

Condizioni Particolari di fornitura “EDISON WEB BUSINESS LUCE”

Possono aderire all'offerta “EDISON WEB BUSINESS LUCE” i CLIENTI FINALI NON DOMESTICI (ad esclusione dei Condomini e delle Pubbliche Amministrazioni) alimentati in bassa tensione (BT) e in media tensione (MT) e titolari di Punti di Prelievo dotati di misuratore non orario, di misuratore trattato orario o trattato per fasce orarie, anche installato successivamente in corso di fornitura.

L'offerta è attivabile solo via internet.

CORRISPETTIVI AFFERENTI AI SERVIZI DI VENDITA

EDISON ENERGIA applicherà mensilmente ai prelievi di energia attiva di ciascun Punto di Prelievo in ciascuna fascia oraria, i prezzi “EDISON WEB BUSINESS LUCE”, differenziati per tipologia di misuratore, come da tabella sotto riportata.

MISURATORE NON ORARIO	Prezzo (€/kWh)
Punti di prelievo in bassa e in media tensione (BT e MT)	0,0960
MISURATORE TRATTATO ORARIO / PER FASCE ORARIE	Prezzo (€/kWh)
da Lunedì a Venerdì (8:00 – 19:00)	0,1040
da Lunedì a Venerdì (7:00 – 8:00; 19:00 – 23:00) e Sabato (7:00 – 23:00)	
da Lunedì a Sabato (23:00 – 7:00), Domenica e festivi (0:00-24:00)	0,0750

Le fasce orarie sopra riportate sono definite in base alla Delibera n. 181/06 dell'AEEG 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 EDISON ENERGIA con la stessa data di efficacia del provvedimento di modifica.

I prezzi sopra indicati sono fissi e invariabili per tutta la durata del presente CONTRATTO (12 mesi) e sono espressi in €/kWh.

Tali corrispettivi incidono per circa il 55% sulla spesa di un Cliente finale tipo¹. Tali prezzi sono da intendersi al netto delle perdite di energia elettrica in rete, di tutti i corrispettivi, oneri e maggiorazioni di seguito riportati, nonché di imposte ed IVA².

Si intendono quindi a carico del CLIENTE tutte le componenti passanti afferenti ai servizi di vendita, ovvero:

- a) **Corrispettivo a copertura degli oneri di dispacciamento**, disciplinati dalla Delibera n. 111/06 e successive modifiche ed integrazioni. I corrispettivi di dispacciamento incidono per circa il **3%** sulla spesa di un Cliente finale tipo¹.

Relativamente agli oneri di dispacciamento, EDISON ENERGIA fatturerà mensilmente, per ogni kilowattora consumato da ciascun Punto di Prelievo del CLIENTE, le componenti previste per il mercato libero, maggiorate delle relative perdite di rete. Qualora, al momento della fatturazione mensile, tali valori non fossero resi disponibili da parte di Terna, EDISON ENERGIA provvederà a calcolare l'ammontare dovuto dal CLIENTE applicando all'energia consumata dallo stesso e alle relative perdite di rete, nel medesimo periodo di fornitura, una stima di tali componenti basata sui dati storici pubblicati da Terna. Non appena quest'ultima pubblicherà il consuntivo di tali valori, EDISON ENERGIA provvederà ad effettuare gli eventuali conguagli tra i due importi.

- b) **Perdite di energia elettrica in rete**: secondo quanto definito nella Delibera ARG/elt 107/09 dell'AEEG 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 prelievo e incidono per circa il **6%** sulla spesa di un Cliente finale tipo¹.
- c) **Corrispettivo a remunerazione delle attività commerciali** svolte dal Fornitore e **Componente di dispacciamento**. Sarà quindi addebitato al CLIENTE un importo pari al valore delle componenti tariffarie previste dalla normativa di volta in volta vigente rispettivamente per il servizio di acquisto e vendita dell'energia elettrica e per la componente di dispacciamento, così come previsti dalla Delibera AEEG n. 156/07 e successive modifiche e integrazioni. L'importo complessivo dovuto per tali corrispettivi da un Cliente finale tipo¹ è attualmente pari a **36,96 €/punto di prelievo/anno** e incide per il **3%** circa sulla spesa.

Tutti i corrispettivi sono indicati al netto delle imposte². Inoltre, le componenti passanti saranno aggiornate secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti e dall'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas (AEEG).

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 EDISON ENERGIA 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. Le componenti passanti includono: a) il corrispettivo per il servizio di trasporto dell'energia elettrica risultante dall'applicazione dell'opzione tariffaria del Distributore vigente per il mercato libero (di seguito 'Opzione tariffaria di trasporto'), comprensiva dei corrispettivi per il prelievo di energia reattiva; b) tutte le componenti passanti, incluse quelle a copertura dei costi sostenuti dal gestore della rete di trasmissione nazionale per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva, dei

1 Stima riferita a un cliente non domestico tipo, alimentato in bassa tensione, con consumo pari a 10.000 kWh/anno e potenza impegnata pari a 6 kW, IVA e imposte escluse

2 Imposte e IVA sono a carico del CLIENTE. È possibile ottenere ulteriori informazioni su imposte e IVA sul sito www.edisonenergia.it

costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità, e dei costi per la remunerazione della riconciliazione del sistema elettrico dell'anno 2001, come definiti dalla Delibera AEEG n. 168/03, n. 05/04 e n. 111/06 e successive modifiche ed integrazioni; c) le maggiorazioni (oneri A1,..., An) previste per il mercato libero, ivi compresa la componente tariffaria A3, finalizzata alla copertura dei costi per l'incentivazione della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e assimilate; d) le componenti UC previste per il mercato libero, nonché di eventuali maggiorazioni e/o voci aggiuntive stabilite e/o approvate dall'AEEG.

Tutte le componenti sopra elencate sono indicate al netto delle imposte², saranno aggiornate secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti, dall'AEEG e dal Distributore Locale e incidono complessivamente per il 33% -compresa la componente tariffaria A3 che incide il 23%- sulla spesa di un Cliente finale tipo¹.

EDISON ENERGIA, in armonia con quanto previsto al precedente punto c), **non applicherà** al CLIENTE gli oneri derivanti dalla normativa di recepimento della Direttiva 2003/87/CE in materia di emissione di CO2 in atmosfera.

CONDIZIONI E FREQUENZA DI FATTURAZIONE

In deroga a quanto previsto dall'art. 9.1 delle Condizioni "Generali di Contratto Business per la fornitura di Energia Elettrica – Mercato Libero", la frequenza di fatturazione avrà periodicità BIMESTRALE per i soli Clienti titolari di Punti di Prelievo alimentati in bassa tensione (BT) e con potenza disponibile inferiore o uguale a 30 kW.

A fronte della fornitura, EDISON ENERGIA emetterà le fatture in formato digitale da pagarsi esclusivamente tramite addebito su conto corrente (RID). Qualora invece il CLIENTE scelga dopo l'attivazione, quale modalità di pagamento, il MAV, sarà addebitata per ogni fattura la somma complessiva di € 4,00 di cui € 2,00 per il pagamento tramite MAV e € 2,00 per l'invio della fattura cartacea. Nei casi di disallineamento RID, il costo di cui sopra non sarà addebitato nella prima fattura, mentre nel caso il disallineamento persista per responsabilità del CLIENTE, questo sarà addebitato nelle fatture successive. Nel caso in cui il CLIENTE scelga dopo l'attivazione di ricevere copia della fattura in formato cartaceo, saranno addebitati in fattura € 2,00 per ogni fattura cartacea inviata.

Le presenti condizioni particolari di fornitura sono da intendersi valide per le "Proposte di Contratto per la somministrazione di energia elettrica per clienti finali non domestici" sottoscritte ed inoltrate ad EDISON ENERGIA entro il **28 febbraio 2012**.