

E.ON LuceDinamica Click ECO – Condizioni Economiche e Particolari

Offerta riservata a clienti Microbusiness*

Condizioni Economiche e Particolari

A) Il prezzo della Componente Energia prelevata mensilmente in ciascuno dei Punti di Prelievo distinto per ciascuna delle tre fasce orarie F1, F2, F3 (Fasce ARERA come previste dalla Delibera 181/06), espresso in €/kWh, è così ripartito:

PUN Index GME_{Fascia} + Ω

- **PUN Index GME_{Fascia}** a è pari al valore assunto dalla media aritmetica mensile del PUN nelle ore del mese appartenenti alla fascia corrispondente F1, F2 o F3. Il PUN Index GME è il prezzo di valorizzazione unico nazionale dell'energia elettrica acquistata nel Mercato del Giorno Prima, come pubblicato dal GME (Gestore dei Mercati Energetici) e disponibile sul sito [urlwww.mercatoelettrico.org/it/Statistiche/ME/PrezzoMedioFasce.aspx](http://www.mercatoelettrico.org/it/Statistiche/ME/PrezzoMedioFasce.aspx)
- **Ω** (parametro "omega") è il corrispettivo a copertura dei costi di gestione servizio, pari a 0,0091 €/kWh

Il corrispettivo di commercializzazione e vendita è pari a **124,71 €/POD/anno (10,39 €/mese)**. Il corrispettivo fisso di gestione energetica è pari a **50 €/POD/anno**, a copertura dei costi di pianificazione e di approvvigionamento dell'energia.

Il "Corrispettivo mercato capacità" definito da E.ON è pari a **0,00828 €/kWh** al lordo delle perdite di rete, calcolato sulla stima dei costi che Terna addebiterà ad E.ON in base al proprio profilo di prelievo complessivo ed alla quantità di energia elettrica prelevata nelle ore di picco e fuori picco del sistema elettrico. Nel caso il punto di fornitura sia alimentato in MT o AT, il valore del "Corrispettivo mercato capacità" applicato sarà pari a quello definito da Terna in base al prelievo orario nelle ore di picco e fuori picco disponibili sul sito di Terna all'indirizzo https://download.terna.it/terna/Ore_di_picco_annuali_e_settimanali_2025_8dd12be2568b1ce.pdf

B) Ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di cui alla lettera a), la determinazione dell'energia fornita per ciascuna fascia oraria, sarà funzione della modalità di trattamento delle misure:

- in caso di trattamento orario delle misure, i prelievi per fascia saranno calcolati sommando le misure orarie comunicate dal distributore e ripartite per ciascuna fascia ARERA.
 - in caso di trattamento per fascia delle misure, dovranno essere utilizzate le misure per ciascuna Fascia ARERA comunicate dal distributore.
 - in caso di trattamento monorario delle misure, il consumo mensile verrà esposto in riga unica ed il prezzo energia sarà il prezzo medio del PUN Index GME nel mese di competenza, pari al PUN Index GME medio nazionale.
- Il valore massimo raggiunto dal Pun Index GME, al lordo delle perdite di rete, nel corso degli ultimi 12 mesi è stato pari a 0,16540 €/kWh per il mese di Febbraio 2025. Il parametro Ω ("omega") si applica ai consumi comprensivi delle perdite di rete e sarà invece sempre fatturato separatamente rispetto ai prezzi energia, a prescindere dalla modalità di trattamento delle misure. Gli altri corrispettivi sono maggiorati delle perdite di rete (10% per forniture in Bassa Tensione).

C) Oltre alla componente Energia, al corrispettivo di commercializzazione e vendita e al corrispettivo fisso di gestione energetica, al cliente verranno inoltre fatturati gli oneri di dispacciamento previsti dal TIDE (Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico) di cui alla

Delibera ARERA 345/2023/R/eel del 28/07/2023 e s.m.i. Il servizio di sbilanciamento è gratuito. La somma dei corrispettivi della Spesa Energia copre in media il 56 % della spesa complessiva annua per un Cliente Tipo, escluse le imposte, mentre la somma dei corrispettivi per il Servizio di Trasporto e la Gestione del Contatore, inclusi gli Oneri di Sistema, il restante 44 % della spesa complessiva annua per un Cliente Tipo, escluse le imposte. Tra gli Oneri di Sistema è compresa la componente Asos che copre in media il 20 % della spesa annua del cliente tipo e che serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di Energia Elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. E' a carico di tutti i clienti elettrici. Tutti i corrispettivi indicati nella presente offerta devono intendersi al netto delle imposte, che saranno a carico del Cliente. Ulteriori informazioni sulle imposte sono disponibili sul sito [url www.eonenergia.com/informazioni-utili/prezzi-ed-imposte-energia-elettrica.html](http://www.eonenergia.com/informazioni-utili/prezzi-ed-imposte-energia-elettrica.html)

D) I corrispettivi della componente Energia, così come ripartiti alla lettera a) sono validi per i primi dodici mesi di fornitura. E.ON Energia potrà comunicare le condizioni economiche valide dal tredicesimo mese, ai sensi dell'articolo 9 delle Condizioni Generali di Contratto. In mancanza di tale comunicazione, la validità dei corrispettivi vigenti sarà automaticamente prolungata di mese in mese, fino a nuova comunicazione effettuata da E.ON Energia sempre nei termini e con le modalità previsti dal suddetto articolo.

E) Il prezzo comprende il corrispettivo per l'approvvigionamento delle Garanzie d'Origine (GO) che attestano che l'energia elettrica venduta nell'ambito del contratto sia prodotta in via esclusiva da impianti alimentati da fonti rinnovabili. E.ON garantisce l'approvvigionamento delle GO per tutta l'energia elettrica venduta al Cliente nell'ambito del contratto come previsto da ARERA nella Del. ARG/elt 104/11 del 28/07/2011 e successive modifiche e integrazioni.

Qualora il Cliente decida di utilizzare il marchio "100% energia rinnovabile - E.ON" per la propria comunicazione si impegna sin d'ora ad attenersi alle regole fissate dal Disciplinare d'uso del marchio che gli verrà consegnato.



F) Nel caso di Cliente Pubblica Amministrazione: E.ON Energia assume tutti gli obblighi di tracciabilità dei flussi finanziari di cui all'art. 3 della legge 13 agosto 2010 n. 136 e successive modifiche.

G) L'Offerta prevede l'attivazione obbligatoria dell'addebito diretto in conto corrente bancario o postale. La mancata attivazione o l'eventuale disattivazione dell'addebito diretto in conto corrente darà titolo a EEN di richiedere il versamento di un deposito cauzionale, fatta salva la facoltà di EEN di non dar seguito alla Richiesta di Fornitura ovvero di risolvere il contratto secondo quanto previsto dalle Condizioni Generali di Contratto.

H) **Identificativo E.ON:** il Codice Offerta selezionato corrisponderà al seguente identificativo: **ZM3AM5T_M_CLSA**

Consulta la Guida alla lettura delle voci di spesa per la tua offerta al seguente link: urlhttps://www.eon-energia.com/informazioni-utili/guida-lettura-elettricit.html

(*) MicroBusiness: Clienti Business con consumi fino a 30.000 kWh/anno

Informazioni relative al servizio di fornitura

Mix Medio Energetico Nazionale

E.ON Energia, ai sensi di quanto previsto dall'art. 2 del decreto legge 31 luglio 2009, pubblica le informazioni sulla composizione del mix di fonti energetiche primarie utilizzate per la produzione definite dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE), come riportato nella tabella seguente.

FONTI PRIMARIE UTILIZZATE	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti		Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico nei due anni precedenti	
	ANNO 2023*	ANNO 2022	ANNO 2023*	ANNO 2022
Fonti rinnovabili	43,00%	41,64%	46,31%	36,95%
Carbone	11,62%	10,64%	5,27%	8,34%
Gas Naturale	38,20%	40,92%	42,99%	48,66%
Prodotti petroliferi	1,02%	1,07%	0,90%	1,16%
Nucleare	1,83%	1,77%	0,00%	0,00%
Altre fonti	4,32%	4,16%	4,53%	4,89%

Eventuali mancanti quadrature dei valori sono dovute agli arrotondamenti
 *Dato Previsionale

E.ON Energia precisa che i corrispettivi previsti dall'offerta sono esclusivamente quelli riportati nelle presenti Condizioni Economiche e Particolari e definiti in base all'offerta selezionata. Qualsiasi modifica apportata ai prezzi su indicati non sarà ritenuta valida e non troverà pertanto applicazione.

Sezione informativa per i clienti non residenziali in bassa tensione

Corrispettivi per la fornitura di energia elettrica previsti dall'offerta E.ON alla data del 15/07/2025, validi fino alla data del 18/09/2025

		Denominazione corrispettivi	Corrispettivi inglobati	Tariffa distributore e condizioni economiche di riferimento dell'Autorità	Corrispettivi previsti dall'offerta			Indicizzazioni / variazioni	Sconti / bonus	Note del Cliente
Spesa per il Servizio di Trasporto e Gestione Contatore	Quota fissa €/anno	n.a.	✓	n.a.			(1)	n.a.		
	Quota potenza €/kW/anno	n.a.	✓	n.a.			(1)	n.a.		
	Quota variabile €/kWh	n.a.	✓	n.a.			(1)	n.a.		
	Energia reattiva €/kvar	n.a.	✓	n.a.			(1)	n.a.		
Spesa Energia	Commercializzazione vendita €/anno	n.a.	n.a.	124,71				n.a.		
	Componente Energia €/kWh	n.a.	✓	Opzione			Opzione Monoraria	(2), (3)		
				F1	F2	F3				
				0,12437	0,13944	0,11399				
	Dispacciamento €/kWh	n.a.	✓	0,010781			(1)	n.a.		

Altri Oneri / Servizi Accessori

Descrizione dell'onere o servizio	Corrispettivo Previsto
Area clienti web su http://www.eon-energia.com/	Gratuito

Modalità di indicizzazione/variazione

- (1) Questi corrispettivi sono soggetti ad eventuali indicizzazioni / variazioni definite dall'ARERA.
- (2) Le fasce orarie F1, F2, F3 sono quelle previste dalla Delibera 181/06. Il corrispettivo monorario si applica ai punti di prelievo con contatore che non rileva le fasce orarie.
- (3) I valori indicati per la Componente Energia sono pari alla media aritmetica mensile dei valori assunti dal PUN Index GME (prezzo di valorizzazione unico nazionale dell'energia elettrica acquistata nel Mercato del Giorno Prima) nelle ore appartenenti a ciascuna delle fasce orarie F1, F2, F3 nel mese di Giugno 2025. Il valore indicato per il corrispettivo monorario è pari al prezzo medio del PUN Index GME nel mese di Giugno 2025, pari al PUN Index GME medio nazionale. Tutti i corrispettivi sono maggiorati delle perdite di rete (10% per forniture in Bassa Tensione).

Altri dettagli sull'offerta

L'offerta comprende il costo derivante dalla certificazione di produzione esclusivamente da fonti rinnovabili. E.ON Energia si impegna al rispetto della disciplina stabilita dalla Delibera ARERA ARG/elt 104/11 e successive modifiche e integrazioni.