

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

## LUCE AGILE

ALLEGATO ECONOMICO  
LUGIP 2011015

Offerta valida esclusivamente per utenze DOMESTICHE con lettura a fasce.

Unogas Energia applicherà mensilmente ai prelievi di energia di ciascun punto di prelievo in ciascuna fascia oraria, i corrispettivi risultanti dalla formula nel riquadro sottostante; tali corrispettivi verranno adeguati mensilmente nella misura del 100% della variazione aritmetica del PUN a consuntivo articolata per mese sulla base dei dati pubblicati dal GME sul sito [www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org) secondo la seguente formula.

Unogas Energia fatturerà ai clienti un corrispettivo per il servizio di vendita pari a 0,011 €/kWh applicato ai prelievi di energia attiva ed alle perdite di rete.

I pagamenti sono previsti al trentesimo (30°) giorno da data fattura.

**P mese fi** = PUN mese fi + corrispettivo servizio di vendita

Pmese fi = prezzo unitario mensile per l'energia prelevata nella fascia i-esima

PUNmese fi = valore mensile della media aritmetica del PUN a consuntivo nella fascia i-esima

Dati statistici in euro/kWh del prezzo registrato PUN riferito agli ultimi 12 mesi:

F1	F2	F3
<b>0,04288</b>	<b>0,04284</b>	<b>0,03184</b>

Valore massimo assunto dal PUN negli ultimi 12 mesi espressi in €/kWh: media PUN 0,0488 relativa a 2020-09 (F1 0,05572 F2 0,05449 F3 0,04004).

Al prezzo sopra indicato andranno aggiunti tutti gli oneri previsti dalle Condizioni Generali di Fornitura tra cui un corrispettivo a copertura dei costi di commercializzazione pari alla componente PCV come definita dal TIV il cui valore risulta attualmente pari a 65,12 €/POD/Anno. L'offerta prevede una componente corrispettivo fisso (COCF) pari a 5,54 €/POD/mese (66,48 €/POD/Anno)

## ENERGIA VERDE

**LUGIPECO** 2011015 - Scegliendo l'opzione viene garantita la certificazione Energia Rinnovabile Unogas al costo di 0,0035 €/kWh.

L'offerta economica, salvo diverse successive comunicazioni, verrà automaticamente rinnovata di anno in anno alle medesime condizioni contrattuali.

I prodotti sono validi per tutti i contratti sottoscritti e ricevuti in sede entro le 18.00 del 30-11-2020 (le ore 18.00 del giorno 20-11-2020 per le partenze in fornitura al 01-01-2021).

I contratti ricevuti in sede oltre il 20-11-2020 verranno gestiti come se ricevuti il mese successivo per quanto riguarda le date di attivazione e l'invio del recesso. In caso di ricevimento o sottoscrizione in date successive si potrà non procedere all'attivazione della somministrazione.

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.

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 51%; Dispacciamento 8%; Trasmissione, Misura e Distribuzione 20%; Asos 16%; restanti Oneri Generali di Sistema 5%. 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; 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 2019	Anno 2018	Anno 2019	Anno 2018
Fonti rinnovabili	5,20%	7,77%	41,51%	40,80%
Carbone	13,71%	19,06%	8,52%	12,34%
Gas Naturale	69,75%	61,8%	42,86%	39,19%
Prodotti petroliferi	0,81%	0,80%	0,51%	0,53%
Nucleare	5,49%	5,86%	3,50%	4,14%
Altre fonti	5,04%	4,71%	3,10%	3,00%
	pre consuntivo	consuntivo	pre consuntivo	consuntivo