

CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA

OFFERTA PLACET VARIABILE PER CLIENTI DOMESTICI – ENERGIA ELETTRICA

Cod. offerta: 000555ESVFP01XXPLACETEEVARDO0825

Periodo di validità dell'offerta: dal 16/08/2025 al 15/12/2025

1 Premesse

- 1.1 Le presenti "Condizioni economiche" (CE) disciplinano, unitamente alle "Condizioni generali di fornitura" (CGF) e alla "Proposta di fornitura" sottoscritta dal Cliente finale ed agli allegati in essa richiamati, le condizioni di fornitura dell'energia elettrica presso il punto di prelievo (POD).
- 1.2 Le presenti CE sono riservate ai Clienti finali che abbiano deciso di acquistare energia elettrica da Uni.Co.G.E. S.r.l. (Fornitore) alle condizioni previste sul Mercato Libero dall'Offerta PLACET Variabile, che rappresenta un'offerta caratterizzata da condizioni contrattuali standard e una struttura dei corrispettivi fissata dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA).
- 1.3 I Clienti finali che aderiscono alla presente offerta devono essere Clienti domestici come definiti nel TIV (Testo Integrato Vendita).

2 Condizioni economiche

2.1 Corrispettivi applicati

L'Offerta prevede che il Cliente debba corrispondere al Fornitore, secondo le frequenze indicate nelle CGF, per ogni kWh di energia elettrica prelevata, i corrispettivi, al netto di imposte ed accise, riportati nel prospetto seguente.

SERVIZI DI VENDITA			
Corrispettivi stabiliti dal Fornitore		Unità di misura	Valore
Componente P_{FIX}		€/POD/anno	240,00
Componente P_{VOL}	F1	€/kWh	0,108964
	F23	€/kWh	0,115277
	F0	€/kWh	0,113130
Corrispettivi aggiornati periodicamente da ARERA o da Terna S.p.A.			
Componente $DISP_{BT}$ – quota fissa	Residenti	€/POD/anno	1,2311
	Non residenti	€/POD/anno	1,2311
Corrispettivi di dispacciamento		€/kWh	0,0098
Corrispettivo mercato capacità			0,010515
La componente P_{FIX} è fissa e invariabile per 12 (dodici) mesi dalla data di attivazione della fornitura.			
La componente P_{VOL} , è soggetta ad indicizzazione mensile, secondo la seguente formula: $P_{VOL} = (P_ING_M + \alpha) * (1 + \lambda)$ dove: <ul style="list-style-type: none"> • P_ING_M, valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN INDEX GME, Prezzo Unico Nazionale, differenziato per fasce orarie, calcolato mensilmente dal Gestore Mercati Energetici S.p.A. (GME) e pubblicato sul proprio sito internet (www.mercatoelettrico.org); • α: 0,080 €/kWh, al netto delle perdite di rete, fisso e invariabile per 12 (dodici) mesi dalla data di attivazione della fornitura, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN; • λ: valore delle perdite di rete quantificate come stabilito da ARERA, attualmente pari al 10% per forniture in bassa tensione. Il valore della componente P_{VOL} sopra riportato è riferito al mese di Luglio 2025 . Il corrispettivo P_{VOL} ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 (dodici) mesi un valore unitario massimo per ciascuna fascia pari a 0,158472 €/kWh in fascia F1, 0,158953 €/kWh in fascia F2, 0,139907 in fascia F3 e 0,150361 €/kWh in fascia F0; tali valori sono riferiti rispettivamente ai mesi di dic-24; feb-25; feb-25 e feb-25. Il corrispettivo F0 (monorario) sarà applicato, in alternativa ai corrispettivi F1 e F23, ai soli POD non ancora dotati di contatore elettronico abilitato a rilevare il consumo orario o per fasce.			
La componente $DISP_{BT}$ è riportata così come pubblicata da ARERA nel <i>Testo Integrato Vendita</i> (TIV) e riferita al 3° trim 2025.			
Corrispettivi di dispacciamento di cui agli artt. 24 e 25 del <i>Testo integrato regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento - settlement</i> (TIS), così come applicati da Terna all'utente del dispacciamento, tenendo conto delle perdite di rete. Tali corrispettivi incidono per circa il 2,67% sulla spesa complessiva, IVA e imposte escluse, di un Cliente domestico tipo.			
Corrispettivo mercato capacità: corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui alla Delibera 365/2019/R/eel valorizzato in base a quanto previsto dall'art 34.8 bis del TIV. Il valore del corrispettivo così definito viene aggiornato trimestralmente da ARERA e pubblicato dalla stessa all'inizio di ogni trimestre.			
La spesa relativa ai servizi di vendita incide in media per il 79,85% sulla spesa complessiva annuale di un Cliente domestico tipo ¹ , escluse IVA ed imposte.			
SERVIZI DI RETE			
I corrispettivi per i servizi di rete prevedono l'applicazione in fattura di: <ul style="list-style-type: none"> • corrispettivi dovuti per il servizio di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le tariffe di trasmissione, distribuzione e misura e le componenti UC_3 e UC_6; • componenti relative agli oneri generali di sistema A_{SOS} e A_{RIM}. Tutte le componenti sopra descritte sono aggiornate da ARERA di norma trimestralmente, in alcuni casi annualmente. La componente A_{SOS} serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici. Tale componente copre il 7,35% della spesa complessiva annuale del Cliente domestico tipo come più sopra definito, escluse IVA ed imposte. La spesa relativa agli oneri di sistema in totale incide in media per il 7,76% mentre la spesa per il trasporto e la gestione contatore per il 12,40% sulla spesa complessiva annuale di un Cliente domestico tipo come sopra definito.			

Eventuali aggiornamenti delle singole componenti e/o variazioni delle frequenze del loro aggiornamento, successivamente introdotte dall'ARERA, verranno automaticamente recepite dal Fornitore in sede di fatturazione.

2.2 Sconto

Al Cliente sarà riconosciuto uno **sconto** nel caso in cui risultino soddisfatti, anche nel corso della fornitura, entrambi i requisiti di seguito elencati:

- attivazione di una modalità di addebito automatico dell'importo fatturato;

¹ Cliente domestico tipo: cliente domestico con consumo annuo di 2.700 kWh nell'abitazione di residenza (3 kW potenza impegnata) e consumi F1: 33 %; F23: 67 %.

