



Multi-Regional Coupling



Price Coupling of Regions



Italian Borders Market Coupling

FRONTIERE ITALIANE ACCOPPIATE CON SUCCESSO

Un ulteriore significativo passo verso un mercato elettrico europeo integrato

24 febbraio 2015. In data odierna è stato lanciato con successo il market coupling sulle frontiere italiane. Le frontiere italo-austriaca, italo-francese e italo-slovena sono state accoppiate con il Multi-Regional Coupling (MRC), collegandosi alla maggior parte dei mercati elettrici dell'UE, dalla Finlandia al Portogallo e alla Slovenia. La partenza del market coupling sulle frontiere italiane conferma la flessibilità e l'affidabilità della soluzione Price Coupling of Regions (PCR).

Oggi per la prima volta, la capacità delle frontiere sulle frontiere italo-austriaca, italo-francese e italo-slovena è stata assegnata implicitamente attraverso la soluzione PCR per i mercati del giorno prima (Day-Ahead), integrando tali frontiere nell'area MRC. Questo accoppiamento del prezzo pieno permette il calcolo simultaneo dei prezzi dell'energia elettrica e dei flussi transfrontalieri in tutta la regione. Ciò porterà un beneficio ai consumatori finali derivate da un uso più efficiente della rete elettrica e delle infrastrutture transfrontaliere come conseguenza di un maggiore coordinamento tra i mercati dell'energia.

Grazie a questo risultato, la capacità transfrontaliera di tutti i dispositivi di interconnessione all'interno e tra i seguenti paesi è ora assegnato entro il termine del giorno prima: Austria, Belgio, Danimarca, Estonia, Finlandia, Francia, Germania, Gran Bretagna, Italia, Lettonia, Lituania, Lussemburgo, Paesi Bassi, Norvegia, Polonia (tramite il SwePol link), Portogallo, Slovenia, Spagna e Svezia.

I mercati day-ahead dell'MRC, estesi al market coupling sulle frontiere italiane, attualmente coprono 19 paesi europei con consumi elettrici annuali di circa 2.800 TWh. La quantità media giornaliera oggetto di clearing in tali paesi sarà di oltre 4 TWh, pari ad un controvalore medio giornaliero di oltre 150 milioni di euro.

Informazioni sulla frontiera italo-svizzera

Anche se tutte le frontiere svizzere sono tecnicamente pronte per il market coupling, si registrano ritardi nei negoziati bilaterali attualmente in corso fra la Svizzera e la Commissione europea. I partner rimangono pronti per il go-live in tempi brevi, non appena evolverà l'attuale situazione politica.

Informazioni sulla frontiera italo-greca

La frontiera italo-greca sarà tecnicamente pronta per il market coupling in tempi successivi. La data di go-live sulla frontiera italo-greca sarà determinata non appena sarà valutato il relativo stato di preparazione tecnica nell'ambito del progetto di market coupling sulle frontiere italiane

Informazioni sui progetti

Il Multi-Regional Coupling (MRC) è un progetto paneuropeo destinato ad integrare i mercati elettrici spot in Europa. Si tratta di un progetto di cooperazione fra le borse elettriche APX, Belpex, EPEX SPOT, Nord Pool Spot e OMIE ed i gestori delle reti di trasmissione 50Hertz, Amprion, Creos, Elia, Energinet.dk, Fingrid, National Grid, REE, REN, RTE, Statnett, Svenska Kraftnät, TenneT TSO B.V. (Olanda), TenneT TSO GmbH (Germania) e TransnetBW. Il progetto prevede il “price coupling” dei mercati elettrici all’ingrosso day-ahead, il quale incrementa l’efficienza di assegnazione delle capacità di interconnessione dei paesi interessati ed ottimizza il benessere sociale globale. L’MRC è basato su un unico algoritmo - che calcola simultaneamente i prezzi dei mercati elettrici, le posizioni nette ed i flussi sulle linee di interconnessione fra le zone di offerta - e su aste implicite ed è facilitato dalla soluzione Price Coupling of Regions. L’MRC attualmente interessa paesi che rappresentano l’85% dei consumi elettrici europei. Da IBWT Go-Live, l’MRC si estende fino a comprendere i seguenti operatori: APG, BSP, ELES, GME e Terna.

Price Coupling of Regions (PCR) è un’iniziativa di sette borse elettriche europee (APX, Belpex, EPEX SPOT, GME, Nord Pool Spot, OMIE e OTE) finalizzata a sviluppare un’unica soluzione di price coupling per il calcolo dei prezzi dell’energia elettrica in Europa e per l’assegnazione di capacità transfrontaliera day-ahead. Ciò è d’importanza cruciale per il raggiungimento dell’obiettivo globale dell’UE di un mercato elettrico europeo armonizzato. Si prevede che il mercato elettrico europeo integrato aumenterà la liquidità, l’efficienza ed il benessere sociale. Il PCR è aperto ad altre borse elettriche europee che desiderano aderire. Oggi, il PCR è utilizzato per collegare il Multi-Regional Coupling, che copre l’85% dei consumi europei, al 4M Market Coupling fra i mercati della Repubblica ceca, dell’Ungheria, della Romania e della Slovacchia.

Italian Borders Working Table (IBWT) è un progetto portato avanti congiuntamente da gestori delle reti di trasmissione (ADMIE, APG, ELES, RTE, SWISSGRID e TERNA) e borse elettriche (BSP, GME, EPEX, EXAA e LAGIE) di Austria, Francia, Grecia, Italia, Slovenia e Svizzera, con il supporto delle società CASC e ECC. Il progetto ha lo scopo di definire i processi di gestione di coupling, post-coupling e situazioni eccezionali necessari per consentire il funzionamento del market coupling fra l’MRC ed i mercati day-ahead sulle frontiere italiane.

Per ulteriori informazioni su PCR, MRC e IBWT, visitare i seguenti siti Internet:

MRC:

www.apxgroup.com
www.belpex.be
www.epexspot.com
www.nordpoolspot.com
www.omie.es
www.casc.eu

PCR:

www.apxgroup.com
www.belpex.be
www.epexspot.com
www.mercatoelettrico.org
www.nordpoolspot.com
www.omie.es
www.ote-cr.cz

Progetto IBWT:

www.admie.gr
www.apg.at
www.bsp-southpool.com
www.eles.si
www.epexspot.com
www.ecc.de
www.exaa.at
www.mercatoelettrico.org
www.lagie.gr
clients.rte-france.com
www.swissgrid.ch
www.terna.it