

SCHEDA PRODOTTO CONDIZIONI PARTICOLARI DI FORNITURA

Tipo servizio	ENERGIA ELETTRICA USI NON DOMESTICI MERCATO LIBERO		
Nome prodotto	AGSM 'PLACET VARIABILE' - ENERGIA ELETTRICA USI DIVERSI	Codice prodotto	PLACETEEAUVAR_042021_R01_T02

Il Cliente, identificato all'allegato SCHEDA CLIENTE, propone ad AGSM Energia Spa (di seguito "Fornitore") di concludere un contratto di somministrazione di energia elettrica secondo i termini e le condizioni indicate nella presente SCHEDA PRODOTTO, nelle Condizioni Generali di Fornitura e nei relativi allegati, che costituiscono parte integrante e sostanziale del Contratto. Qualora il cliente non sia in grado di allegare una copia della fattura di energia elettrica dell'attuale fornitore dovrà compilare in aggiunta l'allegato SCHEDA FORNITURA. Le condizioni e i termini di cui al presente documento prevalgono sulle previsioni di cui alle Condizioni Generali di Fornitura, ove discordanti.

CONDIZIONI ECONOMICHE DELL'OFFERTA 'PLACET VARIABILE' PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA USI DIVERSI

(l'offerta è riservata ai Clienti finali titolari di punti di prelievo alimentati in bassa tensione (BT) per usi diversi da quelli domestici)

Per la somministrazione di energia elettrica saranno fatturati al Cliente i corrispettivi relativi alla Spesa per la materia energia, alla Spesa per il trasporto e la gestione del contatore e alla Spesa per oneri di sistema, oltre alle imposte e tasse, di seguito esposti.

Rientrano nella Spesa per la materia energia:

- la componente **P_{vol}** espressa in quota energia (€/kWh), costituita dalla somma dei seguenti corrispettivi che, in sede di fatturazione, verranno aumentati del fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete come quantificate (10,20% per le forniture in BT) dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA):
 - un corrispettivo **P_{INGM}**, variabile mensilmente, pari al valore consuntivo medio aritmetico mensile del Prezzo Unico Nazionale (PUN), così come determinato al termine di ciascun mese dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e pubblicato sul sito internet dell'ARERA. Tale valore sarà differenziato nelle fasce orarie F1, F2 e F3 per i punti di prelievo non trattati monorari, mentre in caso di contatore gestito monorario verrà applicato il valore indifferenziato. Per fasce orarie F1, F2 ed F3 si intendono i raggruppamenti orari indicati nella delibera dell'ARERA ARG/elt 205/09 e s.m.;
 - un parametro **α (spread)** rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN, fisso e invariabile per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura, pari a **0,005 €/kWh**;
- la componente **P_{fix}** espressa in quota fissa annua per punto di prelievo, a remunerazione delle attività commerciali svolte dal Fornitore - invariabile per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura - pari a **120 €/punto di prelievo/anno**.

Con la presente offerta, nel mese di marzo 2021 il corrispettivo P_{INGM} multiorario è pari a P_{INGM} (F1): 0,062617 €/kWh; P_{INGM} (F2): 0,067710 €/kWh, P_{INGM} (F3): 0,054368 €/kWh. I valori massimi raggiunti da tale corrispettivo negli ultimi 12 mesi sono stati pari a: P_{INGM} (F1): 0,073918 €/kWh (nel mese di gennaio 2021); P_{INGM} (F2): 0,067710 €/kWh (nel mese di marzo 2021), P_{INGM} (F3): 0,054368 €/kWh (nel mese di marzo 2021). Il corrispettivo P_{INGM} monorario nel mese di marzo 2021 è pari a 0,060391 €/kWh. Il valore massimo raggiunto da tale corrispettivo monorario negli ultimi 12 mesi è stato pari a 0,060712 €/kWh (nel mese di gennaio 2021).

Sono ricompresi, inoltre, nella Spesa per la materia energia e verranno addebitati al Cliente: i corrispettivi per il servizio di dispacciamento di cui all'Articolo 24 dell'Allegato A alla deliberazione dell'ARERA ARG/elt 107/09 e s.m.i. (TIS), così come applicati da Terna Spa all'utente del dispacciamento, tenendo conto delle perdite di rete; 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 Spa.

La somma di tutti i corrispettivi della spesa per la materia energia sopra descritti rappresenta circa il 56,48% della spesa complessiva di un cliente tipo, con consumo pari a 10.000 kWh/anno ripartito per il 39% in fascia F1, per il 32% in fascia F2 e per il 29% in fascia F3 e una potenza impegnata pari a 6 kW, escluse IVA e imposte. Il peso della sola componente **P_{vol}** è pari a circa il 39,86% per il suddetto cliente tipo.

Spesa per il trasporto e la gestione del contatore: i corrispettivi associati alla spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore prevedono l'applicazione in fattura di importi pari ai costi sostenuti dal Fornitore nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica, nonché degli oneri UC3 (corrispettivo a copertura dei meccanismi di perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica) e UC6 corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti derivanti da recuperi di qualità del servizio). I relativi valori sono pubblicati e aggiornati periodicamente dall'ARERA. La somma di tutti i corrispettivi per la spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore sopra descritti rappresenta circa il 10,28% della spesa complessiva del suddetto cliente tipo.

Spesa per oneri di sistema: i corrispettivi prevedono l'applicazione delle componenti A_{SOS} e A_{RM} afferenti agli oneri generali di sistema previsti per legge. In particolare, 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 (i relativi valori sono pubblicati e aggiornati periodicamente dall'ARERA). La somma dei corrispettivi per la spesa degli oneri di sistema rappresenta circa il 33,24% della spesa complessiva del suddetto cliente tipo.

Saranno inoltre fatturati al Cliente ulteriori oneri, corrispettivi, componenti tariffarie e/o maggiorazioni eventualmente introdotte dalle competenti autorità, con riferimento alla fornitura di energia elettrica a clienti non domestici, anche (ma non esclusivamente) in sostituzione di altri precedentemente previsti dalla normativa di settore.

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

Altri corrispettivi: il cliente è tenuto al pagamento degli oneri relativi a eventuali richieste per prestazioni di competenza del Distributore inoltrate dal Cliente per il tramite del Fornitore, secondo l'importo che allo stesso Fornitore sarà addebitato dal Distributore, oltre IVA e imposte.

Nei soli casi relativi alle richieste di voltura, il Fornitore addebiterà, altresì, il contributo in quota fissa di cui all'articolo 11 dell'Allegato A alla deliberazione dell'ARERA 301/2012/R/eel e s.m.i. (TIV), attualmente pari a 23,00 €.

VALIDITA' DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE: 12 mesi a partire dalla data di attivazione della fornitura. Decorso tale periodo il Fornitore procede al rinnovo dell'offerta mediante invio al Cliente di una comunicazione in forma scritta con un preavviso di almeno 3 (tre) mesi rispetto alla data di decorrenza delle nuove condizioni economiche, recante il prezzo che sarà applicato nel nuovo periodo di durata contrattuale.

Validità Offerta: dal 01/04/2021 fino al 15/07/2021

PREZZI APPLICATI

Corrispettivi spesa per la materia energia:

Quota fissa: componente P_{FIX} (€/punto di prelievo/anno)	120			
Quota fissa: corrispettivo di cui all'articolo 25 del TIS (€/punto di prelievo/anno) - valore del 2° trimestre 2021	-1,2685 ai clienti aventi diritto alla maggior tutela			
Quota energia: componente P_{VOL} al lordo delle perdite di rete (€/kWh) - valori di marzo 2021	Punti di prelievo trattati monorari		Punti di prelievo non trattati monorari con prezzo differenziato nelle tre fasce orarie	
	Fascia unica F0	Fascia F1	Fascia F2	Fascia F3
	0,072061	0,074514	0,080126	0,065424
Quota energia: corrispettivi di dispacciamento previsti dal TIS, così come applicati da Terna Spa, al netto delle perdite di rete (€/kWh) - valori del 2° trimestre 2021	0,014075 ai clienti aventi diritto alla maggior tutela 0,014595 ai clienti aventi diritto alla salvaguardia (*)			

* Include il corrispettivo di cui all'art. 25 bis del TIS

Corrispettivi spesa per il trasporto dell'energia e la gestione del contatore e spesa per oneri di sistema:

Quota fissa	Valori definiti dall'ARERA
Quota potenza	
Quota energia	

PERIODO DI FORNITURA

L'attivazione della fornitura, nei casi di cambio venditore, e salvo diversa esplicita richiesta del Cliente, ha luogo alla prima data utile e comunque entro e non oltre il primo giorno del terzo mese successivo a quello di conclusione del contratto.

Fatturazione: in accordo a quanto previsto dalla delibera dell'ARERA 463/2016/R/com, la fatturazione dei corrispettivi avverrà ogni due mesi per potenze disponibili minori o uguali a 16,5 kW ed ogni mese per potenze disponibili maggiori di 16,5 kW. La fattura verrà emessa entro 45 giorni solari calcolati dall'ultimo giorno di consumo addebitato nella medesima fattura. Nel caso di mancato rispetto di tale termine verrà corrisposto, a favore del Cliente rientrando nell'ambito di applicazione della richiamata delibera 463/2016/R/com, un indennizzo di importo differenziato in base ai giorni di ritardo di emissione, così come previsto dalla stessa delibera.

DESCRIZIONE DELLO SCONTO E/O DEL BONUS

Se il Cliente attiva una modalità di addebito automatico dell'importo fatturato e sceglie la modalità di emissione della bolletta in formato elettronico riceverà lo sconto di 6,60 €/punto di prelievo/anno previsto dalla delibera dell'ARERA 501/2014/R/com e s.m.i. per i clienti di energia elettrica non domestici.

MODALITÀ DI INDICIZZAZIONE/VARIAZIONI

Il prezzo P_{INGM} della componente energia, variabile mensilmente, è pari al valore consuntivo medio aritmetico mensile del Prezzo Unico Nazionale (PUN), così come determinato al termine di ciascun mese dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e pubblicato sul sito internet dell'ARERA.

Gli altri corrispettivi che concorrono a definire il prezzo finale, quali quelli relativi al dispacciamento, al trasporto e gestione del contatore e agli oneri di sistema, sono soggetti ad eventuali indicizzazioni/variazioni definite dall'ARERA, qualora applicabili.

MIX ENERGETICO (DECRETO MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO 31 LUGLIO 2009)

	Composizione del Mix Iniziale Nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2018 (dato consuntivo)	Composizione del Mix Iniziale Nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2019 (dato pre-consuntivo)	Composizione del Mix Energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da AGSM Energia nel 2018	Composizione del Mix Energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da AGSM Energia nel 2019
Fonti rinnovabili	40,80%	41,51%	8,98%	9,18%
Carbone	12,34%	8,52%	18,81%	13,14%
Gas naturale	39,19%	42,86%	60,99%	66,83%
Prodotti petroliferi	0,53%	0,51%	0,79%	0,78%
Nucleare	4,14%	3,50%	5,78%	5,26%
Altre fonti	3,00%	3,10%	4,66%	4,83%