

# Adozione dei nuovi regolamenti europei: a che punto siamo?

Francesco Cariello

*Resp. Ufficio Speciale Regolazione Euro-Unitaria*

Questa presentazione non costituisce un documento ufficiale dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente

## Agenda

- I regolamenti entrati in vigore
- Principali metodologie implementative già adottate
- Dove trovare le informazioni, come rimanere aggiornati

## I codici di rete

- Con il Terzo pacchetto di direttive e regolamenti (2009) si introducono i codici di rete, **regolamenti** adottati tramite comitologia, che costituiscono l'ossatura normativa per l'armonizzazione delle regole dei sistemi elettrici europei e l'implementazione del cd. target model
- A 7 anni dall'entrata in vigore (2011) il quadro normativo è quasi completo sebbene alcuni regolamenti non siano stati adottati come «codici di rete» ma come «linee guida», ciò implica per ciascuno di questi una serie di disposizioni attuative che vedranno la luce nei prossimi anni

## I codici di rete

### Codici di connessione

2016/1388	establishing a network code on <b>demand connection (DCC)</b>
2016/631	establishing a network code on <b>requirements for grid connection of generators (RfG)</b>
2016/1477	establishing a network code on <b>requirements for grid connection of high voltage direct current system and direct current-connected power park modules (HVDC)</b>

## I codici di rete

### Codici di gestione del sistema

2017/2196

establishing a network code on **emergency and restoration (E&R)**

2017/1485

establishing a guideline on **electricity transmission system operation (SO)**

## I codici di rete

### Codici di mercato

2015/1222

establishing a guideline on **capacity allocation and congestion management (CACM)**

2016/1719

establishing a guideline on **forward capacity allocation (FCA)**

2017/2195

establishing a guideline on **electricity balancing (EB)**

## Terms and conditions or methodologies TC & M

- Molti regolamenti «chiave» soprattutto con riferimento al disegno di mercato prevedono lo sviluppo di «terms and conditions or methodologies» predisposte dai TSO e dai NEMO e sottoposti alla approvazione di TUTTE le Autorità di regolazione (richiesta unanimità).

## TC & M: processo di approvazione

Se il regolamento prevede la definizione di T/C o M europee o regionali.



➔ TSOs/NEMOs elaborano, **consultano** e inviano la proposta alle NRA competenti



All/Regional Regulatory Electricity Forum (ERF) composto da NRA valuta la proposta



Unanimità in ERF?

SI

NO

## TC & M: processo di approvazione



## TC & M: processo di approvazione

NO



La proposta passa in ACER (tramite ERF o per scadenza dei termini)



ACER **consulta** ed eventualmente aggiorna a proposta ← - - - - -



Il Direttore ACER sottopone *for endorsement* la proposta al BoR (magg. qualificata)



La proposta entra in vigore

## TC & M: adozione nazionale

- Sul sito ARERA (sezione Operatori/Elettricità/Mercati Cross border) sono raccolte le delibere di adozione delle metodologie
- È molto difficile per un operatore di mercato poter seguire adeguatamente il processo di formazione delle decisioni
- L'ufficio REU ritiene importante consentire un migliore scambio informativo con gli operatori (si promuoveranno seminari a tema, si curerà l'informazione disponibile sul sito ARERA, garantendo disponibilità per incontri/chiarimenti).



# Grazie per l'attenzione

Francesco Cariello

*Responsabile Ufficio Speciale Regolazione Euro-Unitaria*

[regolazione\\_europea@arera.it](mailto:regolazione_europea@arera.it)

[fcariello@arera.it](mailto:fcariello@arera.it)

Questa presentazione non costituisce un documento ufficiale dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente