



Codice offerta: 034645ENVFL01XXE173AD1A260300000

SPRING POWER VAR LUCE (PUN INDEX + 0,010 €/kWh) * λ

Riservata a utenti in BT | Valida fino al 31/05/2026

Riportiamo di seguito le Condizioni Tecniche Economiche (CTE) dell'Offerta "SPRING POWER VAR LUCE", che integrano le CGF (Condizioni Generali di Fornitura - Rev. 202402) così come previsto dal contratto. **L'energia elettrica fornita è certificata come proveniente da Fonti Rinnovabili tramite GO (Garanzie d'Origine), che Global Power Plus annulla annualmente presso il GSE (Gestore dei Servizi Elettrici) per il volume complessivo dell'energia prelevata e commercializzata per tutti i clienti.**

Per ulteriori approfondimenti <https://www.globalpowerplus.it/la-garanzia-dorigine-go/>

La proposta economica prevista dall'offerta è composta da:

Spesa Componente Energia

+

Spesa Servizi di Rete

+

Ulteriori Corrispettivi

Nella Tabella A sono riepilogate tutte le voci di costo qui descritte.

SPESA PER LA COMPONENTE ENERGIA

Il prezzo della Componente Energia applicato alla materia prima è così composto:

PUN INDEX GME x Coefficiente Perdite di Rete (Lambda λ) + Spread

Valore PUN INDEX GME

Il prezzo del PUN INDEX GME, che si forma in ogni ora nel Mercato del Giorno Prima (MGP) sulla piattaforma IPEX ed è pubblicato dal Gestore dei Mercati Energetici (<https://gme.mercatoelettrico.org>), sarà applicato ai prelievi orari di energia del punto di fornitura del Cliente.

Qualora il Cliente non sia dotato di contatore trattato orario, o nel caso in cui non fossero disponibili le curve di consumo orarie, ai prelievi di energia per fasce orarie F1, F2, F3 (così come definite dalla delibera ARERA 181/06) del punto di fornitura del Cliente sarà applicata la media aritmetica per fascia del PUN INDEX GME. Qualora il contatore del Cliente consenta la rilevazione dei soli consumi monorari, ai prelievi di energia monorari del punto di fornitura del Cliente sarà applicata la media aritmetica mensile del PUN INDEX GME. Il valore massimo del PUN INDEX GME negli ultimi 12 mesi è stato pari a: F1= 0,1576 €/kWh - F2= 0,1589 €/kWh - F3= 0,1399 €/kWh (escluse perdite), raggiunto nel mese di Febbraio 2025.

I valori storici del PUN (e del PUN INDEX GME a partire dal 2025) sono consultabili al seguente link

<https://www.mercatoelettrico.org/it/Statistiche/ME/DatiSintesi.aspx>

Nel caso in cui divenissero efficaci le misure già prospettate dall'ARERA nella Delibera 304/2024/R/eel e s.m.i. relative al superamento del meccanismo transitorio di perequazione a compensazione dell'eventuale differenziale tra il prezzo zonale e il PUN Index GME, nel Mercato del Giorno Prima (MGP), il PUN Index GME sarà sostituito dal PUN zonale riferito alla zona su cui insiste il Punto di Prelievo.

Coefficiente Perdite di Rete (Lambda λ)

È il fattore che valorizza le perdite di rete stabilito da ARERA differenziato per tipologia di tensione di fornitura.

Spread

È il corrispettivo in €/kWh applicato dal Fornitore a copertura dei costi di approvvigionamento non inclusi nel prezzo all'ingrosso. Lo spread sopra riportato è da considerarsi fisso e invariato per tutta la durata della fornitura.

L'offerta economica include i seguenti costi:

- **Quota Fissa Mese:** è contabilizzato mensilmente in fattura ed è pari a 7,50 €/POD/mese.
- **Dispacciamento:** è quantificato in base alle disposizioni previste dal Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico, approvato con la delibera 345/2023/R/ee e s.m.i.;
- **Capacity Market:** corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità (corrispettivo mercato capacità) come descritto all'art. 14 della delibera ARERA n. 98/11, così come modificato dalla delibera n.365/2019 e s.m.i.



SERVIZI DI RETE

Spesa per il Servizio di Trasporto, Gestione del Contatore e Oneri di Sistema

È prevista l'applicazione di tutti gli oneri per il servizio di trasporto, distribuzione e misura stabiliti dalla normativa vigente (TIT e TIME) e in particolare la componente Asos che serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione, ed è a carico di tutti i clienti elettrici oltre ad eventuali ulteriori componenti tariffarie stabilite dall'ARERA, di volta in volta applicabili.

ULTERIORI CORRISPETTIVI

Oltre ai corrispettivi sopra definiti, il Cliente è tenuto a corrispondere gli oneri indicati nelle CGF, compresi quelli relativi alle attività di competenza del distributore inoltrate dal Cliente per tramite del Fornitore e le eventuali penali dovute al prelievo di Energia Reattiva così come applicate dal distributore indicate in €/Kvarh. Tutti i prezzi indicati sono da intendersi al netto dell'IVA e delle imposte previste dalla normativa fiscale. Ulteriori informazioni sugli oneri fiscali sono disponibili sul sito www.globalpowerplus.it. Qualunque tassa o imposta che venisse introdotta in aggiunta e/o in sostituzione di quelle attualmente vigenti, sarà a carico del Cliente.

TABELLA A

Cliente **domestico tipo** (con consumi annui attesi pari a 2.700 kWh e una potenza impegnata pari a 3 kW).

Prezzo Energia	$(\text{PUN INDEX} + \text{Spread } 0,010 \text{ €/kWh}) * \lambda$	45%
Quota Fissa mese QGA	7,50 €/mese (90,00 €/anno)	15%
Dispacciamento e Corrispettivo Capacity Market	definiti da Terna (www.terna.it/it)	6%
Spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore e Oneri di Sistema	Definiti da ARERA	34% cui ASOS 13%

MIX ENERGETICO

Il mix energetico rappresenta la combinazione delle fonti primarie utilizzate per produrre energia elettrica. Ai sensi di quanto previsto dal Decreto del Ministero delle Imprese e del Made in Italy del 31 luglio 2009, in riferimento all'anno 2024 la tabella del Mix comprende i seguenti valori: **Composizione del mix energetico per contratto (fonte GSE)** - Fonti rinnovabili 100%, Carbone 0%, Lignite n.d., Gas naturale 0%, Prodotti petroliferi 0%, Nucleare 0%, Altre fonti 0%; **Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico** - Fonti rinnovabili 51,83%, Carbone 1,52%, Lignite 0%, Gas naturale 42,01%, Prodotti petroliferi 0,47%, Nucleare 0%, Altre fonti 4,17%; **Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta da Global Power Plus S.r.l.** - Fonti rinnovabili 100%, Carbone 0%, Lignite n.d., Gas naturale 0%, Prodotti petroliferi 0%, Nucleare 0%, Altre fonti 0%. Ulteriori informazioni sono disponibili sui siti del MIMIT, del GSE e di Global Power Plus.

Data _____

Firma del Cliente _____

Codice offerta: 034645GNVFL01XXGI73AD2A260300000

SPRING POWER VAR GAS (PSV + 0,10 €/Smc)

Riservata a utenti domestici | Valida fino al 31/05/2026

Riportiamo di seguito le Condizioni Tecniche Economiche (CTE) dell'offerta "SPRING POWER VAR GAS" a integrazione delle CGF (Condizioni Generali di Fornitura - Rev. 202402) così come previsto dal contratto.

La proposta economica prevista dall'offerta è composta da:



Spesa Componente Gas



Spesa Servizi di Rete



Ulteriori Corrispettivi

Nella Tabella A sono riepilogate tutte le voci di costo qui descritte.



SPESA PER LA COMPONENTE GAS

Il prezzo della Componente Gas applicato alla materia prima è così composto:

PSV + Spread

Ogni Smc di gas consegnato su ciascun punto di riconsegna (PdR) del Cliente sarà valorizzato da Global Power Plus S.r.l. come somma delle componenti di vendita del Gas Naturale di seguito specificate.

PSV (Punto di Scambio Virtuale)

Il PSV è l'indice che fissa il prezzo all'ingrosso del gas naturale, ovvero il "luogo" virtuale dove domanda e offerta di gas si incontrano, determinando il costo della materia prima. Il PSV è valorizzato come la media aritmetica, espressa in €/MWh e convertita in €/Smc, delle quotazioni giornaliere "PSV Price Assessment -DayAhead" riferite al mese del prelievo e pubblicate nel report "Heren European Spot Gas Markets" (www.icis.com), prendendo come riferimento un PCS (Potere Calorifero Superiore) pari a 0,03852 GJ/Smc.

Per ogni giorno non lavorativo, la quotazione di riferimento sarà "PSV Price Assessment -Weekend". Il valore massimo del PSV negli ultimi 12 mesi è stato pari a 0,566617 €/Smc con PCS pari a 0,03852 GJ/Smc, registrato nel mese di febbraio 2025. Il corrispettivo effettivamente applicato sarà adeguato in base al valore del parametro PCS dell'impianto di distribuzione nel quale ricade la fornitura, secondo le previsioni della Del. ARG/gas64/09 e successive modifiche e integrazioni. I volumi di gas naturale considerati per la fatturazione sono indicati in Standard metro cubo (Smc). Nel caso in cui i volumi siano rilevati da gruppi di misura non dotati di apparecchiatura per la correzione delle misure alle condizioni standard, saranno adeguati in base al valore del coefficiente C applicabile.

Spread

E' il corrispettivo in €/Smc applicato dal Fornitore a copertura dei costi di approvvigionamento non inclusi nel prezzo all'ingrosso. Lo spread sopra riportato è da considerarsi fisso e invariato per tutta la durata della fornitura.

L'offerta economica include i seguenti costi:

- **Quota Fissa Mese:** è contabilizzato mensilmente in fattura ed è pari a 7,50 €/PdR/mese.
- **Componente CCR (Componente Copertura Rischi):** contabilizzata così come definita da ARERA.



SERVIZI DI RETE

Spesa per il Servizio di Trasporto, di Distribuzione, la Gestione del Contatore e gli Oneri di Sistema

È prevista l'applicazione di tutti gli oneri per i servizi di trasporto, distribuzione, gestione contatore e gli oneri di sistema stabiliti dalla normativa vigente e le eventuali ulteriori componenti tariffarie stabilite dall'ARERA, di volta in volta applicabili.



ULTERIORI CORRISPETTIVI

Oltre ai corrispettivi sopra definiti, il Cliente è tenuto a corrispondere gli oneri indicati nelle CGF, compresi quelli relativi alle attività di competenza del distributore inoltrate dal Cliente per tramite del Fornitore. Tutti i prezzi indicati sono da intendersi al netto dell'IVA e delle imposte previste dalla normativa fiscale. Ulteriori informazioni sugli oneri fiscali sono disponibili sul sito www.globalpowerplus.it. Qualunque tassa o imposta che venisse introdotta in aggiunta e/o in sostituzione di quelle attualmente vigenti, sarà a carico del Cliente.

TABELLA A

Cliente **domestico tipo** (ambito nord orientale con consumi attesi pari a 1.400 Smc).

Prezzo Gas	PSV + Spread 0,10 €/Smc	55%
Quota Fissa mese QGA	7,50 €/mese (90,00 €/anno)	7%
CCR (Componente Copertura Rischi)	Definita da ARERA	4%
Spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore e Oneri di Sistema	Definiti da ARERA	34%

Data _____

Firma del Cliente _____