Deloa Energy S.R.L.
**Mercato Libero**

# DELOA ENERGY PLACET Variabile Energia Elettrica Altri usi

**044483ESVFP01XX000000000DOMEEP12** **Offerta valida dal 30-04-2026 al 31-12-2026**

## REQUISITI E CARATTERISTICHE L'OFFERTA DI FORNITURA

L'offerta è dedicata ai siti ad uso non domestico alimentati in bassa tensione (BT). Il Contratto ha per oggetto esclusivo la somministrazione di energia elettrica. È esclusa la fornitura di servizi o prodotti aggiuntivi. L'offerta è a prezzo variabile in quanto la componente Prezzo Materia Prima Energia è soggetta a variazioni automatiche legate ai prezzi dell'energia elettrica nei mercati all'ingrosso ossia ai valori del 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.deloaenergy.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 |
| Dispacciamento TIDE | 1,08768 €/kWh (4° trimestre 2026) |
| Corrispettivo mercato capacità | 0,00377 €/kWh per le ore diverse dalle ore di picco del Sistema elettrico (4° trimestre 2026);<br>0,07150 €/kWh per le ore di picco del sistema elettrico (valore annuale) |
| Corrispettivo di reintegrazione oneri: Articolo 25 bis TIS | 0 €/kWh |
| Corrispettivo annuo: PFIX | 216 €/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, F2 oF3, 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); F2 (dalle ore 7:00 alle ore 8:00 e dalle ore 19:00 alle ore 23:00 nei giorni dal lunedì al venerdì escluse festività nazionali; dalle ore 7:00 alle ore 23:00 nei giorni di sabato escluse festività nazionali); F3 (tutte le ore dell'anno non comprese nelle fasce F1 eF2). La differenziazione per fasce è possibile solo in presenza di misuratore atto a rilevare l'energia per ciascuna delle tre 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 tre suddette fasce. In tutti gli altri casi, l'indice Pun Index GME assume valori pari al Pun Index GME Monorario. Considerando il periodo marzo 2025 -febbraio 2026, il 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.

**PFIX:** 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

Il Dispacciamento TIDE corrisponde al corrispettivo per il servizio di Dispacciamento previsto dal Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (di seguito, "TIDE"), il suo valore è esposto nella tabella qui sopra ed include già le Perdite di Rete come quantificate da ARERA per i PdP in bassa tensione (attualmente pari al 10%).
Ai sensi dell'art. 14.4 della Deliberazione ARG/elt 98/11, Terna rende noto il corrispettivo unitario a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità per le ore diverse dal picco del sistema elettrico per il 2° trimestre 2026. Il valore esposto include le Perdite di Rete come quantificate da ARERA per i PdP in bassa tensione (attualmente pari al 10%).
Ai sensi dell'art. 14.3 della Deliberazione ARG/elt 98/11, Terna rende noto il corrispettivo unitario a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità per le ore di picco del sistema elettrico per l'anno 2026. Il valore esposto include le Perdite di Rete come quantificate da ARERA per i PdP in bassa tensione (attualmente pari al 10%).

## SCONTI E/O BONUS:

Qualora il Cliente scelga l'addebito automatico diretto in conto corrente SEPA (Sepa Core Direct Debit) come modalità di pagamento ela bolletta elettronica come modalità di ricezione della bolletta, Deloa Energy riconoscerà al Cliente uno sconto in fattura pari a 6,60 euro/anno. L'incidenza percentuale media del suddetto sconto sulla stima della spesa annua ante imposte di un cliente tipo con PdP in bassa tensione e con consumo annuo di 10.000 kWh e potenza impegnata pari a 9 kW è pari a 0,2%.

## 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 TIPPI 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://www.arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generali-nondomestici-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 per connessioni in bassa tensione e con potenza inferiore o uguale a 16,5 kW, mensile per potenze superiori a 16,5 kW. 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. Il Fornitore richiede al Cliente una garanzia nella forma del deposito cauzionale. L'importo dello stesso, stabilito da ARERA, è quantificato nell'art. 13 delle Condizioni Generali di fornitura, cui si fa espresso rimando.

**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:** _____