

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA

PLACET AU VAR EE

Offerta valida dal 01/10/2025 al 31/12/2030

036329ESVFP01XXPLACETAUVAREE2025



Le presenti condizioni tecnico - economiche (CTE) disciplinano, unitamente alle "Condizioni Generali di Fornitura" relative alla fornitura di energia elettrica, alla "Proposta di Contratto" sottoscritta dal Cliente e agli allegati in essa richiamati le condizioni di fornitura presso il punto di prelievo.

Esse sono riservate alle utenze di tipo Altri usi che abbiano deciso di acquistare energia elettrica alle condizioni proposte da BLUE LUCE e GAS S.R.L..

Le CTE integrano le Condizioni Generali di Fornitura, e in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.

SPESA PER LA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

L'offerta prevede l'applicazione di un prezzo Variabile. In particolare, verrà applicato il prezzo: PUN Index GME (F1, F2, F3). Il PUN Index GME è il prezzo di riferimento all'ingrosso dell'energia elettrica che viene acquistata sul mercato della Borsa Elettrica Italiana (IPEX - Italian Power Exchange). Il PUN rappresenta la media pesata nazionale dei prezzi zonali di vendita dell'energia elettrica per ogni ora e per ogni giorno. Il dato nazionale è un importo che viene calcolato sulla media di diversi fattori, e che tiene conto delle quantità e dei prezzi formati nelle diverse zone d'Italia e nelle diverse ore della giornata. Il valore massimo raggiunto dal PUN Index GME negli ultimi 12 mesi è stato in fascia F0 pari a 0,150360 €/kWh nel mese di febbraio 2025, F1 pari a 0,158470 €/kWh nel mese di dicembre 2024, F2 pari a 0,158950 €/kWh nel mese di febbraio 2025, F3 pari a 0,139910 €/kWh nel mese di febbraio 2025.

ALPHA	0,04
P_FIX_V	240,00

Il prezzo della materia prima sarà applicato sia ai consumi effettivi sia alle relative perdite di rete, pari al 10% dell'energia prelevata in Bassa Tensione, come definito dalla Del. ARERA ARG/elt 107/09.

Saranno, inoltre, applicati i seguenti corrispettivi:

- la componente PFIX, che rappresenta la componente espressa in quota punto di riconsegna (€/POD/anno) e fissata pari a 240,00 €/Anno;
- i corrispettivi per il servizio di dispacciamento di cui all'Articolo 24 del TIS, così come applicati da Terna all'utente del dispacciamento, nonché il corrispettivo di capacità determinato ai sensi del comma 34.9 del TIV, tenendo conto delle perdite di rete;
- il corrispettivo di cui all'Articolo 25 del TIS ai clienti finali aventi diritto alla maggior tutela, il corrispettivo di cui all'Articolo 25bis del TIS ai clienti finali aventi diritto alla salvaguardia e il corrispettivo di cui all'Articolo 25ter del TIS ai clienti finali aventi diritto al servizio a tutele graduali, così come applicati da Terna;

SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE DI ENERGIA ELETTRICA

Saranno addebitate le tariffe relative alla Spesa per i servizi di trasmissione, misura e distribuzione relativi all'energia elettrica e per gli oneri di sistema, previste da ARERA per tali servizi. I corrispettivi sono pubblicati sul sito ARERA nella sezione "Prezzi e tariffe" e sono aggiornati con modalità e tempi stabiliti dall'ARERA e dal Distributore Locale. I costi riferiti alla stima della spesa annua per un cliente finale tipo sono riportati nella tabella con il riepilogo delle componenti in calce al presente documento.

SPESA PER LA COMPONENTE TARIFFARIA ASOS

Sarà altresì addebitata la componente tariffaria Asos, pubblicata sul sito di Arera nella sezione "Prezzi e Tariffe". La componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili ed è a carico di tutti i clienti elettrici.

INCIDENZA DELLE COMPONENTI APPLICATE SULLA SPESA ANNUA

Nella tabella seguente è evidenziata l'incidenza percentuale delle varie componenti tariffarie sul totale della spesa annua stimata. I calcoli sono elaborati sulla base del profilo tipo, ovvero il cliente non domestico con consumo annuo pari a 10000 kWh e potenza impegnata sino a 10 kW.

Voce	Valore
Spese per la vendita: Prezzo energia + perdite	50,20%
Spese per la vendita: Quota fissa	7,46%
Spese per la vendita: Dispacciamento	3,53%
Spese per la vendita: Mercato capacità	1,91%
Spesa per l'uso della rete	18,65%
Componente Tariffaria Asos	18,25%

IMPOSTE

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA

PLACET AU VAR EE

Offerta valida dal 01/10/2025 al 31/12/2030

036329ESVFP01XXPLACETAUVAREE2025



Tutti i corrispettivi sopra indicati sono da considerarsi al netto delle imposte (IVA e accise e ogni altro onere di natura fiscale) gravanti sulla fornitura. Per maggiori dettagli sulle aliquote delle imposte e delle accise vigenti è possibile consultare il sito internet: <https://www.arera.it>

L'applicazione di eventuali agevolazioni sulle accise e/o sull'aliquota IVA deve essere espressamente richiesta dal Cliente; le stesse saranno applicate dal Fornitore solo a seguito della presentazione da parte del Cliente della documentazione che permetta di dimostrare il possesso dei requisiti necessari all'ottenimento dell'agevolazione.

Tabella Mix Energetico (rif. anno 2024)			
Fonti primarie utilizzate	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)
Fonti rinnovabili	8.04%	51,83%	8,04%
Carbone	11.88%	1,52%	11,88%
Lignite	0%	0,00%	0,00%
Gas naturale	66.51%	42,01%	66,51%
Prodotti petroliferi	1.11%	0,47%	1,11%
Nucleare	5.03%	0,00%	5,03%
Altre fonti	7.43%	4,17%	7,43%
Impatto ambientale dell'energia elettrica prodotta mediante il mix energetico utilizzato nell'Anno			
CO2	N.D.		
Scorie radioattive	N.D.		

DATA _____

FIRMA _____