

**ALLEGATO C - condizioni economiche**

**MultiBlu (MTB09) - Usi non Domestici e non ill. pubblica**

Offerta valida per le richieste inoltrate a Bluenenergy Group S.p.A. entro il 10/01/2012

# LA SUPER OFFERTA BLUENERGY

## Lo straordinario nell'ordinario

**MULTIBLU**

Per entrare in fornitura non ti viene richiesto alcun deposito cauzionale o altra forma di garanzia e rientri in possesso della cauzione versata al tuo attuale fornitore.

Riceverai la fattura solo da Bluenenergy. Ogni voce di costo sarà evidenziata con chiarezza e semplicità. Il nostro personale è contattabile al numero 0432 632911, a disposizione per qualsiasi informazione o chiarimento.

**BLUENERGY GROUP S.p.A.**  
Sede Legale ed amministrativa  
Via Roma 39  
33030 Campofornido (UD)  
Tel.: 0432 632911  
Fax: 0432 632999  
www.bluenenergygroup.it  
info@bluenenergygroup.it

All'energia elettrica attiva prelevata verranno applicati i seguenti corrispettivi<sup>1</sup>, espressi in €/kWh

Misuratore monorario	Misuratore trattato orario o per fasce		
F0	F1	F2	F3
0,08020	0,08780	0,08560	0,06760

(Per l'energia fornita e le perdite di rete)

Riepilogo prezzi

### AREA WEB RISERVATA

Tutte le fatture sono disponibili on-line in un'area riservata e protetta accessibile dalla home page [www.bluenenergygroup.it](http://www.bluenenergygroup.it)

### NESSUN INTERVENTO SUGLI IMPIANTI

Non sono necessarie modifiche tecniche (contatore, impianti elettrici). Tutti gli impianti elettrici restano gli stessi utilizzati finora.

### STESSA QUALITÀ DELLA FORNITURA

L'attivazione non comporta nessuna interruzione della fornitura. Il tuo distributore continuerà a erogarti l'energia con i consueti standard qualitativi (la sua attività è infatti remunerata e disciplinata da precise disposizioni dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas).

(a)<sup>1</sup> Il prezzo si intende al netto di:

- perdite di rete, trasporto, distribuzione, imposte, nonché di eventuali contributi e/o costi aggiuntivi previsti da disposizioni normative o regolamentari per il mercato libero;
- dei corrispettivi a copertura degli oneri di sistema (componenti A, UC e MCT) relativi al mercato libero. A remunerazione delle attività commerciali svolte dal Fornitore, per i soli siti alimentati in bassa tensione, verrà fatturato al Cliente il corrispettivo PCV (prezzo commercializzazione vendita) previsto dalla delibera 156/07, come aggiornato dalla normativa di volta in volta vigente;
- dei 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. Gli oneri di sbilanciamento e per l'emission trading (Co2) sono a carico del Fornitore.

(b) I corrispettivi di cui a "Riepilogo Prezzi" variano mensilmente in base alle variazioni del parametro ITEC rispetto al valore di 68,66 €/MWh (0,06866 €/KWh). Il parametro ITEC, espresso in €/MWh, viene definito come segue: ITEC = indice REF Morgan Stanley che rappresenta il costo medio variabile del parco termoelettrico italiano, pubblicato su "IL SOLE 24 ORE" e su "QUOTIDIANO ENERGIA". Nel caso in cui il parametro non dovesse essere pubblicato, il Fornitore provvederà a calcolarlo sulla base dell'ultima formulazione disponibile. Il valore massimo del parametro ITEC degli ultimi dodici mesi, pari a 80,61 €/MWh (0,08061 €/KWh), è stato raggiunto nel mese di agosto 2011.

(c) Relativamente agli oneri a copertura del servizio di dispacciamento, il Fornitore fatturerà mensilmente i relativi corrispettivi, ovvero, in assenza, gli ultimi valori pubblicati o, in alternativa, il valore della componente prevista per il mercato regolato (componente PD). Alla pubblicazione dei valori a consuntivo, il Fornitore provvederà ad effettuare i relativi conguagli.

(d) "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 di cui a "Riepilogo Prezzi".

(e) Aggiornamento condizioni economiche: le condizioni economiche hanno validità 12 mesi dalla data di decorrenza della fornitura. Allo scadere del periodo di 12 mesi il Fornitore potrà modificare le condizioni economiche. La variazione potrà essere comunicata mediante nota in fattura o separata prima dello scadere del termine di applicabilità delle medesime e comunque con un preavviso di almeno 60 (sessanta) giorni rispetto alla vigenza delle nuove condizioni. Entro 20 (venti) giorni dal ricevimento della comunicazione il Cliente avrà la possibilità di recedere, senza oneri, tramite invio di lettera raccomandata a.r. di recesso a Bluenenergy Group S.p.a. In caso di mancata variazione il Fornitore comunicherà nelle forme sopra citate il nuovo periodo di applicabilità se diverso dal precedente.

## SCHEDA DI RIEPILOGO DEI CORRISPETTIVI DELL'OFFERTA "MultiBlu (MTB09)"

L'Autorità per l'energia elettrica e il gas, per consentire ai Clienti finali di confrontare le diverse offerte e impedire ai venditori di sfruttare la complessità del mercato energetico per l'applicazione di prezzi poco trasparenti, ha previsto la compilazione di una "scheda" che presenti l'offerta secondo criteri omogenei per tutti gli operatori di vendita del settore (stabiliti in delibera AEEG 110/07).

Di seguito viene riportata una descrizione della "scheda" e la spiegazione dei criteri in base ai quali deve essere compilata

**A) Il primo riquadro denominato "Servizi Base" riporta i corrispettivi comprensivi delle perdite di rete previsti dall'offerta con riferimento alle attività di consegna dell'energia elettrica al Cliente Finale suddivisi tra:**

**1) Corrispettivi per l'uso delle reti e il servizio di misura**

**2) Corrispettivi di vendita, dispacciamento e sbilanciamento**

1) Per i **corrispettivi per l'uso delle reti e il servizio di misura**, qualora l'offerta preveda il trasferimento al Cliente dei corrispettivi fatturati dal Distributore, come previsti dall'opzione di distribuzione applicata al medesimo Cliente, l'esercente indica un segno di spunta nella colonna denominata "Tariffa Distributore locale o condizioni economiche di riferimento Autorità". Qualora l'offerta preveda l'addebito di corrispettivi in misura diversa da quanto fatturato dal distributore locale, nella colonna denominata "Corrispettivi previsti dall'offerta" l'esercente deve indicare il corrispettivo unitario.

2) Per i **corrispettivi di vendita, dispacciamento e sbilanciamento**, l'esercente deve indicare i corrispettivi previsti dalla sua offerta. Se l'esercente, per rassicurare il Cliente, offre uno sconto sulle condizioni di riferimento stabilite dall'Autorità, l'esercente deve apporre un segno di spunta nelle colonne denominate "Tariffa del Distributore o condizioni economiche di riferimento dell'Autorità".

**B) Il secondo riquadro denominato "Altri Oneri / Servizi accessori" elenca gli ulteriori oneri previsti dall'offerta non descritti nel riquadro "Servizi Base" e i corrispettivi per i servizi accessori diversi dalla fornitura di energia elettrica; per ciascun onere/servizio accessorio viene specificato se si tratta di un corrispettivo opzionale (ovvero dovuto dal Cliente solo in caso di esercizio di una opzione prevista in offerta) o non opzionale (ovvero sempre dovuto).**

**C) Il terzo riquadro intitolato "Modalità di indicizzazione" descrive le modalità di calcolo degli aggiornamenti relativi ai corrispettivi soggetti a indicizzazione (che devono essere indicati obbligatoriamente dall'esercente nell'apposita colonna).**

**D) Nel riquadro "Descrizione dello sconto e/o bonus" sono indicati gli sconti e/o bonus previsti dall'offerta.**

**E) Nel riquadro relativo ad "Altri dettagli sull'offerta" sono indicate ulteriori caratteristiche dell'offerta.**

N.B. Corrispettivi inglobati: Tale colonna viene "spuntata" qualora l'offerta preveda un corrispettivo unico per la fornitura di energia che non consenta l'individuazione dei singoli corrispettivi. In tal caso il valore globale del complesso dei corrispettivi viene riportato nella sezione relativa ai "corrispettivi di vendita, dispacciamento e sbilanciamento".

### Scheda di riepilogo dei corrispettivi per clienti finali non domestici:

Corrispettivi previsti dall'offerta alla data del 03/10/2011, valida fino alla data del 10/01/2012

#### A) SERVIZI BASE

Descrizione corrispettivo	Denominazione corrispettivi	Corrispettivi inglobati	Tariffa distributore locale o condizioni economiche di riferimento dell'Autorità	Corrispettivi Previsti dall'offerta (€/kWh) <sup>(a)</sup>				Indicizzazioni Variazioni	Sconti bonus	Note del Cliente
				F0	F1	F2	F3			
<b>1) Corrispettivi per l'uso delle reti e il servizio di misura</b>	Quota fissa (€/anno)		✓							
	Quota Potenza €/KW/anno		✓							
	Quota energia €/KWh		✓							
	Energia Reattiva €/Kvarh		✓							
<b>2) Corrispettivi di vendita, dispacciamento e sbilanciamento</b>	Quota fissa (€/anno)		✓ <sup>(a)</sup>							
	Quota Potenza €/KW/anno									
	Quota energia €/KWh			0,08020	0,08780	0,08560	0,06760			
				0,00745						

#### B) ALTRI ONERI / SERVIZI ACCESSORI

Descrizione dell'onere / Servizio accessorio	Corrispettivo previsto	opzionale / non opzionale
Oneri CO2	0 €	non opzionale
Oneri sbilanciamento e/o superi	0 €/kWh	non opzionale
Corrispettivo per servizio aggregazione misure	1,55 €/pr/mese	solo per i siti dotati di misuratore orario
Corrispettivo a remunerazione dell'attività commerciale	4,1417 €/pr/mese	solo per i siti in BT
Spese di spedizione	0,60 €	opzionale
Servizio web dedicato ove visionare fatture e consumi	0 €	non opzionale

#### C) MODALITA' DI INDICIZZAZIONE

I corrispettivi sono soggetti ad eventuali indicizzazioni / variazioni definite dall'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas, qualora applicabili. I corrispettivi sono soggetti ad eventuali indicizzazioni / variazioni definite da Terna, qualora applicabili.

<sup>(a)</sup> I corrispettivi variano mensilmente in base alle variazioni del parametro ITEC rispetto al valore di 68,66 €/MWh. Il parametro ITEC, espresso in €/MWh, viene definito come segue: ITEC = indice REF - Morgan Stanley che rappresenta il costo medio variabile del parco termoelettrico italiano, pubblicato su "IL SOLE 24 ORE" e su "QUOTIDIANO ENERGIA". Il valore massimo del parametro ITEC degli ultimi dodici mesi, pari a 80,61 €/MWh (0,08061 €/KWh), è stato raggiunto nel mese di agosto 2011.

#### D) DESCRIZIONE DELLO SCONTO e/o BONUS

In caso di reiterato mancato pagamento delle fatture emesse il Cliente perderà i benefici di cui alle presenti condizioni economiche ed il prezzo ivi pattuito sarà maggiorato di 3 €/MWh

#### E) ALTRI DETTAGLI SULL'OFFERTA

Non è prevista la presenza di alcuna garanzia da parte del Cliente qualora i pagamenti risultino regolari.

<sup>(a)</sup> Componente di dispacciamento DISPbt ai sensi della delibera 35/09 dell'AEEG nella misura di 7,7801 Euro/anno a credito del cliente, come di volta in volta aggiornata.

<sup>(b)</sup> I corrispettivi sono al netto delle perdite di rete, attualmente pari al 10,8% per i siti in BT e al 5,1% per quelli in MT.