

CONDIZIONI ECONOMICHE DELL'OFFERTA (CEO)

L'offerta **FIRST** riguardante la fornitura di energia elettrica a condizioni di libero mercato, è a prezzo variabile sulle tre fasce orarie ("F1" ovvero da lunedì al venerdì dalle 8:00 alle 19:00 – "F2" ovvero da lunedì al venerdì dalle 7:00 alle 8:00 e dalle 19:00 alle 23:00 ed il sabato dalle 7:00 alle 23:00, escluse le festività nazionali – "F3" ovvero da lunedì al sabato dalle 23:00 alle 7:00 e domenica e giorni festivi 24/24 h) con spread sull'indice PUN (Prezzo Unico Nazionale) ovvero il prezzo di riferimento dell'energia elettrica rilevato sulla borsa elettrica italiana pubblicato dal GME (Gestore dei Mercati Energetici) nel sito www.mercatoelettrico.org.

Questa tipologia di formula tariffaria prevede che una o più componenti di prezzo che concorrono a determinare la spesa per la materia prima subiscano variazioni automatiche risultanti dall'applicazione di un indice definito dal contratto secondo una formula con input oggettivi e senza alcuna discrezionalità.

Il prezzo per la somministrazione dell'energia elettrica prelevata al POD, al netto delle imposte, è composto dai corrispettivi per i servizi di vendita e dai corrispettivi per i servizi di rete come di seguito illustrato.

SERVIZI DI VENDITA all'interno dei quali verranno addebitati al Cliente:

- **Componente prezzo energia PE_t**, ovvero il prezzo applicato ai kWh di energia elettrica consumati per ciascuna fascia di prelievo a remunerazione della sola materia prima, i cui valori, per ogni fascia i-esima, saranno adeguati mensilmente alle variazioni del valore medio consuntivo del PUN, secondo la seguente formula:

$$PE_t = PUN_x + 0,022 * \text{€}/\text{kWh}$$

Per **PUN_x**, si intende il valore dell'indice PUN medio per fasce espresso in €/kWh maggiorato delle perdite di rete.

I valori dell'indice **PUN** sono pubblicati mensilmente sul sito <https://www.mercatoelettrico.org/it-it/Home/Pubblicazioni/PrezzoMedioFasce>; il valore massimo raggiunto dall'indice PUN medio mensile negli ultimi 12 mesi è stato pari a 0,145 €/kWh a marzo 2026 mentre quello della componente **PE** negli ultimi 12 mesi è stato 0,165 €/kWh a marzo 2026.

- **Componente relativa agli oneri di commercializzazione della vendita OCV**, in sostituzione del corrispettivo PCV, ovvero il prezzo di commercializzazione e vendita previsto dal servizio di maggior tutela, il cui valore, sommato alla componente fissa del dispacciamento **DISP_{BT}**, è pari a 108,00 €/POD/anno.
- **Oneri di dispacciamento**, ovvero il servizio responsabile della trasmissione, ossia la gestione, il mantenimento e lo sviluppo della rete elettrica nazionale ad alta tensione, e del dispacciamento, attività che consiste nel gestire i flussi di elettricità sulla rete in qualsiasi momento, disciplinati dal Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE) pari, per il mese di maggio 2026, a 0,016988* €/kWh (inclusa la componente "Capacity market" pari al corrispettivo mensile stabilito dalla delibera 145/2022/R/eel e s.m.i. per le offerte).

**Valori da intendersi inclusi di perdite di rete (10%), come quantificate dall'ARERA – Delibera ARG/elt/107/09 e s.m.i.*

SERVIZI DI RETE all'interno dei quali saranno fatturate tutte le componenti tariffarie relative al servizio di *Trasporto e gestione del contatore* ed agli *Oneri di sistema* così come descritti nelle Condizioni Generali di Contratto (di seguito CGC).

All'interno degli *Oneri di sistema* è compresa anche la componente **A_{SOS}** che serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili ed a carico di tutti i clienti elettrici.

Nel caso l'Autorità istituisca ulteriori oneri a carico dei clienti finali, si provvederà ad addebitarli in fattura senza ulteriori comunicazioni.

Tutti i corrispettivi riportati nelle presenti CEO sono da intendersi al netto delle imposte, che saranno applicate in fase di fatturazione nella misura prevista dalle Leggi vigenti.

Qualora il contatore risultasse della tipologia "monorario", per la determinazione del consumo da ripartire sulle 3 fasce previste dalla presente offerta si utilizzeranno le percentuali di cui sopra, messe a disposizione da ARERA ed utilizzate per la simulazione del calcolo della spesa nel Portale Offerte: F1 33% - F2 31% - F3 36%.

Casale Monferrato, 29/05/2026

Firma Cliente _____

ENERGICA S.R.L.

Via G.A. Morano, 1/C - 15033 Casale Monferrato (AL)

Fax 0142 334989

segreteria@energicalucegas.postecert.it

P.Iva – CF – Reg. Imp. 02189860063 Rea AL 234400

Cap. Soc. 2.000.000,00 euro i.v.

www.energicalucegas.it