

CLIENTE _____

INCARICATO COMM.LE _____

PLACET VARIABILE ALTRI USI

Mercato Libero – Clienti NON Domestici

Codice Prodotto: PAPUPLA

Offerta valida dal 11-06-2022 al 30-06-2022

Codice Offerta: PAPUPLA22060533

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, 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:

λ : 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;

α : è il costo per la spesa della materia prima pari a 0,0125 €/kWh.

Valore massimo al netto delle perdite assunto dal PUN negli ultimi 12 mesi espressi in Euro/kWh: media PUN 0,30807 relativa a 2022-03 (F1 0,32008 F2 0,32912 F3 0,28619).

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 PFI pari a 183,72 €/POD/anno e ripartita mensilmente.

Le componenti PFI 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.

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.

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 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. 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 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:

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