

Il Mercato elettrico Italiano FAQs

01.01.2025

- Il documento descrive in maniera sintetica l'organizzazione e la gestione del Mercato Elettrico (ME) in Italia e riporta l'elenco delle domande più frequenti ricevute da parte degli operatori su come funziona e su come aderire.
- [Contattaci](#) se la tua domanda non è tra quelle in elenco.

DISEGNO

- ME si basa su un modello di dispacciamento centralizzato in cui i programmi delle risorse connesse alla rete sono determinati attraverso l'esecuzione dei mercati elettrici (dispacciamento di merito economico)
- Le offerte devono obbligatoriamente fare riferimento ad un punto fisico o virtuale* della rete di trasmissione. Il ME è pertanto un mercato «fisico» in cui non è possibile alcuna negoziazione di posizioni alle quali non corrisponda un asset collegato alla rete.
- **GME** è il gestore del mercato italiano responsabile per l'organizzazione e per la gestione del ME in Italia ai sensi dell'art. 5 del Decreto Legislativo 79/99.

* Ai soggetti che importano/espontano energia in Italia, viene attribuita una unità virtuale di produzione/consumo, situata nella zona di offerta virtuale estera del mercato italiano rappresentativa della intrconnessione con l'estero, corrispondente ai Diritti Fisici di Trasmissione allocate nelle aste gestite dai TSOs.

PIATTAFORME ME

- ME è costituito dal mercato a pronti [MPE](#) e dal mercato a Termine [MTE](#).
- Oltre all'approvvigionamento basato sul mercato, la vendita e l'acquisto di energia elettrica in Italia è consentita anche tramite la registrazione di contratti bilaterali (OTC) sulla Piattaforma Conti Energia [PCE](#).
- GME gestisce le piattaforme IT di MPE che sono:

- [MGP - MERCATO DEL GIORNO PRIMA](#)
- [MI - MERCATO INFRAGIORNALIERO](#)
- [MPEG - MERCATO DEI PRODOTTI GIORNALIERI](#)
- [MSD** - MERCATO PER IL SERVIZIO DI BILANCIAMENTO E REDISPACCIAMENTO](#)
- [PN - PIATTAFORMA DI NOMINA](#)

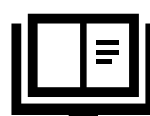
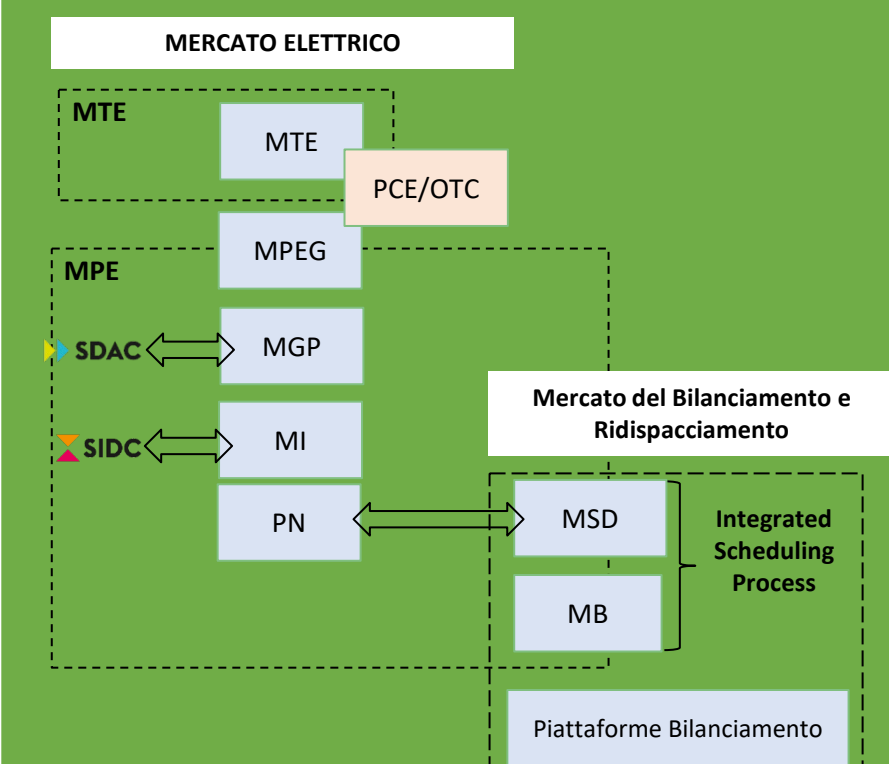
- Il GME inoltre gestisce le piattaforme IT di:

- [MTE - MERCATO A TERMINE](#)
- [PCE - PIATTAFORMA CONTI ENERGIA](#)

**MSD è la piattaforma IT gestita dal GME dove Terna in qualità di controparte centrale (CCP), si aggiudica i contratti per il dispacciamento e per i servizi ancillari globali. Per tutte le altre piattaforme ME il GME agisce come CCP.

INTEGRAZIONE EU

- I mercati nazionali, MGP e MI, sono integrati rispettivamente con il SDAC (PCR) e il SIDC (XBID&IDA).
- SDAC e SIDC sono iniziative europee stabilite dal regolamento CACM per l'implementazione del coupling unico transfrontaliero in tutta Europa.
- Il GME è designato, ai sensi del CACM, NEMO per l'Italia, per lo sviluppo e la gestione del SDAC e SIDC insieme ai NEMO e ai TSO degli Stati membri dell'UE.



- 1. Dove posso trovare informazioni sul mercato elettrico italiano?** Dal menu **Accesso ai Mercati**, in alto a destra della homepage GME, è possibile navigare attraverso le sezioni [MERCATO ELETTRICO](#) e [PIATTAFORMA CONTI ENERGIA](#) e consultare le informazioni principali sulle regole, su come partecipare, su come operare e sui corrispettivi e sistemi di garanzie. Per i documenti tecnici si rimanda alla sezione [MEDIA](#) → BIBLIOTECA da cui è possibile fare il download di manuali, quali: [Guida al Mercato elettrico](#) e [Vademecum PCE](#).
- 2. La mia azienda è interessata a fare trading di elettricità in Italia. Quali sono i requisiti?** La sede del trading di elettricità in Italia è ME. Puoi fare trading su ME se sei titolare di unità di generazione/consumo o il titolare di unità virtuali connesse alla rete, ossia per le quali hai sottoscritto un contratto da BRP con TERNA (per il dispacciamento) e hai quindi ricevuto da TERNA il codice identificativo dei punti di offerta per i quali hai diritto a presentare offerte in ME. Per fare trading in ME devi richiedere al GME l'ammissione al mercato. Puoi operare sul ME anche se non sei BRP, tuttavia il trading è possibile se l'operatore è titolare di una unità in quanto delegato dal relativo BRP.
- 3. Essere BRP è un requisito per fare trading in ME?** No, non lo è. Tuttavia, per gli operatori ammessi (vedi FAQ4) al mercato la negoziazione è possibile solo qualora siano titolari di una unità in qualità di BRP o di operatore delegato dal relativo BRP, previa notifica a GME.
- 4. Come diventare operatore ME?** Per diventare operatore di ME, ed operare quindi sulle piattaforme IT gestite dal GME, segui il processo di ammissione [COME PARTECIPARE](#). Con il provvedimento di ammissione è riconosciuta al soggetto richiedente la qualifica di operatore ME.

5. **Sono un trader estero senza unità di generazione/consumo situate in Italia. Come posso importare/esportare elettricità in/dall'Italia?** Se sei un trader estero senza unità di generazione/consumo situate in Italia, puoi importare/esportare elettricità in/dall'Italia tramite le unità virtuali nel caso in cui tu sia il titolare di Physical Transmission Rights (PTRs) sull'interconnessione con Francia, Austria, Svizzera, Slovenia, Grecia e Montenegro. I PTRs sono messi all'asta da JAO. Il processo è al di fuori dell'ambito del GME.
6. **La mia azienda è interessata alla negoziazione bilaterale dell'elettricità. Quali sono i requisiti per aderire a PCE?** La sede per la negoziazione dei contratti bilaterali di elettricità è la PCE. Essere un operatore PCE implica siglare con il GME un contratto di adesione alla PCE.
7. **Essere BRP è un requisito per registrare un trade su PCE?** No, non lo è. Secondo le [REGOLE PCE](#) sono tre le opzioni per registrare bilaterali su PCE: 1) Essere BRP di unità di immissione/prelievo; 2) essere delegato da un BRP; 3) richiedere al GME un conto in bianco, ai sensi dell'art. 29. Questo può essere fatto solo dagli operatori PCE che sono anche operatori ME (vedi FAQ4). Questo tipo di conto dà la possibilità al suo titolare di registrare solo posizioni nette in acquisto. Poiché queste posizioni non possono essere convertite in offerte CET in virtù dell'assenza di un sottostante fisico al conto, l'acquisto netto corrisponderà automaticamente ad una vendita su MGP.
8. **Come diventare operatore PCE?** Per diventare operatore della PCE e negoziare contratti bilaterali segui il processo di ammissione [COME PARTECIPARE](#). Con il provvedimento di ammissione è riconosciuta al soggetto richiedente la qualifica di operatore PCE.

- 9. Essere operatore ME qualifica anche a operatore PCE?** No. Il processo di ammissione a ME e alla PCE è diverso, vedere FAQ4 e FAQ8.
- 10. La mia azienda è interessata a fare trading solo su MI. Quali sono le condizioni?** La sede di negoziazione di energia elettrica nell'orizzonte infragiornaliero, così come in quello del giorno prima, in Italia è ME, vedere FAQ2. Per poter operare su MI è necessario avere la qualifica di operatore ME.
- 11. Aderire a ME comporta essere membri dei mercati di bilanciamento?** L'ammissione al ME riguarda tutti i mercati di cui si compone il ME, incluso il MSD, che è il mercato tramite il quale Terna si approvvigiona dei servizi ancillari necessari alla gestione delle rete. Tuttavia, solo alcune specifiche unità sono qualificate da Terna alla fornitura dei servizi ancillari tramite il MSD e pertanto, solo gli operatori del ME che sono Balance Service Providers di tali unità, possono partecipare al MSD
- 12. Esiste un corrispettivo per la partecipazione al ME e alla PCE?** Il GME definisce annualmente l'importo dei corrispettivi che gli operatori ME e PCE pagano per i servizi forniti, vedere FAQ1.
- 13. Il PUN sarà calcolato ex post con la rimozione del vincolo dal calcolo di Euphemia?** Dal [01/01/2025](#) le offerte di acquisto presentate sul MGP e riferite alle unità di consumo saranno accettate e valorizzate ai prezzi zonali. Il GME continua tuttavia a calcolare ex-post il PUN Index GME, come media dei prezzi zonali ponderata per gli acquisti effettuati in ciascuna zona «geografica» e riferiti alle unità di consumo. Il PUN Index GME viene utilizzato per: 1) calcolare la «componente compensativa», pari alla differenza tra PUN Index GME e prezzo zonale, che viene applicata ad ogni offerta di acquisto accettata sul MGP e riferita ad una unità di consumo appartenente ad una zona geografica; 2) come prezzo di riferimento per MTE e per i «futures» riferiti al PUN stesso; 3) come prezzo per la valorizzazione degli «sbilanciamenti a programma» che si determinano sulla PCE; 4) come prezzo di riferimento per MPEG.