



**REGIONE PUGLIA**  
Area Politiche per lo Sviluppo Economico,  
il Lavoro e l'Innovazione

# La produzione di energia rinnovabile nella Smart City – Bari, 13 novembre 2012

## L'INTEGRAZIONE DELLE FER-E CON LE INFRASTRUTTURE DI RETE

**Giuseppe Rubino – Dirigente del Servizio Energia Reti e Infrastrutture  
Materiali per lo Sviluppo**



## La gerarchia degli obiettivi della SEN

1. Efficienza energetica
2. Sviluppo mercato competitivo e Hub del **gas** sud-europeo
3. Sviluppo **sostenibile** delle energie rinnovabili

## Sviluppo sostenibile FER – scelte di fondo

Per quanto riguarda le rinnovabili elettriche, **progressiva integrazione con il mercato e la rete elettrica**



## Sviluppo infrastrutture e mercato elettrici – principali interventi.....

- Un'ulteriore riduzione delle inefficienze del sistema appare possibile spingendo verso una **maggiore razionalizzazione della distribuzione dell'elettricità**
- Lo sviluppo della rete elettrica interna, per **ridurre le congestioni** tra zone di mercato (es. Sicilia) e poli di produzione
- La definizione dei codici di rete europei e delle linee guida per l'allocazione della capacità di trasporto e la gestione delle **congestioni trans-frontaliere**, anche con la Svizzera
- L'**incremento** della capacità di **interconnessione trans-frontaliera**



.....per promuovere l'integrazione della produzione rinnovabile

- La definizione di meccanismi di gestione della potenziale **sovra-produzione** (non utilizzabile dal sistema) a livello locale o nazionale
- La definizione delle modalità per garantire l'adeguatezza del servizio in presenza di **scarsa programmabilità** e rapidi cambiamenti della produzione



# Gestione della sovra-produzione

La potenziale sovra-produzione a livello locale o nazionale sarà gestita:

- In maniera preventiva con effetto sui nuovi impianti, **identificando le aree critiche, limitando la potenza incentivabile**, e adottando specifiche prescrizioni in termini di prestazione
- **Nel breve** tramite una **razionalizzazione di distacchi** di importazioni e/o di produzione rinnovabile
- **Nel medio** periodo **rafforzando le linee di trasporto** tra le diverse aree
- **Nel lungo** periodo, rinforzando lo sviluppo di sistemi di controllo evoluti della distribuzione (**smart grid**) e la capacità di **accumulo**, anche tramite l'adozione di sistemi di pompaggio e batterie



## Garanzia di adeguatezza del servizio

In presenza di scarsa programmabilità e rapidi cambiamenti della produzione, **nell'attuale contesto di sovraccapacità**, l'operatore di rete sarà in grado di assicurare la continuità con gli esistenti meccanismi di remunerazione dei servizi (MSD). In questo ambito appare anche come un'opportunità l'esportazione di servizi di dispacciamento per i sistemi interconnessi

Nel medio-lungo periodo, un meccanismo di remunerazione della capacità ben calibrato e stabile si potrebbe rendere opportuno per assicurare i margini di riserva necessari. Il meccanismo sarà basato su aste che avranno l'obiettivo di minimizzare i costi totali del sistema.

Sono da tenere in conto le indicazioni da parte della Commissione Europea di **forte cautela verso i mercati della capacità**.

**E' possibile** che il persistere della situazione di sovraccapacità comporti la necessità di una ristrutturazione e **ridimensionamento del parco di generazione termoelettrico**, cui si guarderà con attenzione per evitare fenomeni negativi di ri-concentrazione dell'offerta



Al Sud e soprattutto in Puglia....

**.....tutte le criticità delineate nella SEN  
sono attuali e accentuate !**

