

Periodo di validità della CTE: dal 01/01/2026 al 31/03/2026

Le presenti condizioni particolari di fornitura (Flex Business Esse) rappresentano parte integrante del contratto di fornitura di Energia Elettrica sottoscritto dal cliente. In questo documento sono definiti il prezzo dell'Energia Elettrica e le altre condizioni economiche e di fornitura per i clienti Business in bassa tensione con consumi fino a 20.000 KWh. Tutti i corrispettivi e i dati della presente offerta sono da intendersi al netto di imposte e iva, che saranno poste a carico del Cliente e al lordo delle perdite di rete, salvo nei casi in cui sia diversamente specificato.

A) Spesa per la vendita di energia elettrica

La spesa per la vendita di energia elettrica è costituita dalla somma delle componenti di seguito riportate, il cui valore è liberamente definito dal Fornitore.

Materia prima

La presente offerta si basa sull'applicazione di un prezzo variabile su base oraria (PUN Index GME orario, nel seguito "PUNHH") ai consumi registrati dal misuratore su base oraria (misuratore 2G). L'indice PUN Index GME orario è il prezzo calcolato dal GME (Gestore del Mercato Elettrico) secondo quanto riportato nell'allegato alla delibera Arera 304/2024/R/eel (TIDE, Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico) a partire dai prezzi registrati sul MGP (Mercato del giorno prima) della Borsa Elettrica Italiana (IPEX). Il valore massimo del PUN Index GME orario negli ultimi 12 mesi è stato 0,28900 €/kWh raggiunto nel mese di Gennaio 2025.

Nel caso in cui il cliente non disponga di un misuratore orario (misuratore 2G), il prezzo sarà applicato secondo i criteri descritti nel seguito.

Prezzo della materia prima espresso al lordo delle perdite di rete (€/kWh) e al netto di IVA e imposte:

Il prezzo orario della materia prima verrà determinato con la seguente formula:

$P = P0 + ((1+\lambda) \cdot PUNHH - PUN0)$ dove:

- Il valore P0 è pari a 0,14311 €/kWh
- Lambda = coefficiente di perdite di rete, pari per i clienti allacciati in BT a 0,100
- PUNHH è il PUN Index GME orario
- Il valore del PUN0 espresso al lordo delle perdite è il seguente: 0,12661 €/kWh.

Prezzo della materia prima espresso al netto delle perdite di rete (€/kWh) e di IVA e imposte:

Pmese = P0 + (PUNHH - PUN0) dove:

- Il valore del corrispettivo P0 è pari a 0,13010 €/kWh
- PUNHH è il PUN Index GME orario
- Il valore PUN0 espresso al netto delle perdite è il seguente: 0,11510 €/kWh.

Applicazione del PUN Index GME orario ai clienti non dotati di misuratori 2G

Per poter applicare il PUN Index GME orario a un cliente non dotato di misuratore orario 2G, fino al 31/12/2026 si ricorre al criterio di ripartizione dei consumi PRA (Prelievo Residuo di Area), così come utilizzato da Terna nell'ambito delle procedure di regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (Settlement). Il PRA è il profilo di prelievo orario convenzionale definito nel TIS, applicato alle misure di prelievo nel caso in cui il misuratore non sia in grado di effettuare misurazioni su base oraria, ma solo su fasce orarie o monorario. Per ciascun punto di fornitura viene utilizzato il profilo convenzionale definito dal Distributore per la zona di appartenenza del punto di fornitura del cliente. Dal 1/01/2027, fatte salve eventuali proroghe, il criterio del PRA verrà sostituito da quello previsto nel titolo II del TIS (Testo integrato Settlement). In particolare, ai clienti di cui sopra, verrà applicato un criterio di ripartizione che prevede un prelievo costante, rispettivamente in tutte le ore appartenenti alla medesima fascia oraria o nelle singole ore di tutto il mese.

Altri corrispettivi definiti dal Fornitore

- Corrispettivo QCV (quota commercializzazione vendita) pari a 216,00 €/POD/anno.
- Corrispettivi di dispacciamento di cui all'allegato alla delibera Arera 304/2024/R/eel e s.m.i. (TIDE - Testo Integrato del Dispacciamento), pari a 0,007662 €/kWh per il I trimestre 2026 (valore al lordo delle perdite di rete), come applicati da Terna al fornitore, e corrispettivo di Aggregazione Misure, pari a 0,084 €/POD/anno, ove previsto.
- Corrispettivo mercato capacità di cui alla delibera ARG/elt 98/11 e s.m.i., pari nelle 500 ore di picco del sistema elettrico, definite da Terna per l'anno 2026, a 0,07150 €/kWh per clienti in BT (valori al lordo delle perdite di rete), e nelle 8.260 ore diverse da quelle di picco, per il I trimestre 2026, a 0,00330 €/kWh per clienti in BT (valori al lordo delle perdite di rete), in base a quanto applicato da Terna al Fornitore. Per i clienti non dotati di misuratore orario, i consumi orari saranno ottenuti con i criteri descritti in precedenza.
- Corrispettivo individuato in base al servizio di ultima istanza cui il cliente ha diritto, di cui al TIS art. 25 bis (salvaguardia), 25 ter (tutele graduali), e attualmente pari rispettivamente a (0,00057 €/kWh), (0,00000 €/kWh) (valori al lordo delle perdite di rete) come applicati da Terna al fornitore.

B) Spesa per la tariffa per l'uso della rete di energia elettrica

Sono a carico del Cliente tutti gli oneri fatturati da Terna e dal Distributore locale al Fornitore in merito alla fornitura ai Siti del Cliente, come di seguito riportati e periodicamente aggiornati con modalità e tempi stabiliti dalle autorità competenti, Arera, Terna e imprese di distribuzione. Corrispettivi di trasmissione, distribuzione e misura; eventuali penali applicate all'energia reattiva scambiata con la rete; oneri generali di sistema (componenti Asos e Arim) e componenti UC3 e UC6.

Saranno infine applicati i costi e gli oneri conseguenti a interventi concordati fra il Cliente e il Distributore.

C) Incidenza dei corrispettivi sulla spesa annua di energia elettrica

Con riferimento al I trimestre del 2026, per un cliente non domestico, alimentato in bassa tensione, con consumi annui pari a 10.000 kWh e 10 kW di potenza impegnata, i corrispettivi della presente offerta incidono percentualmente sulla spesa annua al netto delle imposte e dell'IVA, in media, come di seguito indicato: Componente energia = 38,06%; corrispettivo di commercializzazione (incluso corrispettivo ex art. 25, 25 bis, 25ter TIS) = 9,20%; oneri di dispacciamento (incluso corrispettivo mercato capacità) = 5,84%; Trasporto e gestione del contatore = 24,39%; Oneri di sistema = 22,51%, di cui componente Asos (la componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. E' a carico di tutti i clienti elettrici) = 19,97%.

Data _____

Timbro e Firma (leggibile) _____

DUFERCO ENERGIA S.p.A.

Sede Legale e Amministrativa: via Paolo Imperiale, 4 | 16126 Genova (GE) | Tel. +39 010 2756001 - Fax: +39 010 27560200

Capitale Sociale: Sottoscritto € 30.000.000 - Versato € 30.000.000 | C.F. 03544070174 - P.IVA 01016870329

Iscritta presso il Registro Imprese di Genova n. 03544070174 - REA 448318

Soggetta ad attività di direzione e coordinamento di Duferco Travi e Profilati S.p.A., con sede legale a San Zeno Naviglio (BS), Via Armando Diaz 248 - Italia Cod. Fisc. 01711290062 - Iscritta presso Registro Imprese di Brescia 01711290062.



D) Ulteriori condizioni e informazioni

Nel caso in cui il cliente non sia dotato di misuratore 2G messo in servizio, l'installazione del misuratore è nella responsabilità dell'impresa di distribuzione, che opererà secondo piani di installazione definiti e con costi a carico del distributore.

Il Cliente si impegna inoltre a corrispondere ulteriori corrispettivi, canoni, tributi e componenti tariffarie eventualmente introdotti dalle autorità competenti, anche (ma non esclusivamente) in sostituzione di altri precedentemente previsti dalla normativa.

Garanzie, deposito cauzionale

Duferco Energia si riserva, così come definito nelle condizioni generali di fornitura di cui questo documento è parte integrante, di effettuare una verifica di solvibilità del Cliente.

In caso di esito negativo verrà richiesto un deposito cauzionale così come lo stesso sarà richiesto nel caso in cui il pagamento scelto dal Cliente dovesse essere diverso da SDD (Sepa Direct Debit – ex RID – per il quale Duferco Energia SpA non prevede preavvisi nella comunicazione degli addebiti).

Periodicità di fatturazione

In deroga a quanto riportato nell'articolo 11 delle condizioni generali e nella richiesta di fornitura, la fatturazione avrà periodicità mensile anche per i clienti per i quali è prevista dal TIF una differente periodicità di fatturazione. Maggiori informazioni sono consultabili nella sezione frequenza di fatturazione della scheda sintetica.

Procedura di ripristino

In base alla delibera n. 228/2017/R/Com e s.m.i. Duferco Energia S.p.A. dichiara di aver aderito alla procedura di ripristino ed effettuerà una chiamata o invierà una lettera a conferma della sottoscrizione del contratto.

E) Ulteriori Opzioni a scelta del cliente:

☐ **OPZIONE VERDE: FIRMA (leggibile)**

Con un corrispettivo aggiuntivo pari a 0,008 €/KWh l'energia sarà certificata come prodotta da fonte rinnovabile, attraverso l'annullamento sul portale GSE di Garanzie d'Origine (GO), certificati elettronici che attestano l'origine rinnovabile dell'energia elettrica. Il contratto è coerente con la regolazione definita dalla delibera Arera ARG/elt 104/11 e s.m.i.

FREQUENZA FATTURAZIONE Mensile

CODICE OFFERTA: 003450ESVOL01XX00000010064630126

PERIODO DI VALIDITA': dal 01/01/2026 al 31/03/2026

F) Mix Energetico

Vengono di seguito riportate le informazioni sul mix energetico nazionale e dell'impresa di vendita.

Di seguito si riportano le informazioni previste dal decreto DM 224 del 14/07/2023 per la presente offerta. La tabella (a) riporta le informazioni dell'offerta in caso di sottoscrizione dell'opzione energia verde; la tabella (b) riporta le informazioni in caso non venga sottoscritta l'opzione verde.

Tabella (a)

	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)
Fonti primarie utilizzate	2024	2024	2024
Fonti Rinnovabili	100,00%	51,83%	37,53%
Carbone	0,00%	1,52%	8,07%
Lignite	ND	ND	ND
Gas Naturale	0,00%	42,01%	45,18%
Prodotti Petroliiferi	0,00%	0,47%	0,75%
Nucleare	0,00%	0,00%	3,42%
Altre Fonti	0,00%	4,17%	5,05%

Tabella (b)

	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)
Fonti primarie utilizzate	2024	2024	2024
Fonti Rinnovabili	8,04%	51,83%	37,53%
Carbone	11,88%	1,52%	8,07%
Lignite	ND	ND	ND
Gas Naturale	66,51%	42,01%	45,18%
Prodotti Petroliiferi	1,11%	0,47%	0,75%
Nucleare	5,03%	0,00%	3,42%
Altre Fonti	7,43%	4,17%	5,05%

Data _____

Timbro e Firma (leggibile) _____

DUFERCO ENERGIA S.p.A.

Sede Legale e Amministrativa: via Paolo Imperiale, 4 | 16126 Genova (GE) | Tel. +39 010 2756001 - Fax: +39 010 27560200

Capitale Sociale: Sottoscritto € 30.000.000 - Versato € 30.000.000 | C.F. 03544070174 - P.IVA 01016870329

Iscritta presso il Registro Imprese di Genova n. 03544070174 - REA 448318

Soggetta ad attività di direzione e coordinamento di Duferco Travi e Profilati S.p.A., con sede legale a San Zeno Naviglio (BS), Via Armando Diaz 248 - Italia Cod. Fisc. 01711290062 - Iscritta presso Registro Imprese di Brescia 01711290062.

