

LUCE COMMUNITY

Codice offerta: 000694ESVFL01XXACEALUCECOMMUNDOM

Validità: 01/02/2026 - 31/03/2026

Offerta riservata ai soli Clienti domestici con consumo fino a 7.500 kWh/anno e utenze ubicate nella province di Torino e Cuneo.

VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

ACEA PINEROLESE ENERGIA S.r.l. per i primi quindici mesi di fornitura applicherà alla somma dei quantitativi di energia elettrica mensilmente prelevati in ciascuna fascia oraria dal punto di prelievo oggetto della fornitura un prezzo di generazione Prezzo Energia "PGEN" pari alla media aritmetica per fascia del valore orario del PUN Index GME ai sensi della Del. ARERA 304/2024/R/EEL, maggiorato di un corrispettivo Spread espresso in €/kWh.

Corrispettivi definiti dal venditore	
Componente QVE	90 €/POD/anno
PGEN per il consumo nei primi 15 mesi	$PUN * (1 + \lambda) + 0,0145 \text{ €/kWh}$
PGEN per il consumo dal 16esimo mese	$PUN * (1 + \lambda) + 0,025 \text{ €/kWh}$

A decorrere dal sedicesimo mese il coefficiente Spread applicato nel termine PGEN assumerà un valore pari a 0,025 €/kWh.

Il PUN Index GME è pari, per ciascun mese solare, alla media ponderata dei prezzi zonali per le quantità acquistate relativamente a portafogli zonali in prelievo in ciascuna zona geografica di mercato, espressa in Eur/kWh, così come determinata e pubblicata dal Gestore dei Mercati Energetici (GME). Si specifica che per punti di prelievo non trattati monorari, il PUN Index GME è differenziato per le fasce sopra indicate. Ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di cui sopra, per ciascuno dei punti di prelievo non trattati monorari, la determinazione dell'energia fornita per ciascuna fascia oraria è funzione della modalità di trattamento delle misure ai fini della disciplina del dispacciamento ai sensi della Delibera n. 107/09 e smi – Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento di ARERA (Autorità di Regolazione per l'Energia, Reti e Ambiente, di seguito "Autorità"). In particolare, ai fini della fatturazione: i) in caso di trattamento orario delle misure o di rilevamento e messa a disposizione dei dati di misura basati su curve con dettaglio quartorario (contatore elettronico di seconda generazione teleletto o contatore 2G), i prelievi per fascia verranno calcolati sommando le misure orarie o quartinarie comunicate dal distributore per ciascuna fascia così come definite dalla regolazione vigente e sopra riportate; ii) in caso di trattamento per fascia delle misure, verranno utilizzate le misure per ciascuna fascia così come definite dalla regolazione vigente e sopra riportate. iii) Per punti prelievo trattati monorari: il prezzo della componente energia sarà calcolato mensilmente e corrisponde al valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN index GME monorario.

λ è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete, attualmente pari a 0,10 per le utenze in Bassa Tensione. Il fattore di correzione delle perdite di rete è fissato da ARERA per comprendere nel prezzo le dispersioni naturali che avvengono durante il trasporto dell'energia elettrica dalla centrale all'utenza che la utilizza.

Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica del PUN INDEX GME nel corso dei dodici mesi consuntivi riferiti al periodo aprile 2025 - marzo 2026 è stato raggiunto nel mese di febbraio 2025, in cui tale valore, al netto delle perdite di rete, è stato pari a 0,15036 €/kWh. Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica del PUN in ogni fascia oraria, al netto delle perdite di rete, è risultato pari a 0,15764 €/kWh a febbraio 2025 nella Fascia F1, pari a 0,15895 €/kWh a febbraio 2025 nella Fascia F2 e pari a 0,13991 €/kWh a febbraio 2025 nella Fascia F3.

I corrispettivi dovuti dai clienti per la prestazione del servizio sono indicati nel loro valore unitario al netto delle imposte e al lordo delle perdite di rete.

Dispacciamento e mercato di capacità: il fornitore fatturerà un ulteriore corrispettivo C_{DISPD} a copertura dei costi del servizio di dispacciamento e del mercato della capacità, pari a 0,0165 €/kWh, così come determinato e aggiornato dall'Autorità, in base all'articolo 48 del TIV.

SCONTI E BONUS

Non previsti.

PRODOTTI E/O SERVIZI AGGIUNTIVI

Opzione energia verde: a fronte di una maggiorazione pari a 0,010 €/kWh (per i Clienti in bassa tensione, dunque, la maggiorazione comprensiva di perdite di rete ed applicata al consumo in kWh diventa pari a: 0,011 €/kWh), l'energia consumata può essere corredata dalla Garanzia di Origine. La Garanzia di Origine (GO) è una certificazione elettronica che attesta l'origine rinnovabile delle fonti utilizzate da impianti qualificati e che ha lo scopo di consentire ai fornitori di energia elettrica di provare ai clienti finali la quota o la quantità di energia da fonti rinnovabili nel proprio mix energetico.

TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA

Si compone dei corrispettivi di importo pari ai costi e agli oneri sostenuti da Acea Pinerolese Energia S.r.l. in relazione ai servizi di trasporto, misura, gestione del contatore e distribuzione dell'energia elettrica, che sono definiti e aggiornati da ARERA.

ONERI GENERALI DI SISTEMA

Si compongono dei corrispettivi a carico di Acea Pinerolese Energia S.r.l. a copertura di tali oneri definiti e aggiornati da ARERA, ivi compresa la 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. È a carico di tutti i clienti elettrici).

I valori aggiornati dei corrispettivi di dispacciamento, della tariffa per l'uso della rete elettrica e degli oneri generali di sistema si possono consultare al seguente indirizzo: <https://www.arera.it/consumatori/valori-rete-oneri-domestici-ee>, oppure scansionando il QR Code



ALTRE INFORMAZIONI

Durata condizioni e rinnovi: Il Fornitore, con le modalità previste dall'articolo 20 delle condizioni generali di fornitura, si riserva il diritto di modificare unilateralmente, per giustificato motivo riferito a variazioni delle condizioni di mercato e/o di approvvigionamento della materia prima o a sopravvenute modifiche del contesto normativo e regolamentare di riferimento, le Condizioni Generali e Particolari di Fornitura dandone comunicazione scritta al Cliente con un preavviso pari almeno a 3 (tre) mesi rispetto al termine di decorrenza delle stesse, con decorrenza dal primo giorno del primo mese successivo a quello di ricevimento da parte del Cliente stesso. In caso di variazione delle condizioni economiche a riduzione dei corrispettivi applicati, la comunicazione verrà trasmessa con un preavviso di 1 (uno) mese rispetto alla decorrenza prevista. È fatta salva la facoltà di esercitare il diritto di recesso di cui all'art.15 delle Condizioni Generali di fornitura.

Bonus sociale: Il Bonus Sociale per la fornitura di energia elettrica e/o gas naturale è stato introdotto come misura sociale per ridurre la spesa in energia elettrica e gas naturale delle famiglie in stato di disagio economico ed è riconosciuto automaticamente ai cittadini/nuclei familiari che ne hanno diritto, senza la necessità di presentare apposita domanda come stabilito dal D.L. 124/2019, convertito con modificazioni nella L. 157/2019. 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. Il bonus sociale elettrico per disagio fisico può essere richiesto al proprio Comune. Per maggiori informazioni visita il sito www.arera.it o chiama il n° verde 800.166.654

Data

Firma del Cliente

Il Cliente approva specificatamente, ai sensi dell'articolo 1341 e 1342 codice civile, le seguenti clausole della Sezione "Altre informazioni" in quanto differenti e prevalenti rispetto alle Condizioni Generali per la somministrazione continua di energia elettrica o gas naturale (Mercato libero): art. 15 - recesso.

Data

Firma del Cliente

INFORMATIVA SULLA COMPOSIZIONE DEL MIX INIZIALE NAZIONALE UTILIZZATO PER LA PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA IMMESSA IN RETE

Il Mix energetico è l'insieme delle fonti primarie che si utilizzano per produrre l'energia elettrica. Per fonte primaria si intende una fonte che è presente in natura e quindi non deriva dalla trasformazione di nessuna altra forma di energia. Di seguito è possibile trovare le informazioni relative, come previsto dal D.M. n. 224 del 14 Luglio 2023:

Per utenze che **non** hanno sottoscritto l'opzione energia verde:

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 (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)
	Anno 2024	Anno 2024	Anno 2024
Fonti rinnovabili	8,04%	51,83%	8,19%
Carbone	11,88%	1,52%	11,86%
Lignite	0,00%	0,00%	0,00%
Gas Naturale	66,51%	42,01%	66,40%
Prodotti Petroliiferi	1,11%	0,47%	1,11%
Nucleare	5,03%	0,00%	5,02%
Altre Fonti	7,43%	4,17%	7,42%

Per utenze che hanno sottoscritto l'opzione energia verde:

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 (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)
	Anno 2024	Anno 2024	Anno 2024
Fonti rinnovabili	100,00%	51,83%	8,19%
Carbone	0,00%	1,52%	11,86%
Lignite	0,00%	0,00%	0,00%
Gas Naturale	0,00%	42,01%	66,40%
Prodotti Petroliiferi	0,00%	0,47%	1,11%
Nucleare	0,00%	0,00%	5,02%
Altre Fonti	0,00%	4,17%	7,42%

Impatto ambientale della produzione di energia elettrica nell'anno 2024:	
Emissioni di CO2	215,9 gCO2/kWh (stima preliminare ISPRA riferita alla produzione elettrica lorda nazionale al netto di apporti da pompaggio e da accumulo)
Scorie radioattive	n.d.