

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA (CTE-EE) ALTRI USI - GIGA OVER PMI MONO

MERCATO: Libero

Commercializzata dal 08/07/2023 al 30/06/2024

Codice Offerta: 035765ESVML02XX0000000000000061

Requisiti della presente offerta

Offerta dedicata a utenze Altri Usi in bassa tensione oltre i 16,5 kW per tutti i contatori utilizzati da imprese commerciali e attività lavorative e produttive in genere, anche in presenza di un contratto intestato ad una persona fisica.

Composizione dei consumi applicati in bolletta e fatturazione

I consumi di energia elettrica saranno fatturati applicando corrispettivi differenziati per la spesa per la componente energia, la spesa per il trasporto e per la gestione del contatore e la spesa per gli oneri di sistema.

FATTURAZIONE: MENSILE METODO INVIO: CARTACEO EMAIL PAGAMENTO: SDD BONIFICO BOLL. POSTALE

Spesa per la materia energia

La spesa per la materia energia sarà determinata applicando ai consumi di tutte le fasce orarie il corrispettivo Energia, aggiornato mensilmente e composto secondo la formula: **P = PUNo + Perdite di rete + Spread**.

Il valore del PUN monorario comprensivo delle perdite di rete, come da Codice di Condotta Commerciale, a Febbraio 2024 è stato pari a:

CORRISPETTIVO ENERGIA (€/kWh)	
F0	Spread
0,096389	0,028

P: Prezzo energia attiva;

PUNo: Prezzo riferito alla media aritmetica del PUN (Prezzo Unico Nazionale) monorario e per mese di fornitura definito dalla Del. ARERA 111/06, ai sensi dell'articolo 30.4 comma c) dell'Allegato "A" alla delibera dell'ARERA n. 111/06 e s.m.i. pubblicato giornalmente dal GME sul sito internet <http://www.mercatoelettrico.org>;

Perdite di rete: valore definito nell'allegato A alla Delibera ARG/elt 107/09 (TIS), aggiornamento con tempi e modalità stabiliti dall'ARERA (per utenze alimentate in Bassa Tensione attualmente pari a 10%;

Spread: incluso perdite di rete.

Fasce orarie: si intendono le fasce orarie F1, F2 ed F3 di cui alla delibera ARERA n. 156/07 e s.m.i.:

F1 = dal lunedì al venerdì dalle 08.00 alle 19.00;

F2 = dal lunedì al venerdì dalle 07.00 alle 08.00 e dalle 19.00 alle 23.00, sabato dalle 07.00 alle 23.00;

F3 = da lunedì a sabato dalle 24.00 alle 07.00 e dalle 23.00 alle 24.00, tutte le ore della domenica e delle festività nazionali;

F0 = la somma delle tre fasce (F1+F2+F3)

I corrispettivi Euro/kWh indicati sono da intendersi al lordo delle perdite di rete, in fattura saranno applicati i corrispettivi al netto delle perdite e le perdite saranno calcolate sul volume di Energia Attiva fatturato.

Nel corso dei dodici mesi precedenti il PUN (Prezzo Unico Nazionale) ha raggiunto un valore massimo di 0,177178 €/kWh durante il mese di Febbraio 2023. I valori mensili del PUN sono reperibili sul sito del GME nella sezione Statistiche, Dati di sintesi, al seguente link www.mercatoelettrico.org/It/Statistiche/ME/DatiSintesi.aspx.

L'opzione della presente offerta sarà applicata indipendentemente dall'installazione di contatore multiorario atto a rilevare la misura per fascia, come da Del. 181/06.

Per i kWh di energia elettrica prelevati mensilmente dalla rete e misurati dal Distributore locale, maggiorati delle perdite di rete, il cliente corrisponderà al Fornitore il corrispettivo Energia.

Il corrispettivo Energia sarà applicato per 1 anno, a partire dalla data di inizio della presente offerta e comunque non prima dell'inizio della somministrazione di energia elettrica al punto di consegna, e verranno applicati ai punti di prelievo presenti nella proposta presentata e/o di cui all'allegato MULTIPOD, indipendentemente da quella indicata nel contratto per la fornitura e nei relativi allegati.

Rientra nella spesa per la materia energia il corrispettivo a copertura del servizio di dispacciamento definito dall'Allegato A della Delibera ARERA 111/06, applicato anche alle perdite di rete e pari a 0,007678 €/kWh nel I trimestre 2024.

Saranno inoltre posti a carico del cliente il corrispettivo in quota fissa a remunerazione delle attività commerciali svolte dal Fornitore (CCV) Componente Commercializzazione Vendita pari a 240 €/POD/anno, il corrispettivo a remunerazione degli oneri di sbilanciamento pari a 0,0035 €/Kwh, il Corrispettivo mercato capacità nella misura prevista dall'art. 34.8 bis del TIV per il servizio di Tutela Graduale e PLACET, il cui valore è aggiornato trimestralmente da ARERA.

Il Corrispettivo Mercato Capacità attualmente pari a 0,003835 €/kWh nel mese Marzo 2024, addebitato in bolletta al netto delle perdite di rete nella misura prevista dall'art. 34.8 bis del TIV per il servizio di Tutela Graduale e PLACET, il cui valore è aggiornato trimestralmente da ARERA.

Spesa per il trasporto e per la gestione del contatore

I corrispettivi associati alla spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore prevedono l'applicazione in fattura di importi pari ai costi sostenuti dal Fornitore nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica, nonché degli oneri UC3

(corrispettivo a copertura dei meccanismi di perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica) e UC6 (corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti derivanti da recuperi di qualità del servizio).

Spesa per gli oneri di sistema

È prevista l'applicazione di tutti gli oneri generali di sistema previsti dalla normativa vigente, in particolare la componente Asos serve a 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.

Aggiornamento prezzi, ulteriori oneri, imposte e garanzie

Con preavviso inviato 3 mesi prima della scadenza della loro validità, considerando tale termine decorrente dal primo giorno del mese successivo a quello di ricevimento della comunicazione da parte del cliente il Fornitore comunicherà il prezzo di rinnovo che sarà pari al prezzo previsto dall'offerta applicabile al cliente e commercializzata nel momento in cui viene effettuata la comunicazione.

La comunicazione non sarà trasmessa all'interno della fattura o congiuntamente a essa. Fatta salva prova contraria, la suddetta comunicazione si presume ricevuta trascorsi 10 (dieci) giorni dall'invio effettuato da parte del Fornitore.

In mancanza di tale comunicazione salvo diversa scelta del cliente, Il Fornitore considererà rinnovate le presenti condizioni.

Saranno inoltre applicati ulteriori oneri, corrispettivi, componenti tariffarie eventualmente introdotti dalle competenti autorità con riferimento alla fornitura di energia elettrica di cui alla presente offerta, anche (ma non esclusivamente) in sostituzione di altri precedentemente previsti dalla normativa di settore.

Il pagamento con modalità diversa dalla domiciliazione bancaria comporta il versamento di una cauzione di 150,00 €.

Oltre ai corrispettivi sopra definiti, il Cliente è tenuto a corrispondere i diritti, i tributi, imposte ed IVA relativi al Contratto come definiti nelle Condizioni Generali di Fornitura e dalla normativa vigente.

Luogo e data _____

Firma _____
Timbro e firma del legale rappresentante del cliente

Incidenza % dei corrispettivi sulla spesa di un Cliente finale tipo*, al netto delle imposte	
* Cliente business consumo medio annuo di energia elettrica pari a 10000 kWh, con potenza impegnata 6,00 kW	
Spesa per la materia energia	64,48 %
Spesa per il trasporto e gestione del contatore	13,36 %
Spesa per oneri di sistema	22,15 %

Per una stima della spesa annua personalizzata sulla base del Suo consumo effettivo può utilizzare il "Portale Offerte Luce e Gas".

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).

	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	
	2022	2021	2022	2021
Fonti rinnovabili	7,40%	8,36%	36,84%	42,80%
Carbone	17,85%	13,06%	9,43%	5,03%
Gas Naturale	62,71%	64,93%	46,92%	48,01%
Prodotti Petroliferi	2,74%	1,39%	2,01%	0,89%
Nucleare	2,80%	7,05%	0%	0%
Altre fonti	6,50%	5,21%	4,80%	3,27%
	Pre-Consuntivo	Consuntivo	Pre-Consuntivo	Consuntivo