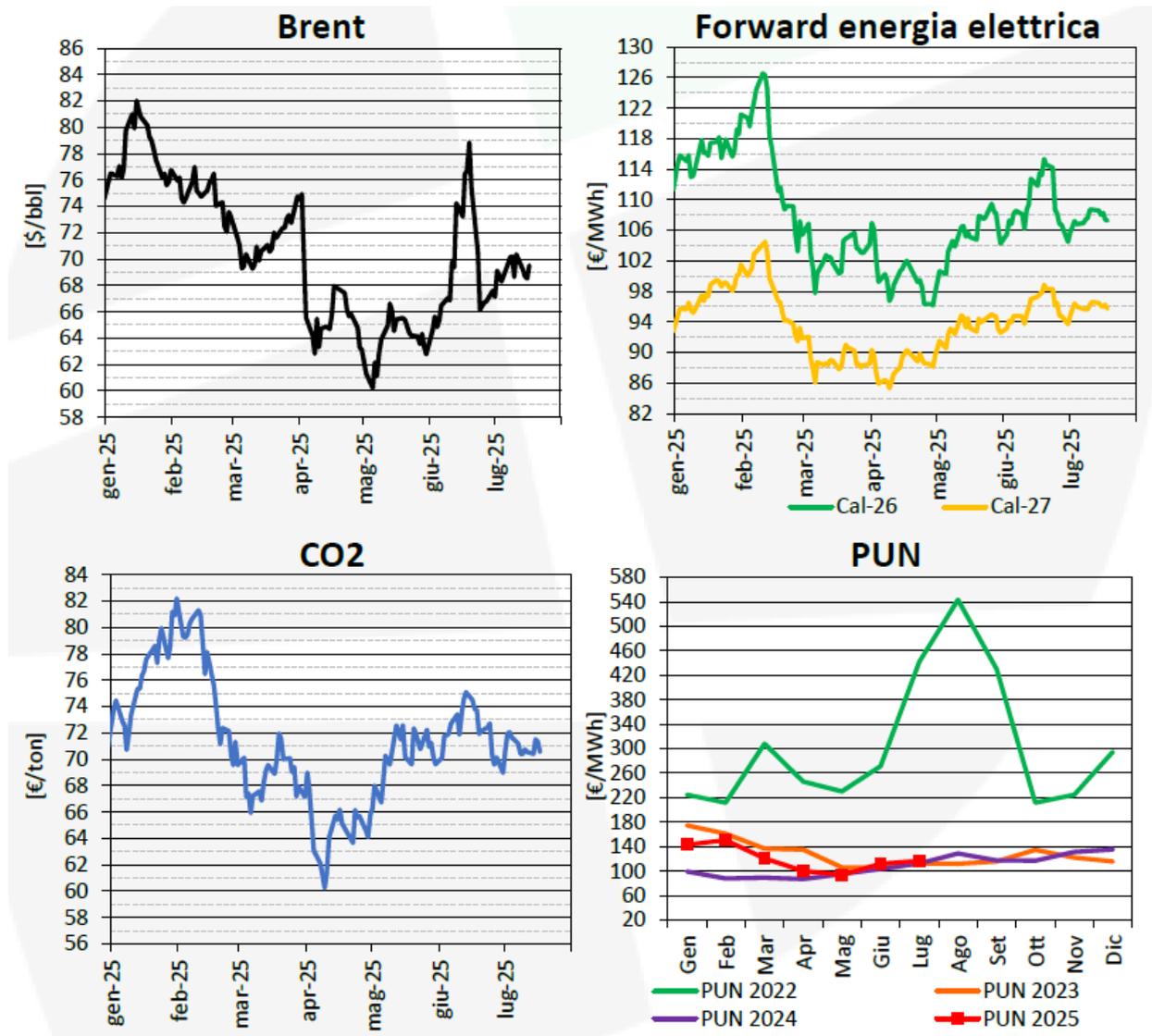


Report Ceip

Settimana n. 29 - 18 Luglio 2025

I mercati energetici

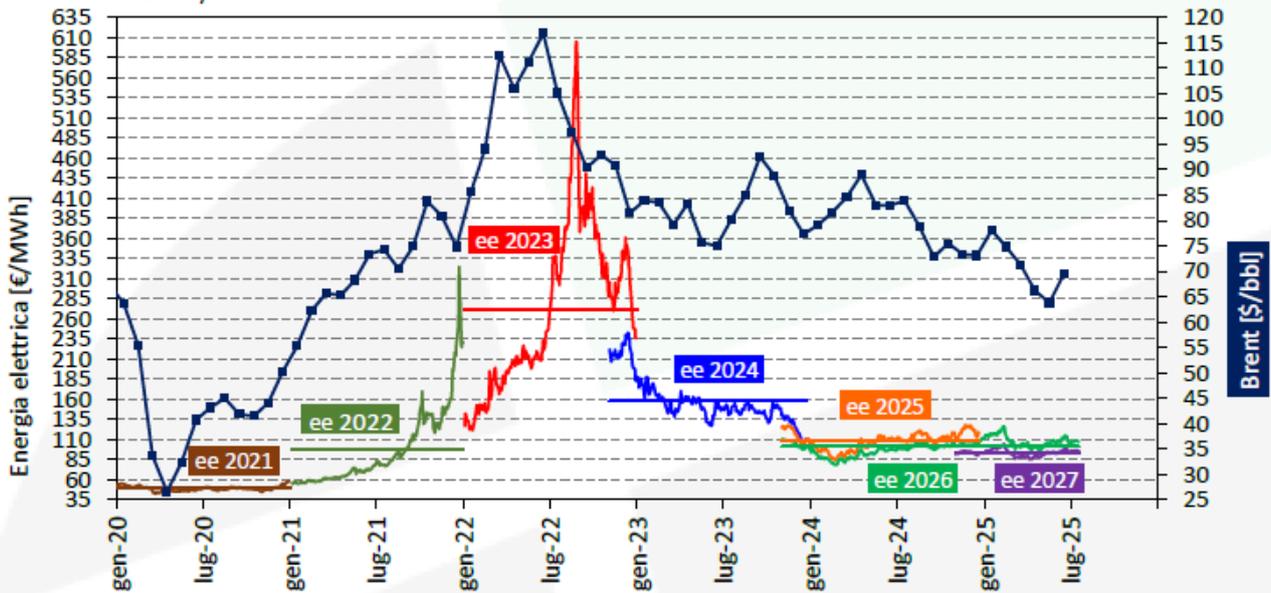
Le quotazioni energetiche si sono mantenute complessivamente stabili rispetto alla settimana precedente, trainate più da solidi fondamentali di mercato che da dinamiche speculative. Il parziale allentamento della morsa di caldo ha contribuito a ridurre la domanda elettrica per il raffrescamento, comportando una minore dipendenza dalla generazione termoelettrica. Sul fronte del gas, nonostante le attività di manutenzione in corso sugli impianti norvegesi, prosegue a buon ritmo la campagna di riempimento degli stoccaggi. L'Italia si conferma in una posizione favorevole, con un livello di riempimento attorno al 75%, ben al di sopra della media europea (64%).



Fonte: elaborazione Ceip su dati di mercato

Prezzo forward elettricità vs Brent

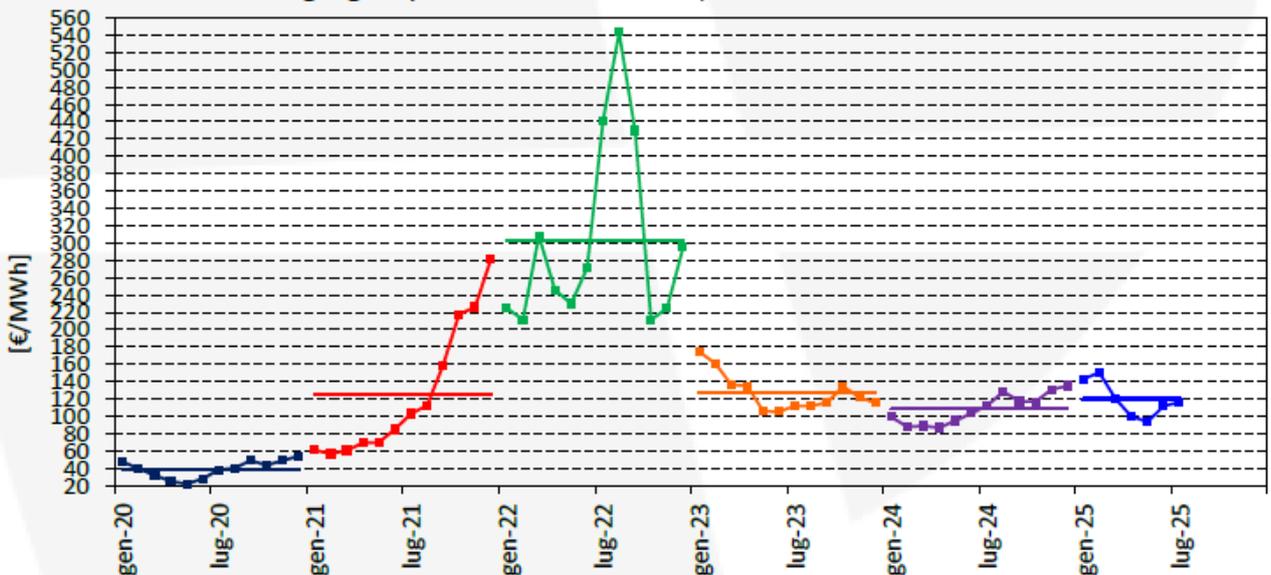
Prezzo elettrico a termine sul 2026 intorno a 107 €/MWh e sul 2027 intorno a 96 €/MWh.



Fonte: elaborazione Ceip su dati di mercato

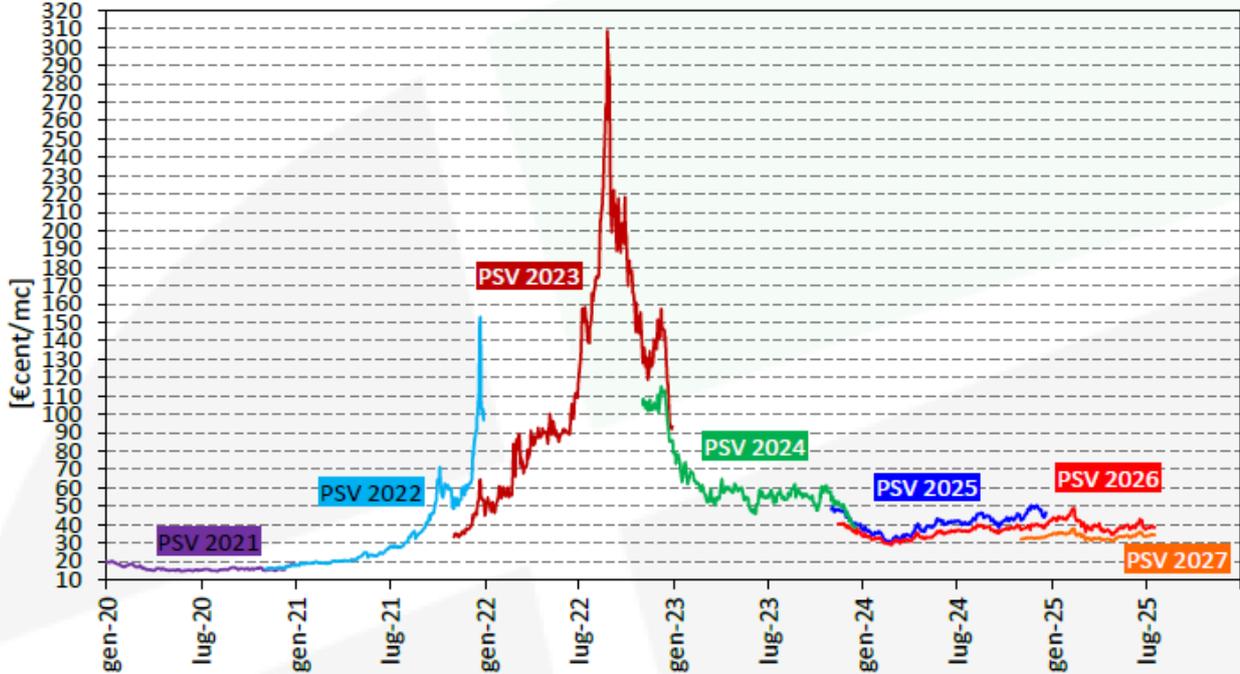
Prezzo spot elettricità

PUN media parziale di luglio intorno a 116 €/MWh (+4% rispetto al consuntivo di giugno pari 111,78 €/MWh).



Prezzo forward gas

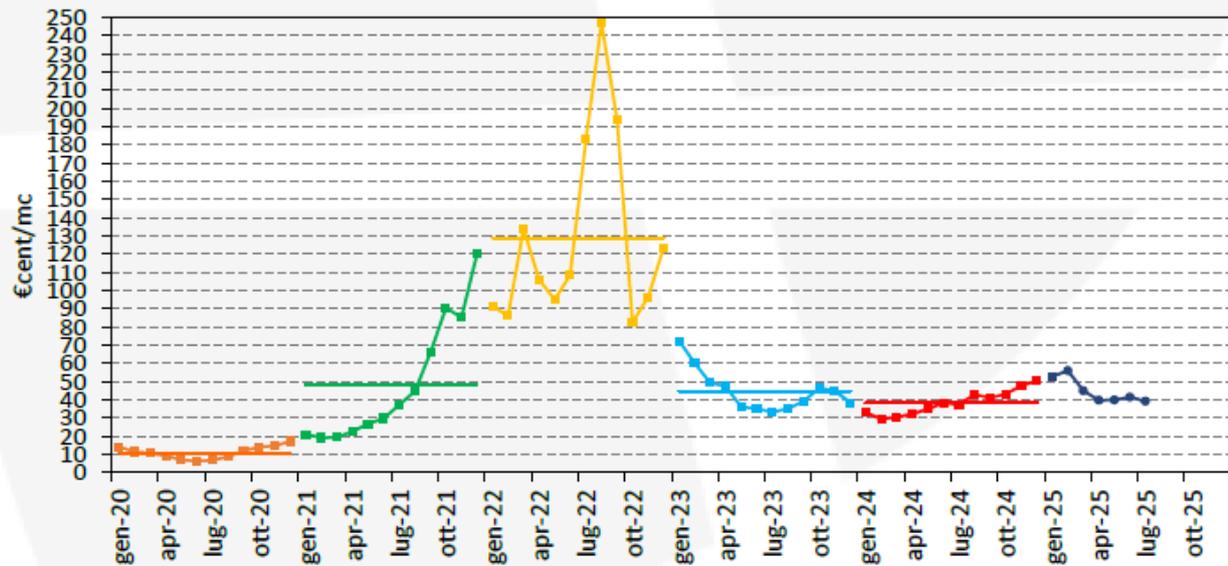
PSV Italia anno 2026 intorno a 38 €cent/mc.



Fonte: elaborazione Ceip su dati di mercato

Prezzo spot gas

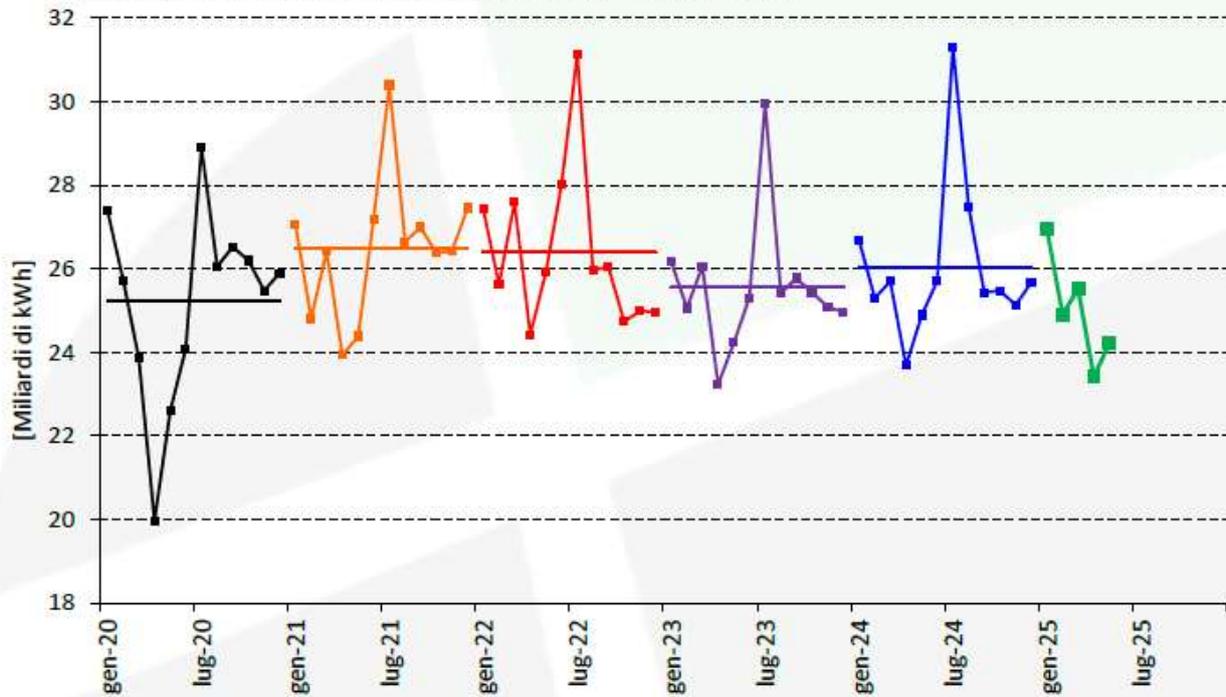
PSV Italia spot parziale di luglio intorno a 39 €cent/mc (-5% rispetto al consuntivo di giugno pari a 41,43 €cent/mc).



Fonte: elaborazione Ceip su dati PSV

Domanda/Offerta elettrica nazionale

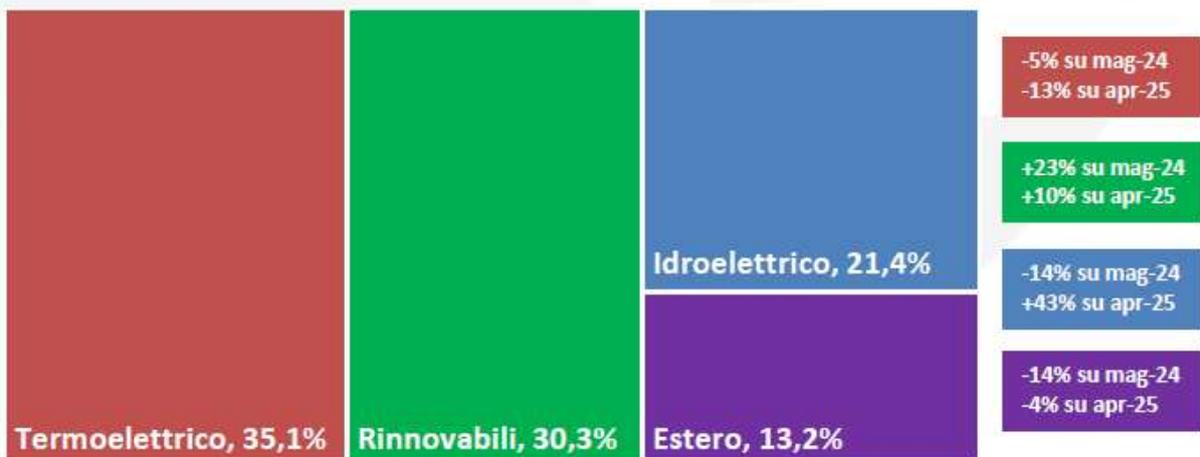
Publicati i dati ufficiali del mese di maggio 2025: la domanda di energia elettrica è diminuita (-2,7%) rispetto a maggio 2024.



Fonte: elaborazione Ceip su dati Terna

Publicati i dati ufficiali di maggio 2025: rispetto a maggio 2024 si registra un incremento della produzione da fonti rinnovabili. In riduzione, invece, la produzione idroelettrica, termoelettrica e le importazioni dall'estero.

■ Idroelettrico ■ Termoelettrico ■ Rinnovabili ■ Estero



Fonte: elaborazione Ceip su dati Terna