


ART. 1 - PREMESSE

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

ART. 2 - CORRISPETTIVI AFFERENTI AI SERVIZI DI VENDITA

ENERCOM applicherà ai quantitativi di energia elettrica mensilmente prelevati in ciascuna fascia oraria dal punto di prelievo oggetto della fornitura i seguenti Prezzi Energia (PE).

	Tariffa fasce orarie ¹	F1	F2	F3
	Prezzo Energia PE (€/kWh)	0,03299	0,03620	0,02871

Mese di riferimento PUN: maggio 2020

F1 (ore di punta): lun-ven dalle 8.00 alle 19.00, escluse festività nazionali
F2 (ore intermedie): lun-ven dalle 7.00 alle 8.00 e dalle 19.00 alle 23.00, escluse festività nazionali
F3 (ore fuori punta): lun-sab dalle 23.00 alle 7.00 e la domenica e i festivi tutta la giornata

Le fasce orarie sopra riportate sono calcolate in base alla Tabella 6 dell'Allegato A alla delibera 301/2012 dell'ARERA e successive modifiche ed integrazioni. 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.

Tali corrispettivi incidono per circa il 33% sulla spesa complessiva di un Cliente finale tipo².

I prezzi PE, comprensivi di un delta PUN di 0,010 €/kWh, si intendono riferiti ad un valore iniziale dell'indice PUNo di maggio 2020, pari, per ogni fascia, a 0,02299 in F1, 0,02620 in F2 e 0,01871 in F3 (valori in euro/kWh), e saranno ricalcolati mensilmente e per ciascuna fascia secondo la formula: $P_m = P_o + (PUN_m - PUN_o)$, dove: "m" indica il mese di prelievo dell'energia elettrica; "P_m" è il prezzo applicato ad ogni kWh prelevato in ciascuna fascia oraria nel mese di prelievo m, differenziato per fascia; "P_o" è il prezzo sopraesposto in tabella per ogni kWh prelevato dal Cliente in ciascuna fascia oraria; "PUN_m" è il valore dell'indice P.U.N., cioè il Prezzo Unico Nazionale orario definito dalla Delibera AEEG 111/06 "Condizioni per l'erogazione del pubblico servizio di dispacciamento dell'energia elettrica sul territorio nazionale e per l'approvvigionamento delle relative risorse su base di merito economico, ai sensi degli articoli 3 e 5 del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79", all'art. 30 comma 4 lettera c) " e successive modificazioni e integrazioni, reperibile sul sito www.mercatoelettrico.org, riferito al mese "m" di fornitura e riclassificato in fasce.

I valori massimi raggiunto dai prezzi della componente energia nel corso dei dodici mesi consuntivi riferiti al periodo maggio 2019 - aprile 2020 sono stati pari a: 0,07017 €/kWh in F1, 0,06839 €/kWh in F2 e 0,05564 €/kWh in F3. Tali valori sono relativi: al mese di ottobre 2019 per la fascia F1 durante il quale il valore del PUN è risultato pari a 0,06017 €/kWh; al mese di ottobre 2019 per la fascia F2 con un PUN pari a 0,05839 €/kWh; al mese di maggio 2019 per la fascia F3 con un PUN pari a 0,04564 €/kWh.

I prezzi PE sono da intendersi al netto delle perdite di energia elettrica in rete, e delle componenti passanti definite all'art. 4 delle "Condizioni Generali di Fornitura - Allegato A" di seguito riportate, nonché di imposte ed IVA³.

ENERCOM inoltre, non applicherà al Cliente la componente PPE (definita dall'ARERA con l'allegato A alla delibera 301/2012/R/eel e successive modifiche ed integrazioni). Si intendono, inoltre, a carico del CLIENTE i corrispettivi afferenti ai servizi di vendita, ovvero:

Corrispettivo a copertura degli oneri di dispacciamento, disciplinati dall'allegato A alla Delibera n. 111/06 e successive modifiche ed integrazioni. Gli oneri di dispacciamento incidono per circa il 6% sulla spesa complessiva di un Cliente finale tipo².

Perdite di energia elettrica in rete: 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 10,4% il quantitativo di energia elettrica prelevata da ciascun punto di fornitura e incidono per circa il 4% sulla spesa complessiva di un Cliente finale tipo².

Altri corrispettivi di vendita (PCV): a remunerazione dei costi di commercializzazione sostenuti dal Fornitore sul mercato libero e della componente di dispacciamento, secondo quanto determinato dall'allegato A alla delibera 301/2012/R/eel e successive modifiche ed integrazioni. L'importo complessivo dovuto per tali corrispettivi è composto da una parte fissa e da una parte variabile in proporzione al consumo. L'onere complessivo per un Cliente finale tipo² è attualmente pari a 125,6426 €/punto di prelievo/anno e incide per il 6% circa sulla spesa complessiva. Il valore PCV viene aggiornato dall'ARERA e, in caso di cessazione della pubblicazione, verrà aggiornato da ENERCOM.

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

Si intendono inoltre a carico del CLIENTE tutte le componenti passanti, 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. Tali componenti incidono complessivamente per il 53% sulla spesa complessiva di un Cliente finale tipo² - compresa la componente A₅₀₅.

La componente A₅₀₅ 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 sono indicati al netto di imposte e IVA³ 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 9 agosto 2020.

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 non domestiche con potenza disponibile inferiore a 16,5 kW e consumi inferiori a 10.000 kWh/anno
- Periodicità MENSILE per utenze non domestiche con potenza disponibile inferiore a 16,5 kW e consumi superiori a 10.000 kWh/anno
- Periodicità MENSILE per utenze non domestiche con potenza disponibile superiore a 16,5 kW

² Stima riferita ad un cliente tipo, con consumo pari a 10.000 kWh/anno, potenza impegnata pari a 6 kW, IVA e imposte escluse

³ Imposte e IVA 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/>



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 2017 e 2018, 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 2017*	ANNO 2018**	ANNO 2017*	ANNO 2018**
Fonti primarie utilizzate:	%	%	%	%
Fonti rinnovabili	2,17	5,17	36,42	40,83
Carbone	20,95	19,75	13,69	12,47
Gas Naturale	66,11	63,55	42,63	39,06
Prodotti petroliferi	1,15	0,84	0,76	0,54
Nucleare	5,16	5,86	3,62	4,11
Altre fonti	4,46	4,84	2,88	2,99

* consuntivo **pre-consuntivo

INFO E FIRME

IL CLIENTE

LUOGO

DATA

