

## Condizioni Tecnico Economiche – Offerta **PORTA UN AMICO DICEMBRE25** nel Mercato Libero

Codice offerta: 030315ESVFL02XX0PORTAUNAMICO2125

**PORTA UN AMICO DICEMBRE25** è un'offerta per la fornitura di energia elettrica riservata ai clienti finali titolari di utenze alimentate in **Bassa Tensione** di tipo **Domestico**. Le presenti Condizioni Tecnico-Economiche (CTE) prevalgono sulle Condizioni Generali di Fornitura (CGF), ove discordanti e sono valide:

- per modalità di pagamento quali Bonifico Bancario, Bollettino Postale, Addebito su Conto (SDD), Addebito su Carta;
- per spedizioni tramite invio combinato Mail + Posta, solo Mail, solo Posta;
- per richieste effettuate entro il **31/12/2025**

Per la somministrazione di Energia Elettrica sono fatturate al cliente le seguenti voci di Spesa: La Spesa per la Materia Energia, La Spesa per il Trasporto e Gestione del Contatore e la Spesa per Oneri di Sistema.

- SE IL PAGAMENTO NON AVVIENE ATTRAVERSO PROCEDURA SDD, IL CLIENTE DOVRÀ VERSARE, SULLA PRIMA FATTURA EMESSA, UN IMPORTO A TITOLO DI DEPOSITO CAUZIONALE, A GARANZIA DI CIASCUNA FORNITURA, PER UN IMPORTO PARI A € 60,00. IL FORNITORE POTRÀ ADDEBITARE AL CLIENTE L'IMPORTO A TITOLO DI DEPOSITO CAUZIONALE IN QUALUNQUE CASO LA PROCEDURA SDD NON VENGA ATTIVATA, VENGA MENO O SIA ATTIVATA IN RITARDO (SALVO POI RESTITUIRLO IN CASO DI SUCCESSIVA ATTIVAZIONE DELLA PROCEDURA SDD).

### SPESA PER LA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

L'offerta prevede l'applicazione di un Corrispettivo Energia in €/kWh riferito alla componente materia energia, e alle perdite di rete (che sono applicate come definite, pubblicate e aggiornate da ARERA), per i clienti titolari di punti di prelievo non trattati monorari, è così composto:

Fascia **F1** =  $(1 + \lambda) \cdot P\_ING_{M-F1} + \alpha_1$  (dalle ore 8.00 alle ore 19.00 nei giorni dal lunedì al venerdì, escluse festività nazionali)

Fascia **F2** =  $(1 + \lambda) \cdot P\_ING_{M-F2} + \alpha_2$  (dalle ore 7.00 alle ore 8.00 e dalle ore 19.00 alle 23.00 nei giorni dal lunedì al venerdì, dalle ore 7.00 alle 23.00 nei giorni di sabato, escluse festività nazionali)

Fascia **F3** =  $(1 + \lambda) \cdot P\_ING_{M-F3} + \alpha_3$  (dalle ore 0.00 alle ore 7.00 e dalle ore 23.00 alle 0.00 nei giorni dal lunedì al sabato, tutte le ore nei giorni di domenica e festività nazionali)

dove:

- **$\lambda$** : è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al Testo integrato delle disposizioni in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (settlement) (TIS) pari a 10,00% nell'anno 2025;
- **$P\_ING_{M}$** : è il valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN Index GME, che come previsto dal TIDE (allegato della delibera Arera 539/2024/R/eel) è il risultato della media ponderata dei prezzi zonali orari espresso in Euro/kWh ed è determinato dal Gestore dei mercati Energetici (GME). Tale valore è disponibile sul sito ufficiale del GME, raggiungibile dal seguente link: [www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org). Nel mese di Luglio 2025, ultimo valore disponibile, il PUN INDEX GME è stato pari a: PUN INDEX GME F1: 0,108960 €/kWh, PUN INDEX GME F2: 0,127100 €/kWh, PUN INDEX GME F3: 0,108490 €/kWh. I valori massimi raggiunti dal PUN INDEX GME negli ultimi 12 mesi sono stati pari a: PUN INDEX GME F1: 0,157640 €/kWh, PUN INDEX GME F2: 0,158950 €/kWh, PUN INDEX GME F3: 0,139910 €/kWh. (Febbraio 2025).
- **$\alpha_1$** : espresso in €/kWh, è un parametro fisso rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN INDEX GME, pari a **0,015400 €/kWh** perdite di rete incluse.
- **$\alpha_2$** : espresso in €/kWh, è un parametro fisso rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN INDEX GME, pari a **0,015400 €/kWh** perdite di rete incluse.
- **$\alpha_3$** : espresso in €/kWh, è un parametro fisso rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN INDEX GME, pari a **0,014300 €/kWh** perdite di rete incluse.

In relazione alla spesa per la materia energia saranno inoltre applicati:

Oneri di Programmazione per un importo pari a 0,004000 €/kWh; Corrispettivi di Sistema per un importo pari a 0,003000 €/kWh; CCV per un importo pari a 118,56 €/POD/anno in rate mensili;

Vengono inoltre applicati i corrispettivi per il servizio di dispacciamento così come applicati da Terna all'utente del dispacciamento, al lordo delle perdite di rete per un importo complessivo pari a 0,010780 €/kWh (aggiornato al 01/08/2025) oltre che la componente DispBT per un importo complessivo pari a 1,23 €/POD/anno (aggiornato al 01/08/2025) (applicabile solo per i clienti che ne hanno diritto) oltre che oltre che il corrispettivo mercato capacità, al lordo delle perdite di rete per un importo complessivo pari a 0,008969 €/kWh (aggiornato al 01/08/2025).

Tutti i corrispettivi sopra esposti si intendono Iva ed Imposte escluse.

### SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE DI ENERGIA ELETTRICA E ONERI GENERALI DI SISTEMA

Si compone dei corrispettivi a carico di Società Elettrica S.p.A. in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica così come definite dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) ai sensi dei Testi integrati TIT e del TIME, oltre che le componenti UC3 ed UC6 definite dal TIT, e dei corrispettivi relativi agli oneri di sistema definiti, pubblicati e aggiornati periodicamente da ARERA, ivi compresa la componente Asos (La componente Asos serve a 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).

Saranno fatturati al Cliente ulteriori oneri, corrispettivi, componenti tariffarie eventualmente introdotti dalle competenti autorità con riferimento alla fornitura di energia elettrica, anche (ma non esclusivamente) in sostituzione di altri precedentemente previsti dalla normativa di settore. Nelle tabelle allegare viene indicata l'incidenza percentuale delle singole voci di spesa sopra citate sulla spesa complessiva per l'energia elettrica, escluse IVA e imposte, di un cliente Domestico di cui viene tracciato il profilo in termini di potenza impegnata e consumo annuo.

SPESA PER LA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA	VALORE UNITARIO	VALORE PERCENTUALE RISPETTO ALLA SPESA ANNUA
P_ING <sub>M-F1</sub>	0,116402 Euro/kWh	36,73%
P_ING <sub>M-F2</sub>	0,148577 Euro/kWh	46,88%
P_ING <sub>M-F3</sub>	0,120890 Euro/kWh	38,15%
α <sub>1</sub>	0,015400 Euro/kWh	4,86%
α <sub>2</sub>	0,015400 Euro/kWh	4,86%
α <sub>3</sub>	0,014300 Euro/kWh	4,51%
Oneri di Programmazione	0,004000 Euro/kWh	1,26%
Corrispettivi di Sistema	0,003000 Euro/kWh	0,95%
CCV	9,880000 Euro/Mese	15,59%
Capacity Market	0,008969 Euro/kWh	2,83%
Corrispettivo unitario del dispacciamento	0,010780 Euro/kWh	3,40%
Disp BT	0,102592 Euro/Mese	0,16%
	COSTO ANNUO PREVISTO	MISURA PERCENTUALE RISPETTO ALLA SPESA ANNUA DI UN CLIENTE TIPO
SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE DI ENERGIA ELETTRICA	131,08 EURO	17,23%
		MISURA PERCENTUALE RISPETTO ALLA SPESA ANNUA DI UN CLIENTE TIPO
COMPONENTE ASOS		9,36%
La componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. È a carico di tutti i clienti elettrici.		

I dati forniti sono al netto delle imposte.  
I dati sono riferiti ad un cliente di tipo domestico residente con potenza impegnata di 3 kW e consumo di 2400 kWh/anno

DURATA E RINNOVO

Le condizioni economiche saranno applicate a partire dalla data di inizio della somministrazione fino a diversa comunicazione. Tale comunicazione avverrà in forma scritta da parte di Societa Elettrica S.p.A., con un anticipo di almeno tre mesi rispetto alla data di applicazione delle nuove condizioni. È fatta salva per il cliente la facoltà di esercitare il diritto di recesso.

FATTURAZIONE

La fattura valida ai fini fiscali sarà emessa ed inviata in formato elettronico mediante il sistema di Interscambio (SDI) dell’Agenzia delle Entrate con periodicità stabilita dalle CGF. La modalità di pagamento rispetterà quanto previsto dal contratto.

INFORMAZIONI UTILI

MIX ENERGETICO			
In tabella è riportata la composizione del Mix Energetico relativo all'ultimo anno disponibile come previsto dal Decreto del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE) n. 244 del 14 luglio 2023			
Fonti Primarie Utilizzate	Composizione del mix energetico per contratto(%)	Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)
	Anno 2024	Anno 2024	Anno 2024
Altre Fonti	-	4,17 %	7,43 %
Nucleare	-	0,00 %	5,03 %
Prodotti Petroliferi	-	0,47 %	1,11 %
Gas Naturale	-	42,01 %	66,51 %
Lignite	N.D.	N.D.	N.D.
Carbone	-	1,52 %	11,88 %
Fonti Rinnovabili	-	51,83 %	8,04 %
Per informazioni sulle modalità di determinazione dei mix energetici è possibile consultare il sito internet <a href="https://www.gse.it">www.gse.it</a> nella sezione <a href="https://www.gse.it/servizi-per-te/fonti-rinnovabili/fuel-mix/documenti">https://www.gse.it/servizi-per-te/fonti-rinnovabili/fuel-mix/documenti</a>			

**Bonus sociale:** per la fornitura di energia elettrica è stato introdotto come misura per ridurre la spesa di energia elettrica delle famiglie in stato di disagio economico. Per riceverlo in bolletta, è sufficiente che gli aventi diritto presentino, ogni anno, la Dichiarazione Sostitutiva Unica (DSU), tramite il CAF (dandone apposito mandato) o sul sito INPS, al fine di ottenere l'attestazione ISEE utile per le differenti prestazioni sociali agevolate. Il bonus è previsto anche per i casi di disagio fisico cioè quando nel nucleo familiare è presente una persona in gravi condizioni di salute che richieda l'uso di apparecchiature salvavita alimentate ad energia elettrica. Per riceverlo in bolletta, occorre presentare domanda presso il Comune di residenza o ente da esso designato. Per maggiori informazioni visita il sito <https://www.arera.it/it/index.htm> o chiama il n° verde 800.166.654.

Luogo e data \_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_ Firma \_\_\_\_\_