

Allegato C "condizioni economiche" – condizioni particolari per la somministrazione di energia elettrica

Usi non domestici e non illuminazione pubblica

Offerta valida per le richieste inoltrate a Bluenergy Group S.p.A. entro il 30/09/2011

PREZZO DI FORNITURA DEL SERVIZIO

Il costo della somministrazione, al netto di imposte, è composto dai costi per i "Servizi di Vendita" e da quelli per i "Servizi di Rete" che rispettivamente coprono circa il 67% ed il 33% del prezzo al kWh per un Cliente finale tipo¹.

Bluenergy applicherà al Cliente il seguente prezzo della componente energia, fisso ed invariabile per un periodo pari a 12 MESI dalla data di decorrenza della fornitura:

DENOMINAZIONE OFFERTA	Misuratore monorario	Prezzo in €/kWh
CERTO 12 Convenzione (CRTO211)	Fascia F0	0,08850
	Misuratore trattato orario o per fasce	Prezzo in €/kWh
	Fascia F1	0,09920
	Fascia F2	0,09600
	Fascia F3	0,07500

"F1", "F2", ed "F3" sono le fasce orarie definite dalla delibera dell'AEEG n. 181/06 e successive modifiche ed integrazioni. "F0" è l'unica fascia per i punti di riconsegna non dotati di misuratore atto a rilevare l'energia nelle fasce orarie e trattati come monorari ai fini della disciplina del dispacciamento. In caso di rilevazione consumi in modalità oraria o per fasce verranno utilizzati e applicati in fattura i corrispettivi in F1, F2, F3.

La componente energia si riferisce al 55% circa dell'importo complessivo della fattura di un Cliente finale tipo¹, escluse IVA e imposte.

Rientrano fra i Servizi di Vendita: 1) la componente energia di cui alla tabella sopra riportata 2) le perdite di rete, secondo quanto definito nella Delibera AEEG 5/04 e s.m.i. – incidenza del 6% circa sulla fattura di un Cliente finale tipo¹; 3) un corrispettivo a remunerazione delle attività commerciali svolte dal Fornitore di importo pari al PCV (prezzo commercializzazione vendita) previsto dalla delibera 156/07 dell'AEEG, come aggiornato dalla normativa di volta in volta vigente – incidenza del 3% circa sulla fattura di un Cliente finale tipo¹; 4) i corrispettivi a copertura dei costi per il servizio di dispacciamento di cui alla delibera AEEG n.111/06 e successive modifiche ed integrazioni. Tali corrispettivi, applicati anche alle perdite di rete, resteranno a carico del Cliente e verranno aggiornati secondo quanto stabilito dall'AEEG, da Terna o altro Soggetto Preposto – incidenza del 3% circa sulla fattura di un Cliente finale tipo¹. Non verrà richiesto alcun onere per il servizio di bilanciamento. Rientrano fra i Servizi di Rete tutti i costi e gli oneri sostenuti da Bluenergy Group Spa nei confronti del Distributore locale circa i servizi di trasporto, trasmissione, misura, distribuzione e tutti gli oneri generali del sistema elettrico (componenti A, UC e MCT) relativi al mercato libero, aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti, dall'AEEG e dal Distributore locale.

Ulteriori oneri, corrispettivi, componenti tariffarie e/o maggiorazioni eventualmente introdotti dalle competenti autorità con riferimento alla fornitura di energia elettrica saranno fatturati al Cliente, anche (ma non esclusivamente) in sostituzione di altri precedentemente previsti dalla normativa di settore.

I dati forniti circa l'incidenza percentuale dei servizi di vendita e di rete rispetto alla spesa del cliente finale tipo sono al netto delle imposte² le quali dovranno essere corrisposte dal Cliente.

AGGIORNAMENTO E DURATA CONDIZIONI PARTICOLARI DI SOMMINISTRAZIONE

Le presenti condizioni particolari di somministrazione hanno validità 12 (dodici) mesi dalla data di decorrenza della fornitura. Con un anticipo di almeno sessanta giorni rispetto alla scadenza del loro periodo di validità, Bluenergy comunicherà al Cliente in forma scritta le nuove condizioni nonché la scadenza del relativo periodo di validità, ferma restando per il Cliente la facoltà di esercitare il diritto di recesso, di cui all'art. 5 delle Condizioni Generali del Contratto. In mancanza della predetta comunicazione di Bluenergy, il periodo di validità delle Condizioni in quel momento vigenti s'intenderà automaticamente prolungato per i sei mesi di somministrazione successivi e così via, fino a nuova comunicazione da parte di Bluenergy, effettuata sempre con un preavviso minimo di sessanta giorni.

COMPOSIZIONE DEL MIX MEDIO ENERGETICO NAZIONALE (Informazione alla clientela ai sensi del Decr. M.S.E. 31/7/2009, art.8.1)

Il Gestore dei Servizi Energetici, ai sensi di quanto previsto del decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 31/7/2009, articolo 6, comma 5, ha determinato, in collaborazione con Terna, una stima del mix di combustibili utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano, ivi inclusa l'energia elettrica importata, nel 2008 e 2009, includendo nella valutazione anche l'energia elettrica importata e attribuita alle diverse fonti primarie sulla base di una stima della composizione media del parco di produzione europeo.

FONTI PRIMARIE UTILIZZATE	ANNO 2009	ANNO 2008
Fonti Rinnovabili	31,60%	26,80%
Carbone	13,10%	13,30%
Gas Naturale	43,50%	47,80%
Prodotti petroliferi	4,30%	3,90%
Nucleare	1,50%	1,30%
Altre fonti	6,10%	6,80%

¹Cliente con consumo annuo pari a 10.000 kWh e potenza impegnata pari a 10 kW.

²Imposte ed Iva sono a carico del Cliente. Per ottenere ulteriori informazioni consultare il sito www.bluenergygroup.it