



SORGENIA PLACET VARIABILE LUCE | PARTITA IVA

CONDIZIONI ECONOMICHE
MERCATO LIBERO
CLIENTI PARTITA IVA

CODICE PRODOTTO: STD_EL_PCT01010118_V | Prezzo variabile

OFFERTA VALIDA FINO AL
02/07/2018

1. SORGENIA OFFERTA PLACET

La presente offerta è riservata esclusivamente ai clienti titolari di Partita IVA (il "Cliente"), allacciati in bassa tensione e che non siano titolari di forniture destinate alle amministrazioni pubbliche. Le presenti condizioni economiche (le "CE") definiscono il prezzo per la somministrazione dell'energia elettrica al Cliente e le ulteriori condizioni dell'offerta denominata "Sorgenia PLACET Variabile Luce Partita Iva". Le CE di Sorgenia PLACET Variabile Luce Partita Iva integrano le condizioni generali di contratto per la somministrazione di energia elettrica per il mercato libero di Sorgenia (le "CGC") e le CGC, le CE e il Modulo di Adesione costituiscono il contratto (il "Contratto"). I termini qui utilizzati con la lettera maiuscola hanno il medesimo significato ad essi attribuito nelle CGC, salvo ove diversamente espressamente previsto.

2. CONDIZIONI ECONOMICHE LUCE

2.1. Ai sensi del presente Allegato Economico, il prezzo della componente energia, fisso e comprensivo di perdite di rete, assumerà i valori espressi nella tabella sottostante.

Prezzo	Corrispettivo Pvol [€/kWh]
Monorario	$P_INGm + \alpha$, con $\alpha = 0,01508$ €/kWh (F1, F2, F3)
Multiorario	$P_INGm + \alpha$, con $\alpha = 0,01508$ €/kWh (F1) $P_INGm + \alpha$, con $\alpha = 0,01508$ €/kWh (F2) $P_INGm + \alpha$, con $\alpha = 0,01508$ €/kWh (F3)

Il corrispettivo Pvol, che rappresenta la componente espressa in quota energia, sarà applicato secondo la struttura multioraria per fasce di consumo (F1, F2 e F3) nel caso di misuratore trattato per fasce ai sensi del TIS e secondo la struttura monoraria negli altri casi¹ ed è determinato, al termine di ciascun mese, da:

- P_INGm, che è il valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN, espresso in €/kWh, così come determinato dal GME e pubblicato sul sito internet dell'Autorità;
- α , che è il parametro, fissato e invariabile per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura, espresso in €/kWh, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN.

Il corrispettivo Pfix, che rappresenta la componente espressa in quota punto di prelievo, sarà invece pari a 120 €/POD/anno.

2.2. Saranno inoltre applicati al Cliente:

- 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 dirette;
- le tariffe di distribuzione, misura e relativa commercializzazione così come definite dall'Autorità ai sensi del TIT e del TIME;
- le componenti ASOS, ARIM, UC3 e UC6 così come definite ai sensi del TIT;
- il corrispettivo di cui all'articolo 25 del TIS ai clienti finali aventi diritto alla maggior tutela e il corrispettivo di cui all'articolo 25bis del TIS ai clienti finali aventi diritto alla salvaguardia, così come applicati da Terna.

IMPOSTE

2.3. Tutti i corrispettivi sopra indicati sono da considerarsi al netto dell'IVA, delle accise e di qualsiasi altra componente eventualmente introdotta dall'ARERA dopo la stipula del Contratto e per le quali è prevista espressamente un'indicazione in fattura. Per maggiori dettagli sul peso dell'imposizione fiscale, consultare il sito www.sorgenia.it.

Suddivisione percentuale della spesa al netto di IVA e Accise per azienda tipo

La tabella riporta l'incidenza percentuale dei diversi corrispettivi sulla spesa media annua imposte escluse. Le percentuali indicate si riferiscono ad un'azienda "tipo" che consuma 10.000 kWh all'anno e con una potenza contrattuale di 10 kW.	Spesa per la componente Pvol	31%
	Spesa per la componente Pfix	5%
	Spesa per il servizio di Dispacciamento	5%
	Spesa per trasporto e gestione del contatore e oneri di sistema	59%
	di cui componente Asos	34%

VALIDITÀ

2.4. Le condizioni di cui alle presenti CE rimarranno invariate per 12 mesi dalla data di attivazione della somministrazione con Sorgenia. Allo scadere di tale periodo, le Condizioni Economiche potranno essere modificate da Sorgenia, secondo le modalità riportate nell'art. 9.3 delle CGC.

3. FATTURAZIONE E PAGAMENTI

3.1. La fatturazione dei corrispettivi previsti dalla presente offerta è riportata nell'art. 10.17 delle CGC.

3.2. La presente offerta prevede l'emissione della fattura in formato digitale, salvi i casi in cui Sorgenia non possa procedervi per difficoltà tecniche. I documenti di fatturazione saranno inviati al Cliente all'indirizzo di posta elettronica indicato in fase di adesione e/o saranno disponibili sull'area web riservata accessibile gratuitamente dal sito www.sorgenia.it o attraverso APP, in formato pdf scaricabile.

3.3. Le modalità di pagamento disponibili al Cliente sono riportate nell'art. 10 delle CGC.

3.4. La presente offerta prevede uno sconto di 6,60 €/POD/anno (che sarà erogato in misura pari a 0,55 €/POD/mese), in caso di contemporanea scelta di fattura digitale e di modalità di pagamento con addebito automatico su conto corrente bancario (SDD) o carta di credito (CCR).

¹ Le fasce orarie sono definite dalla delibera dell'ARERA n. 181/06 ("Aggiornamento delle fasce orarie con decorrenza 1 gennaio 2007"):

- F1: dal lunedì al venerdì dalle 08:00 alle 19:00;
- F2: dal lunedì al venerdì dalle 07:00 alle 08:00 e dalle 19:00 alle 23:00 ed il sabato dalle 07:00 alle 23:00;
- F3: dal lunedì al sabato dalle 23:00 alle 07:00, tutte le ore della domenica e festivi.



MIX ENERGETICO MEDIO

Il Gestore dei Servizi Energetici (GSE), ha determinato¹ in collaborazione con Terna una **stima del mix di combustibili utilizzato per la produzione dell'elettricità immessa nel sistema elettrico italiano**, ivi inclusa l'energia importata. Di seguito i risultati di questo studio, confrontati con i dati relativi alla produzione di energia elettrica venduta da Sorgenia:

	FONTI PRIMARIE UTILIZZATE					
	Fonti rinnovabili	Carbone	Gas Naturale	Prodotti petroliferi	Nucleare	Altre fonti
Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nel 2016 (*)	19,71%	20,71%	49,65%	1,03%	4,76%	4,14%
Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nel 2015 (**)	29,43%	22,97%	37,76%	1,56%	4,58%	3,7%
Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2016 (*)	38,64%	15,90%	37,63%	0,79%	3,89%	3,15%
Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2015 (**)	40,79%	19,41%	30,62%	1,29%	4,85%	3,04%

¹ Ai sensi di quanto previsto all'articolo 6, comma 5 del decreto del Ministro dello sviluppo economico del 31 luglio 2009.

(*) *Dato a pre-consuntivo* (**) *Dato a consuntivo*