

Delibera ARERA 564/2025/R/EEL

A fine dicembre, con la pubblicazione della delibera 564/2025, Arera ha prorogato i termini della precedente **Delibera ARERA 385/2025/R/eel**, pubblicata il **5 agosto 2025**.

Il provvedimento ha introdotto l'obbligo di:

- installare un Controllore Centrale d'Impianto (CCI) conforme alla norma tecnica CEI 0-16;
- attivare la funzionalità PF2, ossia la possibilità di limitare o modulare la potenza attiva dell'impianto su comando del distributore di rete (DSO).

L'obbligo di adeguamento riguarda **tutti gli impianti fotovoltaici ed eolici in media tensione ≥ 100 kW**, già in esercizio.

La **proroga delle scadenze** è differenziata in base alla potenza dell'impianto:

- **Impianti > 1 MW**: adeguamento entro il **31 dicembre 2026**
- **Impianti tra 500 kW e 1 MW**: adeguamento entro il **31 dicembre 2027**
- **Impianti tra 100 kW e 500 kW**: adeguamento entro il **31 marzo 2028**

La norma CEI 0-16 stabilisce che le misure vengano prese al punto di consegna, in MT, direttamente dal CCI, tramite la sua unità di misura.

La norma propone di utilizzare un Convertitore di Misura di classe 0.2, o migliore, e TA e TV di misura di classe 0.5, o migliore, con prestazione 5 VA o 10 VA.

I TA e TV possono essere usati in condivisione con altri sistemi, ad esclusione del gruppo di misura fiscale, e senza creare interferenze.

Sono accettabili anche sistemi di misura con diverse caratteristiche, purché rispettino l'accuratezza richiesta dall'Allegato A.6 del Codice di Rete di Terna tabella 5: errore massimo sulla misura di P, Q e V inferiore a 2.2%, che sale al 5% per gli impianti di potenza nominale inferiore a 500kW.

Per gli inverter ibridi della serie ZeroCO2 3P riportati di seguito:

- L15K-3PT
- L20K-3PT
- L25K-3PT
- L29K9-3PT
- L30K-3PT

tutti i modelli sono controllabili tramite protocollo Modbus RTU/TCP (a seconda della configurazione del sistema).

Energy è in grado di mettere a disposizione dello sviluppatore del CCI la documentazione relativa alla mappa Modbus, comprensiva dei registri necessari per il monitoraggio, l'invio dei comandi e l'impostazione dei set-point di potenza attiva e reattiva degli inverter.

Le misure di potenza attiva rese disponibili dagli inverter presentano un errore massimo $\leq \pm 1\%$, del valore misurato.

Le misure di potenza sono acquisite mediante i misuratori di energia (meter) riportati nell'elenco seguente, aventi le seguenti caratteristiche metrologiche:

- Classe di accuratezza 0,1 per la misura della potenza attiva;
- Classe di accuratezza 0,2 per la misura della potenza reattiva.

I trasformatori di corrente (TA) normalmente forniti a corredo del sistema sono di classe di accuratezza 0,5.

Costruttore	Modello	Applicazione
Eastron	SDM 630M CT	Trifase
	SEM3-WL (ESCT-RJ16-3 120A/40mA)	Trifase

Rovereto 13/07/2026

Energy
S.p.A.

Andrea Taffurelli


Energy S.p.A.

P.za Manifattura, 1 - 38068 Rovereto TN
Tel. +39 049 2701296 - info@energysynt.com
Partita IVA 02284640220
Reg. Impr. 48557/2013 CCIAA di TN