CLIENTE: **INCARICATO COMM.LE:**

PLACET VARIABILE ALTRI USI Mercato Libero – Clienti NON Domestici VALIDITA' **09-10-2026 - 08-01-2027**

CODICE PRODOTTO **PAPUPLA** | CODICE OFFERTA **001293ESVFP09XXPAPUPLA2610052000**

Prodotto valido unicamente per utenze Altri Usi intestate a persone giuridiche, sottoscrivibile nel periodo di validità sopra indicato.

VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

Corrispettivi definiti dal venditore	
Corrispettivo a copertura dei Costi di Commercializzazione Fissi (PFIX)	183,72 Euro/POD/Anno
Prezzo Energia (PVOL)	PUN Index GME (differenziato per F1, F2, F3) + 0,033 Euro/kWh
Corrispettivo di Dispacciamento (TIDE)	per il IV Trimestre 2026 pari a 0,0109 Euro/kWh
Corrispettivo Mercato Capacità	per il mese ottobre 2026 pari a 0,0038 Euro/kWh; per il mese novembre 2026 pari a 0,0038 Euro/kWh; per il mese dicembre 2026 pari a 0,0102 Euro/kWh

L'offerta multioraria a prezzo variabile di Unoenergy prevede l'applicazione, sotto la voce di spesa per la "Vendita di energia elettrica", di un corrispettivo dipendente dal consumo denominato Prezzo Energia, variabile mensilmente, differenziato nelle fasce orarie F1, F2, F3, secondo la formula sottostante:

PVOL = (1+λ) *(P_INGM+α)

Dove:

λ: è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete pari a 0,10;

P_INGM: è il valore consuntivo mensile del PUN Index GME espresso in €/kWh differenziato per fasce F1, F2 e F3 sulla base dei dati pubblicati dal GME sul sito www.mercatoelettrico.org;

α: è il costo per la spesa della materia prima pari a 0,03 €/kWh.

Il valore massimo al lordo delle perdite assunto dal PUN Index GME negli ultimi 12 mesi espresso in Euro/kWh è stato di 0,227 F1, 0,2503 F2, 0,2167 F3, con riferimento al mese di 2026-09.

Unoenergy applicherà una componente PFIX pari a 183,72 €/Punto di Prelievo/anno e ripartita mensilmente.

Per le utenze diverse dalla Bassa Tensione in presenza di curva oraria di consumo verrà applicato il Corrispettivo Mercato Capacità su base oraria definito e aggiornato da Terna Spa in conformità con le ore di picco e fuori picco identificate da Terna Spa ai sensi della deliberazione ARG/elt 98/11. In assenza di curva oraria di consumo verrà applicato il Corrispettivo Mercato Capacità di cui alla delibera ARG/elt 98/11 e s.m.i. pari al valore definito e aggiornato trimestralmente da ARERA come previsto da Art. 7.1 Del. 566/2021/R/EEL s.m.i. per il servizio a tutele graduali e per le offerte PLACET e successivamente oggetto di conguaglio secondo la modalità sopra descritta alla ricezione della curva oraria di consumo da parte del Distributore Locale.

Per Fasce Orarie si intendono i raggruppamenti di consumo orari indicati nella Delibera ARERA 181/06 e così suddivisi: F0: Tutte le ore del giorno (solo Totalizzatori); F1: da lunedì a venerdì, dalle 8.00 alle 19.00, escluse le festività nazionali. F2: da lunedì a venerdì, dalle 7.00 alle 8.00 e dalle 19.00 alle 23.00, escluse le festività nazionali; sabato, dalle 7.00 alle 23.00, escluse le festività nazionali. F3: da lunedì a sabato, dalle 00.00 alle 7.00 e dalle 23.00 alle 24.00; domenica e festivi, tutte le ore della giornata.

SCONTI E/O BONUS

Non sono previsti sconti e/o bonus

TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA

Si applicano le tariffe a carico del venditore in relazione ai servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica come definite e aggiornate da ARERA.

ONERI GENERALI DI SISTEMA

Si applicano i corrispettivi a carico del venditore in relazione agli oneri generali di sistema applicati come definiti e aggiornati da ARERA, ivi compresa la componente ASOS (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).

I corrispettivi Euro/kWh sopra indicati sono da intendersi al lordo delle perdite di rete definite e aggiornate con modalità e tempi stabiliti dall'ARERA per utenze alimentate in Bassa Tensione attualmente pari a 10%.

Tutti i corrispettivi sono indicati al netto delle imposte e verranno gravati da imposte. Per maggiori informazioni sul peso dell'imposizione fiscale è possibile consultare il sito www.unoenergy.it.

I valori aggiornati dei corrispettivi di dispacciamento, della tariffa per l'uso della rete elettrica e degli oneri generali di sistema si possono consultare al seguente indirizzo: https://www.arera.it/it/prezzi.htm

DURATA E RINNOVO

Le componenti PFIX e α sopra descritte sono fissate ed invariabili per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura. Unoenergy S.p.A. comunicherà al Cliente con un preavviso di 3 mesi, fermo restando la facoltà di recesso del Cliente, le nuove condizioni economiche dell'offerta Placet così come previsto dalla delibera ARERA 555/2017/R/com.

Unoenergy S.p.A., dandone preventiva comunicazione per iscritto al Cliente, ai sensi dell'art. 13 del Codice di Condotta Commerciale in materia di variazioni unilaterali, in caso giustificato motivo, si riserva di variare il prezzo dell'energia elettrica ovvero di aggiornare altre condizioni economiche previste nel presente Allegato, indicando altresì il nuovo periodo di validità di tali variazioni, in aderenza alle previsioni di cui all'art. 13 delle CGF. In assenza di recesso, la variazione economica proposta si intenderà espressamente accettata dal Cliente.

TERMINI DI PAGAMENTO E DEPOSITO CAUZIONALE

Per quanto riguarda i termini di pagamento, il Cliente è tenuto ad effettuare il pagamento degli importi fatturati entro il 20° giorno successivo alla data di emissione fattura.

Il Cliente dichiara di aver preso, anteriormente alla sottoscrizione della Proposta, integrale conoscenza della Scheda Sintetica di cui all'Allegato A alla Del. 366/2018/R/com dell'ARERA e s.m.i [Allegato Scheda Sintetica], delle presenti condizioni economiche [Allegato Economico] che il Cliente dichiara di accettare espressamente.

PRODOTTI E/O SERVIZI AGGIUNTIVI

Non sono previsti Prodotti e/o servizi aggiuntivi

NOTE .....

(in caso di rinnovo indicare qui il POD; indicare qui la convenzione di riferimento)

Luogo e data: .....

Timbro e firma del cliente: .....