Sede legale ed operativa: Viale Petrarca, 68 – 27029 Vigevano (PV)
Capitale Sociale euro 2.510.870,00 i.v.
Codice fiscale, partita IVA e numero iscrizione Registro imprese di Pavia 01985180189 REA di Pavia n. 236504
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di A2A S.p.A.

Tel.: **800 183 622**
Email: asmenergia@asmenergia.com
PEC: asmenergia@pec.a2a.it
Web: **www.asmenergia.com**

# CONDIZIONI PARTICOLARI DI FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA - CHIARA GREEN IMPRESA – 000606ESVFL01XXECHIARAIMP0002604

**CHIARA GREEN IMPRESA** è un'offerta a **mercato libero** riservata a clienti finali titolari di utenze in bassa tensione (BT) ad altri usi e con consumi annui inferiori a 50.000 kWh. Le presenti Condizioni Particolari di Fornitura (CPF) sono valide per le richieste effettuate dal **11/11/2026** al **10/12/2026** e prevalgono sulle Condizioni Generali di Fornitura (CGF) Elettricità, ove discordanti.
Per la somministrazione di energia elettrica saranno fatturate le seguenti voci di spesa: Vendita di energia elettrica, Tariffa per l'uso dell'energia elettrica e Oneri generali di sistema. Tutti i corrispettivi sono da intendersi al lordo delle perdite di rete (pari al 10,00% per le forniture in BT) e al netto delle imposte, che saranno applicate in fase di fatturazione nella misura prevista dalle competenti autorità.

## Vendita di energia elettrica

| CORRISPETTIVI DEFINITI DAL VENDITORE | | |
|---|---|---|
| **Corrispettivo annuo** | Corrispettivo fisso per 12 mesi a copertura dei costi di commercializzazione di vendita al dettaglio | **166,80 €/POD/anno** |
| **Prezzo Energia elettrica** | Prezzo differenziato per fasce orarie F1, F2, F3[1] variabile mensilmente sulla base del PUN Index GME secondo la seguente formula: | Pun Index GME **+ 0,02000 €/kWh** |
| **Dispacciamento** | Corrispettivo di dispacciamento di cui alla Sezione 4-25 del TIDE (Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico) così come applicati da Terna all'utente del dispacciamento<br>Per il trimestre in corso è pari a: | **0,01088 €/kWh** |
| **Corrispettivo mercato capacità** | Corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità valorizzato in base a quanto previsto dall'art<br>34.8 del TIV (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza) aggiornato trimestralmente da ARERA.<br>Per il mese di **novembre 2026** è pari a: | **0,003798 €/kWh** |

**PUN Index GME** è la media aritmetica dell'indice stesso formatosi nel Mercato del Giorno Prima (MGP) durante il mese di fornitura pubblicato dal Gestore Mercati Energetici (GME) sul sito www.mercatoelettrico.org per il mese di riferimento differenziato per fasce F1, F2 e F3 e comprensivo delle perdite di rete.
Per i punti di prelievo per i quali il Distributore comunica una lettura monoraria, verrà applicato il PUN Index GME monorario.

Nel mese di **ottobre 2026**, ultimo valore disponibile, la media aritmetica a livello orario del PUN Index GME monorario: **0,230820** €/kWh, PUN Index GME (F1): **0,233390** €/kWh; PUN Index GME (F2): **0,252140** €/kWh, PUN Index GME (F3): **0,215880** €/kWh. I valori massimi raggiunti dal PUN Index GME negli ultimi 12 mesi sono stati pari a: PUN Index GME monorario: **0,230820** €/kWh (**ottobre 2026**), PUN Index GME (F1): **0,233390** €/kWh (**ottobre 2026**), PUN Index GME (F2): **0,252140** €/kWh (**ottobre 2026**), PUN Index GME (F3): **0,215880** €/kWh (**ottobre 2026**).

## Sconti e/o Bonus

Non sono presenti sconti e/o bonus.

## Prodotti e/o Servizi aggiuntivi

Non sono previsti prodotti e/o servizi aggiuntivi

## Tariffa per l'uso della rete elettrica e gestione del contatore

Si applicano le tariffe a carico del venditore in relazione ai servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica come definite ed aggiornate da ARERA.

## Oneri generali di sistema

Si applicano i corrispettivi a carico del venditore in relazione agli oneri generali di sistema applicati come definiti ed aggiornati da ARERA ivi compresa la componente ASOS (la componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili). È a carico di tutti i clienti elettrici.
I valori dei corrispettivi sono indicati al lordo delle perdite di rete e al netto di IVA ed imposte.
I valori aggiornati dei corrispettivi di dispacciamento, della tariffa per l'uso della rete elettrica e degli oneri generali di sistema, si possono consultare sul sito di ARERA *arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generali-nondomestici-ee*

## Durata e rinnovo delle condizioni economiche

Le presenti condizioni economiche saranno applicate per **12** mesi a partire dalla data di inizio della somministrazione. Qualora l'attivazione della fornitura non coincidesse con il primo giorno del mese, la durata del contratto sarà estesa fino al termine del mese solare in cui è prevista la scadenza. Almeno 3 mesi prima della scadenza del periodo di validità delle condizioni economiche, il cliente riceverà una comunicazione in forma scritta in cui sarà illustrata la nuova proposta commerciale nonché il relativo periodo di validità. In mancanza di tale comunicazione, le presenti condizioni economiche s'intenderanno prorogate fino a nuova comunicazione da parte di ASM Energia, effettuata sempre con un preavviso minimo di 3 mesi.

## Mix Energetico

| CONTRATTI 100% GREEN ASM ENERGIA coperti da Garanzie di Origine (GO) | | | | Impatto ambientale in termini di emissioni di CO2 derivanti dalla produzione di energia elettrica | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Anno 2025*** | Composizione del mix energetico per contratto (%) | Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano (%)** | Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta da ASM Energia (%)*** | Fattori di emissione di CO2 specifici per combustibile**** (kg CO2/MWh) | Contributi alla composizione del fattore di emissione del mix di calcolo di ASM Energia (kg CO2/MWh) |
| Fonti rinnovabili | 100% | 49,38% | 100% | 0 | 0 |
| Carbone | 0% | 1,25% | 0% | 862,4 | 6,6 |
| Gas naturale | 0% | 44,57% | 0% | 370,6 | 15,8 |
| Prodotti petroliferi | 0% | 0,40% | 0% | 476,6 | 0,3 |
| Nucleare | 0% | 0% | 0% | 0 | 0 |
| Lignite | 0% | 0% | 0% | 1012,5 | 0 |
| Altre fonti | 0% | 4,40% | 0% | 683,8 | 3,3 |
| Fattore di emissione del mix ASM Energia | | | | | 26 |
| Fattore di emissione del mix per contratti coperti da GO | | | | | 0 |
| Fattore di emissione del mix per contratti non coperti da GO | | | | | 385,8 |

*dati preconsuntivi

** Rispetto a quanto disposto dal DM 31 luglio 2009, la nuova metodologia prevede un calcolo preliminare del mix energetico complementare basato esclusivamente sui dati di produzione e di certificazione rilasciata a livello nazionale

*** Il mix energetico complementare preliminare viene, in seguito, rettificato sulla base dell'European Attribute Mix (c.d. EAM) calcolato dall'AIB, tenendo conto dei bilanci di importazione ed esportazione di energia e, a seguito del calcolo del mix complementare finale, il GSE effettua il calcolo del mix di approvvigionamento di ciascuna impresa di vendita considerando le GO (Garanzie d'Origine) annullate da ognuna

**** fonte ISPRA

Per informazioni sulle modalità di determinazione dei mix energetici è possibile consultare il sito internet www.gse.it nella sezione "GAS, CO2 e SERVIZI ENERGETICI".

Le fasce F1, F2 e F3 sono definite dalla delibera ARERA 181/06 e s.m.i.