

*Roma - 17 ottobre 2016*



## **VERSO UNA RIFORMA “BILANCIATA” DEL MERCATO ELETTRICO?**

*Stefano da Empoli, Gloria Marcotullio*

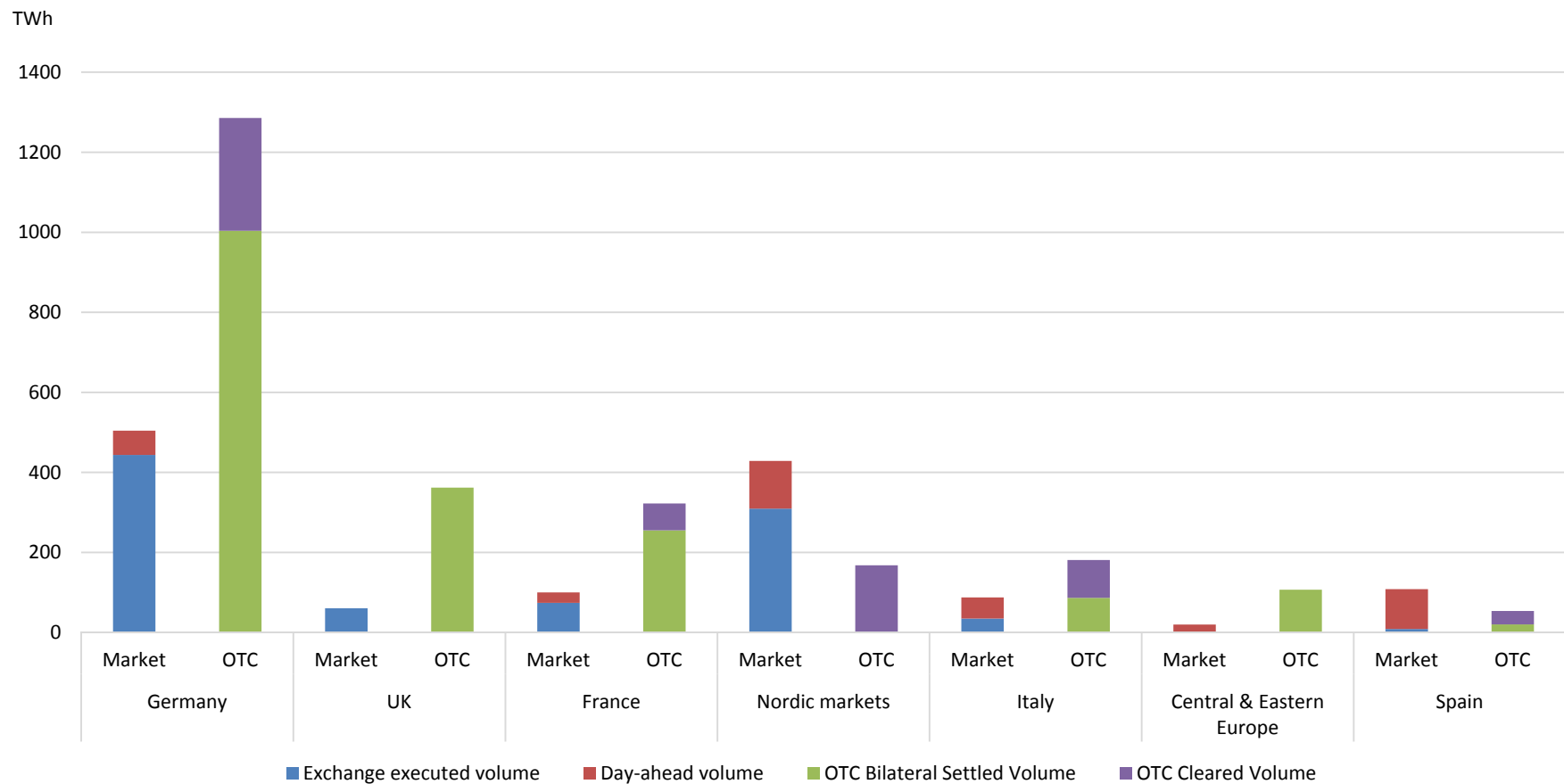
## Excursus regolatorio – Sbilanciamenti

Periodo	Interventi Aeegsi di modifica agli artt. 39 e 40 della 111/06	
Agosto 2012	Delibera 342/2012/R/eel	Interventi urgenti alla disciplina degli sbilanciamenti di energia elettrica e predispone l'avvio di un'istruttoria conoscitiva in merito alle dinamiche del mercato dell'energia elettrica in Sardegna
Maggio 2013	Delibera 197/2013/R/eel	Chiusura dell'istruttoria conoscitiva sulle dinamiche del mercato dell'energia elettrica in Sardegna
Maggio 2013	Delibera 239/2013/R/eel	Misure urgenti in materia di contenimento degli oneri di dispacciamento, in particolare per le due isole maggiori
Giugno 2013	Delibera 285/2013/R/eel	Misure urgenti volte a contenere gli oneri di dispacciamento
Agosto 2013	DCO 368/2013/R/eel	Primi orientamenti dell'Autorità in merito alla riforma organica della disciplina degli sbilanciamenti effettivi
Giugno 2014	Delibera 525/2014/R/eel	Modifiche e integrazioni alla disciplina degli sbilanciamenti effettivi di energia elettrica
Aprile 2015	DCO 163/2015/R/eel	Orientamenti di dell'Autorità in merito alla revisione della disciplina degli sbilanciamenti effettivi
Luglio 2015	DCO 333/2015/R/eel (per gli anni 2012-2013-2014)	Avvio di un procedimento in materia di valorizzazione degli sbilanciamenti effettivi per gli anni 2012, 2013 e 2014 in seguito alla sentenza del Consiglio di Stato 20 marzo 2015, n. 1532/2015

## Excursus regolatorio – Sbilanciamenti

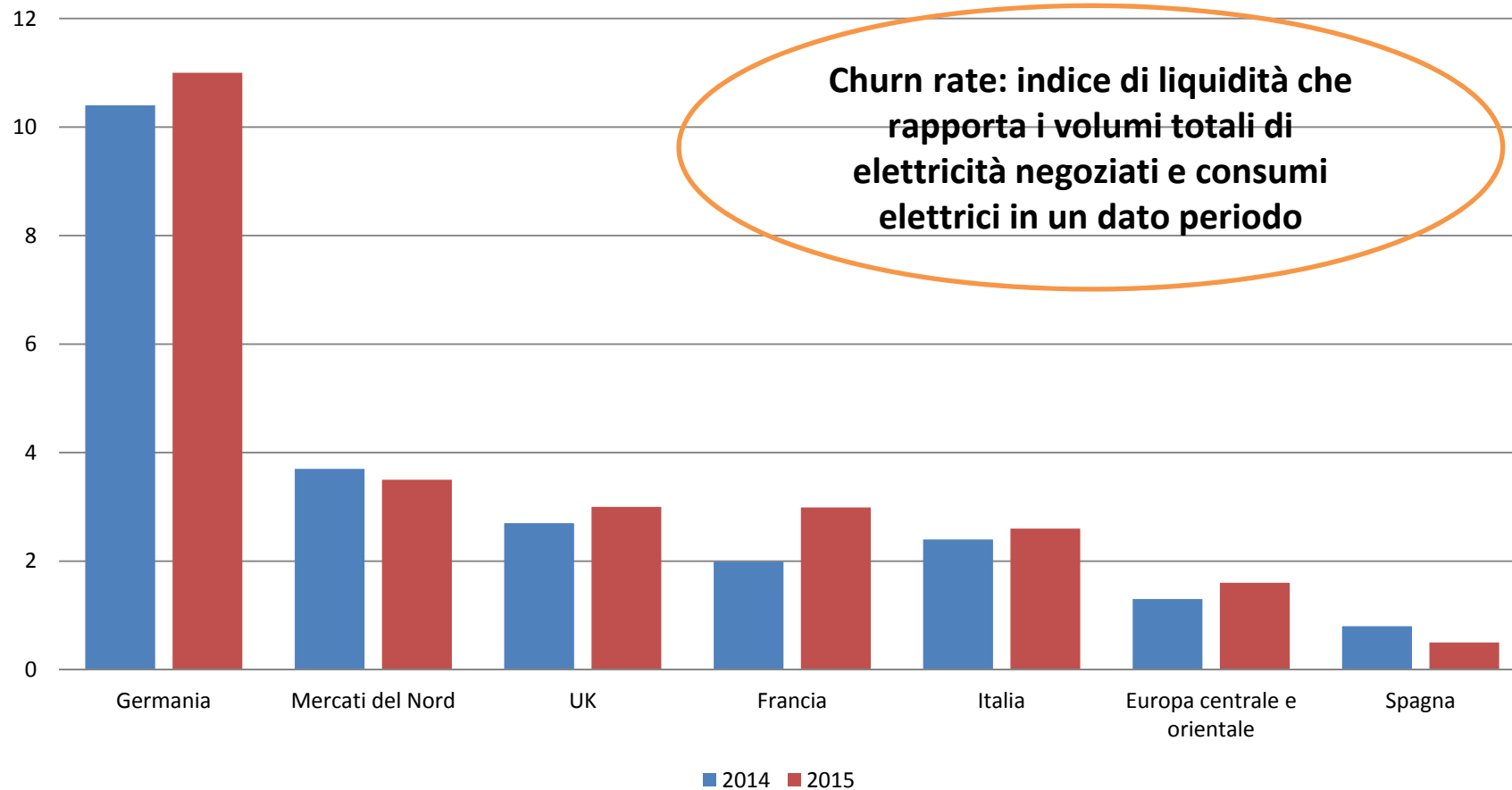
Periodo	Interventi Aeegsi di modifica agli artt. 39 e 40 della 111/06	
Settembre 2015	DCO 445/2015/R/eel (per gli anni 2012-2013-2014)	Consultazione in merito agli orientamenti dell'Autorità per l'individuazione della regolazione degli sbilanciamenti effettivi in seguito alle sentenze del TAR della Lombardia 1648/2014 e del Consiglio di Stato 1532/2015
Dicembre 2015	DCO 623/2015/R/eel (per gli anni 2012-2013-2014)	Seconda consultazione in merito agli orientamenti dell'Autorità per l'individuazione della regolazione degli sbilanciamenti effettivi in seguito alle sentenze del TAR della Lombardia 1648/2014 e del Consiglio di Stato 1532/2015
Giugno 2016	DCO 298/2016/R/eel	Primi interventi per agevolare l'accesso al mercato in tempi rapidi alla generazione distribuita, alla domanda alle FER non programmabili
Giugno 2016	DCO 316/2016/R/eel	Il documento analizza le criticità insite nella regolazione vigente degli sbilanciamenti; illustra i principi base che dovranno ispirare la riforma organica di questa materia in coerenza con le <i>balancing guidelines</i> ; illustra gli orientamenti finali per una modifica transitoria della regolazione degli sbilanciamenti da adottare a partire da gennaio 2017 nelle more della riforma organica
Giugno 2016	Delibera 333/2016/R/eel	Individuazione degli sbilanciamenti effettivi in seguito alla sentenza del TAR Lombardia 1648/2014 e del Consiglio di Stato 1532/2015
Luglio 2016	Delibera 444/2016/R/eel	Interventi prioritari in materia di valorizzazione degli sbilanciamenti effettivi nel dispacciamento elettrico

# Volumi negoziati sui principali mercati del giorno prima, a termine e OTC (Q1 2016)



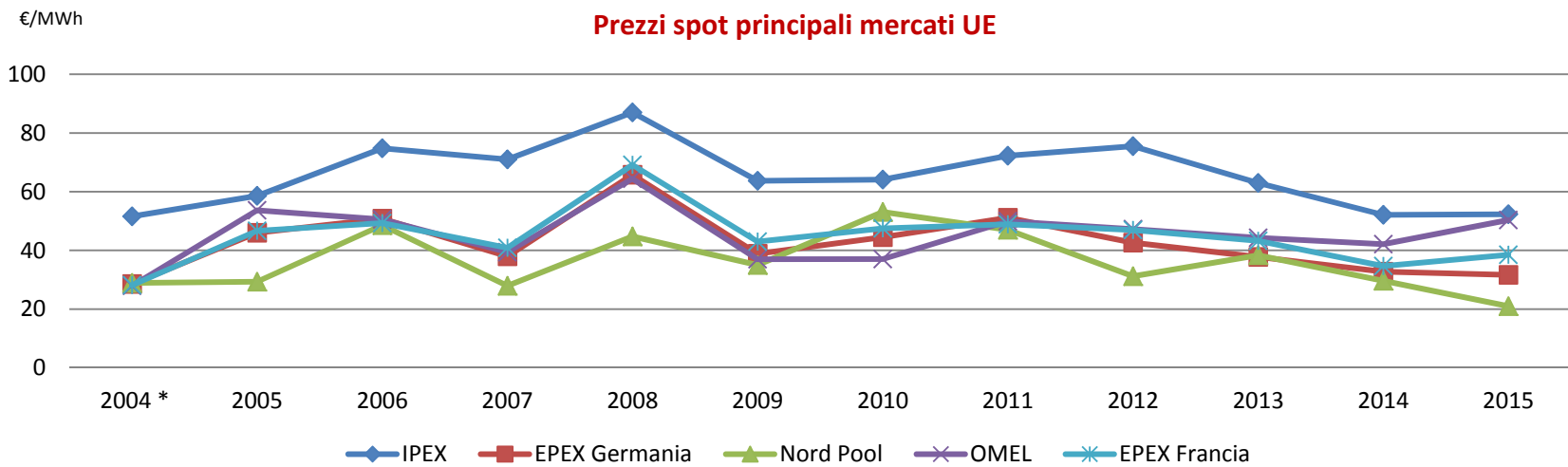
Fonte: Elaborazione I-Com su dati EU Electricity Markets Quarterly Report (Q4 2015; Q1 2016)

# Churn rate annuale

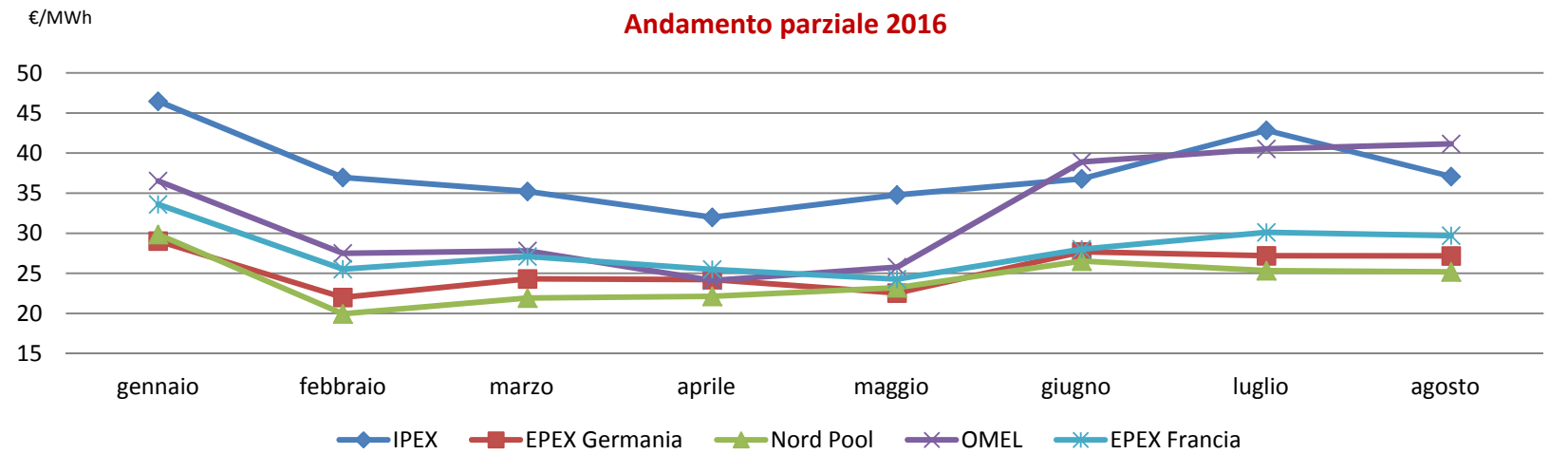


Fonte: Elaborazione I-Com su dati EU Electricity Markets Quarterly Report (Q4 2015; Q1 2016)

# Andamento dei principali mercati elettrici spot europei

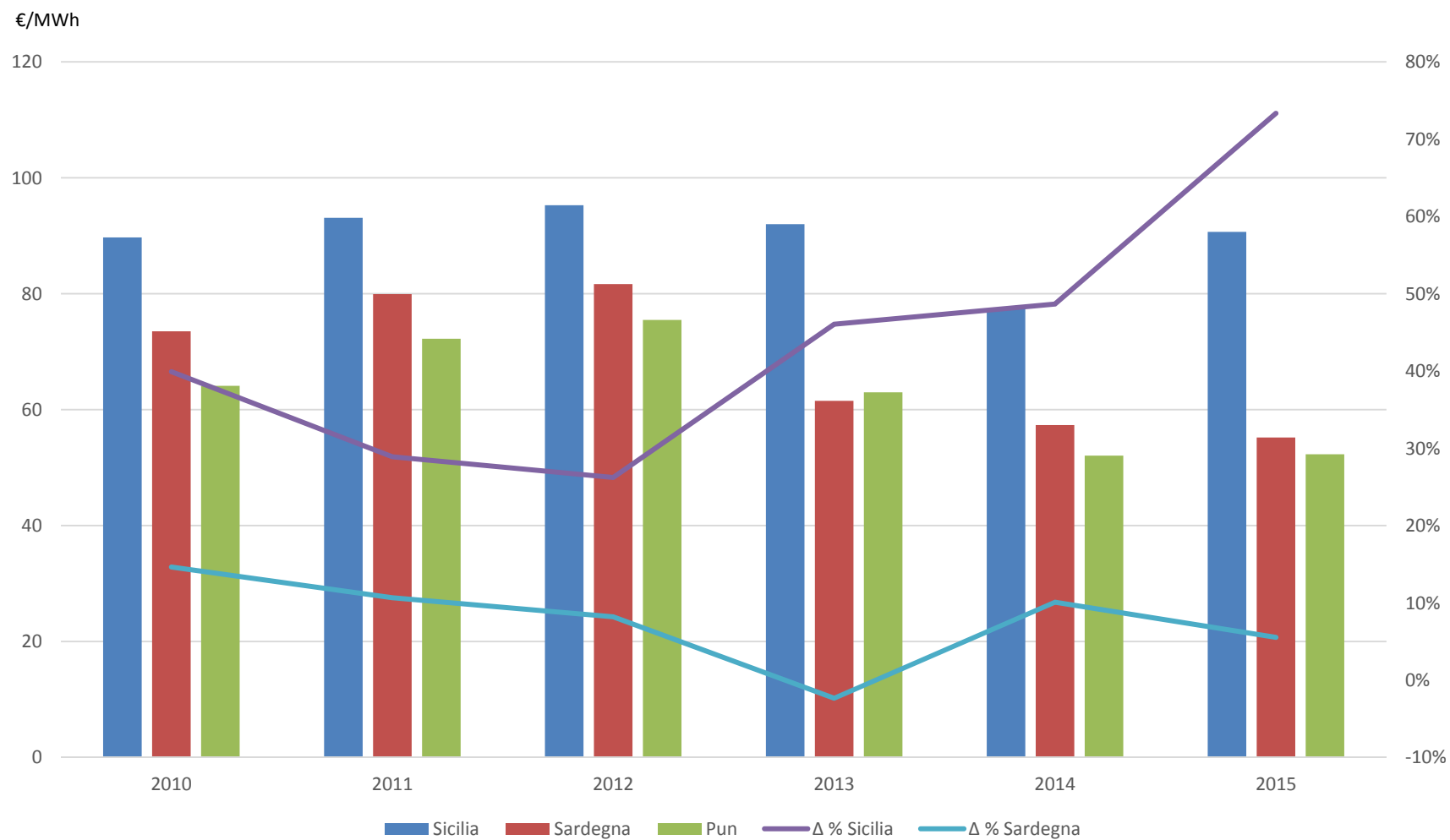


\* Dati relativi a 9 mesi 1/4/04 31/12/04



Fonte: Elaborazione I-Com dati GME

# Prezzi zionali (Sicilia e Sardegna) vs PUN

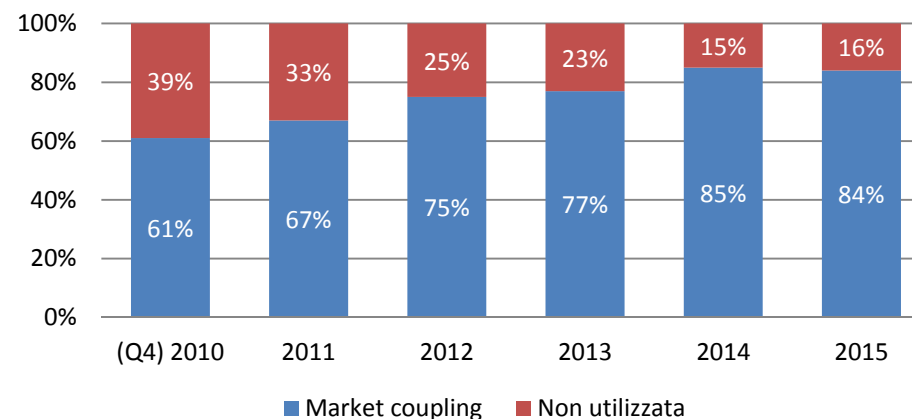


Fonte: Elaborazione I-Com su dati GME

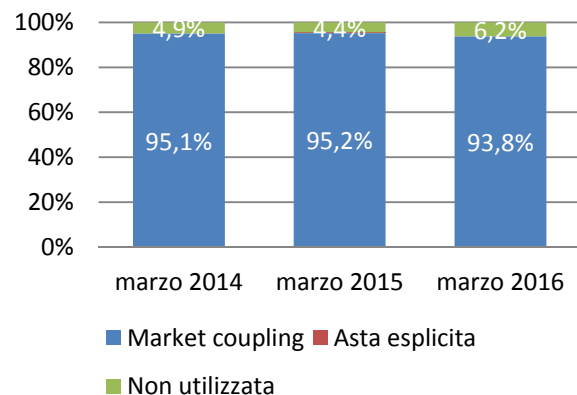
## Market Coupling

A partire dal **25 febbraio** 2015 sulla frontiera tra Italia e Slovenia, tra Italia e Francia e tra Italia e Austria, ai sensi della deliberazione AEEGSI 45/2015/R/EEL, le capacità di interconnessione giornaliere sono assegnate attraverso il meccanismo del “*market coupling*”.

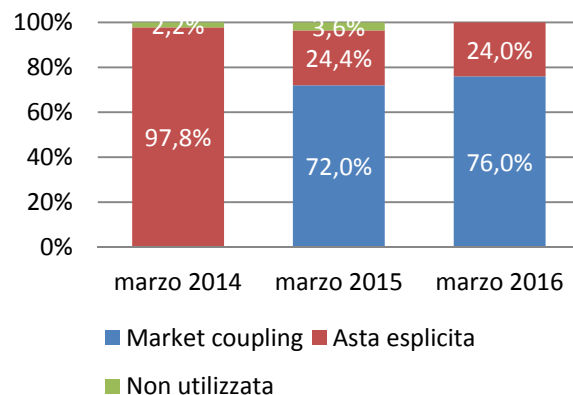
Capacità allocata sulle frontiere UE in presenza di significativi differenziali di prezzo



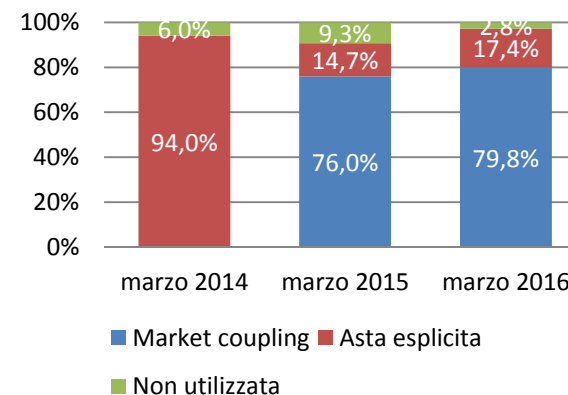
Italia-Slovenia



Italia-Austria



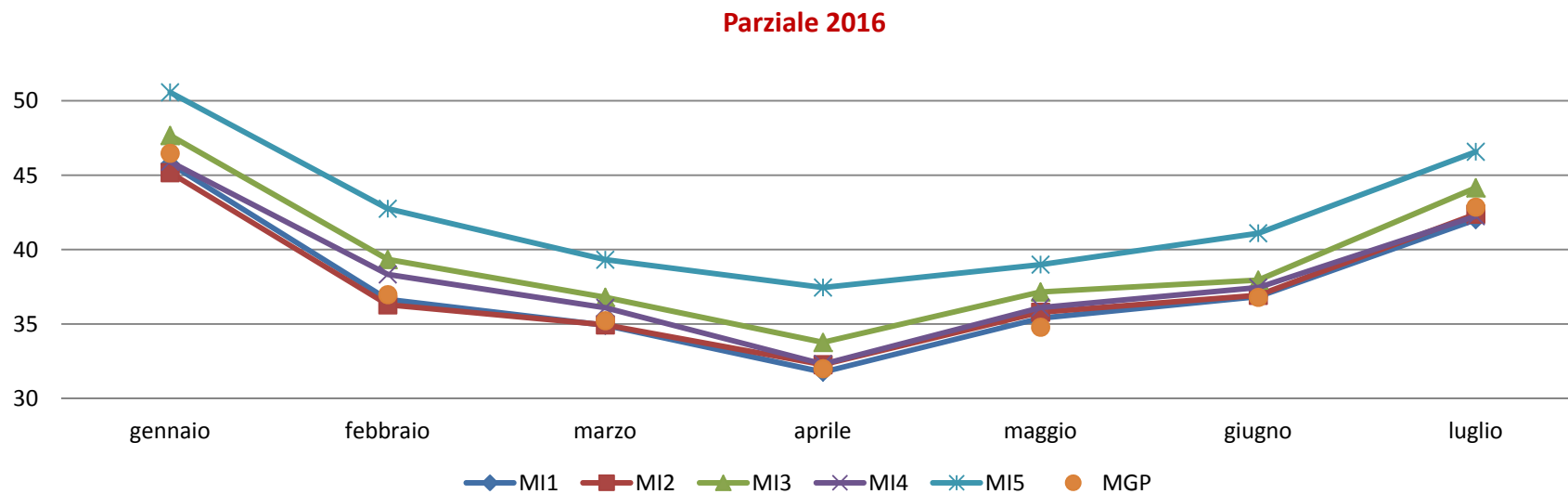
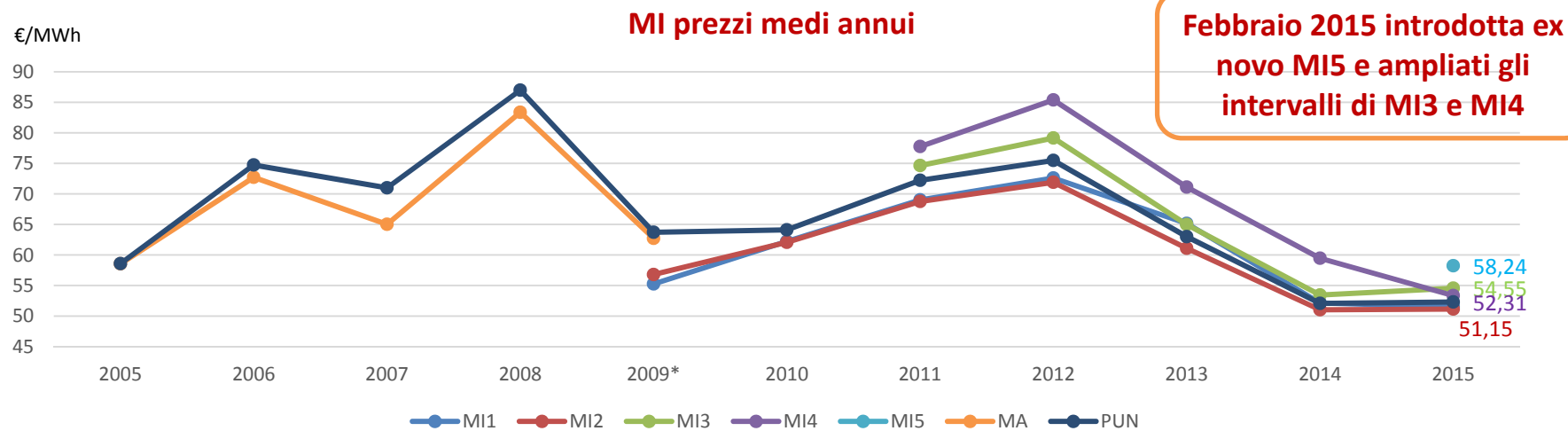
Italia-Francia



Fonte: Elaborazione I-Com su dati ACER/CEER (2015) e GME

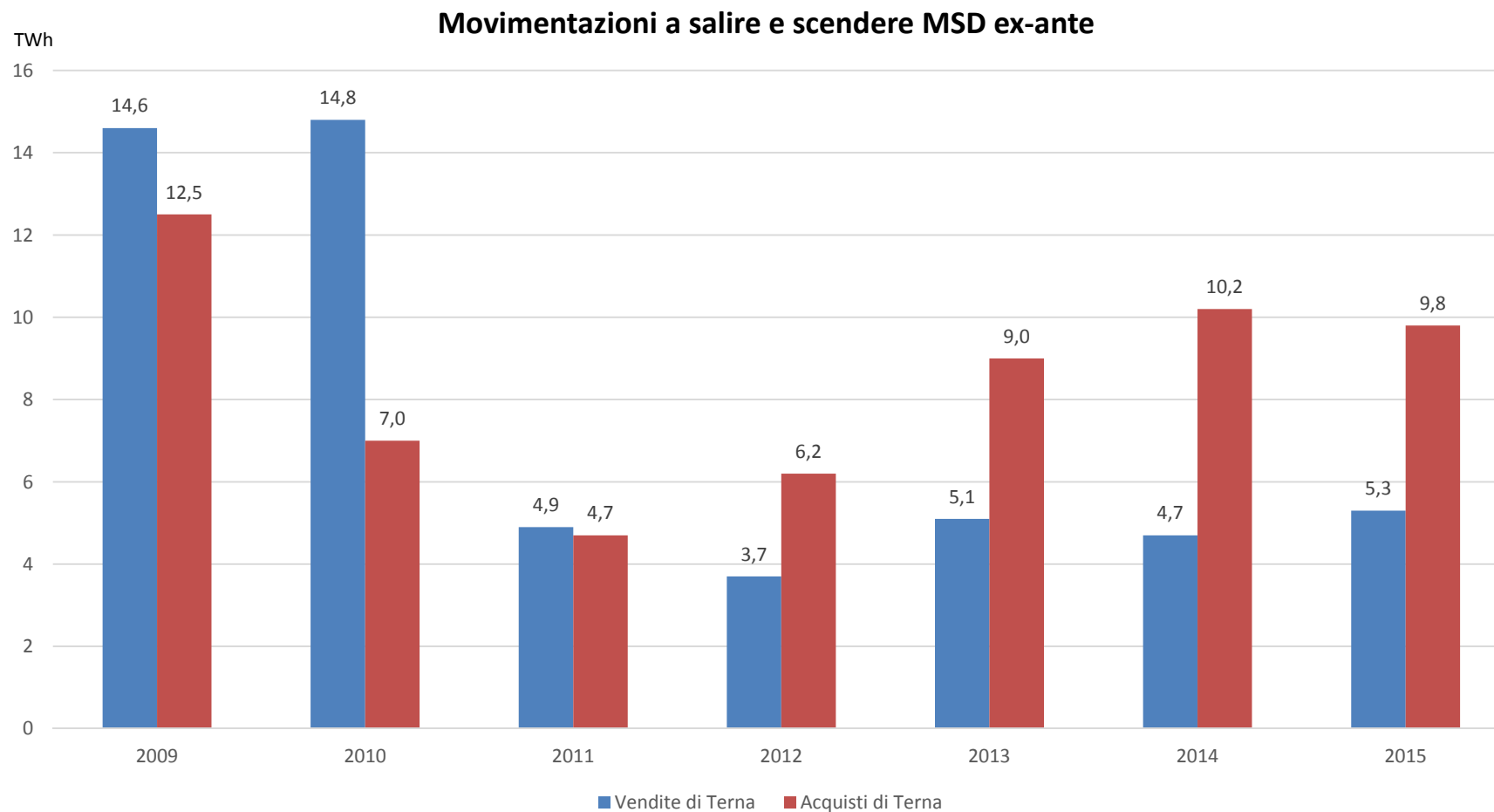


# MI (Mercato infragiornaliero) - Italia



Fonte: Elaborazione I-Com dati GME

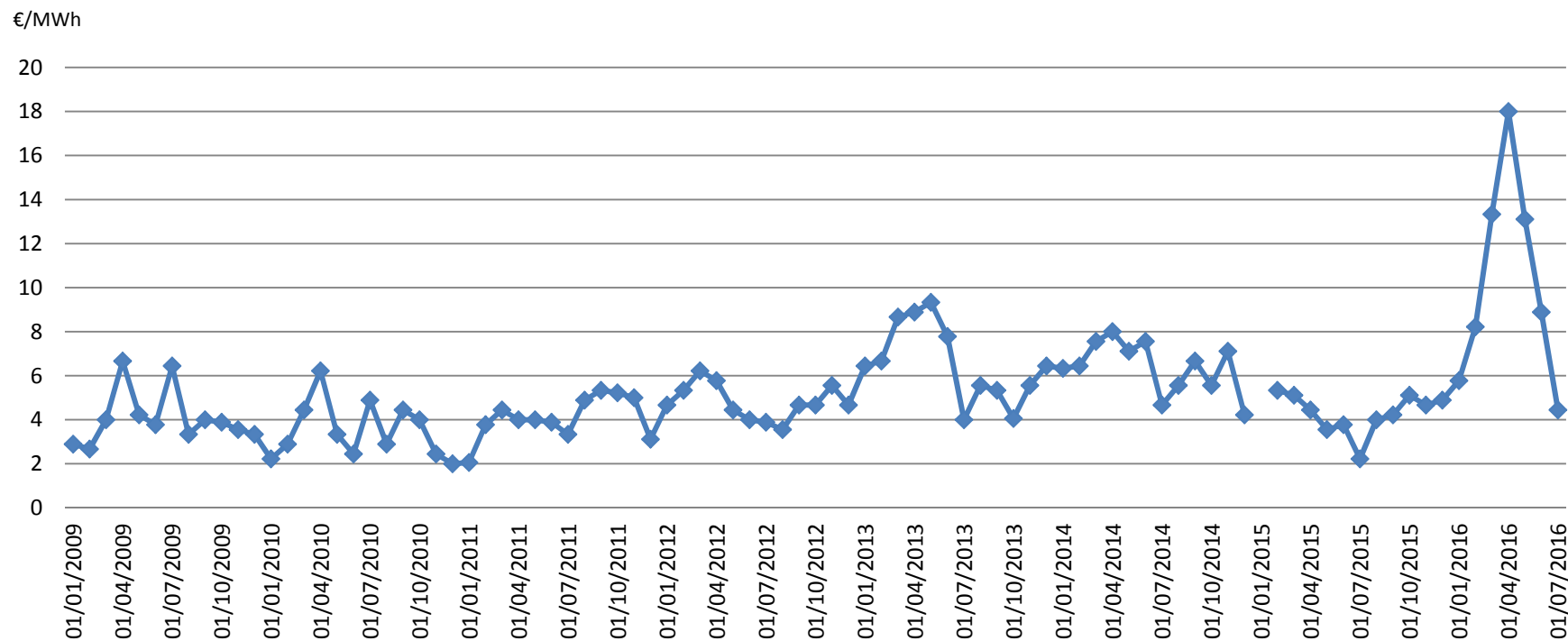
# Movimentazioni MSD ex-ante - Italia



Fonte: Elaborazione I-Com su dati GME

## Andamento del corrispettivo uplift

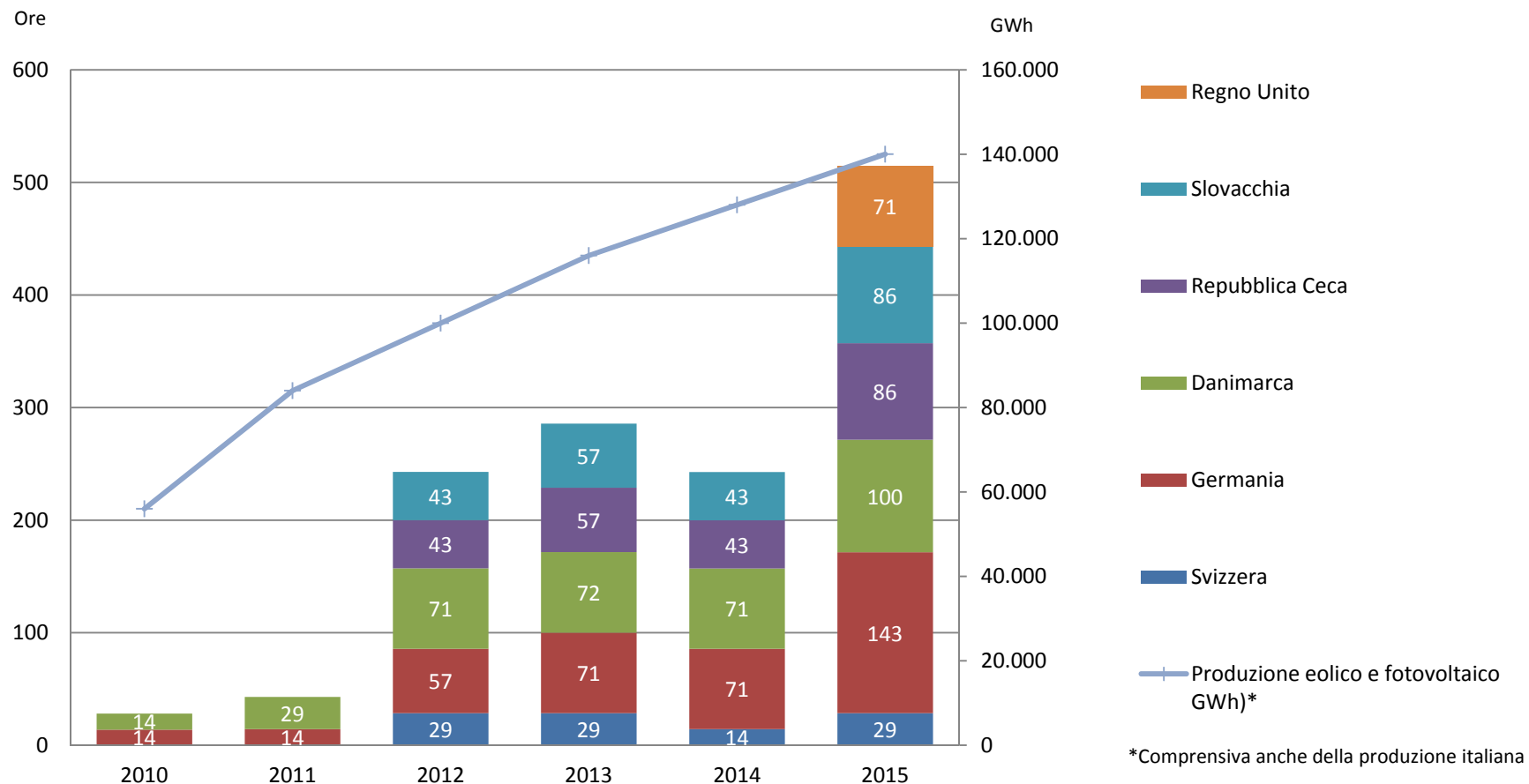
L'uplift è il corrispettivo unitario per l'approvvigionamento delle risorse nel MSD, stimato da Terna su base trimestrale e fatturato agli Utenti del dispacciamento per i prelievi effettivi di energia elettrica del trimestre. L'Uplift è pari al rapporto tra controvalore delle varie voci di costo che lo compongono e l'energia prelevata dalla rete



Fonte: Elaborazione I-Com su dati Staffetta Quotidiana e Terna

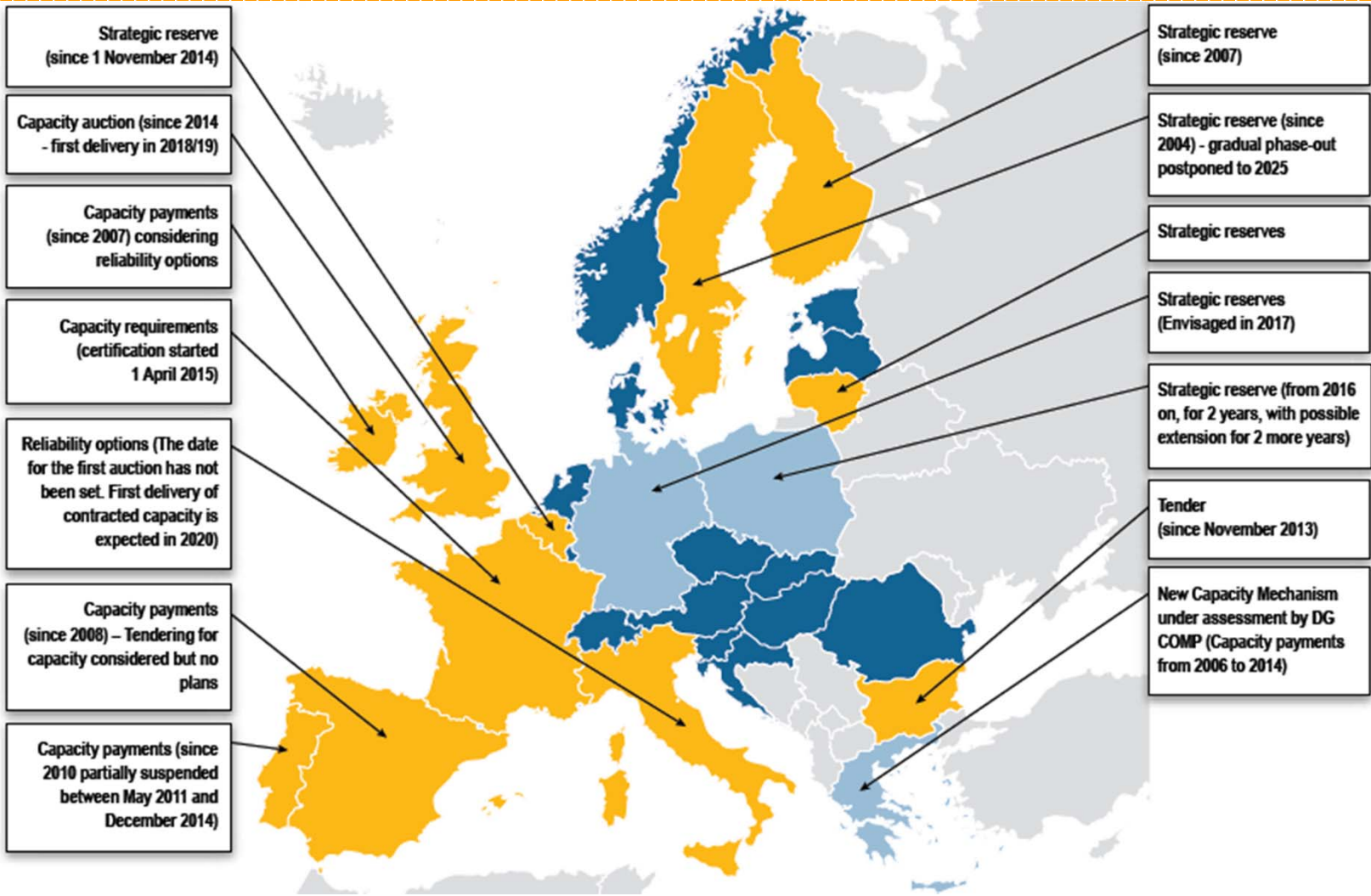
# Prezzi negativi - UE

Frequenza prezzi a zero o negativi e produzione intermittente (2015)



Fonte: Elaborazione I-Com su dati Acer/Ceer

# Capacity Market UE - 2015



Fonte: Elaborazione I-Com su ACER/CEER ■ No CM (energy only market) ■ CM proposed/under consideration ■ CM operational

## Modelli di collaborazione TSO/DSO

Cambiamenti del settore rendono necessario che TSO e DSO collaborino per garantire un adeguato scambio di informazioni sullo stato di operatività delle reti e supportare al meglio il sistema

Attività caratteristiche  
DSO

Gestione, sviluppo, manutenzione delle reti, gestione in sicurezza del carico, della GD e dei flussi informativi con il TSO

Attività potenziali DSO

Agevolare l'integrazione fisica e di mercato delle FER, occupandosi dell'attività di dispacciamento locale della GD e della flessibilità della domanda (**ruolo attivo, passivo o intermedio**)

Attività vietate al TSO

Produzione, fornitura e attività oltre contatore

Orientamento Aeegsi  
(354/2013/R/eel)

- **Modello centralizzato:** DSO svolge ruolo marginale, TSO gestisce intero dispacciamento, anche per fonti connesse alla rete di distribuzione;
- **Modello locale:** DSO gestisce dispacciamento locale (MSD locale) e presenta offerte su MSD e MB (duplice ruolo utente e responsabile del dispacciamento) ;
- **Profilo di scambio AT/MT:** programmato: DSO gestisce risorse locali su reti di distribuzione e mantiene lo scambio di energia con la rete in AT il più possibile simile a quello programmato; il TSO gestisce unità connesse alla rete di trasmissione.

# Questioni aperte Italia

---

## 1. DISCIPLINA DEGLI SBILANCIAMENTI E DI MSD

*Quali impatti si ritiene possa avere la recente Delibera AEEGSI 444/2016/R/EEL? Se ne condividono principi e applicazione?*

*Si ritiene che una gate closure dei mercati più vicina al tempo reale possa agevolare la programmazione e quindi ridurre gli sbilanciamenti?*

*Nell'ambito della riforma del mercato del dispacciamento quali prerequisiti si ritengono fondamentali? Quali i fattori abilitanti la partecipazione della domanda? Quale il reale interesse di quest'ultima?*

*Quali le potenzialità degli accumuli nel mercato dei servizi del dispacciamento?*

*Più in generale, come ottimizzare l'integrazione delle rinnovabili nel mercato elettrico?*

## 2. CAPACITY MARKET

*Quale impatto potrebbe avere l'avvio del capacity market in Italia? Si condivide la configurazione adottata o si potrebbe ulteriormente perfezionare/completare?*

*Si ritiene realistico che parta entro la fine del 2017/inizio 2018, come auspicato dal Ministro Calenda in una recente audizione?*

# Questioni aperte Europa

---

## 3. COORDINAMENTO CON L'EUROPA

*Quali sono virtù e difetti dell'attuale quadro regolamentare rispetto alla roadmap verso l'integrazione europea? Come si posiziona oggi il nostro mercato elettrico rispetto agli altri Stati Membri? Quali sono stato dell'arte e prospettive del market coupling?*

*Quale rilevanza ha sull'attuale dibattito la direttiva sul market design che dovrebbe essere proposta entro la fine dell'anno dalla Commissione europea insieme ad altri importanti provvedimenti su efficienza energetica e rinnovabili?*

*Quali contenuti principali dovrebbe avere e quali sono gli interessi del sistema elettrico italiano che dovrebbero essere espressi a Bruxelles nel percorso di drafting legislativo?*

*Quale il ruolo degli organismi di coordinamento oggi esistenti (ACER, CEER, ENTSO-E, Europex, ecc.) per assicurare un'integrazione quanto più rapida?*



GRAZIE!

[daempoli@i-com.it](mailto:daempoli@i-com.it)

[marcotullio@i-com.it](mailto:marcotullio@i-com.it)



Piazza dei Santi Apostoli 66

00187 Roma

tel. +39 06 4740746

fax +39 06 40402523

Rond Point Schuman 6

1040 Bruxelles

tel. + 32 (0) 22347882

[info@i-com.it](mailto:info@i-com.it)

[www.i-com.it](http://www.i-com.it)