

CONDIZIONI TECNICHE ECONOMICHE PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA VERDE – CLIENTI DOMESTICI - Offerta "E.CO LUCE ZERO SPECIAL"

1. REQUISITI DELL'OFFERTA

La presente offerta è sottoscrivibile da clienti con punto di fornitura di energia elettrica ("POD") per usi domestici già allacciato alla rete del distributore locale.

Le presenti condizioni economiche integrano le condizioni generali per la fornitura di energia elettrica per il mercato domestico di E.CO Energia Corrente ("CGF") ed in caso di contrasto prevalgono su queste ultime.

Resta inteso che, oltre alle condizioni economiche di seguito esposte, potranno essere applicati, altresì, ulteriori oneri, corrispettivi, componenti tariffarie eventualmente introdotti o modificati da ARERA e/o dalle competenti Autorità successivamente alla sottoscrizione delle presenti CTE.

2. CONDIZIONI ECONOMICHE DELL'OFFERTA

La spesa del Cliente per la fornitura di energia elettrica al POD oggetto del presente contratto è composta dalle seguenti voci:

2.1. VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

CORRISPETTIVI DEFINITI DAL VENDITORE	
Corrispettivo in quota annua	168 €/anno
Corrispettivo dipendente dal consumo	PUN Index GME + 0 €/kWh

INFORMAZIONI DI DETTAGLIO RELATIVE AI CORRISPETTIVI DEFINITI DAL VENDITORE

I Corrispettivi definiti dal venditore, indicati nella tabella precedente, saranno applicati all'energia elettrica prelevata, al lordo delle perdite di rete (definite dalla delibera ARERA ARG/elt 107/09 e ss. mm. ii.).

Il Corrispettivo in quota annua si intende noto e invariabile per tutta la durata delle presenti Condizioni Economiche, decorrente dalla data di attivazione della fornitura.

Il Corrispettivo dipendente dal consumo è a prezzo indicizzato, ovvero varia in base ai valori dell'indice PUN Index GME registrati sul mercato all'ingrosso della Borsa elettrica italiana gestita dal Gestore dei Mercati Energetici (GME).

Il PUN Index GME è il prezzo di riferimento calcolato dal GME ai sensi dell'articolo 13 del D. Lgs. n. 210/2021, così come modificato dalla L. n. 11/2024, in continuità con il Prezzo Unico Nazionale (PUN). Il prezzo al kWh del PUN Index GME nel mese di riferimento, a seconda della tipologia di contatore installato presso il punto di fornitura (POD), è così definito:

1. **Punto di fornitura dotato di misuratore orario/quartorario:** sommatoria del prodotto fra il PUN Index GME nel periodo rilevante (ora/quarto d'ora) per ciascuna ora/quarto d'ora del periodo rilevante, e i consumi del Cliente in ciascun periodo rilevante come comunicati dal distributore locale, diviso per il consumo mensile; il PUN Index GME rappresenta il prezzo di riferimento calcolato dal GME ai sensi dell'articolo 13 del Decreto Legislativo 210/2021 come modificato dalla Legge 11/2024, in continuità con il Prezzo Unico Nazionale in essere fino al 31 dicembre 2024, pubblicato dal GME sul proprio sito internet <http://www.mercatoelettrico.org>;

2. **Punto di fornitura non dotato né di misuratore orario né quartorario:** prodotto fra i prezzi PUN Index GME mensili su tre fasce valori (PUNF1, PUNF2, PUNF3) e i consumi del Cliente registrati e comunicati dal distributore locale per ciascuna fascia. I prezzi mensili PUN Index GME su tre fasce sono ottenuti dalla media aritmetica dei prezzi nel periodo rilevante espressi dal PUN Index GME rispettivamente nelle ore comprese nelle fasce di consumo F1, F2, F3 nel mese di riferimento, e sono pubblicati dal GME sul proprio sito internet <http://www.mercatoelettrico.org>;

3. **Punto di fornitura con misuratore monorario:** prodotto fra un prezzo monorario, ovvero su fascia di consumo unica, come media dei prezzi PUN Index GME mensili espressi sulle tre fasce applicando le seguenti percentuali: F1 = 33% - F2 = 31% - F3 = 36% e maggiorato dello spread sopra riportato, e i consumi del Cliente registrati e comunicati dal distributore locale sulla fascia unica, maggiorati delle perdite di rete. Nel caso in cui, durante la fornitura, il contatore venga sostituito con quello orario/quartorario, si applicherà il corrispondente prezzo a decorrere dal primo giorno del mese di sostituzione del contatore medesimo.

Il valore massimo raggiunto dal PUN Index GME al lordo delle perdite di rete negli ultimi 12 mesi è stato pari a 0.16638673 €/kWh in Fascia F1 - 0.15114546 in fascia F2 - 0.13012121 in fascia F3 e tali valori sono stati registrati nel mese di 01/2026 in fascia F1, 01/2026 in fascia F2 e 01/2026 in fascia F3.

Le fasce di consumo sono così definite, secondo quanto definito dalla tabella 6 del TIV (Testo Integrato Vendita Energia Elettrica, All. A alla Del. 362/2023/R/eel e ss.mm.ii.): F1 = da lunedì a venerdì dalle 08.00 alle 19.00; F2 = da lunedì a venerdì dalle 07.00 alle 08.00 e dalle 19.00 alle 23.00; sabato dalle 07.00 alle 23.00; F3 = da lunedì a sabato dalle 00.00 alle 07.00 e dalle 23.00 alle 24.00; tutte le ore della domenica e festivi nazionali.

Per quanto al prezzo indicizzato si precisa che, premesso che risulta attualmente in vigore un meccanismo transitorio di perequazione stabilito da ARERA che compensa l'eventuale differenza tra il Prezzo Zonale e il PUN Index GME, qualora, nel corso del rapporto di fornitura, dovesse venire meno il suddetto meccanismo di perequazione, il Fornitore, ai fini della quantificazione del prezzo di fornitura, si riserva il diritto di applicare, in sostituzione del PUN Index GME, il Prezzo Zonale ove è ubicato il punto di fornitura. In caso di fornitura a prezzo fisso, una volta cessato il suddetto meccanismo transitorio di perequazione, il Fornitore si riserva la facoltà di applicare, ai fini della quantificazione dei corrispettivi di cui al Contratto, un conguaglio pari alla differenza tra il PUN Index GME e il Prezzo Zonale ove è ubicato ciascun punto di prelievo (POD) del Cliente, con precisazione che nell'ipotesi in cui il PUN Index GME non venisse più pubblicato dal GME, ai fini della quantificazione dell'eventuale conguaglio di cui sopra, verrà presa come riferimento la media dei prezzi zonal ponderata per le quantità acquistate relativamente a portafogli zonal in prelievo in ciascuna zona geografica di mercato.

CORRISPETTIVO A COPERTURA DEI COSTI DEL SERVIZIO DI DISPACCIAMENTO E DEL MERCATO DELLA CAPACITÀ

Si applica, inoltre, il corrispettivo di dispacciamento CDispD, a copertura dei costi del servizio di dispacciamento e del mercato della capacità, definito secondo quanto previsto dalla deliberazione 386/2025/R/com dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) nel Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza (TIV, art. 48.8).

2.2. SCONTI E/O BONUS

La sottoscrizione delle presenti CTE conferisce al Cliente la possibilità di ottenere il Bonus LINK in bolletta pari a € 1,00/mese per ogni punto di fornitura attivato da un Nuovo Cliente alle condizioni di cui al Regolamento di applicazione del Bonus Link.

Le condizioni relative all'accesso e all'applicazione del Bonus LINK sono disciplinate in apposito Regolamento disponibile alla pagina dedicata <https://www.energiacorrente.it/supporto/>.

Con la sottoscrizione delle presenti CTE, il Cliente dichiara di aver letto, ben compreso e di accettare le condizioni generali di riconoscimento e applicazione del Bonus LINK di cui al relativo Regolamento.

2.3. PRODOTTI E/O SERVIZI AGGIUNTIVI

Nessuno

2.4. TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA

Troveranno applicazione le tariffe per l'uso della rete poste a carico del venditore in relazione ai servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica.

Tali tariffe sono aggiornate con modalità e tempi stabiliti dall'Autorità. Gli aggiornamenti delle tariffe sopra indicate potranno essere verificati collegandosi al sito di ARERA indicato al paragrafo 2.6 delle presenti CTE. Il Cliente si impegna inoltre a corrispondere eventuali nuove componenti stabilite dall'ARERA, di volta in volta applicabili.

2.5. ONERI GENERALI DI SISTEMA

Troveranno applicazione altresì i corrispettivi posti a carico del venditore in relazione agli oneri generali di sistema, definiti e aggiornati da ARERA, ivi compresa la componente Asos, applicata secondo i valori pro tempore vigenti stabiliti da ARERA e pubblicati sul sito istituzionale dell'Autorità. Tali tariffe sono aggiornate con modalità e tempi stabiliti dall'Autorità. Gli aggiornamenti delle tariffe sopra indicate potranno essere verificati collegandosi al sito di ARERA indicato al paragrafo 2.6 delle presenti CTE. 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. Il Cliente si impegna inoltre a corrispondere eventuali nuove componenti stabilite dall'ARERA, di volta in volta applicabili. Al momento della pubblicazione della presente offerta la componente Asos incide il 8.68% della spesa annua stimata.

2.6. VALORI VIGENTI DEI CORRISPETTIVI AFFERENTI AL DISPACCIAMENTO, ALLA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE E AGLI ONERI GENERALI DI SISTEMA

I valori aggiornati dei corrispettivi afferenti al dispacciamento, alla tariffa per l'uso della rete elettrica e agli oneri generali di sistema possono essere consultati sul sito istituzionale ARERA, al seguente indirizzo: <https://www.arera.it/>.

3. IMPOSTE

www.energiacorrente.it



Energia Corrente S.r.l.
UNIPERSONALE
Via Leopoldo Lucchi, 135
47521 Cesena (FC)

info@ecore.it
energia.corrente@pec.it
Tel. +39 0547 419980
Fax +39 0547 419993

Numero di Iscrizione al Registro delle Imprese
della Romagna Forlì-Cesena e Rimini
CF e P. IVA 03672520404
REA FO - 311115 | Cap. Soc. € 200.000 i.v.

Tutti i corrispettivi sono da intendersi al netto delle imposte, che sono a carico del Cliente. Per maggiori informazioni circa le imposte applicate in bolletta, consulta il sito <https://www.energiacorrente.it/supporto>.

4. VALIDITÀ E CONDIZIONI DI RINNOVO

La presenti Condizioni Economiche sono valide per **12 mesi** dalla data di attivazione della fornitura con E.CO Energia Corrente. Terminato il suddetto periodo, l'offerta si rinnova tacitamente per 12 mesi, e così via, alle medesime condizioni economiche, fatta salva la facoltà da parte di ECO di comunicare al Cliente il rinnovo a condizioni economiche diverse nel rispetto delle modalità e tempistiche di cui all'art. 13.7 e art. 13.8 del Codice di Condotta Commerciale, nonché secondo quanto previsto dall'art. 11 delle CGF. A tale fine ECO invierà al Cliente apposita comunicazione scritta, a mezzo raccomandata A/R o PEC o e-mail o SERC, con un preavviso di almeno 3 (tre) mesi rispetto alla decorrenza delle nuove e differenti condizioni economiche, considerandosi decorrente il suddetto termine dal primo giorno del mese successivo a quello di ricevimento da parte del Cliente stesso. Nella predetta comunicazione ECO indicherà al Cliente le modalità per recedere dal contratto qualora non intenda accettare le nuove condizioni economiche. In mancanza di recesso da parte del Cliente, le nuove condizioni economiche si riterranno accettate dal Cliente.

5. ENERGIA SOSTENIBILE

Grazie ad E.CO Energia Corrente il tuo fabbisogno totale di energia elettrica verrà **interamente coperto con fonti rinnovabili** certificate con "Garanzie di Origine" (G.O.)! E.CO Energia Corrente si impegna ad approvvigionarsi di energia elettrica rinnovabile prodotta da impianti che hanno ottenuto dal GSE la qualifica di impianti alimentati da fonti rinnovabili. Per ogni MWh di energia elettrica rinnovabile immessa in rete da tali impianti, il GSE rilascia un'apposita G.O; come previsto dalla normativa regolatoria (Delibera ARG/elt 104/11 e ss.mm.ii.) entro il 31 marzo di ciascun anno E.CO Energia Corrente annullerà presso il GSE un ammontare di certificati di Garanzie di Origine corrispondenti ai consumi effettuati dal Cliente nel corso dell'anno precedente.

6. COMPOSIZIONE DEL MIX ENERGETICO

Come previsto dal decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 31 luglio 2009 e ss.mm.ii., sono riportate di seguito le informazioni relative alla composizione del Mix Medio Nazionale di combustibili utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2023, come pubblicate dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE).

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
Fonti rinnovabili	100	51,83	26,31
Carbone	0	1,52	9,52
Gas naturale	0	42,01	53,29
Prodotti petroliferi	0	0,47	0,9
Nucleare	0	0	4,03
Altre fonti	0	4,17	5,95

7. STANDARD DI QUALITÀ ED INDENNIZZI

Nei casi indicati di seguito, il Cliente ha diritto a indennizzi automatici stabiliti dall'ARERA qualora il fornitore non soddisfi il livello di qualità richiesto per il relativo adempimento.

Livelli specifici di qualità commerciale e indennizzi anno 2024							
Indicatore	Tipologia di Utenza	Templatica di Evazione	Standard Specifico	Tempo Medio Effettivo di Risposta	Indennizzo Automatico		
					Entro tempo doppio rispetto a standard	Tra il doppio e il tempo triplo rispetto a standard	Oltre tempo triplo rispetto a standard
1) Tempo massimo di risposta motivata a reclami scritti	Domestica	30 GG. Solari	30 GG. Solari	12,8 Giorni	25 Euro	50 Euro	75 Euro
2) Tempo massimo di rettifica di fatturazione	Domestica	90 GG. Solari per le fatture con periodicità quadrimestrale	60 GG. Solari 90 giorni solari per le fatture con periodicità quadrimestrale	/	25 Euro	50 Euro	75 Euro
3) Tempo massimo di rettifica di doppia fatturazione	Domestica	20 GG. Solari	20 GG. Solari	/	25 Euro	50 Euro	75 Euro

Livelli generali di qualità commerciale e indennizzi anno 2024					
Indicatore	Tipologia di Utenza	Templatica di Evazione	Standard Generale	% di prestazioni eseguite da Energia Corrente entro il tempo massimo	Indennizzo Automatico
Tempo di risposta a richieste scritte di informazioni	Domestica	30 GG. Solari	95%	100%	Non Previsto

8. INFORMAZIONI UTILI

E.CO Energia Corrente mette a disposizione, tra le proprie offerte, anche le Offerte denominate "PLACET" (Prezzo Libero A Condizioni Equiparate di Tutela) per la fornitura di gas naturale e energia elettrica.

Tali offerte si caratterizzano per il fatto che:

- le condizioni economiche sono liberamente definite dalle Parti;
- la struttura del prezzo è inderogabilmente stabilita da ARERA;
- le condizioni contrattuali sono stabilite inderogabilmente da ARERA.

_____, Li _____ Firma del Cliente

Ai sensi dell'art. 1341 e 1342 c.c. il Cliente dichiara di approvare specificamente la clausola relativa all'Utilizzo del Codice LINK di cui agli artt. 3.3, 4.3 e 7.1 del Regolamento di applicazione del Bonus Link alla pagina <https://www.energiacorrente.it/supporto/>.

_____, Li _____ Firma del Cliente