

# Il Market Coupling tra Italia e Slovenia

**Fabrizio Carboni**  
**Direzione Mercati**

*Roma, 2 dicembre 2010*

## Market Coupling: il contesto regolatorio

- Il terzo pacchetto dell'energia (REGOLAMENTO (CE) n. 714/2009) stabilisce che l'allocazione della capacità di interconnessione deve essere effettuata *“con particolare attenzione alle caratteristiche specifiche delle aste implicite per assegnazioni a breve termine”*
- La Commissione Europea ha istituito e presiede l'Ad Hoc Advisory Group (AHAG), al quale partecipano tutti gli stakeholders (Regolatori, PXs, TSOs, Produttori, Traders, Consumatori)
  - GME partecipa ai lavori dell'AHAG attraverso EuroPEX
  - obiettivo dell'AHAG è la definizione del framework regolatorio europeo al fine di implementare in tutta Europa il **Market Coupling**, come metodo di allocazione giornaliera della capacità, entro il **2015** adottando la metodologia del **price coupling\***
- In Italia: Legge 02/2009
  - L'art 3.10 ter: il MSE può adottare misure al fine di promuovere la **“integrazione dei mercati regionali europei dell'energia elettrica, anche attraverso l'implementazione di piattaforme comuni per la negoziazione dell'energia elettrica e l'allocazione della capacità di trasporto transfrontaliera con i Paesi limitrofi”**

\* Conclusioni del XVII Florence Forum, Roma, 10-11 Dicembre 2009

Il GME è da sempre attivo nella cooperazione internazionale finalizzata alla creazione di un mercato europeo integrato dell'energia

➤ co-fondatore nel 2001 di EuropEX (associazione europea degli Energy Exchanges)

- primo paper di EuropEX sul market coupling pubblicato nel 2003
- il GME contribuisce attivamente alla partecipazione di EuropEX ai tavoli istituzionali
- il GME presiede i gruppi di lavoro EuropEX sui mercati ambientali e sui mercati del gas

➤ Progetti di coupling in cui il GME è attualmente impegnato

- Market Coupling Italia – Slovenia
- Price Coupling of Regions (PCR)
  - ✓ progetto sviluppato insieme a OMEL, EPEX, APX-Endex, Belpex e NordPool
  - ✓ decentralized price coupling su scala europea

### Milestones

- GME, Borzen e BSP SouthPool hanno sottoscritto un MoU nel **Q2 2008** per l'introduzione del Market Coupling tra Italia e Slovenia
- GME, Borzen e BSP hanno elaborato una proposta per l'implementazione del MC, formalmente inviata ai TSOs, ai Regolatori e ai Ministeri di riferimento nel **Q4 2008**
- I Regolatori italiano e sloveno hanno costituito un WG nel **Q2 2009** al quale partecipano
  - GME e BSP come Power Exchanges - PXs
  - Borzen come Market Operator - MO (in Slovenia)
  - Terna e Eles come Transmission System Operators - TSOs
  - Ministeri Italiano (MSE) e Sloveno (Economia) di riferimento
- Scopo del WG:
  - definire una soluzione percorribile per l'implementazione del Market Coupling sull'interconnessione tra Italia e Slovenia (compatibile con le altre soluzioni adottate nella regione CSE)
  - stabilire una roadmap per l'implementazione del Market Coupling
- Progetto supportato dai Governi Italiano e Sloveno
  - Dichiarazione congiunta dei Ministri degli Esteri Italiano e Sloveno dell'8 Settembre 2008 e del 9 Novembre 2009
  - Il MSE e il Ministero Sloveno per l'Economia il 27 Agosto 2010 hanno sottoscritto un MoU nel quale si impegnano a supportare il progetto

## Governance

- Master Agreement
  - definisce i principi e gli obiettivi del Market Coupling
  - **stabilisce nel 1° Gennaio 2011 la data di avvio del Market Coupling**
  - approvato da entrambi i Regolatori ad Ottobre 2010
  - sottoscritto dai TSOs, dai PXs e dal MO
- Auction Rules 2011
  - sottoposte all'approvazione dei rispettivi regolatori
  - introduce il MC come forma di allocazione giornaliera della capacità di interconnessione tra Italia e Slovenia
- Pentalateral agreement
  - definisce le procedure operative per la gestione del market coupling (tempistiche e contenuto delle informazioni scambiate)
  - da sottoporre all'approvazione di entrambi i Regolatori
  - deve essere sottoscritto dai PXs, dai TSOs e dal MO
- Accordi locali tra il TSO e il PX/MO
  - definiscono le procedure operative, in ciascun Paese, per la gestione del Market Coupling (contenuto e formato delle informazioni scambiate)
  - nel caso del GME e di Terna, tali procedure sono incluse in una Convenzione da sottoporre all'approvazione dell'AEEG

## ITA-SI Market Coupling e il Mercato Italiano: il quadro regolatorio

	Market coupling			Mercato Italiano		
	Master Agreement	Pentalateral Agreement	Auction Rules	Convenzione GME – Terna	Disciplina del Mercato	Codice di Rete
Terna	Approvazione	Approvazione	Approvazione	Approvazione	Implementazione	Approvazione
GME	Approvazione	Approvazione	Approvazione	Approvazione	Approvazione	Implementazione
AEEG	Approvazione	Approvazione	Approvazione	Approvazione	*	Approvazione
BSP	Approvazione	Approvazione	Approvazione	Implementazione	Implementazione	Implementazione
Borzen	Approvazione	Approvazione	Approvazione	Implementazione	Implementazione	Implementazione
Eles	Approvazione	Approvazione	Approvazione	Implementazione	Implementazione	Implementazione
AGEN	Approvazione	Approvazione	Approvazione	Implementazione	Implementazione	Implementazione

**Approvazione**

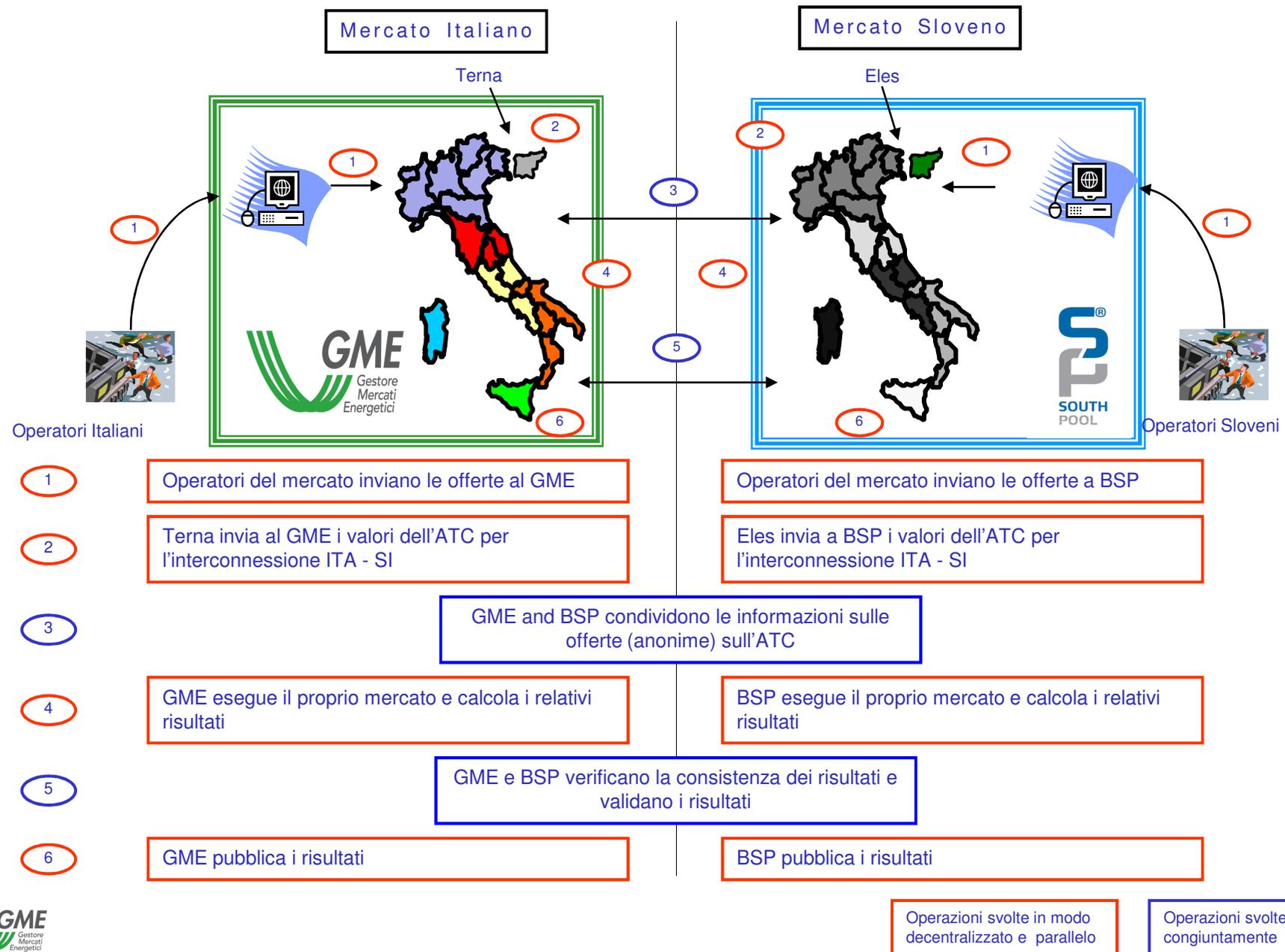
**Implementazione**

## ITA-SI Market Coupling: ruoli e responsabilità

- ITA–SI MC è un *decentralized price coupling* che:
- riflette le responsabilità e i ruoli già svolti dai TSOs e i PXs
  - si basa sulle relazioni già esistenti a livello locale tra TSO e PX

<p><b>Ogni TSO è responsabile per</b></p> <hr/> <ul style="list-style-type: none"> <li>• la definizione del proprio modello di rete</li> <li>• la comunicazione dei valori della ATC tra Italia e Slovenia al PX del proprio Paese</li> <li>• <b>lo svolgimento del ruolo di controparte con il PX del proprio Paese per l'import/export definito dal MC</b></li> </ul>	<p><b>I TSOs sono congiuntamente responsabili per</b></p> <hr/> <ul style="list-style-type: none"> <li>• la definizione del modello di rete complessivo ai fini del MC</li> <li>• la definizione dei valori della ATC tra Italia e Slovenia da allocare tramite MC</li> </ul>
<p><b>Ogni PX è responsabile per</b></p> <hr/> <ul style="list-style-type: none"> <li>• la ricezione delle offerte da parte dei propri operatori di mercato</li> <li>• <b>l'esecuzione del proprio software di mercato tenendo conto anche delle offerte ricevute dall'altro PX</b></li> <li>• la definizione e la pubblicazione dei risultati del proprio mercato</li> </ul>	<p><b>I PXs sono congiuntamente responsabili per</b></p> <hr/> <ul style="list-style-type: none"> <li>• la condivisione delle informazioni relative alle offerte ricevute (in forma anonima) e della ATC per il MC</li> <li>• <b>l'adozione di un algoritmo di <i>matching</i> comune</b></li> <li>• la verifica della consistenza, ai fini del MC, dei risultati calcolati (prezzi e quantità import/export)</li> <li>• la definizione delle quantità in import/export in esito al MC</li> </ul>

# ITA-SI Market Coupling: un approccio decentralizzato



## ITA-SI Market Coupling: un *price coupling* con un algoritmo di *matching* comune

- Il market coupling tra Italia e Slovenia è un *price coupling*
  - l' **algoritmo** adottato replica perfettamente le **regole di *matching*** di tutti i PXs che aderiscono al *coupling*
  - l'algoritmo di *matching* viene eseguito utilizzando tutte le **informazioni** rilevanti relative alle offerte presentate dagli operatori ai PXs che aderiscono al *coupling*
  - viene utilizzato un **modello di rete** comune per tutte le aree nella responsabilità dei TSOs coinvolti nel *coupling*
  - non si verificano ***adverse flows***
  
- GME e BSP adotteranno lo stesso algoritmo di *matching*:
  - aste implicite orarie
  - nessun vincolo intertemporale (no *block bids*)
  - prezzi zonali (con calcolo del PUN solo sulle zone fisiche italiane)
  - prezzo marginale
  - calcolo dei flussi tra le zone
  - supportati sia il modello di rete ATC che *flow-based* (al momento viene adottato l'ATC)
  - offerte espresse con indicazione di coppia quantità – prezzo
  - quantità minima negoziabile: 0,001 MWh
  - prezzo espresso in 0,01 €/MWh

## Market coupling: tempistiche delle attività



# L'allocazione della capacità sulla frontiera Italo-Slovena dal 1° gennaio 2011

Asta esplicita di PTRs

Capacità  
annuale



Asta esplicita di PTRs

Capacità  
mensile



Capacità  
giornaliera

Asta implicita  
market coupling



***Grazie per l'attenzione!!!***