



*Senato della Repubblica, 10° Commissione permanente
(Industria, commercio, turismo)
Roma, 4 marzo 2019*

Riforma del mercato elettrico infragiornaliero Il punto di vista di Italia Solare

Marco Ballicu



CHI SIAMO

L'unica associazione in Italia dedicata esclusivamente al **fotovoltaico** e alle **integrazioni tecnologiche** per la gestione intelligente dell'energia e l'efficienza energetica.



COSA FACCIAMO

Ci occupiamo di tutti gli aspetti legislativi, tecnici, fiscali e regolatori che permettono lo sviluppo della generazione distribuita



SETTE GRUPPI DI LAVORO: i) Fisco e finanza; ii) Legislazione e regolamentazione; iii) Tecnica e mercati; iv) Marketing associativo e organizzazione; v) Comunicazione, media ed eventi; vi) Internazionalizzazione; vii) Mercato Elettrico



I NOSTRI SOCI: Oltre 500 tra proprietari di impianti fotovoltaici di ogni dimensione; Installatori/Progettisti; Distributori/Grossisti; Produttori di componenti; Traders; ESCO; O&M; Società di consulenza specialistica; Investitori; Sostenitori dell'energia pulita

- **Finalità e funzionamento del mercato infragiornaliero**
- **Evoluzione attesa**
- **Conclusioni**

Consente agli operatori di apportare modifiche ai programmi definiti nel MGP attraverso ulteriori offerte di acquisto o vendita

Impianti non abilitati*: profilo immissione «definitivo» pari alla somma di offerte accettate su MGP e MI

Svolgimento su 7 sessioni distinte (da MI1 a MI7)

Tra limiti MI spesso citato lo scarso livello di liquidità:

- Spesso possibile chiudere operazioni solo durante ore lavorative, talvolta ostacolate da prezzi delle offerte eccessivamente elevati o eccessivamente bassi
- Sicuramente necessario favorire maggior partecipazione operatori

* Alla partecipazione al MSD, tra cui rientrano gli impianti di produzione da fonti rinnovabili non programmabili

Sessione MI chiude circa 4 ore prima del periodo di consegna

Esempio: MI7 chiude alle 15.45 e consente presentazione offerte per le ore comprese tra le 20:00 e le 24:00

Nessun rischio di sovrapposizione tra sessioni MI e MSD relative al medesimo intervallo temporale

- Oggi Terna riserva su MSD ex-ante quantità di capacità che potrà poi attivare o meno
- Non c'è rischio che capacità selezionata da Terna su MSD ex-ante venga scambiata su MI

Contrattazioni MI fino a ora precedente tempo reale (h-1), come previsto da normativa Europea

Qualità previsioni impianti rinnovabili non programmabili non migliora in modo lineare: aumenta notevolmente nelle ultime ore che precedono il tempo reale

Possibilità per operatori di correggere in modo più efficace programmi immissione → riduzione costi di dispacciamento

Impatti:

- **Riduzione dei costi** di sbilanciamento
- Attività TSO su MSD: **riduzione volumi** acquisiti per bilanciare sistema → riduzione oneri in bolletta
- **Aumento livello liquidità** su MI

Contrattazioni su MI secondo il principio del *continuous trading*

- Possibilità di modifiche ai programmi degli operatori in ogni momento della giornata
- Possibilità di modifiche ai programmi degli operatori fino a h-1

Tra impatti riforma: parziale sovrapposizione tra MI e MSD

Impianti selezionati su MSD ex-ante non potrebbero scambiare energia in sessioni residue MI → necessità coordinamento tra MI e MSD ex-ante

Problema noto da tempo. In passato consultazione dell'Autorità per l'energia proponeva introduzione opzioni *short term*:

- Contratti con cui operatori mettevano a disposizione del TSO propria capacità, impegnandosi a non movimentarla su MI, ricevendo...
- ...Corrispettivo fisso (a copertura dell'impegno di capacità preso) + eventuale corrispettivo variabile in caso di attivazione della risorsa

- Una riforma efficace del mercato infragiornaliero è **necessaria**, portando transazioni in prossimità del tempo reale, favorendo così la penetrazione delle fonti rinnovabili e la diminuzione dei costi
- Impatti positivi per **operatori** (specie titolari di impianti non programmabili): **riduzione costi** sbilanciamento + **maggior integrazione** delle rinnovabili
- Impatti positivi per il **sistema**: prevedibile **riduzione delle quantità movimentate** dal TSO su MSD
- Riforma va considerata nel contesto: occorre analizzare ricadute su altri mercati, MSD in particolare, garantendo il necessario coordinamento



Grazie per l'attenzione

Marco Ballicu

marco.ballicu@axpo.com



www.italiasolare.eu



info@italiasolare.eu



ITALIASolare



italia_solare



ITALIASolare

Appendice

TEMPISTICHE DELLE ATTIVITÀ SUL MPE RELATIVE AL GIORNO D

Giorno di riferimento	D-1				D																
	MGP	MI1	MI2	MSD1	MB1	MI3	MSD2	MB2	MI4	MSD3	MB3	MI5	MSD4	MB4	MI6	MSD5	MB5	MI7	MSD6	MB6	
Informazioni preliminari	11.30	15.00	16.30	n.d.	n.d.	23.45*	n.d.	n.d.	3.45	n.d.	n.d.	7.45	n.d.	n.d.	11.15	n.d.	n.d.	15.45	n.d.	n.d.	
Apertura seduta	08.00**	12.55	12.55	12.55	°	17.30*	°	22.30*	17.30*	°	22.30*	17.30*	°	22.30*	17.30*	°	22.30*	17.30*	°	22.30*	
Chiusura seduta	12.00	15.00	16.30	17.30	°	23.45*	°	3.00	3.45	°	7.00	7.45	°	11.00	11.15	°	15.00	15.45	°	19.00	
Esiti provvisori	12.42	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Esiti definitivi	12.55	15.30	17.00	21.45	#	0.15	2.15	#	4.15	6.15	#	8.15	10.15	#	11.45	14.15	#	16.15	18.15	#	

** l'ora si riferisce al giorno D-1

* l'ora si riferisce al giorno D-1

° Si utilizzano le offerte presentate sul MSD1

Disciplina del dispacciamento

Fonte: sito GME