



Alperia Power Fix Caldaro

Codice Offerta: 000368ESFFL03XX3325076X260511XVE

Offerta valida dal 11-05-2026 al 10-06-2026

REQUISITI PER L'OFFERTA DI FORNITURA

L'offerta è riservata a Clienti business con utenze di tipologia altri usi con un consumo annuale inferiore a 200.000 di kWh per la fornitura di energia elettrica.

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE

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, a partire dalla data di attivazione della fornitura:

Vendita di energia elettrica:

Corrispettivi definiti dal Venditore	Importo in valore unitario
Componente CVS fissa	189,00 €/anno
Prezzo fisso fino al 24° mese	F1: 0,14190 €/kWh F2: 0,15290 €/kWh F3: 0,14190 €/kWh
Prezzo indicizzato (corrispettivo P) dal 25° mese	F1: Pvar + 0,02200 €/kWh F2: Pvar + 0,02200 €/kWh F3: Pvar + 0,02200 €/kWh
Corrispettivi di dispacciamento	0,01155 €/kWh
Corrispettivo mercato capacità	0,00544 €/kWh

Il cliente corrisponderà al fornitore, per il consumo in kWh di energia elettrica prelevata mensilmente dalla rete e rilevata dal Distributore locale attraverso misuratori atti a rilevare i consumi per fasce orarie, dei corrispettivi fissi ed invariati per 24 mesi a partire dalla data di attivazione della fornitura pari a:

Fascia F1	Fascia F2	Fascia F3
0,14190 €/kWh	0,15290 €/kWh	0,14190 €/kWh
Composto da un prezzo pari a 0,12900 €/kWh e perdite di rete pari a 0,01290 €/kWh	Composto da un prezzo pari a 0,13900 €/kWh e perdite di rete pari a 0,01390 €/kWh	Composto da un prezzo pari a 0,12900 €/kWh e perdite di rete pari a 0,01290 €/kWh

Per i punti di consegna per i quali non sarà possibile rilevare il consumo per fascia, Alperia Smart Services utilizzerà un corrispettivo monorario pari a 0,15290 €/kWh.

F1, F2 ed F3 sono le fasce di consumo così come definite dalla delibera ARERA 181/2006 (Fascia F1: da lunedì a venerdì dalle ore 8.00 alle ore 19.00 – Fascia F2: da lunedì a venerdì dalle ore 7.00 alle ore 8.00 e dalle ore 19.00 alle ore 23.00; sabato dalle ore 7.00 alle ore 23.00 – Fascia F3: da lunedì a sabato dalle ore 0.00 alle ore 7.00 e dalle ore 23.00 alle ore 24.00; domenica dalle ore 0.00 alle ore 24.00; nei seguenti giorni festivi: 1 Gennaio; 6 Gennaio; lunedì di Pasqua; 25 Aprile; 1 Maggio; 2 Giugno; 15 Agosto; 1 Novembre; 8 Dicembre; 25 Dicembre; 26 Dicembre). Per il calcolo delle perdite di rete è stato utilizzato il fattore percentuale inerente la bassa tensione pari al 10% del prezzo. Nel caso di fornitura in media tensione il fattore percentuale è pari a 3,8%.

A partire dal 25° mese di fornitura, invece, a tutto il consumo mensile del Cliente sarà applicato il prezzo composto dall'indice PVar e da uno spread pari a 0,02200 €/kWh. "PVar" rappresenta il prezzo per fasce maggiorato delle perdite di rete, pari al prezzo medio aritmetico dei valori del PUN Index GME nell'i-esima fascia di consumo (F1, F2 ed F3) del mese fatturato oppure, in caso di cessata disponibilità del PUN Index GME, indici equivalenti rappresentativi dei prezzi di borsa nell'ambito del mercato all'ingrosso di energia elettrica stabiliti dalle Autorità competenti. La spesa comprende una quota per commercializzazione vendita e servizi CVS fissa pari a 189,00 €/POD/anno.

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.

Sui consumi, aumentati delle perdite di rete, sono inoltre applicati gli oneri sostenuti da Alperia Smart Services ai sensi del TIDE (Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico) e s.m.i. quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, i corrispettivi di cui all'art. 24 del medesimo provvedimento, nonché i corrispettivi di dispacciamento di cui agli articoli 25, 25bis e 25ter del TIS, e il corrispettivo mercato capacità. In caso di forniture dotate di misuratore idoneo a rilevare il consumo orario, quest'ultimo sarà calcolato applicando ai consumi effettivi i corrispettivi orari stabiliti da Terna per le ore di picco e per quelle diverse dalle ore di picco (ai sensi dell'art. 14.8 della deliberazione ARG/elt 98/11), in tutti gli altri casi applicando il corrispettivo unitario differenziato per mese come determinato da ARERA ai fini del servizio a tutele graduali (ai sensi dell'art.34.8bis del TIV).

Sconti e/o bonus:

Non sono previsti sconti e/o bonus.

Prodotti e/o servizi aggiuntivi:

Non sono previsti prodotti e/o servizi aggiuntivi.

Tariffe 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 TITPII 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.

ALTRI DETTAGLI DELL'OFFERTA

Oltre ai costi sopra indicati, nella bolletta possono essere addebitati ulteriori corrispettivi per l'esecuzione di prestazioni aggiuntive richieste dal Cliente ed il deposito cauzionale come definito nelle condizioni generali di fornitura. A tal fine e per quant'altro non specificato in questa sede si rimanda alle Condizioni Generali di Fornitura. In bolletta saranno addebitate anche le imposte e l'IVA. Il termine di pagamento delle fatture sarà pari a 20 giorni data fattura. Le bollette saranno emesse con periodicità mensile.

I valori aggiornati dei corrispettivi di dispacciamento, delle tariffe per l'uso della rete elettrica e degli oneri generali di sistema si possono consultare al seguente indirizzo:

www.arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestici-ee

Data:

Firma del Cliente: