

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA (CTE-EE) ALTRI USI - OFFERTA BALME EE

MERCATO: Libero

Condizioni di fornitura valide dal 12/09/2023 al 31/12/2023

Codice Offerta: 028703ENVFL01XX1000000000000079

Requisiti della presente offerta

Offerta dedicata a utenze Altri Usi in bassa tensione per tutte le forniture alla Pubblica Amministrazione.

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: ☐ EMAIL

PAGAMENTO: ☐ BONIFICO

☐ BOLLETTINO POSTALE

Spesa per la materia energia

La spesa per la materia energia sarà determinata calcolando per ciascuna fascia oraria stabilita da ARERA il corrispettivo Energia Attiva, aggiornato mensilmente e composto secondo la formula: **P = PUNm + Perdite di rete + Spread**.

Il PUN suddiviso per fascia oraria a Agosto 2023 è stato pari a:

CORRISPETTIVO ENERGIA (€/kWh)			
Offerta per consumi a fasce			Spread
F1	F2	F3	
0,121287	0,140935	0,114927	0,008262

P: Prezzo Energia Attiva;

PUNm: Prezzo riferito alla media aritmetica del PUN (Prezzo Unico Nazionale) per fascia oraria 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 ed applicato per ciascuna fascia oraria (F0, F1, F2, F3).

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)

La spesa per la materia energia sarà determinata applicando i corrispettivi di cui alla tabella precedente in base alla distribuzione delle fasce orarie previste dalla delibera 181/06 s.m.i..

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 0,597469 €/kWh durante il mese di Agosto 2022 (F1 0,609356 €/kWh, F2 0,663057 €/kWh, F3 0,553906 €/kWh). 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.

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, in base alla scelta operata nella presente offerta.

L'opzione per consumi a fasce è riservata esclusivamente agli utenti dotati di contatore multiorario atto a rilevare la misura per fascia, come da Del. 181/06.

Il corrispettivo Energia Attiva 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 0,007357 €/kWh nel III trimestre 2023.

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 125 €/POD/anno, il corrispettivo in quota variabile a remunerazione delle attività commerciali svolte dal Fornitore (CCV) Componente Commercializzazione Vendita pari a 0,00317, il corrispettivo a remunerazione degli oneri di sbilanciamento pari a 0,00649 €/kWh e il corrispettivo a copertura dei servizi aggiuntivi pari a 70,8 €/POD/anno

Sarà inoltre applicato il Corrispettivo Mercato Capacità attualmente pari a 0,004869 €/kWh nel mese Settembre 2023, 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. In caso di contatori con rilevazione oraria il corrispettivo è addebitato in bolletta al netto delle perdite di rete nella misura prevista dalla Tabella 4 del TIS, nella misura prevista dall'art. 14 della Delibera ARG/elt 98/11, differenziato per ore di picco e ore di fuori picco secondo il calendario pubblicato da Terna.

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

Nel caso di fornitura per illuminazione pubblica i corrispettivi relativi alla spesa per il trasporto e per la gestione del contatore e la spesa per gli oneri di sistema saranno conseguentemente adeguati.

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 altri usi consumo medio annuo di energia elettrica pari a 10000 kWh, con potenza impegnata 6,00 kW	
Spesa per la materia energia	73,11 %
Spesa per il trasporto e gestione del contatore	10,17 %
Spesa per oneri di sistema	16,72 %

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	
Fonti primarie utilizzate	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 Petroliiferi	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