

OFFERTA PLACET PREZZO FISSO ALTRI USI – ENERGIA ELETTRICA

Clienti non domestici / POD altri usi connessi in bassa tensione

Cod. offerta: 000555ESFFP01XXPLACETEETEFIXAU0426

Periodo di validità dell'offerta: dal 16/04/2026 al 15/08/2026

1. Premesse

- 1.1 Le presenti "Condizioni tecnico economiche" (CTE) 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 CTE 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 Fissa, 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 non domestici come definiti nell'art. 2.3 lett. c) del Testo Integrato Vendita, TIV. Restano comunque esclusi i Clienti multisito cui risulti intestato almeno un POD non ricadente nell'ambito di cui sopra e le Amministrazioni Pubbliche.

2. Condizioni economiche

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.

SPESA PER LA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA			
Corrispettivi definiti dal Venditore		Unità di misura	Valore
Componente P_{FIX}		€/POD/anno	480,00
Componente P_{VOL}	F1	€/kWh	0,3300
	F2	€/kWh	0,3300
	F3	€/kWh	0,3300
	F0	€/kWh	0,3300
Corrispettivi aggiornati periodicamente da ARERA o da Terna S.p.A.			
Corrispettivi di dispacciamento		€/kWh	0,010500
Corrispettivo mercato capacità			0,015986
Componente di reintegrazione oneri di salvaguardia (Applicata solo a Clienti aventi diritto alla Salvaguardia ¹)		€/kWh	0,00052
<p>Le componenti P_{FIX} e P_{VOL} sono fisse e invariabili per 12 (dodici) mesi dalla data di attivazione della fornitura</p> <p>La componente P_{VOL} è da intendersi comprensiva delle perdite di rete quantificate come stabilito da ARERA, attualmente pari al 10,00% per forniture in bassa tensione.</p> <p>Il corrispettivo F0 (monorario) sarà applicato, in alternativa ai corrispettivi F1, F2, F3 ai soli POD non ancora dotati di contatore elettronico abilitato a rilevare il consumo orario o per fasce.</p> <p>Corrispettivi di dispacciamento di cui alla Sezione 4-25 del TIDE, così come applicati da Terna all'utente del dispacciamento, tenendo conto delle perdite di rete. Tali corrispettivi incidono per circa il 2,46% sulla spesa complessiva, IVA e imposte escluse, di un Cliente tipo.</p> <p>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 del TIV. Il valore del corrispettivo così definito viene aggiornato trimestralmente da ARERA e pubblicato dalla stessa all'inizio di ogni trimestre, ed incide per circa l'1,11% sulla spesa complessiva, IVA e imposte escluse, di un Cliente tipo.</p> <p>La spesa relativa ai servizi di vendita della spesa per la vendita di energia elettrica sopra descritti, rappresenta circa il 79,43% della spesa complessiva di un Cliente tipo, avente diritto alla Maggior Tutela, con consumi annui pari a 10.000 kWh e potenza impegnata di 6,0 kW, al netto di IVA ed imposte.</p>			
SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE			
<p>I corrispettivi relativi alla spesa per la tariffa per l'uso della rete di energia elettrica prevedono la fatturazione di importi pari a costi sostenuti da Uni.Co.G.E. nei confronti del distributore, che comprendono le tariffe di trasmissione, distribuzione e misura e le componenti UC_3 e UC_6;</p> <p>La somma di tutti i corrispettivi sopra descritti incide circa per il 10,67% della spesa complessiva del suddetto Cliente Tipo, avente diritto alla Maggior Tutela, IVA e imposte escluse.</p>			
SPESA PER GLI ONERI GENERALI DI SISTEMA			
<p>I corrispettivi per la spesa per gli oneri generali di sistema prevedono l'applicazione in fattura delle componenti relative agli oneri generali di sistema $ASOS$ e $ARIM$. Tutte le componenti sopra descritte sono aggiornate da ARERA di norma trimestralmente, in alcuni casi annualmente.</p> <p>La componente $ASOS$ serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. La somma dei corrispettivi per la spesa degli oneri generali di sistema rappresenta circa il 9,90% (di cui $ASOS$: 8,76%) della spesa complessiva del suddetto cliente tipo, avente diritto alla Maggior Tutela, IVA e imposte escluse.</p>			

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.

3. Sconto e/o bonus

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;
- scelta del formato elettronico quale modalità di emissione della bolletta.

Lo sconto di cui sopra, che verrà riconosciuto in bolletta a partire dal momento in cui saranno verificati entrambi i requisiti, per i POD oggetto della presente Offerta, risulta attualmente pari a **6,60 €/POD/anno**.

Eventuali variazioni del valore dello sconto saranno automaticamente recepite in concomitanza con il loro aggiornamento da parte di ARERA. Nel caso di mancato assolvimento, nel corso della fornitura, di uno o di entrambi i requisiti sopra riportati, il riconoscimento dello sconto verrà revocato.

¹ Clienti aventi diritto alla Salvaguardia: clienti titolari di POD altri usi non aventi diritto alla Maggior Tutela.

4. Imposte

I corrispettivi sopra indicati si intendono al netto di imposte, accise e ogni altro onere di natura fiscale gravante sulla fornitura di energia elettrica. Le aliquote delle imposte e delle accise vigenti sono disponibili sul sito internet del Fornitore all'indirizzo www.unicoge.it. L'applicazione di eventuali agevolazioni sulle accise e/o sull'aliquota IVA deve essere espressamente richiesta da parte del Cliente; le stesse saranno applicate dal Fornitore solo a seguito della presentazione da parte del Cliente della documentazione richiesta che permetta di dimostrare il possesso dei requisiti necessari all'ottenimento dell'agevolazione. I corrispettivi sopra indicati si intendono al netto di imposte, accise, IVA e ogni altro onere di natura fiscale gravante sulla fornitura dell'energia elettrica che venisse introdotto dalle Autorità competenti. Le aliquote delle accise vigenti sono disponibili sul sito internet dell'Agenzia delle Dogane (<https://www.adm.gov.it/portale/aliquote-accisa-nazionali>).

5. Prestazioni accessorie

Il Fornitore applicherà nei casi di richiesta di voltura un contributo in quota fissa pari a **23,00 €** oltre IVA e/o altro importo definito da ARERA. Per tutte le altre prestazioni, eventualmente richieste dal Cliente, relative a servizi inerenti il POD, da inoltrarsi al Distributore, verrà addebitato unicamente l'importo di competenza di quest'ultimo così come prevede il TIC.

6. Prodotti e/o servizi aggiuntivi

La presente offerta non prevede prodotti e/o servizi aggiuntivi.

7. Altri corrispettivi

Per consultare i valori vigenti dei corrispettivi applicati e afferenti al dispacciamento (per le sole offerte di energia elettrica), alla tariffa per l'uso della rete e agli oneri generali di sistema, visita il sito dell'Autorità al seguente link: arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestici-ee.

8. Durata e rinnovo CTE

- 8.1 Le CTE sono valide per un periodo di **12 (dodici) mesi** a decorrere dalla data attivazione della fornitura di energia elettrica. In caso di *switch* la data di attivazione della fornitura è posta pari alla data effettiva di *switch*, compatibilmente con le tempistiche previste per l'esercizio del diritto di recesso.
- 8.2 All'approssimarsi della scadenza di validità dei corrispettivi di fornitura sopra descritti, il Fornitore provvederà a comunicare al Cliente in forma scritta i corrispettivi aggiornati, riferiti alla medesima *Offerta PLACET* commercializzata dal Fornitore nel momento in cui verrà effettuata la comunicazione.
- 8.3 La comunicazione di cui all'art. 3.2 perverrà al Cliente con un preavviso di almeno 3 (tre) mesi dalla decorrenza delle nuove CTE. Il preavviso decorrerà dal primo giorno del primo mese successivo alla ricezione da parte del Cliente. Fatta salva prova contraria, la comunicazione si intenderà ricevuta dal Cliente stesso trascorsi 10 (dieci) giorni dall'invio.
9. In caso di mancato rispetto delle tempistiche di invio/preavviso di cui all'art. 3.3 per i 12 (dodici) mesi successivi alla scadenza saranno applicati al Cliente alternativamente i corrispettivi di cui alle presenti CTE o i corrispettivi della medesima *Offerta PLACET* commercializzata dal Fornitore alla data di attivazione delle nuove CTE qualora la spesa complessiva del Cliente, calcolata sulla base del consumo annuo previsto dalla regolazione de "La Bolletta dei clienti finali di energia" di cui alla deliberazione 315/2024/R/com, risulti inferiore. Rimane salva la possibilità per il Cliente di recedere in ogni momento dal contratto secondo quanto previsto dalle CGF.

10. Altre informazioni

Le fatture saranno rese disponibili al Cliente in formato elettronico all'indirizzo di posta elettronica indicato dal Cliente stesso nella "Proposta di fornitura"; qualora il Cliente, anche successivamente all'attivazione della fornitura, richieda la trasmissione della fattura in formato cartaceo questa verrà inviata dal Fornitore senza l'addebito di alcun corrispettivo aggiuntivo.

11. Informazioni fuel mix

Fonti primarie utilizzate	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)
	Anno 2024	Anno 2024	Anno 2024
Fonti rinnovabili	8,04	51,83	42,36
Carbone	11,88	1,52	7,45
Gas Naturale	66,51	42,01	41,69
Prodotti Petroliferi	1,11	0,47	0,7
Nucleare	5,03	0	3,15
Lignite	0	0	0
Altre Fonti	7,43	4,17	4,66

12. Fasce orarie

Fascia F1	Da lunedì a venerdì dalle ore 8:00 alle ore 19:00, esclusi i giorni di festività nazionali***.
Fascia F2	Da lunedì a venerdì dalle 7:00 alle 8:00 e dalle 19:00 alle 23:00, il sabato dalle 7:00 alle 23:00, escluse le festività nazionali.
Fascia F3	Da lunedì a sabato dalle 23:00 alle 7:00, tutte le ore della domenica e nei giorni di festività nazionali.
Fascia F0	Tutti i giorni dell'anno dalle 0:00 alle 24:00.

*** Si considerano giorni festivi: 1 e 6 Gennaio, lunedì di Pasqua, 25 Aprile, 1° Maggio, 2 Giugno, 15 agosto, 1° novembre, 8, 25 e 26 dicembre.

Data e luogo ____/____/____, Firma e timbro del cliente _____