

Condizioni economiche di fornitura di energia elettrica – Mercato libero

Opzione PUNpiù "casa"

valida dal 01/09/2021 al 30/09/2021

(Clienti domestici)

1 Premesse

- 1.1 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).
- 1.2 Le presenti CE sono riservate ai Clienti finali domestici titolari di POD in bassa tensione come definiti all'art. 2.3 lett. a) dell'allegato A alla del. 301/2012/R/eel e s.m.i., che abbiano deciso di acquistare energia elettrica da AMGAS S.r.l. (Fornitore) alle condizioni previste sul Mercato Libero.
- 1.3 Le presenti CE integrano le clausole riportate nelle CGF e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.

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.

| Opzione PUNpiù "casa" | | |
|--|----------------------|---------------------|
| CE in vigore per il periodo Settembre 2021 | | |
| Servizi di vendita | | |
| Componente CVS | | 85,00 €/POD/anno |
| Componente Energia | F1 | 0,12286 €/kWh |
| | F2 | 0,12749 €/kWh |
| | F3 | 0,11028 €/kWh |
| Componente DISP _{BT} – quota fissa | Residenti | -19,2335 €/POD/anno |
| | Non residenti | -19,2335 €/POD/anno |
| Componente DISP _{BT} – quota variabile (Solo Clienti residenti – no pompa di calore) | da 0 kWh a 1.800 kWh | 0,00000 €/kWh |
| | oltre 1.800 kWh | 0,00000 €/kWh |
| Corrispettivi di dispacciamento | | 0,011515 €/kWh |

La componente CVS è fissa e invariabile per 12 (dodici) mesi successivi al primo giorno del primo mese di gennaio antecedente l'attivazione della fornitura.

La componente Energia, soggetta ad indicizzazione, si compone della somma di:

- valore consuntivo del PUN (Prezzo Unico Nazionale) "prezzo medio per fasce", determinato e pubblicato mensilmente dal GME (Gestore Mercati Energetici S.p.A.) nella sezione "statistiche" del proprio sito internet;
- parametro *spread*, pari a 0,0060 €/kWh, al netto delle perdite di rete, liberamente definito dal Fornitore, fisso e invariabile per 12 (dodici) mesi successivi al primo giorno del primo mese di gennaio antecedente l'attivazione della fornitura, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN.

Alla componente energia, come precedentemente formulata, sarà applicato un fattore percentuale (di correzione) per tenere conto delle perdite di rete previste per i punti di prelievo in bassa tensione, di cui al TIS¹.

Si specifica inoltre che il valore della componente Energia sopra riportato è riferito al periodo Agosto 2021; i valori dei Corrispettivi di dispacciamento e della Componente DISP_{BT} sono riferiti al terzo trimestre 2021.

Relativamente a queste ultime componenti si precisa infine che:

- il valore unitario di DISP_{BT} è riportato così come pubblicato da ARERA nel TIV;
- i Corrispettivi di dispacciamento, così come pubblicati da TERNA, sono al netto del fattore percentuale relativo alle perdite di rete previste per i punti di prelievo in bassa tensione, di cui al TIS, e che verranno calcolate a parte in fattura.

L'indice PUN ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 (dodici) mesi un valore unitario massimo per ciascuna fascia pari a 0,11047 €/kWh in fascia F1 nel mese di Luglio 2021; 0,10836 €/kWh in fascia F2 nel mese di Luglio 2021; 0,09312 €/kWh in fascia F3 nel mese di Luglio 2021.

La spesa relativa ai servizi di vendita incide in media per il 72,39% sulla spesa complessiva annuale di un Cliente domestico tipo² residente con consumi annui pari a 2700kWh e potenza impegnata di 3kW, escluse IVA ed imposte³.

Servizi di rete

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

- corrispettivi dovuti per il servizio di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le tariffe di trasmissione, distribuzione e misura e le componenti UC₃ e UC₆;
- 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 il 08% della spesa complessiva annuale del Cliente domestico tipo come più sopra definito, escluse IVA ed imposte.

La spesa relativa ai servizi di rete incide in media per il 27,61% sulla spesa complessiva annuale di un Cliente domestico tipo come sopra definito.

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.

¹ 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)".

² Cliente domestico tipo: consumi F1 33% - consumi F2 31% - consumi F3 36%.

³ Per un cliente domestico non residente o titolare di un POD che alimenta una pompa di calore le percentuali di spesa potrebbero risultare diverse per effetto dell'applicazione degli specifici corrispettivi relativi ai servizi di rete.

Condizioni economiche di fornitura di energia elettrica – Mercato libero

2.2 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, in deroga a quanto previsto all' art. 9.4 delle Condizioni Generali allegate al contratto sottoscritto, 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 Bonus sociale

Il bonus sociale per la fornitura di energia elettrica e/o gas naturale è stato introdotto come misura sociale per ridurre la spesa in energia elettrica e gas naturale delle famiglie in stato di disagio economico e può essere richiesto al proprio Comune.

Il bonus è previsto anche per i casi di disagio fisico cioè quando nel nucleo familiare è presente una persona in gravi condizioni di salute che richieda l'uso di apparecchiature salvavita alimentate ad energia elettrica.

Per maggiori informazioni visita il sito www.arera.it o chiama il n° verde 800.166.654.

4 Altre informazioni

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.

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 2019* | Anno 2018** | Anno 2019* | Anno 2018** |
| Fonti rinnovabili | 41,51% | 40,80% | 2,92% | 3,99% |
| Carbone | 8,52% | 12,34 % | 14,04% | 19,84% |
| Gas naturale | 42,86% | 39,19% | 71,43% | 64,33% |
| Prodotti petroliferi | 0,51% | 0,53% | 0,83% | 0,83% |
| Nucleare | 3,50% | 4,14% | 5,62% | 6,10% |
| Altre fonti | 3,10% | 3,00% | 5,16% | 4,91% |

* Pre-consuntivo

** Consuntivo

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 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 7:00 e dalle ore 23:00 alle ore 24:00; domenica e festivi*** tutte le ore della giornata |

*** 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.