

ALLEGATO CONDIZIONI ECONOMICHE

OFFERTA VALIDA FINO AL 31/12/2023

Energia Elettrica – PLACET FISSO

Possono aderire all'offerta i clienti finali titolari di siti destinati ad usi domestici alimentati in bassa tensione (BT) e titolari di Punti di Prelievo non orario, di misuratore trattato orario o trattato per fasce orarie anche installato successivamente in corso di fornitura. Sienergia applicherà i corrispettivi indicati nella seguente tabella

COMPONENTE FISSA "P fix"

120 euro/anno

COMPONENTE VARIABILE "P vol"

MONORARIO

Fascia Unica

0,400 euro/kWh

BIORARIO

Peak : da lunedì a venerdì (08:00-20:00)

0,410 euro/kWh

Off Peak: da lunedì a venerdì (20:00-8:00); sabato, domenica e festivi h24

0,370 euro/kWh

FASCE

F1 : da lunedì a venerdì (08:00-19:00)

0,400 euro/kWh

F2 : da lunedì a venerdì (07:00-08:00/19:00-23:00); sabato (07:00-23:00)

0,380 euro/kWh

F3: da lunedì a sabato (24:00-07:00/23:00-24:00) domenica e festivi h24

0,360 euro/kWh

Sienergia srl si impegna a mantenere fisse ed invariate le condizioni economiche di cui alle presenti Condizioni Particolari per tutto il periodo di durata della fornitura (12 mesi).

La Componente Prezzo dell'Energia rappresenta il 44% della spesa annua ante imposte per un cliente tipo. Le restanti componenti non sono invariabili, ma definite e periodicamente aggiornate dall'ARERA e, al netto delle imposte, pesano per il 56% circa della spesa annua di un cliente tipo e sono relative a: dispacciamento, servizi di rete (che include gli oneri generali di sistema) e commercializzazione.*

Le fasce orarie sopra indicate sono calcolate in base alla Delibera N° 181/06 della ARERA e successive modifiche e integrazioni. Qualora nel corso di vigenza del contratto la normativa di riferimento subisse delle modifiche queste saranno automaticamente recepite e applicate da Sienergia con la stessa data di efficacia del provvedimento di qualifica.

Relativamente agli **oneri di dispacciamento**, Sienergia fatturerà mensilmente per ogni kilowattora consumato da ciascun Punto di Prelievo del cliente le componenti previste per il mercato libero maggiorato delle relative perdite di rete. Qualora, al momento della fatturazione mensile tali valori non fossero resi disponibili Sienergia provvederà a calcolare l'ammontare dovuto dal cliente applicando all'energia consumata dallo stesso e alle relative perdite di rete, nel medesimo periodo di fornitura, una stima di tali componenti sulla base dei dati storici pubblicati da TERNA. Non appena quest'ultima pubblicherà il consuntivo di tali valori, Sienergia provvederà ad effettuare gli eventuali conguagli tra i due importi.

Si intendono a carico del Cliente i seguenti corrispettivi:

- perdite di energia elettrica in rete, secondo quanto definito nella Delibera N° 05/04 dell'ARERA e successive modifiche ed integrazioni;
- corrispettivo per il servizio di trasporto dell'energia elettrica risultante dall'applicazione dell'opzione tariffaria del Distributore vigente per il mercato libero (di seguito "Opzione tariffaria di trasporto"), comprensiva dei corrispettivi per il prelievo di energia reattiva.
- maggiorazioni (oneri A1, ..., An) e componenti UC previste per il mercato libero, nonché di eventuali maggiorazioni e/o voci aggiuntive stabilite e/o approvate dall'ARERA;
- imposte erariali gravanti sui consumi di energia elettrica, nonché dell'IVA;
- tutte le componenti passanti, incluse quelle a copertura dei costi di dispacciamento, dei costi sostenuti dal gestore della rete di trasmissione nazionale per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva, dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità, e dei costi per la remunerazione della riconciliazione del sistema elettrico dell'anno 2001, come definiti dalla Delibera ARERA N° 168/03, N° 05/04 e N° 111/06 e successive modifiche ed integrazioni.
- la componente "Cmor", derivante da un'eventuale morosità del cliente, relativa a contratti precedenti anche con fornitori diversi da Sienergia s.r.l., addebitata dal distributore al fornitore, così come previsto dalle delibere ARERA ARG/elt 191/09 pubblicata in GURI n. 31 SO n. 25 del 08.02.2010 e Delibera ARG/elt 219/10 pubblicata sul sito dell'ARERA in data 10.12.2010 e ss.mm.ii. Ai sensi dell'articolo 8 della Delibera ARERA del 25 gennaio 2008 n.4/08 e ss.mm.ii., il Fornitore ha titolo a richiedere al Cliente domestico il pagamento degli eventuali crediti acquistati dall'esercente la salvaguardia (compresi gli eventuali interessi maturati per il ritardo nel pagamento) in fase di switching.

Tutte le componenti sopra elencate dovranno intendersi a carico del cliente e verranno aggiornate secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore locale.

Qualora il cliente scelga l'addebito automatico diretto in conto corrente SEPA come modalità di pagamento e la bolletta elettronica come modalità di ricezione della bolletta, Sienergia riconoscerà uno sconto in fattura pari a 6 €/anno.

Data _____

Firma _____ ◀

Scheda di riepilogo dei corrispettivi per Clienti finali non Domestici in bassa e media tensione

Denominazione corrispettivi	Corrispettivi inglobati	Tariffa distributore locale	Corrispettivi previsti dall'offerta	Indicizzazioni	Sconti bonus	Note del cliente																					
Corrispettivi per l'uso delle reti e il servizio di misura	Quota fissa €/anno		√																								
	Quota potenza €/anno		√																								
	Quota energia €/ kWh		√																								
	Energia reattiva €/kVArh		√																								
Corrispettivi di vendita	Quota energia €/kWh			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Punti biorari</th> <th colspan="3">Punti multi</th> </tr> <tr> <th>PK</th> <th>OP</th> <th>F1</th> <th>F2</th> <th>F3</th> </tr> <tr> <th>€/kWh</th> <th>€/kWh</th> <th>€/kWh</th> <th>€/kWh</th> <th>€/kWh</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0,410</td> <td>0,370</td> <td>0,400</td> <td>0,380</td> <td>0,360</td> </tr> </tbody> </table>	Punti biorari		Punti multi			PK	OP	F1	F2	F3	€/kWh	€/kWh	€/kWh	€/kWh	€/kWh	0,410	0,370	0,400	0,380	0,360	√ (si veda apposito box)	√ (si veda apposito box)	
		Punti biorari		Punti multi																							
PK	OP	F1	F2	F3																							
€/kWh	€/kWh	€/kWh	€/kWh	€/kWh																							
0,410	0,370	0,400	0,380	0,360																							
Corrispettivi di dispacciamento e sbilanciamento	Quota fissa €/anno		√	Dispacciamento : secondo delibera n. 11/06																							
	Quota energia €/ kWh		√	Dispacciamento : secondo delibera n. 11/06																							
					Sbilanciamento : non sono previste le componenti UC 1/PPE (prezzo perequazione nell'energia) del mercato di maggior tutela																						

ALTRI ONERI / SERVIZI ACCESSORI

Descrizione del servizio	BT	MT	corrispettivo previsto €/kWh	opzionabile (S/N)
Energia prodotta da fonti rinnovabili certificata RECS			0,00	NO
importo di valore pari al PCV (di cui alla delibera AEEG n. 156/07)	120 €/anno	0,00		NO
Attivazione della fornitura			0,00	
Quote emissione trading system - CO2			0,00	

MODALITA' DI INDICIZZAZIONE

I corrispettivi Energia Applicati sono fissi per i primi 12 mesi di somministrazione.
I corrispettivi per l'uso delle reti e per il servizio di misura ed il dispacciamento, l'importo pari alla DISP BT e l'importo pari alla PCV sono soggetti ad eventuali indicizzazioni/variazioni definite dall'AEEG, qualora applicabili.

DESCRIZIONE DELLO SCONTO

ALTRI DETTAGLI SULL'OFFERTA

Sienergia si impegna a mantenere fisse ed invariate le condizioni economiche per tutto il periodo di durata della fornitura (12 mesi). Successivamente la durata si intende tacitamente prorogata di anno in anno salvo disdetta inviata da una delle parti.

Fonti primarie utilizzate	Composizione del Mix Energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da Sienergia srl		Composizione del Mix Medio Nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico nel 2020 e nel 2021		Come previsto dall'articolo 2 comma 2.1 del decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 31 luglio 2009, di seguito le informazioni relative alla composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da Sienergia srl e del Mix Medio Nazionale di Combustibili utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2020 e nel 2021, come pubblicate dal GSE.
	Anno 2020 (%)	Anno 2021 (%)	Anno 2020 (%)	Anno 2021 (%)	
Fonti rinnovabili	8,49%	8,36%	44,31%	42,32%	
Carbone	11,70%	13,06%	4,75%	5,07%	
Gas Naturale	62,61%	64,93%	45,88%	48,13%	
Prodotti petroliferi	0,97%	1,39%	0,57%	0,09%	
Nucleare	9,57%	7,05%	0,00%	0,00%	
Altre fonti	6,66%	5,21%	4,49%	3,60%	