

# Offerta Luce ENEL FLEX BOX

Valida per adesioni entro il 26/02/2024

## REQUISITI

Offerta di Energia Elettrica dedicata ai **siti ad uso non domestico**, intestati a persona fisica o Condominio, **alimentati in bassa tensione (BT), con potenza contrattuale non superiore a 6 kW** e consumi annui inferiori a 1.000.000 kWh (consumo complessivo di tutti i siti elencati nell'Allegato Multisito).

Sono esclusi: siti di Pubblica Illuminazione, Pubblica Amministrazione ed Enti Pubblici (rif. Elenco Istat). Fermo restando quanto previsto dall'art.2 delle Condizioni Generali di Fornitura, (di seguito "CGF"), in caso di mancato rispetto dei requisiti richiesti per l'adesione alla presente offerta, Enel Energia potrà non dare esecuzione al Contratto inviando un'apposita comunicazione al Cliente entro 60 giorni dalla data di adesione. Requisito necessario ai fini dell'attivazione della fornitura è l'attivazione del servizio gratuito "Bolletta Web" che prevede la ricezione delle fatture esclusivamente all'indirizzo di posta elettronica indicato dal Cliente.

A seconda della modalità di adesione scelta dal cliente, Enel Energia si riserva la facoltà di rendere disponibile la presente offerta per alcuni processi di attivazione, dandone opportuna informazione al cliente. Per informazioni è possibile contattare il Servizio Clienti.

## CONDIZIONI ECONOMICHE

L'offerta prevede un prezzo composto da un corrispettivo di commercializzazione e vendita (di seguito **CCV luce**), applicato ad ogni punto di prelievo, espresso in Euro/anno e corrisposto su base mensile, ed una **componente energia**, applicata ai consumi ed espressa in Euro/kWh.

Il prezzo della componente energia è **variabile con periodicità mensile** come di seguito descritto. Il prezzo di tale componente, definito mensilmente ed espresso in **Euro/kWh** (IVA e imposte escluse), è individuato dalla seguente formula:

$$\text{Componente energia} = (\text{PUN}_n + \alpha)$$

dove:

- PUN<sub>n</sub>**: prezzo della componente energia, pari al Prezzo Unico Nazionale (PUN) differenziato sulle fasce Orarie, di seguito indicate, definito con periodicità mensile che corrisponde ai valori consuntivi medi aritmetici mensili del PUN, espressi in Euro/kWh, così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e pubblicato sul sito internet del GME e che sarà maggiorato delle perdite di rete applicate come definite, pubblicate e aggiornate da ARERA e attualmente pari al 10% dei consumi per i clienti alimentati in BT.

- α**: espresso in Euro/kWh, è un parametro **fisso e invariabile per 12 mesi** decorrenti dalla data di attivazione della fornitura, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN.

Per i clienti alimentati in BT, il valore del **parametro α**, perdite di rete incluse è pari a: **0,05500 Euro/kWh**, IVA e imposte escluse.

Il prezzo della **componente energia**:

**a) per i punti di prelievo non trattati monorari**, è differenziato per le seguenti fasce:

**Fascia F1** (8.00-19.00 dal lunedì al venerdì, escluse festività nazionali)

**Fascia F2** (07.00-8.00 e 19:00-23:00 dal lunedì al venerdì, sabato 07:00-23:00, escluse festività nazionali)

**Fascia F3** (23.00-7.00 dal lunedì al sabato, domenica e festività nazionali)

**b) Per punti di prelievo trattati monorari**: sarà calcolato mensilmente e corrisponde al valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN monorario.

Ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di cui sopra, per ciascuno dei punti di prelievo **non trattati monorari**, la determinazione dell'energia fornita per ciascuna fascia oraria è funzione della modalità di trattamento delle misure ai fini della disciplina del dispacciamento ai sensi della Delibera n. 107/09 e smi - Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento di ARERA (Autorità di Regolazione per l'Energia, Reti e Ambiente, di seguito "Autorità").

Ai fini della fatturazione:

**i)** in caso di trattamento orario delle misure o di rilevamento e messa a disposizione dei dati di misura basati su curve con dettaglio quarantario (contatore elettronico di seconda generazione teleletto o contatore 2G), i prelievi per fascia verranno calcolati sommando le misure orarie o quarantarie comunicate dal distributore per ciascuna fascia così come definite dalla regolazione vigente e sopra riportate;

**ii)** in caso di trattamento per fascia delle misure, verranno utilizzate le misure per ciascuna Fascia così come definite dalla regolazione vigente e sopra riportate comunicate dal distributore.

Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica degli importi unitari di cui sopra nel corso dei dodici mesi consuntivi riferiti al periodo gennaio 2023-dicembre 2023 è stato raggiunto nel mese di gennaio 2023 in cui tale valore, al netto delle perdite di rete, è stato pari a 0.17449 €/kWh. Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica del PUN in ogni fascia oraria, al netto delle perdite di rete, nel periodo consuntivo sopra indicato è risultato pari a 0.19624 €/kWh nella Fascia F1, 0.18424 €/kWh nella Fascia F2 e 0.1551 €/kWh nella Fascia F3.

La **Spesa Materia Energia** è comprensiva del corrispettivo CCV luce pari a **60 Euro/anno** per punto di prelievo (IVA e imposte escluse) e del prezzo della componente energia, come sopra definito. Nella spesa materia prima energia sono inoltre compresi:

- il corrispettivo di dispacciamento come definito all'art. 24 dell'Allegato A della delibera ARERA n. 107/2009/ARG/elt e smi (Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (settlement)- TIS) e come pubblicato da TERNA.
- il corrispettivo a copertura dell'onere netto di approvvigionamento della capacità (definito dall'art. 23.bis del TIS) valorizzato ai sensi dell'art. 34.8 bis del Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza (TIV) allegato alla delibera ARERA n. 208/2022/R/eel.
- la componente di sbilanciamento che sarà considerata pari a zero fino al 31 marzo 2023.

Per i clienti alimentati in BT, il valore del corrispettivo di dispacciamento per il quarto trimestre 2023 è stato pari a 0,00769 €/kWh (IVA e imposte escluse, perdite di rete incluse, come sopra definite) ed il valore del corrispettivo di approvvigionamento della capacità per il mese di dicembre è stato deliberato pari a 0,00545 €/kWh (IVA e imposte escluse, perdite di rete incluse, come sopra definite). Il corrispettivo di approvvigionamento della capacità viene aggiornato trimestralmente da ARERA.

Inoltre, sulla base delle caratteristiche del cliente, sarà applicato o il "corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia" (art. 25 bis del TIS) o il "corrispettivo di reintegrazione oneri tutele gradualmente per le piccole imprese" (art. 25 ter del TIS). Gli aggiornamenti di tali componenti saranno comunicati in fattura.

A partire dal 1° Aprile 2024 verrà applicata una componente di sbilanciamento pari al 1% del Prezzo Unico Nazionale (PUN) definito con periodicità mensile che corrisponde ai valori consuntivi medi aritmetici mensili del PUN, espressi in Euro/kWh, così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e pubblicato sul sito internet del GME e che sarà maggiorato delle perdite di rete applicate come definite, pubblicate e aggiornate da ARERA. Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica degli importi unitari di cui sopra nel corso dei dodici mesi consuntivi riferiti al periodo gennaio 2023-dicembre 2023 è stato raggiunto nel mese di gennaio 2023, in cui detto importo unitario, al netto delle perdite di rete, è stato pari a 0.17449€/kWh.

Tutti i corrispettivi sopra indicati hanno una validità di 12 mesi decorrenti dalla data di attivazione della fornitura. Allo scadere del periodo di validità dei suddetti corrispettivi, Enel Energia potrà comunicare i nuovi valori degli stessi. Tale comunicazione sarà inviata secondo le modalità e le tempistiche previste dall'art. 3.2. delle CGF

La **Spesa per il Trasporto e Gestione Contatore e la Spesa per Oneri di Sistema** (secondo quanto indicato nella delibera ARERA n. 568/2019/R/eel e s.m.i - Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica (TIT) e nella delibera ARERA n. 481/2017/R/eel e s.m.i.) si compongono dei corrispettivi a carico di Enel Energia in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica e degli oneri di sistema applicati come definiti, pubblicati e aggiornati da ARERA, ivi compresa la componente Asos (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). Potranno essere previsti eventuali corrispettivi applicati, in base alla normativa per morosità del Cliente, sulla fornitura di energia elettrica secondo quanto indicato nella delibera ARERA 593/2017/R/com e s.m.i.. Gli aggiornamenti di queste componenti verranno comunicati in fattura. Per informazioni sulle aliquote delle imposte consultare il sito [www.enel.it](http://www.enel.it).

Nella tabella in basso è indicata l'incidenza percentuale sulla spesa complessiva (composta dalle voci di spesa sopra indicate) per l'energia elettrica, escluse IVA e imposte, di un cliente non domestico con consumi annui pari a 10.000 e una potenza impegnata pari a 10 kW.

Voci di spesa		Peso percentuale su spesa complessiva (ante imposte e IVA)	
Spesa materia energia	Componente energia (PUN+α, comprensiva delle perdite)	58%	68%
	CCV luce	6%	
	Corrispettivo dispacciamento e corrispettivo capacità	4%	
Spesa per Servizio di Trasporto e gestione Contatore			14%
Spesa per Oneri di Sistema			18% (di cui ASOS 15%)

**Modifica trattamento punto di prelievo**: ai fini della rilevazione delle misure, in caso di modifica del trattamento del punto di prelievo da monorario a orario o per fasce orarie si applicherà la componente PUN differenziata per fasce dal primo giorno del mese in cui la modifica avrà efficacia.

**Fatturazione (art. 9 CGF)**. La fattura valida ai fini fiscali sarà emessa ed inviata in formato elettronico mediante il sistema di interscambio (SDI) dell'Agenzia delle Entrate con la periodicità stabilita all'art.9.1 delle CGF. Per ulteriori informazioni si rimanda alle Condizioni Generali di Fornitura.

## SCONTI/BONUS/SERVIZI

**Energia Verde e Green Kit**: i quantitativi di energia destinati alla presente offerta provengono da impianti a fonte rinnovabile, come attestato dal sistema di certificazione elettronico delle Garanzie d'Origine (direttiva CE 2009/28/CE) gestito dal Gestore dei Servizi Energetici, in quantità pari al consumo del Cliente. Inoltre, per te la possibilità di ricevere il **Green kit Business**, un nuovo strumento digitale che ti permette di utilizzare il logo Green di Enel Energia per le comunicazioni della tua azienda e di personalizzare tutti i canali social aziendali con grafiche dedicate. Richiedilo su [www.enel.it](http://www.enel.it) nella sezione Imprese.



Enel Energia - Mercato libero dell'energia  
Casella Postale 8080 - 85100 Potenza

Codice Contratto

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

**INFORMAZIONI UTILI**

**Mix Combustibili:** La composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico nazionale e venduto da Enel Energia negli ultimi due anni, come determinato dal GSE, è consultabile sul sito [www.enel.it](http://www.enel.it).

Data 

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Firma  Cliente  Delegato \_\_\_\_\_

64723 ML\_KitSwaBusCteEfif

ENEL\_FLEX\_BOX\_W1L\_24

Canale	_____
Sottocanale	_____
Codice Partnership	_____
Codice Incaricato	_____
Codice Channel	_____

Enel Energia SpA - Società con unico socio Enel Italia S.p.A  
Sede Legale Viale Regina Margherita 125 00198 Roma  
Registro Imprese di Roma Codice Fiscale 06655971007  
R.E.A. 1150724 Gruppo IVA Enel 15844561009  
Cap.Soc. Euro 10.000.000,00 i.v.-Direzione e Coordinamento di Enel S.p.A.