



MERCATO LIBERO

Sicura Verde Impresa

OFFERTA EMESSA IL 01/01/2026

VALIDA DAL 01/01/2026 AL 31/01/2026



SCHEDA DI CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE

Codice offerta*:

003332ESFFL01XXEBSFDAXAF260110RX

003332ESFML01XXEBSFDAXAM260110RX

SICURA VERDE IMPRESA è l'offerta che permette di acquistare l'energia ad un **prezzo della componente materia prima bloccato per 12 mesi**. L'offerta è riservata esclusivamente alle attività commerciali o professionali, che acquistano energia elettrica per il proprio consumo, escluse le utenze domestiche e condominiali. Tutti i successivi corrispettivi sono da intendersi al netto delle imposte e dell'IVA oggi in vigore, nonché di qualsiasi altro tributo, tassa o onere introdotti successivamente dalle Autorità competenti, che saranno applicati secondo la normativa. Per maggiori informazioni sulle imposte, tasse e tributi e le corrispondenti aliquote consultare il portale www.audaxrenewables.it.

Elettricità 100% da FONTI RINNOVABILI

Il 100% dell'energia elettrica fornita al Cliente in base alla presente offerta sarà certificata come prodotta da impianti esclusivamente alimentati da fonti rinnovabili, senza alcun costo aggiuntivo. Audax si impegna al rispetto della disciplina di settore, in particolare, della Delibera ARERA ARG/elt 104/11, e pertanto entro il 31 marzo di ciascun anno Audax annulerà presso il Gestore dei Servizi Energetici (GSE) un ammontare di certificati di garanzia d'origine corrispondenti ai consumi effettuati dal Cliente nel corso dell'anno solare precedente.

Il prezzo dell'energia elettrica si compone delle seguenti voci di spesa: (a) la spesa per la vendita di energia elettrica; (b) la spesa per la tariffa per l'uso della rete elettrica (c) la spesa per gli oneri generali di sistema (d) altre partite.

SPESA PER LA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

La spesa per la materia energia comprende gli importi, di seguito meglio specificati (IVA e imposte escluse), relativamente alle diverse attività svolte dal venditore per fornire l'energia elettrica al cliente finale: **(i) il prezzo della componente materia prima**, a copertura dei costi relativi all'acquisto dell'energia elettrica che viene poi rivenduta ai clienti finali, per l'importo indicato nella tabella sottostante espresso in €/kWh, si applica all'energia effettivamente consumata ed alle perdite di rete. Il cliente potrà scegliere l'opzione tariffaria monoraria o tre fasce⁽¹⁾. In caso di scelta dell'opzione diversa da monoraria, i prezzi si applicano ai siti in bassa tensione con contatore elettronico che rileva i consumi per fascia oraria; in presenza di contatore monorario il prezzo applicato indistintamente a tutte le fasce sarà pari a quello riportato nell'opzione monorario; **(ii) i costi di dispacciamento** a copertura dei costi di dispacciamento e approvvigionamento sostenuti da Terna S.p.A., per l'attività di previsione di consumi e gestione degli obblighi di bilanciamento in capo ad Audax Renewables, nonché dei costi del servizio che garantisce l'equilibrio tra la domanda e l'offerta di energia elettrica, che si compongono: a) della componente CU Disp e qualsiasi altro corrispettivo a carico di Terna S.p.A., ex Delibera 10 dicembre 2024 539/2024/R/eeT (TIDE), Delibera ARG/elt 107/09 (TIS) - consultabili sul sito www.arera.it, come determinati periodicamente da ARERA⁽²⁾ e b) a decorrere dal 01.01.2022, di un corrispettivo denominato "Onere di Market Capacity", applicato da Audax Renewables per tutti i clienti finali serviti nel mercato libero (in sostituzione al Corrispettivo mercato di capacità fissato da ARERA - ai sensi della Deliberazione ARERA 566/2021/R/eeT e dell'art. 14 della Deliberazione ARERA ARG/elt 98/11 - per i clienti serviti in regime di maggior tutela/salvaguardia/tutele gradualità), pari al risultato della moltiplicazione tra: i) i consumi effettivi e le perdite di rete e ii) l'importo monorario (applicato a tutte le fasce orarie) pari ad 0,033998€/kWh, calcolato come la media aritmetica dei Corrispettivi mercato capacità, consultabili al link <https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-capacita/disciplina>, fissati da Terna S.p.A. per le ore picco e per le ore fuori picco e aggiornati rispettivamente con frequenza annuale e trimestrale e pubblicati periodicamente; **(iii) i costi di commercializzazione (CC)**, a copertura dei costi di gestione della vendita al dettaglio dell'operatore, pari a 0,57534€/POD/giorno (210€/POD/anno). La spesa per la materia energia incide per circa il 77% sulla spesa complessiva di un cliente tipo non domestico con un consumo annuo pari a 20.000 kWh, IVA e imposte escluse. **Scegliere una delle opzioni inserendo una "X"**

☐ MONORARIA prezzo comprensivo delle perdite di rete	0,14783	☐ TRE FASCE prezzo comprensivo delle perdite di rete	F1	F2	F3
			0,14662	0,14873	0,14843
MONORARIA prezzo senza le perdite di rete	0,13439	TRE FASCE prezzo senza le perdite di rete	0,13329	0,13521	0,13494

SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA

Comprendono gli importi pari ai costi sostenuti da Audax nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica, nonché degli oneri UC3 (corrispettivo a copertura dei meccanismi di perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica) e UC6 (corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti derivanti da recuperi di qualità del servizio), indicati nella Del. ARERA 654/2015/R/eeT e ss.mm.ii e Del. ARERA 359/2018/R/com, i cui valori sono periodicamente aggiornati e pubblicati dall'ARERA sul sito www.arera.it. La spesa per i servizi di trasmissione, misura e distribuzione incide per circa il 13% sulla spesa complessiva di un cliente non domestico tipo con un consumo annuo pari a 20.000 kWh, IVA e imposte escluse.

SPESA PER GLI ONERI GENERALI DI SISTEMA

Comprendono gli importi a copertura dei costi relativi alle attività di interesse generale per il sistema elettrico, indicati nelle Delibere ARERA 481/2017/R/eeT e ss.mm.ii. e 922/2017/R/eeT e ss.mm.ii., i cui valori sono periodicamente aggiornati e pubblicati dall'ARERA in www.arera.it. In particolare, 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 e viene applicata in maniera distinta a seconda che un utente sia o meno incluso nelle imprese a forte consumo di energia elettrica, e per quest'ultima, a seconda della classe di agevolazione. Inoltre, la componente ARIM⁽³⁾ viene invece applicata in maniera indifferenziata rispetto alle classi di agevolazione di cui sopra. Sia la componente ASOS sia la componente ARIM si applicano all'energia consumata (euro/kWh), alla potenza impegnata (euro/kW/anno) e in quota fissa (euro/anno). La spesa per gli oneri di sistema incide per circa il 9% sulla spesa complessiva di un cliente non domestico tipo con un consumo annuo pari a 20.000 kWh, IVA e imposte escluse.

ALTRE PARTITE

Per "altre partite" si intendono i corrispettivi per le richieste inoltrate al Distributore: per ogni richiesta inoltrata dal fornitore al distributore competente (i.e. richieste del cliente per voltura/subentro, disattivazione, aumento/diminuzione di potenza, ecc.), oltre ai costi determinati dal distributore stesso (pubblicati sul proprio sito web) che verranno addebitati dal fornitore al cliente sulla prima fattura utile, il cliente sarà tenuto al pagamento di un corrispettivo forfettario (IVA, imposte e tasse escluse), così come indicato nella clausola 15 delle condizioni generali del contratto ed evidenziate nella tabella riportata nella nota di informazioni preliminari.

Incidenza percentuale media sulla spesa annua ante imposte di un cliente non domestico tipo che consuma 20.000 kWh e potenza impegnata a 15 kW

Spesa per la vendita di energia elettrica	77%
Componente Materia Prima	57%
Costi di dispacciamento	8%
CC	13%
Spesa per la tariffa per l'uso della rete elettrica	13%
Spesa per gli oneri generali di sistema	9%
di cui ASOS	1%

DURATA E CONDIZIONI DI RINNOVO

Le condizioni della presente offerta rimarranno invariate per 12 mesi dall'attivazione della fornitura. Allo scadere di tale periodo, nel rispetto delle disposizioni di cui all'art. 13 CCC, le condizioni economiche saranno rinnovate per ulteriori 12 mesi, rimanendo le presenti condizioni invariate ad eccezione del prezzo della componente materia prima, che sarà, variabile con periodicità mensile, il cui prezzo sarà calcolato come segue: Prezzo all'ingrosso PUN Index GME⁽⁴⁾ + spread, dove: il prezzo all'ingrosso pari al PUN Index GME si applica all'energia effettivamente consumata ed alle perdite di rete (da quantificare ed addebitare con le modalità previste dall'ARERA con Deliberazione ARG/elt 107/09 e ss.mm.ii., ad oggi pari al 10% dell'energia prelevata per un cliente alimentato in BT). Il valore PUN_o sarà applicato ai clienti abbiano un contatore con gestione oraria/quartaria (EO) atto a rilevare l'energia consumata nelle differenti ore e verrà calcolato come media ponderata tra le quotazioni orarie/quartarie del PUN Index GME e l'energia effettivamente consumata nelle medesime ore, secondo le letture e consumi rilevati dal distributore; il valore PUN_m sarà applicato ai clienti che non abbiano installato un contatore con gestione oraria/quartaria, e sarà calcolato come il valore medio mensile del PUN Index GME PUN_m, per fascia oraria o monoraria a seconda del contatore e delle letture rese disponibili dal distributore. Il valore massimo del PUN degli ultimi dodici mesi è stato raggiunto a febbraio 2025 con un prezzo nella fascia monoraria di 0,15036€/kWh, mentre per le tre fasce orarie rispettivamente di F1: 0,13439€/kWh, F2: 0,15895€/kWh e F3: 0,13991€/kWh.

-spread mensile pari a 0,032€/kWh, al netto dell'IVA e altre imposte, tasse e/o bolli.

Il presente contratto ha validità per 12 mesi dal momento della sottoscrizione. Nel caso in cui Cliente connesso in BT, domestico o micro/piccola impresa, receda dal contratto prima della sua naturale scadenza, sarà tenuto a corrispondere un onere per recesso anticipato di cui all'art. 3.3 delle CGF, fino ad un importo massimo determinato dall'applicazione della seguente formula: ((Prezzo Energia - Prezzo EE) * ((Consumo Annuo Presunto/365)*Giorni Mancanti) + (Costo giornaliero di acquisizione del cliente * Giorni Mancanti). Per i clienti di grandi dimensioni troveranno applicazione le penali di cui all'art. 3.4 delle CGF.

ULTERIORI INFORMAZIONI

Per una migliore comprensione della presente offerta, La informiamo che nel nostro sito web www.audaxrenewables.it/it/servizio-clienti/guida-ai-contratti/ troverà la guida alla lettura delle nostre CTE (offerte). La informiamo che Audax mette a disposizione dei clienti l'offerta PLACET (a Prezzo Libero A Condizioni Equiparate di Tutela - PLACET), un'offerta rivolta alle famiglie e alle piccole imprese chiara e comprensibile, a prezzi, sia fissi sia variabili, determinati liberamente ma con condizioni contrattuali definite dall'Autorità. Per maggiori informazioni consultare la nostra web www.audaxrenewables.it.

FIRMA

Il Sottoscritto dichiara di aver letto, compreso ed accettato le condizioni indicate nella presente offerta nonché le Condizioni Generali di Fornitura, di cui la presente proposta è parte integrante.

(Luogo) _____, il ____/____/____

Firma _____

¹Per tutti i Clienti per cui il Distributore Elettrico non mette a disposizione di Audax Renewables le misure relative alle fasce orarie F1, F2 e F3 l'offerta prevista è la MONORARIA, nel caso contrario i clienti avranno la possibilità di scegliere tra le offerte MONORARIA, TRE FASCE in funzione delle loro esigenze e della loro curva di consumo. Le fasce orarie di consumo sono definite secondo la Delibera ARERA n.181/06 e ss.mm.ii., ovvero: MONORARIA: il prezzo applicato è uguale per tutte le ore del giorno, per tutti i giorni della settimana, festivi compresi; F1: dalle ore 8:00 alle ore 19:00 dal lunedì al venerdì; F2 dalle ore 7:00 alle ore 8:00 e dalle ore 19:00 alle ore 23:00 e sabato dalle ore 7:00 alle ore 23:00; F3 dalle ore 23:00 alle ore 7:00 dal lunedì al venerdì e domenica e festivi tutte le ore della giornata; 2) Qualora, in corso di vigenza del Contratto, si verificasse una sostituzione, da parte del Distributore, del gruppo di misura del Cliente da integratore a orario e/o una modifica dell'opzione tariffaria di trasporto del Distributore, la Società prenderà automaticamente dell'avvenuto cambiamento effettuando l'eventuale conguaglio nella prima fattura utile. 3) Dal 1° gennaio 2018 è la componente della spesa per oneri di sistema destinata a: incentivazione della produzione ascrivibile a rifiuti non biodegradabili; messa in sicurezza del nucleare e misure di compensazione territoriale; agevolazioni tariffarie riconosciute per il settore ferroviario; sostegno alla ricerca di sistema; bonus elettrico (quota che ai clienti cui è stato riconosciuto il bonus viene compensata tramite il bonus medesimo); integrazioni delle imprese elettriche minori e promozione dell'efficienza energetica. 4) Il valore del PUN Index GME, definito dal Decreto Ministeriale 18 aprile 2024, inteso come media dei prezzi zonali ponderata per le rispettive quantità acquistate, è pubblicato mensilmente sul sito internet <http://www.mercatoelettrico.org>.

*Nota: in adempimento alla Deliberazione ARERA 135/2022/R/com, Audax Renewables ha dotato ogni offerta di un codice offerta standardizzato mediante il quale il cliente possa identificare univocamente l'offerta sottoscritta; tuttavia, con riferimento alla presente offerta è necessario segnalare che il carattere dedicato alla tipologia di prezzo (monorario (M), a fasce (F) indicato in sottolineato nel codice offerta sopra indicato, varierà in base alla tipologia di prezzo scelto dal cliente.