

Inverter solari ABB

Manuale del prodotto

UNO-DM-1.2/2.0/3.3/4.0/4.6/5.0-TL-PLUS

(da 1.2 a 5.0 kW)



ABB



ISTRUZIONI IMPORTANTI PER LA SICUREZZA

Questo manuale contiene importanti istruzioni per la sicurezza che devono essere seguite durante l'installazione e la manutenzione dell'apparecchiatura.



Gli operatori hanno l'obbligo di leggere questo manuale e di seguire scrupolosamente le indicazioni in esso riportate, poiché ABB non risponde di danni arrecati a persone e/o cose o subiti dall'apparecchiatura qualora non vengano rispettate le condizioni di seguito descritte.



Tutte le foto e le illustrazioni mostrate in questo manuale utente sono da considerarsi indicative ed utili solamente come supporto alle istruzioni di installazione. Il prodotto potrebbe variare in seguito a sviluppi e miglioramenti.

Le specifiche sono soggette a cambiamento senza avviso.

Manuale del prodotto

Inverter di stringa UNO-DM-1.2/2.0/3.3/4.0/4.6/5.0-TL-PLUS

1- Premessa e generalità



2 - Caratteristiche



3 - Sicurezza e prevenzione degli infortuni



4 - Sollevamento e trasporto



5 - Installazione



6 - Strumentazione



7 - Funzionamento



8 - Manutenzione



9 - Allegati



Condizioni di garanzia e fornitura

Le condizioni di garanzia si intendono valide se il Cliente rispetta quanto descritto nel presente manuale; eventuali condizioni in deroga a quelle di seguito descritte devono essere espressamente concordate nell'ordine di acquisto.

ABB dichiara che l'attrezzatura è conforme alle disposizioni di legge vigenti nel paese di installazione e ne rende disponibile dichiarazione di conformità.

Esclusioni della fornitura



ABB declina ogni responsabilità nel caso non vengano rispettate le norme per una corretta installazione e non risponde degli impianti a monte o a valle dell'apparecchiatura da essa fornita. E' assolutamente vietato effettuare modifiche all'apparecchiatura. Qualsiasi modifica, manipolazione o alterazione non espressamente concordata con il costruttore, sia essa di natura software oppure hardware al prodotto, comporta l'immediato decadimento della garanzia. Il Cliente è pienamente responsabile di eventuali modifiche apportate all'impianto.

Non è possibile prevedere la moltitudine di installazioni e di ambienti in cui l'attrezzatura sarà installata; per cui è necessario controllare: spazi adeguati, adatti ad accettare l'attrezzatura; rumore aereo prodotto in funzione dell'ambiente; eventuali condizioni di infiammabilità.

ABB NON risponde dei difetti o mal funzionamenti derivanti: dall'uso improprio dell'apparecchiatura; da alterazioni dovute al trasporto o a particolari condizioni ambientali; da mancata o impropria manutenzione; da manomissioni o riparazioni precarie; dall'uso o installazione effettuata da persone non qualificate.

ABB non risponde di un eventuale smaltimento dell'apparato, o parti dello stesso, che non avvenga in base alle regolamentazioni e alle norme vigenti nel paese di installazione.

Sommario

Premessa e generalità	4
Condizioni di garanzia e fornitura	4
Esclusioni della fornitura.....	4
Sommario	5
Indice numerico dei riferimenti	9
Rappresentazione grafica dei riferimenti	9
Scheda accessoria UNO-DM-COM KIT.....	10
Scheda accessoria UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT.....	11
Contatore di energia REACT-MTR-1PH.....	12
Contatore ABB B23, B24 3PH.....	12
Contatore ABB B21 1PH.....	13
Il documento e i destinatari	14
Scopo e struttura del documento.....	14
Elenco allegati.....	14
Caratteristiche del personale.....	14
Simboli e segnaletica	15
Campo di impiego, condizioni generali	17
Uso previsto o consentito.....	17
Limiti del campo di impiego.....	17
Uso improprio o non consentito.....	17
Caratteristiche	18
Condizioni generali	18
Modelli e gamma delle apparecchiature	19
Identificazione dell'apparecchiatura e del costruttore.....	20
Caratteristiche e dati tecnici	22
Coppie di serraggio.....	28
Dimensioni di ingombro.....	28
Dimensioni staffa.....	29
Curve di efficienza	30
Limitazione di potenza (Power Derating)	32
Riduzione di potenza dovuta alle condizioni ambientali.....	32
Riduzione di potenza dovuta alla tensione in ingresso.....	33
Caratteristiche di un generatore fotovoltaico	34
Stringhe e Array.....	34
Descrizione dell'apparecchiatura	35
Schema di funzionamento.....	35
Collegamento di più inverter tra loro.....	36
Note sul dimensionamento dell'impianto.....	36
Schema di funzionamento	37
Funzionalità e componenti dell'apparecchiatura.....	38
Schema topografico apparecchiatura UNO-DM-1.2/2.0-TL-PLUS.....	41
Schema topografico apparecchiatura UNO-DM-3.3/4.0/4.6/5.0-TL-PLUS.....	43
Protezioni	45
Anti-Islanding.....	45
Guasto verso terra dei pannelli fotovoltaici.....	45
Ulteriori protezioni.....	45



Sicurezza e antinfortunistica	46
Prescrizioni di sicurezza e generalità	46
Zone e operazioni a rischio	47
Condizioni e rischi ambientali.....	47
Segnaletica ed etichette	47
Pericolo termico ed elettrico	48
Abbigliamento e protezioni del personale	48
Rischi Residui	49
Tabella: rischi residui.....	49
Sollevamento e trasporto	50
Condizioni generali	50
Trasporto e movimentazione	50
Sollevamento.....	50
Disimballo e verifiche	50
Elenco dei componenti forniti	51
Peso dei moduli dell'apparecchiatura.....	52
Installazione	53
Requisiti generali	53
Verifiche ambientali	54
Installazioni sopra i 2000 metri.....	54
Controlli ambientali per il segnale wireless.....	55
Raccomandazioni per la potenza del segnale wireless.....	57
Posizione di installazione	58
Montaggio a parete	59
Montaggio dell'antenna wireless	60
Apertura del coperchio frontale	61
Operazioni preliminari al collegamento del generatore FV	62
Controllo della corretta polarità delle stringhe	62
Controllo della dispersione a terra del generatore fotovoltaico	62
Scelta protezione differenziale a valle dell'inverter.....	62
Configurazione indipendente o parallela dei canali di ingresso	64
Esempi di configurazione dei canali	65
Configurazione dei canali indipendente (configurazione predefinita).....	66
Configurazione dei canali in parallelo	66
Collegamento di ingresso al generatore FV (lato DC)	67
Procedura installazione connettori a innesto rapido.....	69
Collegamento uscita rete di distribuzione (lato AC)	73
Caratteristiche e dimensionamento del cavo di linea	73
Interruttore di protezione sotto carico (Sezionatore AC).....	74
Installazione del cavo sul connettore uscita AC	75
Connessione del connettore di uscita AC all'inverter	77
Installazione del cavo di terra di protezione esterno	78
Collegamenti dei segnali di comunicazione e controllo alle schede UNO-DM-COM KIT e UNO-DM-PLUS-Ethernet COM KIT	79
Descrizione delle morsettiere sulla scheda UNO-DM-COM KIT	80
Descrizione delle morsettiere sulla scheda UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT	81
Collegamento della linea RS485	82
Collegamento del telecomando	84
Demand Responce Mode 0 (richiesta da AS/NZS 4777)	84

Connessione del relè configurabile (ALARM / LOAD MANAGER)	85
Collegamento del contatore	86
Connessione del contatore REACT-MTR-1PH (monofase)	87
Collegamento e configurazione del contatore ABB B21 (monofase)	89
Collegamento e configurazione del contatore ABB B23, B24 3PH (trifase)	92
Chiusura del coperchio frontale	95
Strumentazione.....	96
Condizioni generali	96
Descrizione della tastiera e del pannello LED	97
Funzionamento	98
Condizioni generali	98
Monitoraggio e trasmissione dati	99
Interfaccia utente.....	99
Tolleranza delle misure.....	99
Messa in opera (tramite server web interno)	100
Messa in opera (tramite il display dell'inverter)	109
Comportamento dei LED Power, Alarm e GFI.....	111
Specifiche sul comportamento dei LED.....	112
LED difetto di isolamento.....	112
Comportamento dei LED COMM Status e RSSI.....	112
Descrizione del server web interno	113
Accesso al server web interno.....	113
Struttura dei menu del server web.....	116
Sezione MAIN.....	117
Sezione SETUP.....	118
Sezione EVENTS	120
Sezione USER.....	121
Sezione NETWORK	122
Sezione TOOLS	126
Sezione INFORMATION.....	137
Descrizione dei menu del display	138
Informazioni generali	138
Struttura del menu	139
Menu System.....	140
Menu Inverter	142
Menu Display.....	156
Menu WLAN Logger	157



Manutenzione	159
Condizioni generali	159
Manutenzione ordinaria	160
Risoluzione dei problemi	161
Risoluzione dei problemi del server web interno e della comunicazione wireless	161
Messaggi di allarme dell'inverter	163
Messaggi di limitazione della potenza	172
Smantellamento dell'inverter	174
Iscrizione al sito web "Registration" e calcolo della password di secondo livello	175
Reset del tempo residuo per la variazione dello standard di rete	178
Verifica delle dispersioni verso terra	179
Comportamento di un impianto senza dispersioni.....	179
Comportamento di un impianto con dispersioni	180
Misura della resistenza di isolamento del generatore FV	181
Conservazione e smantellamento	182
Conservazione di un inverter non installato per lunghi periodi	182
Conservazione di un inverter installato per lunghi periodi di mancato utilizzo	182
Smaltimento.....	182
Allegati	183
Porta e servizi di rete utilizzati dall'inverter	183
Servizi di rete IP	183
Host di rete	184
Configurazione di rete dell'inverter	184
Ulteriori informazioni	185
Contattaci	186

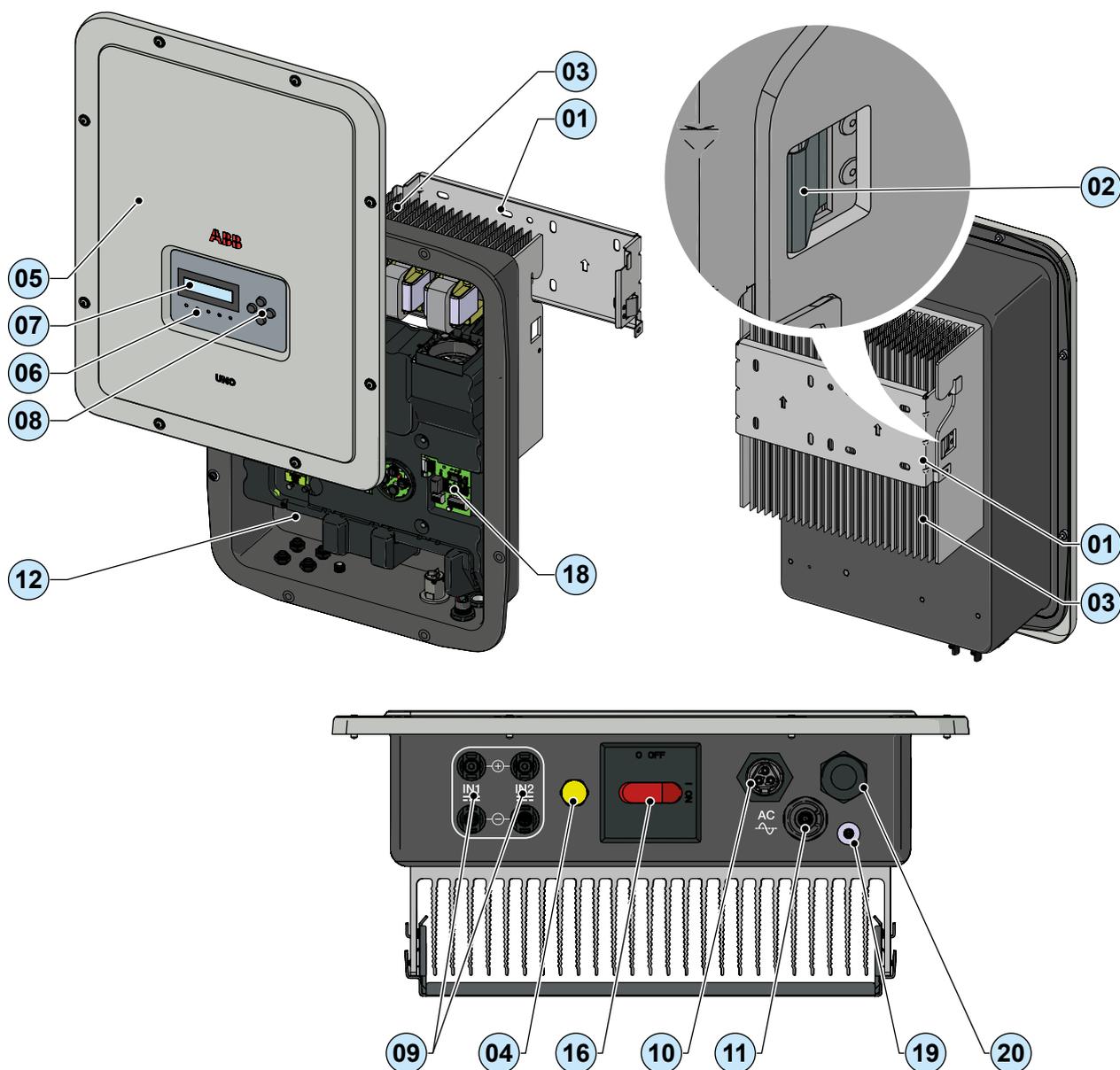


Indice numerico dei riferimenti

- | | | |
|-----------------------|---------------------------------|---|
| ①, staffa | ⑧, tastiera | ⑱, scheda UNO-DM-COM KIT o UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT (solo per modelli -X ed -E o come accessorio opzionale) |
| ②, molla di blocco | ⑨, connettori di ingresso DC | ⑲, collegamento di terra esterno |
| ③, dissipatore | ⑩, connettore di uscita AC | ⑳, pressacavi di servizio |
| ④, membrana di sfiato | ⑪, connettore antenna wireless | |
| ⑤, coperchio frontale | ⑫, morsettiera ingresso DC | |
| ⑥, pannello LED | ⑬, sezionatore DC (versione -S) | |
| ⑦, display | | |

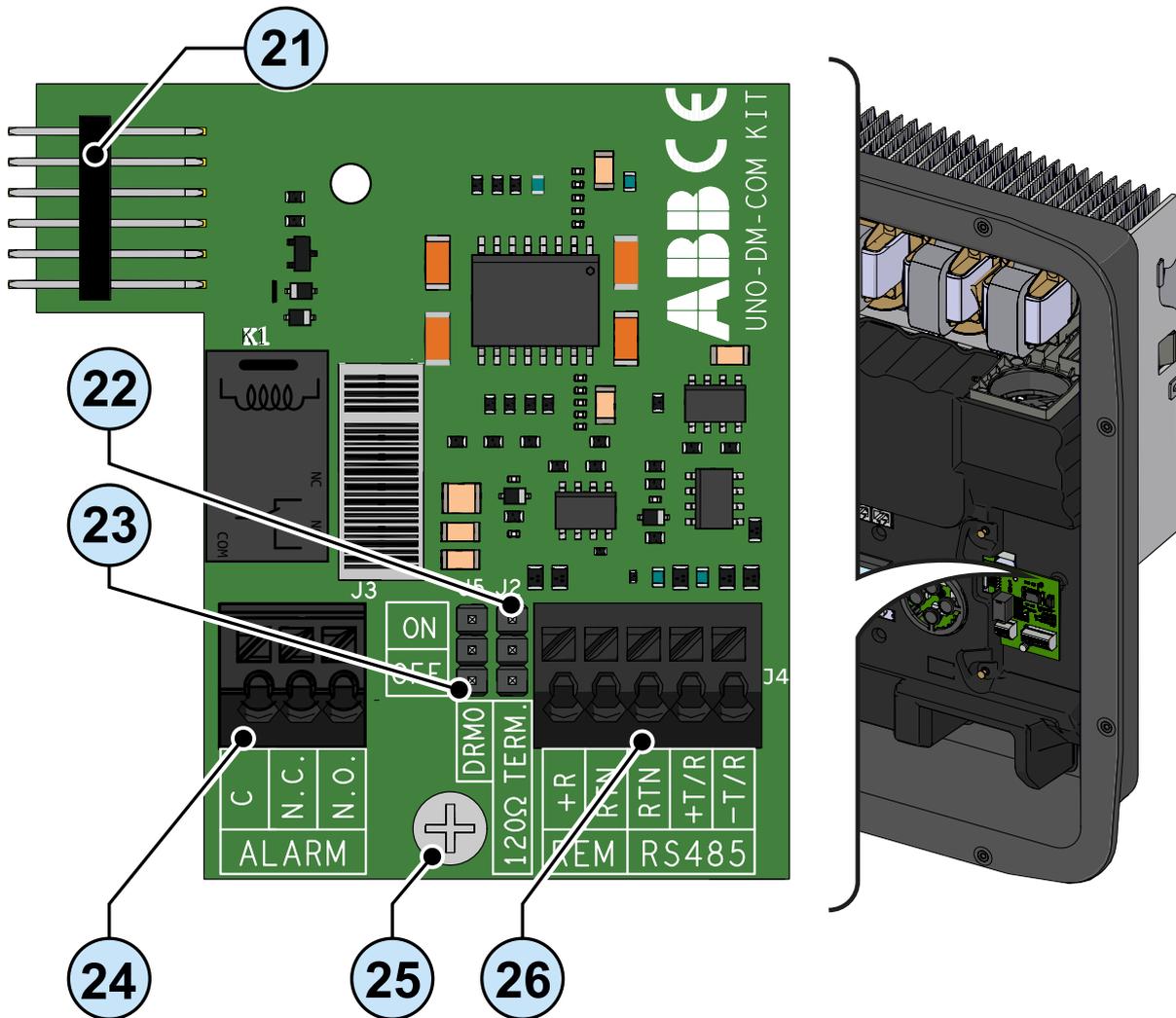


Rappresentazione grafica dei riferimenti



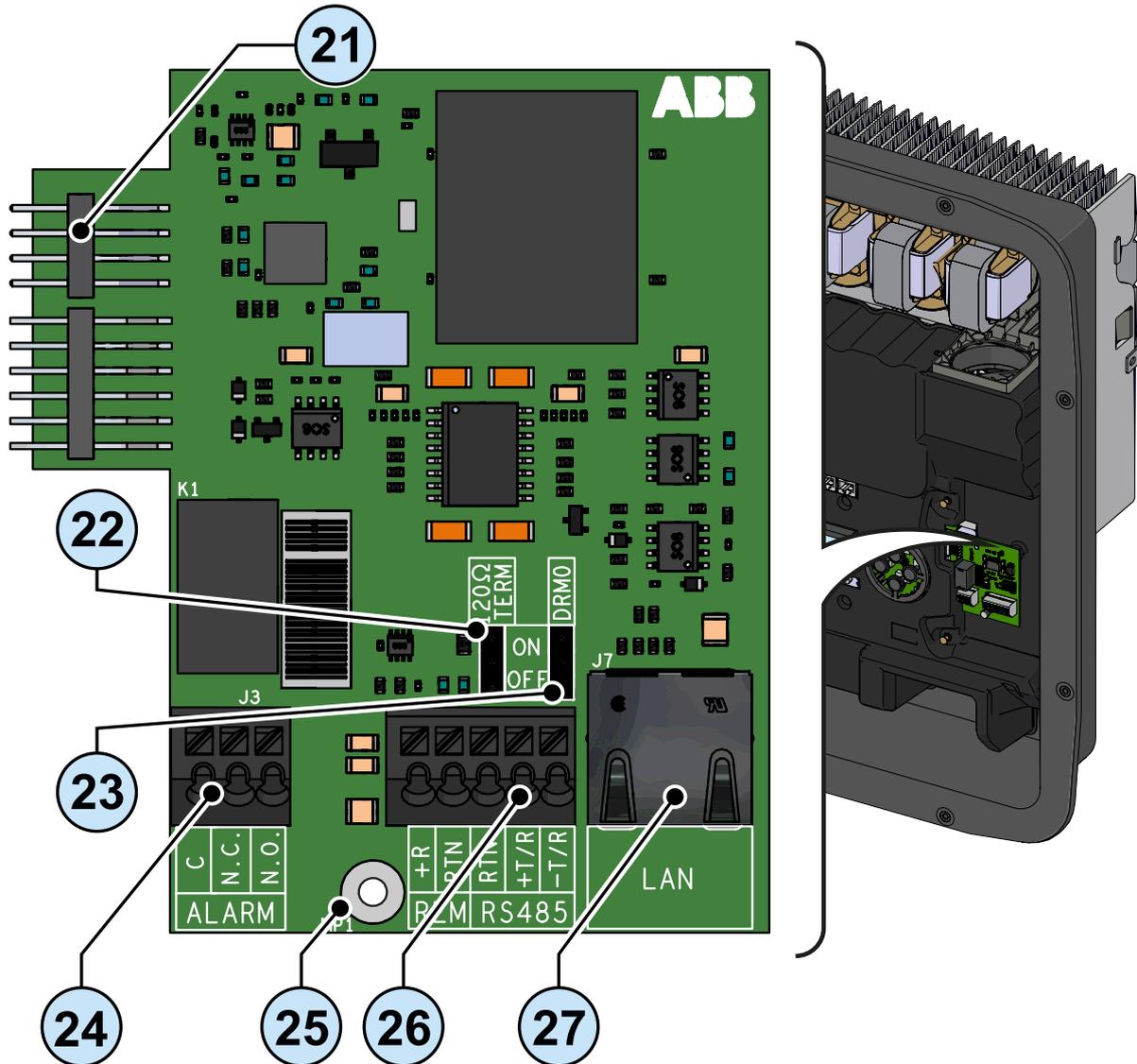
Scheda accessorio UNO-DM-COM KIT (solo modelli -X o come accessorio opzionale) 18

- 21, connettore dell'inverter
 23, ponticello di attivazione DRM0
 25, foro di fissaggio
22, ponticello terminazione linea RS485
 24, morsettiera ALARM
 26, morsettiera RS485 e REM



Scheda accessoria UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT (solo modelli -E o come accessorio opzionale) 18

- 21, connettore dell'inverter
- 22, ponticello terminazione linea RS485
- 23, ponticello di attivazione DRM0
- 24, morsettiera ALARM
- 25, foro di fissaggio
- 26, morsettiera RS485 e REM
- 27, connettore LAN Ethernet



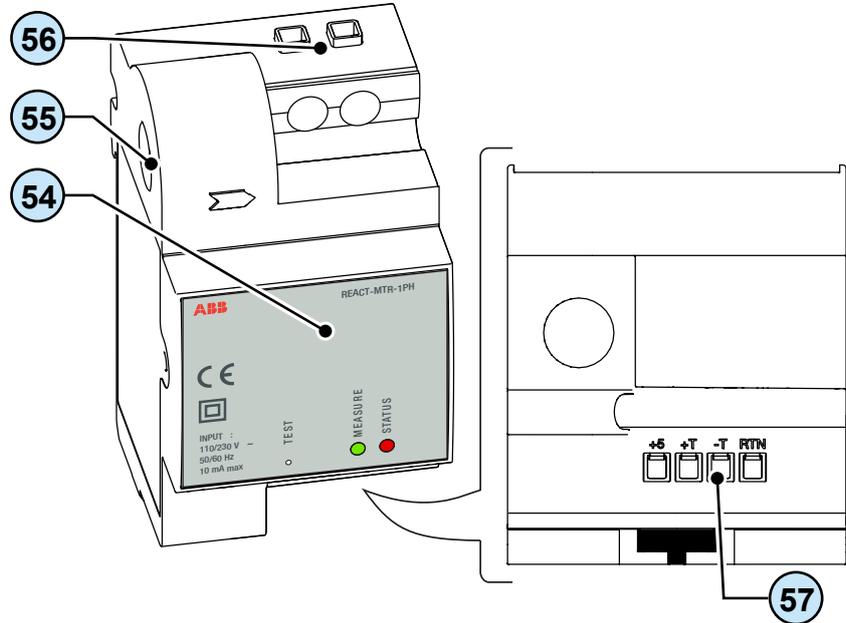
Contatore di energia REACT-MTR-1PH

54, REACT-MTR-1PH

55, foro per cavo di linea

56, morsetteria di alimentazione AC

57, morsetteria seriale RS485 contatore

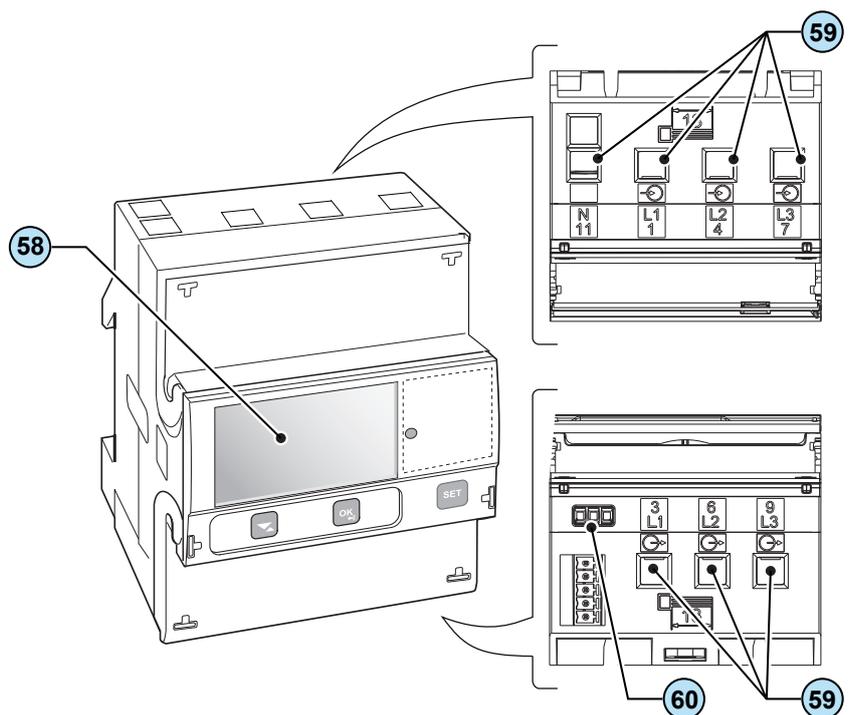


Contatore ABB B23, B24 3PH

58, contatore ABB B23, B24 3PH

59, morsetteria per collegamento trifase

60, morsetteria seriale RS485 contatore

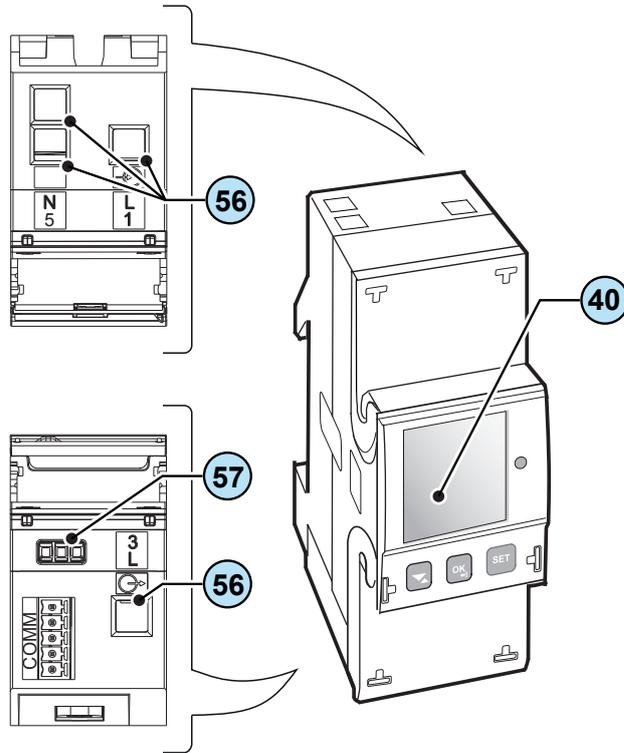


Contatore ABB B21 1PH

④①, contatore ABB B21 1PH

⑤⑥, morsettiera di alimentazione AC

⑤⑦, morsettiera seriale RS485 contatore



Il documento e i destinatari

Scopo e struttura del documento

Questo manuale d'uso e manutenzione costituisce una valida guida che permette di lavorare in sicurezza e di effettuare quelle operazioni necessarie al buon mantenimento dell'apparecchiatura.



Se l'apparecchiatura è usata in un modo non specificato nel manuale installatore, le protezioni garantite dall'apparecchiatura potrebbero essere inficiate.



La lingua originaria in cui il documento è stato redatto è l'ITALIANO; pertanto in caso di incongruenze o dubbi richiedere il documento originale al costruttore.

Elenco allegati

Oltre al presente manuale d'uso e manutenzione è possibile consultare (e scaricare) la documentazione relativa al prodotto visitando il sito www.abbsolarinverters.com.



ATTENZIONE: Le informazioni riportate su questo documento sono in parte tratte dai documenti originali dei fornitori. Su questo documento vengono riportate solo le informazioni ritenute necessarie all'uso e manutenzione ordinaria dell'apparecchiatura.

Caratteristiche del personale



Il Cliente deve accertarsi che l'operatore abbia la capacità e l'addestramento necessari alla sua mansione. Il personale addetto all'uso o alla manutenzione dell'apparecchiatura deve essere esperto, consapevole e maturo per i compiti descritti e deve possedere l'affidabilità per interpretare correttamente quanto descritto nel manuale.



Per ragioni di sicurezza soltanto un elettricista qualificato, che ha ricevuto formazione e/o ha dimostrato capacità e conoscenze sulla struttura e sul funzionamento dell'unità, può installare l'inverter.



L'installazione deve essere eseguita da installatori qualificati e/o elettricisti autorizzati in accordo alle norme vigenti nel paese di installazione.



L'impiego di personale NON qualificato, non sobrio o facente uso di sostanze stupefacenti, portatore di valvole mitraliche o pacemaker è tassativamente vietato.



Il Cliente è civilmente responsabile della qualifica e stato mentale o fisico delle figure professionali che interagiscono con l'apparecchiatura. Essi devono sempre utilizzare i mezzi personali di protezione previsti dalle leggi del paese di destinazione e quanto altro messo a disposizione dal proprio datore di lavoro.

Simboli e segnaletica

Sul manuale e/o in alcuni casi sull'apparecchiatura, le zone di pericolo o attenzione vengono indicate con segnaletica, etichette, simboli o icone.

Simbolo	Descrizione
	Segnala l'obbligo di consultazione del manuale o documento originale, che deve essere reperibile per futuri utilizzi e non deve essere in alcun modo deteriorata.
	Pericolo generico - Importante informazione di sicurezza. Segnala operazioni o situazioni in cui il personale addetto deve prestare molta attenzione.
	Tensione pericolosa - Segnala operazioni o situazioni in cui il personale addetto deve prestare molta attenzione a tensioni pericolose.
	Parti calde - Segnala il pericolo per la presenza di zone riscaldate o comunque che presentano parti con alte temperature (pericolo di ustioni).
	Pericolo di esplosione
	Pericolo di infortunio a causa del peso dell'apparecchiatura. Prestare attenzione durante il sollevamento e trasporto.
	Segnala il divieto di accesso alla zona esaminata o il divieto di effettuare tale operazione.
	Tenere fuori dalla portata dei bambini
	Segnala il divieto di fumare e usare fiamme libere.
	Segnala l'obbligo di effettuare le operazioni descritte utilizzando l'abbigliamento e/o i mezzi personali di protezione messi a disposizione dal datore di lavoro.
	Marchio RAEE. Indica di smaltire il prodotto rispettando le direttive vigenti per i componenti elettronici.
	Indica il grado di protezione dell'apparecchiatura secondo la norma CEI 70-1 (EN 60529 giugno 1997).
	Punto di collegamento della messa a terra di protezione
	Indica il range di temperature ammesso



Simbolo	Descrizione
	Indica il rischio di scossa elettrica. Il tempo di scarica dell'energia immagazzinata (rappresentato nella figura dalle lettere XX) è indicato nell'etichetta di identificazione.
	Corrente continua
	Corrente alternata
	Trasformatore di isolamento presente
	Trasformatore di isolamento non presente
	Polo positivo della tensione di ingresso (DC)
	Polo negativo della tensione di ingresso (DC)
	Indica il baricentro dell'apparecchiatura.
	Indica di indossare dispositivi di protezione acustica al fine di evitare disturbi dell'udito

i

Campo di impiego, condizioni generali

ABB declina ogni responsabilità per danni di qualunque tipo che dovessero derivare da operazioni non corrette o imprudenti.



E' vietato utilizzare l'apparecchiatura per un uso non conforme a quello previsto nel campo di impiego. L'apparecchiatura NON DEVE essere utilizzata da personale inesperto, oppure esperto ma che svolga operazioni sull'apparecchiatura non in accordo con quanto descritto nel presente manuale e nelle documentazioni allegate.



Uso previsto o consentito

Questa apparecchiatura è un inverter di stringa progettato per:
trasformare una corrente elettrica continua (DC)
proveniente da un generatore fotovoltaico (FV)
in una corrente elettrica alternata (AC)
idonea ad essere immessa nella rete di distribuzione pubblica.

Limiti del campo di impiego

L'inverter può essere utilizzato solo con moduli fotovoltaici aventi poli di ingresso isolati da terra a meno che non siano installati accessori che permettono di effettuare la messa a terra degli ingressi. In questo caso è obbligatorio installare un trasformatore di isolamento sul lato AC dell'impianto.

All'inverter può essere collegato in ingresso solo un generatore fotovoltaico (non collegare batterie o altre fonti di alimentazione).

L'inverter può essere collegato alla rete di distribuzione solo nei paesi per cui è stato certificato/approvato.

L'inverter non può essere collegato sul lato DC in parallelo ad altri inverter per convertire l'energia da un generatore fotovoltaico di potenza superiore alla potenza nominale del singolo inverter.

L'inverter può essere utilizzato solo rispettando tutte le caratteristiche tecniche.

Uso improprio o non consentito



E' TASSATIVAMENTE VIETATO:

- *Installare l'apparecchiatura in ambienti con particolari condizioni di infiammabilità o in condizioni ambientali (temperatura e umidità) avverse o non consentite.*
- *Usare l'apparecchiatura con i dispositivi di sicurezza non funzionanti o disabilitati.*
- *Usare l'apparecchiatura o parti dell'apparecchiatura collegandola ad altre macchine o attrezzature, se non espressamente previsto.*
- *Modificare i parametri di lavoro non accessibili all'operatore e/o parti dell'apparecchiatura per variare le prestazioni o cambiarne gli isolamenti.*
- *Usare per la pulizia prodotti corrosivi che intacchino parti dell'apparecchiatura o generino cariche elettrostatiche.*
- *Usare o installare l'apparecchiatura o parti di essa senza aver letto e interpretato correttamente il contenuto del manuale d'uso e manutenzione.*
- *Riscaldare o asciugare stracci e indumenti sulle parti in temperatura. Oltre che pericoloso si compromette la ventilazione e il raffreddamento dei componenti.*



Condizioni generali

La descrizione delle caratteristiche dell'apparecchiatura consente di individuare i componenti principali della stessa, per affinare la terminologia tecnica utilizzata nel manuale.

La terminologia tecnica e il sistema di reperimento veloce delle informazioni, sono coadiuvati da:

- Sommario
- Indice numerico dei riferimenti

Nel capitolo Caratteristiche si troveranno informazioni sui modelli, sulla composizione dell'attrezzatura, le caratteristiche e i dati tecnici, le dimensioni di ingombro e l'identificazione dell'attrezzatura stessa.



Il cliente/installatore si assume le proprie responsabilità qualora nella lettura del presente manuale non venga rispettato l'ordine espositivo cronologico stabilito dal costruttore. Tutte le informazioni vengono fornite considerando di volta in volta recepite quelle dei capitoli precedenti.



In alcuni casi può presentarsi l'esigenza di documentare separatamente il funzionamento del software oppure di allegare al presente manuale documentazione integrativa destinata a figure professionali più qualificate.

Modelli e gamma delle apparecchiature

I modelli di inverter monofase a cui è dedicato il presente manuale sono divisi in 6 gruppi a seconda della massima potenza di uscita: 1.2kW, 2.0kW, 3.3 kW, 4.0 kW, 4.6 kW e 5.0 kW.

Per ogni modello sono disponibili le seguenti varianti (è possibile combinare il suffisso):

- **Modelli con suffisso "B"** (ad es. UNO-DM-3.3-TL-PLUS-B).
Modelli dotati di comunicazione wireless.
- **Modelli con suffisso "S"** (ad es. UNO-DM-3.3-TL-PLUS-S).
Modelli dotati di sezionatore DC ¹⁶.
- **Modelli con suffisso "E"** (ad es. UNO-DM-3.3-TL-PLUS-E).
Modelli dotati di comunicazione wireless e scheda accessoria con scheda Ethernet (UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT) ¹⁸.
- **Modelli con suffisso "X"** (ad es. UNO-DM-3.3-TL-PLUS-X).
Modelli dotati di scheda accessoria (UNO-DM-COM KIT) ¹⁸.



La scelta del modello di inverter deve essere effettuata da un tecnico qualificato che conosca le condizioni di installazione, i dispositivi che verranno installati all'esterno dell'inverter e la possibile integrazione con un impianto esistente.

Identificazione dell'apparecchiatura e del costruttore

I dati tecnici riportati nel presente manuale non sostituiscono i dati forniti sulle etichette applicate all'apparecchiatura.



Le etichette applicate all'apparecchiatura **NON** devono essere assolutamente rimosse, danneggiate, sporcate, occultate, ecc.

L'etichetta di omologazione contiene le informazioni seguenti:

1. Produttore
2. Modello
3. Dati di targa
4. Marchi di certificazione



Le etichette **NON** devono essere nascoste con oggetti e componenti estranei (stracci, scatole, attrezzature, ecc.); vanno pulite periodicamente e mantenute sempre in vista.



1 **ABB** **4** Made in Italy

www.abb.com/solar SOLAR INVERTER **2** MODEL: UNO-DM-1.2-TL-PLUS-B

V _{dc} max	600 V	V _{acr}	230 V 1Ø
V _{dc} MPP	90 - 580 V	f _r	50 Hz
V _{dc} , Full Power	100 - 530 V	S _{max}	1200 VA
I _{dc} max	10 A	P _{acr} (cosφ = 1)	1200 W ⁽¹⁾
I _{sc} max	12.5 A	P _{acr} (cosφ = 0.9)	1060 W ⁽¹⁾
		A _{adj} cosφ	0.1 - 1 ⁽²⁾
		I _{sc} max	5.5 A

3

(1): @ 50°C amb. (2): Over/Under excited

-25 to +60 °C
-13 to +140 °F

IP65 5 minutes

1 **ABB** **4** Made in Italy

www.abb.com/solar SOLAR INVERTER **2** MODEL: UNO-DM-2.0-TL-PLUS-B

V _{dc} max	600 V	V _{acr}	230 V 1Ø
V _{dc} MPP	90 - 580 V	f _r	50 Hz
V _{dc} , Full Power	210 - 530 V	S _{max}	2000 VA
I _{dc} max	10 A	P _{acr} (cosφ = 1)	2000 W ⁽¹⁾
I _{sc} max	12.5 A	P _{acr} (cosφ = 0.9)	1800 W ⁽¹⁾
		A _{adj} cosφ	0.1 - 1 ⁽²⁾
		I _{sc} max	10 A

3

(1): @ 50°C amb. (2): Over/Under excited

-25 to +60 °C
-13 to +140 °F

IP65 5 minutes

1 **ABB** **4** Made in Italy

www.abb.com/solar SOLAR INVERTER **2** MODEL: UNO-DM-3.3-TL-PLUS-B

V _{dc} max	600 V	V _{acr}	230 V 1Ø
V _{dc} MPP	90 - 580 V	f _r	50 Hz
V _{dc} , Full Power	170 - 530 V	S _{max}	3300 VA
I _{dc} max	2 x 10 A	P _{acr} (cosφ = 1)	3300 W ⁽¹⁾
I _{sc} max	2 x 12.5 A	P _{acr} (cosφ = 0.9)	3000 W ⁽¹⁾
		A _{adj} cosφ	0.1 - 1 ⁽²⁾
		I _{sc} max	14.5 A

3

(1): @ 50°C amb. (2): Over/Under excited

-25 to +60 °C
-13 to +140 °F

IP65 5 minutes

1 **ABB** **4** Made in Italy

www.abb.com/solar SOLAR INVERTER **2** MODEL: UNO-DM-4.0-TL-PLUS-B

V _{dc} max	600 V	V _{acr}	230 V 1Ø
V _{dc} MPP	90 - 580 V	f _r	50 Hz
V _{dc} , Full Power	130 - 530 V	S _{max}	4000 VA ⁽³⁾
I _{dc} max	2 x 16 A	P _{acr} (cosφ = 1)	4000 W ⁽¹⁾⁽³⁾
I _{sc} max	2 x 20 A	P _{acr} (cosφ = 0.9)	3600 W ⁽¹⁾⁽³⁾
		A _{adj} cosφ	0.1 - 1 ⁽²⁾
		I _{sc} max	17.2 A ⁽³⁾

3

(1): @ 50°C amb. (2): Over/Under excited (3): 3600 VA / 3600 W / 16 A for UK G83 (4): 3300 W for UK G83

-25 to +60 °C
-13 to +140 °F

IP65 5 minutes

1 **ABB** **4** Made in Italy

www.abb.com/solar SOLAR INVERTER **2** MODEL: UNO-DM-4.6-TL-PLUS-B

V _{dc} max	600 V	V _{acr}	230 V 1Ø
V _{dc} MPP	90 - 580 V	f _r	50 Hz
V _{dc} , Full Power	150 - 530 V	S _{max}	4600 VA
I _{dc} max	2 x 16 A	P _{acr} (cosφ = 1)	4600 W ⁽¹⁾⁽³⁾
I _{sc} max	2 x 20 A	P _{acr} (cosφ = 0.9)	4200 W ⁽¹⁾
		A _{adj} cosφ	0.1 - 1 ⁽²⁾
		I _{sc} max	20 A

3

(1): @ 40°C amb. (2): Over/Under excited (3): 4200 W @ 45°C amb.

-25 to +60 °C
-13 to +140 °F

IP65 5 minutes

1 **ABB** **4** Made in Italy

www.abb.com/solar SOLAR INVERTER **2** MODEL: UNO-DM-5.0-TL-PLUS-B

V _{dc} max	600 V	V _{acr}	230 V 1Ø
V _{dc} MPP	90 - 580 V	f _r	50 Hz
V _{dc} , Full Power	145 - 530 V	S _{max}	5000 VA
I _{dc} max	2 x 19 A	P _{acr} (cosφ = 1)	5000 W ⁽¹⁾
I _{sc} max	2 x 22 A	P _{acr} (cosφ = 0.9)	4500 W ⁽¹⁾
		A _{adj} cosφ	0.1 - 1 ⁽²⁾
		I _{sc} max	22 A

3

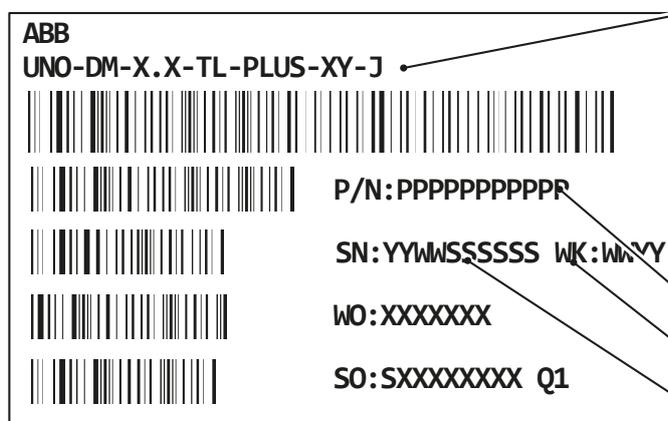
(1): @ 45°C amb. (2): Over/Under excited

-25 to +60 °C
-13 to +140 °F

IP65 5 minutes

Oltre all'etichetta di omologazione, viene fornita un'ulteriore etichetta del prodotto.

Tale etichetta contiene le informazioni seguenti:



• Modello di inverter

- X.X = Taglia di potenza dell'inverter:
- X = Sezionatore integrato (-S)
- Y = Scheda WLAN integrata (-B) o scheda WLAN e scheda accessoria dotata di scheda Ethernet (-E)
- J = Scheda accessoria integrata (-X)

• Part Number dell'inverter

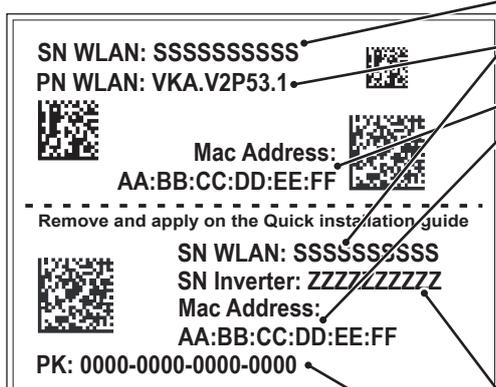
• Settimana/anno di produzione

• Numero di serie dell'inverter composto da:

- YY = Anno di produzione
- WW = Settimana di produzione
- SSSSSS = Numero progressivo

Viene fornita un'ulteriore etichetta di identificazione wireless.

Tale etichetta contiene le informazioni seguenti:



• Numero di serie della scheda WLAN

• Part Number della scheda WLAN

• MAC address della scheda WLAN:

- Da utilizzare per ottenere l'SSID dell'Access Point wireless creato dall'inverter: **ABB-XX-XX-XX-XX-XX-XX** (sostituendo le "X" con le cifre esadecimali dell'indirizzo MAC).
- Da utilizzare per ottenere il nome host "Host Name": **http://ABB-XX-XX-XX-XX-XX-XX.local** (sostituendo le "X" con le cifre esadecimali dell'indirizzo MAC).
- L'indirizzo MAC è l'unico dato necessario per registrare l'inverter con Aurora Vision.

• Numero di serie dell'inverter

• Product Key:

Da utilizzare come password per l'Access Point wireless trascorse 24 ore dall'accensione dell'inverter (quando la password predefinita "ABBSOLAR" sarà scaduta) o come nome utente e password per accedere al server web interno se sono state smarrite le credenziali.



L'etichetta di identificazione wireless è divisa in due parti separate da una linea tratteggiata: prendere la parte inferiore ed applicarla alla copertina della guida rapida di installazione.



Le informazioni ufficialmente obbligatorie sono contenute nell'etichetta di omologazione. L'etichetta del prodotto o l'etichetta di identificazione wireless sono etichette accessorie in cui sono riportati i dati necessari all'identificazione e alla caratterizzazione dell'inverter da parte di ABB.



Nota: Le etichette NON devono essere nascoste con oggetti e componenti estranei (stracci, scatole, attrezzature, ecc.); vanno pulite periodicamente e mantenute sempre in vista.

Caratteristiche e dati tecnici

	UNO-DM-1.2-TL-PLUS	UNO-DM-2.0-TL-PLUS
Lato ingresso		
Massima tensione assoluta DC in ingresso (V _{max,abs})	600 V	
Tensione di attivazione DC in ingresso (V _{start})	120 V (adj. 100V...150V)	150 V (adj. 100...250 V)
Intervallo operativo di tensione DC in ingresso (V _{dcm} min... V _{dcm} max)	0.7 x V _{start} ...580 V (min 90 V)	
Tensione nominale DC in ingresso (V _{dcr})	185 V	300 V
Potenza nominale DC in ingresso (P _{dcr})	1500 W	2500 W
Numero di MPPT indipendenti	1	
Potenza massima DC in ingresso per ogni MPPT (P _{MPPT} max)	1500W	2500 W
Gamma di tensione DC in ingresso con configurazione di MPPT in parallelo a P _{acr}	100...530 V	210...530 V
Limitazione di potenza DC con configurazione di MPPT in parallelo	N/A	
Limite potenza DC per ogni MPPT con configurazione indipendente dei MPPT con P _{acr} , esempio di sbilancio max	N/A	
Corrente di ingresso massima DC (I _{dc} max) / per ogni MPPT (I _{MPPT} max)	10.0 A	
Massima corrente di cortocircuito di ingresso per ogni MPPT	12.5 A	
Numero di coppie di collegamento DC in ingresso per ogni MPPT	1	
Tipo di connessione DC	Connettore fotovoltaico a innesto rapido ⁽¹⁾	
Protezione ingresso		
Protezione inversione di polarità	Sì, da fonte di corrente limitata	
Protezione sovratensione di ingresso per ogni varistore MPPT	Sì	
Controllo isolamento array fotovoltaico	Secondo lo standard locale	
Valore di commutazione DC per ogni MPPT (versione con interruttore DC)	25 A / 600 V	
Lato uscita		
Tipo di connessione AC	Monofase	
Potenza AC nominale (P _{acr} @cosφ=1)	1200 W	2000 W
Potenza di uscita AC massima (P _{acmax} @cosφ=1)	1200 W	2000 W
Potenza apparente massima (S _{max})	1200 VA	2000 VA
Tensione AC nominale di rete (V _{ac,r})	230 V	
Gamma di tensione AC	180...264 V ⁽³⁾	
Massima corrente AC in uscita (I _{ac,max})	5.5 A	10.0 A
Contributo alla corrente di corto circuito	10.0 A	12.0 A
Frequenza nominale di uscita (f _r)	50 Hz ⁽⁴⁾	
Gamma di frequenza di uscita (f _{min} ...f _{max})	47...53 Hz ⁽⁴⁾	
Fattore di potenza nominale e gamma di regolazione	> 0.995, reg. 0.1 - 1 (sovra/sotto eccitato)	
Distorsione armonica totale di corrente	< 3.5	
Tipo di connessione AC	Connettore femmina da pannello	
Protezione di uscita		
Protezione anti-islanding	Secondo lo standard locale	
Protezione sovracorrente massima esterna AC	10.0 A	16.0 A
Protezione da sovratensione di uscita - varistore	2 (L - N / L - PE)	



	UNO-DM-1.2-TL-PLUS	UNO-DM-2.0-TL-PLUS
Prestazioni operative		
Efficienza massima (η_{max})	94.80%	96.70%
Efficienza ponderata (EURO/CEC)	92.0% / -	95.0% / -
Soglia di alimentazione della potenza	8.0 W	
Consumo notturno	< 0.4W	
Comunicazioni		
Interfaccia di comunicazione integrata	Wireless ⁽⁵⁾	
Interfaccia di comunicazione opzionale	RS485, Ethernet, Zigbee ⁽⁶⁾	
Protocollo di comunicazione integrato	ModBus TCP (SunSpec)	
Protocollo di comunicazione opzionale	ModBus RTU (SunSpec) , Aurora Protocol	
Strumento di messa in opera	Web User Interface, Display, Aurora Manger Lite	
Funzioni di aggiornamento firmware	Locale e remoto	
Monitoraggio	Plant Portfolio Manager, Plant Viewer, Plant Viewer for Mobile ⁽⁷⁾	
Caratteristiche ambientali		
Campo di temperatura ambiente	-25...+60°C / -13...140°F con derating sopra i 50°C/122°F	
Umidità relativa	0...100 % condensa	
Livello di emissioni acustiche	50 dBA @ 1 m ⁽¹⁰⁾	
Altitudine massima di funzionamento senza derating	2000 m / 6560 ft	
Fisico		
Grado di protezione ambientale	IP 65	
Raffreddamento	Naturale	
Dimensioni (H X L x P)	553mm x 418mm x 175mm / 21.8" x 16.5" x 6.9"	
Peso	15 kg / 33 lb	
Sistema di montaggio	Staffa da parete	
Sicurezza		
Livello di isolamento	Senza trasformatore	
Certificazioni	CE, RCM	
Standard di sicurezza e EMC	IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2, AS/NZS 4777.2, EN 61000-6-1, EN 61000-6-2, EN 61000-6-3, EN 61000-6-4, EN 61000-3-2, EN 61000-3-3,	
Standard di rete ⁽⁹⁾ (verificare il canale di vendita per la disponibilità)	CEI 0-21, DIN V VDE V 0126-1-1, VDE-AR-N 4105, G83/2, G59/3, RD 413, ITC-BT-40, AS/NZS 4777.2, IEC 61727, IEC 62116	

1. Consultare il documento "Appendice al manuale di prodotto Inverter di stringa" disponibile sul sito www.abb.com/solarinverters per conoscere marca e modello del connettore a innesto rapido.

2. Per lo standard di rete UK G83/2 la corrente massima di uscita è limitata fino a 16 A fino alla massima potenza di uscita di 3600W e alla massima potenza apparente di 3600 VA.

3. Il campo di tensione AC potrebbe variare in base alla rete standard specifica del paese.

4. La gamma di frequenza può variare in base alla rete standard specifica del paese.

5. Secondo lo standard IEEE 802.11 b/g/n

6. Disponibile solo per le versioni personalizzate

7. Plant Viewer for Mobile disponibile solo per la messa in servizio da remoto e non locale.

8. $P_{acr} = 4200 \text{ W @ } 45^\circ\text{C}/113^\circ\text{F}$

9. Altri standard di rete saranno aggiunti in futuro, consultare la pagina ABB Solar per ulteriori dettagli.

10. In regime sinusoidale.

Nota. Le caratteristiche non specificatamente menzionate nella presente scheda tecnica non sono incluse nel prodotto.

	UNO-DM-3.3-TL-PLUS	UNO-DM-4.0-TL-PLUS
Lato ingresso		
Massima tensione assoluta DC in ingresso (V _{max,abs})	600 V	
Tensione di attivazione DC in ingresso (V _{start})	200 V (adj. 120...350 V)	
Intervallo operativo di tensione DC in ingresso (V _{dcmín...Vdcmáx})	0.7 x V _{start} ...580 V (min 90 V)	
Tensione nominale DC in ingresso (V _{dcr})	360 V	
Potenza nominale DC in ingresso (P _{dcr})	3500 W	4250 W
Numero di MPPT indipendenti	2	
Potenza massima DC in ingresso per ogni MPPT (P _{MPPTmax})	2000 W	3000 W
Gamma di tensione DC in ingresso con configurazione di MPPT in parallelo a P _{acr}	170...530 V	130...530 V
Limitazione di potenza DC con configurazione di MPPT in parallelo	Limitazione lineare da max a nulla [530V ≤ V _{MPPT} ≤ 580V]	Limitazione lineare da max a nulla [530V ≤ V _{MPPT} ≤ 580V]
	2000 W	3000 W
Limite potenza DC per ogni MPPT con configurazione indipendente dei MPPT con P _{acr} , esempio di sbilancio max	[200V ≤ V _{MPPT} ≤ 530V] altro canale: P _{dcr} -2000W [112V ≤ V _{MPPT} ≤ 530V]	[190V ≤ V _{MPPT} ≤ 530V] altro canale: P _{dcr} -3000W [90V ≤ V _{MPPT} ≤ 530V]
Corrente di ingresso massima DC (I _{dc max}) / per ogni MPPT (I _{MPPTmax})	20.0 A / 10.0 A	32.0 A / 16.0 A
Massima corrente di cortocircuito di ingresso per ogni MPPT	12.5 A / 25.0 A	20.0 A / 40.0 A
Numero di coppie di collegamento DC in ingresso per ogni MPPT	1	
Tipo di connessione DC	Connettore fotovoltaico a innesto rapido ⁽¹⁾	
Protezione ingresso		
Protezione inversione di polarità	Sì, da fonte di corrente limitata	
Protezione sovratensione di ingresso per ogni varistore MPPT	Sì	
Controllo isolamento array fotovoltaico	Secondo lo standard locale	
Valore di commutazione DC per ogni MPPT (versione con interruttore DC)	25 A / 600 V	
Lato uscita		
Tipo di connessione AC	Monofase	
Potenza AC nominale (P _{acr @cosφ=1})	3300 W	4000 W
Potenza di uscita AC massima (P _{acmax @cosφ=1})	3300 W	4000 W ⁽²⁾
Potenza apparente massima (S _{max})	3300 VA	4000 VA ⁽²⁾
Tensione AC nominale di rete (V _{ac,r})	230 V	
Gamma di tensione AC	180...264 V ⁽³⁾	
Massima corrente AC in uscita (I _{ac,max})	14.5 A	17.2 A ⁽²⁾
Contributo alla corrente di corto circuito	16.0 A	19.0 A
Frequenza nominale di uscita (f _r)	50 Hz ⁽⁴⁾	
Gamma di frequenza di uscita (f _{min...fmax})	47...53 Hz ⁽⁴⁾	
Fattore di potenza nominale e gamma di regolazione	> 0.995, reg. 0.1 - 1 (sovra/sotto eccitato)	
Distorsione armonica totale di corrente	< 3.5	
Tipo di connessione AC	Connettore femmina da pannello	
Protezione di uscita		
Protezione anti-islanding	Secondo lo standard locale	
Protezione sovracorrente massima esterna AC	20.0 A	25.0 A
Protezione da sovratensione di uscita - varistore	2 (L - N / L - PE)	
Prestazioni operative		
Efficienza massima (η _{max})	97.0%	97.0%
Efficienza ponderata (EURO/CEC)	96.5% / -	96.5% / -
Soglia di alimentazione della potenza	8.0 W	
Consumo notturno	< 0.4W	

	UNO-DM-3.3-TL-PLUS	UNO-DM-4.0-TL-PLUS
Comunicazioni		
Interfaccia di comunicazione integrata		Wireless ⁽⁵⁾
Interfaccia di comunicazione opzionale		RS485, Ethernet, Zigbee ⁽⁶⁾
Protocollo di comunicazione integrato		ModBus TCP (SunSpec)
Protocollo di comunicazione opzionale		ModBus RTU (SunSpec) , Aurora Protocol
Strumento di messa in opera		Web User Interface, Display, Aurora Manger Lite
Funzioni di aggiornamento firmware		Locale e remoto
Monitoraggio		Plant Portfolio Manager, Plant Viewer, Plant Viewer for Mobile ⁽⁷⁾
Caratteristiche ambientali		
Campo di temperatura ambiente		-25...+60°C /-13...140°F con derating sopra i 50°C/122°F
Umidità relativa		0...100 % condensa
Livello di emissioni acustiche		50 dBA @ 1 m ⁽¹⁰⁾
Altitudine massima di funzionamento senza derating		2000 m / 6560 ft
Fisico		
Grado di protezione ambientale		IP 65
Raffreddamento		Naturale
Dimensioni (H X L x P)		553mm x 418mm x 175mm / 21.8" x 16.5" x 6.9"
Peso		15 kg / 33 lb
Sistema di montaggio		Staffa da parete
Sicurezza		
Livello di isolamento		Senza trasformatore
Certificazioni		CE, RCM
Standard di sicurezza e EMC	IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2, AS/NZS 4777.2, EN 61000-6-1, EN 61000-6-2, EN 61000-6-3, EN 61000-6-4, EN 61000-3-2, EN 61000-3-3	IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2, AS/NZS 4777.2, EN 61000-6-1, EN 61000-6-2, EN 61000-6-3, EN 61000-6-4, EN 61000-3-11, EN 61000-3-12
Standard di rete ⁽⁹⁾ (verificare il canale di vendita per la disponibilità)	CEI 0-21, DIN V VDE V 0126-1-1, VDE-AR-N 4105, G83/2, G59/3, RD 413, ITC-BT-40, AS/NZS 4777.2, IEC 61727, IEC 62116	



1. Consultare il documento "Appendice al manuale di prodotto Inverter di stringa" disponibile sul sito www.abb.com/solarinverters per conoscere marca e modello del connettore a innesto rapido.
2. Per lo standard di rete UK G83/2 la corrente massima di uscita è limitata fino a 16 A fino alla massima potenza di uscita di 3600W e alla massima potenza apparente di 3600 VA.
3. Il campo di tensione AC potrebbe variare in base alla rete standard specifica del paese.
4. La gamma di frequenza può variare in base alla rete standard specifica del paese.
5. Secondo lo standard IEEE 802.11 b/g/n
6. Disponibile solo per le versioni personalizzate
7. Plant Viewer for Mobile disponibile solo per la messa in servizio da remoto e non locale.
8. Pacr = 4200 W @ 45°C/113°F
9. Altri standard di rete saranno aggiunti in futuro, consultare la pagina ABB Solar per ulteriori dettagli.
10. In regime sinusoidale.

Nota. Le caratteristiche non specificatamente menzionate nella presente scheda tecnica non sono incluse nel prodotto.

	UNO-4.6-DM-TL-PLUS	UNO-5.0-DM-TL-PLUS
Lato ingresso		
Massima tensione assoluta DC in ingresso (V _{max,abs})	600 V	
Tensione di attivazione DC in ingresso (V _{start})	200 V (adj. 120...350 V)	
Intervallo operativo di tensione DC in ingresso (V _{dcmín...V_{dcmáx}})	0.7 x V _{start} ...580 V (min 90 V)	
Tensione nominale DC in ingresso (V _{dcr})	360 V	
Potenza nominale DC in ingresso (P _{dcr})	4750 W	5150 W
Numero di MPPT indipendenti	2	
Potenza massima DC in ingresso per ogni MPPT (P _{MPPTmax})	3000 W	3500 W
Gamma di tensione DC in ingresso con configurazione di MPPT in parallelo a P _{acr}	150...530 V	145...530 V
Limitazione di potenza DC con configurazione di MPPT in parallelo	Limitazione lineare da max a nulla [530V ≤ V _{MPPT} ≤ 580V]	Limitazione lineare da max a nulla [530V ≤ V _{MPPT} ≤ 580V]
	3000 W	3500 W
Limite potenza DC per ogni MPPT con configurazione indipendente dei MPPT con P _{acr} , esempio di sbilancio max	[190V ≤ V _{MPPT} ≤ 530V] altro canale: P _{dcr} -3000W [90V ≤ V _{MPPT} ≤ 530V]	[200V ≤ V _{MPPT} ≤ 530V] altro canale: P _{dcr} -3500W [90V ≤ V _{MPPT} ≤ 530V]
Corrente di ingresso massima DC (I _{dc max}) / per ogni MPPT (I _{MPPTmax})	32.0 A / 16.0 A	38.0 A / 19.0 A
Massima corrente di cortocircuito di ingresso per ogni MPPT	20.0 A / 40.0 A	22.0 A / 44.0 A
Numero di coppie di collegamento DC in ingresso per ogni MPPT	1	
Tipo di connessione DC	Connettore fotovoltaico a innesto rapido ⁽¹⁾	
Protezione ingresso		
Protezione inversione di polarità	Sì, da fonte di corrente limitata	
Protezione sovratensione di ingresso per ogni varistore MPPT	Sì	
Controllo isolamento array fotovoltaico	Secondo lo standard locale	
Valore di commutazione DC per ogni MPPT (versione con interruttore DC)	25 A / 600 V	
Lato uscita		
Tipo di connessione AC	Monofase	
Potenza AC nominale (P _{acr @cosφ=1})	4600 W	5000 W
Potenza di uscita AC massima (P _{acmax @cosφ=1})	4600 W	5000 W
Potenza apparente massima (S _{max})	4600 VA	5000 VA
Tensione AC nominale di rete (V _{ac,r})	230 V	
Gamma di tensione AC	180...264 V ⁽³⁾	
Massima corrente AC in uscita (I _{ac,max})	20.0 A	22.0 A
Contributo alla corrente di corto circuito	22.0 A	24.0 A
Frequenza nominale di uscita (f _r)	50 Hz ⁽⁴⁾	
Gamma di frequenza di uscita (f _{min...f_{max}})	47...53 Hz ⁽⁴⁾	
Fattore di potenza nominale e gamma di regolazione	> 0.995, reg. 0.1 - 1 (sovra/sotto eccitato)	
Distorsione armonica totale di corrente	< 3.5	
Tipo di connessione AC	Connettore femmina da pannello	
Protezione di uscita		
Protezione anti-islanding	Secondo lo standard locale	
Protezione sovracorrente massima esterna AC	25.0 A	32.0 A
Protezione da sovratensione di uscita - varistore	2 (L - N / L - PE)	
Prestazioni operative		
Efficienza massima (η _{max})	97.0%	97.40%
Efficienza ponderata (EURO/CEC)	96.5% / -	97.0% / -
Soglia di alimentazione della potenza	8.0 W	
Consumo notturno	< 0.4W	

	UNO-4.6-DM-TL-PLUS	UNO-5.0-DM-TL-PLUS
Comunicazioni		
Interfaccia di comunicazione integrata	Wireless ⁽⁵⁾	
Interfaccia di comunicazione opzionale	RS485, Ethernet, Zigbee ⁽⁶⁾	
Protocollo di comunicazione integrato	ModBus TCP (SunSpec)	
Protocollo di comunicazione opzionale	ModBus RTU (SunSpec) , Aurora Protocol	
Strumento di messa in opera	Web User Interface, Display, Aurora Manger Lite	
Funzioni di aggiornamento firmware	Locale e remoto	
Monitoraggio	Plant Portfolio Manager, Plant Viewer, Plant Viewer for Mobile ⁽⁷⁾	
Caratteristiche ambientali		
Campo di temperatura ambiente	-25...+60°C /-13...140°F with derating above 40°C/104°F ⁽⁸⁾	-25...+60°C /-13...+ 140°F with derating above 45°C/113°F
Umidità relativa	0...100 % condensa	
Livello di emissioni acustiche	50 dBA @ 1 m ⁽¹⁰⁾	
Altitudine massima di funzionamento senza derating	2000 m / 6560 ft	
Fisico		
Grado di protezione ambientale	IP 65	
Raffreddamento	Naturale	
Dimensioni (H X L x P)	553mm x 418mm x 175mm / 21.8" x 16.5" x 6.9"	
Peso	15 kg / 33 lb	
Sistema di montaggio	Staffa da parete	
Sicurezza		
Livello di isolamento	Senza trasformatore	
Certificazioni	CE, RCM	
Standard di sicurezza e EMC	IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2, AS/NZS 4777.2, EN 61000-6-1, EN 61000-6-2, EN 61000-6-3, EN 61000-6-4, EN 61000-3-11, EN 61000-3-12	
Standard di rete ⁽⁹⁾ (verificare il canale di vendita per la disponibilità)	CEI 0-21, DIN V VDE V 0126-1-1, VDE-AR-N 4105, G59/3, RD 413, ITC-BT-40, AS/NZS 4777.2, IEC 61727, IEC 62116	CEI 0-21, DIN V VDE V 0126-1-1, VDE-AR-N 4105, G59/3, RD 413, ITC-BT-40, AS/NZS 4777.2, C10/11, IEC 61727, IEC 62116



1. Consultare il documento "Appendice al manuale di prodotto Inverter di stringa" disponibile sul sito www.abb.com/solarinverters per conoscere marca e modello del connettore a innesto rapido.
2. Per lo standard di rete UK G83/2 la corrente massima di uscita è limitata fino a 16 A fino alla massima potenza di uscita di 3600W e alla massima potenza apparente di 3600 VA.
3. Il campo di tensione AC potrebbe variare in base alla rete standard specifica del paese.
4. La gamma di frequenza può variare in base alla rete standard specifica del paese.
5. Secondo lo standard IEEE 802.11 b/g/n
6. Disponibile solo per le versioni personalizzate
7. Plant Viewer for Mobile disponibile solo per la messa in servizio da remoto e non locale.
8. Pacr = 4200 W @ 45°C/113°F
9. Altri standard di rete saranno aggiunti in futuro, consultare la pagina ABB Solar per ulteriori dettagli.
10. In regime sinusoidale.

Nota. Le caratteristiche non specificatamente menzionate nella presente scheda tecnica non sono incluse nel prodotto.

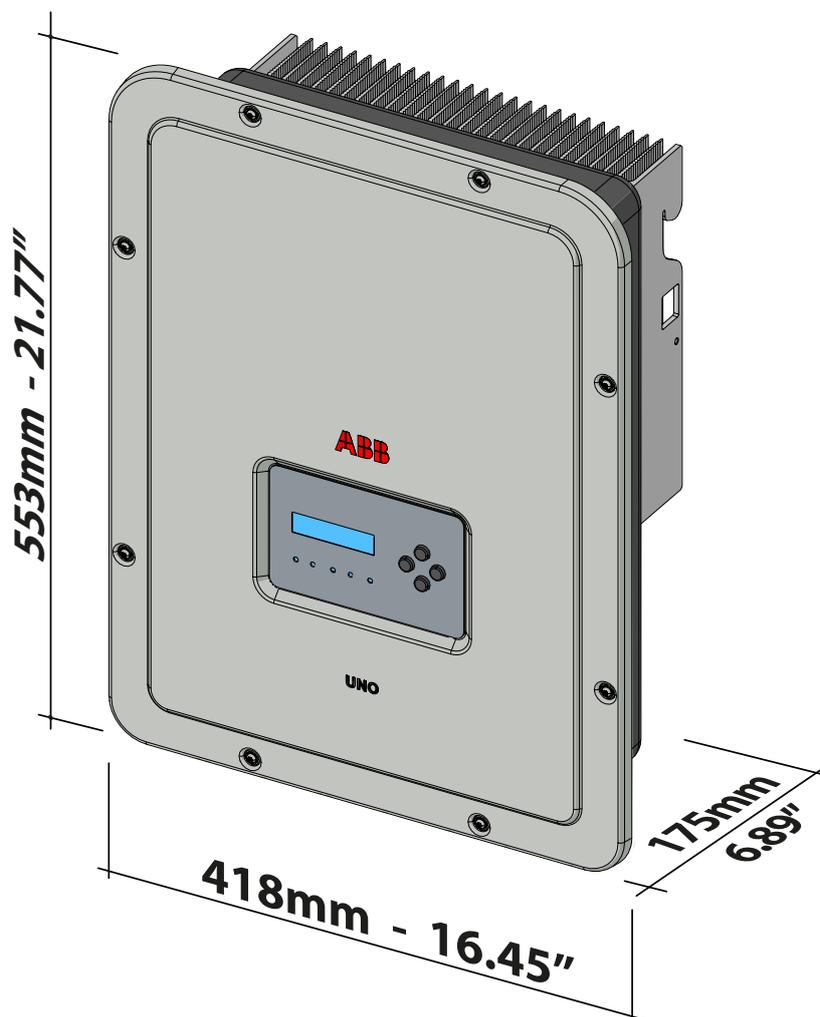
Copie di serraggio

Per mantenere le caratteristiche di protezione IP65 dell'impianto e per un'installazione ottimale, devono essere utilizzate le coppie di serraggio seguenti:

Pressacavo connettore uscita AC ⑩ (fissaggio ghiera)	4...5 Nm
Viti per fissaggio cavi su connettore uscita AC	0.8...1 Nm
Pressacavi di servizio ⑳ M25 (fissaggio ghiera)	5,0 Nm
Pressacavi di servizio ⑳ M25 (fissaggio controdado)	7,5 Nm
Viti di fissaggio coperchio frontale ①⑤	2,5 Nm
Vite per il collegamento esterno di terra ①⑨	2,5 Nm

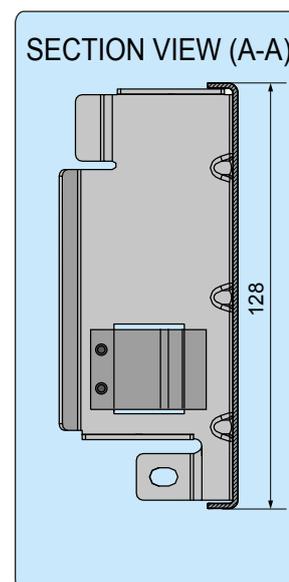
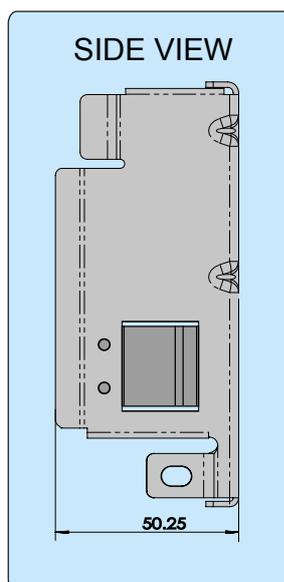
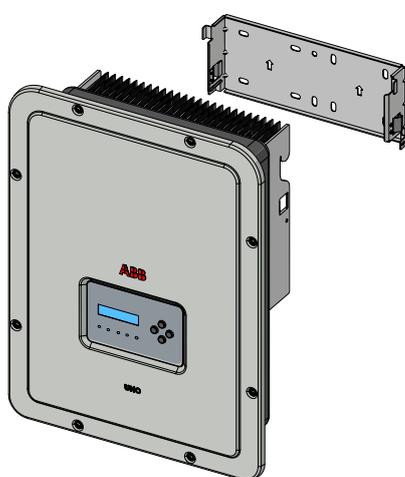
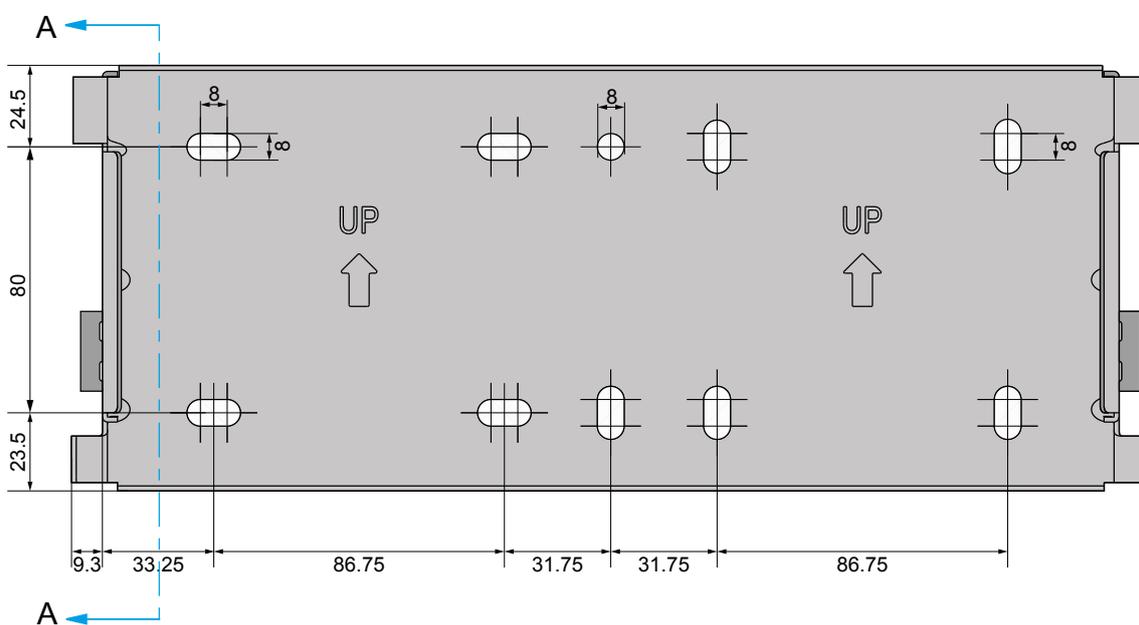
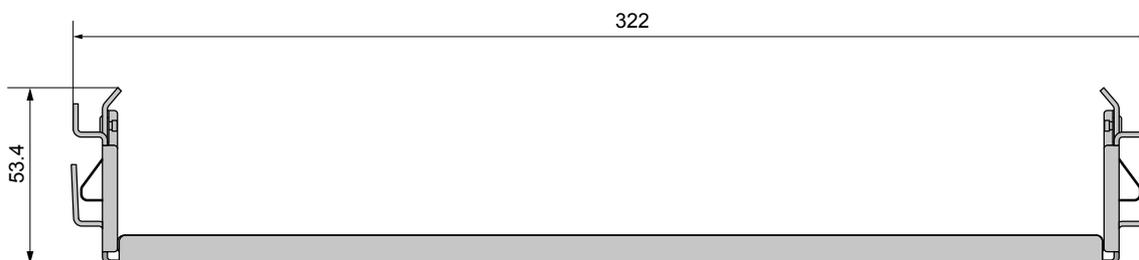
Dimensioni di ingombro

Le dimensioni di ingombro sono espresse in millimetri e in pollici e sono comprensive della staffa per installazione a parete.



Dimensioni staffa

Le dimensioni della staffa di fissaggio a muro sono espresse in mm.



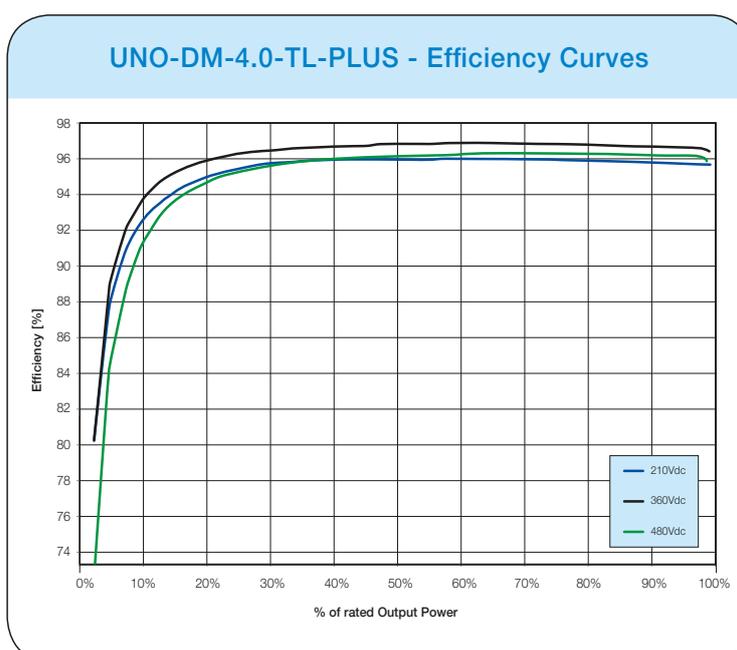
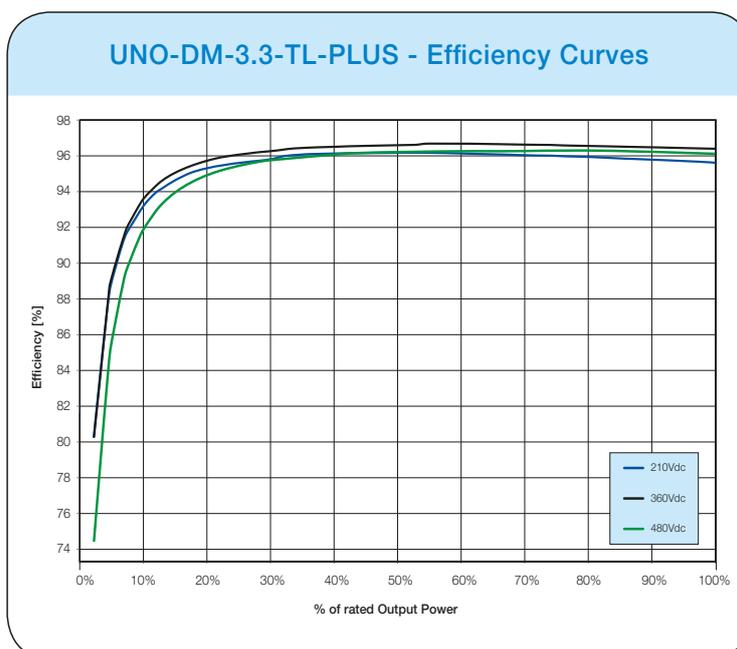
Curve di efficienza

L'apparecchiatura è stata progettata considerando le norme vigenti sul risparmio energetico, evitando sprechi e inutili dispersioni.

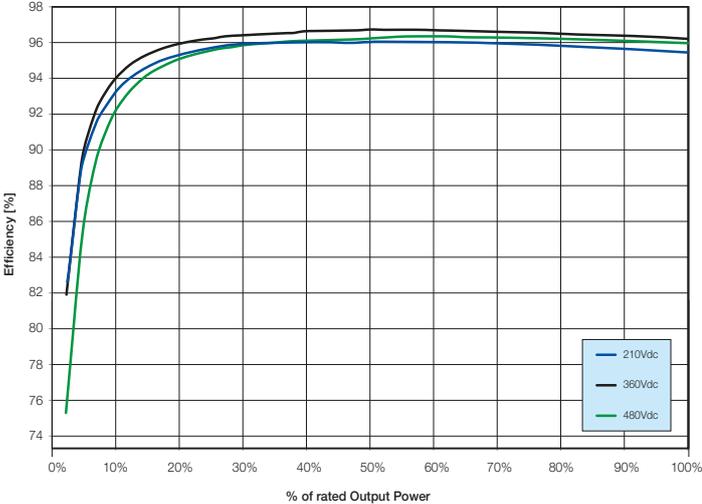
Di seguito sono riportati i grafici con le curve di efficienza di tutti i modelli di inverter descritti nel presente manuale.



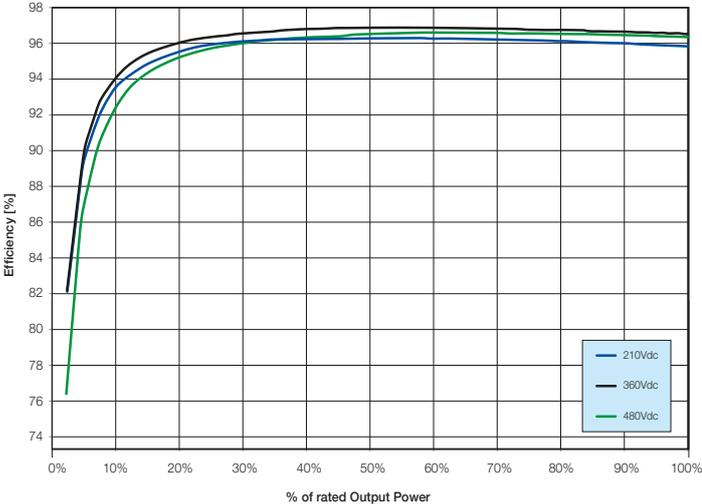
Le curve di efficienza sono legate a parametri tecnici in continua evoluzione e perfezionamento e sono di conseguenza da intendersi come indicative.



UNO-DM-4.6-TL-PLUS - Efficiency Curves



UNO-DM-5.0-TL-PLUS - Efficiency Curves



Limitazione di potenza (Power Derating)

Al fine di consentire il funzionamento dell'inverter in condizioni di sicurezza sia termica che elettrica, l'unità provvede in modo automatico a ridurre il valore della potenza immessa in rete.

La limitazione di potenza può avvenire per:

- Condizioni ambientali avverse (derating termico)
- Valore percentuale della potenza di uscita (valore impostato dall'utente)
- Sovrafrequenza della tensione di rete (modalità impostata dall'utente)
- Sovratensione di rete $U > 10\text{min Der.}$ (abilitazione effettuata dall'utente)
- Anti-islanding
- Valori della tensione di ingresso elevati
- Valori della corrente di ingresso elevati.

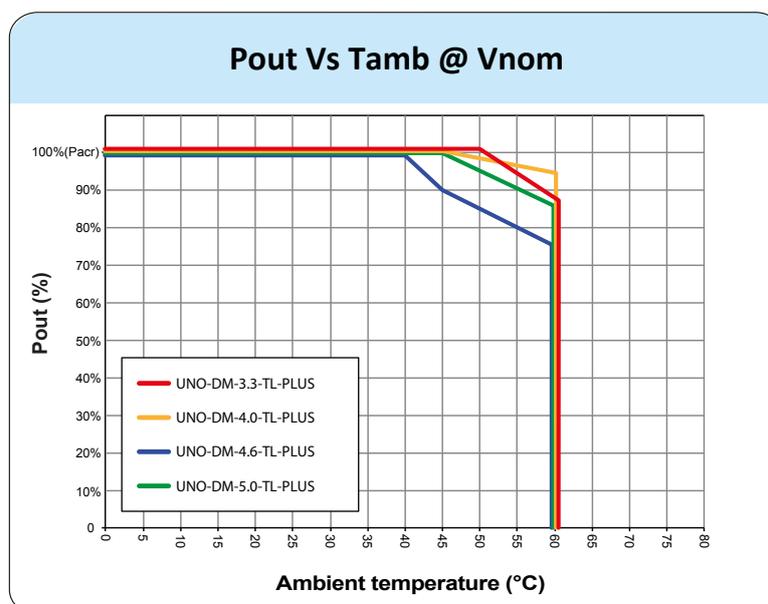


Riduzione di potenza dovuta alle condizioni ambientali

Il valore di riduzione di potenza e la temperatura dell'inverter alla quale essa si verifica dipendono dalla temperatura ambiente e da numerosi parametri di funzionamento. Esempio: tensione di ingresso, tensione di rete e potenza disponibile dal campo fotovoltaico.

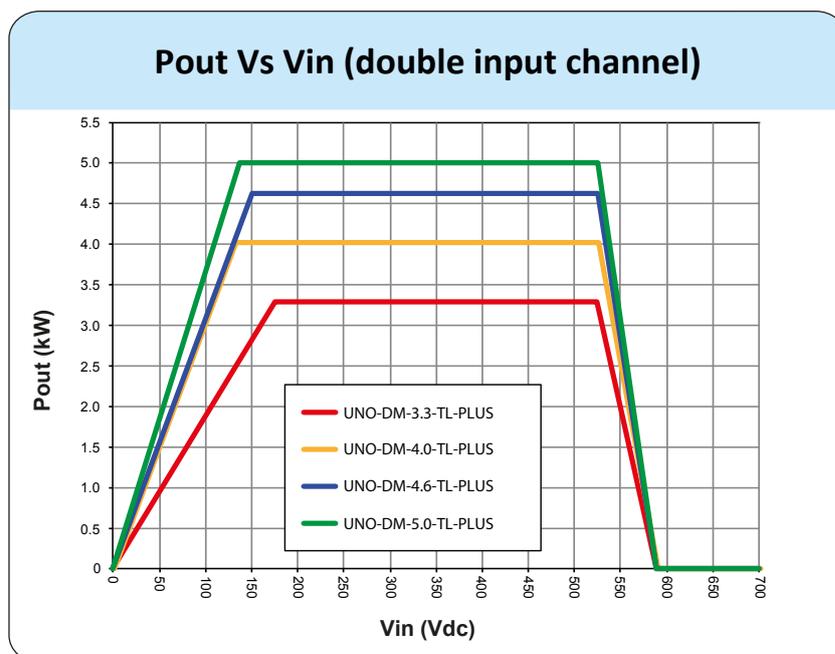
Pertanto l'inverter potrà ridurre la potenza durante certi periodi della giornata a seconda del valore di tali parametri.

Comunque, l'inverter garantisce la massima potenza di uscita anche a temperature elevate, purché non sia investito direttamente dal sole.



Riduzione di potenza dovuta alla tensione in ingresso

I grafici mostrano la riduzione automatica della potenza erogata in corrispondenza di valori della tensione in ingresso troppo alti o troppo bassi.



Caratteristiche di un generatore fotovoltaico

Il generatore FV è costituito da un insieme di moduli fotovoltaici che trasformano le radiazioni solari in energia elettrica di tipo continua (DC) e può essere composto da:

Stringhe: numero X di moduli FV collegati in serie

Array: gruppo di X stringhe connesse in parallelo



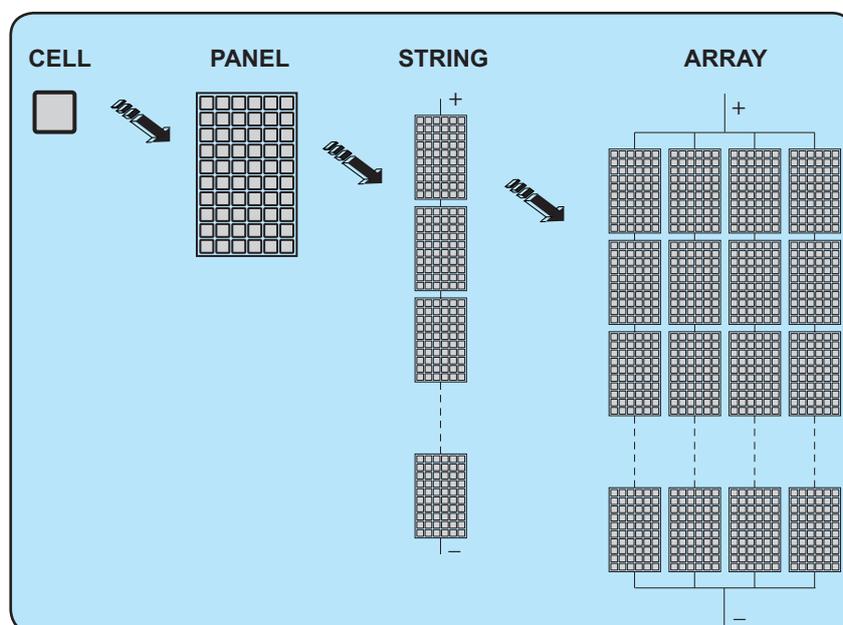
Stringhe e Array

Al fine di ridurre sensibilmente i costi di installazione dell'impianto fotovoltaico, legato soprattutto al problema del cablaggio sul lato DC dell'inverter e la successiva distribuzione sul lato AC, è stata sviluppata la tecnologia a stringhe. Un pannello fotovoltaico è costituito da tante celle fotovoltaiche montate sullo stesso supporto.

- Una stringa è costituita da un certo numero di pannelli connessi in serie.
- Un array è costituito da due o più stringhe connesse in parallelo.

Impianti fotovoltaici di una certa grandezza possono essere composti di più array, connessi a uno o più inverter.

Massimizzando il numero di pannelli inseriti in ciascuna stringa è possibile ridurre il costo e la complessità del sistema di connessioni dell'impianto.



La corrente di ciascun array deve essere compresa nei limiti dell'inverter.

Descrizione dell'apparecchiatura

Questa apparecchiatura è un inverter di stringa che converte la corrente elettrica continua di un generatore fotovoltaico in corrente elettrica alternata e la immette nella rete di distribuzione pubblica.

I pannelli fotovoltaici trasformano l'energia irradiata dal sole in energia elettrica di tipo continua "DC" (attraverso un campo fotovoltaico, detto anche generatore fotovoltaico); perché questa possa essere utilizzata occorre trasformarla in corrente di tipo alternata "AC". Questa conversione, conosciuta come inversione da DC ad AC, viene realizzata in maniera efficiente dagli inverter ABB, senza l'uso di elementi rotanti ma solo attraverso dispositivi elettronici statici.

Al fine di consentire il funzionamento dell'inverter in condizioni di sicurezza sia termica che elettrica, in caso di condizioni ambientali avverse o valori della tensione di ingresso non adeguati, l'unità provvede in modo automatico a ridurre il valore della potenza immessa in rete.

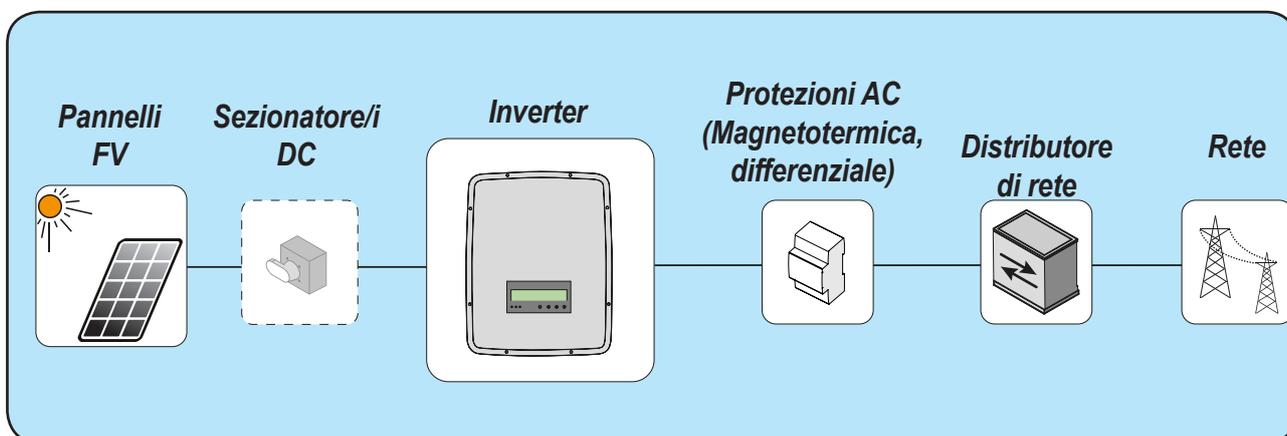
Nell'impiego in parallelo con la rete, la corrente alternata in uscita dall'inverter confluisce direttamente nel circuito di distribuzione domestico o industriale, a sua volta collegato alla rete pubblica di distribuzione. L'impianto ad energia solare sopperisce, quindi, agli assorbimenti di energia delle utenze collegate alla rete a cui è connesso.

Nel caso in cui l'erogazione di energia dall'impianto fotovoltaico risulti scarsa, la quantità di energia necessaria a garantire il normale funzionamento delle utenze collegate viene prelevata dalla rete pubblica di distribuzione. Qualora invece si verifichi l'opposto, cioè un'eccedenza di energia prodotta, questa viene direttamente immessa nella rete, divenendo quindi disponibile ad altri utenti.

In accordo con le regolamentazioni locali e nazionali, l'energia prodotta può essere venduta alla rete di distribuzione oppure accreditata in previsione di futuri consumi, determinando quindi un risparmio economico.



Schema di funzionamento



Collegamento di più inverter tra loro

Nel caso che l'impianto fotovoltaico ecceda la capacità di un singolo inverter, è possibile effettuare un collegamento multiplo di inverter al sistema ognuno dei quali connesso ad una adeguata sezione del generatore fotovoltaico, sul lato DC, e connesso alla rete di distribuzione sul lato AC. Ogni inverter di stringa lavorerà indipendentemente dagli altri e fornirà alla rete la massima potenza disponibile dal proprio generatore fotovoltaico.



Note sul dimensionamento dell'impianto

Le decisioni relative a come strutturare un impianto fotovoltaico dipendono da un certo numero di fattori e considerazioni da fare, come ad esempio il tipo di pannelli, la disponibilità di spazio, la futura locazione dell'impianto, obiettivi di produzione di energia nel lungo periodo, ecc.

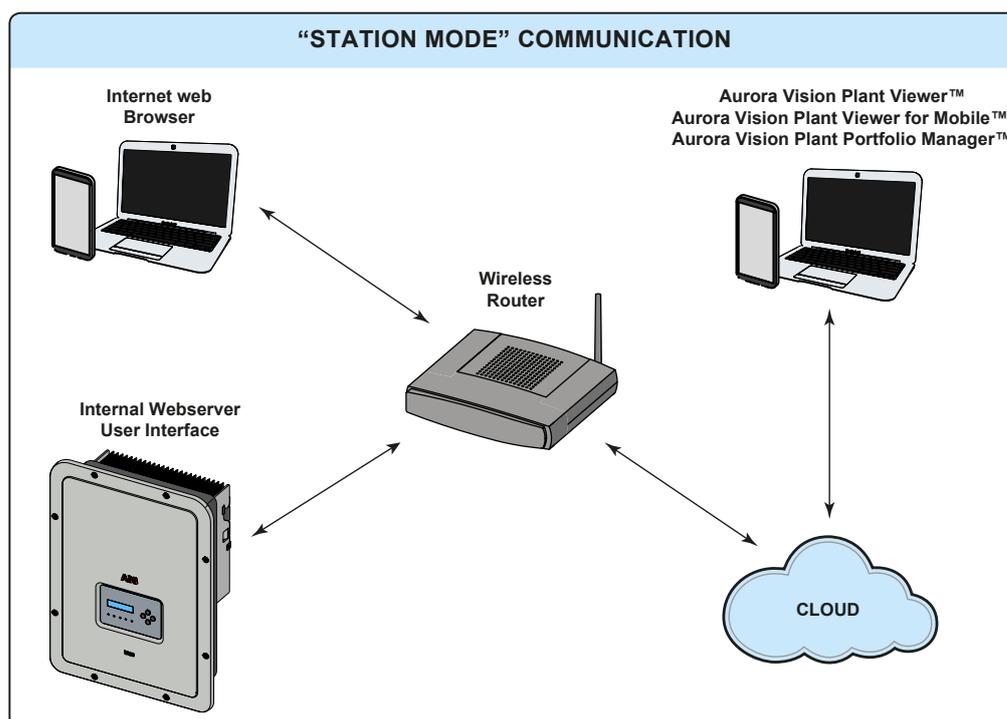
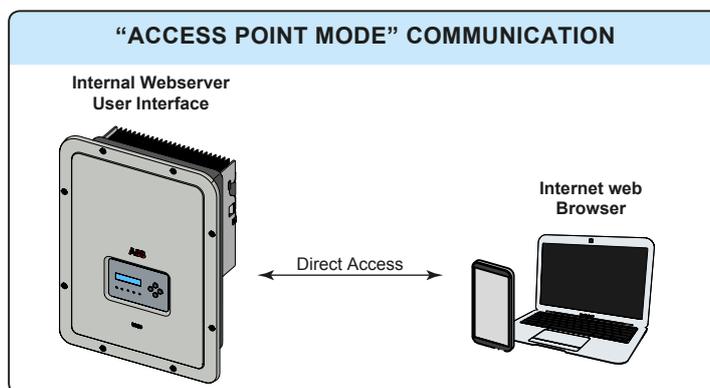
Sul sito web di ABB (<http://stringsizer.abb.com>) è disponibile un programma di configurazione che può aiutare a dimensionare correttamente il sistema fotovoltaico.

Schema di funzionamento

Lo schema dell'impianto illustrata come la scheda WLAN integrata consente di collegare l'inverter a una rete locale LAN tramite una connessione wireless.

La scheda WLAN è dotata di un server web integrato avanzato che consente di stabilire una connessione diretta a un PC, uno smartphone o un tablet, per poter eseguire l'installazione dell'inverter e il monitoraggio locale.

Quando l'inverter è connesso alla rete WLAN con accesso a Internet, il dispositivo consente il trasferimento dei dati alla piattaforma Aurora Vision® CLOUD per il monitoraggio via Internet utilizzando Plant Portfolio Manager / Plant Viewer / Plant Viewer for Mobile (app per dispositivi mobili).



Funzionalità e componenti dell'apparecchiatura

Server web interno avanzato

Gli inverter UNO-DM-TL-PLUS sono dotati di una scheda WLAN IEEE802.11 b/g/n e di un server web interno che consente la messa in opera del sistema, un accesso completo alla configurazione e ai parametri dell'inverter e la possibilità di impiego come soluzione di monitoraggio locale. È accessibile tramite qualsiasi dispositivo con funzionalità wireless, come un laptop, un tablet o uno smartphone tramite un normale browser.

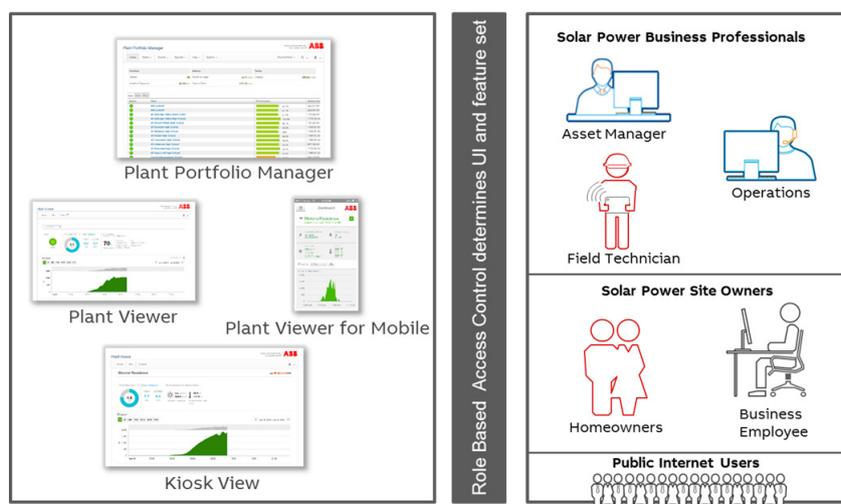
Aurora Vision Plant Management Platform

Aurora Vision è una piattaforma basata su cloud che consente il monitoraggio e la gestione a distanza dei dispositivi ABB in una varietà di applicazioni solari.

Aurora Vision si compone di tre prodotti:

1. **Plant Portfolio Manager** è un'applicazione web dalle funzionalità complete che offre ai professionisti degli impianti solari la possibilità di monitorare e gestire un gruppo di impianti fotovoltaici utilizzando gli inverter ABB.
2. **Plant Viewer** è un'applicazione di servizio web di facile utilizzo che consente a non professionisti (proprietari di abitazioni o piccole attività commerciali) il monitoraggio dei propri impianti fotovoltaici.
3. **Plant Viewer for Mobile** è la versione per dispositivi mobili di **Plant Viewer** e consente a non professionisti il monitoraggio a distanza dei propri impianti FV tramite smart phone, tablet e iPod Touch con sistemi operativi IOS e Android.

Tutti e tre i prodotti funzionano insieme per consentire a professionisti e proprietari degli impianti di collaborare nella loro gestione.



Contattare l'assistenza tecnica ABB per ottenere un account Plant Portfolio Manager (principalmente per installatori e amministratori di impianti). Ottenere Plant Viewer e Plant Viewer for Mobile accedendo al sito web www.auroravision.net e facendo clic sul pulsante "Register with Plant Viewer" (principalmente per i proprietari di siti).



Integrazione del sistema

L'inverter può essere inoltre dotato di una scheda accessoria avanzata (UNO-DM-COM KIT o UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT) che aggiunge un'interfaccia seriale RS-485 o un'interfaccia di comunicazione Ethernet per consentire l'utilizzo di una delle modalità dell'inverter seguenti:

- Dynamic Feed-in Control / Load Management (richiesto contatore):

In combinazione con il contatore supportato (collegato alla porta di comunicazione RS485), l'inverter adatta automaticamente la potenza in uscita per ottenere il massimo autoconsumo o per evitare di immettere potenza nella rete a seconda delle impostazioni dell'impianto.

Inoltre, la scheda accessoria avanzata (UNO-DM-COM KIT o UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT) è dotata di un relè a commutazione configurabile, utilizzabile per gestire i carichi esterni con potenza di attivazione e soglie temporali personalizzabili (capacità base di gestione del carico).

- Interfaccia certificata Modbus Sunspec:

Grazie al protocollo di comunicazione Modbus RTU/TCP (conforme alle specifiche Sunspec), è facile integrare l'inverter con un sistema di supervisione e controllo di terze parti mediante la scheda accessoria (UNO-DM-COM KIT o UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT).



Contattare l'assistenza tecnica ABB o accedere al sito web di Sunspec Alliance per ottenere la mappa di registro Modbus supportata dall'inverter.

- Relè configurabile:

L'inverter può essere dotato anche di una scheda accessoria avanzata (UNO-DM-COM KIT o UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT) che fornisce un relè a commutazione configurabile, utilizzabile in diverse configurazioni operative che possono essere impostate nel menu dedicato.

Un esempio tipico di applicazione è l'attivazione del relè al verificarsi di un allarme.

Accensione/spegnimento a distanza

Questo comando può essere utilizzato per spegnere/accendere l'inverter attraverso un comando esterno (a distanza).

Questa funzione deve essere abilitata nel menu; se attivata, l'accensione dell'inverter oltre ad essere determinata dalla presenza dei normali parametri che permettono all'inverter di connettersi alla rete, è subordinata anche al comando esterno di accensione/spegnimento.

Aggiornamento firmware da remoto

Il firmware inverter può essere aggiornato da remoto utilizzando la sezione dedicata del server web interno.

Immissione in rete di potenza reattiva

L'inverter è in grado di produrre potenza reattiva e può pertanto immetterla in rete tramite l'impostazione del fattore di sfasamento. La gestione dell'immissione può essere controllata direttamente dal gestore di rete attraverso un'interfaccia seriale RS485 dedicata oppure impostata da display o attraverso il software di configurazione Aurora Manager Lite.

Le modalità di immissione in rete della potenza variano a seconda del paese di installazione e delle società elettriche. Per informazioni dettagliate su parametri e caratteristiche di questa funzione, rivolgersi direttamente ad **ABB**.

Limitazione della potenza attiva immessa in rete

L'inverter, se abilitato e impostato da display o tramite il software di configurazione Aurora Manager, è in grado di limitare la potenza attiva immessa in rete dall'inverter stesso al valore (espresso in percentuale) desiderato.



Schema topografico apparecchiatura UNO-DM-1.2/2.0-TL-PLUS

Lo schema topografico rappresenta la struttura interna dell'inverter.

La circuiteria interna delle taglie di potenza da 1.2 e 2kW è a doppio stadio di conversione e quindi composta da:

- convertitore di ingresso DC-DC (booster)
- inverter di uscita DC-AC

Il convertitore DC-DC e l'inverter DC-AC lavorano ad un'alta frequenza di commutazione consentendo di ottenere un piccolo ingombro e un peso relativamente ridotto.

Il convertitore in ingresso è dedicato ad una singola stringa/array ed è dotato della funzione di inseguimento del punto di massima potenza (MPPT).



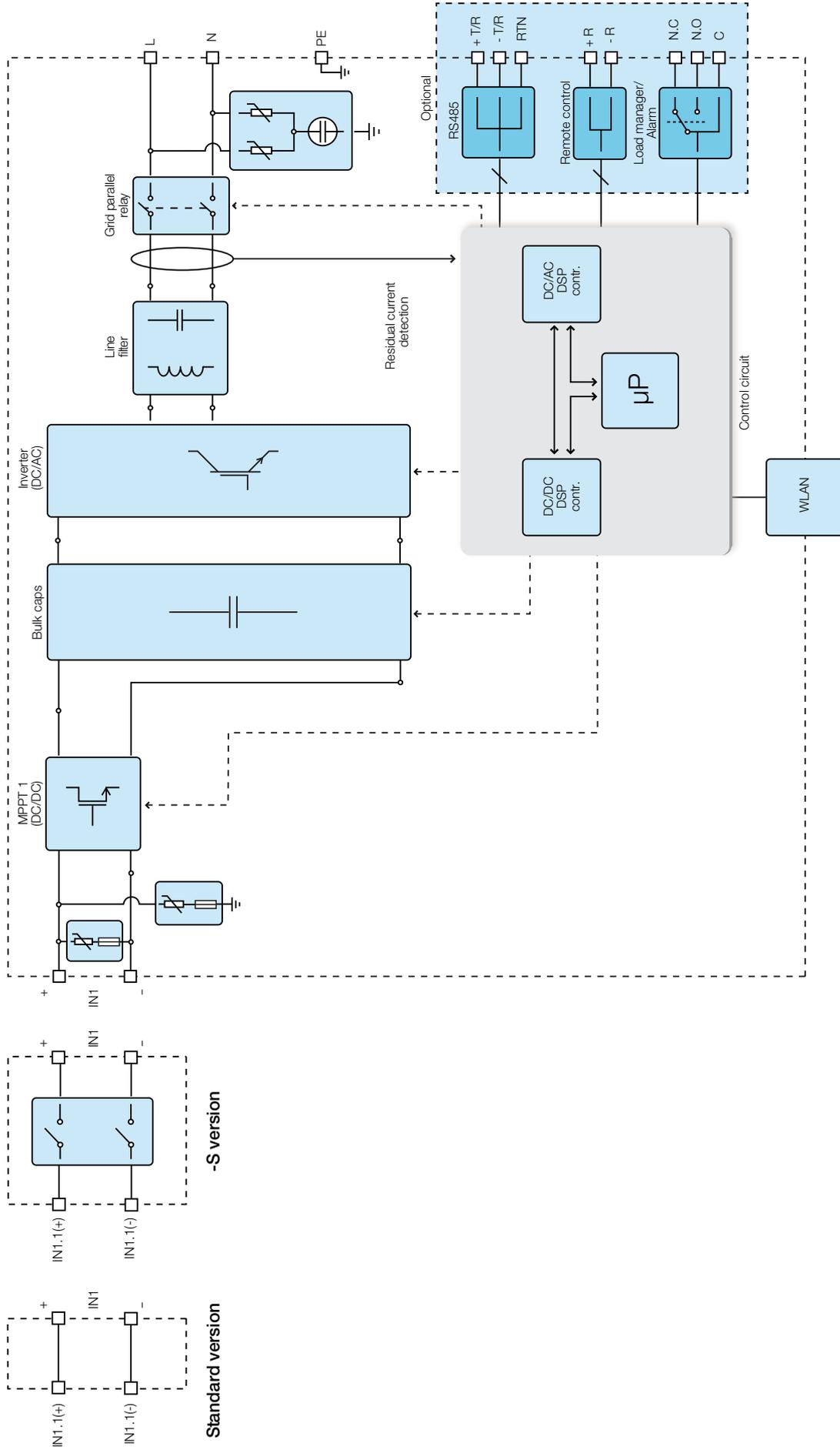
Questa versione di inverter è del tipo senza trasformatore, cioè senza isolamento galvanico fra l'ingresso e l'uscita, ciò permette di incrementare ulteriormente l'efficienza di conversione. L'inverter è già fornito di tutte le protezioni necessarie per un funzionamento sicuro e nel rispetto delle norme anche senza il trasformatore di isolamento.

L'allacciamento con la rete elettrica viene tenuto sotto controllo da due processori indipendenti, in piena conformità alle normative in campo elettrico sia sull'alimentazione dei sistemi che sulla sicurezza.

Il sistema operativo svolge l'operazione di comunicazione con i relativi componenti per effettuare l'analisi dei dati.

Attraverso tutto questo si garantisce un funzionamento ottimale di tutto il complesso e un rendimento elevato in tutte le condizioni di insolazione e di carico sempre nel pieno rispetto delle relative direttive, norme e disposizioni.

Block diagram of UNO-DM-1.2/2.0-TL-PLUS



Schema topografico apparecchiatura UNO-DM-3.3/4.0/4.6/5.0-TL-PLUS

Lo schema topologico rappresenta la struttura interna dell'inverter.

La circuiteria interna delle taglie di potenza da 3.3 a 5.0kW è a singolo stadio di conversione e quindi composta esclusivamente da:

- Convertitore di uscita DC-AC (Inverter);

La tensione di ingresso proveniente dal generatore FV viene direttamente convertita in tensione alternata di uscita; ciò necessita tensioni di ingresso più alte rispetto alle versioni doppio stadio dell'inverter.



Il convertitore DC-AC lavora ad un'alta frequenza di commutazione consentendo di ottenere un piccolo ingombro e un peso relativamente ridotto.

Lo stesso convertitore è dedicato ad una singola stringa/array e è dotato delle funzioni di inseguimento del punto di massima potenza (MPPT).

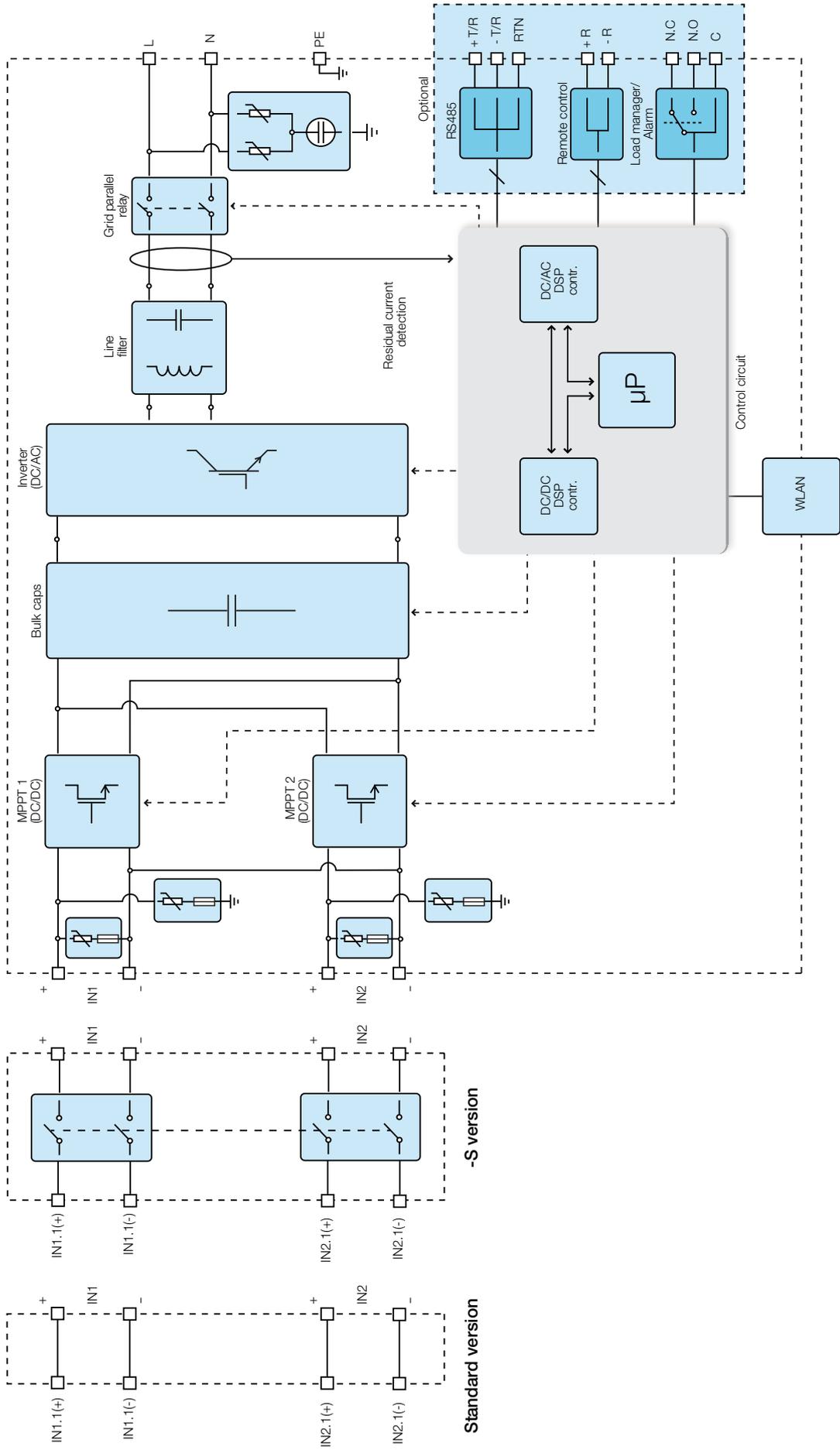
Questa versione di inverter è del tipo senza trasformatore, cioè senza isolamento galvanico fra l'ingresso e l'uscita, ciò permette di incrementare ulteriormente l'efficienza di conversione. L'inverter è già fornito di tutte le protezioni necessarie per un funzionamento sicuro e nel rispetto delle norme anche senza il trasformatore di isolamento.

L'allacciamento con la rete elettrica viene tenuto sotto controllo da due computer indipendenti, in piena conformità alle normative in campo elettrico sia sull'alimentazione dei sistemi che sulla sicurezza.

Il sistema operativo svolge l'operazione di comunicazione con i relativi componenti per effettuare l'analisi dei dati.

Attraverso tutto questo si garantisce un funzionamento ottimale di tutto il complesso e un rendimento elevato in tutte le condizioni di insolazione e di carico sempre nel pieno rispetto delle relative direttive, norme e disposizioni.

Block diagram of UNO-DM-3.3/4.0/4.6/5.0-TL-PLUS



Protezioni

Anti-Islanding

Nel caso di un'interruzione della rete di distribuzione locale da parte dell'azienda elettrica oppure in caso di spegnimento dell'apparecchio per operazioni di manutenzione, l'inverter deve essere fisicamente disconnesso in sicurezza, per garantire la protezione delle persone che operano sulla rete, il tutto in accordo con le norme e le leggi nazionali in materia. Per evitare un eventuale funzionamento ad isola, l'inverter è dotato di un sistema di disinserimento automatico di protezione detto "Anti-Islanding".



I meccanismi di protezione di anti-islanding sono diversi a seconda degli standard di rete anche se tutti hanno il medesimo scopo.

Guasto verso terra dei pannelli fotovoltaici

Questo inverter deve essere usato con pannelli connessi in modo "flottante" cioè con i terminali positivo e negativo senza connessioni a terra. Un circuito di protezione guasti di terra avanzato monitorizza costantemente il collegamento di terra e disattiva l'inverter in caso venga rilevato un guasto verso terra indicando la condizione di guasto mediante il LED rosso "GFI" sul quadro frontale.

Ulteriori protezioni

L'inverter è dotato di protezioni supplementari per garantire un funzionamento sicuro in qualsiasi circostanza. Queste protezioni includono:

- Monitoraggio costante della tensione di rete per garantire che i valori di tensione e frequenza rimangano entro limiti operativi;
- Controllo delle temperature interne per limitare automaticamente la potenza qualora necessario a garantire che l'unità non si surriscaldi (derating).

I numerosi dispositivi di controllo determinano una struttura ridondante a garanzia di un funzionamento in assoluta sicurezza.

Prescrizioni di sicurezza e generalità

L'apparecchiatura è stata costruita secondo le più severe norme antinfortunistiche e corredata dei dispositivi di sicurezza idonei alla protezione di componenti e operatori.



Per ovvie ragioni non è possibile prevedere la moltitudine di installazioni e di ambienti in cui l'apparecchiatura sarà installata; per cui è necessario che il Cliente informi adeguatamente il costruttore su particolari condizioni di installazione.

ABB declina ogni responsabilità nel caso non vengano rispettate le norme per una corretta installazione e non risponde degli impianti a monte o a valle dell'apparecchiatura da essa fornita.



E' indispensabile fornire una corretta informazione agli operatori. E' quindi obbligatorio che essi leggano e rispettino le informazioni tecniche riportate nel manuale e nell'allegata documentazione.



Le indicazioni riportate nel manuale non sostituiscono le disposizioni di sicurezza e i dati tecnici per l'installazione e il funzionamento riportati direttamente sul prodotto, né tantomeno le norme di sicurezza vigenti nel paese di installazione e le regole dettate dal comune buonsenso.

Il costruttore è disponibile ad effettuare il training o addestramento del personale addetto, sia in sede che in loco, secondo condizioni da definire contrattualmente.



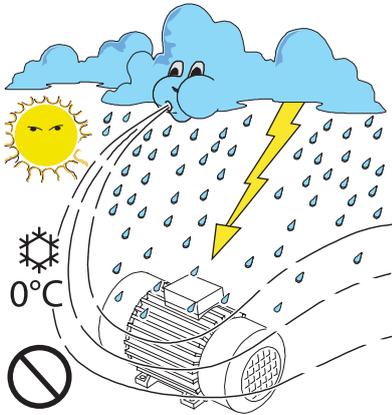
Astenersi dall'utilizzare l'apparecchiatura se si riscontra qualsiasi anomalia di funzionamento.

Evitare qualunque riparazione precaria, le riparazioni vanno effettuate esclusivamente con ricambi originali, che vanno installati secondo l'uso previsto.

Le responsabilità derivanti dai componenti commerciali sono delegate ai rispettivi costruttori.

Zone e operazioni a rischio

Condizioni e rischi ambientali



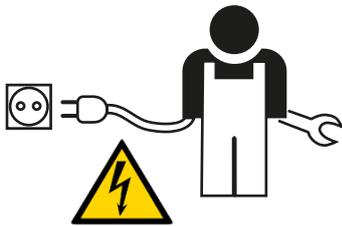
L'apparecchiatura può essere installata all'aperto, ma in determinate condizioni ambientali, che non ne precludano il regolare funzionamento. Tali condizioni sono riportate nei dati tecnici e nel capitolo installazione.

ABB NON risponde dello smaltimento dell'apparecchiatura: display, cavi, batterie, accumulatori ecc... per cui è necessario che il Cliente provveda secondo le norme vigenti nel paese di installazione, allo smaltimento di tali sostanze potenzialmente nocive all'ambiente.

Le stesse precauzioni vanno adottate all'atto di demolizione dell'apparecchiatura.



L'apparecchiatura non è equipaggiata per lavorare in ambienti che presentano particolari condizioni di infiammabilità o esplosivi.



Il Cliente e/o installatore devono istruire adeguatamente gli operatori o chi può avvicinarsi all'apparecchiatura, evidenziando, se necessario con cartelli o altri mezzi, le zone o le operazioni a rischio: campi magnetici, tensioni pericolose, alte temperature, possibilità di scariche elettriche, pericolo generico, ecc....

Segnaletica ed etichette



Le etichette riportate a bordo dell'apparecchiatura **NON** devono essere assolutamente rimosse, danneggiate, sporcate, occultate, ecc....

Le etichette vanno pulite periodicamente e mantenute sempre in vista, cioè **NON** vanno nascoste con oggetti e pezzi estranei (stracci, scatole, attrezzature ecc..).

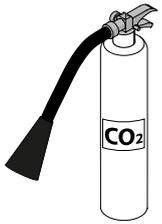
I dati tecnici riportati sul presente manuale non sostituiscono comunque quelli riportati sulle etichette a bordo dell'apparecchiatura.

Pericolo termico ed elettrico



ATTENZIONE: la rimozione dei ripari o coperchi è consentita solo dopo aver tolto la tensione ed aver atteso il tempo indicato in etichetta in modo da far raffreddare i componenti e consentire che si scarichino le capacità interne.

L'apparecchiatura appena spenta può presentare rischi di ustione, a causa di surriscaldamenti delle superfici in temperatura (es.: trasformatori, accumulatori, bobine, ecc...) per cui prestare attenzione a dove si tocca.



In caso di incendio utilizzare estintori a CO₂ ed utilizzare impianti autoaspiranti per combattere il fuoco in ambienti chiusi.

Abbigliamento e protezioni del personale

ABB ha eliminato spigoli vivi e taglienti, ma in alcuni casi non è possibile rimediare, per cui si consiglia di indossare l'abbigliamento e i mezzi personali di protezione messi a disposizione dal datore di lavoro.



Il personale non deve indossare indumenti o accessori che possano innescare incendi o generare cariche elettrostatiche o in generale un abbigliamento che possa precludere la sicurezza personale.



Qualunque operazione sull'apparecchiatura è da effettuare con abbigliamento e strumenti adeguatamente isolati.

Es: guanti isolanti classe 0 categoria RC

Le operazioni di manutenzione vanno assolutamente eseguite con l'apparecchiatura scollegata dalla rete e dal generatore fotovoltaico.

Il personale NON deve accedere alle apparecchiature con piedi scalzi o mani bagnate.

Il manutentore deve in ogni caso accertarsi che nessun altro possa ripristinare o far funzionare l'apparecchiatura durante le fasi di manutenzione e deve segnalare qualsiasi anomalia o deterioramento dovuti a usura o invecchiamento, in modo da ripristinare le corrette condizioni di sicurezza.

L'installatore o manutentore deve sempre prestare attenzione all'ambiente di lavoro, in modo che sia ben illuminato e con spazi adeguati a garantirgli vie di fuga.



Nell'installazione considerare che il **rumore emesso in funzione dell'ambiente** potrebbe superare le soglie consentite per legge (inferiore a 80 dBA); in tal caso indossare dispositivi di protezione acustica.

Rischi Residui



Nonostante le avvertenze e i sistemi di sicurezza restano sempre alcuni rischi residui non eliminabili.

Questi rischi vengono elencati nella tabella seguente con alcuni suggerimenti per prevenirli.

Tabella: rischi residui

ANALISI DEL RISCHIO E DESCRIZIONE	RIMEDIO SUGGERITO
Inquinamento acustico dovuto ad installazioni in ambienti non idonei o dove lavora stabilmente del personale.	Rivalutare l'ambiente o luogo di installazione.
Areazione ambientale non adeguata che provochi dei surriscaldamenti all'apparecchiatura e sufficiente a non creare disagi alle persone che stazionano nell'ambiente.	Ripristinare condizioni ambientali adeguate ed areare l'ambiente.
Agenti atmosferici esterni quali infiltrazioni d'acqua, basse temperature, elevata umidità, ecc...	Provvedere a mantenere condizioni ambientali adeguate all'impianto.
Surriscaldamenti di superfici in temperatura (trasformatori, accumulatori, bobine, ecc...) possono provocare ustioni. Prestare inoltre attenzione a non ostruire feritoie o sistemi di raffreddamento dell'apparecchiatura.	Utilizzare mezzi di protezione adeguati o attendere il raffreddamento prima di accedere all'apparecchiatura.
Scarsa pulizia: compromette il raffreddamento e non consente la lettura delle etichette di sicurezza.	Pulire adeguatamente l'apparecchiatura, le etichette e l'ambiente di lavoro.
Accumulo di energia elettrostatica può generare scariche elettriche pericolose.	Garantirsi che i dispositivi abbiano scaricato la loro energia prima di intervenire.
Scarso addestramento del personale addetto.	Richiedere corso integrativo.
Durante l'installazione, il fissaggio provvisorio dell'apparecchiatura o suoi componenti può comportare dei rischi	Prestare attenzione e inibire l'accesso all'area di installazione.
Scollegamenti accidentali dei connettori ad innesto rapido con l'apparecchiatura in funzione o collegamenti errati possono generare archi voltaici	Prestare attenzione e inibire l'accesso all'area di installazione.



Sollevamento e trasporto

4

Condizioni generali

Alcune indicazioni valgono solo per prodotti di grosse dimensioni o imballi multipli di prodotti di piccolo taglio.

Trasporto e movimentazione



Il trasporto dell'apparecchiatura, in particolare su strada, deve essere effettuato con mezzi e modi adeguati a proteggere i componenti (in particolare quelli elettronici) da urti violenti, umidità, vibrazioni, ecc.

Durante la movimentazione non compiere movimenti bruschi o spostamenti veloci che possano creare pericolosi ondeggiamenti.

Sollevamento

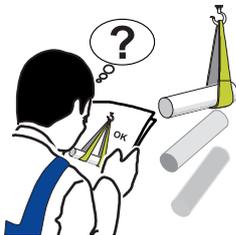


ABB è solita stivare e proteggere i singoli componenti prevedendo mezzi atti ad agevolarne il trasporto e la successiva movimentazione, ma in linea di massima è necessario rivolgersi all'esperienza del personale specializzato preposto al carico e scarico dei componenti.

Dove indicato e/o dove predisposto sono inseriti e/o inseribili golfari o maniglie, ai quali ci si può ancorare.

Le funi e i mezzi utilizzati per il sollevamento devono essere idonei a sopportare il peso dell'apparecchiatura.

Non sollevare contemporaneamente più gruppi o parti dell'apparecchiatura, se non diversamente indicato.

Disimballo e verifiche

Rammentiamo che gli elementi dell'imballo (cartone, cellophane, punti metallici, nastro adesivo, regge, ecc...) possono tagliare e/o ferire, se non maneggiati con cura. Essi vanno rimossi con opportuni mezzi e non lasciati in balia di persone non responsabili (es. Bambini).

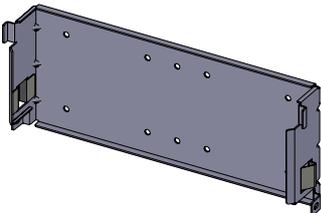
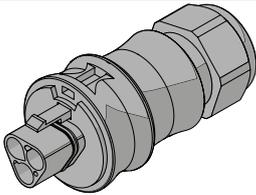
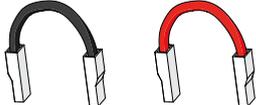
I componenti dell'imballo vanno eliminati e smaltiti secondo le norme vigenti nel paese di installazione.

All'apertura dell'imballo controllare l'integrità dell'apparecchiatura e verificare la presenza di tutti i componenti.

Qualora si riscontrino difetti o deterioramenti sospendere le operazioni e interpellare il vettore, nonché informare tempestivamente il Service **ABB**.

Elenco dei componenti forniti

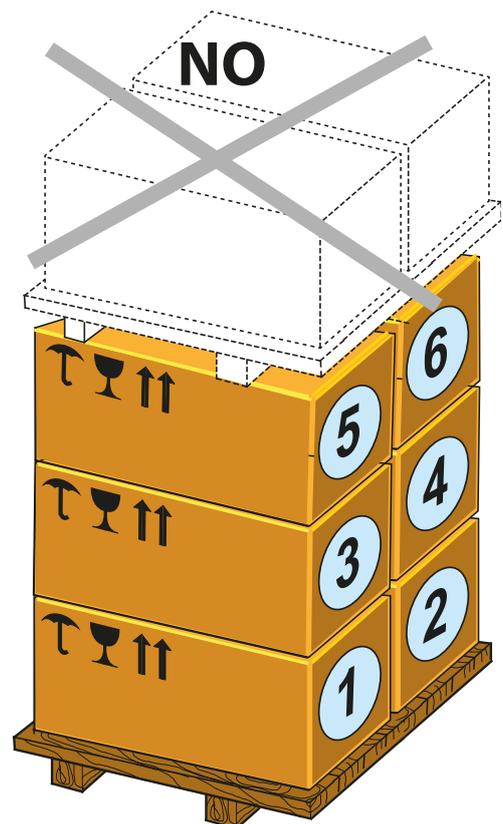
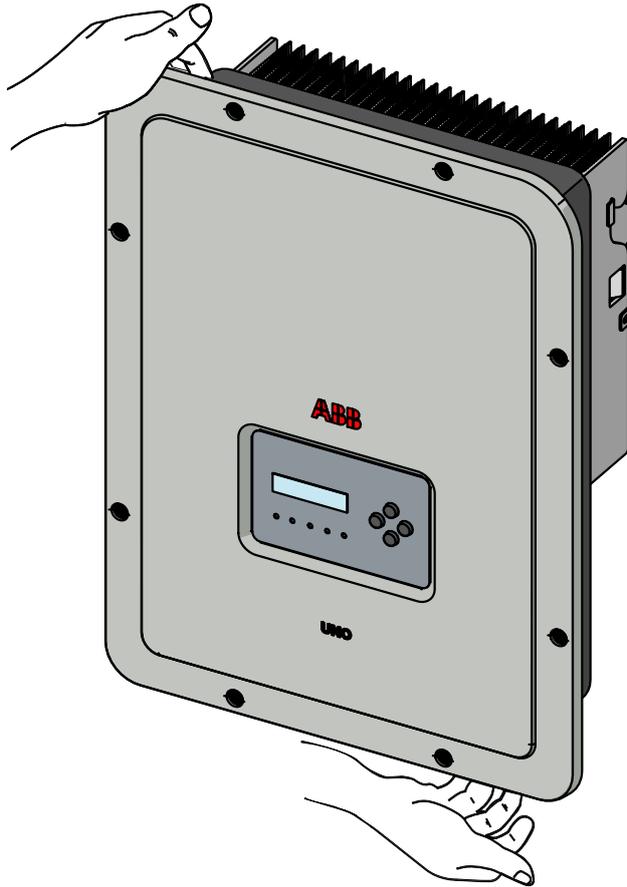
Nella tabella seguente sono mostrati i componenti che sono forniti a corredo dell'inverter.

Componenti disponibili	Quantità
	Staffa per fissaggio a muro 1
	Vite M5x10 per il collegamento di terra esterno 1
	Rondelle di contatto M5 per il collegamento di terra esterno 2
	Viti M5x10 di fissaggio della staffa a parete (da usare se richiesto) 2
	Rosette M5 di fissaggio della staffa a parete (da usare se richiesto) 2
	Vite T20 (parte di ricambio) per il coperchio frontale 1
	Connettore a tenuta stagna per collegamento cavo AC 1
	Cavo con faston isolato per la configurazione in parallelo dei canali di ingresso 1+1
	Antenna wireless 1
	Documentazione tecnica 1



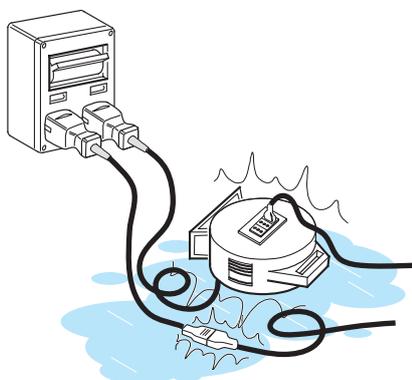
Peso dei moduli dell'apparecchiatura

Tabella: Pesi	Peso (Kg/lb)	Punti di sollevamento (n.)
UNO-DM-1.2/2.0/3.3/4.0/4.6/5.0-TL-PLUS	15 kg / 33 lb	2



Requisiti generali

L'apparecchiatura viene installata a seconda del sistema e del luogo di installazione. Le prestazioni dipendono quindi dalla correttezza dei collegamenti.



Il personale autorizzato all'installazione deve essere specializzato ed esperto nello svolgimento di questo compito; deve inoltre aver avuto una formazione adeguata su apparecchiature di questo tipo.

L'operazione è riservata a personale qualificato e si consiglia di rispettare le indicazioni fornite nel presente manuale, gli schemi e la documentazione allegata.



Per ragioni di sicurezza, l'installazione dell'inverter è riservata esclusivamente a un elettricista qualificato, che abbia ricevuto formazione e/o abbia dimostrato capacità e conoscenze sulla struttura e sul funzionamento dell'unità.



L'installazione deve essere eseguita da installatori qualificati e/o elettricisti autorizzati in conformità alle norme vigenti nel paese di installazione.



La connessione dell'impianto fotovoltaico a un impianto elettrico collegato alla rete di distribuzione deve essere approvata dal distributore di energia elettrica.



La rimozione dei coperchi/pannelli dell'inverter permette di accedere all'area dedicata ai tecnici della manutenzione (l'operatore non è autorizzato ad accedere a quest'area).



Avvertenza! Pericolo di scosse elettriche Nessuna parte interna dell'inverter (compresi componenti esposti come la batteria di riserva, la scheda di memoria, ecc...) deve essere considerata a bassissima tensione di sicurezza (SELV).

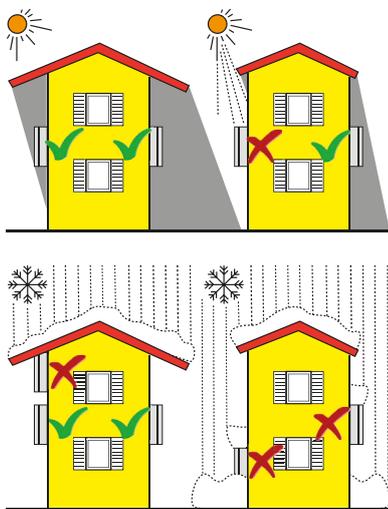


Avvertenza! Pericolo di scosse elettriche L'installazione deve essere effettuata con l'apparecchiatura disconnessa dalla rete (sezionatore di potenza esterno aperto) e con i pannelli fotovoltaici oscurati o isolati.



Avvertenza! Pericolo di scosse elettriche Quando i pannelli fotovoltaici sono esposti alla luce solare forniscono una tensione continua (DC) all'inverter.

Verifiche ambientali



- Consultare i dati tecnici per la verifica delle condizioni ambientali da rispettare (grado di protezione, temperatura, umidità, altitudine, etc.)
- L'installazione dell'unità con esposizione diretta alla radiazione solare deve essere evitata (pena decadenza della garanzia) in quanto potrebbe causare:
 - fenomeni di limitazione della potenza nell'inverter (con conseguente riduzione della produzione di energia dell'impianto)
 - usura precoce dei componenti elettronici/elettromeccanici
 - usura precoce dei componenti meccanici (guarnizioni) e di interfaccia utente (display)
- Non installare in locali chiusi di piccole dimensioni dove l'aria non può circolare liberamente.
- Assicurarsi sempre che il flusso d'aria intorno all'inverter non sia bloccato, per evitare surriscaldamenti.
- Non installare in prossimità di sostanze infiammabili (distanza minima 3 m)
- Non installare su pareti di legno o altre sostanze infiammabili.
- Non installare in locali ad uso abitativo o dove è prevista la presenza prolungata di persone o animali, a causa del forte rumore prodotto dall'inverter durante il funzionamento. Il livello di emissione sonora è fortemente influenzato dal luogo di installazione dell'inverter (ad esempio: il tipo di superfici attorno all'inverter, le proprietà generali del locale, ecc.) e dalla qualità della fornitura elettrica.
- Evitare interferenze elettromagnetiche che possano compromettere il corretto funzionamento delle apparecchiature elettroniche, con conseguenti situazioni di pericolo.



L'installazione finale dell'apparecchiatura non deve compromettere l'accesso a eventuali dispositivi di disconnessione posizionati esternamente.



Fare riferimento ai termini e alle condizioni di garanzia per valutare le possibili esclusioni dalla garanzia legate ad un'errata installazione.

Installazioni sopra i 2000 metri



A causa della rarefazione dell'aria (ad alte quote) possono verificarsi delle condizioni particolari da considerare durante la scelta del luogo di installazione:

- Raffreddamento meno efficiente e quindi maggiore probabilità di derating del dispositivo a causa di elevate temperature interne.
 - Diminuzione della resistenza dielettrica dell'aria che, in presenza di elevate tensioni di esercizio (ingresso DC), può creare archi voltaici (scariche elettriche) in grado di danneggiare l'apparecchiatura.
- All'aumentare dell'altitudine, il tasso di guasto di alcuni componenti elettronici aumenta in maniera esponenziale a causa delle radiazioni cosmiche.



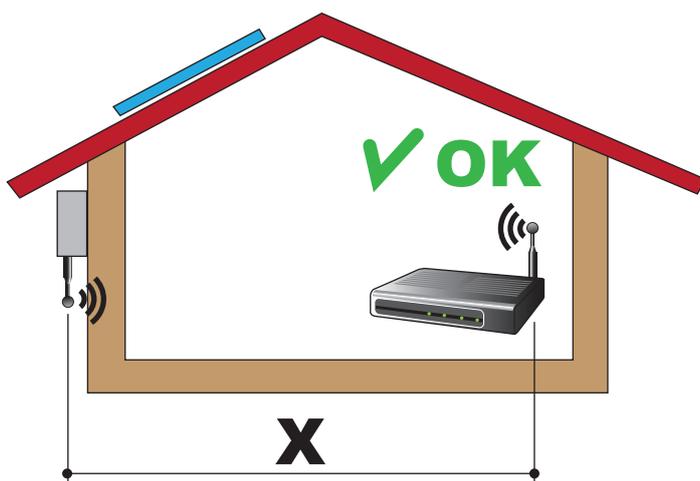
Tutte le installazioni a quote superiori ai 2000 metri devono essere valutate caso per caso considerando le suddette criticità.

Controlli ambientali per il segnale wireless

La scheda WLAN dell'inverter utilizza onde radio per trasmettere e ricevere dati, pertanto è importante valutare questo fattore ai fini di un'installazione ottimale.

- Pareti in cemento armato e superfici rivestite in metallo come porte, imposte, ecc., possono ridurre significativamente la portata del dispositivo che, anche in condizioni ottimali, deve essere di circa 50 metri in uno spazio libero.
- Pertanto, prima di installare l'inverter si consiglia di verificare la forza del segnale wireless collegando un dispositivo mobile (smartphone, tablet o notebook) al router wireless da una posizione prossima al luogo in cui verrà installato l'inverter.

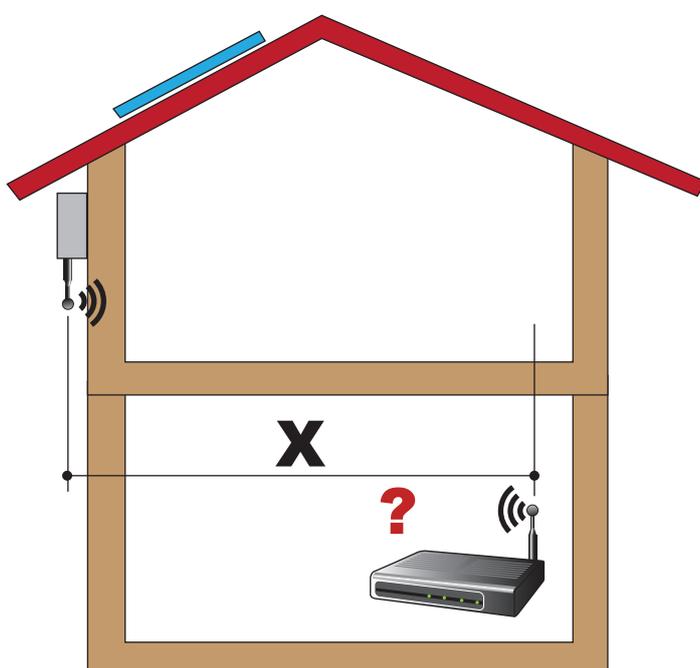
Di seguito sono forniti alcuni esempi di installazione in condizioni diverse e on le massime distanze consigliate tra l'inverter e il router wireless.



Materiale della struttura: legno

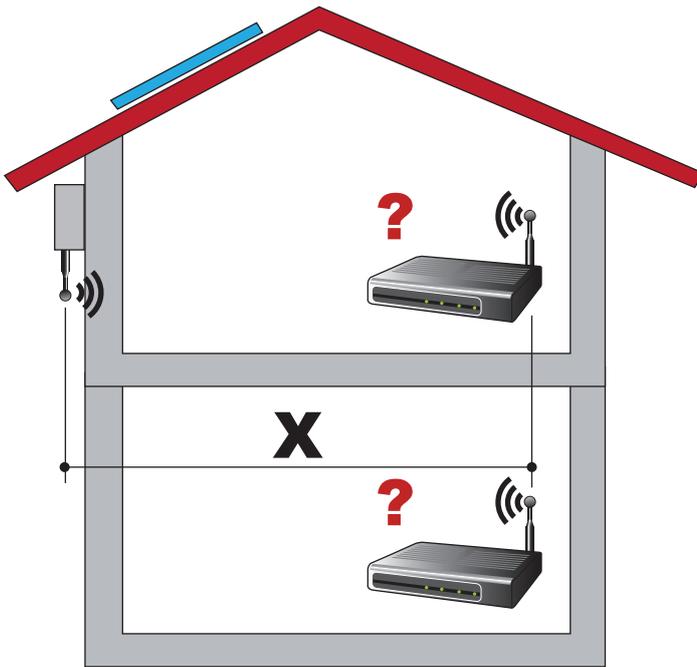
Distanza X tra l'inverter e il router wireless: inferiore a 10 m/33 ft

Installazione: consentita



Distanza X tra l'inverter e il router wireless: superiore a 10 m/33 ft e/o con ostacoli o pavimenti da attraversare.

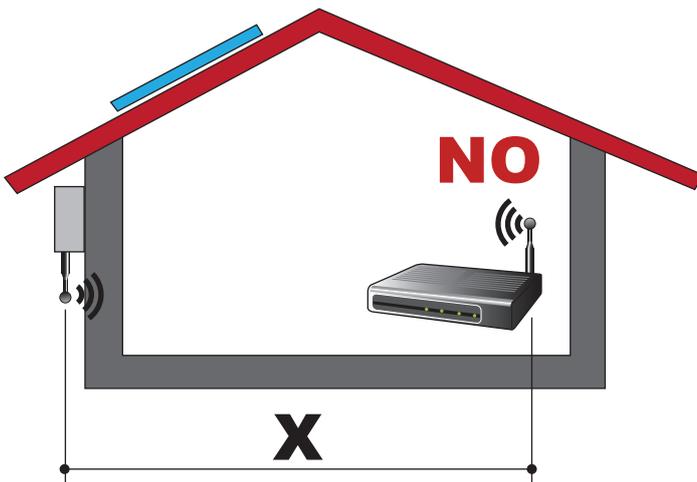
Installazione: da valutare. Valutare la qualità del segnale RF e la possibilità di estenderne la portata con un ripetitore o trasferendo il router wireless al piano superiore.



Materiale della struttura: cemento

Distanza X tra l'inverter e il router wireless: qualsiasi distanza

Installazione: da valutare. Valutare la qualità del segnale RF e la possibilità di estenderne la portata con un ripetitore.



Materiale della struttura: metallo o cemento armato

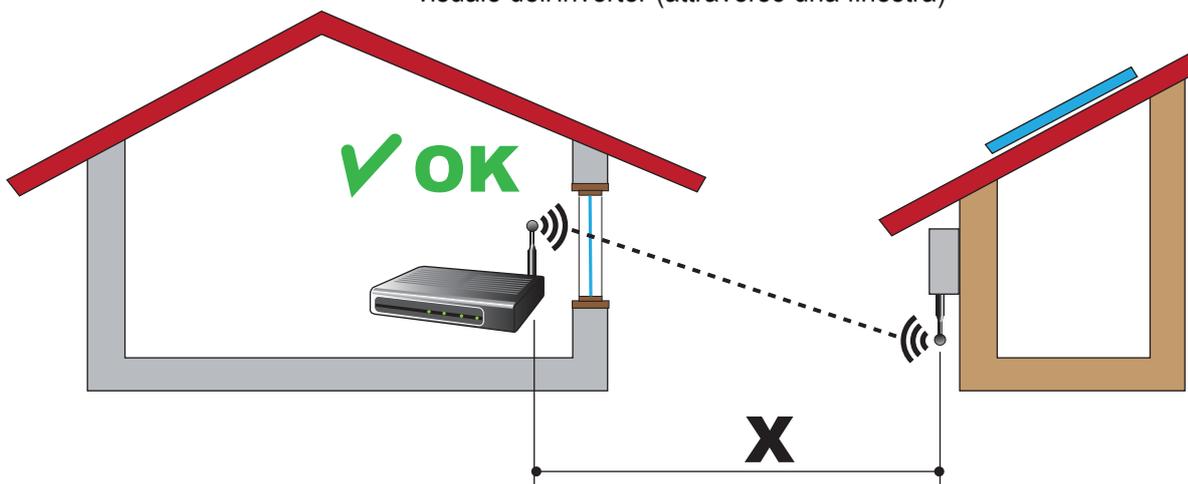
Distanza X tra l'inverter e il router wireless: qualsiasi distanza

Installazione: non consentita. Valutare la possibilità di posizionare l'antenna del router wireless all'esterno (estensione) o il router wireless vicino a una finestra (nella linea di visuale dell'inverter).

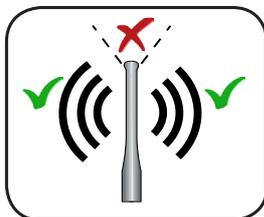
Materiale della struttura: qualsiasi materiale

Distanza X tra l'inverter e il router wireless: inferiore a 30 m/100 ft

Installazione: consentita a condizione che il router sia entro la linea di visuale dell'inverter (attraverso una finestra)



Raccomandazioni per la potenza del segnale wireless



Il livello del segnale radio tra l'inverter e il router wireless può essere migliorato in diversi modi:

1. Cambiare la direzione dell'antenna.

L'antenna presenta una zona morta sulla punta, che non deve essere posizionata in direzione del router wireless, come illustrato in figura.

2. Trovare una nuova posizione per il router tenendo in considerazione i diversi tipi di materiale che dovranno essere attraversati dal segnale radio:

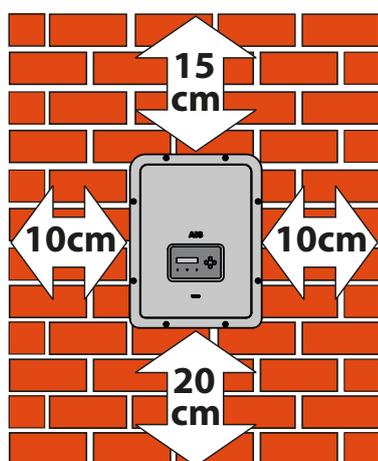
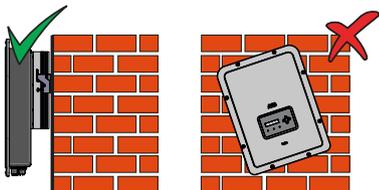
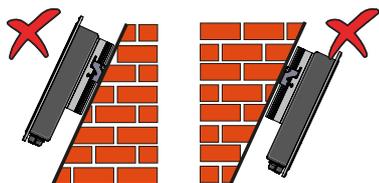
Materiale	Riduzione del segnale relativa
Campo aperto	0% (forza di circa 50 metri)
Legno/vetro	Da 0 a 10%
Pietra/compensato	Dal 10 al 40%
Cemento armato	Dal 60 al 90%
Metallo	Fino al 100 %

È possibile valutare la qualità del segnale RF durante la fase di installazione quando il segnale viene visualizzato in dBm.



3. Installare un ripetitore di segnale wireless e posizionarlo nell'area tra l'inverter e il router, cercando di evitare gli ostacoli più critici.

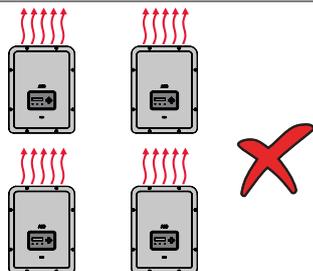
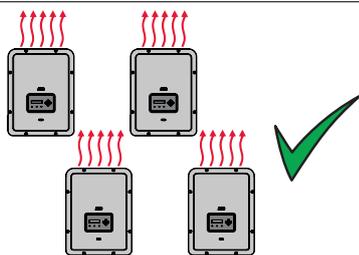
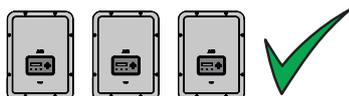
Posizione di installazione



Nella scelta del luogo di installazione rispettare le seguenti condizioni:

- Installare su una parete o struttura salda e idonea a sostenere il peso.
- Installare in luoghi facilmente raggiungibili e sicuri.
- Installare possibilmente ad altezza uomo per una facile visualizzazione del display e dei LED di stato.
- Installare a un'altezza che tenga conto del peso elevato dell'apparecchiatura. Questa condizione, se non rispettata, può creare problemi durante gli interventi di assistenza, a meno che non vengano forniti i mezzi adatti per effettuare l'operazione.
- Installare in posizione verticale con una massima inclinazione (avanti o indietro) di 5°. Se non è possibile rispettare questa condizione, l'inverter potrebbe subire un derating a causa dell'alta temperatura dovuta alla scarsa dissipazione del calore.

- La manutenzione hardware e software dell'apparecchiatura viene effettuata smontando i coperchi frontali. Verificare le corrette distanze di sicurezza per l'installazione, che consentano di svolgere le normali operazioni di controllo e manutenzione.
- Rispettare le distanze minime indicate.



- In caso di installazione multipla, posizionare gli inverter affiancati.

- Se lo spazio a disposizione non permettesse questa disposizione, posizionare gli inverter sfalsati come in figura per fare in modo che la dissipazione termica non venga influenzata da altri inverter.

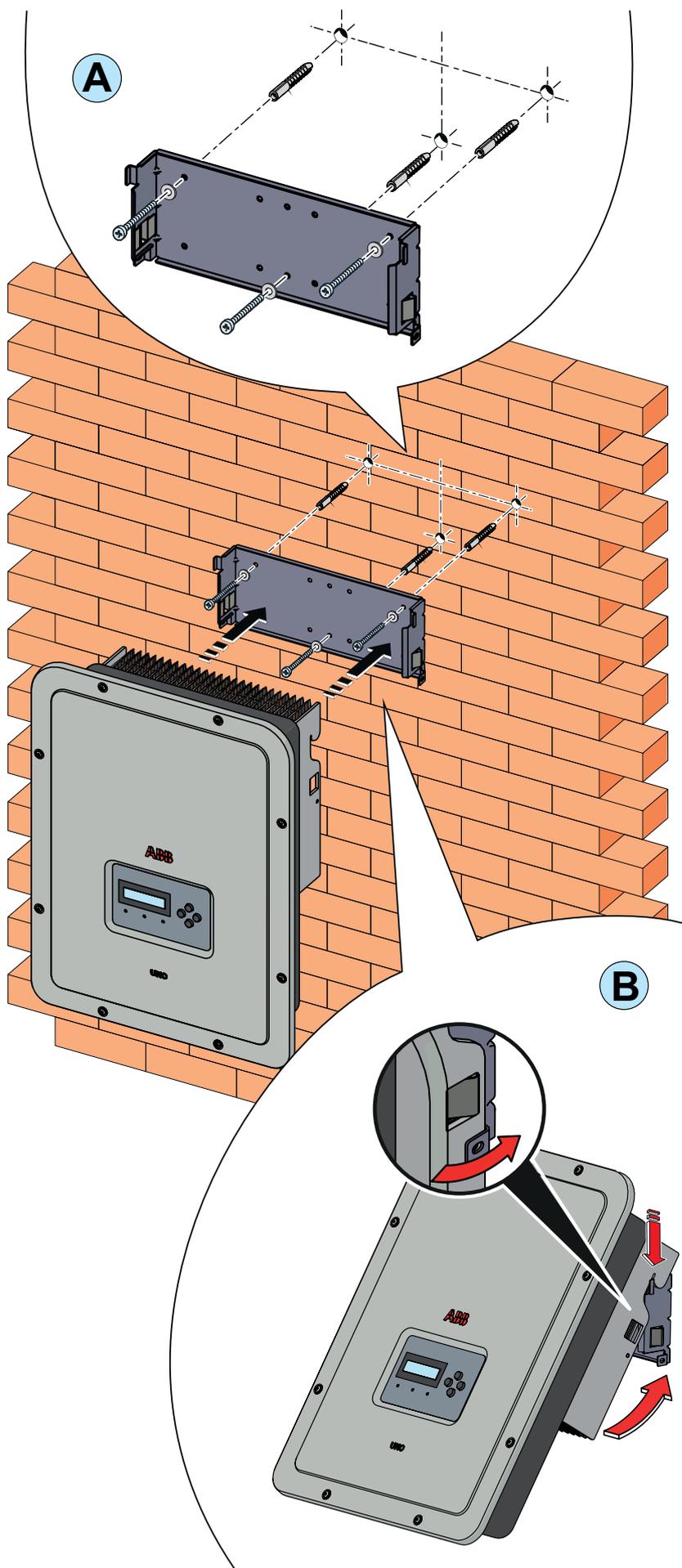
Montaggio a parete



Durante l'installazione non posizionare l'inverter con il coperchio frontale 05 rivolto verso il pavimento.

Installare l'inverter procedendo come descritto di seguito:

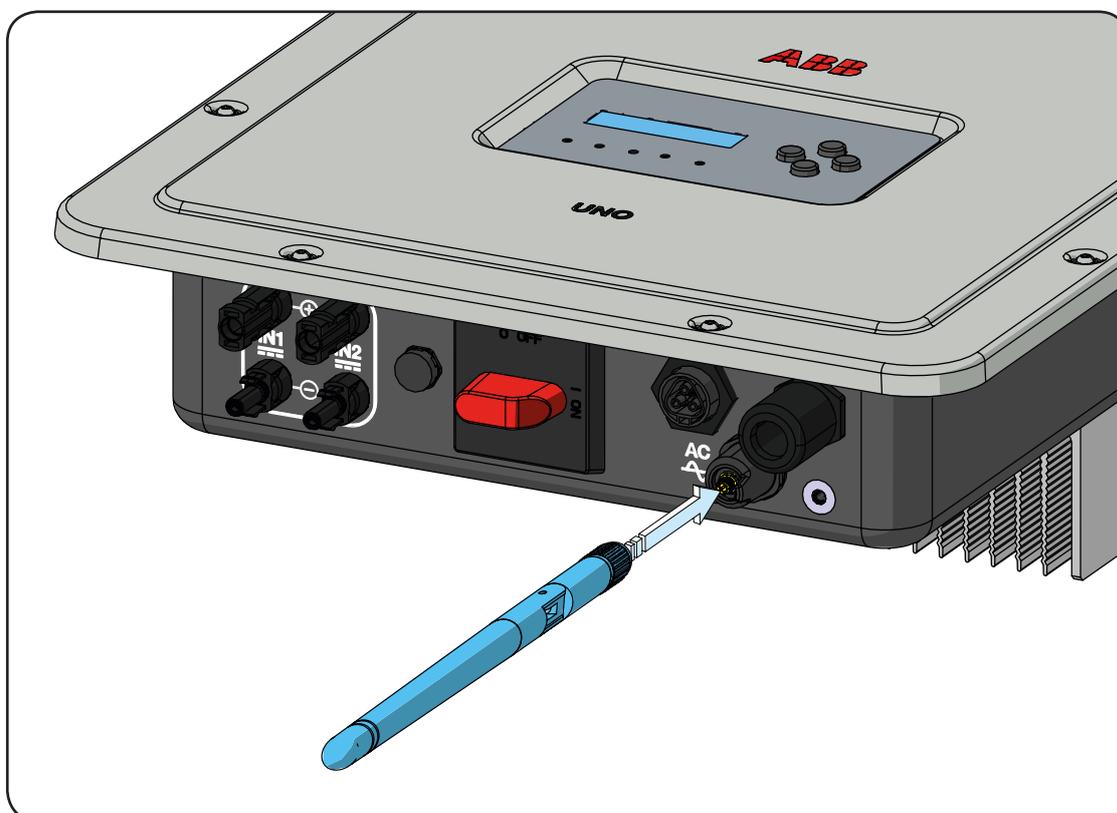
- Posizionare la staffa 01 perfettamente in piano sulla parete e utilizzarla come sagoma per praticare i fori.
- L'installatore sarà direttamente responsabile per selezionare e distribuire correttamente un numero sufficiente di ancoraggi. La scelta dipende dal tipo di parete, telaio o altro supporto tenuto conto che devono poter sostenere un carico complessivo oltre 4 volte il peso dell'inverter (4x15=60kg totali). In base ai tipi di ancoraggi selezionati, eseguire i fori per il fissaggio della staffa 01 (figura A).
- Fissare la staffa 01 alla parete o alla struttura.
- Sollevare con cura l'inverter e agganciarlo alla staffa 01 inserendo i due supporti nelle scanalature dell'inverter stesso (figura B).
- Ancorare l'inverter alla staffa pressando la parte inferiore verso la parete o la struttura in modo che le due molle 02 della staffa 01 fissino la posizione dell'inverter stesso (figura B).



Montaggio dell'antenna wireless

Installare l'antenna wireless (fornita con il kit di montaggio) procedendo come descritto di seguito:

- Rimuovere il tappo di protezione del connettore dell'antenna esterna (in rosso).
- Installare l'antenna wireless avvitandola nel connettore dedicato nella parte inferiore dell'inverter ⑪.



Apertura del coperchio frontale



AVVERTENZA! PERICOLO DI SCOSSE ELETTRICHE! All'interno dell'inverter potrebbero essere presenti tensioni pericolose. Prima di accedere alle parti interne dell'inverter attendere almeno 5 minuti dal momento in cui questo viene scollegato dalla rete e dal generatore fotovoltaico.



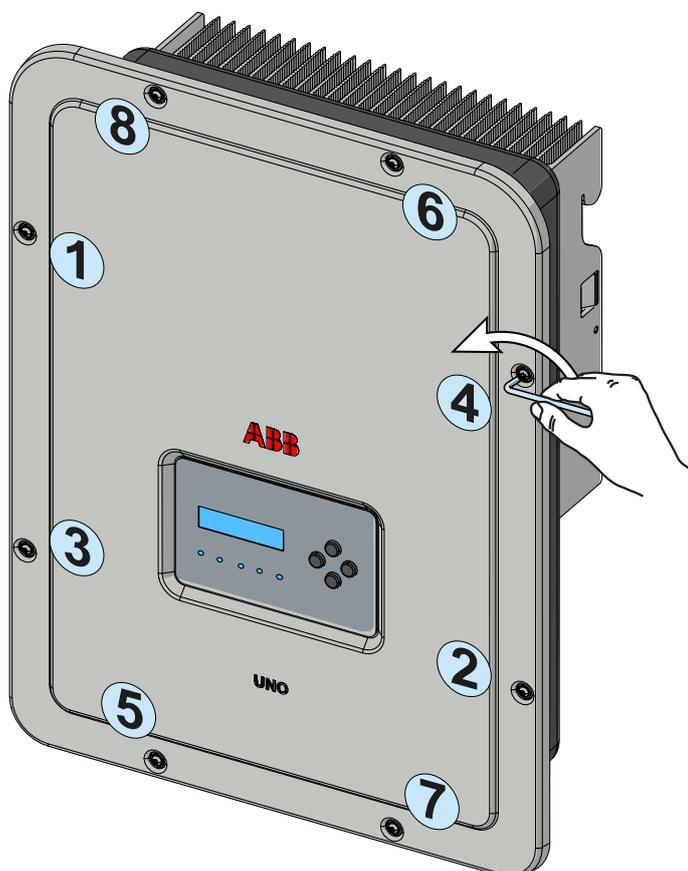
Le connessioni principali sono realizzate nella parte inferiore (all'esterno) dell'inverter. Per installare gli accessori ed eseguire i collegamenti necessari, svitare le 8 viti con una chiave TORX T20 e aprire il coperchio frontale ; fare molta attenzione a non perdere le viti, perché sono le uniche in dotazione.



Non aprire l'inverter in caso di pioggia, neve o elevata umidità (>95%)



Attenzione! Tenere fermo il coperchio frontale quando si svitano le viti per evitare che questo possa cadere (il coperchio frontale non è fissato al telaio dell'inverter).



Operazioni preliminari al collegamento del generatore FV

Controllo della corretta polarità delle stringhe

Verificare, utilizzando un voltmetro, che la tensione di ogni stringa rispetti la corretta polarità e rientri nei limiti di tensione di ingresso accettata dall'inverter (vedi dati tecnici).



L'inversione di polarità può causare gravi danneggiamenti.

In caso la tensione a vuoto della stringa sia vicina al valore massimo accettato dall'inverter si deve tener conto che in presenza di temperature ambiente basse la tensione di stringa tende ad aumentare (in maniera differente a seconda del modulo fotovoltaico utilizzato). In questo caso è necessaria una verifica del dimensionamento dell'impianto e/o una verifica sulle connessioni dei moduli dell'impianto (esempio: numero di moduli in serie maggiore rispetto al progetto).

Sul sito web <http://stringsizer.abb.com> di ABB è disponibile un programma di configurazione che può aiutare a dimensionare correttamente il sistema fotovoltaico.

Controllo della dispersione a terra del generatore fotovoltaico

Effettuare una misura della tensione presente fra polo positivo e negativo di ogni stringa rispetto a terra come descritto nel paragrafo dedicato "Verifica delle dispersioni verso terra".



Non connettere le stringhe se è stata riscontrata una dispersione verso terra in quanto l'inverter potrebbe non connettersi in rete.

Scelta protezione differenziale a valle dell'inverter

Tutti gli inverter di stringa ABB commercializzati in Europa sono dotati di un dispositivo di protezione contro i guasti verso terra in conformità allo standard di sicurezza IEC 62109-2, si faccia riferimento ai par. 4.8.2 & 4.8.3 della Norma (equivalente alla Norma DIN V VDE V 0126-1:2006, par 4.7). In particolare gli inverter ABB sono dotati di una ridondanza sulla lettura della corrente di dispersione a terra sensibile a tutte le componenti della corrente, sia continua che alternata. La misura della corrente di dispersione verso terra viene effettuata contemporaneamente e in modo indipendente da 2 processori diversi: e' sufficiente che uno dei due rilevi una anomalia per far scattare la protezione, con il conseguente distacco dalla rete ed arresto del processo di conversione.

Esiste una soglia assoluta di 300 mA della corrente di dispersione totale AC+DC con tempo di intervento della protezione a max. 300 msec.

In aggiunta sono presenti altri tre livelli di scatto con soglie rispettivamente a 30 mA/sec, 60 mA/sec e 150 mA/sec per coprire le variazioni "rapide"

della corrente di guasto indotte da contatti accidentali con parti attive in dispersione. I tempi di intervento limite si riducono progressivamente al crescere della velocità di variazione della corrente di guasto e, partendo dai 300 msec/max per la variazione di 30 mA/sec si riducono rispettivamente a 150 msec e 40 msec per variazioni di 60 mA e 150 mA. Da notare, comunque, che il dispositivo integrato protegge il sistema contro i soli guasti verso terra che si verificano a monte dei morsetti AC dell'inverter (cioè verso il lato DC dell'impianto fotovoltaico e quindi verso i moduli fotovoltaici). Le correnti di dispersione che possono verificarsi nel tratto AC compreso tra il punto di prelievo/immissione e l'inverter, non sono rilevate e necessitano di un dispositivo di protezione esterno.

Per la protezione della linea in AC, in base a quanto su esposto a riguardo della protezione differenziale integrata negli inverter **ABB, non è necessario installare un interruttore differenziale di tipo B.**



In accordo con l'articolo 712.413.1.1.1.2 della Sezione 712 della Norma CEI 64-8/7, si dichiara che gli inverter ABB per costruzione non sono tali da iniettare correnti continue di guasto a terra.



E' consigliabile l'utilizzo di un interruttore con protezione magneto-termica differenziale di tipo AC con corrente di intervento di 300 mA in modo da evitare falsi interventi, dovuti alla normale corrente di dispersione capacitiva dei moduli fotovoltaici.



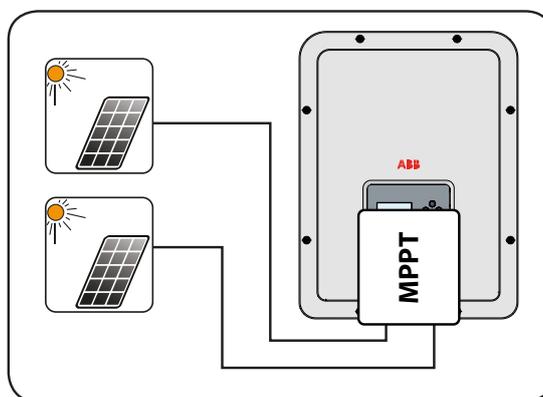
In caso di impianti composti da più inverter collegati ad un unico interruttore con protezione differenziale è consigliata l'installazione di un dispositivo che permetta la regolazione del valore di scatto e del tempo di intervento.

Configurazione indipendente o parallela dei canali di ingresso

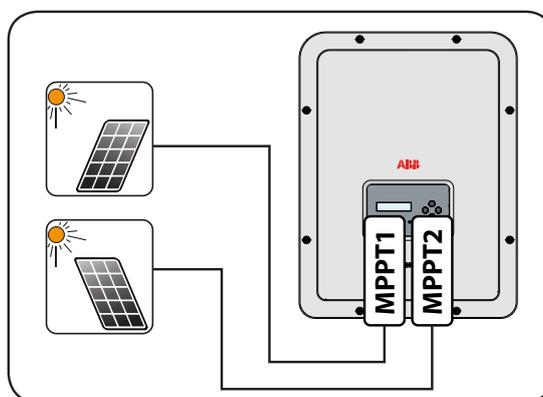
I modelli di inverter da 3.3kw a 5.0kw sono dotati di due canali di ingresso (e quindi sfruttano i vantaggi di due tracciatori per tracciare il punto di massima potenza MPPT), che funzionano in modo indipendente e possono essere messi in parallelo sfruttando un singolo MPPT.

È necessario collegare stringhe di moduli fotovoltaici con lo stesso tipo e numero di pannelli in serie a ogni singolo canale; inoltre, le stringhe devono avere anche le stesse condizioni di installazione, in termini di orientamento verso SUD e inclinazione rispetto al piano orizzontale.

Per il collegamento dei due canali di ingresso in parallelo, è necessario rispettare i requisiti indicati sopra per poter godere dei vantaggi offerti dalla capacità di sfruttare la piena potenza dell'uscita dell'inverter su un unico canale.



La struttura a doppio MPPT consente comunque di gestire due generatori fotovoltaici indipendenti tra loro (uno per ogni canale di ingresso), che possono variare a livello di condizioni di installazione, tipo e numero di moduli fotovoltaici collegati in serie. Una condizione necessaria per l'uso indipendente dei due MPPT consiste nel fatto che il generatore fotovoltaico collegato a ognuno degli ingressi deve avere una potenza e una corrente massima inferiori rispettivamente ai limiti di potenza e di corrente del singolo canale di ingresso.



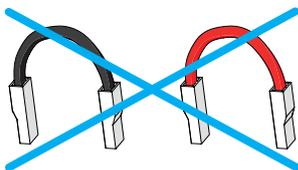
Tutti i parametri di ingresso da soddisfare per il corretto funzionamento dell'inverter sono riportati nella tabella "Dati tecnici".

Esempi di configurazione dei canali

Caratteristiche del generatore FV	Configurazione MPPT	Note
<p>Il generatore fotovoltaico è composto da stringhe aventi un numero diverso di moduli in serie.</p> <p>Il generatore fotovoltaico è composto da stringhe aventi condizioni di installazione diverse.</p>	<p>La configurazione MPPT deve essere INDEPENDENT</p>	<p>Una condizione NECESSARIA per l'uso indipendente dei due MPPT consiste nel fatto che il generatore fotovoltaico collegato a ognuno degli ingressi deve avere una potenza inferiore al limite di potenza E una corrente massima inferiore al limite di corrente del singolo canale di ingresso.</p>
<p>Il generatore fotovoltaico è composto da stringhe aventi lo stesso numero di moduli in serie.</p> <p>Il generatore fotovoltaico è composto di stringhe con le stesse condizioni di installazione, ovvero tutte le stringhe presentano la stessa inclinazione rispetto al piano orizzontale e lo stesso orientamento verso SUD.</p> <p>Il generatore fotovoltaico collegato a ognuno degli ingressi ha una potenza inferiore al limite di potenza E una corrente massima inferiore al limite di corrente del canale di ingresso.</p>	<p>Possibilità di scegliere tra configurazione con MPPT impostato come INDEPENDENT o PARALLEL</p>	<p>Una condizione NECESSARIA per l'uso indipendente dei due MPPT consiste nel fatto che il generatore fotovoltaico collegato a ognuno degli ingressi deve avere una potenza inferiore al limite di potenza E una corrente massima inferiore al limite di corrente del canale di ingresso.</p> <p>Una condizione AUSPICABILE (*) per il collegamento in parallelo dei due MPPT consiste nel fatto che il generatore fotovoltaico connesso ai due ingressi deve essere composto da stringhe aventi lo stesso numero di moduli in serie e che tutti i moduli devono avere le stesse condizioni di installazione.</p>
<p>(*) <i>Questa condizione è auspicabile dal punto di vista della produzione energetica dell'impianto, non dal punto di vista del funzionamento dell'inverter.</i></p>		
<p>Il generatore fotovoltaico è composto da stringhe aventi lo stesso numero di moduli in serie.</p> <p>Il generatore fotovoltaico è composto di stringhe con le stesse condizioni di installazione, ovvero tutte le stringhe presentano la stessa inclinazione rispetto al piano orizzontale e lo stesso orientamento verso SUD.</p> <p>Il generatore fotovoltaico collegato a ognuno degli ingressi ha una potenza superiore al limite di potenza O una corrente superiore al limite di corrente del canale di ingresso.</p>	<p>La configurazione MPPT deve essere PARALLEL</p>	<p>Una condizione SUFFICIENTE (*) per l'uso in parallelo dei due MPPT consiste nel fatto che il generatore fotovoltaico collegato a ognuno degli ingressi deve avere una potenza superiore al limite di potenza O una corrente massima superiore al limite di corrente del singolo canale di ingresso.</p> <p>Una condizione AUSPICABILE (**) per il collegamento in parallelo dei due MPPT consiste nel fatto che il generatore fotovoltaico connesso ai due ingressi deve essere composto da stringhe aventi lo stesso numero di moduli in serie e che tutti i moduli devono avere le stesse condizioni di installazione.</p>
<p>(*) <i>Questa condizione è sufficiente dal punto di vista della produzione energetica dell'impianto, non dal punto di vista del funzionamento dell'inverter.</i></p> <p>(**) <i>Questa condizione è auspicabile dal punto di vista della produzione energetica dell'impianto, non dal punto di vista del funzionamento dell'inverter.</i></p>		

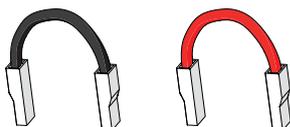


Configurazione dei canali indipendente (configurazione predefinita)

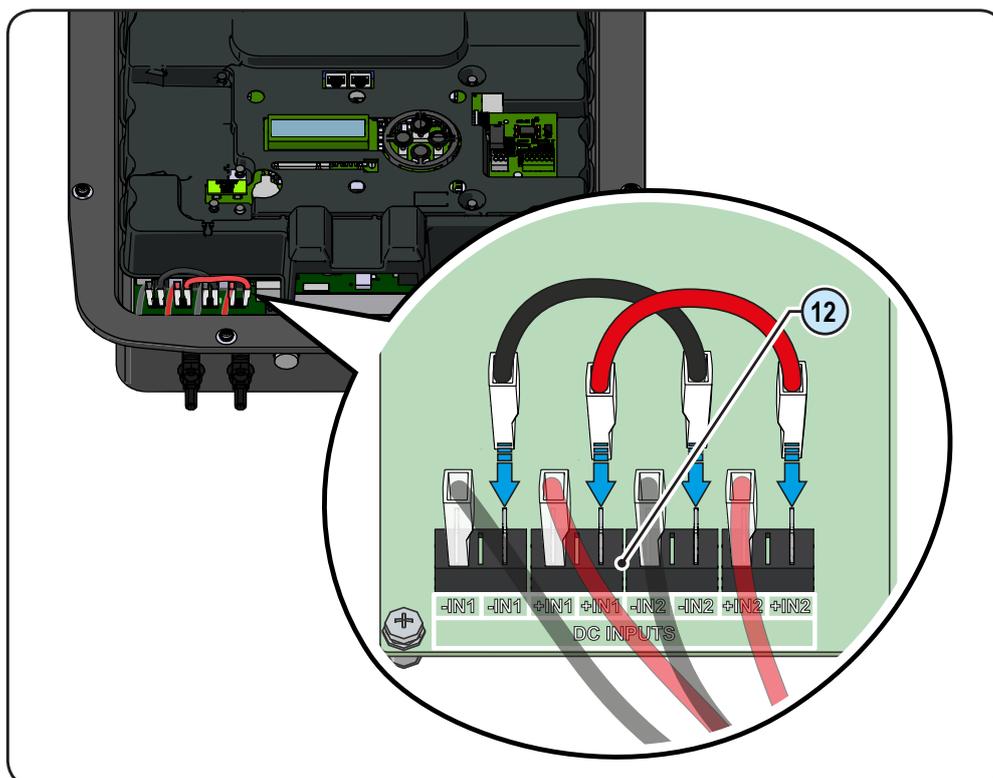


Questa configurazione viene impostata dalla fabbrica e prevede l'uso di due canali di ingresso (MPPT) in modalità indipendente. I ponticelli (in dotazione) tra i poli positivo e negativo dei due canali di ingresso DC ⑫ non devono essere installati e deve essere impostata la modalità canale indipendente durante la fase di messa in opera, nella sezione dedicata del server web interno "**SETTINGS > SETUP DC SIDE > INPUT MODE**" o attraverso il menu del display dell'inverter "**SETTINGS > INPUT MODE**".

Configurazione dei canali in parallelo



Questa configurazione prevede l'uso di due canali di ingresso (MPPT) collegati in parallelo. I ponticelli (in dotazione) tra i poli positivo e negativo dei due canali di ingresso DC ⑫ devono essere installati e deve essere impostata la modalità canali in parallelo durante la fase di messa in opera, nella sezione dedicata del server web interno "**SETTINGS > SETUP DC SIDE > INPUT MODE**" o attraverso il menu del display dell'inverter "**SETTINGS > INPUT MODE**".



Collegamento di ingresso al generatore FV (lato DC)

Una volta effettuate le verifiche preliminari e quindi verificato che non sussistano problemi nell'impianto fotovoltaico, è possibile collegare gli ingressi all'inverter.



A seconda della configurazione dell'impianto, controllare la corretta impostazione dei canali in modalità indipendente o parallela. Un'impostazione errata dei canali di ingresso può portare alla perdita di produzione di energia.



Rispettare la massima corrente di ingresso relativa ai connettori a innesto rapido riportata nei dati tecnici.



L'inversione di polarità può causare danni gravi. Verificare la polarità prima di connettere ciascuna stringa!



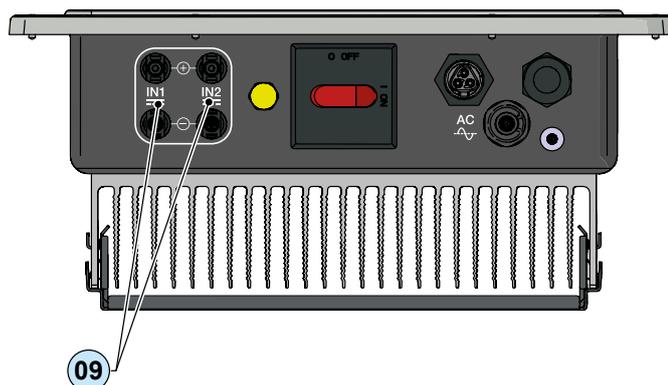
Quando i pannelli fotovoltaici sono esposti alla luce solare forniscono una tensione continua (DC) all'inverter. Per evitare rischi di scossa elettrica, **tutte le operazioni sulla cassetteria devono essere effettuate con il sezionatore DC (interno o esterno all'inverter) disarmato.**



Attenzione! Gli inverter a cui si riferisce il presente documento sono **SENZA TRASFORMATORE DI ISOLAMENTO (transformerless)**. Questa tipologia implica l'utilizzo di pannelli fotovoltaici di tipo isolato (IEC61730 Classe A) e la necessità di mantenere il generatore fotovoltaico flottante rispetto a terra: nessun terminale del generatore deve essere collegato a terra.



Per i collegamenti delle stringhe è necessario utilizzare i connettori a innesto rapido (solitamente Weidmüller PV-Stick o WM4, MultiContact MC4 e Amphenol H4) sul fondo dell'apparecchiatura 09.



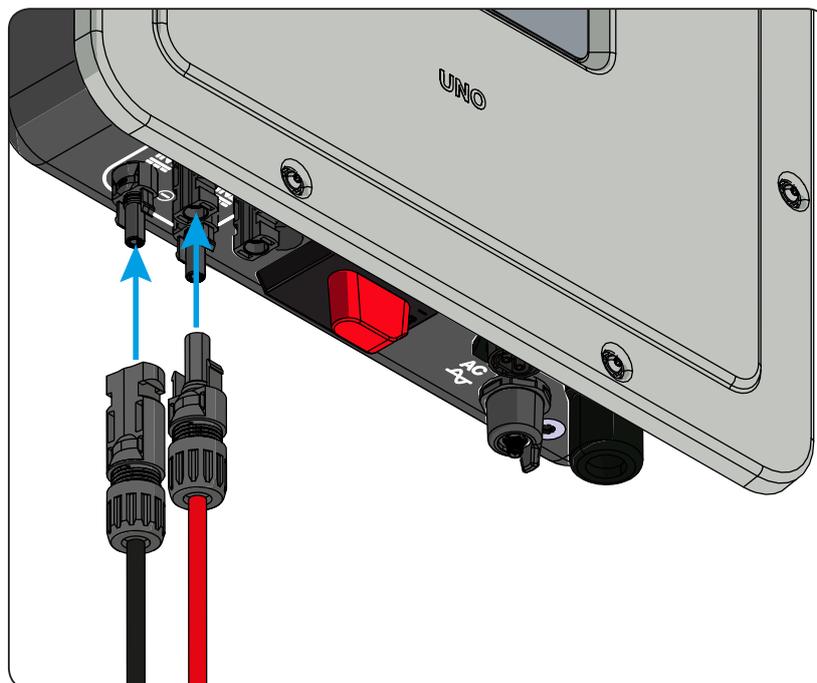
Consultare il documento "Appendice al manuale di prodotto Inverter di stringa" disponibile sul sito www.abb.com/solarinverters per conoscere marca e modello del connettore a innesto rapido. In base al modello del connettore dell'inverter, è necessario utilizzare lo stesso modello e la rispettiva controparte (verificare la controparte conforme sul sito web del produttore o di ABB)



L'uso di controparti non conformi rispetto ai modelli di connettori a innesto rapido presenti sull'inverter potrebbe provocare gravi danni all'unità e comporta la perdita immediata della garanzia.

Connettere tutte le stringhe richieste dall'impianto, verificando sempre la tenuta dei connettori.

Nella figura sottostante è rappresentato un esempio di collegamento degli ingressi stringa su un inverter UNO-DM-3.3-TL-PLUS-SB.



IP65

Se alcuni ingressi delle stringhe non sono richiesti, assicurarsi che le coperture siano installate sui connettori e installare le eventuali coperture mancanti.

Ciò è necessario sia per la tenuta dell'inverter che per evitare danni al connettore libero che può essere utilizzato in un secondo momento.

Procedura installazione connettori a innesto rapido

I modelli di connettori ad innesto rapido utilizzati sugli inverter ABB sono tipicamente di quattro tipologie: Weidmüller PV-Stick o WM4, MultiContact MC4 e Amphenol H4.

Fare riferimento al documento "String inverters – Product manual appendix" disponibile sul sito www.abb.com/solarinverters per conoscere la marca ed il modello di connettore ad innesto rapido utilizzato sull'inverter.

Dipendentemente dal modello di connettori installati sul proprio inverter, sarà necessario utilizzare il medesimo modello per le rispettive controparti (controllando sul sito internet del costruttore o tramite ABB la controparte conforme).



L'uso di controparti non conformi rispetto ai modelli di connettori ad innesto rapido presenti sull'inverter potrebbe provocare gravi danni all'unità e comporta la perdita immediata della garanzia.



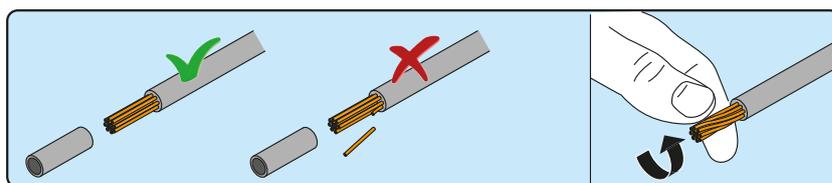
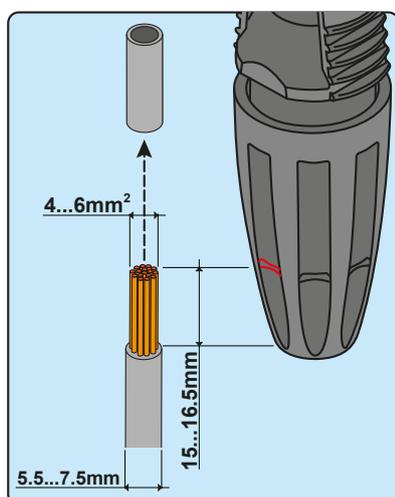
ATTENZIONE: Per evitare danni all'apparecchiatura, nel cablare i cavi prestare particolare attenzione alle polarità.



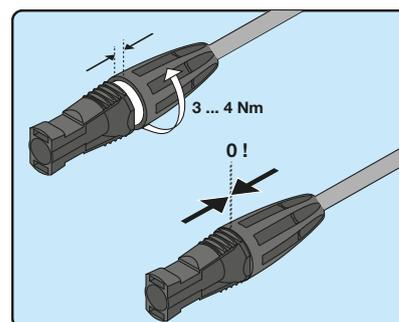
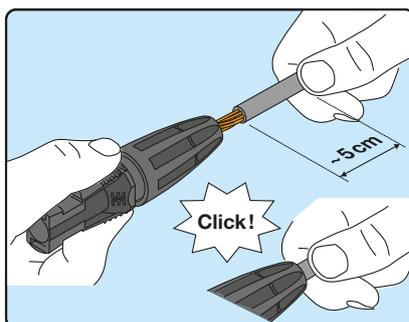
1. Connettori ad innesto rapido WEIDMÜLLER PV-Stick

L'installazione dei connettori Weidmüller PV-Stick non necessita di utensili particolari.

- Spelare il cavo a cui si desidera applicare il connettore (dopo aver verificato che sia conforme ai limiti del connettore).

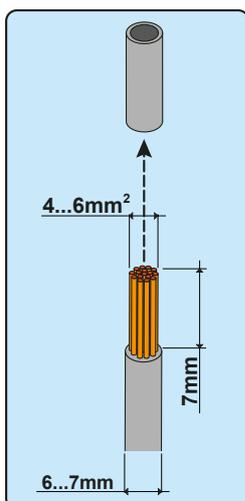


- Inserire il cavo nel connettore fino a sentire un "click" di blocco.



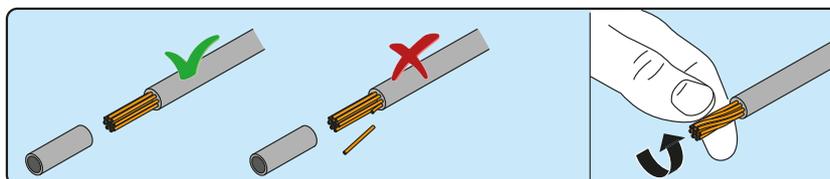
- Serrare a fondo la ghiera godronata per un bloccaggio ottimale.

2. Connettori ad innesto rapido WEIDMÜLLER WM4

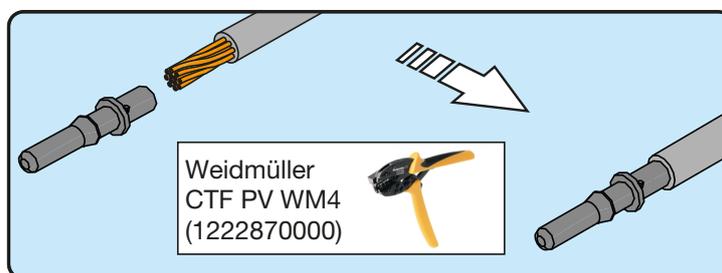


L'installazione dei connettori Weidmüller WM4 necessita di crimpatura da effettuare con l'attrezzatura adeguata.

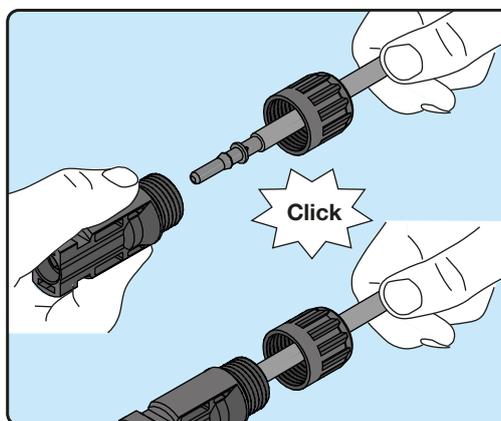
- Spelare il cavo a cui si desidera applicare il connettore (dopo aver verificato che sia conforme ai limiti del connettore).



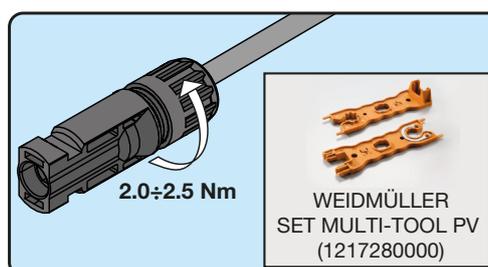
- Applicare il terminale al conduttore utilizzando l'apposita pinza.



- Inserire il cavo con terminale all'interno del connettore fino a sentire lo scatto che indica che il terminale è bloccato all'interno del connettore.



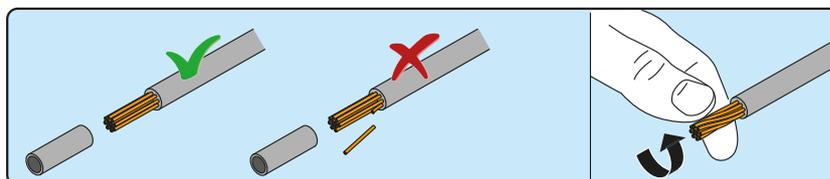
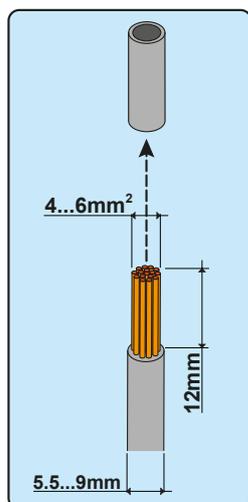
- Stringere saldamente il pressacavo utilizzando l'apposito strumento per terminare l'operazione.



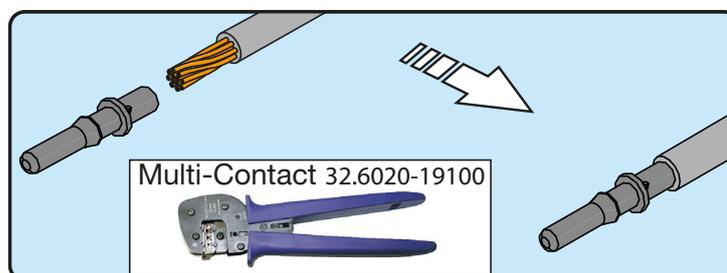
3. Connettori ad innesto rapido MULTICONTACT MC4

L'installazione dei connettori Multicontact MC4 necessita di crimpatura da effettuare con l'attrezzatura adeguata.

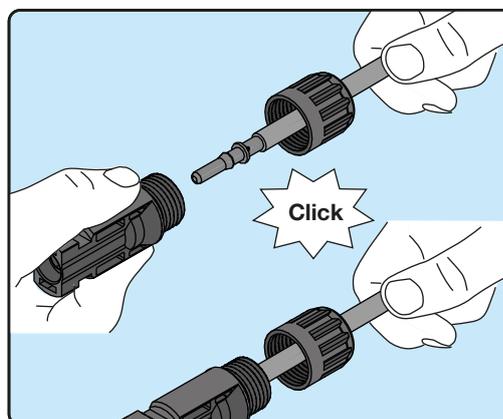
- Spelare il cavo a cui si desidera applicare il connettore (dopo aver verificato che sia conforme ai limiti del connettore).



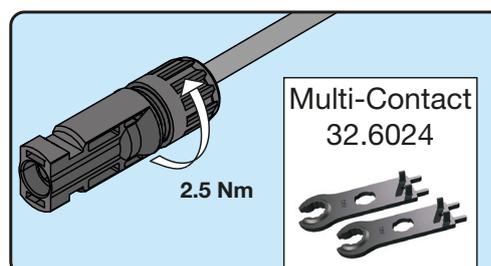
- Applicare il terminale al conduttore utilizzando l'apposita pinza.



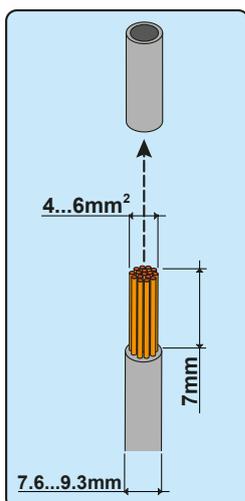
- Inserire il cavo con terminale all'interno del connettore fino a sentire lo scatto che indica che il terminale è bloccato all'interno del connettore.



- Stringere saldamente il pressacavo utilizzando l'apposito strumento per terminare l'operazione.

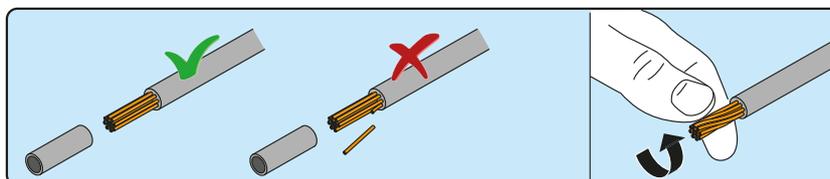


4. Connettori ad innesto rapido AMPHENOL H4

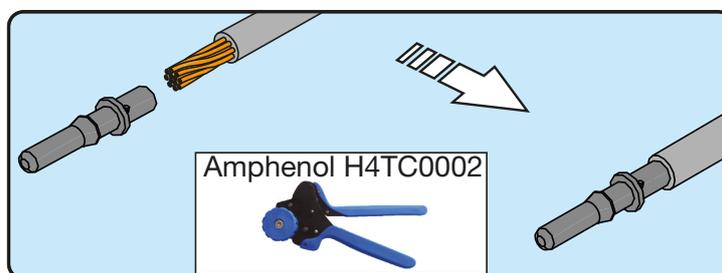


L'installazione dei connettori Amphenol H4 necessita di crimpatura da effettuare con l'attrezzatura adeguata.

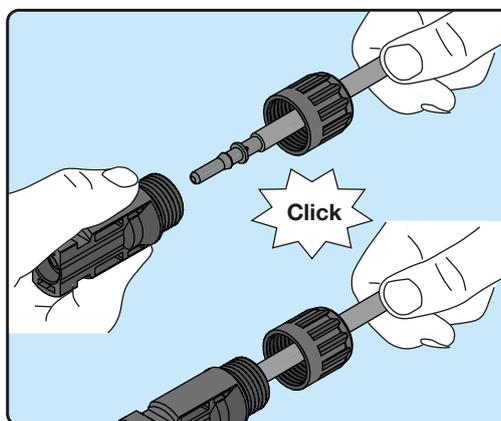
- Spelare il cavo a cui si desidera applicare il connettore (dopo aver verificato che sia conforme ai limiti del connettore).



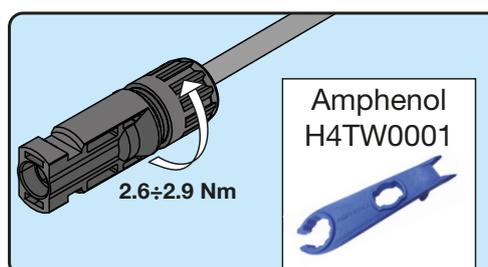
- Applicare il terminale al conduttore utilizzando l'apposita pinza.



- Inserire il cavo con terminale all'interno del connettore fino a sentire lo scatto che indica che il terminale è bloccato all'interno del connettore.



- Stringere saldamente il pressacavo utilizzando l'apposito strumento per terminare l'operazione.



Collegamento uscita rete di distribuzione (lato AC)

Per la connessione alla rete dell'inverter sono necessari 4 collegamenti: terra, neutro, fase e terra di protezione esterna. **In ogni caso la connessione a terra dell'inverter è obbligatoria.**



L'eventuale guasto dell'inverter che non sia stato connesso a terra attraverso l'apposito morsetto (connettore AC) ed allo chassis metallico (terra di protezione esterna) è da considerarsi fuori garanzia.

La connessione del cavo di rete all'inverter è realizzata per mezzo del connettore uscita AC ⑩ dedicato, effettuando le seguenti operazioni:

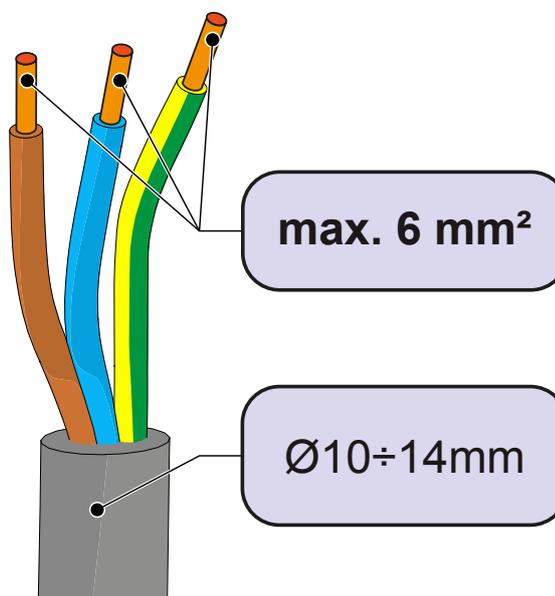
- Caratteristiche e dimensionamento del cavo di linea
- Installazione del cavo sul connettore uscita AC ⑩
- Connessione del connettore di uscita AC all'inverter

Caratteristiche e dimensionamento del cavo di linea

La sezione del conduttore di linea AC deve essere dimensionato al fine di evitare indesiderate disconnessioni dell'inverter dalla rete di distribuzione dovute ad elevate impedenze della linea che collega l'inverter al punto di fornitura dell'energia elettrica; Infatti se l'impedenza è troppo alta provoca un'innalzamento della tensione AC che, raggiunto il limite imposto dalle norme del paese d'installazione, provoca il disinserimento dell'inverter.



Al fine di permettere l'installazione del cavo di rete all'interno del connettore di uscita AC ⑩ devono essere rispettate le dimensioni riportate in figura



Nella tabella è riportata la massima lunghezza del conduttore di linea in funzione della sezione del conduttore stesso:

Sezione del conduttore di linea (mm ²)	Massima lunghezza del conduttore di linea (m)					
	UNO-DM-1.2	UNO-DM-2.0	UNO-DM-3.3	UNO-DM-4.0	UNO-DM-4.6	UNO-DM-5.0
1.5	18 m	10 m	6 m	5 m	4 m	/
2.5	22 m	15 m	11 m	10 m	8 m	6 m
4	40 m	25 m	19 m	16 m	13 m	10 m
6	56 m	38 m	29 m	24 m	20 m	16 m



I valori sono calcolati in condizioni di potenza nominale considerando:

- perdita di potenza lungo la linea non superiore all'1%
- cavo utilizzato in rame, con isolante in gomma HEPR e posato in aria libera

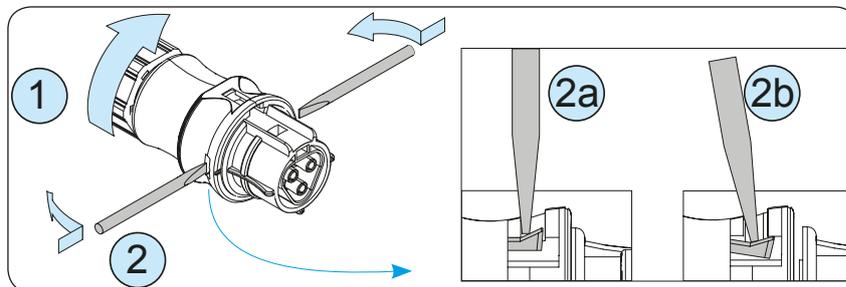
Interruttore di protezione sotto carico (Sezionatore AC)

A protezione dell'inverter e della linea di collegamento AC, è richiesta l'installazione di un dispositivo di protezione contro massima corrente e dispersioni con le seguenti caratteristiche:

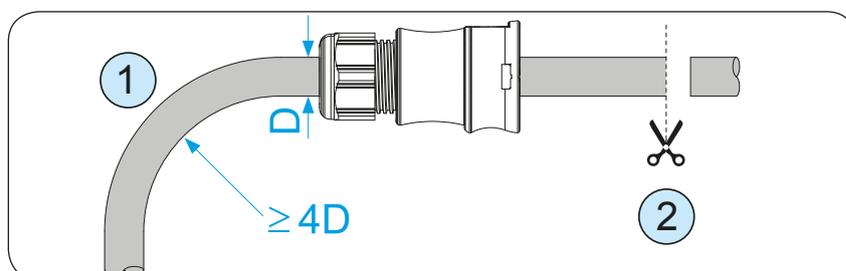
	UNO-DM-1.2	UNO-DM-2.0	UNO-DM-3.3	UNO-DM-4.0	UNO-DM-4.6	UNO-DM-5.0
Tipologia	Interruttore automatico con protezione magneto-termica differenziale					
Rating di tensione	230 Vac					
Rating di corrente	10 A	16 A	20 A	25 A	25 A	32 A
Caratteristica protez. magnetica	B/C					
Tipo di protezione differenziale	A/AC					
Sensibilità differenziale	300 mA					
Numero di poli	2					

Installazione del cavo sul connettore uscita AC

- Rimuovere la testa del connettore premendo sulle due clip di tenuta e successivamente allentare il pressacavo.

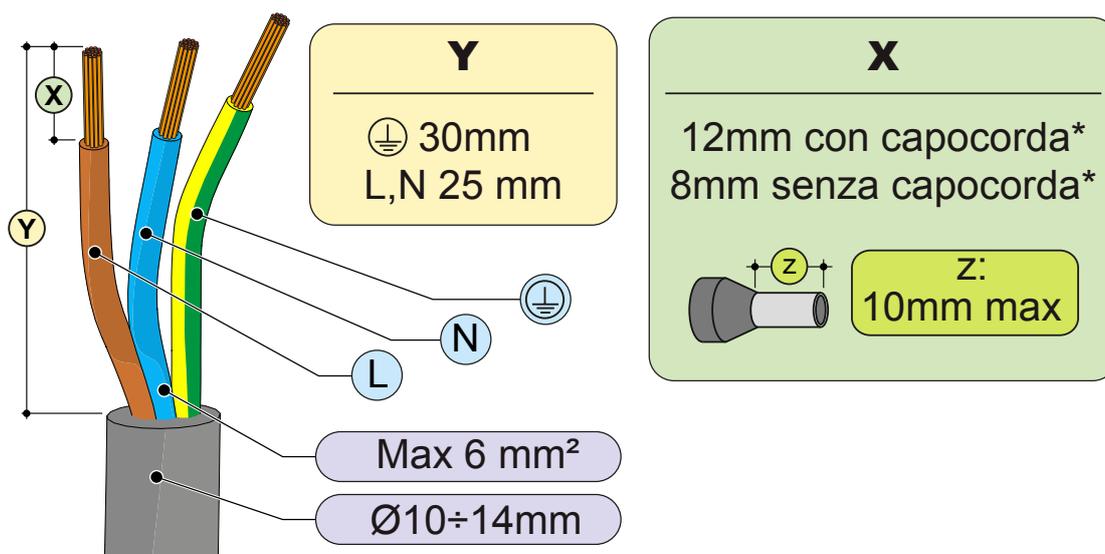


- Inserire il cavo all'interno del connettore e tagliare il cavo a misura



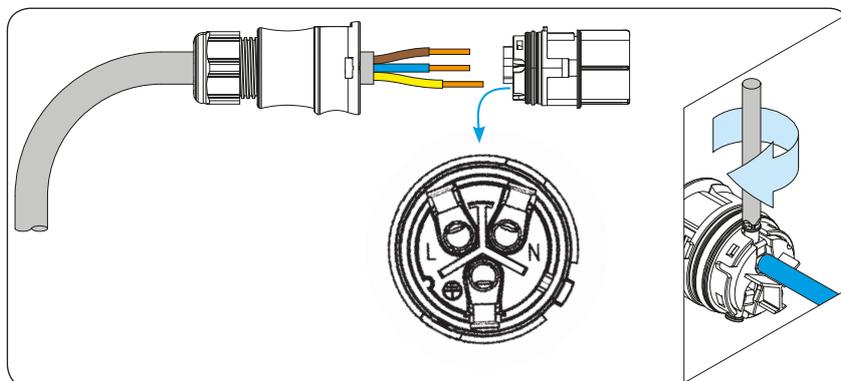
Assicurarsi che il raggio di curvatura del cavo sia maggiore di 4 volte il diametro del cavo

- Predisporre il cavo rispettando le seguenti misure. È possibile utilizzare sia un cavo multifilare sia un cavo rigido; i requisiti dipendono dal tipo di cavo.

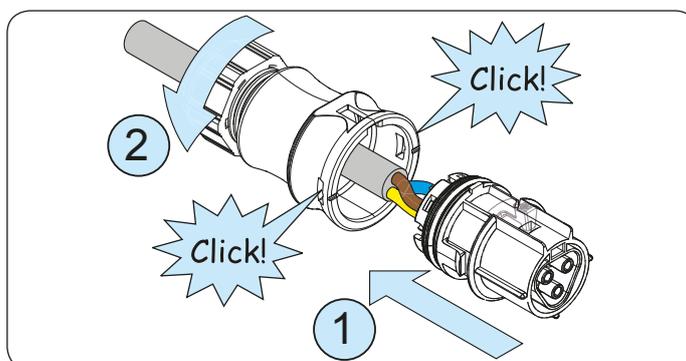


(*): Utilizzare capocorda opportunamente crimpati solamente su cavi multifilari con valori di sezione conduttore compresi tra 1,5 - 4 mm².

- Installare i singoli fili (fase, neutro e terra) sulla testa del connettore rispettando le indicazioni stampate su ognuno dei tre morsetti di collegamento (coppia di serraggio 0.8...1Nm)



- Chiudere il connettore e serrare il pressacavo rispettando la coppia di serraggio (4+1Nm) al fine di garantire il grado di protezione IP65



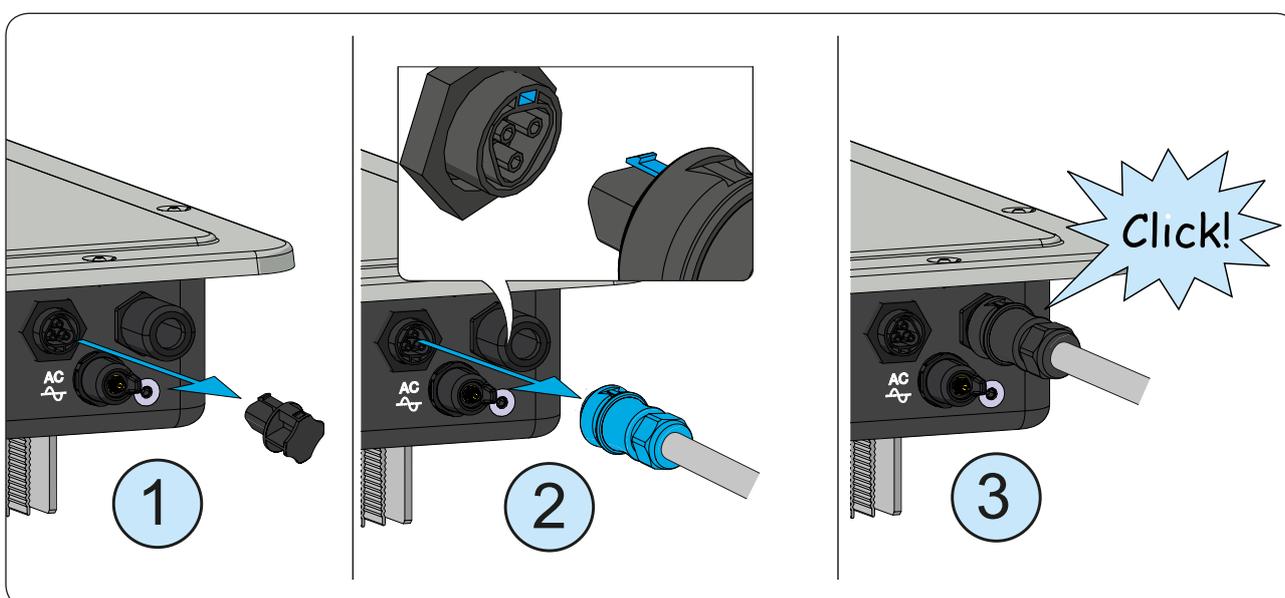
Connessione del connettore di uscita AC all'inverter



Per evitare rischi di folgorazione, tutte le operazioni di collegamento devono essere effettuate con il sezionatore a valle dell'inverter (lato rete) disarmato.

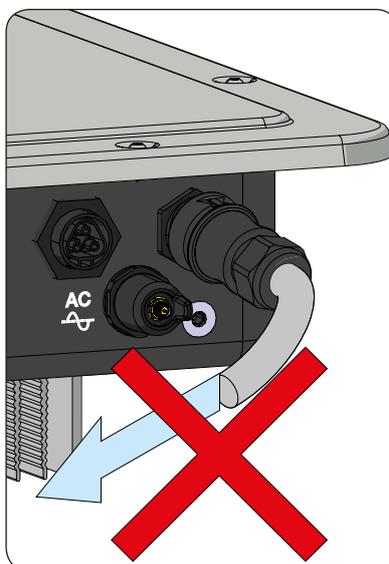
Per tutti i modelli di inverter il collegamento alla rete elettrica si effettua attraverso il connettore di uscita AC ⑩.

- Rimuovere il tappo protettivo pre-installato sull'inverter.
- Inserire la controparte nel connettore di uscita AC ⑩ facendo attenzione ad allineare i riferimenti (presenti in entrambi i connettori) che impediscono errori di connessione.



IP65

Per mantenere il grado di protezione IP dell'inverter deve essere obbligatoriamente installata la controparte con il cavo AC collegato o il tappo protettivo, sul connettore di uscita AC. Inoltre il connettore non deve essere sottoposto a forze di trazione (esempi: non collegare pesi al cavo AC, non lasciare giri di cavo in eccesso appesi, ecc).

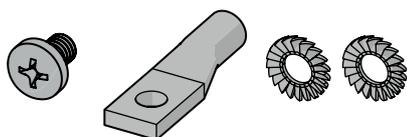


Installazione del cavo di terra di protezione esterno

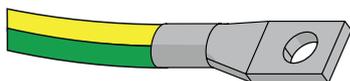
In aggiunta alla terra di protezione precedentemente connessa al connettore di uscita AC, è necessaria l'installazione di un secondo cavo di terra di protezione da connettere allo chassis metallico dell'inverter.

Il cavo da utilizzare dovrà essere in rame e con una sezione minima non inferiore al cavo di fase e comunque non inferiore a 4mm².

Per effettuare l'installazione del secondo cavo di terra di protezione deve essere rispettata la seguente procedura:



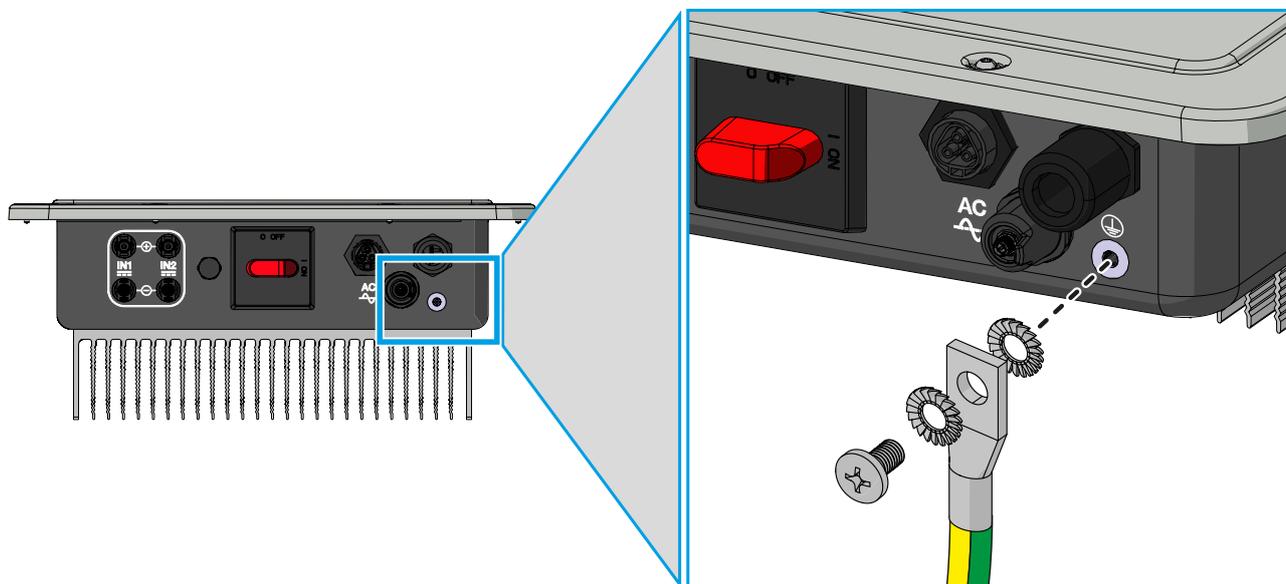
- Reperire tra i componenti forniti a corredo la vite M5x10 e le due rondelle zigrinate M5.



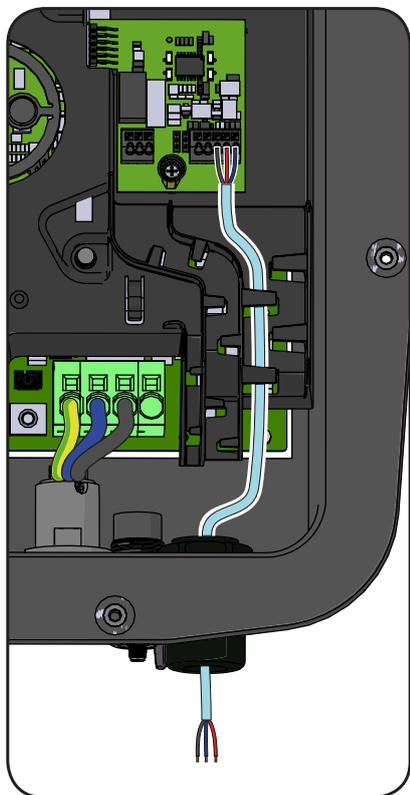
- Installare un capocorda correttamente dimensionato sul cavo di terra di protezione.



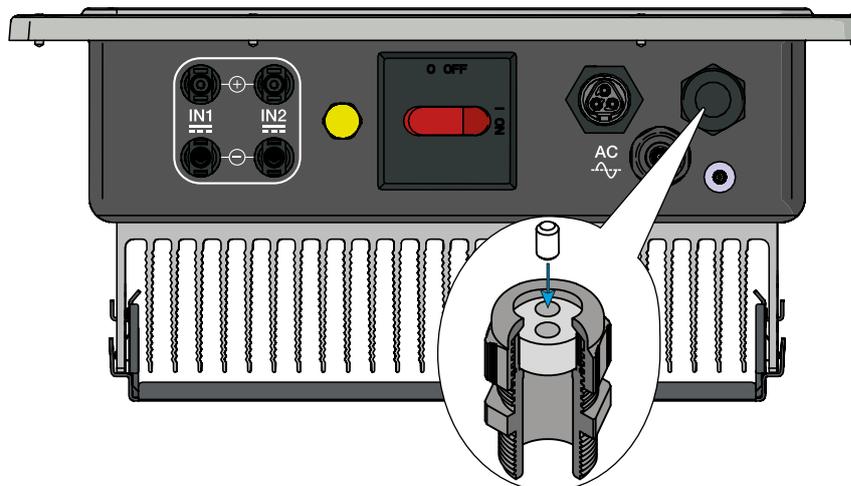
- Fissare il capocorda con la vite e le due rondelle rispettando la sequenza illustrata di seguito e la coppia di serraggio di 4.1Nm. Il punto di connessione ⑲ è posizionato sul lato inferiore dell'inverter.



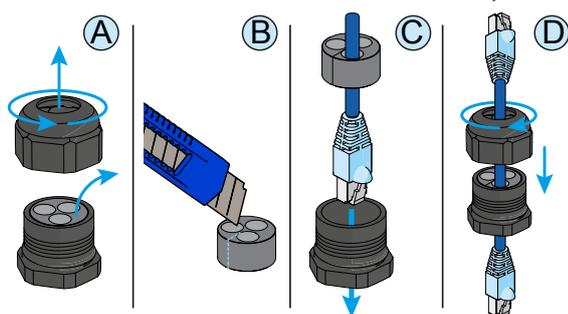
Collegamenti dei segnali di comunicazione e controllo alle schede UNO-DM-COM KIT e UNO-DM-PLUS-Ethernet COM KIT (solo per versione -X / -E)



Ogni cavo che deve essere collegato ai connettori delle schede UNO-DM-COM KIT o UNO-DM-PLUS-ETHERNET COM KIT e fatto passare attraverso i pressacavi di servizio ⑳ presenti sul lato inferiore dell'inverter. Sono disponibili un pressacavo M25 (che accetta cavi da 10 mm a 17 mm di diametro) e una guarnizione con due fori da inserire nel pressacavo per il montaggio di due cavi separati con diametro massimo di 6 mm.



Se è necessario utilizzare un cavo Ethernet preassemblato da collegare alla scheda UNO-DM-PLUS-ETHERNET COM KIT, saranno richieste le operazioni seguenti:

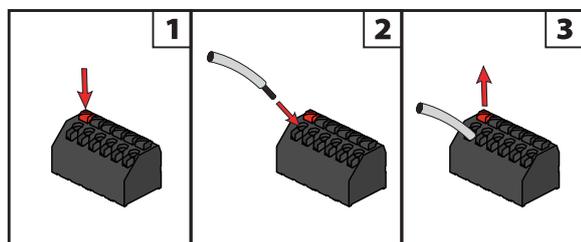


- A) Rimuovere la guarnizione con tre fori dal pressacavo M25 smontando il dado di tenuta antisvitamento.
- B) Tagliare la guarnizione dal bordo fino a un foro con una taglierina o una forbice come indicato nelle figure.
- C) Inserire il cavo Ethernet nel foro precedentemente tagliato nella guarnizione con tre fori e montare la guarnizione stessa sul pressacavo M25.
- D) Avvitare a fondo il dado di tenuta antisvitamento.



IP65

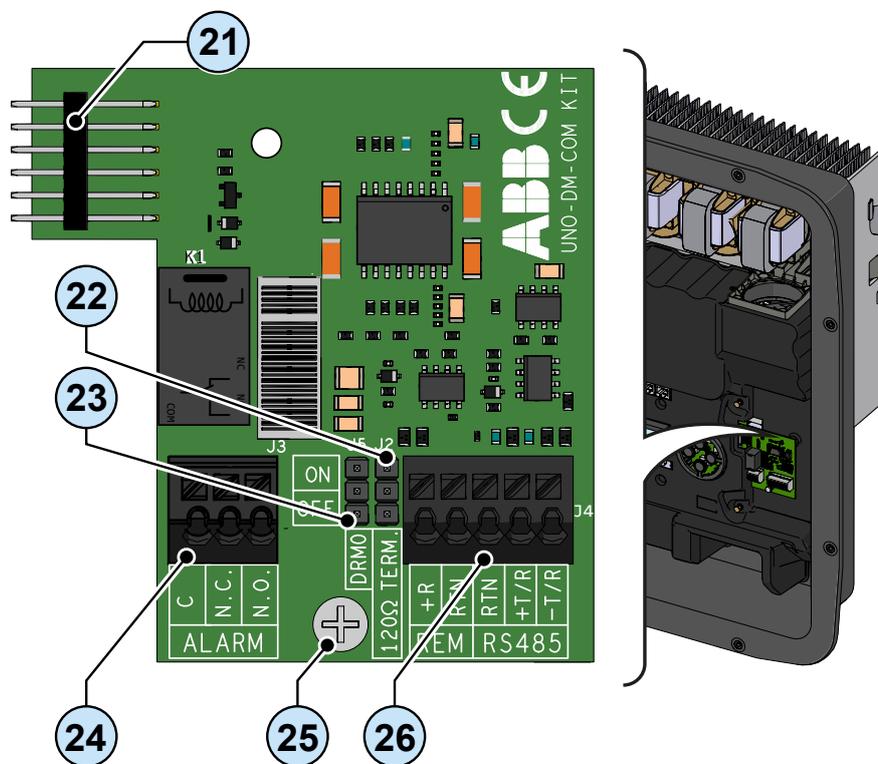
Avvertenza! Per garantire la protezione ambientale IP65 è necessario fissare i pressacavi al telaio dell'inverter con una coppia di serraggio minima di 7,5 Nm.



Per collegare i fili ai terminali procedere come indicato di seguito:

1. Premere e tenere premuto il pulsante corrispondente al terminale a cui collegare il filo.
2. Inserire il cavo.
3. Rilasciare il pulsante.
4. Tirare il filo e verificare la tenuta.

Descrizione delle morsettiere sulla scheda UNO-DM-COM KIT (solo per la versione -X)



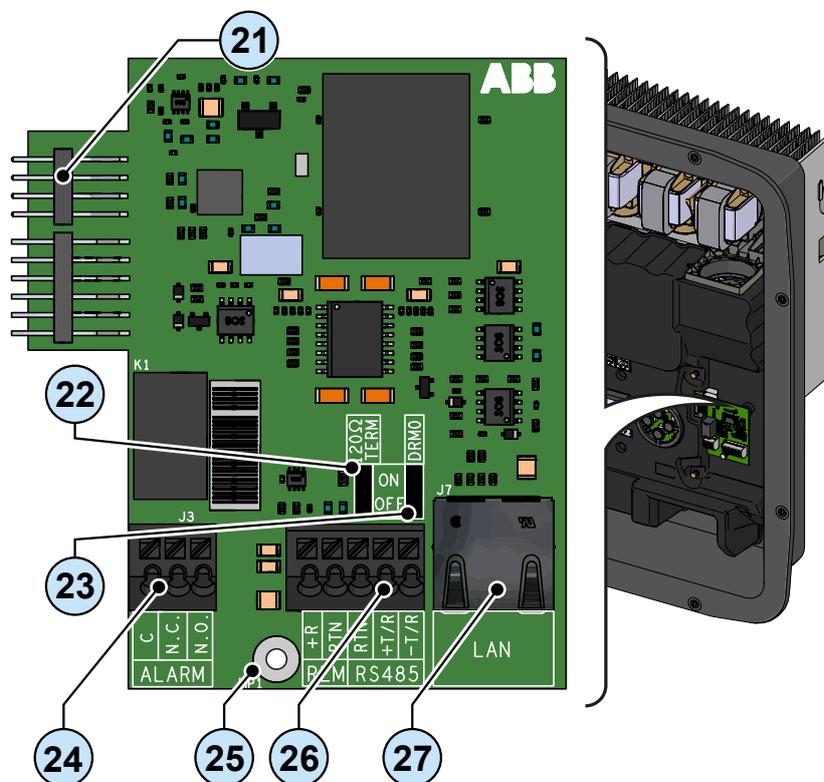
Descrizione della morsetteria del relè multifunzione ²⁴:

Nome terminale	Numero terminale	Descrizione
ALLARME	N.C.	Terminale "normalmente chiuso" del relè multifunzione
	C	Terminale "comune" terminal del relè multifunzione
	N.O.	Terminale "normalmente aperto" del relè multifunzione

Descrizione della morsetteria dei segnali di comunicazione e controllo ²⁶:

Nome terminale	Numero terminale	Descrizione
REM	+R	Comando ON/OFF remoto esterno
	RTN	Riferimento (RTN) del comando ON/OFF remoto esterno
RS485	RTN	Riferimento (RTN) della linea di comunicazione RS485
	+T/R	+T/R della linea di comunicazione RS485
	-T/R	-T/R della linea di comunicazione RS485

Descrizione delle morsettiere sulla scheda UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT (solo per la versione -E)



Descrizione della morsettieria del relè multifunzione ②④:

Nome terminale	Numero terminale	Descrizione
ALLARME	N.C.	Terminale "normalmente chiuso" del relè multifunzione
	C	Terminale "comune" terminal del relè multifunzione
	N.O.	Terminale "normalmente aperto" del relè multifunzione

Descrizione della morsettieria dei segnali di comunicazione e controllo ②⑥:

Nome terminale	Numero terminale	Descrizione
REM	+R	Comando ON/OFF remoto esterno
	RTN	Riferimento (RTN) del comando ON/OFF remoto esterno
RS485	RTN	Riferimento (RTN) della linea di comunicazione RS485
	+T/R	+T/R della linea di comunicazione RS485
	-T/R	-T/R della linea di comunicazione RS485

Collegamento della linea RS485

Sui modelli di inverter dotati di schede UNO-DM-COM KIT e UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT (solo versioni -X o -E) è possibile utilizzare la porta di comunicazione RS485 per: Collegare l'inverter a un contatore di energia esterno supportato (per gestire l'energia prodotta dall'impianto fotovoltaico con la funzionalità Dynamic Feed-in Control); integrare l'inverter con sistemi di supervisione e controllo di terze parti; eseguire collegamenti "a margherita" ("ingresso-uscita") in installazioni di più inverter; impostare i parametri interni dell'inverter con il software dedicato di configurazione avanzata "Aurora Manager Lite".

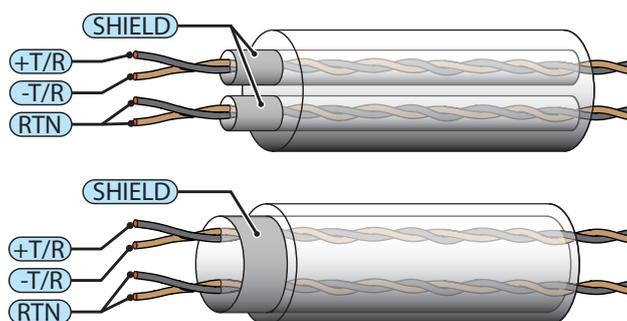


Il protocollo di comunicazione RS485 dell'inverter deve essere configurato correttamente in base al dispositivo con cui avviene la comunicazione. È possibile modificare il protocollo RS485 nella sezione corrispondente del server web interno (vedere il capitolo specifico) o tramite il display e il tastierino (vedere il capitolo specifico).

Il collegamento del cavo di comunicazione seriale deve essere effettuato al connettore RS485 specifico ²⁶ presente sulla scheda UNO-DM-COM KIT e UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT.

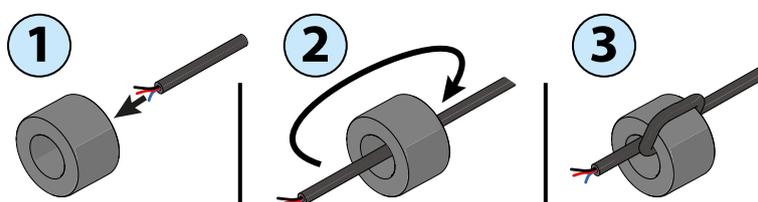
Per il collegamento della linea di comunicazione RS485 è necessario un cavo a tre fili schermato. Nella tabella seguente sono descritte le specifiche del cavo:

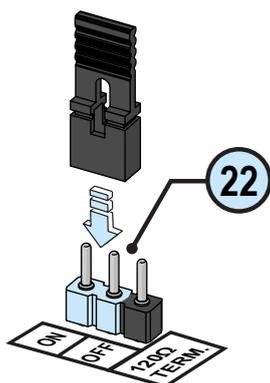
Tipo di cavo	AWG	Impedenza caratteristica	Tensione di esercizio	Temperatura di esercizio
Schermato	22 - 24	120 Ohm	≥300 V	-20...+60 °C



È necessario assicurare la continuità della schermatura lungo la linea di comunicazione, che deve essere messa a terra in un unico punto. Si raccomanda di non superare i 1000 m di lunghezza per la linea di comunicazione.

Il cablaggio della linea RS485 deve essere avvolto intorno al toroide fornito nella confezione (1 avvolgimento); tale toroide deve essere posizionato in prossimità del pressacavo sul fondo dell'inverter.

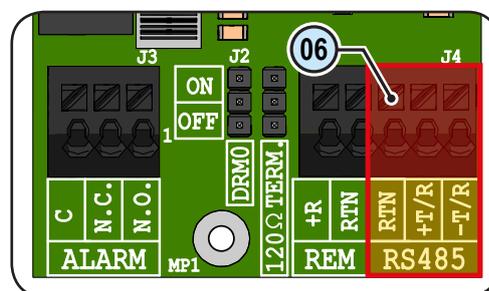




La linea di comunicazione RS485 HALF-DUPLEX è composta da due cavi di trasmissione e ricezione (+T/R e -T/R) e da un cavo di comunicazione di riferimento (RTN): tutti e tre i cavi devono essere collegati in una configurazione a margherita (si consiglia di eseguire la connessione esternamente all'inverter).

La connessione RS485 può essere realizzata mediante la morsettieria **26**.

L'ultimo inverter della catena deve essere terminato nel modo seguente: entro l'ultimo inverter stesso il ponticello in dotazione sui pin contrassegnati con "120Ohm TERM." deve essere portato in posizione ON per consentire la terminazione della linea di comunicazione RS485 **22** con una resistenza presente a bordo.



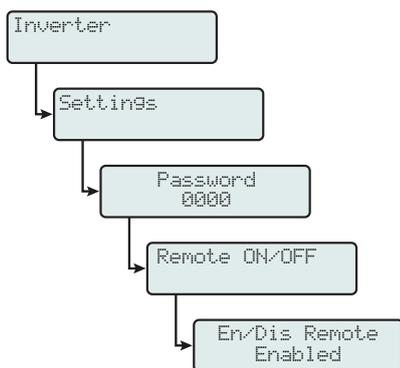
Se la linea di comunicazione RS485 viene utilizzata per connettere un contatore di energia, non sarà possibile collegare altre unità a margherita.

Dopo aver completato la connessione è necessario scegliere l'indirizzo RS485 dell'inverter, tra 1 e 63.

È possibile impostare l'indirizzo dell'inverter nella sezione corrispondente del server web interno (vedere il capitolo specifico) o tramite il display e il tastierino (vedere il capitolo specifico).

Ogni inverter viene consegnato con l'indirizzo RS485 predefinito "2" e con il ponticello per la resistenza di terminazione **22** in posizione OFF.

Collegamento del telecomando



La connessione e la disconnessione dell'inverter dalla rete possono essere controllate attraverso un comando esterno.

La funzione deve essere abilitata nella sezione corrispondente del server web interno (vedere il capitolo specifico) o tramite il display e il tastierino nel menu dedicato (vedere il capitolo specifico). Se la funzione di comando a distanza è disabilitata, l'accensione dell'inverter è determinata dalla presenza dei normali parametri che permettono all'inverter di connettersi alla rete. Se la funzione di comando a distanza è attivata, l'accensione dell'inverter, oltre ad essere determinata dalla presenza dei normali parametri che permettono all'inverter di connettersi alla rete, è subordinata anche allo stato del terminale **R+** rispetto al terminale **RTN** presente sul connettore ②⑥.

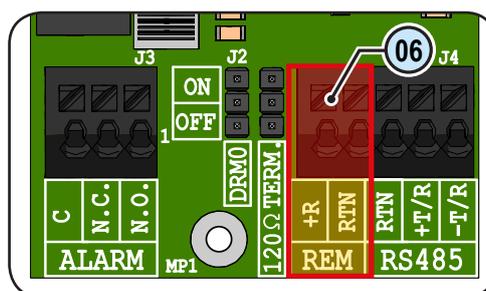
Portando il segnale **R+** allo stesso potenziale del segnale **RTN** (ovvero realizzando un corto circuito tra i due terminali del connettore) si causa la disconnessione dell'inverter dalla rete.

La condizione di comando a distanza OFF viene visualizzata sul display.

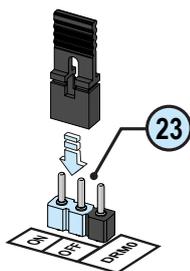
Le connessioni di questo comando vengono effettuate tra l'ingresso "**R+**" e "**RTN**".

Essendo un ingresso digitale, non ci sono prescrizioni sulla sezione del cavo da rispettare: è sufficiente che rispetti il dimensionamento per il passaggio dei cavi nei pressacavi ②⑩ e nel connettore del morsetto ②⑥. Nella tabella seguente sono descritte le specifiche del cavo:

AWG	Tensione di esercizio	Temperatura di esercizio
22 - 24	≥300 V	-20...+60 °C



Demand Response Mode 0 (richiesta da AS/NZS 4777)



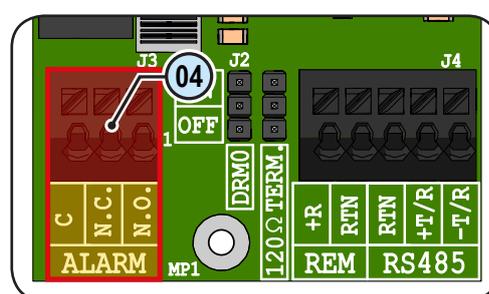
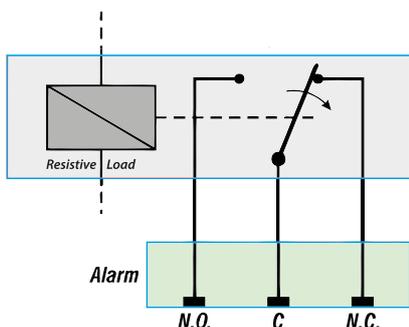
Dove richiesto dallo standard AS/NZS 4777, è possibile utilizzare la morsettiera REM ②⑥ per la funzionalità Demand Response Mode 0 (DRM0). La funzione può essere attivata portando il ponticello in dotazione ②③ in posizione "ON".



Se la funzione DRM0 viene attivata senza adeguato collegamento della morsettiera REM ②⑥, l'inverter non sarà più in grado di connettersi alla rete. Per ulteriori informazioni sulla funzione DRM0, consultare lo standard AS/NZS 4777.

Connessione del relè configurabile (ALARM / LOAD MANAGER)

La scheda UNO-DM-COM KIT è dotata di un relè ad attivazione configurabile, che consente di collegare dispositivi esterni, finalizzati ad esempio a segnalare malfunzionamenti per gestire i carichi con una soglia di potenza in ingresso specifica configurabile, in base alla modalità selezionata nella sezione corrispondente del server web interno (consultare il capitolo dedicato) o il menu del display "INVERTER > SETTINGS > ALARMS > SET ALARM TYPE". La connessione deve essere realizzata alla specifica morsetteria ALARM ②.



Il relè configurabile può essere utilizzato sia con contatto di chiusura (collegato tra il terminale NO e il contatto comune C), sia con contatto "b" (collegato tra il terminale NC e il contatto comune C).

È possibile collegare al relè dispositivi di varia natura (luminosi, acustici, ecc.), a condizione di rispettare i requisiti seguenti:

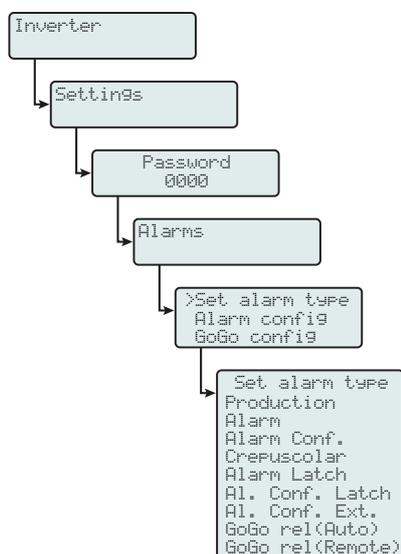
Valori nominali del relè:

Tensione massima: 230 Vac

Corrente massima: 1 A

Nella tabella seguente sono descritte le specifiche del cavo:

AWG	Tensione di esercizio	Temperatura di esercizio
22 - 24	≥300 V	-20...+60 °C



Questo contatto può essere utilizzato in diverse configurazioni operative, selezionabili accedendo alla sezione specifica del server web interno (vedere il capitolo dedicato) oppure nel menu specifico del display (vedere la figura a lato).

Collegamento del contatore

Con un contatore, l'impianto può gestire automaticamente il flusso di potenza al fine di ottimizzare l'autoconsumo o evitare di alimentare potenza alla rete (tranne che durante i transitori) sulla base della lettura del contatore stesso.

A seconda del tipo di alimentazione elettrica, sono disponibili le opzioni seguenti:

- REACT-MTR-1PH (54) per alimentazioni monofase fino a 30 A.
- ABB B21 (40) per alimentazioni monofase fino a 65 A.
- ABB B23 (58) per alimentazioni trifase fino a 65 A (utilizzabile per alimentazioni monofase se installato correttamente).
- ABB B24 (58) per alimentazioni trifase con trasformatore di corrente esterno (utilizzabile per alimentazioni monofase se installato correttamente).

Il contatore comunica con l'inverter attraverso la linea seriale RS485 (26) sulla scheda accessoria (18).



La scheda accessoria (UNO-DM-COM KIT o UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT (18)) è obbligatoria per il corretto funzionamento del contatore.



Il contatore deve essere sempre protetto tramite fusibili o interruttori automatici sul lato di ingresso. Si consiglia di proteggere il rilevamento della tensione in ingresso mediante fusibili con capacità nominale di 6A (tipo gL-gG) o interruttori automatici da 6A (tipo B/C) installati in prossimità del contatore.



Terminata l'installazione del contatore nell'impianto, sarà necessario impostare i parametri adeguati durante la procedura guidata nella fase di messa in opera, oppure nella sezione dedicata del server web interno, per assicurare il corretto funzionamento del contatore e abilitare la funzionalità di controllo dinamico della corrente in ingresso (consultare la sezione corrispondente di questo Manuale per l'utente).

Connessione del contatore REACT-MTR-1PH (monofase)



Le indicazioni fornite di seguito sono necessarie per il collegamento del contatore REACT-MTR-1PH all'inverter. Fare sempre riferimento alla documentazione specifica fornita con il contatore REACT-MTR-1PH.

Il contatore REACT-MTR-1PH (54) è un dispositivo montato su guida DIN composto da 3 moduli e deve essere installato in presenza di alimentazione elettrica monofase.



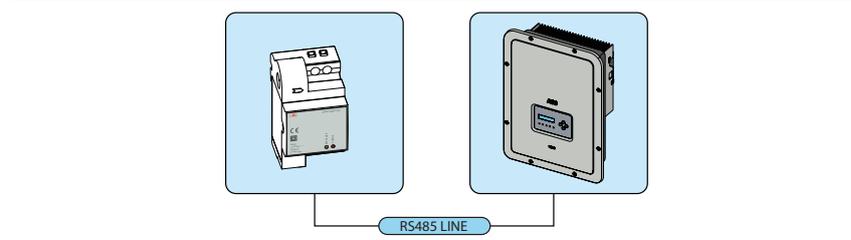
Per evitare rischi di folgorazione, tutte le operazioni di collegamento devono essere effettuate con il sezionatore AC (o il contatore di alimentazione) a monte di REACT-MTR-1PH scollegato.

- Assicurarsi che la linea AC sia stata correttamente scollegata a monte del contatore REACT-MTR-1PH. Confermare l'assenza di tensione utilizzando un multimetro.
- Spelare 8/10 mm di guaina dai cavi di collegamento dell'alimentazione CA e collegare la fase (L) e il neutro (N) alla morsettiera specifica (56) posto sul lato superiore del contatore; ciascun terminale della morsettiera accetta un cavo di sezione compresa tra 0,5 e 4 mm² (coppia di serraggio di 0,5 Nm).
- Collegare i cavi della linea seriale (+T, -T e RTN) alla morsettiera (57) sulla parte inferiore del contatore REACT-MTR-1PH. Ciascun terminale della morsettiera accetta un cavo di sezione compresa tra 0,14 e 1,5 mm² (coppia di serraggio di 0,5 Nm).



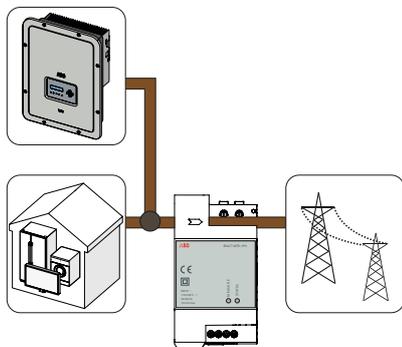
Successivamente, è necessario collegare il cavo all'interno dell'inverter sulla scheda accessoria (18) rispettando la corrispondenza tra i segnali della linea seriale.

Morsettiera della linea seriale del contatore REACT-MTR-1PH (57)	Morsettiera dei segnali di comunicazione e controllo (26) della scheda accessoria (18)
+T	+T/R
-T	-T/R
RTN	RTN





Per collegare il cavo seriale all'interno dell'inverter, consultare il paragrafo "Collegamento della linea RS485" in questo capitolo.



- Installare il dispositivo sulla guida DIN e accertarsi di attivare il sistema di fissaggio su di essa

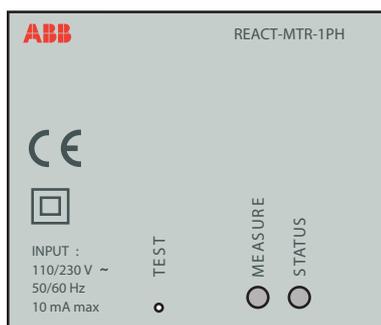
- Scollegare il cavo di fase (L) dell'alimentazione

- Inserire il cavo di fase (L) attraverso il foro ($\varnothing 8$ mm) sul contatore REACT-MTR-1PH (54). La freccia corrispondente al foro per l'inserimento del cavo di linea (55) indica la direzione di inserimento che deve essere rispettata per una corretta misura della corrente; la direzione della freccia indica il punto di fornitura dell'energia elettrica (come mostrato in figura).

- Dopo aver terminato la fase di collegamento, è necessario verificare la corretta installazione del contatore REACT-MTR-1PH (54):

- Accendere il contatore REACT-MTR-1PH tenendo spento l'inverter
- Azionare un carico di almeno 50W nell'abitazione in modo che il contatore REACT-MTR-1PH registri l'assorbimento di corrente dalla rete
- Controllare che il LED STATUS (rosso) sia acceso fisso. Questa condizione indica che viene registrato un assorbimento dalla rete e pertanto la lettura della direzione della corrente eseguita dal contatore REACT-MTR-1PH è corretta.

Di seguito è illustrato il comportamento dei LED sul contatore REACT-MTR-1PH:



LED MEASURE	Descrizione
Verde fisso	Comunicazione seriale assente o malfunzionamento
Lampeggiante	Comunicazione seriale presente

LED STATUS	Descrizione
Rosso fisso	Assorbimento di energia dalla rete
Verde (fisso)	Autoconsumo (massimo scambio ± 20 W)
Rosso e verde lampeggiante	Esportazione di energia nella rete

Collegamento e configurazione del contatore ABB B21 (monofase)



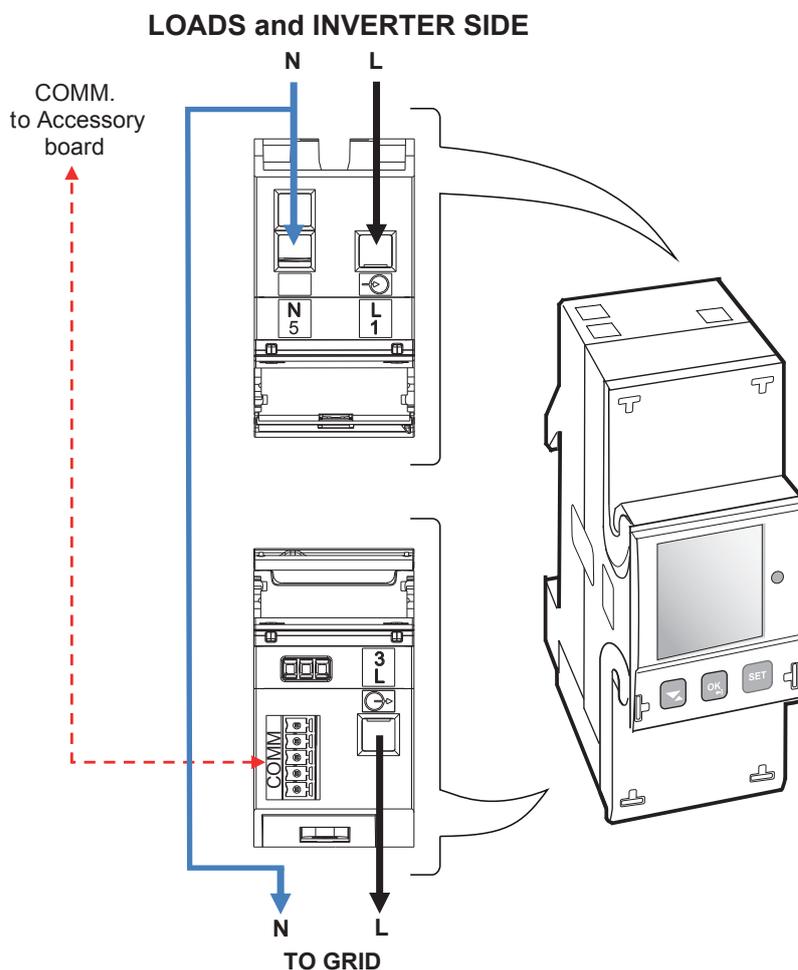
Le indicazioni fornite di seguito sono necessarie per il collegamento del contatore all'inverter. Fare sempre riferimento alla documentazione specifica fornita con il contatore ABB B21.

Il contatore ABB B21 (40) è un dispositivo montato su guida DIN composto da 2 moduli e deve essere installato in presenza di alimentazione elettrica trifase.



Per evitare rischi di folgorazione, tutte le operazioni di collegamento devono essere effettuate con il sezionatore AC (o il contatore di alimentazione) a monte del misuratore scollegato.

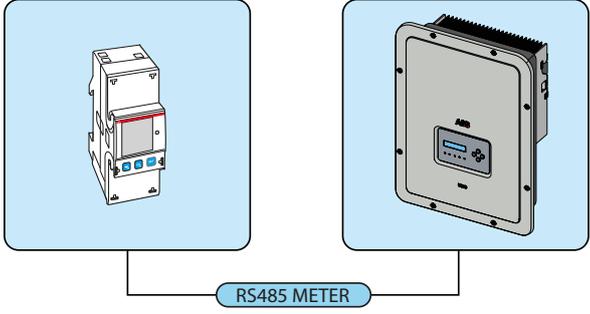
- Scollegare il sezionatore AC a monte del contatore.
- Spelare l'isolamento del cavo per la lunghezza indicata sul contatore (13 mm).
- Collegare i cavi della linea trifase, in conformità alla disposizione stampata sul contatore (L e N), alla morsettiera di collegamento CA (56) e serrare le viti (coppia di serraggio di 3,0 Nm).



- Collegare i cavi della linea seriale A (37), B (36) e C (37) alla morsettiera **(57)** sulla parte posteriore del contatore ABB B21 **(40)** e serrare le viti (coppia di serraggio di 0,25 Nm).

Successivamente, è necessario collegare il cavo all'interno dell'inverter sulla scheda accessoria **(18)** rispettando la corrispondenza tra i segnali della linea seriale.

Morsettiera della linea seriale del contatore ABB B21 (57)	Morsettiera dei segnali di comunicazione e controllo (26) della scheda accessoria (18)
B (36)	+T/R
A (37)	-T/R
C (35)	RTN




Per collegare il cavo seriale all'interno dell'inverter, consultare il paragrafo "Collegamento della linea RS485" in questo capitolo.

- Installare il dispositivo sulla guida DIN e accertarsi di attivare il sistema di fissaggio su di essa
- Dopo aver completato l'installazione meccanica, è necessario configurare il contatore per renderlo compatibile con l'inverter. Impostare i parametri del contatore come indicato nella tabella:

Parametro	Impostazioni
Indirizzo	1
Protocollo	MODBUS
Baud rate	57600
Parità	EVEN

Per configurare le impostazioni, utilizzare il tastierino e il display del contatore:

1. Premere  per due secondi per accedere al menu di configurazione del contatore.
2. Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"Set"**.
 - Premere  per confermare.
3. Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"RS-485"**.
 - Premere  per confermare.
4. Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"Protocol"**.
 - Premere  per accedere.
 - Premere  per consentire la modifica del valore.
 - Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"Modbus"**.
 - Premere  per confermare la modifica.
 - Premere per due secondi  per tornare al menu RS485.
5. Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"Baud rate"**.
 - Premere  per accedere.
 - Premere  per consentire la modifica del valore.
 - Premere ripetutamente  e selezionare 57600.
 - Premere  per confermare la modifica.
 - Premere per due secondi  per tornare al menu RS485.
6. Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"Address"**.
 - Premere  per accedere.
 - Premere  per consentire la modifica del valore.
 - Premere ripetutamente  e selezionare 1.
 - Premere  per confermare la modifica.
 - Premere per due secondi  per tornare al menu RS485.
7. Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"Parity"**.
 - Premere  per accedere.
 - Premere  per consentire la modifica del valore.
 - Premere ripetutamente  e selezionare Even.
 - Premere  per confermare la modifica.



Collegamento e configurazione del contattore ABB B23, B24 3PH (trifase)



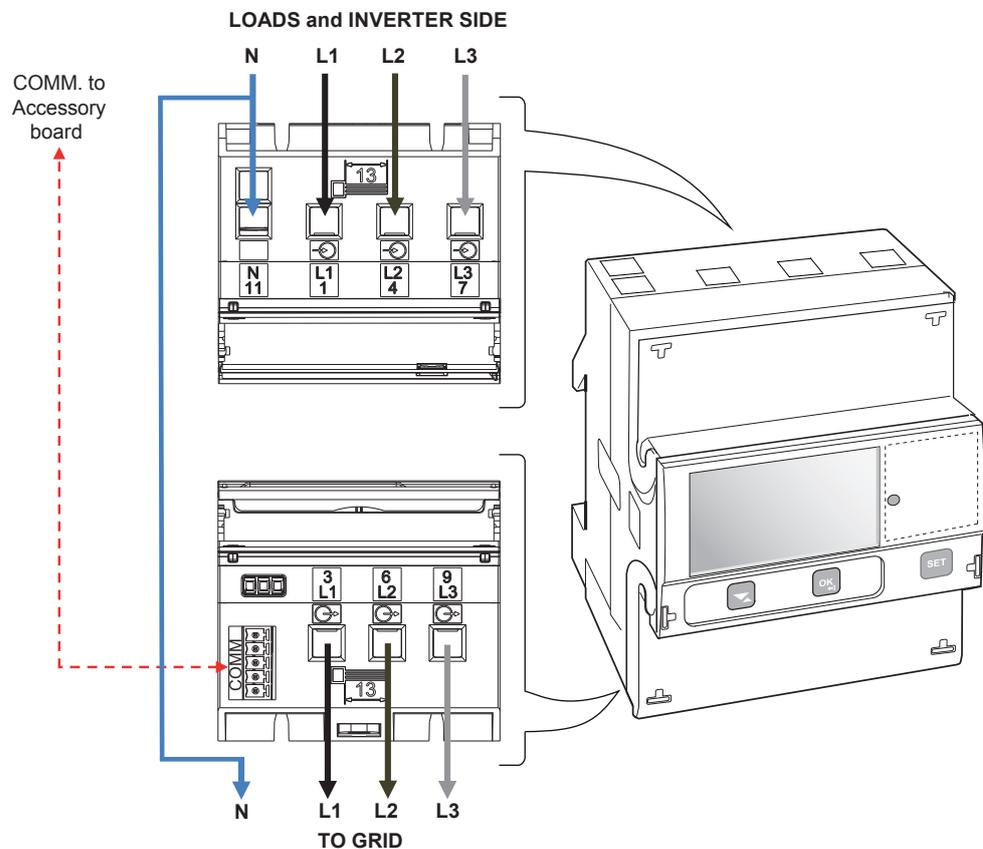
Le indicazioni fornite di seguito sono necessarie per il collegamento del contattore all'inverter. Fare sempre riferimento alla documentazione specifica fornita con il contattore ABB B23 o B24 3PH.

Il contattore ABB B23, B24 3PH (58) è un dispositivo montato su guida DIN composto da 4 moduli e deve essere installato in presenza di alimentazione elettrica trifase.



Per evitare rischi di folgorazione, tutte le operazioni di collegamento devono essere effettuate con il sezionatore AC (o il contattore di alimentazione) a monte del contattore scollegato.

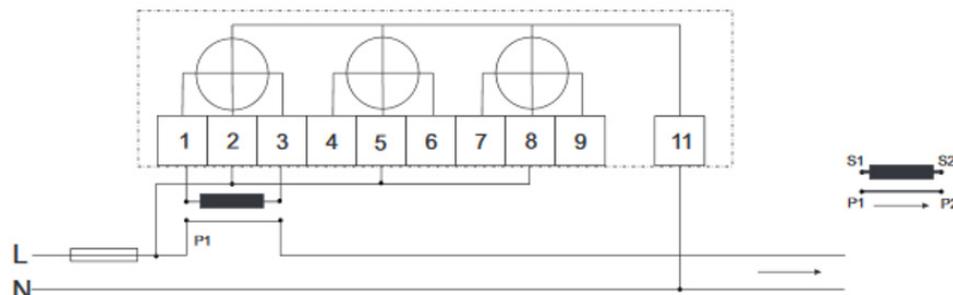
- Scollegare il sezionatore AC a monte del contattore.
- Spelare l'isolamento del cavo per la lunghezza indicata sul contattore (13 mm).
- Collegare i cavi della linea trifase, in conformità alla disposizione stampata sul contattore (L1, L2, L3 e N), alla morsettiera di collegamento CA (59) e serrare le viti (coppia di serraggio di 2,0 Nm).



Prendere nota della fase alla quale è collegato l'inverter; questa informazione verrà richiesta durante la messa in opera dell'impianto.



È possibile utilizzare il contatore trifase ABB B23, B24 come monofase. Per utilizzare ABB B23, B24 come contatore monofase, collegarlo come indicato di seguito:

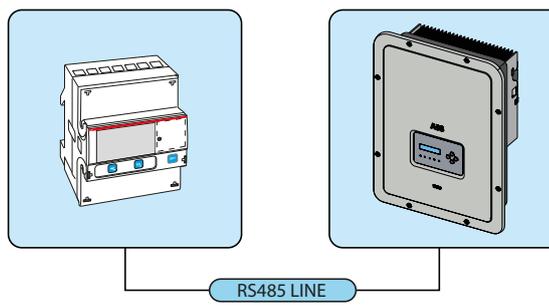


- Collegare i cavi della linea seriale A (37), B (36) e C (37) alla morsettiera ⑥ sulla parte posteriore del contatore ABB B23, B24 3PH ⑤ e serrare le viti (coppia di serraggio di 0,25 Nm).

Successivamente, è necessario collegare il cavo all'interno dell'inverter sulla scheda accessoria ⑱ rispettando la corrispondenza tra i segnali della linea seriale.



Morsettiera della linea seriale del contatore ABB B23, B24 ⑥	Morsettiera dei segnali di comunicazione e controllo della scheda accessoria ⑱
B (36)	+T/R
A (37)	-T/R
C (35)	RTN



Per collegare il cavo seriale all'interno dell'inverter, consultare il paragrafo "Collegamento della linea RS485" in questo capitolo.

- Installare il dispositivo sulla guida DIN e accertarsi di attivare il sistema di fissaggio su di essa

- Dopo aver completato l'installazione meccanica, è necessario configurare il contatore per renderlo compatibile con l'inverter. Impostare i parametri sul display del contatore come indicato nella tabella:

Parametro	Settings
Indirizzo	1
Protocollo	MODBUS
Baud rate	57600
Parità	EVEN

Per configurare le impostazioni, utilizzare il tastierino e il display del contatore:

1. Premere  per due secondi per accedere al menu di configurazione del contatore.
2. Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"Set"**.
- Premere  per confermare.
3. Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"RS-485"**.
- Premere  per confermare.
4. Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"Protocol"**.
- Premere  per accedere.
- Premere  per consentire la modifica del valore.
- Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"Modbus"**.
- Premere  per confermare la modifica.
- Premere per due secondi  per tornare al menu RS485.
5. Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"Baud rate"**.
- Premere  per accedere.
- Premere  per consentire la modifica del valore.
- Premere ripetutamente  e selezionare 57600.
- Premere  per confermare la modifica.
- Premere per due secondi  per tornare al menu RS485.
6. Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"Address"**.
- Premere  per accedere.
- Premere  per consentire la modifica del valore.
- Premere ripetutamente  e selezionare 1.
- Premere  per confermare la modifica.
- Premere per due secondi  per tornare al menu RS485.
7. Premere ripetutamente  fino a che sul display viene visualizzato **"Parity"**.
- Premere  per accedere.
- Premere  per consentire la modifica del valore.
- Premere ripetutamente  e selezionare Even.
- Premere  per confermare la modifica.

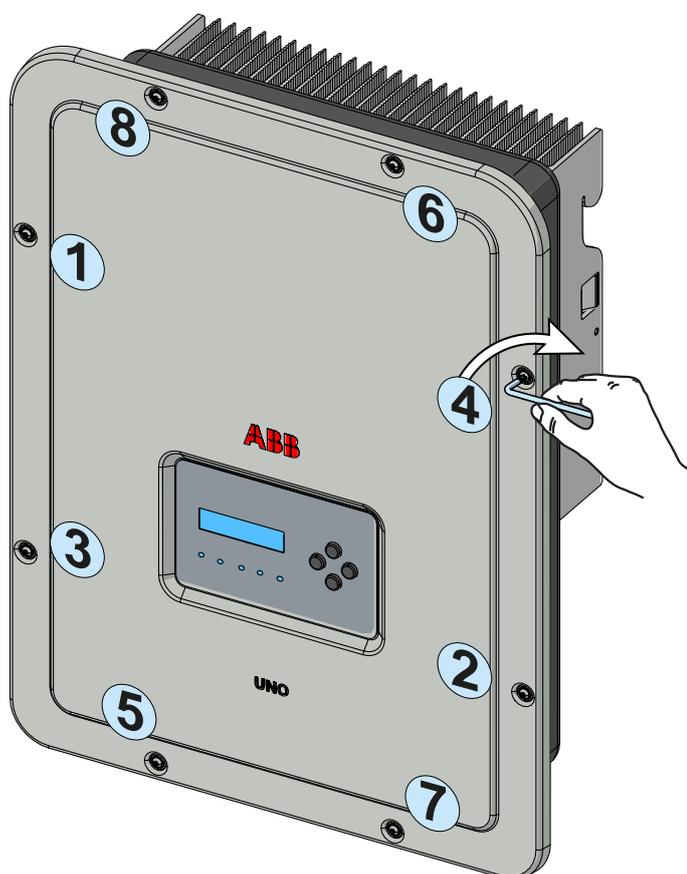
Chiusura del coperchio frontale

Al termine della fase di collegamento e configurazione dell'inverter e prima della messa in opera, è necessario chiudere il coperchio dell'inverter ⑤.

IP65

Durante l'installazione del coperchio deve essere rispettata la sequenza di installazione e la coppia di serraggio delle 8 viti (riportata nel paragrafo dei dati tecnici) al fine di mantenere inalterato il grado IP dell'inverter

- Inserire e dare alcuni giri alle 8 viti di fissaggio.
- Avvitare le viti rispettando la sequenza e la coppia di serraggio.



Terminata la fase di installazione del coperchio frontale, è possibile procedere alla messa in opera dell'inverter.

Condizioni generali

Conoscere a fondo la STRUMENTAZIONE è una delle prime regole per evitare danni all'apparecchiatura e all'operatore. Pertanto si consiglia di leggere attentamente quanto descritto nel manuale e in caso di incertezza o discordanza di informazioni richiedere notizie più particolareggiate.



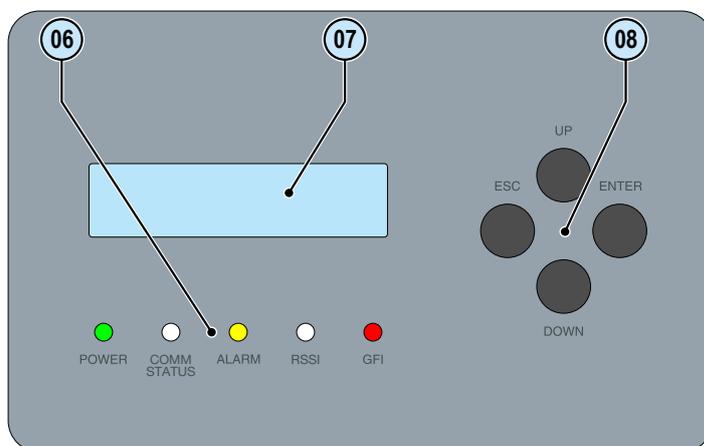
Astenersi dall'utilizzare l'apparecchiatura se:

- *Non si ha una preparazione adeguata su questa apparecchiatura o prodotti similari;*
- *Non si è in grado di comprendere il funzionamento;*
- *Non si è certi delle conseguenze che si generano nell'azionare pulsanti o interruttori;*
- *Si riscontra qualsiasi anomalia di funzionamento;*
- *Si manifestano dubbi o contraddizioni fra le proprie esperienze, il manuale e/o altri operatori.*

ABB non risponde dei danni causati all'apparecchiatura e all'operatore se generati da incompetenza, scarsa preparazione o mancanza di addestramento.

Descrizione della tastiera e del pannello LED

Tramite la combinazione dei tasti della tastiera sotto il display, è possibile impostare i valori o visualizzare i dati scorrendoli.



LED	Descrizione
POWER (VERDE)	<p>Acceso se l'inverter funziona correttamente.</p> <p>Lampeggiante durante il controllo della rete o se l'irradiazione solare è insufficiente.</p>
COMM STATUS (MULTICOLORE)	<p>Stato operativo della linea di comunicazione wireless:</p> <p>Rosso lampeggiante: errore di comunicazione (comunicazione non disponibile)</p> <p>Verde: comunicazione OK</p>
ALARM (GIALLO)	<p>L'inverter ha rilevato un'anomalia. L'anomalia viene indicata sul display.</p>
RSSI (MULTICOLORE)	<p>Tipo di comunicazione e qualità del segnale di comunicazione wireless (per la modalità "Station Mode"):</p> <p>Blu lampeggiante: scheda wireless in funzione in modalità Access Point (AP Mode)</p> <p>Spento: nessun segnale</p> <p>Rosso lampeggiante: potenza segnale bassa</p> <p>Giallo lampeggiante: potenza segnale media</p> <p>Verde lampeggiante: potenza segnale alta</p>
GFI (ROSSO)	<p>Guasto a terra sul lato DC del generatore fotovoltaico. L'errore viene visualizzato sul display.</p>

I LED, nelle varie combinazioni possibili, possono segnalare condizioni diverse da quella originaria singola; vedere le varie descrizioni fornite nel manuale.

Pulsante	Descrizione
ESC	Consente di accedere al menu principale, tornare al menu precedente o tornare alla cifra precedente da modificare.
SU	Consente di scorrere le voci dei menu verso l'alto, oppure scorrere la scala numerica in ordine crescente.
GIÙ	Consente di scorrere le voci dei menu verso il basso, oppure scorrere la scala numerica in ordine decrescente.
INVIO	Consente di confermare un'azione, accedere al sottomenu corrispondente alla voce selezionata (indicata dal simbolo >) o passare alla cifra successiva da modificare. Tenendo premuto il tasto ENTER la visualizzazione ciclica dei parametri può essere: Bloccata oppure Ciclica .

I tasti, nelle varie combinazioni possibili, consentono di ottenere azioni diverse da quella originaria singola; vedere le varie descrizioni fornite nel manuale.

Condizioni generali

Prima di procedere al controllo del funzionamento dell'apparecchiatura, è necessario conoscere a fondo il capitolo STRUMENTAZIONE e le funzioni che sono state abilitate nell'installazione.

L'apparecchiatura funziona automaticamente senza l'ausilio di alcun operatore; il controllo dello stato di funzionamento avviene tramite la strumentazione.

L'interpretazione o la variazione di alcuni dati è riservata esclusivamente a personale specializzato e qualificato.



La tensione in ingresso non deve superare i valori massimi riportati nei dati tecnici per evitare danneggiamenti all'apparecchiatura.

Consultare i dati tecnici per maggiori approfondimenti.

Anche durante il funzionamento verificare le corrette condizioni ambientali e logistiche (vedi capitolo installazione).

Verificare che dette condizioni non siano mutate nel tempo e che l'apparecchiatura non sia esposta ad agenti atmosferici avversi o sia stata segregata con corpi estranei.

Monitoraggio e trasmissione dati

Interfaccia utente

L'inverter è in grado di fornire informazioni sul suo funzionamento attraverso i seguenti strumenti:

- Luci di segnalazione (LED luminosi)
- Display LCD di visualizzazione dati operativi
- Mobile app e webservice
- Trasmissione dati su linea seriale RS-485 dedicata. I dati possono essere raccolti da un PC o un data logger provvisto di una porta RS-485. Contattare l'assistenza ABB per eventuali dubbi sulla compatibilità dei dispositivi.

Tolleranza delle misure

I dati forniti dall'inverter possono discostare da misurazioni effettuate da strumenti di misura certificati (es: contatori di produzione, multimetri, analizzatori di rete) in quanto l'inverter non essendo uno strumento di misura risulta avere tolleranze più estese sulle misure effettuate.

In generale le tolleranze sono:

- ±5% per le misure in tempo reale con potenza di uscita inferiore al 20%
- ±3% per le misure in tempo reale con potenza di uscita superiore al 20%
- ±4% per tutti i dati statistici.



Messa in opera (tramite server web interno)



Non appoggiare oggetti di alcun genere sopra l'inverter durante il funzionamento! Non toccare il dissipatore durante il funzionamento dell'inverter! Alcune parti potrebbero essere molto calde e causare ustioni.



Prima di procedere con la messa in opera, accertarsi di avere effettuato tutti i controlli e le verifiche indicati nella sezione dedicata ai controlli preliminari.



Le schermate illustrate nei procedimenti di seguito sono indicative e potrebbero cambiare senza preavviso.

È possibile eseguire la messa in opera tramite connessione wireless al server web interno dell'inverter. Pertanto, la configurazione iniziale dell'impianto deve essere eseguita mediante tablet, notebook o smartphone con una connessione wireless.

- Armare il sezionatore DC per fornire la tensione in ingresso dal generatore fotovoltaico all'inverter.



Accertarsi che l'irraggiamento sia stabile e adeguato per l'esecuzione completa del procedimento di messa in opera dell'inverter.

- Una volta alimentato, l'inverter crea automaticamente una rete wireless (circa 60 secondi dopo l'accensione), che sarà visibile come Access Point per i dispositivi precedentemente citati (tablet, smartphone, ecc).

- Abilitare la connessione wireless sul dispositivo utilizzato per la configurazione della scheda (tablet, smartphone o PC) e collegarlo all'Access Point creato dal sistema dell'inverter: il nome della rete wireless creata dal sistema con cui stabilire la connessione sarà:

ABB-XX-XX-XX-XX-XX-XX

dove le **X** corrispondono alle cifre esadecimali dell'indirizzo MAC wireless dell'inverter, indicato sull'etichetta di identificazione wireless presente sul lato dell'inverter o applicata sulla copertina della guida rapida di installazione durante la fase di messa in opera.



Le schermate mostrate di seguito sono relative a un tablet con sistema operativo Android. Le schermate su altri dispositivi o sistemi operativi possono variare.



- Quando richiesto, digitare la password per la rete **ABBSOLAR**



*Trascorse 24 ore dall'accensione dell'inverter, la password predefinita dell'Access Point "ABBSOLAR" viene disabilitata e sarà quindi possibile accedere al server web interno solo specificando come password dell'Access Point il codice **PRODUCT KEY** stampato sull'etichetta di identificazione wireless, applicata sulla copertina della guida rapida di installazione durante la fase di messa in opera.*

- Aprire il browser Internet (browser consigliati: Chrome v.55 e successive, Firefox v.50 e successive) e immettere l'indirizzo IP preimpostato **192.168.117.1** per visualizzare le pagine di configurazione (interfaccia utente web):

Viene visualizzata una procedura di configurazione guidata che consente di specificare le impostazioni necessarie per la corretta messa in opera dell'inverter.



È possibile cambiare la lingua della procedura guidata facendo clic sulla barra di stato in alto



Le informazioni obbligatorie in questo procedimento sono:

FASE 1 - Credenziali di accesso Administrator/User

Administrator account

Admin ⓘ

Username

Required

Password ⓘ

Password

Required

Confirm Password ⓘ

Re-enter Password

Required

User account

User ⓘ

Username

Required

No user password

NEXT

- Impostare il nome utente e la password dell'account **Administrator** (minimo 8 caratteri per la password): l'account Administrator può aprire e visualizzare i contenuti del sito fotovoltaico. Inoltre, può apportare modifiche alle impostazioni dell'inverter. Nome utente e password prevedono la distinzione tra maiuscole e minuscole.

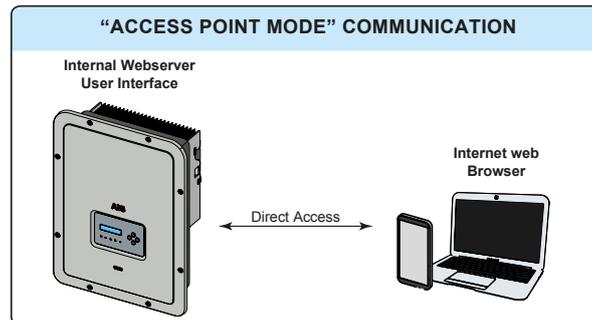
- Impostare (facoltativamente) il nome utente e la password dell'account **User** (minimo 8 caratteri per la password): L'account User può solo leggere i dati, non apportare modifiche. Nome utente e password prevedono la distinzione tra maiuscole e minuscole.



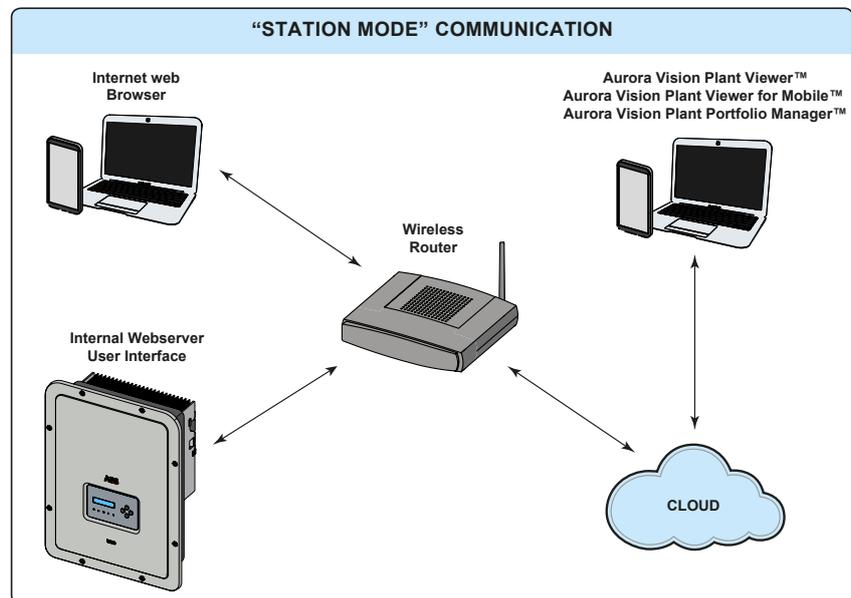
FASE 2 (Opzionale) - Connessione alla rete wireless residenziale

La scheda WLAN dell'inverter può funzionare in due modalità: "Station Mode" o "Access Point Mode" (detta anche "AP Mode")

- "AP mode": in questa modalità è abilitata solo la comunicazione locale; in particolare, la scheda WLAN agisce come un "Access Point" generando una rete wireless a cui l'utente può collegarsi localmente, per supervisionare o configurare l'inverter/impianto fotovoltaico, mediante accesso diretto al server web interno integrato nella scheda WLAN.



- "Station Mode": in questa modalità operativa, oltre al monitoraggio locale è abilitato anche quello remoto mediante l'accesso alla connessione LAN o attraverso la piattaforma Aurora Vision® CLOUD.



Dove possibile, è sempre preferibile collegare l'inverter in modalità "Station". Grazie alla connessione a Internet, questa modalità assicura il migliore funzionamento.

Questa fase di configurazione riguarda la connessione dell'inverter alla propria rete wireless residenziale.

Se non è possibile collegare l'inverter alla rete wireless o non si desidera eseguire questa operazione, selezionare il pulsante "Skip this step". In tal caso, la comunicazione tra l'inverter e il tablet/smartphone/PC è possibile solo tramite una connessione punto-punto ("AP Mode").

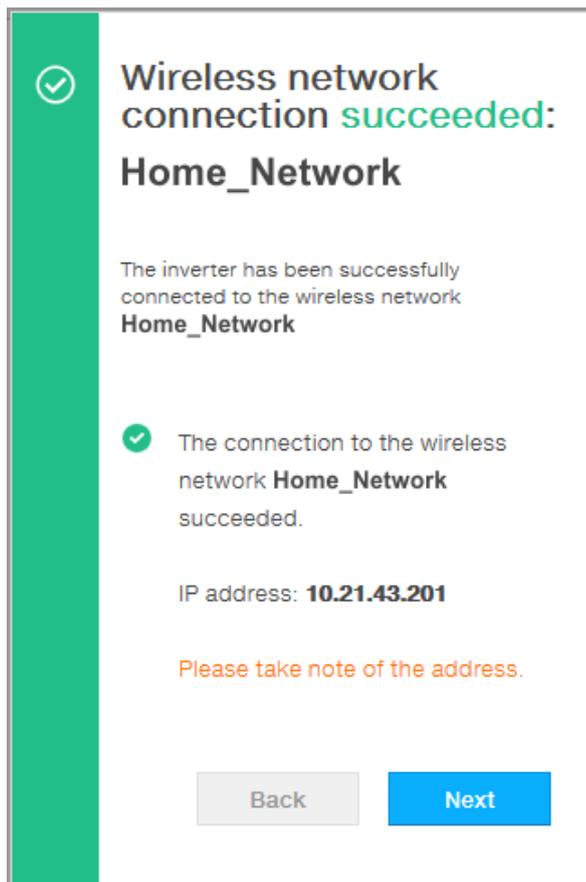
I parametri relativi alla rete wireless domestica (impostati sul router) da conoscere e impostare durante questa fase sono:

- IP Settings: DHCP o Static.
se viene selezionata la funzione DHCP (impostazione predefinita), il router assegna automaticamente un indirizzo IP dinamico all'inverter quando questo tenta di collegarsi alla rete dell'utente.
Con Static, l'utente può assegnare un indirizzo IP fisso all'impianto. Verranno visualizzati i dati da inserire per l'assegnazione di un indirizzo IP statico. Completare i campi aggiuntivi nella parte inferiore della schermata (tutti i campi sono obbligatori ad eccezione del server DNS secondario).
- Available Network (SSID):
identificare e selezionare la propria rete wireless (domestica) tra quelle visualizzate nel campo SSID (è possibile eseguire una nuova ricerca delle reti rilevabili con il pulsante di aggiornamento ).
- Password: password della rete wireless.
Immettere la password per la rete di destinazione (se necessario) e avviare il tentativo di connessione (saranno richiesti alcuni secondi).

Fare clic sul pulsante "Connect" per collegare l'inverter alla rete wireless domestica.



Viene visualizzata una richiesta di conferma. Fare clic su "Next" per collegare l'inverter alla rete wireless domestica.



Dopo aver collegato l'inverter alla rete wireless domestica, un nuovo messaggio conferma l'acquisizione del collegamento.

Nel messaggio è specificato l'indirizzo IP assegnato dal router della rete wireless domestica all'inverter, utilizzabile per ogni accesso al server web interno quando l'inverter è collegato alla rete wireless domestica. **Annotarlo.**

Fare clic sul pulsante "Next" per passare alla fase successiva della procedura di configurazione guidata.



L'indirizzo IP assegnato può variare per motivi connessi alla configurazione del router della rete wireless domestica, ad esempio un tempo di lease DHCP particolarmente breve. Se è richiesta la verifica dell'indirizzo, di norma è possibile ottenere l'elenco dei client e degli indirizzi IP corrispondenti dal pannello di amministrazione del router wireless.

Se l'inverter perde la connessione alla rete wireless domestica, e di conseguenza anche la connessione a Internet, abilita nuovamente il proprio Access Point.



Le cause più comuni per una perdita di connettività sono: password della rete wireless cambiata, router difettoso o non raggiungibile, sostituzione del router (SSID diverso) senza i necessari aggiornamenti delle impostazioni.

FASE 3 - Data, ora e fuso orario

Date and Time

✔ Network Time Protocol server has been detected and it will be used to keep the system clock synchronized.

Date ●

Feb 22, 2017

SET by the NTP server

Time ●

3:28 PM

SET by the NTP server

Time Zone

Europe/Berlin GMT+01:00

BACK NEXT

Impostare data, ora e fuso orario (l'inverter compila automaticamente queste informazioni se disponibili).

Date and Time

⊙ Network Time Protocol server has not been detected. Clock isn't synchronized. The displayed date and time come from the inverter or have been manually set up.

Please set the correct system date and time if needed.

Date and time will be automatically updated as soon as an NTP server is available.

Date

2/8/17

Time

11 : 56 AM

Time Zone

Europe/Berlin GMT+01:00

BACK NEXT

Quando l'inverter non è in grado di rilevare il protocollo NTP, è necessario compilare i campi manualmente.



Fare clic sul pulsante "Next" per passare alla fase successiva della procedura di configurazione guidata.

FASE 4 - Standard del paese dell'inverter, configurazione degli ingressi e del contatore (Dynamic Feed-in Control)

- **Standard del paese: selezione dello standard di rete:** impostare lo standard di rete del paese in cui è installato l'inverter.



Dal momento in cui viene impostato lo standard di rete, saranno disponibili 24 ore per effettuare eventuali variazioni, dopodiché la funzionalità "Country Select > Set Std." verrà bloccata e sarà necessario effettuare il reset del tempo residuo per avere nuovamente a disposizione 24 ore di funzionamento per selezionare un nuovo standard di rete (seguire il procedimento "Reset del tempo residuo per la variazione dello standard di rete" descritto nel paragrafo dedicato).

- **Input mode:**
(vedere la sezione corrispondente del presente manuale per informazioni su come impostare la modalità di ingresso)
 1. **Independent**
 2. **Parallel**

- **Meter:**
quando all'inverter viene collegato un contatore, è obbligatorio selezionare il modello del contatore:
 1. **None** (quando l'impianto è installato senza contatore)
 2. **REACT-MTR-1PH** (monofase)
 3. **ABB 1PH** (monofase)
 4. **ABB 3PH** (trifase)



Se nell'impianto viene utilizzato un contatore trifase (ABB B23, B24) come inverter monofase, sarà necessario selezionare **ABB 3PH** e la fase a cui è collegato l'inverter.

Meter

Meter Model

ABB B23 3PH

Meter Phase

Phase L1

Energy Policy

Energy Policy

Self consumption

PV Generator Power (KWp)

0

Feed-In Power (% Of PV Generator Power)

100

ⓘ After country standard is changed the inverter will be rebooted. The procedure may take up to **5 minutes**.

BACK

END

Dopo aver selezionato il modello del contatore, vengono visualizzati ulteriori campi obbligatori:

- **METER PHASE**: se il contatore è trifase, è necessario selezionare la fase a cui è connesso l'inverter. (Questo campo viene visualizzato solo se è stato selezionato il modello di contatore ABB B23 3PH)
- **ENERGY POLICY**: impostare il modo in cui gestire l'energia prodotta dall'impianto FV, scegliendo tra le opzioni seguenti:

Management mode	Descrizione
Self consumption	Il sistema gestisce automaticamente i flussi di potenza per il massimo autoconsumo. Tutta la potenza non utilizzata dai carichi domestici viene immessa nella rete.
Zero injection	Il sistema gestisce automaticamente i flussi di potenza per evitare l'iniezione nella rete. Se il contatore è scollegato o non funzionante, la potenza in uscita dall'inverter è limitata a zero onde evitarne l'alimentazione accidentale alla rete.
Configurable	Il sistema gestisce automaticamente i flussi di potenza per evitare di immettere nella rete una potenza maggiore di: $P_{CC} \times P_{lim}$ dove P_{CC} è la potenza del generatore fotovoltaico (il parametro "PV GENERATOR POWER") e P_{lim} è il limite di potenza in uscita rispetto a $P_{CC}(\%)$ (il parametro "FEED-IN POWER").

- **PV GENERATOR POWER**: immettere il valore di potenza dell'impianto fotovoltaico (kWp) installato.
- **FEED-IN POWER**: impostare la percentuale di limitazione della potenza AC (rispetto al valore kWp dell'impianto fotovoltaico installato) da alimentare alla rete. Questo campo è modificabile solo se per Energy Policy è selezionato "Configurable".

Confermare le impostazioni facendo clic su "END"; l'inverter verifica il funzionamento del contatore (se è stato selezionato un contatore) e si riavvia alla fine della fase di test.

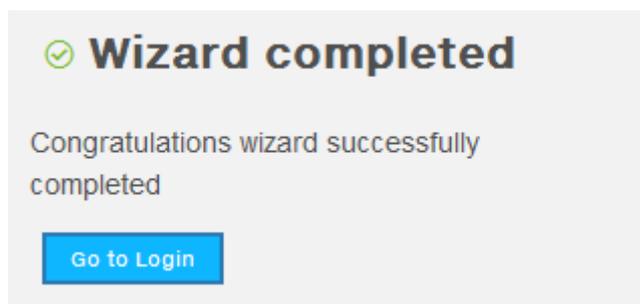
Saving parameters

ⓘ After country standard is changed the inverter will be rebooted. The procedure may take several minutes. Please wait.

BACK

END

Il completamento della procedura guidata è confermato da una notifica.



• Al termine della procedura guidata, sul display dell'inverter viene visualizzato il messaggio "Initializing...Please Wait". A prescindere dal valore della tensione in ingresso, sul display dell'inverter vengono visualizzati vari messaggi e i LED "Power" e "Alarm"  cambiano comportamento:

Tensione di ingresso	Messaggio visualizzato	Stato dei LED	Descrizione
Vin < Vstart	Waiting Sun	Power = lampeggiante Alarm = spento	La tensione in ingresso non è sufficiente a permettere la connessione alla rete.
Vin > Vstart	Missing Grid	Power = lampeggiante Alarm = acceso	La tensione di ingresso è sufficiente a permettere la connessione alla rete: l'inverter attende che sia presente la tensione di rete per effettuare il collegamento in parallelo.



L'inverter è alimentato UNICAMENTE attraverso la tensione proveniente dal generatore fotovoltaico: la presenza della sola tensione di rete NON È SUFFICIENTE a permettere l'accensione dell'inverter.

• Con l'inverter nello stato "Missing Grid", chiudere l'interruttore AC a valle in modo da fornire la tensione di rete all'inverter: l'inverter effettua il controllo della tensione di rete, la misura della resistenza di isolamento del campo fotovoltaico rispetto a terra e altri controlli di autodiagnostica. Durante questi controlli preliminari alla connessione alla rete, il LED "Power" continua a lampeggiare e i LED "Alarm" e "GFI" sono spenti.

• Durante il controllo della tensione di rete e la misura della resistenza di isolamento, sul display vengono visualizzati i valori di tensione, frequenza di rete e resistenza di isolamento misurati dall'inverter. L'inverter realizza il parallelo con la rete ESCLUSIVAMENTE se i parametri di rete e della resistenza di isolamento rientrano nelle gamme previste dalla normativa vigente.

• Se l'esito dei controlli preliminari al parallelo rete è positivo, l'inverter si connette alla rete e inizia a esportare potenza in rete. Il LED "Power" rimane acceso mentre saranno spenti i LED "Alarm" e "GFI".



A fronte di eventuali problematiche riscontrate durante le prime fasi di funzionamento dell'impianto e al fine di mantenere l'inverter aggiornato in tutte le sue funzionalità si consiglia di verificare la presenza di versioni firmware aggiornate nell'area download del sito www.abb.com/solarinverters o sul sito <https://registration.abbsolarinverters.com> (istruzioni per la registrazione al sito e per l'esecuzione dell'aggiornamento firmware sono riportate all'interno di questo manuale).

Messa in opera (tramite il display dell'inverter)



Non appoggiare oggetti di alcun genere sopra l'inverter durante il funzionamento! Non toccare il dissipatore durante il funzionamento dell'inverter! Alcune parti potrebbero essere molto calde e causare ustioni.



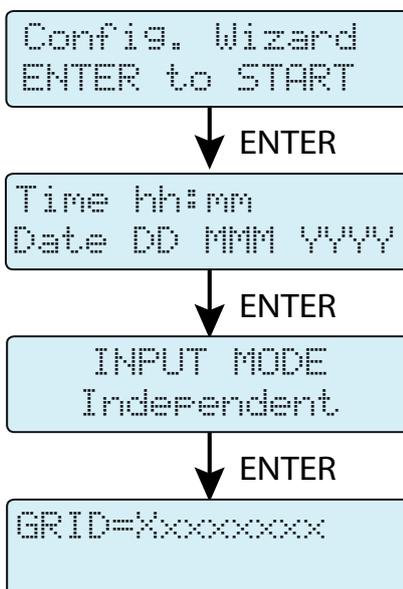
Prima di procedere con la messa in opera, accertarsi di avere effettuato tutti i controlli e le verifiche indicati nella sezione dedicata ai controlli preliminari.

Il procedimento di messa in opera dell'inverter prevede i seguenti passi:

- Chiudere il sezionatore DC per fornire la tensione proveniente dal generatore fotovoltaico all'inverter.

Se l'inverter è dotato di sezionatore DC (modelli -S) portare tale sezionatore ⑩ in posizione ON.

- Quando l'inverter è connesso all'alimentazione, sul display viene visualizzata una procedura di configurazione guidata e il LED giallo ALARM lampeggia rapidamente. Premere ENTER per impostare quanto segue:



- Data e ora dell'inverter

- Selezione della modalità di ingresso corrente: Independent o Parallel (vedere la sezione corrispondente del presente manuale per informazioni su come impostare la modalità di ingresso corretta)

- Selezione dello standard di rete e relativa lingua del display.



Contattare ABB per l'elenco degli standard di rete disponibili e i relativi dettagli.



Dal momento in cui viene impostato lo standard di rete, saranno disponibili 24 ore per effettuare eventuali variazioni, dopodiché la funzionalità "System > Settings > Country Select > Set Std." verrà bloccata e sarà necessario effettuare il reset del tempo residuo per avere nuovamente a disposizione 24 ore di funzionamento per selezionare un nuovo standard di rete (seguire il procedimento "Reset del tempo residuo per la variazione dello standard di rete" descritto nel paragrafo dedicato).

- Dopo aver impostato la voce Country Standard (lo standard di rete), sul display viene visualizzato il messaggio "Initializing...Please Wait". A prescindere dal valore della tensione in ingresso, sul display dell'inverter vengono visualizzati vari messaggi e i LED "Power" e "Alarm" ⑩ cambiano comportamento:

Tensione di ingresso	Messaggio visualizzato	Stato dei LED	Descrizione
Vin < Vstart	Waiting Sun	Power = lampeggiante Alarm = spento	La tensione in ingresso non è sufficiente a permettere la connessione alla rete.
Vin > Vstart	Missing Grid	Power = lampeggiante Alarm = acceso	La tensione di ingresso è sufficiente a permettere la connessione alla rete: l'inverter attende che sia presente la tensione di rete per effettuare il collegamento in parallelo.



L'inverter è alimentato UNICAMENTE attraverso la tensione proveniente dal generatore fotovoltaico: la presenza della sola tensione di rete NON È SUFFICIENTE a permettere l'accensione dell'inverter.

- Con l'inverter nello stato "Missing Grid", chiudere l'interruttore AC a valle in modo da fornire la tensione di rete all'inverter: l'inverter effettua il controllo della tensione di rete, la misura della resistenza di isolamento del campo fotovoltaico rispetto a terra e altri controlli di autodiagnostica. Durante questi controlli preliminari alla connessione alla rete, il LED "Power" continua a lampeggiare e i LED "Alarm" e "GFI" sono spenti.
- Durante il controllo della tensione di rete e la misura della resistenza di isolamento, sul display vengono visualizzati i valori di tensione, frequenza di rete e resistenza di isolamento misurati dall'inverter. L'inverter realizza il parallelo con la rete ESCLUSIVAMENTE se i parametri di rete e della resistenza di isolamento rientrano nelle gamme previste dalla normativa vigente.
- Se l'esito dei controlli preliminari al parallelo rete è positivo, l'inverter si connette alla rete e inizia a esportare potenza in rete. Il LED "Power" rimane acceso mentre saranno spenti i LED "Alarm" e "GFI".



A fronte di eventuali problematiche riscontrate durante le prime fasi di funzionamento dell'impianto e al fine di mantenere l'inverter aggiornato in tutte le sue funzionalità si consiglia di verificare la presenza di versioni firmware aggiornate nell'area download del sito www.abb.com/solarinverters o sul sito <https://registration.abbsolarinverters.com> (istruzioni per la registrazione al sito e per l'esecuzione dell'aggiornamento firmware sono riportate all'interno di questo manuale).



Comportamento dei LED Power, Alarm e GFI

Nella tabella seguente sono illustrate tutte le possibili combinazioni di attivazione dei LED "Power", "Alarm" e "GFI" posti sul pannello LED ⑥ in relazione allo stato di funzionamento dell'inverter.

- = LED acceso
- ⊗ = LED lampeggiante
- ⊗ = LED spento
- ⊗ = Qualsiasi condizione descritta sopra

Stato dei LED	Stato di funzionamento
Power: ⊗ Alarm: ⊗ GFI: ⊗	Programmazione firmware È in corso la programmazione del firmware dell'inverter.
Power: ⊗ Alarm: ⊗ GFI: ⊗	Modalità notturna (spegnimento automatico dell'inverter) L'inverter è nella fase di spegnimento notturno (tensione di ingresso inferiore al 70% della tensione di avvio impostata).
Power: ⊗ Alarm: ⊗ GFI: ⊗	Inizializzazione dell'inverter Uno stato di transizione dovuto alla verifica delle condizioni di servizio. In questa fase l'inverter effettua la verifica delle condizioni necessarie alla connessione alla rete.
Power: ● Alarm: ⊗ GFI: ⊗	L'inverter è connesso e immette potenza in rete. Funzionamento ordinario. In questa fase l'inverter effettua in maniera automatica una ricerca ed analisi del punto di massima potenza (MPP) disponibile dal generatore fotovoltaico.
Power: ⊗ Alarm: ● GFI: ⊗	Disconnessione dalla rete Indica l'assenza della tensione di rete. Questa condizione non permette all'inverter la connessione alla rete (sul display dell'inverter viene visualizzato il messaggio "Missing Grid").
Power: ⊗ Alarm: ● GFI: ⊗	Segnalazione di avviso (codici di segnalazione W) o di errore (codici di segnalazione E) Indica che il sistema di controllo dell'inverter ha generato un avviso (W) o un errore (E). Sul display viene visualizzato un messaggio con indicazione del tipo di problema riscontrato (vedere Messaggi di allarme).
Power: ⊗ Alarm: ⊗ GFI: ⊗	• Anomalia ventilazione Indica un'anomalia nel funzionamento della ventilazione interna che potrebbe portare a limitazioni della potenza in uscita in caso di temperature ambiente elevate.
	• Mancata associazione fra i componenti interni all'inverter (a seguito di una sostituzione) Indica che la scatola di cablaggio (solo in caso di eventuale sostituzione) era già associata a un altro inverter e non può essere associata al nuovo inverter.
	• Intervento degli scaricatori di sovratensione (se presenti) Indica l'intervento degli scaricatori di sovratensione di classe II eventualmente installati sul lato AC o DC.
	• Intervento dei fusibili di protezione stringa (se presenti) Indica l'intervento di uno o più fusibili installati a protezione delle stringhe di ingresso.
	• Autotest (solo per standard di rete italiani) L'inverter è in fase di esecuzione dell'Autotest.
Power: ⊗ Alarm: ⊗ GFI: ●	Anomalia del sistema di isolamento del generatore fotovoltaico Indica che è stata rilevata una dispersione verso terra del generatore FV che provoca la disconnessione dalla rete dell'inverter.



Specifiche sul comportamento dei LED

In corrispondenza di ogni stato dell'inverter indicato dall'illuminazione costante o intermittente di uno specifico LED, sul display ⑦ viene inoltre visualizzato un messaggio che identifica l'operazione in corso o il difetto/l'anomalia registrati (vedere il capitolo specifico).



In caso di malfunzionamenti è estremamente pericoloso intervenire personalmente cercando di eliminare il difetto. Le istruzioni sotto riportate devono essere seguite in maniera scrupolosa; qualora non si possieda l'esperienza e la qualifica necessaria per operare in sicurezza, si prega di contattare un tecnico specializzato.

LED difetto di isolamento

Interventi dopo una segnalazione di difetto di isolamento

All'accensione del LED GFI, tentare innanzitutto di annullare la segnalazione tramite il pulsante multifunzione ESC sulla tastiera ⑧. Se l'inverter si riconnette regolarmente alla rete il guasto era imputabile a fenomeni temporanei.



Si consiglia di far ispezionare l'impianto all'installatore o a un tecnico specializzato se questo malfunzionamento si ripresenta periodicamente.

Se l'inverter non si riconnette alla rete, è necessario porlo in sicurezza isolandolo (attraverso i sezionatori) sia sul lato DC che sul lato AC, dopodiché contattare l'installatore o un centro autorizzato per effettuare la riparazione del guasto del generatore fotovoltaico.

Comportamento dei LED COMM Status e RSSI

Nella tabella seguente sono illustrati tutti i possibili stati dei LED "COMM Status" e "RSSI" sul pannello LED ⑥ in relazione allo stato di funzionamento della scheda wireless.

LED	Descrizione
COMM STATUS (MULTICOLORE)	Stato operativo della linea di comunicazione wireless:
	Rosso lampeggiante: errore di comunicazione (comunicazione non disponibile) Verde: comunicazione OK
RSSI (MULTICOLORE)	Tipo di comunicazione e qualità del segnale di comunicazione wireless (per la modalità "Station Mode"):
	Blu lampeggiante: scheda wireless in funzione in modalità Access Point (AP Mode)
	Spento: nessun segnale
	Rosso lampeggiante: potenza segnale bassa Giallo lampeggiante: potenza segnale media Verde lampeggiante: potenza segnale alta

Descrizione del server web interno

Gli inverter UNO-DM-TL-PLUS sono dotati di un server web integrato avanzato e di un'interfaccia utente, che consentono un accesso completo a tutti i parametri di configurazione e messa in opera da qualsiasi dispositivo elettronico (notebook, tablet e smartphone).



Le schermate illustrate in questo capitolo sono indicative e potrebbero cambiare senza preavviso.

Accesso al server web interno

Per accedere al server web interno è necessario collegare un dispositivo dotato di connessione wireless, come un tablet, un laptop o uno smartphone.

A seconda di come è stato completato il passaggio 2 della fase di messa in opera della procedura guidata, ovvero se l'inverter è stato collegato alla rete wireless domestica ("Station Mode") o questo passaggio è stato saltato, sarà necessario seguire uno dei due procedimenti descritti di seguito:

Connessione all'inverter in modalità "Station Mode"

Se l'inverter è stato collegato alla rete wireless domestica, seguire questo procedimento:

- Abilitare la connessione wireless del dispositivo (tablet, smartphone o laptop) e collegarlo alla stessa rete wireless alla quale è collegato l'inverter.
- Aprire il browser Internet (browser consigliati: Chrome v.55 e successive, Firefox v.50 e successive) e immettere l'indirizzo IP assegnato dal router all'inverter, oppure il nome host, "Host Name", che può essere ottenuto immettendo l'URL: <http://ABB-XX-XX-XX-XX-XX.local> sostituendo le "X" con le cifre esadecimali dell'indirizzo MAC wireless dell'inverter, indicato sull'etichetta di identificazione wireless presente sul lato dell'inverter o applicata sulla copertina della guida rapida di installazione durante la fase di messa in opera. Questo consente di visualizzare la pagina di accesso.



Per utilizzare il nome host come alternativa all'indirizzo IP dinamico, il router Wi-Fi a cui è collegata la scheda (durante il funzionamento in modalità "Station Mode") deve fornire il servizio DNS (Domain Name System). Per ulteriori informazioni sulla presenza o assenza del servizio DNS nel router Wi-Fi o su come abilitarlo, contattare l'amministratore di rete. In questo modo, anche se l'indirizzo IP assegnato all'inverter dovesse cambiare (IP dinamico), sarà sempre possibile utilizzare lo stesso nome host, che rimane invariato nel tempo.

I dispositivi Android non consentono l'uso del nome host per accedere al server web interno!



L'indirizzo IP assegnato può variare per motivi connessi alla configurazione del router della rete wireless domestica, ad esempio un tempo di lease DHCP particolarmente breve. Se è richiesta la verifica dell'indirizzo, di norma è possibile ottenere l'elenco dei client e degli indirizzi IP corrispondenti dal pannello di amministrazione del router wireless.

Collegamento all'inverter in modalità "AP Mode"

Se l'inverter non è stato collegato alla rete wireless domestica, seguire questo procedimento:

- Abilitare la connessione wireless sul dispositivo utilizzato per la configurazione della scheda (tablet, smartphone o PC) e collegarlo all'Access Point creato dal sistema dell'inverter: il nome della rete wireless creata dal sistema con cui stabilire la connessione sarà:

ABB-XX-XX-XX-XX-XX

dove le **X** corrispondono alle cifre esadecimali dell'indirizzo MAC wireless dell'inverter, indicato sull'etichetta di identificazione wireless presente sul lato dell'inverter o applicata sulla copertina della guida rapida di installazione durante la fase di messa in opera.

- Quando richiesto, digitare la password per la rete **ABBSOLAR**



Trascorse 24 ore dall'accensione dell'inverter, la password predefinita dell'Access Point "ABBSOLAR" viene disabilitata e sarà quindi possibile accedere al server web interno solo specificando come password dell'Access Point il codice "PRODUCT KEY" stampato sull'etichetta di identificazione wireless, applicata sulla copertina della guida rapida di installazione durante la fase di messa in opera.

- Aprire il browser Internet (browser consigliati: Chrome v.55 e successive, Firefox v.50 e successive) e immettere l'indirizzo IP preimpostato **192.168.117.1** per visualizzare la pagina di accesso:



Pagina di accesso

Dopo aver collegato il dispositivo all'inverter e aver visualizzato la pagina di accesso, effettuare il login con il nome utente e la password creati durante la fase di messa in opera.



Nome utente e password prevedono la distinzione tra maiuscole e minuscole.



Se la password è stata smarrita, fare clic su "Forgot your password?" per ottenere l'accesso al server web (e poter cambiare la password) immettendo il codice PRODUCT KEY stampato sull'etichetta di identificazione wireless, applicata sulla copertina della guida rapida di installazione durante la fase di messa in opera.



È possibile cambiare la lingua del server web interno in qualsiasi momento facendo clic sulla barra di stato destra:

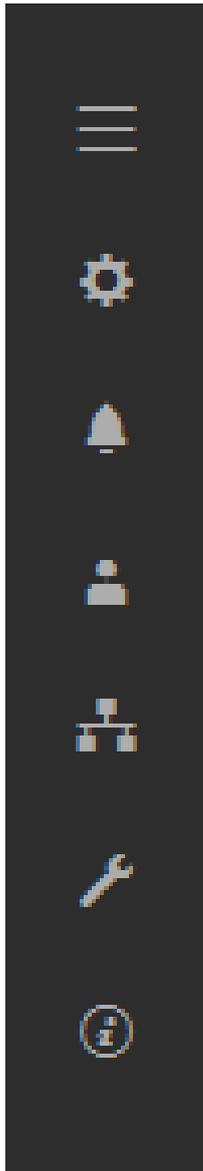


Struttura dei menu del server web



Le schermate riportate di seguito riproducono la visualizzazione con un laptop, che può risultare diversa rispetto a smartphone o tablet.

Il server web è suddiviso in sei sezioni principali, disponibili sulla barra laterale sinistra:



MAIN: sezione principale del server web, dedicata alla visualizzazione delle informazioni riepilogative sullo stato e delle informazioni sulla produzione dell'inverter e dell'impianto fotovoltaico.

SETUP: sezione dedicata alle configurazioni dei parametri di linea AC e DC.

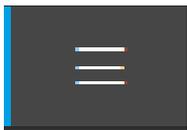
EVENTS: sezione dedicata alla visualizzazione del registro degli eventi di allarme e avviso.

USER: sezione dedicata alla gestione degli utenti.

NETWORK: sezione dedicata alle impostazioni e configurazioni di comunicazione dell'inverter.

TOOLS: sezione dedicata alle configurazioni dei principali strumenti di servizio.

INFORMATION: sezione dedicata a informazioni generali sul server web integrato.



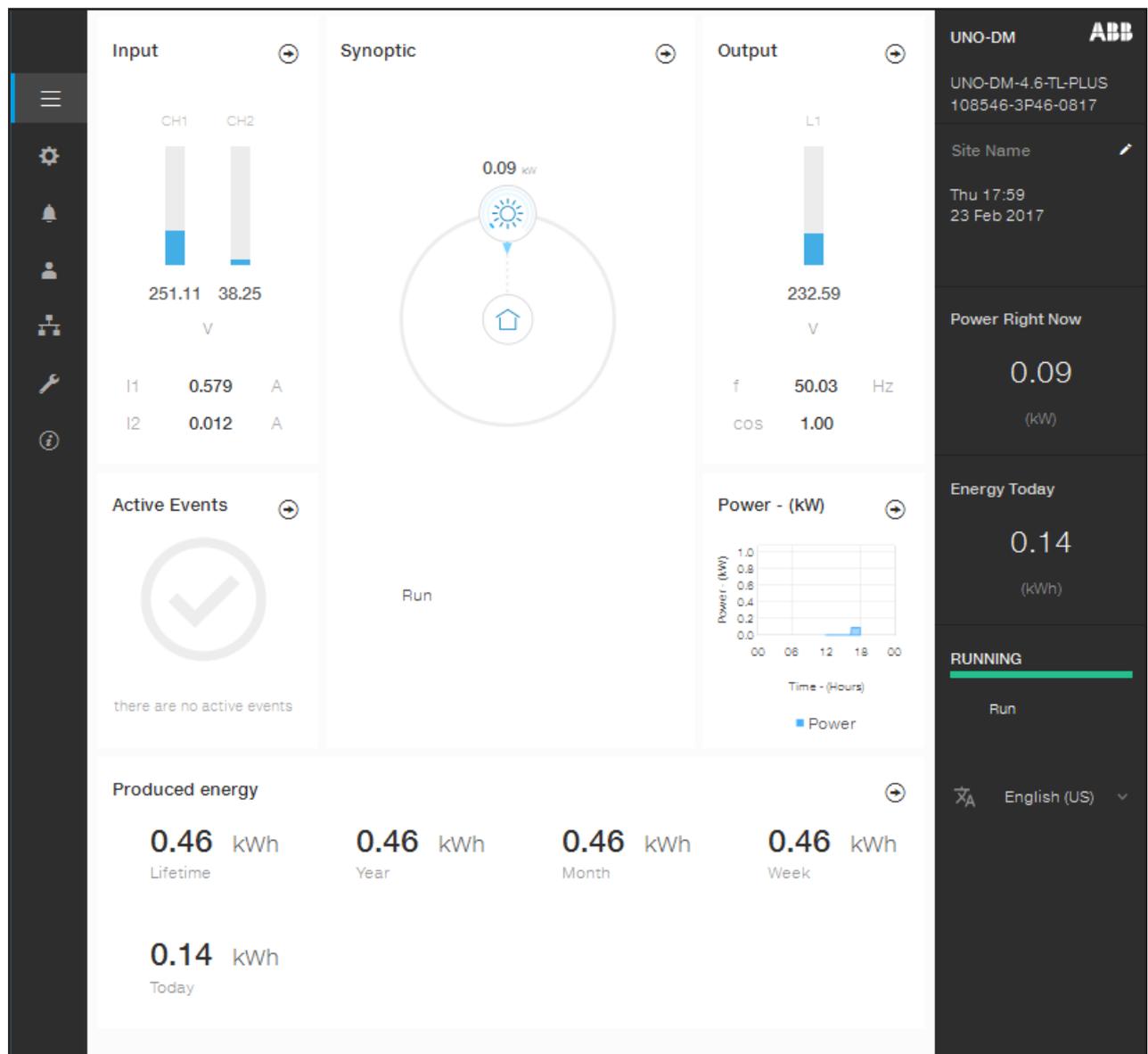
Sezione MAIN

Nella sezione **MAIN** è possibile accedere ai sottomenu seguenti:

- **Dashboard**
- **Status Summary**

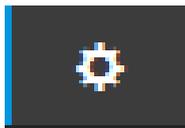
Dashboard

Nel sottomenu **Dashboard** è possibile visualizzare le informazioni principali relative allo stato e alla produzione dell'inverter e dell'impianto fotovoltaico, nonché gli eventi di allarme/avviso attivi.



Status Summary

Nel sottomenu **Status Summary** è possibile visualizzare informazioni dettagliate relative allo stato e alla produzione dell'impianto.



Sezione SETUP

Nella sezione **SETUP** è possibile accedere ai sottomenu seguenti:

- **Setup DC Side**
- **Setup AC Side (visibile e modificabile solo con privilegi Admin Plus)**
- **Ground Fault Interface**

Setup DC Side

Nel sottomenu **Setup DC Side** è possibile impostare i parametri relativi al lato di ingresso DC:

1. **VStart1**

Questo parametro viene utilizzato per impostare la tensione di attivazione Vstart per il canale di ingresso 1 in caso di configurazione indipendente (se in parallelo, verrà visualizzato un unico parametro "Vstart" per entrambi i canali). Tale tensione impone all'inverter la tensione minima in ingresso al di sopra della quale viene tentata la connessione alla rete.

2. **VStart2**

Questo parametro viene utilizzato per impostare la tensione di attivazione Vstart per il canale di ingresso 2 in caso di configurazione indipendente (se in parallelo, verrà visualizzato un unico parametro "Vstart" per entrambi i canali). Tale tensione impone all'inverter la tensione minima in ingresso al di sopra della quale viene tentata la connessione alla rete.

Si raccomanda di modificare la tensione di attivazione solo in caso di effettiva necessità e di impostarla al valore corretto: lo strumento di dimensionamento del generatore fotovoltaico disponibile sul sito internet di ABB indica l'eventuale necessità di modifica della Vstart e il valore da impostare.



3. **Input Mode**

Queste impostazioni consentono di specificare la modalità di configurazione degli ingressi.

In particolare:

- **Independent:** configurazione indipendente dei due canali di ingresso. Questa configurazione rappresenta l'impostazione predefinita.
- **Parallel:** configurazione parallela dei canali di ingresso (canale di ingresso singolo). Per impostare questa modalità sono richieste ulteriori impostazioni hardware sull'inverter. Fare riferimento al paragrafo "Configurazione dei canali in parallelo".

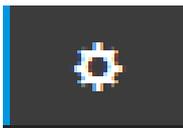
4. **UV Protection Time**

In questa sezione del menu è possibile impostare il tempo in cui l'inverter rimane connesso alla rete dopo che la tensione di ingresso è scesa sotto il limite di sottotensione (fissato al 70% della Vstart).

Tale valore è impostabile da 1 a 3600 secondi (60 secondi per impostazione predefinita).

5. **Multiple Max Scan Enable**

Questa impostazione consente di attivare/disattivare la scansione per identificare il punto di massima potenza dell'impianto.



6. Multiple Max Scan Period

Queste impostazioni consentono di impostare l'intervallo di tempo tra le scansioni. Tenere presente che più è breve l'intervallo tra le scansioni, maggiore sarà la perdita di produzione dovuta al fatto che durante la scansione viene trasferita energia alla rete ma non nel punto di massima potenza. Ogni scansione dura circa 2 secondi.

7. MPPT Noise amplitude (visibile e modificabile solo con privilegi Admin Plus)

La modifica di queste impostazioni consente di scegliere l'ampiezza della perturbazione DC introdotta per stabilire il punto di funzionamento ottimale.

Setup AC Side (visibile e modificabile solo con privilegi Admin Plus)

Nel sottomenu **Setup AC Side** è possibile impostare i parametri relativi al lato di uscita AC:



La variazione dei suddetti parametri può comportare il non distacco dalla rete in caso di superamento dei valori riportati nelle norme del paese di installazione. In caso di variazione di tali parametri al di fuori della gamma standard, è necessario installare una protezione di interfaccia esterna all'inverter conforme ai requisiti del paese di installazione.

1. Grid Protection

Modificando queste impostazioni è possibile attivare/disattivare e modificare i parametri delle soglie di intervento della protezione della rete.

2. Grid Connection

Modificando queste impostazioni è possibile modificare i parametri delle soglie di connessione alla rete che regolano la connessione dell'inverter.

3. High Frequency Derating

Impostando questi parametri è possibile modificare il comportamento di derating dell'uscita dell'inverter in relazione ai parametri di frequenza della rete.

4. Setup Average Vgrid Derating

Impostando questi parametri è possibile modificare il comportamento di derating dell'uscita dell'inverter in relazione ai parametri di tensione elettrica media della rete.



Ground Fault Interface

Nel sottomenu **Ground Fault Interface** è possibile impostare i parametri relativi all'interfaccia guasti verso terra:

1. Minimum Riso (sola lettura)

In questo campo di sola lettura è mostrata la misura della resistenza di isolamento del generatore FV rispetto alla terra.

2. Minimum time for Riso check

Modificando queste impostazioni è possibile cambiare il tempo necessario per il controllo del valore della Riso.



Sezione EVENTS

Nella sezione **EVENTS** è possibile visualizzare l'elenco degli eventi di allarme e avviso e applicarvi filtri personalizzati per tipo o per parola chiave.

Fare clic su un evento per visualizzare i dettagli corrispondenti.

Alarm History

CLEAR FILTERS
REFRESH EVENTS

All
Fault
Warnings
Info

⏪
⏩
1 of 1
⏪
⏩

Origin: inverter	23/02/2017 16:23:56
△ W004 WARNING (CLOSED) AC GRID OVERVOLTAGE	
Origin: inverter	22/02/2017 19:01:11
△ W007 WARNING (CLOSED) AC GRID UNDERFREQUENCY	
Origin: inverter	22/02/2017 18:32:06
△ W022 WARNING (CLOSED) REACT POWER MODE CHANGED	
Origin: inverter	22/02/2017 17:10:06
△ W006 WARNING (CLOSED) AC GRID OVERFREQUENCY	
Origin: inverter	22/02/2017 16:23:56
△ W006 WARNING (CLOSED) AC GRID OVERFREQUENCY	

Event Details

Event Description

AC grid overvoltage - W004 - WARNING





Sezione USER

Nella sezione **USER** è possibile disconnettersi dal server web e tornare alla pagina di accesso oppure accedere ai sottomenu seguenti:

- **Edit Email and Password**
- **Admin Plus**
- **User Management**

Edit Email and Password

Nel sottomenu **Edit Email and Password** è possibile modificare l'e-mail e la password associate all'utente utilizzato per accedere al server web:

Admin Plus

Nel sottomenu **Admin Plus** è possibile ottenere i privilegi utente "Admin Plus", che consentono di eseguire quanto segue:

- Cambiare lo standard di rete dell'inverter trascorse 24 ore dalla messa in funzione (quando il sottomenu **Country Standard** nella sezione **TOOLS** viene bloccato).
- Visualizzare e modificare il sottomenu **Setup AC** nella sezione **SETUP**.
- Visualizzare e modificare il campo "**MPPT Noise amplitude**" in **Setup DC** nella sezione **SETUP**.

Per accedere al server web interno con i privilegi utente "Admin Plus" è necessario immettere un token di protezione, che può essere ottenuto con la registrazione sul sito web <https://registration.abbsolarinverters.com>. Vedere il paragrafo dedicato all'interno del manuale.



Admin Plus

ⓘ Please insert the Token to enable the Admin Plus Mode

Token ⓘ

Enter the Token consists of 6 numbers

Required

🔒 Log In

User Management

Nel sottomenu **User Management** è possibile modificare tutti gli utenti già creati e crearne di nuovi (con privilegi Admin o User).



Sezione NETWORK

Nella sezione **NETWORK** è possibile accedere ai sottomenu seguenti:

- **RS485**
- **WLAN Status**
- **Modbus TCP**
- **Debug Settings**

RS485

Nel sottomenu **RS485** è possibile modificare le impostazioni relative alla linea di comunicazione seriale RS485.

- RS485 Node Address: consente di impostare l'indirizzo per la comunicazione seriale dei singoli inverter collegati alla linea RS485. I tasti UP e DOWN consentono di scorrere la scala numerica. È possibile assegnare indirizzi da 2 a 63.
- RS485 Baud Rate: consente di impostare il Baud Rate (2400/4800/9600/19200/34800/57600/115200).
- RS485 Protocol Type: consente di impostare il tipo di protocollo da utilizzare per la linea RS485.
 - "Protocol Aurora Server": il protocollo seriale proprietario di ABB utilizzato di norma ai fini della retrocompatibilità o da parte del personale dell'assistenza.
 - "Modbus Sunspec Server": protocollo di comunicazione generico da selezionare per abilitare supervisione e controllo.
 - "Modbus Meter Interface": protocollo di comunicazione da selezionare per abilitare la comunicazione con il contatore esterno supportato.
 - RS485 Parity Mode: consente di impostare il bit di parità (None, Even, Odd).





WLAN Status

Nel sottomenu **WLAN Status** è possibile visualizzare lo stato di funzionamento e le informazioni della scheda WLAN per entrambi i canali wireless e alternare le due modalità di funzionamento, "Station Mode" o "AP Mode".

Stato WLAN

Canale wireless 1

sei connesso attraverso il canale 1 (Access Point)

Modalità: Access Point
 Stato: **on**
 SSID: ABB-b0-72-bf-9f-e4-6a
 IP: 192.168.117.1

Canale wireless 2

Modalità: Station
 Stato: **connected**
 Connesso a: ((Power-One_Internal))
 Livello segnale: Forte
 IP: 10.21.43.201
 Netmask: 255.255.252.0
 DNS:
 Gateway: it-r-valwificli

DISCONNECT

Configurazione canale wireless 2

Impostazioni IP

DHCP

Reti Disponibili (SSID)

((Power-One_Internal))

Password

.....

Mostra password

Indietro

Applica

Il canale wireless 1 è sempre attivo ed è dedicato al funzionamento solo in modalità AP (Access Point).

Il canale wireless 2 è dedicato al funzionamento in modalità "Station Mode". Se l'inverter è collegato al canale 2, verranno visualizzate tutte le informazioni relative ai parametri wireless.

Sarà possibile modificare la configurazione del canale wireless 2 solo eseguendo il collegamento al canale 1.

Se il collegamento viene eseguito tramite il canale 2, è possibile passare alla modalità Access Point e scollegare l'inverter dalla rete wireless domestica facendo clic sul pulsante "Switch to AP mode".

Se l'inverter non è stato collegato al router in precedenza, sarà ora possibile collegarlo immettendo i parametri seguenti per la rete wireless (impostati sul router):

- IP Selection Mode: DHCP o Static:

se viene selezionata la funzione DHCP (impostazione predefinita), il router assegna automaticamente un indirizzo IP dinamico all'inverter quando questo tenta di collegarsi alla rete dell'utente.

Con Static, l'utente può assegnare un indirizzo IP fisso all'impianto. Verranno visualizzati i dati da inserire per l'assegnazione di un indirizzo IP statico. Completare i campi aggiuntivi nella parte inferiore della schermata (tutti i campi sono obbligatori ad eccezione del server DNS secondario).

- Available Network (SSID):

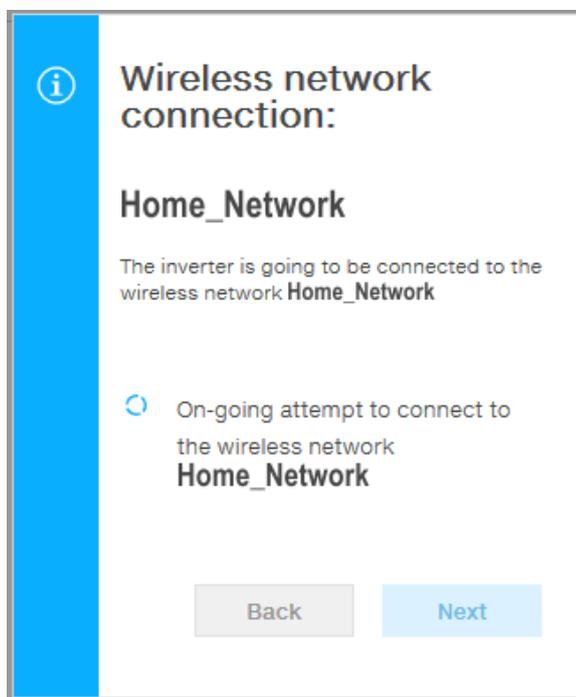
identificare e selezionare la propria rete wireless (domestica) tra quelle visualizzate nel campo SSID (è possibile eseguire una nuova ricerca delle reti rilevabili con il pulsante di aggiornamento ). Dopo aver selezionato la rete, confermare.

- Password (password della rete wireless):

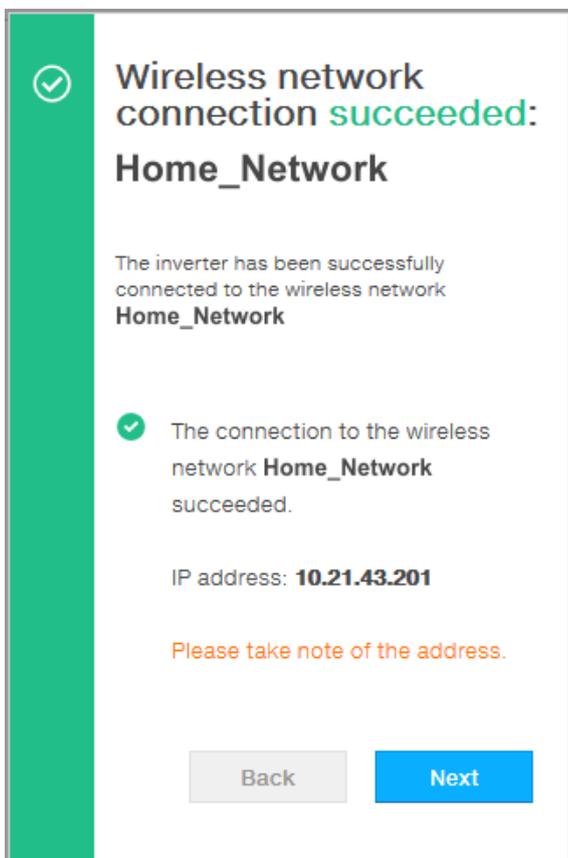
immettere la password per la rete di destinazione (se necessario) e avviare il tentativo di connessione (saranno richiesti alcuni secondi).



Fare clic sul pulsante "Connect" per commutare la connessione wireless dell'inverter da punto a punto alla rete wireless domestica.



Dopo aver collegato l'inverter alla rete wireless domestica, un nuovo messaggio conferma l'acquisizione del collegamento.



Nel messaggio è specificato l'indirizzo IP assegnato dal router della rete wireless domestica all'inverter, utilizzabile per ogni accesso al server web interno quando l'inverter è collegato alla rete wireless domestica. **Annotarlo.**

Fare clic sul pulsante "Next" per completare la configurazione della connessione in modalità "Station Mode".



L'indirizzo IP assegnato può variare per motivi connessi alla configurazione del router della rete wireless domestica, ad esempio un tempo di lease DHCP particolarmente breve. Se è richiesta la verifica dell'indirizzo, di norma è possibile ottenere l'elenco dei client e degli indirizzi IP corrispondenti dal pannello di amministrazione del router wireless.



Le cause più comuni per una perdita di connettività sono: password della rete wireless cambiata, router difettoso o non raggiungibile, sostituzione del router (SSID diverso) senza i necessari aggiornamenti delle impostazioni.



Dove possibile, la modalità "Station Mode" è sempre preferibile. Grazie alla connessione a Internet, questa modalità assicura il migliore funzionamento.

Modbus TCP

Nel sottomenu **Modbus TCP** è possibile abilitare lo scambio di dati con sistemi di supervisione e controllo di terze parti tramite il canale wireless, in conformità alla mappa di registro Sunspec, impostando il parametro "Modbus TCP Server" su "ON".



Modificando l'impostazione del parametro "Modbus Power Control" su "OFF" viene abilitata la sola lettura del registro.

Debug Settings

Nel sottomenu **Debug Settings** è possibile abilitare o disabilitare l'accesso a scopo di debug ai fini dell'Assistenza ABB.



Sezione TOOLS

Nella sezione **TOOLS** è possibile accedere ai sottomenu seguenti:

- **Dynamic Feed-in Control**
- **Local I/O Manager**
- **Country Standard**
- **Autotest CEI 0-21**
- **Firmware Update**
- **Date/Time**

Dynamic Feed-in Control

Nel sottomenu **Dynamic Feed-in Control** è possibile abilitare la gestione del flusso di potenza al fine di ottimizzare l'autoconsumo o evitare di alimentare potenza alla rete (tranne che durante i transitori) sulla base della lettura del contatore:



L'installazione del contatore è obbligatoria. Consultare il paragrafo "Collegamento del contatore" nel manuale per il collegamento del contatore.

Dynamic Feed-In Control

Meter

Meter Model

Meter Phase

Energy Policy

Energy Policy

PV Generator Power (Wp)

Feed-In Power (% PV Generator Power)

SAVE

- **Meter:**

quando all'inverter viene collegato un contatore, è obbligatorio selezionare il modello del contatore:

1. **None** (quando l'impianto è installato senza contatore)
2. **REACT-MTR-1PH** (monofase)
3. **ABB 1PH** (monofase)
4. **ABB 3PH** (trifase)



*Se nell'impianto viene utilizzato un contatore trifase (ABB B23, B24) come inverter monofase, sarà necessario selezionare **ABB 3PH** e la fase a cui è collegato l'inverter.*

Dopo aver selezionato il modello del contatore, vengono visualizzati ulteriori campi obbligatori:

- **METER PHASE:** se il contatore è trifase, è necessario selezionare la fase a cui è connesso l'inverter. (Questo campo viene visualizzato solo se è stato selezionato il modello di contatore ABB B23 3PH)



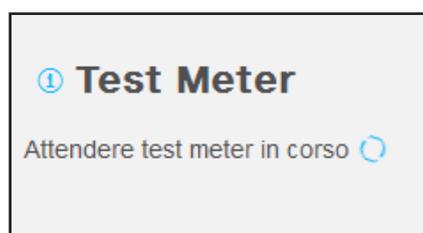
- **ENERGY POLICY:** impostare il modo in cui gestire l'energia prodotta dall'impianto FV, scegliendo tra le opzioni seguenti:

Management mode	Descrizione
Self consumption	Il sistema gestisce automaticamente i flussi di potenza per il massimo autoconsumo. Tutta la potenza non utilizzata dai carichi domestici viene immessa nella rete.
Zero injection	Il sistema gestisce automaticamente i flussi di potenza per evitare l'iniezione nella rete. Se il contatore è scollegato o non funzionante, la potenza in uscita dall'inverter è limitata a zero onde evitarne l'alimentazione accidentale alla rete.
Configurable	Il sistema gestisce automaticamente i flussi di potenza per evitare di immettere nella rete una potenza maggiore di: $P_{CC} \times P_{lim}$ dove P_{CC} è la potenza del generatore fotovoltaico (il parametro "PV GENERATOR POWER") e P_{lim} è il limite di potenza in uscita rispetto a $P_{CC}(\%)$ (il parametro "FEED-IN POWER").



- **PV GENERATOR POWER:** immettere il valore di potenza dell'impianto fotovoltaico (kWp) installato.
- **FEED-IN POWER:** impostare la percentuale di limitazione della potenza AC (rispetto al valore kWp dell'impianto fotovoltaico installato) da alimentare alla rete. Questo campo è modificabile solo se per Energy Policy è selezionato "Configurable".

Confermare le impostazioni facendo clic su "END". L'inverter eseguirà un test del funzionamento del contatore.





Local I/O Manager

Nel sottomenu **Local I/O Manager** è possibile abilitare la gestione dei flussi di potenza per ottimizzare l'autoconsumo o per evitare di immettere potenza nella rete. Questa funzionalità è disponibile solo su inverter dotati di UNO-DM-COM KIT (modelli -X) o UNO-DM-PLUS-COM ETHERNET KIT (modelli -E).

In questa sezione del menu è possibile impostare lo stato di attivazione di un relè (disponibile sia come contatto di chiusura, N.O., sia come contatto "b", N.C.) e di configurare condizioni di allarme personalizzate.

Questo contatto può essere utilizzato ad esempio per attivare una sirena o un allarme visivo, comandare il dispositivo di sezionamento di un eventuale trasformatore esterno o comandare un eventuale dispositivo esterno. È richiesta una breve descrizione del tipo di allarme (ad esempio "spia di allarme").

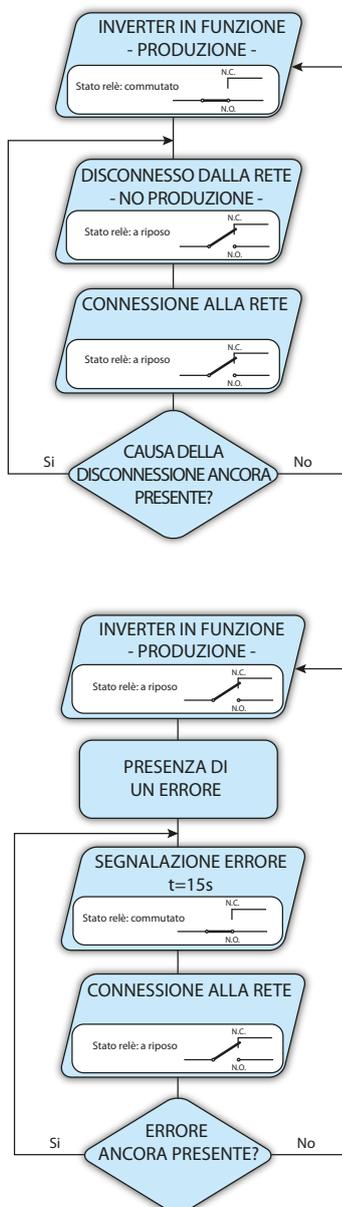
La commutazione del relè può essere impostata in 9 diverse modalità utilizzando il sottomenu **Set Alarm Type**. Per le modalità "Alarm Conf.", "Al. Conf. Latch", "Al. Conf. Ext.", "GoGo Rel(Auto)" e "GoGo Rel(Slave)" è possibile configurare condizioni di allarme personalizzate attraverso i sottomenu **Alarm Config**:

- **Produzione allarme - testo visualizzato "Alarm-Contact (Production)"**

Il relè viene attivato (stato: commutato) ogni volta che l'inverter si connette alla rete; non appena l'inverter si disconnette dalla rete (qualunque sia la causa della disconnessione), il relè torna nella posizione di riposo.

- **Allarme con ripristino al termine della segnalazione di allarme - testo visualizzato "Alarm-Contact (alarm ALL - no-latch)":**

Il relè viene attivato (stato: commutato) ogni volta che si presenta un errore (codice Exxx) o un avviso relativo a parametri di rete fuori tolleranza (codici di avviso W003, W004, W005, W006, W007) sull'inverter. Il relè torna alla posizione di riposo quando il segnale di allarme termina, ovvero prima che l'inverter controlli i parametri di rete dopo lo stato di allarme. Questo avviene perché lo stato di controllo della rete non è uno stato di allarme ma di funzionamento ordinario.

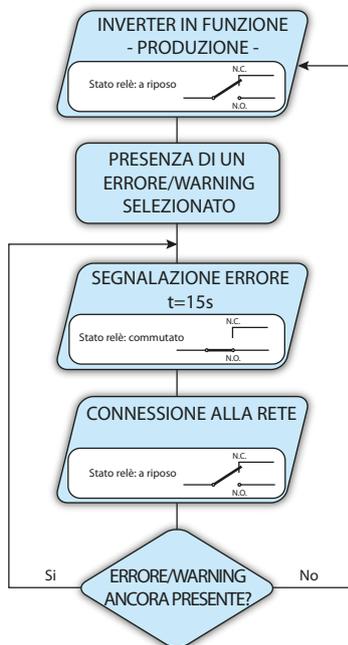


Allarmi selezionabili per cui il relè viene attivato

E001	E002	E003	E004	E005	E006
E007	E010	E011	E012	E013	E014
E015	E016	E017	E018	E019	E020
E021	E022	E023	E025	E026	E027
E028	E029	E030	E031	E032	E033
E034	E035	E036	E037	E046	E050
E051	E053	E054	E055	E056	E057
E058	E065	E066	E067	E068	E069
E070	E074	E077	E078	E080	E084
E086	E087	E088	E089		
W002	W003	W004	W005	W006	W007
W009	W011	W015	W017	W018	W019
W021	W022	W023	W024	W027	W029
W030	W036	W037	W039	W040	W042
W043	W046	W047	W048	W051	W058
W059					

In presenza di segnalazione di W003, W004, W005, W006, W007, il contatto di allarme viene commutato per poi ripristinarsi al termine della segnalazione di allarme. Questo significa che durante la fase di assenza di tensione di rete (messaggio visualizzato "Missing Grid") il contatto di allarme rimane nella posizione di riposo.





- **Allarme configurabile con ripristino al termine della segnalazione di allarme - testo visualizzato "Alarm-Contact (alarm configurable - no-latch)"**

Il relè viene attivato (stato: commutato) ogni volta che si presenta un errore (codice Exxx) oppure un avviso (codice Wxxx) tra quelli selezionati dall'elenco nel sottomenu dedicato **Alarm Config** del display dell'inverter. Il contatto torna alla posizione di riposo quando il segnale di allarme termina, ovvero prima che l'inverter controlli la rete dopo lo stato di allarme. Questo avviene perché lo stato di controllo della rete non è uno stato di allarme ma di funzionamento ordinario.

Allarmi selezionabili per cui il relè viene attivato

E001	E002	E003	E004	E005	E006
E007	E010	E011	E012	E013	E014
E015	E016	E018	E019	E020	E021
E022	E023	E025	E026	E027	E028
E029	E030	E031	E032	E033	E034
E036	E037	E046	E050	E051	E053
E054	E055	E056	E057	E058	E065
E066	E067	E068	E069	E070	E074
E077	E078	E080	E084	E086	E087
E088	E089				
W002	W003	W004	W005	W006	W007
W009	W011	W015	W017	W018	W019
W021	W022	W023	W024	W025	W027
W029	W030	W031	W037	W039	W040
W042	W043	W046	W047	W048	W051
W058	W059				

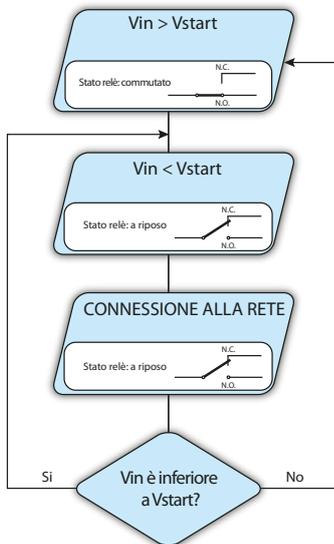
Per la modalità di funzionamento del relè configurabile "Alarm Conf." valgono le seguenti considerazioni:

Se la condizione di allarme è persistente, il contatto di allarme commuta ciclicamente dallo stato di riposo allo stato di attivazione.

In presenza di segnalazione di W002 (Input UV – Tensione di ingresso al di sotto del limite di funzionamento), il contatto di allarme viene commutato per poi ripristinarsi al termine della segnalazione di allarme. Questo significa che durante la fase di tensione di ingresso ridotta (messaggio visualizzato "Waiting Sun") il contatto di allarme rimane nella posizione di riposo.

In presenza di segnalazione di W003, W004, W005, W006, W007, il contatto di allarme viene commutato per poi ripristinarsi al termine della segnalazione di allarme. Questo significa che durante la fase di assenza di tensione di rete (messaggio visualizzato "Missing Grid") il contatto di allarme rimane nella posizione di riposo.

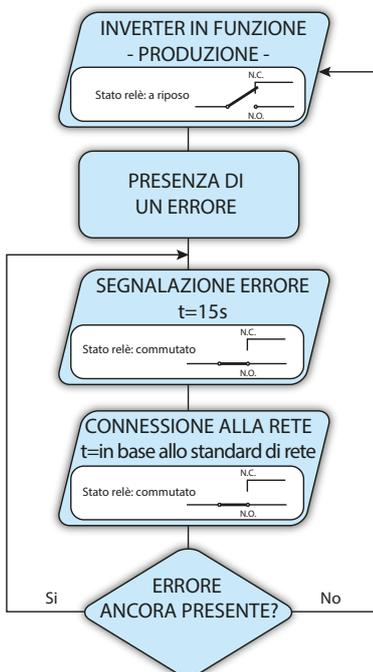




• **Crepuscolare - testo visualizzato "Alarm-Contact (crepuscolar)":**
 Il relè viene attivato (stato: commutato) non appena la tensione di ingresso dell'inverter supera la tensione di attivazione impostata.

Il relè torna nella condizione di riposo quando la tensione di ingresso scende al di sotto del 70% della tensione di attivazione impostata.

Questa modalità è utile per scollegare eventuali trasformatori in uscita che potrebbero avere inutili consumi durante la notte.



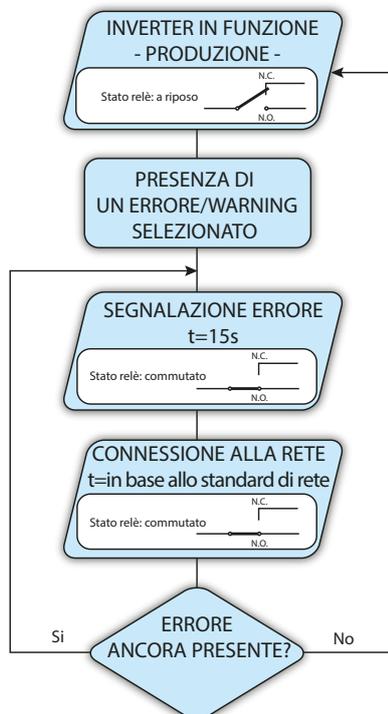
• **Allarme Latch - testo visualizzato "Alarm-Contact (alarm ALL - latch)":**

Il relè viene attivato (stato: commutato) ogni volta che si presenta un errore (codice Exxx) oppure un avviso (codice Wxxx) (vedere la tabella di seguito). Il contatto si riporta in posizione di riposo quando l'inverter torna allo stato di funzionamento ordinario ed è riconnesso alla rete.

Allarmi selezionabili per cui il relè viene attivato

E001	E002	E003	E004	E005	E006
E007	E010	E011	E012	E013	E014
E015	E016	E017	E018	E019	E020
E021	E022	E023	E025	E026	E027
E028	E029	E030	E031	E032	E033
E034	E035	E036	E037	E046	E050
E051	E053	E054	E055	E056	E057
E058	E065	E066	E067	E068	E069
E070	E074	E077	E078	E080	E084
E086	E087	E088	E089		
W002	W003	W004	W005	W006	W007
W009	W011	W015	W017	W018	W019
W021	W022	W023	W024	W027	W029
W030	W036	W037	W039	W040	W042
W043	W046	W047	W048	W051	W058
W059					

Se la condizione di allarme è persistente, il relè rimarrà attivato (stato: commutato)



• **Allarme configurabile Latch - testo visualizzato "Alarm-Contact (alarm configurable - latch)":**

Il relè viene attivato (stato: commutato) ogni volta che si presenta un errore (codice Exxx) oppure un avviso (codice Wxxx) tra quelli selezionati dall'elenco nel sottomenu dedicato **Alarm Config** del display dell'inverter (vedere la tabella di seguito). Il contatto si riporta in posizione di riposo quando l'inverter torna allo stato di funzionamento ordinario ed è riconnesso alla rete.

Allarmi selezionabili per cui il relè viene attivato

E001	E002	E003	E004	E005	E006
E007	E010	E011	E012	E013	E014
E015	E016	E018	E019	E020	E021
E022	E023	E025	E026	E027	E028
E029	E030	E031	E032	E033	E034
E036	E037	E046	E050	E051	E053
E054	E055	E056	E057	E058	E065
E066	E067	E068	E069	E070	E074
E077	E078	E080	E084	E086	E087
E088	E089				
W002	W003	W004	W005	W006	W007
W009	W011	W015	W017	W018	W019
W021	W022	W023	W024	W025	W027
W029	W030	W031	W037	W039	W040
W042	W043	W046	W047	W048	W051
W058	W059				

Se la condizione di allarme è persistente, il relè rimarrà attivato (stato: commutato)



• **Allarme configurabile Ext - testo visualizzato "Alarm-Contact (alarm configurable - matrix)":**

In questa modalità è possibile configurare il comportamento del relè di allarme in base a una tabella di errori esterna predisposta con il software Aurora Manager LITE. Nella tabella è possibile selezionare per quali allarmi o avvisi viene attivato il relè di allarme (stato: commutato); per ogni singolo allarme è inoltre possibile selezionare la modalità "Latch" o "No Latch".

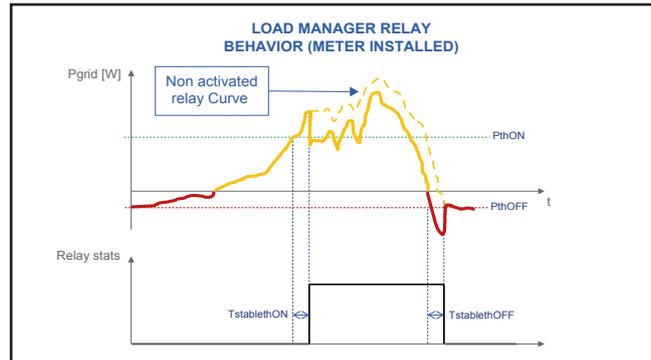
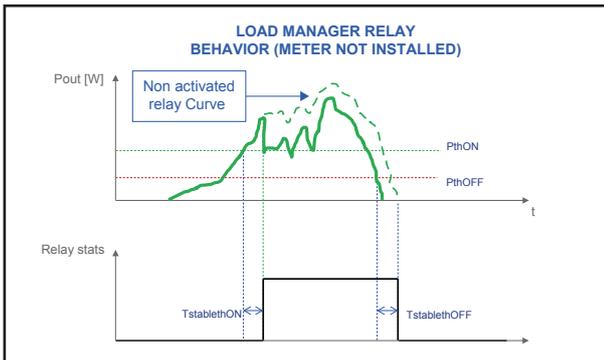


• **Load Manager - testo visualizzato "Load Management":**

La funzionalità Load Manager consente di definire soglie di potenza configurabili per cui attivare il relè (stato: commutato).

Dopo aver selezionato questa modalità, è necessario impostare i parametri per l'attivazione e la disattivazione del relè.

Se nell'impianto è installato il contatore, le soglie di potenza "Power Threshold On" e "Power Threshold Off" si riferiscono alla potenza immessa in rete (Pgrid); se non è installato, si riferiscono alla potenza in uscita dell'inverter (Pout).



Local I/O Manager Settings

Config

Load Management

Description ⓘ

Please fill the input

Required

Mode

AUTO

Power Threshold On [W]

0

Power Threshold Off [W]

0

TStableThOnM (Minutes)

0

TStableThOffM (Minutes)

0

Back

SAVE

- Mode: è possibile selezionare AUTO (valori predefiniti per la gestione del carico), ON (blocco del relè in stato commutato), OFF (blocco del relè in stato di riposo).

- Power Threshold On [W]: soglia di potenza superiore (Pgrid/Pout) per cui viene attivato il relè (stato: commutato).

- Power Threshold Off [W]: soglia di potenza inferiore (Pgrid/Pout) per cui viene disattivato il relè (stato: posizione di riposo).

- TStableThOnM (Minutes): Tempo minimo per cui il valore di Pgrid/Pout deve rimanere al di sopra del valore "Power Threshold On" prima dell'attivazione del relè (stato: commutato).

- TStableThOffM (Minutes): Tempo minimo per cui il valore di Pgrid/Pout deve rimanere al di sotto del valore "Power Threshold Off" prima della disattivazione del relè (stato: posizione di riposo).



Country Standard

Nel sottomenu **Country Standard** è possibile modificare lo standard di rete entro 24 ore dalla messa in funzione dell'inverter.



*Dopo l'impostazione dello standard di rete, è previsto un termine di 24 ore entro cui apportare eventuali modifiche al valore impostato. Trascorso questo tempo, il sottomenu **Country Standard** viene bloccato ed eventuali ulteriori modifiche richiedono i privilegi **Adim Plus**. Fare riferimento alla sezione dedicata all'argomento nel manuale per istruzioni su come sbloccare il sottomenu **Country Standard**.*

Country standard

i You can change the parameter in the first 24 hours if you logged in as admin. After this time, you can reset the 24 hours only if you logged in as admin plus

Grid Standard

CEI 021 - internal protection ▼

RESET SAVE





Autotest CEI 0-21

Nel sottomenu **Autotest CEI 0-21** è possibile avviare procedimenti di autotest in base allo standard di rete CEI-021.

AUTOTEST CEI 0-21

ⓘ Last execution: ---
 Result: ---
[Download the report](#)

Test Selection

U>> Max Tensione ---

U> Max Tensione ---

U> (10 min) Max Tensione media ---

U< Min Tensione ---

U<< Min Tensione ---

F>> Max Frequenza ---

F> Max Frequenza ---

F< Min Frequenza ---

F<< Min Frequenza ---

START

Le condizioni necessarie per l'esecuzione dell'Autotest sono le seguenti:

- Aver impostato lo standard di rete CEI-021.
- Non effettuare nessun intervento durante l'esecuzione del test.
- Verificare che l'apparecchiatura sia connessa alla rete in modo stabile.

Selezionare il tipo di test richiesto dall'elenco e fare clic sul pulsante "START". Viene visualizzata una notifica con richiesta di conferma.

Durante l'esecuzione di uno dei test, i limiti impostati vengono incrementati/ridotti (a seconda del tipo di test) in maniera graduale fino al raggiungimento della soglia per cui avviene la disconnessione dell'inverter dalla rete. I procedimenti per l'esecuzione dell'Autotest sono conformi a quanto previsto dalla norma vigente.

Al termine dei test verrà visualizzato un messaggio di conferma dei risultati e sarà possibile scaricare un report in formato file pdf del test eseguito.

AUTOTEST CEI 0-21

ⓘ Last execution: 23/02/2017 at 4:23PM
 Result: **Success**
[Download the report](#)

Test Selection

U>> Max Tensione ✔

U> Max Tensione ---

U> (10 min) Max Tensione media ---

U< Min Tensione ---

U<< Min Tensione ---

F>> Max Frequenza ---



Firmware Update

Nel sottomenu **Firmware Update** è possibile aggiornare il firmware dell'inverter e dei relativi componenti selezionando l'aggiornamento remoto o locale.



Effettuare la procedura di aggiornamento in condizioni di buon irraggiamento (evitare le ore di alba e tramonto). Un'interruzione nel processo di aggiornamento può danneggiare l'inverter!

← Remote FW Update

You can update the inverter connecting to Aurora Vision. The procedure may take several minutes.

Remote Local

Inverter

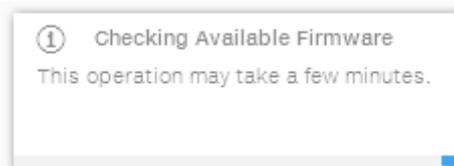
Current Firmware Release
----- - 0.8.2

Available Release
none - 0.8.3

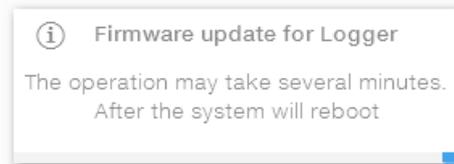
UPDATE

• Remote firmware Update:

- In modalità remota, il firmware viene aggiornato automaticamente dopo la ricerca della versione più recente sui server ABB, eseguita facendo clic sul pulsante "CHECK".



- Al termine del processo di controllo, nella parte inferiore della sezione viene segnalata la versione disponibile.
- Fare clic sul pulsante "UPDATE" per avviare il processo di aggiornamento.

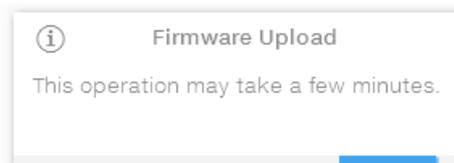


• Local firmware Update:

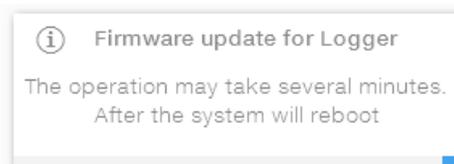
Nell'aggiornamento in modalità locale, il firmware deve essere selezionato e caricato dalla cartella locale dei dispositivi utilizzati per accedere al server web.

L'ultima versione del firmware è disponibile nell'area download del sito www.abb.com/solarinverters o sul sito <https://registration.abbsolarinverters.com>.

- Fare clic su "FW SELECT" e selezionare il pacchetto firmware scaricato in precedenza.



- Fare clic sul pulsante "UPDATE" per avviare il processo di aggiornamento.





Date and Time

Nel sottomenu **Date and Time** è possibile impostare la data, l'ora e il fuso orario.

L'inverter propone questi campi quando è disponibile il protocollo NTP.

Quando l'inverter non è in grado di rilevare il protocollo NTP, è necessario compilare i campi manualmente.

Date and Time

✔ Network Time Protocol server has been detected and it will be used to keep the system clock synchronized.

Date ✔

Feb 22, 2017

SET by the NTP server

Time ✔

4:52 PM

SET by the NTP server

Time Zone

Europe/Berlin GMT+01:00 ▼

SAVE



Sezione INFORMATION

Nella sezione **INFORMATION** è possibile visualizzare informazioni generali sul server web incorporato.

È possibile accedere ai sottomenu seguenti:

- **Privacy Policy**
- **Provider Information/Impressum**
- **Acknowledgments**
- **Relase Notes**



Descrizione dei menu del display

Gli inverter ABB sono dotati di un display grafico  che presenta 2 righe da 16 caratteri ciascuna, utilizzabili per:

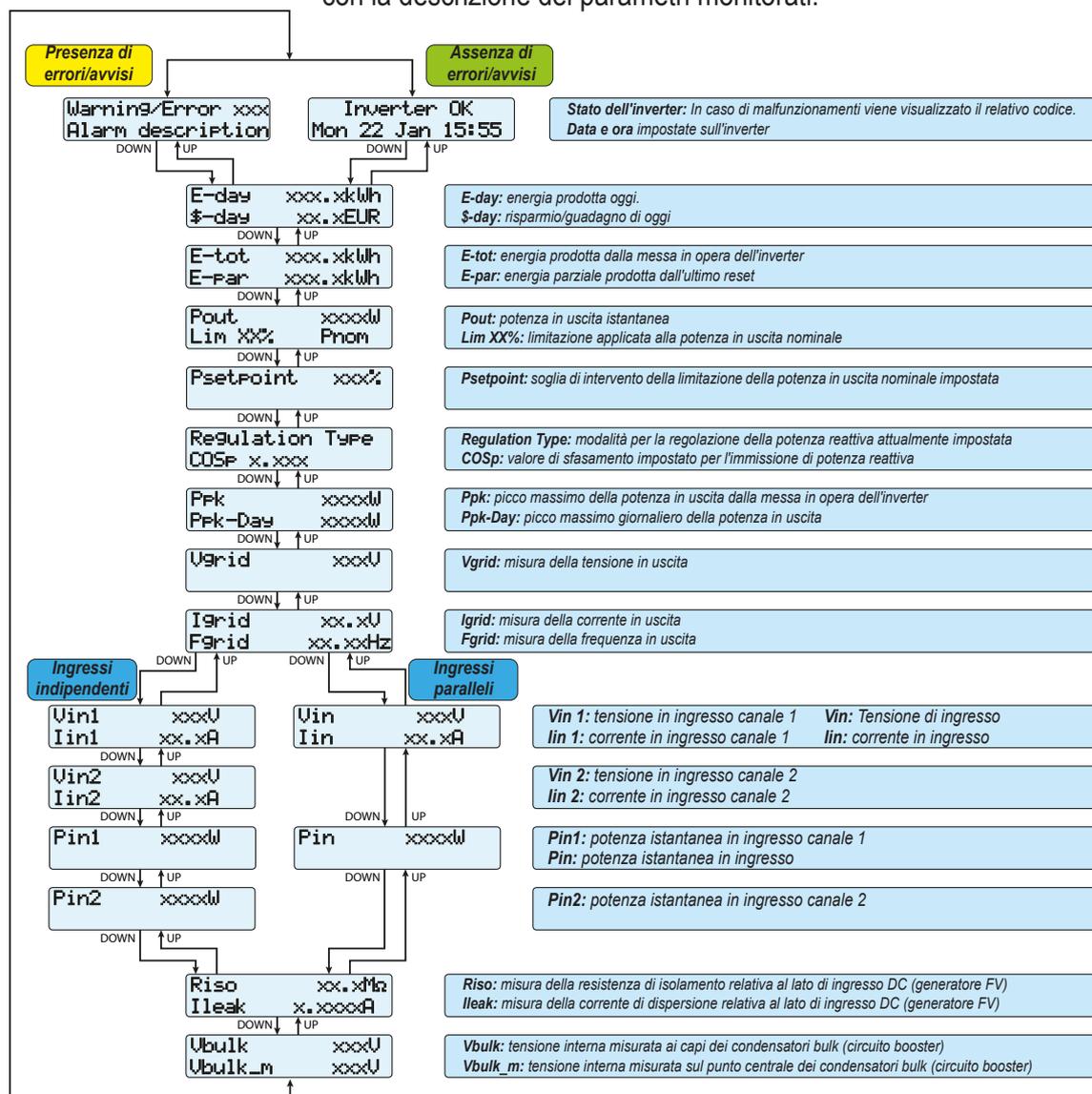
- visualizzare lo stato di funzionamento dell'inverter e i dati statistici;
- visualizzare i messaggi di servizio per l'operatore;
- visualizzare i messaggi di allarme e di guasto;
- modificare le impostazioni dell'inverter.

Informazioni generali

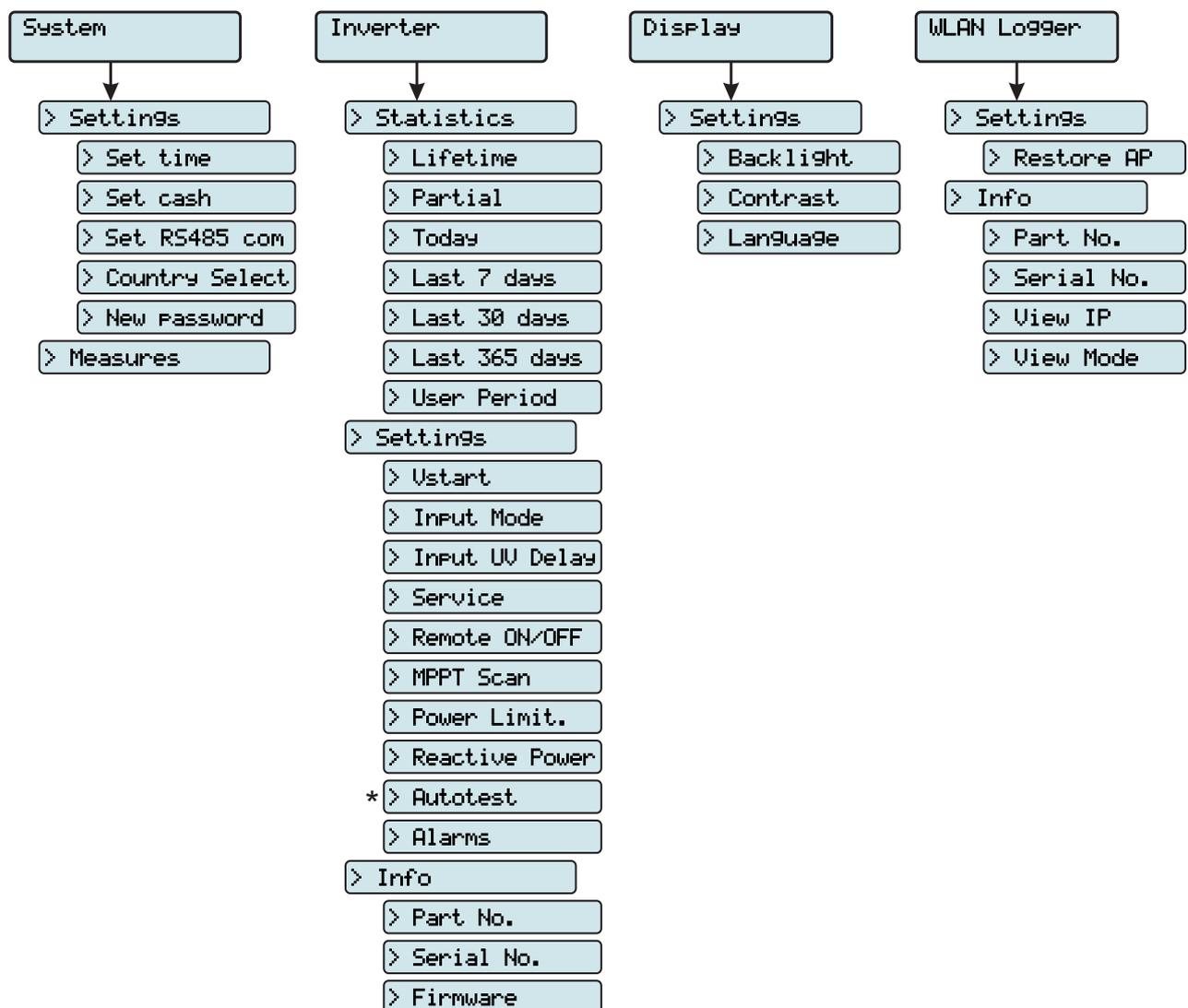
Durante il funzionamento dell'inverter sul display vengono visualizzate numerose informazioni relative ai parametri principali misurati, alle condizioni di servizio e allo stato di funzionamento dell'inverter.

Quando sul display è visualizzata l'icona , le informazioni vengono mostrate ciclicamente; la presenza dell'icona del lucchetto  indica che la visualizzazione delle informazioni è bloccata ed è possibile utilizzare i pulsanti UP e DOWN per scorrere le schermate informative.

Di seguito è riportata la sequenza grafica delle schermate visualizzate, con la descrizione dei parametri monitorati.



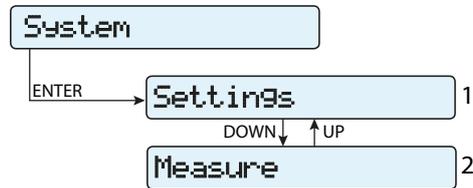
Struttura del menu



(*): disponibile solo per lo standard del paese Italiano.

Menu System

Selezionando il menu **System** è possibile accedere ai menu seguenti:



Settings

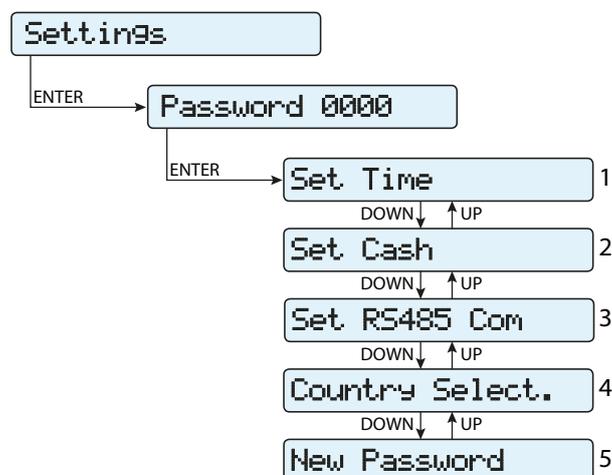
Selezionando **Settings** viene visualizzata la prima schermata relativa alla password.

La password predefinita è "0000".

Questa può essere modificata usando i tasti del display sempre con lo stesso procedimento:

- ENTER consente di scorrere da una cifra all'altra (da sinistra verso destra).
- ESC consente di tornare alla cifra precedente (da destra verso sinistra).
- Premendo più volte ESC è possibile tornare ai menu precedenti.
- DOWN consente di scorrere progressivamente la scala numerica verso il basso (da 9 a 0).
- UP consente di scorrere progressivamente la scala numerica verso l'alto (da 0 a 9).

Dopo aver immesso la password, premere ENTER per accedere alle informazioni in questa sezione:



1. Set Time

Consente di regolare data e ora corrente (senza contare l'ora legale)

2. Set Cash

In questa sezione del menu è possibile impostare il nome della valuta e il valore attribuito a 1 kWh di energia prodotta. L'impostazione corretta di questi parametri consente di visualizzare l'effettivo guadagno/risparmio dato dall'impianto.

- **Currency:** consente di impostare la valuta desiderata (EUR è l'impostazione predefinita).
- **Val/KWh:** indica il costo/incentivazione di 1 kWh espresso nella valuta prescelta (il valore predefinito è 0,50).

3. Set RS485 Com

In questa sezione del menu è possibile modificare le impostazioni relative alla linea di comunicazione seriale RS485:

Set Port 1:

- **Address RS485:** consente di impostare l'indirizzo per la comunicazione seriale dei singoli inverter collegati alla linea RS485. I tasti UP e DOWN consentono di scorrere la scala numerica. È possibile assegnare indirizzi da 2 a 63.
- **Protocol:** consente di impostare il tipo di protocollo da utilizzare per la linea RS485. È possibile selezionare il protocollo proprietario "Aurora-Slave", "ModBusRTU-ABB", "ModBusRTU-Sunsp" o "ModBusRTU-Meter" a seconda del dispositivo con cui comunica l'inverter.
- **Parity:** consente di impostare il bit di parità (None, Even, Odd).
- **Baud Rate:** consente di impostare il Baud Rate (2400/4800/9600/19200/34800/57600/115200).

4. Country Select.

Consente di modificare lo standard della rete (opzione selezionata alla prima accensione dell'inverter) entro 24 ore dall'entrata in funzione dell'inverter.

- **Set Std:** consente di impostare lo standard della rete desiderato.
- **Residual Time:** indica il tempo residuo prima che la funzione "Country Select" sia bloccata.
- **Reset Country:** consente di sbloccare la selezione dello standard di rete (riavvia il conto delle 24 ore disponibili per cambiare lo standard di rete).



Dopo l'impostazione dello standard di rete, è previsto un termine di 24 ore entro cui apportare eventuali modifiche al valore impostato. Trascorso questo tempo, la funzionalità "Country Select" viene bloccata ed eventuali ulteriori modifiche richiedono l'uso di una password fornita su richiesta da ABB (fare riferimento al capitolo dedicato nel presente manuale).

5. New Password

In questa sezione del menu è possibile cambiare la password di accesso al menu impostazioni (il valore predefinito è 0000).



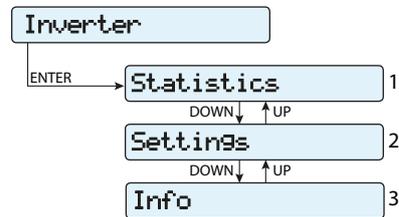
Si consiglia la massima cautela nella memorizzazione della nuova password. Lo smarrimento della password comporta l'inaccessibilità dell'inverter, in quanto non è prevista una funzionalità di reset per motivi di sicurezza.

Measures

Selezionando **Measures** è possibile visualizzare il valore istantaneo della potenza in ingresso (PV Pw) e della potenza di uscita (Pinv).

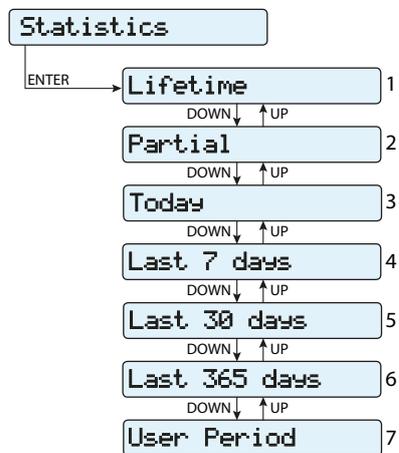
Menu Inverter

Selezionando il menu **Inverter** è possibile accedere ai sottomenu seguenti:



Statistics

Selezionando **Statistics** è possibile accedere ai sottomenu seguenti:



1. Total

In questa sezione del menu sono visualizzate le statistiche totali:

- **Time:** tempo totale di funzionamento.
- **E-tot:** energia totale prodotta.
- **P-Peak:** valore della potenza di picco.
- **Val. :** valore totale della produzione, calcolato con la valuta e il coefficiente di conversione impostati nell'apposita sezione del menu SETTINGS.
- **CO₂:** quantità di CO₂ risparmiata rispetto ai combustibili fossili.

2. Partial

In questa sezione del menu sono visualizzate le statistiche parziali:

- **Time:** tempo parziale di funzionamento.
- **E-par:** energia parziale prodotta.
- **Val. :** valore parziale della produzione, calcolato con la valuta ed il coefficiente di conversione impostato nell'apposita sezione del menu SETTINGS.
- **CO₂:** quantità parziale di CO₂ risparmiata.



Per azzerare tutti i contatori di questo sottomenu, tenere premuto il tasto **ENTER** per più di 3 secondi. Alla fine di questo tempo si avvertirà un suono ripetuto per 3 volte.

3. Today

In questa sezione del menu sono visualizzate le statistiche del giorno:

- **E-day:** energia prodotta oggi.
- **P-Peak:** valore della potenza di picco odierna.
- **Val.** : valore della produzione odierna, calcolato con la valuta ed il coefficiente di conversione impostato nell'apposita sezione del menu SETTINGS.
- **CO₂:** quantità di CO₂ risparmiata oggi.

4. Last 7 days

In questa sezione del menu sono visualizzate le statistiche degli ultimi 7 giorni:

- **E-7d:** energia prodotta durante gli ultimi 7 giorni.
- **Val.** : valore della produzione degli ultimi 7 giorni, calcolato con la valuta ed il coefficiente di conversione impostati nell'apposita sezione del menu SETTINGS.
- **CO₂:** quantità di CO₂ risparmiata negli ultimi 7 giorni.

5. Last 30 days

In questa sezione del menu sono visualizzate le statistiche degli ultimi 30 giorni:

- **E-30d:** energia prodotta durante gli ultimi 30 giorni.
- **Val.** : valore della produzione degli ultimi 30 giorni, calcolato con la valuta ed il coefficiente di conversione impostati nell'apposita sezione del menu SETTINGS.
- **CO₂:** quantità di CO₂ risparmiata negli ultimi 30 giorni.

6. Last 365 days

In questa sezione del menu sono visualizzate le statistiche degli ultimi 365 giorni:

- **E-365d:** energia prodotta durante gli ultimi 365 giorni.
- **Val.** : valore della produzione degli ultimi 365 giorni, calcolato con la valuta ed il coefficiente di conversione impostati nell'apposita sezione del menu SETTINGS.
- **CO₂:** quantità di CO₂ risparmiata negli ultimi 365 giorni.

7. User period

In questa sezione del menu sono visualizzate le statistiche di un periodo selezionato dall'utente.

Dopo aver impostato la data di inizio e fine periodo sono disponibili i seguenti dati:

- **E-user:** energia prodotta nel periodo selezionato.
- **Val.** : valore della produzione del periodo selezionato, calcolato con la valuta e il coefficiente di conversione impostati nell'apposita sezione del menu SETTINGS.
- **CO₂:** quantità di CO₂ risparmiata nel periodo selezionato.



Settings

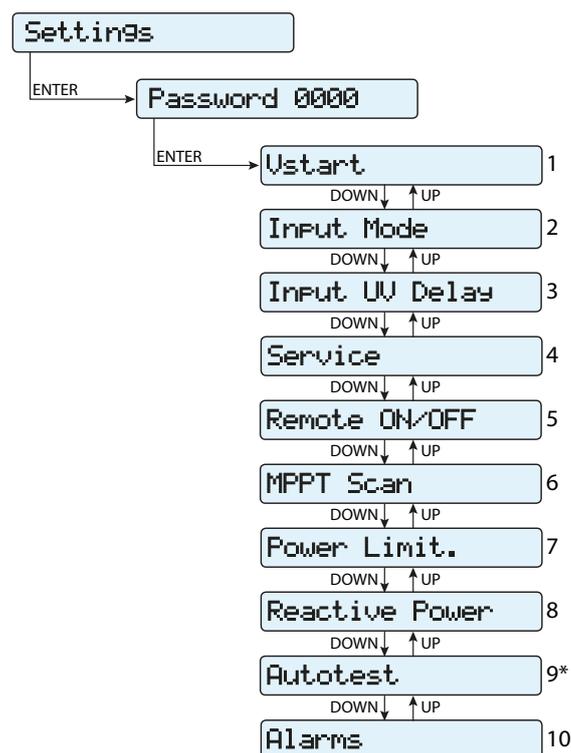
Selezionando **Settings** viene visualizzata la prima schermata relativa alla password.

La password predefinita è "0000".

Questa può essere modificata usando i tasti del display sempre con lo stesso procedimento:

- ENTER consente di scorrere da una cifra all'altra (da sinistra verso destra).
- ESC consente di tornare alla cifra precedente (da destra verso sinistra).
- Premendo più volte ESC è possibile tornare ai menu precedenti.
- DOWN consente di scorrere progressivamente la scala numerica verso il basso (da 9 a 0).
- UP consente di scorrere progressivamente la scala numerica verso l'alto (da 0 a 9).

Dopo aver immesso la password, premere ENTER per accedere alle informazioni in questa sezione:



(*) Disponibile solo per lo standard del paese Italiano. Vedere il paragrafo dedicato all'argomento nel manuale.

1. Vstart

In questa sezione del menu è possibile impostare la tensione di attivazione Vstart (separatamente per i due canali, se configurati in modo indipendente) per adeguarla alle esigenze dell'impianto. Tale tensione impone all'inverter la tensione minima in ingresso al di sopra della quale viene tentata la connessione alla rete.



Si raccomanda di modificare la tensione di attivazione solo in caso di effettiva necessità e di impostarla al valore corretto: lo strumento di dimensionamento del generatore fotovoltaico disponibile sul sito internet di ABB indica l'eventuale necessità di modifica della Vstart e il valore da impostare.

2. Input Mode

In questa sezione del menu è possibile impostare la modalità di configurazione dell'ingresso.

In particolare:

- **Independent:** configurazione indipendente dei due canali di ingresso. Questa configurazione rappresenta l'impostazione predefinita.
- **Parallel:** configurazione parallela dei canali di ingresso (canale di ingresso singolo). Per impostare questa modalità sono richieste ulteriori impostazioni hardware sull'inverter. Fare riferimento al paragrafo "Configurazione dei canali in parallelo".

3. Input UV Delay

In questa sezione del menu è possibile impostare il tempo in cui l'inverter rimane connesso alla rete dopo che la tensione di ingresso è scesa sotto il limite di sottotensione (fissato al 70% della Vstart).

Tale valore è impostabile da 1 a 3600 secondi (60 secondi per impostazione predefinita).

Esempio: con Input UV Delay impostato a 60 secondi, se la tensione Vin scende al di sotto del 70% della Vstart alle ore 9:00, l'inverter resta connesso alla rete (prelevando potenza da quest'ultima) fino alle 9:01.



4. Service

Questa sezione del menu è riservata agli installatori.

Per accedervi è richiesta una speciale password dedicata, che può essere ottenuta collegandosi al sito <https://registration.ABBSolarinverters.com>.

Prima di connettersi al sito è necessario raccogliere tutte le informazioni necessarie per il calcolo della password: modello, numero di serie e settimana di produzione dell'inverter.

Una volta in possesso della password è possibile effettuare l'impostazione dei parametri presenti nel menu.

La variazione dei suddetti parametri può comportare il non distacco dalla rete in caso di superamento dei valori riportati nelle norme del paese di installazione. In caso di variazione di tali parametri al di fuori della gamma standard, è necessario installare una protezione di interfaccia esterna all'inverter conforme ai requisiti del paese di installazione.

Nella tabella di seguito sono elencati i parametri non modificabili.

Parametro	Descrizione
Set U>>	Soglia di sovratensione (OV) della rete (gamma estesa)
Set U>	Soglia di sovratensione (OV) della rete (gamma ristretta)
Set U> (10Min)	Soglia di sovratensione (OV) della rete (valore di tensione media della rete)
Set U<	Soglia di sottotensione (UV) della rete (gamma ristretta)
Set U<<	Soglia di sottotensione (UV) della rete (gamma estesa)
Set F>>	Soglia di sovralfrequenza (OF) della rete (gamma estesa)
Set F>	Soglia di sovralfrequenza (OF) della rete (gamma ristretta)
Set F<	Soglia di sottofrequenza (UF) della rete (gamma ristretta)
Set F<<	Soglia di sottofrequenza (UF) della rete (gamma estesa)
Set Connect	
> Set U>Connect	Tensione massima ammessa durante i controlli preliminari alla connessione alla rete
> Set U<Connect	Tensione minima ammessa durante i controlli preliminari alla connessione alla rete
> Set F>Connect	Frequenza massima ammessa controlli preliminari alla connessione alla rete
> Set F<Connect	Frequenza minima ammessa controlli preliminari alla connessione alla rete
> Set Time con.	Intervallo di controllo rete prima della connessione
> Set T GridFault	Intervallo di controllo rete prima della connessione a seguito di un guasto di rete
Set Slow Ramp	Consente di abilitare la funzione di erogazione graduale della potenza a seguito della connessione alla rete.
Set OF Derating	
> OF Der. Mode	Consente di selezionare la modalità di derating della potenza in caso di sovralfrequenza di rete.
> OF Der. Res. T.	Intervallo di tempo, a seguito di un derating OF, durante il quale l'inverter verifica che la frequenza rientri nelle gamme operative (parametri "F<Connect", "F>Connect") imposte dallo standard di rete prima della rampa di uscita dalla condizione di derating.
Reset Latch	Consente di effettuare manualmente il reset degli allarmi Latch presenti.



5. Remote ON/OFF

In questa sezione del menu è possibile abilitare/disabilitare la connessione/disconnessione dell'inverter alla/dalla rete utilizzando lo speciale spegnale di controllo (**R+**) per inverter dotati di UNO-DM-COM KIT (modelli -X) o UNO-DM-PLUS-COM ETHERNET KIT (modelli -E).

- **Disabled:** la connessione/disconnessione dell'inverter alla rete è dettata dai parametri di ingresso (tensione dal generatore fotovoltaico) e di uscita (tensione di rete) dell'inverter.
- **Enable:** oltre che dai parametri di ingresso (tensione dal generatore fotovoltaico) e di uscita (tensione di rete) dell'inverter, la connessione/disconnessione alla rete è dettata dallo stato del segnale **R+** rispetto al segnale **RTN**.

6. MPPT Scan

In questa sezione del menu è possibile impostare i parametri della funzione di ricerca del punto di massima potenza (MPPT). Questa funzione risulta utile in presenza di ombreggiature sul generatore FV che possono creare diversi punti di massima potenza nella curva di lavoro.

- **E/D MPPT Scan:** consente di abilitare/disabilitare la scansione per l'individuazione del punto di massima potenza dell'impianto.
- **Scan Interval:** in questa sezione è possibile impostare l'intervallo di tempo tra le scansioni. Tenere presente che più è breve l'intervallo tra le scansioni, maggiore sarà la perdita di produzione dovuta al fatto che durante la scansione viene trasferita energia alla rete ma non nel punto di massima potenza. Ogni scansione dura circa 2 secondi.

7. Power Limit.

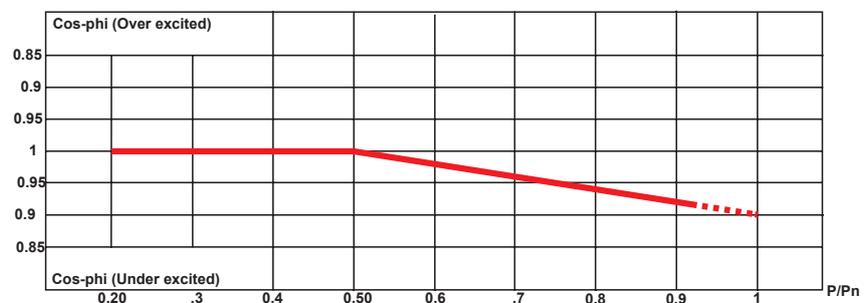
In questa sezione del menu è possibile regolare la limitazione della potenza attiva che l'inverter immette in rete impostando il valore percentuale della potenza nominale a cui la limitazione deve intervenire. Impostando il 100% si ripristina il valore di potenza massima predefinito, che in alcuni standard del paese di installazione può essere il 110% del potenza nominale



8. Reactive Power

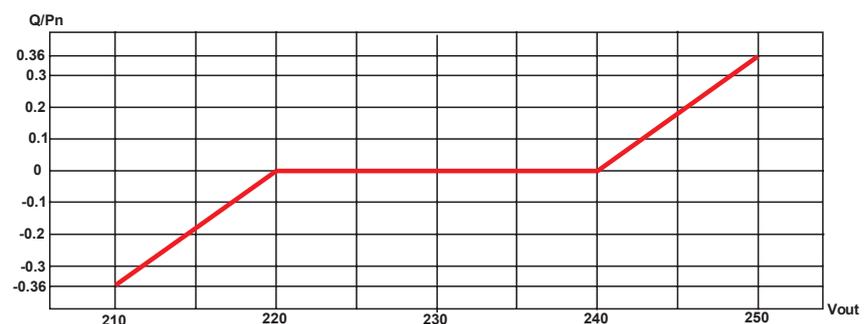
In questa sezione del menu è possibile gestire l'immissione di potenza reattiva in rete. Esistono 5 possibili tipologie di gestione:

- **Q: No Regulation:** nessuna regolazione della potenza reattiva. Per attivare questa modalità, premere **ENTER**, quindi premere **ENTER** per confermare.
- **Cos-phi fixed:** consente di impostare il fattore di potenza a un valore fisso. Per attivare questa modalità, premere **ENTER** e impostare il valore Cos-Phi su Over excited o Under excited, da 1,000 a 0,8000; premere **ENTER** per confermare.
- **Q Fixed:** consente di impostare la potenza reattiva a un valore fisso. Per abilitare questa modalità selezionare **Enable** e successivamente **OK** (utilizzando le frecce UP/DOWN). Una volta abilitato, sul display viene visualizzato **Set value**, che consente di regolare il valore della potenza reattiva (Over excited o Under excited, da 1,000 a 0,001)
- **Cos-phi = f(P):** fattore di potenza come funzione dalla potenza attiva erogata dall'inverter. Per abilitare questa modalità selezionare **Enable** e successivamente **OK** (utilizzando le frecce UP/DOWN). Una volta abilitato, sul display viene visualizzato **Load std curve** che consente di impostare la curva di regolazione seguente:



La curva può essere modificata attraverso il software di configurazione Aurora Manager Lite.

- **Q = f(U):** potenza reattiva come funzione della tensione di rete misurata dall'inverter. Per abilitare questa modalità selezionare **Enable** e successivamente **OK** (utilizzando le frecce UP/DOWN). Una volta abilitato, sul display viene visualizzato **Load std curve** che consente di impostare la curva di regolazione seguente:



La curva può essere modificata attraverso il software di configurazione Aurora Manager Lite.

9. Autotest

Questa sezione del menu è disponibile solo per lo standard del paese Italiano.

L'autotest secondo lo standard di rete CEI-021 può essere avviato tramite il menu del display.

Le condizioni necessarie per l'esecuzione dell'Autotest sono le seguenti:

- Aver impostato lo standard di rete CEI-021.
- Non effettuare nessun intervento durante l'esecuzione del test.
- Verificare che l'apparecchiatura sia connessa alla rete in modo stabile.

Nella sezione Autotest del menu SETTINGS è possibile selezionare il tipo di test da eseguire sull'apparecchiatura tra i seguenti:

OV Test – parametri:

U>>; U>; U> (10Min)

Disconnessione dalla rete di distribuzione per sovratensione

UV Test – parametri:

U<<; U<

Disconnessione dalla rete di distribuzione per sottotensione

OF Test – parametri:

F>> e F>

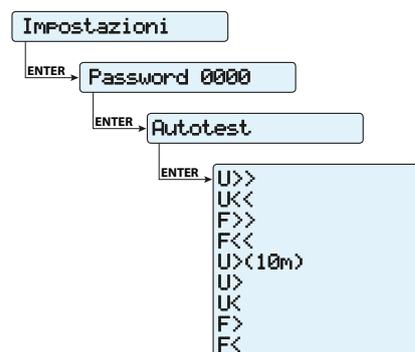
Disconnessione dalla rete di distribuzione per sovrافrequenza

UF Test – parametri:

F<< e F<

Disconnessione dalla rete di distribuzione per sottotensione

Passare al menu SETTINGS > Autotest.



Se una delle protezioni è disabilitata (dal menu Service) accanto al nome del test viene visualizzata la dicitura N/A (non applicabile).

Durante l'esecuzione di uno dei test, i limiti impostati vengono incrementati/ridotti (a seconda del tipo di test) in maniera graduale fino al raggiungimento della soglia per cui avviene la disconnessione dell'inverter dalla rete. I procedimenti per l'esecuzione dell'Autotest sono conformi a quanto previsto dalla norma vigente.

L'avvio del test viene evidenziato sul display dal messaggio "Performing Test".

Test in corso

Al termine del test, quando l'inverter si è disconnesso dalla rete, sul display vengono visualizzati risultati e valori del test eseguito. È possibile passare da una schermata all'altra utilizzando i tasti freccia UP/DOWN.

Di seguito sono riportati in dettaglio i dati forniti in ogni schermata:

Schermata 1 di 3

123456 XXX 1/3
Test: OK

- Numero di serie dell'inverter
- Parametro testato (es. U>>)
- Numero della schermata
- Risultato del test

Schermata 2 di 3

123456 XXX 2/3
YYY Y ZZZZ

- Numero di serie dell'inverter
- Parametro testato (es. U>>)
- Numero della schermata
- Valore parametro di rete rilevato al momento dell'intervento della protezione
- Tempo di intervento della protezione misurato

Schermata 3 di 3

123456 XXX 3/3
YYY Y ZZZZ

- Numero di serie dell'inverter
- Parametro testato (es. U>>)
- Numero della schermata
- Valore di intervento della protezione
- Tempo di intervento della protezione impostato

L'esito del test è da ritenersi valido in funzione delle tolleranze seguenti, come riportato nella norma vigente:

- ≤ 5% per le soglie di tensione
- ± 20 mHz per le soglie di frequenza
- ≤ 3% ± 20 ms per i tempi di intervento

Premere ESC per tornare al menu Autotest da cui è possibile selezionare il test successivo da eseguire



10. Alarm

Questa funzionalità è attiva solo su inverter dotati di UNO-DM-COM KIT (modelli -X) o UNO-DM-PLUS-COM ETHERNET KIT (modelli -E).

In questa sezione del menu è possibile impostare lo stato di attivazione di un relè (disponibile sia come contatto di chiusura, N.O., sia come contatto "b", N.C.) e di configurare condizioni di allarme personalizzate.

Questo contatto può essere utilizzato ad esempio per attivare una sirena o un allarme visivo, comandare il dispositivo di sezionamento di un eventuale trasformatore esterno o comandare un eventuale dispositivo esterno.

La commutazione del relè può essere impostata in 9 diverse modalità utilizzando il sottomenu **Set Alarm Type** (per le modalità "Alarm Conf.", "Al. Conf. Latch", "Al. Conf. Ext.", "GoGo Rel(Auto)" e "GoGo Rel(Remote)" è possibile configurare condizioni di allarme personalizzate attraverso i sottomenu **Alarm Config**:

• **Produzione (testo visualizzato "Production")**

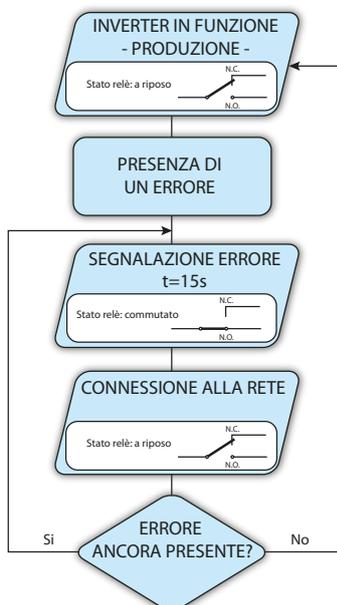
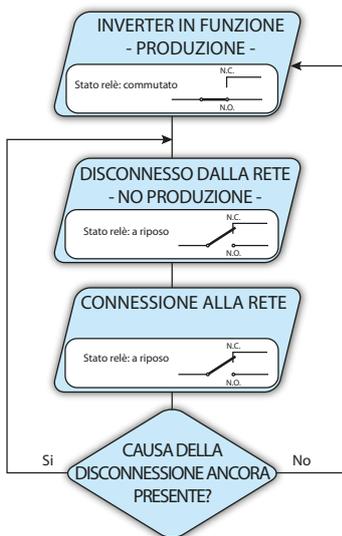
Il relè viene attivato (stato: commutato) ogni volta che l'inverter si connette alla rete; non appena l'inverter si disconnette dalla rete (qualunque sia la causa della disconnessione), il relè torna nella posizione di riposo.

• **Allarme con ripristino al termine della segnalazione di allarme (testo visualizzato "Alarm"):**

Il relè viene attivato (stato: commutato) ogni volta che si presenta un errore (codice Exxx) o un avviso relativo a parametri di rete fuori tolleranza (codici di avviso W003, W004, W005, W006, W007) sull'inverter. Il relè torna alla posizione di riposo quando il segnale di allarme termina, ovvero prima che l'inverter controlli i parametri di rete dopo lo stato di allarme. Questo avviene perché lo stato di controllo della rete non è uno stato di allarme ma di funzionamento ordinario.

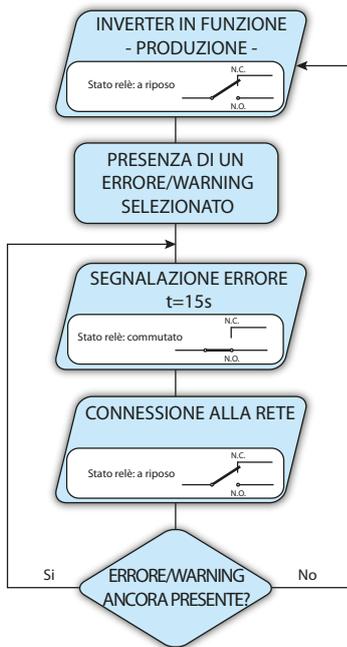
Allarmi selezionabili per cui il relè viene attivato

E001	E002	E003	E004	E005	E006
E007	E010	E011	E012	E013	E014
E015	E016	E017	E018	E019	E020
E021	E022	E023	E025	E026	E027
E028	E029	E030	E031	E032	E033
E034	E035	E036	E037	E046	E050
E051	E053	E054	E055	E056	E057
E058	E065	E066	E067	E068	E069
E070	E074	E077	E078	E080	E084
E086	E087	E088	E089		
W002	W003	W004	W005	W006	W007
W009	W011	W015	W017	W018	W019
W021	W022	W023	W024	W027	W029
W030	W036	W037	W039	W040	W042
W043	W046	W047	W048	W051	W058
W059					



In presenza di segnalazione di W003, W004, W005, W006, W007, il contatto di allarme viene commutato per poi ripristinarsi al termine della segnalazione di allarme. Questo significa che durante la fase di assenza di tensione di rete (messaggio visualizzato "Missing Grid") il contatto di allarme rimane nella posizione di riposo.





• **Allarme configurabile con ripristino al termine della segnalazione di allarme (testo visualizzato "Alarm Conf.):**

Il relè viene attivato (stato: commutato) ogni volta che si presenta un errore (codice Exxx) oppure un avviso (codice Wxxx) tra quelli selezionati dall'elenco nel sottomenu dedicato **Alarm Config**. Il contatto torna alla posizione di riposo quando il segnale di allarme termina, ovvero prima che l'inverter controlli la rete dopo lo stato di allarme. Questo avviene perché lo stato di controllo della rete non è uno stato di allarme ma di funzionamento ordinario.

Allarmi selezionabili per cui il relè viene attivato

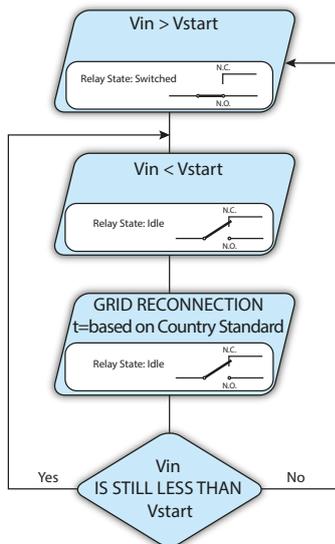
E001	E002	E003	E004	E005	E006
E007	E010	E011	E012	E013	E014
E015	E016	E018	E019	E020	E021
E022	E023	E025	E026	E027	E028
E029	E030	E031	E032	E033	E034
E036	E037	E046	E050	E051	E053
E054	E055	E056	E057	E058	E065
E066	E067	E068	E069	E070	E074
E077	E078	E080	E084	E086	E087
E088	E089				
W002	W003	W004	W005	W006	W007
W009	W011	W015	W017	W018	W019
W021	W022	W023	W024	W025	W027
W029	W030	W031	W037	W039	W040
W042	W043	W046	W047	W048	W051
W058	W059				

Per la modalità di funzionamento del relè configurabile "Alarm Conf." valgono le seguenti considerazioni:

Se la condizione di allarme è persistente, il contatto di allarme commuta ciclicamente dallo stato di riposo allo stato di attivazione.

In presenza di segnalazione di W002 (Input UV – Tensione di ingresso al di sotto del limite di funzionamento), il contatto di allarme viene commutato per poi ripristinarsi al termine della segnalazione di allarme. Questo significa che durante la fase di tensione di ingresso ridotta (messaggio visualizzato "Waiting Sun") il contatto di allarme rimane nella posizione di riposo.

In presenza di segnalazione di W003, W004, W005, W006, W007, il contatto di allarme viene commutato per poi ripristinarsi al termine della segnalazione di allarme. Questo significa che durante la fase di assenza di tensione di rete (messaggio visualizzato "Missing Grid") il contatto di allarme rimane nella posizione di riposo.

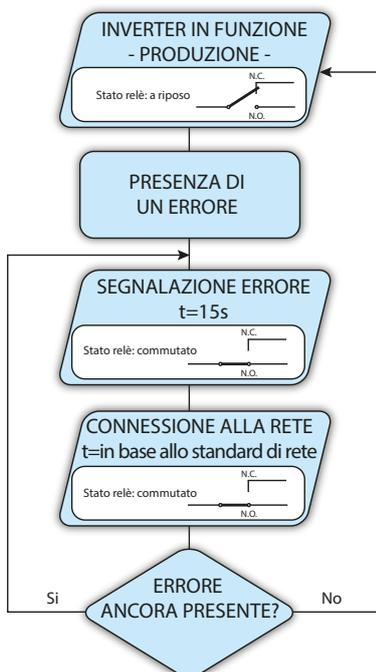


• **Crepuscolare (testo visualizzato "Crepuscolar")**

Il relè viene attivato (stato: commutato) non appena la tensione di ingresso dell'inverter supera la tensione di attivazione impostata.

Il relè torna nella condizione di riposo quando la tensione di ingresso scende al di sotto del 70% della tensione di attivazione impostata.

Questa modalità è utile per scollegare eventuali trasformatori in uscita che potrebbero avere inutili consumi durante la notte.



• **Allarme Latch (testo visualizzato "Alarm Latch")**

Il relè viene attivato (stato: commutato) ogni volta che si presenta un errore (codice Exxx) oppure un avviso (codice Wxxx) (vedere la tabella di seguito). Il contatto si riporta in posizione di riposo quando l'inverter torna allo stato di funzionamento ordinario ed è riconnesso alla rete.

Allarmi selezionabili per cui il relè viene attivato

E001	E002	E003	E004	E005	E006
E007	E010	E011	E012	E013	E014
E015	E016	E017	E018	E019	E020
E021	E022	E023	E025	E026	E027
E028	E029	E030	E031	E032	E033
E034	E035	E036	E037	E046	E050
E051	E053	E054	E055	E056	E057
E058	E065	E066	E067	E068	E069
E070	E074	E077	E078	E080	E084
E086	E087	E088	E089		
W002	W003	W004	W005	W006	W007
W009	W011	W015	W017	W018	W019
W021	W022	W023	W024	W027	W029
W030	W036	W037	W039	W040	W042
W043	W046	W047	W048	W051	W058
W059					

Se la condizione di allarme è persistente, il relè rimarrà attivato (stato:commutato)





• Allarme configurabile Latch (testo visualizzato "Al. Conf. Latch")

Il relè viene attivato (stato: commutato) ogni qual volta si presenti un errore (codice Exxx) oppure un avviso (codice Wxxx) tra quelli selezionati dall'elenco nel sottomenu dedicato **Alarm Config** (vedere la tabella di seguito). Il contatto si riporta in posizione di riposo quando l'inverter torna allo stato di funzionamento ordinario ed è riconnesso alla rete.

Allarmi selezionabili per cui il relè viene attivato

E001	E002	E003	E004	E005	E006
E007	E010	E011	E012	E013	E014
E015	E016	E018	E019	E020	E021
E022	E023	E025	E026	E027	E028
E029	E030	E031	E032	E033	E034
E036	E037	E046	E050	E051	E053
E054	E055	E056	E057	E058	E065
E066	E067	E068	E069	E070	E074
E077	E078	E080	E084	E086	E087
E088	E089				
W002	W003	W004	W005	W006	W007
W009	W011	W015	W017	W018	W019
W021	W022	W023	W024	W025	W027
W029	W030	W031	W037	W039	W040
W042	W043	W046	W047	W048	W051
W058	W059				

Se la condizione di allarme è persistente, il relè rimarrà attivato (stato:commutato)

• Allarme configurabile Ext (testo visualizzato "Al. Conf. Ext.")

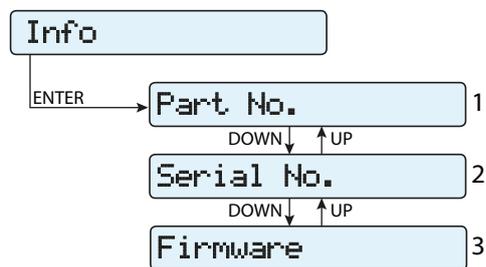
In questa modalità è possibile configurare il comportamento del relè di allarme in base a una tabella di errori esterna predisposta con il software Aurora Manager LITE. Nella tabella è possibile selezionare per quali allarmi o avvisi il relè di allarme viene attivato (stato: commutato); per ogni singolo allarme è inoltre possibile selezionare la modalità "Latch" o "No Latch".

• Load Management (testo visualizzato "Gogo rel. remote")

Permette di abilitare la funzionalità Load Management con la quale il relè viene attivato (stato: commutato) a una determinata soglia di potenza di ingresso configurabile. Una volta selezionata questa modalità sarà necessario impostare i parametri per i quali il relè viene attivato (stato: commutato) nella sezione dedicata del server web interno (vedere il capitolo specifico).

Info

Selezionando **Info** è possibile accedere ai sottomenu seguenti:



1. Part No.

Indica il codice del modello.

2. Serial number

Indica il numero di serie, la settimana e l'anno di produzione dell'apparecchiatura.

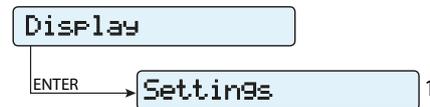
3. Firmware

Indica la revisione del firmware installato sull'apparecchiatura.



Menu Display

Selezionando il menu **Display** è possibile accedere ai sottomenu seguenti:



Settings

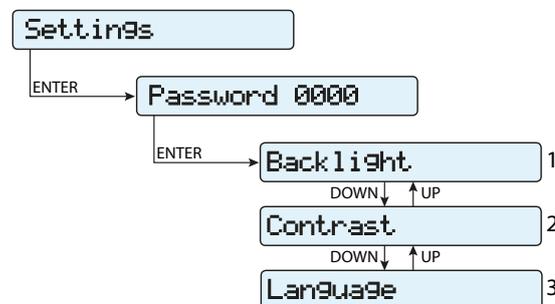
Selezionando **Settings** viene visualizzata la prima schermata relativa alla password.

La password predefinita è "0000".

Questa può essere modificata usando i tasti del display sempre con lo stesso procedimento:

- ENTER consente di scorrere da una cifra all'altra (da sinistra verso destra).
- ESC consente di tornare alla cifra precedente (da destra verso sinistra).
- Premendo più volte ESC è possibile tornare ai menu precedenti.
- DOWN consente di scorrere progressivamente la scala numerica verso il basso (da 9 a 0).
- UP consente di scorrere progressivamente la scala numerica verso l'alto (da 0 a 9).

Dopo aver immesso la password, premere ENTER per accedere alle informazioni in questa sezione:



1. Backlight

In questa sezione del menu è possibile impostare le caratteristiche di retroilluminazione del display:

Mode:

ON: luce sempre accesa

OFF: luce sempre spenta

AUTO: gestione automatica della retroilluminazione. Si attiva ogni volta che viene premuto un tasto e rimane attiva per 30 sec, quindi si disattiva in maniera graduale.

2. Contrast

In questa sezione del menu è possibile impostare il contrasto del display (su una scala da 1 a 9).

3. Lingua

Consente di impostare la lingua desiderata per i menu.

Menu WLAN Logger

Selezionando il menu **WLAN Logger** è possibile accedere ai sottomenu seguenti:



Settings

Selezionando **Settings** viene visualizzata la prima schermata relativa alla password.

La password predefinita è "0000".

Questa può essere modificata usando i tasti del display sempre con lo stesso procedimento:

- ENTER consente di scorrere da una cifra all'altra (da sinistra verso destra).
- ESC consente di tornare alla cifra precedente (da destra verso sinistra).
- Premendo più volte ESC è possibile tornare ai menu precedenti.
- DOWN consente di scorrere progressivamente la scala numerica verso il basso (da 9 a 0).
- UP consente di scorrere progressivamente la scala numerica verso l'alto (da 0 a 9).

Dopo aver immesso la password, premere ENTER per accedere alle informazioni in questa sezione:

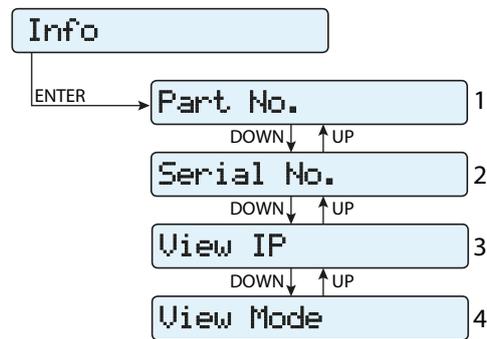
1. Restore AP

In questa sezione del menu è possibile ripristinare la modalità "Access Point" del modulo wireless dell'inverter.



Info

Selezionando **Info** è possibile accedere ai sottomenu seguenti:

**1. Part No.**

Consente di visualizzare il numero di parte della scheda wireless.

2. Serial number

Consente di visualizzare il numero di serie, la settimana e l'anno di produzione della scheda wireless.

3. View IP

Consente di visualizzare l'indirizzo IP assegnato alla scheda wireless.

4. View Mode

Consente di visualizzare la modalità di funzionamento della scheda wireless, "Access Point" o "Host".



Condizioni generali

Le operazioni di controllo e manutenzione vanno effettuate da personale specializzato e addetto al servizio.



Le operazioni di manutenzione vanno eseguite con l'apparecchiatura sconnessa dalla rete (sezionatore di potenza aperto) e con i pannelli fotovoltaici oscurati o isolati, se non diversamente indicato.



Per la pulizia NON utilizzare stracci filamentosi o prodotti corrosivi che intacchino parti dell'apparecchiatura o generino cariche elettrostatiche.

Evitare qualunque riparazione precaria, le riparazioni vanno effettuate esclusivamente con ricambi originali.

Il manutentore ha l'obbligo di segnalare tempestivamente qualunque anomalia.

NON consentire l'uso dell'apparecchiatura qualora si riscontrino problemi di qualsiasi natura e provvedere al corretto ripristino delle normali condizioni o comunque accertarsi che venga provveduto in merito.



Utilizzare sempre i mezzi personali di protezione messi a disposizione dal datore di lavoro e rispettare le condizioni di sicurezza del capitolo Antinfortunistica.

Manutenzione ordinaria

Le operazioni di manutenzione ordinaria non sono da considerarsi obbligatorie ma come attività consigliate al fine di mantenere efficiente l'impianto FV.

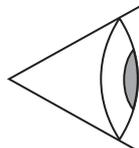


Si raccomanda di fare eseguire le operazioni di manutenzione esclusivamente a personale tecnico qualificato.

La periodicità degli interventi può variare in base alle condizioni ambientali del luogo di installazione.

Tabella: manutenzione ordinaria

Controlli visivi annuali



- Controllare che l'inverter funzioni regolarmente, senza segnalazione di allarmi.
- Assicurarsi che tutte le etichette e simboli di sicurezza siano visibili.
- Verificare l'integrità di cablaggi, connettori e pressacavi esterni all'inverter.
- Verificare che le condizioni ambientali non siano variate drasticamente rispetto a quelle di installazione.

Operazioni annuali



- Controllare il serraggio dei pressacavi e delle morsettiere a vite.
- Controllare il fissaggio del coperchio frontale.
- Se non è presente un sistema di monitoraggio, controllare lo storico degli allarmi ed errori usando le indicazioni riportate nel manuale al fine di verificare segnalazioni recenti di malfunzionamento.

Pulizia annuale



- Effettuare la pulizia dell'apparecchiatura, in particolare il dissipatore (utilizzare aria compressa).



Risoluzione dei problemi



Le operazioni effettuate sull'inverter al fine di identificare e risolvere i malfunzionamenti sono riservate esclusivamente all'installatore o altro personale qualificato.

Risoluzione dei problemi del server web interno e della comunicazione wireless

Nella tabella seguente è riportato un elenco degli errori e dei problemi principali e più comuni relativi alla comunicazione wireless tra l'inverter e i dispositivi dell'utente.

Problema	Cause possibili	Soluzione
Il server web interno non è accessibile.	Password ADMIN o USER dimenticata.	Ripristinare le password facendo clic su "Forgot your password". Per ripristinare le password è necessario immettere il codice "Product Key" presente sull'etichetta di identificazione wireless.
L'inverter identifica una rete wireless ma non è in grado di eseguire la connessione.	Il segnale tra l'inverter e il router wireless a cui la scheda tenta il collegamento è troppo debole.	Modificare la posizione dell'antenna wireless, dell'inverter o del router.
		Assicurarsi che l'inverter non sia installato in prossimità di ostacoli che potrebbero influire sulla comunicazione con il router wireless, ad esempio gabbie o pareti in metallo, pareti in cemento armato, campi elettromagnetici. Avvicinare il router quanto più possibile all'inverter. Installare un ripetitore di segnale wireless per estendere la rete a cui deve essere collegato l'inverter; quindi collegare l'inverter al ripetitore.
	La rete wireless a cui deve essere collegato l'inverter potrebbe richiedere all'utente di immettere un nome utente e una password per consentire la navigazione, ad esempio nel caso di una rete wireless pubblica o di un hotel.	Purtroppo non è possibile collegare l'inverter a questi tipi di reti wireless. Collegare l'inverter a una rete wireless alternativa.
L'inverter non ha identificato la rete wireless a cui deve essere collegato.	La rete wireless a cui deve essere collegato l'inverter è impostata per non mostrare l'identificazione (rete nascosta).	L'inverter non è in grado di eseguire la connessione a una rete nascosta. Impostare la rete wireless a cui deve essere collegato l'inverter come rete visibile, quindi identificarla e connettere l'inverter nel modo normale.
	Il segnale tra l'inverter e il router wireless a cui la scheda tenta il collegamento è troppo debole.	Modificare la posizione dell'antenna wireless, dell'inverter o del router. Assicurarsi che l'inverter non sia installato in prossimità di ostacoli che potrebbero influire sulla comunicazione con il router wireless, ad esempio gabbie o pareti in metallo, pareti in cemento armato, campi elettromagnetici. Avvicinare il router quanto più possibile all'inverter. Installare un ripetitore di segnale wireless per estendere la rete a cui deve essere collegato l'inverter; quindi collegare l'inverter al ripetitore.
La scheda wireless non comunica correttamente con l'inverter all'interno del quale è installata (incoerenza nei dati rilevati letti dalla scheda), oppure durante il funzionamento in modalità "Access Point" non è possibile accedere al server web interno.	La scheda wireless dell'inverter potrebbe essere danneggiata.	Richiedere un intervento dell'assistenza per verificare che la scheda wireless dell'inverter funzioni correttamente.
	Impostazioni di data/ora dell'inverter errate.	Controllare che la data/ora sia impostata correttamente sull'inverter e correggerla se necessario.



Problema	Cause possibili	Soluzione
Difficoltà intermittenti nella connessione locale al server web interno.	L'inverter potrebbe non essere alimentato correttamente (ad esempio, se l'inverter è spento durante la notte, il server web interno non è accessibile).	Accedere al server web interno solo quando l'inverter è alimentato correttamente.
	La potenza del segnale di connessione wireless tra il dispositivo in uso e il router o l'inverter potrebbe essere insufficiente o compromessa da ostacoli che influiscono sulla comunicazione.	Verificare che il segnale tra i dispositivi wireless che interagiscono con l'inverter sia sufficientemente potente e che non vi siano ostacoli come gabbie o pareti metalliche, pareti in cemento armato o forti campi elettromagnetici che incidono sulla comunicazione.
Anche se l'inverter è stato configurato correttamente in "Station Mode" e funziona correttamente sulla rete locale, non sono stati trasmessi dati ad Aurora Vision®.	L'indirizzo MAC utilizzato per registrare l'inverter sulla piattaforma Aurora Vision® non coincide con l'indirizzo effettivo associato all'inverter.	Verificare che l'indirizzo MAC registrato sulla piattaforma Aurora Vision® coincida con l'indirizzo effettivamente associato all'inverter. In caso contrario, modificare l'indirizzo MAC registrato.
	La rete wireless a cui è connesso l'inverter potrebbe essere protetta da un firewall che impedisce lo scambio remoto di dati con la piattaforma Aurora Vision®.	Contattare l'amministratore di rete per far configurare il firewall in modo da consentire lo scambio remoto di dati tra l'inverter e la piattaforma Aurora Vision®.
Non è possibile accedere al server web interno utilizzando l'indirizzo IP quando l'inverter è in funzione in modalità "Station Mode – DHCP".	Viene utilizzato un indirizzo IP dinamico errato per accedere al server web interno o l'indirizzo IP potrebbe essere stato modificato dal router wireless a cui è collegato l'inverter.	Accedere al server web interno utilizzando la modalità "AP Mode" (fare riferimento alla sezione dedicata per informazioni sul collegamento in modalità "AP Mode") e leggere l'indirizzo IP corrente nella sezione "NETWORK > WLAN" .
		Accedere al server web interno utilizzando il nome host ottenuto scrivendo questo URL http://ABB-XX-XX-XX-XX-XX-XX.local , sostituendo le "X" con le cifre esadecimali dell'indirizzo MAC wireless dell'inverter, indicato sull'etichetta di identificazione wireless, presente sul lato dell'inverter o applicata sulla copertina della guida rapida di installazione durante la fase di messa in opera. Il servizio DNS o multicast deve essere abilitato sul router. Nota: questo metodo di connessione non funziona sui dispositivi Android.
		Accedere al menu del display dell'inverter WLAN Logger>Info>View IP per ottenere l'indirizzo IP assegnato dal router all'inverter.
	L'indirizzo IP utilizzato per accedere al server web interno è stato perso.	Se possibile, accedere alle pagine del server web del router wireless a cui è connesso l'inverter e leggere il nuovo indirizzo IP dinamico assegnato all'inverter.
	Il router wireless non consente la connessione all'indirizzo IP locale. In genere questa situazione si verifica sulle reti aziendali.	Contattare l'amministratore di rete per far consentire il collegamento del router wireless all'indirizzo IP locale.
Il dispositivo non consente la connessione all'indirizzo IP locale. In genere questa situazione si verifica con i dispositivi aziendali.	Contattare l'amministratore di sistema per far consentire il collegamento del dispositivo all'indirizzo IP locale.	
Quando vengono utilizzati dispositivi Android, una notifica segnala che non è presente una connessione a Internet durante il tentativo di connessione alla rete wireless dell'Access Point creata dall'inverter e viene richiesto di confermare la connessione.	Si tratta di un comportamento noto dei dispositivi Android. Android OS controlla sempre la disponibilità della connessione a Internet e chiede conferma in caso non sia presente.	Confermare la richiesta di connessione nella notifica dei dispositivi Android facendo clic su "Yes".
Non è possibile visualizzare il report Pdf Autotest con dispositivi Ios.	L'apertura di popup non è consentita nel browser Ios.	Consentire l'apertura di popup nelle impostazioni del browser dei dispositivi Ios (una notifica richiede di attivare il popup quando si tenta di visualizzare il report di autotest in pdf).



Messaggi di allarme dell'inverter

Per la comprensione e la risoluzione delle segnalazioni di avviso (Wxxx) o di errore (Exxx) visualizzate sul display dell'inverter, seguire la tabella riportata nel paragrafo seguente.

L'apparecchiatura è in grado di segnalare errori/avvisi nella sezione Alarm del server web interno o sul display solo se la tensione in ingresso è maggiore della tensione Vdcmín (LED POWER lampeggiante o acceso; vedere il capitolo dedicato al funzionamento)

I messaggi e i relativi codici vengono visualizzati nella sezione Alarm del server web interno o sul display.

Nella tabella seguente è riportato l'elenco completo degli errori/avvisi relativi agli inverter di stringa. Alcuni codici di errore/avviso potrebbero non essere utilizzati a seconda del modello di inverter installato.

- Codice visualizzato - Messaggio di errore - Segnale	Nome e causa dell'allarme	Soluzione
- R-Iso Low - Ground Fault - ● LED GFI	Guasto verso terra del generatore fotovoltaico: L'allarme viene generato quando viene rilevata una corrente di dispersione verso terra nella sezione DC dell'impianto.	<ul style="list-style-type: none"> • Effettuare una misura della resistenza di isolamento utilizzando un megaohmetro posizionato fra il campo fotovoltaico (terminale positivo in corto al polo negativo) rispetto a terra. La misura viene fortemente influenzata dalle condizioni ambientali, pertanto deve essere effettuata nelle stesse condizioni in cui si è manifestato l'errore. - Se il valore misurato è inferiore a 1 megaOhm, è necessario far eseguire un controllo del generatore fotovoltaico a un tecnico/installatore per individuare ed eliminare il problema. - Se il valore misurato è superiore a 1 megaOhm e la segnalazione dell'errore continua ad essere presente, contattare l'assistenza clienti.
- Senza codice - SET COUNTRY oppure NO NATION - ⊗ Nessun LED	SET COUNTRY oppure NO NATION: Indica che in fase di installazione non è stato impostato lo standard di rete sull'inverter.	<ul style="list-style-type: none"> • Impostare lo standard di rete del paese di installazione seguendo le istruzioni riportate nel presente manuale dell'inverter. - Se la segnalazione persiste anche dopo aver impostato lo standard di rete, contattare l'assistenza clienti
- Senza codice - Missing Grid - ● LED Alarm	Rete assente: Sul display dell'inverter viene visualizzato il messaggio "Missing Grid" quando non viene rilevata tensione in uscita (lato AC).	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare la tensione di rete sulla morsettiera AC dell'inverter. - In caso sia assente, verificare l'eventuale intervento di protezioni sulla linea e la presenza della tensione di rete sul punto di fornitura.
- Senza codice - Memory Fail - ⊗ Spia LED Alarm.	Memoria guasta: Sul display dell'inverter viene visualizzato il messaggio "Memory Fail" quando viene rilevato un problema di comunicazione con la scheda di memoria su cui l'inverter salva il valore giornaliero dell'energia prodotta.	<ul style="list-style-type: none"> • Rimuovere la scheda di memoria e verificare la corretta saldatura di tutti i terminali del connettore. Quindi reinserire la scheda di memoria e verificare che sia correttamente inserita nello slot dedicato. - Se la segnalazione persiste anche dopo aver eseguito i controlli indicati sopra, contattare l'assistenza clienti.
- Senza codice - Waiting Sun - ⊗ Spia LED Power.	Attesa sole: Sul display dell'inverter viene visualizzato il messaggio "Waiting Sun" quando, a seguito di una segnalazione di W001 e/o W002, la tensione proveniente dal generatore fotovoltaico risulta essere inferiore alla tensione di attivazione (Vstart).	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare la tensione in ingresso all'inverter. - Se non supera la Vstart, verificare la presenza di sufficiente irraggiamento e la corretta composizione dell'impianto. - Se supera la Vstart contattare l'assistenza clienti.
- W001 - Sun Low - ● LED Alarm	Irraggiamento non sufficiente (bassa tensione in ingresso all'accensione dell'inverter): Errata configurazione del generatore FV oppure una configurazione "al limite" per quanto riguarda la tensione di ingresso minima dell'inverter.	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare la tensione in ingresso all'inverter. - Se non supera la Vstart, verificare la presenza di sufficiente irraggiamento e la corretta composizione dell'impianto. - Se supera la Vstart contattare l'assistenza clienti.



- Codice visualizzato - Messaggio di errore - Segnale	Nome e causa dell'allarme	Soluzione
- W002 - Input UV - ● LED Alarm	Irraggiamento non sufficiente (bassa tensione in ingresso allo spegnimento): Errata configurazione del generatore fotovoltaico oppure una configurazione "al limite" per quanto riguarda la tensione di ingresso minima dell'inverter.	Verificare la tensione in ingresso all'inverter. - Se non supera la Vstart, verificare la presenza di sufficiente irraggiamento e la corretta composizione dell'impianto. - Se supera la Vstart contattare l'assistenza clienti.
- W003 - Grid Fail - ● LED Alarm	Parametri della tensione di rete fuori gamma: Questo segnale di errore si presenta quando, durante il funzionamento ordinario dell'inverter, i parametri della rete superano i limiti imposti all'inverter dallo standard di rete, dal gestore della rete o dalla società di pubblico servizio: - Tensione di rete assente (dopo la segnalazione l'inverter passa a "Missing Grid") - Tensione di rete instabile (per eccesso o difetto) - Frequenza di rete instabile	<ul style="list-style-type: none"> • Controllare la tensione di rete sull'inverter. - Se assente, verificare l'assenza della tensione di rete sul punto di fornitura. - Se, invece, la tensione tende a innalzarsi (quando l'inverter è connesso) sono presenti elevate impedenze di linea o di rete. • Controllare la tensione di rete anche sulla fornitura. - Se è alta significa che è presente una elevata impedenza di rete. In tal caso chiedere un adeguamento della tensione di rete al gestore. Se il gestore autorizza una modifica dei parametri dell'inverter, è possibile impostare i nuovi limiti nel menu del display "Inverter>Settings>Service" o nella sezione "Setup>Setup AC side" del server web interno (fare riferimento alle sezioni corrispondenti del presente manuale per ulteriori informazioni). - Se la tensione nel punto di fornitura è molto minore rispetto a quella misurata sull'inverter è necessario adeguare la linea (inverter-contattore). - Se la tensione e la frequenza di rete risultano rientrare nei limiti (anche quando l'inverter è connesso alla rete) contattare l'assistenza clienti
- W004 - Grid OV - ● LED Alarm	Sovratensione di rete: La segnalazione di questo errore avviene quando durante il normale funzionamento dell'inverter la tensione di rete supera il limite massimo imposto dal gestore.	<ul style="list-style-type: none"> • Controllare la tensione di rete sull'inverter. Se la tensione tende ad innalzarsi (quando l'inverter è connesso) sono presenti elevate impedenze di linea o di rete. • Controllare la tensione di rete anche sulla fornitura. - Se è alta significa che è presente una elevata impedenza di rete. In tal caso chiedere un adeguamento della tensione di rete al gestore. Se il gestore autorizza una modifica dei parametri dell'inverter, è possibile impostare i nuovi limiti nel menu del display "Inverter>Settings>Service" o nella sezione "Setup>Setup AC side" del server web interno (fare riferimento alle sezioni corrispondenti del presente manuale per ulteriori informazioni). - Se la tensione nel punto di fornitura è molto minore rispetto a quella misurata sull'inverter è necessario adeguare la linea (inverter-contattore). - Se la tensione e la frequenza di rete risultano rientrare nei limiti (anche quando l'inverter è connesso alla rete) contattare l'assistenza clienti.
- W005 - Grid UV - ● LED Alarm	Sottotensione di rete: La segnalazione di questo errore avviene quando, durante il funzionamento ordinario dell'inverter, la tensione di rete supera il limite minimo imposto dal gestore.	<ul style="list-style-type: none"> • Controllare la tensione di rete sull'inverter. • Controllare la tensione di rete anche sulla fornitura: - Se è alta significa che è presente una elevata impedenza di rete. In tal caso chiedere un adeguamento della tensione di rete al gestore. Se il gestore autorizza una modifica ai parametri dell'inverter, concordare i nuovi limiti con l'assistenza clienti. - Se la tensione nel punto di fornitura è molto minore rispetto a quella misurata sull'inverter è necessario adeguare la linea (inverter-contattore). - Se la tensione e la frequenza di rete risultano rientrare nei limiti (anche quando l'inverter è connesso alla rete) contattare l'assistenza clienti.
- W006 - Grid OF - ● LED Alarm	Sovrafrequenza di rete: La segnalazione di questo errore avviene quando, durante il funzionamento ordinario dell'inverter, la frequenza di rete supera il limite massimo imposto dal gestore.	<ul style="list-style-type: none"> • Controllare la frequenza di rete sull'inverter. • Controllare la frequenza di rete anche sulla fornitura: - - Se la tensione e la frequenza di rete risultano rientrare nei limiti (anche quando l'inverter è connesso alla rete) contattare l'assistenza clienti.
- W007 - Grid UF - ● LED Alarm	Sottofrequenza di rete: La segnalazione di questo errore avviene quando, durante il funzionamento ordinario dell'inverter, la frequenza di rete supera il limite minimo imposto dal gestore.	<ul style="list-style-type: none"> • Controllare la frequenza di rete sull'inverter. • Controllare la frequenza di rete anche sulla fornitura: - - Se la tensione e la frequenza di rete risultano rientrare nei limiti (anche quando l'inverter è connesso alla rete) contattare l'assistenza clienti.



- Codice visualizzato - Messaggio di errore - Segnale	Nome e causa dell'allarme	Soluzione
- W010 * - Fan Fail -  Spia LED Alarm. *non visualizzato sul display	Ventola guasta: La segnalazione di questo errore avviene in presenza di un malfunzionamento di una o più ventole all'interno dell'inverter.	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se l'allarme si ripete con insistenza, contattare l'assistenza clienti.
- W011 - Bulk UV -  LED Alarm	Bassa tensione di Bulk (circuito DC-DC): L'allarme (che è un avviso e non un errore), viene generato quando la tensione ai capi dei condensatori di bulk non raggiunge la soglia per il funzionamento dell'inverter (soglia interna non modificabile).	<ul style="list-style-type: none"> • Aumentare il valore della tensione di attivazione (Vstart) se il problema si manifesta durante la connessione alla rete dell'inverter (utilizzare le formule $0,7 \cdot V_{mp, stc}$ o $0,6 \cdot V_{oc, stc}$). • Se il problema si manifesta al mattino, provare ad aumentare il valore della tensione di attivazione (Vstart) (utilizzare le formule $0,7 \cdot V_{mp, stc}$ o $0,6 \cdot V_{oc, stc}$). • Verificare la tensione in ingresso all'inverter. - Se non supera la Vstart, verificare la presenza di sufficiente irraggiamento e la corretta composizione dell'impianto. - Se supera la Vstart contattare l'assistenza clienti.
- W012 * - Batt. Low -  LED Alarm *non visualizzato sul display	Batteria scarica: Sul display dell'inverter viene visualizzato il messaggio "Batt. Low" quando viene rilevata una tensione della batteria tampone troppo bassa.	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare che data e ora siano impostate correttamente e, qualora non lo siano, impostarle. Successivamente provvedere a spegnere completamente l'inverter (sia lato AC che DC) e attendere qualche minuto. Infine, riavviare l'inverter e verificare se la data/ora sono ancora impostate correttamente oppure se sono state ripristinate al 01/01/2000. In tal caso, sostituire la batteria con l'inverter completamente spento (sezionare il lato AC e DC) ponendo attenzione al rispetto della polarità.
- W013 * - Clock Fail -  Spia LED Alarm. *non visualizzato sul display	Orologio guasto: L'allarme si presenta quando viene a crearsi una differenza superiore a 1 minuto nell'ora visualizzata sul display rispetto a quella interna dei microprocessori e indica un malfunzionamento del circuito di clock.	<ul style="list-style-type: none"> • Spegnerne completamente l'inverter (sia lato AC che DC) e attendere qualche minuto. Infine, riavviare l'inverter e verificare se la data/ora sono ancora impostate correttamente oppure se sono state ripristinate al 01/01/2000. In tal caso, sostituire la batteria con l'inverter completamente spento (sezionare il lato AC e DC) ponendo attenzione al rispetto della polarità. - Se l'allarme si ripete con insistenza, contattare l'assistenza clienti.
- W015 - Island Detect. -  LED Alarm	Disconnessione per Anti-Islanding: L'inverter è stato connesso erroneamente a una rete ad isola.	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare che la rete a cui è connesso l'inverter non sia una rete a isola. - Se la rete a cui è connesso l'inverter non è una rete ad isola, spegnere e riaccendere l'inverter; se l'errore persiste, contattare l'assistenza clienti.
- W017* - String Err. -  Spia LED Alarm. * (solo per modelli con fusibili di stringa monitorati)	Errore rilevato nella misura delle correnti di stringa: Uno o più fusibili di protezione stringa danneggiati.	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare con un multimetro lo stato dei fusibili (posizionati sulle schede fusibili). - Se uno o più fusibili sono aperti, provvedere a sostituirli e verificare che la corrente in ingresso sulla stringa/e non superi il valore nominale dei fusibili (in caso fossero stati effettuati dei paralleli stringa esterni all'inverter). - Se non sono presenti fusibili di stringa danneggiati e l'inverter continua a visualizzare il messaggio di allarme, verificare che le impostazioni da configurare tramite il software Aurora Manager siano corrette (presenza o assenza di una o più stringhe di ingresso).
- W018 * - SPD DC Err -  Spia LED Alarm. * (solo per modelli con SPD monitorati)	Intervento degli scaricatori di sovratensione lato DC: Scaricatori di sovratensione posizionati sul lato DC danneggiati.	<ul style="list-style-type: none"> • Osservare la finestra di ispezione presente su ogni scaricatore (lato DC). Se è di colore rosso lo scaricatore è danneggiato e si deve provvedere alla sostituzione della cartuccia. - Se lo stato di allarme continua ad essere presente anche se tutti gli scaricatori hanno la finestra di ispezione di colore verde, contattare l'assistenza clienti.
- W019 * - SPD AC Err -  Spia LED Alarm. * (solo per modelli con SPD monitorati)	Intervento degli scaricatori di sovratensione lato AC: Scaricatori di sovratensione posizionati sul lato AC danneggiati.	<ul style="list-style-type: none"> • Osservare la finestra di ispezione presente su ogni scaricatore di sovratensioni (lato AC). Se è di colore rosso lo scaricatore è danneggiato e si deve provvedere alla sostituzione della cartuccia. - Se lo stato di allarme continua ad essere presente anche se tutti gli scaricatori hanno la finestra di ispezione di colore verde, contattare l'assistenza clienti.
- W022 * - Reactive power mode changed -  Nessun LED *non visualizzato sul display	Variatione nella modalità di gestione della potenza reattiva: Variazione nella modalità di gestione della potenza reattiva; tale variazione può essere effettuata tramite display o software di configurazione avanzata.	La variazione della modalità di gestione della potenza reattiva è effettuata direttamente dal cliente/installatore e non costituisce un errore. L'informazione viene soltanto salvata nello storico degli eventi memorizzati dall'inverter.



- Codice visualizzato - Messaggio di errore - Segnale	Nome e causa dell'allarme	Soluzione
- W023 * - date/time changed -  Nessun LED *non visualizzato sul display	Variazione della data e ora dell'inverter: Variazione della data e ora dell'inverter; tale variazione può essere effettuata tramite display o software di configurazione avanzata.	• La variazione della data e ora interne all'inverter è effettuata direttamente dal cliente/installatore e non costituisce un errore. L'informazione viene soltanto salvata nello storico degli eventi memorizzati dall'inverter.
- W024 * - Energy data reset -  Nessun LED *non visualizzato sul display	Azzeramento dei dati statistici sull'energia memorizzati nella EEPROM: Reset dei dati di energia salvati internamente all'inverter; tale operazione può essere effettuata tramite display o software di configurazione avanzata.	L'azzeramento dei valori parziali di energia memorizzati dall'inverter è effettuato direttamente dal cliente/installatore e non costituisce un errore. L'informazione viene soltanto salvata nello storico degli eventi memorizzati dall'inverter. • La segnalazione si può presentare anche in caso di sostituzione della scheda di memoria su cui vengono salvati i dati statistici di produzione.
- W026 * - AFDD user reset -  Nessun LED *non visualizzato sul display	Reset dell'errore Arc Fault: Reset manuale dell'errore Arc Fault; tale operazione può essere effettuata tramite display o software di configurazione avanzata.	• Il reset dell'errore Arc Fault è effettuato direttamente dal cliente/installatore e non costituisce un errore. L'informazione viene soltanto salvata nello storico degli eventi memorizzati dall'inverter.
- W027 * - Latch-Manual reset -  Nessun LED *non visualizzato sul display	Reset delle condizioni di allarme Latch: Reset manuale delle condizioni di allarme Latch; tale operazione può essere effettuata tramite display o software di configurazione avanzata.	• Il reset delle condizioni di allarme Latch è effettuato direttamente dal cliente/installatore e non costituisce un errore. L'informazione viene soltanto salvata nello storico degli eventi memorizzati dall'inverter.
- W046 - Grid conn. fault -  LED Alarm	Connessione alla rete non riuscita L'allarme viene registrato quando si verifica un errore di rete assente o sottotensione in ingresso o a causa della disconnessione manuale dell'inverter durante la sequenza di connessione alla rete.	• Una volta che si manifesta l'errore, l'inverter tenta di riprendere il funzionamento ordinario. Se il problema persiste dopo più tentativi di connessione, spegnere e riaccendere l'inverter. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessato l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- W047 - Update Incomplete -  LED Alarm	Aggiornamento FW non riuscito L'allarme si manifesta quando un aggiornamento firmware non viene completato.	• Completare eventuali aggiornamenti firmware in sospeso. - Se il problema persiste dopo aver completato gli aggiornamenti del firmware, spegnere e riaccendere l'inverter. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessato l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- W048 - Periodic GridOff -  LED Alarm	Disconnessione automatica dalla rete per limite temporale: Se l'inverter supera il limite temporale di connessione alla rete imposto dallo standard di rete impostato, dovrà automaticamente effettuare una disconnessione e una riconnessione alla rete per effettuare il test Riso.	• La presenza di questo allarme non costituisce un errore, in quanto la disconnessione automatica è prevista dalle normative di sicurezza. - Se l'inverter si disconnette in un tempo minore di quello previsto, contattare l'assistenza clienti.
- W049 * - Global-Settings Event -  Nessun LED *non visualizzato sul display	Variazione dello standard di rete Variazione dello standard di rete impostato sull'inverter; tale variazione può essere effettuata tramite display o software di configurazione avanzata.	• La variazione dello standard di rete impostato sull'inverter è effettuata direttamente dal cliente/installatore e non costituisce un errore. L'informazione viene soltanto salvata nello storico degli eventi memorizzati dall'inverter.
- W058 - System Frozen -  LED Alarm	Convertitore in stato di blocco: Blocco del convertitore legato a una fase di installazione in cui non vi sono ancora le condizioni per l'avvio e la connessione alla rete.	• Completare la fase di messa in opera dell'inverter. - Se il problema persiste dopo aver completato la fase di messa in opera e aver spento e riaccessato l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E001 - Input OC -  LED Alarm	Sovracorrente in ingresso (generatore fotovoltaico): L'allarme si manifesta quando la corrente in ingresso dell'inverter supera la soglia di massima corrente in ingresso dell'inverter.	• Controllare se la composizione del generatore FV permette di avere in ingresso una corrente che supera la soglia massima ammessa dall'inverter e che la configurazione degli ingressi (indipendenti o in parallelo) sia effettuata correttamente. - Se entrambe le verifiche hanno esito positivo, contattare l'assistenza clienti.
- E002 - Input OV -  LED Alarm	Sovratensione in ingresso (generatore fotovoltaico): L'allarme viene generato quando la tensione in ingresso (proveniente dal generatore FV) supera la soglia di massima tensione di ingresso dell'inverter. L'allarme interviene prima del raggiungimento della soglia assoluta oltre la quale l'inverter si danneggia. Quando la tensione di ingresso supera la soglia di sovratensione, l'inverter non si avvia a causa della generazione dell'allarme.	• È necessario misurare con un voltmetro la tensione in ingresso interna all'inverter. - Se risulta essere superiore alla tensione massima dell'intervallo operativo, l'allarme è reale ed è necessario controllare la configurazione del generatore FV. In caso la tensione abbia superato anche la soglia di ingresso massima, l'inverter potrebbe essere danneggiato. - Se risulta essere inferiore alla tensione massima dell'intervallo operativo, si tratta di un allarme indotto da un malfunzionamento interno ed è necessario contattare l'assistenza clienti.



- Codice visualizzato - Messaggio di errore - Segnale	Nome e causa dell'allarme	Soluzione
- E003 - No Parameters - ● LED Alarm	Errore di inizializzazione DSP: Il microcontroller principale non riesce a inizializzare i due DSP (stadio booster e stadio inverter). L'errore è causato da problemi di comunicazione su bus interno dell'inverter.	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessato l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E004 - Bulk OV - ● LED Alarm	Sovratensione di Bulk (circuito DC-DC): Errore interno all'inverter. L'allarme viene generato quando la tensione ai capi dei condensatori di bulk supera la soglia di sovratensione (soglia interna non modificabile).	<ul style="list-style-type: none"> • L'allarme può essere dovuto a cause esterne all'inverter: <ul style="list-style-type: none"> - Un'eccessiva tensione di ingresso può essere rilevata come condizione di sovratensione di bulk. In questo caso è consigliabile verificare la tensione di ingresso dell'inverter e, qualora questo valore sia prossimo alla soglia di sovratensione di ingresso, rivedere la configurazione del generatore fotovoltaico. - Un'eccessiva tensione di rete potrebbe portare la tensione di bulk a salire in modo non controllato con conseguente intervento della protezione e quindi generazione dell'allarme. In questi casi l'allarme è transitorio e l'inverter si riavvia automaticamente - L'allarme può essere dovuto a cause interne all'inverter e in questo caso è necessario contattare l'assistenza clienti.
- E005 - Comm.Error - ● LED Alarm	Errore di comunicazione interno all'inverter: L'allarme si verifica quando sono presenti problemi di comunicazione tra i dispositivi di controllo interni all'inverter.	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessato l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E006 - Output OC - ● LED Alarm	Sovraccorrente di uscita: L'allarme si manifesta quando la corrente in uscita dall'inverter supera la soglia di massima corrente in uscita dell'inverter.	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessato l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E007 - IGBT Sat - ● LED Alarm	Saturazione rilevata sui componenti IGBT: L'allarme si manifesta quando uno dei dispositivi attivi dell'inverter si trova in stato di saturazione.	<p>Una volta che si manifesta l'errore, l'inverter tenta di riprendere il funzionamento ordinario.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Se l'errore si verifica sporadicamente, può essere indotto da una brusca transizione della tensione di rete oppure della tensione di ingresso ma non è imputabile ad un malfunzionamento dell'inverter. - Se l'errore è legato a un guasto interno, continuerà a manifestarsi e sarà quindi necessario contattare l'assistenza clienti.
- E009 - Internal error - ● LED Alarm	Errore interno all'inverter: Errore interno all'inverter	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessato l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E010 - Bulk Low - ● LED Alarm	Bassa tensione di Bulk (circuito DC-DC): L'allarme può essere dovuto a cause esterne all'inverter: una tensione di ingresso dell'inverter ridotta (di poco superiore alla tensione di attivazione) ma alla quale non si accompagna una sufficiente disponibilità di potenza da parte del generatore fotovoltaico (condizione tipica delle fasi con scarso irraggiamento)	<ul style="list-style-type: none"> - Se la segnalazione di errore si manifesta sporadicamente si può attribuire a cause esterne all'inverter (scarso irraggiamento e quindi disponibilità di poca potenza da parte del generatore FV). - Se il problema si manifesta in maniera sistematica anche in condizioni di elevato irraggiamento e con tensione di ingresso significativamente maggiore della tensione di attivazione, contattare l'assistenza clienti.
- E011 - Ramp Fail - ● LED Alarm	Elevato tempo di entrata a regime del "Booster": Errore interno all'inverter relativo al tempo di entrata a regime del circuito DC-DC (Booster)	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessato l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E012 - DcDc Fail - ● LED Alarm	Errore nel circuito "Booster" (lato DC-DC) registrato dal circuito "Inverter" (lato DC-AC): Errore interno all'inverter relativo al funzionamento del circuito DC-DC (Booster)	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessato l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E013 - Wrong Mode - ● LED Alarm	Configurazione degli ingressi errata (impostati in parallelo anziché indipendenti): L'allarme viene generato unicamente quando l'inverter è configurato con ingressi in parallelo. In questa particolare configurazione l'inverter effettua il controllo della tensione di ingresso di ciascuno dei due canali e se le due tensioni differiscono tra loro per più di 20 Vdc viene generato l'allarme.	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare che l'impostazione dell'interruttore "IN MODE" sia specificamente su "PAR" e che siano stati inseriti i ponticelli fra i due canali di ingresso. - Se la configurazione dell'inverter è corretta controllare che le stringhe in ingresso abbiano il solito numero di pannelli standard in serie, della solita marca e con stessa inclinazione/orientamento. - Se sia la configurazione dell'inverter che la caratteristiche del generatore FV sono conformi alle specifiche, contattare l'assistenza clienti.



- Codice visualizzato - Messaggio di errore - Segnale	Nome e causa dell'allarme	Soluzione
- E014 - Over Temp. -  LED Alarm	Sovratemperatura interna all'inverter: Temperatura esterna superiore a 60°C. Questo parametro dipende anche dalla potenza che l'inverter deve erogare poiché la misura delle temperature è effettuata internamente e viene influenzata dal calore dissipato dai componenti dell'inverter stesso	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare che l'inverter non sia esposto alla luce solare diretta. Attendere che le temperature a cui l'inverter è esposto si riportino entro la gamma di funzionamento e che l'inverter si raffreddi. - Se il problema persiste dopo che la temperatura ambiente è tornata entro la gamma, contattare l'assistenza clienti. Ricordarsi di attendere un tempo necessario per permettere all'inverter di raffreddarsi
- E015 - Bulk Cap Fail -  LED Alarm	Guasto rilevato sul condensatore di "Bulk": Errore interno all'inverter relativo ad problema nei condensatori di bulk.	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E016 - Inverter Fail -  LED Alarm	Errore nel circuito "Inverter" (lato DC-AC) registrato dal circuito "Booster" (lato DC-DC): L'allarme viene generato quando viene rilevato un problema nel circuito inverter (DC/AC)	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E017 - Start Timeout -  LED Alarm	Elevato tempo di entrata a regime "Inverter": Errore interno all'inverter relativo al tempo di entrata di lavoro a regime del circuito DC-AC (Inverter). • L'allarme può essere causato da cause esterne all'inverter: una tensione di ingresso dell'inverter ridotta (di poco superiore alla tensione di attivazione) ma alla quale non si accompagna una sufficiente disponibilità di potenza da parte del generatore fotovoltaico (condizione tipica delle fasi con scarso irraggiamento)	<ul style="list-style-type: none"> - Se la segnalazione di errore si manifesta sporadicamente si può attribuire a cause esterne all'inverter (scarso irraggiamento e quindi disponibilità di poca potenza da parte del generatore FV). - Se il problema si manifesta in maniera sistematica anche in condizioni di elevato irraggiamento e con tensione di ingresso significativamente maggiore della tensione di attivazione, contattare l'assistenza clienti.
- E018 - Ground Fault -  LED GFI	Elevata corrente di dispersione misurata sul lato DC (generatore fotovoltaico): L'allarme viene generato quando, durante il normale funzionamento dell'inverter viene rilevata una corrente di dispersione verso terra nella sezione DC dell'impianto. L'inverter può generare il messaggio di allarme E018 anche per correnti di dispersione AC legate alla natura capacitiva del generatore fotovoltaico rispetto a terra.	<ul style="list-style-type: none"> • Effettuare una misura della resistenza di isolamento utilizzando un megaohmetro posizionato fra il campo fotovoltaico (terminale positivo in corto al polo negativo) rispetto a terra. La misura viene fortemente influenzata dalle condizioni ambientali, pertanto deve essere effettuata nelle stesse condizioni in cui si è manifestato l'errore. - Se il valore misurato è inferiore a 1 megaOhm, è necessario far eseguire un controllo del generatore fotovoltaico a un tecnico/installatore per individuare ed eliminare il problema. - Se il valore misurato è superiore a 1 megaOhm e la segnalazione dell'errore continua ad essere presente, contattare l'assistenza clienti.
 - E019 - ILeak sense.fail -  LED Alarm	Fallimento del test sul sensore di misura della corrente di dispersione (lato DC): Prima della connessione alla rete, l'inverter esegue un autotest sul sensore della corrente di dispersione. Il test viene effettuato "forzando" nel sensore della corrente di dispersione una corrente di valore noto: il microprocessore confronta il valore letto con il valore noto. L'errore viene generato se il confronto tra il valore letto e il valore noto durante il test non rientra nella tolleranza ammessa.	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. Per sua natura, l'allarme si manifesta unicamente prima della connessione alla rete - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E020 - Self Test Error 1 -  LED Alarm	Fallimento del test sul relè "Booster" (circuito DC-DC): Prima di connettersi alla rete l'inverter effettua dei test interni. Uno di questi test riguarda il corretto funzionamento del relè booster. Il test viene effettuato "forzando" la commutazione del relè e verificandone la funzionalità. L'errore viene generato se viene riscontrato un problema nell'azionamento del relè.	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. Per sua natura, l'allarme si manifesta unicamente prima della connessione alla rete - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E021 - Self Test Error 2 -  LED Alarm	Fallimento del test sul relè inverter (circuito DC-AC): Prima di connettersi alla rete l'inverter effettua dei test interni. Uno di questi test riguarda il corretto funzionamento del relè inverter. Il test viene effettuato "forzando" la commutazione del relè e verificandone la funzionalità. L'errore viene generato se viene riscontrato un problema nell'azionamento del relè.	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. Per sua natura, l'allarme si manifesta unicamente prima della connessione alla rete - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.

- Codice visualizzato - Messaggio di errore - Segnale	Nome e causa dell'allarme	Soluzione
- E022 - Self Test Error 4 - ● LED Alarm	Timeout dei test effettuati sui relè interni all'inverter: Tempo di esecuzione dell'autotest effettuato su relè del circuito DC_AC (inverter) eccessivo. Può indicare un problema legato ai suddetti relè	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E023 - DC in error - ● LED Alarm	Immissione di corrente continua in rete fuori gamma: L'errore viene generato se la componente continua della corrente erogata in rete eccede la soglia dello 0,5% della corrente nominale di funzionamento. In ogni caso l'inverter non si blocca a causa dell'errore E023, ma prova a connettersi nuovamente in rete. La ripetizione sporadica dell'errore è indice di forti distorsioni di rete o di brusche variazioni di irraggiamento, mentre una ripetizione sistematica della segnalazione di errore sarà indice di un guasto all'inverter	Una volta che si manifesta l'errore, l'inverter tenta di riprendere il funzionamento ordinario. - Se l'errore si verifica sporadicamente, può essere indotto da una brusca transizione della tensione di rete oppure della tensione di ingresso ma non è imputabile ad un malfunzionamento dell'inverter. - Se l'errore è legato a un guasto interno, continuerà a manifestarsi e sarà quindi necessario contattare l'assistenza clienti.
- E024 - Internal error - ● LED Alarm	Errore interno all'inverter: Errore interno all'inverter	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E025* - Riso Low - ● LED Alarm *non visualizzato sul display	Basso valore della resistenza di isolamento: Prima di connettersi alla rete l'inverter effettua la misura della resistenza di isolamento del generatore FV rispetto a terra. Se la misura della resistenza di isolamento è inferiore a 1 Mohm, l'inverter non si connette alla rete e viene visualizzato l'errore "Riso Low". Le cause possono essere: - Uno o più pannelli FV danneggiati; - Una o più scatole di giunzione dei pannelli non correttamente sigillate, tali da permettere infiltrazioni di acqua e/o umidità; - Problemi nelle connessioni tra i pannelli (non perfettamente inseriti). - Scarsa qualità delle giunzioni dei cavi; - Presenza nella sezione DC di scaricatori di sovratensione esterni all'inverter non idonei (tensione di innesco ridotta rispetto alle caratteristiche delle stringhe del generatore FV) o danneggiati. - Presenza di umidità all'interno dell'eventuale scatola di giunzione.	• Effettuare una misura della resistenza di isolamento utilizzando un megaohmetro posizionato fra il campo fotovoltaico (terminale positivo in corto al polo negativo) rispetto a terra. La misura viene fortemente influenzata dalle condizioni ambientali, pertanto deve essere effettuata nelle stesse condizioni in cui si è manifestato l'errore. - Se il valore misurato è inferiore a 1 megaOhm, è necessario far eseguire un controllo del generatore fotovoltaico a un tecnico/installatore per individuare ed eliminare il problema. - Se il valore misurato è superiore a 1 megaOhm e la segnalazione dell'errore continua ad essere presente, contattare l'assistenza clienti.
- E026 - Vref Error - ● LED Alarm	Tensione interna di riferimento fuori gamma: Misura della tensione di riferimento interna all'inverter errata	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E027 - Error Meas V - ● LED Alarm	Tensione di rete fuori gamma: Errore nella misura interna della tensione di rete (prevista per legge) per avere una ridondanza della misurazione (2 misure sullo stesso parametro effettuate da due circuiti differenti)	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E028 - Error Meas F - ● LED Alarm	Frequenza di rete fuori gamma: Errore nella misura interna della frequenza di rete (prevista per legge) per avere una ridondanza della misurazione (2 misure sullo stesso parametro effettuate da due circuiti differenti)	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E029 - Mid Bulk OV - ● LED Alarm	Sovratensione interna sulla misura della "Mid bulk": Errore interno all'inverter (solo modelli trifase)	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E030 - Error Meas Ileak - ● LED Alarm	Elevata corrente di dispersione (lato DC): Errore nella misura interna (effettuata quando l'inverter è connesso in rete) della corrente di dispersione del lato DC (generatore FV) rispetto a terra (imposta da normativa) per avere una ridondanza della misurazione (2 misure sullo stesso parametro effettuate da due circuiti differenti)	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E031 - Error Read V - ● LED Alarm	Relè di uscita danneggiato: Misura della tensione interna ai capi del relè di uscita fuori gamma. La differenza di tensione tra l'ingresso e l'uscita del relè di connessione alla rete è eccessiva.	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccessi l'inverter, contattare l'assistenza clienti.



- Codice visualizzato - Messaggio di errore - Segnale	Nome e causa dell'allarme	Soluzione
- E032 - Error Read I - ● LED Alarm	Correnti di uscita sbilanciate: Misura dello sbilanciamento della tensione di uscita (effettuata tra le tre fasi) fuori gamma (solo nei modelli trifase)	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccesso l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E033 - UTH - ● LED Alarm	Bassa temperatura ambiente: Temperature esterna all'inverter inferiore a -25°C	• Attendere che le temperature a cui l'inverter è esposto si riportino entro la gamma di funzionamento. - Se il problema persiste, contattare l'assistenza clienti. Ricordarsi di attendere un tempo necessario per permettere all'inverter di riscaldarsi.
- E034 - Interlock fail - ● LED Alarm	Circuiteria "IGBT" non pronta: Errore interno all'inverter	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccesso l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
- E035* - Remote Off - ● LED Alarm *non visualizzato sul display	Inverter in attesa del comando di "remote ON": L'inverter è stato spento da remoto (remote OFF) e rimane in stato di attesa del segnale che lo farà riaccendere (Remote ON)	• Riaccendere l'inverter da remoto. Se l'unità non dovesse riaccendersi, disabilitare la funzione di spegnimento/accensione da remoto ed effettuare uno spegnimento totale dell'attrezzatura e una successiva riaccensione. - Se il problema persiste dopo aver riattivato la funzione di Remote ON/ OFF dal display, contattare l'assistenza clienti.
- E036 - Vout Avg error - ● LED Alarm	Media delle misure della tensione di rete fuori gamma: Il valore medio della tensione di rete (campionata ogni 10 minuti) non rientra nelle gamme ammesse. La tensione di rete nel punto collegato all'inverter è troppo alta. Questo può essere causato da un'impedenza di rete troppo alta. Nella fase finale del timeout, l'inverter limita la potenza per verificare se la tensione di rete si stabilizza nei parametri normali. Se questo non accade, l'inverter si disconnette dalla rete.	• Verificare la tensione di rete nel punto di collegamento dell'inverter. - Se la tensione di rete si discosta dal range a causa delle condizioni della rete di distribuzione chiedere un adeguamento della tensione di rete al gestore. Se il gestore autorizza una modifica ai parametri dell'inverter, concordare i nuovi limiti con l'assistenza clienti.
E046 - String self test fail - ⊗ Nessun LED	Errore durante il controllo automatico delle tensioni di stringa (solo nei modelli con scheda "fuse-control"): In alcuni modelli di inverter è possibile effettuare il test di verifica della polarità delle stringhe collegate in ingresso (es.: TRIO-20.0/27.6kW). La segnalazione di questo errore si ha quando, durante la fase di test, viene rilevata una stringa invertita	• Sezionare l'inverter e verificare la polarità della stringa/stringhe che l'inverter ha rilevato come invertite. - Una volta collegate correttamente tutte le stringhe riattivare l'impianto; l'inverter verificherà nuovamente la corretta polarità degli ingressi stringa, dopodiché effettuerà i controlli per la connessione alla rete. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccesso l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
E049 - AC FF Error - ● LED Alarm	Errore nel circuito "AC feed-forward": Errore interno all'inverter	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccesso l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
 E050 - AFDD Activated - ● LED GFI	Protezione Arc Fault attivata: Rilevato possibile arco fotovoltaico sulla parte DC.	• Se è la prima volta che si presenta il problema, premere il pulsante ESC per 5 secondi e attendere il riavvio dell'unità. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccesso l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
E053 - AFDD Fault - ● LED Alarm	Autotest scheda Arc Fault non superato: Problema rilevato durante la fase di autotest della scheda AFDD.	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccesso l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
E054 - AFDD comm. Fault - ● LED Alarm	Errore di comunicazione della scheda Arc Fault: Errore nella comunicazione seriale RS485 rilevato tra inverter e scheda AFDD.	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccesso l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
E055 - AFDD wrong conf. - ● LED Alarm	Errore di lettura parametri scheda Arc Fault: Errore di lettura dei parametri da parte del sistema.	• Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riaccesso l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
E056 - Over Temp. (from external box) - ● LED Alarm	Temperatura eccessiva misurata all'interno della scatola di cablaggio dell'inverter: Temperatura interna elevata. Questo errore è relativo alla temperatura misurata su scatole esterne (es.:TRIO-20.0/27.6kW).	• Verificare che l'inverter non sia esposto alla luce solare diretta. Attendere che le temperature a cui l'inverter è esposto si riportino entro la gamma di funzionamento e che l'inverter si raffreddi. - Se il problema persiste dopo che la temperatura ambiente è tornata entro la gamma, contattare l'assistenza clienti. Ricordarsi di attendere un tempo necessario per permettere all'inverter di raffreddarsi

- Codice visualizzato - Messaggio di errore - Segnale	Nome e causa dell'allarme	Soluzione
E057 - Vbulk reading error - ● LED Alarm	Tensione di ingresso (Vin) maggiore della tensione di booster (Vbulk): L'errore si manifesta se la tensione di ingresso supera la tensione di Bulk (tensione sul circuito DC-DC interno all'inverter)	<ul style="list-style-type: none"> • È necessario misurare con un voltmetro la tensione in ingresso interna all'inverter. - Se risulta essere superiore alla tensione massima dell'intervallo operativo, l'allarme è reale ed è necessario controllare la configurazione del generatore FV. In caso la tensione abbia superato anche la soglia di ingresso massima, l'inverter potrebbe essere danneggiato. - Se risulta essere inferiore alla tensione massima dell'intervallo operativo, si tratta di un allarme indotto da un malfunzionamento interno ed è necessario contattare l'assistenza clienti.
E058 - Pin vs Pout check error - ● LED Alarm	Errore nel controllo Pin/Pout: L'errore si manifesta se la differenza tra il valore misurato tra potenza in ingresso e in uscita è maggiore rispetto al limite imposto internamente all'inverter.	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riacceso l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
E077 - Internal Error - ● LED Alarm	Errore nella configurazione di sistema: Errore interno all'inverter	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riacceso l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
E078 - Riso Test fail - ● LED Alarm	Errore test Riso: Problema rilevato durante la fase di test della Riso.	<ul style="list-style-type: none"> • Errore interno all'inverter e non verificabile esternamente. - Se il problema persiste dopo aver spento e riacceso l'inverter, contattare l'assistenza clienti.
E079 - Wrong Sequence - ● LED Alarm	Errata connessione fasi (Solo per modelli trifase) Le fasi non sono state connesse correttamente all'uscita AC	<ul style="list-style-type: none"> • Invertire due delle fasi del cablaggio di rete alla morsettiera AC dell'inverter.
E081 - Internal Error - ● LED GFI	Guasto dell'inverter/chiusura incompleta dell'inverter: Guasto interno all'inverter oppure chiusura incompleta dell'inverter (coperchio frontale mancante o non serrato, pressacavi mancanti o non correttamente serrati, grado di protezione ambientale IP65 non garantito)	<ul style="list-style-type: none"> • Se il problema si è presentato durante la fase di installazione o durante la fase di manutenzione dell'inverter (quindi è stato rimosso il coperchio o si è agito sui pressacavi) effettuare le seguenti operazioni: <ul style="list-style-type: none"> - Disconnettere la rete AC e l'ingresso DC dall'inverter e verificare la presenza del coperchio frontale e di tutti i pressacavi, verificando anche il loro corretto serraggio al fine di garantire il grado di protezione ambientale IP65; riconnettere la rete AC e l'ingresso DC e tentare la riaccensione dell'inverter; se il problema persiste, contattare l'assistenza clienti. - Se il coperchio frontale e tutti i pressacavi risultano presenti, disconnettere la rete AC e l'ingresso DC dall'inverter e attendere 15 minuti posizionandosi a debita distanza, dopodiché aprire il coperchio dell'inverter e, se non si rileva la presenza di fumo/odore di bruciato, verificare l'integrità dei componenti o la presenza di umidità o di altre condizioni anomale; riconnettere la rete AC e l'ingresso DC e tentare la riaccensione dell'inverter; se il problema persiste, contattare l'assistenza clienti. • Se il problema si è presentato successivamente all'installazione o a un intervento di manutenzione dell'inverter (quindi NON è stato rimosso il coperchio e NON si è agito sui pressacavi), disconnettere la rete AC e l'ingresso DC dall'inverter e contattare l'assistenza clienti.
E084 - BackFeed OC - ● LED Alarm	Corrente di ritorno verso il campo fotovoltaico: L'errore si presenta se la tensione in ingresso risulta particolarmente bassa (in generale alla sera in condizioni di basso irraggiamento) e indica una corrente di ritorno dall'inverter verso i pannelli fotovoltaici.	<ul style="list-style-type: none"> Se l'errore si presenta alla sera o comunque in condizioni di basso irraggiamento, non deve essere considerato come un problema, ma come l'intervento di una protezione del campo fotovoltaico. - Se l'errore si presenta con buone condizioni di irraggiamento, effettuare uno spegnimento e riaccensione dell'inverter; se l'errore persiste, contattare l'assistenza clienti.
E089 - Wrong Wiring - ● LED Alarm	Errata connessione dei cavi di rete su Stand Alone: L'errore si presenta se sono stati collegati erroneamente i cavi di rete all'uscita Stand Alone.	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare che i cablaggi sull'uscita Stand Alone siano stati installati correttamente.



Messaggi di limitazione della potenza

L'apparecchiatura è in grado di segnalare eventuali limitazioni di potenza di uscita che possono intervenire in base a:

- impostazioni effettuate dall'utente
- impostazioni richieste dallo standard di rete del paese di installazione
- protezioni interne all'inverter

I messaggi vengono visualizzati sul display.

Nella tabella seguente è riportato l'elenco completo dei messaggi di limitazione della potenza relativi agli inverter di stringa. Alcuni messaggi potrebbero non essere utilizzati a seconda del modello di inverter installato.

Messaggio visualizzato	Nome e causa del derating	Soluzione
- LIMxxx% CODE:00	<p>Limitazione di potenza: Il messaggio indica che l'utente ha impostato una limitazione alla potenza in uscita dell'inverter. LIM xxx% = percentuale di riduzione di potenza Esempi: LIM 100% = nessuna limitazione di potenza LIM 50% = limitazione al 50% della potenza nominale di uscita</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare il valore di limitazione impostato nel menu "Settings > Power Reduction"
- LIMxxx% CODE:01	<p>Limitazione di potenza per sovralfrequenza: Il messaggio indica che l'utente ha impostato una limitazione di potenza per sovralfrequenza al fine di ridurre la massima potenza in uscita dell'inverter quando la frequenza di rete supera determinati limiti. LIM xxx% = percentuale di riduzione di potenza Esempi: LIM 100% = nessuna limitazione di potenza LIM 50% = limitazione al 50% della potenza nominale di uscita</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare il valore di limitazione impostato nel menu "Settings > Service Power > OF Derating"
- LIMxxx% CODE:02	<p>Limitazione di potenza per sovratensione: Il messaggio indica che l'utente ha impostato una limitazione di potenza per sovratensione (parametro U >(10min)) al fine di ridurre la massima potenza in uscita dell'inverter quando la lettura della tensione media di rete supera determinati limiti. Il campionamento delle letture è effettuato ogni 10 minuti (U>(10min)). LIM xxx% = percentuale di riduzione di potenza Esempi: LIM 100% = nessuna limitazione di potenza LIM 50% = limitazione al 50% della potenza nominale di uscita</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare il valore di limitazione impostato nel menu "Settings > Service Power > U > (10 min) Der."
- LIMxxx% CODE:03	<p>Limitazione di potenza anti-islanding: Il messaggio indica che è attiva una limitazione di potenza perché è stata rilevata una condizione di funzionamento a isola. LIM xxx% = percentuale di riduzione di potenza Esempi: LIM 100% = nessuna limitazione di potenza LIM 50% = limitazione al 50% della potenza nominale di uscita</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Se l'inverter rimane connesso alla rete e la limitazione è attiva, contattare l'assistenza clienti.



- Messaggio visualizzato	Nome e causa del derating	Soluzione
- LIMxxx% CODE:04	<p>Limitazione di potenza per bassa tensione di rete: Il messaggio indica che potrebbe intervenire una limitazione della potenza in uscita perché è stata rilevata una condizione di bassa tensione di rete (AC). LIM xxx% = percentuale di riduzione di potenza Esempi: LIM 100% = nessuna limitazione di potenza LIM 50% = limitazione al 50% della potenza nominale di uscita</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare che la tensione di rete sia inferiore a quella minima. In caso questa condizione sia persistente contattare il gestore di rete per la risoluzione del problema.
- LIMxxx% CODE:05	<p>Limitazione di potenza per sovratemperatura: Il messaggio indica che è attiva una limitazione di potenza perché è stata rilevata una condizione di sovratemperatura interna all'inverter. Questo parametro dipende anche dalla potenza che l'inverter deve erogare, poiché la misura delle temperature è effettuata internamente e viene influenzata dal calore dissipato dai componenti dell'inverter stesso. LIM xxx% = percentuale di riduzione di potenza Esempi: LIM 100% = nessuna limitazione di potenza LIM 50% = limitazione al 50% della potenza nominale di uscita</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Verificare che l'inverter non sia esposto alla luce solare diretta. Attendere che le temperature a cui l'inverter è esposto si riportino entro la gamma di funzionamento e che l'inverter si raffreddi. - Se il problema persiste dopo che la temperatura ambiente è tornata entro la gamma, contattare l'assistenza clienti.
- LIMxxx% CODE:06	<p>Limitazione di potenza per sovratensione in ingresso: Il messaggio indica che è attiva una limitazione di potenza perché è stata rilevata una condizione di sovratensione in ingresso (DC). LIM xxx% = percentuale di riduzione di potenza Esempi: LIM 100% = nessuna limitazione di potenza LIM 50% = limitazione al 50% della potenza nominale di uscita</p>	<ul style="list-style-type: none"> • È necessario misurare con un voltmetro la tensione in ingresso interna all'inverter. - Se risulta essere superiore alla tensione massima dell'intervallo operativo, l'allarme è reale ed è necessario controllare la configurazione del generatore FV. In caso la tensione abbia superato anche la soglia di ingresso massima, l'inverter potrebbe essere danneggiato. - Se risulta essere inferiore alla tensione massima dell'intervallo operativo, si tratta di un allarme indotto da un malfunzionamento interno ed è necessario contattare l'assistenza clienti.

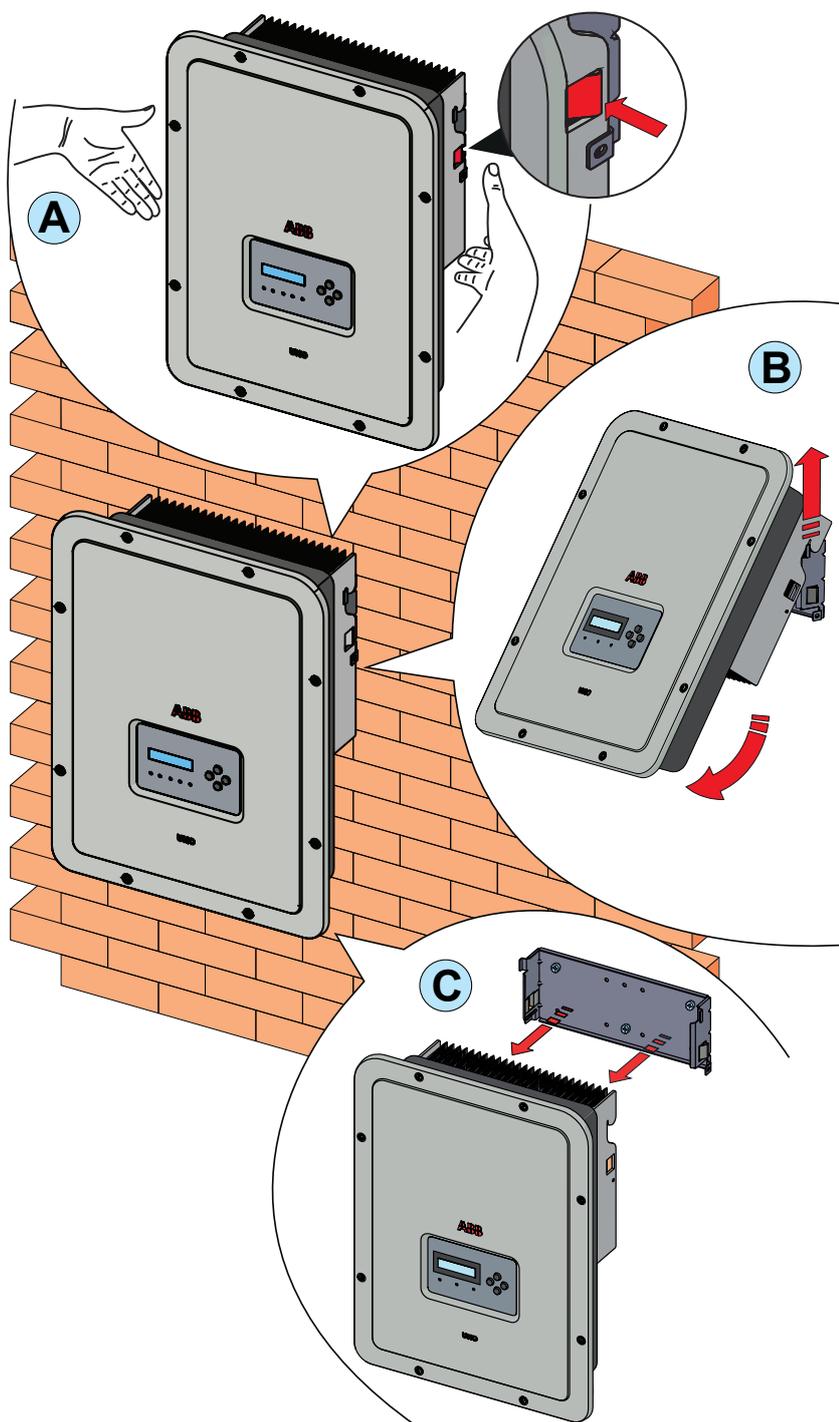


Smantellamento dell'inverter



Prima di tentare qualsiasi intervento sull'inverter, attendere lo scarico dell'energia immagazzinata e il raffreddamento delle parti.

- Aprire i sezionatori DC e AC esterni.
- Scollegare eventuali alimentazioni collegate alle schede UNO-DM-COM KIT e UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT.
- Scollegare tutti i cavi dall'inverter:
 - Cavi DC
 - Cavi AC
 - Scollegare eventuali cavi collegati alle schede UNO-DM-COM KIT e UNO-DM-PLUS Ethernet COM KIT.



- Procedere a sganciare l'inverter dalla staffa spingendo le due molle di blocco ② (una per ogni lato dell'inverter) e tirando contemporaneamente in avanti la parte inferiore dell'inverter (figure A e B).

- Rimuovere l'inverter dalla staffa a parete tirandolo verso l'alto (figure B e C).



Iscrizione al sito web "Registration" e calcolo della password di secondo livello (menu Service, Admin Plus)



Per ottenere la password di secondo livello necessaria per accedere al menu Service del display dell'inverter o per ottenere i privilegi "Admin Plus" nel sito web interno, è necessario procedere come indicato di seguito:

Fase 1 - Raccolta delle informazioni relative all'inverter.

Raccogliere le informazioni seguenti relative a ogni inverter per cui si desidera ottenere la password:

S/N - Numero di serie dell'inverter. Questa informazione è reperibile sull'etichetta riportante i dati identificativi dell'inverter o sul display, accedendo al menu "INFORMATION" → "Serial No."

Il numero di serie è composto da 6 cifre (le ultime 6 nei modelli con etichetta riportante il S/N a 10 cifre)

- **WK** - Settimana di produzione. Questa informazione è reperibile sull'etichetta riportante i dati identificativi dell'inverter o sul display, accedendo al menu "INFORMATION" → "Serial No."

La settimana di produzione è composta da 4 cifre indicanti settimana (prime 2 cifre) e anno di produzione (ultime 2 cifre)

- **Update Version** - Questa informazione è disponibile solo per alcuni modelli di inverter ed è reperibile sul display accedendo al menu "INFORMATION" → "Firmware".

Fase 2 - Registrazione sul sito <https://registration.abbsolarinverters.com>

- Collegarsi a Internet e accedere al sito <https://registration.abbsolarinverters.com>.

- Impostare la lingua desiderata e cliccare sull'apposita icona per avviare la registrazione.

- Inserire i dati personali richiesti e terminare la fase di registrazione.

- All'indirizzo di posta elettronica utilizzato sarà inviata un'e-mail contenente un link a cui connettersi per completare il processo di registrazione.

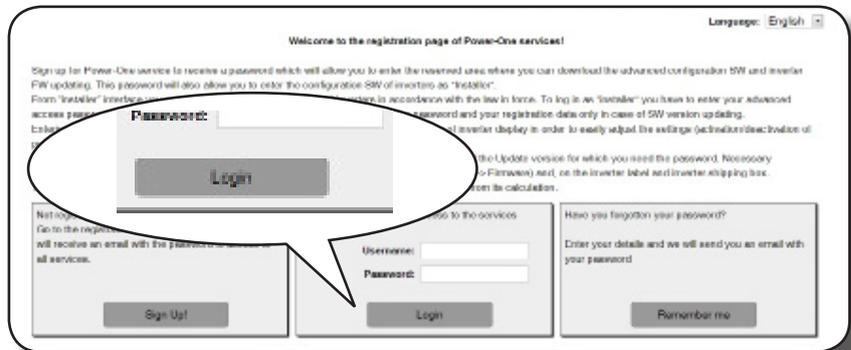
Terminata la fase di registrazione sarà inviata un'ulteriore e-mail contenente la password per l'accesso al sito.

La password ottenuta consente di accedere anche alla modalità avanzata "Installer" del software di configurazione degli inverter. Il software di configurazione è scaricabile in un'apposita sezione del sito <https://registration.abbsolarinverters.com>.

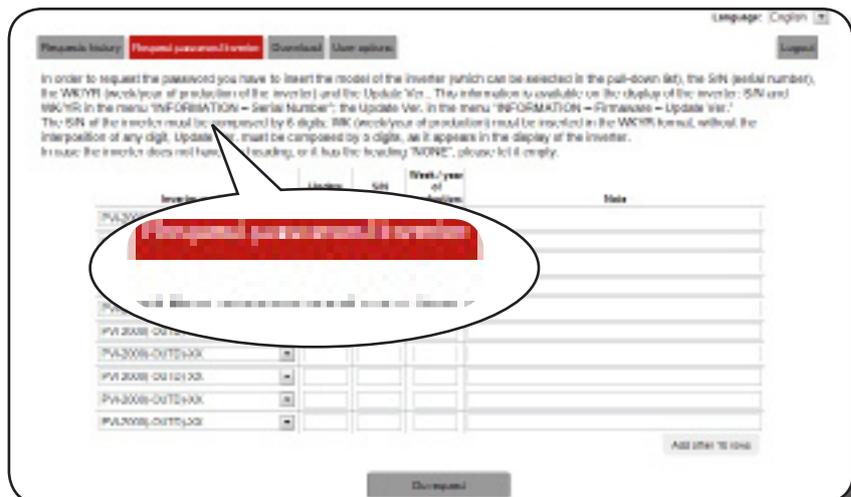


Fase 3 - Richiesta della password di secondo livello

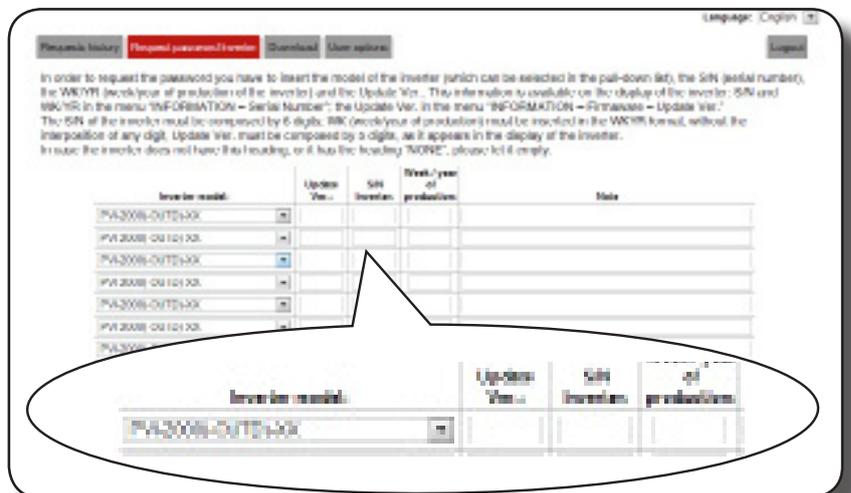
- Collegarsi a Internet e accedere al sito <https://registration.abbsoolarinverters.com>.
- Inserire Username (corrispondente all'indirizzo e-mail utilizzato in fase di registrazione) e Password (ottenuta al termine della Fase 2).



- Accedere alla sezione dedicata alla richiesta della password di secondo livello.



- Scegliere il modello di inverter nell'elenco a discesa e inserire i dati di Update Ver., Serial Number e Week of Production dell'inverter ottenuti in precedenza (Fase 1).



- Premere il pulsante di richiesta della password.

In order to request the password you have to insert the model of the inverter (which can be selected in the pull-down list), the SN (serial number), the WK/YR (week/year of production) of the inverter and the Update Ver. This information is available on the display of the inverter: SN and WK/YR in the menu: INFORMATION -> Serial Number; the Update Ver. in the menu: INFORMATION -> Firmware -> Update Ver. The SN of the inverter must be composed by 6 digits, WK (week/year of production) must be inserted in the WK/YR format, without the interposition of any digit. Update Ver. must be composed by 3 digits, as it appears in the display of the inverter. In case the inverter does not have the 3 leading '000', please let it empty.

Inverter model	Update Ver.	SN Inverter	Week/year of production	Note
SHO-254-OUTD	12345	123456	05/13	
PV1-30-120-L2-X2		88 88-1	01/12	
TBO-20-6-T1-OUTD	13052	984789	40/12	
PV1-2008-ON-120-X2				
PV1-2008-OUTD+XX				
PV1-2008-ON-120-X2				
PV1-2008-OUTD+XX				
PV1-2008-ON-120-X2				
PV1-2008-OUTD+XX				
PV1-2008-ON-120-X2				
PV1-2008-OUTD+XX				

Se viene riscontrato un errore nell'inserimento dei dati, i campi contenenti l'errore saranno evidenziati in rosso. Se i dati sono corretti, le password saranno visualizzate in una nuova finestra e contemporaneamente inviate all'indirizzo e-mail utilizzato per la registrazione.



La password di secondo livello consente di accedere al menu Service o di ottenere i privilegi "Admin Plus" che consentono la modifica di parametri sensibili dell'inverter. Procedere alla modifica dei suddetti parametri soltanto in caso di richiesta da parte del gestore di rete o dell'assistenza clienti.



Reset del tempo residuo per la variazione dello standard di rete

Dal momento in cui viene impostato uno standard di rete valido e l'inverter viene acceso, è disponibile un periodo di 24 ore entro il quale apportare modifiche all'impostazione dello standard di rete.



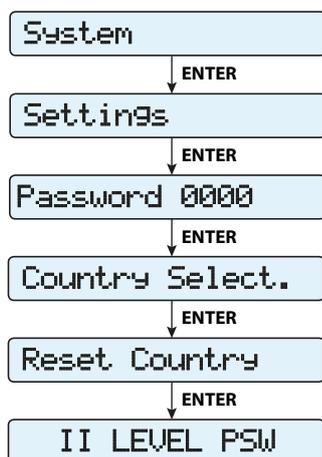
Il conteggio delle 24 ore è effettuato soltanto quando l'inverter è acceso.

Verificare che data ed ora siano impostate correttamente. In caso contrario, potrebbe non essere possibile accedere al menu "Reset Country" che permette il reset del timer.

Trascorso tale tempo la variazione dello standard risulterà "bloccata" e sarà necessario effettuare il procedimento seguente per resettare il tempo residuo e avere nuovamente a disposizione 24 ore di funzionamento per selezionare un nuovo standard di rete.



È possibile verificare il tempo residuo prima del blocco del pulsante "Country Select" accedendo al menu SYSTEM > SETTINGS > Country Select. > Residual Time.

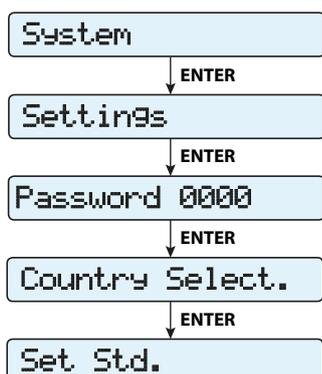


1. Accedere al menu "SYSTEM > SETTINGS" inserendo la password di primo livello (impostazione predefinita **0000**)

2. Accedere al sottomenu "Country Select > Reset Country" inserendo la password di secondo livello per ripristinare le 24 ore di funzionamento in cui sarà possibile effettuare la variazione dello standard di rete.



La password per accedere al menu "Service" può essere ottenuta registrandosi al sito <https://registration.abbsolarinverters.com>. Vedere il paragrafo dedicato all'interno del manuale.



3. Dopo il reset del timer, sarà possibile cambiare lo standard di rete con quello desiderato nel menu SYSTEM > SETTINGS > Country Select. > Set Std.

Verifica delle dispersioni verso terra

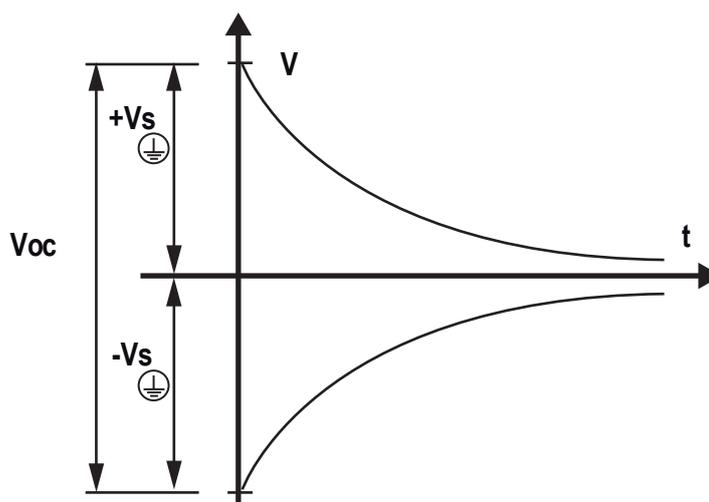
In presenza di anomalie o segnalazione di guasto verso terra (dove previsto), si può essere in presenza di una dispersione verso terra del generatore FV (Lato DC).

Per effettuare una verifica è necessario misurare la tensione fra il polo positivo verso terra e fra il polo negativo (del generatore FV) e terra utilizzando un voltmetro che ammetta in ingresso una tensione di almeno 1000 Volt.

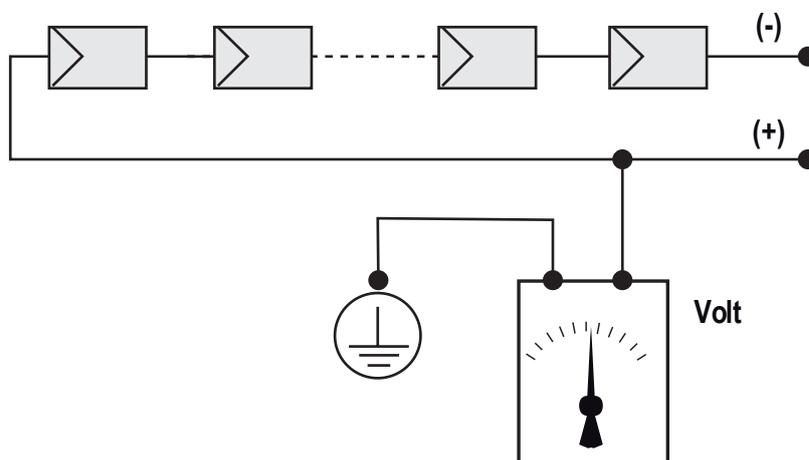
Comportamento di un impianto senza dispersioni

Per effetto capacitivo del generatore FV, nei primi momenti in cui il voltmetro verrà collegato fra uno dei due poli e terra si rileverà una tensione pari a circa $V_{oc}/2$, che in assenza di dispersioni verso terra tenderà a stabilizzarsi verso gli 0V, come nel grafico sottostante:

La resistenza interna del voltmetro tende ad azzerare la tensione presente sul generatore FV per effetto capacitivo.



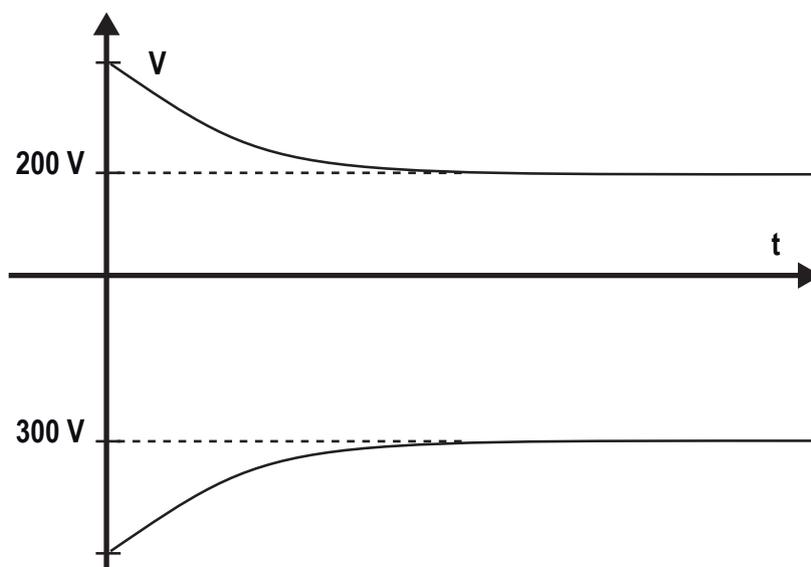
Come effettuare la misurazione:



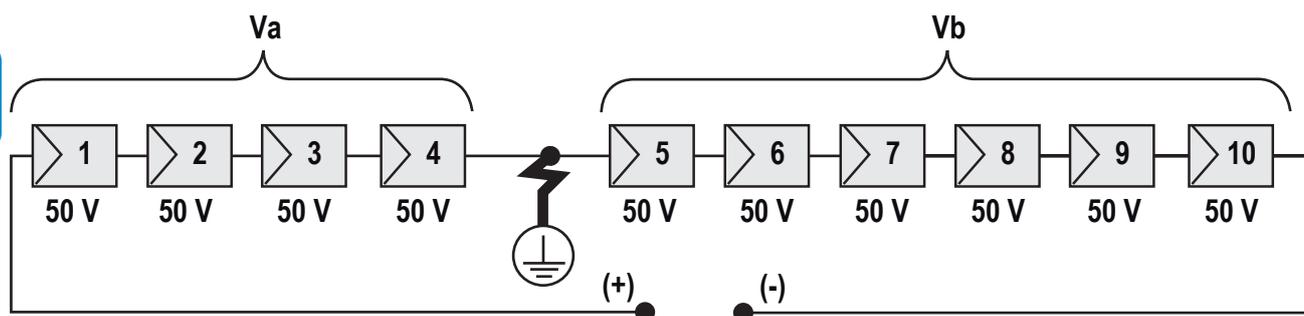
Comportamento di un impianto con dispersioni

Se la tensione che si misura fra uno dei due poli e terra non tende a 0V e si stabilizza su un valore, siamo in presenza di una dispersione verso terra del generatore FV.

Esempio: Effettuando la misura fra polo positivo e terra viene misurata una tensione di 200V.



Questo significa che se l'impianto è costituito da 10 moduli in serie e ognuno fornisce 50V, la dispersione può essere posizionata fra il 4° e il 5° modulo FV.



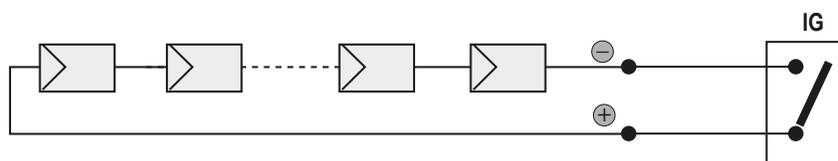
V_a = tensione misurata fra polo + e \oplus = 200V

V_b = tensione misurata fra polo - e \oplus = 300V

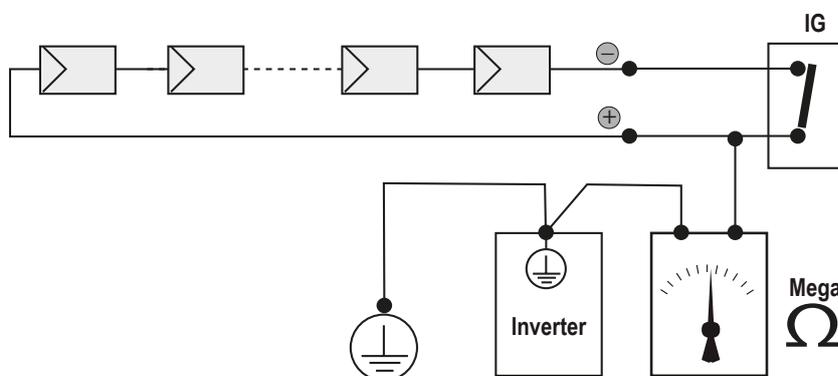
In tutte le misure con \oplus è indicata la terra dell'inverter.

Misura della resistenza di isolamento del generatore FV

Per effettuare una misura della resistenza di isolamento del generatore FV rispetto a terra (⊕) si deve provvedere a cortocircuitare (utilizzando un sezionatore adeguatamente dimensionato) i due poli del generatore FV.



Una volta effettuato il cortocircuito provvedere a misurare la resistenza di isolamento (Riso) utilizzando un megaohmetro posizionato fra i due poli in cortocircuito e terra (dell'inverter).



MODELLI -TL (senza trasformatore di isolamento). Se la resistenza di isolamento misurata (Riso) è minore di 500 KOhm l'inverter non si connette in rete a causa di un basso isolamento del generatore FV verso terra.

MODELLI -I (con trasformatore di isolamento). Se la resistenza di isolamento misurata (Riso in caso di poli di ingresso flottanti rispetto a terra o QF=1 in presenza di grounding di uno dei due poli di ingresso) è minore di 0.2 MOhm l'inverter non si connette in rete a causa di un basso isolamento del generatore FV verso terra.

La resistenza di isolamento può essere influenzata dalle condizioni ambientali in cui si trova il generatore FV (Es.: moduli FV bagnati da umidità o pioggia), quindi la misurazione deve essere effettuata immediatamente dopo la rilevazione dell'anomalia



Conservazione e smantellamento

Conservazione di un inverter non installato per lunghi periodi

Se l'inverter deve essere conservato per un lungo periodo prima dell'installazione, verificare che sia correttamente imballato.

L'apparecchiatura deve essere conservata al chiuso in un ambiente ben ventilato e non corrosivo, che non ne danneggi i componenti.

Far ispezionare l'inverter prima dell'installazione: componenti interni, coperchi e guarnizioni.

Conservazione di un inverter installato per lunghi periodi di mancato utilizzo

Se un inverter nel campo deve essere lasciato inutilizzato, confermare che tutte le aperture siano dotate di guarnizioni a tenuta d'acqua. Chiudere bene tutte le chiusure. Se l'ambiente è umido, posizionare un siccativo nell'interno, dal momento che l'inverter non sarà soggetto a cicli di calore giornalieri.

Il riavvio dopo un periodo prolungato di non utilizzo richiede un'accurata ispezione dell'interno, dell'esterno e del cablaggio dell'inverter al campo FV e alla rete (oltre alla rimozione dell'eventuale siccativo). In alcuni casi è necessario rimuovere l'ossidazione e la polvere depositatesi nell'apparecchiatura.

Smaltimento

ABB NON si assume alcuna responsabilità per lo smaltimento dell'apparecchiatura (cavi, batterie, ecc.). Il cliente deve provvedere allo smaltimento di questi componenti, alcuni dei quali potrebbero essere dannosi per l'ambiente, in conformità alle normative locali.

Smaltire i vari tipi di materiali presso strutture adatte allo scopo.

Tabella: composizione dei componenti

COMPONENTE	MATERIALE
Telaio, staffe, supporti.....	Acciaio saldato ad arco FE37
Involucro o coperchi	Acciaio saldato ad arco FE37, alluminio
Guarnizioni e tenute	Gomma / teflon / Viton
Cavi elettrici.....	Rame / Gomma
Batteria tampone	Nichel / Piombo / Litio

Allegati

9

Porta e servizi di rete utilizzati dall'inverter

Servizi di rete IP

Qualsiasi rete collegata all'inverter deve consentire il passaggio del traffico sulle porte seguenti. Le regole del firewall di rete (se presente) devono consentire risposte all'inverter tramite le connessioni TCP esistenti.

Direzione	Servizio/ Porta	Protocollo	Descrizione
Uscita	ssh/22	Tcp	Per il debug remoto eseguito dal personale dell'assistenza ABB, l'inverter utilizza il protocollo di accesso remoto SSH crittografato. Per consentire al personale dell'assistenza di accedere da remoto all'inverter, questa porta deve essere aperta in qualsiasi firewall e inoltrata all'inverter. (preferenziale)
Uscita	domain/53	Tcp/udp	L'inverter deve essere in grado di risolvere i nomi di dominio, per poter assicurare scalabilità e gestire i cambiamenti dinamici su Internet (DNS). (obbligatorio)
Uscita	https/443	Tcp	Come client HTTP, l'inverter utilizza connessioni con protocollo SSL/TLS ai server Aurora Vision® per la sicurezza delle comunicazioni. L'inverter utilizza questa porta per tutti i servizi, tra cui trasmissione dati, aggiornamento del firmware, gestione della configurazione e trasmissione dei comandi a distanza. (obbligatorio)
Uscita	dhcp/67, dhcp/68	Udp	Se non è disponibile il servizio DHCP, è necessario assegnare informazioni di rete statiche all'inverter (preferenziale)
Uscita	ntp/123	Udp	L'inverter utilizza questa porta per i servizi NTP (Network Time Protocol). (preferenziale)

Host di rete

L'inverter si connette agli host seguenti. Alcuni server di proprietà di ABB e altri del cliente o dell'ISP. I server elencati come di proprietà di "Customer IT/ISP" devono essere configurati nell'inverter con DHCP o informazioni di rete statiche.

Host	Scopo	Porta	Titolare/Gestore
platform.auroravision.net	Dati, configurazione	TCP:443	ABB
gw1.auroravision.net and/or apt.fatspaniel.net	Aggiornamento firmware dell'inverter	TCP:443	ABB
Dipendente dal sito	DHCP (opzionale)	UDP:67, UDP:68	Customer IT/ISP
Dipendente dal sito	DNS	UDP:53, TCP:53	Customer IT/ISP

Configurazione di rete dell'inverter

L'inverter richiede una configurazione di rete valida per poter funzionare. Queste informazioni possono essere fornite da un server DHCP presente nella rete del cliente (impostazione predefinita), oppure l'inverter può essere configurato con informazioni di rete statiche. Indipendentemente dalla configurazione dell'inverter, sono necessarie le informazioni seguenti.

Configurazione	Scopo
Indirizzo IP	Consente il collegamento dell'inverter alla rete locale. Non deve essere necessariamente un indirizzo IP pubblico. Nella maggior parte dei casi si tratta di un indirizzo IP privato.
Subnet mask	Consente di determinare se due computer si trovano sulla stessa rete.
Gateway	L'indirizzo IP del computer che inoltra il traffico dalla rete locale a una rete esterna
Server DNS	L'indirizzo IP di uno o più computer che risolvono i nomi di dominio.



Ulteriori informazioni

Per ulteriori informazioni sui prodotti e servizi ABB per sistemi solari, consultare il sito www.abb.com/solarinverters

Contattaci

www.abb.com/solarinverters

