



GESTORE DEL MERCATO ELETTRICO SpA (GME): informazioni relative allo svolgimento del mercato

Riepilogo e descrizione dei dati e degli indici statistici della Borsa Elettrica italiana disponibili su www.mercatoelettrico.org

In ragione del notevole interesse suscitato dal recente avvio della Borsa Elettrica italiana e in relazione alla crescente domanda - da parte di osservatori ed operatori del settore - di informazioni necessarie a comprendere appieno l'andamento degli scambi e la dinamica dei prezzi, il Gestore del Mercato Elettrico (GME) ritiene utile fornire il riepilogo e la descrizione dei dati e degli indici statistici che pubblica giornalmente sul proprio sito www.mercatoelettrico.org.

In linea con quanto previsto dal Testo integrato della Disciplina del mercato elettrico, approvato dal Ministero delle Attività Produttive di concerto con l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas (AEEG), il GME pubblica in tempo reale i seguenti dati sul funzionamento del mercato.

Dati sui mercati

- prezzi di acquisto per ogni ora ed ogni zona sui due mercati dell'energia (Mercato del Giorno Prima - MGP - e Mercato di Aggiustamento – MA);
- prezzi di vendita per ogni ora ed ogni zona sui due mercati dell'energia (MGP e MA);
- quantità acquistate per ogni ora ed ogni zona sui due mercati dell'energia (MGP e MA);
- quantità vendute per ogni ora ed ogni zona sui due mercati dell'energia (MGP e MA).

Nelle prossime settimane, inoltre, i seguenti dati già disponibili ai singoli operatori del mercato sulla piattaforma di contrattazione www.ipex.it, verranno pubblicati anche sul sito istituzionale www.mercatoelettrico.org:

- curve di domanda ed offerta sui mercati dell'energia;
- quantità orarie acquistate e vendute sul Mercato per il Servizio di Dispacciamento – MSD – in ciascuna zona con i relativi prezzi medi, minimi e massimi.



Tali informazioni permettono a ciascun produttore o consumatore di calcolare il proprio prezzo medio di acquisto o vendita, ponderando i prezzi orari per le quantità dei propri programmi di immissione o prelievo.

Indici statistici

Il GME, al fine di rendere la consultazione dei dati più rapida ed efficace da parte degli operatori, pubblica su www.mercatoelettrico.org, con cadenza giornaliera e settimanale, i seguenti indici statistici:

- **Media giornaliera semplice del prezzo di acquisto.** Si tratta di un indice di immediata interpretazione, comunemente adottato da borse europee quali EEX, Powernext e Nord Pool. Riflette correttamente il prezzo di riferimento per un cliente a profilo piatto.
- **Media giornaliera ponderata di sistema del prezzo di acquisto,** ponderata sia per le quantità scambiate in Borsa che per i contratti bilaterali. Rappresenta il prezzo di riferimento di un utente che esibisca un profilo orario analogo a quello complessivo del sistema, secondo la logica del load profiling di area adottata dall'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas nella delibera 118/03.
- **Prezzo dello scambio mensile,** calcolato come media del PUN (Prezzo Unico Nazionale) per ciascuna fascia oraria, ponderata per le quantità scambiate in borsa al netto degli acquisti dei pompaggi, che vengono acquistati direttamente dai produttori al proprio prezzo di vendita zonale (indice di prossima pubblicazione).
- **Liquidità oraria del MGP,** pari al rapporto tra quantità scambiate sul mercato e quantità complessivamente scambiate nel sistema.

Indici di prossima pubblicazione

A partire dal 10 maggio 2004, in applicazione delle delibere AEEG 21/04 e 49/04, verranno inoltre pubblicati i seguenti ulteriori indici concordati con l'AEEG:

Gestore del Mercato Elettrico SpA

Socio unico ex art. 5 D. Lgs 79/99 Gestore della rete di trasmissione nazionale Spa
Capitale Sociale € 7.500.000 i.v.
Sede Legale - 00197 Roma - V.le M. Pilsudski, 92
Reg. Imprese di Roma n. 193344/2000
R.E.A. di Roma n. 953866
P.IVA e C.F. n. 06208031002

Tel. + 39.06 80124548 Fax + 39.06 80124524
e-mail : Info@mercatoelettrico.org



- prezzo medio ponderato di sistema sul MGP, calcolato sia per fascia oraria che complessivamente, su base giornaliera-settimanale-mensile, per ogni zona geografica;
- prezzo medio ponderato di sistema sul MA, calcolato su base giornaliera-settimanale-mensile, per ogni zona geografica;
- prezzo minimo e massimo, deviazione standard, coefficiente di variazione e indice di volatilità dell'energia (IVE)¹ sul MGP, calcolati sia per fascia oraria che complessivamente, su base giornaliera-settimanale-mensile, per ogni zona geografica;
- prezzo minimo e massimo, deviazione standard, coefficiente di variazione e indice di volatilità dell'energia (IVE) sul MA, calcolati su base giornaliera-settimanale-mensile, per ogni zona geografica;
- media mobile, calcolata sui 12 mesi antecedenti, del PUN orario ponderato per le quantità scambiate in ogni ora nel sistema;
- indice di Hirschmann-Herfindahl (HHI)² calcolato relativamente alle quantità scambiate sul MGP per ogni ora e per ogni zona geografica.

Considerazioni sull'uso degli indici

In relazione agli indici medi di prezzo, appare utile sottolineare come eventuali confronti tra il prezzo medio di acquisto sul MGP (Borsa elettrica) e il valore medio della tariffa (PGn) siano inappropriati e fuorvianti.

Infatti, al di là della basilare constatazione che non appare corretto paragonare gli esiti economici di un libero mercato con delle tariffe amministrare, si rileva come i prezzi sul mercato rappresentano il valore marginale della produzione su base oraria ed includono tutto l'effetto delle condizioni di equilibrio di breve periodo tra domanda ed offerta, mentre il prezzo all'ingrosso definito dall'AEEG rappresenta un costo medio di lungo termine che incorpora condizioni standard di operatività.

A differenza della Borsa elettrica, ad esempio, esso non risente in tempo reale di manutenzioni impreviste o di rialzi sul mercato petrolifero. In particolare, mentre il prezzo sul mercato incorpora idealmente il costo marginale di combustibile dell'impianto marginale, più un'eventuale rendita di scarsità nelle ore di eccesso relativo di domanda, il prezzo tariffario si articola su un costo medio di combustibile di tutto il parco produttivo italiano su base annua (Ct) - mantenuto

¹ L'IVE è definito come il rapporto tra il 75° percentile e la mediana della distribuzione dei prezzi orari.

² L'HHI è pari alla somma dei quadrati delle quote degli operatori in termini di energia venduta sul totale.

Gestore del Mercato Elettrico SpA

Socio unico ex art. 5 D. Lgs 79/99 Gestore della rete di trasmissione nazionale Spa

Capitale Sociale € 7.500.000 i.v.

Sede Legale - 00197 Roma - V.le M. Pilsudski, 92

Reg. Imprese di Roma n. 193344/2000

R.E.A. di Roma n. 953866

P.IVA e C.F. n. 06208031002

Tel. + 39.06 80124548 Fax + 39.06 80124524

e-mail : Info@mercatoelettrico.org



costante in tutte le ore di uno stesso trimestre - e su un costo fisso medio del parco produttivo italiano articolato amministrativamente per fasce al fine di fornire incentivi alla riallocazione dei consumi in ore di bassa domanda.

Un eventuale paragone tra tali valori sarebbe pertanto corretto e significativo solo se effettuato su base annua e non su base oraria o giornaliera.

Roma, 20 aprile 2004

Gestore del Mercato Elettrico SpA

Socio unico ex art. 5 D. Lgs 79/99 Gestore della rete di trasmissione nazionale Spa

Capitale Sociale € 7.500.000 i.v.

Sede Legale - 00197 Roma - V.le M. Pilsudski, 92

Reg. Imprese di Roma n. 193344/2000

R.E.A. di Roma n. 953866

P.IVA e C.F. n. 06208031002

Tel. + 39.06 80124548 Fax + 39.06 80124524

e-mail : Info@mercatoelettrico.org