

LUCE & GAS - CASA +NATURA VAR

Offerta valida solo per utenze domestiche

0,00€

COSTI DI ATTIVAZIONE
PER LO SWITCH



KIT CLIENTE
100% GREEN

9,50€

QUOTA FISSA MENSILE

0,00€

DEPOSITO CAUZIONALE
CON SEPA



APP E AREA RISERVATA
IOS & ANDROID

ENERGIA ELETTRICA (cod. offerta E059BD1A2409)

PUN + 0,01 €/kWh *λ

I prezzi della Componente Energia applicati ai prelievi mensili di energia, suddivisi nelle fasce orarie F1, F2, F3, così come definite dalla delibera ARERA 181/06 e successive modifiche ed integrazioni, saranno valorizzati così come riportato in tabella, al prezzo medio aritmetico mensile del PUN per fascia che si formerà in ogni ora nel Mercato del Giorno Prima (MGP) sulla piattaforma IPEX – lato acquisto (PUN: Prezzo Unico Nazionale come definito all'art. 30, comma 4, lettera c della Delibera ARERA n° 111/06 del 30 giugno 2006), incrementato del corrispettivo indicato in tabella (Spread), aumentati delle perdite di rete come di volta in volta stabilito da ARERA. Nello specifico, nel caso di prezzo PUN la componente energia assumerà il valore $(PUN + Spread) * \lambda$, dove λ rappresenta il coefficiente delle perdite di rete stabilito da Arera differenziato per tensione di fornitura. A titolo esemplificativo ad oggi per le utenze in bassa tensione il valore rappresenta il 10 % della componente energia considerato nella formula pari a 1,1). Il valore massimo del PUN f negli ultimi 12 mesi è stato pari a: F1= 0,1446 €/KWh - F2= 0,1486 €/KWh - F3= 0,1190 €/KWh raggiunto nel mese di Ottobre 2023. Il valore minimo del PUN f negli ultimi 12 mesi è stato pari a: F1= 0,0855 €/KWh - F2= 0,1013 €/KWh - F3= 0,0805 €/KWh raggiunto nel mese di Aprile 2024. I prezzi sopra indicati sono da considerarsi comprensivi di: corrispettivi di non arbitraggio e per l'assegnazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto definiti rispettivamente dagli artt. 40,41 e 43 allegato A della Delibera ARERA n° 111/06 del 9 giugno 2006; oneri conseguenti all'applicazione della normativa europea delle emissioni CO2; oneri relativi all'incentivazione delle fonti rinnovabili indicati all'art. 2, commi 1 e 2 del decreto legislativo del 16 marzo 1999 n. 79; oneri derivanti dalla vendita di energia elettrica 100% Verde; oneri di sbilanciamento; il prezzo in tabella è da considerarsi al netto di: componente di commercializzazione, sostituita da una quota fissa mensile pari a 9,50 €; 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.; corrispettivi per il servizio di dispacciamento di cui all'Articolo 24, 25bis (ai clienti finali aventi diritto alla salvaguardia) del TIS, così come applicati da Terna all'utente del dispacciamento tenendo conto delle perdite di rete. Il costo del servizio di vendita rappresenta il 61% della spesa complessiva annua di un cliente domestico tipo (alimentato in BT con consumi annui pari a 2.700 kWh e potenza impegnata di 3 kW nell'abitazione di residenza) escluse IVA ed imposte. SERVIZI DI RETE: Spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore e Oneri di Sistema. Sono previsti carico del Cliente seguenti corrispettivi: le tariffe di distribuzione, misure, così come definite dall'Autorità ai sensi del TIT E del TIME; le componenti Asos, Arim UC3 e UC6 così come definite ai sensi del TIT; È prevista l'applicazione di tutti gli oneri generali di sistema stabiliti dalla normativa vigente dell'ARERA, 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. Tale componente rappresenta il 16% della spesa complessiva annua del suddetto cliente domestico tipo. La spesa derivata dai costi sostenuti nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione, e misura dell'energia elettrica, nonché degli oneri di sistema, rappresenta il 39% della spesa complessiva del suddetto cliente domestico tipo. 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, saranno a carico del Cliente. MODALITA' VARIAZIONE DEI CORRISPETTIVI COMPONENTI MATERIA PRIMA: Lo spread sopra riportato è da considerarsi fisso e invariante per tutta la durata della fornitura. Eventuali nuove condizioni potranno essere applicate alla scadenza del periodo contrattuale. Salvo diverse comunicazioni quindi, lo spread si intenderà prorogato di mese in mese. Restano invariate e continueranno ad essere applicate le altre componenti previste dalle presenti Condizioni Tecnico Economiche di Fornitura.

GAS NATURALE (cod. offerta G059BD2A2409)

Spread su PSV + 0,10 €/Smc

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: Componente Materia Prima gas calco lata sommando il valore dello spread indicato in tabella con il valore del PSV, valorizzato come una media aritmetica espressa in €/MWh, e convertita in €/Smc usando un PCS pari a 0,03852 GJ/Smc, dei prezzi Bid e Offer delle quotazioni giornaliera del mese di riferimento del "PSV Price Assessment - Day Ahead" pubblicata da European Spot Gas Markets, nell'ICIS Heren Report redatto da ICIS Heren. Per ogni giorno non lavorativo sulla borsa di Londra, la quotazione di riferimento sarà "PSV Price Assessment - Weekend". Il valore massimo del PSV negli ultimi 12 mesi è stato pari a 2,47147 registrato nel mese di Agosto 2022. Il corrispettivo effettivamente applicato sarà adeguato in base al valore del parametro PCS per l'impianto di distribuzione nel quale ricade la fornitura, secondo le previsioni della Del. ARG/ gas 64/09 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 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. Il prezzo in tabella è comprensivo degli oneri derivanti dalla compensazione attraverso dei certificati verdi, generati da progetti ad impatto positivo, delle emissioni di CO2 secondo il protocollo Gold Standard. È previsto l'applicazione di tutti gli oneri sostenuti da GlobalPowerPlus per i servizi di Trasporto (componente QTint, QTpsv così come previste dall'Art. 6.2 del TIVG (Testo Integrato Vendita Gas) approvato con deliberazione ARERA Arg/ Gas 64/09 del 28/05/2009 e successive modifiche e integrazioni), di Distribuzione Locale e Gestione del Contatore e gli oneri di sistema. Il Cliente si impegna a corrispondere a GlobalPowerPlus tutte le ulteriori componenti tariffarie e gli oneri di sistema eventualmente stabiliti dall'ARERA, di volta in volta applicabili. In particolare, la componente a copertura del costo di trasporto nazionale è oggi pari alla componente QTint definita dall'ARERA all'art. 8del TIVG e, qualora l'Autorità cessi la pubblicazione di tale parametro, sarà sostituita da un importo fisso ed invariabile pari a 0,05 €/Smc. La spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore rappresenta circa il 32% (valore medio dei sei ambiti tariffari italiani) della spesa complessiva del suddetto cliente tipo domestico, e circa il 33% per il cliente tipo altri usi come sopra definito. La spesa per gli oneri di sistema rappresenta circa il 6 % spesa complessiva di un cliente domestico tipo in ambito Nord Orientale, con consumi annui pari a 1.400Smc, esclusa IVA e imposte. 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 sostenuti da GlobalPowerPlus per i servizi di Trasporto (componente QTint, QTpsv così come previste dall'Art. 6.2 del TIVG (Testo Integrato Vendita Gas) approvato con deliberazione ARERA Arg/ Gas 64/09 del 28/05/2009 e successive modifiche e integrazioni), di Distribuzione Locale e Gestione del Contatore e gli oneri di sistema. Il Cliente si impegna a corrispondere a GlobalPowerPlus tutte le ulteriori componenti tariffarie e gli oneri di sistema eventualmente stabiliti dall'ARERA, di volta in volta applicabili. In particolare, la componente a copertura del costo di trasporto nazionale è oggi pari alla componente QTint definita dall'ARERA all'art. 8del TIVG e, qualora l'Autorità cessi la pubblicazione di tale parametro, sarà sostituita da un importo fisso ed invariabile pari a 0,05 €/Smc. La spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore rappresenta circa il 32% (valore medio dei sei ambiti tariffari italiani) della spesa complessiva del suddetto cliente tipo domestico, e circa il 33% per il cliente tipo altri usi come sopra definito. La spesa per gli oneri di sistema rappresenta circa il 6 % spesa complessiva di un cliente domestico tipo in ambito Nord Orientale, con consumi annui pari a 1.400Smc, esclusa IVA e imposte e circa il 8% per il cliente tipo altri usi come sopra definito; 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, saranno a carico del Cliente. MODALITA' VARIAZIONE DEI CORRISPETTIVI COMPONENTI MATERIA PRIMA: Lo spread sopra riportato è da considerarsi fisso e invariante per tutta la durata della fornitura. Eventuali nuove condizioni potranno essere applicate alla scadenza del periodo contrattuale. Salvo diverse comunicazioni quindi, lo spread si intenderà prorogato di mese in mese. Restano invariate e continueranno ad essere applicate le altre componenti previste dalle presenti Condizioni Tecnico Economiche di Fornitura.

MIX ENERGETICO: il Mix Energetico è l'insieme delle fonti primarie che si utilizzano per produrre l'energia elettrica. Ai sensi di quanto previsto dal Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 31 Luglio 2009 (Criteri e modalità per la fornitura ai clienti finali delle informazioni sulla composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica fornita, nonché sull'impatto ambientale della produzione) riportiamo nel seguito, con riferimento ai due anni precedenti, la composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta da Global Power Plus e la composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico come pubblicati dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE). Ulteriori informazioni sono reperibili sul sito del MISE e del GSE. Informazioni relative al mix energetico dell'energia elettrica venduta (anno 2020 - consuntivo): Fonti rinnovabili 100,00% - Carbone 0,00% - Petroliiferi 0,00% - Nucleare 0,00% - Altre Fonti 0,00%. (Anno 2021 - pre-consuntivo): Fonti rinnovabili 100,00% - Carbone 0,00% - Gas Naturale 0,00% - Prodotti Petroliiferi 0,00% - Nucleare 0,00% - Altre Fonti 0,00%. Composizione del Mix Medio Nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano: (Anno 2020 - consuntivo) Fonti rinnovabili 8,49% - Carbone 11,70% - Gas Naturale 62,61% - Prodotti Petroliiferi 0,97% - Nucleare 9,57% - Altre Fonti 6,66%. (Anno 2021 - pre-consuntivo) Fonti rinnovabili 8,36% - Carbone 13,06% - Gas unitamente alla Richiesta di Fornitura stessa. Naturale 64,93% - Prodotti Petroliiferi 1,39% - Nucleare 7,05% - Altre Fonti 5,21%.

DATA _____

FIRMA DEL CLIENTE _____

Le presenti Condizioni Economiche saranno ritenute efficaci se debitamente sottoscritte in ogni loro parte, e verranno trasmesse a Global Power Plus S.r.l. entro la data indicata nella Richiesta di Fornitura unitamente alla Richiesta di Fornitura stessa.