Deloa Energy S.R.L.
Mercato Libero

Deloa Altri usi Sorgente Luce

Codice offerta: 044483ESVFL01XX000000000TOPAUM01

Offerta valida dal 08-04-2026 al 31-12-2026

REQUISITI E CARATTERISTICHE L'OFFERTA DI FORNITURA

L'offerta è dedicata ai siti ad uso non domestico alimentati in media tensione (MT). 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

Le presenti Condizioni Tecnico Economiche integrano le clausole delle condizioni generali di fornitura e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime. 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: Prezzo Materia Prima Energia	Pun Index GME Orario + 0,0125€/kWh
Dispacciamento TIDE	1,02637 €/kWh (4° trimestre 2026)
Corrispettivo mercato capacità	0,00355 €/kWh per le ore diverse dalle ore di picco del Sistema elettrico (4° trimestre 2026); 0,06747 €/kWh per le ore di picco del sistema elettrico (valore annuale)
Corrispettivo di reintegrazione oneri: Articolo 25 bis TIS	0,00054 €/kWh
Corrispettivo annuo: CVS – Corrispettivo per commercializzazione vendita e servizi	192 €/POD/anno
Evoluzioni automatiche	Nessuna

Ulteriore informazione di dettaglio relativa ai corrispettivi definiti dal venditore:

Prezzo Materia Prima Energia è dato dalla somma del PUN Index GME e del contributo al consumo pari a 0,012 €/kWh al netto delle perdite di rete (le perdite di rete sono pari a 0,0005 €/kWh: per il calcolo delle perdite di rete è stato utilizzato il fattore percentuale inerente alla media tensione 3,8% del prezzo di cui all'art. 76 del TIS tabella 4).
L'indice Pun Index GME viene calcolato dal Gestore dei Mercati Energetici GME, come media dei prezzi zonali ponderata per le quantità relative alle offerte di acquisto accettate. Nel caso di disponibilità dei consumi su base oraria, misurati dal Distributore locale attraverso misuratori atti a rilevare i consumi orari, gli stessi saranno valorizzati utilizzando i prezzi orari del PUN index GME https://www.mercatoelettrico.org/it-it/Home/Pubblicazioni/Indici-GME/PUNIndexGme. maggiorati delle perdite di rete applicate come definite, pubblicate e aggiornate da ARERA, Nel caso in cui i dati di consumo non fossero disponibili su base oraria bensì solo su base mensile differenziata per fasce orarie o addirittura monoraria saranno utilizzati rispettivamente i valori del PUN index GME differenziato per fasce orarie https://www.mercatoelettrico.org/it-it/Home/Pubblicazioni/PrezzoMedioFasce o il valore del PUN index GME monorariohttps://www.mercatoelettrico.org/it-it/Home/Esiti/ Elettricita/MGP/Esiti/PUN maggiorati delle perdite di rete applicate come definite, pubblicate e aggiornate da ARERA. L'ultimo valore dell'indice Pun Index GME Orario è stato di 0,114405 Eur/kWh nel mese di febbraio 2026. Negli ultimi 12 mesi, il Pun Index GME Orario ha raggiunto il valore massimo di 0,132664 Eur/kWh nel mese di gennaio 2026.

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

Energia Verde: l'offerta prevede, per l'intera durata delle presenti condizioni economiche, la fornitura di energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili che il fornitore provvede ad acquistare e certificare, tramite garanzie d'origine (GO) o tramite diversa modalità di certificazione che dovesse sostituire le GO. Le GO sono certificati che attestano, in conformità alle disposizioni di legge in materia, che l'energia approvvigionata in esecuzione del presente contratto in quantità pari all'equivalente consumo fatturato al cliente proviene da fonte rinnovabile. L'offerta non prevede alcun onere a carico del cliente per la certificazione dell'energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili

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%).
Il corrispettivo di reintegrazione oneri è definito dall'art. 25 bis della Delibera Arera ARG/elt 107/09 (TIS) sulla base delle caratteristiche del cliente ed è inclusivo delle perdite di rete.

SCONTI E/O BONUS:

Nessuno.

PRODOTTI E SERVIZI AGGIUNTIVI:

Nessuno.

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

MODALITÀ DI PAGAMENTO: addebito diretto in conto corrente (SDD)

Data: _____ **Firma del Cliente:** _____