



ENERGY SMART ALTRI USI 2025

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 Clienti finali titolari di POD ad usi diversi che:

- abbiano deciso di acquistare energia elettrica alle condizioni proposte da Energygas Italia Srl (Energygas Italia Srl) sul Mercato Libero;
- utilizzano come modalità di pagamento: (Addebito su conto corrente (SDD), Bollettino.)

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

PREZZO OFFERTA

PUN Index GME + 0,03 €/kWh

CORRISPETTIVI APPLICATI

L'offerta Energy Smart Altri Usi 2025 prevede che il Cliente debba corrispondere a Energygas Italia Srl, per ogni kWh di energia elettrica fatturata, al netto di imposte ed accise che saranno addebitate in bolletta, secondo le frequenze indicate nelle CGF, i corrispettivi di seguito descritti.

SPESA PER LA MATERIA ENERGIA ELETTRICA

Componente Energia elettrica (Pvar).

La Componente Pvar, relativa all'acquisto della materia prima energia elettrica, soggetta a indicizzazione mensile, è calcolata sulla base della seguente formula:

$$P_{var} = (PUN \text{ Index GME} + \text{Spread}) \times (1+\lambda)$$

dove:

- **PUN Index GME è così definito:**
 1.) Punto di prelievo dotato di misuratore orario: prodotto fra il PUN al lordo delle perdite di rete valorizzato ora per ora, maggiorato dello spread sopra definito, e i consumi del cliente finale su base oraria come comunicati dal distributore locale, diviso per il consumo mensile; PUNh = prezzo di valorizzazione unico nazionale dell'energia elettrica acquistata sul sistema delle offerte di cui al DMP 19/12/2003, pubblicato dal Gestore dei Mercati Energetici sul proprio sito internet <http://www.mercatoelettrico.org>.
 2.) Punti di prelievo non dotati di misuratore orario: verranno applicati i prezzi mensili PUN su tre fasce (come di seguito definite) al lordo delle perdite di rete, maggiorati dello spread riportato sopra, come pubblicati sul sito www.mercatoelettrico.org; i corrispettivi varieranno rispecchiando le variazioni mensili dei valori PUNF1, PUNF2, PUNF3. Tali valori esprimono la media aritmetica dei prezzi orari espressi dal PUN rispettivamente nelle ore comprese nelle fasce F1, F2, F3 nel mese di riferimento.
 3.) In caso invece di misuratori monorari verrà calcolato un prezzo monorario, ovvero su fascia unica come media dei prezzi espressi sulle tre fasce applicando le seguenti percentuali: F1 = 47% - F2 = 19% - F3 = 34%, maggiorato dello spread su PUN di 0,035 €/kWh. Nel caso in cui, durante la fornitura il contatore sia sostituito da quello orario, si applicherà il prezzo prescelto a decorrere dal primo giorno del mese in cui suddetta modifica avrà efficacia.
- Transitoriamente, il suo valore tiene inoltre conto della componente perequativa applicata direttamente dal GME in esito al MGP. Il suo valore viene pubblicato e aggiornato all'interno del sito del GME: <https://www.mercatoelettrico.org/>
- λ , pari a 10,00% nel caso di forniture in bassa tensione, quale fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al TIS;
- **Spread**, pari a 0,03 €/kWh al netto delle Perdite di Rete, quale corrispettivo rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN Index GME, liberamente definito dal Fornitore, fisso e invariabile per l'intera durata delle presenti condizioni economiche.

La componente Pvar ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 (dodici) mesi un valore unitario massimo pari a 0,181572 €/kWh in fascia F0; tale valore è riferito al mese di dicembre 2024 e comprende (per l'indice Pun) le perdite di rete.

Inoltre saranno applicate le seguenti componenti: Corrispettivo Dispacciamento TIDE valido per il primo trimestre 2025 pari a 0,009884 €/kWh comprensivo delle perdite di rete. Comm.ne fissa, pari a 11,00 €/PdP/mese; Copertura rischio Credito, pari a 0,00 €/kWh; Contributo Mensile, pari a 0,00 €/PdP/mese; Programmazione Prelievi, pari a 0,01 €/kWh; Comm.ne Variabile, pari a 0,01 €/kWh; Trasporto e Gestione contatore, pari a 0,00 €/kWh;

Per le utenze in bassa tensione > 16,5 kW e per le utenze in media tensione sarà conteggiata l'energia reattiva immessa in rete e saranno previste le eventuali penali in caso di superamento delle soglie come stabilito dall'Arera con delibera 720/2022/R/ee.

Qualora, nel corso della fornitura, la rilevazione dei dati di consumo del Cliente, anche per disposizioni di ARERA, venga modificata da monoraria a oraria o per fasce, il corrispettivo applicato sarà adeguato alle modifiche intervenute, con decorrenza dal primo giorno del mese successivo a quello in cui il misuratore sia stato sostituito dal Distributore, purché la sostituzione sia avvenuta entro il 15 (quindici) del mese; qualora la messa in servizio avvenga successivamente al giorno 15 (quindici), il trattamento orario o per fasce sarà applicato dal primo giorno del secondo mese successivo. 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 Energygas Italia Srl saranno oggetto di eventuale comunicazione di variazione unilaterale così come disciplinata da ARERA nel Codice di Condotta Commerciale e descritte nelle CGF. La spesa relativa ai servizi di vendita corrisponde in media al 63,58% della spesa complessiva annuale di un Cliente titolare di un POD usi diversi tipo (consumo 10.000 kWh/anno, potenza impegnata 10kW) al netto di IVA e imposte.

SPESA PER IL TRASPORTO, LA GESTIONE DEL CONTATORE E ONERI 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 e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici. Tale componente corrisponde circa al 48,83% 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 recepite in bolletta. La spesa relativa ai Servizi di rete corrisponde in media al 36,42% 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 Energygas Italia Srl all'indirizzo www.energygasitalia.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 Energygas Italia Srl 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 a tempo **indeterminato** 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. Resta salva la possibilità per Energygas Italia Srl 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.

ALTRE INFORMAZIONI - Le bollette saranno recapitate al Cliente in base alla scelta indicata dal Cliente nella "Richiesta di fornitura" in formato **cartaceo o elettronico tramite email o cartaceo ed elettronico tramite email**; qualora il Cliente, anche successivamente all'attivazione della fornitura, richieda la trasmissione della bolletta in formato cartaceo questa verrà inviata da Energygas Italia Srl senza l'addebito di alcun corrispettivo aggiuntivo.

La fatturazione avverrà con frequenza **mensile**. Le condizioni economiche sono stabilite sulla base di una libera pattuizione tra le Parti. 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

Fascia F1	Da lunedì a venerdì dalle ore 8:00 alle ore 19:00, esclusi i giorni di festività nazionali***.
Fascia F2	Da lunedì a venerdì dalle 7:00 alle 8:00 e dalle ore 19:00 alle ore 23:00; dalle ore 07:00 alle ore 23:00 del sabato.
Fascia F3	Da lunedì a sabato dalle 00:00 alle 7:00 e dalle ore 23:00 alle ore 24:00; domenica e festivi*** tutte le ore della giornata
Fascia F0	Dalle 00:00 alle 24:00 di tutti i giorni dell'anno.

***Si considerano giorni festivi: 1 e 6 gennaio, lunedì di Pasqua, 25 Aprile, 1 maggio, 2 giugno, 15 agosto, 1 novembre, 8, 25 e 26 dicembre.

Con la presente sottoscrizione il Cliente dichiara di aver valutato secondo diligenza l'offerta di Energygas Italia Srl, 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 _____