Business Sereno Power

ENERGIA ELETTRICA
ALLEGATO B

Offerta valida dal 29/10/2026
Codice Offerta:000099ESFFL10XXAXPOIXFIX31452610

Condizioni tecnico-economiche di fornitura

per utenze in bassa tensione

Vendita di energia elettrica

Componente energia

All'energia fornita mensilmente ai Punti di Fornitura (POD) indicati nella Richiesta di Fornitura verranno applicati i corrispettivi fissi e invariabili per 24 mesi di fornitura come da tabella sotto riportata (il "Periodo di Vigenza del Prezzo Fisso"). A partire dal venticinquesimo mese di fornitura, tali corrispettivi assumeranno i valori indicati in tabella.

I corrispettivi nella tabella seguente sono comprensivi del coefficiente di perdite di rete specifico delle utenze in bassa tensione, ovvero lambda = 1,1, e sono indicati al netto di IVA e imposte.

CORRISPETTIVI	VALORE
Primi 24 mesi di fornitura	
Componente energia	
Prezzo energia	F1: 0.23712 €/kWh F2: 0.25708 €/kWh F3: 0.22453 €/kWh *F0(se monorario): 0.23836 €/kWh*
Oneri di commercializzazione	
Prezzo di commercializzazione	144,00 €/POD/anno
Adeguamento Consumo Annuo	0.011 €/kWh
Corrispettivo per la gestione della fornitura	da 0 a 20 kW: 10,20 €/kW/anno da 21 a 55 kW: 6,00 €/kW/anno
Dal 25esimo mese di fornitura	
Componente energia	
Prezzo energia	F1: PUN Index GME medio per fascia €/kWh F2: PUN Index GME medio per fascia €/kWh F3: PUN Index GME medio per fascia €/kWh *F0(se monorario): PUN Index GME* + Delta su Indice 0.01870 €/kWh
Oneri di commercializzazione	
Prezzo di commercializzazione	144,00 €/POD/anno
Adeguamento Consumo Annuo	0.011 €/kWh
Corrispettivo per la gestione della fornitura	da 0 a 20 kW: 10,20 €/kW/anno da 21 a 55 kW: 6,00 €/kW/anno

Prezzo energia
Verranno applicati i prezzi monorari ai Punti di Prelievo del Cliente che siano dotati di misuratori atti a rilevare esclusivamente il consumo aggregato mensile. Verranno applicati i prezzi per fascia ai Punti di Prelievo del Cliente che siano già dotati di un misuratore atto a rilevare i prelievi nell'ora oppure aggregati per fascia; qualora tali misuratori atti a rilevare i prelievi nell'ora oppure aggregati per fascia vengano installati o attivati in corso di fornitura, il prezzo per fasce verrà applicato al periodo successivo alla loro attivazione. F1, F2, e F3 sono le fasce definite dalla delibera ARERA n. 181/06 (Aggiornamento delle fasce orarie) e successive modifiche e integrazioni.

Oneri di commercializzazione
Verranno fatturati al Cliente, dandone esplicita evidenza in fattura:

- "Prezzo di Commercializzazione", il corrispettivo a copertura dei costi di commercializzazione dell'energia elettrica pari a 144,00 €/punto di prelievo(POD)/anno;
- "Adeguamento Consumo Annuo" pari a 0.011 €/KWh, qualora sulla base dei dati certificati forniti dal Distributore il consumo annuo del Punto di Fornitura dovesse risultare inferiore a 6.000 kWh/anno;
- "Corrispettivo per la gestione della fornitura" applicato ai KW di potenza disponibile pari a: 10,20 €/kW/anno per potenze disponibili inferiori o uguali a 20 kW; 6,00 €/kW/anno per potenze superiori a 20 kW ma inferiori o uguali a 55 kW.

Aggiornamento prezzi di fornitura
I corrispettivi della Componente energia e gli Oneri di commercializzazione saranno fissi e invariabili per i primi 24 mesi di fornitura. A partire dal 25esimo mese, all'energia elettrica fornita mensilmente ai Punti di Prelievo sarà applicato un valore, corretto per le perdite di rete, per ognuna delle fasce F1, F2, F3, pari alla media aritmetica mensile riferita al mese di prelievo dei valori del PUN Index GME, pubblicati dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) sul sito www.mercatoelettrico.org, calcolata sommando i valori del PUN Index GME del mese per fascia e dividendo il valore ottenuto per il numero totale di ore del mese medesimo di ciascuna fascia (PUN Index GME medio per fascia). In caso il Punto di Prelievo non sia trattato orario o per fasce, sarà applicata la media aritmetica dei valori del PUN Index GME del mese (PUN Index GME monorario).
Il prezzo così determinato sarà maggiorato di un corrispettivo a copertura delle attività sui mercati all'ingrosso pari a 0.01870 €/kWh.
I valori dei corrispettivi sono indicati al lordo delle perdite di rete e al netto di IVA e imposte.

Oneri di dispacciamento

CORRISPETTIVI	VALORE
Oneri di commercializzazione	
Corrispettivo di dispacciamento	0,010877 €/kWh
Corrispettivo per la remunerazione della capacità disponibile	0,007912 €/kWh

Verranno fatturati al Cliente, dandone esplicita evidenza in fattura:

a) ° il Corrispettivo di dispacciamento per il mercato libero previsto dalla normativa vigente pro-tempore (Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), così come fatturato da Terna ad Axpo, e pari alla somma dei seguenti corrispettivi applicati all'energia prelevata da ciascuna unità di prelievo. Si precisa che i seguenti corrispettivi potranno essere oggetto di aggiornamento trimestrale/annuale nella misura definita dalle Autorità e dai soggetti competenti. A titolo meramente esemplificativo, il valore relativo ai corrispettivi di dispacciamento di cui al presente punto, con specifico riferimento al 4° trimestre dell'anno 2026 è:
   - per il Corrispettivo uplift a copertura dei costi per l'approvvigionamento dei servizi ancillari nazionali globali (il "Corrispettivo P upl", art. 25.3 Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), pari a 0.004663 €/kWh;
   - per il Corrispettivo a copertura dei costi degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema (il "Corrispettivo P uess", art. 25.4 Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), pari a 0.003322 €/kWh;
   - per il Corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento (il "Corrispettivo P fte", art. 25.5 Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), pari a 0.000717 €/kWh;
   - per il Corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di modulazione straordinaria a salire e del servizio di riduzione dei prelievi (il "Corrispettivo P modrid", art. 25.6 Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), pari a 0.001294 €/kWh;
   - per il Corrispettivo a copertura dei costi per la mancata produzione (il "Corrispettivo P mprod", art. 25.7 Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), pari a -0.000198 €/kWh;
   - per il Corrispettivo a copertura delle ulteriori partite economiche relative al servizio di dispacciamento (il "Corrispettivo P oth", art. 25.8 Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), pari a 0.001079 €/kWh.

   ° Eventuali ulteriori corrispettivi di dispacciamento per il mercato libero previsti dalla normativa vigente pro-tempore, così come fatturati da Terna ad Axpo;

b) il "Corrispettivo per la remunerazione della capacità disponibile" applicato al consumo in kWh e alle perdite di rete e pari, alla somma di "Corrispettivo Mercato Capacità + 0,001 €/kWh", dove:
   - "Corrispettivo Mercato Capacità" = corrispettivo stabilito dall'ARERA con Delibera 638/2021/R/Eel e s.m.i. e aggiornato con la frequenza determinata dall'ARERA. Per il IV trimestre 2026 è pari a 0,006193 €/kWh;

- 0,001000 €/kWh = corrispettivo fissato da Axpo e invariato per tutta la durata contrattuale.
  Per il IV trimestre 2026, il valore del "Corrispettivo per la remunerazione della capacità disponibile" al lordo delle perdite di rete, è pari a 0,007912 €/kWh, mentre al netto delle perdite di rete, è pari a 0,007193 €/kWh. Il valore del "Corrispettivo per la remunerazione della capacità disponibile" verrà aggiornato con la stessa frequenza di aggiornamento del "Corrispettivo Mercato Capacità" determinata dall'ARERA.
  A tutti i punti potrà, inoltre, essere applicata la componente prevista dall'art. 14.6 dell'Allegato A della Delibera ARERA ARG/elt 98/11 ("Corr. Energia autoprogrammata in prelievo C.E.T."), a valle dell'apposita determinazione da parte di Terna.
  Per il IV trimestre 2026 tale componente è pari a zero.

I valori dei corrispettivi sono indicati al lordo delle perdite di rete e al netto di IVA e imposte.

Tariffa per l' uso della rete elettrica

Sono a carico del Cliente e verranno fatturati dandone esplicita evidenza in fattura: i corrispettivi di distribuzione e trasporto e le eventuali penali per energia reattiva così come fatturati dal Distributore al Fornitore per conto del Cliente.

Oneri generali di sistema

Sono a carico del Cliente gli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili e alla cogenerazione Asos e rimanenti oneri generali Arim e le componenti perequative UC3 e UC6 previste dalla normativa vigente protempore per il mercato libero. 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.

I valori dei corrispettivi sono indicati al lordo delle perdite di rete e al netto di IVA e imposte.

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: arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generali-nondomestici-ee

Sconti e/o bonus

Bonus

Fatturazione e pagamenti

La fatturazione avverrà con cadenza mensile. Il pagamento delle fatture dovrà essere effettuato entro 15 giorni dalla data di emissione della fattura.
Il pagamento potrà avvenire, senza alcun onere per il Cliente, tramite i seguenti canali: SDD o PagoPA.

Nell'ipotesi in cui il cliente avesse optato per l'addebito diretto su conto corrente e si verificasse un ritardo nell'attivazione del SEPA, la bolletta dovrà essere pagata tramite PagoPA o bonifico bancario.

Prodotti e/o servizi aggiuntivi

Opzione verde SI □ NO □

L'Opzione Verde, se selezionata, garantisce al Cliente che tutta l'energia dallo stesso consumata provenga da fonti rinnovabili. Axpo Italia provvederà all'approvvigionamento e all'annullamento delle Garanzie di Origine per la certificazione dell'intero quantitativo di energia elettrica consumata annualmente dal Cliente in conformità alla delibera ARERA ARG/elt 104/11, garantendo la coerenza del contratto di fornitura con la regolazione definita dall'ARERA in materia. L'Opzione Verde avrà un costo di 0,008 €/kWh valorizzata con voce separata in fattura.

Cambio Piano

Il Cliente, in corso di vigenza contrattuale, potrà richiedere il passaggio a una nuova offerta tra quelle disponibili al momento della richiesta. Il cambio piano potrà essere richiesto a condizione che i punti di fornitura siano in fornitura con Axpo Italia e non sia pervenuto recesso o richiesta di passaggio ad altro fornitore. La prima data utile per l'applicazione delle nuove condizioni tecnico economiche, decorso il periodo di prezzo fisso previsto dal prodotto, è il primo giorno del secondo mese successivo a quello di inizio validità della nuova offerta. Il Cambio Piano avrà un costo una tantum di 20 €, per punto di fornitura, applicato nella prima fattura successiva al cambio.

Onere di recesso anticipato

In deroga a quanto previsto dall'art 10.1 delle Condizioni Generali, qualora il Cliente receda dal Contratto con effetto antecedente alla scadenza del Periodo di Vigenza del Prezzo Fisso, per il numero di mesi intercorrenti tra la data di efficacia del recesso e il termine del Periodo di Vigenza del Prezzo Fisso (il "Periodo di Mancata Fornitura"), per ciascun Punto di Fornitura per il quale il recesso è stato esercitato il Cliente sarà tenuto a corrispondere al Fornitore un onere di recesso a copertura della perdita economica subita dal venditore.

L'onere di recesso anticipato che il Cliente sarà chiamato a pagare non potrà superare l'importo complessivo riportato nella tabella sotto.

Potenza contrattualmente impegnata (KW)	**Onere di recesso massimo in Euro in base alla durata del Periodo di Vigenza del Prezzo Fisso**		
	12 Mesi	**24 Mesi**	**36 Mesi**
0 - 5,9	150	300	450
5,9 - 14,9	350	700	1.050
14,9 - 29,9	1.100	2.200	3.300
29,9 - 74,9	2.750	5.400	8.100
>74,9	7.700	15.100	22.550

L'importo massimo sopra riportato potrà essere ridotto in ragione della perdita economica del Fornitore direttamente derivante dal recesso, calcolata dal Fornitore tenendo conto:
- della differenza tra i prezzi dei mercati energetici a termine all'inizio del periodo di validità dell'offerta (come sotto riportato) e i prezzi dei mercati a termine alla data di efficacia del recesso;
- del beneficio ottenuto dal Cliente prima dell'efficacia del recesso, nell'ipotesi in cui il prezzo fisso garantito dal Fornitore nelle presenti CTE risulti dalla media dei prezzi di più prodotti nei mercati a termine (con un prezzo più basso nella prima parte del contratto);

- dei volumi di consumo previsionale attribuibile al cliente per il Periodo di Mancata Fornitura e determinati dal Fornitore in base ai dati di consumo a esso disponibili tramite il SII ovvero, in subordine, dichiarati dal Cliente;

L'onere di recesso anticipato sarà addebitato a partire dalla prima fattura utile successiva alla data di efficacia del recesso.

Data

Timbro e Firma leggibile del Legale Rappresentante_____

Accettazione espressa di clausole.

Il Cliente dichiara di aver letto attentamente e di approvare espressamente le seguenti clausole delle Condizioni Tecnico-Economiche:
- Onere di Recesso Anticipato

Data

Timbro e Firma leggibile del Legale Rappresentante_____