

CONDIZIONI PARTICOLARI ECONOMICHE ENERGIA ELETTRICA (CPE-EE) - Mercato libero

Ai sensi dell'art. 1.2 delle Condizioni Generali di Fornitura, le presenti Condizioni tecnico-economiche prevalgono, ove in conflitto, sulle CGF.

1 - CONDIZIONI DI SOMMINISTRAZIONE

Il presente Allegato Economico integra le condizioni generali di fornitura (CGF) e definisce il Prezzo per la somministrazione di energia elettrica ai Clienti Domestici e le ulteriori condizioni economiche dell'offerta (nome commerciale "CASAFLEX33").

2 - IL PREZZO MATERIA PRIMA DELL'ENERGIA ELETTRICA

L'offerta prevede l'applicazione di un prezzo indicizzato per l'energia, denominato Corrispettivo Energia, calcolato per ciascuna fascia oraria stabilita da ARERA ed aggiornato mensilmente al parametro PUN (Prezzo Unico Nazionale) per ciascuna fascia oraria.

Tale prezzo è valido per 12 mesi di fornitura a decorrere dall'inizio della stessa e verrà applicato all'energia elettrica attiva prelevata mensilmente per ciascuna fascia oraria in ogni Punto di Prelievo.

Il PUN suddiviso per fascia oraria, a Dicembre 2022 è stato pari a:

F1	0,396799
F2	0,34095
F3	0,269435

Il Corrispettivo Energia è determinato secondo la formula:

PUN mese + Spread + perdite di rete

dove:

PUN mese: Il PUN (Prezzo Unico Nazionale) è il prezzo di riferimento per lo scambio di Energia Elettrica all'ingrosso nel mercato italiano. La componente "F1-F2-F3" è valorizzata mensilmente in €/kWh con riferimento ai valori assunti dal PUN calcolati come media aritmetica delle quotazioni orarie del Prezzo Unico Nazionale per ogni fascia F1, F2 e F3 e consuntivate nel mese di prelievo.

Spread: 0,0363 €/kWh per ciascuna fascia oraria (F0, F1, F2, F3)

Tale prezzo è valido per 12 mesi di fornitura a decorrere dall'inizio della stessa. Il Corrispettivo Energia si aggiornerà mensilmente al parametro PUN (Prezzo Unico Nazionale) per ciascuna fascia oraria.

Perdite di rete: valore definito nell'allegato A alla delibera ARG/elt/107/09 (TIS) e s.m.i. ed aggiornato con modalità e tempi stabiliti dall'ARERA (per utenze domestiche alimentate in Bassa Tensione attualmente pari a 10%).

Negli ultimi 12 mesi, PUN ha raggiunto il valore massimo di 0,597469 €/kWh nel mese di Agosto 2022 (F1 0,609356 €/kWh, F2 0,663057 €/kWh, F3 0,553906 €/kWh). Il PUN è definito, per ciascuna ora, sul sistema delle offerte di cui al decreto del Ministero delle Attività Produttive del 19 dicembre 2003, e pubblicato sul sito internet <http://www.mercatoelettrico.org>

Le fasce orarie di prelievo di riferimento sono quelle definite da ARERA nell'Allegato A alla delibera 491/2020 e ss.mm.ii: Fascia F1 comprende le ore tra le 8.00 e le 19.00 dal lunedì al venerdì; Fascia F2 comprende le ore dalle 7.00 alle 8.00 e dalle 19.00 alle 23.00 dal lunedì al venerdì e le ore dalle 7.00 alle 23.00 del sabato; Fascia F3 comprende le ore di tutti i giorni dalle 23.00 alle 7.00 e le ore dalle 7.00 alle 23.00 della domenica e dei giorni festivi.

Oltre alle componenti "F1-F2-F3", il Cliente sarà tenuto a pagare gli ulteriori corrispettivi come determinati dalle condizioni generali di fornitura e in riferimento alla Spesa per la materia energia: i) Dispacciamento (PD): i corrispettivi unitari fissati per il servizio di dispacciamento in conformità a quanto previsto dalla Delibera dell'ARERA 111/06 del 9 giugno 2006 (Condizioni di 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, in G.U. n. 153 del 4 luglio 2006, Suppl. Ord. n. 15) e s.m.i., applicati anche alle perdite di energia sulle reti di distribuzione in base al fattore fissato nella tab. 4, colonna A, di cui all'allegato A della Delibera dell'ARERA ARG/elt/107/09 (TIS) e s.m.i.; e pari a 0,01993 €/kWh nel trimestre I trimestre 2023; ii) Quota Fissa commercializzazione e vendita: al momento della sottoscrizione dell'offerta pari a 120 €/punto riconsegna/anno, applicata in quote mensili, fissa e invariabile per 12 mesi.

In fattura saranno applicati i corrispettivi al netto delle perdite e le perdite saranno calcolate sul volume di Energia Attiva fatturato.

3 - AGGIORNAMENTI, COMPONENTI E IMPOSTE

Alla scadenza del periodo di validità di 12 (dodici) mesi, a decorrere dall'inizio della somministrazione di energia elettrica, le presenti condizioni economiche saranno automaticamente rinnovate per analogo periodo. Qualora il Cliente non desideri aderire alle nuove condizioni economiche proposte potrà recedere dal contratto o valutare un diverso prodotto di Powerpoint City Car.

Il Fornitore applicherà al Cliente il valore dei corrispettivi vigenti al momento della sottoscrizione del Contratto e comunicherà al Cliente eventuali aggiornamenti, integrazioni o modifiche alla normativa sopra richiamata nella prima fattura in cui i diversi corrispettivi saranno applicati salvo modalità o tempistiche diverse eventualmente stabilite dall'Autorità. Sono a carico del Cliente: a) "Spesa per il trasporto e la gestione del contatore", ossia i corrispettivi definiti e regolati dall'Autorità a copertura degli importi per le diverse attività che consentono ai venditori di consegnare ai clienti finali il gas e/o l'energia (costi ed oneri relativi ai servizi di trasmissione, trasporto, distribuzione, misura e simili); b) "Spesa per oneri di sistema", ossia i corrispettivi definiti e regolati dall'Autorità a copertura di costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema gas e/o elettrico, comprese le componenti ARIM, ASOS; c) ogni eventuale onere o costo addebitato dal Distributore, eventuali indennizzi Cmor o simili richiesti dal precedente venditore. 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. Rimangono a carico del Cliente le ulteriori componenti di cui all'articolo 8.4 delle Condizioni Generali di fornitura, oltre all'Imposta sul Valore Aggiunto, tutte le accise ed ogni ulteriore carico fiscale su di esso gravanti, che saranno esposti in fattura con voce separata secondo la normativa vigente

4 - GARANZIE

Nessun deposito Cauzionale. In caso di morosità, di addebito diretto non andato a buon fine, di nuova attivazione o in caso di voltura il Venditore si riserva di applicare le garanzie previste all'articolo 10 delle Condizioni Generali.

5 - PERIODICITA' FATTURAZIONE

La presente offerta prevede fatturazione mensile

6 - SPEDIZIONE E PAGAMENTO FATTURE

La spedizione fattura sarà effettuata esclusivamente in modalità online (a mezzo e-mail e/o tramite fattura elettronica).

Il pagamento entro la scadenza della fattura che non sarà inferiore a 15 giorni dalla data di emissione e dovrà avvenire esclusivamente tramite domiciliazione diretta con pagamento automatico SDD.

Incidenza % dei corrispettivi sulla spesa di un Cliente finale tipo*, al netto delle imposte. * Cliente residente consumo medio annuo di energia elettrica pari a 2700 KWh, con potenza impegnata 3,00 KW.	
Spesa per la materia energia	92,44 %
Spesa per il trasporto e gestione del contatore	7,56 %
Spesa per oneri di sistema	0 %

Per tutto quanto non espressamente indicato si rimanda alle disposizioni delle Condizioni Generali di Fornitura

DATA _____	FIRMA LEGGIBILE _____
<small>Allegare copia integrale dell'ultima bolletta ricevuta e carta identità del firmatario</small>	

MIX ENERGETICO

Ai sensi di quanto previsto dall'art. 2 del decreto del Ministro dello sviluppo economico del 31 luglio 2009, "Criteri e modalità per la fornitura ai clienti finali delle informazioni sulla composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica fornita, nonché sull'impatto ambientale della produzione", sono di seguito pubblicate le informazioni sulla composizione del mix energetico utilizzate per la produzione, fornite dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE).

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 italiano nei due anni precedenti	
	2021	2020	2021	2020
Fonti rinnovabili	8,36%	Impresa inattiva	42,32%	44,31%
Carbone	13,06%	Impresa inattiva	5,07%	4,75%
Gas Naturale	64,93%	Impresa inattiva	48,13%	45,88%
Prodotti Petroliferi	1,39%	Impresa inattiva	0,88%	0,57%
Nucleare	7,05%	Impresa inattiva	0%	0%
Altre fonti	5,21%	Impresa inattiva	3,60%	4,49%
	Pre-Consuntivo		Pre-Consuntivo	Consuntivo

800 911 941