

CLIENTE \_\_\_\_\_

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

## PLACET FISSO ALTRI USI

Mercato Libero – Clienti NON Domestici  
Codice Prodotto: PAFIPLA  
Offerta valida dal 11-06-2022 al 30-06-2022

Prodotto valido unicamente per utenze Altri Usi intestate a persone giuridiche.

UNOENERGY applicherà mensilmente ai prelievi di energia di ciascun Punto di Prelievo in ciascuna fascia oraria, i prezzi corrispondenti all'opzione prescelta differenziati per tipologia di misuratore, come da tabella sotto riportata. Listino valido per utenze con inizio fornitura previsto dal 01-08-2022 al 01-10-2022.

PREZZO ENERGIA FISSO GARANTITO PER 12 MESI PVOL applicato all'energia consumata, pari a Euro/kWh (corrispettivi al lordo delle perdite di rete):  
Codice Offerta: PAFIPLA22060503 – Opzione Tre Fasce

F1	F2	F3
0,37397	0,36124	0,31347

In caso di contatore totalizzatore monorario verrà applicato un prezzo energia uguale per tutti i giorni della settimana e per tutte le ore pari a 0,3516 Euro/kWh (F0) al lordo delle perdite di rete (Codice Offerta: PAFIPLA22060501). 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. UNOENERGY applicherà per ciascun POD una componente PFIK pari a 183,72 €/POD/anno e ripartita mensilmente.

Le componenti PFIK e PVOL 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.

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. Unoenergy applicherà 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. 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 delibera 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.

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 Altri Usi alimentato in Bassa Tensione con consumo pari a 30000 kWh/Anno e con potenza disponibile pari a 15 kW: Servizi di Vendita 90%; Dispacciamento 4%; Trasmissione, Misura e Distribuzione 6%; 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 .....

Timbro e 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