

LUCE & GAS - CASA

+ GREEN CONVENZIONE VAR

Offerta valida per utenze domestiche. Non applicabile alla pubblica amministrazione.

24€ di sconto*

PER PAGAMENTI SDD
E FATTURA DIGITALE



ENERGIA 100% GREEN
CERTIFICATA, COMPRESA
NEL PREZZO

0,00€

COSTI DI ATTIVAZIONE
PER LO SWITCH



KIT CLIENTE
100% GREEN

0,00€

DEPOSITO CAUZIONALE
CON SEPA



APP E AREA RISERVATA
IOS & ANDROID

ENERGIA ELETTRICA (cod. offerta EUFDAA24V0224BM)

Spread su PUN **0,005 €/kWh**

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, e alle relative perdite di rete, definite dalla delibera ARERA ARG/elt 107/09 e successive modifiche e integrazioni, saranno valorizzati 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. Il valore massimo raggiunto è stato pari a: F1 = 0,55396 €/kWh - F2 = 0,60278 €/kWh - F3 = 0,50355 €/kWh raggiunti nel mese di Agosto 2022. Il valore minimo raggiunto è stato pari a: F1 = 0,10999 €/kWh - F2 = 0,11981 €/kWh - F3 = 0,09511 €/kWh raggiunti nel mese di Maggio 2023. 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; Il prezzo in tabella È da considerarsi al netto di: La componente di commercializzazione prevista dall'art. 10.1 comma b) del TIV, di cui alla deliberazione ARERA 301/2012/R/ee del 19/07/2012 e s.m.i. in caso di mancato aggiornamento di tale valore da parte di ARERA sarà applicato l'ultimo valore pubblicato (nel caso di utenze "Altri usi" sarà invece applicato l'importo di 115,87€/anno); la componente prevista dall'art. 10.1 comma d) del TIV, esclusivamente nella sua parte positiva, di cui alla deliberazione ARERA 301/2012/R/ee del 19/07/2012 e s.m.i. in caso di mancato aggiornamento di tale valore da parte di ARERA sarà applicato l'ultimo valore pubblicato; 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.; la componente "quota potenza QP" di importo pari a 0,00 €/kWh/anno da moltiplicarsi alla potenza disponibile; la componenti di bilanciamento Sbil di importo pari a 0,00 €/kWh da moltiplicarsi all'energia effettivamente prelevata; 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; la componente di gestione amministrativa (QGA) di importo pari a 35,00 €/POD/anno; lo sconto bolletta con attivazione del metodo SDD, fattura digitale e consenso al trattamento dei dati per finalità di marketing è pari a 12€/POD/anno e sarà riconosciuto in quote mensili di 1 €/POD/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 annuali attesi pari a 2.700 kWh e una potenza impegnata pari a 3 kW); La spesa per la materia energia, data dalla somma della componente energia con le altre componenti sopra elencate rappresenta circa il 48% della spesa complessiva del cliente non domestico tipo (con consumi annuali attesi pari a 10.000 kWh e una potenza impegnata pari a 10 kW); Spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore Le tariffe di distribuzione, misura e relativa commercializzazione nonché le componenti ASOS, ARIM, gli oneri UC3 (corrispettivo a copertura dei meccanismi di ripercussione 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) così come definiti dall'ARERA ai sensi del TIT e del TIME; La spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore rappresenta circa il 36% della spesa complessiva del cliente domestico tipo come sopra definito e il 52% della spesa complessiva del cliente non domestico tipo come sopra definito. La componente ASOS 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 per la componente ASOS rappresenta circa il 15% della spesa complessiva del cliente domestico tipo come sopra definito e il 28% della spesa complessiva del cliente non domestico tipo come sopra definito; IVA ed ogni altra imposta, tassa, addizionale applicabile al consumo o alla somministrazione di energia elettrica (accise e addizionali provinciali). Ulteriori informazioni sugli oneri fiscali sono disponibili sul sito www.globalpowerplus.it. Ogni altro onere, corrispettivo, maggiorazione previsto dall'ARERA in corso di fornitura. Aggiornamento dei prezzi: 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 GUMDA424V0224BM)

Spread su PSV **0,05 €/mc**

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 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. Il prezzo è da considerarsi al netto: della componente di commercializzazione QVD, sia nella sua parte fissa sia nella sua parte variabile, di cui all'art. 7.1 del TIVG approvato con deliberazione ARERA ARG/gas 64/09 del 04/06/2009 e s.m.i. Per Punti di Riconsegna ad uso domestico sarà applicato il valore della componente QVD fissa previsto dal TIVG per le utenze domestiche; per i Punti di Riconsegna Altri Usi sarà applicata la componente QVD fissa prevista per le utenze uso condominio; in caso di mancata pubblicazione delle componenti indicate da parte di ARERA, saranno applicate alle forniture l'ultimo valore noto; della componente gestione amministrativa della fornitura (QGA) pari a 35,00 €/PdR/anno; dall'onere di programmazione prelievo PP pari a 0,00 €/Smc; lo sconto bolletta con attivazione del metodo SDD, fattura digitale e consenso al trattamento dei dati per finalità di marketing è pari a 12€/PdR/anno e sarà riconosciuto in quote mensili di 1 €/PdR/mese; La spesa per il gas naturale, data dalla somma della componente materia prima gas e delle componenti sopra descritte, rappresenta circa il 62% (valore medio dei sei ambiti tariffari italiani) della spesa complessiva per un cliente tipo domestico con consumi annuali pari a 1.400 Smc; rappresenta circa il 59% (valore medio dei sei ambiti tariffari italiani) della spesa complessiva per un cliente tipo altri usi con consumi annuali pari a 5.000 Smc; Spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore e Oneri di Sistema: oneri di distribuzione (Delibera ARG/gas n. 159/08 e smi), di misura nei valori fissati dall'ARERA per l'ambito tariffario (2) nel quale ricade il PdR; componente a copertura degli oneri di trasporto QTI, così come prevista dall'art. 8 del TIVG approvato con delibera ARERA ARG/gas 64/09 del 04/06/2009 e s.m.i. In caso di mancata pubblicazione della componente QTI, da parte di ARERA, tale componente sarà sostituita dalla componente trasporto CT pari a 0,05 €/Smc; componente a copertura dei costi internazionali di natura infrastrutturale (QTIInt) della componente a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV (QTIpsv), così come prevista 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; la componente relativa ai costi delle attività connesse all'approvvigionamento all'ingrosso CCR così come prevista dagli artt. 6bis e successivi del TIVG e s.m.i. 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% della spesa complessiva del suddetto cliente tipo domestico, e circa il 8% per il cliente tipo altri usi come sopra definito; IVA ed ogni altra imposta, tassa, addizionale applicabile al consumo o alla somministrazione di gas naturale (accise e addizionali provinciali); Ogni altro onere, corrispettivo o maggiorazione previsto dall'ARERA in corso di fornitura. Adeguamento del prezzo: lo spread sopra riportato è da considerarsi fisso e invariante per tutta la durata della fornitura, ferma restando l'applicazione delle ulteriori componenti previste nelle presenti condizioni tecnico economiche. 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% - Petroli 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 Petroli 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 Petroli 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 Petroli 1,39% - Nucleare 7,05% - Altre Fonti 5,21%.

DATA _____ FIRMA DEL CLIENTE _____

*Lo sconto di 24 €/POD/anno sarà riconosciuto a seguito della sottoscrizione di un contratto di energia elettrica e di gas.

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.