



GUIDA RAPIDA SISTEMA DI ACCUMULO 3000SP

1. INSTALLAZIONE E DISTANZE



Indossare sempre
indumenti protettivi e/o
dispositivi di protezione
personale

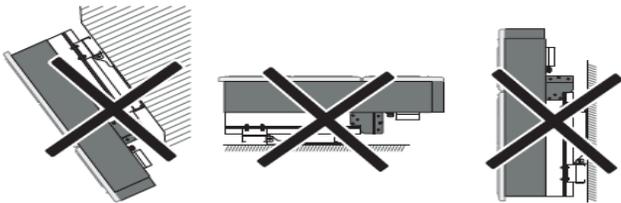
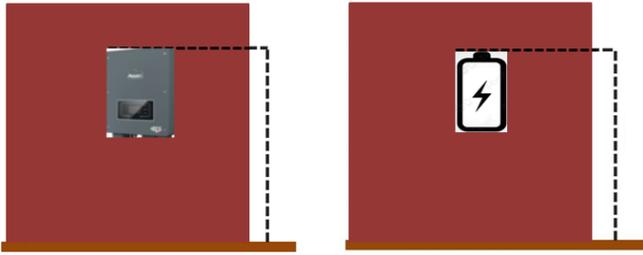


Consultare sempre il
manuale

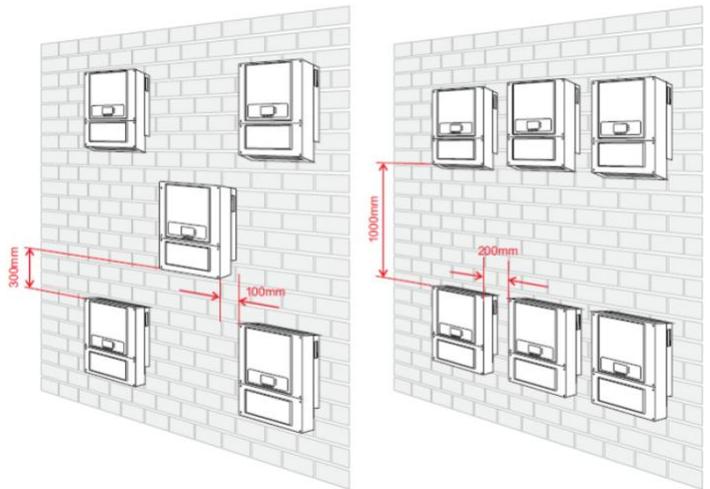


Avviso generico –
Informazioni Importanti
per la sicurezza

Altezza da terra massima consentita 180 cm

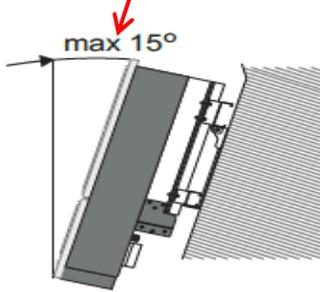
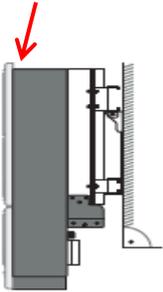


Distanze per installazione multi inverter

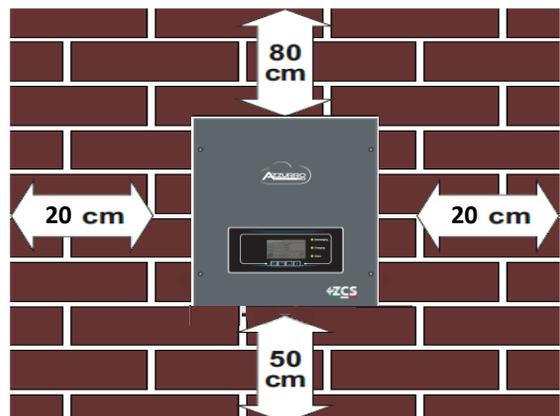
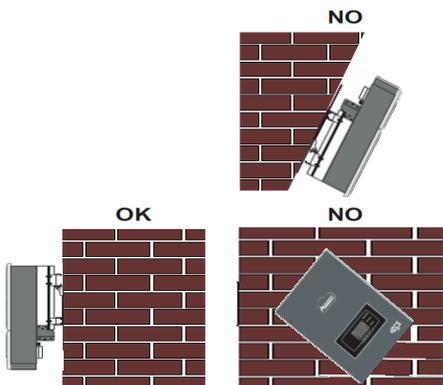


Installazione corretta
in posizione verticale

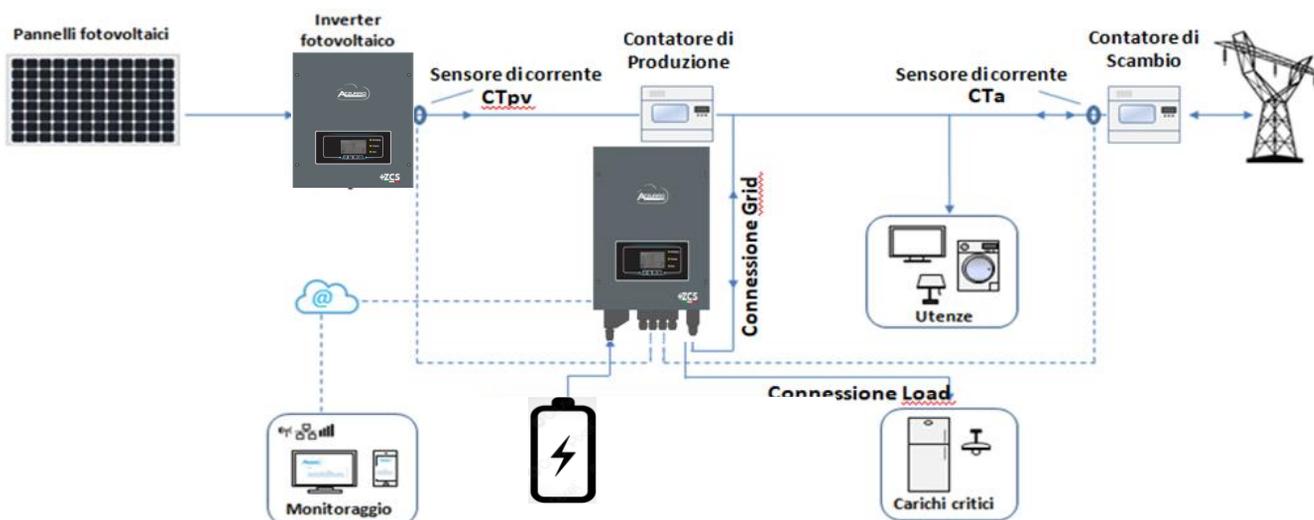
Massima inclinazione
permessa 15°



Distanze per installazione singolo inverter

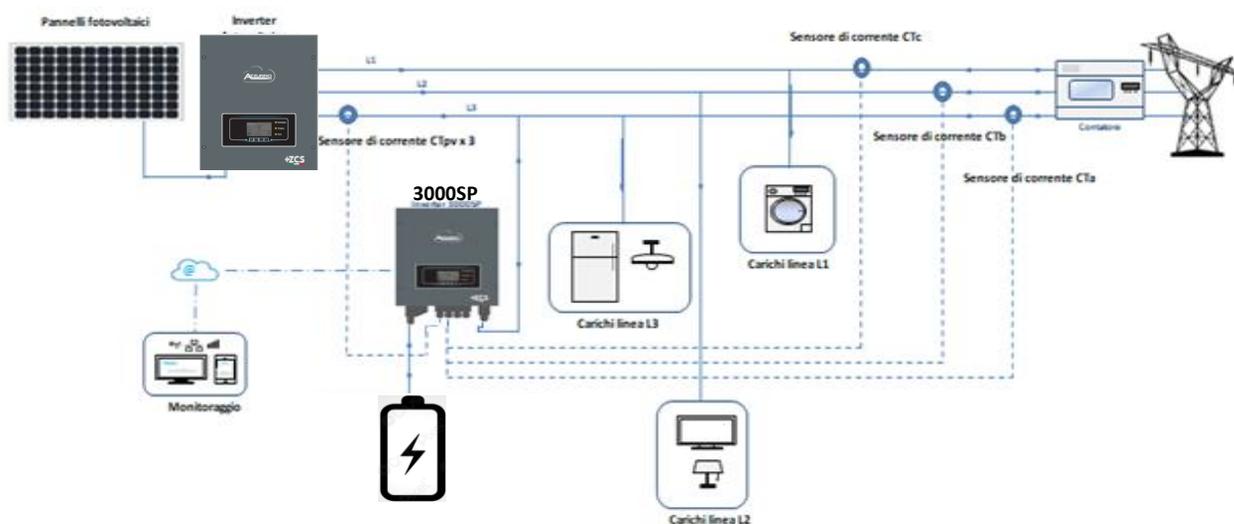


2.1 SCHEMA DI COLLEGAMENTO SISTEMA DI ACCUMULO 3000SP IN MODALITA' MONOFASE



Sopra è riportato lo schema di collegamento del sistema per accumulo 3000SP in modalità monofase. Per le indicazioni relative a questa modalità di installazione fare riferimento a tutte le pagine presenti in questa guida ad esclusione delle pagine da 16 a 22 comprese.

2.2 SCHEMA DI COLLEGAMENTO SISTEMA DI ACCUMULO 3000SP IN MODALITA' TRIFASE



Sopra è riportato lo schema di collegamento del sistema per accumulo 3000SP in modalità trifase. Per le indicazioni relative a questa modalità di installazione fare riferimento a tutte le pagine presenti in questa guida ad esclusione delle pagine da 10 a 15 comprese.

Nota: Nel caso in cui si dovesse eseguire l'installazione del sistema di accumulo 3000SP in condizioni impiantistiche differenti da quelle riportate negli schemi sopra, contattare l'assistenza per verificarne la fattibilità.

3. LED E PULSANTI



- | | |
|---------------------|-----------------------|
| 1. menù/indietro | 8. Stato del sistema |
| 2. Su | 9. Produzione PV |
| 3. Giù | 10. Potenza Rete |
| 4. Enter/avanti | 11. Consumo domestico |
| 5. Stato di scarica | 12. Potenza Batteria |
| 6. Stato di carica | 13. Data e ora |
| 7. Stato di allarme | 14. Segnale wifi |



Stato funzionamento	Luce Verde di carica	Luce Verde di carica	Luce rossa di allarme
Scarica	Fissa		
Controllo scarica	Intermittente		
Carica		Fissa	
Controllo carica		Intermittente	
Standby	Intermittente	Intermittente	
Stato EPS	Fissa	Fissa	
Allarme			Fissa

4. MENU' PRINCIPALE

Dalla schermata principale premere il pulsante "Menù/Indietro" per accedere al menù principale. Il menù principale contiene cinque diverse opzioni:

Menu principale
1. Impostazioni
2. Lista eventi
3. Info sistema
4. Aggiornamento Software
5. Statistiche energia

1. Impostazioni		
1. Parametri Batteria		9. Modalità EPS
2. Elimina Dati Energia		10. Controllo DRM50
3. Elimina eventi		11. Autotest
4. Imposta paese		12. Modalità di lavoro
5. Selez. Indir. Comunicaz.		13. Fattore di Scala CTpv
6. Abilita Cambio Paese		14. CT Direction
7. Lingua		15. Imposta Param. Sicurezza
8. Data e ora		

2. Lista eventi	
1. Lista eventi attuale	
2. Storico lista eventi	

3. Info Sistema		
Info Sistema (1)		Parametri Batteria (1)
Info Sistema (2)		Parametri Batteria (2)
Info Sistema (3)		Parametri Batteria (2)

4. Aggiornamento SW	psw: 0715
	Inizia Aggiornamento ...

5. Statistiche Energia					
Oggi	Settimana	Mese	Anno	Ciclo Vita	
Prod. FV	Prod. FV	Prod. FV	Prod. FV	Prod. FV	
AutoCon	AutoCon	AutoCon	AutoCon	AutoCon	
Export	Export	Export	Export	Export	
Consumo	Consumo	Consumo	Consumo	Consumo	
AutoCon	AutoCon	AutoCon	AutoCon	AutoCon	
Import	Import	Import	Import	Import	

5. INFO RAPIDE STATO SISTEMA

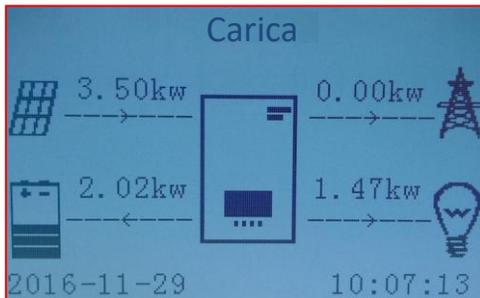
```
Vgrid:..... 230.2V
Igrid:..... 7.85A
Frequency:..... 50.01Hz
Bat Voltage:..... 48.2V
Bat CurCHRG:..... 0.00A
Bat CurDisC:..... 39.86A
Bat Capacity: ..... 52%
Bat Cycles: ..... 0000T
Bat Temp: ..... 25°C
```

Premendo una volta il tasto “↓” dal menù principale sarà possibile accedere alle informazioni istantanee sul funzionamento del 3000SP. Premendolo una seconda volta “↓” “↓” sarà possibile visualizzare i flussi di potenza sui TA.

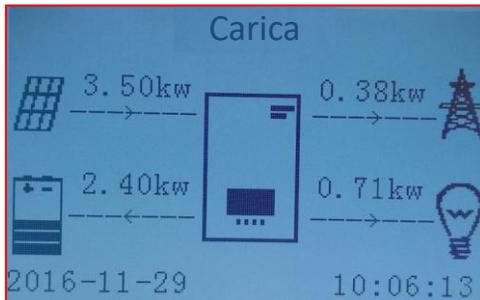
CTA	0.30kW	IMPORT
PF	99%	
CTB	0.00kW	IMPORT
PF	0%	
CTC	0.00kW	IMPORT
PF	0%	
CTPV	1.04kW	EXPORT
PF	99%	

6. STATI DI FUNZIONAMENTO IN MODALITA' AUTOMATICA

Carica

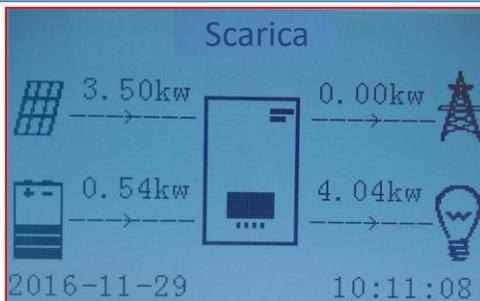


Quando la potenza prodotta dall'impianto fotovoltaico sarà maggiore di quella richiesta dai carichi, il 3000SP caricherà la batteria con la potenza in eccesso.

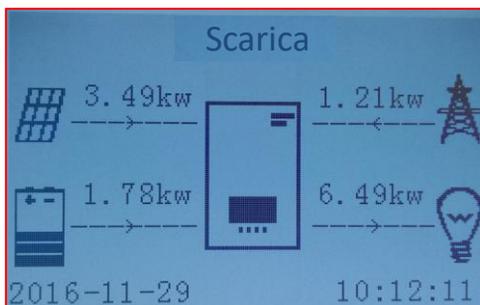


A batteria completamente carica, o quando la potenza di carica viene limitata (per preservare l'integrità della batteria), la potenza in eccesso verrà esportata in rete.

Scarica

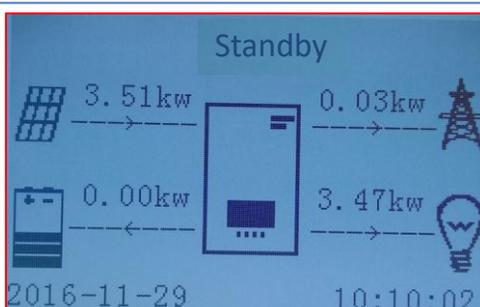


Quando la potenza dell'impianto fotovoltaico sarà minore di quella richiesta dai carichi il sistema utilizzerà l'energia stoccata nella batteria per alimentare i carichi di casa.



Quando la somma fra la potenza prodotta dall'impianto fotovoltaico e quella fornita dalla batteria sarà minore di quella richiesta dai carichi, la mancante sarà prelevata dalla rete.

Standby



Il 3000SP rimarrà in Standby fino a quando:

- la differenza fra la produzione fotovoltaica e la richiesta dei carichi sarà inferiore a 100W
- la batteria è carica al massimo e la produzione fotovoltaica è superiore ai consumi (con tolleranza di 100W)
- la batteria è scarica e la produzione fotovoltaica è inferiore ai consumi (con tolleranza di 100W)

Qualora si debba spegnere il sistema di accumulo, la prima operazione da eseguire è quella di togliere tensione AC aprendo l'interruttore dedicato a questo scopo.

Non spegnere MAI le batterie mentre il sistema di accumulo è connesso alla rete AC.

Non eseguire prolunghe dei cavi DC ed usare solamente quelli forniti.

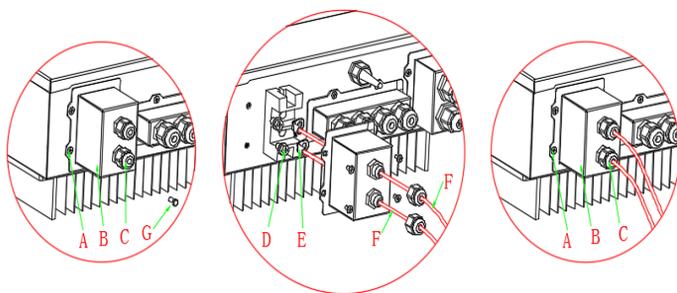
Non prevedere sezionatori DC.



7. CONNESSIONE BATTERIE

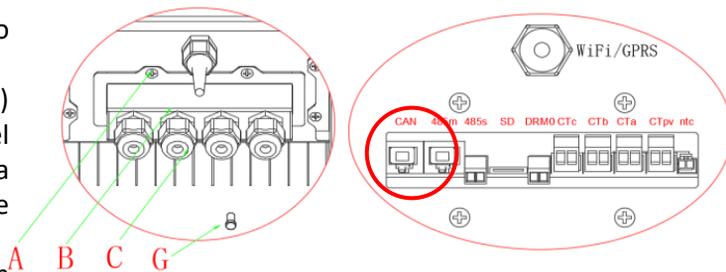
CONNESSIONE CABLAGGI DI POTENZA:

- 1) Allentare le 4 viti (A) con un cacciavite.
- 2) Rimuovere il coperchio (B), allentare i pressacavo (C), quindi rimuovere lo stopper (G).
- 3) Far passare i cavi della batteria (F) attraverso il passacavo, quindi collegarli ai morsetti positivo e negativo dell'inverter (E).
- 4) Riposizionare il coperchio sull'inverter e fissarlo con le 4 viti; infine serrare i pressacavo.



CONNESSIONE CABLAGGIO DI COMUNICAZIONE:

- 1) Allentare le 4 viti (A) con un cacciavite.
- 2) Rimuovere il coperchio (B), allentare i pressacavo (C), quindi rimuovere lo stopper (G).
- 3) Far passare il cavo di comunicazione (lato inverter) attraverso il pressacavo sul lato sinistro del coperchio, quindi inserire il connettore nella porta CAN presente sulla scheda di comunicazione dell'inverter.
- 4) Riposizionare il coperchio sull'inverter e fissarlo con le 4 viti; infine serrare i pressacavo.



8.1 BATTERIA PYLONTECH SINGOLA

Nota: DoD massima impostabile 80%



Nota: Il cavo di comunicazione si trova all'interno del kit presente nella scatola dell'inverter

Pinout cavo di comunicazione tra batteria Pylontech e Inverter da sinistra verso destra		
<u>Inverter</u>		PIN 1: Bianco arancio PIN 2: arancio PIN 3: bianco blu PIN 4: blu
<u>Pylontech</u>		PIN 1: non utilizzato PIN 2: non utilizzato PIN 3: non utilizzato PIN 4: Bianco arancio PIN 5: arancio PIN 6: non utilizzato PIN 7: bianco blu PIN 8: blu

In caso di singola batteria saranno quindi connessi due cavi di potenza (positivo e negativo) ed un cavo di comunicazione, il risultato di questa connessione è riportato nelle immagini sotto:

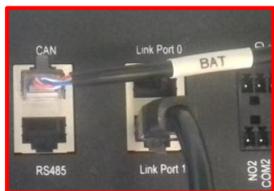
Il cavo di comunicazione dovrà essere connesso sulla porta CAN della batteria



Nota: Le posizioni dei DIP switch devono essere settate come da impostazioni di fabbrica (in caso di modifica accidentale contattare l'assistenza)

8.2 BATTERIE PYLONTECH IN PARALLELO

Nota: Per connettere in parallelo più batterie utilizzare gli appositi cablaggi (potenza e comunicazione) che sono forniti nel kit.



Master



Slave 1

⋮

Slave n



Nota: Le posizioni dei DIP switch devono essere settate come da impostazioni di fabbrica (in caso di modifica accidentale contattare l'assistenza)

In caso di più batterie in parallelo collegare il cavo di comunicazione precedentemente collegato alla porta CAN dell'inverter sulla porta CAN di una delle batterie. Questa batteria sarà definita MASTER.

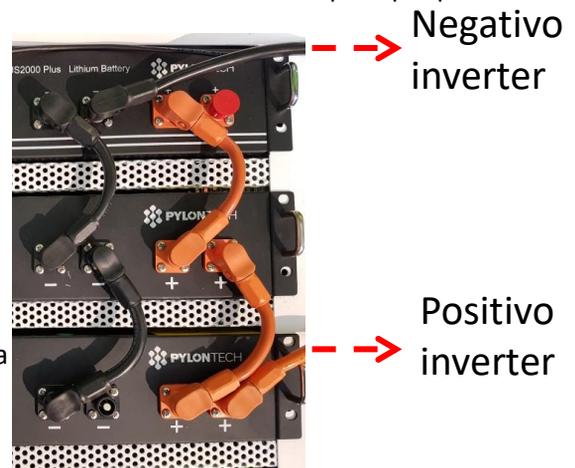
Dalla batteria MASTER partirà il cavetto di comunicazione dalla link port 1 e andrà collegato alla seconda batteria denominata SLAVE 1 entrando nella porta link port 0.

In caso di ulteriori batterie la connessione del cavo di comunicazione sarà fatta come indicato qui sopra per il collegamento della batteria MASTER alla SLAVE 1.

L'ultima batteria avrà solamente connessa la link port 0.

Il collegamento delle batterie deve essere fatto ad "anello" come indicato nella foto accanto e spiegato sotto:

Il cavo di potenza collegato al polo negativo dell'inverter dovrà essere connesso alla batteria MASTER, mentre quello collegato al polo positivo dell'inverter dovrà essere connesso all'ultima batteria "SLAVE N".



8.3 BATTERIA WECO SINGOLA

Nota: DoD massima impostabile 90%

Nota: I cavi di comunicazione si trovano all'interno del kit presente nella scatola della batteria WeCo



Pinout cavo di comunicazione tra batteria WeCo e Inverter da sinistra verso destra

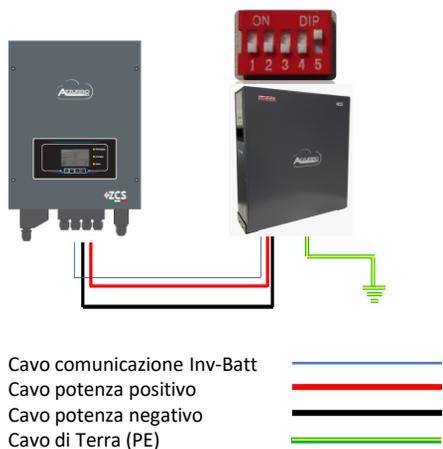
<u>Inverter</u>		PIN 1: Bianco arancio PIN 2: arancio PIN 3: bianco verde PIN 4: blu
<u>WeCo</u>		PIN 1: Bianco arancio PIN 2: arancio PIN 3: bianco verde PIN 4: blu PIN 5: non utilizzato PIN 6: non utilizzato PIN 7: non utilizzato PIN 8: non utilizzato

Nota: E' necessario spegnere le batterie dopo ogni modifica della posizione dei DIP switch.



In caso di più batterie in parallelo o di aggiunta di nuove batterie su impianto con batterie già installate e funzionanti assicurarsi che la differenza tra le tensioni di tutte le batterie sia inferiore a 1 Volt. La misura deve essere eseguita singolarmente su ogni batteria, pertanto le batterie dovranno essere scollegate fra loro. (Nel caso in cui il valore dovesse essere superiore a 1 Volt contattare l'assistenza).

Per accedere alla connessione della batteria è necessario togliere il coperchio svitando le viti a croce presenti.

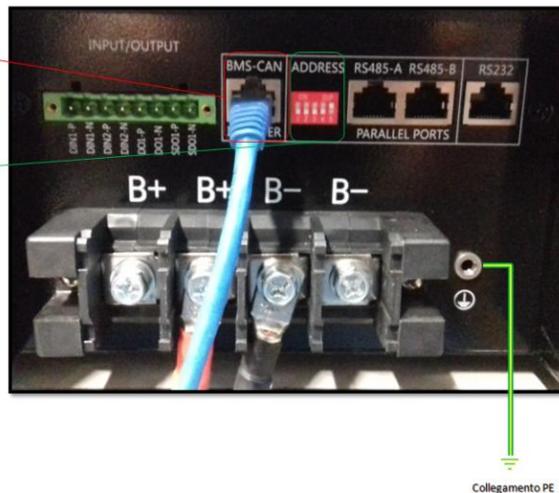


In caso di SINGOLA BATTERIA:

1. Connettere l'ingresso **BMS-CAN**
2. Impostare i DIP Switch come in foto



3. Le connessioni di potenza dovranno avvenire agganciando gli appositi connettori B+ e B- nell'ingresso corrispettivo (come da figura)



4. Collegare il cavo di terra alla batteria tramite il foro filettato

8.4 BATTERIE WECO IN PARALLELO

In caso di PIU' BATTERIE collegare il cavo di comunicazione dalla porta CAN dell'inverter alla porta CAN-BMS della batteria MASTER dopo aver definito il posizionamento corretto dei DIP Switch:



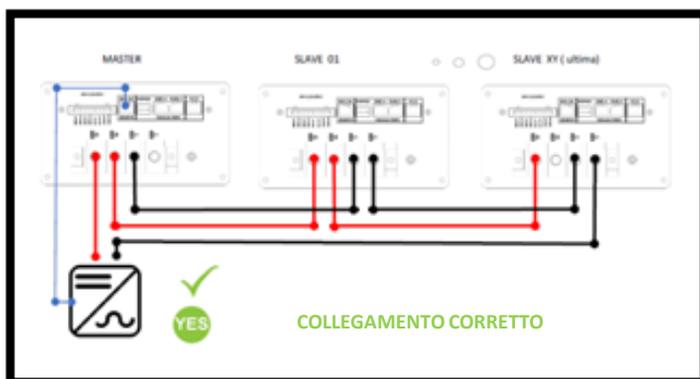
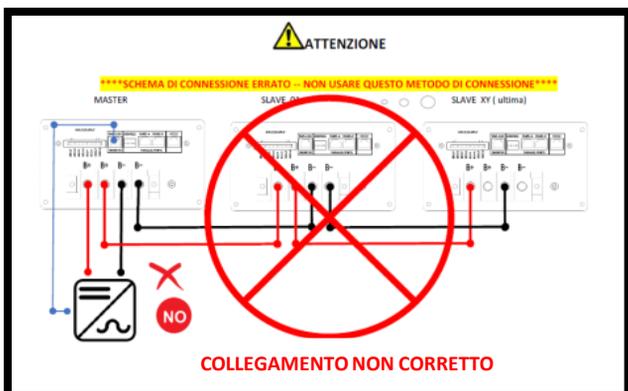
Sulla batteria MASTER dovrà essere collegato il cavetto di comunicazione presente all'interno della scatola della batteria partendo dalla porta **RS485-B** ed arrivando alla porta di comunicazione **RS485-A** della batteria Slave 1. **(Attenzione: non collegare la porta RS485-A sulla Master).**

In caso di ulteriori batterie la connessione del cavo di comunicazione sarà fatta come indicato qui sopra per il collegamento della batteria MASTER alla SLAVE 1.

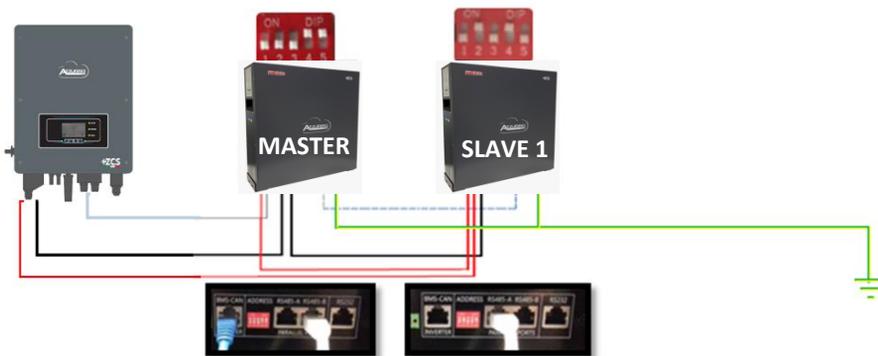
L'ultima batteria avrà solamente connessa la porta **RS485-A**.

Per quanto riguarda le connessioni di potenza tutte le batterie dovranno essere collegate in parallelo tramite i cavi di potenza forniti in dotazione, la massima lunghezza del cavo non può eccedere i 2,5 m.

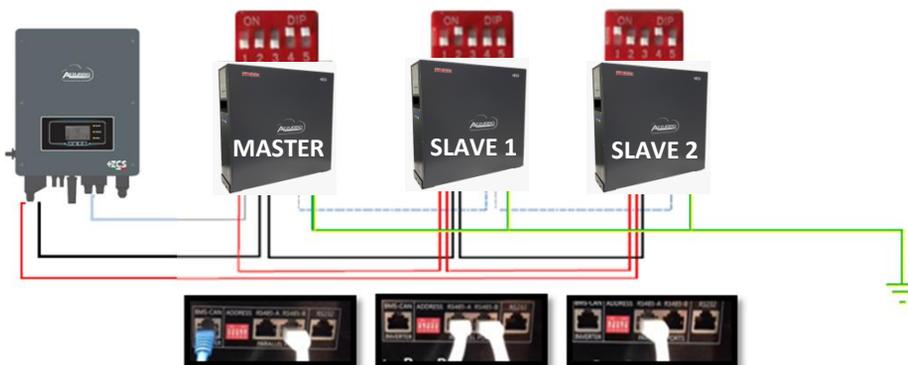
Il cavo di potenza "**NEGATIVO**", in uscita dall'inverter, dovrà essere connesso alla batteria **MASTER** sul terminale **NEGATIVO**, mentre quello "**POSITIVO**" sarà connesso all'ultima batteria **SLAVE N** sul terminale **POSITIVO**.



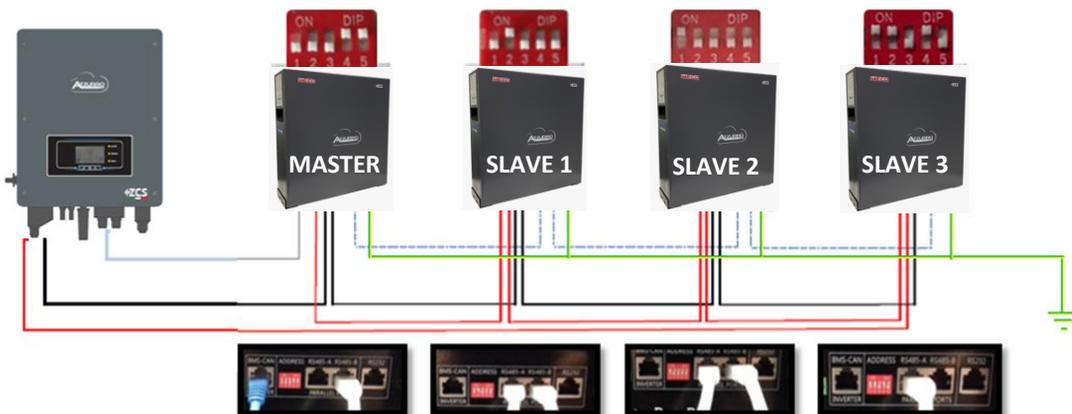
Connessione di 2 batterie



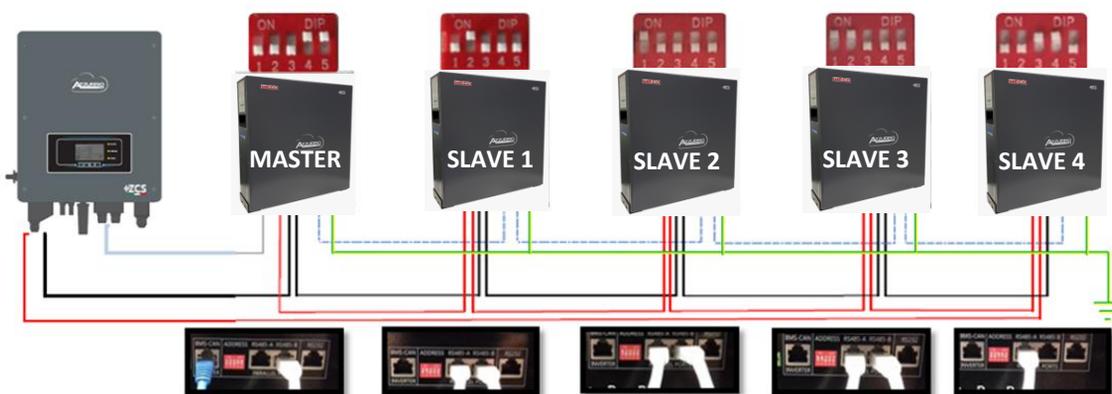
Connessione di 3 batterie



Connessione di 4 batterie



Connessione di 5 batterie



8.5 BATTERIA 4K4PRO WECO SINGOLA

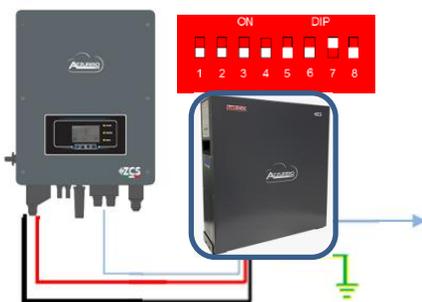
Nota: DoD massima impostabile 90%

Nota: E' necessario spegnere le batterie dopo ogni modifica della posizione dei DIP switch.

Nota: I cavi di comunicazione si trovano all'interno del kit presente nella scatola della batteria WeCo

In caso di più batterie in parallelo o di aggiunta di nuove batterie su impianto con batterie già installate e funzionanti assicurarsi che la differenza tra le tensioni di tutte le batterie sia inferiore a 1,5 Volt. La misura deve essere eseguita singolarmente su ogni batteria, pertanto le batterie dovranno essere scollegate fra loro. (Nel caso in cui il valore dovesse essere superiore a 1,5 Volt contattare l'assistenza).

Pinout cavo di comunicazione tra batteria Weco ed inverter	
Da sinistra verso destra	
Inverter	 <p>1 ... 4</p>
Weco	 <p>1 ... 8</p>
	PIN 1: Bianco arancio PIN 2: arancio PIN 3: bianco verde PIN 4: blu PIN 5: non utilizzato PIN 6: non utilizzato PIN 7: non utilizzato PIN 8: non utilizzato



Cavo comunicazione Inv-Batt
 Cavo potenza positivo
 Cavo potenza negativo
 Cavo di Terra (PE)



In caso di **SINGOLA BATTERIA**:

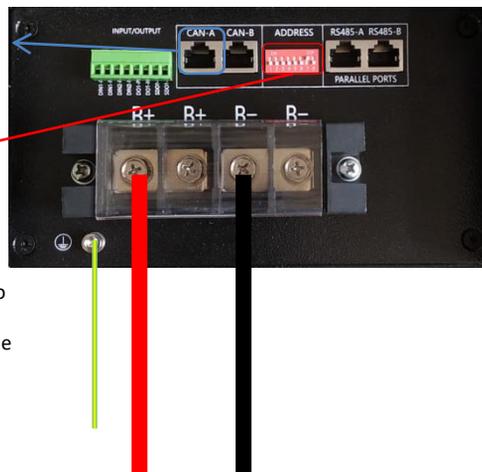
1. Connettere l'ingresso **CAN-A**

2. Impostare i DIP Switch come in figura



3. Le connessioni di potenza dovranno avvenire agganciando gli appositi connettori B+ e B- nell'ingresso corrispettivo (come da figura)

4. Collegare il cavo di terra alla batteria tramite il foro filettato



8.6 BATTERIE WECO 4K4PRO IN PARALLELO

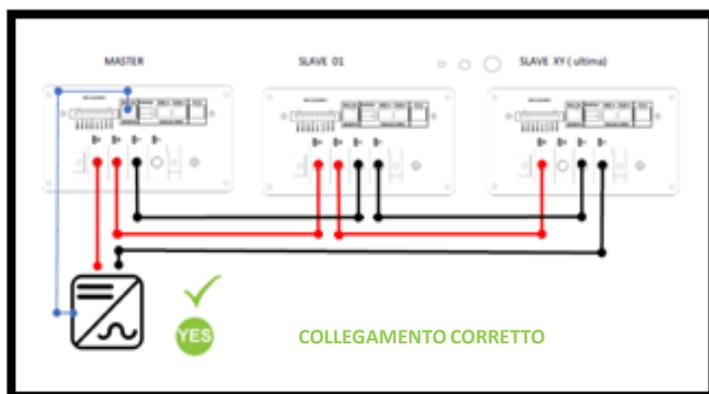
In caso di **PIU' BATTERIE** collegare il cavo di comunicazione dalla porta CAN dell'inverter alla porta CAN-A della batteria MASTER dopo aver definito il posizionamento corretto dei DIP Switch:



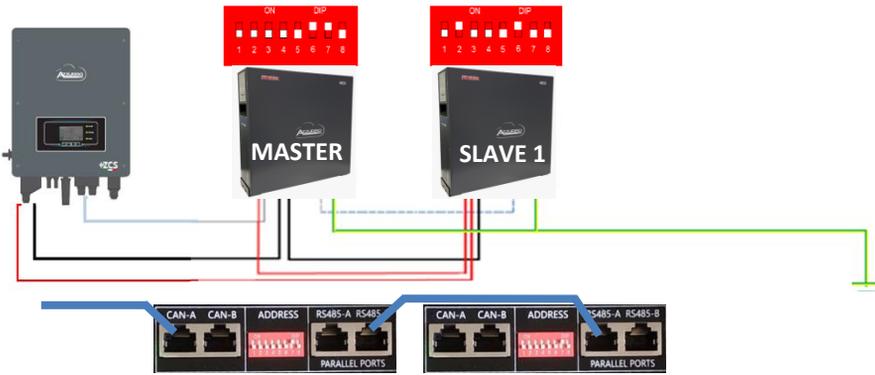
Sulla batteria MASTER dovrà essere collegato il cavetto di comunicazione presente all'interno della scatola della batteria partendo dalla porta **RS485-B** ed arrivando alla porta di comunicazione **RS485-A** della batteria Slave 1. (**Attenzione: non collegare la porta RS485-A sulla Master**).

In caso di ulteriori batterie la connessione del cavo di comunicazione sarà fatta come indicato qui sopra per il collegamento della batteria MASTER alla SLAVE 1. L'ultima batteria avrà solamente connessa la porta **RS485-A**. Per quanto riguarda le connessioni di potenza tutte le batterie dovranno essere collegate in parallelo tramite i cavi di potenza forniti in dotazione, la massima lunghezza del cavo non può eccedere i 2,5 m.

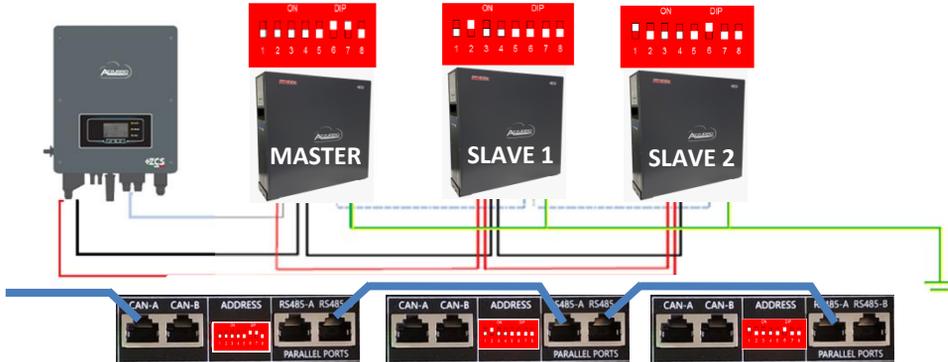
Il cavo di potenza "**NEGATIVO**", in uscita dall'inverter, dovrà essere connesso alla batteria **MASTER** sul terminale **NEGATIVO**, mentre quello "**POSITIVO**" sarà connesso all'ultima batteria **SLAVE N** sul terminale **POSITIVO**.



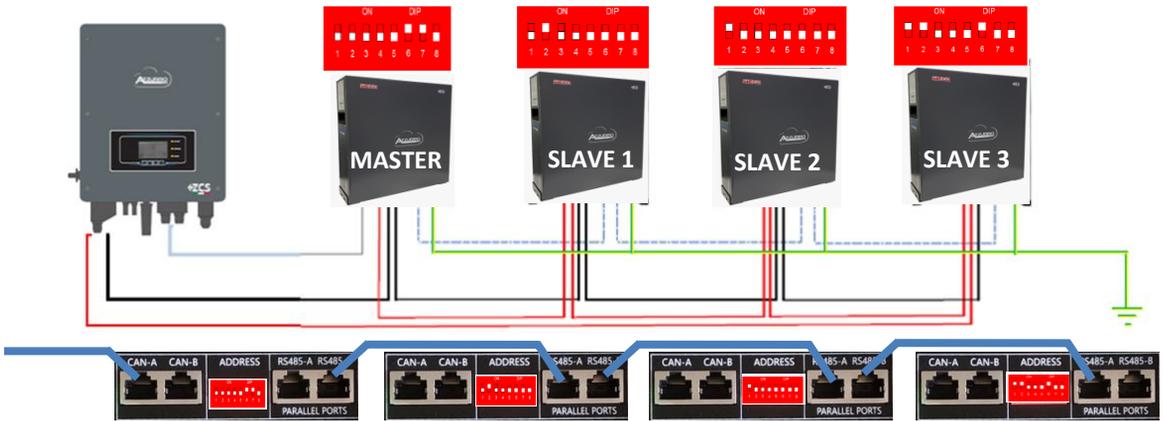
Connessione di 2 batterie



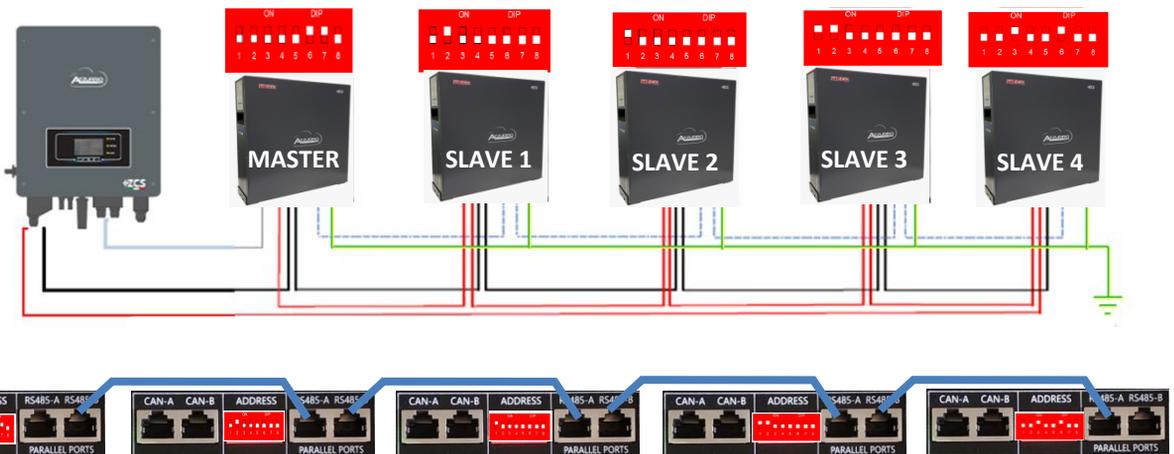
Connessione di 3 batterie



Connessione di 4 batterie



Connessione di 5 batterie



8.7 BATTERIA 5k3 WECO SINGOLA

Nota: DoD massima impostabile 90%

Nota: I cavi di comunicazione e di potenza devono essere ordinati separatamente

Nota: E' necessario spegnere le batterie dopo ogni modifica della posizione dei DIP switch.

In caso di più batterie in parallelo o di aggiunta di nuove batterie su impianto con batterie già installate e funzionanti assicurarsi che la differenza tra le tensioni di tutte le batterie sia inferiore a 1,5 Volt. La misura deve essere eseguita singolarmente su ogni batteria, pertanto le batterie dovranno essere scollegate fra loro. (Nel caso in cui il valore dovesse essere superiore a 1,5 Volt contattare l'assistenza).

Per accedere alla connessione della batteria è necessario togliere il coperchio della sezione LV sulla parte sinistra svitando le viti a croce presenti. Vedere la figura per identificare la sezione LV

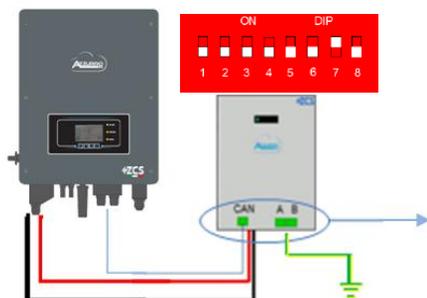
Pinout cavo di comunicazione tra batteria Weco ed inverter			
Da sinistra verso destra			
<u>Inverter</u>			PIN 1: Bianco arancio PIN 2: arancio PIN 3: bianco verde PIN 4: blu
<u>Weco</u>			PIN 1: Bianco arancio PIN 2: arancio PIN 3: bianco verde PIN 4: blu PIN 5: non utilizzato PIN 6: non utilizzato PIN 7: non utilizzato PIN 8: non utilizzato

Sezione per il collegamento in bassa tensione (LV)



Attenzione: Per il collegamento delle batterie 5k3 con inverter inverter monofase è obbligatorio utilizzare la sola sezione in bassa tensione. Non utilizzare la sezione in alta tensione onde evitare danneggiamenti di batterie o inverter

Sezione per il collegamento in alta tensione (HV)



Cavo comunicazione Inv-Batt
Cavo potenza positivo
Cavo potenza negativo
Cavo di Terra (PE)

In caso di SINGOLA BATTERIA:

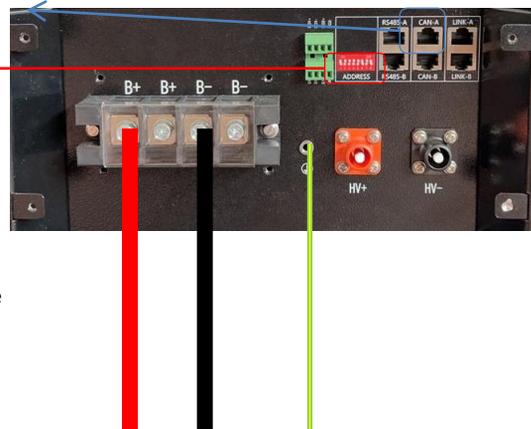
1. Connettere l'ingresso **CAN-A**

2. Impostare i DIP Switch come in figura



3. Le connessioni di potenza dovranno avvenire agganciando gli appositi connettori B+ e B- nell'ingresso corrispettivo (come da figura)

4. Collegare il cavo di terra alla batteria tramite il foro filettato



8.8 BATTERIE WECO 5k3 IN PARALLELO

In caso di PIU' BATTERIE collegare il cavo di comunicazione dalla porta CAN dell'inverter alla porta CAN-A della batteria MASTER dopo aver definito il posizionamento corretto dei DIP Switch:



Sulla batteria MASTER dovrà essere collegato il cavetto di comunicazione presente all'interno della scatola della batteria partendo dalla porta **RS485-B** ed arrivando alla porta di comunicazione **RS485-A** della batteria Slave 1. (**Attenzione: non collegare la porta RS485-A sulla Master**).

In caso di ulteriori batterie la connessione del cavo di comunicazione sarà fatta come indicato qui sopra per il collegamento della batteria MASTER alla SLAVE 1. L'ultima batteria avrà solamente connessa la porta **RS485-A**. Per quanto riguarda le connessioni di potenza tutte le batterie dovranno essere collegate in parallelo tramite i cavi di potenza forniti in dotazione, la massima lunghezza del cavo non può eccedere i 2,5 m.

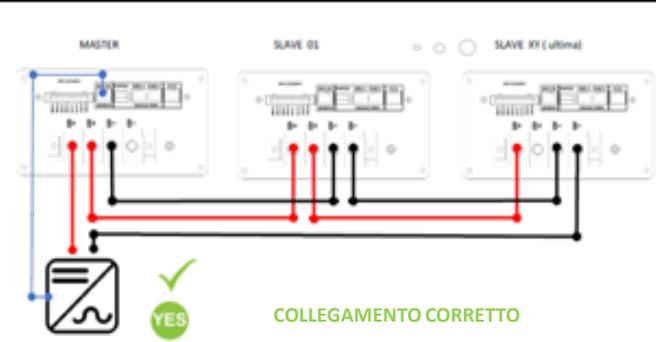
Il cavo di potenza "**NEGATIVO**", in uscita dall'inverter, dovrà essere connesso alla batteria **MASTER** sul terminale **NEGATIVO**, mentre quello "**POSITIVO**" sarà connesso all'ultima batteria **SLAVE N** sul terminale **POSITIVO**.

ATTENZIONE

****SCHEMA DI CONNESSIONE ERRATO-- NON USARE QUESTO METODO DI CONNESSIONE****

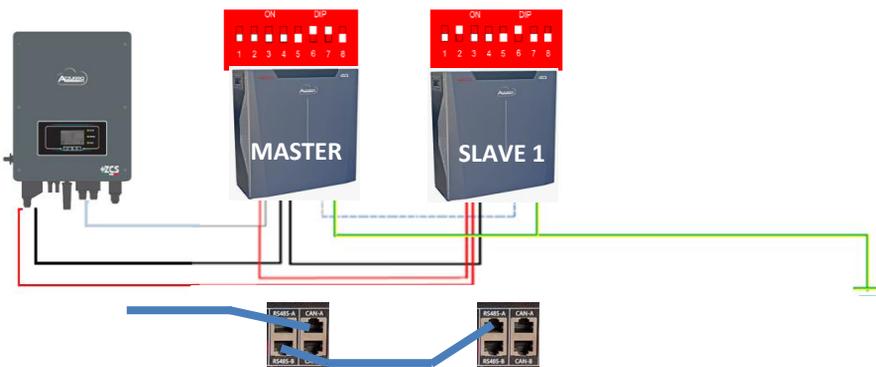


COLLEGAMENTO NON CORRETTO

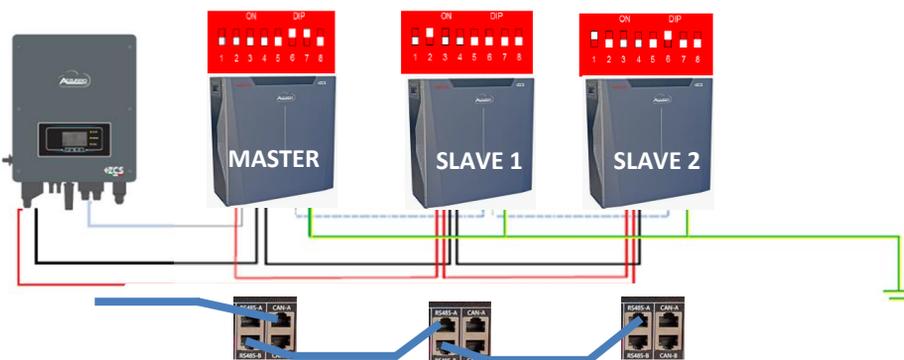


COLLEGAMENTO CORRETTO

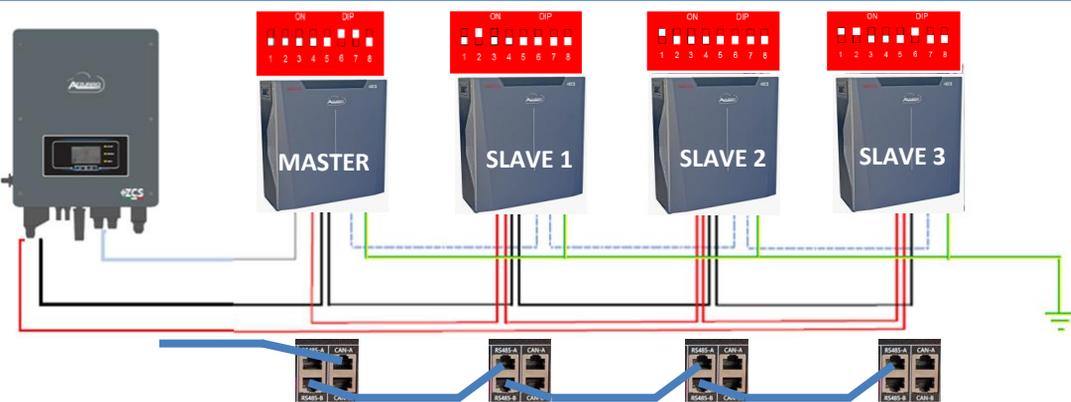
Connessione di 2 batterie



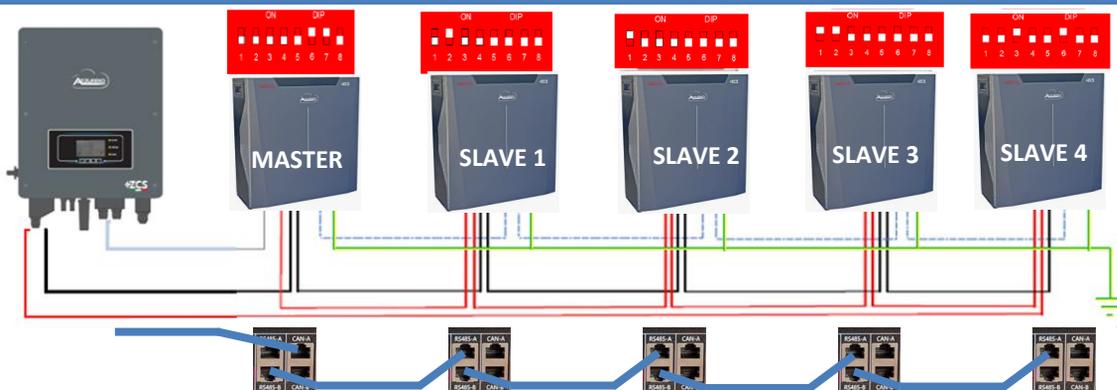
Connessione di 3 batterie



Connessione di 4 batterie



Connessione di 5 batterie



8.9 BATTERIA AZZURRO 5000 SINGOLA

Nota: DoD massima impostabile 90%

Nota: Il cavo di comunicazione si trova all'interno del kit presente nella scatola dell'inverter

In caso di più batterie in parallelo o di aggiunta di nuove batterie su impianto con batterie già installate e funzionanti assicurarsi che la differenza tra le tensioni di tutte le batterie sia inferiore a 1,5 Volt. La misura deve essere eseguita singolarmente su ogni batteria, pertanto le batterie dovranno essere scollegate fra loro. (Nel caso in cui il valore dovesse essere superiore a 1,5 Volt contattare l'assistenza).

Pinout cavo di comunicazione tra batteria Azzurro 5000 ed inverter. Da sinistra verso destra		
<u>Inverter</u>		PIN 1: Bianco arancio PIN 2: arancio PIN 3: bianco verde PIN 4: blu
<u>Azzurro 5000</u>		PIN 1: non utilizzato PIN 2: non utilizzato PIN 3: non utilizzato PIN 4: Bianco arancio PIN 5: arancio PIN 6: non utilizzato PIN 7: bianco blu PIN 8: blu

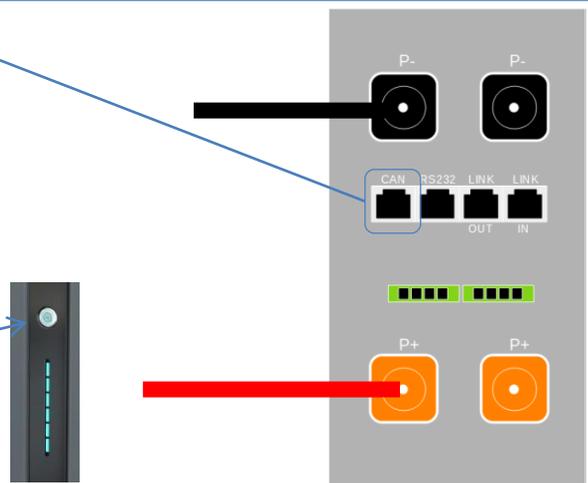


Cavo comunicazione Inv-Batt
Cavo potenza positivo
Cavo potenza negativo
Cavo di Terra (PE)



In caso di SINGOLA BATTERIA:

1. Connettere l'ingresso **CAN**
2. Le connessioni di potenza dovranno avvenire agganciando gli appositi connettori P+ e P- nell'ingresso corrispondente (come da figura)
3. Collegare il cavo di terra alla batteria tramite il foro filettato indicato dal simbolo di terra
4. Accendere la batteria premendo il tasto sulla parte frontale della batteria



8.10 BATTERIE AZZURRO 5000 IN PARALLELO

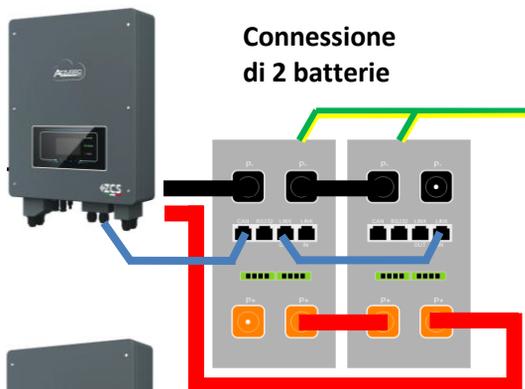
In caso di PIU' BATTERIE collegare il cavo di comunicazione dalla porta CAN dell'inverter alla porta CAN della batteria MASTER. Sulla batteria MASTER dovrà essere collegato il cavetto di comunicazione presente all'interno della scatola della batteria partendo dalla porta **LINK OUT** ed arrivando alla porta di comunicazione **LINK IN** della batteria Slave 1. (**Attenzione: non collegare la porta LINK IN sulla Master**).

In caso di ulteriori batterie la connessione del cavo di comunicazione sarà fatta come indicato qui sopra per il collegamento della batteria MASTER alla SLAVE 1. L'ultima batteria avrà solamente connessa la porta **LINK IN**.

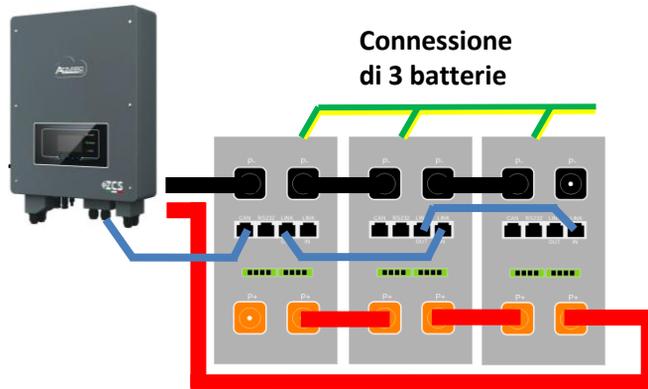
Per quanto riguarda le connessioni di potenza tutte le batterie dovranno essere collegate in parallelo tramite i cavi di potenza forniti in dotazione, la massima lunghezza del cavo non può eccedere i 2,5 m.

Il cavo di potenza "**NEGATIVO**", in uscita dall'inverter, dovrà essere connesso alla batteria **MASTER** sul terminale **NEGATIVO**, mentre quello "**POSITIVO**" sarà connesso all'ultima batteria **SLAVE N** sul terminale **POSITIVO**.

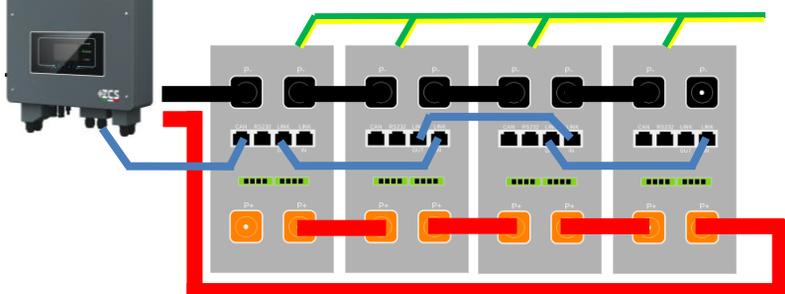
Connessione di 2 batterie



Connessione di 3 batterie



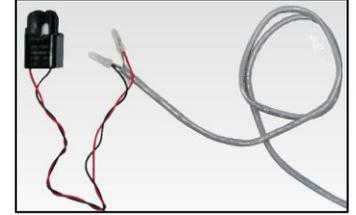
Connessione di 4 batterie



INSTALLAZIONE MODALITA' MONOFASE

9. CONNESSIONE SENSORE DI CORRENTE

Per il cavo di prolunga si consiglia di utilizzare un cavo di rete categoria 5 ad 8 poli, oppure un cavo 2x0,5 mm², nel primo caso 4 conduttori saranno collegati su un polo del sensore e gli altri 4 saranno collegati sull'altro polo.
Per evitare rotture dei fili conduttori si consiglia di preferire l'utilizzo di un cavo con conduttori flessibili e non rigidi.



Allentare le 4 viti (A) con un cacciavite.

Rimuovere il coperchio (B), allentare i pressacavo (C), quindi rimuovere lo stopper (G).

Far passare i cavi dei CT attraverso i passacavi a destra del coperchio, collegare i cavi positivo e negativo del sensore sulla controparte presente all'interno del kit inverter, quindi inserire la controparte nelle porte corrispondenti presenti sulla scheda dell'inverter.

Riposizionare il coperchio e fissarlo con le 4 viti; serrare infine i pressacavo.

Posizionare le sonde di corrente (CT) in maniera corretta:

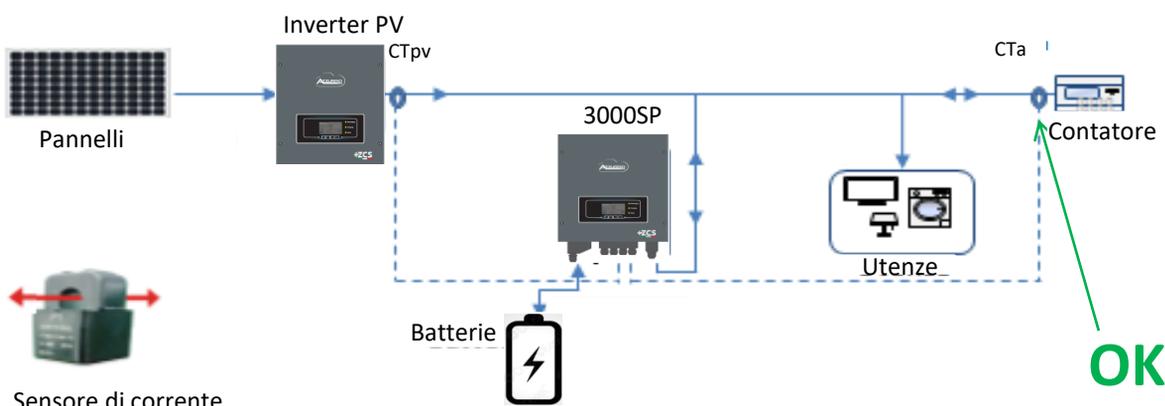
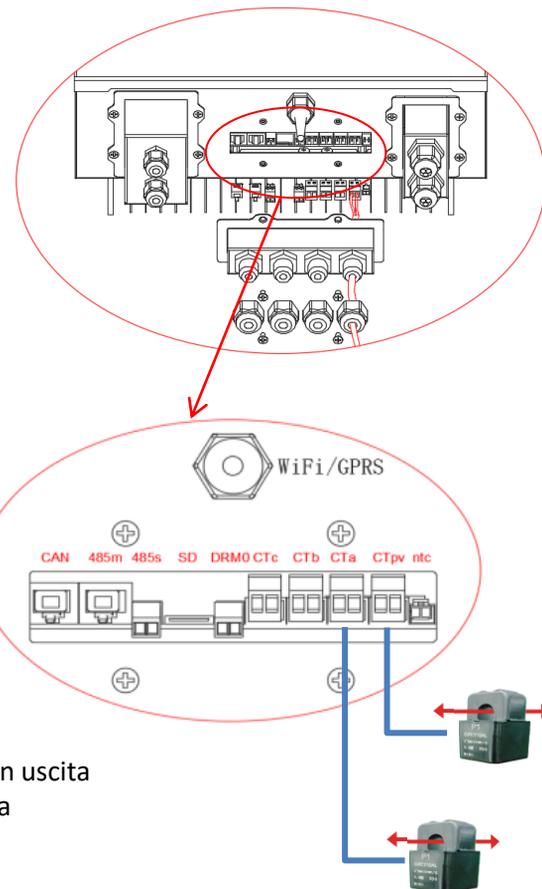
Nota: Il verso del CTpv è indipendente dall'installazione.

- **CTpv** (misura la produzione fotovoltaica).

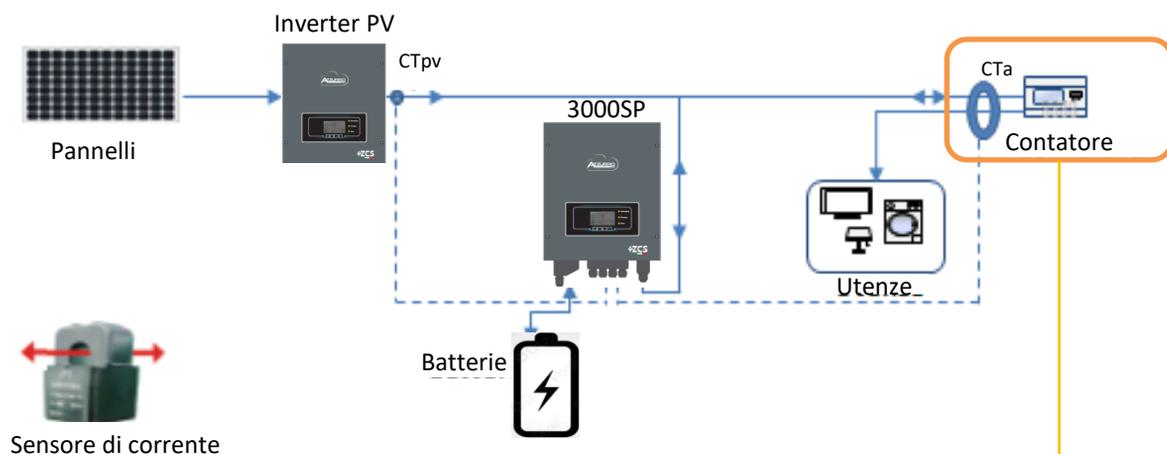
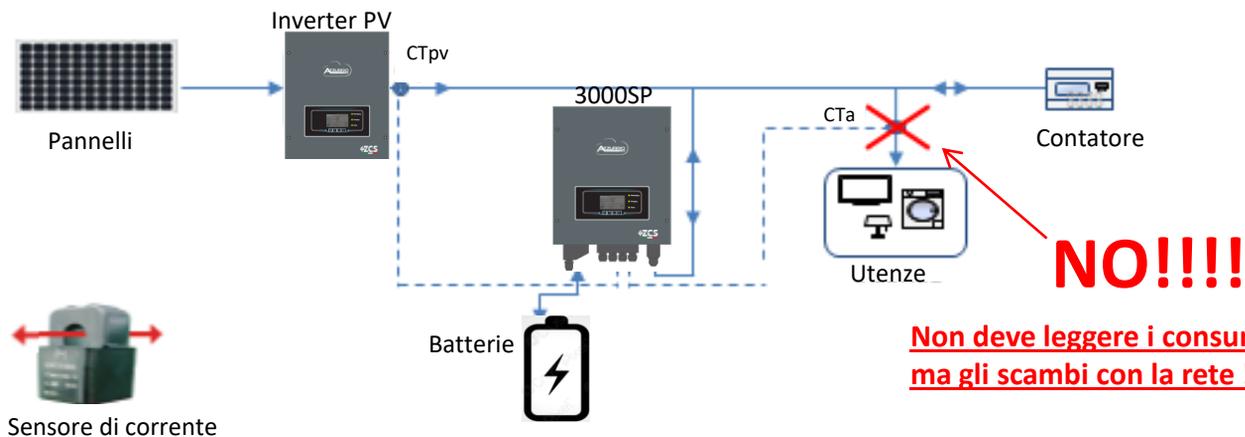
Deve essere posizionato sul cavo di fase in uscita dall'inverter fotovoltaico (lato AC) sulla stessa fase dove è stato installato l'accumulo.

- **CTa** (misura la corrente scambiata con la rete).

Posizionare il sensore **CTa** sulla fase in cui è installato l'accumulo, in uscita dal contatore di scambio in modo da leggere tutti i flussi di potenza entranti ed uscenti dal contatore.



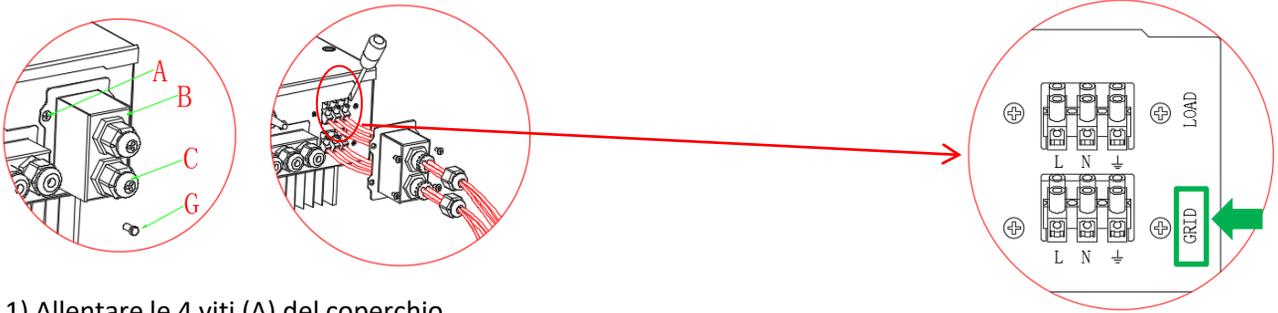
OK



Il sensore deve abbracciare tutti i cavi di fase che entrano o escono dal contatore.



10. CONNESSIONE CABLAGGI DI POTENZA AC - GRID



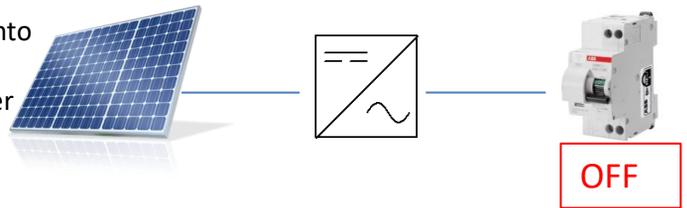
- 1) Allentare le 4 viti (A) del coperchio.
- 2) Rimuovere il coperchio (B), allentare il pressacavo (C), quindi rimuovere lo stopper (G).
- 3) Far passare il cavo AC attraverso il pressacavo (C) collegare sulla morsetteria **GRID** i cavi di fase, neutro e terra.

11.1 PROCEDURA DI PRIMA ACCENSIONE 3000SP

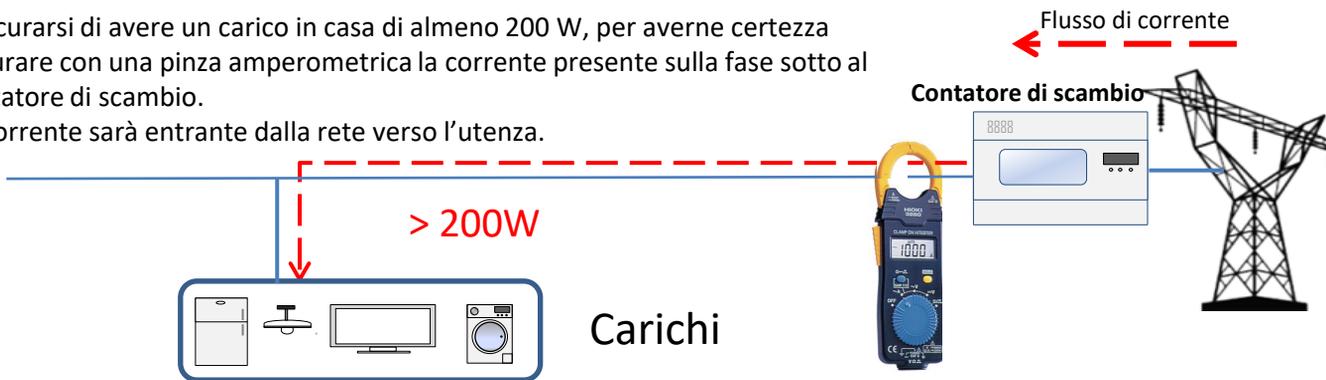
Assicurarsi che l'interruttore AC di protezione del 3000SP sia aperto e quindi che non sia presente tensione AC ai capi del 3000SP.



Assicurarsi che non ci sia produzione da parte dell'impianto fotovoltaico sulla fase in cui è collegato il 3000SP, aprire quindi l'interruttore di protezione AC dedicato all'inverter fotovoltaico in modo di essere certi che non sia in produzione.



Assicurarsi di avere un carico in casa di almeno 200 W, per averne certezza misurare con una pinza amperometrica la corrente presente sulla fase sotto al contatore di scambio. La corrente sarà entrante dalla rete verso l'utenza.



Accendere le batterie:



Per accendere **Pylontech**: portare su ON lo switch posto sulla parte frontale di **tutte le batterie**. Premere per un secondo il pulsante rosso SW di **una sola** batteria, il contattore interno si chiuderà in automatico.

Nel caso di batterie **WeCo**, premere il tasto POWER di ciascuna batteria per 1 secondo, il led RUN si accenderà ed il contattore interno si chiuderà in automatico.

Chiudere l'interruttore di protezione AC dedicato al 3000SP in modo da fornirgli tensione AC. L'inverter si accenderà.



11.2 PROCEDURA DI PRIMA ACCENSIONE 3000SP – FREEZE SENSORI DI CORRENTE

NOTA BENE!

La procedura di freeze dei sensori di corrente è disponibile a partire dalla versione firmware (Codice Servizio 2.00) se sono presenti Codici Servizio inferiori è possibile contattare l'assistenza per ricevere il firmware aggiornato.

Per effettuare l'operazione di freeze seguire le indicazioni sottostanti:

1. Impostazioni (Password 0001)

13. CT Direction

Potenza letta dal CTa

Info CTa	CTA	1.85kW	IMPORT
	PF	99%	
	CTB	0.00kW	IMPORT
	PF	0%	
	CTC	0.00kW	IMPORT
	PF	0%	

FREEZE

NOTA: Info per scrivere la password

Immettere Pwd! 0001

Indietro | Decrementa numero | Avanza o conferma | Incrementa numero

Verso del flusso di potenza:
 •IMPORT → dalla rete all'utenza
 •EXPORT → dall'utenza alla rete

Sfasamento fra tensione (V) e corrente (I) espresso in percentuale → $P / (V \times I) = \cos\phi$

Indica lo stato dei sensori di corrente:

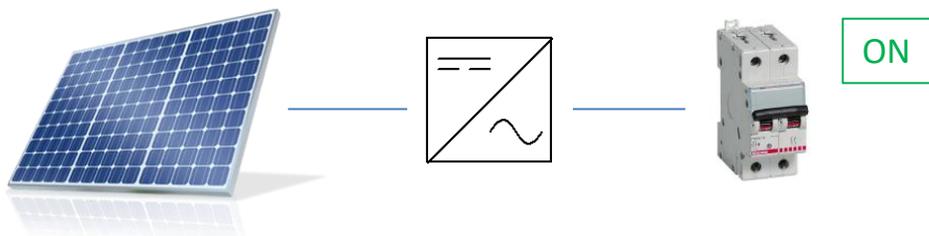
- UNFREEZE → verso non bloccato (il direzionamento, ad ogni avvio del sistema, dipende dal verso del primo flusso di corrente).
- FREEZE → verso bloccato (sensori mantengono lo stesso verso in ogni condizione di avvio).

Dopo aver verificato la presenza di un flusso di potenza verso l'utenza (IMPORT), eseguire il bloccaggio dei TA premendo la freccia **↑** per far comparire la scritta **FREEZE** in basso e successivamente confermare con il quarto tasto **↵**

Per effettuare lo sbloccaggio far ricomparire la scritta **UNFREEZE** premendo il terzo tasto **↓** e successivamente confermare **↵**. In questo modo spegnendo e riaccendendo il sistema, potrà nuovamente essere direzionato il sensore.

11.3 PROCEDURA DI PRIMA ACCENSIONE 3000SP –ACCENSIONE FOTOVOLTAICO

Chiudere l'interruttore di protezione AC dedicato all'inverter fotovoltaico in modo da fornire alimentazione AC.

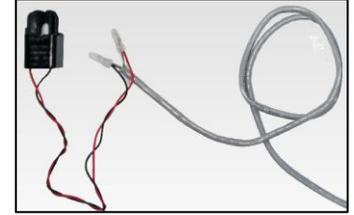


INSTALLAZIONE MODALITA' TRIFASE

12. CONNESSIONE SENSORE DI CORRENTE

Per il cavo di prolunga si consiglia di utilizzare un cavo di rete categoria 5 ad 8 poli, oppure un cavo $2 \times 0,5 \text{ mm}^2$, nel primo caso 4 conduttori saranno collegati su un polo del sensore e gli altri 4 saranno collegati sull'altro polo.

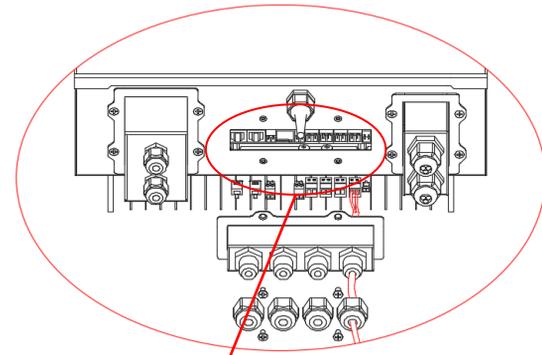
Per evitare rotture dei fili conduttori si consiglia di preferire l'utilizzo di un cavo con conduttori flessibili e non rigidi.



Allentare le 4 viti (A) con un cacciavite.

Rimuovere il coperchio (B), allentare i pressacavo (C), quindi rimuovere lo stopper (G).

Far passare i cavi dei CT attraverso i passacavi a destra del coperchio, collegare i cavi positivo e negativo del sensore sulla controparte presente all'interno del kit inverter, quindi inserire la controparte nelle porte corrispondenti presenti sulla scheda dell'inverter.



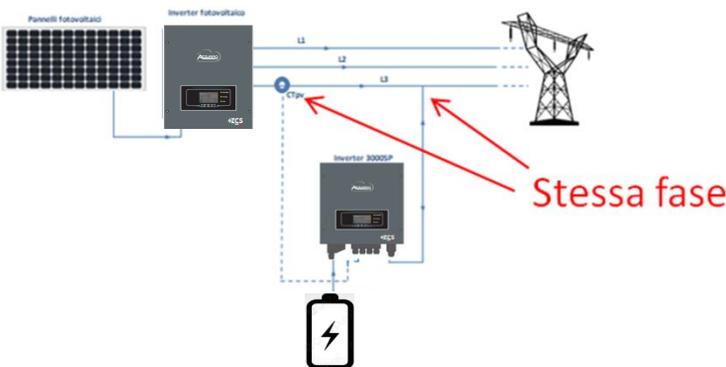
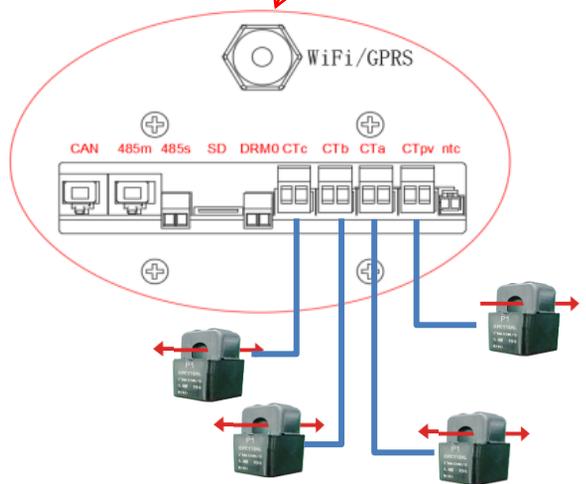
Riposizionare il coperchio e fissarlo con le 4 viti; serrare infine i pressacavo.

Posizionare le sonde di corrente (CT) in maniera corretta:

Nota: Il verso del CTpv è indipendente dall'installazione.

• **CTpv** (misura la produzione fotovoltaica).

Deve essere posizionato sul cavo di fase in uscita dall'inverter fotovoltaico (lato AC), sulla stessa fase dove è stato installato l'accumulo.



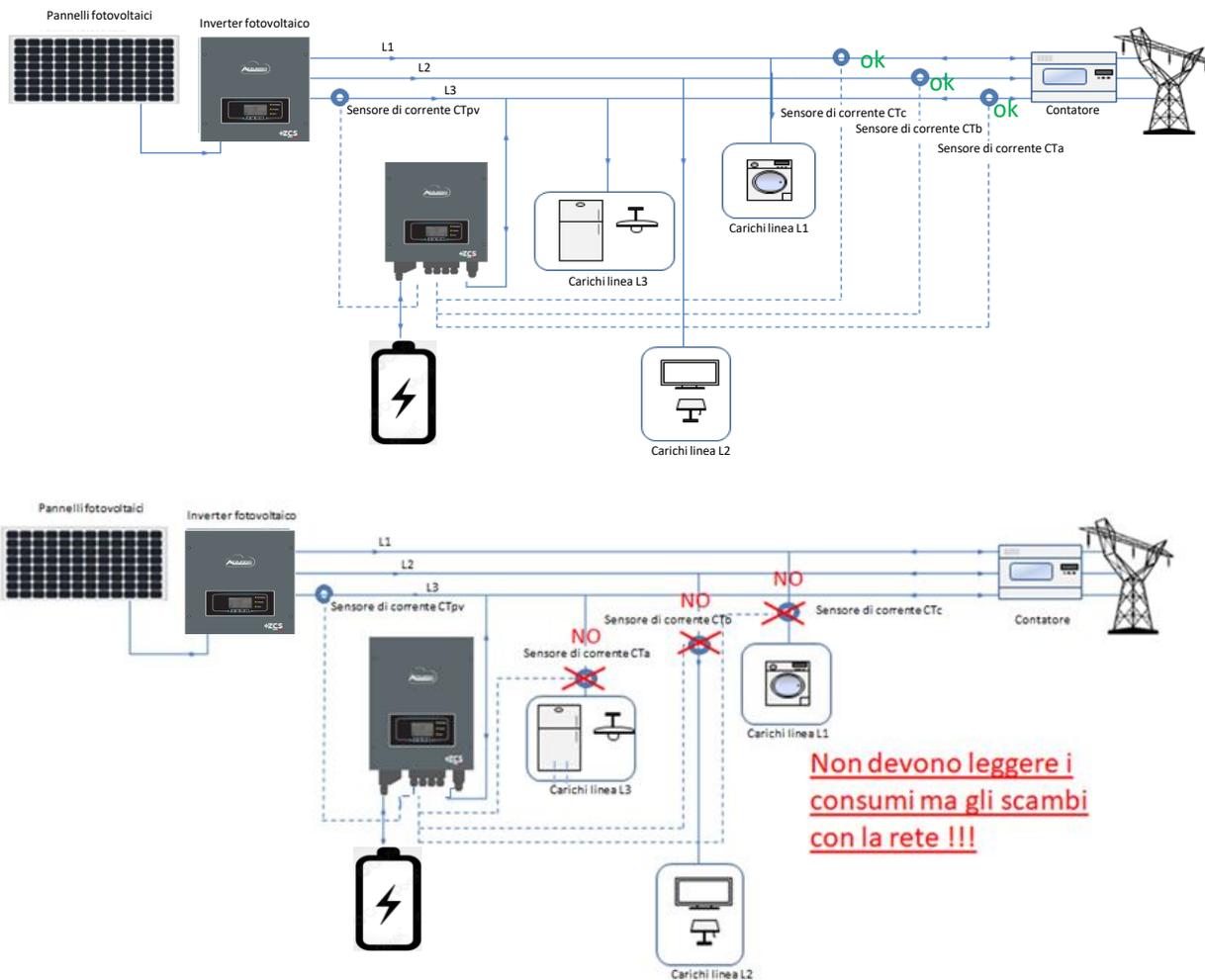
• **CTa, CTb, CTc** (misurano la corrente scambiata con la rete).

a) Posizionare il sensore **CTa** sulla stessa fase in cui è installato l'accumulo.

b) Posizionare i sensori **CTb** e **CTc** sulle altre due fasi.

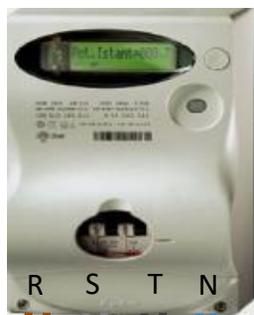
c) Ciascun sensore deve essere posizionato all'uscita del contatore di scambio in modo che possa leggere tutti i flussi di potenza entranti ed uscenti.

INSTALLAZIONE MODALITA' TRIFASE



Ciascun sensore deve comprendere tutti i cavi della fase che entrano o escono dal contatore.

OK



CTa
CTb
CTc

OK



CTa
CTb
CTc

NO

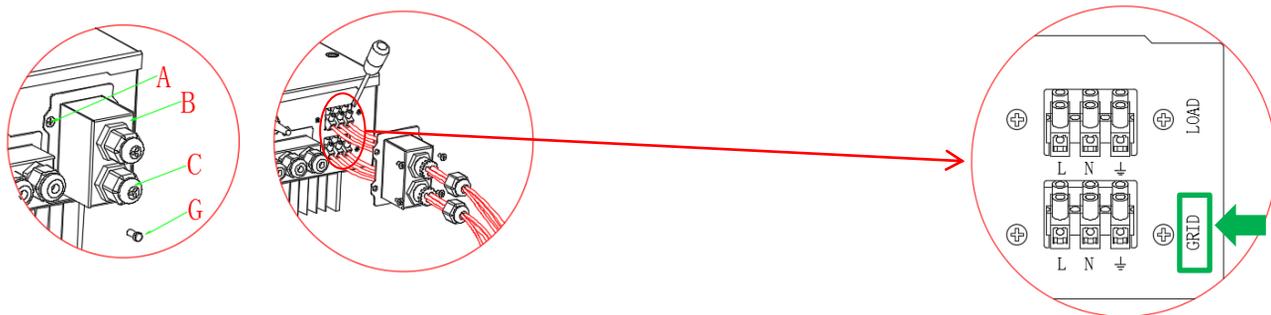


CTa
CTb
CTc

Riposizionare il coperchio impermeabile e fissarla con le 4 viti; serrare infine i pressacavo.

Il verso del CTa è indipendente dall'installazione, viene riconosciuto dal sistema durante la prima accensione.

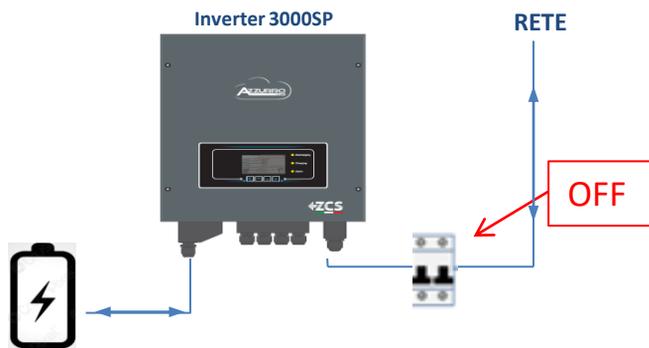
13. CONNESSIONE CABLAGGI DI POTENZA AC - GRID



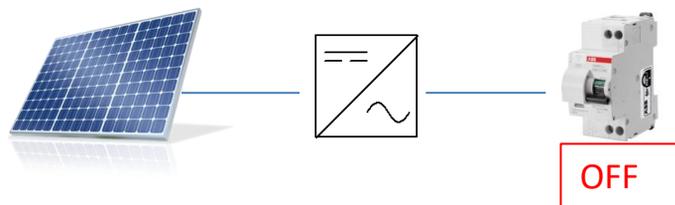
- 1) Allentare le 4 viti (A) del coperchio.
- 2) Rimuovere il coperchio (B), allentare il pressacavo (C), quindi rimuovere lo stopper (G).
- 3) Far passare il cavo AC attraverso il pressacavo (C) collegare sulla morsetteria **GRID** i cavi di fase, neutro e terra.

14.1 PROCEDURA DI PRIMA ACCENSIONE 3000SP

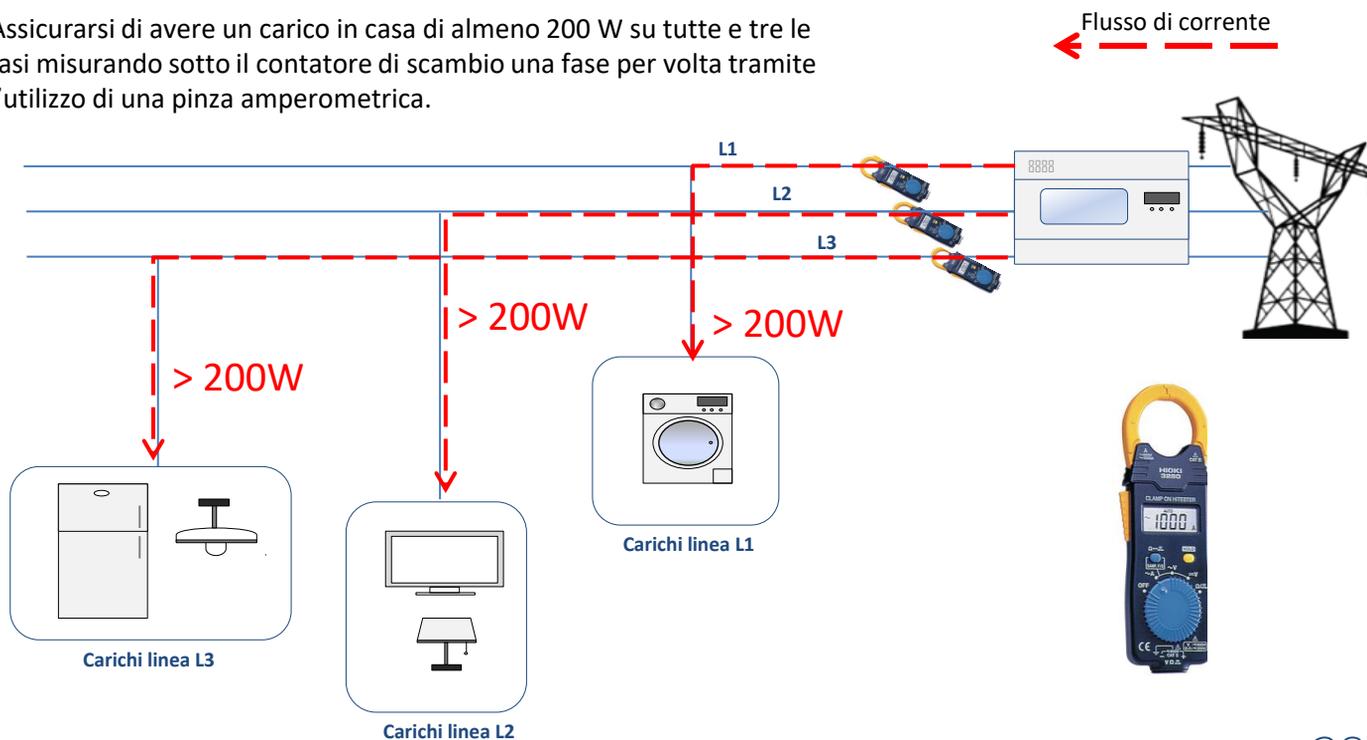
Assicurarsi che l'interruttore AC di protezione del 3000SP sia aperto e quindi che non sia presente tensione AC ai capi del 3000SP.



Assicurarsi che in nessuna fase sia presente produzione da parte dell'impianto fotovoltaico, aprire quindi l'interruttore di protezione AC dedicato all'inverter fotovoltaico in modo da essere certi che non sia in produzione.



Assicurarsi di avere un carico in casa di almeno 200 W su tutte e tre le fasi misurando sotto il contatore di scambio una fase per volta tramite l'utilizzo di una pinza amperometrica.



Accendere le batterie:

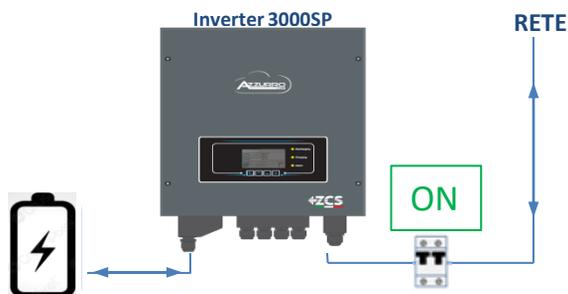


Per accendere **Pylontech**: portare su ON lo switch posto sulla parte frontale di **tutte le batterie**.

Premere per un secondo il pulsante rosso SW di **una sola** batteria, il contattore interno si chiuderà in automatico.

Nel caso di batterie **WeCo**, premere il tasto POWER di ciascuna batteria per 1 secondo, il led RUN si accenderà ed il contattore interno si chiuderà in automatico.

Chiudere l'interruttore di protezione AC dedicato al 3000SP in modo da fornirgli tensione AC. L'inverter si accenderà.

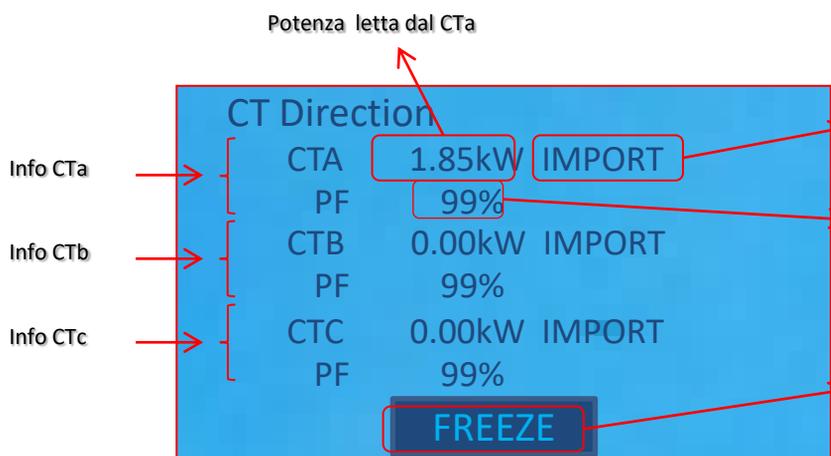
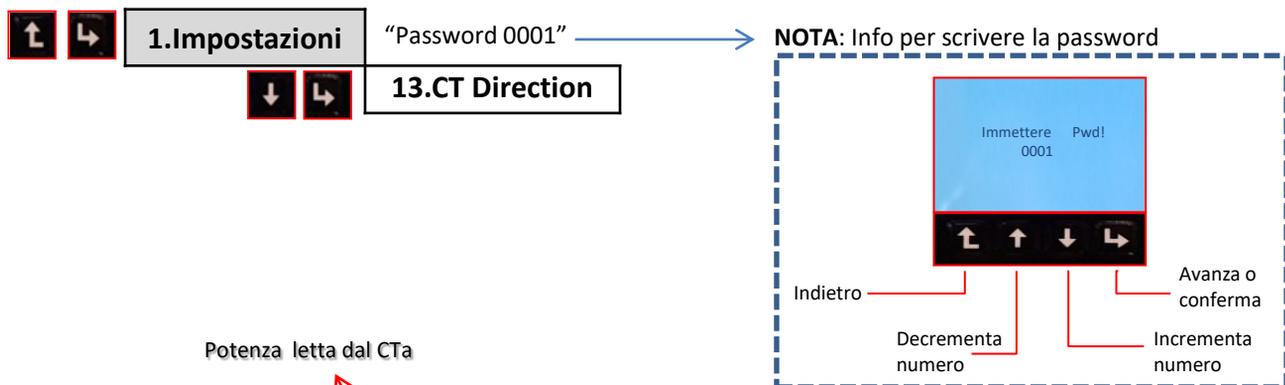


14.2 PROCEDURA DI PRIMA ACCENSIONE 3000SP – FREEZE SENSORI DI CORRENTE



La procedura di freeze dei sensori di corrente è disponibile a partire dalla versione firmware (Codice Servizio 2.00) se sono presenti Codici Servizio inferiori è possibile contattare l'assistenza per ricevere il firmware aggiornato.

Per effettuare l'operazione di bloccaggio seguire le indicazioni sottostanti:



Verso del flusso di potenza:

- IMPORT → dalla rete all'utenza
- EXPORT → dall'utenza alla rete

Sfasamento fra tensione e corrente

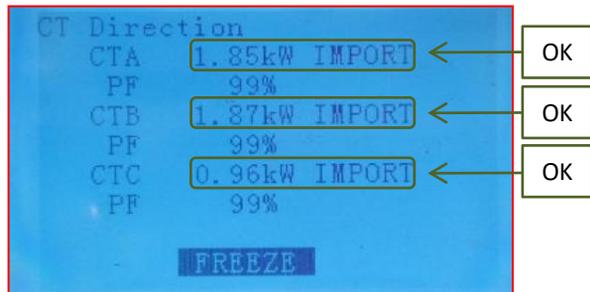
Indica lo stato dei sensori di corrente:

- UNFREEZE → verso non bloccato (il direzionamento, ad ogni avvio del sistema, dipende dal verso del primo flusso di corrente).
- FREEZE → verso bloccato (sensori mantengono lo stesso verso in ogni condizione di avvio).

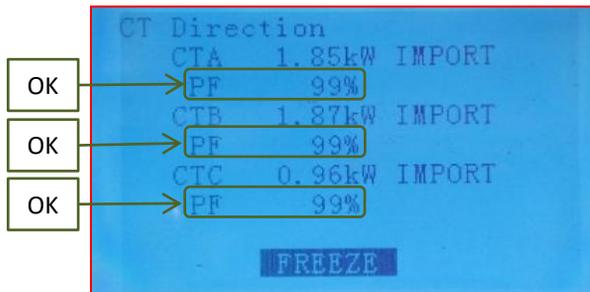
Verifiche da effettuare:

Assicurarsi di avere un consumo maggiore di 800W su tutte e tre le fasi CTA, CTB e CTC, verificando i valori da display; verificare inoltre che sia presente la scritta **IMPORT** su ciascuna delle tre fasi.

NOTA: Se tale condizione non fosse verificata far aumentare i consumi fino a raggiungere la condizione richiesta.

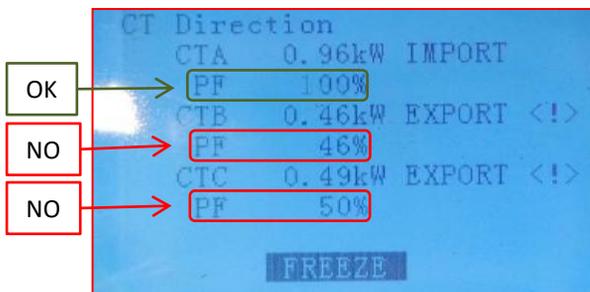


Se ciascuna sonda è stata posta correttamente sulla sua fase di riferimento il valore di **PF** (Sfasamento fra tensione e corrente) sarà superiore al 90% circa su tutte e tre le fasi.



In caso contrario il valore sarà intorno al 50% e verrà mostrato un **segnale di allarme <!>**

Sarà pertanto necessario spostare le sonde o in modo equivalente i morsetti inseriti nella morsettiera dell'inverter, fino a quando il valore del Power Factor non assumerà i valori corretti.



Eeguire il bloccaggio dei TA premendo la freccia per far comparire la scritta **FREEZE** in basso e successivamente confermare con il quarto tasto .



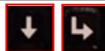
Nel caso fosse impossibile verificare le condizioni richieste contattare l'assistenza tecnica per il supporto

14.3 PROCEDURA DI PRIMA ACCENSIONE 3000SP – IMPOSTAZIONE CTpv E ACCENSIONE FOTOVOLTAICO

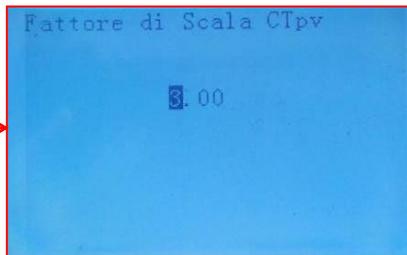


1. Impostazioni

"Password 0001"



14. Fattore di Scala CTpv



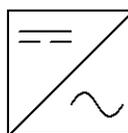
NOTA: Il fattore di scala CTpv è il coefficiente moltiplicativo del valore di potenza letto dalla sonda CTpv sulla fase in cui è installata.

Questo valore è settato di default ad 1 e può essere modificato per moltiplicare il valore di potenza letto dal sensore.

Fattore di scala:

- 1.00** → Configurazione monofase
- 3.00** → Configurazione trifase

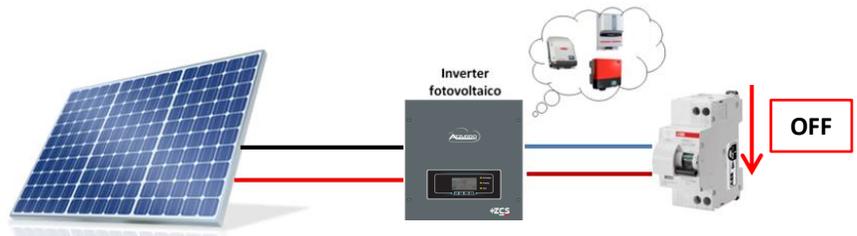
Accendere il fotovoltaico



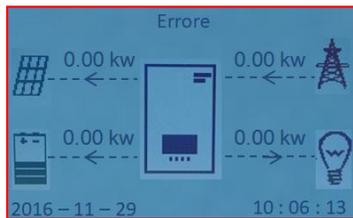
ON

Per effettuare la procedura di controllo è necessario :

- 1) Spegner il Fotovoltaico.



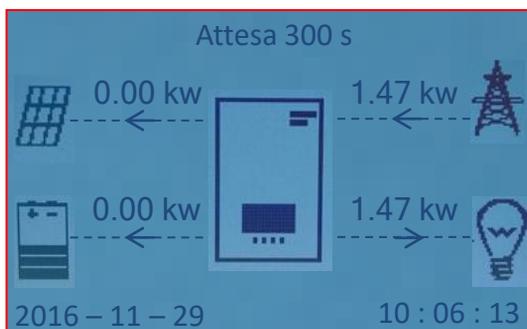
- 2) Abbassare l'interruttore dedicato alla protezione del 3000SP, l'inverter rimarrà acceso ma andrà in errore per mancanza di alimentazione alternata (o in modalità EPS se è stata precedentemente abilitata).



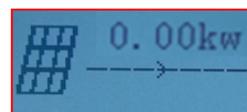
- 4) Rialimentare solamente il 3000SP tirando su l'interruttore AC

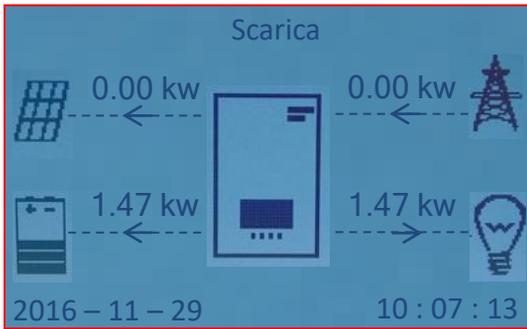


- 5) Verificare che sul display risulti un valore di potenza prelevata pari al valore di potenza assorbita ricavata misurando tramite pinza amperometrica sotto al contatore di scambio.

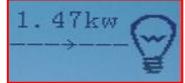


- 6) Verificare che il valore di generazione fotovoltaica mostrato a display sia pari a zero



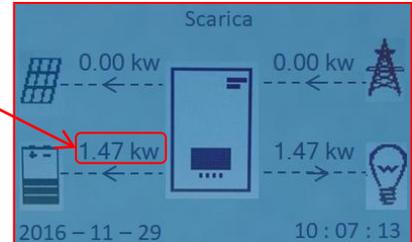
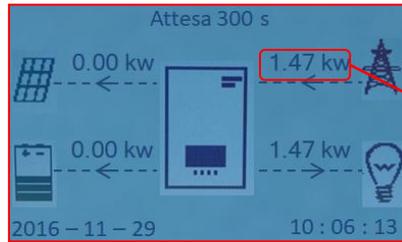


7) Finito il conto alla rovescia le batterie cominceranno ad erogare potenza, in base alla disponibilità verso l'utenza, cercando di azzerare i consumi dalla rete.

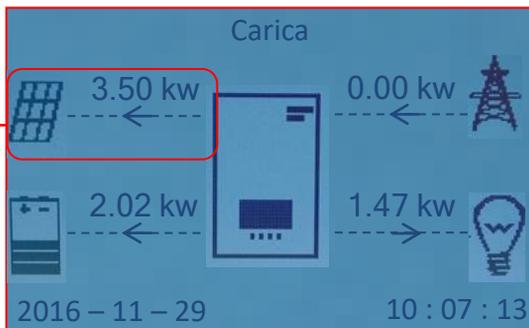
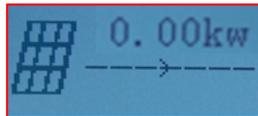


Verificare che il valore dei consumi rimanga costante* all'aumentare della potenza ceduta dalla batteria durante la scarica.

8) La potenza prelevata dalla rete diminuisca di una quantità pari a quella fornita dalla batteria.

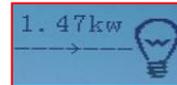


Il fotovoltaico rimanga a zero.

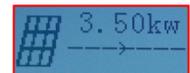


9) Una volta attivato il fotovoltaico dovrà essere verificato che:

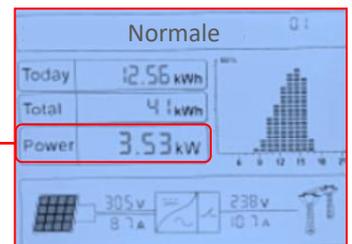
Il valore dei consumi rimanga costante all'aumentare della potenza fotovoltaica.



In base alla produzione fotovoltaica il sistema andrà a lavorare secondo le modalità descritte al capitolo 6.



10) Confrontare il valore di potenza fotovoltaica mostrato a display dell'accumulo con quello indicato dall'inverter fotovoltaico verificando che siano pressoché uguali.

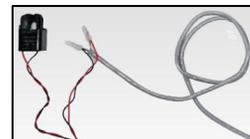


* Verificare che i carichi accesi non siano soggetti a variazioni di potenza:

- Pompa di calore o pompa → carico variabile nel tempo
- Luce o Asciugacapelli → carico costante nel tempo



Nota: se non sono verificate le quattro condizioni precedenti controllare il posizionamento dei TA



16. VERIFICA DEI PARAMETRI IMPOSTATI

Per verificare se i parametri impostati sono corretti, entrare nel menù del display alla voce "Info sistema", e controllare i dati con particolare risalto a quelli evidenziati

System Info (1)	
Numero Seriale:	ZE1ES330J28307
Versione Software :	V2.00
Versione Hardware :	V1.00
Indirizzo RS485 :	01

- Numero di serie della macchina
- Versione del software installato
- Versione dell'hardware
- Indirizzo di comunicazione (impostare il valore "01" per monitoraggio con wifi)

System Info (2)	
Paese:	CEI-021 Internal
Codice Servizio:	V2.10
EPS:	Abilitato
Modalità di lavoro	Automatica

- Codice paese che indica la normativa in vigore
- Versione firmware installata
- Informazione sulla modalità EPS e tempo di avvio
- Informazione sulla modalità di lavoro ("Modalità automatica" per funzionamento standard)

System Info (3)	
Interfaccia Logica:	Disabilitato
Set PF time:	SET : 0.000s
DFLT: 0.000s	
Set QV time:	SET : 3.0s
DFLT: 3.0s	
Fattore di potenza:	100%

- Informazione sulla modalità DRMs0 (da abilitare solo per paese Australia)
- Ritardo alla risposta in frequenza
- Ritardo alla risposta in tensione
- Valore del fattore di potenza

System Info (4)	
Fattore di Scala CTpv	1.00
Direzione CT :	Frozen

- Coefficiente moltiplicativo del valore di potenza fotovoltaica letto dal sensore CTpv
- Stato di direzionamento TA



Pylontech



Weco 4K4 / 4K4PRO



Weco 5K3



Azzurro ZSX5000

Batterie-Info (1)	
Tipo Batteria:	Pylon
Capacità Batteria:	50 Ah
Profondità Scarica	80 % (EPS) 80 %
Corr. Carica max (A)	BMS : 25.00A SET : 65.00A

Batterie-Info (1)	
Tipo Batteria:	WeCoHeSU V0.3.54
Capacità Batteria:	86 Ah
Profondità Scarica	80 % (EPS) 90 %
Corr. Carica max (A)	BMS : 65.00A SET : 65.00A

Batterie-Info (1)	
Tipo Batteria:	WECO628
Capacità Batteria:	100 Ah
Profondità Scarica	80 % (EPS) 90 %
Corr. Carica max (A)	BMS : 65.00A SET : 65.00A

Batterie-Info (1)	
Tipo Batteria:	AZZURRO LVZSX5000
Capacità Batteria:	100 Ah
Profondità Scarica	80 % (EPS) 90 %
Corr. Carica max (A)	BMS : 65.00A SET : 65.00A

- Modello batteria impostato
- Capacità totale batterie in Ah
- Percentuale di scarica batterie
- Massima corrente di carica in A

Batterie-Info (2)	
Soglia Sovratensione:	54.0 V
Soglia Carica max:	53.2 V
Corr. Max Scarica:	BMS : 25.00 A SET : 65.00 A
Tensione min scarica:	47.0 V

Batterie-Info (2)	
Soglia Sovratensione:	59.3 V
Soglia Carica max:	58.4 V
Corr. Max Scarica:	BMS : 65.00 A SET : 65.00 A
Tensione min scarica:	48.0 V

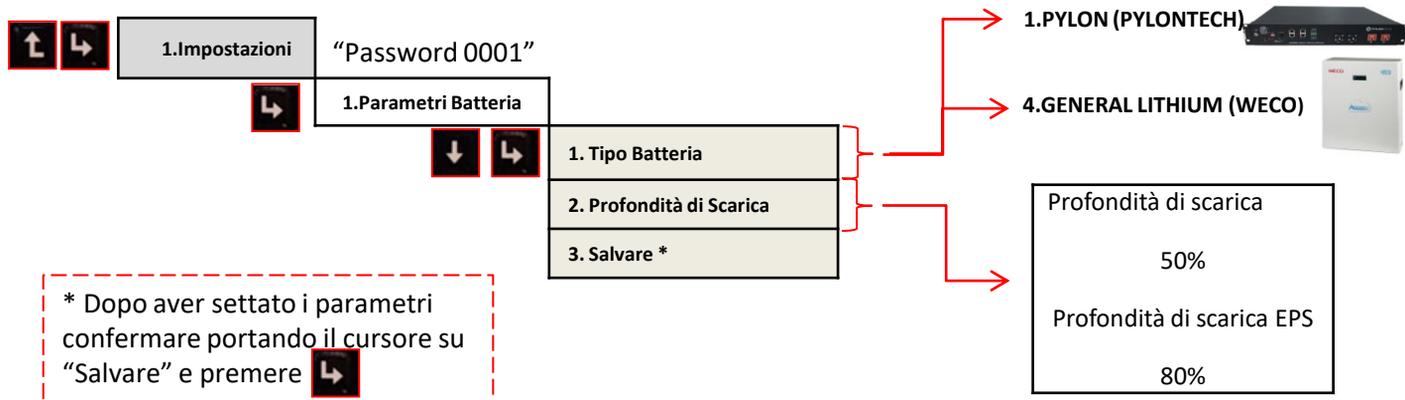
Batterie-Info (2)	
Soglia Sovratensione:	59.3 V
Soglia Carica max:	58.4 V
Corr. Max Scarica:	BMS : 65.00A SET : 65.00 A
Tensione min scarica:	48.0 V

Batterie-Info (2)	
Soglia Sovratensione:	59.3 V
Soglia Carica max:	58.4 V
Corr. Max Scarica:	BMS : 50.00A SET : 65.00 A
Tensione min scarica:	48.0 V

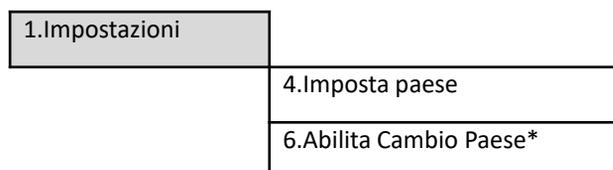
- Valore tensione max (protezione)
- Valore tensione max (carica)
- Massima corrente di scarica in A
- Valore tensione min (scarica)

***Nota:** se le batterie sono più di una a display verrà mostrata la somma delle capacità totali.

17. IMPOSTAZIONI DI PRIMA CONFIGURAZIONE – PARAMETRI BATTERIA



18. IMPOSTAZIONI DI PRIMA CONFIGURAZIONE – CODICE PAESE



* Impostazione da utilizzare solo se sono passate più di 24 ore dalla prima accensione o dal precedente cambio paese.

Password richiesta 0001.

Selezionare il codice corrispondente alle normative in vigore nello stato d'installazione (vedere la successiva tabella) da impostare tramite i tasti "Su" "Giù", premere "OK" per passare al carattere successivo e confermare.

Codice	Paese
00	Germania VDE4105
01	CEI-021 Interna
02	Australia
03	SpainRD1699
04	Turchia
05	Danimarca
06	Grecia-Continente
07	Paesi Bassi
08	Belgio
09	UK G59
10	Cina

Codice	Paese
11	Francia
12	Polonia
13	Germania BDEW
14	Germania VDE0126
15	CEI-016 Italia
16	UK G83
17	Grecia-Isole
18	UE EN50438
19	IEC EN61727
20	Corea
21	Svezia

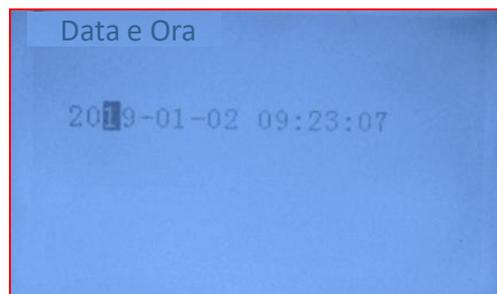
Codice	Paese
22	Europa generale
23	CEI-021 Esterno
24	Cipro
25	India
26	Filippine
27	Nuova Zelanda
28	Brasile
29	Slovacchia
30	Slovacchia SSE
31	Slovacchia ZSD
32	CEI0-21 In Areti

19. IMPOSTAZIONI DI PRIMA CONFIGURAZIONE – DATA E ORA



Per scrivere data e ora corrette:

- Indietro
- Incrementa numero
- Decrementa numero
- Avanza o conferma



20.1 MODALITA' EPS

La funzionalità EPS (Emergency Power Supply) consente alla macchina di fornire energia all'utenza in caso di interruzione della rete elettrica.

In condizioni di assenza di rete, l'inverter di accumulo interrompe il suo normale funzionamento; nel caso in cui la modalità EPS sia attiva e correttamente cablata e configurata, una parte dei carichi (indicati come carichi critici o prioritari) connessi all'inverter tramite l'uscita LOAD verrà alimentata dall'inverter attingendo energia dalle sole batterie.

20.2 ACCESSORI NECESSARI

Teleruttore a doppio scambio 2 contatti NC + 2 contatti NA



Cavo tripolare AC per il collegamento dei carichi critici all'inverter



20.3 PROCEDURA DI CABLAGGIO

Individuare i carichi domestici critici o prioritari: si consiglia di individuare dei carichi domestici strettamente necessari in condizioni di black out, quali ad esempio l'illuminazione, eventuali frigoriferi o surgelatori, prese di emergenza.

• Carichi di potenza elevata (quali forni, lavatrici, pompe di calore) potrebbero non essere supportati dall'inverter in stato di EPS, vista la massima potenza di 3 kw erogabile in condizione di EPS.

• Carichi con elevate correnti di spunto (quali ad esempio pompe, compressori o in generale dispositivi azionati da motori elettrici) potrebbero non essere supportati dall'inverter in stato di EPS, in quanto la corrente di spunto, anche se per un periodo di tempo estremamente limitato, risulta essere notevolmente superiore a quella massima erogabile dall'inverter.

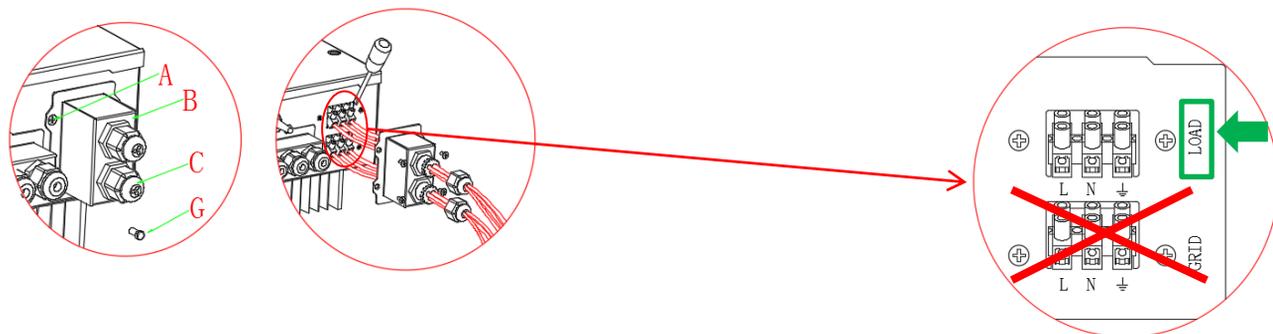
• Carichi di tipo induttivo (quali ad esempio piastre ad induzione) potrebbero non essere supportati dall'inverter in stato di EPS a causa della forma d'onda propria di questi dispositivi.



Cablare i cavi di fase, neutro e messa a terra all'uscita LOAD posizionata sulla parte in basso a destra dell'inverter.

NOTA: l'uscita LOAD deve essere impiegata solamente per la connessione del carico critico.

La procedura di connessione dei cavi di potenza all'uscita LOAD segue gli stessi passaggi del cablaggio dei cavi all'uscita GRID:



1) Allentare le 4 viti (A) del coperchio centrale con un cacciavite.

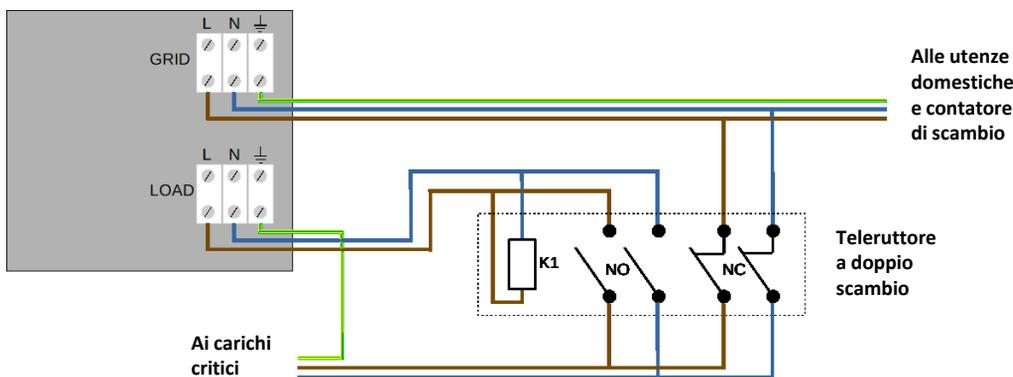
2) Rimuovere il coperchio (B), allentare il pressacavo (C), quindi rimuovere lo stopper (G).

3) Far passare il cavo attraverso il pressacavo (C) quindi collegare i conduttori in modo opportuno sulla morsettiera **LOAD**.

Installare il teleruttore a doppio scambio.

Al fine di evitare l'immissione di corrente verso la rete deve essere acquistato e correttamente installato un teleruttore a doppio scambio 2NC + 2NA.

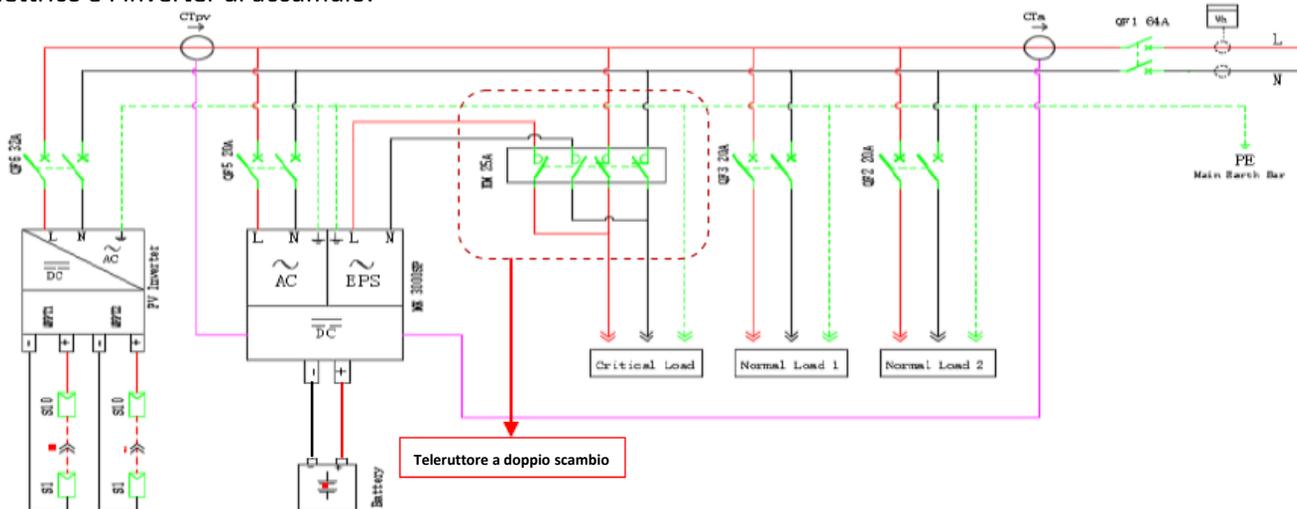
Il teleruttore deve essere installato come indicato nello schema sottostante, appurando che durante il regolare funzionamento dell'inverter di accumulo i contatti lato rete rimangano normalmente chiusi, mentre quelli lato carichi prioritari siano normalmente aperti.



NOTA: Per le condizioni sopra descritte, in caso di black out elettrico, la parte di impianto alimentato dalla porta LOAD dell'inverter si comporta come un sistema IT.

Nel caso in cui si dovesse eseguire l'installazione dell'inverter di accumulo in condizioni impiantistiche differenti da quelle riportate negli schemi sopra, contattare l'assistenza per verificarne la fattibilità.

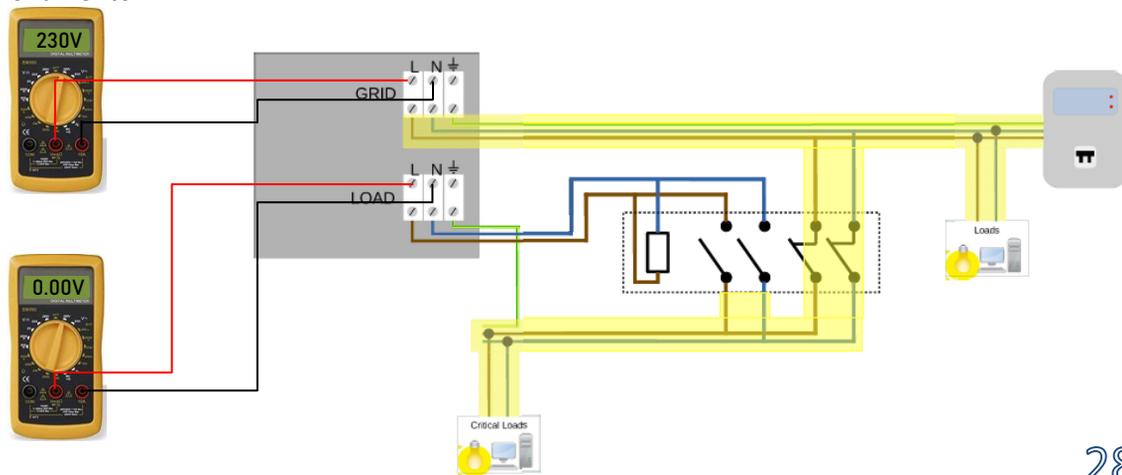
Si riporta di seguito uno **schema completo di installazione dell'impianto** sul quale può essere attivata la funzionalità EPS. Nello schema si evidenzia in particolare il teleruttore a doppio scambio e le relative connessioni con l'impianto elettrico e l'inverter di accumulo.



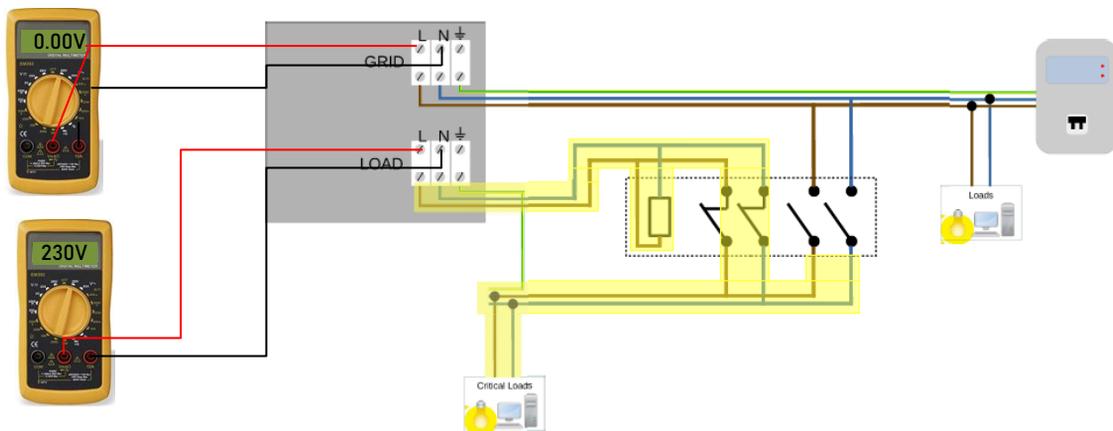
20.4 MODALITA' DI FUNZIONAMENTO

In caso sia presente la tensione alternata fornita dalla rete elettrica (condizione di normale funzionamento), sia i carichi standard dell'impianto che quelli prioritari sono alimentati dalla rete elettrica. Nella seguente figura è evidenziato tale funzionamento.

Si evidenzia inoltre come il ramo compreso tra l'uscita LOAD e il teleruttore a doppio scambio non sia energizzato.



In caso di **black out elettrico**, verrà a mancare la tensione alternata fornita dalla rete elettrica; tale condizione attiverà gli interruttori interni dell'inverter di accumulo che, passato il tempo di attivazione impostato, fornirà una tensione alternata di 230V con frequenza 50 Hz sull'uscita LOAD. Tale tensione, eccitando le bobine del teleruttore a doppio scambio, provocherà la chiusura degli interruttori normalmente aperti e l'apertura degli interruttori normalmente chiusi (per evitare una reimmissione di tensione verso la rete, verso l'inverter fotovoltaico e verso la morsetteria GRID del sistema di accumulo il quale tenterebbe la riconnessione in rete disattivando la funzione EPS), fornendo quindi energia ai soli carichi critici in base alle condizioni e alla disponibilità delle batterie.



Nota: Durante il funzionamento in stato di EPS, se le batterie sono sufficientemente cariche il sistema è in grado di erogare un massimo di corrente alternata pari a:

- Sistema con una batteria Pylontech: 5 A (1.100 W)
- Sistema con due batterie Pylontech: 10 A (2.200 W)
- Sistema con tre o più batterie Pylontech: 13 A (3.000 W)
- Sistema con una o più batterie WeCo: 13 A (3.000 W)

20.5 PROCEDURA DI IMPOSTAZIONE DA DISPLAY



21. AUTOTEST

Prima di effettuare l'autotest assicurarsi di aver impostato il codice paese corretto!!!!



Nota: La procedura di Autotest STD è la stessa dell'Autotest fast con la differenza che i tempi di attesa sono più lunghi (circa 45 minuti per lo standard contro i 12 necessari per il FAST). A fine autotest saranno visualizzate tutte le 8 soglie con i relativi valori e tempi sia impostati che rilevati.

