

ALLEGATO B – Condizioni Tecnico-Economiche energia elettrica - Clienti Domestici

Codice Condizioni Tecnico-Economiche: **PLACET VARIABILE – AGNEPLACETDomVAR21**
(da riportare nella Richiesta di fornitura – Allegato A)

Validità delle Condizioni Tecnico-Economiche: fino al 15/01/2022

PREZZI

Per la somministrazione di energia elettrica sarà applicato un prezzo composto dai corrispettivi per il servizio di vendita, corrispettivi per i servizi di rete e altri oneri come specificati di seguito.

Servizi di Vendita:

Verranno applicati i seguenti corrispettivi all'energia mensilmente prelevata:

l'offerta prevede prezzi variabili (Pvol) della componente energia (definita Pvol dalla Delibera 555/2017 AEEGSI, oggi ARERA) variabili biorari che per 12 (dodici) mesi di fornitura, a decorrere dalla data di avvio dell'esecuzione del contratto, saranno aggiornati in base alle fasce di consumo F1 e F23 dell'Autorità e secondo le seguenti formule di calcolo:

Pvol Index F1 (in €/kWh)	Pvol Index F23 (in €/kWh)
$Pvol F1 = (1 + \lambda) * (P_INGmese + \alpha)$	$Pvol F23 = (1 + \lambda) * (P_INGmese + \alpha)$

Le fasce orarie di consumo sono determinate secondo quanto definito dalla Delibera ARERA n. 181/06 e ss.mm.ii.:

F1 = da lunedì a venerdì dalle 08.00 alle 19.00;

F2 = da lunedì a venerdì dalle 07.00 alle 08.00 e dalle 19.00 alle 23.00; sabato dalle 07.00 alle 23.00,

F3 = da lunedì a sabato dalle 24.00 alle 07.00 e dalle 23.00 alle 24.00; tutte le ore della domenica e festivi nazionali.

Per i siti la cui energia non sia rilevata e misurata secondo le fasce orarie definite dall'AEEGSI (oggi denominata ARERA), il prezzo della componente energia Pvol F0 sarà, analogamente, calcolato secondo la seguente formula $Pvol F0 = (1 + \lambda) * (P_INGm + \alpha)$ dove:

- λ = è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al TIS

- $P_INGmese$ = valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN in €/kWh del GME differenziato per fasce e pubblicato sul sito dell'ARERA;

- α = è lo spread fisso e invariabile per 12 mesi pari a 0,010 €/kWh dalla data di attivazione della fornitura, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN;

- I corrispettivi sopra indicati si intendono comprensivi delle perdite di rete ai sensi della Delibera 555/2017 AEEGSI (oggi denominata "ARERA", Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente), che pertanto non saranno applicate.
- Il Cliente riconoscerà altresì al fornitore, oltre alla suddetta quota energia proporzionale ai volumi prelevati, la quota fissa stabilita pari a 65.43 €/punto di prelievo/anno (definita PFix dalla Delibera 555/2017 dell'AEEGSI, oggi ARERA).
- Il prezzo di cui sopra è riferito alla sola quota parte della spesa relativa ai servizi di vendita. La spesa relativa alla suddetta quota parte, considerando un cliente domestico tipo residente con potenza contrattuale 3 kW e 2.700 kWh di consumo annuo, incide per circa il 57% sulla spesa complessiva al netto di IVA e imposte.

Qualora, nel corso della fornitura, la rilevazione dei dati di consumo del Cliente, anche per disposizioni dell'ARERA, venga modificata da monoraria a oraria o per fasce, il prezzo applicato all'energia elettrica somministrata dal Fornitore sarà adeguato alle modifiche intervenute, con decorrenza dal primo giorno del mese in cui la suddetta modifica avrà efficacia, e sempre in conformità alla normativa vigente pro tempore.

La spesa relativa alla suddetta quota parte, considerando un cliente domestico residente con potenza contrattuale 3 kW e 2.700 kWh di consumo annuo, incide per circa il 49% sulla spesa complessiva al netto di IVA e imposte.

Servizi di Rete:

i corrispettivi per i servizi di rete coprono in media il 43% del prezzo al kWh per il suddetto cliente domestico tipo. I corrispettivi per i servizi di rete prevedono l'applicazione in fattura di importi pari a tutti i costi e gli oneri sostenuti da Autogas Nord Spa nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di trasporto e gestione del contatore, oltre che l'applicazione degli oneri generali di sistema previsti per legge, in particolare, la componente ASos che incide per circa il 3% sulla spesa complessiva, al netto di IVA e imposte.

Altri corrispettivi:

Nei soli casi previsti dalle Condizioni Generali del contratto Placet alle quali si rimanda per ulteriori dettagli, per le richieste inoltrate al Distributore competente, Autogas Nord Spa si riserva di applicare un corrispettivo di importo pari al contributo quota fissa (attualmente pari a 23 €/prestazione) previsto Delibera AEEGSI (oggi ARERA) del 27.6.2007 n. 156/07, come aggiornato dalla normativa di volta in volta vigente.

Il Fornitore potrà altresì addebitare al Cliente la componente "CMOR", nel caso di un'eventuale morosità del Cliente, relativa a contratti precedenti anche con fornitori diversi dal Fornitore, addebitata dal Distributore al Fornitore, così come previsto dalle Delibere ARERA ARG/elt dell' 11 dicembre 2009, n. 191 (pubblicata in G.U. n. 31, S.O. n. 25, del 8 febbraio 2010, "Disposizioni in materia di contenimento del rischio creditizio per il mercato dell'energia elettrica al dettaglio e istituzione di un sistema indennitario a favore degli esercenti la vendita per morosità dei clienti finali") e ss.mm.ii. e ARG/elt del 30 novembre 2010, n. 219 (pubblicata sul sito www.autorita.energia.it in data 10 dicembre 2010, "Disposizioni per il funzionamento del Sistema Indennitario di cui all'Allegato B della deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 11 dicembre 2009, ARG/elt 191/09"), e ss.mm.ii..

Inoltre, il Fornitore addebiterà al Cliente l'eventuale corrispettivo inerente il Conguaglio Compensativo di importo pari a quanto previsto dall'art. 21 della Delibera ARERA del 31 ottobre 2007, n. 278 (pubblicata in G.U. n. 284, S.O. n. 255, del 06 dicembre 2007, "Approvazione del Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas in ordine alla determinazione convenzionale per fasce orarie dei profili di prelievo dell'energia elettrica corrispondenti ai clienti finali con prelievi non trattati su base oraria (load profiling per fasce) - TILP") e ss.mm.ii., limitatamente ai casi previsti dall'art. 20 della medesima Delibera.

Tutti i corrispettivi di cui alla presente offerta saranno gravati dalle imposte (accise ed IVA) *pro tempore* vigenti.

AGGIORNAMENTO DEL PREZZO DI FORNITURA

Trascorsi i 12 mesi di cui sopra, come previsto dalle Condizioni Generali, il fornitore procederà al rinnovo mediante invio al Cliente di una comunicazione in forma scritta con un preavviso di almeno 3 (tre) mesi dalla data di scadenza delle condizioni economiche, recante il prezzo che sarà applicato al termine dei 12 mesi.

Garanzie a carico del Cliente

Al cliente che sceglie la domiciliazione bancaria, postale o su carta di credito non è richiesta alcuna ulteriore garanzia sui pagamenti, mentre per quei clienti che non intendano fruire della domiciliazione dei pagamenti, è previsto un deposito cauzionale, come dettagliato dalle Condizioni Generali di contratto.

Eventuali Sconti applicati

Ai clienti che ricevono la bolletta in formato elettronico e la pagano con addebito automatico è applicato uno sconto di 6 euro/anno come previsto dalla delibera 610/2015/R/com dell'AEEGSI oggi ARERA e ss.mm.ii.

BONUS SOCIALE

Il bonus sociale per la fornitura di energia elettrica e/o gas naturale è stato introdotto come misura sociale per ridurre la spesa in energia elettrica e gas naturale delle famiglie in stato di disagio economico e può essere richiesto al proprio Comune. Il bonus è previsto anche per i casi di disagio fisico cioè quando nel nucleo familiare è presente una persona in gravi condizioni di salute che richieda l'uso di apparecchiature salvavita alimentate ad energia elettrica. Per maggiori informazioni visita il sito www.arera.it o chiama il n° verde 800.166.654.

Le presenti Condizioni Tecnico-Economiche di fornitura di energia elettrica sono efficaci se debitamente compilate e sottoscritte e se trasmesse al Fornitore unitamente alla Richiesta di fornitura di energia elettrica (Allegato A) entro il termine di validità sopra riportato.

Luogo e data _____ / /

Firma del Cliente _____

MIX Energetico

La tabella sottostante riporta le informazioni relative al mix energetico in adempimento a quanto imposto dal decreto del Ministero dello Sviluppo Economico dal 31/07/2009

Comunicazioni relative al MIX energetico	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti		Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico nei due anni precedenti	
	Anno 2018	Anno 2017	Anno 2018	Anno 2017
<i>Fonti primarie utilizzate</i>	%	%	%	%
<i>Altre fonti</i>	2,99	2,88	2,99	2,88
<i>Carbone</i>	12,47	13,69	12,47	13,69
<i>Fonti rinnovabili</i>	40,83	36,42	40,83	36,42
<i>Gas naturale</i>	39,06	42,63	39,06	42,63
<i>Nucleare</i>	4,11	3,62	4,11	3,62
<i>Prodotti petroliferi</i>	0,54	0,76	0,54	0,76