

ART. 1 - PREMESSE

Possono aderire all'offerta "ENERCOM ALLA PARI LUCE INDEX" i CLIENTI FINALI (di seguito CLIENTI) titolari di Punti di Prelievo alimentati in Bassa Tensione (BT) per Usi Domestici.

ART. 2 - CORRISPETTIVI AFFERENTI AI SERVIZI DI VENDITA

ENERCOM applicherà per i primi 12 mesi di fornitura ai quantitativi di energia elettrica mensilmente prelevati in ciascuna fascia oraria dal punto di prelievo i seguenti Prezzi Energia (PE), riferibili alle fasce orarie indicate nella tabella sotto riportata.

Tariffa fasce orarie ¹	F1	F23
Prezzo Energia PE (€/kWh)	0,184464	0,169851
Tariffa fascia unica ¹	H24	
Prezzo Energia PE (€/kWh)	0,174766	

Mese di riferimento PUN: settembre 2021

(1) F1 e F23 (opzione bioraria): applicata alle utenze ad uso domestico, l'opzione bioraria prevede la fatturazione dei consumi distinta in due sole fasce: F1 (ore di punta, lun-ven dalle 8.00 alle 19.00, escluse festività nazionali) e F23 (lun-ven dalle 19.00 alle 8.00, la domenica e i festivi tutta la giornata)

(2) H24 (opzione monoraria): applicata quando il contatore del Cliente non è in grado di leggere i consumi per fascia oppure su scelta del Cliente. In questo caso, venendo meno la distinzione per fasce, il prezzo dell'energia resta invariato per tutte le ore del giorno e tutti i giorni della settimana.

Le fasce orarie sopra riportate sono calcolate in base alla Tabella 6 dell'Allegato A alla delibera 491/2020/R/eel e ss.mm.ii, dell'ARERA. Qualora nel corso di vigenza del contratto la normativa di riferimento subisse delle modifiche, queste saranno automaticamente recepite ed applicate da ENERCOM con la stessa data di efficacia del provvedimento di modifica.

Il prezzo dell'energia sarà quello medio mensile della borsa elettrica IPEX (PUN) applicato sulle fasce orarie con la ripartizione definita da ARERA (Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente). Il Prezzo del PUN è pubblicato ogni mese dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e consultabile all'indirizzo: www.mercatoelettrico.org/it/statistiche/-me/prezzomediofasce.aspx

Il Prezzo PE è variabile mensilmente ed è pari alla media aritmetica delle quotazioni orarie del Prezzo Unico Nazionale (PUN) calcolate nel mese di consumo. In particolare:

- Per l'opzione bioraria il prezzo F1 è pari alla media aritmetica mensile delle quotazioni orarie del PUN calcolate nella fascia oraria "F1" nel mese di consumo e il prezzo F23 è pari alla media aritmetica mensile delle quotazioni orarie del PUN calcolate nelle fasce orarie "F2" e "F3", nel mese di consumo.
- Per l'opzione monoraria il prezzo monorario è ottenuto come media aritmetica di tutte le quotazioni orarie del PUN calcolate nel mese di consumo.

Nel corso degli ultimi dodici mesi il corrispettivo PUN nella fascia F0 ha raggiunto il valore massimo pari a 0,174766 €/kWh nel mese di settembre 2021.

I prezzi PE sono da intendersi al lordo delle perdite di energia elettrica in rete, ai sensi dell'articolo 5 dell'Allegato A alla delibera 426/2020/R/com dell'ARERA. Saranno invece da intendersi al netto di imposte ed IVA, che sono a carico del Cliente. È possibile ottenere ulteriori informazioni su imposte e IVA sul sito <https://www.enercomlucegas.it/enerwiki/imposte-e-agevolazioni-fiscali>

Sono inoltre da intendersi al netto delle componenti passanti [componenti di distribuzione, trasporto e misura (σ_1 , σ_2 , σ_3), perequazione (UC3), qualità (UC6), componenti ARIM e ASOS] definite all'art. 4 delle "Condizioni Generali di Fornitura - Allegato A".

ENERCOM inoltre non applicherà al Cliente la componente PPE [definita dall'ARERA con l'allegato A alla delibera 491/2020/R/eel e ss.mm.ii).

Si intendono, inoltre, a carico del cliente ulteriori corrispettivi afferenti ai servizi di vendita, ovvero:

- Corrispettivo a copertura degli oneri di dispacciamento, disciplinati dall'allegato A alla Delibera n. 111/06 e ss.mm.ii, pari a 0,012504 €/kWh
- Corrispettivo DISPbt, determinato dall'allegato A alla delibera 491/2020/R/eel e ss.mm.ii, pari a -19,2335 €/anno
- Quota fissa Commercializzazione e Vendita (QCV), pari a 90 €/anno, a copertura degli oneri di commercializzazione sostenuti dal Fornitore
- A copertura degli oneri per servizi commerciali e gestione dei profili di prelievo verrà addebitato un corrispettivo di 1€/kW/mese, ossia 12€/anno per ogni kW di potenza impegnata.

Secondo quanto definito nella Delibera 377/2015/R/eel dell'ARERA e successive modifiche ed integrazioni, le perdite di rete per un Cliente alimentato in bassa tensione sono calcolate incrementando del 10,2% il quantitativo di energia elettrica prelevata da ciascun punto di fornitura. Il prezzo sopra indicato sarà pertanto espresso in bolletta al netto delle perdite e sarà pari a 0,167390 €/kWh nella fascia F1 e 0,154130 €/kWh nella fascia F23.

Nella fascia unica H24 sarà pari a 0,158590 €/kWh. Tale prezzo sarà applicato all'energia elettrica prelevata e alle relative perdite di rete, ottenendo lo stesso risultato del prezzo al lordo delle perdite applicato ai consumi.

ART. 3 - ALTRI ONERI / CORRISPETTIVI AFFERENTI AI SERVIZI DI RETE

Si intendono inoltre a carico del Cliente tutte le componenti passanti [componenti di distribuzione, trasporto e misura (σ_1 , σ_2 , σ_3), perequazione (UC3), qualità (UC6), componenti ARIM e ASOS], che comprendono tutti i costi e gli oneri sostenuti da ENERCOM nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica e nei confronti di Terna in relazione al servizio di trasmissione dell'energia elettrica, nonché tutti gli oneri generali del sistema elettrico, ai sensi dell'allegato A alla delibera 654/2015/R/eel e della delibera 481/2017/R/eel.

La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione ed è a carico di tutti i clienti elettrici.

Tutti i corrispettivi e le componenti passanti [componenti di distribuzione, trasporto e misura (σ_1 , σ_2 , σ_3), perequazione (UC3), qualità (UC6), componenti ARIM e ASOS] sono indicati al netto di imposte e IVA e sono aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale.



ART. 4 - DURATA DEL CONTRATTO

Il Contratto, fatte salve le facoltà di recesso previste dalle "Condizioni Generali di Fornitura – Allegato A", ha durata indeterminata a decorrere dalla data di effettivo inizio della somministrazione di energia elettrica alle presenti CPE sottoscritte dal Cliente finale. Le presenti condizioni economiche di fornitura sono da intendersi valide per le "Proposte per la fornitura" sottoscritte ed inoltrate ad ENERCOM entro il 09/01/2022.

ART. 5 – PERIODICITÀ DI EMISSIONE DELLE FATTURE

La periodicità di emissione delle fatture relative ai consumi avverrà nel rispetto dell'allegato A alla delibera 463/2016 e s.m.i e pubblicata sul sito www.arera.it in data 04/08/2016:

- Periodicità BIMESTRALE per utenze domestiche con consumi inferiori a 10.000 kWh/anno
- Periodicità MENSILE per utenze domestiche con consumi superiori a 10.000 kWh/anno

Ulteriori informazioni sulla periodicità di fatturazione sono disponibili sul sito www.enercomlucegas.it

Con riferimento al IV trimestre 2021, riportiamo di seguito la % di incidenza di ciascuna componente di vendita e di rete sulla spesa complessiva di un Cliente tipo (2.700 kWh/anno, domestico residente, potenza impegnata pari a 3 kW, IVA e imposte escluse) al netto delle imposte:

Prezzo Energia – PE:	61,16% sul totale della spesa complessiva
PERDITE DI RETE:	6,73% sul totale della spesa complessiva
DISPACCIAMENTO (rif. punti i e ii):	2,08% sul totale della spesa complessiva
QCV:	12,86% sul totale della spesa complessiva
Copertura Oneri Servizi Commerciali	1,71% sul totale della spesa complessiva
Corrispettivi del SERVIZIO DI RETE:	15,46% sul totale della spesa complessiva

BONUS ENERGIA ELETTRICA PER CLIENTI DOMESTICI

Il bonus sociale è una detrazione applicata sotto forma di sconto nella bolletta per la fornitura di energia elettrica. È uno strumento introdotto dal Governo che ha l'obiettivo di sostenere le famiglie in condizione di disagio economico e/o fisico, garantendo loro un risparmio sulla spesa annua per energia elettrica.

Potranno accedere al bonus sociale per disagio economico tutti i clienti domestici (le famiglie), intestatari di una fornitura elettrica nell'abitazione di residenza, che abbiano un ISEE inferiore o uguale a 8265 euro, oppure con almeno 4 figli a carico (famiglia numerosa) e indicatore ISEE non superiore a 20.000 euro, oppure se il titolari di Reddito di cittadinanza o Pensione di cittadinanza. Il bonus è valido per dodici mesi e ne può essere richiesto il rinnovo se permangono le condizioni di disagio economico.

Per accedere al bonus sociale occorre presentare ogni anno la Dichiarazione Sostitutiva Unica (DSU), tramite ad esempio il Comune, i CAF o il sito INPS, al fine di ottenere l'attestazione ISEE.

Hanno invece diritto al bonus per disagio fisico tutti i clienti domestici (le famiglie) presso i quali vive un soggetto affetto da grave malattia, costretto ad utilizzare apparecchiature necessarie per il mantenimento in vita alimentate ad energia elettrica.

L'agevolazione non è legata all'ISEE, ma l'ammontare dipende dal consumo annuo dei macchinari salvavita utilizzati. I potenziali beneficiari dovranno farne richiesta presso i Comuni di residenza o gli enti da essi designati, quali i CAF abilitati.

I bonus sociali per disagio economico e per disagio fisico sono cumulabili qualora ricorrano i rispettivi requisiti di ammissibilità.

Il bonus sociale elettrico, inoltre, è cumulabile con il bonus sociale gas.

Per ulteriori informazioni è possibile consultare il sito internet dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas <http://www.arera.it> o chiamare il numero 800 166 654.

MIX FONTI DELLA PRODUZIONE NAZIONALE

Ai sensi di quanto disposto dal decreto del Ministro dello Sviluppo Economico del 31 luglio 2009, con riferimento agli anni 2018 e 2019, sono indicate di seguito le informazioni relative alla composizione del mix medio nazionale sotteso all'energia immessa nel sistema elettrico italiano, ivi inclusa l'energia elettrica importata, come pubblicate dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE) e la composizione del mix di fonti energetiche utilizzato da ENERCOM S.r.l. per la fornitura di energia elettrica ai clienti finali.

	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 2018*	ANNO 2019**	ANNO 2018*	ANNO 2019**
Fonti primarie utilizzate:	%	%	%	%
Fonti rinnovabili	5,16	4,28	40,80	41,51
Carbone	19,60	13,85	12,34	8,52
Gas Naturale	63,55	70,43	39,19	42,86
Prodotti petroliferi	0,82	0,82	0,53	0,51
Nucleare	6,03	5,54	4,14	3,50
Altre fonti	4,85	5,09	3,00	3,10

* consuntivo **pre-consuntivo

