



Condizioni economiche di fornitura di energia elettrica – Mercato libero

AMGAS S.r.l. – OFFERTA PLACET FISSA – ENERGIA ELETTRICA (Clienti non domestici / POD altri usi connessi in bassa tensione) Periodo di validità dell'offerta: da 20/05/2022 a 30/06/2022

1 Premesse

- Le presenti "Condizioni economiche" (CE) disciplinano, unitamente alle "Condizioni generali di fornitura" (CGF) e alla "Proposta di fornitura" sottoscritta dal Cliente finale ed agli allegati in essa richiamati, le condizioni di fornitura dell'energia elettrica presso il punto di prelievo (POD).
- Le presenti CE sono riservate ai Clienti finali che abbiano deciso di acquistare energia elettrica da AMGAS S.r.l. (Fornitore) alle condizioni previste sul Mercato Libero dall'Offerta PLACET Fissa, che rappresenta un'offerta caratterizzata da condizioni contrattuali standard e una struttura dei corrispettivi fissata dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA).
- I Clienti finali che aderiscono alla presente offerta devono essere Clienti non domestici come definiti nell'art. 2.3 lett. c) del TIV. Restano comunque esclusi i Clienti multisito cui risulti intestato almeno un POD non ricadente nell'ambito di cui sopra e le Amministrazioni Pubbliche.

2 Condizioni economiche

2.1 Corrispettivi applicati

L'Offerta prevede che il Cliente debba corrispondere al Fornitore, secondo le frequenze indicate nelle CGF, per ogni kWh di energia elettrica prelevata, i corrispettivi, al netto di imposte ed accise, riportati nel prospetto seguente.

"AMGAS S.r.l. – Offerta PLACET fissa – Energia Elettrica"	
CE in vigore per il periodo Maggio - Giugno 2022	
Servizi di vendita	
Corrispettivi stabiliti dal Fornitore	Valore
Componente P_{FIX}	130,00 €/POD/anno
Componente P_{VOL}	F1 0,52896 €/kWh
	F2 0,50692 €/kWh
	F3 0,49590 €/kWh
	F0 0,44080 €/kWh
Corrispettivi aggiornati periodicamente da ARERA o da Terna S.p.A.	
Componente $DISP_{BT}$ – quota fissa (Applicata solo a Clienti aventi diritto alla Maggior Tutela ¹)	-6,8242 €/POD/anno
Corrispettivi di dispacciamento	0,013893 €/kWh
Corrispettivo mercato capacità Aprile a lordo delle perdite di rete	0,001438 €/kWh
Corrispettivo mercato capacità Maggio a lordo delle perdite di rete	0,001438 €/kWh
Corrispettivo mercato capacità Giugno a lordo delle perdite di rete	0,003405 €/kWh
Componente di reintegrazione oneri di salvaguardia (Applicata solo a Clienti aventi diritto alla Salvaguardia ²)	0,000520 €/kWh
Le componenti P_{FIX} e P_{VOL} sono fisse e invariabili per 12 (dodici) mesi dalla data di attivazione della fornitura, inoltre P_{VOL} è da intendersi comprensiva delle perdite di rete previste da ARERA nel TIS ³ . I valori della Componente $DISP_{BT}$, dei Corrispettivi di dispacciamento, e della Componente di reintegrazione oneri di salvaguardia sopra riportati sono riferiti al secondo trimestre 2022. Inoltre relativamente a tali componenti si precisa che: <ul style="list-style-type: none">il valore unitario di $DISP_{BT}$ è riportato così come pubblicato da ARERA nel TIV;i Corrispettivi di dispacciamento e la Componente di reintegrazione oneri di salvaguardia tengono conto del fattore percentuale relativo alle perdite di rete che, nel TIS, ARERA prevede sia applicato ai Clienti che prelevano energia dalla rete in bassa tensione.Corrispettivo mercato capacità: Corrispettivo unitario a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità (anno 2022) Il corrispettivo F0 (monorario) sarà applicato, in alternativa ai corrispettivi F1, F2 e F3, ai soli POD non ancora dotati di contatore elettronico abilitato a rilevare il consumo orario o per fasce. La spesa relativa ai servizi di vendita incide in media per il 91,05% sulla spesa complessiva annuale di un Cliente non domestico tipo ⁴ , avente diritto alla Maggior Tutela ⁵ , con consumi annui pari a 5000 kWh e potenza impegnata di 6 kW, al netto di IVA ed imposte.	
Servizi di rete	
I corrispettivi per i servizi di rete prevedono l'applicazione in fattura di: <ul style="list-style-type: none">corrispettivi dovuti per il servizio di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le tariffe di trasmissione, distribuzione, inclusi i corrispettivi per il prelievo di energia reattiva ove applicabili, e misura e le componenti UC_3 e UC_6;componenti relative agli oneri generali di sistema A_{SOS} e A_{RIM}. Tutte le componenti sopra descritte sono aggiornate da ARERA di norma trimestralmente, in alcuni casi annualmente. La componente A_{SOS} 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 lo 0% della spesa complessiva annuale del Cliente non domestico tipo, avente diritto alla Maggior Tutela, come più sopra definito, escluse IVA ed imposte.	

¹ Clienti aventi diritto alla Maggior Tutela: sono piccole imprese, purché tutti i POD altri usi nella titolarità della singola impresa siano connessi in bassa tensione.

² Clienti aventi diritto alla Salvaguardia: clienti titolari di POD altri usi non aventi diritto alla Maggior Tutela.

³ Allegato A alla Del. ARG/elt 107/09: "Testo Integrato delle disposizioni dell'autorità per l'energia elettrica e il gas in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del Servizio di dispacciamento (settlement)".

⁴ Cliente non domestico tipo: consumi F1 50% - consumi F2 30% - consumi F3 20%.

⁵ Per un Cliente avente diritto alla Salvaguardia le percentuali di spesa potrebbero risultare diverse per effetto dell'applicazione della Componente di reintegrazione della salvaguardia al posto della componente $DISP_{BT}$.

Condizioni economiche di fornitura di energia elettrica – Mercato libero

La spesa relativa ai servizi di rete incide in media per il 8,95% sulla spesa complessiva annuale di un Cliente non domestico tipo, avente diritto alla Maggior Tutela, come sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

Eventuali aggiornamenti delle singole componenti e/o variazioni delle frequenze del loro aggiornamento, successivamente introdotte dall'ARERA, verranno automaticamente recepite dal Fornitore in sede di fatturazione.

2.2 Sconto

Al Cliente sarà riconosciuto uno **sconto** nel caso in cui risultino soddisfatti, anche nel corso della fornitura, entrambi i requisiti di seguito elencati:

- attivazione di una modalità di addebito automatico dell'importo fatturato;
- scelta del formato elettronico quale modalità di emissione della bolletta.

Lo sconto di cui sopra, che verrà riconosciuto in bolletta a partire dal momento in cui saranno verificati entrambi i requisiti, per i POD oggetto della presente Offerta, risulta attualmente pari a **6,60 €/POD/anno**.

Eventuali variazioni del valore dello sconto saranno automaticamente recepite in concomitanza con il loro aggiornamento da parte di ARERA. Nel caso di mancato assolvimento, nel corso della fornitura, di uno o di entrambi i requisiti sopra riportati, il riconoscimento dello sconto verrà revocato.

2.3 Altri oneri

I corrispettivi sopra indicati si intendono al netto di imposte, accise e ogni altro onere di natura fiscale gravante sulla fornitura di energia elettrica. Le aliquote delle imposte e delle accise vigenti sono disponibili sul sito internet del Fornitore all'indirizzo 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 dal Fornitore 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.

Infine 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, ad esclusione delle attività di Switching.

3 Durata e rinnovo CE

3.1 Le CE sono valide per un periodo di **12 (dodici) mesi** a decorrere dalla data attivazione della fornitura di energia elettrica. In caso di *switch* la data di attivazione della fornitura è posta pari alla data effettiva di *switch*, compatibilmente con le tempistiche previste per l'esercizio del diritto di recesso.

3.2 All'approssimarsi della scadenza di validità dei corrispettivi di fornitura sopra descritti, il Fornitore provvederà a comunicare al Cliente in forma scritta i corrispettivi aggiornati, riferiti alla medesima *Offerta PLACET* commercializzata dal Fornitore nel momento in cui verrà effettuata la comunicazione.

3.3 La comunicazione di cui all'art. 3.2 perverrà al Cliente con un preavviso di almeno 3 (tre) mesi dalla decorrenza delle nuove CE. Il preavviso decorrerà dal primo giorno del primo mese successivo alla ricezione da parte del Cliente. Fatta salva prova contraria, la comunicazione si intenderà ricevuta dal Cliente stesso trascorsi 10 (dieci) giorni dall'invio.

3.4 In caso di mancato rispetto delle tempistiche di invio/preavviso di cui all'art. 3.3 per i 12 (dodici) mesi successivi alla scadenza saranno applicati al Cliente alternativamente i corrispettivi di cui alle presenti CE o i corrispettivi della medesima *Offerta PLACET* commercializzata dal Fornitore alla data di attivazione delle nuove CE qualora la spesa complessiva del Cliente, calcolata sulla base del consumo annuo previsto dalla regolazione di Bolletta 2.0 (Allegato A Del. 501/2014/R/com), risulti inferiore.

3.5 Rimane salva la possibilità per il Cliente di recedere in ogni momento dal contratto secondo quanto previsto dalle CGF.

4 Altre informazioni

4.1 Le fatture saranno rese disponibili al Cliente in formato elettronico 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 fattura in formato cartaceo questa verrà inviata dal Fornitore senza l'addebito di alcun corrispettivo aggiuntivo.

5 Mix energetico

Fonti primarie utilizzate	Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti		Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti	
	Anno 2020*	Anno 2019**	Anno 2020*	Anno 2019**
Fonti rinnovabili	45,04%	41,74%	0,00%	3,24%
Carbone	6,34%	7,91%	11,40%	13,09%
Gas naturale	42,28%	43,20%	77,46%	71,98%
Prodotti petroliferi	0,48%	0,50%	0,85%	0,83%
Nucleare	3,22%	3,55%	5,47%	5,69%
Altre fonti	2,64%	3,10%	4,82%	5,17%

* Pre-consuntivo

** Consuntivo

6 Fasce orarie

Fascia F1	Da lunedì a venerdì dalle ore 8:00 alle ore 19:00, esclusi i giorni di festività nazionali***.
Fascia F2	Da lunedì a venerdì dalle 7:00 alle 8:00 e dalle 19:00 alle 23:00, il sabato dalle 7:00 alle 23:00, escluse le festività nazionali.
Fascia F3	Da lunedì a sabato dalle 23:00 alle 7:00, tutte le ore della domenica e nei giorni di festività nazionali.
Fascia F0	Tutti i giorni dell'anno dalle 0:00 alle 24:00.

***Si considerano festività nazionali: 1° e 6 gennaio, lunedì di Pasqua, 25 Aprile, 1° maggio, 2 giugno, 15 agosto, 1° novembre, 8, 25 e 26 dicembre