

## Condizioni economiche di fornitura di energia elettrica – Mercato libero

### Offerta LUX "lavoro"

Codice offerta 000867ESVFL02XXAULUXLAVORO042024

valida dal 01/01/2025 al 31/03/2025

(Clienti non domestici - altri usi)

#### 1 Premesse

Le "Condizioni economiche" (CE) di fornitura di energia elettrica disciplinano, unitamente alle "Condizioni generali di fornitura" (CGF) e alla "Proposta di fornitura" n. \_\_\_\_\_ sottoscritta dal Cliente finale e agli allegati in essa richiamati, le condizioni di somministrazione dell'energia elettrica presso il punto di prelievo (POD).

Le presenti CE sono riservate ai Clienti finali non domestici o altri usi in genere, che abbiano deciso di acquistare energia elettrica alle condizioni proposte da AMGAS S.r.l. (Fornitore) sul Mercato libero.

Le presenti CE sono riservate ai clienti finali che stipulano un contratto di fornitura di energia elettrica direttamente agli sportelli siti in Bari presso la sede centrale di AMGAS S.r.l. in Corso A. De Gasperi 320, Bari ovvero tramite contact center, agenzie commerciali convenzionate e sito ufficiale [www.amgasbarisrl.it](http://www.amgasbarisrl.it).

Le presenti CE sono valide a tempo indeterminato, salvo eventuale variazione unilaterale comunicata dal fornitore secondo le condizioni previste dall'art. 15 CGF, integrano le clausole riportate nelle CGF e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.

#### 2 Condizioni economiche di fornitura

##### 2.1 Corrispettivi applicati

L'Offerta LUX "lavoro" prevede che il Cliente debba corrispondere ad AMGAS, secondo le frequenze indicate nelle CGF, al netto di imposte e accise, che saranno addebitate al Cliente in bolletta, le componenti di seguito descritti.

Offerta Lux "lavoro"			
Servizi di vendita			
La spesa relativa ai servizi di vendita incide in media per il 59,31 % sulla spesa complessiva annuale di un Cliente non domestico tipo <sup>1</sup> , con consumi annui pari a 5.000 kWh e potenza impegnata di 6 kW, al netto di IVA ed imposte.			
<b>Componenti variabili</b>			
Componente Energia	Gennaio 2025	F1	0,18075 €/kWh
		F2	0,17337 €/kWh
		F3	0,14799 €/kWh
		F0	0,14302 €/kWh
Oneri Dispacciamento (TIDE)	primo trimestre 2025		0,009883 €/kWh
Corrispettivo di reintegrazione oneri tutele graduali (RSTG)	primo trimestre 2025		0,00009 €/kWh
Corrispettivo di reintegrazione oneri del Servizio di Salvaguardia (solo per utenze in Media Tensione)	Anno 2025		0,000540 €/kWh
Corrispettivo mercato capacità Bassa Tensione	primo trimestre 2025		0,009798 €/kWh
Corrispettivo mercato capacità Media tensione fascia F1	Anno 2025		0,061293 €/kWh
Corrispettivo mercato capacità Media tensione fascia F2/3	primo trimestre 2025		0,002503 €/kWh
<b>Componenti fisse</b>			
Componente CVS (Commercializzazione Vendita e Servizi)	Anno 2025		180,00 €/POD/anno
La Componente Energia, relativa all'approvvigionamento della materia prima, soggetta a indicizzazione mensile, è calcolata in base alla seguente formula: <b>Componente Energia= (PUN m<sub>i</sub> + Spread) x (1+λ)</b>			
dove:			
✓ PUN, è il valore del "prezzo medio per fasce" del Prezzo Unico nazionale (PUN Index GME), determinato e pubblicato mensilmente dal GME (Gestore Mercati Energetici S.p.A.) nel proprio sito internet			
✓ m, è l'indice relativo al mese di competenza;			
✓ i, è l'indice relativo alle fasce orarie F1-F2-F3-F0;			
✓ λ fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al TIS.			
✓ Spread, pari a 0,006 €/kWh, liberamente definito dal Fornitore, è la componente fissa e invariabile per l'anno solare 2025, rappresentativa dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN. Alla scadenza dell'anno solare 2025, in assenza di ulteriori comunicazioni inviate dal Fornitore con adeguato anticipo, il valore dello Spread continuerà ad essere applicato per l'anno solare successivo e/o fino a diversa comunicazione del Fornitore.			
Nel caso in cui, successivamente all'attivazione della fornitura, dovesse essere riscontrata la presenza di un contatore non trattato per fasce od orario, sarà applicata la <i>Componente Energia F0</i> , variabile mensilmente e calcolata sulla base della medesima formula di cui sopra considerando il valore consuntivo monorario medio aritmetico mensile del PUN Index GME pubblicato dal GME, e dello <i>Spread</i> come sopra riportato.			
Il valore della <i>Componente Energia</i> indicato in tabella è espresso al lordo delle perdite di rete. La <i>Componente Energia</i> ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 (dodici) mesi un valore unitario massimo per ciascuna fascia pari a 0,16675 €/kWh in fascia F1 nel mese di Novembre 2024; 0,16935 €/kWh in fascia F2 nel mese di Agosto 2024; 0,14101 €/kWh in fascia F3 nel mese di Agosto 2024; 0,15517 €/kWh in fascia F0 nel mese di Dicembre 2024.			
Gli <i>Oneri Dispacciamento</i> , come definiti da ARERA nel TIDE, sono aggiornati da ARERA stessa o da Terna S.p.A. e anch'essi sono espressi al lordo delle perdite di rete.			
Il <i>Corrispettivo mercato capacità</i> copre i costi, attribuibili ai Clienti, connessi all'onere netto di approvvigionamento della capacità di cui alla Del. ARG/elt 98/11, in relazione al livello di tensione, ed è espresso al lordo delle perdite di rete.			
La <i>Componente CVS</i> è fissa e invariabile per l'anno solare 2025. Alla scadenza dell'anno solare 2025, in assenza di ulteriori comunicazioni inviate dal Fornitore con adeguato anticipo, il valore della CVS continuerà ad essere applicato per l'anno solare successivo e/o fino a diversa comunicazione del Fornitore.			
Il <i>Corrispettivo di reintegrazione oneri tutele graduali</i> è definito da ARERA nel TIS ed è applicata ai clienti aventi diritto al servizio a tutele graduali.			
Il <i>Corrispettivo di reintegrazione oneri del Servizio di Salvaguardia</i> è definito da ARERA nel TIS ed è applicata ai clienti in Media Tensione ed aventi diritto al servizio di Salvaguardia.			

<sup>1</sup> Cliente non domestico tipo: consumi F1 50 % - consumi F2 30% - consumi F3 20%.

## Condizioni economiche di fornitura di energia elettrica – Mercato libero

Qualora, nel corso della fornitura, la rilevazione dei dati di consumo del Cliente, anche per disposizioni di ARERA, venga modificata da monoraria a oraria o per fasce, il corrispettivo applicato sarà adeguato alle modifiche intervenute, con decorrenza dal primo giorno del mese successivo a quello in cui il misuratore sia stato sostituito dal distributore, purché la sostituzione sia avvenuta entro il 15 (quindici) del mese; qualora la messa in servizio avvenga successivamente al giorno 15 (quindici), il trattamento orario o per fasce sarà applicato dal primo giorno del secondo mese successivo.

Eventuali variazioni dei corrispettivi definiti da AMGAS saranno oggetto di comunicazione di variazione unilaterale, così come disciplinata da ARERA nel Codice di Condotta Commerciale e descritte nelle CGF.

### Servizi di rete

La spesa relativa ai servizi di rete incide in media per il 40,69% sulla spesa complessiva annuale di un Cliente non domestico tipo, come sopra definito, al netto di IVA e imposte.

I corrispettivi per i servizi di rete prevedono l'applicazione in bolletta di:

- corrispettivi dovuti per il servizio di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le componenti della tariffa di trasmissione, distribuzione e misura e le componenti UC<sub>3</sub> e UC<sub>6</sub>;
- componenti relative agli oneri generali di sistema ASOS e ARIM;
- corrispettivi per il prelievo di energia reattiva, ove applicabili.

La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici. Tale componente copre il 18,81% della spesa complessiva annuale del Cliente non domestico tipo come più sopra definito, escluse IVA e imposte.

Eventuali aggiornamenti e nuove componenti introdotte da ARERA in corso di fornitura saranno automaticamente recepiti in bolletta.

### Sconto

In deroga a quanto previsto all' art. 9.4 CGF, il Fornitore applicherà un contributo in quota fissa pari a **10,00 €** oltre IVA per qualsiasi attività che verrà eseguita dal Fornitore per il tramite dell'Utente del Dispacciamento, del Distributore e del Sistema Informativo Integrato dell'Acquirente Unico, a esclusione delle attività di Switching.

Le condizioni economiche sono stabilite sulla base di una libera pattuizione tra le Parti.

Le Parti s'impegnano comunque fin d'ora ad accettare, per il periodo di vigenza del Contratto, l'adozione di eventuali correttivi conseguenti ad eventuali imposizioni di Legge o delle competenti Autorità.

### 2.2 Oneri fiscali

I corrispettivi sopra indicati si intendono al netto di imposte e ogni altro onere di natura fiscale che il Cliente è tenuto a corrispondere per intero con le stesse modalità e nella stessa misura previste dal regime fiscale vigente, stabilito dalle competenti Autorità. Le aliquote delle imposte e delle accise vigenti sono disponibili sul sito internet del Fornitore all'indirizzo [www.amgasbarisrl.it](http://www.amgasbarisrl.it). L'applicazione di eventuali agevolazioni sulle accise e/o sull'aliquota IVA deve essere espressamente richiesta da parte del Cliente; le stesse saranno applicate da AMGAS solo a seguito della presentazione da parte del Cliente della documentazione richiesta che permetta di dimostrare il possesso dei requisiti necessari all'ottenimento dell'agevolazione.

### 3 Altre informazioni

Le bollette saranno recapitate al Cliente in formato dematerializzato all'indirizzo di posta elettronica indicato dal Cliente stesso nella "Proposta di fornitura"; qualora il Cliente, anche successivamente all'attivazione della fornitura, richieda la trasmissione della bolletta in formato cartaceo questa verrà inviata da AMGAS senza l'addebito di alcun corrispettivo aggiuntivo. Le Parti s'impegnano comunque fin d'ora ad accettare, per il periodo di vigenza del Contratto, l'adozione di eventuali correttivi conseguenti ad eventuali imposizioni di Legge o delle competenti Autorità.

### 4 Mix energetico

Fonti primarie utilizzate	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%)*	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)*
	Anno 2023	Anno 2023	Anno 2023
Fonti rinnovabili	7,02 %	46,31%	7,02 %
Carbone	18,96 %	5,27%	18,96 %
Lignite	n.d.	n.d.	n.d.
Gas naturale	62,32 %	42,99%	62,32 %
Prodotti petroliferi	1,66 %	0,90%	1,66 %
Nucleare	2,99 %	0,00%	2,99 %
Altre fonti	7,05 %	4,53%	7,05 %

\*Fonte: Gestore dei Servizi Energetici (GSE)

### Fasce orarie

Fascia F1	Da lunedì a venerdì dalle ore 08:00 alle ore 19:00, esclusi i giorni di festività nazionali***.
Fascia F2	Da lunedì a venerdì dalle 07:00 alle 08:00 e dalle ore 19:00 alle ore 23:00, dalle ore 07:00 alle ore 23:00 del sabato.
Fascia F3	Da lunedì a sabato dalle 00:00 alle 07:00 e dalle ore 23:00 alle ore 24:00; domenica e festivi*** tutte le ore della giornata.
Fascia F0	Tutti i giorni dell'anno dalle 00:00 alle 24:00.

\*\*\*Si considerano giorni festivi: 1 e 6 gennaio, lunedì di Pasqua, 25 Aprile, 1 maggio, 2 giugno, 15 agosto, 1 novembre, 8, 25 e 26 dicembre.