

**CISL MILANO**Valida fino al: **31/12/2025****Condizioni tecnico-economiche LUCE****CODICE OFFERTA: 014850ENVFL01XX000CECDILA2507CMI**

Mercato libero - Clienti Domestici

La presente offerta è riservata esclusivamente ai Clienti finali titolari di punti di prelievo per Energia Elettrica alimentati in bassa tensione per usi domestici. Le presenti condizioni economiche definiscono il prezzo per la somministrazione dell'energia elettrica, al netto delle imposte, ed è composto dai corrispettivi relativi ai Servizi di Vendita, dai corrispettivi relativi ai Servizi di Rete. Compagnia Energetica Italiana S.p.A. (da qui in avanti Società) mette a disposizione, tra le offerte per il mercato libero per la somministrazione di energia elettrica, anche le offerte PLACET, che, come definito dall'ARERA, prevedono condizioni contrattuali standard e strutture di prezzo definite, senza possibilità di deroghe in termini di fatturazione, ma sono differenziate soltanto nei livelli di prezzo. Le offerte sono disponibili tramite gli stessi canali con cui sono proposte le altre offerte.

Servizi di vendita**1. Corrispettivo Energia:**

All'energia elettrica prelevata mensilmente e sulle relative perdite di rete sarà applicato al Cliente un prezzo della componente energia, pari al Prezzo Unico Nazionale (PUN Index GME) delle singole ore della giornata, definito con periodicità mensile che corrisponde ai valori consuntivi medi aritmetici mensili del PUN index GME, espressi in Euro/kWh, così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e pubblicato sul sito internet del GME e che sarà maggiorato delle perdite di rete applicate come definite, pubblicate e aggiornate da ARERA. Al prezzo della componente energia (pari al PUN index GME), come sopra descritta, si aggiungerà un contributo al consumo (Spread) valorizzato nella tabella sottostante che è rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN index GME. Per punti prelievo trattati monorari: il prezzo della componente energia sarà calcolato mensilmente e corrisponde al valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN index GME monorario.

SPREAD**F1****0,005 €/kWh****F2****0,005 €/kWh****F3****0,005 €/kWh**

Con riferimento al mese di fornitura, in caso di contatori orari il parametro, PUNH ("Prezzo Unico Nazionale"), arrotondato alla terza cifra decimale ed espresso come [Euro/kWh], è pari per ciascun giorno e per ciascuna ora al prezzo di acquisto registrato sul sistema delle offerte di cui al decreto del MAP 19/12/03, ovvero al Prezzo Unico Nazionale (PUN Index GME) formatosi sul mercato elettrico del giorno prima (MGP) organizzato dal Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. (GME). Nel caso in cui il distributore non fornisca i profili orari di consumo, ma fornisca solo i consumi ripartiti nelle fasce F1, F2, F3, di cui alla Delibera ARERA n. 181/06 (l'aggiornamento delle fasce orarie con decorrenza 1 gennaio 2007), verranno utilizzati i valori del PUN nelle relative fasce applicando una maggiorazione pari a 0,00 €/kWh F1: 8.00-19.00 nei giorni lavorativi; F2: 7.00-8.00 e 19.00-23.00 dal lunedì al venerdì; 7.00-23.00 di sabato; F3: 0.00-7.00 e 23.00-0.00 dal lunedì al sabato; tutte le ore nei giorni festivi. Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica del PUN index GME nel corso dei dodici mesi consuntivi riferiti al periodo luglio 2024 - giugno 2025 è stato raggiunto nel mese di febbraio 2025, in cui tale valore, al netto delle perdite di rete, è stato pari a 0,15036 €/kWh

2. Oneri di dispacciamento:

Sono a carico del cliente: il corrispettivo di dispacciamento come definito dall'art. 24.2 dell'Allegato A della delibera 539/2024 - Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE) e come aggiornato da TERNA e ARERA (il valore di tale corrispettivo per il primo trimestre 2025 è stato pari a 0,009843 €/kWh comprensivo delle perdite di rete); il corrispettivo a copertura dell'onere netto di approvvigionamento della capacità come definito dall'art. 23 bis del TIS e valorizzato ai sensi dell'art. 34.8 del Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza (TIV) allegato alla delibera ARERA n. 362/2023/R/eel (tale corrispettivo è aggiornato trimestralmente da ARERA e, per il mese di giugno 2025, è pari a 0,007587 €/kWh); Per il servizio di sbilanciamento verrà corrisposto quanto disciplinato all'articolo 7 delle Condizioni Generali di Contratto. La componente di dispacciamento (DISP BT) pari a 0,009843€/ POD/anno, come definita da ARERA ed indicata nell'Allegato A del TIV, sarà aggiornata dalla stessa ARERA. Gli aggiornamenti della componente DispBT saranno comunicati in fattura.

3. Altri Servizi di vendita:

Sarà fatturata una quota fissa di commercializzazione e vendita pari a 7 €/Mese per punto di prelievo (84 €/anno per punto di prelievo), una quota variabile di commercializzazione e vendita pari a 0,005 €/kWh, il corrispettivo per i servizi di vendita attualmente rappresenta circa il 67,81% della spesa annua ante imposte*.

Opzioni e bonus:☒ **Servizio gestione G.O. domestico****3 €/Mese**

L'energia elettrica fornita al Cliente sarà energia immessa in rete e prodotta al 100% da impianti alimentati da fonti rinnovabili, corredata da idonee Garanzie di Origine come previsto dalla regolamentazione in materia introdotta dalla Delibera ARERA ARG/eit 104/11. Il prezzo aggiuntivo di tale energia è pari a 3 €/Mese per POD (per un totale di 36 €/anno per POD) fino a 6.000 kWh/anno prelevati dal Cliente; oltre questa soglia verranno fatturati i volumi in eccesso a una tariffa pari a 5 €/MWh.

Spese per il trasporto e la gestione del contatore e per oneri di sistema

Per la distribuzione, la misura e il trasporto dell'energia elettrica e per gli oneri generali del sistema elettrico saranno applicate le tariffe passanti previste dal Distributore Locale, secondo quanto indicato nella delibera ARERA n. 568/2019/R/eel e s.m.i. - Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica (TIT) e nella delibera ARERA n. 481/2017/R/eel e s.m.i., da Terna e dall'ARERA, e quanto definito all'art 7 (Condizioni Economiche) delle Condizioni Generali di Contratto (CGC). Tali tariffe sono aggiornate con modalità e tempi stabiliti dalle autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale. Il Cliente si impegna inoltre a corrispondere eventuali nuove componenti stabilite dall'ARERA, di volta in volta applicabili. Il corrispettivo per i servizi di rete attualmente rappresenta il 32% della spesa annua del cliente domestico tipo*. Inoltre, verrà applicata la componente Asos che incide per circa il 9% sulla spesa complessiva, IVA e imposte escluse*. La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione ed è a carico di tutti i clienti elettrici.

Modalità di fatturazione e pagamento

La fatturazione avverrà mensilmente con pagamento a 15 giorni data fattura.

Durata e rinnovo

L'offerta prevista nella presente CTE ha una validità di 12 mesi a partire dalla data di inizio della somministrazione. Alla scadenza dei 12 mesi, la Società, con un anticipo di almeno 90 giorni, comunicherà in forma scritta al Cliente i valori ed il periodo di validità delle nuove Condizioni Economiche. In assenza di tale comunicazione, le presenti Condizioni Economiche s'intenderanno prorogate fino a nuova comunicazione da parte della Società, sempre da effettuarsi con un preavviso di almeno 90 giorni. È comunque fatta salva per il Cliente la facoltà di esercitare il diritto di recesso di cui all'art. 6 (Durata e Recesso) delle Condizioni Generali di Contratto. Per ulteriori informazioni si rimanda ai riferimenti riportati nel piè di pagina.

* relativo ad un cliente domestico che consuma 2.700 kWh all'anno nell'abitazione di residenza con 3 kW di potenza impegnata.