

Condizioni Tecnico Economiche - Mercato Libero - Clienti Non Domestici

2606_FARADAY_PLUS 12_NOHH
000482ESVFL00XX2606FARADPL12NOHH

Offerta valida per adesioni dal 16/06/2026 al 31/12/2026

L'offerta è riservata ai clienti finali di tipologia Condominio Uso Domestico e ai clienti che utilizzano l'energia elettrica per usi diversi da quello domestico, alimentati in bassa tensione

Le presenti CTE integrano le clausole riportate nelle CGF e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime. Tutti i corrispettivi indicati sono da intendersi al netto di IVA e/o imposte, che saranno applicate in fase di fatturazione nella misura prevista dalle competenti Autorità.

1. Vendita di energia elettrica

L'offerta prevede l'applicazione dei corrispettivi riportati nella seguente tabella, indicati nel loro valore unitario (escluse IVA e imposte) e al lordo delle perdite di rete:

Corrispettivi definiti dal venditore	
Corrispettivo dipendente dal consumo	PUN Index GME + 0€/kWh
Corrispettivo in quota annua	144 €/POD/anno

Il PUN Index GME è pari, per ciascun mese solare e per ciascuna fascia oraria così come definita dalla Delibera ARERA 181/06, alla media ponderata dei prezzi zonal per le quantità acquistate relativamente a portafogli zonal in prelievo in ciascuna zona geografica di mercato, espressa in Eur/kWh così come pubblicata dal Gestore dei Mercati Energetici (GME). L'ultimo valore dell'indice PUN Index GME è stato di 0,125760 Eur/kWh in F1, 0,151700 Eur/kWh in F2 e 0,127235 Eur/kWh in F3 nel mese di giugno 2026. Negli ultimi 12 mesi, il PUN Index GME ha raggiunto il valore massimo di 0,143021 Eur/kWh in F1, 0,153908 Eur/kWh in F2 e 0,138087 Eur/kWh in F3 nel mese di marzo 2026.

È prevista l'applicazione dei corrispettivi di dispacciamento di cui all'Art. 24 del TIS e periodicamente aggiornati dall'ARERA e da Terna, incrementati del fattore per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione pubblicato nella Tabella 4, colonna A allegata al TIS.; Sistema informativo integrato; corrispettivo mercato capacità per il servizio di tutele graduali di cui al comma 34.9 del TIV così come definito ed aggiornato dall'ARERA.

È previsto un contributo di gestione di acquisto pari a 0,0132 Eur/kWh (0,012 Eur/kWh al netto delle perdite di rete)

2. Sconti e/o bonus

Non previsti

3. Prodotti e/o servizi aggiuntivi

Non previsti

4. Tariffa per l'uso della rete elettrica

I corrispettivi per i servizi di rete prevedono l'applicazione in fattura di importi pari a tutti i costi e gli oneri sostenuti da CIP Energia nei confronti del Distributore e di Terna in relazione ai servizi di distribuzione, trasmissione e misura dell'energia elettrica

5. Oneri generali di sistema

È prevista l'applicazione delle componenti ASOS e ARIM così come definite dal TIT e periodicamente aggiornati dall'ARERA. La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili o da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici.

La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. È a carico di tutti i clienti elettrici

Per la consultazione, visitare il link <https://www.arera.it/comunicati-operatore/dettaglio/adempimenti-in-materia-di-trasparenza-precontrattuale-e-contrattuale-pubblicazione-dei-link-e-dei-codici-qr-relativi-ai-valori-aggiornati-dei-corrispettivi-di-dispacciamento-rete-e-oneri>

Informazioni utili

- Per informazioni sulle aliquote delle imposte (accise, addizionali regionali e IVA) consultare il sito www.societaenergiaitalia.com
- La composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico nazionale e venduta da CIP Gas& Luce negli ultimi due anni, come determinato dal Gestore dei Servizi Elettrici (GSE), è consultabile sul sito www.societaenergiaitalia.com.

Data

Firma _____