

CONDIZIONI ECONOMICHE Offerta per il mercato libero**FAMILY LIGHT CORPORATE**Offerta 100% Green riservata a Clienti Domestici valida dal **10/11/2025 al 10/12/2025****Prezzi energia elettrica espressi in €/kWh validi dall'attivazione della fornitura**

Materia prima: PUN index GME * (1+λ¹)
Spread: 0,0099 €/kWh (incluse perdite di rete)

Incidenza % componenti al netto delle imposte
(cliente tipo)
Servizi di vendita 39%
Oneri di dispacciamento 8%
Trasmissione, distribuzione e misura 11%
Oneri servizio elettrico (ASOS, ARIM, UC) 42%

1. Spesa per la materia energia

Il prezzo del PUN INDEX GME² è pubblicato mensilmente dal GME su www.mercatoelettrico.org (espresso in €/kWh ed è soggetto all'applicazione delle perdite di rete), nel corso del mese di Ottobre 2025 è stato pari a 0,1296130 € in fascia F1, 0,1338271 € in fascia F2, 0,1094313 € in fascia F3 (prezzi già comprensivi delle perdite di rete per la Bassa Tensione, attualmente pari al 10% e nella formula espresse come λ). I valori massimi raggiunti dal PUN Index GME negli ultimi 12 mesi sono quelli di febbraio 2025 (IVA e imposte escluse): F1: 0,1734051 €/kWh; 0,1748483 €/kWh; 0,15389770 €/kWh.

Lo Spread è il corrispettivo in aggiunta al prezzo del PUN Index GME del mese di riferimento come sopra descritto; il corrispettivo "spread" è rappresentativo dei costi di vendita sul mercato libero, di oscillazione della materia prima e di approvvigionamenti del mercato all'ingrosso (incluso un margine applicato al prezzo corrisposto ai fornitori); tale corrispettivo è valido da inizio fornitura ed è pari, perdite di rete incluse, a 0,0099 €/kWh in F1, 0,0099 €/kWh in F2 e 0,0099 €/kWh in F3 (prezzi già comprensivi delle perdite di rete per la Bassa Tensione, attualmente pari al 10%).

Il cliente infine riconoscerà al fornitore un corrispettivo di commercializzazione e vendita fisso pari a 132,00 €/pdp/anno; un corrispettivo di commercializzazione variabile a carico del venditore pari a 0,0066 €/kWh comprensivo di perdite sulla base del coefficiente λ. I corrispettivi di commercializzazione sono componenti di costo che Unipower applica al Cliente finale sul mercato libero, a copertura dei costi sostenuti per svolgere le funzioni di sviluppo, attivazione e gestione della clientela.

ENERGIA 100% GREEN

Unipower S.r.l. per le offerte rivolte ai clienti domestici, si approvvigionerà dei quantitativi di energia certificata proveniente da fonti rinnovabili come attestato dalla certificazione del Gestore Servizi Energetici (GSE), secondo la normativa vigente. In particolare, le Garanzie d'Origine (GO) previste dalla Direttiva CE 2009/28/CE certificano la provenienza da fonti rinnovabili dell'energia approvvigionata da Unipower S.r.l. in relazione al presente Contratto (in misura pari per ciascun certificato ad 1 MWh di elettricità generata da una determinata centrale ad energia rinnovabile in uno specifico periodo di tempo).

2. Dispacciamento

Oltre alla Spesa per la materia energia, saranno fatturati al Cliente i Corrispettivi di dispacciamento³ disciplinati dalla Delibera ARERA 539/2024 ("TIDE") e s.m.i. così come aggiornati da ARERA e Terna, per il IV trimestre 2025 pari a 0,0098 €/kWh comprensivo di perdite di rete. Sarà inoltre applicato un corrispettivo a copertura degli oneri di approvvigionamento della capacità produttiva di cui alla Delibera 566/2021 e s.m.i., così come aggiornato da ARERA con riferimento al Servizio di Maggior Tutela, per il IV trimestre 2025 pari a 0,00628 €/kWh comprensivo di perdite di rete e la componente di dispacciamento (DISP BT) pari a 1,2311 €/POD/anno.⁴(da corrispondere su base mensile), come definita da ARERA ed indicata nell'Allegato A del TIV ed aggiornata dalla stessa ARERA.

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

Saranno inoltre da aggiungere: i costi per la Rete, il servizio di Trasporto e Gestione del contatore e gli Oneri generali di sistema⁵, ivi incluse le componenti ASOS e ARIM; La componente ASOS 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. I corrispettivi oggetto del presente paragrafo saranno applicati nella misura definita dall'ARERA e di volta in volta modificati e aggiornati.

4. Durata delle Condizioni Economiche

Le presenti Condizioni Economiche e i prezzi di cui alla tabella sono da intendersi a tempo indeterminato.

5. Fatturazione e modalità di pagamento

I pagamenti avverranno mediante addebito diretto su proprio conto (SDD), in deroga alla ordinaria modalità di pagamento SEPA, in casi eccezionali e se autorizzato per iscritto dal FORNITORE, il CLIENTE potrà provvedere al pagamento a mezzo bonifico bancario oppure mediante bollettino postale. La periodicità di fatturazione sarà, di norma, mensile (salvo fatturazione di eventuali conguagli ovvero altri oneri) e comprenderà un periodo intercorrente tra il primo e l'ultimo giorno di ogni mese. I pagamenti saranno effettuati entro il 30° (trentesimo) giorno, successivo alla data di emissione della fattura.

6. Oneri amministrativi

In riferimento alle spese amministrative di cui all'art. 7.4 delle CGF, per i CLIENTI DOMESTICI tale costo sarà scontato del 100% in caso di corretto allineamento del canale di pagamento SEPA Direct Debit; sarà invece scontato del 50% in caso di NON corretto allineamento del canale di pagamento SEPA Direct Debit.

Cod. offerta:
043962ESVFL01XX00FAMILYLIGHTCOR1⁶

Data: _____

Timbro e firma: _____

¹ λ è il valore percentuale delle perdite di rete, ossia l'energia elettrica che si perde durante il suo percorso dalla centrale di produzione fino all'abitazione del consumatore, a causa di fenomeni come il riscaldamento dei cavi e le trasformazioni di tensione, pari al 10% per le forniture in BT e 3,8% per le forniture MT, come definite da ARERA Del. ARG/elt 107/09 e ss.mm.ii.

² Il PUN index GME è il prezzo di riferimento all'ingrosso dell'energia elettrica che viene acquistata sul mercato della Borsa Elettrica Italiana (IPEX - Italian Power Exchange), pubblicata dal GME – Gestore Mercato Elettrico Italiano - e reperibile al seguente indirizzo web: www.mercatoelettrico.org. Il PUN INDEX GME applicato sarà quello relativo al mese di fornitura, differenziato sulle tre fasce orarie: Fascia F1: 8.00-19.00 dal lunedì al venerdì, escluse festività nazionali; Fascia F2: 07.00-8.00 e 19.00-23.00 dal lunedì al venerdì, sabato 07.00-23.00, escluse festività nazionali; Fascia F3: 23.00-7.00 dal lunedì al sabato, domenica e festività nazionali. Per ulteriori informazioni e verificare i valori aggiornati, si veda anche la pagina web "Che cos'è il PUN INDEX GME" sul sito di www.unipower.it.

³ La componente di dispacciamento (suddivisa in quota variabile e fissa è pari a quanto stabilito dalla delibera della ARERA 539/24 e 107/09 e s.m.i.) e pari rispettivamente nel IV trimestre 2025 a 0,0098 €/kWh (comprensivi di perdite di rete) e a 0,007 €/mese (corrispettivo previsto dalla del. 107/09 TIS Art.15.2 tab.1 CAPd PNO).

⁴ Applicato ove previsto, ai clienti *domestic residenti e non residenti*.

⁵ I corrispettivi e componenti tariffarie ed i relativi valori e le eventuali variazioni sono pubblicati e aggiornati periodicamente dall'ARERA. Saranno fatturati al Cliente ulteriori oneri, corrispettivi, componenti tariffarie e/o maggiorazioni eventualmente introdotti dalle competenti autorità con riferimento alla fornitura di energia elettrica, anche (ma non esclusivamente) in sostituzione di altri, tali corrispettivi saranno comunicati al cliente tramite l'apposito paragrafo nella fattura mensile di sintesi. In conformità a quanto previsto dall'art. 5, lett. d) del Codice di Condotta Commerciale ARERA.

⁶ Codice ARERA ai sensi della Del. 135/2022/R/com

