

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

**UNOGAS ENERGIA SPA**  
**PLACET FISSO ALTRI USI Energia Elettrica**

ALLEGATO ECONOMICO  
 PLFIXAU 2007075

Prodotto valido per utenze Altri Usi.  
 I pagamenti sono previsti al ventesimo (20°) giorno da data fattura.

UNOGAS ENERGIA applicherà mensilmente ai prelievi di energia di ciascun Punto di Prelievo in ciascuna fascia oraria, una componente **PVOL** espressa in Euro/kWh comprensiva delle perdite di rete differenziata per fasce orarie come da tabella sotto riportata.

PVOL - Euro/kWh		
F1	F2	F3
0,08092	0,07827	0,06679

In caso di contatore monorario verrà applicato un corrispettivo pari a 0,07584 Euro/kWh.

UNOGAS ENERGIA applicherà per ciascun POD una componente **PFIX** pari a 169,85 €/POD/anno e ripartita mensilmente.

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

*Le componenti **PFIX** e **PVOL** sopra descritte sono fissate ed invariabili per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura. Unogas Energia 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 prodotti sono validi per tutti i contratti sottoscritti entro il 08-10-2020. L'attivazione della fornitura avrà luogo alla prima data utile e non oltre il primo giorno del terzo mese successivo a quello di conclusione del contratto.

Per Fasce Orarie si intendono i raggruppamenti di consumo orari indicati nella Delibera ARERA n. 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.

Si considerano festivi: 1 gennaio; 6 gennaio; lunedì di Pasqua; 25 Aprile; 1 maggio; 2 giugno; 15 agosto; 1 novembre; 8 dicembre; 25 dicembre; 26 dicembre.

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 46%; Dispacciamento 9%; Trasmissione, Misura e Distribuzione 12%; Asos 27%; restanti Oneri Generali di Sistema 6%. Saranno applicate le tariffe previste dal Distributore Locale, da Terna e dall'ARERA aggiornate con modalità e tempi stabiliti della autorità competenti. 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.

NOTE.....  
 (In caso di rinnovo indicare qui il POD)

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 2018	Anno 2017	Anno 2018	Anno 2017
Fonti rinnovabili	7,78%	6,48%	4,00%	2,17%
Carbone	19,20%	20,03%	19,99%	20,95%
Gas Naturale	61,80%	63,20%	64,33%	66,11%
Prodotti petroliferi	0,82%	1,10%	0,85%	1,15%
Nucleare	5,70%	4,93%	5,93%	5,16%
Altre fonti	4,71%	4,26%	4,90%	4,46%
	pre consuntivo	consuntivo	pre consuntivo	consuntivo