



## CONDIZIONI PARTICOLARI DI FORNITURA

**Energia Libera+** 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

Offerta per il mercato libero  
valida dal 11/09/2020 al 11/10/2020

Riferimento validità offerta:  
09.2020

### 1. PREMESSA

- 1.1. Le presenti **Condizioni Particolari di Fornitura**, unitamente alle **Condizioni Generali di Fornitura**, al **Modulo di Adesione** sottoscritto 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. CONDIZIONI ECONOMICHE

- 2.1. La presente offerta prevede l'applicazione delle componenti esposte nella Tabella dei corrispettivi di cui al successivo punto 6.
- 2.2. Il prezzo della componente **ENERGIA** è differenziato per fasce orarie secondo la ripartizione oraria F1/F2/F3 (**ENERGIA F1**, **ENERGIA F2** e **ENERGIA F3**) oppure indifferenziato per tutte le ore del giorno (**ENERGIA F0**) e si applica ai consumi effettuati e alle relative perdite di rete. Tale prezzo è pari al prezzo medio per fasce del Prezzo Unico Nazionale (PUN) pubblicato mensilmente dal GME sul sito [www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org) incrementato di:

Tipologia di cliente		Profilo orario	Riferimento validità offerta
CLIENTI MASS MARKET: Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo inferiore a 100.000 kWh	0,0085 €/kWh	SU TRE FASCE	09.2020 MAS 3F
		MONORARIO	09.2020 MAS MONO
CLIENTI MIDDLE MARKET: Clienti finali non-domestici connessi in bassa o media tensione con un consumo medio annuo con un consumo medio annuo compreso tra 100.000 kWh e 400.000 kWh	0,0065 €/kWh	SU TRE FASCE	09.2020 MID 3F
		MONORARIO	09.2020 MID MONO

Viene aggiornato mensilmente e, negli ultimi 12 mesi, ha raggiunto un valore unitario massimo di 0,0613 €/kWh per la fascia F0 nel mese di ottobre 2019, di 0,0687 €/kWh per la fascia F1 nel mese di ottobre 2019, di 0,0669 €/kWh per la fascia F2 nel mese di ottobre 2019 e di 0,0525 €/kWh per la fascia F3 nel mese di settembre 2019 per i CLIENTI MASS MARKET e di 0,0593 €/kWh per la fascia F0 nel mese di ottobre 2019, di 0,0667 €/kWh per la fascia F1 nel mese di ottobre 2019, di 0,0649 €/kWh per la fascia F2 nel mese di ottobre 2019 e di 0,0505 €/kWh per la fascia F3 nel mese di settembre 2019 per i CLIENTI MIDDLE MARKET.

- 2.3. 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%), la **SPESA PER LA MATERIA ENERGIA** è pari a 0,0889 €/kWh e copre in media il 53% del prezzo al kWh al netto delle imposte<sup>1</sup>.

<sup>1</sup> I valori riportati sono stati calcolati utilizzando, per il prezzo della componente **ENERGIA**, i valori *forward* elaborati da Acquirente Unico; tali valori *forward* costituiscono i parametri di riferimento per il calcolo della spesa relativa alle offerte a prezzo variabile presenti sul Portale Offerte nel 3° trimestre 2020.

2.4. 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%), la somma della SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE e della SPESA PER ONERI DI SISTEMA è pari a 0,0775 €/kWh e copre in media il 47% del prezzo al kWh al netto delle imposte.

2.5. Tea Energia si riserva di applicare al Cliente, previa comunicazione scritta, ogni altra componente positiva introdotta nell'ambito delle condizioni economiche del Servizio di maggior tutela.

**3. SCONTI E BONUS**

3.1. Alla presente offerta si applicano gli eventuali sconti e/o bonus indicati nel Modulo di Adesione.

**4. ENERGIA VERDE**

4.1. La presente offerta prevede la vendita di **energia elettrica 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., **per 12 mesi**.

4.2. A tal fine, ai sensi della normativa vigente Tea Energia si impegna all'annullamento a favore del Cliente di appositi Certificati GO (Garanzia d'Origine) per quantitativi pari ai volumi di energia elettrica fatturati. Maggiori informazioni sono disponibili sul sito [www.gse.it](http://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 sono a tempo indeterminato.

**6. TABELLA DEI CORRISPETTIVI**

<b>SPESA PER LA MATERIA ENERGIA</b>	QUOTA FISSA	Il <b>CORRISPETTIVO PCV</b> definito da ARERA per il Servizio di maggior tutela all'art. 10 del TIV e aggiornato annualmente da ARERA.
		Per i Clienti aventi diritto al Servizio di maggior tutela, la <b>COMPONENTE DISP<sub>BT</sub> FISSA</b> definita da ARERA per il Servizio di maggior tutela all'art. 10 del TIV e aggiornata annualmente da ARERA.
		Il <b>CORRISPETTIVO AGGREGAZIONE MISURE</b> definito da ARERA all'art. 15 del TIS e aggiornato annualmente da ARERA.
	QUOTA ENERGIA	L' <b>ENERGIA</b> definita al precedente punto 2.2.
		Le <b>PERDITE DI RETE</b> definite in misura percentuale rispetto ai consumi da ARERA all'art. 76 del TIS e aggiornate con cadenza triennale da ARERA.
		Il <b>DISPACCIAMENTO</b> , comprensivo delle 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 aggiornato trimestralmente da Terna e da ARERA. Si applica all'energia consumata e alle relative perdite di rete.
<b>SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE</b>	QUOTA FISSA	La <b>COMPONENTE DIS FISSA</b> definita da ARERA all'art. 9 del TIT e aggiornata annualmente da ARERA.
		La <b>COMPONENTE MIS</b> definita da ARERA all'art. 34 del TIME e aggiornata annualmente da ARERA.
		La <b>COMPONENTE UC<sub>6</sub> FISSA</b> definita da ARERA all'art. 39 TIT e aggiornata trimestralmente da ARERA.
	QUOTA POTENZA	La <b>COMPONENTE DIS POTENZA</b> definita da ARERA all'art. 9 del TIT e aggiornata annualmente da ARERA.
		La <b>COMPONENTE TRAS<sub>E</sub></b> definita da ARERA all'art. 7 del TIT e aggiornata annualmente da ARERA.
		La <b>COMPONENTE DIS VARIABILE</b> definita da ARERA all'art. 9 del TIT e aggiornata annualmente da ARERA.
		La <b>COMPONENTE UC<sub>3</sub></b> definita da ARERA all'art. 34 del TIT e aggiornata trimestralmente da ARERA.
QUOTA ENERGIA	La <b>COMPONENTE UC<sub>6</sub> VARIABILE</b> definita da ARERA all'art. 34 del TIT e aggiornata trimestralmente da ARERA.	
<b>SPESA PER ONERI DI SISTEMA</b>	QUOTA FISSA	La <b>COMPONENTE A<sub>SOS</sub> FISSA*</b> e la <b>COMPONENTE A<sub>RIM</sub> FISSA</b> definite da ARERA all'art. 34 del TIT e aggiornate trimestralmente da ARERA.
	QUOTA POTENZA	La <b>COMPONENTE A<sub>SOS</sub> POTENZA*</b> e la <b>COMPONENTE A<sub>RIM</sub> POTENZA</b> definite da ARERA all'art. 34 del TIT e aggiornate trimestralmente da ARERA.
	QUOTA ENERGIA	La <b>COMPONENTE A<sub>SOS</sub> VARIABILE*</b> e la <b>COMPONENTE A<sub>RIM</sub> VARIABILE</b> definite da ARERA all'art. 34 del TIT e aggiornate trimestralmente da ARERA.

(\*) La componente A<sub>SOS</sub> serve per finanziare il sistema degli incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili o da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici.

\_\_\_\_ / \_\_\_\_ / \_\_\_\_  
 Data

Firma