

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE

+ NATURA

Offerta a prezzo variabile valida per utenze domestiche

9,5 € QUOTA FISSA MENSILE

**ZERO COSTI DI ATTIVAZIONE
O DEPOSITI**

**SCARICA GLOBALPOWER+
SU IOS E ANDROID**

**SERVIZIO CLIENTI
045 8001134**

**PER INFORMAZIONI
SULL'OFFERTA**

ENERGIA ELETTRICA codice offerta: **E093BD1A2412**

SPREAD SU PUN INDEX **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 INDEX GME per fascia che si formerà in ogni ora nel Mercato del Giorno Prima (MGP) sulla piattaforma IPEX – lato acquisto, incrementato del corrispettivo indicato in tabella (Spread), aumentati delle perdite di rete come di volta in volta stabilito da ARERA. Nello specifico, la componente energia assumerà il valore (PUN INDEX GME + Spread) * λ , 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= 145,59 €/MWh - F2= 137,38 €/MWh - F3= 117,13 €/MWh raggiunto nel mese di Novembre 2024. I prezzi sopra indicati sono da considerarsi comprensivi di: 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; 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. Il prezzo in tabella è da considerarsi al netto di: 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 secondo disposizioni previste dal Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico, approvato con la delibera 345/2023/R/ee e s.m.i.; componente di gestione amministrativa (QGA) importo pari a 114,00 €/POD/anno (pari a 9,50 €/mese). La spesa per la materia energia, data dalla somma della componente energia con le altre componenti sopra indicate, rappresenta circa il 64% della spesa complessiva del cliente domestico tipo (residente, con consumi annui attesi pari a 2.700 kWh e una potenza impegnata pari a 3 kW). SERVIZI DI RETE Spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore e Oneri di Sistema Sono previsti carico del Cliente seguenti corrispettivi: 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. 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 36% della spesa complessiva del suddetto cliente domestico tipo. La spesa per la componente ASOS rappresenta circa il 16 % della spesa complessiva del 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.

DECORRENZA E DURATA - MODALITA' VARIAZIONE DEI CORRISPETTIVI COMPONENTI MATERIA PRIMA Lo spread sopra riportato è da considerarsi fisso e invariato per tutta la durata della fornitura. Il contratto decorre dalla data di attivazione e ha durata di 12 mesi. 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 codice offerta: **G093BD2A2412**

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 giornaliere del mese di riferimento del "PSV Price Assessment - Day Ahead" pubblicate 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 da considerarsi al netto di: componente di gestione amministrativa (QGA) importo pari a 114,00 €/PdR/anno (pari a 9,50 €/mese). La somma dei corrispettivi di spesa per i servizi di vendita del Gas Naturale (materia prima), rappresenta una quota percentuale pari a circa il 68% della spesa complessiva di un cliente domestico tipo in ambito Nord Orientale, con consumi annui pari a 1.400 Smc, 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 così come previste dal 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. La spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore rappresenta circa il 26 % (cliente tipo in ambito nord orientale) della spesa complessiva del suddetto cliente tipo domestico. 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. 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.

DECORRENZA E DURATA - MODALITA' VARIAZIONE DEI CORRISPETTIVI COMPONENTI MATERIA PRIMA Lo spread sopra riportato è da considerarsi fisso e invariato per tutta la durata della fornitura. Il contratto decorre dalla data di attivazione e ha durata di 12 mesi. 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), e a quanto previsto dal decreto del 14 luglio 2023, riportiamo nel seguito: 1) la composizione del Mix energetico del contratto 2) la composizione del Mix Energetico utilizzato a livello nazionale per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico, calcolato dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE); 3) la composizione del mix utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da Power Plus. (dati pre-consuntivo). Composizione del mix energetico per contratto (%) 2023 Fonti rinnovabili: 7,02% Carbone 18,96% Lignite N.D. Gas Naturale: 62,32% Prodotti Petroliiferi: 1,65% Nucleare: 2,99% Altre Fonti: 7,05%. Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%) 2023 Fonti rinnovabili: 46,31% Carbone 5,27% Lignite N.D. Gas Naturale: 42,99% Prodotti Petroliiferi: 0,90% Nucleare: 0,00% Altre Fonti: 4,53%. Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%) 2023 Fonti rinnovabili: 100% Carbone 0,00% Lignite N.D. Gas Naturale: 0,00% Prodotti Petroliiferi: 0,00% Nucleare: 0,00% Altre Fonti: 0,00%.

Le presenti Condizioni Economiche saranno considerate valide se complete in ogni loro parte e trasmesse a Global Power Plus S.r.l. entro la data indicata nella Richiesta di Fornitura.

Global Power Plus S.r.l. - Sede legale e amministrativa: Corso Porta Nuova, 127 - 37122 Verona - info@globalpowerplus.it - www.globalpowerplus.it

Data _____

Firma del Cliente