

Hera Comm NordEst Placet Variabile Luce Lavoro

Condizioni economiche Energia Elettrica – Clienti non domestici

Offerta Placet. La presente offerta a mercato libero rappresenta la proposta di Hera Comm NordEst ai sensi della delibera 555/2017/R/com dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA).

Prezzo dell'energia. Per dodici mesi dall'attivazione della fornitura, ai consumi effettivi del Cliente sarà applicato un prezzo dell'energia, pari alla somma di:

- P_{INGM} , valore consuntivo medio aritmetico mensile, differenziato per fasce orarie (F1, F2, F3)¹, del PUN (Prezzo Unico Nazionale²), espresso in €/kWh, così come determinato dal GME, e pubblicato sul sito internet di ARERA.
- parametro α , uguale per tutte le fasce orarie, espresso in €/kWh e rappresentativo degli ulteriori costi per la spesa della materia prima sostenuti da Hera Comm NordEst

Parametro α	0,0119 €/kWh
--------------------	--------------

Al prezzo dell'energia così definito saranno aggiunte le perdite di rete, pari al 10,4% dei consumi misurati per un cliente in bassa tensione, come stabilito nel TIS da ARERA. Nel caso di trattamento per fasce del punto di fornitura ai sensi del TIS, il prezzo dell'energia è applicato in modo distinto per fasce orarie di consumo (F1, F2, F3). Per tutti gli altri casi, il prezzo dell'energia sarà pari alla somma del valore del PUN monorario³, così come determinato dal GME, e dello stesso parametro α . Il prezzo così definito incide per circa il 31% sulla spesa complessiva di un Cliente finale tipo⁴.

Corrispettivo di commercializzazione. In aggiunta al prezzo dell'energia, l'offerta prevede un corrispettivo di commercializzazione pari a 132 € annui per punto di fornitura. Tale corrispettivo rappresenta circa il 6% della spesa annua complessiva del cliente tipo⁴.

Altre componenti. Sono inoltre a carico del cliente i corrispettivi relativi a:

- spesa per la materia energia: i corrispettivi per il servizio di dispacciamento di cui all'articolo 24 del TIS, il corrispettivo di cui all'articolo 25 del TIS ai clienti finali aventi diritto alla maggior tutela e il corrispettivo di cui all'articolo 25 bis del TIS ai clienti finali aventi diritto alla salvaguardia, così come applicati da Terna. Tali componenti rappresentano circa il 5% della spesa annua complessiva del cliente tipo⁴.
- spesa per il trasporto, la gestione del contatore ed oneri di sistema: tariffe di distribuzione, misura e relativa commercializzazione così come definite dall'Autorità ai sensi del TIT e del TIME; le componenti A_{SOS} , A_{RIM} , UC_3 e UC_6 così come definite ai sensi del TIT. Tale spesa incide complessivamente per il 58% circa sulla spesa complessiva del cliente tipo⁴. La componente A_{SOS} a copertura dei costi per l'incentivazione della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione incide singolarmente per circa il 31% sulla spesa complessiva del cliente tipo⁴.

Il cliente è tenuto, infine, al pagamento dei tributi e delle imposte previste dalla normativa fiscale vigente, non inclusi nei corrispettivi di cui sopra, le cui aliquote sono consultabili sul sito heracomm-nordest.gruppohera.it.

Durata e rinnovo. Le condizioni economiche sono fissate e invariabili per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura. Hera Comm NordEst invierà in forma scritta la comunicazione con la proposta di rinnovo delle condizioni economiche, con un preavviso non inferiore a tre mesi rispetto alla decorrenza delle variazioni, come previsto dall'art. 9.3 delle Condizioni Generali di Fornitura (CGF) per clienti non domestici.

Sconto Invio Elettronico della Bolletta. La modalità normale di emissione della fattura è il formato elettronico e se il Cliente sceglie la domiciliazione bancaria o postale come modalità di pagamento verrà applicato lo sconto di cui alla delibera 501/2014/R/com, attualmente pari a 6,60 €/anno. In alternativa il Cliente può scegliere l'invio della bolletta in formato cartaceo o una diversa modalità di pagamento, come previsto dall'art. 10.18 delle CGF.

L'offerta è valida per le richieste sottoscritte entro il 19/02/2020.

¹ Le fasce orarie "F1", "F2" e "F3" sono quelle di cui all'art. 1.1 del TIV, pubblicato ed aggiornato da ARERA.

² Il valore massimo raggiunto dal prezzo nel periodo dal 01/12/2018 – 30/11/2019 è stato pari a 0,07664 €/kWh in F1, ed è stato raggiunto nel mese di febbraio pari a 0,07248 €/kWh in F2, ed è stato raggiunto nel mese di febbraio pari a 0,05846 €/kWh in F3, ed è stato raggiunto nel mese di febbraio.

³ Il valore massimo raggiunto da tale prezzo nel periodo 01/12/2018 – 30/11/2019 è stato pari a 0,06765 €/kWh nel mese di febbraio.

⁴ Stima riferita ad un cliente tipo (in bassa tensione, con 10 kW di potenza impegnata, 10.000 kWh di consumo annuo ripartito nelle tre fasce orarie con percentuali pari, rispettivamente, al 45%, 23%, 32%), IVA ed imposte escluse.