

CONDIZIONI PARTICOLARI DI FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA - CHIARA GREEN IMPRESA DUAL – 000606ESVFL01XXECHIARAIMPDUAL000

CHIARA GREEN IMPRESA DUAL 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 **11/02/2026** al **10/03/2026** e prevalgono sulle Condizioni Generali di Fornitura (CGF) Elettricità, ove discordanti.

Per la somministrazione di energia elettrica saranno fatturate le seguenti voci di spesa: Spesa per la vendita di energia elettrica, Spesa per la tariffa per l'uso dell'energia elettrica e Spesa per gli oneri generali di sistema. Tutti i corrispettivi sono da intendersi al netto delle imposte, che saranno applicate in fase di fatturazione nella misura prevista dalle competenti autorità. Il peso percentuale di seguito indicato sul totale della spesa complessiva è calcolato con riferimento ad un cliente "tipo" uso non domestico con un consumo annuo di 10.000 kWh (6 kW di potenza impegnata).

Spesa per la vendita di energia elettrica

Per la somministrazione di energia elettrica vengono fatturati al Cliente i corrispettivi di seguito indicati:

- **"Prezzo all'ingrosso"** relativo alla componente energia comprensivo delle perdite di rete e variabile mensilmente sulla base del PUN Index GME secondo la seguente formula:

$$P = \text{PUN Index GME} * (1 + \lambda) + \alpha$$

dove:

- **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 orarie¹ F1 – F2 – F3 e comprensivo delle perdite di rete.
Per i punti di prelievo per i quali il Distributore comunica una lettura monoraria, verrà applicata la media aritmetica a livello orario del PUN Index GME.
- λ è il valore delle perdite di rete quantificate come stabilito da ARERA (10,00% per le forniture in bassa tensione)
- α è il valore del contributo al consumo applicato all'offerta, comprensivo delle perdite di rete, pari a **0,02200** €/kWh
- Con riferimento al **1° Trimestre 2026**, tale corrispettivo rappresenta circa il **52%** della spesa complessiva per un cliente tipo², al netto delle imposte.



ASM Energia, attraverso l'annullamento di appositi certificati, garantisce che il quantitativo di energia elettrica fornito al cliente è stato prodotto da impianti alimentati da fonti rinnovabili (ad esempio idroelettrico, eolico, fotovoltaico, solare, ecc.)

Nel mese di **gennaio 2026**, ultimo valore disponibile, la media aritmetica a livello orario del PUN Index GME monorario: **0,132660** €/kWh, PUN Index GME (F1): **0,151261** €/kWh; PUN Index GME (F2): **0,137405** €/kWh, PUN Index GME (F3): **0,118292** €/kWh. I valori massimi raggiunti dal PUN Index GME negli ultimi 12 mesi sono stati pari a: PUN Index GME monorario: **0,15036** €/kWh (**febbraio 2025**), PUN Index GME (F1): **0,15847** €/kWh (**dicembre 2024**), PUN Index GME (F2): **0,15895** €/kWh (**febbraio 2025**), PUN Index GME (F3): **0,13991** €/kWh (**febbraio 2025**).

- **Corrispettivo fisso** pari a **83,40** €/anno a copertura dei costi di commercializzazione di vendita al dettaglio per i primi 12 mesi e comunque solo nel periodo in cui è attivo almeno un punto di fornitura gas. Dal secondo anno il corrispettivo fisso sarà pari a **166,80** €/anno.
Con riferimento al **1° Trimestre 2026**, tale corrispettivo rappresenta circa il **3%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte.
- **Servizio di dispacciamento:** è applicato al cliente finale il corrispettivo di dispacciamento come definito all' art. 22 del "Testo integrato del servizio di dispacciamento (TIS)" approvato da ARERA con Delibera ARG/elt 107/09 e s.m.i, aggiornato trimestralmente. Per il trimestre in corso è pari a: **0,01173** €/kWh per la parte variabile, comprensivo delle perdite di rete.
Con riferimento al **1° Trimestre 2026**, tale corrispettivo rappresenta circa il **4%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte.
- **Corrispettivo mercato capacità:** è applicato al cliente finale il corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui all'art. 14 dell'Allegato A alla delibera ARERA ARG/elt 98/11 e s.m.i. valorizzato in base a quanto previsto dall'art 48.9 del TIV (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza) allegato alla delibera ARERA 362/2023/R/eel e s.m.i.). Il valore del corrispettivo così definito viene aggiornato trimestralmente da ARERA e pubblicato dalla stessa all'inizio di ogni trimestre.
Il valore deliberato per il mese di **febbraio 2026** (comprensivo delle perdite di rete pari al 10,00% per le forniture in BT) è pari a **0,011641** €/kWh.
Con riferimento al **1° Trimestre 2026**, tale corrispettivo rappresenta circa il **4%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte.

Spesa per la tariffa per l'uso della rete elettrica e Spesa per gli oneri generali di sistema

È prevista altresì l'applicazione in fattura dei corrispettivi c.d. "passanti" per le tariffe riconosciute ai gestori dei servizi delle reti elettriche (trasmissione, misura e distribuzione) di cui all' Allegato A alla delibera 616/2023/R/eel e s.m.i. (TIT) nonché di tutte le componenti aggiuntive destinate alla copertura degli oneri generali e delle ulteriori componenti del settore elettrico di cui all'Allegato A alla delibera 618/2023/R/EEL e s.m.i. (TIPPI), ivi inclusa la componente tariffaria ASOS. La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. E' a carico di tutti i clienti elettrici. Tali corrispettivi sono stabiliti e periodicamente aggiornati dall'ARERA e sono uguali per tutti gli operatori. Per i dettagli è possibile fare riferimento alla Scheda Sintetica Allegato 1 "Altre voci di costo".

Con riferimento al **1° Trimestre 2026**,

- La spesa per la tariffa per l'uso della rete rappresenta circa il **16%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte
- La spesa per gli oneri generali di sistema rappresenta circa il **21%**, compresa la componente ASOS che incide circa per il **18%** della medesima spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte

Inoltre, troveranno applicazione in fattura, tutti gli eventuali nuovi corrispettivi che dovessero essere introdotti dall'ARERA stessa in vigenza del presente contratto.

Durata e rinnovo delle condizioni economiche

Le condizioni economiche previste dalle presenti Condizioni Particolari di Fornitura saranno applicate per **24** mesi a partire dalla data di inizio della somministrazione. Qualora l'attivazione della fornitura non coincidesse con il primo giorno del mese, la durata delle condizioni economiche sarà estesa fino al termine del mese solare in cui è prevista la scadenza. Almeno 90 giorni prima della scadenza del periodo di validità delle condizioni economiche, verrà inviata una comunicazione in forma scritta al cliente 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, ad eccezione di eventuali bonus, fino a nuova comunicazione da parte di ASM Energia, effettuata sempre con un preavviso minimo di 90 giorni.

Condizioni limitative

L'attivazione della fornitura alle condizioni previste dalle presenti Condizioni Particolari di Fornitura potrà essere effettuata solo in presenza di almeno un punto di fornitura gas già servito da ASM Energia.

Mix Energetico

MIX DELLE FONTI ENERGETICHE			
Anno 2024*	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 (%)***
Fonti rinnovabili	100%	51,83%	94,10%
Carbone	0%	1,52%	0,76%
Gas naturale	0%	42,01%	4,27%
Prodotti petroliferi	0%	0,47%	0,07%
Nucleare	0%	0,00%	0,32%
Lignite	0%	0,00%	0,00%
Altre fonti	0%	4,17%	0,48%

*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

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.

- F1 (ore di punta): dalle 8 alle 19 dal lunedì al venerdì
- F2 (ore intermedie): dalle 7 alle 8 e dalle 19 alle 23 dal lunedì al venerdì e dalle 7 alle 23 del sabato
- F3 (ore fuori punta): dalle 23 alle 7 dal lunedì al sabato, domenica e festivi.