

Consorzio
Esperienza
Energia
Scrl



Energy Report

Q4 | 2025

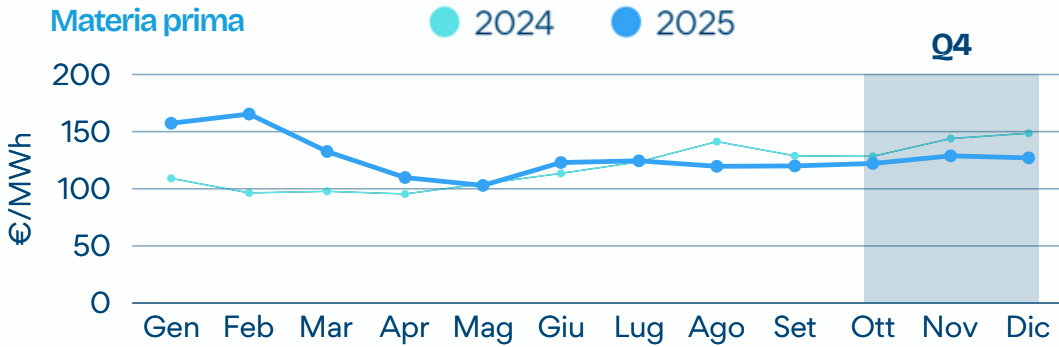




L'energia su cui puoi contare

Mercato commodities

Energia Elettrica

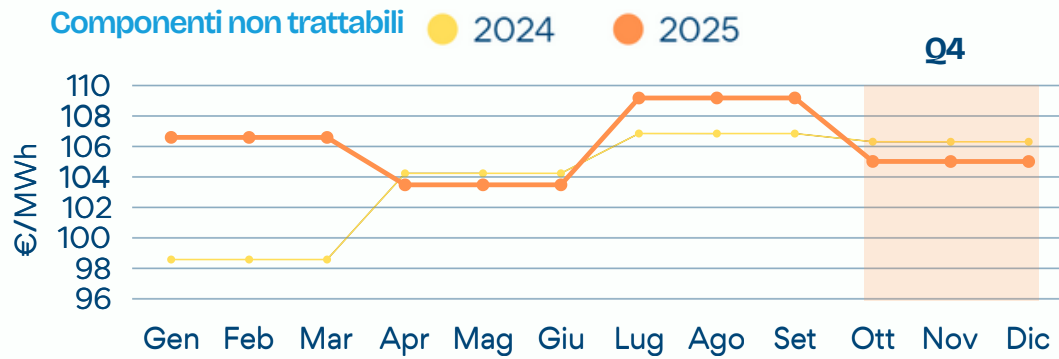


Elaborazione CEE su dati GME (+ perdite di rete previste da normativa per utenze MT, spread e modulazione)

Commento

Il Q4 2025 è stato caratterizzato da un PUN più basso e stabile rispetto al 2024, con una media inferiore di circa il 10%.

L'assenza di picchi di fine anno e di eventi straordinari conferma un trimestre poco volatile, sotto la media annuale 2025 e lontano dai livelli di stress degli anni di crisi.

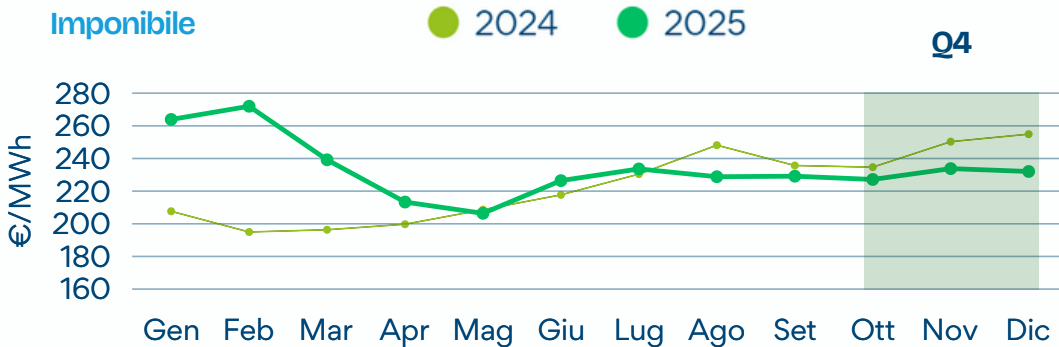


Elaborazione CEE su dati Terna e Arera

Commento

Nel Q4 2025 le componenti non trattabili della fattura di energia elettrica hanno evidenziato un andamento in linea con i periodi precedenti, in assenza di eventi straordinari o di interventi regolatori di rilievo.

Il costo complessivo risulta in lieve riduzione, per effetto del minor impatto della componente legata al capacity market, riconducibile al numero contenuto di ore critiche nel periodo.



Elaborazione CEE su dati GME, Terna e Arera

Commento

Nel complesso, il Q4 2025 è stato caratterizzato da un costo totale dell'energia elettrica in moderata riduzione, sostenuto da un PUN più basso e stabile e da componenti non trattabili prive di pressioni straordinarie, confermando un contesto di mercato più equilibrato rispetto ai periodi precedenti.

Highlights

MP Annuale

Q4₂₀₂₄ vs Q4₂₀₂₅

-10,2%

Δ €/MWh

MP Quarter

Q3 vs Q4

+3,81%

Δ €/MWh

YTD MP

01/01/25 - 31/12/25

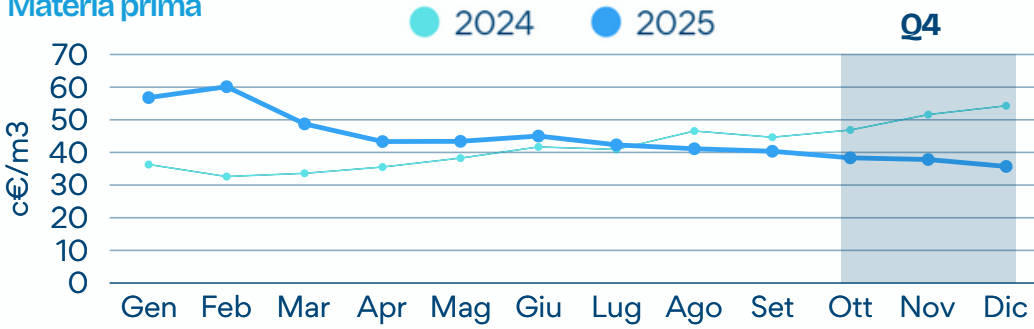
127,76

€/MWh

Mercato commodities

Gas naturale

Materia prima

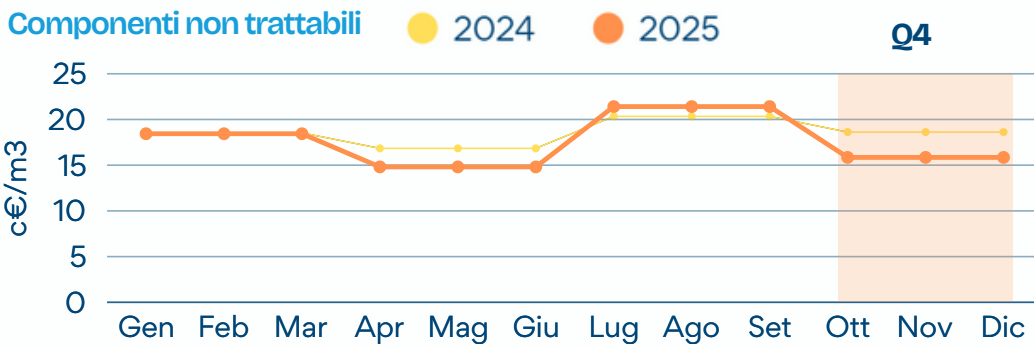


Elaborazione CEE su dati Arera (+ spread e adeguamento al Potere Calorifico Superiore (PCS) medio reale)

Commento

Nel Q4 2025 il PSV ha registrato un ulteriore calo rispetto ai trimestri precedenti, con valori medi inferiori sia al Q4 2024 sia alla media annuale, confermando un contesto di mercato del gas più disteso e caratterizzato da un progressivo rientro delle pressioni sui prezzi.

Componenti non trattabili

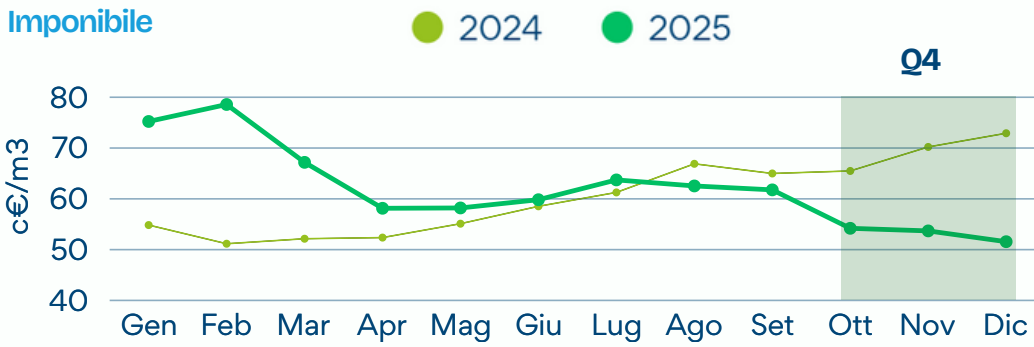


Elaborazione CEE su dati Snam e Arera

Commento

Nel Q4 2025 le componenti non trattabili della fattura gas sono rimaste stabili; tuttavia, il loro impatto sul costo complessivo risulta differenziato in funzione dei consumi e del consumo cumulato da inizio anno, poiché alcune componenti sono articolate su scaglioni progressivi di prelievo.

Imponibile



Elaborazione CEE su dati Snam e Arera

Commento

Nel complesso, nel Q4 2025 il costo totale della fornitura gas risulta in riduzione rispetto ai periodi precedenti, grazie al calo del PSV e alla stabilità delle componenti non trattabili.

Highlights

MP Annuale

Q4₂₀₂₄ vs Q4₂₀₂₅

-26,76 %

Δ c€/m³

MP Quarter

Q3 vs Q4

-9,64 %

Δ c€/m³

YTD MP

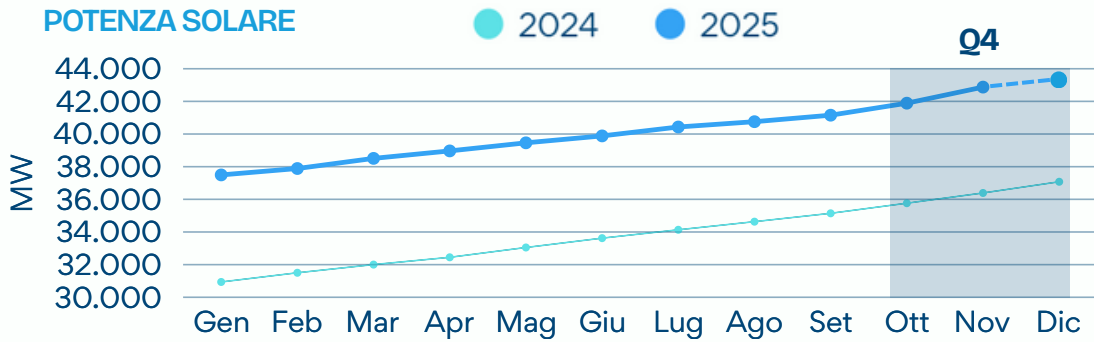
01/01/25 - 31/12/25

44,43

c€/m³

Rinnovabili

POTENZA SOLARE

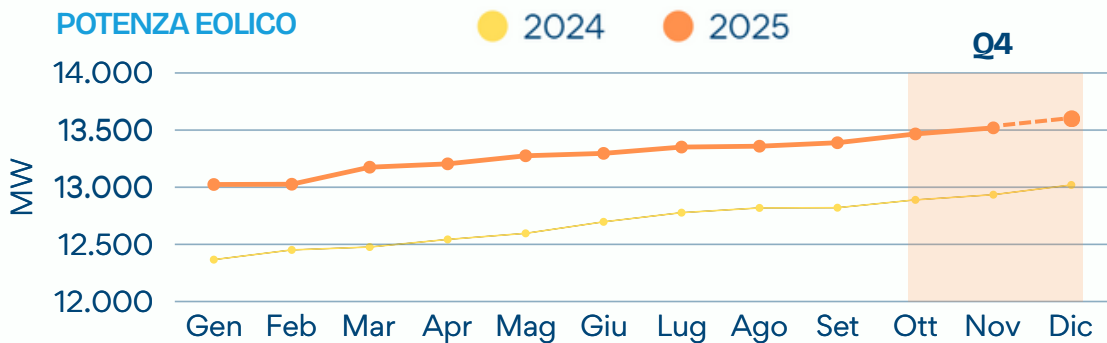


Fonte: Terna Spa

Commento

Nel 2025 il fotovoltaico ha confermato il ruolo centrale nel mix rinnovabile, contribuendo in modo prevalente alle nuove installazioni FER. Pur a fronte di un rallentamento rispetto al 2024, la crescita della capacità cumulata rafforza il fotovoltaico come pilastro della transizione energetica e della resilienza del sistema elettrico.

POTENZA EOLICO

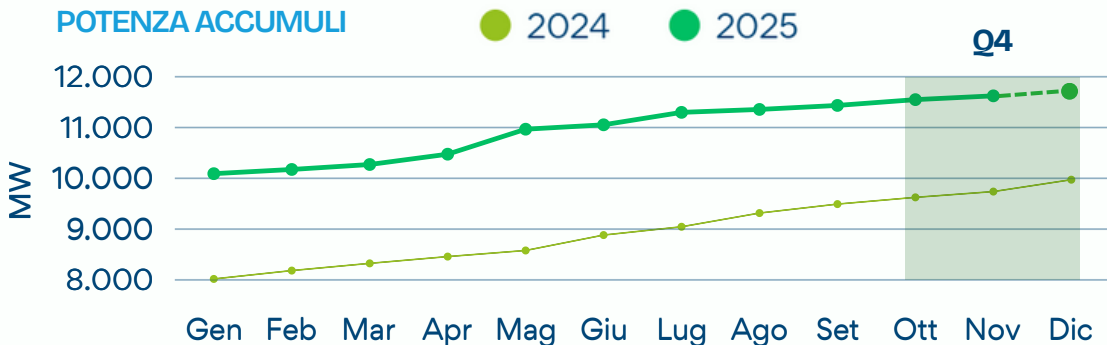


Fonte: Terna Spa

Commento

Nel 2025 l'eolico ha registrato una crescita contenuta, con circa 500 MW installati tra gennaio e novembre. Il contributo resta rilevante per la diversificazione del mix FER, ma i ritmi di sviluppo evidenziano la necessità di accelerare i processi autorizzativi.

POTENZA ACCUMULI



Fonte: Terna Spa

Commento

I sistemi di accumulo in Italia continuano a crescere, spinti dalla domanda di flessibilità e integrazione delle FER. La diffusione di soluzioni stand-alone e associate al fotovoltaico dimostra che l'accumulo sta diventando componente imprescindibile per gestire l'intermittenza delle FER, migliorare l'integrazione di energia solare ed eolica e supportare la stabilità di rete nel medio termine.

Highlights

Fotovoltaico
Q3 vs Q4

+6,6%

MW installati

Eolico
Q3 vs Q4

+1,37%

MW installati

Accumuli
Q3 vs Q4

+2,3%

MW installati

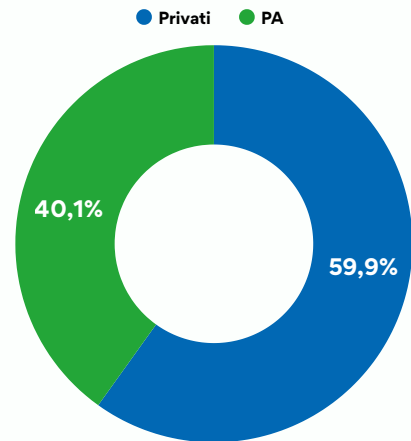
Conto termico

Incentivi impegnati

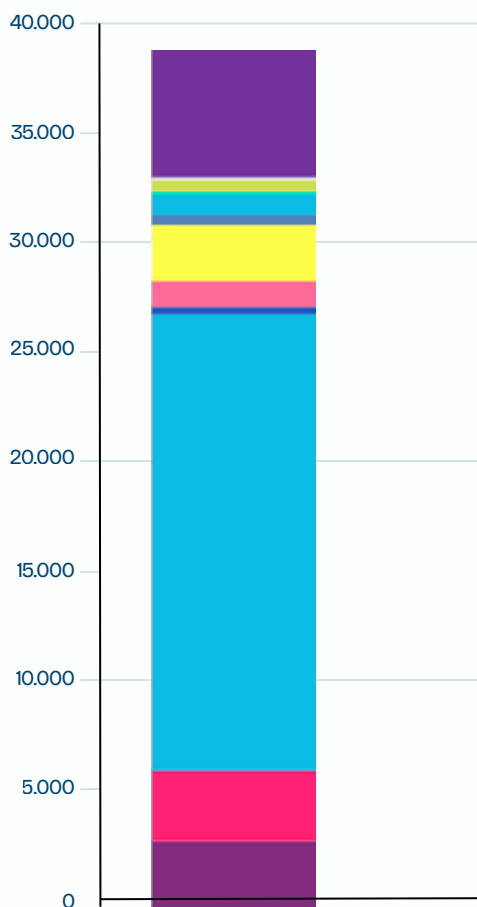
L'aggiornamento del contatore GSE al 1° dicembre 2025 evidenzia impegni di spesa pari a **457 milioni di euro**, di cui **274 milioni** riferiti a soggetti **privati** e **183 milioni** alla **Pubblica Amministrazione**, inclusi 68 milioni di prenotazioni.

I valori restano ampiamente inferiori ai limiti annui previsti dalla normativa, confermando la presenza di *margini significativi* di utilizzo dello strumento.

Il quadro mostra una sostanziale stabilità delle domande, con un progressivo rafforzamento del ruolo degli enti pubblici, in particolare per interventi su **climatizzazione, isolamento e pompe di calore**.



Numero e tipologia interventi PA



1.A - Involucro opaco

1.D - Schermature

1.G - Building automation

2.C - Solare termico

DE + APE

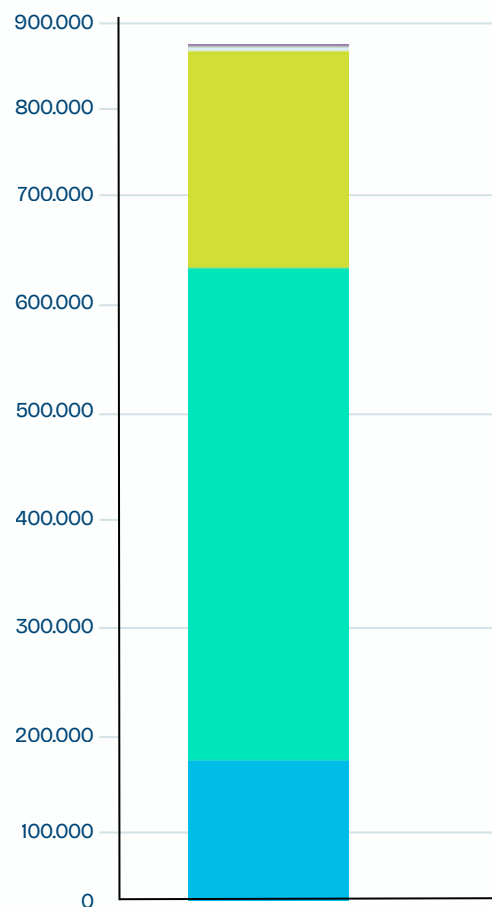
1.B - Chiusure trasparenti

1.E - Edifici nZEB

2.A - Pompe di calore

2.D - Scaldacqua a PdC

Numero e tipologia interventi Privati



1.C - Gener. a condensazione

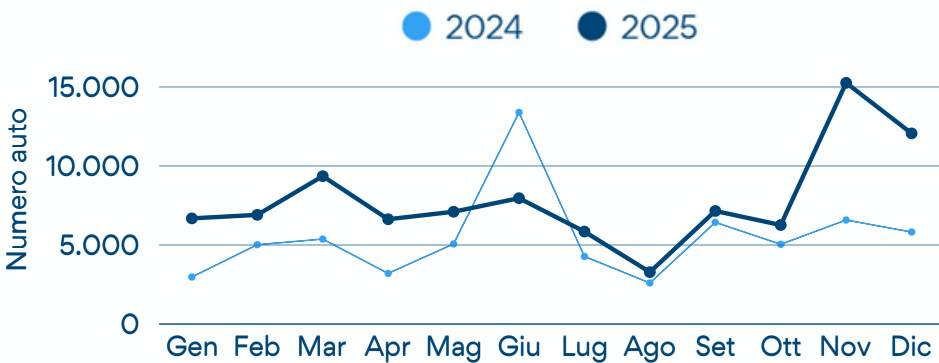
1.F - Sistemi di illuminazione

2.B - Generatori a biomasse

2.E - Sistemi ibridi

Mobilità Elettrica

Immatricolazione auto elettriche (BEV)

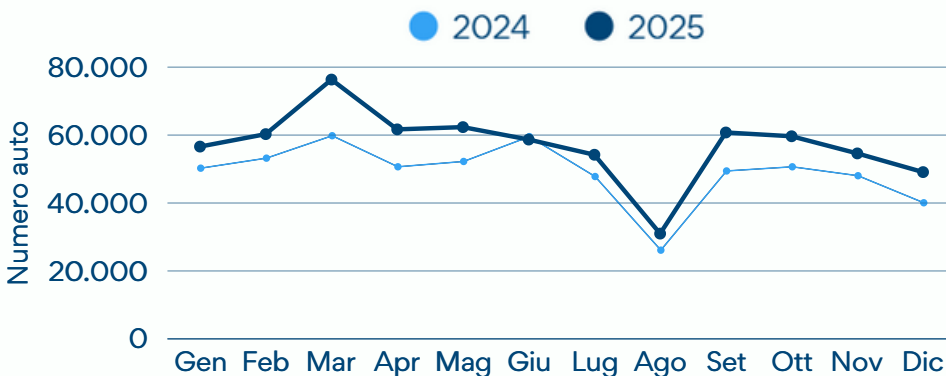


Fonte: MIT

Commento

Nel Q4 2025 il mercato italiano delle BEV ha registrato una forte accelerazione, con dicembre che ha superato l'11% di quota e oltre 12.000 immatricolazioni, trainate in larga parte dagli incentivi statali legati all'ISEE. Il trimestre ha contribuito in modo decisivo alla chiusura dell'anno a +46,1%, confermando una domanda potenziale significativa.

Immatricolazione auto ibride (benzina)

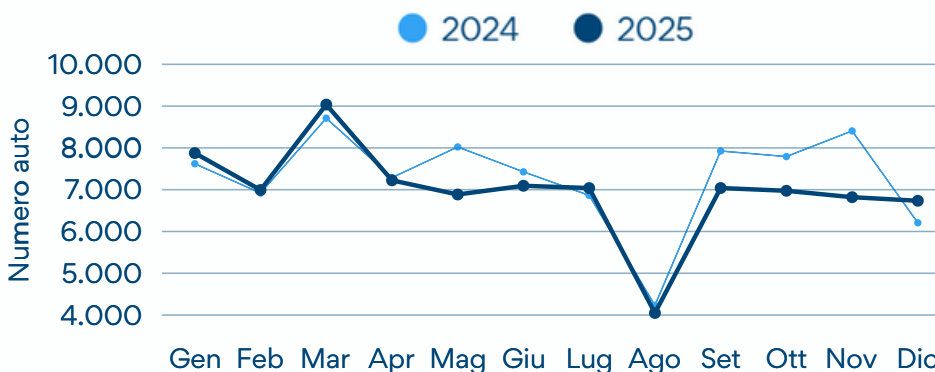


Fonte: MIT

Commento

Il Q4 del 2025 ha confermato il primato delle motorizzazioni ibride a benzina come pilastro del mercato italiano. Nonostante una lieve contrazione del volume complessivo delle immatricolazioni annue (-2,1%), le Full Hybrid (HEV) e Mild Hybrid a benzina hanno mostrato una resilienza superiore ai propulsori termici tradizionali, consolidando una quota di mercato dominante.

Immatricolazione auto ibride (gasolio)



Fonte: MIT

Commento

Nel Q4 2025 le ibride a gasolio hanno mantenuto una presenza stabile nelle flotte aziendali e nel noleggio a lungo termine, che insieme superano il 30% del mercato. A fronte di un diesel tradizionale sceso sotto il 10% di quota, le Mild Hybrid Diesel continuano a presidiare i segmenti premium e i SUV di grandi dimensioni, restando la scelta prevalente per utenti con elevate percorrenze chilometriche.

Highlights

BEV immatricolate
Q3 vs Q4

+105,8%

N. auto elettriche

Ibride (benzina)
Q3 vs Q4

+11,9%

N. auto ibride
(benzina)

Ibride (gasolio)
Q3 vs Q4

+13,2%

N. auto ibride
(gasolio)

News & Eventi



Prossimi Eventi

WEBINAR

ISO 50001 & AUDIT

DATA E ORA

25 FEBBRAIO 2026 - 11:00

[CLICCA QUI PER ISCRIVERTI !](#)

Legenda

Materia prima EE: valore composto da prezzo PUN medio e perdite di rete previste da normativa per utenze MT, spread e modulazione

Materia prima GAS: prezzo PSV medio e spread e adeguamento al Potere Calorifico Superiore (PCS) medio reale

Componenti non trattabili: oneri di sistema, costi di trasporto e gestione del contatore, imposte

Imponibile: somma tra materia prima PUN/PSV e le componenti non trattabili

BEV: *Battery Electric Vehicle*, ovvero Veicolo Elettrico a Batteria

Contatti

Telefono:

051 04 03 511

Sito web:

www.consorzioesperienzaenergia.it/

Email:

info@consorzioesperienzaenergia.it

Indirizzo:

Via Stalingrado 67/10B, Bologna

