

## ART. 1 - PREMESSE

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

## 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), prezzi esposti nella tabella. Tali prezzi, relativi al III Trimestre 2018, sono soggetti alle variazioni disposte dall'ARERA secondo le tempistiche da essa previste.

	Tariffa fasce orarie <sup>1</sup>	F1	F2	F3
	Prezzo Energia PE (€/kWh)	<b>0,08299</b>	<b>0,07703</b>	<b>0,06287</b>

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, sabato dalle 7.00 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 tipo<sup>2</sup>.

I prezzi PE per i primi dodici mesi di fornitura sono comprensivi delle perdite e da intendersi al netto delle componenti passanti definite all'art. 4 delle "Condizioni Generali di Fornitura - Allegato A" di seguito riportate, nonché di imposte ed IVA<sup>3</sup>.

A copertura degli squilibri di sistema di perequazione dei costi di approvvigionamento, verrà applicato il corrispettivo PPE, fissato pari a 0,00402 €/kWh. Il valore viene aggiornato dall'ARERA e, in caso di cessazione della pubblicazione, verrà aggiornato da ENERCOM.

A partire dal tredicesimo mese il prezzo dell'energia sarà quello medio mensile della borsa elettrica IPEX (PUN) applicato sulle fasce orarie con la ripartizione definita da ARERA. Il prezzo del PUN è pubblicato ogni mese dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e consultabile all'indirizzo: <http://www.mercatoelettrico.org/it/Statistiche/ME/PrezzoMedioFasce.aspx>. Le tariffe sono pubblicate nel sito. A copertura degli oneri per servizi commerciali e gestione dei profili di prelievo verrà applicato un delta PUN di 0,010 €/kWh. I prezzi PUN ed il delta sono applicati all'energia elettrica prelevata e alle relative perdite di rete per il trasporto come quantificate dall'ARERA.

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 tipo<sup>2</sup>.

**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 tipo<sup>2</sup>.

**Altri corrispettivi di vendita**: 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 tipo<sup>2</sup> è attualmente pari a 118,3777 €/punto di prelievo/anno e incide per il 6% circa sulla spesa complessiva.

## 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 tipo<sup>2</sup> - compresa la componente  $A_{SOS}$ .

La componente  $A_{SOS}$  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 IVA<sup>3</sup> 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 30 settembre 2018.

## 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](http://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

In deroga a quanto previsto nelle Condizioni Generali di fornitura la fattura verrà inviata al Cliente esclusivamente in formato PDF all'indirizzo email indicato dal Cliente al momento della sottoscrizione del contratto. Inoltre il Cliente è tenuto ad effettuare il pagamento delle fatture esclusivamente tramite domiciliazione bancaria/postale presso il proprio istituto bancario o ufficio postale con pagamento diretto in c/c. Diversamente saranno addebitati 1 € per ciascuna bolletta inviata in cartaceo.

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

<sup>3</sup> Imposte e IVA sono a carico del Cliente. È possibile ottenere ulteriori informazioni su imposte e IVA sul sito <http://www.enercomsrl.it/enerwiki-imposte-agevolazioni/>



**BONUS**



Nella fattura relativa al dodicesimo mese di fornitura, al Cliente verrà applicato un bonus di

**BONUS**

**50,00**

**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 2016 e 2017, 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.

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 2016*	ANNO 2017**	ANNO 2016*	ANNO 2017**
	%	%	%	%
Fonti rinnovabili	16,37	2,69	38,85	36,60
Carbone	21,08	21,04	15,47	13,75
Gas Naturale	52,32	65,28	37,97	42,34
Prodotti petroliferi	1,07	1,14	0,79	0,75
Nucleare	4,84	5,42	3,78	3,68
Altre fonti	4,32	4,43	3,14	2,88

\* consuntivo

\*\*pre-consuntivo

**INFO E FIRME**

IL CLIENTE

LUOGO

DATA

/ /

