



Enel Energia PLACET Variabile Luce Business

Valida per adesioni entro il 28/01/2026

REQUISITI PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA

Enel Energia PLACET Variabile Luce Business è l'offerta per i clienti finali non domestici titolari di punti di prelievo con fornitura di energia elettrica in bassa tensione, ai sensi del comma 2.3, lettera c) del Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di maggior tutela e di salvaguardia ai clienti finali (TIV), ad esclusione dei:

- clienti multisito, qualora almeno un punto di prelievo non ricada nei casi sopra descritti;
- clienti titolari di forniture destinate alle amministrazioni pubbliche.

Le presenti Condizioni Tecnico Economiche ("CTE") integrano le clausole delle condizioni generali di fornitura ("CGF") e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.

CONDIZIONI TECNICO-ECONOMICHE (CTE)

L'offerta prevede un prezzo composto da una componente PFIX, applicata ad ogni punto di prelievo ed espressa in Euro/anno, ed una componente PVOL, applicata ai consumi ed espressa in Euro/kWh.

La componente del prezzo PFIX è **fissa e invariabile per 12 mesi** decorrenti dalla data di attivazione della fornitura (di cui all'articolo 8 delle Condizioni Generali di Fornitura (CGF)).

La componente del prezzo PVOL (comprensiva delle perdite) è **variabile con periodicità mensile** come di seguito descritto.

Spesa per la materia energia

Il prezzo della **componente PFIX** è pari a: **144 Euro/anno per punto di prelievo**, IVA e imposte escluse.

Il prezzo della **componente PVOL** (comprensivo delle perdite di rete), definito mensilmente ed espresso in **Euro/kWh** (IVA e imposte escluse), è individuato dalla seguente formula:

$$\mathbf{PVOL = (1 + \lambda) * (P_INGM + a)}$$

dove:

- **A:** è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al Testo integrato delle disposizioni in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (settlement) (TIS);
- **P_INGM:** è il valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN index GME, espresso in Euro/kWh, così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME), eventualmente differenziato per fasce F1, F2 e F3, e pubblicato sul sito internet dell'Autorità Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA). Tale valore sarà maggiorato delle perdite di rete. Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica degli importi unitari di cui sopra nel corso dei dodici mesi consuntivi riferiti al periodo settembre 2024-agosto 2025 è stato raggiunto nel mese di febbraio 2025, in cui detto importo unitario, al netto delle perdite di rete, è stato pari a 0.15036 €/kWh. Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica del PUN index GME in ogni fascia oraria è indicato nella Scheda Sintetica del contratto.
- **a:** espresso in Euro/kWh, è un parametro **fisso e invariabile per 12 mesi** decorrenti dalla data di attivazione della fornitura, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN index GME.

Il valore del **parametro a** è pari a: **0,05000 Euro/kWh**, perdite di rete incluse, IVA e imposte escluse. Le perdite di rete sono applicate come definite, pubblicate, e aggiornate da ARERA e attualmente pari a 10% dei consumi.

Per i clienti titolari di punti di prelievo non trattati monorari, il prezzo della **componente PVOL** è differenziato per le seguenti fasce:

Fascia F1 (dalle 8.00 alle 19.00 dal lunedì al venerdì, escluse festività nazionali)

Fascia F2 (dalle 07.00 alle 8.00 e dalle 19:00 alle 23:00 dal lunedì al venerdì, sabato dalle 07:00 alle 23:00, escluse festività nazionali)

Fascia F3 (dalle 23.00 alle 7.00 dal lunedì al sabato, domenica e festività nazionali)

E', inoltre, prevista l'applicazione in fattura dei seguenti corrispettivi:

- il corrispettivo di dispacciamento di cui alla Sezione 2-24 "Corrispettivo di dispacciamento" del TIDE, così come applicati da Terna all'utente del dispacciamento, nonché il corrispettivo di capacità determinato ai sensi del comma 34.9 del TIV, tenendo conto delle perdite di rete;
- il corrispettivo di cui all'Articolo 25 del TIS ai clienti finali domestici, il corrispettivo di cui all'Articolo 25bis del TIS ai clienti finali aventi diritto alla salvaguardia e il corrispettivo di cui all'Articolo 25ter del TIS ai clienti finali aventi diritto al servizio a tutele graduali, così come applicati da Terna.

Al Cliente verranno inoltre fatturati gli ulteriori corrispettivi come indicato negli artt. 3.3 e 3.4 delle CGF, oltre IVA e imposte.

Nella tabella in basso è indicata l'incidenza percentuale sulla spesa complessiva (composta dalle voci di spesa sopra indicate) per l'energia elettrica, escluse IVA e imposte, di un cliente non domestico con consumi annui pari a 10.000 kWh e una potenza impegnata pari a 10 kW:

| Voci di spesa | Peso percentuale | |
|---|---|-----|
| Spesa materia energia | Componente energia (Pvol) | 54% |
| | PCV (Pfix) | 5% |
| | Dispacciamento (comprensivo del corrispettivo mercato capacità e delle perdite di rete) | 5% |
| Spesa per Servizio di Trasporto e gestione Contatore | 17% | |
| Spesa per Oneri di Sistema | 20% (di cui ASOS 18%) | |

Allo scadere del periodo di applicabilità, potranno essere modificati dal Fornitore il prezzo della componente PFIX ed il prezzo della componente PVOL nel rispetto di quanto stabilito all'articolo 10 delle CGF.

Spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore

E' prevista l'applicazione in fattura dei seguenti corrispettivi:

- le tariffe di distribuzione, misura e relativa commercializzazione così come definite dall'ARERA ai sensi del Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica (TIT) e del Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione del servizio di misura dell'energia elettrica (TIME);
- le componenti ASOS, ARIM, UC3 e UC6 così come definite ai sensi del TIPPI.

Spesa per oneri di sistema

E' prevista l'applicazione di tutti gli oneri generali di sistema previsti dalla normativa vigente, in particolare la componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione.

Altri corrispettivi

Il Cliente è inoltre tenuto al pagamento degli importi e degli oneri indicati nelle CGF, oltre IVA e imposte, anche relativi a richieste per attività di competenza del distributore inoltrate dal Cliente per il tramite del Fornitore. Per informazioni sulle aliquote delle imposte consultare il sito www.enel.it.

Al Cliente che non richiede la fattura in formato cartaceo e che opta per la domiciliazione bancaria, postale o su carta di credito dei pagamenti, è applicato uno sconto in fattura pari a quanto previsto all'articolo 11.9 delle CGF.

Fatturazione

La fatturazione avverrà con la frequenza indicata all'articolo 11.19 delle CGF.

ULTERIORI CONDIZIONI

Modifica trattamento punto di prelievo: in caso di modifica del trattamento del punto di prelievo, ai fini della disciplina del dispacciamento, da monorario a orario o per fasce orarie si applicherà la componente PVOL differenziata per fasce dal primo giorno del mese in cui la modifica avrà efficacia.

INFORMAZIONI UTILI

Mix Combustibili

La composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico nazionale e venduta da Enel Energia negli ultimi due anni precedenti, come determinato dal Gestore dei Servizi Elettrici (GSE) è consultabile sul sito www.enel.it, nell'apposita sezione di "Mercato Libero Luce", all'interno dell'area "Supporto".

DOVE TROVARCI

Sul sito www.enel.it o chiamando il Numero Verde gratuito **800 900 860** (attivo dalle 7.00 alle 22.00 tutti i giorni dal Lunedì alla Domenica, escluse le festività nazionali), o presso lo Spazio Enel (scopri quello più vicino e gli orari di apertura su www.enel.it).