

CONDIZIONI PARTICOLARI DI FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA - CHIARA GREEN IMPRESA – 000606ESVFL01XXECHIARAIMPRESA004

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 **11/11/2024** al **10/12/2024** 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 materia energia elettrica, Spesa per il trasporto dell'energia elettrica e la gestione del contatore e Spesa per oneri 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.

Spesa per la materia energia

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 Prezzo Unico Nazionale (PUN) secondo la seguente formula:

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

dove:

- **PUN** è la media aritmetica del Prezzo Unico Nazionale (PUN) 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 applicato il PUN monorario.
- **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 **4° Trimestre 2024**, tale corrispettivo rappresenta circa il **59%** della spesa complessiva per un cliente tipo², al netto delle imposte.



Nel mese di **ottobre 2024**, ultimo valore disponibile, il PUN è stato pari a: PUN monorario: **0,11669** €/kWh, PUN(F1): **0,12378**€/kWh; PUN(F2): **0,12663** €/kWh, PUN(F3): **0,10527** €/kWh. I valori massimi raggiunti dal PUN negli ultimi 12 mesi sono stati pari a: PUN monorario: **0,12844** €/kWh (**agosto 2024**), PUN(F1): **0,13187** €/kWh (**novembre 2023**), PUN(F2): **0,14795** €/kWh (**agosto 2024**), PUN(F3): **0,12219** €/kWh (**agosto 2024**).

- **Corrispettivo fisso** pari a 166,80 €/anno a copertura dei costi di commercializzazione di vendita al dettaglio.
Con riferimento al **4° Trimestre 2024**, tale corrispettivo rappresenta circa il **4%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte.
- **Servizio di dispacciamento**: sono applicati al cliente finale i corrispettivi di dispacciamento come definiti agli artt. 24 e 25 del “Testo integrato del servizio di dispacciamento (TIS)” approvato da ARERA con Delibera ARG/elt 107/09 e s.m.i, tenendo conto delle perdite di rete.
Con riferimento al **4° Trimestre 2024**, tale corrispettivo rappresenta circa il **3%** 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 alla Delibera 365/2019/R/eel 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 **novembre 2024** (comprensivo delle perdite di rete pari al 10,00% per le forniture in BT) è pari a **0,003294** €/kWh.
Con riferimento al **4° Trimestre 2024**, tale corrispettivo rappresenta circa il **1%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte.

Spesa per trasporto dell'energia elettrica e gestione del contatore e Spesa per oneri di sistema

È prevista l'applicazione in fattura dei corrispettivi a copertura dei servizi di trasmissione, misura e distribuzione nonché di tutte le componenti aggiuntive destinate alla copertura degli oneri generali e delle ulteriori componenti del settore elettrico, ivi inclusa la componente tariffaria ASOS, finalizzata a finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione.

Quest'ultima è a carico di tutti i clienti elettrici. Tali corrispettivi sono stabiliti e periodicamente aggiornati dall'ARERA.

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

Con riferimento al **4° Trimestre 2024**, tali corrispettivi rappresentano circa il **33%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte, compresa la componente ASOS che incide circa per il **18%** della medesima spesa complessiva.

Durata e rinnovo delle condizioni economiche

Le condizioni economiche previste dalle presenti Condizioni Particolari di Fornitura 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 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 fino a nuova comunicazione da parte di ASM Energia, effettuata sempre con un preavviso minimo di 90 giorni.

Mix Energetico

MIX DELLE FONTI ENERGETICHE			
Anno 2023*	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%	46,31%	25,46%
Carbone	0%	5,27%	15,20%
Gas naturale	0%	42,99%	49,96%
Prodotti petroliferi	0%	0,90%	1,33%
Nucleare	0%	0%	2,40%
Altre fonti	0%	4,53%	5,65%

*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.

² Per cliente tipo si intende un cliente non domestico con un consumo annuo di 10.000 kWh (6 kW di potenza impegnata).