

Codice Offerta: 000742ESVOL01XXECOTIPREMIA260131



CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA VERDE - CLIENTI DOMESTICI - Offerta "E.CO TI PREMIA LUCE"

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 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. SPESA PER LA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

Materia Prima Energia

Il prezzo della materia prima energia, come di seguito definito, sarà applicato all'energia elettrica prelevata. Tale prezzo si intende al lordo delle perdite di rete (definite dalla delibera ARERA ARG/elt 107/09 e ss. mm. ii.) e varierà mensilmente 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) e sarà nel valore effettivo unitario pari a:

$$\text{PUN Index GME} * (1+\lambda) + \alpha \text{ (PUN Index GME + Spread)}$$

Dove

- λ è il valore delle perdite di rete come stabilito da ARERA e ad oggi pari al 10.00 %
- α è il valore dello spread applicato all'offerta, pari a **0.011 €/kWh**
- 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 prezzo della materia prima energia è stimato pari al 47.04% della spesa annua.

Si precisa che, premesso che risulta attualmente in vigore un meccanismo transitorio di perequazione stabilito da ARERA che compensa l'eventuale differenziale 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.

Si segnala che, rispetto a quanto indicato nelle presenti CTE, nella bolletta il prezzo della materia prima energia viene indicato al netto delle perdite di rete (pari, ad oggi, al 10.00 % dell'energia prelevata) e pari quindi a PUN Index GME+ 0.01 €/kWh, mentre i consumi sono indicati al lordo delle perdite di rete, pari al 10.00 % del consumo fatturato. Resta inteso che le differenti modalità di indicazione di quanto sopra non comportano alcuna modifica della spesa della materia prima energia.

Il valore massimo raggiunto dal PUN Index GME al lordo delle perdite di rete negli ultimi 12 mesi è stato pari a 0.17431957 €/kWh in Fascia F1 - 0.17484866 €/kWh in fascia F2 - 0.15389766 €/kWh in fascia F3 e tali valori sono stati registrati nel mese di 12/2024 €/kWh in fascia F1, 02/2025 €/kWh in fascia F2 e 02/2025 €/kWh 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.

Commercializzazione

Il corrispettivo di commercializzazione, relativo all'attività di vendita e gestione commerciale della fornitura di energia elettrica, sarà un contributo mensile di **10 €/mese**, pari a 120 €/punto di prelievo/anno, stimata pari al 16.41% della spesa annua.

Oneri di dispacciamento

I corrispettivi per il servizio di dispacciamento, disposti dall'ARERA e/o da Terna SpA in capo ai gestori del dispacciamento e/o operatori del mercato elettrico, applicati anche alle perdite di rete, secondo le Del. ARERA 539/2024/R/eel e ARG/elt n. 107/09 e ss.mm.ii.; con riferimento al 4° trimestre 2025 l'onere per il servizio di dispacciamento è pari a 0.01032 Euro/kWh, stimati pari al 3.81% della spesa annua.

Mercato Capacità

I corrispettivi a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità (Capacity Payment), previsti dall'art. 14 della Del. Arera n.98/11, come modificato dalla Delibera 365/2019, sono applicati mensilmente ed aggiornati trimestralmente. Con riferimento ai punti di fornitura non dotati di misuratore orario, per il 4° trimestre 2025 l'onere per il Capacity Payment è pari a quanto indicato dalla Delibera Arera 638/2021/R/eel e ss.mm.ii. al lordo delle perdite e pari, al momento della pubblicazione della seguente offerta, a 0.007587 €/kWh, incrementato di 0.001 Euro/kWh per la gestione del costo in funzione dei differenti profili orari di ogni singolo cliente; per i punti di fornitura dotati di misuratore orario, si applicheranno i corrispettivi indicati da Terna nella pagina del sito <https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-capacita/disciplina> sezione "disciplina approvata con decreto 28 giugno 2019 e modificata con decreto 28 ottobre 2021", ponderati con i consumi nelle ore di picco e fuori picco - come definite nella medesima sezione - incrementati delle perdite di rete di ogni punto di fornitura. Il corrispettivo è stimato pari al 2.8% della spesa annua.

2.2. SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE DI ENERGIA ELETTRICA

Per la distribuzione, la misura e il trasporto dell'energia elettrica e per gli oneri generali del sistema elettrico saranno applicate le tariffe previste dall'ARERA. Tali tariffe sono aggiornate con modalità e tempi stabiliti dalle autorità competenti, dall'ARERA. Il Cliente si impegna inoltre a corrispondere eventuali nuove componenti stabilite dall'ARERA, di volta in volta applicabili.

Le spese per la tariffa per l'uso della rete di energia elettrica, descritte come sopra, al momento della pubblicazione della presente offerta, sono pari a:

- Quota potenza: 25.08 €/kW/anno, pari al 10.29% della spesa annua stimata
- Quota per consumi: 0.015095 €/kWh, pari al 5.57% della spesa annua stimata
- Quota fissa: 22.8 €/anno, pari al 3.12% della spesa annua stimata

2.3. SPESA PER LA COMPONENTE A_{SOS}

È inoltre a carico del cliente la componente A_{SOS} , il cui ammontare è determinato trimestralmente da ARERA, come previsto dal TIT (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica, Del. 568/2019/R/eel e ss.mm.ii.). La componente A_{SOS} 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.

Al momento della pubblicazione della presente offerta la componente A_{SOS} incide il 10.96% della spesa annua stimata.

3. CLIENTE TIPO

L'incidenza di tali corrispettivi sulla stima della spesa annua, imposte escluse, è calcolata in riferimento a un cliente domestico tipo con consumo pari a 2.700 kWh/anno e potenza impegnata pari a 3 kW nell'abitazione di residenza, considerando la seguente ripartizione percentuale dei consumi nelle diverse fasce orarie: F1=33%, F2=31%, F3=36%.

4. IMPOSTE

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>.

5. VALIDITÀ E CONDIZIONI DI RINNOVO

La presenti Condizioni Economiche sono valide per **12 mesi** dalla data di attivazione della fornitura con 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. Fatta salva la prova contraria, la comunicazione si presume ricevuta dal Cliente trascorsi 10 (dieci) giorni dall'invio da parte del Fornitore. 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.

6. ENERGIA SOSTENIBILE

Grazie ad Energia Corrente il tuo fabbisogno totale di energia elettrica verrà **interamente coperto con fonti rinnovabili** certificate con "Garanzie di Origine" (G.O.)! 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 Energia Corrente annulerà presso il GSE un ammontare di certificati di Garanzie di Origine corrispondenti ai consumi effettuati dal Cliente nel corso dell'anno precedente.

7. 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

8. 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 Utente	Tempestività di Evasione	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	60 GG. Solari 90 giorni 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 Utente	Tempestività di Evasione	Standard Generale	% di prestazioni eseguite da Energia Corrente entro il tempo massimo	Indennizzo Automatico
Tempo di risposte a richieste scritte di informazioni	Domestica	30 GG. Solari	95%	100%	Non Previsto

9. SERVIZI AGGIUNTIVI, PROMOZIONI ED INFORMAZIONI UTILI

La presente offerta, se sottoscritta insieme all'offerta 'E.CO TI PREMIA GAS' (congiuntamente, promo 'E.CO TI PREMIA'), dà diritto a ricevere un Voucher per il ritiro di una maglietta ufficiale personalizzata del Cesena FC del valore di 89 Euro IVA inclusa, presso il Cesena Store o online sul sito ufficiale del Cesena FC

Ad integrazione di quanto previsto al paragrafo "ESECUZIONE ANTICIPATA DEL CONTRATTO" delle CGF, si precisa, con riferimento al voucher, che qualora il Cliente eserciti il diritto di ripensamento ai sensi del Codice di Condotta Commerciale (Delibera ARERA 426/2020/R/COM s.s.m.i.):

- Qualora il Cliente abbia già usufruito del Voucher fisico o virtuale trasmesso via e-mail, lo stesso sarà tenuto a corrispondere il valore del Voucher utilizzato pari ad euro 89,00.
- Qualora, invece, il Cliente non abbia ancora fruito del Voucher fisico o virtuale trasmesso via e-mail, lo stesso sarà tenuto a restituire il Voucher fisico (recandosi presso i negozi di Energia Corrente o inviandolo via raccomandata A/R), entro e non oltre 7 giorni dall'esercizio del diritto di ripensamento, mentre il Voucher virtuale, trasmesso via e-mail, perderà comunque ogni efficacia e non potrà più essere utilizzato.

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 di cui all'art. "9.SERVIZI AGGIUNTIVI, PROMOZIONI ED INFORMAZIONI UTILI".

_____, Li _____ Firma del Cliente _____