

## CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE ENERGIA ELETTRICA GIGA PLACET VARIABILE EE DOMESTICO

MERCATO: Libero

VALIDA dal 01/01/2024 al 31/12/2024 Codice Offerta: 035765ESVFP01XXPLA00000000000005

### Prezzi di fornitura

Offerta dedicata a utenze **Uso Domestico Residente e Uso Domestico Non Residente in Bassa Tensione**. La presente offerta è utilizzabile anche per utenze Altri Usi collegate a Garage, Rimesse, Dependance in genere, legate comunque ad una persona fisica ed a un codice fiscale personale.

I consumi di energia elettrica saranno fatturati applicando corrispettivi differenziati per la spesa per la componente energia, la spesa per il trasporto e per la gestione del contatore e la spesa per gli oneri di sistema.

Per i consumi di energia elettrica il Cliente corrisponderà i seguenti prezzi, invariabili per 12 mesi, suddivisi tra una componente PVOL, applicata ai consumi prelevati mensilmente dalla rete ed espressa in €/kWh, ed una componente PFIX, applicata ad ogni punto di prelievo ed espressa in €/anno, come segue:

$$PVOL = (1 + \lambda) * (P\_INGM + \alpha)$$

•  $\lambda$  è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al TIS

• P\_INGM ripartito per fasce orarie, variabile mensilmente è calcolato a partire dai valori del Prezzo Unico Nazionale dell'energia elettrica (PUN). Quest'ultimo è la media dei prezzi di acquisto per ciascuna fascia (F1, F2, F3) nelle rispettive ore di ogni mese e riflette le migliori condizioni di acquisto a livello nazionale. Viene pubblicato ogni mese sul sito [www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org). Di seguito il P\_INGM relativo al mese di Ottobre 2024.

•  $\alpha = 0,06 \text{ €/kWh}$

| Prezzo Componente Energia (PVOL) (€/kWh) |          |          |
|--|----------|----------|
| Monorario                                | Biorario |          |
| F0                                       | F1       | F23      |
| 0,128357                                 | 0,136152 | 0,124348 |

Le Fasce orarie di prelievo di riferimento sono quelle definite da ARERA nell'Allegato A alla Del. 301/2012/R/eel e ss.mm.ii: F1 = dal lunedì al venerdì dalle 08.00 alle 19.00; F2 = dal lunedì al venerdì dalle 07.00 alle 08.00 e dalle 19.00 alle 23.00, sabato dalle 07.00 alle 23.00; F3 = da lunedì a sabato dalle 24.00 alle 07.00 e dalle 23.00 alle 24.00, tutte le ore della domenica e delle festività nazionali; F0 = la somma delle tre fasce (F1+F2+F3).

**Perdite di rete:** valore definito nell'allegato A alla Delibera ARG/elet 107/09 (TIS), aggiornamento con tempi e modalità stabiliti dall'ARERA (per utenze alimentate in Bassa Tensione attualmente pari a 10%).

Nel corso dei dodici mesi precedenti il PUN (Prezzo Unico Nazionale) ha raggiunto un valore massimo di 0,141278 €/kWh durante il mese di Agosto 2024. I valori mensili del PUN sono reperibili sul sito del GME nella sezione Statistiche, Dati di sintesi, al seguente link [www.mercatoelettrico.org/It/Statistiche/ME/ DatiSintesi.aspx](http://www.mercatoelettrico.org/It/Statistiche/ME/ DatiSintesi.aspx).

La spesa per la materia energia sarà determinata applicando i corrispettivi di cui alla tabella precedente in base alla distribuzione delle fasce orarie previste dalla delibera 181/06 s.m.i..

I corrispettivi Euro/kWh indicati sono da intendersi al lordo delle perdite di rete, in fattura saranno applicati i corrispettivi al netto delle perdite e le perdite saranno calcolate sul volume di Energia Attiva fatturato.

Sarà inoltre applicato un corrispettivo in quota fissa (PFX) a remunerazione delle attività afferenti al servizio di vendita corrispondente a 0 €/POD/anno e la componente del dispacciamento DispBT pari a 1,3183 €/POD/anno.

Rientrano inoltre nella Spesa per la materia energia i corrispettivi per il servizio di dispacciamento previsti dalla Delibera ARERA 111/06 e aggiornati trimestralmente da Terna e pari a 0,008478 con riferimento al trimestre IV trimestre 2024. A questo corrispettivo va aggiunta la componente in quota fissa relativa all'onere servizio aggregazione, art. 15.2 del "TIS" (Del. 107/09 e s.m.i) e la componente in quota energia, aggiornata mensilmente, relativa al corrispettivo mercato capacità (art 34.8bis del TIV) pari a 0,003295 €/kWh nel mese di Novembre 2024.

Oltre alla Spesa per la materia energia sono fatturate al Cliente la Spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore, costituita dai costi sostenuti dal Fornitore nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica, nonché degli oneri UC3 (corrispettivo a copertura dei meccanismi di perequazione 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).

È prevista la fatturazione della Spesa per oneri di sistema costituita da tutti gli oneri generali di sistema previsti dalla normativa vigente e, in particolare, della componente Asos che serve a finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia e lettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici.

La guida alla lettura della bolletta è disponibile sul sito del venditore nell'apposita sezione.

### Fatturazione, pagamenti e garanzie

La fatturazione dei consumi avverrà secondo la periodicità indicata dal TIF, mentre la spedizione  fattura potrà essere effettuata in modalità online (a mezzo e-mail  e/o tramite fattura elettronica) o in formato cartaceo.

Il pagamento dovrà avvenire entro la scadenza della fattura, che non sarà inferiore a 20 giorni dalla data di emissione, e potrà avvenire con  addebito in conto corrente bancario/postale.

Per l'energia elettrica, per il cliente domestico titolare di bonus sociale il deposito cauzionale addebitato nella prima fattura utile ammonta a 5,20 € per ogni kW di potenza contrattualmente impegnata; per tutti gli altri clienti domestici il deposito cauzionale è pari a 11,50 € per ogni kW di potenza contrattualmente impegnata; per i clienti non domestici con potenza disponibile non superiore a 16,5 kW il deposito cauzionale è pari a 15,50 € per ogni kW di potenza contrattualmente impegnata; per i clienti non domestici con potenza pari o superiore a 16,5 kW il deposito cauzionale è pari alla stima dei corrispettivi dovuti per il ritardo di fatturazione; il deposito cauzionale è raddoppiato nei casi di morosità previsti dall'art. 12.7 del TIV.

**Sconto bolletta elettronica e addebito automatico:** al Cliente che non richiede la fattura in formato cartaceo e che opti per una modalità di addebito automatico degli importi fatturati è applicato in fattura lo sconto definito dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) con Delibera 555/2017/R/com, All. A, pari a 6,00 €/POD/anno.

### Durata offerta

Le presenti condizioni economiche sono valide per un periodo di 12 mesi a partire dalla data di inizio della presente offerta e comunque non prima dell'inizio della somministrazione di energia elettrica al punto di consegna.

Al termine del suddetto periodo, con preavviso di 3 mesi rispetto al termine di rinnovo, il Fornitore comunicherà il prezzo di rinnovo che sarà pari al prezzo previsto dall'offerta PLACET a prezzo variabile applicabile al cliente e commercializzata nel momento in cui viene effettuata la comunicazione.

La comunicazione non sarà trasmessa all'interno della fattura o congiuntamente a essa. Fatta salva prova contraria, la suddetta comunicazione si presume ricevuta trascorsi 10 (dieci) giorni dall'invio effettuato da parte del Fornitore.

In mancanza di tale comunicazione, si applica, per i 12 mesi successivi, il prezzo minore tra quello previsto dalle Condizioni economiche in scadenza e quello previsto dall'offerta PLACET applicabile al Cliente e commercializzata dal Fornitore alla data di scadenza delle precedenti Condizioni economiche.

### Altre informazioni

Eventuali altre informazioni sulla presente offerta possono essere richieste tramite telefono al **800 772 300** oppure per iscritto a [info@gigaenergia.it](mailto:info@gigaenergia.it) o via posta a Giga Energia Srl Via Marconi 10 – 57014 Vicarello (LI).

Per una stima annua personalizzata sulla base del Suo consumo effettivo può utilizzare il Portale Offerte [www.ilportaleofferte.it](http://www.ilportaleofferte.it).

Luogo e data \_\_\_\_\_

Firma \_\_\_\_\_

### Incidenza percentuale dei corrispettivi sulla spesa di un Cliente finale tipo\*, al netto delle imposte

| * Cliente residente consumo medio annuo di energia elettrica pari a 2700 kWh, con potenza impegnata 3,00 kW |         |
|---|---------|
| Spesa per la materia energia  | 79 %    |
| Spesa per il trasporto e gestione del contatore   | 11,33 % |
| Spesa per oneri di sistema  | 9,67 %  |

### RISULTATI STANDARD DI QUALITA' COMMERCIALE DELLA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA E DI GAS NATURALE

Vengono riportati di seguito i risultati, riferiti all'anno 2023, degli standard di qualità commerciale della vendita di energia elettrica e di gas naturale previsti dal Testo integrato della regolazione della qualità dei servizi di vendita di energia elettrica e di gas naturale (TIQV) dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA)

#### Standard specifici di qualità commerciale della vendita di energia elettrica e di gas naturale (TIQV)

| Indicatore  | Richieste ricevute | Risposte inviate entro lo standard | Risposte inviate oltre lo standard | Tempo medio di risposta (gg.) | Indennizzi (€) |
|---|--------------------|------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|----------------|
| Tempo di risposta motivata ai reclami scritti (30 gg. solari)     | 0                  | 0                                  | 0                                  | 0                             | 0              |
| Tempo massimo di rettifica di fatturazione (90 gg. solari)        | 0                  | 0                                  | 0                                  | 0                             | 0              |
| Tempo massimo di rettifica di doppia fatturazione (20 gg. solari) | 0                  | 0                                  | 0                                  | 0                             | 0              |

#### Standard generale di qualità commerciale della vendita di energia elettrica e di gas naturale (TIQV)

| Indicatore   | Richieste ricevute | Risposte inviate entro lo standard | Risposte inviate oltre lo standard | % di rispetto | Tempo medio di risposta (gg.) |
|--|--------------------|------------------------------------|------------------------------------|---------------|-------------------------------|
| Percentuale minima di risposte motivate a richieste scritte di informazioni inviate entro il tempo di 30 giorni solari (95%) | 0                  | 0                                  | 0                                  | 100%          | 0                             |

#### Informativa sul mix energetico (Fuel Mix)

Ai sensi di quanto previsto dall'art. 2 del decreto del Ministro 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", sono di seguito pubblicate le informazioni sulla composizione del mix energetico utilizzate per la produzione, fornite dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE).

| Fonti primarie utilizzate                     | Composizione del mix energetico per contratto (%) | Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%) | Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%) |
|---|---|---|--|
| * Fonte: Gestore dei Servizi Energetici (GSE) | 2023  | 2023*   | 2023*  |
| Fonti rinnovabili                             | 7,02%   | 46,31%  | 7,02%  |
| Carbone                                       | 18,96%  | 5,27%   | 18,96%   |
| Lignite                                       | N.D.  | N.D.  | N.D.   |
| Gas Naturale                                  | 62,32%  | 42,99%  | 62,32%   |
| Prodotti Petroliiferi                         | 1,66%   | 0,90%   | 1,66%  |
| Nucleare                                      | 2,99%   | 0,00%   | 2,99%  |
| Altre fonti                                   | 7,05%   | 4,53%   | 7,05%  |