

CONDIZIONI ECONOMICHE PARTICOLARI DELLA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA

(Offerta DOMESTICI_STG_VARIABLE - Codice Offerta 001682ESVFL08XXBUTANGDOM36STGBVF)

Le presenti CEP disciplinano, unitamente alle “Condizioni generali di fornitura” (CGF) e alla “Proposta Contrattuale” sottoscritta dal Cliente e agli allegati in essi richiamati, le condizioni di fornitura dell’energia elettrica presso il/i punto/i di prelievo. Le presenti CEP sono riservate ai Clienti finali titolari di POD ad uso domestico che abbiano deciso di acquistare energia elettrica alle condizioni proposte da Butangas nel mercato libero e si applicano alle Proposte sottoscritte nel periodo dal **01/01/2026** al **28/02/2026**. In caso di contrasto tra quanto previsto dalle CGF e quanto indicato dalle presenti CEP, prevarranno le disposizioni delle presenti CEP. Il Cliente si impegna a corrispondere a ButanGas i corrispettivi per il servizio di fornitura di energia elettrica ai sensi del presente Contratto, ed in particolare secondo le condizioni economiche di seguito descritte.



SPESA PER LA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

F1-F2-F3	0,01 €/kWh*
-----------------	-------------

* Valore al NETTO delle perdite di rete

La presente offerta per la fornitura di energia elettrica prevede che il Fornitore fatturerà al Cliente, secondo le frequenze indicate nelle CGF, i seguenti corrispettivi riconducibili alla “Spesa per la vendita di energia elettrica”

Componenti variabili	Corrispettivo Energia*	Opzione fasce			Opzione monorario
		F1	F2	F3	F0
		0,153550 €/kWh	0,147426 €/kWh	0,127061 €/kWh	0,139799 €/kWh
	Corrispettivo di dispacciamento				0,010780 €/kWh
	Corrispettivo di capacità				0,009008 €/kWh

* VALORI RIFERITI AL MESE DI NOVEMBRE 2025

Componenti fisse	Componente DispBT	1,22 €/POD/anno
	Corrispettivo maggiorazione CEP	60 €/POD/anno
Sconto	Nessuno	

Il Corrispettivo Energia è soggetto ad indicizzazione e verrà aggiornato a cadenza mensile secondo la seguente formula:

$$\text{Corrispettivo Energia}_{m,i} [\text{€/kWh}] = I_{m,i} * (1 + \lambda) + P0$$

dove:

- **i**: indice relativo alle singole fasce orarie F1, F2 e F3, come definite da ARERA (o F0 nel caso di Corrispettivo monorario);
- **m**: indice relativo al mese di competenza;
- **I_{m,i}**: è il valore unitario a consuntivo della media del Prezzo Unico Nazionale quarto orario dell'energia elettrica (PUN Index GME) acquistata nel Mercato del Giorno Prima del Gestore dei Mercati Energetici (GME) relativo al mese "m" di fornitura, così come definito ai sensi del TIDE. I valori del PUN index GME sono pubblicati dal GME sul sito www.mercatoelettrico.org. Qualora il POD non sia dotato di contatore elettronico abilitato alla rilevazione dei consumi per fascia ("Opzione fasce") sarà utilizzato il PUN medio nazionale ("Opzione monorario");
- **λ**: fattore di correzione per tener conto delle perdite di rete. Tale coefficiente per i clienti connessi in bassa tensione, come definito nel TIS, è attualmente pari a 0,1;
- **P0**: maggiorazione del parametro $I_{m,i}$, il cui valore unitario, al lordo delle perdite di rete, è pari a 0,011 €/kWh.

Il Corrispettivo Energia ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 mesi il valore unitario massimo, pari a: F1 0,158472 €/kWh [mese di dicembre 2024], F2 0,158953 €/kWh [mese di febbraio 2025], F3 0,139907 €/kWh [mese di febbraio 2025]; F0 0,150361 €/kWh [mese di febbraio 2025].

Il Corrispettivo di dispacciamento comprende i valori pubblicati da Terna S.p.A. o da ARERA in conformità alle previsioni della Del. 345/2023/R/eel.

Il Corrispettivo di capacità è pari alla componente applicata ai clienti del Servizio a Tutele Graduali a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui alla Delibera ARERA ARG/elt 98/11.

La componente DispBT è la componente di dispacciamento a copertura del gettito relativo ai meccanismi di cui agli articoli 18, 19, 20 e 21 del TIV.

Il Corrispettivo maggiorazione CEP è posto a copertura dei costi di commercializzazione sostenuti dal Fornitore.

I valori del Corrispettivo di dispacciamento e del Corrispettivo di capacità sono indicati al lordo delle perdite di rete, come previste da ARERA nel TIS per i clienti connessi in bassa tensione.

Eventuali variazioni del Corrispettivo di dispacciamento, del Corrispettivo di capacità e della componente DispBT saranno automaticamente recepite in concomitanza con il loro aggiornamento da parte di ARERA.

Tutti i corrispettivi fatturati dal Fornitore al Cliente sono indicati al netto dell'IVA, delle accise e di qualsiasi altra imposta, tassa, canone od imposizione fiscale.

La spesa per la materia energia copre in media il 47,04% della spesa complessiva annuale di un Cliente tipo titolare di un POD uso domestico (abitazione di residenza, 3 kW di potenza impegnata, 2.700 kWh di consumo annuo) al netto di IVA ed imposte.

Spesa per la vendita di energia elettrica	67,74 %	Corrispettivo energia (escluso P0)	47,04 %
		Corrispettivo maggiorazione CEP	8,82 %
		Corrispettivo di dispacciamento	4,46 %
		P0	4,37 %
		Corrispettivo di capacità	3,25 %
Spesa per l'uso della rete elettrica	19,85 %	Trasporto e distribuzione	19,85 %
Spesa per gli oneri generali di sistema	12,41 %	di cui Asos	11,77 %

SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA E PER GLI ONERI GENERALI DI SISTEMA

L'offerta prevede anche l'applicazione delle voci relative a: (i) la Spesa per l'uso della rete elettrica e (ii) la Spesa per gli oneri generali di sistema, come definite da ARERA. Rientrano nella Spesa per l'uso della rete elettrica e nella Spesa per gli oneri generali di sistema i corrispettivi relativi a: a) tariffe di trasmissione, distribuzione e misura; b) le componenti UC3 e UC6; c) gli oneri di sistema (ASOS e ARIM) destinati alla copertura di costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico. Tali corrispettivi sono definiti e aggiornati periodicamente da ARERA. 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 copre il 11,77% della spesa complessiva annuale del Cliente tipo più sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

La spesa per la tariffa per l'uso della rete e per gli oneri generali di sistema copre in media il 32,26% della spesa complessiva annuale del Cliente tipo più sopra definito al netto di IVA ed imposte.

ULTERIORI DETTAGLI

I corrispettivi indicati si intendono al netto di imposte, accise e ogni altro onere di natura fiscale gravante sulla fornitura di energia elettrica. Le aliquote delle imposte e delle accise vigenti sono disponibili sul sito internet di ButanGas all'indirizzo gaseluce.butangas.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 ButanGas 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.

Il Cliente si impegna a corrispondere a ButanGas ogni ulteriore costo, onere, ammontare per la fornitura di cui al Contratto, che sarà eventualmente introdotto dall'ARERA o da altre autorità competenti ai sensi della Normativa Applicabile nonché ogni ulteriore tributo o ricalcolo previsto dal Contratto, come meglio specificato all'interno delle CGF.

Il Corrispettivo energia per fasce viene applicato solo in presenza di contatore elettronico abilitato a rilevare il consumo orario o per fascia. Qualora non sussistano tali condizioni, ai consumi complessivi verrà applicato il Corrispettivo energia monorario. Qualora, nel corso della fornitura, la rilevazione dei dati di consumo del Cliente, anche per disposizioni di ARERA, venga modificata da monoraria a quella per fasce, il Corrispettivo energia 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 del mese; qualora la messa in servizio avvenga successivamente al giorno 15, il trattamento orario o per fasce sarà applicato dal primo giorno del secondo mese successivo.

DURATA E VALIDITÀ DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE

Le presenti CEP rimarranno invariate per 36 mesi dalla data di attivazione della fornitura con ButanGas.

Allo scadere di tale periodo, le CEP potranno essere modificate unilateralmente da ButanGas. Nel caso in cui ButanGas intenda modificare le presenti CEP in corrispondenza della scadenza del periodo previsto, ButanGas dovrà darne comunicazione al Cliente, eventualmente con nota in fattura ove previsto dalla Normativa Applicabile, con un preavviso di almeno 3 mesi rispetto alla data in cui la variazione avrà efficacia e decorrente dalla data e per il periodo indicato nella comunicazione di rinnovo. Resta salva la facoltà del Cliente di esercitare il proprio diritto di recesso ai sensi dell'art. 6 delle CGF. In assenza di recesso del Cliente le variazioni alle CEP si considereranno accettate.

Qualora, allo scadere del periodo di validità di cui sopra, ButanGas non provveda a comunicare la variazione delle CEP, anche in deroga a quanto previsto nelle CGF, le stesse si intenderanno prorogate fino a nuova comunicazione.

GESTIONE RICHIESTE PER ATTIVITÀ DI COMPETENZA DEL DISTRIBUTORE

In ottemperanza a quanto previsto dall'art. 7 delle CGF, le richieste di esecuzione di prestazioni di servizi che riguardano la connessione alla rete di distribuzione elettrica, secondo il TIQC e il TIC, dovranno essere inviate al Distributore competente tramite il Fornitore, che opererà come mandatario del Cliente.

Secondo questo mandato, il Cliente dovrà fornire i mezzi necessari e saldare le eventuali obbligazioni che Butangas contrarrà in proprio nome (art. 1719 c.c.); in particolare, fermo restando il pagamento da parte del Cliente degli importi di competenza del Distributore, previsti dalla regolazione di settore, il Cliente riconoscerà inoltre a Butangas, per ogni richiesta inviata per il suo tramite al Distributore competente (a titolo esemplificativo e non esaustivo: prima attivazione, voltura e subentro, disattivazione della fornitura su richiesta del Cliente finale, variazione di potenza/tensione di un Sito già attivo, spostamento del gruppo di misura di un Sito già attivo), l'importo di euro 20,00 (iva esclusa) per le prestazioni amministrative e commerciali.

Fanno eccezione la voltura contestuale al cambio del fornitore per cui verrà riconosciuto l'importo di euro 30,00 (iva esclusa) e l'allaccio con posa contatore per cui verrà riconosciuto l'importo di euro 50,00 (iva esclusa) per le prestazioni amministrative e commerciali, oltre agli oneri addebitati dal Distributore.

Eventuali variazioni saranno comunicate secondo quanto previsto nel presente contratto in relazione al rinnovo delle condizioni economiche.

CONDIZIONI OPZIONALI

Le Parti, ad integrazione ed a titolo di maggior chiarimento rispetto a quanto previsto all'art. 5 delle CGF relativamente all'accettazione della Proposta del Cliente da parte del Fornitore ed al perfezionamento del Contratto, dichiarano che l'eventuale rifiuto da parte del Fornitore della Proposta sarà comunicato all'indirizzo mail indicato dal Cliente all'interno della Proposta stessa.

Luogo _____ Data _____ Firma del Cliente _____