

CLIENTE \_\_\_\_\_

INCARICATO COMM.LE \_\_\_\_\_

## PLACET VARIABILE DOMESTICO

Mercato Libero – Clienti Domestici  
 Codice Prodotto: PDUPLA  
 Offerta valida dal 01-01-2022 al 31-01-2022  
 Codice Offerta: PDUPLA22011123

Prodotto sottoscrivibile solo da utenze DOMESTICHE intestate a persone fisiche con misuratori atti a rilevare le Fasce Orarie.

UNOENERGY applicherà mensilmente ai prelievi di energia di ciascun punto di prelievo in ciascuna fascia oraria, una componente PVOL espressa in €/kWh comprensiva delle perdite di rete differenziata per fasce orarie come da formula sotto riportata.

$$PVOL = (1+\lambda) * (P\_INGM+\alpha)$$

Dove:

$\lambda$ : è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete pari a 0,102;

**P\_INGM**: è il valore consuntivo mensile del PUN espresso in €/kWh differenziato per fasce F1 e F23 sulla base dei dati pubblicati dal GME sul sito [www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org);

$\alpha$ : è il costo per la spesa della materia prima pari a 0,011 €/kWh.

Valore massimo al netto delle perdite assunto dal PUN negli ultimi 12 mesi espressi in Euro/kWh: media PUN 0,22595 relativa a 2021-11 (F1 0,2681 F2 0,23272 F3 0,19196).

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: Dal lunedì al venerdì dalle 08.00 alle 19.00; F2: Dal lunedì al venerdì dalle 07.00 alle 08.00 e dalle 19.00 alle 23.00; sabato dalle 07.00 alle 23.00; F3: Dal lunedì al venerdì dalle 23.00 alle 07.00; Nei giorni di domenica e festivi tutte le ore della giornata.

UNOENERGY applicherà per ciascun POD una componente PFIX pari a 131,88 €/POD/anno e ripartita mensilmente.

Le componenti PFIX e  $\alpha$  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.

Al prezzo sopra indicato andranno aggiunti gli oneri previsti dalle Condizioni Generali di Fornitura PLACET.

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 10,2%. In fattura saranno applicati i corrispettivi al netto delle perdite e le perdite saranno calcolate sul volume di Energia Attiva fatturato.

Al prezzo sopra indicato andranno aggiunti i corrispettivi previsti dalle Condizioni Generali di Fornitura relativi a Dispacciamento, Trasmissione, Misura e Distribuzione, Oneri Generali di Sistema, compresa la componente Asos, definiti e aggiornati con modalità e tempi stabiliti dall'ARERA, Terna, Distributore locale, nonché ogni eventuale nuova componente introdotta dalle autorità competenti via via applicabile. La componente Asos 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.

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](http://www.unoenergy.it).

I pagamenti sono previsti al ventesimo (20°) giorno da data fattura.

Di seguito l'incidenza dei corrispettivi sulla spesa annua stimata, al netto delle imposte, per POD Domestico Residente alimentato in Bassa Tensione con consumo pari a 2700 kWh/Anno e con potenza disponibile pari a 3 kW: Servizi di Vendita 82%; Dispacciamento 5%; Trasmissione, Misura e Distribuzione 13%; Asos 0%; restanti Oneri Generali di Sistema 0%.

NOTE.....

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

Luogo e data: .....

Firma del cliente

.....

| Fonti primarie utilizzate | Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti |            | Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti |            |
|---------------------------|--|------------|---|------------|
|                           | Anno 2020  | Anno 2019  | Anno 2020   | Anno 2019  |
| Fonti rinnovabili         | 3,69   | 5,52       | 45,04   | 41,74      |
| Carbone                   | 10,98  | 12,78      | 6,34  | 7,91       |
| Gas Naturale              | 74,60  | 70,29      | 42,28   | 43,20      |
| Prodotti petroliferi      | 0,82   | 0,81       | 0,48  | 0,50       |
| Nucleare                  | 5,27   | 5,56       | 3,22  | 3,55       |
| Altre fonti               | 4,64   | 5,04       | 2,64  | 3,10       |
|                           | pre consuntivo   | consuntivo | pre consuntivo  | consuntivo |