Condizioni Tecnico Economiche – Offerta **PLACET EE ALTRI USI** nel Mercato Libero

Codice offerta: 028056ESVMP02XXPLACET0EE0ALTRI0U

PLACET EE ALTRI USI è un'offerta per la fornitura di energia elettrica riservata ai clienti finali non domestici titolari di punti di prelievo con fornitura di energia elettrica in bassa tensione, ai sensi del comma 2.3, lettera c) del TIV (Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di maggior tutela e di salvaguardia ai clienti finali) ad esclusione dei clienti multisito, qualora almeno un punto di prelievo non ricada nei casi sopra descritti e clienti titolari di forniture destinate alle amministrazioni pubbliche. 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.

SPESA PER LA MATERIA ENERGIA

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), è così composto:

$$P_{VOL} = (1 + \lambda) * (P_ING_M + \alpha)$$

dove:

- **λ** : 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. Nel mese di Febbraio 2025, ultimo valore disponibile, il PUN INDEX GME è stato pari a: PUN INDEX GME FO: 0,150360 €/kWh. I valori massimi raggiunti dal PUN INDEX GME negli ultimi 12 mesi sono stati pari a: PUN INDEX GME FO: 0,150360 €/kWh. (Febbraio 2025). Tale valore sarà maggiorato delle perdite di rete;
- **α** : espresso in €/kWh, è un parametro fisso per 12 mesi decorrenti dalla data di attivazione della fornitura, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN INDEX GME, pari a **0,050000 €/kWh**, tale valore sarà maggiorato delle perdite di rete.

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

PFIX per un importo pari a 600,00 €/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 0,009884 €/kWh (aggiornato al 07/03/2025) oltre che il corrispettivo di cui all'Articolo 25 del TIS ai clienti finali aventi diritto alla maggior tutela, il corrispettivo di cui all'Articolo 25bis del TIS ai clienti finali aventi diritto alla salvaguardia e il corrispettivo di cui all'Articolo 25ter del TIS ai clienti finali aventi diritto al servizio a tutele gradual, così come applicati da Terna per un importo complessivo pari a 0,000572 €/kWh (aggiornato al 07/03/2025) oltre che il corrispettivo di capacità determinato ai sensi del comma 34.8 bis del TIV , al lordo delle perdite di rete per un importo complessivo pari a 0,004400 €/kWh (aggiornato al 07/03/2025) .

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

SPESA PER IL TRASPORTO E GESTIONE DEL CONTATORE E SPESA PER ONERI DI SISTEMA

Si compone dei corrispettivi a carico di ECOM 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 allegata 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 Altri Usi di cui viene tracciato il profilo in termini di potenza impegnata e consumo annuo.

BONUS E SCONTI

La presente offerta fornisce diritto ai seguenti sconti: - Sconto di 0,50 € fattura per pagamento addebito conto corrente SDD; - Sconto di 0,50 € fattura solo invio bolletta digitale tramite mail;

DURATA E RINNOVO

Le condizioni economiche saranno applicate a partire dalla data di inizio della somministrazione per 12 mesi. Qualora l'attivazione della fornitura non coincidesse con il primo giorno del mese, la durata delle CTE sarà estesa fino al termine del mese solare in cui è prevista la scadenza. Con un anticipo di almeno novanta giorni rispetto alla scadenza del loro periodo di validità, ECOM S.P.A. comunicherà in forma scritta al cliente le nuove condizioni economiche di somministrazione, nonché il relativo periodo di validità. In assenza di tale comunicazione, le presenti condizioni economiche s'intenderanno prorogate fino a nuova comunicazione da parte di ECOM S.P.A., effettuata sempre con un preavviso minimo di novanta giorni. 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:

Composizione del Mix Medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico e del Mix utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa (come pubblicato da GSE ai sensi del decreto MISE del 31/07/2009).

COMPOSIZIONE MIX ENERGETICO NAZIONALE				
Fonti Primarie Utilizzate	Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti		Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti	
	Anno 2023**	Anno 2022*	Ns. Fonti 2023**	Ns. Fonti 2022*
Fonti Rinnovabili	46,31 %	36,95 %	7,02 %	7,30 %
Carbone	5,27 %	8,34 %	18,96 %	16,58 %
Gas Naturale	42,99 %	48,66 %	62,32 %	65,00 %
Prodotti Petroliiferi	0,90 %	1,16 %	1,66 %	1,70 %
Nucleare	0,00 %	0,00 %	2,99 %	2,81 %
Altre Fonti	4,53 %	4,89 %	7,05 %	6,61 %

* dato consuntivo
** dato pre-consuntivo

Per informazioni e reclami siamo raggiungibili ai seguenti recapiti:
ECOM S.P.A. - servizioclienti@energiacomune.com - 0802227404

Luogo e data _____/____/_____

Firma _____