

Condizioni Particolari di fornitura "EDISON AMMINISTRAZIONE PUBBLICA"

Possono aderire all'offerta "EDISON AMMINISTRAZIONE PUBBLICA" tutti i Clienti con titolarità di ENTI PUBBLICI alimentati in bassa tensione (BT) o 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.

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 AMMINISTRAZIONE PUBBLICA", differenziati per tipologia di misuratore e per punto di prelievo (Illuminazione Pubblica o Altri Usi) come da tabella sotto riportata.

PUNTI DI PRELIEVO IN BASSA E MEDIA TENSIONE (BT e MT)		PUNTI DI PRELIEVO IN BASSA E MEDIA TENSIONE (BT e MT)	
Punti di prelievo in bassa e media tensione (BT e MT)	0,0720	Punti di prelievo in bassa e media tensione (BT e MT)	0,0800
da Lunedì a Venerdì (8:00 – 19:00)	0,0909	da Lunedì a Venerdì (8:00 – 19:00)	0,0969
da Lunedì a Venerdì (7:00 – 8:00; 19:00 – 23:00) e Sabato (7:00 – 23:00)	0,0899	da Lunedì a Venerdì (7:00 – 8:00; 19:00 – 23:00) e Sabato (7:00 – 23:00)	0,0859
da Lunedì a Sabato (23:00 – 7:00), Domenica e festivi	0,0609	da Lunedì a Sabato (23:00 – 7:00), Domenica e festivi	0,0659

Le fasce orarie sopra riportate sono definite in base alla Delibera n. 161/06 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.

AGGIORNAMENTO DEI PREZZI

EDISON ENERGIA ricalcolerà e fatturerà mensilmente i prezzi sopraesposti in tabella (di seguito POFI) secondo la seguente formula:

$PmFi = POFi + (Im - IO)$, dove:

- "PmFi" è il prezzo applicato ad ogni kWh prelevato in ciascuna fascia oraria "Fi" nel mese di prelievo "m";
- "POFi" è il prezzo sopraesposto per ogni kWh prelevato dal Cliente in ciascuna fascia oraria "Fi";
- "IO" è l'indice di riferimento fisso pari a 0,062 €/kWh;
- "Im" è pari a $[0,019 \times BRDTm + 0,026 \times GOLm + 0,057 \times BTZm + 0,044 \times ATZm] / 1000$ in vigore nel mese di prelievo "m".
 "BRDTm" è pari alla media delle medie mensili delle quotazioni del Brent pubblicate da "Platt's Oilgram Price Report", "Price-Average Supplement", sotto il titolo "Spot Crude Assessments", "International", "Brent (Dated)", riferita al periodo intercorrente tra il nono e l'ultimo mese precedente il mese di prelievo espresse in \$/baril e trasformata in €/tonnellata sulla base di un coefficiente pari a 7,4 barili per tonnellata metrica e considerando la media aritmetica mensile dei valori giornalieri del cambio \$/Euro del mese precedente quello di prelievo, come pubblicati sul sito dell'Ufficio Italiano Cambi; "GOLm" è pari alla media aritmetica riferita al periodo intercorrente tra il nono e l'ultimo mese precedente il mese di prelievo, delle medie mensili delle quotazioni CIF MED BASIS del Gasolio 0,2 pubblicate dal Platt's Oilgram Report, espresse in \$/Metric Tons e trasformata in €/tonnellata considerando la media aritmetica mensile dei valori giornalieri del cambio \$/Euro del mese precedente quello di prelievo, come pubblicati sul sito dell'Ufficio Italiano Cambi; "BTZm" è pari alla media aritmetica riferita al periodo intercorrente tra il nono e l'ultimo mese precedente il mese di prelievo, delle medie mensili delle quotazioni CIF MED BASIS dell'olio combustibile a basso tenore di zolfo pubblicate dal Platt's Oilgram Report, espresse in \$/Metric Tons e trasformata in €/tonnellata considerando la media aritmetica mensile dei valori giornalieri del cambio \$/Euro del mese precedente quello di prelievo, come pubblicati sul sito dell'Ufficio Italiano Cambi; "ATZm" è pari alla media aritmetica riferita al periodo intercorrente tra il nono e l'ultimo mese precedente il mese di prelievo, delle medie mensili delle quotazioni CIF MED BASIS dell'olio combustibile ad alto tenore di zolfo pubblicate dal Platt's Oilgram Report, espresse in \$/Metric Tons e trasformata in €/tonnellata considerando la media aritmetica mensile dei valori giornalieri del cambio \$/Euro del mese precedente quello di prelievo, come pubblicati sul sito dell'Ufficio Italiano Cambi. In caso di cessata pubblicazione dei citati parametri saranno individuati, di comune accordo tra le PARTI, criteri alternativi equivalenti. In particolare modo, le PARTI concordano fin da ora nell'utilizzare le quotazioni del Gasolio 0,1 al posto del Gasolio 0,2 a partire dalla cessazione della pubblicazione di quest'ultimo.
 Valore Max di "Im" negli ultimi 12 mesi: 0,08360 €/kWh (mese di maggio 2012)

Tali corrispettivi incidono per circa il 60% 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:

- 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.
- 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 fornitura e incidono per circa il 7% sulla spesa di un Cliente finale tipo¹.
- 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 36,95 €/punto di prelievo/anno e incide per l'1% circa sulla spesa.

¹ Stima riferita a un ente pubblico tipo con profilo "altri usi", alimentato in bassa tensione, con consumo pari a 20.000 kWh/anno e potenza impegnata pari a 12 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

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 Tema 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 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 22% -compresa la componente tariffaria A3 che incide il 20%- 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.

OPZIONE "ECODOC - ENERGIA ELETTRICA DALLA NATURA"

Il Cliente che aderisce all'Opzione, barrando la casella sotto riportata, ha l'opportunità di soddisfare il totale fabbisogno energetico dei suoi Punti di Prelievo con una fornitura di energia elettrica che, prodotta interamente da fonti rinnovabili, è comprovata da idonee Garanzie di Origine come previsto dalla Delibera dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ARG/elt 104/11 e s.m.i del 28/07/2011 pubblicata sul sito dell'Autorità stessa in data 05/08/2011. Con la sottoscrizione della presente opzione, EDISON ENERGIA si impegna secondo i tempi e le modalità stabilite dalla sopraccitata delibera ARG/elt 104/11 e s.m.i. ad approvvigionarsi in favore del CLIENTE e/o dei Punti di Prelievo del CLIENTE di idonee Garanzie di Origine come previsto dalla Delibera ARG/elt 104/11 e s.m.i. per la quantità di energia elettrica proveniente da fonte rinnovabile fornita al CLIENTE e/o ai Punti di Prelievo del CLIENTE. Inoltre il cliente, qualora ne faccia richiesta, può ottenere il marchio "ECODOC - Energia Elettrica dalla Natura" in licenza gratuita, che qualifica la parte di energia elettrica che Edison produce esclusivamente da fonti rinnovabili. Attivando tale Opzione il corrispettivo aggiuntivo che EDISON ENERGIA applicherà mensilmente ai prelievi di energia attiva di ciascun Punto di Prelievo del CLIENTE sarà pari a 0,002 €/kWh, che verrà valorizzato in fattura con voce separata.

Barrare il riquadro con una X se il Cliente desidera aderire all'Opzione alle condizioni sopra esposte:

CONCESSIONE DELLA LICENZA DI UTILIZZO DEL MARCHIO "ECODOC - ENERGIA ELETTRICA DALLA NATURA"

Aderendo all'Opzione EDISON ENERGIA concederà a titolo gratuito, al CLIENTE che ne faccia richiesta, la licenza per l'utilizzo del marchio "ECODOC - Energia Elettrica dalla Natura". Tale concessione avverrà alle condizioni riportate nell'Allegato "Condizioni per la concessione di licenza di marchio" del quale il CLIENTE dichiara di aver preso visione e di accettare sottoscrivendo le presenti Condizioni Particolari di Fornitura.

Il CLIENTE dichiara che il prodotto/servizio che fabbrica o fornisce è il seguente: SERVIZI PUBBLICI

Lo stesso CLIENTE si impegna espressamente a comunicare per iscritto a EDISON ENERGIA, ogni cambiamento significativo che intervenga nella fabbricazione del prodotto (o nella fornitura del servizio). Tale/i dichiarazione/i formerà/formeranno parte integrante del contratto di somministrazione di energia elettrica.

MODALITÀ DI PAGAMENTO E FREQUENZA DI FATTURAZIONE

In deroga a quanto previsto dall'art. 9.8.1 delle "Condizioni Generali di Contratto Business per la fornitura di Energia Elettrica - Mercato Libero", il pagamento delle fatture dovrà essere effettuato entro 30 (trenta) giorni dalla data di emissione delle stesse. Qualora si dovessero verificare, al momento dell'attivazione della fornitura di energia elettrica, ritardi sull'allineamento della RID del CLIENTE, il pagamento della prima fattura dovrà essere effettuato a mezzo MAV.

Barrare la casella relativa al metodo di pagamento prescelto:

RID

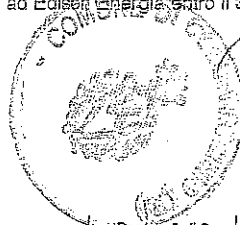
MAV

In deroga a quanto previsto dall'art. 9.1 delle Condizioni "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.

Il CLIENTE riconosce fin d'ora ed Edison Energia la facoltà di cedere a terzi i crediti ed i loro diritti accessori, in entrambi i casi sia già in essere che futuri, derivanti dalla somministrazione di energia elettrica, oggetto del contratto.

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 31 luglio 2012.

16.04 2013
DATA



X
IL CLIENTE (timbro e firma)