



DELOA ENERGY PLACET Variabile Energia Elettrica Domestico

04483ESVFPooXXoooooDOMEEPo2

Offerta valida dal 30-04-2026 al 31-12-2026

REQUISITI E CARATTERISTICHE L'OFFERTA DI FORNITURA

L'offerta è riservata ai Clienti privati con punti di fornitura ad uso domestico di energia elettrica.

L'offerta è a prezzo variabile in quanto la componente PVOL è soggetta a variazioni automatiche legate ai prezzi dell'energia elettrica nei mercati all'ingrosso ossia ai valori dell'indice PUN Index GME.

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE OFFERTE

L'offerta prevede l'applicazione dei seguenti corrispettivi, al netto delle imposte e dell'IVA (per ottenere informazioni circa le aliquote delle imposte può consultare il nostro sito web www.deloenergy.it), a partire dalla data di attivazione della fornitura come riportato nelle seguenti sottosezioni. La durata delle Condizioni Tecnico Economiche è a tempo indeterminato.

VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA:

Il cliente corrisponderà a Deloa Energy i seguenti corrispettivi afferenti alla spesa per la vendita di energia elettrica definiti secondo quanto previsto dalla Delibera 05 agosto 2025 386/2025/R/com (Data pubblicazione: 06 agosto 2025). Tutti i corrispettivi indicati sono comprensivi delle perdite di rete, così come definite, pubblicate e aggiornate dall'Autorità nella misura prevista per punti di prelievo (attualmente tabella 4 allegata al TIS).

Corrispettivi definiti dal venditore	
Corrispettivo per il consumo: PVOL	Pun Index GME Orario + 0,044 €/kWh
Corrispettivo annuo: PFI	144 €/POD/anno
Evoluzioni automatiche	Nessuna

Ulteriore informazione di dettaglio relativa ai corrispettivi definiti dal venditore:

PVOL: è dato dalla somma del PUN Index GME e del contributo al consumo pari a 0,044 €/kWh al netto delle perdite di rete (le perdite di rete sono pari a 0,004 €/kWh: per il calcolo delle perdite di rete è stato utilizzato il fattore percentuale inerente la bassa tensione pari al 10% del prezzo).

L'indice Pun Index GME espresso in €/kWh e applicato all'energia elettrica prelevata e alle relative perdite per il trasporto così come quantificate da ARERA. L'indice Pun Index GME è aggiornato mensilmente e corrisponde, per ciascun mese solare di fornitura "m", alla media aritmetica del PUN Index GME (prezzo unico nazionale dell'energia elettrica) così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici e pubblicato sul sito internet di ARERA. L'indice Pun Index GME è differenziato per fasce orarie F1 o F23, così come definite da ARERA. Attualmente le fasce orarie definite da ARERA sono: F1 (dalle 8:00 alle 19:00 dal lunedì al venerdì escluse festività nazionali) e F23 (tutte le ore dell'anno non comprese in fascia F1). La differenziazione per fasce è possibile solo in presenza di misuratore atto a rilevare l'energia per ciascuna delle due fasce orarie e in ogni caso a partire dal momento in cui il soggetto responsabile del servizio di misura rende effettivamente disponibili a Deloa Energy i dati di consumo del Cliente aggregati per le due suddette fasce. In tutti gli altri casi, il Pun Index GME assume valori pari al Pun Index GME Monorario. Considerando il periodo marzo 2025 -febbraio 2026, l'indice Pun Index GME ha assunto il suo valore massimo pari a 0,145932 €/kWh (netto Perdite: 0,132665 €/kWh) nel mese di gennaio 2026. Ai fini della fatturazione sarà applicato il PUN Index GME del mese solare di riferimento, ove questo non sia stato ancora pubblicato sul sito gme.mercatoelettrico.org, in base al PUN Index GME del mese solare precedente a quello di riferimento, fatti salvi eventuali conguagli.

PFI: Costituisce la quota fissa espressa in €/POD/anno, da corrispondere su base mensile

Ulteriore informazione relativa al corrispettivo a copertura dei costi del servizio di dispacciamento e del mercato della capacità

Sui consumi, aumentati delle perdite di rete, è inoltre applicato il corrispettivo a copertura dei costi del servizio di dispacciamento e del mercato della capacità, definito secondo quanto previsto dalla deliberazione 386/2025/R/com. In particolare per i clienti finali domestici il TIV Testato integrato Vendite (Delibera 03 agosto 2023 362/2023/R/eel e seguenti) definisce il corrispettivo CDISPD (corrispettivo di dispacciamento domestico) come il corrispettivo, espresso in centesimi di euro/kWh, a copertura dei costi di dispacciamento per l'energia elettrica all'ingrosso, inclusi gli oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui al Titolo 3 della deliberazione ARG/elt 98/11, al netto del corrispettivo di sbilanciamento effettivo e del corrispettivo di aggregazione delle misure, applicato nel servizio a tutele graduali per i clienti domestici non vulnerabili; inoltre all'art 48.8 del TIV il corrispettivo CDISPD è determinato come prodotto tra il parametro λ di cui al comma 10.5 e la somma del corrispettivo di capacità di cui al comma 48.9 e dei corrispettivi applicati da Terna per il servizio di dispacciamento, ad eccezione del corrispettivo di sbilanciamento effettivo di cui alla sezione 2-21 "Corrispettivi di sbilanciamento" del TIDE, del corrispettivo a copertura dell'onere netto di approvvigionamento della capacità di cui all'articolo 23bis del TIS e del corrispettivo di aggregazione misure di cui all'articolo 15 del TIS.

SCONTI E/O BONUS:

Sconto per bolletta elettronica: Qualora il Cliente scelga l'addebito automatico diretto in conto corrente SEPA (Sepa Core Direct Debit) come modalità di pagamento e la bolletta elettronica come modalità di ricezione della bolletta, Deloa Energy riconoscerà al Cliente uno sconto in fattura pari a 6 €/anno. L'incidenza percentuale media del suddetto sconto sulla stima della spesa annua ante imposte di un cliente tipo che consuma 2.700 kWh all'anno nell'abitazione di residenza con 3 kW di potenza impegnata è pari a 0,5%.

TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA:

Sono a carico del Cliente gli importi relativi ai servizi di trasmissione/trasporto, distribuzione e misura, la componente di perequazione UC3 a copertura degli squilibri dei sistemi di perequazione dei costi di trasporto dell'energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione, nonché dei meccanismi di integrazione e la componente di qualità UC6 a copertura di una parte dei costi del sistema di incentivi alle imprese che gestiscono le reti di trasporto e di distribuzione per interventi che comportano un miglioramento della qualità del servizio. Tali oneri verranno applicati nella misura stabilita dall'Autorità ai sensi del TIT e del TIME e da quest'ultima pubblicati. Sarà inoltre automaticamente applicata qualsiasi voce di costo avente uguale natura e scopo successivamente disposta dalle Autorità competenti.

ONERI GENERALI DI SISTEMA:

Sono a carico del Cliente i corrispettivi destinati alla copertura dei costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico, applicati nella misura stabilita dall'Autorità ai sensi del TITPI e da quest'ultima pubblicati. Gli Oneri generali di sistema comprendono le componenti tariffarie "ASOS" e "ARIM". **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.** La componente ARIM è destinata alla copertura dei rimanenti oneri generali, che sono relativi alle agevolazioni tariffarie riconosciute per il settore ferroviario, al sostegno alla ricerca di sistema, al bonus elettrico (che però viene rimborsata ai clienti cui è stato riconosciuto il bonus sociale), alle integrazioni alle imprese elettriche minori, alla promozione dell'efficienza energetica negli usi finali e al finanziamento di interventi a favore dello sviluppo tecnologico e industriale per l'efficienza energetica.

SOTTOSEZIONE CONTENENTE IL COLLEGAMENTO IPERTESTUALE CHE RIMANDA ALLA PAGINA DEL SITO ISTITUZIONALE DELL'AUTORITÀ, CONTENENTE I VALORI VIGENTI DEI CORRISPETTIVI AFFERENTI AL DISPACCIAMENTO, ALLA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE E AGLI ONERI GENERALI DI SISTEMA

<https://arera.it/consumatori/valori-rete-oneri-domestici-ee>

FATTURAZIONE E PAGAMENTO

Nel rispetto della normativa vigente e conformemente a quanto previsto dalla Del. 463/2016/R/com e s.m.i., la fatturazione avrà periodicità bimestrale. Ciascuna bolletta sarà emessa entro il termine di 45 giorni solari calcolati dall'ultimo giorno di consumo addebitato nella medesima bolletta. Il cliente potrà ricevere le bollette in formato digitale (solo se il pagamento avviene tramite SDD) o cartaceo. Il pagamento avverrà tramite addebito diretto in via continuativa su conto corrente (SDD) o tramite bollettino postale. Qualora il cliente scelga come modalità di pagamento il bollettino postale sarà tenuto a corrispondere il deposito cauzionale in un'unica soluzione. Il deposito cauzionale verrà restituito al Cliente al termine del rapporto maggiorato in base all'interesse legale. Per ottenere la restituzione del deposito cauzionale il Cliente non dovrà presentare nessuna documentazione attestante l'avvenuto versamento dello stesso. L'importo del deposito cauzionale è stabilito da ARERA e indicato nell'art. 13 delle Condizioni Generali di Fornitura.

RINNOVO DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE

Le Condizioni Economiche sono valide per 12 mesi a partire dall'attivazione. Allo scadere di tale periodo il Fornitore procederà al rinnovo della stessa tipologia di offerta mediante invio al Cliente di una comunicazione in forma scritta su supporto durevole preventivamente accettato dal Cliente in fase di conclusione del Contratto recante il prezzo che sarà applicato al termine dei 12 mesi, con un preavviso non inferiore a 3 (tre) mesi rispetto alla decorrenza delle nuove condizioni economiche.

Data: _____

Firma del Cliente: _____

