

ABY CASA RELAX LUCE BIO

Codice Offerta 042641ESFFL01XXTD000005ALB202605

Offerta valida dal 10/05/2026 al 09/06/2026

REQUISITI PER L'OFFERTA DI FORNITURA

L'offerta è riservata ai clienti privati con punti di fornitura ad uso domestico di energia elettrica con potenza impegnata non superiore a 15 kW.

CONZIONI TECNICO ECONOMICHE

Le presenti condizioni tecnico economiche integrano le clausole delle Condizioni Generali di Contratto 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
Corrispettivo annuo (componente QCV fissa)	121,23 €/anno
Corrispettivo per il consumo (prezzo fisso) fino al 12° mese	F1: 0,1485 €/kWh F2: 0,1342 €/kWh F3: 0,1342 €/kWh
Corrispettivo per il consumo (corrispettivo P) dal 13° mese	Pvarh + 0,015 €/kWh

Il cliente corrisponderà al fornitore, per il consumo in kWh di energia elettrica prelevata mensilmente dalla rete e rilevata dal Distributore locale, un corrispettivo fisso ed invariato per 12 mesi a partire dalla data di attivazione della fornitura pari a:

Fascia F1	Fascia F2	Fascia F3
0,1485 €/kWh	0,1342 €/kWh	0,1342 €/kWh
Composto da un prezzo pari a 0,135 €/kWh e perdite di rete pari a 0,0135 €/kWh	Composto da un prezzo pari a 0,122 €/kWh e perdite di rete pari a 0,0122 €/kWh	Composto da un prezzo pari a 0,122 €/kWh e perdite di rete pari a 0,0122 €/kWh

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 13° mese di fornitura, invece, a tutto il consumo mensile del Cliente sarà applicato il prezzo composto dall'indice Pvarh e da uno spread pari a 0,015 €/kWh. «Pvarh» rappresenta il PUN Index GME maggiorato delle perdite di rete in ciascuna ora «h» del periodo di fornitura 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. L'indice PUN Index GME è calcolato dal Gestore dei Mercati Energetici GME, come media dei prezzi zonali ponderata per le quantità relative alle offerte di acquisto accettate. Nel caso in cui i dati di consumo non fossero disponibili almeno su base oraria (bensì solo su base mensile differenziata per fasce orarie o addirittura monoraria) essi verranno ripartiti secondo il PRA (Profilo Residuo d'Area) così come convenzionalmente definito mese per mese secondo le disposizioni del TIS e tale ripartizione avverrà in funzione del profilo convenzionale definito per la forza di appartenenza e per il Distributore di riferimento del punto di fornitura del Cliente. Il fattore percentuale delle perdite di rete è quello fissato nella tabella 4 allegata al TIS.

La spesa comprende una quota di commercializzazione vendita fissa QCV pari a 121,23€/POD/anno, comprensiva della componente annuale CDISPBT prevista dalla regolazione ARERA.

Sui consumi, aumentati delle perdite di rete, è inoltre applicato il corrispettivo a copertura del servizio di dispacciamento e del mercato capacità CDISPD come definito e aggiornato in base all'articolo 48 dell'allegato A alla delibera ARERA 362/2023/R/eel.

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 di energia elettrica:

Sono a carico del Cliente gli importi relativi ai servizi di trasmissione/trasporto, distribuzione e misura, la componente 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 TIT e da quest'ultima pubblicati. Gli Oneri generali di sistema comprendono le componenti tariffarie «ASOS» e «ARIM». La componente ASOS serve per finanziarie il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. E' a carico di tutti i clienti elettrici. La componente ARIM è destinata alla copertura dei rimanenti oneri generali, che sono relativi alla 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 corrispettivi:

Oltre ai costi sopra indicati, nella bolletta possono essere addebitati ulteriori corrispettivi per l'esecuzione di prestazioni aggiuntive richieste dal Cliente. A tal fine e per quant'altro non specificato in questa sede di rimanda alle Condizioni Generali di Contratto. In bolletta saranno addebitate anche le imposte e l'IVA.

Relativamente alle voci di costo di cui sopra, applicate nella misura stabilita dall'Autorità, si rimanda al collegamento ipertestuale/codice QR che conduce alla pagina del sito dell'Autorità contenente i valori vigenti dei corrispettivi afferenti al dispacciamento, alla tariffa per l'uso della rete e agli oneri generali di sistema: arera.it/consumatori/valori-rete-oneri-domestici-ee**ALTRI DETTAGLI DELL'OFFERTA**

Le bollette saranno emesse con periodicità mensile e verranno trasmesse all'indirizzo e-mail rilasciato. Il termine di pagamento delle fatture sarà pari a 20 giorni data fattura.

Informazioni sul bonus sociale:Il bonus sociale per la fornitura di energia elettrica è stato introdotto come misura sociale per ridurre la spesa in energia elettrica delle famiglie in stato di disagio economico. Per attivare il procedimento di riconoscimento automatico del bonus sociale agli aventi diritto, dunque, è necessario e sufficiente presentare la DSU ogni anno e ottenere un'attestazione di ISEE entro la soglia di accesso al bonus. Il bonus è previsto anche per i casi di disagio fisico cioè quando nel nucleo familiare è presente una persona in gravi condizioni di salute che richieda l'uso di apparecchiature salvavita alimentate ad energia elettrica. Per maggiori informazioni visita il sito www.arera.it o chiama il numero verde 800.166.654.

Data: _____

Firma per accettazione: _____

COMPOSIZIONE DEL MIX DI FONTI ENERGETICHE UTILIZZATE PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA

Aby Power Srl comunica, come previsto dal decreto del Ministro dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica del 14 luglio 2023, n. 244, la composizione del mix iniziale nazionale dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano dal Gestore dei Servizi Energetici GSE, nonché il mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da Aby Power Srl nel Mercato Libero relativi all'anno 2024 di seguito riportati.

Contratti che non prevedono la vendita di energia elettrica prodotta da impianti alimentati da fonti rinnovabili				gCO2/kWh	
Fonti primarie utilizzate	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano (%)**	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)	Fattori di emissione di CO2 per combustibile *	Contributi alla composizione del fattore di emissione del mix Calcolo ABY Power Srl *
	2024*	2024*	2024*	2024	2024
Fonti rinnovabili	xx,xx%	51,83%	xx,xx%		
Carbone	xx,xx%	1,52%	xx,xx%	917	xxx
Lignite	N.D.	N.D.	N.D.		
Gas naturale	xx,xx%	42,01%	xx,xx%	372	xxx
Prodotti petroliferi	xx,xx%	0,47%	xx,xx%	538	xxx
Nucleare	xx,xx%	0,00%	xx,xx%		
Altre fonti	xx,xx%	4,17%	xx,xx%		
Fattore di emissione del mix ABY Power Srl				xxxx	xxxx
Fattore di emissione offerte con GO				xxxx	xxxx
Fattore di emissione altre offerte				xxxx	xxxx

* Dati preconsuntivi

** Rispetto a quanto disposto dal DM 31 Luglio 2009, la nuova metodologia prevede un calcolo preliminare del mix energetico completamente basato esclusivamente su dati di produzione e di certificazione rilasciata a livello internazionale.