

ECCO

ENERGY AND
CLIMATE CHANGE
INDEPENDENT
THINK TANK

Alcune considerazioni dello studio CTI sul mercato elettrico italiano

Matteo Leonardi - 10a Commissione Senato - 29 Aprile 2021



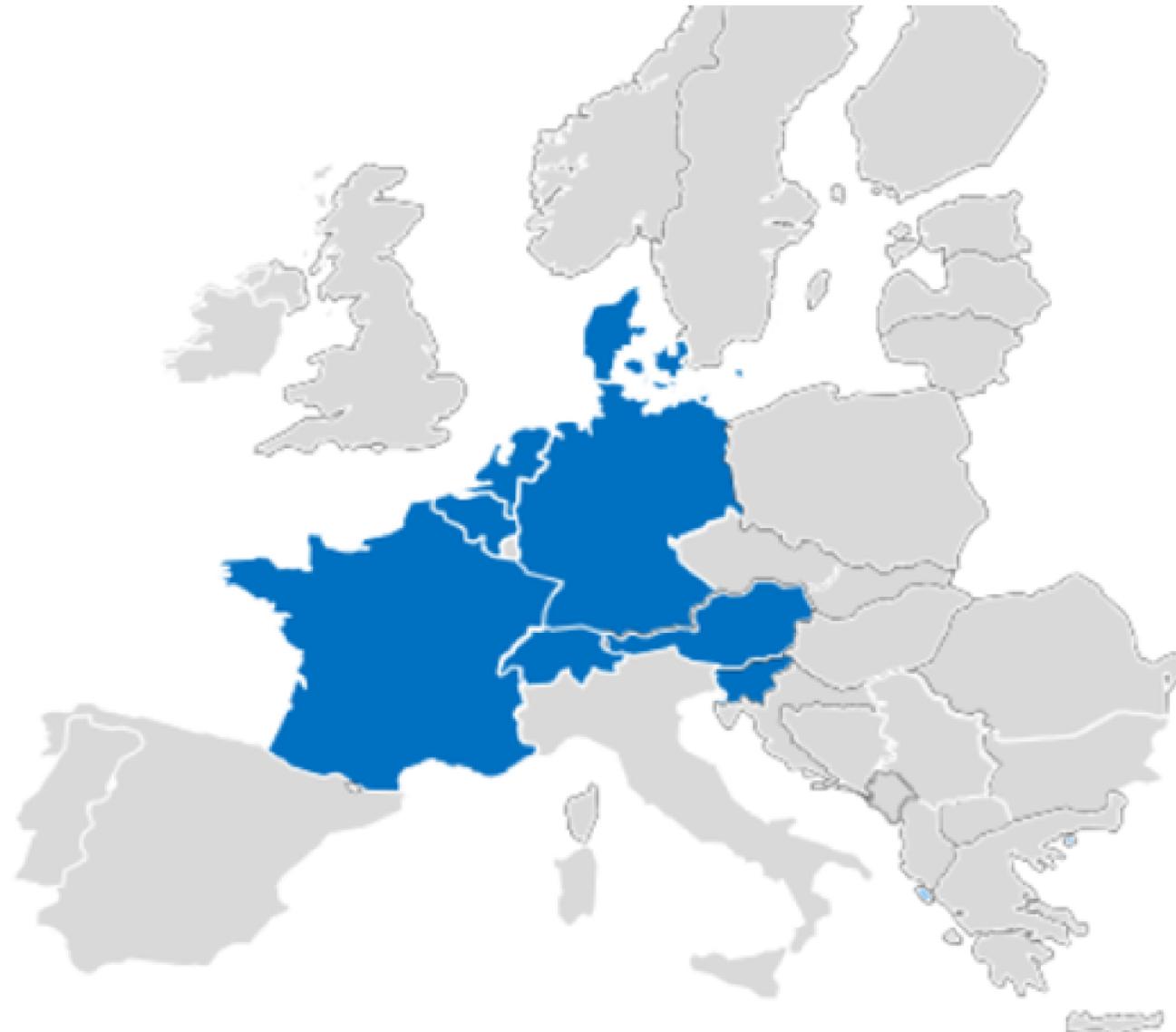


ENERGY AND
CLIMATE CHANGE
INDEPENDENT
THINK TANK

L'attuale *Capacity Market* freno alla penetrazione di tecnologie smart

1. Lo studio CTI evidenzia come *portfolio* di energie rinnovabili integrati agli accumuli e supportati dalla flessibilità della domanda rappresentano la soluzione economicamente più efficace, e allineata alla decarbonizzazione, per assicurare l'adeguatezza e la sicurezza del sistema elettrico italiano.
2. Tuttavia il mercato elettrico italiano oggi pone delle importanti barriere alla diffusione delle soluzioni presentate dallo studio di CTI.
3. L'attuale *capacity market* è disegnato per l'acquisto centralizzato da parte del TSO (Terna) prevalentemente di capacità termica portando ad uno sviluppo di capacità fossile incompatibile al percorso di decarbonizzazione.
4. E' importante che venga modificata l'impostazione di fondo del *capacity market* per evitare la realizzazione di nuove centrali fossili e acquisire prioritariamente le risorse e soluzioni non fossili presentate oggi, rinnovabili con accumuli e gestione della domanda.
5. L'occasione è la revisione del *capacity market* sul quale Terna aprirà a breve una consultazione.
6. Nonostante la domanda flessibile distribuita e gli accumuli siano in grado di fornire servizi aggregati allo stesso modo degli impianti tradizionali, la proposta di Terna insiste per acquistare le risorse per la sicurezza da impianti termoelettrici flessibili (anche di nuova realizzazione) a suo diretto controllo. Il DSM è pratica corrente nei mercati europei
7. Il PNRR identifica significative risorse per accumuli, digitalizzazione e smart grid. E' fondamentale che questi servizi siano chiamati ad assicurare la sicurezza del Sistema elettrico. In caso contrario i costi per i consumatori si moltiplicano.
8. Senza una modifica del regolamento del capacity in questo senso, le risorse del PNRR non potranno fare leva sugli investimenti privati annullando gli impatti auspicati dal PNRR
9. Ad esempio la proposta di *capacity market* spagnolo remunera la capacità esistente ma prevede solo acquisti di nuova capacità per soluzioni e tecnologie a zero emissioni di CO2.

Approvvigionamento di riserva elettrica primaria anche distribuita in UE



- In questi Paesi i TSO stanno già approvvigionando riserva elettrica primaria (la più pregiata) in modo integrato tra loro e permettendo la partecipazione di risorse distribuite di demand response