

CONDIZIONI PARTICOLARI DI FORNITURA



ATTIVA LUCE

L'energia giusta per
il tuo business, con uno
sconto vantaggioso

Luce AttIVA è l'offerta dedicata ai professionisti e alle imprese che desiderano un prodotto su misura, che risponda alle loro esigenze senza rinunciare all'opportunità di cogliere sempre il miglior prezzo del momento sul mercato.



LAVORO

Nome offerta: **Luce AttIVA**

Offerta per il mercato libero valida dal **16/01/2024** al **14/04/2024**

1. PREMESSA

- 1.1. Le presenti **Condizioni Particolari di Fornitura**, unitamente alle **Condizioni Generali di Fornitura**, alla **Proposta di Fornitura** sottoscritta dal Cliente e ai documenti ad essi allegati o in essi richiamati, disciplinano la somministrazione di energia elettrica presso il/i punto/i di fornitura del Cliente.
- 1.2. Le presenti **Condizioni Particolari di Fornitura** sono riservate ai Clienti finali non-domestici.

2. COMPONENTI DELL'OFFERTA

- 2.1. La presente offerta prevede l'applicazione delle componenti elencate nelle tabelle di cui al successivo punto 6 e ivi indicate al netto delle imposte. La presente offerta è soggetta, inoltre, all'applicazione di ogni altra componente e onere positivi introdotti da ARERA. In sede di fatturazione tutte le componenti e gli oneri applicati saranno gravati dalle imposte.
- 2.2. Le componenti **ENERGIA**, **DISPACCIAMENTO** e **CORRISPETTIVO MERCATO CAPACITÀ** sono indicate già incrementate delle perdite di rete, definite da ARERA all'art. 76 del TIS e aggiornate con cadenza triennale da ARERA, la cui misura percentuale è attualmente pari al 10,0% per i punti di riconsegna in bassa tensione e al 3,8% per i punti di riconsegna in media tensione. Ai sensi dell'art. 76 del TIS, in sede di fatturazione le perdite di rete saranno esposte come consumi, quantificati in base all'energia consumata e soggetti all'applicazione delle medesime componenti.
- 2.3. La **COMPONENTE A_{SOS} FISSA**, la **COMPONENTE A_{SOS} POTENZA** e la **COMPONENTE A_{SOS} VARIABILE** servono per finanziare il sistema degli incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili o da cogenerazione e sono a carico di tutti i clienti elettrici.

3. SCONTI E BONUS CONDIZIONATI

- 3.1. La presente offerta non prevede sconti e/o bonus condizionati.
- 3.2. Alla presente offerta si applicano gli eventuali sconti e/o bonus previsti da convenzioni e/o campagne promozionali di Tea Energia e indicati nella **Proposta di Fornitura**.

4. PRODOTTI E SERVIZI AGGIUNTIVI

- 4.1. Se indicato nella Proposta di Fornitura, la fornitura ha ad oggetto **energia elettrica derivante al 100% da fonte rinnovabile certificata**, ossia energia elettrica immessa in rete e prodotta da impianti alimentati da fonti rinnovabili non fossili quali quella eolica, solare, aerotermica, geotermica, ecc.
- 4.2. La fornitura di energia verde, di cui al precedente punto, prevede l'addebito al Cliente finale di un corrispettivo aggiuntivo pari a **0,0100 €/kWh**.
- 4.3. Ai fini di cui sopra, Tea Energia si impegna all'annullamento a favore del Cliente di appositi Certificati GO (Garanzia d'Origine), ai sensi della normativa vigente, per quantitativi pari ai volumi di energia elettrica fatturati. Maggiori informazioni sono disponibili sul sito www.gse.it.

5. DECORRENZA E DURATA DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE

- 5.1. Le condizioni economiche della presente offerta decorrono dalla Data di attivazione della Fornitura o, in caso di Ricontrattualizzazione, dalla diversa data individuata ai sensi dell'art. 12 delle **Condizioni Generali di Fornitura**.
- 5.2. Fatte salve le ipotesi di cui all'art. 16 delle **Condizioni Generali di Fornitura**, le condizioni economiche della presente offerta avranno **durata pari a 12 mesi**.
- 5.3. Tea Energia comunicherà per iscritto al Cliente le nuove condizioni economiche applicabili al Contratto alla scadenza di cui al precedente punto 5.2, con il preavviso previsto dall'art. 12 delle **Condizioni Generali di Fornitura**. In assenza di tale comunicazione, le condizioni economiche della presente offerta s'intenderanno integralmente rinnovate alla scadenza per un periodo di durata pari a 6 mesi. Tale modalità di rinnovo interverrà ad

GEN_EEL_CPF_LuceAttIVA_1TRIM2024

pagina 1 di 3

Tea Energia s.r.l. con socio unico
Società soggetta a direzione e coordinamento di Tea s.p.a. SB
via Taliercio 3 – 46100 Mantova
numero verde: 800 473165 – e-mail: clienti@teaspa.it

www.teaenergia.it
C.S. 2.000.000,00 € i.v.
C.F. P.I. R.I. 02125710208
REA CCIAA MN 226178

ogni successiva scadenza per periodi di pari durata, fatto salvo il diritto di Tea Energia di comunicare al Cliente con il preavviso previsto dall'art. 12 delle **Condizioni Generali di Fornitura** le nuove condizioni economiche di volta in volta applicabili alla scadenza e ferma la facoltà di cui all'art. 16.1 delle **Condizioni Generali di Fornitura**. È fatto salvo in ogni caso il diritto di recesso di cui all'art. 18 delle **Condizioni Generali di Fornitura**.

6. TABELLE

SPESA PER LA MATERIA ENERGIA

QUOTA FISSA	CORRISPETTIVO GESTIONE COMMERCIALE. È pari a 192 €/punto di riconsegna/anno per Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo inferiore a 10.000 kWh, 168 €/punto di riconsegna/anno per Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo compreso tra 10.000 kWh e 100.000 kWh e 144 €/punto di riconsegna/anno per Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo compreso tra 100.000 kWh e 400.000 kWh.																																						
	CORRISPETTIVO AGGREGAZIONE MISURE. Per l'anno 2024 è pari a 0,0840 €/punto di riconsegna/anno. È definito da ARERA all'art. 15 del TIS e aggiornato annualmente da ARERA.																																						
QUOTA ENERGIA	ENERGIA. In base al profilo orario scelto, è differenziata per le fasce orarie F1, F2 e F3 (profilo orario su tre fasce: <i>ENERGIA F1</i> , <i>ENERGIA F2</i> e <i>ENERGIA F3</i>), indifferenziata per tutte le ore del giorno (profilo orario monorario: <i>ENERGIA F0</i>) oppure differenziata per fasce orarie Peak e Off Peak (profilo orario POP: <i>ENERGIA PEAK</i> e <i>OFF PEAK</i> disponibile per i punti di riconsegna connessi in bassa tensione con una potenza impegnata pari o superiore a 55 kW o connessi in media tensione). Coincide con il prezzo medio mensile o per fasce o Peak e Off Peak del Prezzo Unico Nazionale (PUN) pubblicato sul sito www.mercatoelettrico.org incrementato delle perdite e di β :																																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Tipologia di cliente</th> <th>β</th> <th>Profilo orario</th> <th>Riferimento validità offerta</th> <th>Codice offerta</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">CLIENTI MICRO MARKET: Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo inferiore a 10.000 kWh</td> <td>0,0262 €/kWh</td> <td>SU TRE FASCE</td> <td>1TRIM2024 MICRO 3F</td> <td>001227ESVFL01XX00000002024T49038</td> </tr> <tr> <td>0,0317 €/kWh</td> <td>MONORARIO</td> <td>1TRIM2024 MICRO MONO</td> <td>001227ESVML01XX00000002024T49039</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">CLIENTI MASS MARKET: Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo compreso tra 10.000 kWh e 100.000 kWh</td> <td>0,0218 €/kWh</td> <td>SU TRE FASCE</td> <td>1TRIM2024 MAS 3F</td> <td>001227ESVFL01XX00000002024T49040</td> </tr> <tr> <td>0,0273 €/kWh</td> <td>MONORARIO</td> <td>1TRIM2024 MAS MONO</td> <td>001227ESVML01XX00000002024T49041</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">CLIENTI MIDDLE MARKET: Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo compreso tra 100.000 kWh e 400.000 kWh</td> <td rowspan="2">0,0174 €/kWh</td> <td>SU TRE FASCE</td> <td>1TRIM2024 MID 3F</td> <td>001227ESVFL01XX00000002024T49042</td> </tr> <tr> <td>POP</td> <td>1TRIM2024 MID POP</td> <td>001227ESVFL01XX00000002024T49043</td> </tr> <tr> <td>0,0229 €/kWh</td> <td>MONORARIO</td> <td>1TRIM2024 MID MONO</td> <td>001227ESVML01XX00000002024T49044</td> </tr> </tbody> </table>				Tipologia di cliente	β	Profilo orario	Riferimento validità offerta	Codice offerta	CLIENTI MICRO MARKET: Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo inferiore a 10.000 kWh	0,0262 €/kWh	SU TRE FASCE	1TRIM2024 MICRO 3F	001227ESVFL01XX00000002024T49038	0,0317 €/kWh	MONORARIO	1TRIM2024 MICRO MONO	001227ESVML01XX00000002024T49039	CLIENTI MASS MARKET: Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo compreso tra 10.000 kWh e 100.000 kWh	0,0218 €/kWh	SU TRE FASCE	1TRIM2024 MAS 3F	001227ESVFL01XX00000002024T49040	0,0273 €/kWh	MONORARIO	1TRIM2024 MAS MONO	001227ESVML01XX00000002024T49041	CLIENTI MIDDLE MARKET: Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo compreso tra 100.000 kWh e 400.000 kWh	0,0174 €/kWh	SU TRE FASCE	1TRIM2024 MID 3F	001227ESVFL01XX00000002024T49042	POP	1TRIM2024 MID POP	001227ESVFL01XX00000002024T49043	0,0229 €/kWh	MONORARIO	1TRIM2024 MID MONO	001227ESVML01XX00000002024T49044
	Tipologia di cliente	β	Profilo orario	Riferimento validità offerta	Codice offerta																																		
	CLIENTI MICRO MARKET: Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo inferiore a 10.000 kWh	0,0262 €/kWh	SU TRE FASCE	1TRIM2024 MICRO 3F	001227ESVFL01XX00000002024T49038																																		
		0,0317 €/kWh	MONORARIO	1TRIM2024 MICRO MONO	001227ESVML01XX00000002024T49039																																		
	CLIENTI MASS MARKET: Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo compreso tra 10.000 kWh e 100.000 kWh	0,0218 €/kWh	SU TRE FASCE	1TRIM2024 MAS 3F	001227ESVFL01XX00000002024T49040																																		
		0,0273 €/kWh	MONORARIO	1TRIM2024 MAS MONO	001227ESVML01XX00000002024T49041																																		
	CLIENTI MIDDLE MARKET: Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo compreso tra 100.000 kWh e 400.000 kWh	0,0174 €/kWh	SU TRE FASCE	1TRIM2024 MID 3F	001227ESVFL01XX00000002024T49042																																		
			POP	1TRIM2024 MID POP	001227ESVFL01XX00000002024T49043																																		
		0,0229 €/kWh	MONORARIO	1TRIM2024 MID MONO	001227ESVML01XX00000002024T49044																																		
È soggetta a indicizzazione e viene aggiornata mensilmente a posteriori dal GME.																																							
Per un Cliente finale MASS MARKET negli ultimi 12 mesi ha raggiunto un valore unitario massimo di 0,2124 €/kWh per la fascia F0 nel mese di gennaio 2023, di 0,2322 €/kWh per la fascia F1 nel mese di gennaio 2023, di 0,2190 €/kWh per la fascia F2 nel mese di gennaio 2023 e di 0,1869 €/kWh per la fascia F3 nel mese di gennaio 2023.																																							
DISPACCIAMENTO. Per il 1° trimestre 2024 è pari a 0,0077 €/kWh già incrementato delle perdite di rete. Comprende le componenti definite da ARERA agli artt. 44, 44bis, 45, 46, 48 e 73 dell'allegato A alla Del. 111/06 e, per i Clienti aventi diritto alla salvaguardia, all'art.25bis del TIS e aggiornate trimestralmente da Terna e da ARERA.																																							
CORRISPETTIVO MERCATO CAPACITÀ. Per i punti di fornitura alimentati in bassa tensione, è pari, già incrementato delle perdite di rete, a 0,0084 €/kWh per il mese di gennaio 2024, a 0,0083 €/kWh per il mese di febbraio 2024 e a 0,0038 €/kWh per il mese di marzo 2024. È definito da ARERA all'art. 34.8 bis del TIV e aggiornato mensilmente con cadenza trimestrale da ARERA.																																							
Per i punti di fornitura alimentati in media tensione, è pari, già incrementato delle perdite di rete, a 0,0466 €/kWh per le ore di picco del 2024, e a 0,0017 €/kWh, per le ore non di picco del 1° trimestre 2024. È definito da ARERA all'art. 14 dell'allegato A alla Del. ARG/elt 98/11 e aggiornato annualmente, per le ore di picco, e trimestralmente, per le ore non di picco, da TERNA. Nel corso dell'anno 2023, provvisoriamente e salvo conguaglio retroattivo a partire dal 1° gennaio 2023, è pari a quanto previsto per i punti di fornitura alimentati in bassa tensione.																																							
SCONTI E bonus sempre compresi nell'offerta																																							
SCONTO TEA ENERGIA. È pari al 25% di β ed è fisso per tutta la durata delle condizioni economiche. Per un Cliente finale non-domestico tipo (alimentato in bassa tensione con potenza impegnata pari a 10 kW, con consumo pari a 10.000 kWh/anno ripartito in fascia F1 per il 44%, in fascia F2 per il 24% e in fascia F3 per il 32%) sul profilo su tre fasce, l'incidenza dello SCONTO TEA ENERGIA sul prezzo finale al netto delle imposte è pari all'1,82%.																																							
Per un Cliente finale non-domestico tipo (alimentato in bassa tensione con potenza impegnata pari a 10 kW, con consumo pari a 10.000 kWh/anno ripartito in fascia F1 per il 44%, in fascia F2 per il 24% e in fascia F3 per il 32%) sul profilo su tre fasce, la Spesa per la materia energia è pari a 0,1765 €/kWh e copre in media il 60% del prezzo al kWh al netto delle imposte. Essa è determinata con riferimento al 1° trimestre 2024; il calcolo tiene conto esclusivamente degli sconti e bonus sempre compresi nell'offerta, sono quindi sempre esclusi gli eventuali sconti e bonus condizionati di cui al precedente punto 3. Ai fini del calcolo, per la componente ENERGIA sono stati utilizzati i valori <i>forward</i> elaborati da Acquirente Unico; tali valori <i>forward</i> costituiscono i parametri di riferimento per il calcolo della spesa relativa alle offerte a prezzo variabile presenti sul Portale Offerte nel 1° trimestre 2024.																																							

SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE

QUOTA FISSA	COMPONENTE DIS FISSA. È definita da ARERA all'art. 9 del TIT ed è aggiornata annualmente da ARERA.
	COMPONENTE MIS. È definita da ARERA all'art. 34 del TIME ed è aggiornata annualmente da ARERA.
	COMPONENTE UC₆ FISSA. È definita da ARERA all'art. 39 del TIT ed è aggiornata trimestralmente da ARERA.
QUOTA POTENZA	COMPONENTE DIS POTENZA. È definita da ARERA all'art. 9 del TIT ed è aggiornata annualmente da ARERA.
QUOTA ENERGIA	COMPONENTE TRASE. È definita da ARERA all'art. 7 del TIT ed è aggiornata annualmente da ARERA.
	COMPONENTE DIS VARIABILE. È definita da ARERA all'art. 9 del TIT ed è aggiornata annualmente da ARERA.
	COMPONENTE UC₃. È definita da ARERA all'art. 34 del TIT ed è aggiornata trimestralmente da ARERA.
	COMPONENTE UC₆ VARIABILE. È definita da ARERA all'art. 34 del TIT ed è aggiornata trimestralmente da ARERA.
SPESA PER ONERI DI SISTEMA	
QUOTA FISSA	COMPONENTE ASOS FISSA. Per il 1° trimestre 2024 è pari a 10,4796 €/punto di riconsegna/anno. È definita da ARERA all'art. 34 del TIT ed è aggiornata trimestralmente da ARERA.
	COMPONENTE ARIM FISSA. È definita da ARERA all'art. 34 del TIT ed è aggiornata trimestralmente da ARERA.
QUOTA POTENZA	COMPONENTE ASOS POTENZA. Per il 1° trimestre 2024 è pari a 13,2732 €/kW/anno. È definita da ARERA all'art. 34 del TIT ed è aggiornata trimestralmente da ARERA.
	COMPONENTE ARIM POTENZA. È definita da ARERA all'art. 34 del TIT ed è aggiornata trimestralmente da ARERA.
QUOTA ENERGIA	COMPONENTE ASOS VARIABILE. Per il 1° trimestre 2024 è pari a 0,0367 €/kWh. È definita da ARERA all'art. 34 del TIT ed è aggiornata trimestralmente da ARERA.
	COMPONENTE ARIM VARIABILE. È definita da ARERA all'art. 34 del TIT ed è aggiornata trimestralmente da ARERA.
Per un Cliente finale non-domestico tipo (alimentato in bassa tensione con potenza impegnata pari a 10 kW, con consumo pari a 10.000 kWh/anno ripartito in fascia F1 per il 44%, in fascia F2 per il 24% e in fascia F3 per il 32%) sul profilo su tre fasce, la somma della Spesa per il trasporto e la gestione del contatore e della Spesa per oneri di sistema è pari a 0,1177 €/kWh e copre in media il 40% del prezzo al kWh al netto delle imposte. Essa è determinata con riferimento al 1° trimestre 2024; il calcolo tiene conto esclusivamente degli sconti e bonus sempre compresi nell'offerta, sono quindi sempre esclusi gli eventuali sconti e bonus condizionati di cui al precedente punto 3.	

Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia nell'anno 2022							
Fonti primarie utilizzate →	Fonti rinnovabili	Carbone	Lignite	Gas naturale	Prodotti petroliferi	Nucleare	Altre fonti
Imnessa nel sistema elettrico italiano	36,84%	9,43%	n.d.	46,92%	2,01%	0%	4,80%
Fornita da Tea Energia	32,11%	13,09%	n.d.	45,98%	2,01%	2,05%	4,77%
Fornita da Tea Energia con la presente offerta - opzione verde	100,00%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Fornita da Tea Energia con la presente offerta - no opzione verde (*)	0%	19,27%	0%	67,72%	2,96%	3,02%	7,03%

Impatto ambientale della produzione e del consumo dell'energia fornita da Tea Energia nell'anno 2022	
CO ₂	n.d.
Scorie radioattive	n.d.

(*) Il calcolo delle percentuali indicate costituisce una stima fondata sui seguenti parametri: 1) mix energetico dell'anno indicato in tabella come pubblicato dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE); 2) ripartizione proporzionale del volume percentuale di energia proveniente da fonti rinnovabili complessivamente fornita da Tea Energia sugli ulteriori volumi percentuali di energia proveniente da fonti non rinnovabili

____ / ____ / ____
Data

Firma