

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_i**, 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:

$$PE_i = (I_i + P_0) \times 1,1$$

Dove:

- I_i è il valore espresso in €/kWh dell'indice PUN medio per fasce, i cui valori per il mese di riferimento 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 0,15036 €/kWh a febbraio 2025;
- 1,1 è il valore delle perdite di rete (10%) come quantificate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) – delibera ARG/elt/107/09 e s.m.i.;
- P_0 è lo spread applicato da Energica pari a 0,019900 €/kWh, fisso ed invariabile per tutta la durata contrattuale.

La componente PE_i rappresenta il 52% della spesa annua ante imposte per un cliente tipo; il valore massimo raggiunto dalla componente PE negli ultimi 12 mesi è stato 0,187396 €/kWh a febbraio 2025.

- **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 è pari a 108,00 €/POD/anno rappresentante il 4% della spesa annua ante imposte per un cliente tipo.
- **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 a 0,018764 €/kWh al lordo delle perdite di rete (inclusa la componente "Capacity market" pari al corrispettivo mensile stabilito dalla delibera 145/2022/R/eel e s.m.i. per le offerte PLACET maggiorato di 0,001000 €/kWh, salvo conguaglio); tale componente incide per il 9% sulla spesa annua ante imposte per un cliente tipo.

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). La spesa relativa ai servizi di rete, al netto di IVA ed imposte, incide per il 35% sulla spesa annua ante imposte per un cliente tipo. 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; tale componente incide singolarmente per il 16% sulla spesa annua ante imposte per un cliente tipo.

Tutti i dati indicati nelle presenti condizioni fanno riferimento al mese di marzo 2026 (il valore della componente "Capacity market" è pari alla media aritmetica dei valori mensili del I trimestre 2026) per un cliente tipo definito dall'ARERA come cliente non domestico con potenza contrattuale pari a 6 kW e 10.000 kWh di consumo annuo ripartito sulle fasce di consumo F1 44% - F2 24% - F3 32%.

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

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

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 44% - F2 24% - F3 32%.

DURATA CONTRATTUALE E RINNOVO

La presente offerta avrà decorrenza dalla data di attivazione della fornitura e avrà una durata determinata fino alla fine del corrispondente mese dell'anno successivo a quello di attivazione, tranne nei casi di cambio fornitore (switch SE1) e di rinnovi dove la durata sarà pari ad un anno ovvero fino alla fine del mese antecedente la data di decorrenza dell'anno successivo in coerenza con quanto previsto nelle Condizioni Generali di Contratto (CGC).

Alla scadenza delle presenti condizioni economiche verranno comunicate le nuove CEO secondo quanto previsto dall'art. 13 del Codice di condotta commerciale.

Casale Monferrato, 05/03/2026

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