

COMPATIBILITA' della gamma RIELLO SOLARTECH con i requisiti della Delibera 385/2025/R/eel del 5 agosto 2025, ARERA

Con la [Delibera 385/2025/R/eel del 5 agosto 2025](#), ARERA ha approvato che gli impianti fotovoltaici ed eolici ≥ 100 kW, sia nuovi che esistenti, connessi alla rete MT debbano essere dotati del **Controllore Centrale di Impianto (CCI)** con funzionalità di “*Limitazione della potenza attiva su comando esterno del DSO*” per pilotare gli inverter (PF2). Le tempistiche di adeguamento variano a seconda di tipologia e taglia d'impianto. Tale provvedimento consente di superare la tecnologia GSM, ormai obsoleta e poco affidabile, garantendo così per tutti gli impianti, elevati standard di sicurezza e affidabilità per la procedura di Riduzione della Generazione Distribuita.

Impianti	Obbligo
Nuovi ed esistenti ≥ 1 MW	Installazione CCI (già obbligatoria ai sensi della Delibera 540/2021/R/eel) + attivazione PF2
Nuovi ed esistenti $100 \text{ kW} \leq P < 1 \text{ MW}$	Installazione CCI + attivazione PF2

Tempistiche di adeguamento e contributi previsti

Per gli impianti esistenti con potenza compresa tra $100 \text{ kW} \leq P < 1 \text{ MW}$ ARERA ha predisposto dei contributi per l'adeguamento:

Impianti	Richiesta di connessione	Entrata in esercizio	Contributo forfettario
Esistenti $500 \text{ kW} \leq P < 1 \text{ MW}$	Entro il 5 Agosto 2025	Entro il 28 Febbraio 2027	10.000 € con adeguamento entro il 28 Febbraio 2026; 7.500 € con adeguamento tra il 1 Marzo 2026 e il 30 Giugno 2026; 5.000 € con adeguamento tra il 1 Luglio 2026 e il 31 Ottobre 2026; 2.500 € con adeguamento tra il 1 Novembre 2026 e il 28 Febbraio 2027;
Esistenti $100 \text{ kW} \leq P < 500 \text{ kW}$	Entro il 31 Ottobre 2025	Entro il 31 Marzo 2027	7.500 € con adeguamento entro 31 Marzo 2026; 5.625 € con adeguamento tra il 1 Aprile 2026 e il 31 luglio 2026; 3.750 € con adeguamento tra il 1 Agosto 2026 e il 30 Novembre 2026; 1.875 € con adeguamento tra il 1 Dicembre 2026 e il 31 Marzo 2027;

Per tutti i nuovi impianti ≥ 100 kW l'adeguamento è obbligatorio per connettersi alla rete.

Sanzioni

In caso di mancato adeguamento entro le tempistiche sopra riportare sono previste le seguenti sanzioni:

- **sospensione di tutti gli incentivi erogati dal GSE;**
- applicazione di corrispettivo al trader che gestisce l'impianto pari all'energia venduta per il prezzo dell'energia.

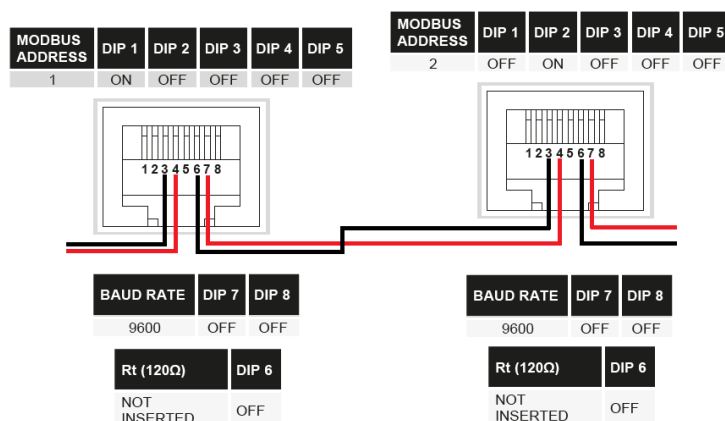


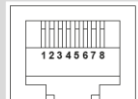
Cosa può fare Riello Solartech per questo adeguamento sui propri inverter di nuova e vecchia generazione?

Per le macchine centralizzate SIRIO K prodotte dal 2008 ad oggi a marchio RIELLO SOLARTECH, AROS SOLAR TECHNOLOGY, RIELLO UPS, CONERGY CENTRAL e per le macchine TL SIRIO EVO 10000-12500 aggiungendo la scheda di comunicazione MODBUS RTU su BUS 485 è possibile attivare la funzionalità *“Limitazione della potenza attiva su comando esterno del DSO”*;



ARTICOLO	CODICE	NOTE
MODCOM PV	XPV2RMC2A	Convertitore di protocollo MODBUS



RJ45 pinout		
		
PIN #	SEGNALE	
	RS485	RS232
1	n.c.	
2	GND	
3	RXTX- (B)	RXD
4	RXTX+ (A)	TXD
5	GND	
6	≡ PIN 3	
7	≡ PIN 4	
8	n.c.	

Per le macchine di nuova generazione TL serie RS 6.0T-RS 5.0T-RS 10.0T-RS 15.0T-RS 20.0T-RS 25.0T-RS 30.0T e serie SIRIO ES 50-ES 60-ES 100-ES 110 invece è di serie la porta RS 485 e tramite registro MODBUS RTU è possibile attivare la funzionalità *“Limitazione della potenza attiva su comando esterno del DSO”*; questo è possibile anche se presente RS DATALOGGER connessi su BUS 485 come da info qui sotto:



Il comando su MODBUS RTU da inviare DIRETTAMENTE all’inverter* si compone come segue:

	ID Modbus inverter	Tipo comando	Registro	Valore (Hex)	CRC (Hex)
Valore	nn	06	30 05	xx xx	nn nn
NOTE	Indirizzo Modbus assegnato all’inverter	Comando scrittura singolo registro	Indirizzo del registro	Valore <u>percentuale</u> (%) di potenza di uscita rispetto alla nominale inverter	2 byte di controllo (CRC-16)

*ad ogni inverter va dato indirizzo ID uno diverso dall’altro tramite APP



Nel caso gli inverter siano collegati a RS DATALOGGER,



il datalogger riceverà il comando su porta LAN via MODBUS TCP/IP, e lo rimanderà in broadcast a tutti gli inverter ad esso collegati via RS485.

Il comando Modbus da inviare al datalogger si compone come segue:

	ID Modbus inverter	Tipo comando	Registro	Valore (Hex)	CRC (Hex)
Valore	00	06	30 05	xx xx	nn nn
NOTE	Indirizzo Modbus di broadcast (a tutti gli inverter)	Comando scrittura singolo registro	Indirizzo del registro	Valore <u>percentuale</u> (%) di potenza di uscita rispetto alla nominale degli inverter	2 byte di controllo (CRC-16)

Per ulteriori informazioni potete rivolgerVi all'ufficio prevendita: info@riello-solartech.com

