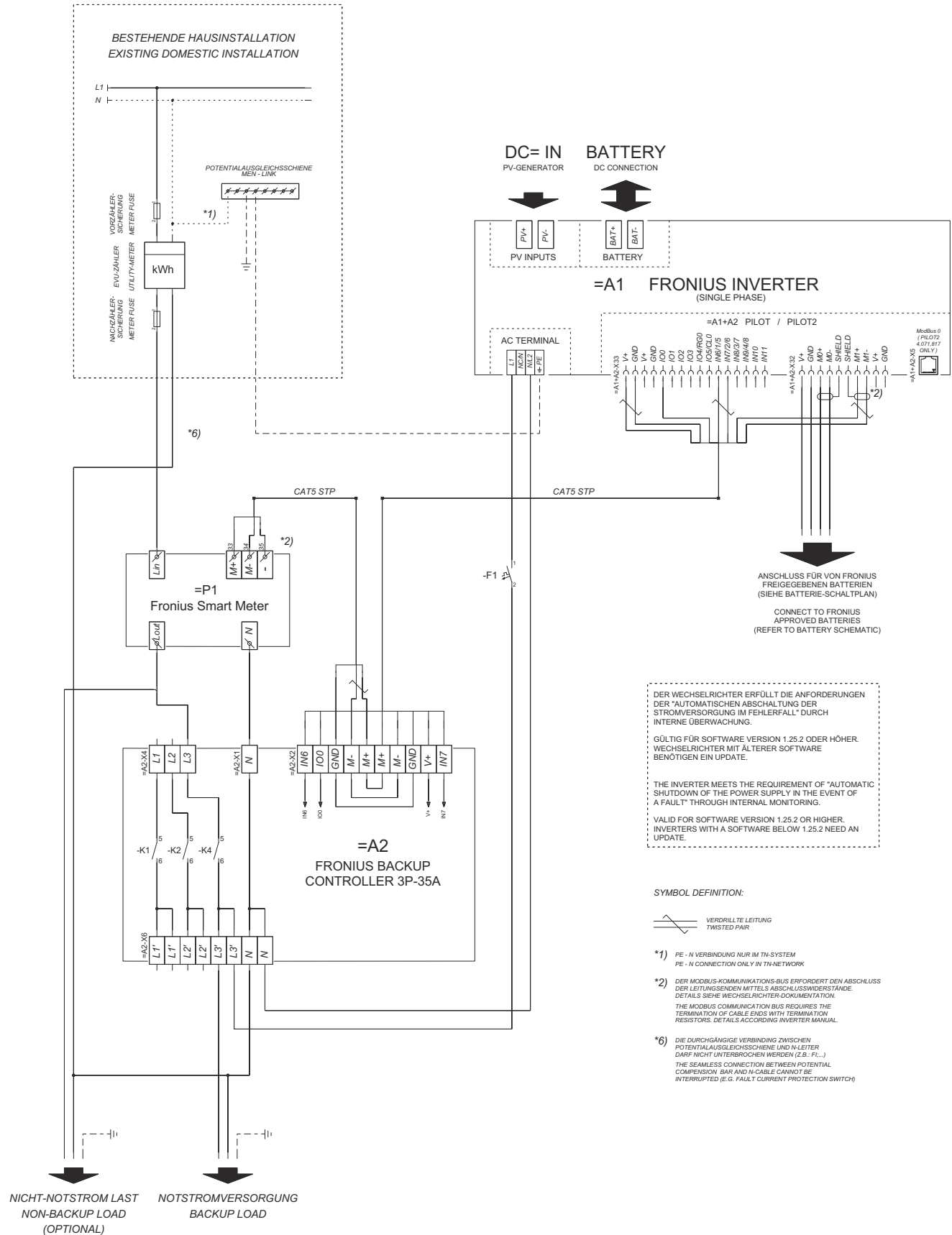


PV Point Comfort



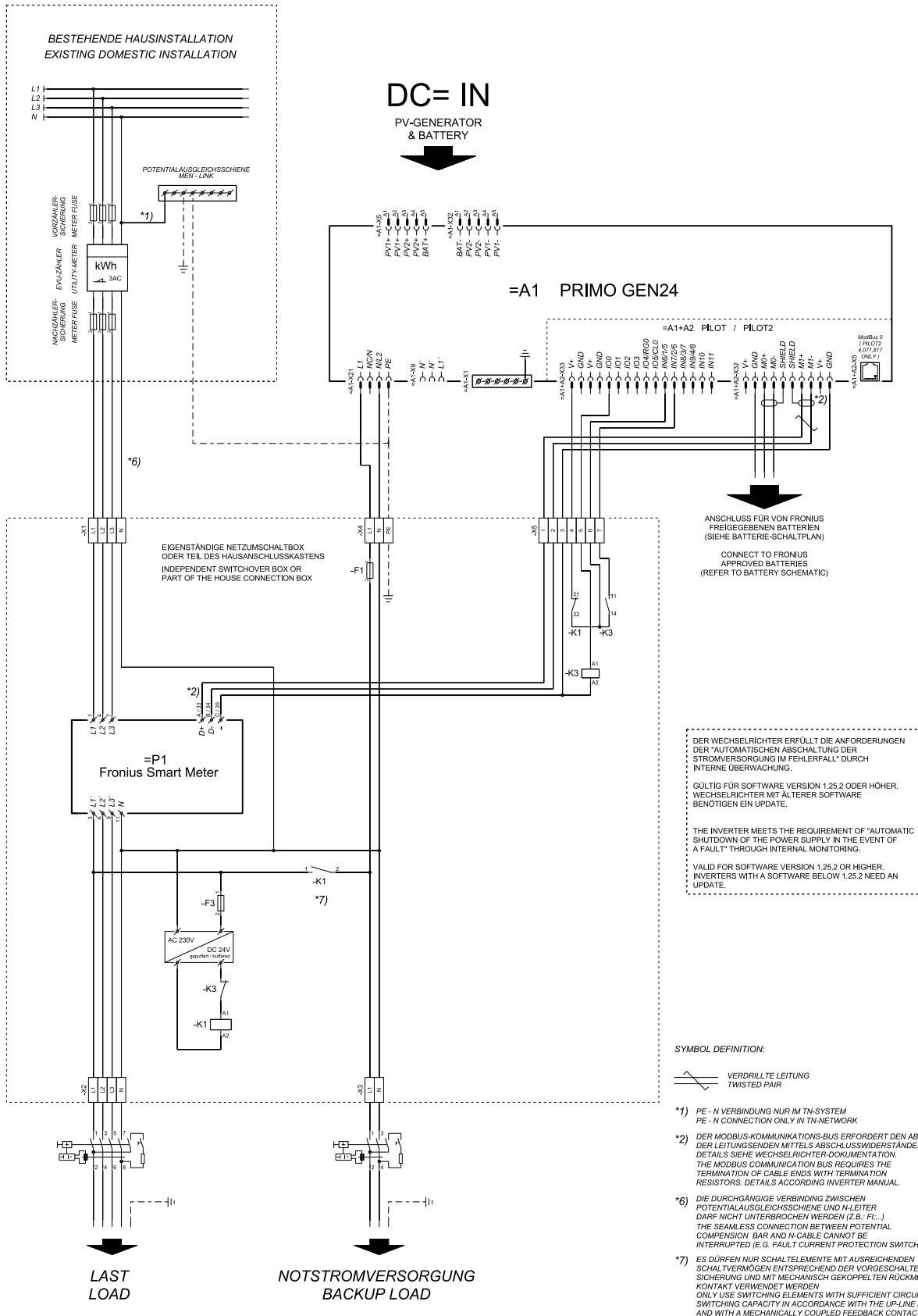
Schemi elettrici - Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con Fronius Backup Controller

Fronius Backup Controller con separatore a 1 polo - ad es. per l'Austria

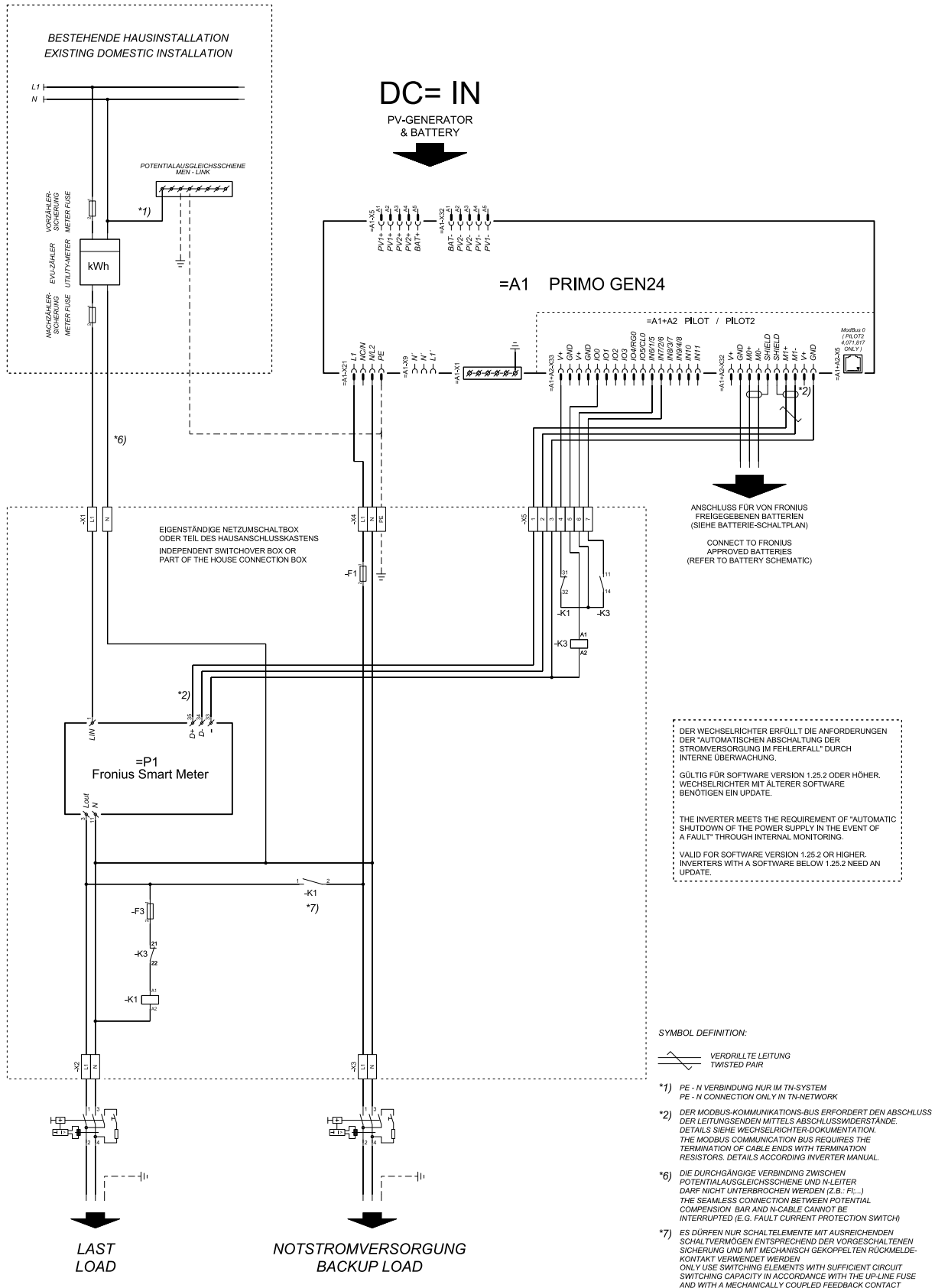


Schemi elettrici - Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con componenti di altri produttori

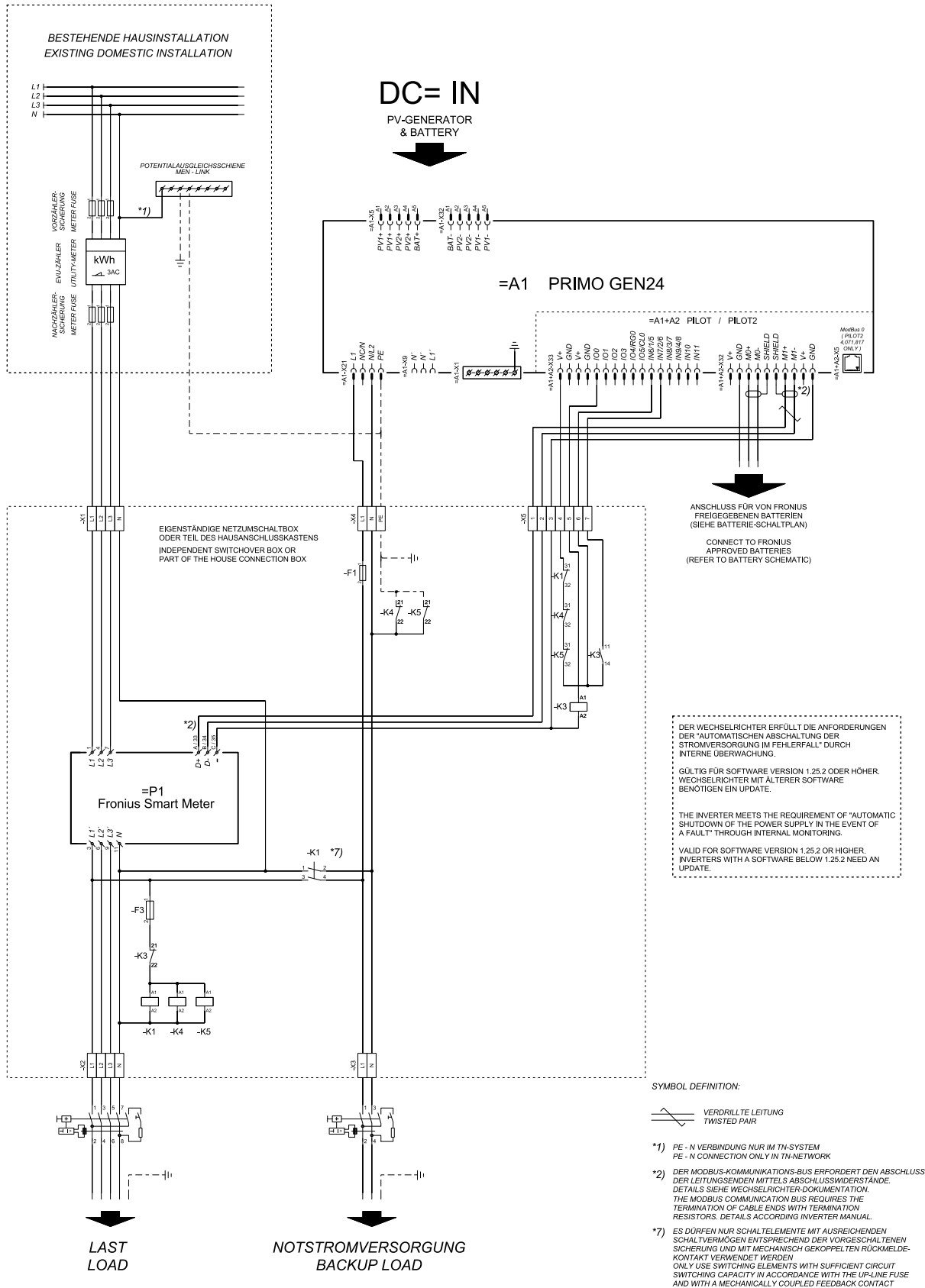
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 1 polo con capacità di Fault Ride Through (FRT)



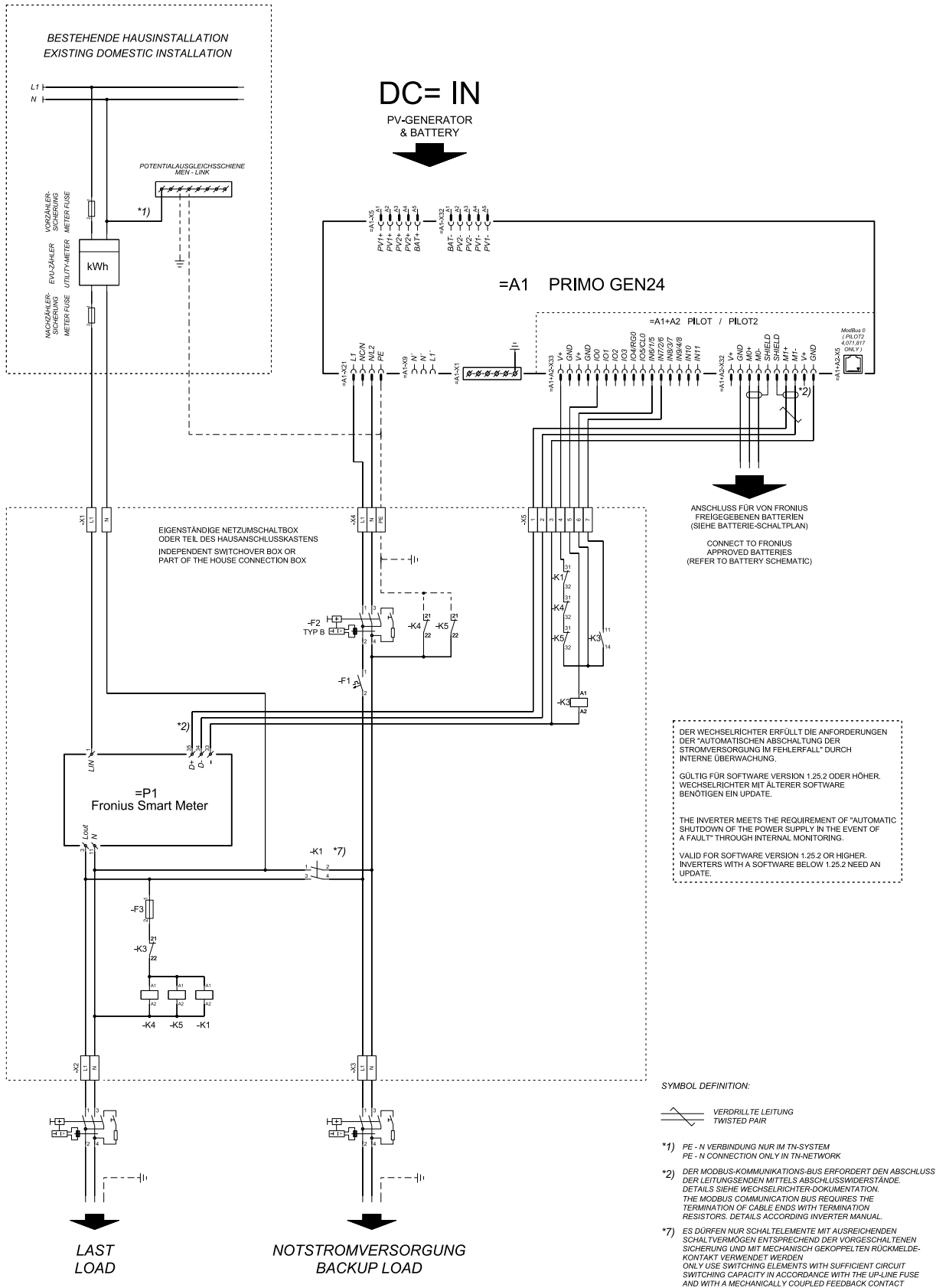
Commutazione automatica dell'alimentazione d'emergenza con separatore singolo a 1 polo - ad es. per l'Australia



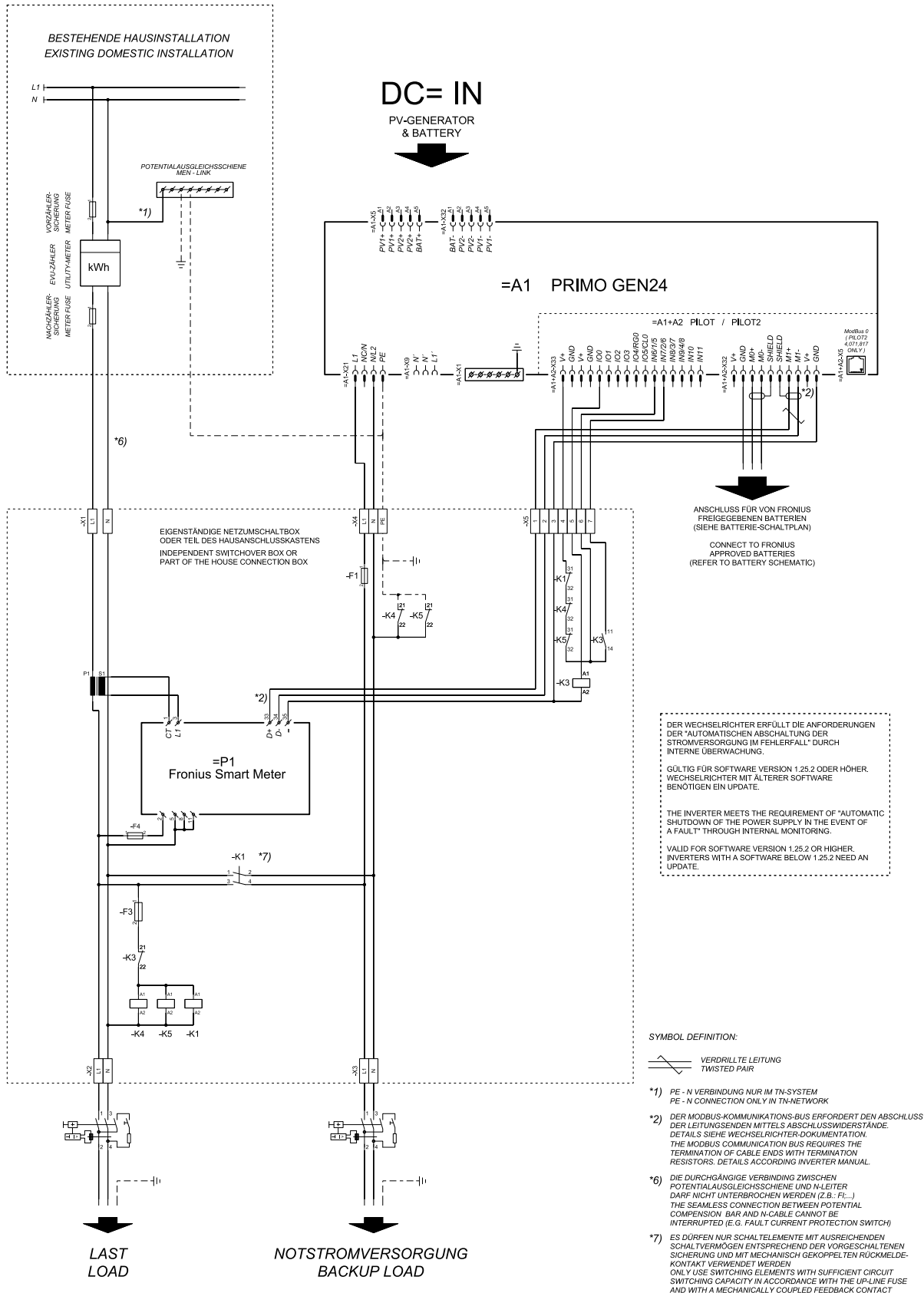
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli - ad es. per l'Australia



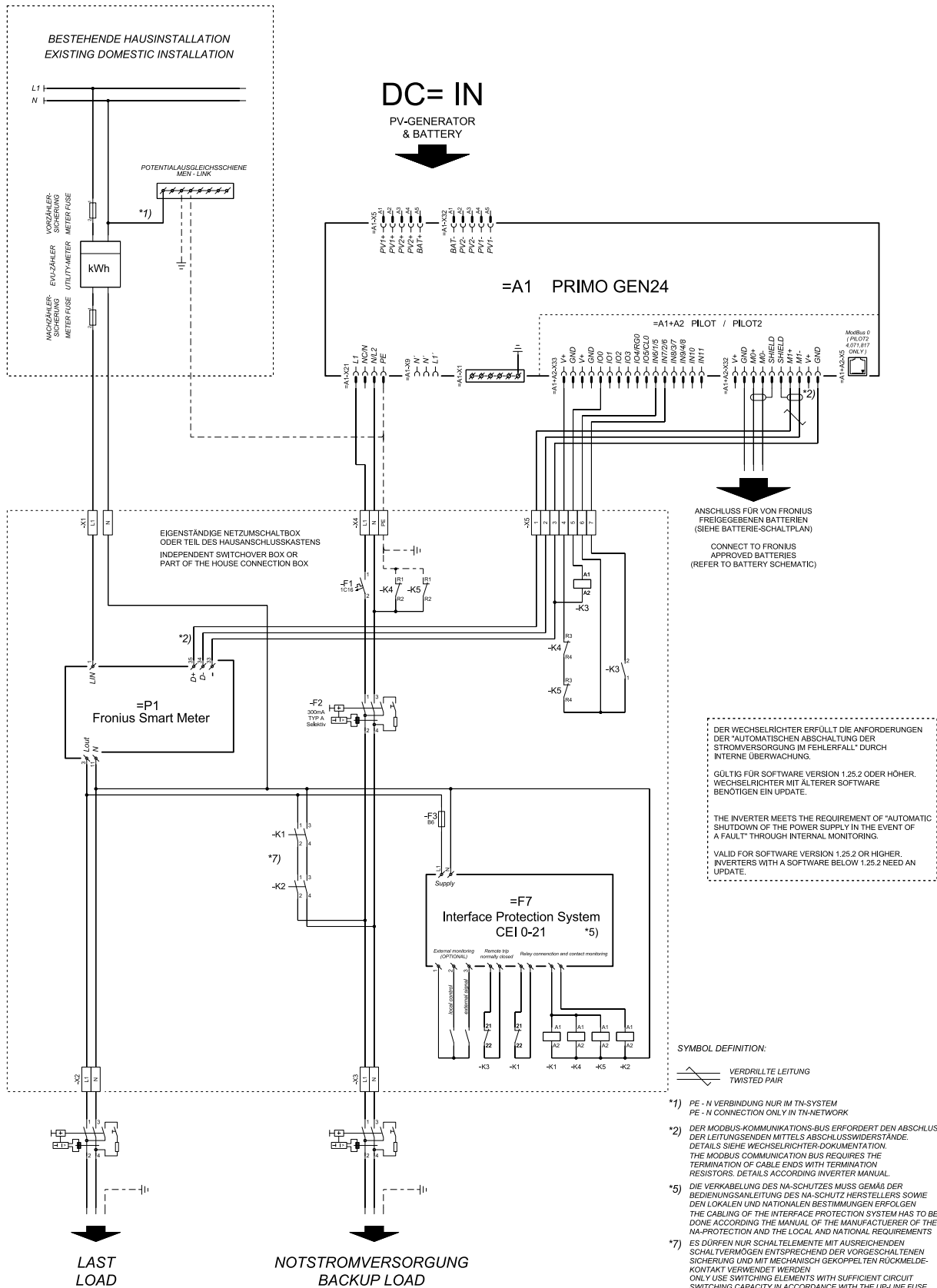
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli - ad es. per Francia



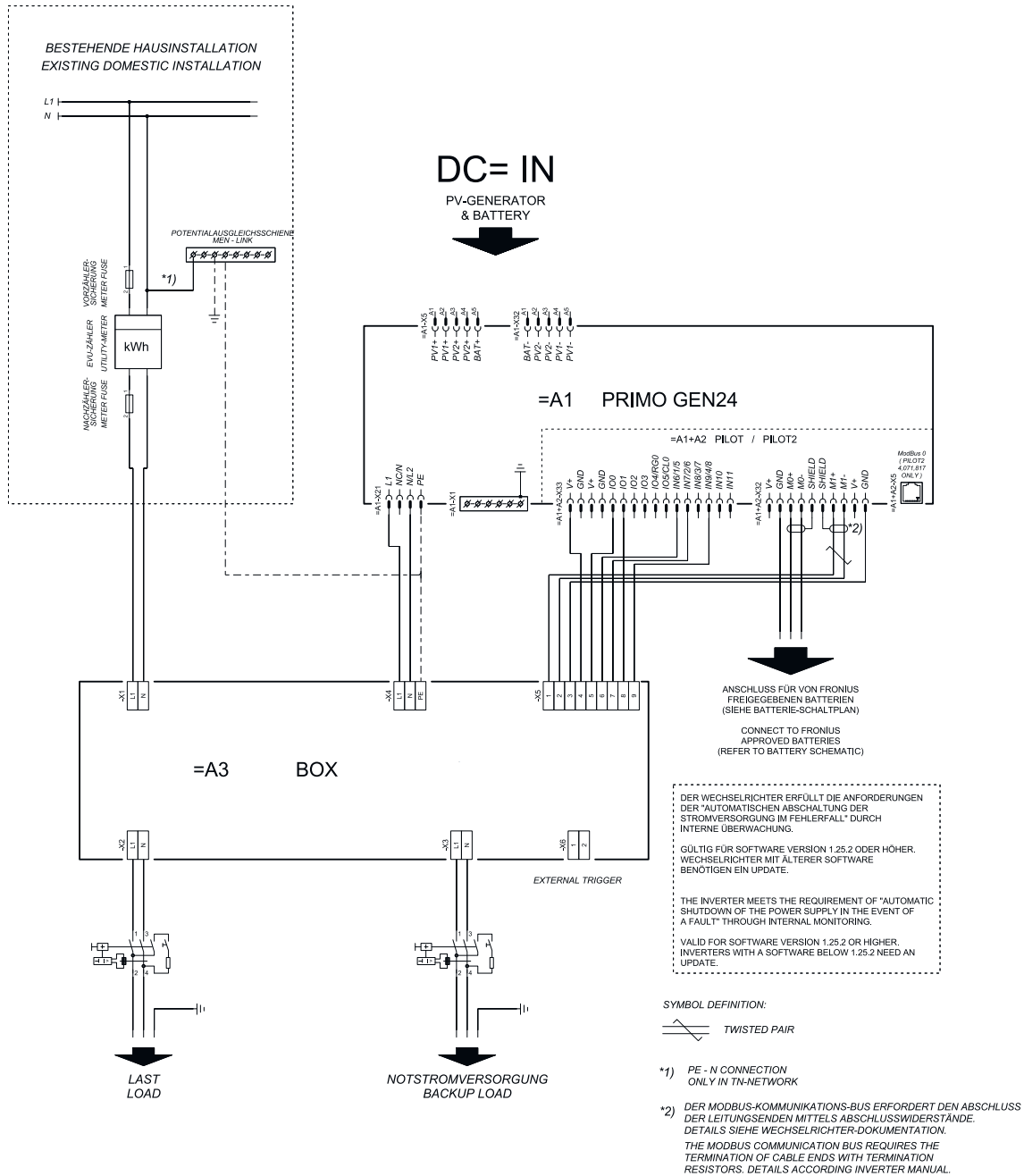
Commutazione automatica dell'alimentazione di backup con separatore singolo su 2 poli - ad es. per la Gran Bretagna



Commutazione automatica dell'alimentazione d'emergenza con separatore doppio a 2 poli con protezione NA esterna - ad es. per l'Italia

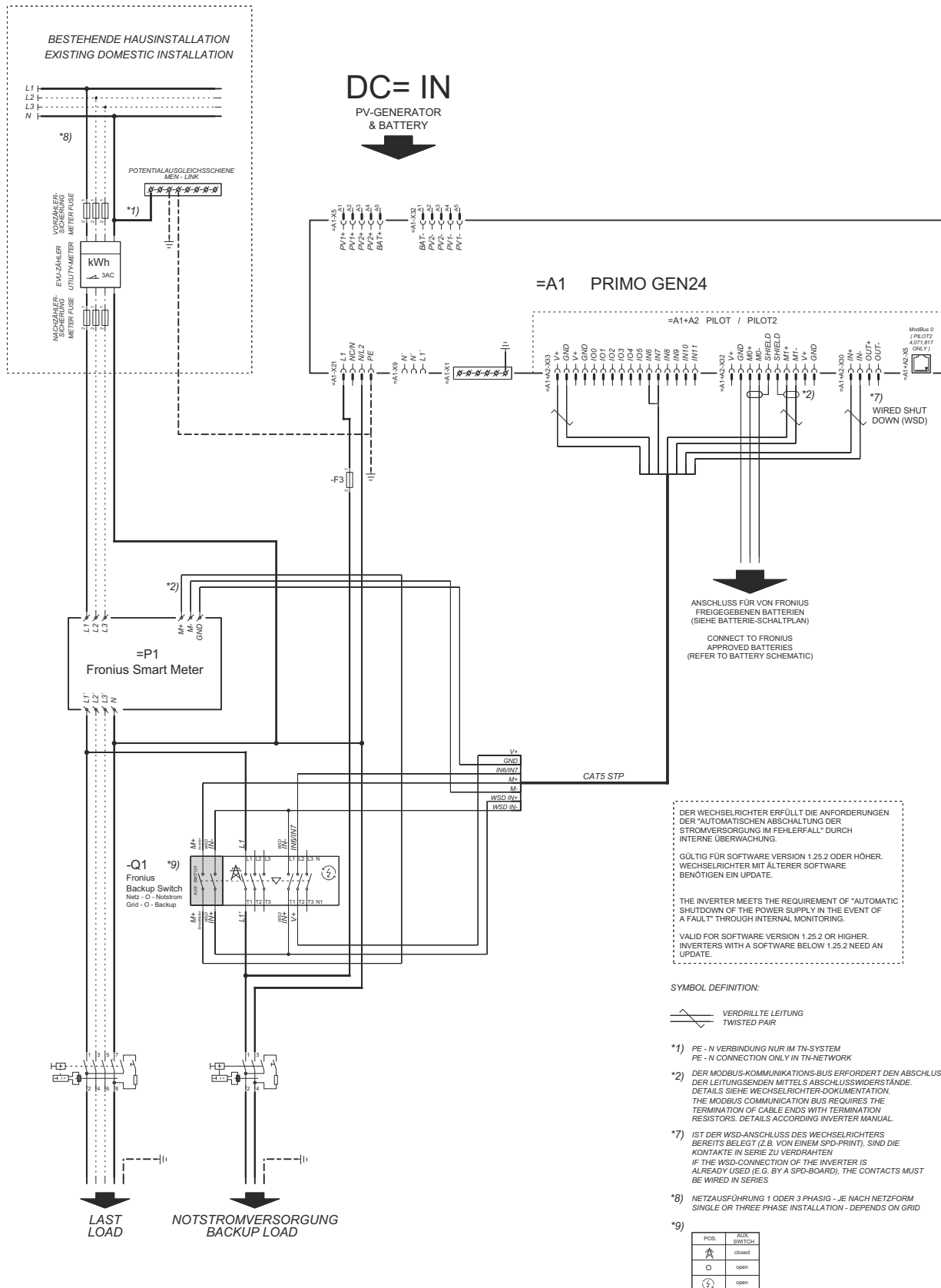


Fronius Primo GEN24 con Enwitec Box

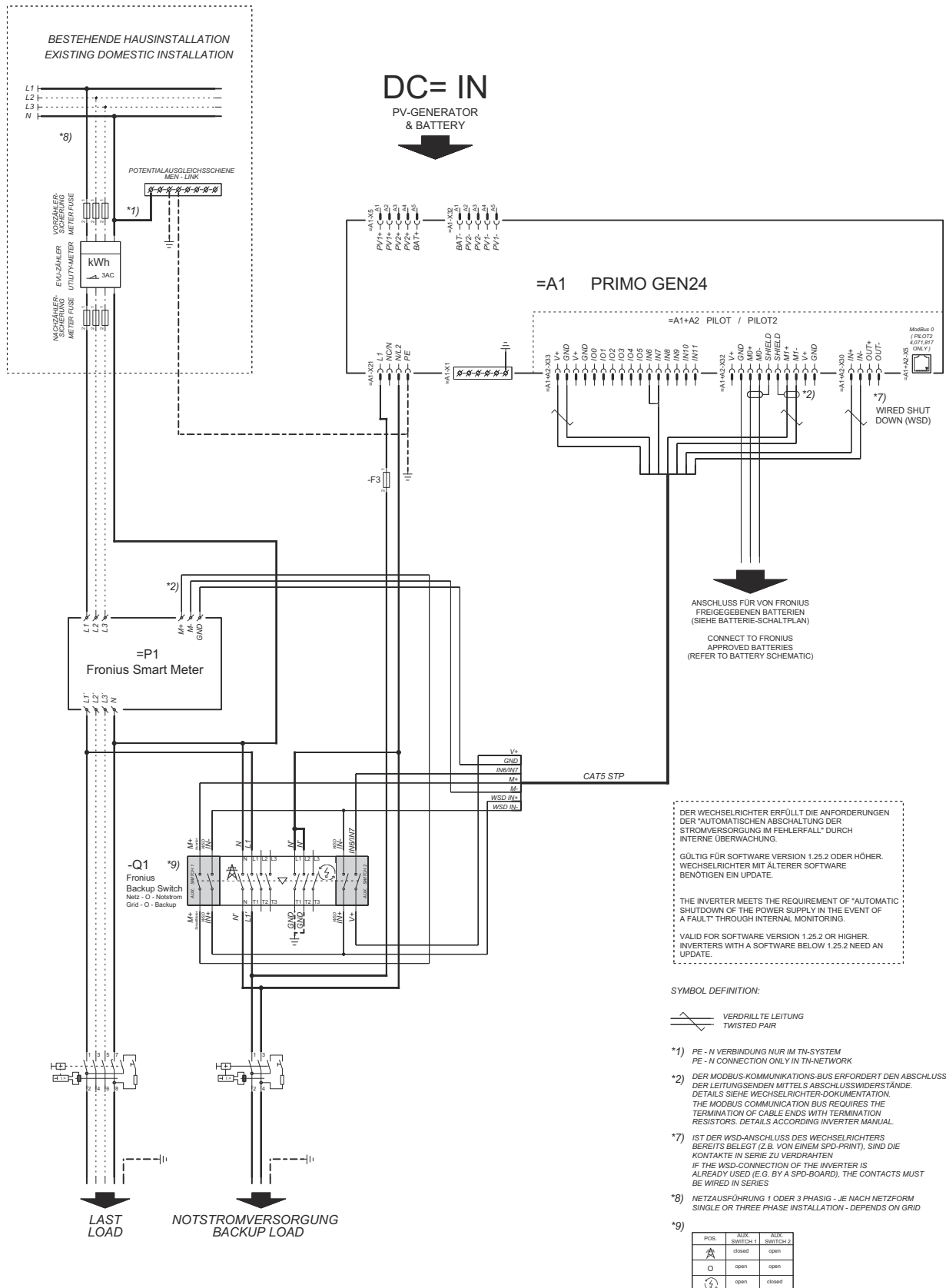


Schemi elettrici - Commutazione manuale dell'alimentazione di backup con Fronius Backup Switch

Commutazione manuale dell'alimentazione di backup con separatore su 1 polo - ad es. per l'Australia

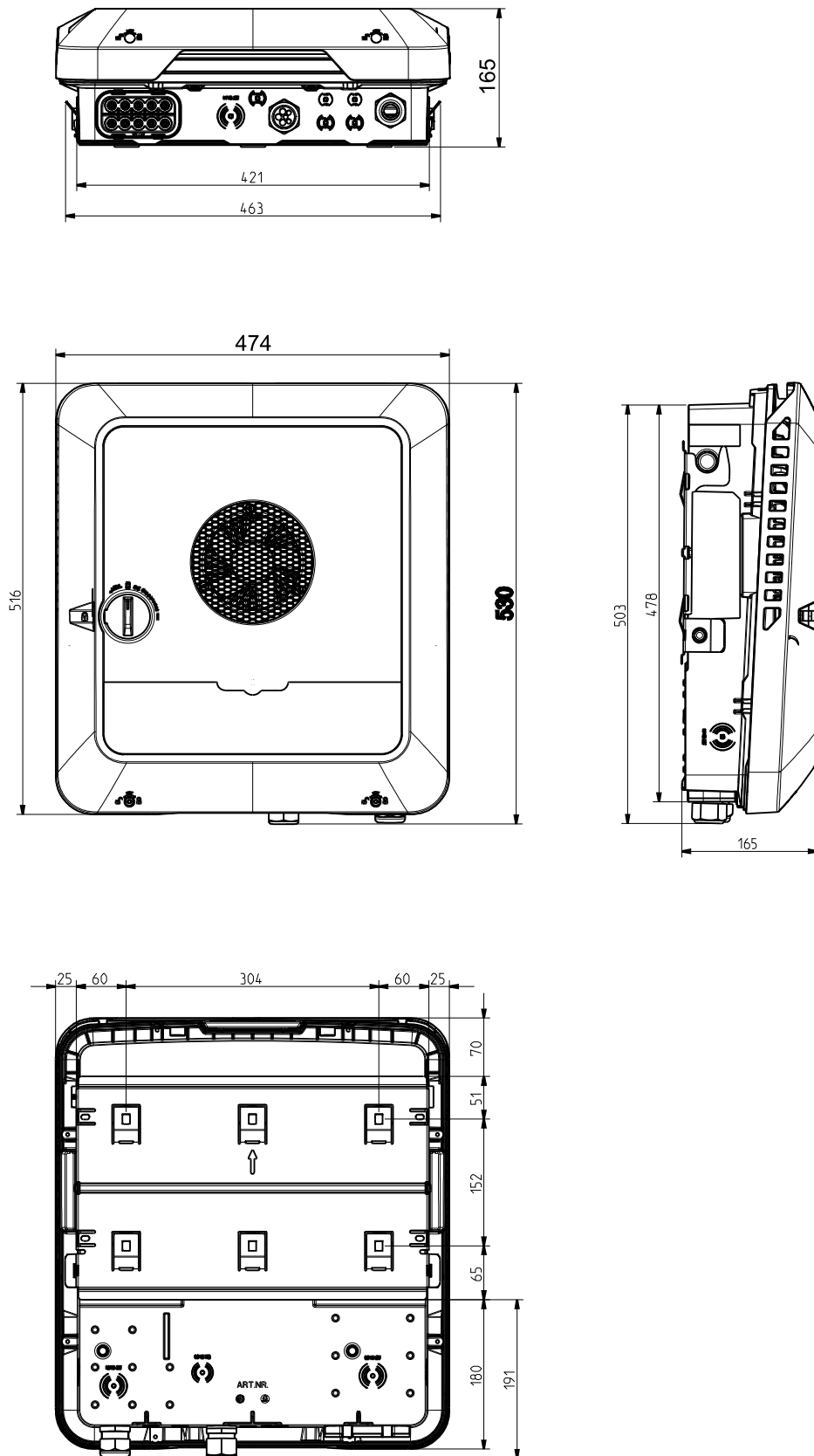


Commutazione manuale dell'alimentazione di backup con separatore su 2 poli - ad es. per la Germania



Dimensioni dell'inverter

Fronius Primo GEN24 SC / Fronius Primo GEN24 Plus SC





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.