

**Energia Elettrica – Richiesta di fornitura per il Mercato libero****ENERGI@SICURA1025**

Cod. offerta: ENERGIASICURA1025 - Cod. Listino: 000555ESFFL01XXENERGIASICURA1025
Cod. offerta: ENERGYMSICURA1025 - Cod. Listino: 000555ESFML01XXENERGYMSICURA1025
Richiesta di fornitura valida se sottoscritta entro il 15-01-2026

Dati Richiedente

Cognome e Nome / Ragione Sociale _____

Note _____ DECORRENZA: ____/____/____

Incaricato Uni.Co.G.E. _____

Condizioni Economiche di Fornitura**1. Premessa**

Le presenti **Condizioni Economiche di Fornitura** sono valide per la fornitura di energia elettrica ai clienti domestici, sia residenti che non residenti dotati di contatore atto a rilevare i consumi per fascia oraria. Le presenti **Condizioni Economiche di Fornitura** prevalgono sulle **Condizioni Generali di Fornitura**, ove discordanti.

Le condizioni generali di riferimento della presente offerta sono la versione V_ECC03.

2. Decorrenza

La data di presunta attivazione della fornitura è indicata nella proposta di fornitura.

A parziale deroga di quanto previsto dalle **Condizioni Generali di Fornitura**, in caso di modifica contrattuale ad un contratto di fornitura di energia elettrica già in essere, le condizioni economiche decorrono dalla data di sottoscrizione sotto riportata.

In caso di ritardato e/o mancato avvio della fornitura si applica quanto previsto nelle Condizioni Generali di fornitura.

3. Condizioni Economiche

Per la somministrazione di energia elettrica sono fatturate al Cliente le seguenti voci di spesa: la spesa per la vendita di energia elettrica, la spesa per la rete e la spesa per oneri generali di sistema, come definite da ARERA nel Glossario della Bolletta dei clienti finali per la fornitura di energia elettrica, di cui all'Allegato A della Delibera 204/2025/R/com. Le voci di spesa indicate contengono i corrispettivi di seguito esposti.

Spesa per la Vendita di Energia Elettrica

UNI.CO.G.E. S.r.l. applicherà ad ogni KWh di energia elettrica prelevato mensilmente in ciascuna fascia oraria dal punto di prelievo oggetto della fornitura il prezzo fisso ed invariabile fino alla data indicata al successivo punto 4 (*Durata e variazioni unilaterali delle condizioni contrattuali*) pari a:

Cod. offerta: ENERGYMSICURA1025	Cod. offerta: ENERGIASICURA1025		
F0 *	F1	F2	F3
0,115 €/kWh	0,123 €/kWh	0,124 €/kWh	0,104 €/kWh

* Il prezzo F0 sarà applicato esclusivamente per i contatori non trattati per fasce orarie.

L'energia elettrica associata alle presenti Condizioni Economiche è 100% Verde, certificata da Garanzie D'origine (GO) come previsto dalla direttiva 2009/28/CE.

- Perdite di rete secondo quanto definito nel TIS "Testo Integrato Regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (Settlement)" di cui alla Delibera dell'ARERA ARG/eel 107/09 e s.m.i. Le perdite di rete per un Cliente alimentato in bassa tensione sono pari, nel 4° trimestre 2025, al 10,0% del prezzo dell'energia.
- Componente DISPbt pari a 1,2311 €/POD/anno per il 4° trimestre 2025 (circa lo 0,17% della spesa complessiva di un "Cliente tipo" per ENERGYMSICURA1025, circa lo 0,17% della spesa complessiva di un "Cliente tipo" per ENERGIASICURA1025).
- Corrispettivi a copertura degli oneri di dispacciamento, come definiti agli artt. 24 e 25 del TIS, maggiorati delle relative perdite di rete e pari a 0,0098 €/kWh per il 4° trimestre 2025 (circa il 4,06% della spesa complessiva di un "Cliente tipo" per ENERGYMSICURA1025, circa il 4,04% della spesa complessiva di un "Cliente tipo" per ENERGIASICURA1025).
- Per tutte le utenze in BT con potenza impegnata fino a 16,5 KW (inclusa) verrà applicato il Corrispettivo di Capacità (applicato all'energia maggiorata delle perdite) ai sensi dell'art. 14 della deliberazione ARG/elt 98/11 e s.m.i. e pubblicato dall'ARERA entro la fine del mese antecedente il trimestre di applicazione. L'Autorità pubblicherà i valori del corrispettivo calcolati per ciascun mese del trimestre come prodotto tra i corrispettivi orari applicati da Terna agli utenti del dispacciamento e la stima del profilo di prelievo orario dei clienti del servizio a tutele graduali. Il valore unitario complessivo medio degli oneri di approvvigionamento della capacità in riferimento al 4° trimestre 2025 è pari 0,00558 €/kWh (tale corrispettivo rappresenta circa 2,31% della spesa complessiva di un "Cliente tipo" per ENERGYMSICURA1025, circa il 2,30% della spesa complessiva di un "Cliente tipo" per ENERGIASICURA1025). Per tutte le utenze in BT con potenza impegnata maggiore a 16,5 KW con contatori in rilevazione oraria e per tutte le MT verrà applicato il Corrispettivo di Capacità (applicato all'energia maggiorata delle perdite) previsto da Arera per gli orari di picco e fuori picco. In presenza di utenze non dotate di contatore in rilevazione oraria verrà applicato il corrispettivo sopra descritto per le utenze in BT con potenza impegnata fino a 16,5 kW (inclusa).



Energia Elettrica – Richiesta di fornitura per il Mercato libero

Per le attività gestionali e commerciali svolte dal Fornitore viene applicato un contributo come da tabella sottostante:

QUOTA FISSA	108,00 €/POD/Anno (ossia 9,00 €/POD/mese)
--------------------	--

Tali corrispettivi del prezzo fisso di cui sopra e quota fissa rappresentano rispettivamente il 47,69% ed il 15,08% della spesa annua complessiva per un Cliente Finale Tipo, imposte escluse, per *ENERGYMSICURA1025* ed il 48,01% ed il 14,99% della spesa annua complessiva per un Cliente Finale Tipo, imposte escluse, per *ENERGIASICURA1025*.

La somma di tutti i corrispettivi di vendita relativi alla spesa per la vendita di energia sopra descritti rappresentano circa il 69,31% della spesa complessiva del suddetto cliente tipo, per *ENERGYMSICURA1025*, ed il 69,51% per *ENERGIASICURA1025*.

In caso di attivazione di addebito diretto in conto corrente SEPA, non verrà fatturato il deposito cauzionale e verrà riconosciuto uno sconto pari a 12,00 €/PDR/Anno (ossia 1,00 €/PDR/mese).

In caso di modalità di invio fatture solo tramite mail, verrà riconosciuto uno sconto pari a 12,00 €/PDR/Anno (ossia 1,00 €/PDR/mese).

fasce Orarie

F1: da lunedì a venerdì, dalle ore 8.00 alle ore 19.00 (escluse festività nazionali); **F2:** da lunedì a venerdì dalle ore 7 alle ore 8 e dalle ore 19 alle ore 23; sabato dalle 7.00 alle 23.00 (escluse festività nazionali); **F3:** da lunedì a sabato, dalle 00.00 alle 7.00 e dalle 23.00 alle 24.00; domenica e festività nazionali tutte le ore della giornata. **F0:** da lunedì alla domenica, tutte le ore del giorno e della notte.

Spesa per la Rete e per gli Oneri Generali di Sistema

I corrispettivi relativi alla spesa per la rete prevedono la fatturazione di importi pari ai costi sostenuti da Uni.Co.G.E. nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica, nonché degli oneri UC3 (corrispettivo a copertura dei meccanismi di perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica) e UC6 corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti derivanti da recuperi di qualità del servizio). I relativi valori sono pubblicati e aggiornati periodicamente dall'ARERA. La somma di tutti i corrispettivi relativi alla spesa per la rete sopra descritti rappresenta circa il 18,87% della spesa complessiva del suddetto cliente tipo, escluse IVA e imposte, per *ENERGYMSICURA1025*, ed il 18,76% per *ENERGIASICURA1025*.

I corrispettivi relativi alla spesa per gli oneri generali di sistema prevedono l'applicazione delle componenti ASOS e ARIM afferenti agli oneri generali di sistema previsti per legge. In particolare, 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 (i relativi valori sono pubblicati e aggiornati periodicamente dall'ARERA). La somma dei corrispettivi per la spesa degli oneri generali di sistema rappresenta circa il 11,81%, per *ENERGYMSICURA1025* (di cui ASOS: 11,19%), ed il 11,74% per *ENERGIASICURA1025* (di cui ASOS: 11,12%) della spesa complessiva del suddetto cliente tipo, escluse IVA e imposte.

Accise e IVA

I corrispettivi sopra indicati si intendono al netto di imposte, accise, IVA e ogni altro onere di natura fiscale gravante sulla fornitura dell'energia elettrica che venisse introdotto dalle Autorità competenti. Le aliquote delle accise vigenti sono disponibili sul sito internet dell'Agenzia delle Dogane (<https://www.adm.gov.it/portale/aliquote-accisa-nazionali>)

4. Durata e variazioni unilaterali delle condizioni contrattuali

Le presenti condizioni economiche hanno durata a partire dall'attivazione della fornitura fino al **31/12/2026**.

Al termine del periodo di validità dei prezzi fissi, il contratto si aggiornerà automaticamente e UNI.CO.G.E. S.r.l. applicherà in sostituzione del prezzo fisso per ogni KWh di energia elettrica prelevato mensilmente in ciascuna fascia oraria dal punto di prelievo oggetto della fornitura il prezzo all'ingrosso per il mercato elettrico italiano, Prezzo Unico Nazionale, (PUN)

Dove per PUN si intende: media aritmetica su base mensile e per fascia oraria (F1, F2, F3) del Prezzo Unico Nazionale (PUN) pubblicato dal GME, Gestore dei Mercati Energetici, sul proprio sito internet "www.mercatoelettrico.org".

Tale corrispettivo sarà maggiorato di un contributo a consumo pari a 0,012 €/kWh al quale andranno applicate le perdite di rete secondo quanto definito nel TIS (Testo Integrato Settlement) e meglio descritte nel punto 3 delle presenti condizioni tecnico economiche. Restano invariate tutte le altre condizioni di cui al punto 3 (Condizioni Economiche).

I prezzi energia (indice PUN index GME) nel mese di settembre 2025 sono pari a: F1: 0,109594 €/KWh, F2: 0,120931€/KWh, F3: 0,101877 €/KWh.

I valori massimi raggiunti dai prezzi energia (indice PUN) relativi all'offerta negli ultimi 12 mesi sono stati rispettivamente: F1: 0,158472 €/KWh (dicembre 2024), F2: 0,158953 €/KWh (febbraio 2025), F3: 0,139907€/KWh (febbraio 2025).

In applicazione dell'art.13 dell'Allegato A della delibera ARG/com 104/10 dell'ARERA "Approvazione del Codice di condotta commerciale per la vendita di energia elettrica e di gas naturale ai clienti finali" ("Codice di Condotta Commerciale"), il Fornitore si riserva la facoltà di modificare unilateralmente le condizioni economiche esposte nelle condizioni di fornitura qualora tale modifica si renda necessaria per il ricorrere di un giustificato motivo. In caso di esercizio di tale facoltà, il Fornitore ne darà comunicazione scritta al Cliente mediante apposita lettera o PEC (se attiva), con un preavviso non inferiore a 3 (tre) mesi rispetto alla decorrenza delle variazioni. Resta salva la facoltà del Cliente di recedere senza oneri nei termini e con le modalità che saranno indicati nella comunicazione.



Energia Elettrica – Richiesta di fornitura per il Mercato libero

5. Informazioni fuel mix

Come previsto dal decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 31 luglio 2009, La composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico nazionale e venduto da Uni.Co.G.E. negli ultimi due anni, come determinato dal GSE è il seguente:

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 2023	Anno 2023	Anno 2023
Fonti rinnovabili	100	46,31	52,79
Carbone	0	5,27	9,63
Lignite	ND	ND	ND
Gas Naturale	0	42,99	31,64
Prodotti Petroliferi	0	0,9	0,84
Nucleare	0	0	1,52
Altre Fonti	0	4,53	3,58

Luogo e Data _____, ____ / ____ / 2025_ **Firma del richiedente / delegato** _____