



Cod. Offerta: 001785ENVFLO1XXEVERPUN10BUSI1024
Offerta a prezzo variabile - mercato libero
Clienti usi diversi (Addebito su conto corrente (SDD), Bonifico, Pago PA, Contanti.)
Periodo di validità dell'offerta: 25/09/2024 al 25/12/2026

FORMULA VARIABILE LUCE BUSINESS EVG

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:

- clienti in bassa tensione con consumi non superiori a 50.000 kWh
- abbiano deciso di acquistare energia elettrica alle condizioni proposte da Esa S.p.a Società Benefit (Esa S.p.a Società Benefit) sul Mercato Libero;
- scelgano quale modalità di pagamento: (Addebito su conto corrente (SDD), Bonifico, Pago PA, Contanti.)

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

PREZZO OFFERTA

PUN + 0,01 €/kWh

CORRISPETTIVI APPLICATI

L'Offerta FORMULA VARIABILE LUCE BUSINESS EVG prevede che il Cliente debba corrispondere a Esa S.p.a Società Benefit, 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), pari a F1 0,14484 €/kWh; F2 0,17375 €/kWh; F3 0,14541 €/kWh nel mese di agosto 2024

La Componente Pvar, relativa all'acquisto della materia prima energia elettrica, soggetta a indicizzazione mensile, è calcolata sulla base della seguente formula: $(PUN(m;i) + Spread) \times (1 + \lambda)$

dove:

- **PUN**, Prezzo Unico Nazionale, pari alla media aritmetica, su base mensile e per fasce orarie, della quotazione giornaliera del PUN orario, così come definito ai sensi Del. ARERA 111/06 e s.m.i. e pubblicata dal GME sul sito www.mercatoelettrico.org; qualora il POD non sia dotato di contatore elettronico abilitato alla rilevazione dei consumi orari o per fascia sarà utilizzato il PUN medio nazionale. Il valore del PUN al netto delle perdite di rete è pari a **0,12844 €/kWh** in fascia F0, **0,12167 €/kWh** in fascia F1, **0,14795 €/kWh** in fascia F2, è pari a **0,12219 €/kWh** in fascia F3 e pari a **0,13148 €/kWh** in fascia F23, con riferimento al mese di agosto 2024.
- **m**, indice relativo al mese di competenza;
- **i**, indice relativo alle fasce F1-F2-F3;
- **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 0,01 €/kWh al netto delle Perdite di Rete, quale corrispettivo rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN, liberamente definito dal Fornitore, fisso e invariabile per l'intera durata delle presenti condizioni economiche, con un'incidenza del 2,65% sulla spesa annua complessiva, IVA ed imposte escluse.

Nel caso in cui dovesse essere riscontrata la presenza di un contatore non trattato per fasce, sarà applicata una Componente Pvar variabile mensilmente e calcolata sulla base della medesima formula di cui sopra considerando il valore consuntivo monorario medio aritmetico mensile del PUN pubblicato dal GME, e del medesimo Spread, pari a F0 0,01 €/kWh

La componente Pvar ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 (dodici) mesi un valore unitario massimo per ciascuna fascia pari a 0,159012 €/kWh in fascia F1, 0,163494 €/kWh in fascia F2, 0,130984 €/kWh in fascia F3, 0,158681 €/kWh in fascia F0; tali valori sono riferiti rispettivamente al mese di ottobre 2023 e sono comprensive (per l'indice PUN) delle perdite di rete.

Inoltre saranno applicate le seguenti componenti: Oneri di dispacciamento ex del. ARERA 111/06 valido per il terzo trimestre 2024 pari a 0,00645 €/kWh comprensivo delle perdite di rete, con un'incidenza del 1,71% 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 terzo trimestre 2024 (comprensivo delle perdite di rete pari al 10% per le forniture in BT) è pari a 0,024289 €/kWh., con un'incidenza del 6,44% sulla spesa complessiva annua del cliente finale tipo, un corrispettivo di commercializzazione e vendita fisso CCV(fix), pari a 15,00 €/PdP/mese, con un'incidenza del 4,77% sulla spesa complessiva annua del cliente finale tipo; un corrispettivo commerciale denominato Corrispettivo di integrazione al mercato capacità (fissato da ARERA Deliberazione ARERA 566/2021/R/eel e dell'art. 14 della Deliberazione ARERA ARG/elt 98/11), pari a 0,03121 €/kWh, con un'incidenza del 8,27% sulla spesa complessiva annua del cliente finale tipo; un corrispettivo di commercializzazione e vendita variabile CCV(var), pari a 0,025 €/kWh, con un'incidenza del 6,62% sulla spesa complessiva annua del cliente finale tipo;

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/eel.

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 Esa S.p.a Società Benefit 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 ai servizi di vendita corrisponde in media al 65,83% della spesa complessiva annua 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 45,96% 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 34,17% della spesa complessiva annua 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 Esa S.p.a Società Benefit all'indirizzo www.esaenergia.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 Esa S.p.a Società Benefit 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. Le condizioni economiche si intenderanno rinnovate per ulteriori periodi di uguale durata a prezzo variabile in base all'indice PUN e con Spread pari a € 0,03 €/kWh al netto delle Perdite di Rete in base alla fascia tariffaria. L'indice PUN corrisponde al Prezzo Unico Nazionale, pari alla media aritmetica, su base mensile e per fasce orarie, della quotazione giornaliera del PUN orario, così come definito ai sensi Del. ARERA 111/06 e s.m.i. e pubblicata dal GME sul sito www.mercatoelettrico.org; qualora il POD non sia dotato di contatore elettronico abilitato alla rilevazione dei consumi orari o per fascia sarà utilizzato il PUN medio nazionale. Resta salva la possibilità per Esa S.p.a Società Benefit 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.

PRODOTTI / SERVIZI AGGIUNTIVI Nel caso di POD dotati di misuratore orario, il PUN orario sarà applicato per ciascuna ora del mese di competenza ai corrispondenti quantitativi orari, mentre in caso di POD dotati di misuratori "non orario" il PUN sarà applicato per ciascuna fascia F1, F2 e F3 ai quantitativi relativi al mese di competenza, come media aritmetica delle quotazioni PUN delle ore di ciascuna fascia oraria.

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; qualora il Cliente, anche successivamente all'attivazione della fornitura, richieda la trasmissione della bolletta in formato cartaceo questa verrà inviata da Esa S.p.a Società Benefit 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 Esa S.p.a Società Benefit, 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



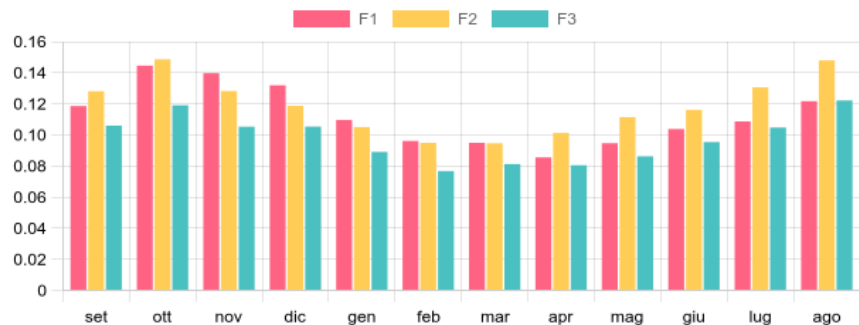
SCHEDA SINTETICA

"FORMULA VARIABILE LUCE BUSINESS EVG" E CODICE: "001785ENVFL01XXEVERPUN10BUSI1024"
OFFERTA ENERGIA ELETTRICA
VALIDA DAL 25/09/2024 AL 25/12/2026

Venditore	Esa S.p.a Societa' Benefit - www.esaenergia.it
	Recapiti Telefonici: Numero Verde: 800978323
	Indirizzo per comunicazioni: Via Erasmo Piaggio, 71 66100 Chieti
	Indirizzo e-mail: assistenzaclienti@esaenergia.it Indirizzo PEC: esaspa_sb@pec.it E specificatamente, indirizzi di posta elettronica per: • informazioni sull'offerta e sulle condizioni economiche applicate: email: assistenzaclienti@esaenergia.it • trasmissione dei reclami da parte del Cliente: email: assistenzaclienti@esaenergia.it PEC: esaspa_sb@pec.it • recesso dal contratto: email: assistenzaclienti@esaenergia.it PEC: esaspa_sb@pec.it
Durata del contratto	Il contratto proposto è a tempo indeterminato, fatta salva una diversa durata stabilita nell'allegato Condizioni Tecnico Economiche, fermo restando il diritto di recesso.
Condizioni dell'offerta	L'offerta è rivolta a Clienti titolari di POD uso non domestico che: • siano connessi in bassa tensione; • scelgano quale modalità di pagamento: Addebito su conto corrente (SDD) o Bonifico o Pago PA o Bollettino. clienti in bassa tensione con consumi non superiori a 50.000 kWh
Metodi e canali di pagamento	Addebito su conto corrente (SDD) o Bonifico o Pago PA o Bollettino.
Frequenza di fatturazione	La frequenza di emissione della bolletta è mensile. Il Venditore invierà la bolletta in formato: cartaceo o elettronico tramite email. Il Cliente potrà indicare una modalità di invio alternativa. In ogni caso la trasmissione cartacea della bolletta non prevede alcun onere a carico del Cliente stesso.
Garanzie richieste al cliente	Non previste.
Oneri gestione pratiche	Non previsti.

CONDIZIONI ECONOMICHE	
Prezzo materia prima energia	Prezzo Variabile.
COSTO PER CONSUMI	

SCHEDA SINTETICA

Indice	PUN, Prezzo Unico Nazionale, pari alla media aritmetica, su base mensile e per fasce orarie, della quotazione giornaliera del PUN orario, così come definito ai sensi Del. ARERA 111/06 e s.m.i. e pubblicata dal GME sul sito www.mercatoelettrico.org ; qualora il POD non sia dotato di contatore elettronico abilitato alla rilevazione dei consumi orari o per fascia sarà utilizzato il PUN medio nazionale.																																																				
Periodicità indice	Mensile.																																																				
Grafico Indice (12 mesi)	 <table><caption>Estimated data for Grafico Indice (12 mesi)</caption><thead><tr><th>Mese</th><th>F1</th><th>F2</th><th>F3</th></tr></thead><tbody><tr><td>set</td><td>0.12</td><td>0.13</td><td>0.10</td></tr><tr><td>ott</td><td>0.14</td><td>0.15</td><td>0.12</td></tr><tr><td>nov</td><td>0.14</td><td>0.13</td><td>0.10</td></tr><tr><td>dic</td><td>0.13</td><td>0.12</td><td>0.10</td></tr><tr><td>gen</td><td>0.11</td><td>0.10</td><td>0.09</td></tr><tr><td>feb</td><td>0.09</td><td>0.09</td><td>0.08</td></tr><tr><td>mar</td><td>0.09</td><td>0.09</td><td>0.08</td></tr><tr><td>apr</td><td>0.09</td><td>0.10</td><td>0.08</td></tr><tr><td>mag</td><td>0.09</td><td>0.11</td><td>0.08</td></tr><tr><td>giu</td><td>0.10</td><td>0.11</td><td>0.09</td></tr><tr><td>lug</td><td>0.11</td><td>0.13</td><td>0.10</td></tr><tr><td>ago</td><td>0.12</td><td>0.15</td><td>0.12</td></tr></tbody></table>	Mese	F1	F2	F3	set	0.12	0.13	0.10	ott	0.14	0.15	0.12	nov	0.14	0.13	0.10	dic	0.13	0.12	0.10	gen	0.11	0.10	0.09	feb	0.09	0.09	0.08	mar	0.09	0.09	0.08	apr	0.09	0.10	0.08	mag	0.09	0.11	0.08	giu	0.10	0.11	0.09	lug	0.11	0.13	0.10	ago	0.12	0.15	0.12
Mese	F1	F2	F3																																																		
set	0.12	0.13	0.10																																																		
ott	0.14	0.15	0.12																																																		
nov	0.14	0.13	0.10																																																		
dic	0.13	0.12	0.10																																																		
gen	0.11	0.10	0.09																																																		
feb	0.09	0.09	0.08																																																		
mar	0.09	0.09	0.08																																																		
apr	0.09	0.10	0.08																																																		
mag	0.09	0.11	0.08																																																		
giu	0.10	0.11	0.09																																																		
lug	0.11	0.13	0.10																																																		
ago	0.12	0.15	0.12																																																		
Totale	$PUN * (1 + \lambda)^{**} + 0,09795 \text{ €/kWh}^*$																																																				
Costo fisso anno	180,00 €/PdP/anno*																																																				
Costo per potenza impegnata	0,00 €/kW*																																																				
Altre voci di costo	Vedere Allegato “Altre voci di costo”.																																																				
Imposte	www.esaenergia.it																																																				
Sconti e/o bonus	Non previsti.																																																				
Prodotti e/o servizi aggiuntivi	Nel caso di POD dotati di misuratore orario, il PUN orario sarà applicato per ciascuna ora del mese di competenza ai corrispondenti quantitativi orari, mentre in caso di POD dotati di misuratori “non orario” il PUN sarà applicato per ciascuna fascia F1, F2 e F3 ai quantitativi relativi al mese di competenza, come media aritmetica delle quotazioni PUN delle ore di ciascuna fascia oraria.																																																				
Durata condizioni e rinnovo	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. Le condizioni economiche si intenderanno rinnovate uguale durata a prezzo variabile in base all'indice PUN e con Spread pari a 0,03 €/kWh al netto delle Perdite di Rete in base alla fascia trioraria. L'indice PUN corrisponde al Prezzo Unico Nazionale, pari alla media aritmetica, su base mensile e per fasce orarie, della quotazione giornaliera del PUN orario, così come definito ai sensi Del. ARERA 111/06 e s.m.i. e pubblicata dal GME sul sito www.mercatoelettrico.org ; qualora il POD non sia dotato di contatore elettronico abilitato alla rilevazione dei consumi orari o per fascia sarà utilizzato il PUN medio nazionale. Resta salva la possibilità per Esa S.p.a Società Benefit 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 caratteristiche	Il corrispettivo per l’acquisto della materia prima sarà addebitato al Cliente in base alle fasce F1, F2 e F3 (trioraria). I valori unitari dei corrispettivi per l’acquisto della materia prima (PUN), al netto delle Perdite di Rete, sono i seguenti: - F1: 0,12167 €/kWh - F2: 0,14795 €/kWh																																																				

SCHEDA SINTETICA

	- F3: 0,12219 €/kWh con riferimento al mese di agosto 2024 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 seguenti penali in caso di superamento delle soglie, Per le utenze in bassa tensione (BT) superiori ai 16.5 kW: - per energia reattiva compresa tra 33% e 75% della attiva (F1 e F2): 1,274 centesimi di euro/kvarh [+60,9%] - per energia reattiva oltre il 75% della attiva (F1, F2): 1,689 centesimi di euro/kvarh [+64,9%] - per energia reattiva immessa in fascia F3 (a partire dal 1° Aprile 2023): 1,689 centesimi di euro/kvarh Per le utenze in media tensione (MT): - per energia reattiva compresa tra 33% e 75% della attiva (F1 e F2): 0,456 centesimi di euro/kvarh [+68,3%] - per energia reattiva oltre il 75% della attiva (F1 e F2): 0,606 centesimi di euro/kvarh [+72,6%] - per energia reattiva immessa in fascia F3 (a partire dal 1° Aprile 2023): 0,606 centesimi di euro/kvarh Nel caso in cui, successivamente all'attivazione della fornitura, dovesse essere riscontrata la presenza di un contatore non trattato per fasce, sarà applicato, in alternativa ai corrispettivi per fascia, il corrispettivo monorario F0 pari a 0,12844 kWh al netto delle Perdite di Rete.
--	---

*Escluse imposte e tasse.

**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;

ALTRE INFORMAZIONI	
Reclami, risoluzione delle controversie e diritti del consumatore	Eventuali reclami dovranno essere presentati dal Cliente per iscritto attraverso i canali indicati nella sezione "Venditore" utilizzando l'apposito modulo reclami presente nel contratto e sul sito internet del Venditore. Nel caso non si utilizzi l'apposito modulo, nella comunicazione dovranno essere indicate obbligatoriamente le seguenti informazioni minime: nome, cognome, indirizzo di fornitura, indirizzo postale (se diverso dall'indirizzo di fornitura) o di posta elettronica per l'invio della risposta scritta, codice POD o, qualora non disponibile, il codice Cliente, il servizio a cui si riferisce il reclamo (in tal caso elettrico) e una breve descrizione dei fatti contestati. Il Cliente che, in relazione al contratto, abbia presentato un reclamo al quale il Venditore non abbia risposto o abbia fornito una risposta ritenuta insoddisfacente, può attivare gratuitamente la procedura di conciliazione presso il Servizio Conciliazione di ARERA o, in alternativa, la procedura di Mediazione civile presso gli Organismi di mediazione, iscritti nell'elenco degli Organismi ADR dell'Autorità e presso le Camere di Commercio che abbiano aderito alla Convenzione sottoscritta dall'Autorità con Union Camere. Ulteriori informazioni sul Servizio Conciliazione sono disponibili sul sito internet https://www.arera.it/it/consumatori/conciliazione.htm. L'esperimento del tentativo di conciliazione secondo le modalità previste dal TICO è condizione di procedibilità dell'azione giudiziaria. Per ottenere ulteriori informazioni generali sui propri diritti, anche relativi agli obblighi di servizio pubblico universale dei venditori, e in merito al Codice di condotta commerciale, che impone precise regole di comportamento per i venditori, consulti il sito dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente www.arera.it o chiami il numero verde 800.166.654.

SCHEDA SINTETICA

Attivazione della fornitura	La somministrazione di energia elettrica avrà inizio a decorrere dalla data indicata nella Richiesta di Fornitura. Nel caso in cui la data effettiva di attivazione della fornitura risultasse diversa rispetto a quella comunicata dal Venditore o non rispettasse la tempistica sopra indicata, ne verrà data comunicazione al Cliente. In caso di POD non attivi la data di attivazione della fornitura potrebbe essere differita compatibilmente con le attività di competenza del Distributore quali eventuali adempimenti necessari per ottenere la connessione alla rete di distribuzione. Il Venditore inoltre si farà carico degli eventuali adempimenti connessi alla stipula dei contratti di trasmissione, distribuzione e dispacciamento in prelievo di cui all'art. 4 Allegato A Del. 111/06 e dei relativi oneri che ne possano conseguire a carico del Cliente finale.
Dati di lettura	L'emissione della bolletta sarà di norma eseguita sulla base dei consumi effettivamente rilevati dalla lettura del contatore del Cliente o, in subordine, comunicati dal Cliente tramite autolettura del contatore. In assenza della lettura effettiva e dell'autolettura, l'emissione della bolletta potrà avvenire sulla base dei consumi stimati dal Venditore secondo i seguenti criteri: • in base al consumo annuo dichiarato dal Cliente nella Richiesta di Fornitura ipotizzando un consumo costante mese per mese nei 12 mesi; • in subordine, utilizzo di stime definite dal Venditore anche sulla base di quanto indicato dal Distributore.
Ritardo nei pagamenti	In caso di ritardato, parziale o mancato pagamento di una o più bollette, il Cliente sarà tenuto a corrispondere una somma pari agli interessi di mora calcolati su base annua e pari al tasso ufficiale di riferimento, così come definito ai sensi dell'art. 2 del D. Lgs. 213/98 (TUR) aumentato di 3,5 punti percentuali, oltre alle eventuali ulteriori spese sostenute ivi incluse quelle per i solleciti di pagamento delle bollette e a tutte le eventuali ulteriori attività connesse al recupero del credito. Il Venditore avrà diritto di richiedere al Cliente altresì il pagamento del corrispettivo di sospensione e di riattivazione della fornitura nel limite dell'ammontare previsto da ARERA. In caso di morosità prolungata oltre 1 giorno lavorativo dal termine di pagamento delle bollette previsto contrattualmente il Venditore si riserva la facoltà di attivare le procedure di costituzione in mora previste dalla normativa vigente. Per ogni altra informazione relativa alle previsioni regolatorie di ARERA con riferimento alla procedura di messa in mora ed eventuale sospensione della fornitura è possibile fare riferimento agli artt. 3, 4 e 5 Dell'Allegato A della Del. 258/2015/R/com (TIMOE) reperibile sul sito internet di ARERA (https://www.arera.it/it/docs/15/258-15.htm).

Per informazioni sulla spesa personalizzata e su altre offerte disponibili nel mercato può consultare il Portale Offerte Luce e Gas www.ilportaleofferte.it.



SCHEDA SINTETICA

MODALITÀ E ONERI PER IL RECESSO	
Modalità e tempistiche	In qualsiasi momento il Cliente potrà esercitare il diritto di recesso dal contratto secondo le modalità e le tempistiche di cui alla Del. 783/2017/R/ com e s.m.i. Al fine di esercitare il recesso per cambio Venditore, il Cliente è tenuto, in occasione della stipula del nuovo contratto, a rilasciare al nuovo Venditore (Venditore entrante) apposita procura a recedere, per suo conto e in suo nome, dal contratto in essere. Il Venditore entrante dovrà esercitare il recesso, in nome e per conto del Cliente, mediante l'invio della richiesta di switching al SII, secondo quanto previsto dalla normativa vigente. Al fine di cessare la fornitura, il Cliente, in qualunque momento e senza oneri, è tenuto a inviare una comunicazione scritta al Venditore a mezzo raccomandata A/R o PEC, con preavviso di 1 (un) mese decorrente dalla data di ricevimento della comunicazione di recesso. Il Venditore ha la facoltà di esercitare in qualsiasi momento il diritto di recesso con comunicazione in forma scritta mediante lettera raccomandata A/R con un preavviso di 6 (sei) mesi. In tal caso il termine di preavviso decorrerà dal primo giorno del primo mese successivo alla data di ricezione della comunicazione di recesso da parte del Cliente.
Onere di recesso anticipato	Nessuno.

OPERATORE COMMERCIALE	
Codice identificativo o nominativo	Firma e data
Vedi Proposta di Contratto	

DOCUMENTI ALLEGATI ALLA SCHEDA SINTETICA
• Livelli di qualità commerciale dei servizi di vendita di energia elettrica e gas naturale • Altre voci di costo • Modulo reclamo • Modulo reclamo per la fatturazione di importi anomali • Condizioni Tecnico Economiche e mix energetico • Informativa privacy

Termine accettazione della proposta: In caso di proposta contrattuale del Cliente, se il Venditore non invia l' accettazione della proposta entro 45 giorni solari dalla sottoscrizione da parte del Cliente, la proposta si considera decaduta.

Nota: Il cliente, prima di sottoscrivere la nuova offerta, è invitato a verificare la presenza di oneri di recesso anticipato dal contratto di fornitura attualmente in essere.

Stima del mix dei combustibili				
	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti		Composizione del mix iniziale nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti	
	Anno 2023 **	Anno 2022 *	Anno 2023 **	Anno 2022 *
Fonti primarie utilizzate	%	%	%	%
Fonti rinnovabili	7,02	0,00	46,31	36,95
Carbone	18,96	0,00	5,27	8,34
Gas Naturale	62,32	0,00	42,99	48,66
Prodotti petroliferi	1,66	0,00	0,90	1,16
Nucleare	2,99	0,00	0,00	0,00
Altre fonti	7,05	0,00	4,53	4,89



SCHEDA SINTETICA

*dato consuntivo ** dato pre-consuntivo



SCHEDA SINTETICA

ALLEGATO "ALTRE VOCI DI COSTO"

Corrispettivi relativi ai servizi di rete (Trasporto e gestione del contatore e Oneri di sistema) validi nel mese di settembre 2024.

Clienti non domestici BTA1 (Potenza impegnata fino a 1,5 kW)	Trasporto e gestione del contatore	A_{sos}	Oneri di sistema (inclusa A_{sos})
Quota energia (€/kWh)	0,01285	0,04263	0,04820
Quota fissa (€/anno)	27,67570	11,94360	23,02920
Quota potenza (€/kW/anno)	31,35860	14,64080	28,23800

Clienti non domestici BTA2 (Potenze impegnata > 1,5 kW e ≤ 3 kW)	Trasporto e gestione del contatore	A_{sos}	Oneri di sistema (inclusa A_{sos})
Quota energia (€/kWh)	0,01285	0,04263	0,04820
Quota fissa (€/anno)	27,67570	11,94360	23,02920
Quota potenza (€/kW/anno)	29,69940	13,87440	26,75280

Clienti non domestici BTA3 (Potenze impegnata > 3 kW e ≤ 6 kW)	Trasporto e gestione del contatore	A_{sos}	Oneri di sistema (inclusa A_{sos})
Quota energia (€/kWh)	0,01285	0,04263	0,04820
Quota fissa (€/anno)	27,67570	11,94360	23,02920
Quota potenza (€/kW/anno)	33,01770	15,42480	29,74200

Clienti non domestici BTA4 (Potenze impegnata > 6 kW e ≤ 10 kW)	Trasporto e gestione del contatore	A_{sos}	Oneri di sistema (inclusa A_{sos})
Quota energia (€/kWh)	0,01285	0,04263	0,04820
Quota fissa (€/anno)	28,17910	12,18000	23,48520
Quota potenza (€/kW/anno)	33,01770	15,42480	29,74200

Clienti non domestici BTA5 (Potenze impegnata > 10 kW e ≤ 15 kW)	Trasporto e gestione del contatore	A_{sos}	Oneri di sistema (inclusa A_{sos})
Quota energia (€/kWh)	0,01285	0,04263	0,04820
Quota fissa (€/anno)	28,17910	12,18000	23,48520
Quota potenza (€/kW/anno)	33,01770	15,42480	29,74200

Clienti non domestici BTA6 (Potenze impegnata > 15 kW)	Trasporto e gestione del contatore	A_{sos}	Oneri di sistema (inclusa A_{sos})
Quota energia (€/kWh)	0,01285	0,04263	0,04820
Quota fissa (€/anno)	28,17910	12,18000	23,48520
Quota potenza (€/kW/anno)	33,01770	15,42480	29,74200