

# La sfida delle rinnovabili per le industrie





# Dati sulle installazioni di impianti fotovoltaici in Italia - 2022



CONFINDUSTRIA UDINE

Al termine del **2022** la potenza fotovoltaica connessa in Italia era pari a **25,05 GW**, per un totale di oltre **1.220.000 impianti** dei quali l'**87%** di taglia inferiore ai **12 kW**, tipica degli impianti **residenziali**. La **nuova potenza** connessa nell'arco del 2022 ammonta a **2,48 GW**, un aumento del **164%** rispetto al **2021**. È quanto emerge dalle elaborazioni di Italia Solare (*Report Connessioni in Italia nel 2022*) dei dati Gaudì (*Gestione delle Anagrafiche Uniche Degli Impianti di produzione*) di Terna.

Il **residenziale**, caratterizzato soprattutto dagli impianti di potenza inferiore ai 12 kW, ha coperto ben il **44%** della **potenza totale connessa** nel 2022, per un valore pari a **1,1 GW**, risultato evidente del **Superbonus**.

Il settore **commerciale e industriale** (**20 kW = P < 1 MW**) pesa per il **28%** sul totale con **678 MW**, mentre agli impianti **utility scale** (**P= 1 MW**) è attribuibile una potenza connessa pari a **571 MW (23%)**, con un **+467% rispetto al 2021**.

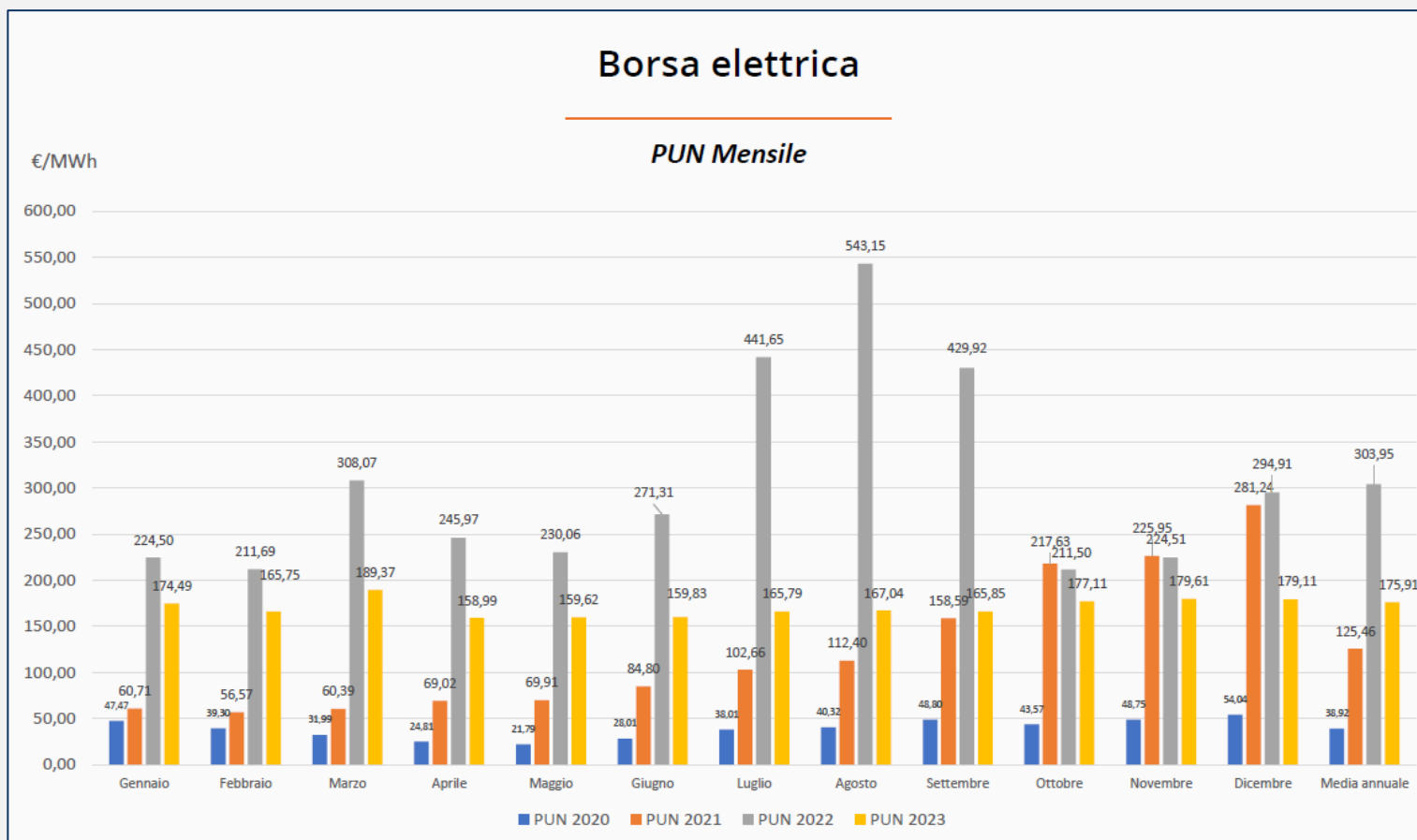
Dei **2,48 GW di potenza fotovoltaica connessa** durante lo scorso anno, **950 MW** sono da attribuire a **tre regioni: Emilia-Romagna, Veneto e Lombardia**. Quest'ultima **con 438 MW** connessi ha raggiunto i **3,15 GW** di potenza cumulata e **ha superato la Puglia**, diventando la regione più solarizzata di Italia e si aggiudica la prima posizione della classifica regionale con **3.149 MW installati** a livello cumulativo, seguita da **Puglia (3.063 MW)** ed **Emilia-Romagna (2.512 MW)**.

**In Friuli-Venezia Giulia sono stati installati, nel 2022, 64 MW per un totale di 6.105 impianti**

# Il Mercato dell'Energia

Gli aumenti del prezzo dell'energia hanno avuto inizio a partire dalla primavera del 2021, con la ripresa della domanda post-COVID e il riempimento degli stoccaggi. Hanno raggiunto un primo picco nell'autunno-inverno 2021, per poi stabilizzarsi in seguito all'arrivo di grossi carichi di GNL. Le tensioni sono riprese in seguito all'invasione dell'Ucraina da parte della Russia, che hanno mantenuto alti i livelli dei prezzi. La situazione è stata poi esacerbata dalla riduzione dei flussi (e successiva chiusura) del Nord Stream 1.

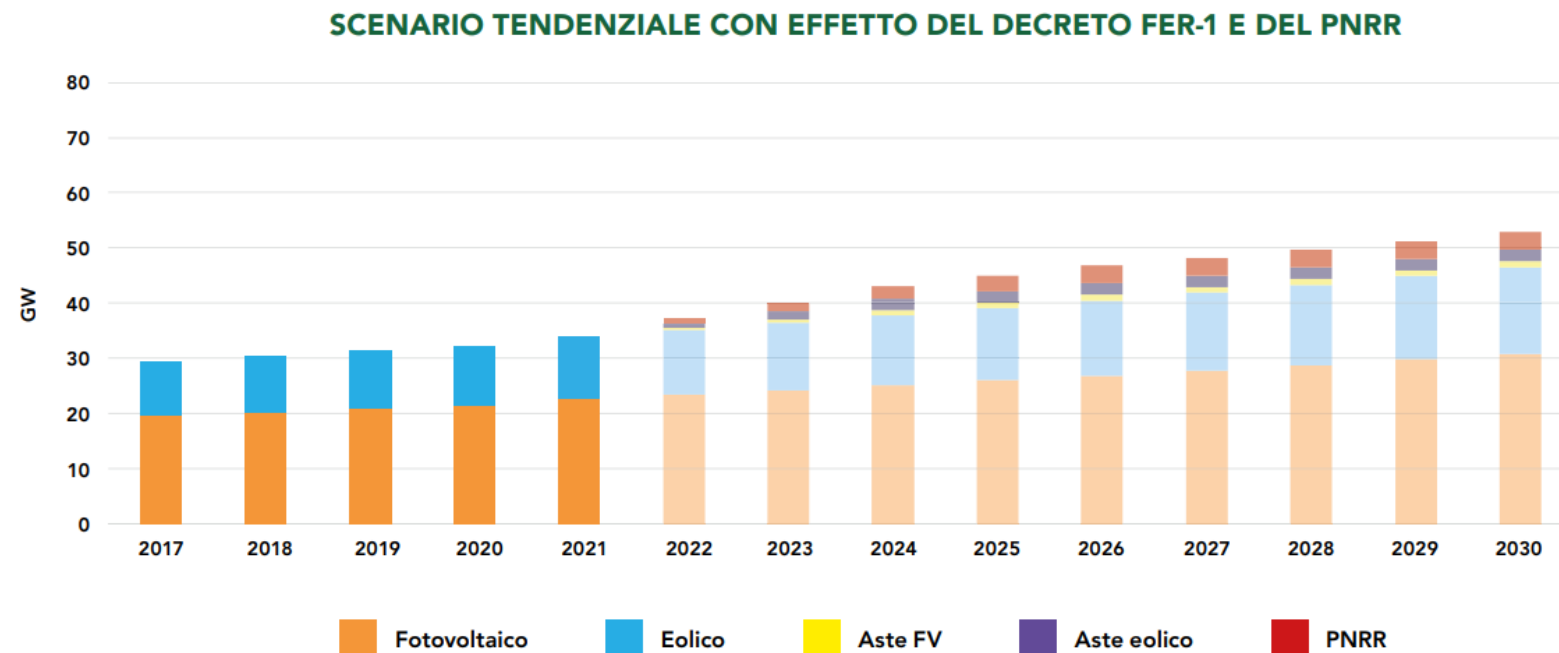
Oggi i prezzi hanno raggiunto una nuova stabilità grazie all'inverno mite e ai copiosi arrivi di GNL



\*I valori da Febbraio 2023 sono previsioni

# Scenario tendenziale al 2030

Se da un lato è vero che **le installazioni nel 2021 hanno ripreso la tendenza** precedente alla pandemia da Covid-19, d'altra parte emerge che **il ritmo delle installazioni è ancora troppo lento**. Infatti, **la proiezione dell'attuale tasso di installazione porterebbe a risultati del tutto insoddisfacenti** sul medio periodo, raggiungendo nel 2030 **un parco installato di eolico e fotovoltaico poco superiore ai 50 GW**.



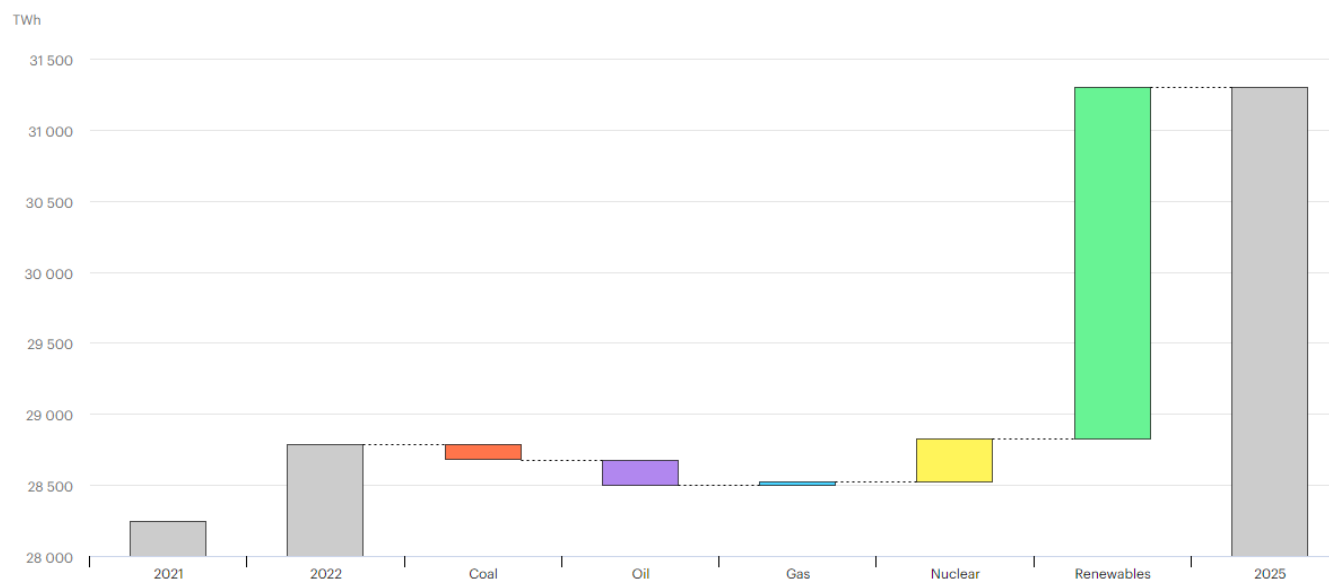
Fonte: Politecnico di Milano – Energy & Strategy Group - 2022

# Cambiamenti nella produzione globale di energia elettrica 2021-2025

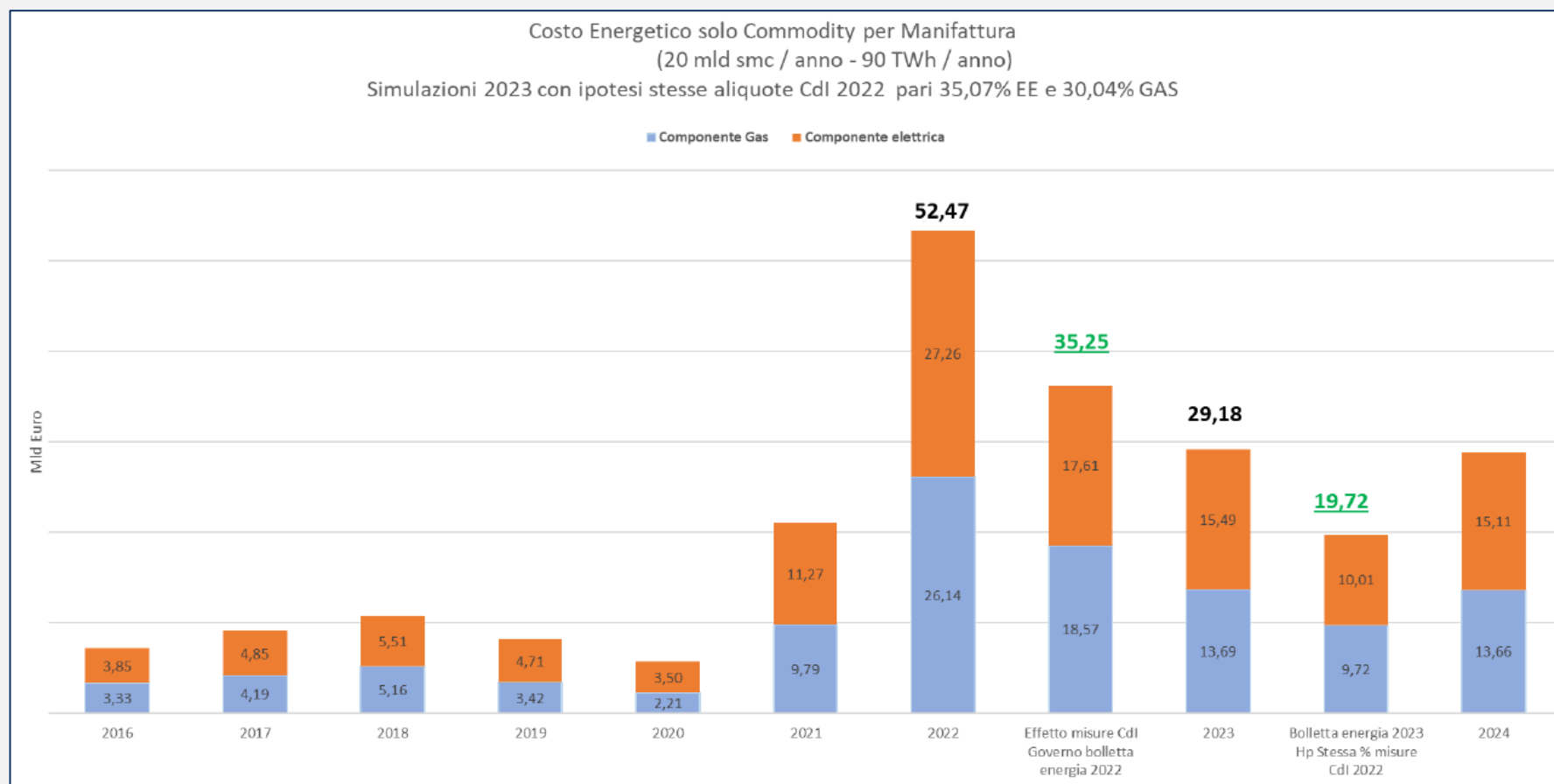


CONFINDUSTRIA UDINE

## Changes in global electricity generation by source, 2021-2025

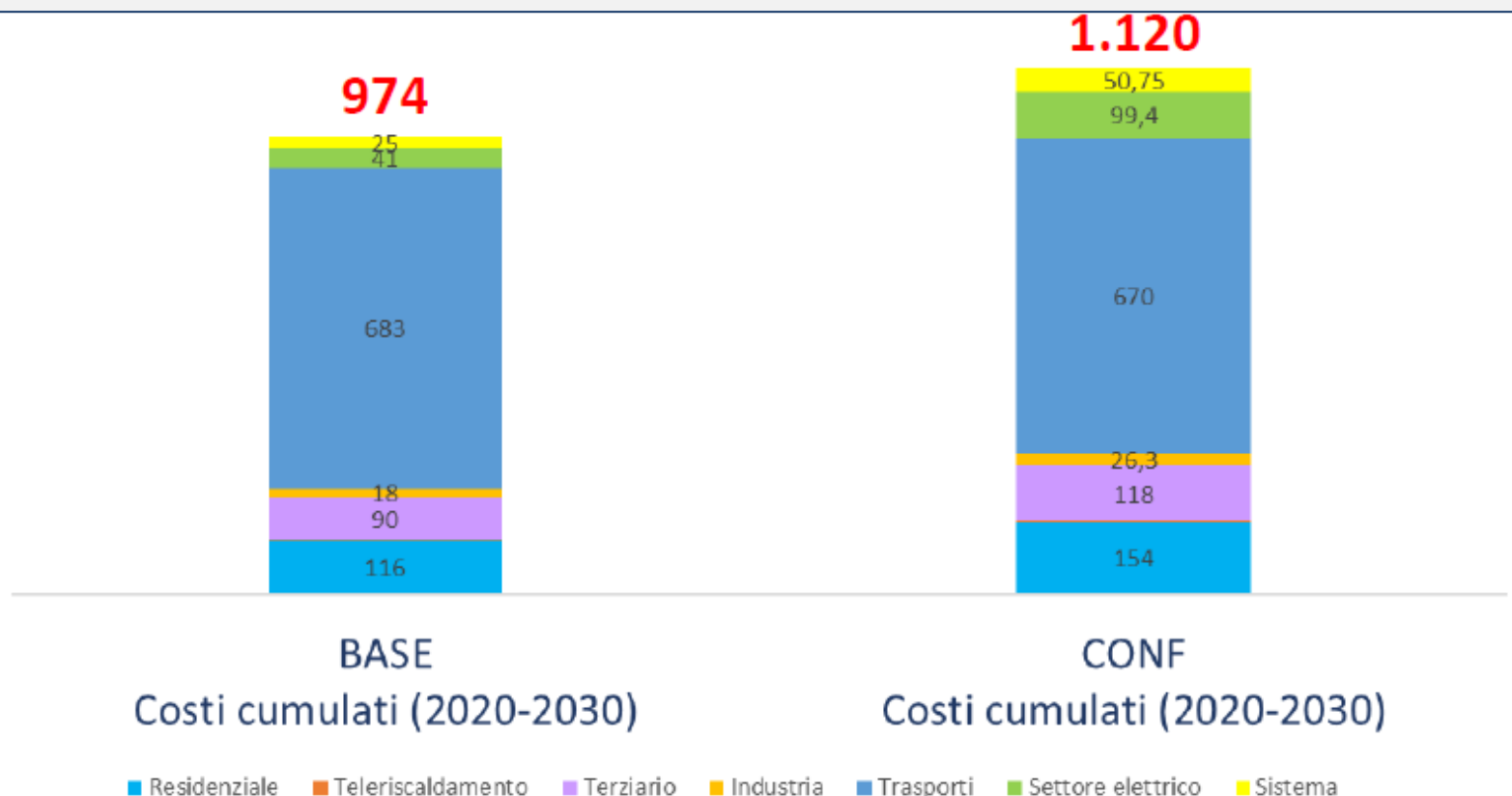


# Evoluzione costo materia prima per settore manifatturiero



# Investimenti diretti target Fit for 55: Valutazioni

Secondo lo **studio Confindustria-RSE**, l'aumento dei target ambientali definito dal Pacchetto "Fitfor55" comporterà nel nostro Paese lo sviluppo di investimenti fino a 1.120 Mld € cumulati nel 2030. Il settore dei trasporti, da solo, potrebbe necessitare di oltre 670 Mld € nel periodo per il ricambio del parco veicoli. Gli indirizzi più recenti, anche stante il RePowerEU, potrebbero determinare un ulteriore aumento degli obiettivi di decarbonizzazione e di conseguenza modificare ulteriormente lo scenario di riferimento e i relativi costi e benefici associati.





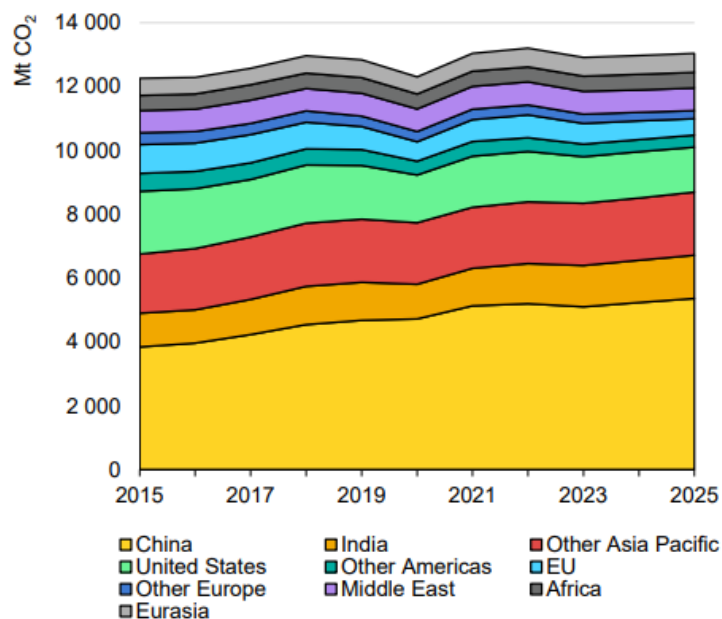
# Emissioni di CO<sub>2</sub> – Il plateau 2023-2025



CONFINDUSTRIA UDINE

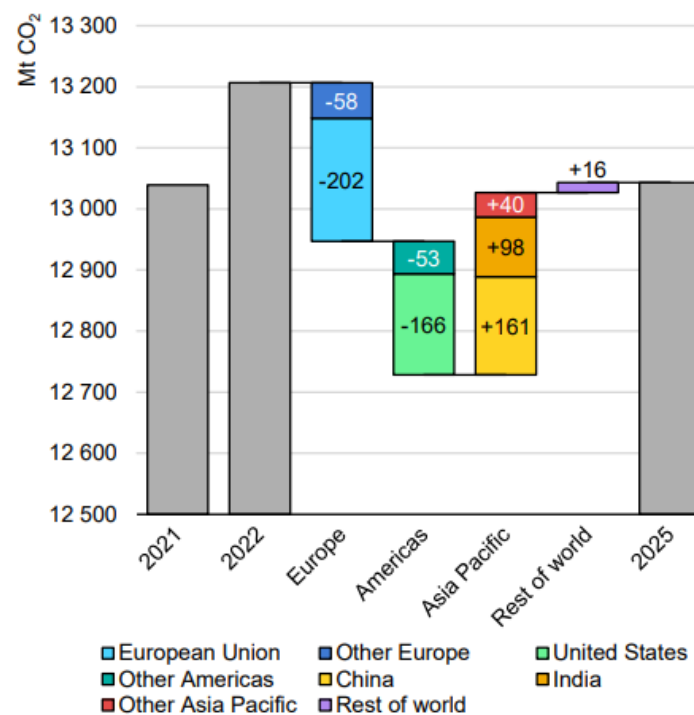
## Global emissions of power generation are expected to plateau from 2023 through 2025

Global emissions of power generation, 2015-2025



IEA. CC BY 4.0

Changes in global emissions of power generation, 2021-2025



IEA. CC BY 4.0.



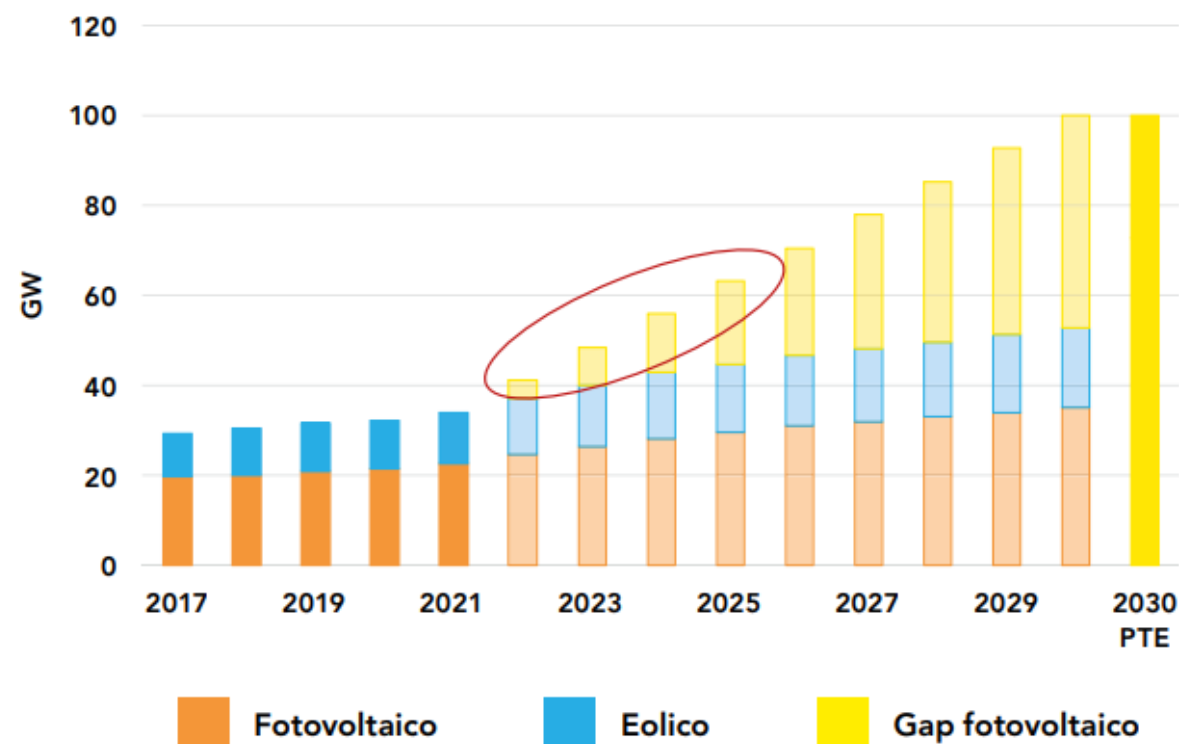
# Scenario auspicabile rispetto ai target



CONFINDUSTRIA UDINE

Ciò renderebbe **impossibile il conseguimento degli obiettivi al 2030** resi ancora più sfidanti dal **Piano per la Transizione Ecologica del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica**, che risponde alla sfida europea del «Green Deal» e **richiede un installato totale di rinnovabili tra i 125 e i 130 GW**, per il raggiungimento dei quali è **necessario un tasso di installazione di circa 1,75 GW/anno per l'eolico e 5,6 GW/anno per il fotovoltaico** – più di 4 e 7 volte tanto gli attuali 0,38 GW/anno e 0,73 GW/ anno.

## SCENARIO AUSPICABILE RISPETTO AI TARGET PTE



Grazie per l'attenzione

