

**CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA
 PLACET VARIABILE IMPRESA – ENERGIA ELETTRICA
 000606ESVFP01XXE-PLACETVIMP-----
 (Clienti non domestici)¹**

Periodo di validità dell'offerta: da 14/05/2024 a 31/07/2024

1 Premesse

- 1.1 Le presenti "Condizioni economiche" (CE) disciplinano, unitamente alle "Condizioni generali di fornitura" (CGF) e alla "Proposta di fornitura" sottoscritta dal Cliente finale ed agli allegati in essa richiamati, le condizioni di fornitura dell'energia elettrica presso il punto di prelievo (POD).
- 1.2 Le presenti CE sono riservate ai Clienti finali non domestici che abbiano deciso di acquistare energia elettrica da ASM Energia S.p.A. (Fornitore) alle condizioni previste sul Mercato Libero dall'Offerta PLACET Variabile, che rappresenta un'offerta caratterizzata da condizioni contrattuali standard e una struttura dei corrispettivi fissata dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA).
- 1.3 I Clienti finali che aderiscono alla presente offerta devono essere Clienti non domestici come definiti nel Testo integrato delle disposizioni dell'autorità di regolazione per energia reti e ambiente per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza(TIV) -.delibera 491/2021/R)eel

2 Condizioni economiche

2.1 Corrispettivi applicati

L'Offerta prevede che il Cliente debba corrispondere al Fornitore, secondo le frequenze indicate nelle CGF, per ogni kWh di energia elettrica prelevata, i corrispettivi, al netto di imposte ed accise, riportati nel prospetto seguente.

PLACET VARIABILE IMPRESA – Energia Elettrica – Clienti Non Domestici		
Condizioni Economiche in vigore per il periodo 14/05/2024 - 31/07/2024		
Servizi di vendita		
Corrispettivi stabiliti dal Fornitore	Unità di misura	Valore
Componente P_{FIX}	€/POD/anno	192,00
Componente P_{VOL}	$PVOL = (1 + \lambda) * (P_INGM + \alpha)$	

La componente P_{FIX} è fissa e invariabile per 12 (dodici) mesi dalla data di attivazione della fornitura.

La componente P_{VOL} , è soggetta ad indicizzazione, secondo la regolazione vigente riferita alle offerte PLACET, sulla base di:

- corrispettivo P_INGM , valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN², eventualmente differenziato per fasce, determinato mensilmente dal GME³ e pubblicato sul sito internet di ARERA;
- parametro α , pari a 0,055 €/kWh, al netto delle perdite di rete, liberamente definito dal Fornitore, fisso e invariabile per 12 (dodici) mesi dalla data di attivazione della fornitura, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN;
- λ fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al TIS⁴, che per un cliente fornito in bassa tensione sono pari al 10% dell'energia fornita.

E', inoltre, prevista l'applicazione in fattura dei seguenti corrispettivi:

- – i corrispettivi per il servizio di dispacciamento di cui all'Articolo 24 del TIS, così come applicati da Terna all'utente del dispacciamento, tenendo conto delle perdite di rete;

¹ Tra questi Clienti sono inclusi anche quelli che hanno aderito alla sperimentazione tariffaria prevista dalla Del. ARERA 205/2014/R/com (Clienti che utilizzano la pompa di calore come unico sistema di riscaldamento) a condizione che il Fornitore abbia aderito alla sperimentazione stessa.

² Prezzo Unico Nazionale.

³ Gestore Mercati Energetici S.p.A..

⁴ Allegato A alla Del. ARG/elt 107/09: "Testo Integrato delle disposizioni dell'autorità per l'energia elettrica e il gas in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del Servizio di dispacciamento (settlement)".

- – il corrispettivo di cui all'Articolo 25 del TIS ai clienti finali aventi diritto alla maggior tutela e il corrispettivo di cui all'Articolo 25 bis del TIS ai clienti finali aventi diritto alla salvaguardia, così come applicati da Terna.
- i Corrispettivi di dispacciamento tengono conto del fattore percentuale relativo alle perdite di rete che, nel TIS, ARERA prevede sia applicato ai Clienti che prelevano energia dalla rete in bassa tensione (pari a 10%).
- i *Corrispettivi di dispacciamento* tengono conto del fattore percentuale relativo alle perdite di rete che, nel TIS, ARERA prevede sia applicato ai Clienti che prelevano energia dalla rete in bassa tensione (pari a 10%).

Il corrispettivo F0 (monorario) sarà applicato, in alternativa ai corrispettivi F1, F2, F3 ai soli POD non ancora dotati di contatore elettronico abilitato a rilevare il consumo orario o per fasce.

- La spesa relativa ai servizi di vendita incide in media per il 92% sulla spesa complessiva annuale di un Cliente NON domestico tipo⁵ residente con consumi annui pari a 10.000 kWh e potenza impegnata di 6.00 kW, escluse IVA ed imposte⁶.

Servizi di rete e oneri generali di sistema

I corrispettivi per i servizi di rete e degli oneri generali di sistema prevedono l'applicazione in fattura di:

- corrispettivi dovuti per il servizio di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le tariffe di trasmissione, distribuzione e misura e le componenti UC_3 e UC_6 ;
- componenti relative agli oneri generali di sistema A_{SOS} e A_{RIM} .

Tutte le componenti sopra descritte sono aggiornate da ARERA di norma trimestralmente e in alcuni casi annualmente.

La componente A_{SOS} 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 10% della spesa complessiva annuale del Cliente domestico tipo come più sopra definito, escluse IVA ed imposte.

La spesa relativa ai servizi di rete incide in media per il 8% sulla spesa complessiva annuale di un Cliente domestico tipo come sopra definito.

Eventuali aggiornamenti delle singole componenti e/o variazioni delle frequenze del loro aggiornamento, successivamente introdotte dall'ARERA, verranno automaticamente recepite dal Fornitore in sede di fatturazione.

2.2 Sconto

Al Cliente sarà riconosciuto uno **sconto** nel caso in cui risultino soddisfatti, anche nel corso della fornitura, entrambi i requisiti di seguito elencati:

- attivazione di una modalità di addebito automatico dell'importo fatturato;
- scelta del formato elettronico quale modalità di emissione della bolletta.

Lo sconto di cui sopra, che verrà riconosciuto in bolletta a partire dal momento in cui saranno verificati entrambi i requisiti, per i POD oggetto della presente Offerta, risulta attualmente pari a **6,60 €/POD/anno**.

Eventuali variazioni del valore dello sconto saranno automaticamente recepite in concomitanza con il loro aggiornamento da parte di ARERA. Nel caso di mancato assolvimento, nel corso della fornitura, di uno o di entrambi i requisiti sopra riportati, il riconoscimento dello sconto verrà revocato.

2.3 Altri oneri

I corrispettivi sopra 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 del Fornitore all'indirizzo www.asmenenergia.com. L'applicazione di eventuali agevolazioni sulle accise e/o sull'aliquota IVA deve essere espressamente richiesta da parte del Cliente; le stesse saranno applicate dal Fornitore 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.

Infine il Fornitore applicherà nei casi di richiesta di voltura un contributo in quota fissa pari a **23,00 €** oltre IVA e/o altro importo definito da ARERA. Per tutte le altre prestazioni, eventualmente richieste dal Cliente, relative a servizi inerenti il POD, da inoltrarsi al Distributore, verrà addebitato unicamente l'importo di competenza di quest'ultimo così come prevede il TIC.

3 **Durata e rinnovo CE**

3.1 Le CE sono valide per un periodo di **12 (dodici) mesi** a decorrere dalla data attivazione della fornitura di energia elettrica.

In caso di *switch* la data di attivazione della fornitura è posta pari alla data effettiva di *switch*, compatibilmente con le tempistiche previste per l'esercizio del diritto di recesso.

3.2 All'approssimarsi della scadenza di validità dei corrispettivi di fornitura sopra descritti, il Fornitore provvederà a comunicare al Cliente in forma scritta i corrispettivi aggiornati, riferiti alla medesima *Offerta PLACET* commercializzata dal Fornitore nel momento in cui verrà effettuata la comunicazione.

⁵ Cliente domestico tipo: consumi F1 33% - consumi F2 31% - consumi F3 36%.

⁶ Per un cliente domestico non residente o titolare di un POD che alimenta una pompa di calore le percentuali di spesa potrebbero risultare diverse per effetto dell'applicazione degli specifici corrispettivi $DISP_{BT}$ e relativi ai servizi di rete.

3.3 La comunicazione di cui all'art. 3.2 perverrà al Cliente con un preavviso di almeno 3 (tre) mesi dalla decorrenza delle nuove CE. Il preavviso decorrerà dal primo giorno del primo mese successivo alla ricezione da parte del Cliente. Fatta salva prova contraria, la comunicazione si intenderà ricevuta dal Cliente stesso trascorsi 10 (dieci) giorni dall'invio.

3.4 In caso di mancato rispetto delle tempistiche di invio/preavviso di cui all'art. 3.3 per i 12 (dodici) mesi successivi alla scadenza saranno applicati al Cliente alternativamente i corrispettivi di cui alle presenti CE o i corrispettivi della medesima *Offerta PLACET* commercializzata dal Fornitore alla data di attivazione delle nuove CE qualora la spesa complessiva del Cliente, calcolata sulla base del consumo annuo previsto dalla regolazione di Bolletta 2.0 (Allegato A Del. 501/2014/R/com), risulti inferiore.

Rimane salva la possibilità per il Cliente di recedere in ogni momento dal contratto secondo quanto previsto dalle CGF.

4 **Altre informazioni**

4.1 Le fatture saranno rese disponibili al Cliente in formato elettronico all'indirizzo di posta elettronica indicato dal Cliente stesso nella "*Proposta di fornitura*"; qualora il Cliente, anche successivamente all'attivazione della fornitura, richieda la trasmissione della fattura in formato cartaceo questa verrà inviata dal Fornitore senza l'addebito di alcun corrispettivo aggiuntivo.

5 **Mix energetico**

Fonti primarie utilizzate	Composizione del Mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da ASM Energia S.p.A. nei due anni precedenti		Composizione del Mix Medio Nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti	
	Anno 2022*	Anno 2021**	Anno 2022*	Anno 2021**
- Fonti rinnovabili	9,23%	8,99%	9,23%	8,99%
- Carbone	17,50%	12,98%	17,50%	12,98%
- Gas naturale	61,47%	64,77%	61,47%	64,77%
- Prodotti petroliferi	2,69%	1,40%	2,69%	1,40%
- Nucleare	2,74%	7,03%	2,74%	7,03%
- Altre fonti	6,37%	4,83%	6,37%	4,83%

* Pre-consuntivo

** Consuntivo

6 **Fasce orarie**

F1	Da lunedì a venerdì dalle 8 alle 19
F2	Dal lunedì al venerdì dalle 7 alle 8 e dalle 19 alle 23 e dalle 7 alle 23 del sabato
F3	Da lunedì a venerdì dalle 23 alle 7, domenica e festivi

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