Unione Commerciale Gestione Energia s.r.l.
Sede legale: Piazza Costituzione, 4 - 37047 San Bonifacio (VR)
C.F. - P. Iva - R. I. di Verona 03237330232 - Cap. Soc. € 100.000,00 i.v.
www.unicoge.it - info@unicoge.it

Energia Elettrica – Richiesta di fornitura per il Mercato libero

PMI_SPRINT_EE

Cod. Offerta Energia PMISPRINTEE122024: 000555ESVFL04XXPMISPRINTEE122024

Richiesta di fornitura valida se sottoscritta entro il 15-04-2025

Dati Richiedente

Cognome e Nome / Ragione Sociale _____

Note_____ DECORRENZA:_____/_____/_____

Incaricato Uni.Co.G.E._____

1. Premessa

Le presenti **Condizioni Economiche di Fornitura** sono valide per la fornitura di energia elettrica ai clienti finali **NON DOMESTICI** alimentati in bassa tensione (BT) e in media tensione (MT) titolari di Punti di fornitura dotati di misuratore trattato per fasce o di misuratore trattato orario fino ad un prelievo annuo di **200.000 kWh.** Le condizioni generali di riferimento della presente offerta sono la versione V_ACC02.

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 materia energia, la spesa per il trasporto e la gestione del contatore e spesa per oneri di sistema, come definite da ARERA nel Glossario della Bolletta 2.0.
Le voci di spesa indicate contengono i corrispettivi di seguito esposti.

Spesa per la materia energia

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 all'ingrosso per il mercato elettrico italiano, Prezzo Unico Nazionale, PUN, dove:
PREZZO PUN: media aritmetica su base mensile e per fascia oraria (F1, F2, F3) del Prezzo Unico Nazionale orario (PUN) pubblicato dal GME, Gestore dei Mercati Energetici, sul proprio sito internet "www.mercatoelettrico.org".

I prezzi energia (indice PUN) nel mese di dicembre 2024 sono pari a: F1: 0,15847€/KWh, F2: 0,14593 €/KWh, F3: 0,11581 €/KWh.
I valori massimi raggiunti dai prezzi energia (indice PUN) relativi all'offerta negli ultimi 12 mesi sono stati rispettivamente: F1: 0,15847 €/KWh (dicembre 2024), F2: 0,14795 €/KWh (agosto 2024), F3: 0,12219€/KWh (agosto 2024).
La spesa derivante dall'applicazione del **prezzo PUN** rappresenta il 43,25% della spesa complessiva di un "*Cliente tipo"*, allacciato in bassa tensione, con consumo annuo pari a 10.000 kWh ripartito per il 33% in fascia F1, per il 31% in fascia F2 e per il 36% in fascia F3 e una potenza impegnata pari a 6 kW.

In aggiunta al prezzo PUN e allo sconto annuo verranno applicati i seguenti corrispettivi afferenti ai servizi di vendita:

- 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 1° trimestre 2025, al 10,0% del prezzo dell'energia.
- 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 0,009505€/kWh per il 1° trimestre 2025 (circa il 3,33% della spesa complessiva di un "Cliente tipo").
- Corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui alla Delibera ARERA 365/2019/R/eel valorizzato in base a quanto previsto dalla delibera ARERA 566/2021/R/eel per il servizio PLACET (come definito, aggiornato e pubblicato trimestralmente da ARERA) maggiorato delle perdite di rete. Il valore unitario complessivo degli oneri di approvvigionamento della capacità in riferimento al mese di gennaio 2025 è pari 0,008660 €/kWh (tale corrispettivo rappresenta circa il 3,03% della spesa complessiva di un "Cliente tipo").

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

CONTRIBUTO PER LE ATTIVITA' GESTIONALI E COMMERCIALI			
QUOTA VARIABILE	QUOTA FISSA STANDARD	SCONTO SU QUOTA FISSA	**QUOTA FISSA RISULTANTE**
0,020 €/kWh	204,00 €/POD/ anno (pari a 17,00 €/POD/mese)	24,00 €/POD/ anno (pari ad uno sconto di 2,00 €/POD/mese)	**180,00 €/POD/ anno** (pari a 15,00 €/POD/mese)

Tali corrispettivi variabili e fisso rappresentano rispettivamente il 6,37% ed il 5,73% della spesa annua complessiva per un Cliente Finale Tipo, imposte escluse.
La somma di tutti i corrispettivi di vendita della spesa materia energia sopra descritti rappresenta circa il 61,71% della spesa complessiva del suddetto cliente tipo.

Unione Commerciale Gestione Energia s.r.l.
Sede legale: Piazza Costituzione, 4 - 37047 San Bonifacio (VR)
C.F. - P. Iva - R. I. di Verona 03237330232 - Cap. Soc. € 100.000,00 i.v.
www.unicoge.it - info@unicoge.it

Energia Elettrica – Richiesta di fornitura per il Mercato libero

In caso di attivazione di addebito diretto in conto corrente SEPA, non verrà fatturato il deposito cauzionale.

In caso di modalità di invio fatture solo tramite mail, verrà riconosciuto un bonus pari a 0,50 € in ogni fattura emessa.

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.

Spesa per il Trasporto e la Gestione del Contatore e Spesa per Oneri di Sistema

I corrispettivi relativi alla spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore prevedono la fatturazione di importi pari ai costi sostenuti da Uni.Co.G.E. nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di distribuzione, trasmissione e misura dell'energia elettrica e tutti gli oneri generali del sistema elettrico, come definiti da ARERA nel Testo Integrato Trasmissione e distribuzione (TIT), dal Testo Integrato Misura (TIME) e dal Testo Integrato Connessione (TIC). Le componenti incidono circa per il 17,30% sulla spesa complessiva, IVA e imposte escluse, di un Cliente finale tipo come sopra definito.
I corrispettivi relativi alla spesa per gli oneri 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 di sistema rappresenta circa il 20,99% (di cui ASOS: 18,70%) 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 di 12 mesi a partire dall'attivazione dell'offerta, al termine dei quali si rinnoveranno automaticamente per ciascun anno contrattuale successivo.
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.
Per i clienti titolari anche di un solo punto alimentato in MT il Cliente rinuncia alla facoltà di recesso e pertanto si impegna al ritiro della fornitura nei tempi stabiliti alle presenti condizioni economiche.

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	7,02	46,31	52,79
Carbone	18,96	5,27	9,63
Lignite	ND	ND	ND
Gas Naturale	62,32	42,99	31,64
Prodotti Petroliferi	1,66	0,9	0,84
Nucleare	2,99	0	1,52
Altre Fonti	7,05	4,53	3,58

Data e luogo ___/___/2025_____ **Firma e timbro del cliente _____**