



GAN ENERGIA PLACET VARIABILE LUCE ALTRI USI

Le presenti "Condizioni tecnico economiche di fornitura" (CTE) disciplinano, unitamente alle "Condizioni generali di fornitura" (CGF) e alla "Proposta Di Contratto" (PDC) sottoscritta dal Cliente finale e agli allegati in essa richiamati, le condizioni di fornitura dell' energia elettrica presso il punto di riconsegna (POD). Le presenti CTE sono riservate a punti di prelievo in bassa tensione ad usi diversi da cui è prelevata energia elettrica per alimentare:

- pompe di calore, anche di tipo reversibile, per il riscaldamento degli ambienti nelle abitazioni e per alimentare ricariche private dei veicoli elettrici, quando l'alimentazione sia effettuata in punti di prelievo distinti rispetto a quelli relativi alle applicazioni di cui articolo 2, comma 2.3 lettera a) del TIV;
- per gli usi diversi da quelli di cui articolo 2, comma 2.3 lettere a), e b) e al precedente punto;

così come stabilito dall'articolo 2, comma 2.3 lettera c) ad esclusione dei:

- Clienti multisito, qualora almeno un punto di prelievo non ricada nei casi sopra descritti;
- Clienti titolari di forniture destinate alle amministrazioni pubbliche.

Le presenti CTE integrano le CGF e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.

CORRISPETTIVI APPLICATI

L'Offerta GAN Energia PLACET variabile Luce altri usi prevede che il Cliente debba corrispondere a GAN Energia, i corrispettivi di seguito descritti. Tutte le percentuali riferite alla stima della spesa annua fanno riferimento ad un Cliente titolare di un POD usi diversi tipo (consumo 10.000 kWh/anno, potenza impegnata 10kW) al netto di IVA ed imposte.

SPESA PER LA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

Componente (P) composta da una componente P_{FIX} sommata ad una competente P_{VOL}

$$P = P_{FIX} + P_{VOL}$$

dove:

- P_{FIX} : è una componente fissa ed immutabile per 12 mesi dalla data di stipula del contratto, ed è pari a 180,00 €/POD/anno, escluse IVA ed imposte.
- P_{VOL} : è una componente variabile, espressa in €/kWh, determinata mensilmente e risultante dalla seguente formula: $P_{VOL} = (1 + \lambda) * (P_{INGM} + \alpha)$ dove:
 - λ : è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al TIS;
 - P_{INGM} : è il valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN Index GME, espresso in €/kWh, così come determinato dal GME, eventualmente differenziato per fasce ai sensi del comma 18.3, e pubblicato sul sito internet dell'Autorità. Per i clienti titolari di punti di prelievo non trattati monorari, è differenziata nelle fasce orarie F1 (dalle 8.00 alle 19.00 dal lunedì al venerdì, escluse festività nazionali), Fascia F2 (dalle 07.00 alle 8.00 e dalle 19.00 alle 23.00 dal lunedì al venerdì, sabato dalle 07.00 alle 23.00, escluse festività nazionali) e Fascia F3 (dalle 23.00 alle 7.00 dal lunedì al sabato, domenica e festività nazionali);
 - α : è il parametro, liberamente determinato dal venditore e fissato e invariabile per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN Index GME e pari a 0,0275 €/kWh comprensivo delle perdite di rete, escluse IVA ed imposte.

La componente PVOL ha assunto i valori F0 0,15335; F1 0,16201 €/kWh; F2 0,15932 €/kWh; F3 0,14333 €/kWh nel mese di febbraio 2026. Il PUN Index GME ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 mesi il valore unitario massimo pari a 0,13267 in riferimento alla fascia F0, pari a 0,15126 in riferimento alla fascia F1, pari a 0,13741 in riferimento alla fascia F2, pari a 0,11829 in riferimento alla fascia F3 con riferimento al mese di gennaio 2026. I valori mensili del PUN Index GME sono reperibili sul sito del GME nella sezione Statistiche, Dati di sintesi, al seguente link [www.mercatoelettrico.org/It/Statisti che/ME/ DatiSintesi.aspx](http://www.mercatoelettrico.org/It/Statisti%20che/ME/DatiSintesi.aspx).

Inoltre saranno applicate le seguenti componenti: Corrispettivo Dispacciamento TIDE valido per il primo trimestre 2026 è stato pari a 0,010659 €/kWh (al netto delle perdite di rete), con un'incidenza del 3,86% sulla spesa complessiva annua del cliente finale tipo. Corrispettivo mercato capacità a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui alla Delibera 365/2019/R/eel valorizzato in base a quanto previsto dall'art 48.9 del TIV (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza) allegato alla delibera ARERA 362/2023/R/eel e s.m.i. il valore del corrispettivo così definito viene aggiornato trimestralmente da ARERA e pubblicato dalla stessa all'inizio di ogni trimestre. Il valore deliberato per il primo trimestre 2026 (al netto delle perdite di rete pari al 10% per le forniture in BT) è pari a 0,009092 €/kWh., con un'incidenza del 3,29% sulla spesa complessiva annua del cliente finale tipo.

Eventuali aggiornamenti delle componenti descritte, nonché eventuali ulteriori componenti che dovessero essere valorizzate da ARERA in corso di fornitura, saranno automaticamente recepite in bolletta. Eventuali variazioni dei corrispettivi definiti da GAN Energia saranno oggetto di eventuale comunicazione di variazione unilaterale così come disciplinata da ARERA nel Codice di Condotta Commerciale e descritte dalle CGF. La spesa relativa alla vendita di energia elettrica corrisponde in media al 61,83% della spesa complessiva annuale di un Cliente Tipo come sopra definito, escluse IVA ed imposte.

SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA E SPESA PER GLI ONERI GENERALI DI SISTEMA - Sono a carico del Cliente i corrispettivi per i servizi di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le componenti della tariffa di trasmissione, distribuzione, inclusi i corrispettivi per il prelievo di energia reattiva ove applicabili e misura dell'energia elettrica, le componenti UC3 e UC6 e gli oneri generali di sistema che comprendono le componenti ASOS e ARIM. La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. È a carico di tutti i clienti elettrici. Tale componente corrisponde circa al 49,45% della spesa complessiva dei servizi di rete annuale del cliente non domestico tipo (come più sopra definito), al netto di IVA ed imposte. Eventuali aggiornamenti e nuove componenti introdotte da ARERA in corso di fornitura saranno automaticamente recepiti in bolletta. La Spesa per la tariffa per l'uso della rete elettrica corrisponde in media al 17,46% mentre la Spesa per gli oneri generali di sistema corrisponde in media al 20,71% della spesa complessiva annuale di un cliente non domestico tipo come sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

ONERI FISCALI - I corrispettivi sopra indicati si intendono al netto di imposte, accise e ogni altro onere di natura fiscale gravante sulla fornitura di energia elettrica che restano quindi a carico del Cliente e saranno addebitate in bolletta. Le aliquote delle imposte e delle accise vigenti sono disponibili sul sito internet di GAN Energia all'indirizzo www.ganenergia.it. L'applicazione di eventuali agevolazioni sulle accise e/o sull'aliquota IVA deve essere espressamente richiesta da parte del Cliente; le stesse saranno applicate da GAN Energia solo a seguito della presentazione da parte del Cliente della documentazione richiesta che permetta di dimostrare il possesso dei requisiti necessari all'ottenimento dell'agevolazione.

DURATA DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE ED EVOLUZIONE AUTOMATICA - Le presenti condizioni economiche sono valide per **12 mesi** a decorrere dalla data di attivazione della fornitura di energia elettrica. In caso di switch (cambio fornitore) la data di attivazione della fornitura è pari alla data effettiva di switch, compatibilmente con le tempistiche previste per l'esercizio del diritto di recesso dal precedente contratto. 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. Resta salva la possibilità per GAN Energia di comunicare, nel rispetto delle modalità e delle tempistiche previste dalle CGF e nel rispetto di quanto disposto dalla regolazione ARERA, eventuali variazioni unilaterali del Contratto.

DEPOSITO CAUZIONALE: 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 1 (uno) periodo di fatturazione; il deposito cauzionale è raddoppiato nei casi di morosità previsti dall'art. 12.7 del TIV.

ALTRE INFORMAZIONI - 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 6,60 €/POD/anno. La fatturazione avverrà con la frequenza prevista dal TIF. Le Parti s'impegnano comunque fin d'ora ad accettare, per il periodo di vigenza del Contratto, le modifiche conseguenti ad eventuali imposizioni di Legge o delle competenti Autorità. Con la presente sottoscrizione il Cliente dichiara di aver valutato secondo diligenza l'offerta di GAN Energia, con piena consapevolezza degli elementi di rischio associati alla formula di prezzo scelta. Il Cliente dichiara, inoltre, di aver letto e compreso il presente documento e di accettarne espressamente tutte le clausole.

Con la presente sottoscrizione il Cliente dichiara di aver valutato secondo diligenza l'offerta di GAN Energia, con piena consapevolezza degli elementi di rischio associati alla formula di prezzo scelta. Il Cliente dichiara, inoltre, di aver letto e compreso il presente documento e di accettarne espressamente tutte le clausole.

Luogo e Data _____

Firma del cliente _____